Nr. Proiect: 11953/2023

FOAIE DE CAPAT

DENUMIREA PROIECT :

EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA UAT COMUNA CORNU, JUD. PRAHOVA PRIN INSTALARE DE PANOURI FOTOVOLTAICE CU PUTEREA DE 380 kWp

FAZA DE PROIECTARE: **STUDIU DE FEZABILITATE**

BENEFICIAR: **UAT COMUNA CORNU, JUD. PRAHOVA**

ADRESA INVESTITIEI: **COMUNA CORNU, JUD. PRAHOVA**

PROIECTANT GENERAL: **SOLARSYS IMPEX SRL , BUCURESTI , STR . ARCULUI ,NR 11A**

PROIECTANT DE SPECIALITATE : **TRITECH GROUP S.R.L.**

CONSTANTA, STR. Poporului , Corp C1, Nr. 27, Judetul Constanta, CUI 16730842, J13/7425/02.09.2004

DATA : 20.11.2023

COLECTIV DE ELABORARE SI PAGINA DE SEMNATURI

PROIECTANT GENERAL: SOLARSYS IMPEX SRL

Ing. Afendulis Ion

PROIECTANT SPECIALITATE INSTALATII ELECTRICE

Ing. Craciunescu Dan

Beneficiar

COMUNA CORNU, JUDETUL PRAHOVA

Proiectant general

SOLARSYS IMPEX S.R.L. , Str. Arcului , Nr.11A , BUCURESTI , CUI 16731384 , J40/14181/2004

Proiectant de specialitate

TRITECH GROUP S.R.L. CONSTANTA,

STR. Poporului, Corp C1, Nr. 27, Judet Constanta, CUI 16730842, J40/7425/02.09.2004

STUDIU DE FEZABILITATE

realizat conform HG nr. 907 din 29 noiembrie 2016



Denumirea lucrării :

EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA UAT COMUNA CORNU, JUD. PRAHOVA PRIN INSTALARE DE PANOURI FOTOVOLTAICE CU PUTEREA DE 380 kWp

Faza

Studiu de fezabilitate

Proiect Nr.11953/2023

Exemplarul nr. 1 / 3

Studiu de fezabilitate
CUPRINS

PIESE SCRISE

1.Informații generale privind obiectivul de investiții

1.1. Denumirea obiectivului de investiții

1.2. Ordonator principal de credite/investitor

1.3. Ordonator de credite (secundar/terțiar)

1.4. Beneficiarul investiției

1.5. Elaboratorul studiului de fezabilitate

2. Situația existentă și necesitatea realizării obiectivului/proiectului de investiții

2.1. Concluziile studiului de prefezabilitate (in cazul in care a fost elaborat in prealabil) privind situatia actuala, necesitatea si oportunitatea promovarii obiectivului de investitii si scenariile/optiunile tehnico-economice identificate si propuse spre analiza

2.2. Prezentarea contextului: politici, strategii, legislație, acorduri relevante, structuri instituționale și financiare

1.3. Analiza situației existente și identificarea deficiențelor

2.4. Analiza cererii de bunuri și servicii, inclusiv prognoze pe termen mediu și lung privind evoluția cererii, în scopul justificării necesității obiectivului de investiții

2.5. Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investiției publice

3. Identificarea, propunerea și prezentarea a minimum două scenarii/opțiuni tehnico-economice pentru realizarea obiectivului de investiții

3.1. Particularități ale amplasamentului

a) descrierea amplasamentului (localizare - intravilan/extravilan, suprafaţa terenului, dimensiuni în plan, regim juridic - natura proprietăţii sau titlul de proprietate, servituţi, drept de preempţiune, zonă de utilitate publică, informaţii/obligaţii/constrângeri extrase din documentaţiile de urbanism, după caz);
b) relaţii cu zone învecinate, accesuri existente şi/sau căi de acces posibile;
c) orientări propuse faţă de punctele cardinale şi faţă de punctele de interes naturale sau construite;
d) surse de poluare existente în zonă;
e) date climatice şi particularităţi de relief;
f) existenţa unor:- reţele edilitare în amplasament care ar necesita relocare/protejare, în măsura în care pot fi identificate;- posibile interferenţe cu monumente istorice/de arhitectură sau situri arheologice pe amplasament sau în zona imediat învecinată; existenţa condiţionărilor specifice în cazul existenţei unor zone protejate sau de protecţie;- terenuri care aparţin unor instituţii care fac parte din sistemul de apărare, ordine publică şi siguranţă naţională;
g) caracteristici geofizice ale terenului din amplasament - extras din studiul geotehnic elaborat conform normativelor în vigoare, cuprinzând:
(i) date privind zonarea seismică;
(ii) date preliminare asupra naturii terenului de fundare, inclusiv presiunea convenţională şi nivelul maxim al apelor freatice;
(iii) date geologice generale;

(iv) date geotehnice obţinute din: planuri cu amplasamentul forajelor, fişe complexe cu rezultatele determinărilor de laborator, analiza apei subterane, raportul geotehnic cu recomandările pentru fundare şi consolidări, hărţi de zonare geotehnică, arhive accesibile, după caz;
(v) încadrarea în zone de risc (cutremur, alunecări de teren, inundaţii) în conformitate cu reglementările tehnice în vigoare;
(vi) caracteristici din punct de vedere hidrologic stabilite în baza studiilor existente, a documentărilor, cu indicarea surselor de informare enunţate bibliografic.

3.2. Descrierea din punct de vedere tehnic, constructiv, funcțional-arhitectural și tehnologic

3.3. Costurile estimative ale investiției

3.4. Studii de specialitate, în funcție de categoria și clasa de importanță a construcțiilor, după caz

3.5. Grafice orientative de realizare a investiției

4. Analiza fiecărui/fiecărei scenariu/opțiuni tehnico- economic(e) propus(e)

4.1. Prezentarea cadrului de analiză, inclusiv specificarea perioadei de referință și prezentarea scenariului de referință

4.2. Analiza vulnerabilităților cauzate de factori de risc, antropici și naturali, inclusiv de schimbări climatice, ce pot afecta investiția

4.4. Sustenabilitatea realizării obiectivului de investiții

a) impactul social şi cultural, egalitatea de şanse;
b) estimări privind forţa de muncă ocupată prin realizarea investiţiei: în faza de realizare, în faza de operare;
c) impactul asupra factorilor de mediu, inclusiv impactul asupra biodiversităţii şi a siturilor protejate, după caz;
d) impactul obiectivului de investiţie raportat la contextul natural şi antropic în care acesta se integrează, după caz.

4.5. Analiza cererii de bunuri și servicii, care justifică dimensionarea obiectivului de investiții

4.6. Analiza financiară, inclusiv calcularea indicatorilor de performanță financiară

4.7. Analiza economică, inclusiv calcularea indicatorilor de performanță economică

4.8. Analiza de senzitivitate

4.9. Analiza de riscuri, măsuri de prevenire/diminuare a riscurilor

5. Scenariul/Opțiunea tehnico - economic(ă) optim(ă), recomandat(ă)

5.1. Comparația scenariilor/opțiunilor propuse, din punct de vedere tehnic, economic, financiar, al sustenabilității și riscurilor

5.2. Selectarea și justificarea scenariului/opțiunii optim(e) recomandat(e)

5.3. Descrierea scenariului/opțiunii optim(e) recomandat(e) privind:

a) obţinerea şi amenajarea terenului;
b) asigurarea utilităţilor necesare funcţionării obiectivului;
c) soluţia tehnică, cuprinzând descrierea, din punct de vedere tehnologic, constructiv, tehnic, funcţional-arhitectural şi economic, a principalelor lucrări pentru investiţia de bază, corelată cu nivelul calitativ, tehnic şi de performanţă ce rezultă din indicatorii tehnico-economici propuşi;
d) probe tehnologice şi teste.

5.4. Principalii indicatori tehnico-economici aferenți obiectivului de investiții

a) indicatori maximali, respectiv valoarea totală a obiectului de investiţii, exprimată în lei, cu TVA şi, respectiv, fără TVA, din care construcţii-montaj (C+M), în conformitate cu devizul general;
b) indicatori minimali, respectiv indicatori de performanţă - elemente fizice/capacităţi fizice care să indice atingerea ţintei obiectivului de investiţii - şi, după caz, calitativi, în conformitate cu standardele, normativele şi reglementările tehnice în vigoare;
c) indicatori financiari, socioeconomici, de impact, de rezultat/operare, stabiliţi în funcţie de specificul şi ţinta fiecărui obiectiv de investiţii;
d) durata estimată de execuţie a obiectivului de investiţii, exprimată în luni.

5.5. Prezentarea modului în care se asigură conformarea cu reglementările specifice funcțiunii preconizate din punctul de vedere al asigurării tuturor cerințelor fundamentale aplicabile construcției, conform gradului de detaliere al propunerilor tehnice

5.6. Nominalizarea surselor de finanțare a investiției publice, ca urmare a analizei financiare și economice

6. Urbanism, acorduri și avize conforme

6.1. Certificatul de urbanism emis în vederea obținerii autorizației de construire

6.2. Extras de carte funciară, cu excepția cazurilor speciale, expres prevăzute de lege

6.3. Actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului, măsuri de diminuare a impactului, măsuri de compensare, modalitatea de integrare a prevederilor acordului de mediu în documentația tehnico-economică

6.4. Avize conforme privind asigurarea utilităților

6.5. Studiu topografic, vizat de către Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară

6.6. Avize, acorduri și studii specifice

7. Implementarea investiției

7.1. Informații despre entitatea responsabilă cu implementarea investiției

7.2. Strategia de implementare, cuprinzând: durata de implementare a obiectivului de investiții (în luni calendaristice), durata de execuție, graficul de implementare a investiției, eșalonarea investiției pe ani, resurse necesare

7.3. Strategia de exploatare/operare și întreținere: etape, metode și resurse necesare

7.4. Recomandări privind asigurarea capacității manageriale și instituționale

8. Concluzii și recomandări

B. PIESE DESENATE

1. Plan de incadrare plansa nr.1
2. Plan de situatie plansa nr. 2

PIESE SCRISE

1. Informații generale privind obiectivul de investiții

1.1. Denumirea obiectivului de investiții

EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA UAT COMUNA CORNU, JUD. PRAHOVA PRIN INSTALARE DE PANOURI FOTOVOLTAICE CU PUTEREA DE 380 kWp

1.2. Ordonator principal de credite/investitor

Comuna Cornu , Jud. Prahova
Adresa: Bdul. Eroilor, nr. 750,
Telefon : 0244-367 461; Fax : 0244- 367 402
registratura@primariacornu.ro; www.primariacornu.ro

1.3. Ordonator de credite (secundar/terțiar)

Comuna Cornu , Jud. Prahova
Adresa: Bdul. Eroilor, nr. 750,
Telefon : 0244-367 461; Fax : 0244- 367 402
registratura@primariacornu.ro; www.primariacornu.ro

1.4. Beneficiarul investiției

Comuna Cornu , Jud. Prahova
Adresa: Bdul. Eroilor, nr. 750,
Telefon : 0244-367 461; Fax : 0244- 367 402
registratura@primariacornu.ro; www.primariacornu.ro

1.5. Elaboratorul studiului de fezabilitate

TRITECH GROUP S.R.L. CONSTANTA,

STR. Poporului, Corp C1, Nr. 27, Judet Constanta, CUI 16730842, J40/7425/02.09.2004

2. Situația existentă și necesitatea realizării obiectivului/proiectului de investiții

Investiţia: **„ EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA UAT COMUNA CORNU, JUD. PRAHOVA PRIN INSTALARE DE PANOURI FOTOVOLTAICE CU PUTEREA DE 380 kWp''**

vizează:

- punerea in functiune de noi capacitati de producere a energiei din surse regenerabile;
- dezvoltarea economica a beneficiarului investitiei;
- producerea de energie verde;
- protecţia mediului prin reducerea emisiilor poluante şi combaterea schimbărilor climatice, prin diversificarea surselor de producere a energiei, tehnologiilor şi infrastructurii pentru producţia de energie electrică;
- reducerea dependenţei de importurile de resurse de energie primară (în principal combustibili fosili) şi îmbunătăţirea siguranţei în aprovizionare;
- crearea a noi locuri de muncă prin realizarea/modernizarea capacităţilor de producere a energiei din surse neconvenţionale, implicarea mai activă a mediului de afaceri în procesul de valorificare a resurselor regenerabile de energie;
- atingerea tintei strategice a Romaniei, respectiv „ponderea energiei electrice produse din aceste surse in totatul consumului brut de energie electrica trebuie sa fie la nivelul anului 2010 de 33%, la nivelul anului 2015 de 35% si la nivelul anului 2025 de 38%”.

Investitia propusa consta in construirea unei centrale fotovoltaice de producere a energiei electrice care se vor conecta la reteaua publica de energie electrica cu puterea de 380 kWp.

2.1. Concluziile studiului de prefezabilitate (in cazul in care a fost elaborat in prealabil) privind situatia actuala, necesitatea si oportunitatea promovarii obiectivului de investitii si scenariile/optiunile tehnico-economice identificate si propuse spre analiza.

Nu a fost realizat un studiului de prefezabilitate şi nici un plan detaliat de investiţii pe termen lung privind situaţia actuală, necesitatea şi oportunitatea promovării investiţiei, precum şi scenariul tehnico-economic selectat.

2.2. Prezentarea contextului: politici, strategii, legislație, acorduri relevante, structuri instituționale și financiare

Pentru producerea de energie electrică se optează pentru cea din categoria regenerabilă. Aceasta ca urmare a:

i. punerii în practică a unei strategii energetice pentru valorificarea potenţialului surselor regenerabile de energie (SRE) se înscrie în coordonatele dezvoltării energetice a României pe termen mediu şi lung şi oferă cadrul adecvat pentru adoptarea unor decizii referitoare la alternativele energetice şi înscrierea în acquis-ul comunitar în domeniu(totalitatea drepturilor și a obligațiilor comune care decurg din statutul de stat membru al Uniunii Europene).

ii. direcţiilor de acţiune înscrise în "Directiva 2001/77/EC" ce constau în:

• creşterea gradului de valorificare a surselor regenerabile de energie în producţia de energie electrică şi termică;

• stabilirea unei cote-ţinta privind consumul de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie, în mod diferenţiat de la o ţară la alta;
• adoptarea de proceduri adecvate pentru finanţarea investiţiilor în sectorul surselor regenerabile de energie;
• simplificarea şi adecvarea procedurilor administrative de implementare a proiectelor de valorificare a surselor regenerabile de energie;
• accesul garantat şi prioritar la reţelele de transport şi distribuţie de energie;
• garantarea originii energiei produse pe baza de surse regenerabile de energie.

iii. obiectivul strategic pentru anul 2020 este că aportul surselor regenerabile de energie în tarile membre al UE, să fie de 20% în consumul total de resurse primare.

iv. referinţa de 30% pentru România este în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr.443/2003 privind promovarea producţiei de energie electrica din surse regenerabile de energie (inclusiv energia electrica produsa în centrale hidroelectrice).

v. faptului că în statele Uniunii Europene, promovarea energiei electrice din surse regenerabile se asigura pe baza a doua scheme-suport distincte, şi anume:
• preţul energiei produse din surse regenerabile se determină pe cale administrativă, iar cantitatea produsă se stabileşte pe piaţa energiei;

• cantitatea de energie produsă sau consumată din surse regenerabile ("energie verde") se determina pe cale administrativă, iar nivelul preţului certificatelor de "energie verde" se stabileşte pe piaţa energiei.

vi. faptului că echipamentele sunt fiabile şi permit exploatarea pe o perioadă relativ lungă de timp (cca. 25 ani), iar preţurile de achiziţie ale acestora şi costurile operaţionale par să se reducă - din punct de vedere relativ - în condiţiile scumpirii celor dedicate energiilor tradiţionale;

vii. necesitatea unei dezvoltări durabile şi creşterii eforturilor pentru protecţia mediului.

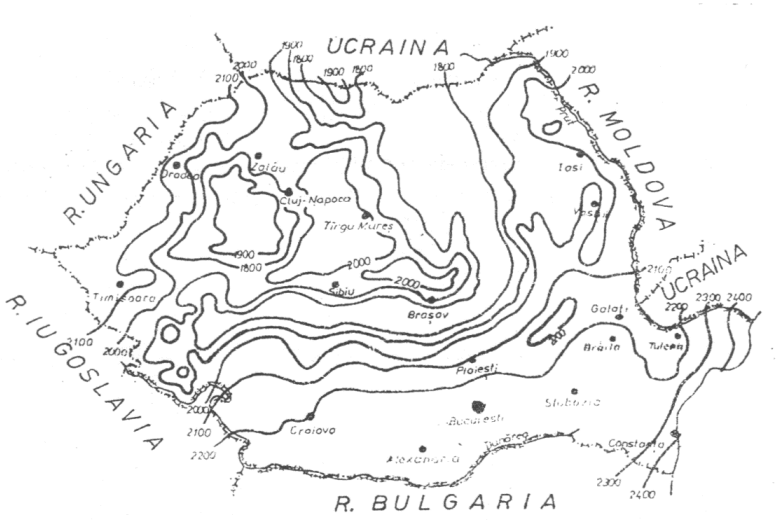
FOLOSIREA POTENTIALULUI FOTOVOLTAIC

In privinta radiatiei solare, ecartul lunar al valorilor de pe teritoriul Romaniei atinge valori maxime in luna iunie (1.49 kWh/ m2/zi) si valori minime in luna februarie (0.34 kWh/ m2/zi).

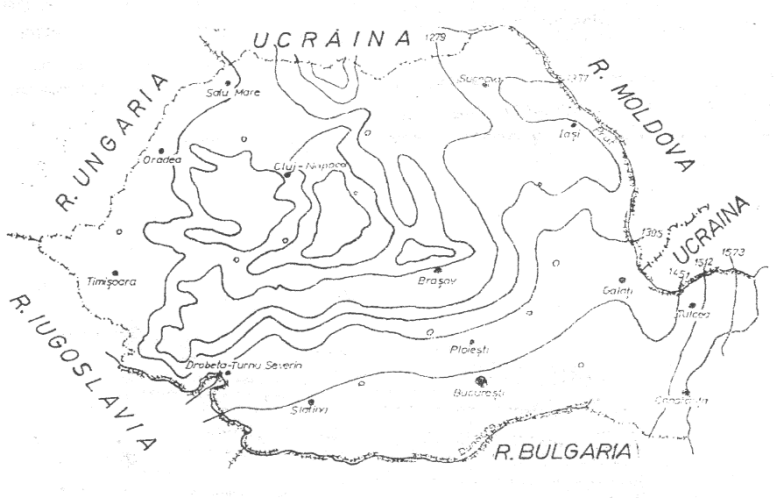
Potentialul solar al zonei

Romania dispune de un important potential energetic solar determinat de un amplasament geografic si conditii climatice favorabile. Zonele de interes deosebit pentru aplicatiile electroenergetice ale energiei solare sunt:

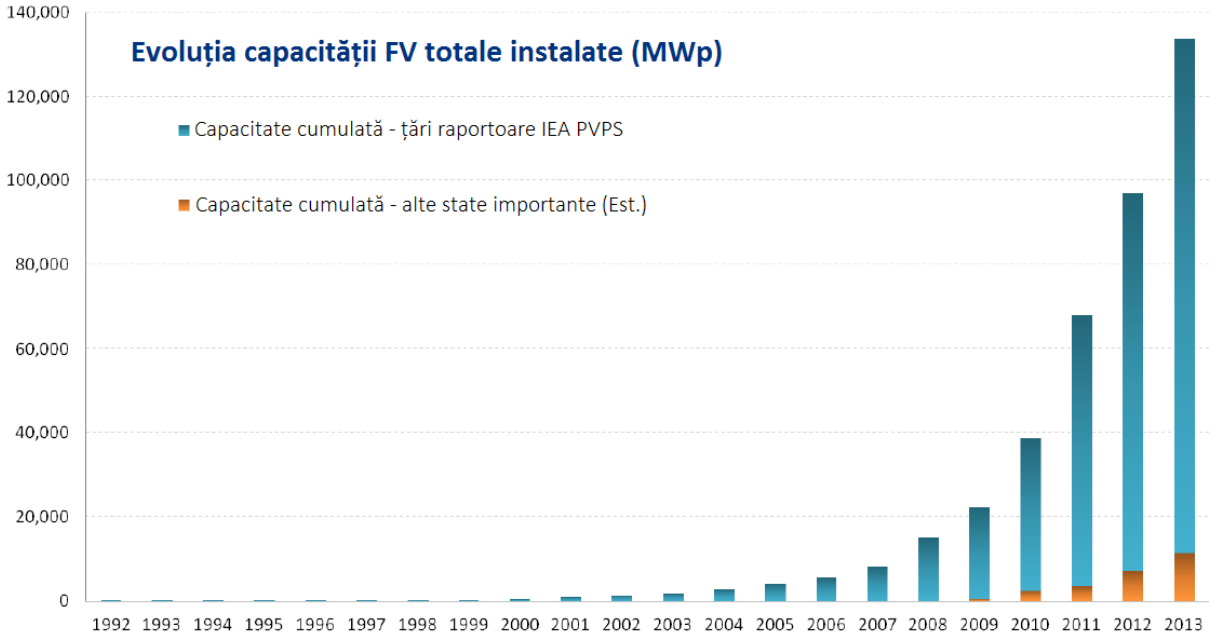
Campia Romana, Campia de Vest, Banat si o parte din Podisurile Transilvaniei si Moldovei. Aceste zone dispun de fluxuri energetice solare medii anuale cuprinse intre 1000 si 1300 KWh Y m^{-2Y} an^{-1}.



Durata medie de insoleiere anuala pe teritoriul Romaniei (ore/an).

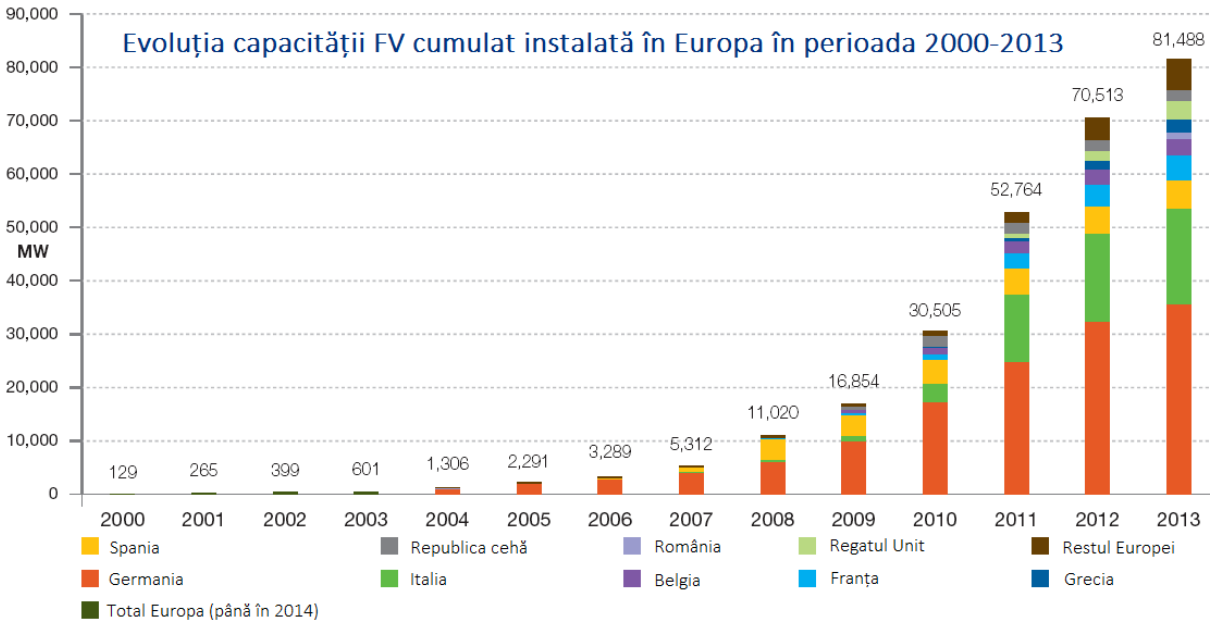


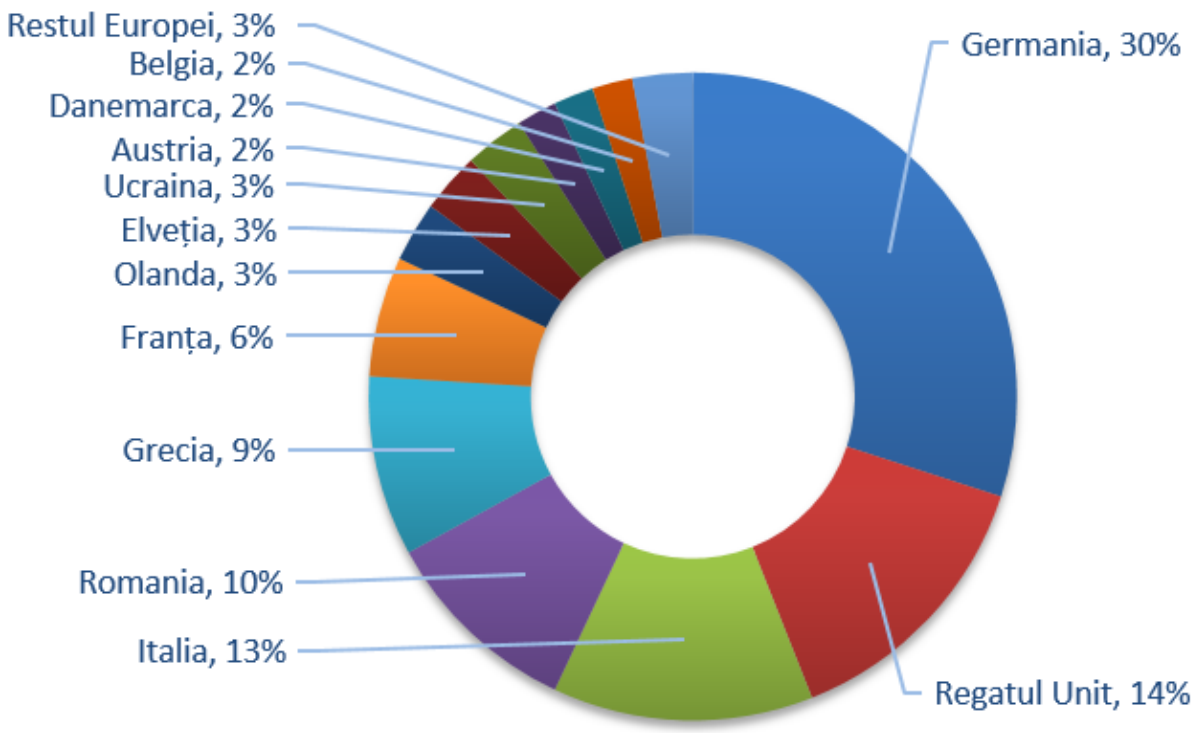
Valoarea potentialului energetic solar anual pe teritoriul Romaniei (kWh/mp).



Evoluţia puterii instalate (MW) a sistemelor fotovoltaice la nivel global.

Evoluţia preţului modulelor fotovoltaice şi a sistemelor fotovoltaice la nivel global.





Impartirea surselor fotovoltaice pe piata europeana in 2013

România are un potențial semnificativ de producere a energiei electrice din surse FV . În prezent, capacitatea electrică instalată în România este de aproape 2 GWh. Starea curentă a proiectelor centralelor electrice fotovoltaice (CEF) în România este dată în tabelul 1.1 . În 2013 au fost autorizați de ANRE un număr de 359 de producători titulari de licență pentru conversia FV a energiei solare (1113MW instalați în CEF) .

Utilizarea activa a energiei solare prin efectul fotovoltaic inseamna conversia directa a luminii in electricitate, aceasta fiind o tehnologie complet noua, care a fost posibila datorita progreselor deosebite inregistrate in tehnologia semiconductorilor.

Toate aplicatiile cu generatoare fotovoltaice au proprietati caracteristice de baza, precum:

- generatorul solar livreaza electricitate numai in conditii de iluminare;
- cantitatea de current depinde de intensitatea radiatiei solare;
- generatorul solar livreaza direct current;
- acesta are un maxim de putere determinat de caracteristica tensiune – current.

S-au avut în vedere atât aplicaţiile fotovoltaice cu cuplare la reţea, cât şi cele autonome (neracordate la reţea) pentru consumatori izolaţi.

Conversia radiaţiei solare în energie electrică se realizează prin folosirea instalaţiilor fotovoltaice alcătuite din module solare cu configuraţii şi dimensiuni diferite. Potenţialul exploatabil al producerii de energie electrică prin sisteme fotovoltaice este de aproximativ 1.300 GWh/an.

Costul investiţiei pentru realizarea de sisteme fotovoltaice în reţea de module solare a înregistrat o evoluţie favorabilă în ultimele decenii, preţul unui modul solar s-a diminuat sistematic ajungând, în prezent, la circa 0.75euro/1W(instalat).

Preţul energiei electrice produsă din surse solare fotovoltaice variază între 25 cenţi/kWh şi 50 cenţi/kWh. Pentru alimentarea unor consumatori izolaţi şi consumuri mici de energie, sistemele fotovoltaice oferă o alternativă economică atractivă, dacă se ţine seama de costul ridicat pentru racordarea consumatorilor la reţeaua electrică aferentă sistemului energetic naţional. De exemplu, pentru un sistem solar cu puterea instalată de 1 MW este necesar un modul fotovoltaic cu suprafaţa de circa 10.000 m2.

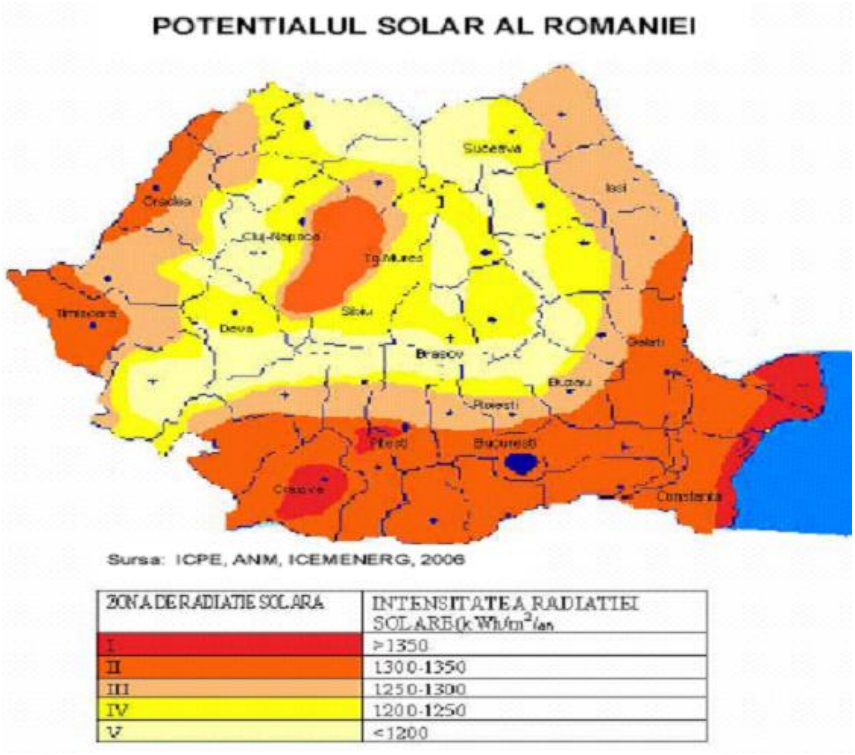
În România s-au realizat sisteme fotovoltaice cu puteri variate şi în regim de funcţionare diferenţiat în cadrul unor programe de cercetare-dezvoltare-demonstrare, astfel:

• sisteme autonome - pentru alimentarea unor consumatori izolaţi (gospodării individuale, centre socio-culturale în Munţii Apuseni, litoralul Mării Negre, Delta Dunării ş.a.), staţii de radio-telecomunicaţii, instalaţii de pompare a apei, iluminat public sau semnalizare trafic, înscrise ca obiective în programul de electrificare rurală;

• sisteme conectate la reţeaua electrică (staţii-pilot fotovoltaice cu panouri mobile, sisteme integrate în imobile ş.a.).

Potenţialul energetic solar-fotovoltaic

Parametru	UM	Tehnic	Economic
Putere de vârf	MW_p	**6.000**	**4.000**
Energie electrică	TWh/an	**6,0**	**4,8**
	mii tep/an	**516**	**413**
Suprafaţa ocupată	**km^2**	**60** **(3 m^2/loc)**	**40** **(2 m^2/loc)**



Sursa:ANM, ICPE, ICEMENERG, 3006

Pornind de la datele disponibile s-a intocmit harta cu distributia in teritoriu a radiatiei solare in Romania. Harta cuprinde distributia fluxurilor medii anuale ale energiei solare incidente pe suprafata orizontala pe teritoriul Romaniei.Sunt evidentiate 5 zone, diferentiate prin valorile fluxurilor medii anuale ale energiei solare incidente. Se constata ca mai mult de jumatate din suprafata tarii beneficiaza de un flux de energie mediu anual de 1275 kWh/m2. Harta solara a fost realizata prin utilizarea si prelucrarea datelor furnizate de catre: ANM, precum si NASA, JRC, Meteotest. Datele au fost comparate si au fost excluse cele care aveau o abatere mai mare decat 5% de la valorile medii. Datele sunt exprimate in kWh/m2/an, in plan orizontal, aceasta valoare fiind cea uzuala folosita in aplicatiile energetice atat pentru cele solare fotovoltaice cat si termice. Zonele de interes (areale) deosebit pentru aplicatiile electroenergetice ale energiei solare in Romania sunt:

- primul areal, care include suprafetele cu cel mai ridicat potential acopera Dobrogea si o mare parte din Campia Romana;

- al doilea areal, cu un potential bun, include nordul Campiei Romane, Podisul Getic, Subcarpatii Olteniei si Munteniei o buna parte din Lunca Dunarii, sudul si centrul Podisului Moldovenesc si Campia si Dealurile Vestice si vestul Podisului Transilvaniei, unde radiatia solara pe suprafata orizontala se situeaza intre 1300 si 1400 MJ / m2.

- cel de-al treilea areal, cu potentialul moderat, dispune de mai putin de 1300 MJ / m2 si acopera cea mai mare parte a Podisului Transilvaniei, nordul Podisului Moldovenesc si Rama Carpatica. Indeosebi in zona montana variatia pe teritoriu a radiatiei solare directe este foarte mare, formele negative de relief favorizand persistenta cetii si diminuand chiar durata posibila de stralucire a Soarelui, in timp ce formele pozitive de relief, in functie de orientarea in raport cu Soarele si cu directia dominanta

de circulatie a aerului, pot favoriza cresterea sau, dimpotriva determina diminuarea radiatiei solare directe.

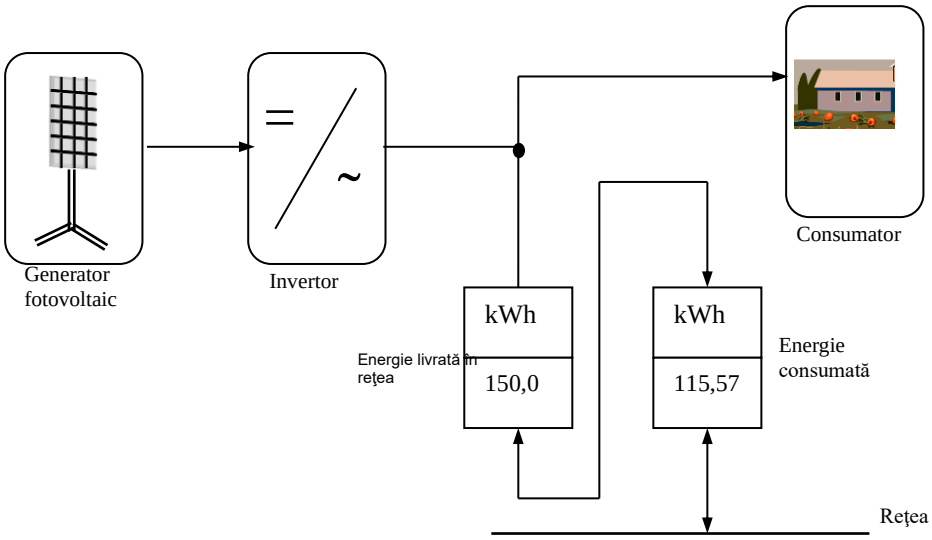
Energia solara este gratuita si poate aduce independenta fata de combustibilii conventionali. Poate crea economii la cheltuielile dumneavoastra pentru apa calda si caldura in procent de aproximativ 60 %.

Producerea distribuită a energiei electrice prin conversie fotovoltaică

Sistemele conectate la reţea, numite şi bazate pe reţea, alimentează cu energie reţeaua publică, prin intermediul unor invertoare. Aceste sisteme pot fi mici, aşa numitele sisteme distribuite, în general montate pe acoperişuri, care au putere de ieşire de câţiva kw, sau pot fi sisteme mari, cu puteri de ieşire de ordinul megawaţilor. Sistemele distribuite folosesc pentru montarea panourilor fotovoltaice, de obicei, avantajul unei structuri deja existente, cum ar fi acoperişurile sau faţadele sau panourile se montează pe şasiuri de sine stătătoare, montate în exterior.

Avantajul este acela că nu este necesară stocarea energiei, care poate fi folosită oriunde şi ca urmare se reduce încărcarea reţelei convenţionale. Cantitatea de energie solară furnizată în reţea este mică, scenariile viitoare legate de energie prevăd un rol important al acestui tip de energie.

Campaniile subvenţionate de stat (cum este Programul celor 100 000 de acoperişuri din Germania) estimează că puterea livrată în reţea va fi suficientă pentru a acoperi costurile, iar reglementările legale (cum este Actul Energiei Reînnoibile din Germania) promovează lansarea acestui sistem pe piaţă.



Schema nr. 1. Sistem fotovoltaic mic, distribuit care liniile electrice ale unei case(Fraunhofer ISE, Freiburg, Germany)

Dacă compensaţia pentru livrarea electricităţii în reţea de către sistemele mici, distribuite este mai mică decât preţul electricităţii din reţeaua publică, invertorul alimentează direct liniile electrice ale consumatorului (schema nr. 1).

În zilele însorite, ele furnizează putere consumatorilor , iar excesul de putere este livrat în reţea şi contorizat. Dacă vremea este proastă, consumatorul ia energie electrica din reţeaua convenţională. Puterea de ieşire a unui astfel de sistem este de câţiva kWp.
Un astfel de sistem se poate utiliza în sistem distribuit pentru consumatori .

Realizarea unui sistem în mod distribuit presupune identificarea mai multor locatii distincte pentru instalarea unor centrale fotovoltaice cu puteri cuprinse între 10 şi 100 kWp. Locaţiile pot fi acoperişurile unor clădiri sau suprafeţe de teren (curţi, păşuni) care prin construirea unor suporţi corespunzatori pentru panourile fotovoltaice să nu afecteze integritatea clădirilor sau destinaţia terenurilor.

Avantaje:

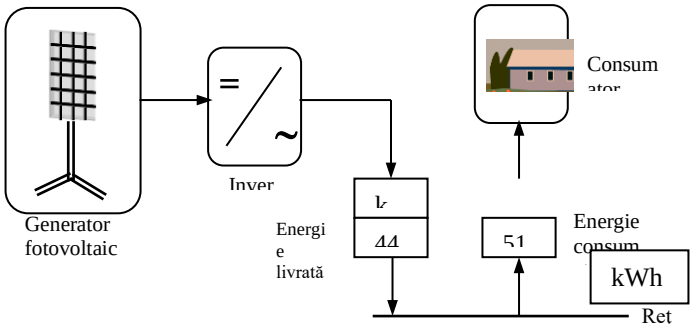
- posibilitatea execuţiei progresive prin instalare şi darea în exploatare a câte unui sistem fotovoltaic pe rând
- posibilitatea alimentării utilizatorului în locul producerii energiei – se creează posibilitatea unui back-up energetic
- depanarea şi întreţinerea sunt simplificate, fiecare sistem fiind independent unul de celălalt
- se pot utiliza componente şi configuraţii diferite pentru sistemul fotovoltaic, funcţie de situaţia specifică pentru fiecare locaţie

Dezavantaje:

- urmărirea funcţionării şi contorizarea sunt mai complicate şi costisitoare, implicând existenţa unui număr adecvat de personal de exploatare precum şi contorizarea fiecărei locaţii separate
- mentenanta sistemelor implică rezervarea unei mari diversităţi de componente fotovoltaice pentru acoperirea nevoilor tuturor locaţiilor.

Producerea centralizată a energiei electrice prin conversie fotovoltaică

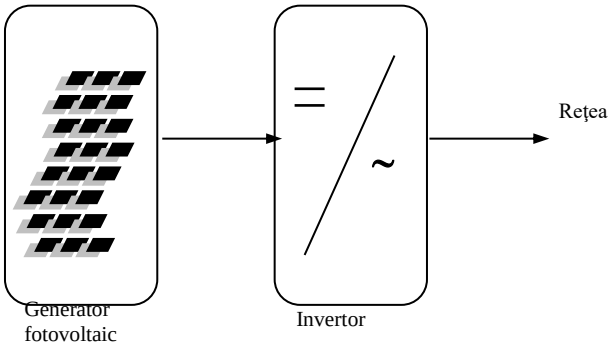
Dacă compensaţia pentru puterea solară livrată în reţea este mai mare decât preţul de cumpărare a energiei din reţea, sistemul este proiectat ca în schema nr. 2.



Schema nr. 2. Sistem fotovoltaic mic, distribuit care alimentează direct reţeaua publică (Fraunhofer ISE, Freiburg, Germany)

În acest caz locul de producţie a energiei prin conversie fotovoltaică diferă de locul sau locurile de consum ale utilizatorului.

Caracterul modular al sistemelor fotovoltaice permite construirea unor instalaţii de mare putere, conectate la reţea. Ele livrează putere direct în reţeaua de medie sau de înaltă tensiune prin intermediul unui invertor sau mai multe.



Schema nr. 3. Principiul de proiectare al unei instalaţii fotovoltaice conectată la reţea (Fraunhofer ISE, Freiburg, Germany)

Dezavantaje:

- Necesitatea existenţei unui teren sau suprafeţe suficiente pentru asigurarea producţiei proiectate de energie electrică prin conversie fotovoltaică
- Proiectarea adecvată a instalaţiei fotovoltaice pentru obţinerea randamentului optim în condiţiile transportului energiei electrice pe această suprafaţă extinsă
- Respectarea normelor specifice legate de producţia, transportul, protecţiei personalului, normelor PSI şi cerinţelor de racordare pentru generatoare de energie electrică de dimensiuni medii sau mari care sunt mai stricte
- Nu poate asigura un back-up activ al utilizatorului

2.3. Analiza situației existente și identificarea deficiențelor

In urma facturilor de energie electrica inregistrate pe perioada analizata este de 193.272,00 Kwh/an.

Sursele de energie regenerabila reprezinta o oportunitate concreta de dezvoltare durabila . In conditiile cresterii exponentiale a pietei romane a energiei ,folosirea surselor regenerabile constituie o alternative aficianta la cresterea preturilor. Investitia propusa are ca obiectiv construirea unei centrale fotovoltaice cu puterea instalata totala 380 kWp pentru producerea energiei electrica nepoluanta conform agendei de politici determinată de alinierea obiectivelor UE în materie de energie la obiectivele climatice ale noului pachet „Pregătiți pentru 55" propus în iulie 2021, inclusiv:

O reducere cu cel puțin 55 % a emisiilor de gaze cu efect de seră față de nivelurile din 1990 până în 2030;

O reducere la zero a emisiilor nete de gaze cu efect de seră până în 2050.

2.4. Analiza cererii de bunuri și servicii, inclusiv prognoze pe termen mediu și lung privind evoluția cererii, în scopul justificării necesității obiectivului de investiții

Centrala electrica fotovoltaica va fi compusa in principal din panouri fotovoltaice de mare performanta pentru a oferi consumatorilor servicii cu valoare superioara, in concordanta cu mediul si vor fi canalizate in directia satisfacerii cererii clientilor intermediari si finali intr- un mod avantajos de reducere a costurilor pe termen mediu si lung.

2.5. Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investiției publice

Prin implementarea proiectului de investitii comuna Cornu, judetul Prahova isi propune realizarea urmatoarelor obiective:

- obiectivul general al proiectului il reprezinta valorificarea resurselor energetice regenerabile pentru producerea energiei verzi,in conformitate cu prevederile Strategiei Energetice a Romaniei pentru 2019-2030 cu perspectiva anului 2050 si ale Strategiei Nationale de valorificare a RES si cu directivele UE pentru promovarea utilizarii energiei din RES.

- prezentul proiect consta in realizarea unei noi capacitati de producere a energiei electrice din sursa solara cu tehnologie fotovoltaica, cu o putere instalata totala de 380 kWp realizate in comuna Cornu, jud. Prahova, Romania.

3. Identificarea, propunerea și prezentarea a minimum două scenarii/opțiuni tehnico-economice pentru realizarea obiectivului de investiții

PENTRU FIECARE SCENARIU/OPTIUNE TEHNICO-ECONOMIC(A) SE VOR PREZENTA:

SCENARIUL A: Producerea energiei electrice cu ajutorul a 4 (patru) centrale electrice fotovoltaice cu puterea de 95 kWp fiecare.

Realizarea a 4 centrale electrice fotovoltaice cu puterea de 95 kWp fiecare amplasate pe patru terenuri din patrimoniul UAT comuna Cornu, judetul Prahova.

Locaţiile pot fi suprafeţe de teren (curţi, terenuri virane, păşuni) sau cladiri care apartin UAT comuna Cornu, iar instalatiile fotovoltaice se vor amplasa pe niste suporţi corespunzători pentru a nu fi afectată destinaţia acestor terenuri şi nici integritatea clădirilor din vecinătatea lor.
Locaţiile pot fi suprafeţe de teren (curţi, terenuri virane, păşuni) sau cladiri, iar instalatiile fotovoltaice se vor amplasa pe niste suporţi corespunzători la sol saub pe acoperisul cladirilor pentru a nu fi afectată destinaţia acestor terenuri şi nici integritatea clădirilor din vecinătatea lor.

Avantaje:
- posibilitatea execuţiei progresive prin instalarea şi darea în exploatare a câte unui sistem fotovoltaic pe rând;
- depanarea şi întreţinerea sunt simplificate, sistemele fiind independente unul de celălalt;
- se pot utiliza componente şi configuraţii diferite pentru sistemele fotovoltaice funcţie de situaţia specifică a fiecărei locaţii.

Dezavantaje:
- necesitatea existentei mai multor suprafete de teren sau cladiri disponibile pentru amplasarea sistemelor fotovoltaice;
- urmărirea funcţionării şi contorizarea sunt mai complicate şi costisitoare, implicând existenţa unui număr adecvat de personal de exploatare, precum şi contorizarea separată a fiecărei locaţii în parte;
- mentenanta sistemelor implică rezervarea unei mari diversităţi de componente pentru acoperirea nevoilor tuturor locaţiilor.

SCENARIUL B: Producerea centralizata a energiei electrice cu ajutorul a 1 (una) centrala electrice fotovoltaice cu puterea de 380 kWp.

În acest caz exista un singur loc de producere a energiei electrice. Gama largă de puteri a instalaţiilor fotovoltaice permite construirea unor instalaţii de mare putere, conectate la reţea. Ele livrează putere direct în reţeaua de medie sau de înaltă tensiune prin intermediul unui invertor sau mai multe. Locaţia unde se va amplasa centrala electrica fotovoltaica cu puterea de 380 kWp este in patrimoniul si apartine UAT comuna Cornu. Panourile electrice fotovoltaice se vor amplasa pe niste suporţi corespunzători pentru a nu fi afectată destinaţia acestor terenuri.

Avantaje:
- terenul unde se va instala şi punerea în exploatare a sistemului fotovoltaic cu puterea de 380 kWp este in patrimoniul UAT comuna Cornu, judetul Prahova;

- posibilitatea execuţiei prin instalarea şi darea în exploatare a unui singur sistem fotovoltaic cu puterea de 380 kWp;
- depanarea şi întreţinerea sunt simplificate, grupurile de panouri fiind intr-un singur loc alaturi de echipamente;
- proiectarea pentru un singur sistem de centrala electrica fotovoltaica;
- respectarea normelor specifice legate de producţia, transportul, protecţiei personalului, normelor P.S.I. şi cerinţelor de racordare pentru generatoare de energie electrică de dimensiuni medii sau mari care sunt mai stricte;

SCENARIUL RECOMANDAT DE CĂTRE ELABORATOR

Scenariul recomandat de către elaborator este scenariul B , avându-se în vedere ca din punct de vedere tehnic se regăsesc rezolvate toate cerințele. Acesta constă în realizarea unei centrale electrice fotovoltaice cu puterea de 380 kWp.

3.1. Particularități ale amplasamentului

a) descrierea amplasamentului (localizare - intravilan/extravilan, suprafaţa terenului, dimensiuni în plan);

Terenul unde se va amplasa centrala electrica fotovoltaica cu puterea de 380 kWp este in patrimonial comunei Cornu, judetul Prahova.

b) Suprafața terenului unde se va amplasa centrala electrica fotovoltaica este de 3.925 mp, si are o imprejmuire cu lungimea de 253 ml.



c) relaţiile cu zone învecinate, accesuri existente şi/sau căi de acces posibile;

Terenul este liber de constructii si este incadrate in categoria de folosinta “curti constructii” conform Regulamentului General de Urbanism al Comunei Cornu.

Orientari propuse fata de punctele cardinale si fata de punctele de interes naturale sau construite; Terenul aferente unde se vor instala panourile electrice fotovoltaice sunt in intravilan UAT Comuna Cornu.

d) surse se poluare existene in zona;

Nu sunt surse de poluare in zona

e) datele climatice si particularitati de relief;

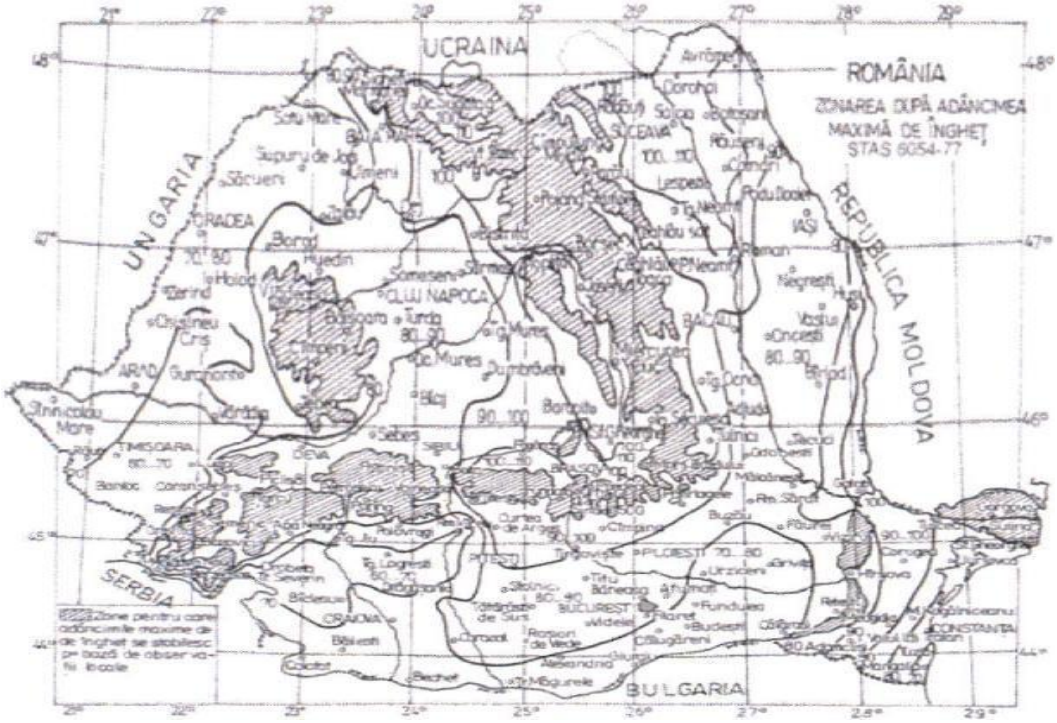
Conf. "Cod de proiectare. Evaluarea actiunii zapezii asupra constructiilor", indicativ CR-1-3-2005. Valoarea caracteristica a Incarcarii din zapacla pe sol este de 250daN/mp..

d) informaţii privind posibile interferenţe cu monumente istorice/de arhitectură sau situri arheologice pe amplasament sau în zona imediat învecinată , existenţa condiţionărilor specifice în cazul existenţei unor zone protejate :

Terenul este in afara zonei de protective a valorilor istorice si arhitecturale urbanistice.

g) caracteristici geofizice ale terenului din amplasament-extras din studiul geotehnic elaborate conform normativelor in vigoare.

Conform stas 6054/77 "Teren de fundare-Adancimi maxime de inghet —Zonarea teritoriului Romaniei"in amplasamentele studiate adancimea maxima de inghet este de 90cm.

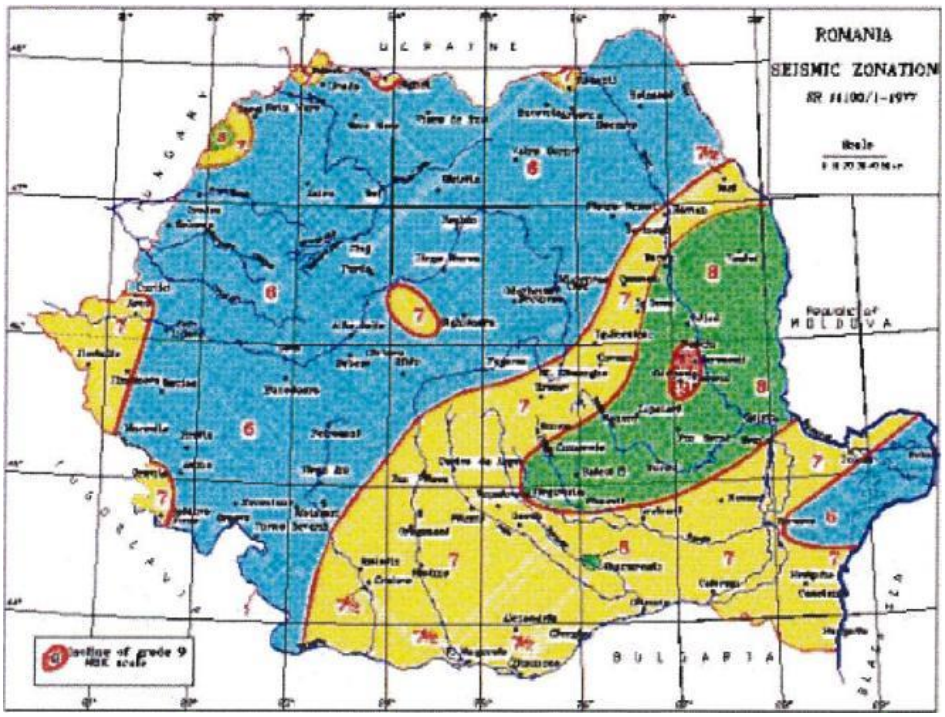


Zonarea teritoriului Romaniei dupa adancimea maxima de inghet

Amplasamentul studiat este strabatut de geoizoterma de 0°C la adancimea de 0,80-0,90 m,conform STAS 6054/83.

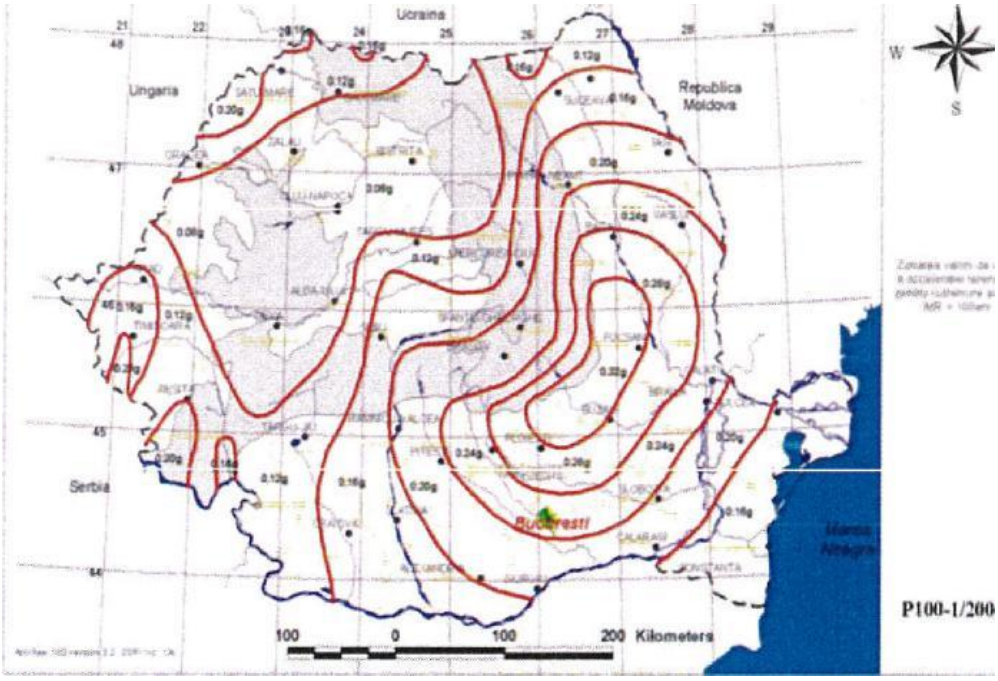
Conform P100-1/2013 se reds reprezentarea actiunii seismice pentru proiectare prin hazardul seismic si valoarea perioadei de control.Acestea sunt hazardul seismic descris de valoarea de varf a acceleratiei orizontale a terenului `ag" determinate pentru intervalul mediu de recurenta

IMR,corespunzator starii limita ultime ,ce are valoarea ag = 0,35g si valoarea perioadei de control(colt)Tc = 1,0sec a spectrului de raspuns pentru zona amplasamentului.



Zonarea valorilor de vârf ale acceleraţiei terenului pentru proiectare ag cu IMR =225 ani şi 20% probabilitate de depăşire în 50 de ani.

Harta seismica a Romaniei



Alunecari de teren

Conform ghidului cu "Macrozonarea Romaniei din punct de vedere a potentialului de producere a alunecarilor de teren"amplasamentul studiat se gaseste intr-o regiune cu potential mediu ,probabilitate redusa.

Cercetarea amplasamentului s-a facut prin intermediul a unui foraj FB figurat.

In urma coroborarii datelor extrase din literatura de specialitate pentru zona respectiva si forajul executat rezulta ca perimetrul cercetat se caracterizeaza prin urmatoarea succesiune litologica:

—Litologia zonei se prezinta sub forma urmatoarea succesiuni litologice:

Stratul 1: pamant cenusiu, cu grosimea de —0,80 m

Stratul 2: praf argilos ,plastic vartos-tare, ce se dezvolta pans la adancimea 4,80 m in foraj.

Prafu] argilos este pamantul ce va intra in cadrul zonei de deformatie a fundatiilor si are urmatoarele caracteristici geotehnice :

-granulometric : praf argilos

- plasticitate mare

- este pamant coeziv

consistenta : lc > 0,9 situeaza stratul in domeniul plastic vartos.

Categoria geotehnica:

In baza elementelor geotehnice expuse si a criteriilor prevazute in normative NP 074/2007 terenul din amplasament intruneste urmatorul punctaj preliminar

-Conform anexei I.1,pct.A. 1.2.1Conditii de teren

Terenul face parte din categoria terenurilor de fundare medii in conditiile unei stratificatii practice uniforme si orizontale 3 puncte

-Conform anexei I.1,pct.A.1.2.2. Apa subterana —fara epuismente 1 punct

-Conform anexei 1.1,pct.A. 1.2.3. Clasificarea constructiilor dupa importanta;pot fi incadrate in categoria de importanta normala 3 puncte

-Conform anexei I.1,pct .A. 1.2.4. Vecinatatile; fara riscuri 1 punct

-Zona seismica ag=0,20g 1 punct

Rezulta prin insumare pentru stabilirea categoriei geotehnice un total de 12 puncte.

Rezulta pentru amplasamentul studiat categoria geotehnica 12, si din punct de vedere al riscului geotehnic risc geotehnic redus

Conditii de fundare:

Pentru fundarea turbine' eoliene se recomanda urmatoarea solutie de fundare:

- fundarea pe teren consolidat in suprafata prin intermediul unei perne din piatra sparta sau balast, compactat, executat in sapatura general
- perna din piatra sparta sau balast, compactat, va avea grosimea de hprnin = 1,00m sub fundatii evazarea laterala fata de conturul exterior al fundatiilor va fi de minim 1,00m;
- la dimensionarea fundatiilor se va considera presiunea

conventionala de calcul p.conv.=120 kPa-gruparea fundamentala;

- perna din piatra Sparta sau balast se va executa prin asternerea succesiva a straterlor elementare de 28 cm grosime in stare afanata; dupa compactare fiecare strat elementar va avea grosimea de 20 cm;
- se vor verifica parametrii de compactare cu placa Lukas;
- pentru E >35 000 kPa
- gradul de compactare impus D 98%;

stratele elementare din piatra sparta sau balast , se vor compacta conform caietului de sarcini

Pentru fundatii incarcate centric
p of □ pconv in GF
p'ef □ 1,2 pconv in GS
Pentru fundatii incarcate excentric: p ef.max □ 1,2 pconv in GF
p'ef □ 1,4pconv in GS
Pentru fundatii incarcate excentric dupa doua directii: p ef.max □ 1,4 pconv in GF
p'ef □ 1,6pconv in GS
in care:
pef.p ef=presiunea efectiva maxima pe talpa fundatiei,provenita din
incarcarile de calcul din GF ,respectiv din GS
p.conv=presiunea conventionala de calcul.

3.2. Descrierea din punct de vedere tehnic, constructiv, funcțional-arhitectural și tehnologic:

a) caracteristici tehnice si parametri specifici obiectivului de investitii;

Centrala electrica fotovoltaica este compusa din 678 colectoare solare fotovoltaice, invertoare, tablouri de siguranta si protectie. Un container unde se vor monta echipamentele si se va face legatura printr-un cablu electric cu lungimea de 433 m la LES. Terenul unde se va amplasa centrala electrica fotovoltaica va fi imprejmuita pe o lungime de 253 metri liniari, va avea o poarta pietonala cu lungimea de 1 metru si o poarta auto cu lungimea de 4 metri.

Gardul pentru imprejmuire va fi realizat din panouri de gard bordurat galvanizat cu stalpi din 2 sau 2,5 m cu o inaltime de 2 metri.

Suprafata unde va fi amplasata centrala electrica fotovoltaica va fi dotata cu sistem de iluminat pe tot perimetrul imprejmuirii si va fi monitorizata cu camere de supraveghere. Suprafata unde se va amplasa centrala electrica fotovoltaica are o suprafata de 3.925 mp.

Postul de transformare se afla la o distanta de 95 m fata de containerul unde vor fi instalate echipamentele. Constructia va fi de tip container care va avea dubla functionalitate:

in prima incapere

- instalarea invertoarelor

in a doua incapere

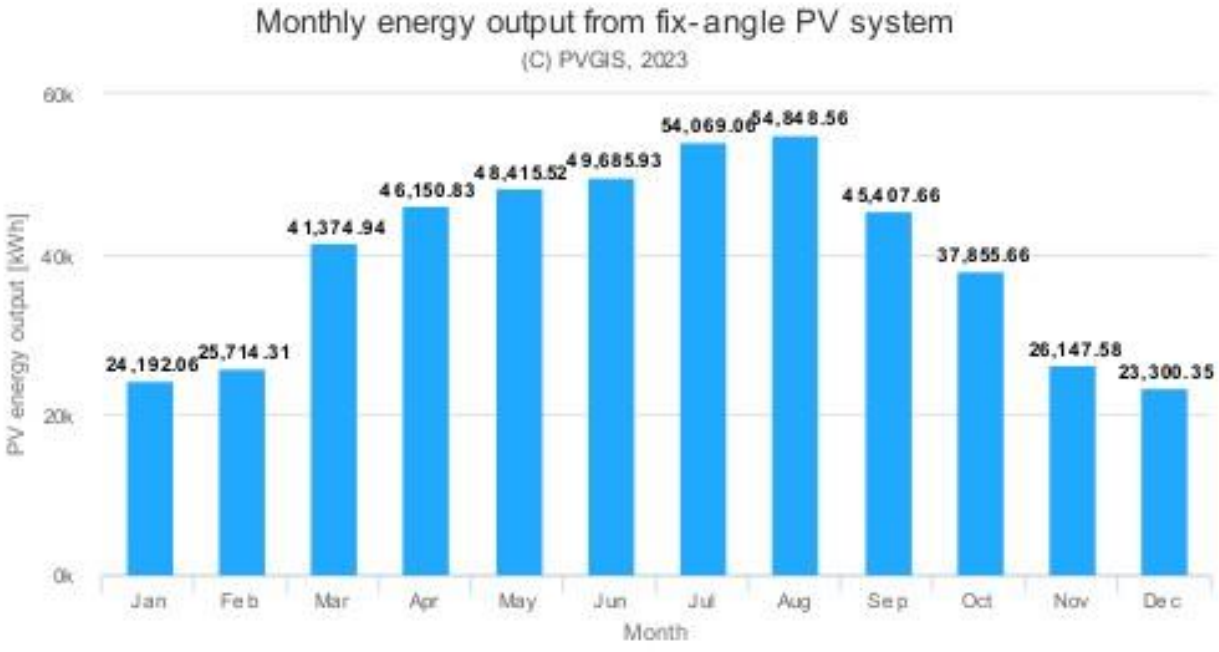
- instalarea calculatorului de supraveghere a functionari invertoarelor;
- instalarea sistemului de supraveghere video a intregului perimetru.

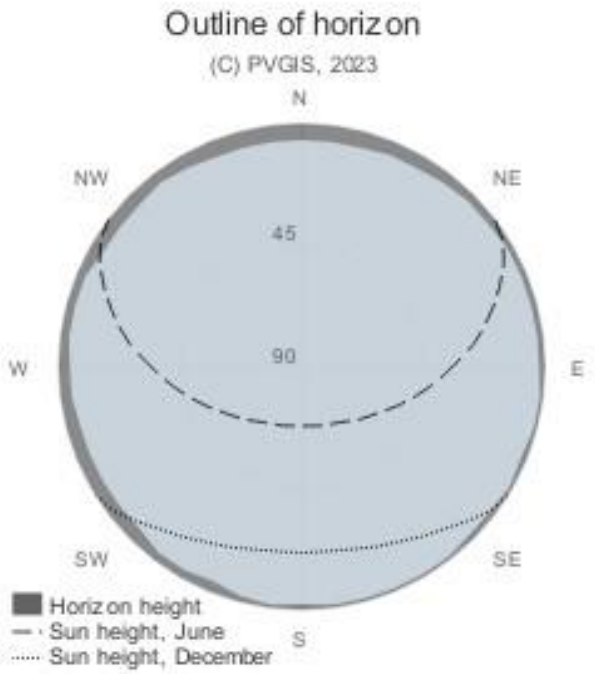
Containerul care va fi instalat se va alimenta din productia de energie electrica produsa de centrala electrica fotovoltaica pentru iluminatul interior si producerea energiei termice cu ajutorul radiatorului electric pentru perioada friguroasa de iarna.

a) estimarile de generare a energiei electrice solare;

Centrala electrica fotovoltaica cu puterea instalata 380 kWp.

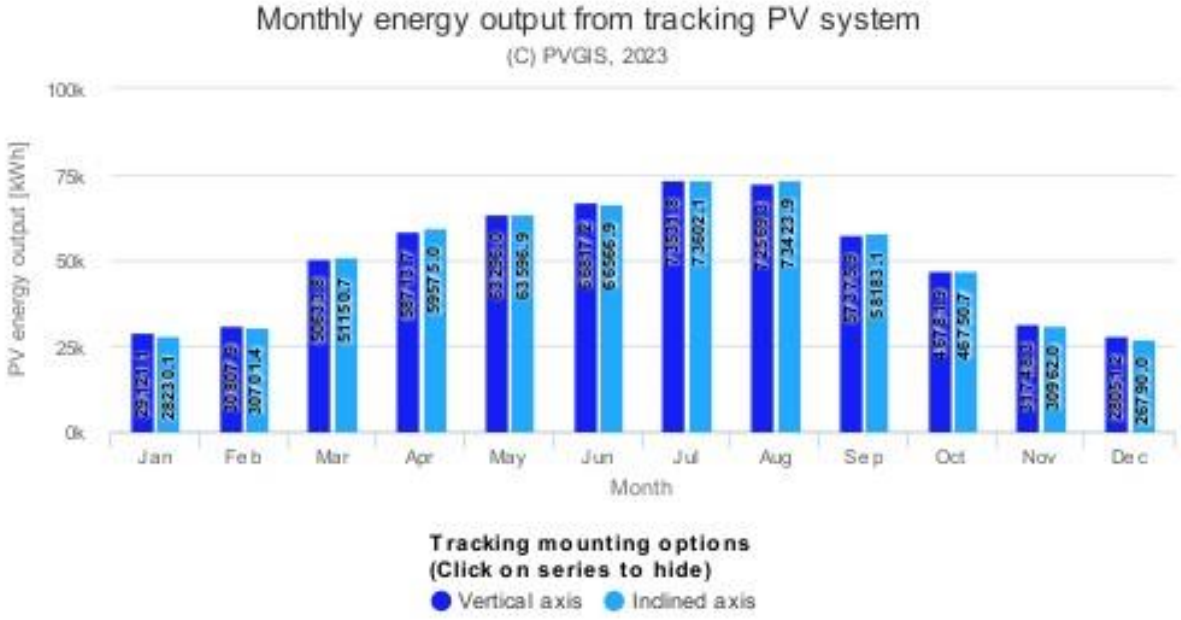
Intrari furnizate :	
Locatie [Lat/Lon] :	45.144,25.710
Orizont :	Calculat
Baza de date folosita :	PVGIS-SARAH2
Tehnologia fotovoltaica :	Siliciu cristalin
PV instalat [kWp]:	380
Pierdere de sistem [%]:	14
Iesiri de simulare :	
Unghiul pantei [Â°]:	37
Unghiul azimut [Â°]:	0
Productia anuala de energie fotovoltaica [kWh]:	477162,45
Iradierea anuala in plan [kWh/m 2]:	1595,4
Variabilitatea de la an la an [kWh]:	22389,46
Modificari ale productiei din cauza :	
Unghiul de incidenta [%]:	-2,77
Efecte spectrale [%]:	1.26
Temperatura si iradierea scazuta [%]:	-7,02
Pierdere totala [%]:	-21,29

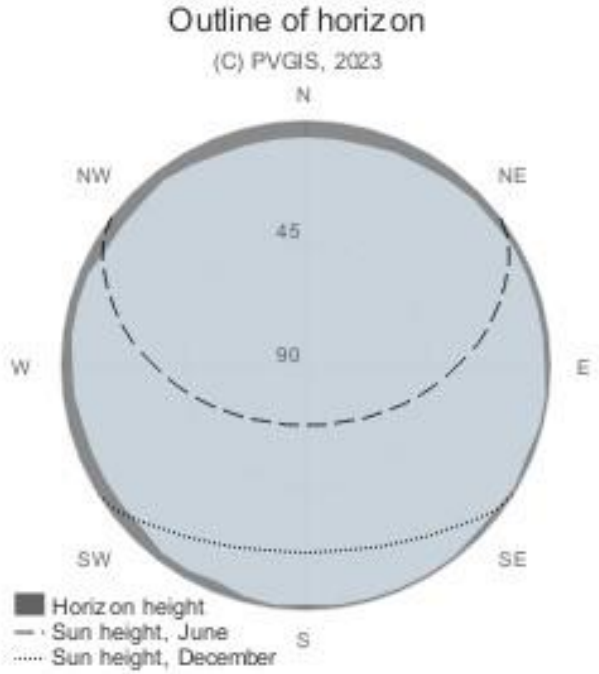




Performantele panourilor fotovoltaice

Intrari furnizate :		
Locatie [Lat/Lon] :	45.144,25.710	
Orizont :	Calculat	
Baza de date folosita :	PVGIS-SARAH2	
Tehnologia fotovoltaica :	Siliciu cristalin	
PV instalat [kWp]:	380	
Pierdere de sistem [%]:	14	
Unghiul pantei [Â°]:	54	39
Productia anuala de energie fotovoltaict [kWh]:	609448.06	609532.83
Iradierea anuala in plan [kWh/m 2]:	2023.77	2023.67
Variabilitatea de la an la an [kWh]:	31724.8	31581.2
Modificari ale productiei din cauza :		
Unghiul de incidenta [%]:	-1,62	-1,63
Efecte spectrale [%]:	1.21	1.2
Temperatura si iradierea scazuta [%]:	-7.45	-7.41
Pierdere totala [%]:	-20,75	-20,74


Monthly energy output from tracking PV system
(C) PVGIS, 2023
PV energy output [kWh]
100k
75k
50k
25k
0k
Jan
Feb
Mar
Apr
May
Jun
Jul
Aug
Sep
Oct
Nov
Dec
Month
Tracking mounting options
(Click on series to hide)
Vertical axis
Inclined axis


Outline of horizon
(C) PVGIS, 2023
N
NW
NE
45
90
W
E
SW
SE
S
Horizon height
Sun height, June
Sun height, December

b) echiparea si dotarea specifica functiunii propuse.

Instalaţiile fotovoltaice de producere a energiei electrice vor fi conectate direct la reţeaua publică de alimentare cu energie de joasa tensiune. Functionarea instalaţiei fotovoltaica este posibila numai acolo unde exista deja o retea electrica de joasa tensiune, cu care trebuie sa se sincronizeze. Scopul ei este de a introduce energie electrica in reteaua publica de energie electrica. Schema electrica a fost conceputa pentru a lucra intr-o retea trifazica. Puterea instalatiei fotovoltaice distribuite este de 380 kWp.

PANOU SOLAR FOTOVOLTAIC :



Putere maxima (Pmax): 560 W - Toleranta: 0-+5W
Tensiune in circuit deschis (Voc): 50,20 V - Tensiune de scurtcircuit (Isc): 14,11 A
Tensiune maxima de putere (Vmp): 42,00 V - Tensiune maxima de curent (lmp): 15,35 A
Tensiune maxima pe sistem: DC 3000 V - Siguranta maxima pe serie: 25 A
Temperaturi maxime de lucru:43-+2 gradeC - Numar de cellule: 144
Dimensiuni: 2279 x 1134 x 35 mm - Suprafaţa de captare totală: 2,58 mp - Greutate:29,0 kg

INVERTOR ON-GRID TRIFAZAT SUN2000-100KTL-M3, 100 KWP, 100.000 W



DESCRIERE

SUN2000-215KTL-M3 este un invertor on-grid trifazat care face parte dintr-o serie de produse care utilizează topologia de circuit în trei trepte, randamentul său maxim este de până la 98,7%. Rezultatele testului de foto sunt A+/A+ atât la iradierea ridicată, cât și la iradierea medie. Cele zece trackere MPPT cu care este prevăzut acest invertor sunt adaptabile și flexibile pentru un randament extrem de ridicat la instalațiile fotovoltaice utilizate. Modulul de protecție la trăsnet DC și AC și posibilitatea de răcire naturală a sistemului îmbunătățesc fiabilitatea produsului.

Astfel, acest invertor trifazat are o adaptabilitate bună la mediu și poate fi utilizat atât pentru uz casnic, cât și pentru sisteme mai mari, iar utilizarea sa este una extrem de ușoară prin afișare-ul prevăzut cu indicatori LED, adapter WLAN și APP FusionSolar.

SPECIFICAȚII TEHNICE

Eficienta	
Max. Eficienţă	98.8% T=480 V, 98.6% T=380 V / 400 V
Eficiența europeană	98.6% T=480 V, 98.4% T=380 V / 400 V
intrare	
Max. Tensiune de intrare	1,100 V
Max. Curent pe MPPT	26 A
Max. Curent de scurtcircuit per MPPT	40 A
Tensiune de pornire	200 V
Gama de tensiune de operare MPPT	200 V ~ 1,000 V
Tensiune nominală de intrare	720 V T=480 Vac, 600 V T=400 Vac, 570 V T=380 Vac
Numărul de intrări	20
Numărul de trackere MPP	10
Iesire	
Putere activă AC nominală	100,000 W
Max. Putere aparentă AC	110,000 VA
Max. Putere activă AC (cosφ=1)	110,000 W
Tensiune nominală de ieșire	480 V/ 400 V/ 380 V, 3W+(N)+PE
Frecvența nominală a rețelei AC	50 Hz / 60 Hz
Curent nominal de ieșire	120.3 A T=480 V, 144.4 A T=400 V, 152.0 A T=380 V
Max. Curent de ieșire	133.7 A T=480 V, 160.4 A T=400 V, 168.8 A T=380 V
Interval reglabil al factorului de putere	0.8 LG ... 0.8 LD
Max. distorsiune armonica totala	<3%
Protectie	
Dispozitiv de deconectare pe partea de intrare	Yes
Protecție anti-insulare	Yes
Protecție la supracurent AC	Yes
Protecție de polaritate inversă DC	Yes
Monitorizarea defecțiunilor șirurilor de matrice PV	Yes
Descărcător de supratensiune DC	Type II
Descărcător de supratensiune AC	Type II
Detectarea rezistenței de izolație DC	Yes
Unitate de monitorizare a curentului rezidual	Yes
Comunicare	
Afisaj	LED Indicators, WLAN + APP
USB	Yes
MBUS	Yes (isolation transformer required)
RS485	Yes
General	
Dimensiuni (L x A x A)	1,035 x 700 x 365 mm (40.7 x 27.6 x 14.4 inch)
Greutate (cu placa de montare)	90 kg (198.4 lb.)
Interval de temperatură de funcționare	-25°C ~ 60°C (-13°F ~ 140°F)
Metoda de răcire	Smart Air Cooling

Max. Altitudine de funcționare fără derating 4,000 m (13,123 ft.)
Umiditate relativă 0 ~ 100%
Conector DC Staubli MC4
Conector AC Waterproof Connector + OT/DT Terminal
Grad de protectie IP66
Topologie Transformerless
Conformitate standard (mai multe disponibile la cerere)
Certificate EN 62109-1/-2, IEC 62109-1/-2, EN 50530, IEC 62116, IEC 61727, IEC 60068, IEC 61683

Traseele de cabluri de curent alternativ si curent continuu vor fi realizate subteran, în canal de cablu din beton armat şi acoperământ tip dală marină, adâncimea canalului de cablu fiind de minim 0,5m.

Se poate realiza traseul de cabluri de curent alternativ si curent continuu şi prin îngroparea la minim 0,5 m, după ce au fost trase prin ţevi de PE sau PVC, de diametru corespunzător.

Traseul de împământare (funie de Cu sau platbandă de oţel) nu se introduce în ţevi de PE, PVC sau în canalul de cabluri. Acestea se îngroapă la minim 0,8 m.

Traseele de cabluri de curent alternativ şi curent continuu este recomandabil de a trece la minim 0,5m de orice fundaţie sau platformă.

Este necesară intreprinderea unor studii geologice în zona amplasamentului propus, rezultatele acestuia trebuind să ducă la următoarele concluzii:

Terenul utilizat trebuie să fie stabil, fără fenomene fizico – geologice de instabilitate sau degradare;

Presiunea convenţională pe stratul de fundare trebuie să asigure conform STAS 3300/2-85 de minim 33000 daN/m2.

Structura suportului trebuie să răspundă la următoarele cerinţe principale:

a) să fie apt de a fi utilizat potrivit scopului pentru care a fost prevăzută, ţinând seama de durata ei de viaţă şi cheltuielile antrenate. Suportul se încadrează în Clasa 4 - Clădiri temporare, clădiri agricole, clădiri pentru depozite, etc. caracterizate de un pericol redus de pierderi de vieţi omeneşti în caz de avariere la cutremur, conform Codului de proiectare „Bazele proiectării structurilor în construcţii", indicativ CR 0-3005;

b) să reziste la efectele tuturor acţiunilor în timpul execuţiei şi exploatării şi să aibă o durabilitate corespunzătoare;

c) să nu fie grav avariată sau distrusă de evenimente ca explozii, şocuri, seism sau consecinţe ale erorilor umane.

În acest sens s-au avut în vedere următoarele:

- eliminarea, evitarea sau reducerea degradărilor potenţiale la care poate fi expusă construcţia;
- alegerea unui tip de structură puţin sensibilă la pericole potenţiale ;
- adoptarea unor legături adecvate între elementele structurii.

3.3. Costurile estimative ale investiției:

– costurile estimate pentru realizarea obiectivului de investitii, cu luarea in considerare a costurilor unor investitii similare, ori a unor standarde de cost pentru investitii similare corelativ cu caracteristicile tehnice si parametrii specifici obiectivului de investitii;

Total general in lei	**2.076.839,57 (fara tva)**	**2.469.263,36 (cu tva inclus)**
Din care C + M in lei	**1.041.015,71 (fara tva)**	**1.238.808,70 (cu tva inclus)**

DEVIZ GENERAL VARIANTA A

TRITECH GROUP S.R.L. CONSTANTA, STR. POPORULUI, NR 27, CORP C1, LOCALITATEA CONSTANTA, CUI RO16730842, J13/7425/2004

CENTRALIZATORUL

cheltuielilor necesare realizarii obiectivului:

EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA UAT COMUNA CORNU, JUD. PRAHOVA PRIN INSTALARE DE PANOURI FOTOVOLTAICE CU PUTEREA DE 4x95 KWp

Devizul general este parte componenta a studiului de fezabilitate

Nr. crt.	Denumirea capitolelor şi subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (fără TVA)	TVA	Valoare (inclusiv TVA)
		lei	lei	lei
1	2	3	4	5
CAPITOLUL 1 Cheltuieli pentru obţinerea şi amenajarea terenului				
1.1	Obţinerea terenului	0,00	0,00	0,00
1.2	Amenajarea terenului	3.000,00	570,00	3.570,00
1.3	Amenajarea pentru protecţia mediului şi aducerea la starea iniţială	2.654,90	504,43	3.159,33
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protectia utilitatilor	0,00	0,00	0,00
Total capitol 1		**5.654,90**	**1.074,43**	**6.729,33**
CAPITOLUL 2: Cheltuieli pentru asigurarea utililtăţilor necesare obiectivului				
2.1	Cheltuieli pentru asigurarea utilitatilor necesare obiectivului de investitii (bransamentul, conectarea la statia de transformare)	270.625,00	51.418,75	322.043,75
Total capitol 2		**270.625,00**	**51.418,75**	**322.043,75**
CAPITOLUL 3 Cheltuieli pentru proiectare şi asistenţă tehnică				
3.1	Studii	51.800,00	9.842,00	61.642,00
	3.1.1 Studii de teren	1.800,00	342,00	2.142,00
	3.1.2 Raport privind impactul asupra mediului	0,00	0,00	0,00
	3.1.3 Alte studii de specialitate	50.000,00	9.500,00	59.500,00
3.2	Documentatii-suport si cheltuieli pentru obtinerea de avize,acorduri si autorizatii	0,00	0,00	0,00
3.3	Expertiza tehnica	0,00	0,00	0,00
3.4	Certificarea performantei energetice si auditul energetic al cladirilor	0,00	0,00	0,00
3.5	Proiectare	84.500,00	16.055,00	100.555,00
3.5.1	Tema de proiectare	0,00	0,00	0,00
3.5.2	Studiu de prefezabilitate	0,00	0,00	0,00
3.5.3	Studiu de fezabilitate/documentatie de avizare a lucrarilor de interventii si deviz general	37.800,00	7.182,00	44.982,00
3.5.4	Documentatii tehnice necesare in vederea obtinerii avizelor/acordurilor/autorizatiilor	0,00	0,00	0,00

3.5.5	Verificarea tehnica de calitate a proiectului tehnic si a detaliilor de executie	4.500,00	855,00	5.355,00
3.5.6	Proiect tehnic, detalii de executie si Proiect pentru autorizarea executarii lucrarilor de construire	42.200,00	8.018,00	50.218,00
3.6.	Organizarea procedurilor de achizitie	500,00	95,00	595,00
3.7.	Consultanta	99.000,00	18.810,00	117.810,00
3.7.1	Managementul de proiect pentru obiectivul de investitii	98.000,00	18.620,00	116.620,00
3.7.2	Auditul financiar	1.000,00	190,00	1.190,00
3.8.	Asistenta tehnica	41.300,00	7.847,00	49.147,00
3.8.1	Asistenta tehnica din partea proiectantului	17.300,00	3.287,00	20.587,00
3.8.1.1	Asistenta tehnica pe perioada de executie a lucrarilor	12.500,00	2.375,00	14.875,00
3.8.1.2	Asistenta tehnica pentru participarea proiectantului la fazele incluse in programul de control al lucrarilor de executie,avizat de catre Inspectoratul de Stat in Constructii	4.800,00	912,00	5.712,00
3.8.2	Dirigentie de santier	24.000,00	4.560,00	28.560,00
Total capitol 3		**277.100,00**	**52.649,00**	**329.749,00**
CAPITOLUL 4 Cheltuieli pentru investiţia de bază				
4.1	Construcţii şi instalaţii	400.226,23	76.042,98	476.269,21
4.2	Montaj utilaj tehnologice si functionale	321.400,00	61.066,00	382.466,00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesita montaj	1.412.212,00	268.320,28	1.680.532,28
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care nu necesita montaj si echipamente de transport	0,00	0,00	0,00
4.5	Dotări	60.940,00	11.578,60	72.518,60
4.6	Active necorporale	0,00	0,00	0,00
Total capitol 4		**2.194.778,23**	**417.007,86**	**2.611.786,09**
CAPITOLUL 5 Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de şantier	56.044,12	10.648,38	66.692,50
5.1.1	Lucrare de construcţii si instalatii aferente organizarii de santier	52.544,12	9.983,38	62.527,50
5.1.2	Cheltuieli conexe organizării şantierului	3.500,00	665,00	4.165,00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	11.451,17	0,00	11.451,17
5.2.1	Comisioanele si dobanzile aferente creditului bancii finantatoare	0,00	0,00	0,00
5.2.2	Cota aferenta ISC pentru controlul calitatii lucrarilor de constructii (0,5% din suma lucrărilor de C+M, fără TVA)	5.205,08	0,00	5.205,08
5.2.3	Cota aferenta ISC pentru controlul statului in amenajarea teritoriului,urbanism si pentru autorizarea lucrarilor de constructii (0,1% din suma lucrărilor de C+M, fără TVA)	1.041,02	0,00	1.041,02
5.2.4	Cota aferenta Casei Sociale a Constructorilor - CSC (0,5% din suma lucrărilor de C+M, fără TVA)	5.205,08	0,00	5.205,08
5.2.5	Taxe pentru acorduri,avize conforme si autorizatia de construire/desfiintare	0,00	0,00	0,00

5.3	Cheltuieli diverse şi neprevăzute 5 %	88.430,68	16.801,83	105.232,51
5.4	Cheltuieli pentru informare si publicitate	500,00	95,00	595,00
Total capitol 5		**156.425,97**	**27.545,21**	**183.971,18**
CAPITOLUL 6 Cheltuieli pentru probe tehnologice şi teste şi predare la beneficiar				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0,00	0,00	0,00
6.2	Probe tehnologice şi teste	500,00	95,00	595,00
Total capitol 6		**500,00**	**95,00**	**595,00**
TOTAL GENERAL		**2.905.084,10**	**549.790,26**	**3.454.874,35**
Din care C + M(1.2+1.3+1.4+2+4.1+4.2+5.1.1)		**1.050.450,25**	**199.585,55**	**1.250.035,79**
In preturi la data de octombrie curs infoeuro ; 1 euro =		**4,9754**	**lei**	

Beneficiar
U.A.T. Comuna Cornu, jud. Prahova

Proiectant
Tritech Group S.R.L.

DEVIZ GENERAL VARIANTA B

TRITECH GROUP S.R.L. CONSTANTA, STR. POPORULUI, NR 27, CORP C1, LOCALITATEA CONSTANTA, CUI RO16730842, J13/7425/2004

CENTRALIZATORUL

cheltuielilor necesare realizarii obiectivului:

EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA UAT COMUNA CORNU, JUD. PRAHOVA PRIN INSTALARE DE PANOURI FOTOVOLTAICE CU PUTEREA DE 380 KWp

Devizul general este parte componenta a studiului de fezabilitate

Nr. crt.	Denumirea capitolelor şi subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (fără TVA)	TVA	Valoare (inclusiv TVA)
		lei	lei	lei
1	2	3	4	5
CAPITOLUL 1 Cheltuieli pentru obţinerea şi amenajarea terenului				
1.1	Obţinerea terenului	0,00	0,00	0,00
1.2	Amenajarea terenului	3.000,00	570,00	3.570,00
1.3	Amenajarea pentru protecţia mediului şi aducerea la starea iniţială	2.654,90	504,43	3.159,33
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protectia utilitatilor	0,00	0,00	0,00
Total capitol 1		**5.654,90**	**1.074,43**	**6.729,33**
CAPITOLUL 2: Cheltuieli pentru asigurarea utililtăţilor necesare obiectivului				
2.1	Cheltuieli pentru asigurarea utilitatilor necesare obiectivului de investitii (bransamentul, conectarea la statia de transformare)	270.625,00	51.418,75	322.043,75
Total capitol 2		**270.625,00**	**51.418,75**	**322.043,75**
CAPITOLUL 3 Cheltuieli pentru proiectare şi asistenţă tehnică				
3.1	Studii	51.800,00	9.842,00	61.642,00
	3.1.1 Studii de teren	1.800,00	342,00	2.142,00
	3.1.2 Raport privind impactul asupra mediului	0,00	0,00	0,00
	3.1.3 Alte studii de specialitate	50.000,00	9.500,00	59.500,00
3.2	Documentatii-suport si cheltuieli pentru obtinerea de avize,acorduri si autorizatii	0,00	0,00	0,00
3.3	Expertiza tehnica	0,00	0,00	0,00
3.4	Certificarea performantei energetice si auditul energetic al cladirilor	0,00	0,00	0,00
3.5	Proiectare	84.500,00	16.055,00	100.555,00
3.5.1	Tema de proiectare	0,00	0,00	0,00
3.5.2	Studiu de prefezabilitate	0,00	0,00	0,00
3.5.3	Studiu de fezabilitate/documentatie de avizare a lucrarilor de interventii si deviz general	37.800,00	7.182,00	44.982,00
3.5.4	Documentatii tehnice necesare in vederea obtinerii avizelor/acordurilor/autorizatiilor	0,00	0,00	0,00

3.5.5	Verificarea tehnica de calitate a proiectului tehnic si a detaliilor de executie	4.500,00	855,00	5.355,00
3.5.6	Proiect tehnic, detalii de executie si Proiect pentru autorizarea executarii lucrarilor de construire	42.200,00	8.018,00	50.218,00
3.6.	Organizarea procedurilor de achizitie	500,00	95,00	595,00
3.7.	Consultanta	99.000,00	18.810,00	117.810,00
3.7.1	Managementul de proiect pentru obiectivul de investitii	98.000,00	18.620,00	116.620,00
3.7.2	Auditul financiar	1.000,00	190,00	1.190,00
3.8.	Asistenta tehnica	41.300,00	7.847,00	49.147,00
3.8.1	Asistenta tehnica din partea proiectantului	17.300,00	3.287,00	20.587,00
3.8.1.1	Asistenta tehnica pe perioada de executie a lucrarilor	12.500,00	2.375,00	14.875,00
3.8.1.2	Asistenta tehnica pentru participarea proiectantului la fazele incluse in programul de control al lucrarilor de executie,avizat de catre Inspectoratul de Stat in Constructii	4.800,00	912,00	5.712,00
3.8.2	Dirigentie de santier	24.000,00	4.560,00	28.560,00
Total capitol 3		**277.100,00**	**52.649,00**	**329.749,00**
CAPITOLUL 4 Cheltuieli pentru investiţia de bază				
4.1	Construcţii şi instalaţii	406.196,69	77.177,37	483.374,07
4.2	Montaj utilaj tehnologice si functionale	305.995,00	58.139,05	364.134,05
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesita montaj	639.107,00	121.430,33	760.537,33
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care nu necesita montaj si echipamente de transport	0,00	0,00	0,00
4.5	Dotări	15.235,00	2.894,65	18.129,65
4.6	Active necorporale	0,00	0,00	0,00
Total capitol 4		**1.366.533,69**	**259.641,40**	**1.626.175,10**
CAPITOLUL 5 Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de şantier	56.044,12	10.648,38	66.692,50
5.1.1	Lucrare de construcţii si instalatii aferente organizarii de santier	52.544,12	9.983,38	62.527,50
5.1.2	Cheltuieli conexe organizării şantierului	3.500,00	665,00	4.165,00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	11.451,17	0,00	11.451,17
5.2.1	Comisioanele si dobanzile aferente creditului bancii finantatoare	0,00	0,00	0,00
5.2.2	Cota aferenta ISC pentru controlul calitatii lucrarilor de constructii (0,5% din suma lucrărilor de C+M, fără TVA)	5.205,08	0,00	5.205,08
5.2.3	Cota aferenta ISC pentru controlul statului in amenajarea teritoriului,urbanism si pentru autorizarea lucrarilor de constructii (0,1% din suma lucrărilor de C+M, fără TVA)	1.041,02	0,00	1.041,02
5.2.4	Cota aferenta Casei Sociale a Constructorilor - CSC (0,5% din suma lucrărilor de C+M, fără TVA)	5.205,08	0,00	5.205,08
5.2.5	Taxe pentru acorduri,avize conforme si autorizatia de construire/desfiintare	0,00	0,00	0,00

5.3	Cheltuieli diverse şi neprevăzute 5 %	88.430,68	16.801,83	105.232,51
5.4	Cheltuieli pentru informare si publicitate	500,00	95,00	595,00
Total capitol 5		**156.425,97**	**27.545,21**	**183.971,18**
CAPITOLUL 6 Cheltuieli pentru probe tehnologice şi teste şi predare la beneficiar				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0,00	0,00	0,00
6.2	Probe tehnologice şi teste	500,00	95,00	595,00
Total capitol 6		**500,00**	**95,00**	**595,00**
TOTAL GENERAL		**2.076.839,57**	**392.423,79**	**2.469.263,36**
Din care C + M(1.2+1.3+1.4+2+4.1+4.2+5.1.1)		**1.041.015,71**	**197.792,99**	**1.238.808,70**
In preturi la data de octombrie curs infoeuro ; 1 euro =		**4,9754**	**lei**	

Beneficiar
U.A.T. Comuna Cornu, jud. Prahova

Proiectant
Tritech Group S.R.L.



DEVIZUL PE OBIECT

Obiectului 1

EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA UAT COMUNA CORNU, JUD. PRAHOVA PRIN INSTALARE DE PANOURI FOTOVOLTAICE CU PUTEREA DE 380 KWp

Nr.cap. subcap.	Denumirea capitolelor de categorii	Valoarea cheltuielilor pe obiect(exclusiv TVA) lei	Din care :C+M lei
1	2	3	4
4.1	Constructii si instalatii aferente acestora	0,00	0,00
4.1.1	Terasamente (imprejmuire teren si porti pietonale si auto)	120.670,71	120.670,71
4.1.2	Structura (suporti prindere panouri solare + platforma betonata container)	264.765,00	264.765,00
4.1.3	Arhitectura	0,00	0,00
4.1.4	Instalatii electrice	20.760,98	20.760,98
Total I		**406.196,69**	**406.196,69**
4.2	Montaj utilaje si echipamente tehnologice	305.995,00	0,00
Total II		**305.995,00**	**0,00**
	Procurare		
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesita montaj	639.107,00	0,00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care nu necesita montaj si echipamente de transport	0,00	0,00
4.5	Dotări(sistem supraveghere, PC complet echipat, toaleta ecologica si pubele gunoi)	15.235,00	0,00
4.6	Active necorporale	0,00	0,00
Total III		**654.342,00**	**0,00**
Total valoare (exclusiv TVA)		**1.366.533,69**	**406.196,69**
Taxa pe valoarea adaugata		**259.641,40**	**77.177,37**
Total valoare (Inclusiv TVA)		**1.626.175,10**	**483.374,07**

Beneficiar

U.A.T. Comuna Cornu, jud. Prahova

Proiectant

Tritech Group S.R.L.

PRINCIPALII INDICATORI TEHNICO-ECONOMICI AI INVESTITIEI

Privind cheltuielilor necesare realizarii obiectivului 0001 :

EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA UAT COMUNA CORNU, JUD. PRAHOVA PRIN INSTALARE DE PANOURI FOTOVOLTAICE CU PUTEREA DE 380 KWp

1.	Valoarea totala (INV), inclusiv TVA (lei)			
	Valoarea totala a investitiei:			
			Lei	2.469.263,36
		4,9754	Euro	496.294,44
		din care Constructii-Montaj	Lei	1.238.808,70
			Euro	248.986,75
2.	Esalonarea investitiei (INV/C+M)			
	Valoarea in primul an al investitiei:			
			Lei	292.648,17
		4,9754	Euro	58.819,02
		din care Constructii-Montaj	Lei	0,00
			Euro	0,00
3	Valoarea in al doilea an al investitiei:			
			Lei	1.282.583,56
		4,9754	Euro	257.785,01
		din care Constructii-Montaj	Lei	619.404,35
			Euro	124.493,38
4	Valoarea in al treilea an al investitiei:			
			Lei	894.031,63
		4,9754	Euro	179.690,40
		din care Constructii-Montaj	Lei	619.404,35
			Euro	124.493,38

5.	Durata de realizare(luni)	Durata de implementare a proiectului este de 3 ani, din care 2 ani executia lucrarii		
6.	Capacitati(unitati fizice si valorice)	Panouri solare fotovoltaice cu puterea de 560 W	678	buc
		Invertor Huavei SUN2000-50KTL-M2-trifazat	4	buc
		Smart Power Senzor trifazat	1	buc
		Sistem iluminat solar montat pe stalp	28	buc
		Container pentru paza si echipamente	1	buc
		Toaleta ecologica	1	buc
		Pubele gunoi	3	buc
		Sistem supraveghere + hard stocare date + monitor + PC(calculator complet echipat)+ Pichet PSI	1	buc

7.	Alti indicatori specifici domeniului de activitate in care este realizata investitia, dupa caz			
	ID	**Indicatori obligatorii la nivel de proiect**		**Unitate de măsură**
	Indicatorul I.1 - realizare	Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile		0,38 MWp
	Indicatorul I.2 - rezultat	Reducerea anuală a emisiilor de gaze cu efect de seră (scăderea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră)		232 to CO2/an
	Indicatorul I.3 - rezultat	Producţia medie de energie electrică din surse regenerabile		477 MWh/an

	Indicatorul I.4 - rezultat	Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință	7600 MWh
	Indicatorul I.5 - rezultat	Factorul de capacitate al centralei electrice	14,33%
	PROIECTANT Tritech Group S.R.L.		

3.4. Studii de specialitate, în funcție de categoria și clasa de importanță a construcțiilor, după caz:

- studiu topografic
- studiu geotehnic
- studiu hidrologic, hidrogeologic: nu este cazul
- studiu privind posibilitatea utilizării unor sisteme alternative de eficiență ridicată pentru creșterea performanței energetice: nu este cazul – toate soluțiile privind utilizarea sistemelor de înaltă eficiență pentru creșterea performanței energetice au fost prezentate în documentație
- studiu de trafic și studiu de circulație: nu este cazul
- raport de diagnostic arheologic preliminar în vederea exproprierii, pentru obiectivele de investiții ale căror amplasamente urmează a fi expropriate pentru cauză de utilitate publică: nu este cazul
- studiu peisagistic în cazul obiectivelor de investiții care se referă la amenajări spații verzi și peisajere: nu este cazul- lucrarea propusă nu afectează spațiile verzi și peisajele
- studiu privind valoarea resursei culturale: nu este cazul
- studii de specialitate necesare în funcție de specificul investiției: nu este cazul.

3.5. Grafice orientative de realizare a investiției

- **Esalonarea costurilor in grafic**

Esalonarea costurilor in grafic (lei cu TVA)		AN		
Nr. crt.	Descriere activitate	1	2	3
1.1	Obţinerea terenului	0,00		
1.2	Amenajarea terenului		3.570,00	
1.3	Amenajarea pentru protecţia mediului şi aducerea la starea iniţială			3.159,33
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protectia utilitatilor		0,00	
2.1	Cheltuieli pentru asigurarea utilitatilor necesare obiectivului de investitii		322.043,75	
3.1	Studii	61.642,00		
3.2	Documentatii-suport si cheltuieli pentru obtinerea de avize,acorduri si autorizatii	0,00		
3.3	Expertiza tehnica	0,00		
3.4	Certificarea performantei energetice si auditul energetic al cladirilor	0,00		
3.5	Proiectare	100.555,00		
3.6.	Organizarea procedurilor de achizitie	595,00		
3.7.	Consultanta	117.810,00		
3.8.	Asistenta tehnica		24.573,50	24.573,50
4.1	Construcţii şi instalaţii		241.687,03	241.687,03
4.2	Montaj utilaj tehnologice si functionale		182.067,03	182.067,03
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesita montaj		380.268,67	380.268,67
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care nu necesita montaj si echipamente de transport		0,00	0,00
4.5	Dotari		9.064,83	9.064,83
5.1	Organizare de şantier		66.692,50	
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	11.451,17		
5.3	Cheltuieli diverse şi neprevăzute		52.616,25	52.616,25
5.4	Cheltuieli pentru informare si publicitate	595,00		
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0,00		
6.2	Probe tehnologice şi teste			595,00

- **Grafic de executie**

Esalonarea costurilor in grafic (lei cu TVA)		AN		
Nr. crt.	**Descriere activitate**	1	2	3
1.1	Obţinerea terenului			
1.2	Amenajarea terenului			
1.3	Amenajarea pentru protecţia mediului şi aducerea la starea iniţială			
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protectia utilitatilor			
2.1	Cheltuieli pentru asigurarea utilitatilor necesare obiectivului de investitii			
3.1	Studii			
3.2	Documentatii-suport si cheltuieli pentru obtinerea de avize,acorduri si autorizatii			
3.3	Expertiza tehnica			
3.4	Certificarea performantei energetice si auditul energetic al cladirilor			
3.5	Proiectare			
3.6.	Organizarea procedurilor de achizitie			
3.7.	Consultanta			
3.8.	Asistenta tehnica			
4.1	Construcţii şi instalaţii			
4.2	Montaj utilaj tehnologice si functionale			
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesita montaj			
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care nu necesita montaj si echipamente de transport			
4.5	Dotari			
5.1	Organizare de şantier			
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului			
5.3	Cheltuieli diverse şi neprevăzute			
5.4	Cheltuieli pentru informare si publicitate			
6.1	Pregătirea personalului de exploatare			
6.2	Probe tehnologice şi teste			

4. Analiza fiecărui/fiecărei scenariu/opțiuni tehnico- economic(e) propus(e)

4.1. Prezentarea cadrului de analiză, inclusiv specificarea perioadei de referință și prezentarea scenariului de referință.

Analiza necesitatii promovarii acestei investitii s-a realizat tinind cont, in cazul ambelor scenarii identificate de urmatoarele aspecte:

- Dezvoltarea durabila a localitatii;
- Imbunatatirea calitatii mediului inconjurator:

Scenariile luate in considerare sunt cele descrise la capitolul 3 respectiv:

SCENARIUL A: Producerea energiei electrice cu ajutorul a 4 (patru) centrale electrice fotovoltaice cu puterea de 95 kWp fiecare.

SCENARIUL B: Producerea centralizata a energiei electrice cu ajutorul unei centrale electrice fotovoltaice cu puterea de 380 kWp.

Scenariul de referinta este considerat SCENARIUL B

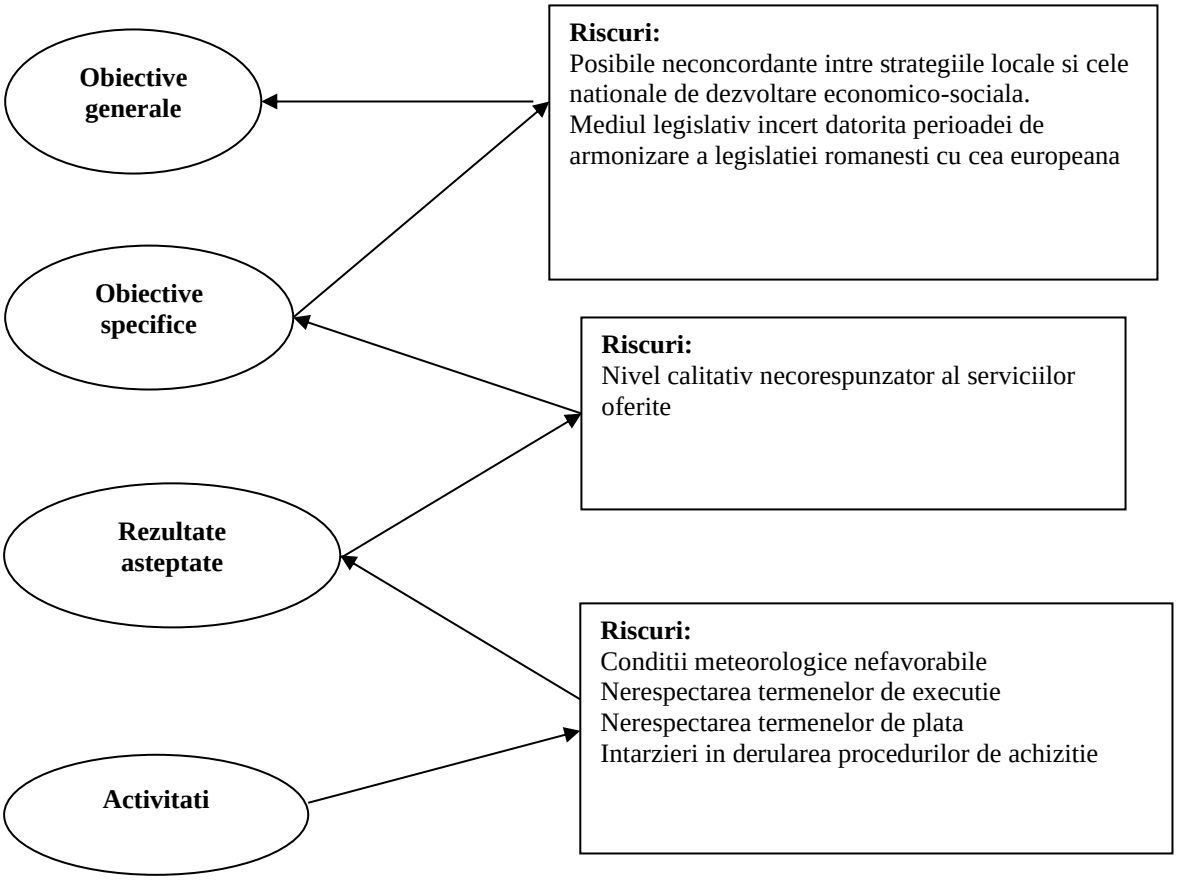
Perioada de referinta este reprezentata de perioada de executie a lucrarilor, ideal fiind o perioada de 36 luni calendaristice

4.2. Analiza vulnerabilităților cauzate de factori de risc, antropici și naturali, inclusiv de schimbări climatice, ce pot afecta investiția

Analiza vulnerabilitatilor cauzate de factorii de risc cuprinde următoarele etape principale:

1. Identificarea riscurilor. Identificarea riscurilor se va realiza în cadrul şedinţelor lunare de progres de către membrii echipei de proiect. Identificarea riscurilor trebuie să includă riscuri care pot apărea pe parcursul întregului proiect: financiare, tehnice, organizaționale, cu privire la resursele umane implicate, precum şi riscuri externe (politice, de mediu, legislative). Identificarea riscurilor trebuie actualizata la fiecare şedință lunară.

Riscurile proiectului au fost identificate pornind de la analiza cauzelor aplicata asupra matricei cadrului logic al proiectului.



Nivelul 1

Riscurile care pot apărea la implementarea activităților planificate sunt:

- Condițiile meteorologice nefavorabile pentru realizarea lucrărilor de construcții

Acest risc este un risc comun tuturor proiectelor de investiții. Schimbările climatice din ultimii ani au condus la apariția unor dificultăți in aprecierea unui grafic/termen de execuție realist al lucrărilor.

- Nerespectarea graficului de realizare a activităților investiționale si neîncadrarea in cuantumul financiar aprobat.

Întârzierile in realizarea activităților investiționale se datorează in principal unei slabe organizări a acestei activități precum si a unei slabe colaborări intre concesionar si beneficiarul investiției.

- Nerespectarea termenelor de plata conform calendarului prevăzut

Practica a demonstrat ca exista unele decalaje intre termenele contractuale referitoare la efectuarea plaților si termenele reale ale efectuării acestora. Având in vedere ca noile proceduri de plata prevăd sistemul de decontare in efectuarea plaților, apreciem ca potențialele deviații de la calendarul plaților poate avea efecte grave asupra solvabilității beneficiarului.

- Întârzieri in realizarea procedurilor de achiziție si in încheierea contractelor de furnizare sau lucrări.

Aceste riscuri pot apărea datorita unor factori externi si in mare măsura necontrolabili. Aceste condiție externe pot fi determinate de lipsa de interes a furnizorilor specializați pentru tipul de acțiuni licitate, refuzul acestora de a accepta condițiile financiare impuse de procedurile de licitație sau neconformitatea ofertelor depuse, aspecte care pot duce la reluarea unor licitații si depășirea perioadei de contractare estimate.

Nivelul 2

Riscurile abordate la acest nivel sunt:

- Mediul legislativ incert ca urmare a încercării de armonizare a legislației naționale cu cea european.

Practica implementării proiectelor finanțate arata ca schimbările efectuate la nivel legislativ, fie ca acestea au legătura directa sau indirecta cu aria de aplicare a proiectului, au un impact considerabil asupra gradului de realizare a indicatorilor de performanta.

2. Evaluarea probabilității de apariție a riscului. Riscurile identificate vor fi caracterizate

în funcție de probabilitatea lor de apariție şi impactul acestora asupra proiectului.

3. Identificarea masurilor de reducere sau evitare a riscurilor:

Risc	*Probabilitate de apariţie*	*Măsuri*
Riscuri tehnice		
Potenţiale de modificare ale soluţiei tehnice	Scăzut	- asistenta tehnică din partea proiectantului pe perioada execuţiei proiectului; - acoperirea cheltuielilor cu eventuala nouă soluţie tehnică din sumele cuprinse la cheltuielile diverse si neprevăzute.
Întârziere a lucrărilor datorită alocărilor defectuoase de resurse din partea executantului	Scăzut	- prevederea în caietul de sarcini a unor cerinţe care să asigure performanţa tehnică şi financiară a firmei contractante (personal suficient, lucrările similare realizate etc.); - impunerea unor clauze contractuale preventive în contractul de lucrări: penalizări, garanţii de bună execuţie etc.
Nerespectarea clauzelor contractuale unor contractanţi	Scăzut	- stipularea de garanţii de buna execuţie şi penalităţi în contractele comerciale
/ subcontractanţi		Incheiate cu societăţi contractante.
Riscuri organizatorice		
Neasumarea unor sarcini şi responsabilităţi In cadrul consiliului local	Scăzut	- stabilirea responsabilităţilor echipei de proiect de către reprezentantul legal;

Neasumarea unor sarcini şi responsabilităţi In cadrul echipei de proiect	Scăzut	- stabilirea responsabilităţilor membrilor echipei de proiect prin realizarea unor fişe de post; - numirea In echipa de proiect a unor persoane cu experienţă In implementarea unor proiecte similare; - motivarea personalului cuprins In echipa de proiect.
Riscuri financiare si economice		
Capacitatea insuficientă de finantare şi cofinantare la timp a investiţiei	Mediu	- alocarea şi rezervarea bugetului integral necesar realizării proiectului In bugetul consiliului local.
Creşterea inflaţiei	Scăzut	- realizarea bugetului In funcţie de preturile existente pe piaţă; - cheltuielile generate de creşterea inflaţiei vor fi suportate de către beneficiar din bugetul propriu.
Riscuri externe		
Riscuri de mediu: - condiţiile de climă şi temperatură nefavorabile efectuării unor categorii lucrări	Mediu	- planificare corespunzătoare a lucrărilor; - alegerea unor soluţii de execuţie care să ţină cont cu prioritate de condiţiile climatice
Riscuri politice: - schimbarea conducerii Consiliului local ca urmare a Inceperii unui nou mandat si lipsa de implicare a persoanelor nou alese in implementarea proiectului	Scăzut	- proiectul devine obligaţie contractuală din momentul semnării contractului. Nerespectarea acestuia este sancţionată conform legii.

Pentru acest obiectiv de investitii, la aceasta data, nu au fost identificate riscuri majore care ar putea interfera cu realizarea acestuia.

Planificarea corectă a etapelor proiectului încă din faza de elaborare a acestuia, precum şi monitorizarea continuă pe parcursul implementării asigură evitarea riscurilor care pot influența major proiectul.

4.3. **Situația utilităților și analiza de consum:**

- necesarul de utilități și de relocare/protejare, după caz;

Nu sunt necesare relocari de utilitati.

- soluții pentru asigurarea utilităților necesare; dupa caz.

Pentru asigurarea utilitatilor necesare se va executa un proiect pentru organizarea de santier unde vor fi amenajate containere pentru paza, pentru materiale si echipamente pentru vestiare, toalete ecologice cu bazine cu apa etc.

4.4. Sustenabilitatea realizării obiectivului de investiții:

a) impactul social si cultural, egalitatea de sanse;

Proiectele in care se apeleaza la o tehnologie ecologica in locul sau in completarea unor tehnologii clasice, de cele mai multe ori poluante, sunt in general menite sa functioneze cu impact cat mai redus asupra mediului.

O centrala electrica solara este considerata de la inceput o investitie cu impact extrem de mic din multe motive: in ultimul timp s-au pus la punct componente aproape integral reciclabile dupa incheierea ciclului de viata, folosesc o sursa de energie regenerabila, o data instalate nu mai produc perturbari asupra zonei de amplasament, etc.

b) estimari privind forta de munca ocupata prin realizarea investitiei: in faza de realizare, in faza de operare;

-in faza de realizare se vor folosi in jur de 15 persoane perntru realizarea investitiei , iar in faza de operare se va apela la 3 persoane.

c) impactul asupra factorilor de mediu, inclusiv impactul asupra biodiversitatii si a siturilor protejate, dupa caz;

Nu este cazul.

d) impactul obiectivului de investitie raportat la contextul natural si antropic in care acesta se integreaza, dupa caz.

Nu este cazul.

4.5. Analiza cererii de bunuri și servicii, care justifică dimensionarea obiectivului de investiții

Datorita faptului ca investiția nu are scop de profitabilitate, menționarea beneficiilor de natură socială si de mediu este esențială pentru descrierea impactului proiectului asupra comunității beneficiare. Aceste beneficii sunt directe, imediat dupa finalizarea executiei lucrarilor se vor putea observa imbunatatiri majore in ceea ce priveste reducerea poluarii si aspectul vizual al zonei.

4.6. Analiza financiară, inclusiv calcularea indicatorilor de performanță financiară: fluxul cumulat, valoarea actualizată netă, rata internă de rentabilitate; sustenabilitatea financiară

Obiectivul analizei financiare este de a calcula performanță și sustenabilitatea financiară a investiției propuse pe parcursul perioadei de referință.

Perioada de referință se referă la numărul maxim de ani pentru care se realizează previziuni în cadrul analizei. Previziunile vor fi realizate pentru o perioadă apropiată de viață economică a investiției, dar suficient de îndelungată pentru a permite manifestarea impactului pe termen mediu și lung al acesteia.

Orizonturile de timp de referință, formulate în conformitate cu profilul fiecărui sector în parte, sunt prezentate în continuare.

Calendarul de analiză a proiectelor de infrastructură:

Sector	Orizont de timp (ani)
Căi ferate	30
Drumuri	25-30
Porturi și aeroporturi	25
Transport urban	25-30
Alimentare cu apă	30
Managementul deșeurilor	25-30
Energie	15-25
Broadband	15-20
Cercetare și inovare	15-25
Infrastructură de afaceri	10-15
Alte sectoare	10-15

Orizontul de timp pentru care s-a efectuat prezenta analiza este de **20 ani** (din care primii 3 ani sunt pentru implementare)

Analiza financiară are ca obiectiv principal să previzioneze și să analizeze fluxurile de numerar generate de proiect, dar și să calculeze indicatorii de performanta financiară ai proiectului. În acest sens a fost elaborat un model financiar în cadrul căruia s-au realizat estimări ale veniturilor și costurilor investiției.A fost estimat necesarul de finanțare al investiției și s-a evaluat sustenabilitatea și profitabilitatea proiectului prin prisma fluxurilor de numerar generate pe parcursul perioadei de analiză.

A fost utilizată **proiecția fluxurilor de numerar** – ***metoda directă:*** ținând cont de următoarele precizări:

- Proiecția s-a realizat în corelație cu următoarele: graficul de eșalonare a investiției, veniturile încasabile și cheltuielile plătibile.

Rezultatele modelului financiar se concretizează în calculul și analiza următorilor indicatori pe baza cărora a fost evaluată performanță financiară și sustenabilitatea proiectului:

1. Valoarea actualizată netă indică valoarea actuală, la momentul 0, a implementării unui proiect ce va genera în viitor diverse fluxuri de venituri și cheltuieli:

Valoarea actualizată neta (**VAN**) se va calcula după următoarea formula:

$$VAN = \sum_{i=0}^{n} \frac{FD_i}{(1+Ra)^i} + \frac{Vr}{(1+Ra)^{n+i}}$$

în care:

VAN – valoarea actualizată netă;

Fdi – fluxul de lichidități disponibile in anul i;

Vr – valoarea reziduală;

Ra – rata de actualizare;

n – durata de viață economică a proiectului.

Valoarea Actualizată Netă (VAN) este un indicator de eficientă a investiției, caracterizând în valoare absolută aportul de avantaj economic al unui proiect. Indicatorul se calculează ca sumă a tuturor fluxurilor de numerar actualizate la o rată adecvată ce reflectă riscul pe care și-l asumă investitorul când alege să demareze proiectul respectiv. Astfel, indicatorul realizează compararea între fluxul de numerar total degajat pe durata de viață economică a unui proiect și efortul investițional total, exprimate în valoare actuală.

Dacă VAN<0, înseamnă că proiectul nu este viabil din punct de vedere financiar iar la sfârșitul perioadei de analiza proiectul va avea pierderi financiare.

2. Rata internă de rentabilitate

Rata internă de rentabilitate (RIR)- reprezintă rata de actualizare la care valoarea actualizată netă =0. O rată mai mică indicând faptul că veniturile nu vor acoperi cheltuielile.

$$0 = \sum \left[\frac{(Bt - Ct)}{(1 + RIR)^t} \right]$$

unde: B_t este valoarea beneficiilor financiare la momentul t
C_t este valoarea costurilor financiare la momentul t
RIR = rata internă de rentabilitate,
t = anul de calcul (t ia valori de la 1 la T, unde T = perioada de referință).

Rata internă de rentabilitate s-a calculat prin actualizarea fluxurilor de lichidități disponibile, utilizând programul Excel din pachetul Microsoft Office utilizând funcția financiara IRR(). Microsoft Excel utilizează o tehnică iterativă pentru calculul funcției IRR. Începând de la valoarea guess, IRR ciclează prin calcule până la o precizie a rezultatului de 0,00001 procente.

Astfel RIR exprimă capacitatea obiectivului de investiții de a genera profit pe întreaga durată eficientă de funcționare.

Dacă RIR<Rata de actualizare, înseamnă că proiectul nu este viabil din punct de vedere financiar.

3. Raportul beneficiu/cost (Rb/c) compară valoarea actualizată a beneficiilor viitoare cu valoarea actualizată a costurilor viitoare. RBC>1 indică faptul că proiectul este profitabil.

$$\mathrm{R\,b/c} = \frac{\sum_{t=0}^{n} a_t * B_t}{\sum_{t=0}^{n} a_t * C_t}$$

unde: a_t este factorul financiar de actualizare la momentul t
B_t este valoarea beneficiilor financiare la momentul t
C_t este valoarea costurilor financiare la momentul t

4. Sustenabilitatea financiară- prezintă suma cumulată a fluxurilor financiare nete generate de proiect. Pentru ca un proiect să nu intre in blocaj financiar, este necesar ca fluxul de numerar cumulat să fie mai mare sau egal cu 0 pe fiecare an al analizei.

5, Rata de actualizare – 4% rata de actualizare, după modelul în care a fost impuse de practica proiectelor de finanțare europeană, reflectă perspectiva comunității vizate de proiect asupra modului în care beneficiile viitoare sunt apreciate cu cele prezente.

Scenariul A

Producerea energiei electrice cu ajutorul a 4 (patru) centrale electrice fotovoltaice cu puterea de 95 kWp fiecare.

Investiția totala de capital in aceasta varianta este 3.454.874,35 lei cu TVA inclus, 2.905.084,10 lei fără TVA.

Pentru stabilirea veniturilor si cheltuielilor s-a plecat de la următoarele ipoteze:

- Investitia nu este generatoare de venituri
- Nr. de persoane angajate pentru supravegherea obiectivului (paznic) – 4
- Salariul mediu net lunar, inclusiv contributii salariale – 5000 lei/luna
- Costul de întreținere -20.000 lei/an / centrala electrica fotovoltaica
- Durata de viată a investiției – 20 ani
- Durata de implementare a proiectului – 3 ani
- Amortizarea investiției este liniara pe intriga durata de viată astfel amortizarea anuala se obține prin împărțirea valorii investiției la durata de viată.
- Costurile si veniturile sunt constante pe întreaga perioada de analiza

Prezentul proiect este un proiect negenerator de venit, in sensul ca energia electrica produsa de panourile fotovoltaice va fi folosita pentru consumul propriu al comunei, aceasta nefiind comercializata pe piata. Din punct de vedere financiar-contabil, la nivel de proiect, veniturile vor fi reprezentate de alocari bugetare din partea Consiliului Local in vederea acoperirii cheltuielilor de intretinere a centralei fotovoltaice. Astfel, veniturile previzionate ale proiectului vor fi date de dimensiunea cheltuielilor de intretinere.

Costurile operaționale totale

Pe lângă cheltuielile cu investiția, pe perioada de analiză vor fi necesare cheltuieli operaționale si cheltuieli de întreținere.

a) Cheltuieli operationale in faza de implementare

Cheltuieli operaționale	
Salarii personal (lei/an)	240.000
Energie (lei/an)	154.758
Total cheltuieli operaționale	**394.758**

b) Cheltuieli operationale in perioada de operare

Cheltuieli operaționale	
Salarii personal (lei/an)	240.000
Energie (lei/an)	0
Total cheltuieli operaționale	**240.000**

Cheltuieli de întreținere	
Cheltuieli de întreținere (lei/an)	80.000
Total cheltuieli de întreținere	**80.000**

Veniturile operaționale totale

In vederea includerii unei practici comune de management al riscului financiar, in cadrul prezentei analize financiare veniturile previzionate (alocarile bugetare) au fost stabilite in ficare Venituri operationale in perioada de implementare an al orizontului de analiza la un nivel egal cu **total cheltuieli + 5%**.

a) Venituri operationale in perioada de implementare

Venituri operationale	
Alocari bugetare (lei/an)	498.496
Total venituri operationale	**498.496**

b) Venituri operationale in perioada de operare

Venituri operationale	
Alocari bugetare (lei/an)	336.000
Total venituri operationale	**336.000**

Costuri cu investiția scenariul A

	Total	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
		Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15	Anul 16	Anul 17	Anul 18	Anul 19	Anul 20
Amenajarea terenului	**3,570.00**	0.00	3,570.00	0.00																	
Amenajarea pentru protecţia mediului şi aducerea la starea iniţială	**3,159.33**	0.00	0.00	3,159.33																	
Cheltuieli pentru asigurarea utilitatilor necesare obiectivului de	**322,043.75**	0.00	322,043.75	0.00																	
Studii	**61,642.00**	61,642.00	0.00	0.00																	
Documentatii suport si cheltuieli pentru obtinerea de avize, acorduri si autorizatii	**0.00**	0.00	0.00	0.00																	
Proiectare	**100,555.00**	100,555.00	0.00	0.00																	
Organizarea procedurilor de achizitie	**595.00**	595.00	0.00	0.00																	
Consultanta	**117,810.00**	117,810.00	0.00	0.00																	
Asistenta tehnica	**49,147.00**	0.00	24,573.50	24,573.50																	
Constructii si instalatii	**476,269.21**	0.00	238,134.61	238,134.61																	
Montaj utilaje tehnologice si functionale	**382,466.00**	0.00	191,233.00	191,233.00																	
Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesită montaj	**1,680,532.28**	0.00	840,266.14	840,266.14																	
Dotari	**72,518.60**	0.00	36,259.30	36,259.30																	
Organizare de santier	**66,692.50**	0.00	66,692.50	0.00																	
Comisioane, cote, taxe, costul creditului	**11,451.17**	11,451.17	0.00	0.00																	
Cheltuieli diverse si neprevazute	**105,232.50**	0.00	52,616.25	52,616.25																	
Cheltuieli pentru informare si publicitate	**595.00**	595.00	0.00	0.00																	
Pregatirea personalului de exploatare	**0.00**	0.00	0.00	0.00																	
Probe tehnologice si teste	**595.00**	0.00	0.00	595.00																	
Costul total al investitiei	**3,454,874.34**	**292,648.17**	**1,775,389.05**	**1,386,837.13**	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Venituri si costuri din exploatare scenariul A

	Total	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
		Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15	Anul 16	Anul 17	Anul 18	Anul 19	Anul 20
Venituri din productia de energie electrica		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Alocari bugetare		498,496	498,496	498,496	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000
Venituri totale		498,496	498,496	498,496	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000
Personal		240,000	240,000	240,000	240,000	240,000	240,000	240,000	240,000	240,000	240,000	240,000	240,000	240,000	240,000	240,000	240,000	240,000	240,000	240,000	240,000
Energie		154,758	154,758	154,758	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cheltuieli de intretinere		80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
Costuri totale de exploatare	6,864,275	474,758	474,758	474,758	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000
Venituri nete	-6,864,275	23,738	23,738	23,738	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000

Indicatori financiari investiție scenariului A

	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Perioada de referinta	**Anul 1**	**Anul 2**	**Anul 3**	**Anul 4**	**Anul 5**	**Anul 6**	**Anul 7**	**Anul 8**	**Anul 9**	**Anul 10**	**Anul 11**	**Anul 12**	**Anul 13**	**Anul 14**	**Anul 15**	**Anul 16**	**Anul 17**	**Anul 18**	**Anul 19**	**Anul 20**
Venituri totale	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496
Valoare reziduala	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total intrari	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496	498,496
Costuri totale exploatare	474,758	474,758	474,758	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000
Investitia initiala	292,648	1,775,389	1,386,837	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total iesiri	767,407	2,250,147	1,861,596	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000
Fluxul net de numerar	-268,910	-1,751,651	-1,363,099	178,496	178,496	178,496	178,496	178,496	178,496	178,496	178,496	178,496	178,496	178,496	178,496	178,496	178,496	178,496	178,496	178,496
FNPV (C)	-1,205,753																			
FRR (C)	-1.10%																			

Sustenabilitatea financiară

	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15	Anul 16	Anul 17	Anul 18	Anul 19	Anul 20
Surse finantare	292,648	1,775,389	1,386,837	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Venituri totale	498,496	498,496	498,496	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000
Total intrari	791,144	2,273,885	1,885,333	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000	336,000
Investitia initial	292,648	1,775,389	1,386,837	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Costuri de exploatare	474,758	474,758	474,758	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000
Total iesiri	767,407	2,250,147	1,861,596	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000	320,000
Fluxul net de numerar	23,738	23,738	23,738	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000
Flux de numerar cumulat	23,738	47,476	71,214	87,214	103,214	119,214	135,214	151,214	167,214	183,214	199,214	215,214	231,214	247,214	263,214	279,214	295,214	311,214	327,214	343,214

Indicatori financiari scenariul A

Nr. crt.	Denumire indicator	Valoare	Explicații și propuneri
1	Rata internă de rentabilitate financiară a investiției FRR(C)	-1,10%	FRR(C)<Rata de actualizare. Investiția necesita finanțare
2	Valoarea financiară actualizată netă a investiției FNPV(C)	-1.205.753	FNPV(C)<0. Investiția necesita finanțare

Scenariul B

Producerea centralizata a energiei electrice cu ajutorul unei centrale electrice fotovoltaice cu puterea de 380 kWp.

Investiția totala de capital in aceasta varianta este 2.469.263,36 lei cu TVA inclus, 2.076.839,56 lei fără TVA.

Pentru stabilirea veniturilor si cheltuielilor s-a plecat de la următoarele ipoteze:

- Investitia nu este generatoare de venituri
- Salariul mediu net lunar, inclusiv contributii salariale – 5000 lei/luna
- Costul de întreținere -20.000 lei/an / centrala electrica fotovoltaica
- Durata de viată a investiției – 20 ani
- Durata de implementare a proiectului – 3 ani
- Amortizarea investiției este liniara pe intriga durata de viată astfel amortizarea anuala se obține prin împărțirea valorii investiției la durata de viată.
- Costurile si veniturile sunt constante pe întreaga perioada de analiza

Prezentul proiect este un proiect negenerator de venit, in sensul ca energia electrica produsa de panourile fotovoltaice va fi folosita pentru consumul propriu al comunei, aceasta nefiind comercializata pe piata. Din punct de vedere financiar-contabil, la nivel de proiect, veniturile vor fi reprezentate de alocari bugetare din partea Consiliului Local in vederea acoperirii cheltuielilor de intretinere a centralei fotovoltaice. Astfel, veniturile previzionate ale proiectului vor fi date de dimensiunea cheltuielilor de intretinere.

Costurile operaționale totale

Pe lângă cheltuielile cu investiția, pe perioada de analiză vor fi necesare cheltuieli operaționale si cheltuieli de întreținere.

a) Cheltuieli operationale in faza de implementare

Cheltuieli operaționale	
Salarii personal (lei/an)	60.000
Energie (lei/an)	154.758
Total cheltuieli operaționale	**214.758**

b) Cheltuieli operationale in perioada de operare

Cheltuieli operaționale	
Salarii personal (lei/an)	60.000
Energie (lei/an)	0
Total cheltuieli operaționale	**60.000**

Cheltuieli de întreținere	
Cheltuieli de întreținere (lei/an)	20.000
Total cheltuieli de întreținere	**20.000**

Veniturile operaționale totale

In vederea includerii unei practici comune de management al riscului financiar, in cadrul prezentei analize financiare veniturile previzionate (alocarile bugetare) au fost stabilite in ficare Venituri operationale in perioada de implementare an al orizontului de analiza la un nivel egal cu **total cheltuieli + 5%**.

a) Venituri operationale in perioada de implementare

Venituri operationale	
Alocari bugetare (lei/an)	246.496
Total venituri operationale	**246.496**

b) Venituri operationale in perioada de operare

Venituri operationale	
Alocari bugetare (lei/an)	84.000
Total venituri operationale	**84.000**

Costuri cu investiția scenariul B

	Total	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
		Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15	Anul 16	Anul 17	Anul 18	Anul 19	Anul 20
Amenajarea terenului	**3,570.00**	0.00	3,570.00	0.00																	
Amenajarea pentru protecţia mediului şi aducerea la starea iniţială	**3,159.33**	0.00	0.00	3,159.33																	
Cheltuieli pentru asigurarea utilitatilor necesare obiectivului de	**322,043.75**	0.00	322,043.75	0.00																	
Studii	**61,642.00**	61,642.00	0.00	0.00																	
Documentatii suport si cheltuieli pentru obtinerea de avize, acorduri si autorizatii	**0.00**	0.00	0.00	0.00																	
Proiectare	**100,555.00**	100,555.00	0.00	0.00																	
Organizarea procedurilor de achizitie	**595.00**	595.00	0.00	0.00																	
Consultanta	**117,810.00**	117,810.00	0.00	0.00																	
Asistenta tehnica	**49,147.00**	0.00	24,573.50	24,573.50																	
Constructii si instalatii	**483,374.06**	0.00	241,687.03	241,687.03																	
Montaj utilaje tehnologice si functionale	**364,134.06**	0.00	182,067.03	182,067.03																	
Utilaje, echipamente tehnologice şi funcţionale care necesita montaj	**760,537.34**	0.00	380,268.67	380,268.67																	
Dotari	**18,129.66**	0.00	9,064.83	9,064.83																	
Organizare de santier	**66,692.50**	0.00	66,692.50	0.00																	
Comisioane, cote, taxe, costul creditului	**11,451.17**	11,451.17	0.00	0.00																	
Cheltuieli diverse si neprevazute	**105,232.50**	0.00	52,616.25	52,616.25																	
Cheltuieli pentru informare si publicitate	**595.00**	595.00	0.00	0.00																	
Pregătirea personalului de exploatare	**0.00**	0.00	0.00	0.00																	
Probe tehnologice si teste	**595.00**	0.00	0.00	595.00																	
Costul total al investitiei	**2,469,263.37**	**292,648.17**	**1,282,583.56**	**894,031.64**	**0.00**	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

Venituri si costuri din exploatare scenariul B

	Total	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
		Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15	Anul 16	Anul 17	Anul 18	Anul 19	Anul 20
Venituri din productia de energie electrica		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Alocari bugetare		246,496	246,496	246,496	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000
Venituri totale		246,496	246,496	246,496	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000
Personal		60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
Energie		154,758	154,758	154,758	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cheltuieli de intretinere		20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
Costuri totale de exploatare	2,064,275	234,758	234,758	234,758	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
Venituri nete	-2,064,275	11,738	11,738	11,738	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000

Indicatori financiari investiție scenariului B

	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Perioada de referinta	Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15	Anul 16	Anul 17	Anul 18	Anul 19	Anul 20
Venituri totale	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496
Valoare reziduala	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total intrari	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496	246,496
Costuri totale exploatare	234,758	234,758	234,758	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
Investitia initiala	292,648	1,282,584	894,032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total iesiri	527,407	1,517,342	1,128,790	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
Fluxul net de numerar	-280,910	-1,270,846	-882,294	166,496	166,496	166,496	166,496	166,496	166,496	166,496	166,496	166,496	166,496	166,496	166,496	166,496	166,496	166,496	166,496	166,496
FNPV (C)	-445,883																			
FRR (C)	1.59%																			

Sustenabilitatea financiară

	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
	Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15	Anul 16	Anul 17	Anul 18	Anul 19	Anul 20
Surse finantare	292,648	1,282,584	894,032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Venituri totale	246,496	246,496	246,496	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000
Total intrari	539,144	1,529,080	1,140,528	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000	84,000
Investitia initial	292,648	1,282,584	894,032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Costuri de exploatare	234,758	234,758	234,758	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
Total iesiri	527,407	1,517,342	1,128,790	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000	80,000
Fluxul net de numerar	11,738	11,738	11,738	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
Flux de numerar cumulat	11,738	23,476	35,214	39,214	43,214	47,214	51,214	55,214	59,214	63,214	67,214	71,214	75,214	79,214	83,214	87,214	91,214	95,214	99,214	103,214

Indicatori financiari scenariul B

Nr. crt.	Denumire indicator	Valoare	Explicații și propuneri
1	Rata internă de rentabilitate financiară a investiției FRR(C)	1,59%	FRR(C)<Rata de actualizare. Investiția necesita finanțare
2	Valoarea financiară actualizată netă a investiției FNPV(C)	-445.883	VAN<0. Investiția necesita finanțare

Comparație rezultate cele doua scenarii

Nr. crt.	Denumire indicator	Valoare scenariul A	Valoare scenariul B	Explicații
1	Rata internă de rentabilitate financiară a investiției FRR(C)	-1,10%	1,59%	FRR(C) mai avantajos in cazul scenariului 1
2	Valoarea financiară actualizată netă a investiției FNPV(C)	-1.205.753	-445.883	FNPV(C) mai avantajos in cazul scenariului 2

4.7. Analiza economică, inclusiv calcularea indicatorilor de performanță economică: valoarea actualizată netă, rata internă de rentabilitate si raportul cost-beneficiu

In cazul proiectelor de investiti publice, cum este cel de fata, analiza economica este cea mai relevanta pentru decizia de a realiza sau nu investitia in cauza, deoarece, prin indicatorii de performana economica, se stabileste daca proiectul aduce beneficii societatii / comunitatii careia i se adreseaza. Cu alte cuvinte se stabilieste daca proiectul in cauza este sau nu de utilitate publica.

Indicatorii de performanta economica (VAN, RIR, raportul Beneficiu/Cost) se calculeaza in mod similar celor de performanta financiara, singura diferenta fiind fluxul de numerar asupra caruia se aplica formulele respective de calcul. Astfel, se porneste de la fluxul de numerar determinat in cadrul analizei financiare, caruia i se aduc doua modificari / ajustari principale: corectiile fiscale si monetizarea externalitatilor.

Corectii fiscale

Obiectivul corectiilor fiscale il reprezinta eliminarea acelor tranzactii (fluxuri de numerar) care la nivelul comunitatii / societatii (statului in ultima instanta, deoarece este vorba despre o investitie publica) reprezinta doar o mutare de bani dintr-un cont in altul. Astfel, se elimina din fluxul de numerar veniturile sub forma de alocare bugetara, valoarea TVA a veniturilor si cheltuielilor, taxele, contributiile la asigurarile sociale aferente angajatorului, impozitele si regularizarile de TVA.
In cazul de fata, au fost eliminate din fluxul de numerar alocarile de la bugetul local ce reprezinta veniturile proiectului si valoarea TVA aferenta cheltuielilor de intretinere.

Monetizarea externalitatilor / efectelor indirecte

In cazul majoritatii investitiilor publice, cele mai puternice beneficii sunt cele de natura nemonetara, sau de natura monetara, resimtite indirect de societate. In cazul proiectului de fata putem enumera:

- **economiile la cheltuielile cu energia electrica realizate de comuna / institutiile subordonate;**
- **protejarea mediului inconjurator prin producerea si consumul de energie regenerabila, nepoluanta (solara).**
- **crearea de locuri de munca pentru perioada de operare.**

Monetizarea externalitatilor presupune tocmai masurarea / cuantificarea acestor efecte. In cazul de fata vom analiza si masura probabil cel mai palpabil si mai relevant beneficiu dintre cele enumerate: economiile la cheltuielile cu energia electrica realizate de comuna Cornu, judetul Prahova.

Dupa cum s-a precizat in cadrul analizei financiare, prezentul proiect este unul negenerator de venit, comuna Cornu, judetul Prahova neconstituindu-se ca producator de energie electrica, aceasta folosind energia electrica produsa de centrala fotovoltaica pentru consumul propriu. Astfel, aceasta va inregistra economii de cheltuieli egale cu valoarea energiei electrice produse de centrala fotovoltaica. Aceste economii reprezinta valoarea economica produsa de centrala.

Dupa cum s-a prezentat anterior in cadrul studiului de fezabilitate, productia anuala estimata a centralei fotovoltaice este de 477.162,45 kWp. La un preț mediu de 0,930 lei/kWh rezultă o valoare anuală de 443.761 lei a energiei generate de centrală, valoare ce va fi economisită anual de comuna Cornu. Deși aceste cheltuieli erau acoperite din alocari bugetare, vor fi preluate în cadrul analizei economice ca beneficii economice, sumele putând fi utilizate în alte scopuri, generând beneficii sociale.

În ceea ce privește emisia de CO2, analiza energetică stabilește o reducere a acesteia cu 232 tone. La un cost de 50 euro/tona, beneficiile economice au fost cuantificate la valoarea de 57.715 lei.

Astfel, ultimul pas al analizei economice il reprezinta includerea in fluxul de numerar a acestei valori, in fiecare an al orizontului de analiza, sub forma de intrare de numerar (linia externalitati), dupa care se calculeaza indicatorii de performanta economica, la fel ca in cazul analizei financiare.

Trebuie retinut faptul ca in acest caz, spre deosebire de analiza financiara, fluxul de numerar nu reflecta sume de bani intr-un cont, ci o valoare economica resimita de comunitatea impactata de proiect.

Prezentam astfel mai jos fluxul de numerar al proiectului, aferent analizei economic.

Varianta A

	CF	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
		Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15	Anul 16	Anul 17	Anul 18	Anul 19	Anul 20
beneficii locuri noi de munca		0	0	0	132,000	132,000	132,000	132,000	132,000	132,000	132,000	132,000	132,000	132,000	132,000	132,000	132,000	132,000	132,000	132,000	132,000
cuantificare productie energie		0	0	0	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761
reducerea poluarii		0	0	0	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715
Beneficii totale		0	0	0	633,475	633,475	633,475	633,475	633,475	633,475	633,475	633,475	633,475	633,475	633,475	633,475	633,475	633,475	633,475	633,475	633,475
Costuri totale de exploatare	0.81	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554
Investitia initiala	1.00	292,648	1,775,389	1,386,837	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
valoare reziduala	1.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Costuri totale		677,202	2,159,943	1,771,391	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554	384,554
Beneficii economice nete		-677,202	-2,159,943	-1,771,391	248,921	248,921	248,921	248,921	248,921	248,921	248,921	248,921	248,921	248,921	248,921	248,921	248,921	248,921	248,921	248,921	248,921
ENPV		-2,231,927.51																			
ERR		-0.86%																			
B/C		0.82																			

Varianta B

	CF	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
		Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15	Anul 16	Anul 17	Anul 18	Anul 19	Anul 20
beneficii locuri noi de munca		0	0	0	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000	33,000
cuantificare productie energie		0	0	0	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761	443,761
reducerea poluarii		0	0	0	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715	57,715
Beneficii totale		0	0	0	534,475	534,475	534,475	534,475	534,475	534,475	534,475	534,475	534,475	534,475	534,475	534,475	534,475	534,475	534,475	534,475	534,475
Costuri totale de exploatare	0.81	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154
Investitia initiala	1.00	247,751	1,049,779	779,309	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
valoare reziduala	1.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Costuri totale		437,905	1,239,934	969,463	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154	190,154
Beneficii economice nete		-437,905	-1,239,934	-969,463	344,321	344,321	344,321	344,321	344,321	344,321	344,321	344,321	344,321	344,321	344,321	344,321	344,321	344,321	344,321	344,321	344,321
ENPV		1,346,396.37																			
ERR		9.49%																			
B/C		1.55																			

Comparație rezultate cele doua scenarii

Nr. crt.	Denumire indicator	Valoare scenariul A	Valoare scenariul B	Explicații
1	Rata internă de rentabilitate financiară a investiției FRR(C)	-17,34%	-19,15%	FRR(C) mai avantajos in cazul scenariului 1
2	Valoarea financiară actualizată netă a investiției FNPV(C)	-2.795.737	-2.071.616	FNPV(C) mai avantajos in cazul scenariului 2

In urma analizării rezultatelor varianta B este cea recomandata.

4.8. Analiza de senzitivitate

Analiza de senzitivitate are ca scop masurarea impactului pe care o anumita modificare a unei variabile il are asupra indicatorilor de performanta financiara / economica, sau asupra altor indicatori vizati. Variabilele studiate sunt reprezentate in general de venituri si cheltuieli, dar acestea pot fi reprezentate si de un anumit **parametru (ipoteza)** ce a stat la baza determinarii veniturilor si cheltuielilor previzionate.

Modificarea variabilelor in cauza se studiaza **in sensul negativ (nefavorabil)**. Este lesne de inteles ca cresterea veniturilor sau scaderea cheltuielilor va conduce la un set de indicatori mai favorabili. Analiza de senzitivitate se efectueaza in sensul modificarii nefavorabile a datelor de intrare (variabilelor), in vederea:

- determinarii variabilelor critice;
- determinarii pragurilor de comutare (sau pragurilor critice).

O variabila critica este acea variabila a carei modificari conduce la o modificare mai mare a indicatorului vizat. In anumite lucrari, cum este si cazul Documentului de lucru nr. 4 al Comisiei Europene "Orientari privind metodologia de realizare a analizei cost-beneficiu", o variabila critica este considerata avea variabila a carei modificari aduce o modificare de 5 ori mai mare asupra indicatorului analizat (ex: variatia cu 1% a variabilei genereaza o modificare cu 5% a indicatorului studiat), insa, in cazul prezentei analize vom lua in considerare **conditia generala** a variabilei critice, si anume, modificarea acesteia conduce la o modificare superioara a indicatorului vizat (**elasticitate supraunitara**).

Trebuie retinut insa faptul ca o variabila nu este / nu poate fi critica in sine, ci numai **in raport cu un anumit indicator** (care bineinteles depinde de respectiva variabila).

In cazul de fata, proiectul propus este unul **negenerator de venit**. Dupa cum s-a prezentat in cadrul analizei financiare, veniturile proiectului sunt sub forma de alocare bugetara, destinate acoperirii cheltuielilor de intretinere. Acestea fluctueaza in stransa legatura cu cheltuielile. Practic, modificarea cheltuielilor va determina o modificare proportionala a veniturilor. Mai mult, avand in vedere ca veniturile proiectului sunt sub forma de alocare bugetara, acestea nu se regasesc in cadrul analizei economice, datorita corectiilor fiscale. Din aceste motive, efectuarea analizei de senzitivitate raportata la analiza **financiara** (la indicatorii de performanta financiara) este **neconcludenta**.

Astfel, analiza de senzitivitate s-a efectuat in raport cu **analiza economica**, studiindu-se urmatoarele seturi de variabile / indicatori:

- **impactul cresterii cheltuielilor** cu **1%, 5%** si respectiv **10%** asupra indicatorilor de performanta economica **VANE/C** si **RIRE/C;**
- **impactul scaderii valorii investitiei** cu **1%, 5%** si respectiv **10%** asupra indicatorilor de performanta economica **VANE/C** si **RIRE/C.**

Toate calculele s-au realizat identic cu modul prezentat in cadrul analizei financiare si economice. Analiza de senzitivitate s-a realizat cu respectarea principiului caeteris paribus care, in esenta, stipuleaza ca pentru a analiza impactul unei anumite variabile, toate celelalte variabile trebuie sa ramana neschimbate.

Mai jos sunt prezentate valorile obtinute pentru VANE/C si RIRE/C pentru o **crestere cu 1%, 5% si respectiv 10% a cheltuielilor**:

Crestere cheltuieli	**VANE/C**	**Variatie**	**RIRE/C**	**Variatie**
0%	1,346,396.37	0,00%	9.49%	0,00%
1%	1,246,535.18	-7.42%	9.21%	-2.92%
5%	1,142,640.22	-15.13%	8.77%	-7.51%
10%	1,012,771.52	-24.78%	8.23%	-13.23%

Din rezultatele obtinute observam ca cheltuielile nu reprezinta o variabila critica pentru VANE/C, si nici pentru RIRE/C.

Asa cum analiza economica si implicit indicatorii de performanta economica sunt considerati cei mai relevanti pentru o astfel de investitie publica, aceeasi importanta ridicata o are si analiza de senzitivitate a indicatorilor de performanta economica VAN si RIR. De data aceasta variabila ce va suferi modificarile in cauza va fi **valoarea investitiei** (determinate in cadrul analizei economice). Astfel, prezentam sintetic in tabelul de mai jos valorile obtinute pentru **VANE/C** si **RIRE/C** pentru o **scadere** cu **1%**, **5%** si respectiv **10%** a valorii investitiei:

Scadere investitie	VANE/C	Variatie	RIRE/C	Variatie
0%	1,346,396.37	0,00%	9.49%	0,00%
1%	1,292,285.62	4.02%	9.43%	-0.59%
5%	1,371,392.40	1.86%	9.89%	4.27%
10%	1,470,275.87	9.20%	10.50%	10.68%

Valoarea investitiei nu reprezinta o variabila critica.

4.9. Analiza de riscuri, măsuri de prevenire/diminuare a riscurilor

Analiza riscurilor din perioada implementării sistemului

Pentru prezentul proiect de investitii s-a efectuat o analiza calitativa (descriptiva) a riscurilor. Aceasta cuprinde urmatoarele etape:

Identificarea riscurilor;
Elaborarea matricei riscurilor (probabilitate-impact);
Stabilirea unui plan de raspuns la riscuri.

Principalele riscuri identificate sunt urmatoarele:

-Neimplicarea sau influente negative din partea comunitatii privind punerea in practica a proiectului. Anumite proiecte de investitii publice pot fi privite cu indiferenta sau chiar cu ostilitate de catre comunitatea locala, daca acestea sunt percepute ca fiind inutile sau contrar intereselor comunitatii.

-Întârzieri în procedurile de achiziţii a contractelor de furnizare servicii, bunuri sau lucrări. Sistemul birocratic prezent şi caracterul schimbător al legislaţiei privind achiziţiile publice au determinat, în practică, intarzieri semnificative in atribuirea contractelor pentru servicii, bunuri sau lucrari. Riscul de nerespectare a graficului de organizare a procedurilor de achizitii poate aparea si ca urmare a influenţei unor factori externi care să producă decalaje faţă de termenele stabilite iniţial. Aceste condiţii externe, necontrolabile prin proiect, pot fi determinate, de exemplu, de lipsa de interes a furnizorilor specializaţi pentru tipul de acţiuni ce vor fi licitate, refuzul acestora de a accepta condiţiile financiare impuse de procedurile de licitaţie sau neconformitatea ofertelor depuse, aspecte care pot conduce la reluarea unor licitaţii şi depăşirea perioadei de contractare estimate.

-Condiţii meteorologice nefavorabile pentru realizarea lucrărilor de constructii. Riscul de întârziere a lucrărilor de constructii ca urmare a condiţiilor meteorologice nefavorabile este un risc comun tuturor proiectelor de investiţii. Schimbările climatice din ultimii ani a condus la o dificultate a constructorilor în aprecierea unui grafic de lucru realist.

-Neîncadrarea efectuării lucrărilor de către constructor în graficul de timp aprobat şi în cuantumul financiar stipulat în contractul de lucrări. Practica implementării proiectelor de investiţii în infrastructura cu finanţare nerambursabila a demonstrat că motivul principal al întârzierii recepţiei lucrărilor de investiţie se datorează unei proaste corelaţii între condiţiile financiare şi de timp stipulate în documentele de licitaţie şi posibilităţile reale ale antreprenorilor.

-Nerespectarea caracteristicilor si normelor tehnice si constructive prevazute in proiect. Abaterile de la caracteristicile tehnice prevazute in proiect sau de la normele in vigoare reprezinta un risc important pentru implementarea unui proiect de investitii publice, in special in contextul

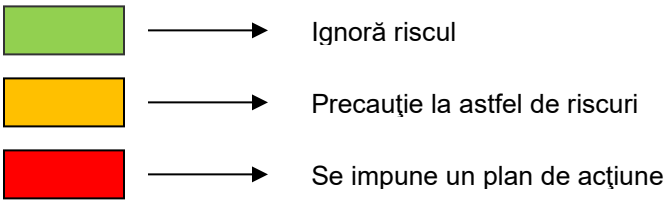
finantarii nerambursabile. Obiectivul este ca lucrarea finala sa respecte intocmai proiectul tehnic, iar daca pe parcursul derularii proiectului se impun, din motive externe solicitantului sau constructorului eventuale modificari ale solutiei tehnice, acestea trebuie temeinic fundamentate si justificate.

Matricea riscurilor

Această etapă este utilă în determinarea priorităţilor în alocarea resurselor pentru managementul riscurilor. Riscurile identificate anterior se plaseaza in cadrul acestei matrici, in functie de probabilitatea estimata si impactul preconizat al respectivelor evenimente nefavorabile (riscuri).

Probabilitate / Impact	**SCĂZUTĂ**	**MEDIE**	**RIDICATĂ**
REDUS			
MEDIU	Neimplicarea sau influente negative din partea comunitatii privind punerea in practica a proiectului	Condiţii meteorologice nefavorabile pentru realizarea lucrărilor de constructii	Întârzieri în procedurile de achiziţii a contractelor de furnizare, servicii sau lucrări
PUTERNIC	Nerespectarea caracteristicilor si normelor tehnice si constructive prevazute in proiect		Neîncadrarea efectuării lucrărilor de către constructor in graficul de timp aprobat si in cuantumul financiar stipulat in contractul de lucrări

Legendă:



Stabilirea unui plan de răspuns la riscuri

Tehnicile de control al riscului recunoscute în literatura de specialitate se împart în următoarele categorii:

Evitarea riscului – implică schimbări ale planului de management cu scopul de a elimina apariţia riscului;

Transferul riscului – împărţirea impactului negativ al riscului cu o terţă parte (contracte de asigurare, garanţii);

Reducerea riscului – tehnici care reduc probabilitatea şi/sau impactul negativ al riscului;

Planuri de contingenţă – planuri de rezervă care vor fi puse în aplicare în momentul apariţiei riscului.

Planul de răspuns la riscuri se face atat pentru riscurile ce necesita un masuri de corectie cat si pentru cele care necesita masuri de prevenire.

Nr. crt.	Risc	Tehnici de control	Masuri de management al riscurilor
1	Neimplicarea sau influente negative din partea comunitatii privind punerea in practica a proiectului	Evitarea riscului	Informarea prealabila corespunzatoare a tuturor persoanelor si entitatilor interesate in legatura realizarea proiectului.
2	Întârzieri în procedurile de achiziţii a contractelor de furnizare servicii, bunuri sau lucrări	Evitarea riscului	Pentru a evita întârzierile în organizarea procedurilor de achiziţii, graficul de realizare a acestora va fi atent monitorizat, iar caietele de sarcini vor contine cerinte detaliate, clare si coerente.
3	Condiţii meteorologice nefavorabile pentru realizarea lucrărilor de constructii	Reducerea riscului	In vederea reducerii impactului asupra implementării cu succes a investiţiei, se recomandă o planificare riguroasă a activităţilor proiectului şi luarea în calcul a unor marje (rezerve) de timp.
4	Neîncadrarea efectuării lucrărilor de către constructor în graficul de timp aprobat şi în cuantumul financiar stipulat în contractul de lucrări	Evitarea riscului Reducerea riscului	Pentru ca acest risc să poată fi prevenit este necesar ca din etapa de elaborare a documentaţiei proiectului graficul Gantt şi bugetul estimat de costuri să fie elaborate realist şi pe baza unor input-uri certe. În acest sens, introducerea rezervelor financiare şi de timp este o măsură preventivă. În condiţiile în care prevenirea acestui risc nu constituie o măsură oportună şi realistă, în contractul încheiat cu constructorul trebuie stipulate clauze de penalitate şi denunţare unilaterală.
5	Nerespectarea caracteristicilor si normelor tehnice si constructive prevazute in proiect	Evitarea riscului Reducerea riscului	Proiectul este adaptat normelor tehnologice şi măsurilor stabilite de legislaţia naţională. Stabilirea solutiilor tehnice şi a valorii investiţiei a fost realizata de către specialişti cu experienţă, pe baza folosirii unor metode moderne de proiectare, în conformitate cu legislaţia în vigoare; Din punct de vedere al realizării a lucrarilor, reprezentantul proiectantului va avea o stransa colaborare atat cu beneficiarul investitiei, cat si cu constructorul, in vederea asigurarii respectarii intocmai a proiectului tehnic. Acesta fi prezent pe şantier in cazul in care se va propune modificarea soluţiei prevăzute iniţial în documentaţia tehnică, pentru a se verifica necesitatea acesteia, cat şi in vederea adaptarii la condiţiile de amplasament a noilor lucrari.

5. Scenariul/Opțiunea tehnico - economic(ă) optim(ă), recomandat(ă)

5.1. Comparația scenariilor/opțiunilor propuse, din punct de vedere tehnic, economic, financiar, al sustenabilității și riscurilor

Din punct de vedere tehnic, desi scenariile propuse aduc aproximativ acelasi rezultat, consideram, dat fiind usurinta in implementare, scenariul 2 ca fiind mai bun din punct de vedere tehnic, economic, financiar intrucat foloseste la maxim infrastructura existenta. Scenariul 2 fiind cel ales pentru realizare mativand urmatoarele:

Scenariul 1

- se vor construi 4 centrale electrice fotovoltaice in 4 locatii diferite;
- la fiecare centrala electrica fotovoltaica se va amplasa cite 1 container dublu compartimentat unul pentru paza si celalalt pentru tablouri electrice, tablou electric de protectie si invertoare, in total 4 containere;
- se vor realiza 4 racorduri electrice la reteaua nationala;
- costurile cu containerele, dotarile si echipamentele vor fi mult mai ridicate;
- personalul calificat pentru intretinerea centralelor elecrice fotovoltaice va trebui sa penduleze intre cele 4 centrale fiind in locatii diferite, adica un timp mai mare pentru a asigura mentenanta la centralele electrice fotovoltaice, un numar mai mare de persoane pentru a asigura in tretinerea echipamentelor s iconsum mai mare de combustibil;

Scenariul 2

- se va construi 1 centrala electrica fotovoltaica intr-o singura locatie unde vor fi amplasate echipamentele fata de 4 locatii in scenariul 1;
- la centrala electrica fotovoltaica se va amplasa 1 container dublu compartimentat unul pentru paza si celalalt pentru tablouri electrice, tablouri de protectie si invertoare fata de scenariul 1 un sunt instalate 4 containere cu dotari si echipamente ;
- se va realiza 1 racord electrice la reteaua nationala fata de sceneriul 1 unde sunt 4 racorduri la reteaua electrica nationala;
- costurile cu containerul, dotarile si echipamentele vor fi mult mai scazute fiind reduse fata de scenariul 1;
- personalul calificat pentru intretinerea centralei electrice fotovoltaice nu va mai trebui sa penduleze ca in scenariul 1 intre cele 4 centrale fiind in locatii diferite. Aceasta centrala electrica fotovoltaica fiind intr-un singur loc, adica un consum mai mic de combustibil;

5.2. Selectarea și justificarea scenariului/opțiunii optim(e) recomandat(e)

Scenariul recomandat este scenariul 2, atat din punct de vedere tehnic, economic, financiar cat si din perspectiva calitatii si protejarii cetatenilor si a mediului inconjurator.

5.3. Descrierea scenariului/opțiunii optim(e) recomandat(e) privind:

a)obtinerea si amenajarea terenului;

Terenul este in patrimonial al comunei Cornu, judetul Prahova.

b)asigurarea utilitatilor necesare functionarii obiectivului;

Nu este necesar de a asigura utilitati .

c)solutia tehnica, cuprinzand descrierea, din punct de vedere tehnologic, constructiv, tehnic, functional-arhitectural si economic, a principalelor lucrari pentru investitia de baza, corelata cu nivelul calitativ, tehnic si de performanta ce rezulta din indicatorii tehnico-economici propusi;

Lucrările propuse constau în:
- curatarea generala;
- taierea vegetatiei uscate;
- montajul suportilor pentru panourile fotovoltaice;
- montajul panourilor fotovoltaice;
- conectarea panourilor fotovoltaice in grupe si serii;
- amplasarea containerelor pentru echipamente
- conectarea panourilor fotovoltaice cu invertoerele si tablourilor electrice;
- executarea imprejmuiri si montajul celor doua porti pentru accesul pietonal si auto.

d)probe tehnologice si teste.

Probele tehnologice si testele vor fi efectuate in timpul si dupa finalizarea lucrarilor de executie conform programului de control al calitatii, verificari si incercari.

5.4. Principalii indicatori tehnico-economici aferenți obiectivului de investiții:

a)indicatori maximali, respectiv valoarea totala a obiectului de investitii, exprimata in lei, cu TVA si, respectiv, fara TVA, din care constructii-montaj (C+M), in conformitate cu devizul general;

Total general in lei	**2.076.839,57 (fara tva)**	**2.469.263,36 (cu tva inclus)**
Din care C + M in lei	**1.041.015,71 (fara tva)**	**1.238.808,70 (cu tva inclus)**

b)indicatori minimali, respectiv indicatori de performanta - elemente fizice/capacitati fizice care sa indice atingerea tintei obiectivului de investitii - si, dupa caz, calitativi, in conformitate cu standardele, normativele si reglementarile tehnice in vigoare;

- suprafata imprejmuita 3.925 mp

- panouri fotovoltaice 678 bucati cu puterea de 560 w
- container cu un compartiment pentru echipamente, si altul pentru paza si personalul de intretinere a centralei electrice fotovolatice.

c)indicatori financiari, socioeconomici, de impact, de rezultat/operare, stabiliti in functie de specificul si tinta fiecarui obiectiv de investitii;

Din punct de vedere economic realizarea investitiei contribuie la bunăstarea economica a comunității locale. Aceasta este efectuata în numele întregii comunități şi nu în numele proprietarului infrastructurii, asa cum reiese si din cadrul analizei financiare.

Implementarea investiției creează beneficii directe si anume:
- Dezvoltarea durabila a localitatii;
- Imbunatatirea calitatii mediului inconjurator;

d)durata estimata de executie a obiectivului de investitii, exprimata in luni.
Durata estimate de executie a obiectivului de investitii a proiectului este de 36 luni .

5.5. Prezentarea modului în care se asigură conformarea cu reglementările specifice funcțiunii preconizate din punctul de vedere al asigurării tuturor cerințelor fundamentale aplicabile construcției, conform gradului de detaliere al propunerilor tehnice:

Elaborarea studiului de fezabilitate a fost efectuată respectând următoarele acte legislative:

1. Legea 242 din 23 iulie 2009 privind aprobarea Ordonanței Guvernului nr. 27/2008 pentru modificarea şi completarea Legii nr. 350/2001 privind amenajarea teritoriului şi urbanismul;
2. Legea 10 din 18 ianuarie 1995 privind calitatea în construcții, cu modificările şi completările ulterioare;
3. Legea 50 din 29 iulie 1991 privind autorizarea executării construcțiilor şi unele măsuri pentru realizarea locuințelor, cu modificările şi completările ulterioare;
4. Norme metodologice din 12 octombrie 2009 pentru aplicarea Legii 50 din 1991 privind autorizarea executării construcțiilor cu modificările şi completările ulterioare;
5. Ordonanță de Urgență nr.164 din 19 noiembrie 2008 pentru modificarea şi completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului;
6. Hotărârea nr. 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice.

5.6. Nominalizarea surselor de finanțare a investiției publice, ca urmare a analizei financiare și economice:

Sursa de finantare este din fonduri obtinute prin Ministerul Energiei din fondurile alocate Romaniei prin Fondul pentru Modernizare(FM) pentru proiecte de investitii in capacitate noi de producere a energiei electrice din surse regenerabile (energie eoliana, solara, hidro, geotermala, biomasa sau biogas), in vederea sustinerii unei economii cu emisii scazute de carbon si atingerii obiectivelor asumate de Romania in cadrul PNIESC si fonduri propria din bugetul UAT comuna Cornu, judetul Prahova.

6. Urbanism, acorduri și avize conforme

6.1. Certificatul de urbanism emis în vederea obținerii autorizației de construire.

Anexat la studiu de fezabilitate.

6.2. Extras de carte funciară, cu excepția cazurilor speciale, expres prevăzute de lege

Anexat la studiu de fezabilitate.

6.3. Actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului, măsuri de diminuare a impactului, măsuri de compensare, modalitatea de integrare a prevederilor acordului de mediu în documentația tehnico-economică

In curs de realizare.

6.4. Avize conforme privind asigurarea utilităților

Nu e cazul.

6.5. Studiu topografic, vizat de către Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară

Anexat la studiu de fezabilitate.

6.6. Avize, acorduri și studii specifice, după caz, în funcție de specificul obiectivului de investiții și care pot condiționa soluțiile tehnice

Nu e cazul.

7. Implementarea investiției

7.1. Informații despre entitatea responsabilă cu implementarea investiției

Comuna Cornu este situată în județul Prahova, regiunea Muntenia, Romania, fiind formată din satele Cornu de Jos (reședința) și Cornu de Sus.

Așezată în nord – vestul județului Prahova, pe valea de mijloc a râului care poartă același nume, nu departe de locul unde masivul Gârbova își dă mâna cu Subcarpații curburii externe, comuna Cornu se învecinează cu Breaza – Nistorești, la nord, cu Câmpina, la sud, cu Voila, la est și cu Breaza – Podu Vadului, la vest, aflându-se la o depărtare de 90 km – nord de capitala

țării și la 70 km – sud de municipiul Brașov. Comuna Cornu se află la o distanță de aproximativ 40 de kilometri față de Ploiești, municipiul reședință de județ.

De sus, din vârful Sinoiului, de la altitudinea de 740,2 m, atât cât măsoară acesta, poți cuprinde cu privirea întreaga panoramă a comunei Cornu și a împrejurimilor sale. Tot aici este și locul de unde poți constata cu ușurință cum râurile care-i scaldă marginile – Câmpinița (la est și sud), Prahova (la vest), Valea Rea și Balița (de la est la vest) i-au modelat terasa pe care s-a înfiripat, în timp, așezarea cu nume latinesc, dându-i o formă aproape triunghiulară, cu pante abrupte la nord și est, și domoale în rest.

Comuna Cornu se află la o altitudine medie de 550 – 600 m.

În apropiere este DN1 – E60, care leagă capitala țării de Brașov. Prin comuna Cornu trece DJ205G, iar din acest drum se ramifică, în sudul comunei, DJ101R, care o leagă de Câmpina. În comuna Cornu nu există cale ferată, dar zona de nord a comunei este foarte apropiată de gara Breaza.

Întâlnim, pe teritoriul acestei comune, păduri de foioase, livezi de pomi fructiferi și pășuni pentru vite, ce-i conferă un pitoresc aparte, dar și un climat favorabil.

Temperatura medie multianuală este de 9,5°C; maxima pozitivă a verii, cu o valoare de 36,1°C a fost înregistrată la 9 iulie 1996, iar maxima negativă de -25,1°C, la 23 ianuarie 1996.

În ce privește regimul precipitațiilor, la Cornu se înregistrează valori ce se înscriu între 50 – 80 l/an/mp. Cât privește alcătuirea geologică a terasei, precizăm că peste 70% din suprafața construibilă prezintă în subsol depozite sedimentare ce aparțin miocenului, alcătuite din marne și argile cu intercalații de nisip și gresii, dar și depozite de sare și gipsuri.

Locul depozitelor de sare este marcat de prezența izvoarelor de apă sărată la marginea de nord a terasei, în valea lui Sărăcilă, și la mijlocul ei, în apropierea căminului cultural, pe locul ce s-a păstrat în toponimie sub genericul „La Mori”. Ambele sunt utile în ameliorarea și chiar vindecarea durerilor reumatice.

Despre calitățile apei celor două izvoare de aici s-a aflat oficial, în anul 1871. Apoi, în 1883, au fost analizate din punct de vedere chimic de dr. Bernard, care le-a clasificat între apele halopogene idroiodate foarte concentrate. Iată rezultatul unei astfel de analize:

În 10 litri de apă se află o cantitate de 1 gr. 320 iod pur. În 1873, la o expoziție de la Viena, dr. Bernard le-a expus în colecția apelor minerale române. Sarea obținută prin evaporare de către dr. Bernard conține 3% iodură de sodiu. Este cea mai concentrată în iodură și clorură de sodiu, având aceeași compoziție ca aceea de la Vulcana-Băi.

Așa cum atestă și alte lucrări de referință, mai recente, izvorul din punctul „La Mori” are o concentrație de iod, clor și sodiu echivalentă cu 9,6 g/litru. Cel din valea lui Sărăcilă, de la poalele Costișului și Sinoiului, s-a păstrat în conștiința localnicilor sub numele de „Apă de leac”. Odinioară, Ion Gavrilescu, longeviv din sat, care locuia în apropiere, l-a amenajat, apoi l-a îngrijit, așa cum a putut și cât a putut, făcându-și băi reci, ca să-și amelioreze durerile reumatice. Izvoarele menționate există și astăzi, dar ele așteaptă să fie amenajate și date în folosință pentru tămăduirea suferinzilor.

Scurt istoric

După desăvârșirea procesului de formare a poporului român și de cristalizare a societății feudale, în secolele IX – X, s-au semnalat, așa cum atestă și săpăturile arheologice, dar mai ales izvoarele narative, numeroase comunități rurale – obștile sătești – așezate pe văile râurilor și ale

afluenților acestora, cât și în locuri adăpostite din Subcarpați. Între ele, s-a aflat și Cornu, sat cu adânci rădăcini neolitice.

O viață patriarhală s-a depănat pe terasa de la ieșirea Prahovei din munți, ca și în celelalte zone din țară, cu sute de ani înainte de formarea statelor feudale românești.

Retras în nord-vestul județului Prahova, Cornu s-a înfiripat totuși la răscrucea unor drumuri importante de comunicație, cum e cel al Brașovului, pe Valea Prahovei, Predeluș, pe Doftana, și al Moldovei, pe sub dealuri.

Satul a avut un rol politic minor, în schimb a constituit un centru bisericesc prestigios, cu urmări fericite pentru dezvoltarea culturală, în primul rând a școlii, dar mai ales în ce privește continuitatea în aceste locuri a unor tradiții culturale neîntrerupte de-a lungul vremurilor.

E dificil de reconstituit din puținătatea izvoarelor viața cotidiană a corneenilor, dinainte de secolele XV – XVI. Mai mult decât probabil, Cornu a fost în acea epocă un sat mic, neînsemnat. El îi va fi atras pe unii domnitori nu atât ca sprijin pentru dobândirea sau menținerea tronului, cât mai degrabă pentru interese economice. De aceea, Cornu a rămas în umbră, în timp ce alte sate, ca de pildă Mărginenii si Filipeștii, s-au dezvoltat, intrând de timpuriu în conul de lumină al luptelor pentru putere. A fost pentru Cornu un neajuns, dar și o șansă, satul păstrându-și încă din timpurile acelea îndepărtate o frumusețe inefabilă, care i-a atras pe toți cei care l-au cunoscut.

Cele mai alese și mai interesante mărturii asupra trecutului acestui sat datează din perioada feudalismului timpuriu și, cu precădere, din epoca constituirii și consolidării statelor românești. De altfel este de remarcat că prima atestare documentară a satului Cornu datează tocmai de la începutul secolului al XVI-lea, într-un document emis de domnitorul Neagoe Basarab (1512-1521).

HIDROGRAFIA comunei Cornu, județul Prahova este reprezentată de următoarele râuri, pârâuri, ape subterane, etc:

a) Râuri

Râul Prahova, cu o lungime totală de 183 km, din care cca. 9 km pe teritoriul comunei Cornu. Râul izvorăște din Clăbucetele Predealului și se varsă la Adâncata din județul Ialomița în râul Ialomița.

Râul marchează limita administrativă a comunei Cornu și orașul Breaza.

b) Pârâuri

Văile temporare din perimetrul comunei Cornu sunt înglobate ca afluenți direcți ai râului Prahova pârâurile Câmpinița, Balița, Valea Rea. Acestea au un regim de artere intermitente care se caracterizează prin scurgere spasmodică, ca efect al precipitațiilor torențiale.

c) Ape subterane

După geneză și caracteristicile de înmagazinare, apele subterane din perimetrul localității Cornu se diferențiază în ape freatice și ape de adâncime. Apele freatice în zona subcarpatică sunt acumulate în baza valurilor de alunecare, în orizonturile în care predomină argile, marne, gresii. Stocarea apelor este legată, astfel, de stratele de Cornu care favorizează unele acumulări acvatice de suprafață (freatice). În Culoarul depresionar de la Cornu, apele freatice se dezvoltă în

depozitele aluvionare ale râului Câmpinița, asigurându-i acestuia o alimentare subterană certă. Apele de adâncime depind de alcătuirea geologică a reliefului.

În perimetrul localității Cornu tipul frecvent întâlnit al apelor de adâncime este sulfuros, datorită prezenței litofaciesului de Pucioasa și clorurat, cu concentrație mică, după cum reiese din analizele hidrochimice asupra probelor de apă.

În localitatea Cornu se găsesc două tipuri de ape minerale: „ape cloruro-sodice și ape sulfuroase. Apele cloruro-sodice cu concentrații mai mari de 15g/l, pot fi folosite pentru uzul extern, în tratarea afecțiunilor aparatului locomotor (bolile articulațiilor, oaselor, mușchilor), în afecțiunile ginecologice, afecțiunile sistemului nervos periferic, unele dermatoze și sechele de tromboflebite. Apele sulfuroase se pot utiliza îndeosebi pentru calitățile lor în tratarea afecțiunilor gastro-intestinale, hepato-biliare, în afecțiunile căilor urinare, în stări alergice alimentare și în boli de nutriție".

Multiplele utilizări ale apelor minerale în diferite afecțiuni pot conduce la transformarea localității Cornu în stațiune balneo-climaterică, cu condiția efectuării unor captări și a unor stabilimente medicale, în așa fel încât tratamentele să poată fi efectuate într-un mediu propice și sub supravegherea unui personal calificat în acest sens.

7.2. Strategia de implementare, cuprinzând: durata de implementare a obiectivului de investiții (în luni calendaristice), durata de execuție, graficul de implementare a investiției, eșalonarea investiției pe ani, resurse necesare

Durata de implementare a proiectului este de 36 luni .

7.3. Strategia de exploatare/operare și întreținere: etape, metode și resurse necesare

Exploatarea , operarea si intretinerea instalatiilor este realizata de catre serviciul tehnic al beneficiarului fiind necesara angajarea unui electrician autorizat sau externalizare serviciilor .

7.4. Recomandări privind asigurarea capacității manageriale și instituționale

Responsabilitate pentru asigurarea unei functionalitati cu randament maxim a instalatiei fotovoltaice de producerea energiei electrice apartine conducerii unitatii administrative teritoriale .prin politica si strategia de asigurare a calitati si a functionalitatii instalatiilor solare de producere a energiei electrice ce urmeaza principiul implementarii graduale, de tip piramidal.

8. Concluzii și recomandări

In timpul executiei, lucrarile vor fi supravegheate si vor fi executate de persoane calificate si se vor întocmi procese verbale de lucrari ascunse si de receptie conform programului de control pe santier. Colectivul de executie are obligatia de a studia amanultit plansele desenate cat si piesele scrise(memorii pe specialitati, caiete de sarcini, liste de cantitati de lucrari realizate la faza de

proiect tehnic. Eventualele obiectii se vor aduce la cunostinta beneficiarului si a proiectantului inainte de ofertare.

Orice modificare la actualul proiect se va face cu acordul proiectantului si al expertului tahnic. Modificarile aduse fara consultare proiectantului sau expertului ethnic il absolva pe acesta de orce responsabilitate.

Beneficiarul trebuie sa exploateze instalatia de producerea a energiei electrice in conditii optime . Intretinerea centralelor electrice fotovoltaice si a echipamentelor electrice se face de catre personal calificat autorizat de beneficiar. El localizeaza si depisteaza defectele din centralele electrice fotovoltaice si comunica verbal si in scris personalului de service pentru a remedia defectiunea. Beneficiarul trebuie sa intretina centrala electrica fotovoltaica prin curatarea panourilor solare fotovoltaice de praf vara, de zapada iarna pentru un randament maxim.

Sa toaleteze terenul liber dintre grupurile de panouri solare fotovoltaice prin taierea plantelor (iarba etc.) care umbresc suprafata colectoarelor solare pentru a avea un randament maxim.

Piesele desenate ale proiectului sunt anexate prezentului studiu de fezabilitate, si cuprind:

- Plan de incadrare
- Plan de situatie

ROMÂNIA
JUDEȚUL PRAHOVA
COMUNA CORNU
PRIMĂRIA
Cod poștal 107180, sat Cornu De Jos, B-dul Eroilor, nr. 16, Tel: 0244.367461, fax: 0244.367402, e-mail: primariacornu@gmail.com

Nr. 17441/ 25.10.2023

CERTIFICAT DE URBANISM
NR. 139/02.11.2023

În scopul: Obținere Autorizație de Construire pentru obiectivul de investiție:

"Eficientizarea consumului de energie electrică la UAT comuna Cornu, județul Prahova prin instalarea de panouri solare fotovoltaice cu puterea de 380kWp"

Ca urmare a cererii adresate de **dl. Nicolae IONESCU**, în calitate de viceprimar al Comunei Cornu, cu sediul în Cornu de Jos, Str. Bulevardul Eroilor, nr. 16, înregistrată la Primăria comunei Cornu sub nr. 17441 / 25.10.2023,

Pentru imobilul – teren – situat în județul **PRAHOVA**, comuna **Cornu**, satul Cornu de Jos, str. Carol I, nr. FN, identificat prin numărul cadastral 28808 și planul de situație anexat,

În temeiul reglementărilor documentației de urbanism nr. **B-URB-06-0X1 din decembrie 2010**, faza **PUG**, aprobată prin **Hotărârea Consiliului Local Cornu nr. 36 din 26.04.2011 cu valabilitatea prelungită prin H.C.L. nr. 19/ 30.03.2021**,

În conformitate cu prevederile Legii nr. 50/ 1991, privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare, se:

CERTIFICA

1.REGIMUL JURIDIC

Imobilul – teren – este situat în intravilan, aflat în domeniul privat al comunei Cornu conform HCL nr. 26/08.05.2007 și Act Notarial nr. 2851 din 12.10.2023 emis de N.P Ivan Mihaela, Câmpina privind dezmembrarea imobilului cu numărul cadastral 24822 înscris în cartea funciară 24822.

2.REGIMUL ECONOMIC

Imobilul – teren – are categoria de folosință: pășune.
Destinația terenului stabilită prin P.AT.J. Prahova și P.U.G.–ul localității - documentații de amenajarea teritoriului și de urbanism aprobate – este: Vpd – ZONA VERDE – pădure, cu restricție de construire. Pentru imobilul în cauză a fost elaborat P.U.Z. pentru ridicare restricții de construire și aprobat prin H.C.L. nr. 49/20.09.2008.

3.REGIMUL TEHNIC

Imobilul – teren – în suprafaţă de 5153 mp (conform măsurătorilor), este situat în **UTR 5**, are acces la drumul local strada Carol I (DJ205G). Suprafaţa pe care se va amplasa sistemul fotovoltaic este de 3925mp.

Prezentul certificat de urbanism a fost eliberat in scopul declarat. *Eficientizarea consumului de energie electrică la UAT comuna Cornu, judeţul Prahova prin instalarea de panouri solare fotovoltaice cu puterea de 380kWp*

CERTIFICATUL DE URBANISM
NU ŢINE LOC DE AUTORIZAŢIE DE CONSTRUIRE / DESFIINŢARE
ŞI NU CONFERĂ DREPTUL DE A EXECUTA LUCRĂRI DE CONSTRUCŢII

4. OBLIGAŢII ALE TITULARULUI CERTIFICATULUI DE URBANISM:

În scopul elaborarii documentaţiei pentru autorizarea executării lucrărilor de construcţii – de construire / de desfiinţare – solicitantul se va adresa autorităţii competente pentru protecţia mediului: AGENŢIA PENTRU PROTECŢIA MEDIULUI – PRAHOVA, PLOIEŞTI, Str. Gh. Gr. Cantacuzino, nr. 306, telefon 0244.544134/ 207, fax 0244.515811.

În aplicarea Directivei Consiliului 85/337/CEE (Directiva EIA) privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice şi private asupra mediului, modificată prin Directiva Consiliului 97/11/CE şi prin Directiva Consiliului şi Parlamentului European 2003/35/CE privind participarea publicului la elaborarea anumitor planuri şi programe în legătură cu mediul şi modificarea, cu privire la participarea publicului şi accesul la justiţie, a Directivei 85/337/CEE şi a Directivei 96/61/CE. Prin certificatul de urbanism se comunică solicitantului obligaţia de a contacta autoritatea teritorială de mediu pentru ca aceasta să analizeze şi să decidă, după caz, încadrarea / neîncadrarea Proiectului investiţiei publice/private în lista proiectelor supuse evaluării impactului asupra mediului.

În aplicarea prevederilor Directivei EIA 85/337/CEE, procedura de emitere a acordului de mediu se desfăşoară după emiterea Certificatului de urbanism, anterior depunerii documentaţiei pentru autorizarea executării lucrărilor de construcţii la autoritatea administraţiei publice competente.

În vederea satisfacerii acestei operaţiuni se stabileşte, de către autoritatea competentă pentru protecţia mediului, mecanismul asigurării consultării publice şi obligaţiile solicitantului cu privire la notificarea autorităţii cu privire la intenţia de realizare a investiţiei, precum şi obligaţiile autorităţii cu privire la centralizarea opţiunilor populaţiei şi formularea unui punct de vedere oficiacu privire la realizarea investiţiei în acord cu consultarea publică.

În aceste condiţii:

După primirea prezentului Certificat de urbanism, TITULARUL are obligaţia de a se prezenta la autoritatea competent pentru protecţia mediului în vederea evaluării iniţiale a investiţiei şi stabilirea necesităţii evaluarii efectelor acesteia asupra mediului.

În urma evaluării iniţiale a investiţiei se va emite actul administrativ al autorităţii competente pentru protecţia mediului.

În situaţia în care autoritatea competent pentru protecţia mediului stabileşte necesitatea evaluării efectelor investiţiei asupra mediului, solicitantul are obligaţia de a notifica acest fapt autorităţii administraţiei publice locale cu privire la menţinerea cererii pentru autorizarea executării lucrărilor de construcţii.

În situaţia în care, după emiterea certificatului de urbanism ori pe parcursul derularii procedurii de evaluare a efectelor investiţiei asupra mediului, solicitantul renunţă la intenţia de realizare a investiţiei, acesta are obligaţia de a notifica acest fapt autorităţii administarţiei publicecompetente.

5. CEREREA DE EMITERE A AUTORIZAŢIEI DE CONSTRUIRE/ DESFIINŢARE VA FI ÎNSOŢITĂ DE URMĂTOARELE DOCUMENTE:

a) Certificatul de urbanism;

b) Dovada titlului asupra imobilului, teren şi/sau construcţii, sau, după caz, extrasul de plan cadastral actualizat la zi şi extrasul de carte funciară de informare actualizat la zi, în cazul în care legea nu dispune altfel;

c) Documentaţia tehnică – D.T., după caz (2 exemplare originale).

[x] **D.T.A.C.** [x] **D.T.O.E.** [ ] **D.T.A.D.**

d) Avizele şi acordurile stabilite prin certificatul de urbanism

d.1. Avize şi acorduri privind utilităţile urbane şi infrastructura:

[x] alimentare cu apă
[x] canalizare
[x] alimentare cu energie electrică
[x] gaze naturale
[ ] telefoane
[ ] salubritate

d.2. Avize şi acorduri privind:

[ ] securitatea la incendiu [ ] protecţia civila [ ] sănătatea populaţie

d.3. Avize / acorduri specifice ale adminustraţiei publice centrale şi / sau ale serviciilor descentralizate ale acestora
d.4. Studii de specialitate
- *studiu geotehnic verificat Af.*
- *studiu topografic*

Pentru obţinerea autorizaţiei de construire se vor prezenta:
- plan de incadrare in teritoriu si plan de situatie privind amplasarea obiectivelor investiţiei - planşă pe suport topografic vizat de oficiul judeţean de cadastru, geodezie şi cartografie, întocmită la scările 1:2.000, 1:1.000, 1:500, 1:200 sau 1:100, după caz, prin care se precizează: parcela cadastrală pentru care a fost emis certificatul de urbanism, descrisă prin totalitatea elementelor topografice determinante pentru suprafaţa, lungimea laturilor, unghiuri, inclusiv poziţia şi înălţimea la coamă a calcanelor limitrofe, precum şi poziţia reperelor fixe şi mobile de trasare, amplasarea tuturor construcţiilor care se vor menţine, se vor desfiinţa sau se vor construi, cotele construcţiilor proiectate şi menţinute, pe cele trei dimensiuni (cotele ±0,00; cote de nivel; distanţe de amplasare; axe; cotele trotuarelor, aleilor, platformelor etc.), denumirile şi destinaţiile fiecărui corp de construcţie, sistematizarea pe verticală a terenului şi modul de scurgere a apelor pluviale, accesele pietonale şi carosabile din incintă şi clădiri, plantaţiile prevăzute.
- studiu geotehnic Af.
- verificarea documentaţiei conform legislaţiei

e) punctul de vedere/actul administrativ al autorităţii competente pentru protecţia mediului – APM PH;

f) documentele de plata ale urmatoarelor taxe (copie) privind achitarea taxelor legale;

- scutit de taxă conform Legii nr. 227/2015 privind Codul Fiscal.

Prezentul certificat de urbanism are valabilitate de **24** luni de la data emiterii.

PRIMAR,
Cornel NANU

ROMANIA - COMUNA CORNU - Judetul Prahova - Comuna Cornu

SECRETAR GENERAL,
Daniela IANCU

Arhitect şef,
Mihaela-Cristina CHIRIAC

- Achitat taxa de: scutit taxa conform Art. 476 din legea 227/ 2015

Prezentul certificat de urbanism a fost transmis solicitantului direct / prin poştă la data de .....

În conformitate cu prevederile Legii nr. 50/ 1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcţii, republicată, cu modificările şi completările ulterioare,

SE PRELUNGEŞTE VALABILITATEA
CERTIFICATULUI DE URBANISM

de la data de ...../...../..... până la data de ...../...../.....

După această dată, o nouă prelungire a valabilităţii nu este posibilă, solicitantul urmând să obţină, în condiţiile legii, un alt certificat de urbanism.

PRIMAR,
Cornel NANU

SECRETAR GENERAL,
Daniela IANCU

Arhitect şef,
Mihaela-Cristina CHIRIAC

Data prelungirii valabilităţii : ...../...../.....achitat taxa.....
Achitat taxa de : .....lei, conform chitanţei nr..... din ...../...../.....



DATE DE GEOLOCALIZARE

PUNCT	X	Y
A	555988.5313	404894.1875
B	555955.4262	404850.3705
C	555898.4392	404893.4450
D	555931.5845	404937.2958

Verificator Expert	Nume	Semnatura	Cerinta	Referat / expertiza Nr./Data
SOLARSYS IMPEX S.R.L. CUI 16731384 ; J/40/14181/2004				**Beneficiar:** COMUNA CORNU, JUD. PRAHOVA — Proiect Nr: 11953/2023
Specificatie	Nume	Semnatura	Scara: 1:1000	**Obiectiv:** Eficientizarea consumului de energie electrica la UAT comuna Cornu, judetul Prahova prin instalarea de panouri solare fotovoltaice cu puterea de 380 kWp — Faza: SF
Sef Proiect	Ing. Afendulis Ion			
Relevat	Ing. Afendulis Ion		Data: 10.2023	**Titlul plansei:** PLAN DE INCADRARE — Plansa Nr: 01
Desenat	Ing. Lita Alexandru			

LEGENDA:

- LIMITA TEREN UAT COMUNA CORNU
- LIMITA IMPREJMUIRE CENTRALA ELECTRICA FOTOVOLTAICA
- PANOU SOLAR FOTOVOLTAIC
- STALP DE BETON
- LES - LINIE ELECTRICA SUBTERANA

CEF 380 kWp
Suprafata imprejmuita 3925 m^2
Lungime imprejmuire 253 ml
LES - Lungime cablu electric racord 433 ml

678 PANOURI FOTOVOLTAICE
x 560Wp =380 kWp= 0,38 MWp;

LINIE INALTA TENSIUNE

ZONĂ DE PROTECȚIE 35M

CONTAINER ECHIPAMANTE
CENTRALA ELECTRICA
FOTOVOLTAICA

TRANSFORMATOR

Nr. cadastral 24822
Nr. cadastral 24852
Nr. cadastral 24849
Nr. cadastral 27876
Nr. cadastral 24851
DN.1
0.97m
2.13m
1.21m
0.38m

JUDEȚUL PRAHOVA
PRIMĂRIA COMUNEI CORNU
ANEXĂ
LA
CERTIFICATUL DE URBANISM
Nr. 139 din 02.11.2023
Arhitect șef,

Verificator Expert	Nume	Semnatura	Cerinta	Referat / expertiza Nr./Data
SOLARSYS IMPEX S.R.L. CUI 16731384 ; J/40/14181/2004				**Beneficiar:** COMUNA CORNU, JUD. PRAHOVA — Proiect Nr: 11953/2023
Specificatie	Nume	Semnatura	Scara: 1:500	**Obiectiv:** Eficientizarea consumului de energie electrica la UAT comuna Cornu, judetul Prahova prin instalarea de panouri solare fotovoltaice cu puterea de 380 kWp — Faza: SF
Sef Proiect	Ing. Afendulis Ion			
Relevat	Ing. Afendulis Ion		Data: 10.2023	PLAN DE SITUATIE — Plansa Nr: 02
Desenat	Ing. Lita Alexandru			

Oficiul de Cadastru şi Publicitate Imobiliară PRAHOVA
Biroul de Cadastru şi Publicitate Imobiliară Câmpina

Nr. cerere	51321
Ziua	02
Luna	11
Anul	2023

Cod verificare
100160056201

EXTRAS DE CARTE FUNCIARĂ
PENTRU INFORMARE

Carte Funciară Nr. 28808 Cornu

A. Partea I. Descrierea imobilului

TEREN Intravilan

Adresa: Loc. Cornu De Jos, Jud. Prahova, INTRAVILAN T5,NR233,Pt234,P235,PAp237

Nr. Crt	Nr. cadastral Nr. topografic	Suprafaţa* (mp)	Observaţii / Referinţe
A1	28808	5.153	Teren imprejmuit; imobil inscris in CF sporadic 20315;

B. Partea II. Proprietari şi acte

Înscrieri privitoare la dreptul de proprietate şi alte drepturi reale		Referinţe
48708 / 13/10/2023		
Act Notarial nr. 2851, din 12/10/2023 emis de Ivan Mihaela;		
B1	Se infiinteaza cartea funciara 28808 a imobilului cu numarul cadastral 28808 / UAT Cornu, rezultat din dezmembrarea imobilului cu numarul cadastral 24822 inscris in cartea funciara 24822;	A1
Act Administrativ nr. 26, din 08/05/2007 emis de CONS LOCAL CORNU;		
B3	Intabulare, drept de PROPRIETATE, dobandit prin Lege, cota actuala 1/1	A1
	1) **COMUNA CORNU**, CIF:2845680	
	OBSERVATII: pozitie transcrisa din CF 24822/Cornu, inscrisa prin incheierea nr. 36999 din 09/09/2022;	

C. Partea III. SARCINI .

Inscrieri privind dezmembrămintele dreptului de proprietate, drepturi reale de garanţie şi sarcini	Referinţe
NU SUNT	

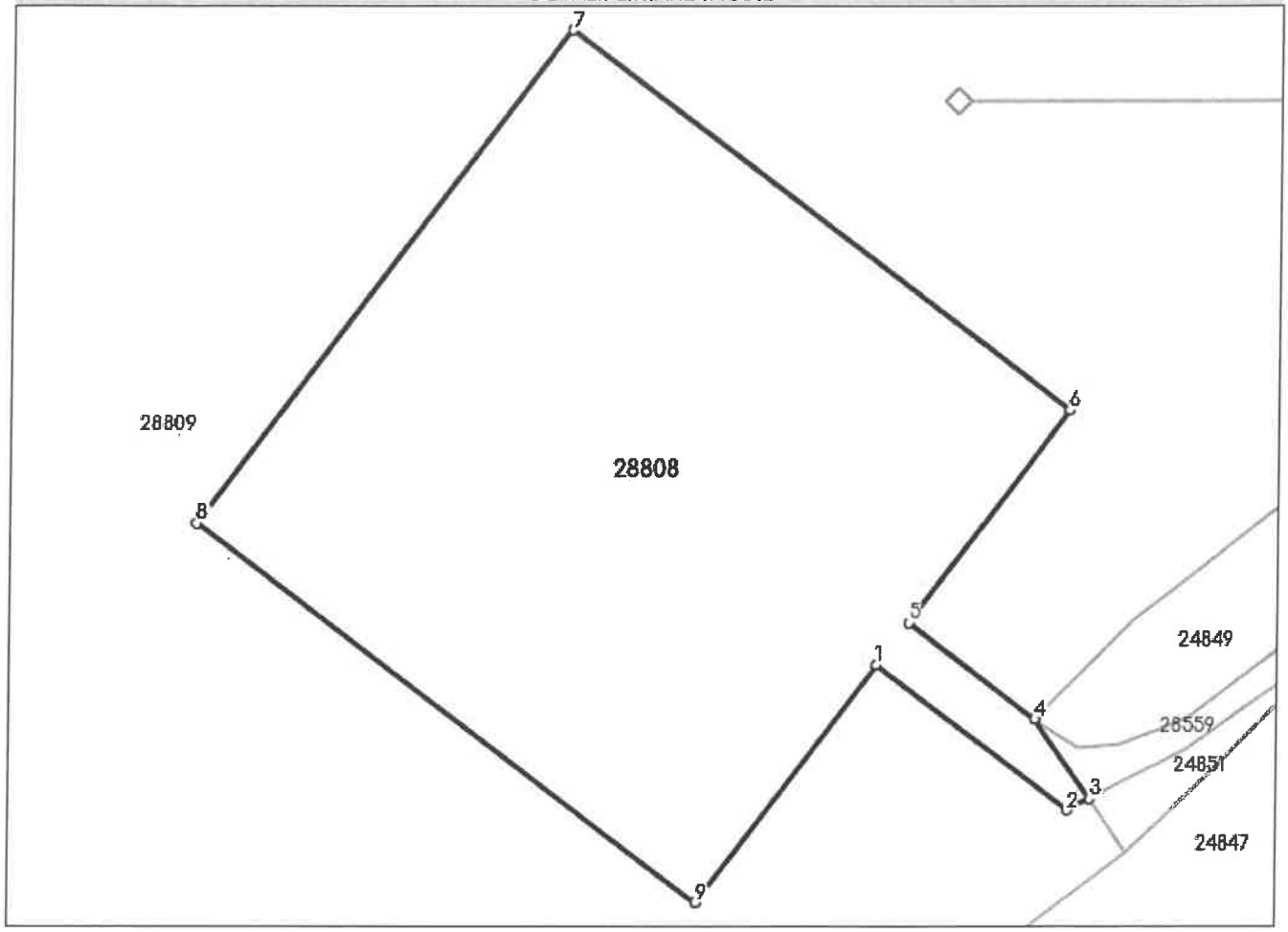
Anexa Nr. 1 La Partea I

Teren

Nr cadastral	Suprafaţa (mp)*	Observaţii / Referinţe
28808	5.153	imobil inscris in CF sporadic 20315;

* Suprafaţa este determinată in planul de proiecţie Stereo 70.

DETALII LINIARE IMOBIL



Date referitoare la teren

Nr Crt	Categorie folosinţă	Intra vilan	Suprafaţa (mp)	Tarla	Parcelă	Nr. topo	Observaţii / Referinţe
1	pasune	DA	5.153	5	233,234.235, 237	-	Intravilan

Lungime Segmente
1) Valorile lungimilor segmentelor sunt obţinute din proiecţie în plan.

Punct început	X / Y	Punct sfârşit	X / Y	Lungime segment (↔ (m)
1	555.975,822 404.877,366	2	555.997,723 404.860,819	27.449
2	555.997,723 404.860,819	3	556.000,286 404.862,161	2.893
3	556.000,286 404.862,161	4	555.993,997 404.871,154	10.974
4	555.993,997 404.871,154	5	555.979,439 404.882,153	18.246

Punct început	X / Y	Punct sfârşit	X / Y	Lungime segment (** (m)
5	555.979,439 404.882,153	6	555.997,624 404.906,222	30.166
6	555.997,624 404.906,222	7	555.940,639 404.949,275	71.42
7	555.940,639 404.949,275	8	555.898,43 404.893,433	69.999
8	555.898,43 404.893,433	9	555.955,426 404.850,37	71.435
9	555.955,426 404.850,37	1	555.975,822 404.877,366	33.835

**** Lungimile segmentelor sunt determinate în planul de proiecţie Stereo 70 şi sunt rotunjite la 1 milimetru.**
***** Distanţa dintre puncte este formată din segmente cumulate ce sunt mai mici decât valoarea 1 milimetru.**

Extrasul de carte funciară generat prin sistemul informatic integrat al ANCPI conține informațiile din cartea funciară active la data generării. Acesta este valabil în condițiile prevăzute de art. 7 din Legea nr. 455/2001, coroborat cu art. 3 din O.U.G. nr. 41/2016, exclusiv în mediul electronic, pentru activități și procese administrative prevăzute de legislația în vigoare. Valabilitatea poate fi extinsă și în forma fizică a documentului, fără semnătură olografă, cu acceptul expres sau procedural al instituției publice ori entității care a solicitat prezentarea acestui extras.
Verificarea corectitudinii și realității informațiilor conținute de document se poate face la adresa **www.ancpi.ro/verificare**, folosind codul de verificare online disponibil în antet. Codul de verificare este valabil 30 de zile calendaristice de la momentul generării documentului.

Data şi ora generării,
02/11/2023, 09:29

Oficiul de Cadastru şi Publicitate Imobiliară PRAHOVA
Biroul de Cadastru şi Publicitate Imobiliară Câmpina

Adresa BCPI: CAMPINA, Str. Alexandru Ioan Cuza, Nr. 35, Cod postal 105600, Tel: (0244) 33 01 25
FAX: (0244) 37 63 00

PROCES VERBAL DE RECEPȚIE 7414 / 2023

Întocmit astăzi, **09/11/2023**, privind cererea **51518** din **03/11/2023**
având aviz de incepere a lucrărilor cu nr **....** din **.....**

1. Beneficiar: COMUNA CORNU

2. Executant: UNGUREANU GHEORGHE CATALIN

3. Denumirea lucrărilor recepționate: OBTINERE AUTORIZATIE DE CONSTRUIRE PENTRU OBIECTIVUL:"EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA UAT COMUNA CORNU, JUDETUL PRAHOVA PRIN INSTALAREA DE PANOURI SOLARE FOTOVOLTAICE CU PUTEREA DE 380kWp" DIN Comuna Cornu, Sat Cornu de Jos, T 5 Nr. 233 Pt 234, P 235, PAp 237, intravilan, judetul Prahova

4. Nominalizarea documentelor și a documentațiilor care se predau Oficiului de Cadastru şi Publicitate Imobiliară PRAHOVA conform avizului de incepere a lucrărilor:

Număr act	Data act	Tip act	Emitent
312	03.11.2023	inscris sub semnatura privata	UNGUREANU GHEORGHE
312	03.11.2023	inscris sub semnatura privata	UNGUREANU GHEORGHE
312	03.11.2023	inscris sub semnatura privata	UNGUREANU GHEORGHE
312	03.11.2023	inscris sub semnatura privata	UNGUREANU GHEORGHE
139	02.11.2023	act administrativ	PRIMARIA COMUNEI

Așa cum sunt atașate la cerere.

5. Concluzii:
Pentru procesul verbal 7414 au fost recepționate 1 propuneri:

* PAC - Intravilan, Comuna Cornu, Sat Cornu de Jos, T 5, parcele N233, Pt 234, P 235, PAp 237, nr. cad. 20808, judetul Prahova

6. Erori topologice față de alte entități spațiale:

Identificator	Tip eroare	Mesaj suprapunere
28808	Avertizare	Receptia 2669852: Imobilul TR-3905-1 se suprapune cu terenul 28808 din stratul permanent!

Lucrarea este declarată **Admisă**

Inspector
Amalia-Claudia Stan

Documentul conține date cu caracter personal, protejate de prevederile Legii Nr. 677/2001.

PLAN DE SITUATIE
SCARA 1:1000

- INTRAVILAN-

Teritoriul: CORNU- PRAHOVA

Adresa: Comuna Cornu, Sat Cornu de Jos, T 5 Nr. 233 Pt 234, P 235, PAp 237, intravilan, judetul Prahova

Beneficiar: COMUNA CORNU

Supr. teren studiata: S = 5153 mp

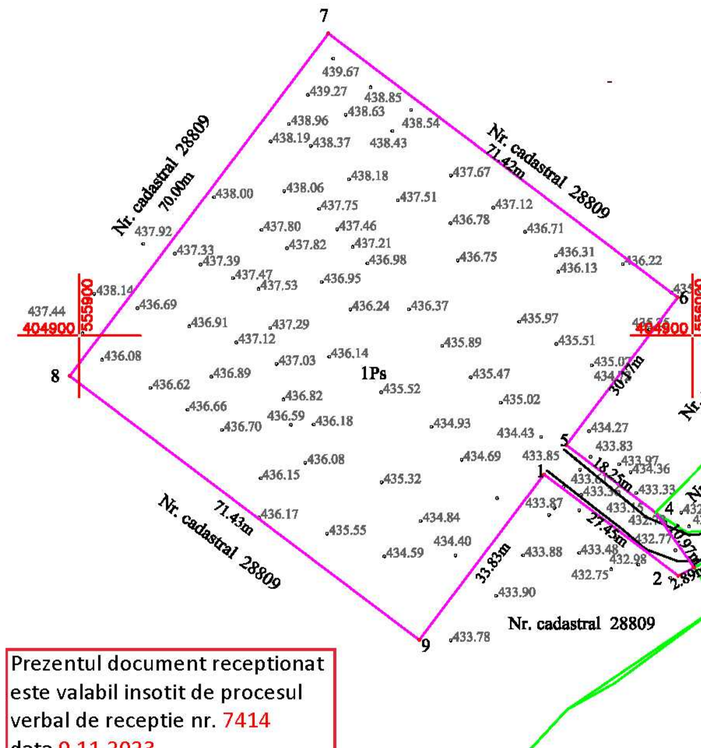
Nr. cadastral 28808

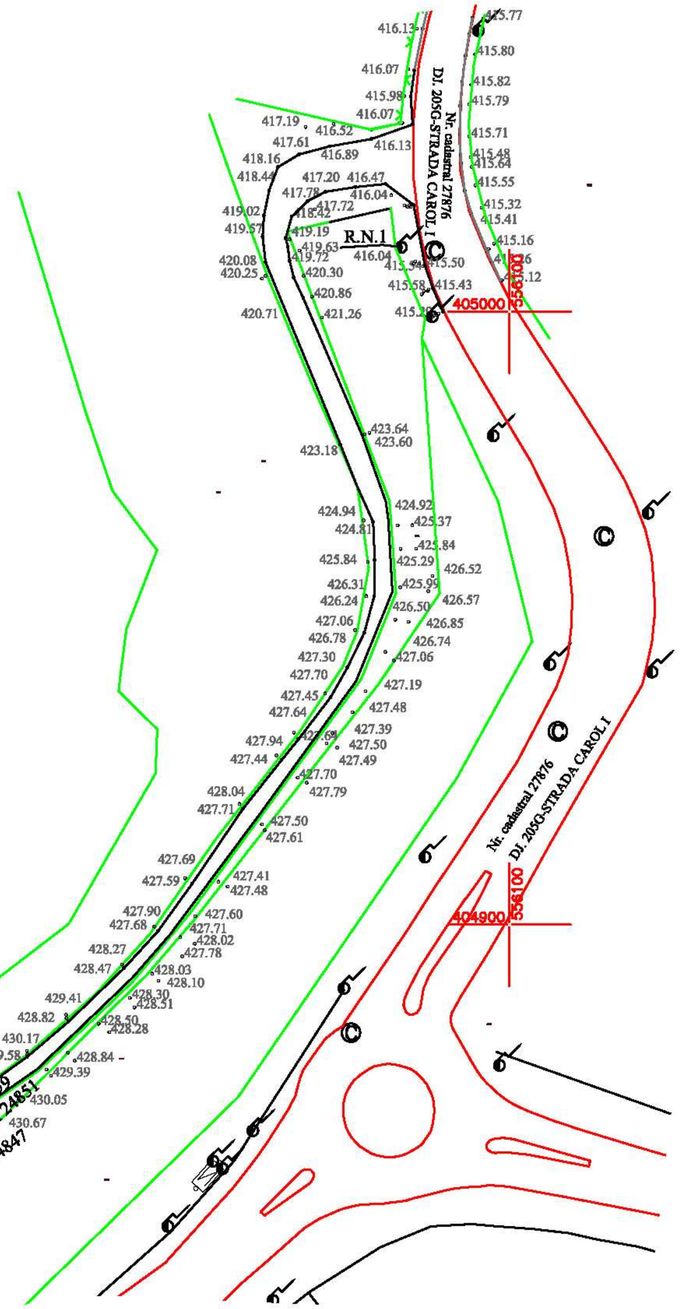
405000 555800 | 405000 555900 | 405000 556000 | 404900 555800 | 404900 555900 | 404900 556000 | 404900 556100

N

ELIPSOID: Krasovski
PROIECTIA: Stereografica 1970
SISTEM ALTIMETRIC: Marea Neagra 1975

R.N.1
STALP ELECTRIC
416.54
416.04





Prezentul document receptionat este valabil insotit de procesul verbal de receptie nr. 7414 data 9.11.2023

LEGENDA:
- © - Camin canalizare
- - Stalp el.beton
- - Drum
- - Limita proprietati
- - Zona studiata

Amalia-Claudia Stan — Semnat digital de Amalia-Claudia Stan Data: 2023.11.09 09:17:16 +02'00'

AUTORIZAT O.C.P.I.: Ing. Ungureanu Gheorghe Catalin AUTORIZATIA: CATEGORIA B SERIA:RO-PH-F;NR.0207	BENEFICIAR: COMUNA CORNU	PLANSA: 1/1
	DATA 11.2023	SUPORT TOPOGRAFIC: "EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA UAT COMUNA CORNU, JUDETUL PRAHOVA PRIN INSTALAREA DE PANOURI SOLARE FOTOVOLTAICE CU PUTEREA DE 380kWp"
	SCARA 1:500	AMPLASAMENT: Comuna Cornu, Sat Cornu de Jos, T 5 Nr. 233 Pt 234, P 235, PAp 237, intravilan, judetul Prahova
SEMNATURA : Gheorghe-Catalin Ungureanu — Semnat digital de Gheorghe-Catalin Ungureanu Data: 2023.11.03 09:04:18 +02'00'		SISTEM DE PROIECTIE: STEREOGRAFIC 1970 PLAN DE REFERINTA : MAREA NEAGRA 1975

STUDIU GEOTEHNIC

privind obiectivul:

„Eficientizarea consumului de energie electrica la comuna Cornu, Judetul Prahova prin instalarea de panouri solare cu putere de 390 KW”

COMUNA CORNU
JUDETUL PAHOVA

Beneficiar: – PRIMARIA CORNU
Intocmit: Geoscad - Const S.R.L.
Data: septembrie 2023

Verificator de proiecte, atestat MLPTL
Florica Stroia
Aleea Resita "D", Bl. A4, Ap.4
Sector 4 – Bucuresti
CERTIFICAT DE ATESTARE Nr. 02043/ 12.02.1998

REFERAT

Privind verificarea la cerinţele Af a STUDIULUI GEOTEHNIC:

Eficientizarea consumului de energie electrica la comuna Cornu, Judetul Prahova prin instalarea de panouri solare cu putere de 390 KW

1. Date de identificare:

- beneficiar: COMUNA CORNU
- proiectant de specialitate: SC GEOSCAD CONST SRL;
- amplasament: Lucrarile care fac obiectul prezentului studiu sunt amplasate in comuna Cornu, sat Cornu de Jos, T5 Nr. 233 Pt234, P235, PAp237, Judetul Prahova

- data prezentării documentatiei pentru verificare: 04.05.2023

2. Caracteristicile principale ale proiectului:

Obiectul prezentului studiu il face stabilirea conditiilor geotehnice ale terenului de fundare din zona obiectivului specific in vederea montarii de panouri solare cu putere de 390kw.

Lucrarile de teren au constat in:

- cartare de suprafata;
- investigare geotehnica prin intermediul a trei foraje cu adancimea de investigare de de 6.00 m

Au fost prelevate probe pentru analize de laborator.

Sondajele au interceptat: pietrisuri cu nisip, frag. gresii si bolovanis.

Nu a fost interceptata apa subterana in foraje;

Conditiile de teren se incadreaza in categoria geotehnica 2, "cu risc geotehnic moderat".

Se fac recomandari generale si specifice amplasamentului.

3 Concluzii asupra verificarii:

In urma verificarii se constata ca studiul geotehnic respecta normele Af.

Prezentul referat confirma faptul ca studiul geotehnic corespunde standardelor si normativelor pentru domeniile Af.

Am primit 3 exemplare ,

SC GEOSCAD CONST SRL;

SOCIETATEA COMERCIALA GEOSCAD CONST S.R.L. CAMPINA - PRAHOVA

Am predat ,

Conf.dr.ing. Florica Stroia

STROIA FLORICA INGINER VERIFICATOR PROIECTE Af

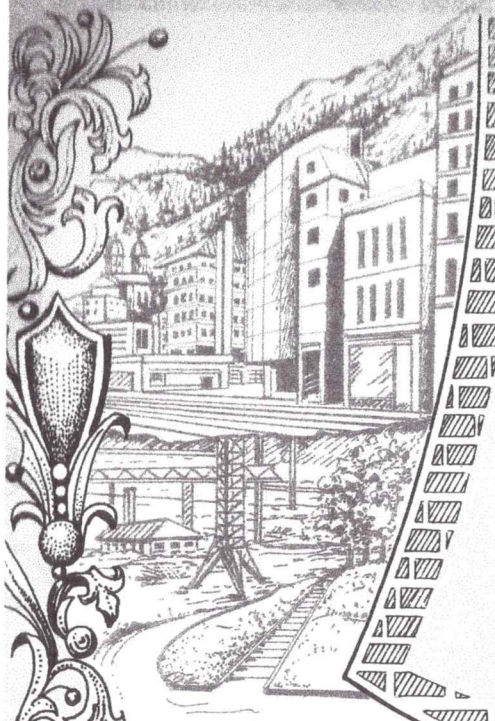


ROMÂNIA

CERTIFICAT DE ATESTARE

TEHNICO-PROFESIONALĂ

MINISTERUL LUCRARILOR PUBLICE ŞI AMENAJĂRII TERITORIULUI



În baza legii nr.10/1995 privind calitatea în construcţii, în urma cererii nr. 1548 din 3.09.1997 şi a verificării efectuate de comisia de atestare nr. 22/10 din 22.10.1997 se eliberează prezentul certificat

NR. 02043 DIN 12.02.1998

SE ATESTA DNA. STROIA I. FLORICA IOANA

Nascut(a) in anul 1948 luna APRILIE ziua 17
in localitatea TG. JIU - JUD. GORJ
de profesiune ING. GEOLOG
cu domiciliul in localitatea BUCUREŞTI
str. ALEEA REŞIŢA „D" nr. 1 bl. A4 sc. A
et. 1 ap. 4 judetul SECTORUL 4
pentru calitatea de VERIFICATOR DE PROIECTE
IN DOMENIILE : - TOATE - (Af).-

PENTRU URMATOARELE CERINTE: - REZISTENTĂ ŞI STABILITATEA TERENURILOR DE FUNDARE A CTIILOR. ŞI A MASIVELOR DE PĂMÂNT (Af).-

Semnătura titularului

MINISTRU
MINISTRU DE NOICA

Comisia nr. 22
OLGUTA GURAN

SERIA C NR. 02043

MINISTERUL DEZVOLTĂRII, LUCRĂRILOR PUBLICE ȘI ADMINISTRAȚIEI

Dna. **STROIA I. FLORICA IOANA**

Cod numeric personal: **2480417400280**

Profesia: **ING. GEOLOG**



ATESTAT
VERIFICATOR DE PROIECTE

În domeniile: **Toate (Af)**

Pentru următoarele cerințe: **Rezistență și stabilitatea terenurilor de fundare a construcțiilor și a masivelor de pământ (Af)**

Data emiterii: **12.02.1998**

Director,
Anca GINAVAR

Șef birou,
Andreea UNCRUP

Valabilă de la:
07.02.2023

Până la:
07.02.2028

Semnătura titularului .....

Prezenta legitimație este valabilă însoțită de certificatul de atestare expert tehnic/verificator de proiecte

MDLPA **Seria CA$_V$ Nr. C 02043 / 12.02.1998**

STUDIU GEOTEHNIC

privind

„Eficientizarea consumului de energie electrica la comuna Cornu, Judetul Prahova prin instalarea de panouri solare cu putere de 390 KW"

COMUNA CORNU
JUDETUL PRAHOVA

A. DATE GENERALE:

1. **Denumirea lucrarii:** „Eficientizarea consumului de energie electrica la comuna Cornu, Judetul Prahova prin instalarea de panouri solare cunputere de 390 KW"

2. **Investitor/Beneficiar:** PRIMARIA CORNU

3. **Proiectant general**: -

4. **Proiectant de specialitate - Studii geotehnice:** S.C. GEOSCAD CONST S.R.L.

5. **Adresa:** Str. Eruptiei, nr. 1B, mun Campina, judetul Prahova

6. **Amplasament:** T5 Nr. 233 Pt234, P235, PAp237, comuna Cornu, sat Cornu de Jos, Judetul Prahova

Comuna se află în sud-estul județului, în zona de câmpie, aproape de limita cu județul Buzău, la sud de Mizil, pe malurile râului Ialtău. Ea este traversată de șoselele județene DJ102H, DJ102D și DJ100C, care pleacă din Mizil și duc către Glodeanu-Siliștea (județul Buzău), Boldești-Grădiștea, respectiv Sălciile; precum și de șoseaua județeană DJ149 care duce către Fântânele

Din punct de vedere administrativ comuna este alcatuita din cinci sate componente: Baba Ana (reședința), Cireșanu, Conduratu, Crângurile și Satu Nou.

Comuna Baba Ana se invecineaza cu urmatoarele localitati:

- la Nord - orasul Mizil;
- la Est – limita cu judetul Buzau;
- la Sud – comuna Fulga si comuna Boldesti-Gradistea;
- la Vest – comuna Colceag.

Prezenta documentatie care ca scop determinarea conditiilor geomorfologice, geologice si geotehnice in vederea construirii unui parc de panouri fotovoltaice.

B. DESCRIEREA GENERALA A LUCRARILOR

1. Topografie

Au fost executate ridicări topografice pe teren şi s-au întocmit planuri de situaţie la scara 1:500. Studiile topografice au fost executate conform cerinţelor în vigoare. Acestea au reprezentat baza pentru planul de situatie proiectat si profilul longitudinal.

Relieful comunei Cornu este evidentiat prin trepte etajate, un pod de terasa, o zona de contact cu Subcarpatii, precum si o fasie ingusta din Subcarpatii propriu-zisi. Altitudinea in localitate variaza intre 400m in lunca Prahovei si 741m in Piscul lui Iordan.

2. Date geologice generale

Din punct de vedere geologic terasa este alcătuită din depozite sedimentare ce aparţin miocenului, reprezentate prin marne şi argile cu intercalaţii de nisip şi gresii, depozite de sare şi gipsuri. Locul depozitelor de sare este marcat de prezenţa izvoarelor de apă sărată situate la marginea de nord a terasei, in Valea lui Sărăcilă. Formaţiunile sedimentare care alcătuiesc relieful zonei sunt sprijinite pe fundamentul şisturilor cristaline rezultate din metamorfoza unor sedimente mai vechi.

La sfârşitul jurasicului soclul cristalin s-a scufundat in nord-estul judeţului astfel incât a favorizat un intens proces de sedimentare.

La sfârşitul paleogenului, in mişcările orogenice din aquitanian (faza savică) se depun noi sedimente: conglomerate, gresii, tufuri, marne, gresii, sare, gips indicând prin acest proces că ar fi existat un climat cald, arid.

Compoziţia petrografică a pietrişurilor din zona terasei aluviale este constituită predominant de elemente ce îşi au originea din flişul cretacic(elemente de gresii şi marno-calcare) la care se adaugă elemente cu originea in formaţiunile pânzei de Tarcău de pe nivelul stratigrafic paleogen-pliocen.

Zona sudica a comunei Cornu este afectată de de prezenţa unui masiv de sare care prin fenomenul de diapirism a ajuns la suprafaţă. Dizolvările provocate de circulaţia apei pe spinarea sării au generat goluri care au afectat suprafaţa şi au fost colmatate cu material grosier, coeziv. Procesul de dizolvare a rămas activ şi după ce râul Prahova şi-a adâncit albia in cursul actual, dovadă fiind depresiunile inchise ce delimitează platoul Cornu.

Din punct de vedere geologic, in partea central nordica a comunei, formaţiunile sedimentare care iau parte la alcatuirea structurii sunt de vârsta oligocenă reprezentate prin argile, marne, şi şisturi argiloase (roca de bază) şi cuaternare, reprezentate prin pietrişuri de terasa sau uneori prin strate argiloase subţiri(formaţiuni acoperitoare)

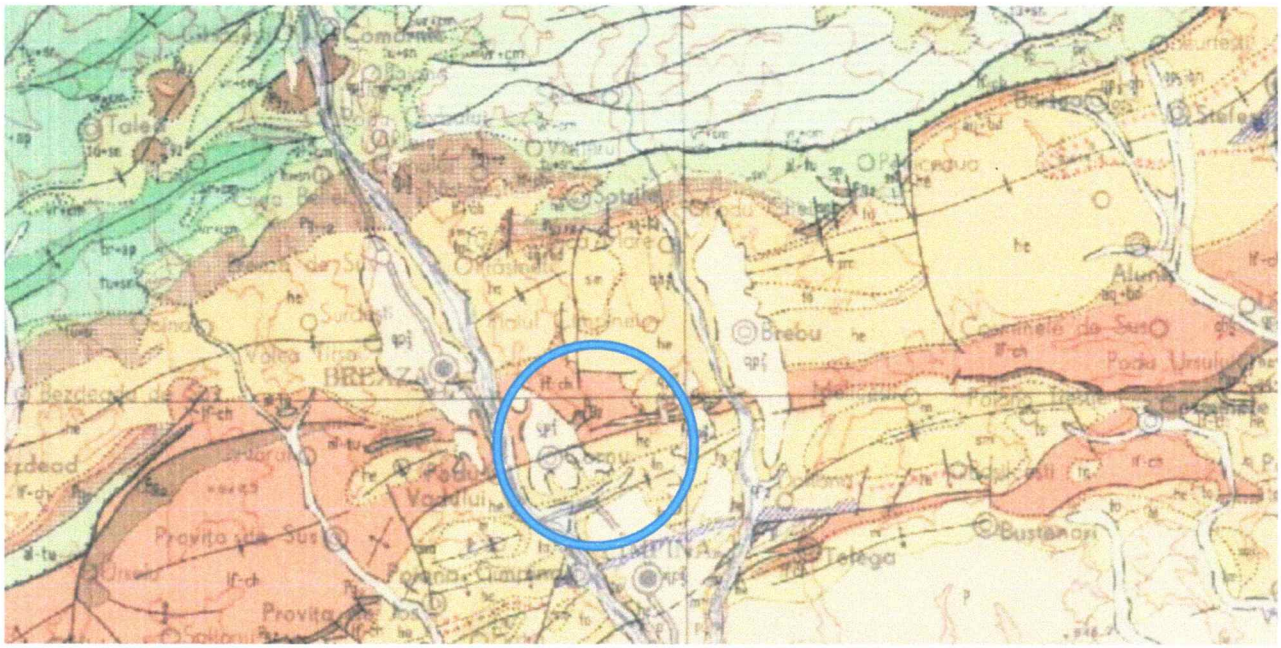


***Figura nr. 1**: Harta geologica a Romaniei*

3. Cadrul geomorfologic, hidrografic si hidrogeologic

Comuna Cornu se află situată in zona dealurilor subcarpatice la contactul acestora cu câmpia piemontană fiind amplasată in zona de terasa superioară care se dezvoltă intre vaile Prahova şi Doftana. Teritoriul administrativ al localităţii aparţine flancului intern al avanfosei carpatice,respectiv zona cutelor diapire.

Perimetrul cercetat aparţine bazinului hidrografic al Ialomiţei, fiind drenat de râul Prahova ce primeşte ca afluenţi principali pe partea stânga a zonei raul Doftana şi raul Teleajen. Cursul superior al raului Prahova curge in partea de vest a comunei, albia acestui râu este larga dar cursul este sinuos. Reţeaua hidrografica este completa de vaile afluente, cele principale fiind Valea lui Sărăcilă, Valea Rea, Valea Balita şi pârâul Câmpina. Apele de suprafaţă cu regim temporar sunt constituite din cursurile de apă ce se formează de pe versanţi în timpul şi după precipitaţiile atmosferice mai abundente, precum şi din apariţia şi alimentarea izvoarelor legate de aceleaşi fenomene atmosferice.

Apele subterane se gasesc la adancimi mici, fiind cantonate in depozitele de versant, la baza pietrisurilor si nisipurilor din terase, in conurile de dejectie. Au o circulatie rapida si se afla sub directa influenta a conditiilor climatice(indeosebi regimul precipitaţiilor) ceea ce le atribuie debite variate in timp

4. Date climatologice

Teritoriul comunei Cornu ete situat intr-o zona cu climat temperat-continental, subtipul dealurilor extracarpatice cu nuanta de continentalism, caracterizat prin urmatoarele valori (dupa Monografia Geografica a Romaniei):

Temperatura aerului	
Temperatura medie anuală	9,2°C
Temperatura medie a lunii ianuarie	-1,9°C
Temperatura medie a lunii iulie	19,6°C
Temperatura maximă absolută	37,8°C
Temperatura minimă absolută	-26,6°C

Precipitaţiile atmosferice	
Cantităţi medii anuale	776,0 mm
Cantităţi medii lunare cele mai mari	120,6 mm
Cantităţi medii lunare cele mai mici	35,9 mm
Cantitatea maximă căzută în 24 de ore	99,5 mm
Numărul zilelor cu îngheţ	115,6 zile

Alte caracteristici climatice ale zonei:

Temperatura aerului	
Viteza medie a vantului	4.7 m/sec
Grosimea stratului de zapada	35 cm
Zile cu strat de zapata / an	70
Zile cu nonsoare	25

Adâncimea maximă de îngheţ, conform STAS 6054-84 „Teren de fundare. Adancimi maxime de inghet. Zonarea teritoriului", este de **90 cm.**

După indicele Thornthwaite traseul se înscrie în **tipul climatic II**, cu indicele de umiditate **Im = 0 ... 20.**

5. Date seismologice

Conform P100/1-2013 se reda reprezentarea actiunii seismice pentru proiectare prin hazardul seismic si valoarea perioadei de control: hazardul seismic descris de valoarea de varf a acceleratiei orizontale a terenului ag determinata pentru intervalul mediu de recurenta IMR=225 ani (20% probabilitate de depasire in 50 ani), corespunzator starii limita ultime: **ag=0.35g** (valoare numita „acceleratie pentru proiectare") si valoarea perioadei de control (colt) **Tc=1.0 sec** a spectrului de raspuns (reprezinta graniţa dintre zona de valori maxime în spectrul de acceleraţii absolute şi zona de valori maxime în spectrul de viteze relative).

6. Istoricul amplasamentului si situatia actuala

Pe amplasamentul studiat nu au fost identificate elemente ale unor fenomene de instabilitate. Terenul este neamenajat si neimprejmuit.

7. Conditii referitoare la vecinatatile lucrarii

Terenul se afla intr-o zona in care nu se edifica constructii.

Pe latura nord-estica, la aproximativ 20 m, este amplasat un stalp metalic ce deserveste o linie de medie tensiune.

8. Incadrarea lucrarii in categoria geotehnica

Avand in vedere prevederile din normativ **NP 074/2014**, categoria geotehnica in care se poate incadra lucrarea este 1, deci cu **risc geotehnic "redus"** punctajele atribuite sunt urmatoarele:

➢ Conditii de teren:	terenuri bune	2 puncte
➢ Apa subterana:	fara epuismente	1 punct
➢ Constructie de importanta:	redusa	2 puncte
➢ Vecinatati:	fara riscuri	1 punct
➢ Zona seismica de calcul:	$a_g \geq 0,25g$	3 puncte
TOTAL		**9 puncte**

9. Incadrarea obiectivului in „Zone de risc"

Incadrarea in zonele de risc natural, la nivel de macrozonare, a ariei pe care se gaseste amplasamentul studiat se va face in conformitate cu Monitorul Oficial al Romaniei: Legea nr. 575/noiembrie 2001, lege privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului national – Sectiunea a V-a : zone de risc natural. Riscul este o estimare matematica a probabilitatii producerii de pierderi umane si materiale pe o perioada de referrinta viitoare si intr-o zona data pentru un anumit tip de dezastru. Factorii de risc avuti in vedere sunt: cutremurele de pamant, inundatiile si alunecarile de teren.

1. Cutremurele de pamant: zona de intensitate seismica pe scara MSK este 7, cu o perioada de revenire de 50 ani;
2. Inundatii: aria studiata se incadreaza in zone cu cantitati de precipitatii cuprinse intre 100 – 150 mm in 24 ore, fara arii afectate de inundatii datorate revarsarii unui curs de apa;
3. Alunecari de teren: aria studiata se incadreaza in zone cu potential de producere a alunecarilor de teren.

C. INVESTIGAREA TERENULUI

1. Prezentarea lucrarilor de teren efectuate

Pe arealul de amplasare a lucrarilor s-au efectuat 3 foraje mecanice, cu adancimea de investigare de 6.00 m. Pe baza informatiilor furnizate de foraj si analizelor de laborator, s-a intocmit profilul de stratificatie a terenului, prezentate in plansele nr. 1-3.

2. Datele calendaristice intre care s-au efectuat lucrarile de teren si cele de laborator

Forajele mecanice au fost realizate in data de 6 septembrie 2023, iar analizele de laborator in intervalul 12 – 15 septembrie 2023.

3. Utilajele si echipamentele utilizate la investigarea terenului in adancime

S-au efectuat foraje cu sondeza mecanica Normeyer Cobra, GTR RKS – System, Ø 80-50 mm pana la adancimea de investigare de 6.00 m.

4. Denumirea laboratorului autorizat/acreditat care a efectuat incarcarile/analizele pamanturilor ai apei in cazul investigatiilor prin foraje, cu prezentarea in copie a autorizatiei de functionare a laboratorului si a anexei cu incercarile de laborator autorizate/acreditate

S.C. LABOR TEST S..R.L.

Laborator de incercari in constructii gradul II

Autorizatia nr. 3015

5. Prezentarea incercarilor si analizelor de laborator efectuate si a standardelor de referinta

- conform documentelor anexate

D. DATE GEOTEHNICE

1. Sintetizarea datelor existente in Studiile geotehnice anterioare

- nu este cazul

2. Prezentarea tabelara si grafica a rezultatelor incercarilor de teren si de laborator

- conform documentelor anexate

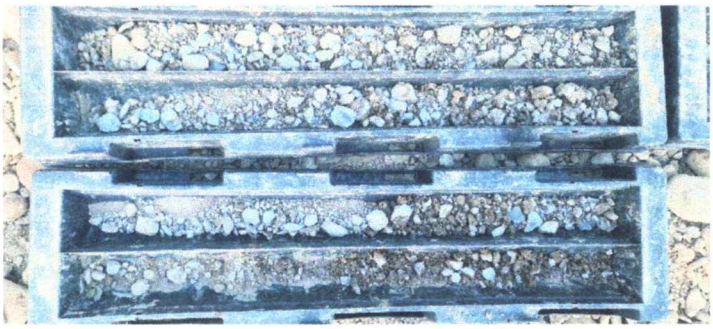
3. Descrierea de detaliu a tuturor straturilor, inclusiv proprietatile lor fizice si caracteristicile de compresibilitate si de rezistenta, bazate pe rezultatele investigatiilor

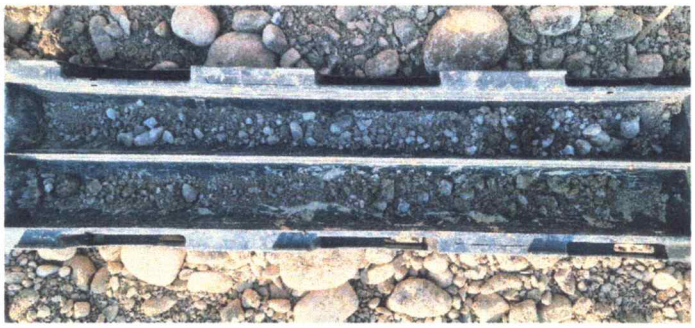
In urma efectuarii forajelor geotehnice si a interpretarii rezultatelor analizelor de laborator, s-a stabilit urmatoarea succesiune litologica a depozitelor existente pe locatie:

Foraj nr. 1

0.00 - 3.00 – Pietris cu nisip fin cafeniu
3.00-6.00 – Pietris cu nisip fin cafeniu







Foraj nr. 2

0.00 - 1.50 – Pietris si frag. gresii in masa de nisip prafos cafeniu rosca
1.50 - 3.00 – Pietris cu nisip fin cafeniu
3.00 - 6.00 - Pietris cu nisip fin cafeniu







Foraj nr. 3

0.00 - 2.00 – Pietris cu bolovanis si nisip fin cafeniu
2.00 - 6.00 – Pietris cu nisip fin cafeniu





Caracteristici fizico mecanice ale terenului

Caracteristica fizicco-mecanica	Simbol	Unitate de masura	Minim	Maxim
Umiditate	w	%	3.0	6.6
Limita curgere	w_L	%	-	-
Limita framantare	w_P	%	-	-
Indice plasticitate	Ip	%	-	-
Indice consistenta	Ic	-	-	-
Greutate volumica naturala	γ	kN/m^3	19.33	21.37
Greutate volumica uscata	γ_d	kN/m^3	18.13	20.21
Porozitate	n	%	23	31
Indice de porozitate	e	-	0.29	0.45
Grad de umiditate (saturatie)	Sr	-	0.23	0.53
Modul de compresibilitate	M_{2-3}	kPa	-	-
Coeficient tasare specifica	e	%	-	-
Coeficient tasare la umezire	I_{m3}	%	-	-

Este anexat de asemeni buletinul de analiză al laboratorului.

Presiunea convenţională pentru fundaţie, calculata pentru locatiile cercetate, conform STAS 3300/2-85, este:

$P_{conv.}$ = 550 kPa

Calculul preliminar sau definitiv al terenului de fundare trebuie sa se faca in conformitate cu prevederile NP 112-2014.

Pentru alte latimi ale talpii sau alte adancimi de fundare, presiunea conventional ava fi corectata in conformitate cu prevederile STAS 3300/2-85, anexa B, punctele B.2.1 si B.2.2.

$p_{conv} = \overline{p}_{conv} + C_B + C_D$ [kPa]

unde: C_B = corectia de latime, in kilopascali;

C_D = corectia de adancime, in kilopascali;

$C_B = \overline{p}_{conv} K_1(B-1)$ [kPa]

unde: K_1 - coeficient cf. STAS 3300/2-85;

B – latimea fundatiei, in metri.

$C_D = \overline{p}_{conv} \frac{D_F - 2}{4}$ [kPa]

Unde: D_F – adancimea de fundare in metri

$p_{conv} = \overline{p}_{conv} + C_B + C_D$ [kPa]

4. **Nivelurile existente ale apei subterane, caracterul stratului acvifer si date asupra fluctuatiilor in timpul efectuarii lucrarilor de teren; caracteristicile de agresivitate ale apei subterane asupra betonului si metalelor**

Nu a fost intalnita apa subterana in foraje.

5. **Calcul de stabilitate** – nu este cazul

E. CONCLUZII SI RECOMANDARI

1. **Condiții de amplasament cu privire la stabilitatea generală și locală a terenului**

- Terenul nu ridica probleme din punct de vedere al stabilitatii.
- Nu a fost intalnita apa subterana in foraje;
- **Presiunea convențională pentru fundație**, conform STAS 3300/2-85, este:
  $P_{conv.}$ = 550 kPa;
- **Adâncimea maximă de îngheț**, conform STAS 6054-77, este de **80-90 cm**;
- Traseul se înscrie în **tipul climatic II**, cu indicele de umiditate **Im = 0...20;**
- Valoarea de varf a acceleratiei orizontale a terenului ag determinata pentru intervalul mediu de recurenta **IMR=225 ani**, corespunzator starii limita ultime: **ag=0.35g** si valoarea perioadei de control (colt) **Tc=1.0;**
- Categoria geotehnica in care se poate incadra lucrarea este **1**, deci cu **risc geotehnic "redus";**

2. **Recomandări de proiectare pentru fundații (soluții de fundare, adâncimea minimă de fundare, presiuni convenționale și/sau capacități portante)**

Avandu-se in vedere observatiile de teren prezentate se impun urmatoarele recomandari:

- La stabilirea dimensiunilor in plan ale fundatiilor proiectantul va proceda astfel, valorile presiunilor efective pe talpa fundatiei sa fie inferioare valorilor presiunilor plastice si critice, conform prevederilor din NP112-2014.
- Latimea minima a talpii fundatiei se va determina si din conditia crearii posibilitatii de executie a sapaturii, in acest sens se vor consulta mentiunile prevazute in normativul P10-2000.

- Adancimea maxima la inghet este de 0,90 - 1,00 m, cf STAS 6054/77 (Zonarea Romaniei dupa adancimea maxima de inghet).
- Evacuarea apelor superficiale si amenajarea suprafetei terenului înconjurator cu pante de scurgere spre exterior.;
- la calculul de dimensionare a fundatiilor se va avea in vederea cota adancimii de inghet de 1.0m;

Din punct de vederea al categoriei geotehnice amplasamentul studiat se incadreaza in **categoria geotehnica 1** cu un **risc geotehnic „redus"**.

Presiunea convenţională, conform STAS 3300/2-85, este: **Pconv. = 550 kPa**

3. Recomandări privind execuţia săpăturilor şi/sau umpluturilor pe amplasament

Sapaturile fundatiilor vor fi realizate fara sprijiniri, nefiind necesare epuismente.

Săpăturile de lungimi mari pentru fundaţii se vor organiza astfel incât, în orice fază a lucrului, fundul săpăturii să fie înclinat spre unul sau mai multe puncte, pentru asigurarea colectării apelor în timpul execuţiei.

Săpăturile ce se execută cu excavatoare nu trebuie să depăşească, în nici un caz, profilul proiectat al săpăturii. În acest scop săpătura se va opri cu 20-30 cm deasupra cotei profilului săpăturii, diferenţa executându-se cu alte utilaje mecanice de finisare sau manual.

Se interzice realizarea umpluturilor din pământuri cu umflări şi contracţii mari, mâluri, argile moi, cu conţinut de materii organice, resturi de lemn, bulgări etc.

Înainte de executarea umpluturilor este obligatorie îndepărtarea stratului de pământ vegetal.

Se va avea in vedere asigurarea umiditatii optime de compactare si a unui grad de compactare de minim 92% si mediu de 95%, precum si a unui grad de indesare mediu de cel putin 90%, in cazul materialelor granulare.

4. Incadrarea terenurilor în categoriile prevăzute de reglementările tehnice referitoare la lucrările de terasamente

Pamanturile in care se vor executa sapaturile pentru lucrarile propuse se incadreaza conform normativului Ts in urmatoarele categorii :

Tipul litologic	**Proprietati coezive**	**Categoria de teren dupa modul de comportare la sapat**		**Greutatea medie in situ**	**Afanarea dupa executarea sapaturii**
		Manual	**Mecanizat**	**kg/m3**	**%**
Pamant vegetal	slab coeziv	usor	I	1200-1400	14-28%
Pietris cu nisip	slab coeziv	mijlociu	II	1750-2000	14-28%
Bolovanis cu pietris	slab coeziv	tare	II	1750-2000	14-28%

5. Indicarea amplasamentelor gropilor de împrumut şi volumele disponibile

- nu este cazul

6. Recomandări privind tehnologiile de execuţie a lucrărilor de fundare

- nu este cazul

7. Măsuri privind protejarea construcţiei impotriva infiltraţiilor apei subterane şi a ascensiunii capilare, precum şi pentru prevenirea antrenării hidrodinamice din teren

- se va drena apa din apropierea cladirilor

8. Măsuri pentru protecţia primară a betonului din fundaţii

Turnarea betonului în fundaţii se va executa de regulă imediat după atingerea cotei de fundare din proiect sau a unui strat pentru care proiectantul îşi dă acordul privitor la posibilitatea de fundare a construcţiei respective.

Când turnarea betonului în fundaţie nu se face imediat după executarea săpăturii, în terenurile sensibile la acţiunea apei, săpătura va fi oprită la o cotă mai ridicată decât cota finală pentru a împiedica modificarea caracteristicilor fizico-mecanice ale terenului de sub talpa fundaţiei.

9. Reglementări tehnice care au stat la baza întocmirii documentaţiei

NP 074-2022: Normativ privind documentatiile geotehnice pentru constructii;
NP 125-2010: Normativ privind fundarea constructiilor pe pamanturi sensibile la umezire;
NP 126-2010: Normativ privind fundarea constructiilor pe pamanturi cu umflari si contractii mari;
P 100-1/2013: Cod de proiectare seismica
SR EN 1997-1:2004 Eurocod 7: Proiectare geotehnica, Partea 1: Reguli generale.
SR EN 1997-1:2004 Eurocod 7: Proiectare geotehnica, Partea 1: Reguli generale. Anexa nationala
SR EN 1997-1:2004/AC:2009 Eurocod 7: Proiectare geotehnica, Partea 1: Reguli generale.
SR EN ISO 22475-1: 2007 Eurocod 7: Investigatii si incercari geotehnice. Metode de prelevare si masurari ale apei subterane. Partea 1: Principii tehnice pentru executie;
SR CEN ISO/TS 22475-2: 2009 Eurocod 7: Investigatii si incercari geotehnice. Metode de prelevare si masurari ale apei subterane. Partea 2: Principii tehnice pentru executie;
SR CEN ISO/TS 22475-3: 2009 Eurocod 7: Investigatii si incercari geotehnice. Metode de prelevare si masurari ale apei subterane. Partea 3: Evaluarea conformitatii firmelor si personalului de catre o terta parte;
STAS 1242/3-87: Teren de fundare. Cercetarea prin sondaje deschise executate in pamanturi.
STAS 1242/4-85: Teren de fundare. Cercetari geotehnice prin foraje executate in pamanturi
SR EN ISO 14688-1: 2004: Cercetari si incercari geotehnice. Identificarea si clasificarea pamanturilor. Partea 1: Identificare si descriere;
SR EN ISO 14688-2: 2005: Cercetari si incercari geotehnice. Identificarea si clasificarea pamanturilor. Partea 2: Principii pentru o clasificare;

SR EN ISO 22476-2: 2006: Cercetari si incercari geotehnice. Incercari pe teren. Partea 2. Incercarea de penetrare dinamica;

SR EN ISO 22476-2:2006/A1:2012: Cercetari si incercari geotehnice. Incercari pe teren. Partea 2. Incercarea de penetrare standard;

SR EN ISO 22476-3: 2006: Cercetari si incercari geotehnice. Incercari pe teren. Partea 3. Incercarea de penetrare dinamica;

SR EN ISO 22476-3:2006/A1:2012: Cercetari si incercari geotehnice. Incercari pe teren. Partea 3. Incercarea de penetrare standard;

SR EN 1997-2: 2007/NB: 2009 Eurocod 7: Proiectare geotehnica, Partea 2: Investigarea si incercarea terenului. Anexa nationala;

S.C. GEOSCAD CONST S.R.L.

Intocmit,

Ing. Ionica Ciprian

Proiect: "Eficientizarea consumului de energie electrica la comuna Cornu, Judetul.Prahova prin instalarea de panouri dolare cu putere de 390 KW"

FISA FORAJULUI - F 1

Cota terenului: 437.30 m CTN

Amplasament: T5 Nr. 233 Pt234, P235, PAp237, comuna Cornu, sat Cornu de Jos, Judetul Prahova

Data: 06.09.2023

Adancimea	Grosimea	N.H. Apa subterana	Profil litologic	DESCRIEREA STRATULUI	Tulburate / Netulbura		Adancimea	Granulozitate: Argila (<0.005)	Praf (0.005-0.05)	Nisip (0.05-2.0)	Pietris (>2.0)	Bolovanis	C(u)=d60/d10	Umiditatea naturala	Plasticitate: Limite Superioara	Limite Inferioara	Indicele de plasticitate	Indicele de consistenta	Greutatea volumica naturala	Greutatea volumica uscata	Porozitatea	Indicele porilor	Gradul de umiditate	Compresibilitate endometrica: Modulul de deformatie	Coef. Tasare	Tasare specif. la umezire	Rezistenta la: Unghiul de frecare interna	Coeziunea	Penetrare dinamica standard: Numarul de lovituri	Adancimea de penetrare	Observatii
m	m	m	-	-	-		m	(%)	(%)	(%)	(%)	(%)	-	w (%)	WL (%)	WP (%)	IP (%)	IC (%)	γ (KN/m	γ (KN/m	n %	e (-)	Sr (-)	M200-300	e p2 cm/	lm3 cm/	Ø	C (kPa)	n (-)	D (cm)	-
3.00	3.00			Pietris cu nisip fin cafeniu	□	1	0.90 1.20	3	8	22	67	-	-	3	-	-	-	-	20.19	19.60	26	0.35	0.23	-	-	-	-	-	-	-	Nivelul hidrostatic nu a fost interceptat in foraj
6.00	3.00			Pietris cu nisip fin cafeniu	□	1	2.40 2.70	-	7	19	74	-	-	3.6	-	-	-	-	20.56	19.84	25	0.33	0.29	-	-	-	-	-	-	-	

Intocmit,
ing. Ionica Ciprian

SOCIETATEA COMERCIALA GEOSCAD CONST S.R.L. CAMPINA - PRAHOVA

Proiect: "Eficientizarea consumului de energie electrica la comuna Cornu, Judetul.Prahova prin instalarea de panouri dolare cu putere de 390 KW"

FISA FORAJULUI - F 2

Cota terenului: 435.80 m CTN

Amplasament: T5 Nr. 233 Pt234, P235, PAp237, comuna Cornu, sat Cornu de Jos, Judetul Prahova

Data: 06.09.2023

Adancimea	Grosimea	N.H. Apa subterana	Profil litologic	DESCRIEREA STRATULUI	Tulburate / Netulbura		Adancimea	Granulozitate: Argila (<0.005)	Praf (0.005-0.05)	Nisip (0.05-2.0)	Pietris (>2.0)	Bolovanis	C(u)=d60/d10	Umiditatea naturala	Plasticitate: Limite Superioara	Limite Inferioara	Indicele de plasticitate	Indicele de consistenta	Greutatea volumica naturala	Greutatea volumica uscata	Porozitatea	Indicele porilor	Gradul de umiditate	Compresibilitate endometrica: Modulul de deformatie	Coef. Tasare	Tasare specif. la umezire	Rezistenta la: Unghiul de frecare interna	Coeziunea	Penetrare dinamica standard: Numarul de lovituri	Adancimea de penetrare	Observatii
m	m	m	-	-	-		m	(%)	(%)	(%)	(%)	(%)	-	w (%)	WL (%)	WP (%)	IP (%)	IC (%)	γ (KN/m	γ (KN/m	n %	e (-)	Sr (-)	M200-300	e p2 cm/	lm3 cm/	Ø	C (kPa)	n (-)	D (cm)	-
1.50	1.50			Pietris si frag. gresii in masa de nisip prafos cafeniu rosca	□	1	1.10 1.50	5	16	36	43	-	-	6.6	-	-	-	-	19.33	18.13	31	0.45	0.39	-	-	-	-	-	-	-	
3.00	1.50			Pietris cu nisip fin cafeniu	□	1	2.20 2.60	3	8	22	67	-	-	3	-	-	-	-	20.19	19.60	26	0.35	0.23	-	-	-	-	-	-	-	Nivelul hidrostatic nu a fost interceptat in foraj
6.00	3.00			Pietris cu nisip fin cafeniu	□	1	3.30 3.60	-	7	19	74	-	-	3.6	-	-	-	-	20.56	19.84	25	0.33	0.29	-	-	-	-	-	-	-	

Intocmit,
ing. Ionica Ciprian

SOCIETATEA COMERCIALA GEOSCAD CONST S.R.L CAMPINA - PRAHOVA

Proiect: "Eficientizarea consumului de energie electrica la comuna Cornu, Judetul.Prahova prin instalarea de panouri dolare cu putere de 390 KW"

FISA FORAJULUI - F 3

Cota terenului: 435.50 m CTN

Amplasament: T5 Nr. 233 Pt234, P235, PAp237, comuna Cornu, sat Cornu de Jos, Judetul Prahova

Data: 06.09.2023

Adancimea	Grosimea	N.H. Apa subterana	Profil litologic	DESCRIEREA STRATULUI	Tulburate / Netulbura		Adancimea	Granulozitate: Argila (<0.005)	Praf (0.005-0.05)	Nisip (0.05-2.0)	Pietris (>2.0)	Bolovanis	C(u)=d60/d10	Umiditatea naturala	Plasticitate: Limite Superioara	Limite Inferioara	Indicele de plasticitate	Indicele de consistenta	Greutatea volumica naturala	Greutatea volumica uscata	Porozitatea	Indicele porilor	Gradul de umiditate	Compresibilitate endometrica: Modulul de deformatie	Coef. Tasare	Tasare specif. la umezire	Rezistenta la: Unghiul de frecare interna	Coeziunea	Penetrare dinamica standard: Numarul de lovituri	Adancimea de penetrare	Observatii
m	m	m	-	-	-		m	(%)	(%)	(%)	(%)	(%)	-	w (%)	WL (%)	WP (%)	IP (%)	IC (%)	γ (KN/m	γ (KN/m	n %	e (-)	Sr (-)	M200-300	e p2 cm/	lm3 cm/	Ø	C (kPa)	n (-)	D (cm)	-
2.70	2.70			Pietris cu bolovanis si nisip fin cafeniu	□	1	2.30 2.70	-	8	15	77	-	-	5.7	-	-	-	-	21.37	20.21	23	0.29	0.53	-	-	-	-	-	-	-	Nivelul hidrostatic nu a fost interceptat in foraj
6.00	3.30			Pietris cu nisip fin cafeniu	□	1	3.50 3.80	3	8	22	67	-	-	3	-	-	-	-	20.19	19.60	26	0.35	0.23	-	-	-	-	-	-	-	

Intocmit,
ing. Ionica Ciprian

SOCIETATEA COMERCIALA GEOSCAD CONST S.R.L. CAMPINA - PRAHOVA

LABOR TEST

S.C. LABOR TEST S.R.L. LABORATOR GEOTEHNIC DE GRADUL II AUTORIZATIE NR. 3015

SC LABOR TEST SRL
Laborator geotehnic Gr. II
Autorizatie nr. 3015/03.06.2015/15.04.2020
Adresa : Ploiesti, str. Ineu, nr.3
Tel /Fax : 0721522208/0244595907

Nr. iesire: 1041/16.09.2023

RAPORT DE INCERCARE

NR. 1034 DIN DATA DE 16.09.20232

1. ***CLIENT:*** SC GEOSCAD CONST SRL
   Adresa: Campina, str. Eruptiei, Nr.1B - *proiectant : NA*
   -elaborator studiu geotehnic : Da
2. ***Comanda nr. intrare:*** 453/ 11.09.2023
3. ***Denumire lucrare:***EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA COMUNA CORNU PRIN INSTALAREA DE PANOURI SOLARE CU PUTERE DE 390 KW IN COMUNA CORNU, SAT CORNU DE JOS, T 5, NR. 233, Pt 234, P 235, Pap 237, JUDET PRAHOVA
4. *Data primirii obiectului de incercat in laborator* 11.09.2023
5. *Data efectuarii incercarilor solicitate* 12 – 15.09.2023
6. *Obiectul de incercat* probe teren de fundare
7. ***Metode aplicate pentru incercarile autorizate si efectuate de laborator:***
   - 7.1 Umiditate conform PL GTF 02 , STAS 1913/1-82
   - 7.2 Granulometrie (cernere si sedimentare)PL GTF 03 , STAS 1913/5-85, SR EN 933-1:2012
   - 7.3 Limite de plasticitate conform PL GTF 04 (metoda cupa si cilindrii), STAS 1913/4-86
   - 7.4 Caracteristicile pamanturilor contractile PL GTF 05, STAS 1913/12-88
   - 7.5 Caracteristici de compactare-incercarea Proctor PL GTF 06 , STAS 1913-13/83
   - 7.6 Determinarea greutatii volumice in teren PL GTF 07, STAS 1913/15-75
   - 7.7 Determinarea densitatii-metoda cu stanta PL GTF 08, STAS 1913/3-76
   - 7.8 Determinarea compresibilitatii pamantului prin incercare in edometru PL GTF 09, STAS 8942-1/89
   - 7.9 Determinarea rezistentei pamanturilor la forfecare prin incercarea la forfecare directa PL GTF 11, STAS 8942-2/82
   - 7.10 Determinarea permeabilitatii:metoda cu gradient variabil STAS 1913/6-76
8. Esantionarea a fost facuta de catre client — SC GEOSCAD CONST SRL
   Metoda de esantionare — cercetari prin foraj executat in pamant
   Persoana care a facut esantionarea — Ionica Ciprian
   PV de esantionare si predare primire probe in laborator nr. intrare: — 453/11.09.2023
9. *Raportul de incercare contine 6 pagini din care 4 anexe*
10. *Rezultatele din prezentul raport de incercare se refera numai la obiectul de incercat.*
11. *Raportul de incercari este emis in 1 exemplar si pastrat scanat in arhiva laborator conform PS – 02 – Controlul inregistrarilor*
12. *Fara aprobarea scrisa a laboratorului SC LABOR TEST acest raport de incercare nu poate fi reprodus decat integral*
13. *Incercarile s-au efectuat conform comenzii client si s-au respectat cerintele prevazute de normele in vigoare si de procedurile de lucru.*
14. *Declaram pe propria raspundere ca incercarile nu s-au efectuat sub presiuni de orice natura.*

Sef laborator
dr. ing. Ciocîrdel Mihai

S.C. LABOR TEST S.R.L. LABORATOR GEOTEHNIC DE GRAD II AUTORIZATIE NR. 3015

RAPORT INCERCARE- CENTRALIZATOR

Denumire lucrare : EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA COMUNA CORNU PRIN INSTALAREA DE PANOURI SOLARE CU PUTERE DE 390 KW IN COMUNA CORNU, SAT CORNU DE JOS, T 5, NR. 233, Pt 234, P 235, Pap 237, JUDET PRAHOVA

Sondajul	Adancimea probei (m)	tip proba - tulburata/netulburata	Descrierea probei	Granulozitate STAS 1913/5-85				Umiditate naturala STAS 1913/1-82	Plasticitate STAS 1913/4-86				Structura STAS 1913/3-76				Caracteristici contractile STAS 1913/12-88	Compresibilitatea STAS 8942/1-89		
				< 0.005	0.05-0.005	2.00-0.05	2.00-200		Limita curgere	Limita framantare	Indice plasticitate	Indice consistenta	Greutatea volumica	Porozitatea	Indice de porozitate	Gradul de umiditate		Modul de compresibilitate	Tasare specifica	Tasare specif. la inundare
				d_1	d_3	d_2	d_4	w %	w_L %	w_p %	I_p	Ic	γ/γ_d kN/m^3	n %	e	S_r		M_{2-3} kPa	e_p	i_{m3}
1	0.90 1.20	NT	Pietris cu nisip fin cafeniu	3	8	22	67	3.0	-	-	-	-	20.19 19.60	26	0.35	0.23	-	-	-	-
	2.40 2.70	NT	Pietris cu nisip fin cafeniu	-	7	19	74	3.6	-	-	-	-	20.56 19.84	25	0.33	0.29	-	-	-	-
2	1.10 1.50	NT	Pietris si frag. gresii in masa de nisip prafos cafeniu roscat	5	16	36	43	6.6	-	-	-	-	19.33 18.13	31	0.45	0.39	-	-	-	-
3	2.30 2.70	NT	Pietris cu bolovanis si nisip fin cafeniu	-	8	15	77	5.7	-	-	-	-	21.37 20.21	23	0.29	0.53	-	-	-	-

Sef profil
ing. Popa Laetitia

Sef laborator
dr. Ing. Ciocîrdel Mihai

LABOR TEST

Laborator geotehnic Gr. II
Autorizatie nr. 3015

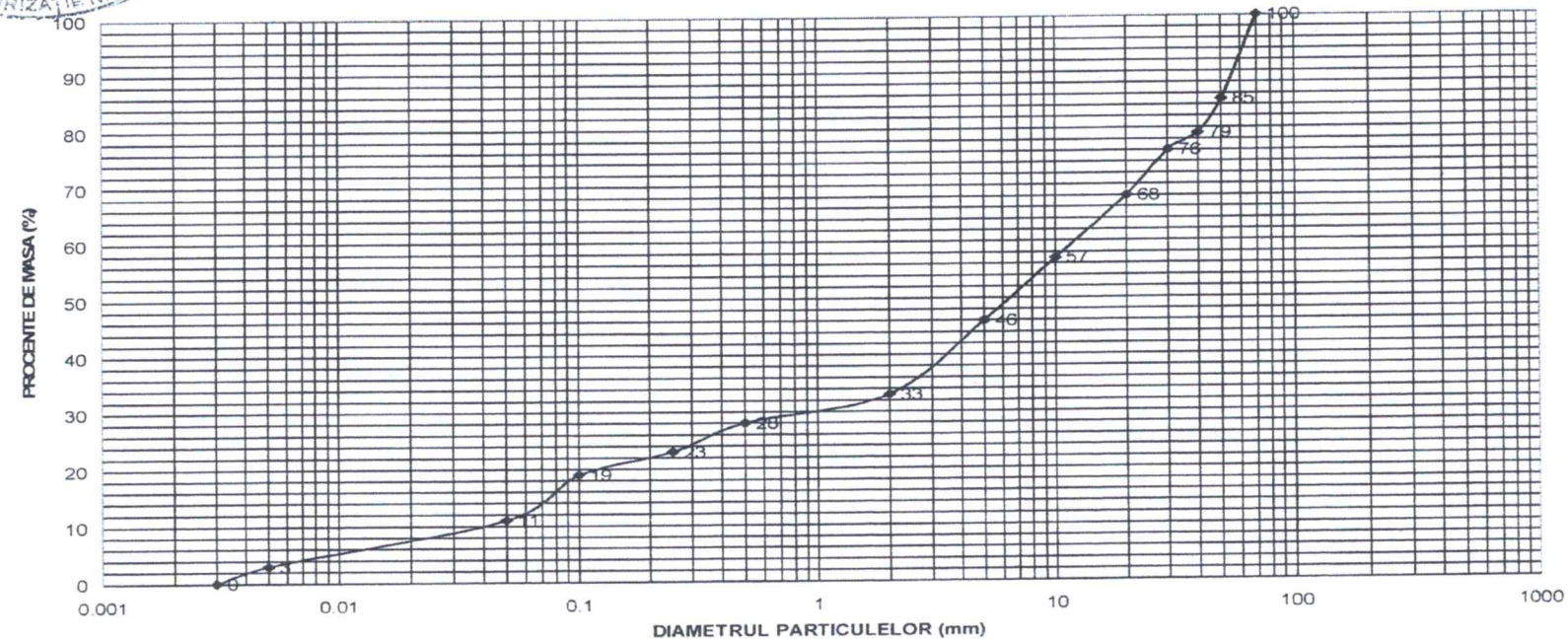
SC LABOR TEST SRL
Ploiesti, str. Ineu, nr.3
Tel ./Fax : 0721522208/0244595907

S.C. LABOR TEST S.R.L. LABORATOR GEOTEHNIC DE GRADUL II * AUTORIZATIE NR. 3015 *

DIAGRAMA DISTRIBUTIEI GRANULOMETRICE

EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA COMUNA CORNU PRIN INSTALAREA DE PANOURI SOLARE ..IN COMUNA CORNU,SAT CORNU DE JOS,T 5, NR. 233, Pt 234, P 235, Pap 237

FORAJ 1 , ADANCIMEA 1.00 - 1.40 m



0.002<d<0.005	Argila	3%	0.25<d<0.50	Nisip mijlociu	5%	20<d<70	Pietris mare	32%
0.005<d<0.05	Praf	8%	0.50<d<2	Nisip mare	5%	70<d<200	Bolovanis	-%
0.05<d<0.25	Nisip fin	12%	2<d<20	Pietris mic	35%	d >200	Blocuri	-%

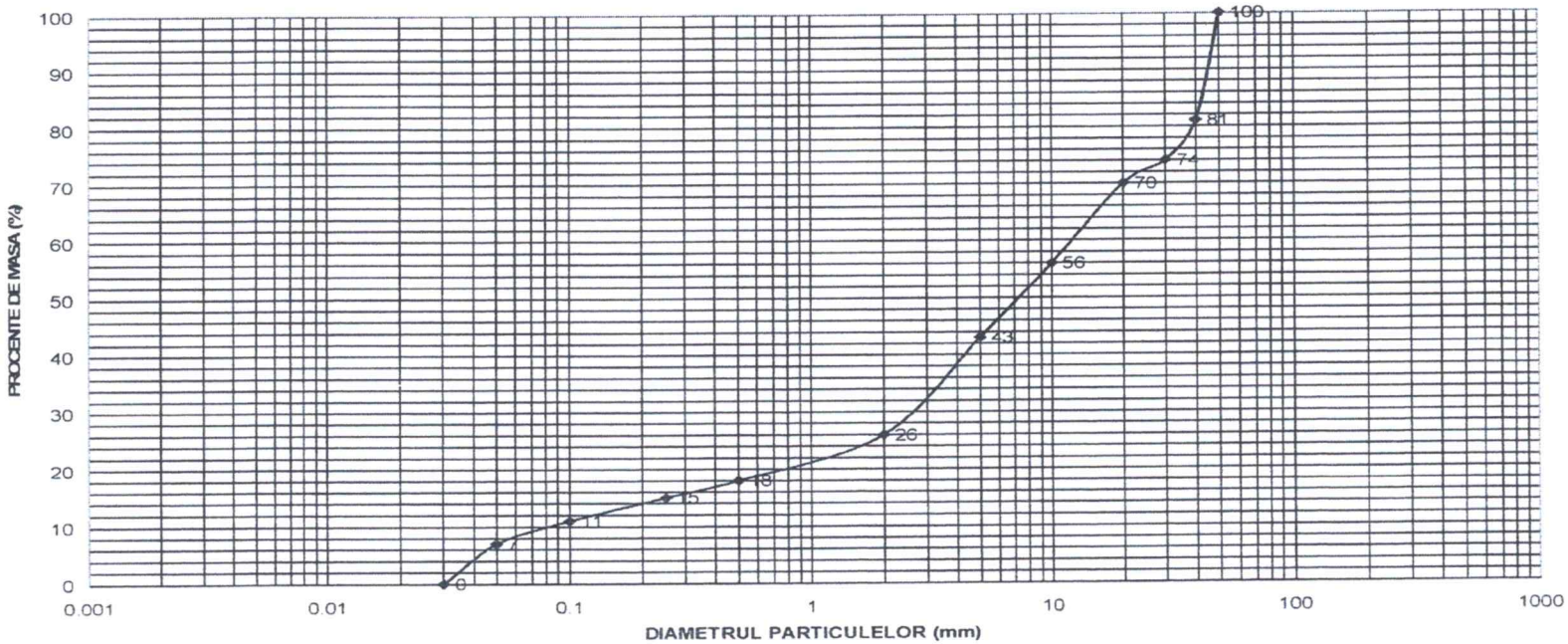
Sef profil
ing.Popa Laetitia

S.C. LABOR TEST S.R.L. LABORATOR GEOTEHNIC DE GRADUL II * AUTORIZATIE NR. 3015 *

DIAGRAMA DISTRIBUTIEI GRANULOMETRICE

EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA COMUNA CORNU PRIN INSTALAREA DE PANOURI SOLARE ..IN COMUNA CORNU,SAT CORNU DE JOS,T 5, NR. 233, Pt 234, P 235, Pap 237

FORAJ 1 , ADANCIMEA 3.50 - 3.80 m



0.002<d<0.005	Argila	-%	0.25<d<0.50	Nisip mijlociu	3%	20<d<70	Pietris mare	30%
0.005<d<0.05	Praf	7%	0.50<d<2	Nisip mare	8%	70<d<200	Bolovanis	-%
0.05<d<0.25	Nisip fin	8%	2<d<20	Pietris mic	44%	d >200	Blocuri	-%

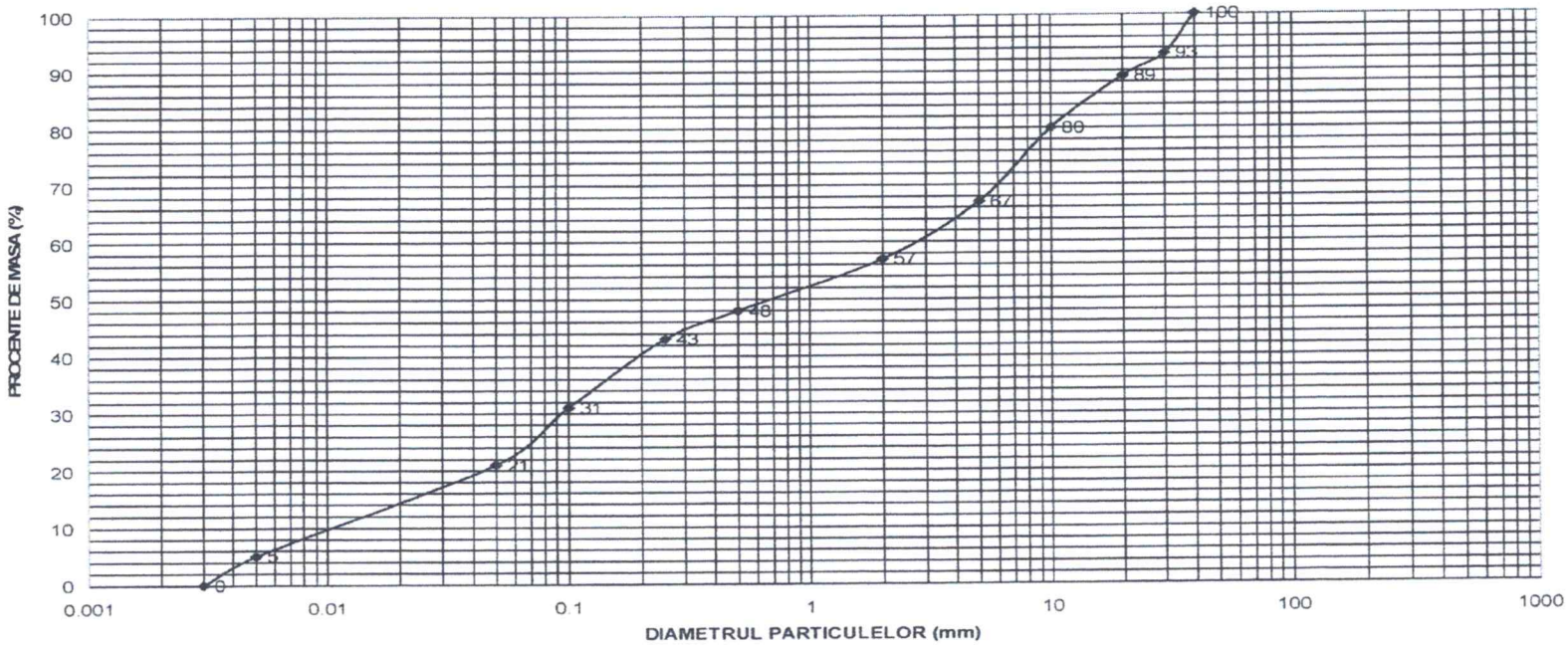
Sef profil
ing.Popa Laetitia

S.C. LABOR TEST S.R.L. LABORATOR GEOTEHNIC DE GRADUL II AUTORIZAȚIE NR. 3015

DIAGRAMA DISTRIBUTIEI GRANULOMETRICE

EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA COMUNA CORNU PRIN INSTALAREA DE PANOURI SOLARE ..IN COMUNA CORNU,SAT CORNU DE JOS,T 5, NR. 233, Pt 234, P 235, Pap 237

FORAJ 2 , ADANCIMEA 0.50 - 0.80 m



0.002<d<0.005	Argila	5%	0.25<d<0.50	Nisip mijlociu	5%	20<d<70	Pietris mare	11%
0.005<d<0.05	Praf	16%	0.50<d<2	Nisip mare	9%	70<d<200	Bolovanis	-%
0.05<d<0.25	Nisip fin	22%	2<d<20	Pietris mic	32%	d >200	Blocuri	-%

Sef profil
ing.Popa Laetitia

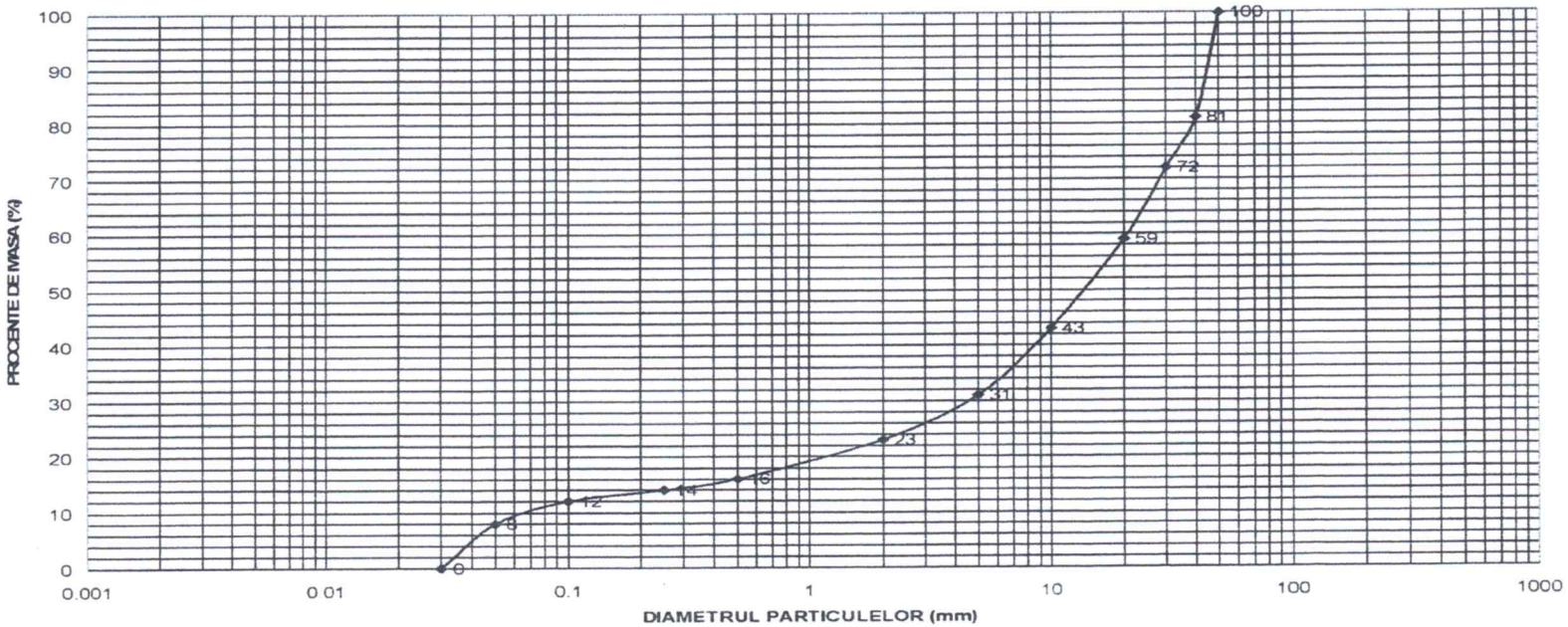
LABOR TEST	Laborator geotehnic Gr. II Autorizatie nr. 3015	SC LABOR TEST SRL Ploiesti, str. Ineu, nr.3 Tel./Fax : 0721522208/0244595907

S.C. LABOR TEST S.R.L. LABORATOR GEOTEHNIC DE GRADUL II * AUTORIZATIE NR. 3015 *

DIAGRAMA DISTRIBUTIEI GRANULOMETRICE

EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA COMUNA CORNU PRIN INSTALAREA DE PANOURI SOLARE ..IN COMUNA CORNU,SAT CORNU DE JOS,T 5, NR. 233, Pt 234, P 235, Pap 237

FORAJ 3 , ADANCIMEA 0.50 - 0.80 m



0.002<d<0.005	Argila	-%	0.25<d<0.50	Nisip mijlociu	2%	20<d<70	Pietris mare	41%
0.005<d<0.05	Praf	8%	0.50<d<2	Nisip mare	7%	70<d<200	Bolovanis	-%
0.05<d<0.25	Nisip fin	6%	2<d<20	Pietris mic	36%	d >200	Blocuri	-%

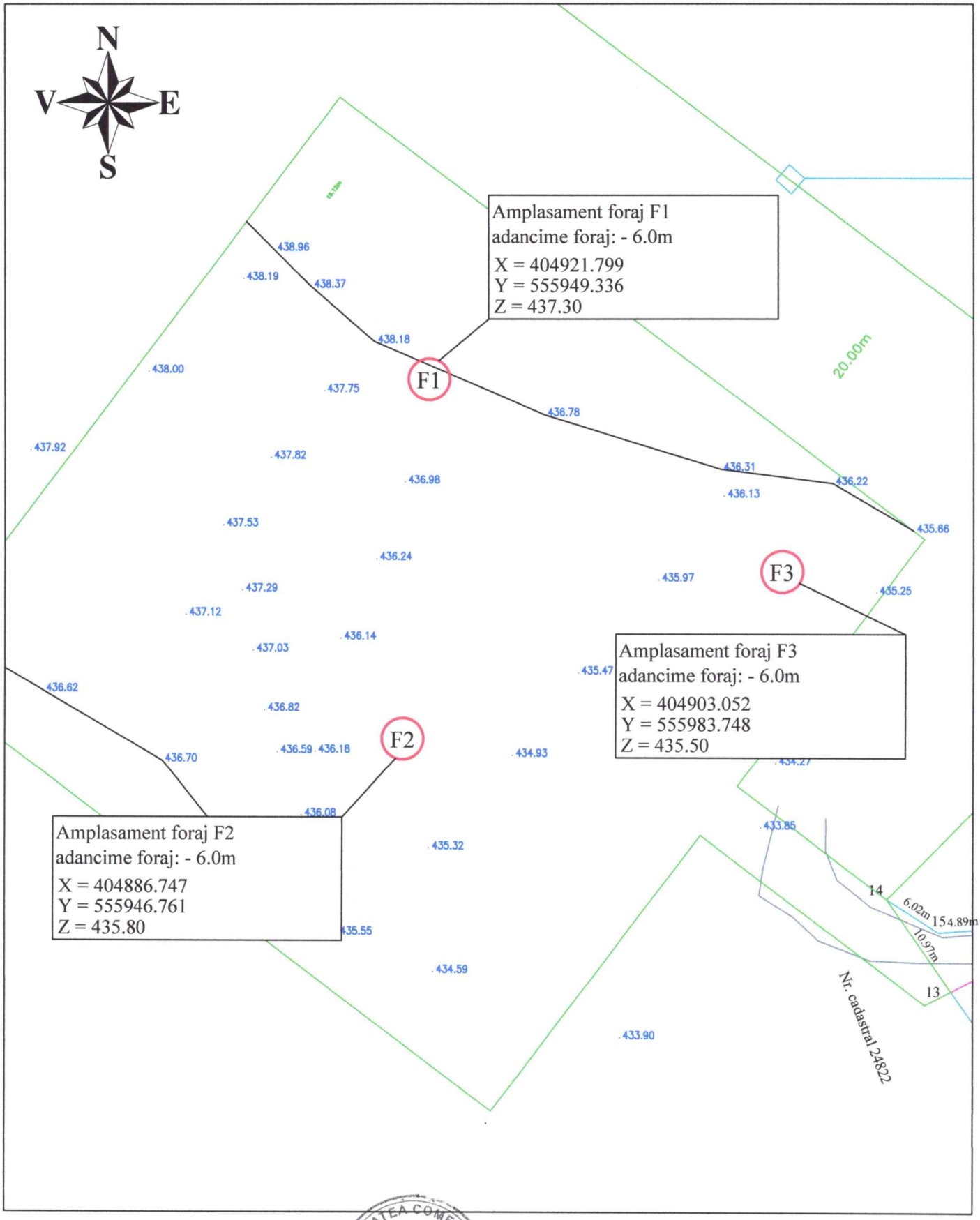
Sef profil
ing.Popa Laetitia

Anexa nr.	4	la raportul de incercare nr.	1034	din data de	16.09.2023	pag. 6 din 6

PLAN DE AMPLASAMENT AL FORAJULUI

scara 1:500

T5 Nr. 233 Pt234, P235, PAp237, comuna Cornu, sat Cornu de Jos, Judetul Prahova



S.C. GEOSCAD CONST S.R.L.
Intocmit,
ing. Ionica Ciprian

SOCIETATEA COMERCIALA GEOSCAD CONST S.R.L. CAMPINA - PRAHOVA

Beneficiar:	COMUNA CORNU

Eficientizarea consumului de energie electrica la comuna Cornu, Judetul Prahova prin instalarea de panouri solare cu putere de 390 KW

Consum comuna CORNU Jud Prahova

	Nr. factură	Valoare lei	Consum kWh	CIF
PH_ C_1	22MI01307608	29724,31	25395,00	COMUNA CORNU
PH_ C_2	22MI01472083	9248,90	7870,00	COMUNA CORNU
PH_ C_3	22MI03890820	3261,12	2701,00	COMUNA CORNU
PH_ C_4	22MI04120964	21213,56	17473,00	COMUNA CORNU
PH_ C_5	22MI04120992	1123,86	949,00	COMUNA CORNU
PH_ C_6	22MI06103975	19942,06	19937,00	COMUNA CORNU
PH_ C_7	22MI06217941	3284,02	3284,00	COMUNA CORNU
PH_ C_8	22MI07557793	18889,05	18889,00	COMUNA CORNU
PH_ C_9	22MI07640865	2553,04	2553,00	COMUNA CORNU
PH_ C_10	22MI09112241	15095,91	15095,00	COMUNA CORNU
PH_ C_11	22MI09141253	1508,71	1508,00	COMUNA CORNU
PH_ C_12	22MI10406738	11147,68	11146,00	COMUNA CORNU
PH_ C_13	22MI10490792	1226,02	1226,00	COMUNA CORNU
PH_ C_14	22MI11888839	7903,41	7807,00	COMUNA CORNU
PH_ C_15	22MI12004402	3288,02	3288,00	COMUNA CORNU
PH_ C_16	22MI11906457	1239,99	1240,00	COMUNA CORNU
PH_ C_17	22MI15113113	11990,66	11952,00	COMUNA CORNU
PH_ C_18	22MI15224524	-0,76	0,00	COMUNA CORNU
PH_ C_19	22MI16661833	1268,00	1268,00	COMUNA CORNU
PH_ C_20	22MI17928929	826,00	826,000	COMUNA CORNU
PH_ C_21	120015622190	1741,66	1282,00	COMUNA CORNU
PH_ C_22	120015622185	1063,74	783,00	COMUNA CORNU
PH_ C_23	120015622191	365,45	269,00	COMUNA CORNU
PH_ C_24	120015622174	942,98	678,00	COMUNA CORNU
PH_ C_25	120015622184	2552,72	1879,00	COMUNA CORNU
PH_ C_26	120015622172	3464,30	2550,00	COMUNA CORNU
PH_ C_27	120015622192	2116,61	1558,00	COMUNA CORNU
PH_ C_28	120015622188	2438,58	1795,00	COMUNA CORNU
PH_ C_29	120015622173	290,73	214,00	COMUNA CORNU
PH_ C_30	120015622193	6868,82	5056,00	COMUNA CORNU
PH_ C_31	120015622186	1400,68	1031,00	COMUNA CORNU
PH_ C_32	120015622177	266,27	196,00	COMUNA CORNU
PH_ C_33	120015622183	127,7	94,00	COMUNA CORNU
PH_ C_34	120015622182	387,18	285,00	COMUNA CORNU
PH_ C_35	22MI18168021	2860,46	2259,00	COMUNA CORNU
PH_ C_36	22MI19339366	725,46	547,00	COMUNA CORNU
PH_ C_37	150015145544	1789,32	1333,00	COMUNA CORNU
PH_ C_38	110016615988	787,90	566,00	COMUNA CORNU
PH_ C_39	150015145542	2496,73	1860,00	COMUNA CORNU
PH_ C_40	150015145538	2867,21	2136,00	COMUNA CORNU
PH_ C_41	150015145547	7295,56	5435,00	COMUNA CORNU
PH_ C_42	150015145545	374,71	279,00	COMUNA CORNU
PH_ C_43	110016615986	3659,19	2726,00	COMUNA CORNU
PH_ C_44	150015145546	2394,72	1784,00	COMUNA CORNU
PH_ C_45	150015145539	1135,63	846,00	COMUNA CORNU
PH_ C_46	110016615987	377,19	281,00	COMUNA CORNU
PH_ C_47	110016615991	-29,20	-196,00	COMUNA CORNU
PH_ C_48	150015145540	1240,31	924,00	COMUNA CORNU

PH_ C_49	150015145536	414,77	309,00	COMUNA CORNU
PH_ C_50	150015145537	142,28	106,00	COMUNA CORNU
TOTAL		**217293,22**	**193272,00**	

NR. 655/26/2022

29724,31

Ionuț Nicolae

26.01.2022

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

COMUNA CORNU NR.
AVIZAT CONTROL FINANCIAR PREVENTIV PROPRIU
Data 10.02.2022

[redacted]

11000638804
312253271

TOTAL DE PLATA
29.724,31 lei

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021

DATE FACTURA

Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI01307608
Data emitere factură: 25.01.2022
Data scadentă: 11.03.2022
Tip factură: Regularizare + Estimare

COD CLIENT: C000111373

Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

[redacted]

Total de plată factură curentă: 29.724,31 lei



[redacted]

Energie electrica de facturat	24.912,12 lei
Acciza de facturat	66,28 lei
Total baza de impozitare TVA	24.978,40 lei
TVA 19%	4.745,91 lei
Total de plata factura curenta	29.724,31 lei
Total de plata facturi restante	71,41 lei
Sold total la data emiterii facturii 25.01.2022	**29.795,72 lei**

AVETI FACTURI RESTANTE
Dacă ați efectuat plata facturilor restante, vă rugăm ignorați soldul aferent acestora.

CONTACTE UTILE
www.enel.ro
www.my.enel.ro
Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00
Cod etic: www.enel.ro
Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro
Semnalare intreruperi: 0244.929
Adresa de corespondenta: Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

MESAJE
Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977* - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701.
*numar cu tarif normal din orice retea

NECLARITĂȚI?
Dacă sunt informații neclare in noua factură, vizitați www.enel.ro, secțiunea ghid nou factura.

Scanați acest cod dacă doriți să achitați factura curentă în valoare de 29.724,31 lei

1100063880400000297243125012231225327171

Scanați acest cod dacă doriți să achitați soldul total în valoare de 29.795,72 lei

00000000000000002979572250122312253271O4

TOTAL FACTURARE LOCURI DE CONSUM

	CANTITATE	UM	VALOARE FĂRĂ TVA LEI	VALOARE TVA LEI
Total energie in perioada de facturare	25.395,00	kWh	22.636,57	4.300,91
Contributie pentru cogenerare	25.395,00	kWh	648,59	123,22
Certificate verzi	25,395	MWh	1.626,96	309,13
Acciza energie	25,395	MWh	66,28	12,58
Total baza de impozitare TVA			24.978,40	
din care cogenerare			648,59	
din care certificate verzi			1.626,96	
din care acciza			66,28	
TVA 19%				4.745,91
Total de plata factura curenta			24.978,40	4.745,91
Total de plata facturi restante			71,41	
Sold total la data emiterii facturii 25.01.2022				**29.795,72 lei**

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,61 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,23 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 76/2016; 6/2017; 234,235/2019; 188,190,214,215,216, 217,218,219,220,221,222, 242/2020; 10,46,50,82,111/2021 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18, 237/2020,9/2021; L226/2021; Scheme de sprijin – L259/2021

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona impreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 35/2013, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

IMPORTANT!

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2021 - decembrie 2021: 0,4505 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2021: 142,2107 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

EXPLICATII SITUATIE SOLD

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU
Adresa: Strada Lunca Corului, nr. fnPT, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230369
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 24.863 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390044344

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	226060/ citit	228665/ citit	2.605	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	16060/ citit	16453/ citit	393	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390044344/ 594030100003230369	#4028795				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	50932/ citit	50932/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390044344/ 594030100003230369	#4028795				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.12.21-31.12.21	2.605	kWh	0,675290	1.759,13	334,23
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	2.605	kWh	0,184750	481,27	91,44
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	2.605	kWh	0,019220	50,07	9,51
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	2.605	kWh	0,001300	3,39	0,64
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	2.605	kWh	0,010820	28,19	5,36
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	2,605	MWh	64,0659204	166,89	31,71
Acciza 01.12.21-31.12.21	2,605	MWh	2,610000	6,8	1,29
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	2.605	kWh	0,025540	66,53	12,64
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	2.605,00	kWh		2.562,27	486,83

COMUNA CORNU - Gradinita Program Prelungit
Adresa: Aleea Prof. Silviu Iancu, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003636796
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 9.626 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390044118

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390044118/ 594030100003636796	#20301782979	1	10208/ estimat furnizor	11043/ estimat distribuitor	835	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.12.21-31.12.21	835	kWh	0,675290	563,87	107,14
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	835	kWh	0,184750	154,27	29,31
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	835	kWh	0,019220	16,05	3,05
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	835	kWh	0,001300	1,09	0,21
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	835	kWh	0,010820	9,03	1,72
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	0,835	MWh	64,0659204	53,5	10,17
Acciza 01.12.21-31.12.21	0,835	MWh	2,610000	2,18	0,41
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	835	kWh	0,025540	21,33	4,05
Total loc de consum	835,00	kWh		821,32	156,05

COMUNA CORNU - Topsenilor
Adresa: Strada TOPSENILOR, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003210729
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 3.965 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390044117

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390044117/ 594030100003210729	#6033055	1	13423/ citit	13842/ citit	419	kWh	

	Cod Proiect / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390044117/ 59403010000321 0729	#6033055	1	1215/ citit	1259/ citit	44	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390044117/ 59403010000321 0729	#6033055				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390044117/ 59403010000321 0729	#6033055	1	60/ citit	60/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390044117/ 59403010000321 0729	#6033055				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.12.21-31.12.21	419	kWh	0,675290	282,95	53,76
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	419	kWh	0,184750	77,41	14,71
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	419	kWh	0,019220	8,05	1,53
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	419	kWh	0,001300	0,54	0,1
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	419	kWh	0,010820	4,53	0,86
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	0,419	MWh	64,0659204	26,84	5,1
Acciza 01.12.21-31.12.21	0,419	MWh	2,610000	1,09	0,21
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	419	kWh	0,025540	10,7	2,03
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	419,00	kWh		412,11	78,30

COMUNA CORNU - PT 20 TINCA
Adresa: Strada LACULUI, nr. FN, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230574
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 10.270 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390042543

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
INDEXE CANTITATI								
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	6278/ citit	7356/ citit	1.078	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	1252/ citit	1457/ citit	205	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042543/ 594030100003230574	#20001010				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	0/ citit	0/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042543/ 594030100003230574	#20001010				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.12.21-31.12.21	1.078	kWh	0,675290	727,96	138,31
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	1.078	kWh	0,184750	199,16	37,84
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	1.078	kWh	0,019220	20,72	3,94
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	1.078	kWh	0,001300	1,4	0,27
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	1.078	kWh	0,010820	11,66	2,22
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	1,078	MWh	64,0659204	69,06	13,12
Acciza 01.12.21-31.12.21	1,078	MWh	2,610000	2,81	0,53
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	1.078	kWh	0,025540	27,53	5,23
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	1.078,00	kWh		1.060,30	201,46

COMUNA CORNU - Iluminat Primarie
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230345
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 0 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390042536

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	42/ citit	42/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	55/ citit	55/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042536/ 594030100003230345	#6035025				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	1/ citit	1/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042536/ 594030100003230345	#6035025				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,184750	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,019220	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,001300	0	0
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,010820	0	0
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	0	MWh	64,0659204	0	0
Acciza 01.12.21-31.12.21	0	MWh	2,610000	0	0
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,025540	0	0
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - PT 31 MUSCEL
Adresa: Strada PROVINCEANU, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390042531

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230338
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 22.432 kWh

	Cod Smart / serie	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	7599,4/ citit	7827,25/ citit	2.279	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	1935,25/ citit	2002,44/ citit	672	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042531/ 594030100003230338	#66009469				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	3,87/ citit	3,96/ citit	1	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042531/ 594030100003230338	#66009469				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.12.21-31.12.21	2.279	kWh	0,675290	1.538,99	292,41
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	2.279	kWh	0,184750	421,05	80
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	2.279	kWh	0,019220	43,8	8,32
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	2.279	kWh	0,001300	2,96	0,56
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	2.279	kWh	0,010820	24,66	4,69
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	2,279	MWh	64,0659204	146,01	27,74
Acciza 01.12.21-31.12.21	2,279	MWh	2,610000	5,95	1,13
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	2.279	kWh	0,025540	58,21	11,06
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	2.279,00	kWh		2.241,63	425,91

COMUNA CORNU - PT 26 SCOALA
Adresa: Strada FLORILOR, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230352
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 68.286 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390042529

	Cod Smart / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042529/ 594030100003230352	#1737020	1	197541/ citit	205148/ citit	7.607	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042529/ 594030100003230352	#1737020	1	21986/ citit	22750/ citit	764	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042529/ 594030100003230352	#1737020				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042529/ 594030100003230352	#1737020	1	29/ citit	29/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042529/ 594030100003230352	#1737020				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.12.21-31.12.21	7.607	kWh	0,675290	5.136,93	976,02
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	7.607	kWh	0,184750	1.405,39	267,02
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	7.607	kWh	0,019220	146,21	27,78
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	7.607	kWh	0,001300	9,89	1,88
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	7.607	kWh	0,010820	82,31	15,64
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	7,607	MWh	64,0659204	487,35	92,6
Acciza 01.12.21-31.12.21	7,607	MWh	2,610000	19,85	3,77
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	7.607	kWh	0,025540	194,28	36,91
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	7.607,00	kWh		7.482,21	1.421,62

COMUNA CORNU - iluminat parc
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230789
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 3.304 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390042532

	Cod Sistem / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042532/ 594030100003230789	#1318718	1	56520/ citit	56520/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042532/ 594030100003230789	#1318718	1	9382/ citit	9382/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042532/ 594030100003230789	#1318718				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042532/ 594030100003230789	#1318718	1	29643/ citit	29643/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042532/ 594030100003230789	#1318718				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,184750	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,019220	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,001300	0	0
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,010820	0	0
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	0	MWh	64,0659204	0	0
Acciza 01.12.21-31.12.21	0	MWh	2,610000	0	0
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,025540	0	0
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - PT 32
Adresa: Strada MIHAI VITEAZUL, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230321
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 34.718 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390042530

	Cod Enel/ PUD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
ENERGIE ACTIVA								
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042530/ 59403010000323 0321	#02679939	1	161372/ citit	165107/ citit	3.735	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042530/ 59403010000323 0321	#02679939	1	31959/ citit	32864/ citit	905	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042530/ 59403010000323 0321	#02679939				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042530/ 59403010000323 0321	#02679939	1	1991/ citit	1991/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042530/ 59403010000323 0321	#02679939				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.12.21-31.12.21	3.735	kWh	0,675290	2.522,21	479,22
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	3.735	kWh	0,184750	690,04	131,11
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	3.735	kWh	0,019220	71,79	13,64
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	3.735	kWh	0,001300	4,86	0,92
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	3.735	kWh	0,010820	40,41	7,68
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	3,735	MWh	64,0659204	239,29	45,47
Acciza 01.12.21-31.12.21	3,735	MWh	2,610000	9,75	1,85
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	3.735	kWh	0,025540	95,39	18,12
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	3.735,00	kWh		3.673,74	698,01

COMUNA CORNU - PT 47 biserica
Adresa: Strada Carol I, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230314
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 27.305 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390042528

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042528/ 594030100003230314	#62066934	1	94619/ citit	97563/ citit	2.944	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042528/ 594030100003230314	#62066934	1	8309/ citit	8569/ citit	260	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042528/ 594030100003230314	#62066934				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042528/ 594030100003230314	#62066934	1	5164/ citit	5526/ citit	362	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042528/ 594030100003230314	#62066934				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.12.21-31.12.21	2.944	kWh	0,675290	1.988,05	377,73
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	2.944	kWh	0,184750	543,9	103,34
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	2.944	kWh	0,019220	56,58	10,75
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	2.944	kWh	0,001300	3,83	0,73
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	2.944	kWh	0,010820	31,85	6,05
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	2,944	MWh	64,0659204	188,61	35,84
Acciza 01.12.21-31.12.21	2,944	MWh	2,610000	7,68	1,46
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	2.944	kWh	0,025540	75,19	14,29
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	2.944,00	kWh		2.895,69	550,18

COMUNA CORNU - scoala 4 ani/gradinita
Adresa: Strada MIHAI VITEAZUL, nr. 217, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230192
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 2.042 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390042526

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
INDECSI SI CANTITATI								
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042526/ 594030100003230192	#02819379	1	10281/ estimat furnizor	10458/ estimat distribuitor	177	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.12.21-31.12.21	177	kWh	0,675290	119,53	22,71
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	177	kWh	0,184750	32,7	6,21
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	177	kWh	0,019220	3,4	0,65
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	177	kWh	0,001300	0,23	0,04
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	177	kWh	0,010820	1,92	0,36
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	0,177	MWh	64,0659204	11,34	2,15
Acciza 01.12.21-31.12.21	0,177	MWh	2,610000	0,46	0,09
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	177	kWh	0,025540	4,52	0,86
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	177,00	kWh		174,10	33,08

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229905
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 2.213 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390042525

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
INDECSI SI CANTITATI								
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042525/ 594030100003229905	#1318858	1	21614/ estimat furnizor	21818/ estimat distribuitor	204	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.12.21-31.12.21	204	kWh	0,675290	137,76	26,17
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	204	kWh	0,184750	37,69	7,16
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	204	kWh	0,019220	3,92	0,74
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	204	kWh	0,001300	0,27	0,05
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	204	kWh	0,010820	2,21	0,42
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	0,204	MWh	64,0659204	13,07	2,48
Acciza 01.12.21-31.12.21	0,204	MWh	2,610000	0,53	0,1
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	204	kWh	0,025540	5,21	0,99
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	204,00	kWh		200,66	38,13

COMUNA CORNU - Gradinita Cornu de Yos. → MIMARIE
Adresa: Strada GRADINITEI, nr. 337, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229332
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 2.373 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390042521

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
ENERGIE ACTIVA								
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042521/ 594030100003229332	#6040702	1	18896,19/ estimat furnizor	19102,08/ estimat distribuitor	206	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.12.21-31.12.21	206	kWh	0,675290	139,11	26,43
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	206	kWh	0,184750	38,06	7,23
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	206	kWh	0,019220	3,96	0,75
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	206	kWh	0,001300	0,27	0,05
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	206	kWh	0,010820	2,23	0,42
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	0,206	MWh	64,0659204	13,2	2,51

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Acciza 01.12.21-31.12.21	0,206	MWh	2,610000	0,54	0,1
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	206	kWh	0,025540	5,26	1
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	206,00	kWh		202,63	38,50

COMUNA CORNU - camin cultural
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229929
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 41 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390042540

	Cod Smart / NLC	Seria contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
ENERGIE CANTITATI								
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042540/ 594030100003229929	#1537013	1	3074/ citit	3074/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042540/ 594030100003229929	#1537013	1	19/ citit	19/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042540/ 594030100003229929	#1537013				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042540/ 594030100003229929	#1537013	1	438/ citit	438/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042540/ 594030100003229929	#1537013				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,184750	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,019220	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,001300	0	0
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,010820	0	0
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	0	MWh	64,0659204	0	0
Acciza 01.12.21-31.12.21	0	MWh	2,610000	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,025540	0	0
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - camin cultural
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229912
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 7.401 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390042539

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
DISTRIBUTIE CONTRACTATA								
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042539/ 59403010000322 9912	#02678733	1	13068/ citit	13673/ citit	605	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042539/ 59403010000322 9912	#02678733	1	5496/ citit	5522/ citit	26	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042539/ 59403010000322 9912	#02678733				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042539/ 59403010000322 9912	#02678733	1	2125/ citit	2176/ citit	51	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042539/ 59403010000322 9912	#02678733				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.12.21-31.12.21	605	kWh	0,675290	408,55	77,62
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	605	kWh	0,184750	111,77	21,24
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	605	kWh	0,019220	11,63	2,21
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	605	kWh	0,001300	0,79	0,15

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	605	kWh	0,010820	6,55	1,24
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	0,605	MWh	64,0659204	38,76	7,36
Acciza 01.12.21-31.12.21	0,605	MWh	2,610000	1,58	0,3
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	605	kWh	0,025540	15,45	2,94
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	605,00	kWh		595,08	113,07

COMUNA CORNU - sala de sport scoala
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229646
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 0 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390042535

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482	1	14886/ citit	14886/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482	1	8343/ citit	8343/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482	1	78/ citit	78/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,184750	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,019220	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,001300	0	0
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,010820	0	0
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	0	MWh	64,0659204	0	0
Acciza 01.12.21-31.12.21	0	MWh	2,610000	0	0
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,025540	0	0
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - iluminat public
Adresa: Strada SINOIULUI, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003027204
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 0 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390042533

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CANTITATI								
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	995/ citit	995/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	40/ citit	40/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042533/ 594030100003027204	#751641				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	40/ citit	40/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042533/ 594030100003027204	#751641				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,184750	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,019220	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,001300	0	0
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,010820	0	0
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	0	MWh	64,0659204	0	0
Acciza 01.12.21-31.12.21	0	MWh	2,610000	0	0
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	0	kWh	0,025540	0	0
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - dispensar veterinar
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 751, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229295
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 656 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390042534

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
[illegible]								
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042534/ 594030100003229295	#1450852	1	2822/ estimat furnizor	2898/ estimat distribuitor	76	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
[illegible]					
Energie activa 01.12.21-31.12.21	76	kWh	0,675290	51,32	9,75
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	76	kWh	0,184750	14,04	2,67
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	76	kWh	0,019220	1,46	0,28

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	76	kWh	0,001300	0,1	0,02
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	76	kWh	0,010820	0,82	0,16
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	0,076	MWh	64,0659204	4,87	0,93
Acciza 01.12.21-31.12.21	0,076	MWh	2,610000	0,2	0,04
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	76	kWh	0,025540	1,94	0,37
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	76,00	kWh		74,75	14,20

COMUNA CORNU - Primaria Sediu
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229363
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 3.568 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390042527

	Cod Smart / PCD	Serie contor	Consum grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
ENERGIE CANTITATI								
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	6331/ citit	6702/ citit	371	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	295/ citit	309/ citit	14	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042527/ 594030100003229363	#18101750927				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	284/ citit	287/ citit	3	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042527/ 594030100003229363	#18101750927				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.12.21-31.12.21	371	kWh	0,675290	250,53	47,6
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	371	kWh	0,184750	68,54	13,02
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	371	kWh	0,019220	7,13	1,35
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	371	kWh	0,001300	0,48	0,09

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	371	kWh	0,010820	4,01	0,76
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	0,371	MWh	64,0659204	23,77	4,52
Acciza 01.12.21-31.12.21	0,371	MWh	2,610000	0,97	0,18
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	371	kWh	0,025540	9,48	1,8
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	371,00	kWh		364,91	69,33

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229899
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 1.006 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390042524

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
ENERGIE ACTIVA								
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042524/ 594030100003229899	5873020	1	4952/ estimat furnizor	5039/ estimat distribuitor	87	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.12.21-31.12.21	87	kWh	0,675290	58,75	11,16
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	87	kWh	0,184750	16,07	3,05
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	87	kWh	0,019220	1,67	0,32
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	87	kWh	0,001300	0,11	0,02
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	87	kWh	0,010820	0,94	0,18
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	0,087	MWh	64,0659204	5,57	1,06
Acciza 01.12.21-31.12.21	0,087	MWh	2,610000	0,23	0,04
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	87	kWh	0,025540	2,22	0,42

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	87,00	kWh		85,56	16,26

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229684
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 1.142 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390042523

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CANTITATI								
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042523/ 594030100003229684	8679875	1	13196/ estimat furnizor	13295/ estimat distribuitor	99	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.12.21-31.12.21	99	kWh	0,675290	66,85	12,7
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	99	kWh	0,184750	18,29	3,48
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	99	kWh	0,019220	1,9	0,36
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	99	kWh	0,001300	0,13	0,02
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	99	kWh	0,010820	1,07	0,2
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	0,099	MWh	64,0659204	6,34	1,2
Acciza 01.12.21-31.12.21	0,099	MWh	2,610000	0,26	0,05
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	99	kWh	0,025540	2,53	0,48
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	99,00	kWh		97,37	18,50

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229677
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 4.816 kWh

TRANSMITERE INDEX
Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390042522

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042522/ 594030100003229677	30149	1	28888/ estimat furnizor	29653/ estimat furnizor	765	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
CONSUMURI					
Energie activa 01.12.21-31.12.21	765	kWh	0,675290	516,6	98,15
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	765	kWh	0,184750	141,33	26,85
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	765	kWh	0,019220	14,7	2,79
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	765	kWh	0,001300	0,99	0,19
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	765	kWh	0,010820	8,28	1,57
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	0,765	MWh	64,0659204	49,01	9,31
Acciza 01.12.21-31.12.21	0,765	MWh	2,610000	2	0,38
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	765	kWh	0,025540	19,54	3,71
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	765,00	kWh		752,45	142,97

COMUNA CORNU
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229356
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.12.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 12.981 kWh

TRANSMITERE INDEX
Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.01.2022-31.01.2022
Eneltel: 390042218

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042218/ 594030100003229356	#1318846	1	65591/ citit	66894/ citit	1.303	kWh	

	Cod Enel/tel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042218/ 59403010000322 9356	#1318846	1	11920/ citit	12309/ citit	389	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042218/ 59403010000322 9356	#1318846				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042218/ 59403010000322 9356	#1318846	1	8310/ citit	8360/ citit	50	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042218/ 59403010000322 9356	#1318846				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.12.21-31.12.21	1.303	kWh	0,675290	879,9	167,18
Distributie en.el 01.12.21-31.12.21	1.303	kWh	0,184750	240,73	45,74
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.12.21-31.12.21	1.303	kWh	0,019220	25,04	4,76
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.12.21-31.12.21	1.303	kWh	0,001300	1,69	0,32
Servicii sistem 01.12.21-31.12.21	1.303	kWh	0,010820	14,1	2,68
Certificate verzi 01.12.21-31.12.21	1,303	MWh	64,0659204	83,48	15,86
Acciza 01.12.21-31.12.21	1,303	MWh	2,610000	3,4	0,65
Cogenerare 01.12.21-31.12.21	1.303	kWh	0,025540	33,28	6,32
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	1.303,00	kWh		1.281,62	243,51

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăţi, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

ROMANIA
JUDETUL PRAHOVA
COMUNA CORNU
PRIMARIA
NR 939
AN 2022 LUNA 2 ZIUA 2
NR ANEXE

FURNIZOR: Enel Energie Muntenia SA

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

COMUNA CORNU NR.
AVIZAT CONTROL FINANCIAR PREVENTIV PROPRIU
Data

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Nr. 924819
Data și prezentare Iesanu Nadia
02.02.2022
COD CLIENT: C000111373

DETALII NECESARE PLATII

ID FACTURA	TOTAL DE PLATA
53004325140	**9.248,90 lei**
COD PLATA	
312253271	

Perioada de facturare: 01.10.2021 - 31.12.2021

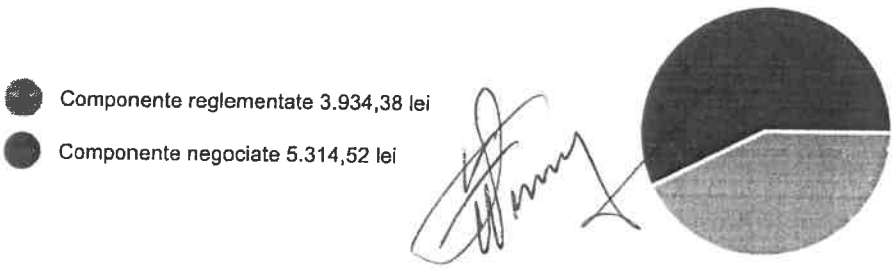
DATE FACTURA

Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI01472083
Data emitere factură: 31.01.2022
Data scadentă: 17.03.2022
Tip factură: Regularizare

Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

SINTEZA FACTURA

Total de plată factură curentă: 9.248,90 lei



DETALII FISCALE

Energie electrica de facturat	7.751,65 lei
Acciza de facturat	20,54 lei
Total baza de impozitare TVA	7.772,19 lei
TVA 19%	1.476,71 lei
Total de plata factura curenta	9.248,90 lei
Total de plata facturi restante	29.795,72 lei
Sold total la data emiterii facturii 31.01.2022	**39.044,62 lei**

AVETI FACTURI RESTANTE

Dacă aţi efectuat plata facturilor restante, vă rugăm ignoraţi soldul aferent acestora.

CONTACTE UTILE

www.enel.ro
www.my.enel.ro
Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00
Cod etic: www.enel.ro
Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro
Semnalare intreruperi: 0244.929
Adresa de corespondenta: Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

MESAJE

Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977* - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701.
*numar cu tarif normal din orice retea

NECLARITĂȚI?

Dacă sunt informaţii neclare in noua factură, vizitaţi www.enel.ro, secţiunea ghid nou factura.

Scanaţi acest cod dacă doriţi să achitaţi factura curentă în valoare de 9.248,90 lei

53004325140000000924890310122312253271 34

Scanaţi acest cod dacă doriţi să achitaţi soldul total în valoare de 39.044,62 lei

00000000000000003904462310122312253271 30

TOTAL FACTURARE LOCURI DE CONSUM

	CANTITATE	UM	VALOARE FĂRĂ TVA LEI	VALOARE TVA LEI
Total energie in perioada de facturare	7.870,00	kWh	7.081,23	1.345,42
Contributie pentru cogenerare	7.870,00	kWh	166,23	31,57
Certificate verzi	7,870	MWh	504,19	95,80
Acciza energie	7,870	MWh	20,54	3,91
Total baza de impozitare TVA			7.772,19	
din care cogenerare			166,23	
din care certificate verzi			504,19	
din care acciza			20,54	
TVA 19%				1.476,71
Total de plata factura curenta			7.772,19	1.476,71
Total de plata facturi restante			29.795,72	
Sold total la data emiterii facturii 31.01.2022				**39.044,62 lei**

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona impreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 35/2013, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

IMPORTANT!

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2021 - decembrie 2021: 0,4505 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2021: 142,2107 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,61 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,23 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 76/2016; 6/2017; 234,235/2019; 188,190,214,215,216, 217,218,219,220,221,222, 242/2020; 10,46,50,82,111/2021 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18, 237/2020,9/2021; L226/2021; Scheme de sprijin – L259/2021

EXPLICAŢII SITUAŢIE SOLD

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU - Biblioteca
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229653
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.10.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 4.271 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042538

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.10.21-31.10.21	390042538/ 594030100003229653	5369119	1	22179/ citit	22389/ citit	210	kWh	
Energie activa 01.11.21-30.11.21	390042538/ 594030100003229653	5369119	1	22389/ citit	22630/ citit	241	kWh	
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042538/ 594030100003229653	5369119	1	22630/ citit	23279/ citit	649	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.10.21-31.12.21	1.100	kWh	0,675290	742,81	141,13
Distributie en.el 01.10.21-31.12.21	1.100	kWh	0,184750	203,22	38,61
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.10.21-31.12.21	1.100	kWh	0,019220	21,14	4,02
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.10.21-31.12.21	1.100	kWh	0,001300	1,42	0,27
Servicii sistem 01.10.21-31.12.21	1.100	kWh	0,010820	11,9	2,26
Certificate verzi 01.10.21-31.12.21	1,1	MWh	64,0659204	70,47	13,39
Acciza 01.10.21-31.12.21	1,1	MWh	2,610000	2,87	0,55
Cogenerare 01.10.21-31.10.21	210	kWh	0,017120	3,6	0,68
Cogenerare 01.11.21-31.12.21	890	kWh	0,025540	22,74	4,32
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	1.100,00	kWh		1.080,17	205,23

COMUNA CORNU - Sala Sport Aninis
Adresa: Strada ANINIS, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003334913
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.10.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 26.288 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042537

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.10.21-31.10.21	390042537/ 594030100003334913	#493823	1	231220/ citit	235141/ citit	3.921	kWh	
Energie activa 01.11.21-30.11.21	390042537/ 594030100003334913	#493823	1	235141/ citit	235141/ citit	0	kWh	
Energie activa 01.12.21-31.12.21	390042537/ 594030100003334913	#493823	1	235141/ citit	237990/ citit	2.849	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.10.21-31.10.21	390042537/ 594030100003334913	#493823	1	49862/ citit	50013/ citit	151	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.11.21-30.11.21	390042537/ 594030100003334913	#493823	1	50013/ citit	50013/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042537/ 594030100003334913	#493823	1	50013/ citit	50085/ citit	72	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.10.21-31.10.21	390042537/ 594030100003334913	#493823				151	kVARh	0
Energie reactiva capacitiva 01.11.21-30.11.21	390042537/ 594030100003334913	#493823				5	kVARh	0
Energie reactiva capacitiva 01.12.21-31.12.21	390042537/ 594030100003334913	#493823				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.10.21-31.10.21	390042537/ 594030100003334913	#493823	1	20203/ citit	20784/ citit	581	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.11.21-30.11.21	390042537/ 594030100003334913	#493823	1	20784/ citit	20784/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042537/ 594030100003334913	#493823	1	20784/ citit	21044/ citit	260	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.10.21-31.10.21	390042537/ 594030100003334913	#493823				561	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.11.21-30.11.21	390042537/ 594030100003334913	#493823				19	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.12.21-31.12.21	390042537/ 594030100003334913	#493823				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.10.21-31.12.21	6.770	kWh	0,675290	4.571,71	868,62
Distributie en.el 01.10.21-31.12.21	6.770	kWh	0,184750	1.250,75	237,64
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.10.21-31.12.21	6.770	kWh	0,019220	130,12	24,72
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.10.21-31.12.21	6.770	kWh	0,001300	8,8	1,67
Servicii sistem 01.10.21-31.12.21	6.770	kWh	0,010820	73,26	13,92
Certificate verzi 01.10.21-31.12.21	6,77	MWh	64,0659204	433,72	82,41
Acciza 01.10.21-31.12.21	6,77	MWh	2,610000	17,67	3,36
Cogenerare 01.10.21-31.10.21	3.921	kWh	0,017120	67,13	12,75
Cogenerare 01.11.21-31.12.21	2.849	kWh	0,025540	72,76	13,82
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.10.21-31.12.21	580	kVARh	0,089800	52,09	9,9
Energie reactiva capacitiva 01.10.21-31.12.21	156	kVARh	0,089800	14,01	2,66
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	6.770,00	kWh		6.692,02	1.271,48

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanți Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăţi, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

Stimate client,

În conformitate cu prevederile Ordinului Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) nr. 16/2015 pentru aprobarea procedurii-cadru privind obligația furnizorilor de energie electrică și gaze naturale de soluționare a plângerilor clienților finali, vă aducem la cunoștință modalitățile de transmitere a sesizărilor, principalele categorii de sesizări, termenul legal de depunere (dacă există), precum și termenul de soluționare, programul de audiențe din Magazinele Enel (cu toate detaliile necesare), precum și drepturile clientului final de a apela la ANRE (la adresă - Str. Constantin Nacu nr. 3, sector 2, București, prin telefon – 021-327.81.74, 021-327.81.00, prin fax – 021-312.43.65 și prin e-mail – anre@anre.ro), la alte proceduri extrajudiciare sau la instanța judecătorească în vederea soluționării plângerilor.

Modalitățile de transmitere a sesizărilor se regasesc pe site www.enel.ro la adresa https://www.enel.ro/enel-muntenia/ro/informatii-utile/relatii-clienti/transmiterea-solicitarilor-si-sesizarilor.html și sunt:

- secțiunea "Contact" din contul MyEnel accesând https://my.enel.ro/#!ContactIndex;
- E-mail – contacteem.ro@enel.com;
- Fax – 0372.871.079 pentru clienții Enel Energie Muntenia SA;
- Serviciul Informații Clienți - Info Enel – 021 9977 si 0800.07.08.09 pentru comunicare index autocitit;
- Registratura Enel – Bulevardul Mircea Vodă, nr.30, sector 3, București (L-V: 09:00-17:00);
- Magazinele Enel.

Principalele categorii de sesizări sunt:

Contractarea energiei electrice	-	30 zile
Facturarea contravalorii energiei furnizate	30 zile calendaristice de la data emiterii facturii	15 zile lucrătoare**
Ofertarea de prețuri și tarife	-	30 zile
Continuitatea în alimentarea cu energie	-	15 zile calendaristice***
Asigurarea calității energiei furnizate	-	20 zile calendaristice***
Funcționarea grupurilor de măsurare	-	30 zile
Schimbarea furnizorului	-	30 zile
Informarea clienților finali în conformitate cu cerințele legislației în vigoare	-	30 zile
Modul de rezolvare a plângerilor la adresa furnizorului, formulate de clienții finali cu privire la nerespectarea legislației în vigoare	-	30 zile

* Aplicabil pentru sesizările scrise conform Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice aprobat prin ordinul ANRE nr. 6/2017
** Conform art.8, alin (1) din Standardul de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, timpul de soluționare al acestor petiții poate fi prelungit: termenul de 15 zile lucrătoare se prelungește cu intervalul de timp dintre ziua în care furnizorul comunică operatorului de măsurare solicitarea de verificare a acestor valori contestate și ziua în care furnizorul primește răspunsul de la operatorul de măsurare, dar nu mai mult de termenul în care operatorul de masurare este obligat să răspundă la o astfel de solicitare.
*** Conform prevederilor Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, pentru petițiile referitoare la obligațiile operatorului de distribuție, termenul de comunicare către client a raspunsului operatorului de rețea este de 3 zile lucrătoare de la primirea acestuia de către furnizor.

Programul de audiențe este:

București	Magazin Enel Nord	Sos.Pipera nr.42, mezanin (cladirea Global World), sector 1	Șef Magazin Enel Nord Bădic Florența	Marți 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Berceni	șos. Giurgiului nr. 127, bl. 2B, parter, sector 4	Șef Magazin Enel Berceni Marin Angelica	Marți 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Militari	b-dul G-ral Vasile Milea, nr. 2P, parter, sector 6	Șef Magazin Enel Militari Bloțiu Adriana	Marți 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Mircea Vodă	Bulevardul Mircea Vodă, nr.30, sector 3	Șef Magazin Enel Mircea Vodă Iancu Mihaela	Marți 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Pantelimon	șos. Pantelimon, nr. 253, bl. 44, sector 2	Șef Magazin Enel Pantelimon Cojocaru Valentin	Marți 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Drumul Taberei	Str. Brasov nr.25, Centrul Comercial Drumul Taberei, spatiul M03, sector 6	Șef Magazin Enel Drumul Taberei Petcu Eugen Viorel	Marți 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
Giurgiu	Magazin Enel Giurgiu	str. Dr. Ing. Marin D. Dracea nr. 2	Șef Magazin Enel Giurgiu Ghețu Ioana	Marți 10.00-12.00 Joi 13.00-15.00

Echipa Enel Energie Muntenia

ROMANIA
JUDETUL PRAHOVA
COMUNA CORNU
PRIMARIA
NR 1670
AN 2022 LUNA 2 ZIUA 28
NR ANEXE

FURNIZOR: Enel Energie Muntenia SA

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Suma 2876,22
Refuz
Numele și prenumele Ionescu Nicolae
Data 02.03.2022
Semnătura

DETALII NECESARE PLĂȚII

ID FACTURA
56004328910

TOTAL DE PLATA
2.876,22 lei

COD CLIENT
312253271

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022

DATE FACTURA

Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI03890820
Data emitere factură: 22.02.2022
Data scadentă: 08.04.2022
Tip factură: Regularizare

COD CLIENT: Cod111373

Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

SINTEZA FACTURII

COMUNA CORNU NR.
AVIZAT CONTROL FINANCIAR PREVENTIV PROPRIU
Data 11.03.2022

Total de plată factură curentă: 3.261,12 lei

Componente reglementate 1.437,16 lei

Componente negociate 1.823,96 lei



MULTUMIM

Plăţile sunt efectuate la zi, nu aveţi facturi restante.

CONTACTE UTILE

www.enel.ro
www.my.enel.ro
Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00
Cod etic: www.enel.ro
Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro
Semnalare intreruperi: 0244.929
Adresa de corespondenta: Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

DETALII FACTURA

Energie electrica de facturat	2.733,12 lei
Acciza de facturat	7,32 lei
Total baza de impozitare TVA	2.740,44 lei
TVA 19%	520,68 lei
Valoare factura curenta	**3.261,12 lei**

DETALII PLATA

Sume din regularizari	-384,90 lei
Total de plata	**2.876,22 lei**
*Valoare restanta de plata servicii Enel Energie Muntenia	0,00 lei
Sold total la data emiterii facturii 22.02.2022	**2.876,22 lei**

NECLARITĂȚI?

Dacă sunt informaţii neclare in noua factură, vizitaţi www.enel.ro, secţiunea ghid nou factura.

MESAJE

Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977* - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701.
*numar cu tarif normal din orice retea

Scanaţi acest cod dacă doriţi să achitaţi factura curentă în valoare de 2.876,22 lei

560043289100000002876222202223122532716 3

TOTAL FACTURARE LOCUL DE CONSUM

	CANTITATE	UM	VALOARE FĂRĂ TVA LEI	VALOARE TVA LEI
Total energie in perioada de facturare	2.701,00	kWh	2.468,21	468,95
Contributie pentru cogenerare	2.701,00	kWh	68,98	13,11
Certificate verzi	2,701	MWh	195,93	37,23
Acciza energie	2,701	MWh	7,32	1,39
Total baza de impozitare TVA			2.740,44	
din care cogenerare			68,98	
din care certificate verzi			195,93	
din care acciza			7,32	
TVA 19%				520,68
Valoare factura curenta			2.740,44	520,68
Sume din regularizari			-384,90	
Total de plata			2.876,22	
Valoare restanta de plata servicii			0,00	
Sold total la data emiterii facturii 22.02.2022				**2.876,22 lei**

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,61 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,23 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 76/2016; 6/2017; 234,235/2019; 188,190,214,215,216, 217,218,219,220,221,222, 242/2020; 10,46,50,82,111/2021 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18, 237/2020,9/2021; L226/2021; Scheme de sprijin – L259/2021

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona impreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 35/2013, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

IMPORTANT!

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2022 - decembrie 2022: 0,5014313 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2022: 144,6598 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

EXPLICATII SITUATIE SOLD

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU - Biblioteca
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229653
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 4.542 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042538

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Putere furnizata
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390042538/ 594030100003229653	5369119	1	23279/ citit	23747/ citit	468	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.01.22-31.01.22	468	kWh	0,675290	316,04	60,05
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	468	kWh	0,205240	96,05	18,25
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	468	kWh	0,022470	10,52	2
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	468	kWh	0,001490	0,7	0,13
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	468	kWh	0,009320	4,36	0,83
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	0,468	MWh	72,5369516	33,95	6,45
Acciza 01.01.22-31.01.22	0,468	MWh	2,710000	1,27	0,24
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	468	kWh	0,025540	11,95	2,27
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	468,00	kWh		474,84	90,22

COMUNA CORNU - Sala Sport Aninis
Adresa: Strada ANINIS, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003334913
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 26.080 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042537

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Putere furnizata
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390042537/ 594030100003334913	#493823	1	237990/ citit	240223/ citit	2.233	kWh	

	Cod Unic/ Cod Incasare / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	
CITIRI SI CANTITATI								
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042537/ 59403010000333 4913	#493823	1	50085/ citit	50143/ citit	58	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042537/ 59403010000333 4913	#493823				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042537/ 59403010000333 4913	#493823	1	21044/ citit	21352/ citit	308	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042537/ 59403010000333 4913	#493823				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA (L)
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.01.22-31.01.22	2.233	kWh	0,675290	1.507,92	286,5
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	2.233	kWh	0,205240	458,3	87,08
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	2.233	kWh	0,022470	50,18	9,53
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	2.233	kWh	0,001490	3,33	0,63
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	2.233	kWh	0,009320	20,81	3,95
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	2,233	MWh	72,5369516	161,98	30,78
Acciza 01.01.22-31.01.22	2,233	MWh	2,710000	6,05	1,15
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	2.233	kWh	0,025540	57,03	10,84
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	2.233,00	kWh		2.265,60	430,46

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăţi, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

ROMANIA
JUDETUL PRAHOVA
COMUNA CORNU
PRIMARIA
NR 1671
AN 2022 LUNA 2 ZIUA 28
NR ANEXE

FURNIZOR: Enel Energie Muntenia SA

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

29424,21

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Suma 21213,56
Nr.doc
Numa și prenume Iovanu Nicolae
Data 02.03.2021
Semnătura

SE VA UTILIZA PENTRU PLATA

CONT DE PLATA
11000658298

COD PLATA
312253271

TOTAL DE PLATA
21.213,56 lei

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022

DATE FACTURA
Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI04120964
Data emitere factură: 26.02.2022
Data scadentă: 12.04.2022
Tip factură: Regularizare + Estimare

CONSUMATOR: CASNIC
Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

COMUNA CORNU NR.
AVIZAT CONTROL FINANCIAR PREVENTIV PROPRIU
Data 11.03.2022

Total de plată factură curentă: 21.213,56 lei



Componente reglementate 9.414,23 lei

Componente negociate 11.799,33 lei

Energie electrica de facturat	17.779,17 lei
Acciza de facturat	47,37 lei
Total baza de impozitare TVA	17.826,54 lei
TVA 19%	3.387,02 lei
Valoare factura curenta	**21.213,56 lei**

Total de plata	**21.213,56 lei**
Valoare restanta de plata servicii Enel Energie Muntenia	2.876,22 lei
Sold total la data emiterii facturii 26.02.2022	**24.089,78 lei**

AVETI FACTURI RESTANTE
Dacă aţi efectuat plata facturilor restante, vă rugăm ignoraţi soldul aferent acestora.

CONTACTE UTILE
www.enel.ro
www.my.enel.ro
Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00
Cod etic: www.enel.ro
Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro
Semnalare intreruperi: 0244.929
Adresa de corespondenta: Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

MESAJE
Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977* - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701.
*numar cu tarif normal din orice retea

NECLARITĂȚI?
Dacă sunt informaţii neclare in noua factură, vizitaţi www.enel.ro, secţiunea ghid noi factura.

Scanaţi acest cod dacă doriţi să achitaţi factura curentă în valoare de 21.213,56 lei

110006582980000021213562602223122532714O

Scanaţi acest cod dacă doriţi să achitaţi soldul total în valoare de 24.089,78 lei

00000000000000002408978260222312253271 13

	CANTITATE	UM	VALOARE FĂRĂ TVA LEI	VALOARE TVA LEI
Total energie in perioada de facturare	17.473,00	kWh	16.065,48	3.052,43
Contributie pentru cogenerare	17.473,00	kWh	446,25	84,80
Certificate verzi	17,473	MWh	1.267,44	240,82
Acciza energie	17,473	MWh	47,37	9,02
Total baza de impozitare TVA			17.826,54	
din care cogenerare			446,25	
din care certificate verzi			1.267,44	
din care acciza			47,37	
TVA 19%				3.387,02
Valoare factura curenta			17.826,54	3.387,02
Total de plata			21.213,56	
Valoare restanta de plata servicii			2.876,22	
Sold total la data emiterii facturii 26.02.2022				**24.089,78 lei**

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona impreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 35/2013, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

IMPORTANT!

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2022 - decembrie 2022: 0,5014313 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2022: 144,6598 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,61 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,23 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 76/2016; 6/2017; 234,235/2019; 188,190,214,215,216, 217,218,219,220,221,222, 242/2020; 10,46,50,82,111/2021 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18, 237/2020,9/2021; L226/2021; Scheme de sprijin – L259/2021

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU
Adresa: Strada Lunca Corului, nr. fnPT, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230369
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 23.815 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390044344

	Cod Bacon / ACG	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	
CANTITATE								
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	228665/ citit	230483/ citit	1.818	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	16453/ citit	16721/ citit	268	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	50932/ citit	50932/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.01.22-31.01.22	1.818	kWh	0,675290	1.227,68	233,26
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	1.818	kWh	0,205240	373,13	70,89
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	1.818	kWh	0,022470	40,85	7,76
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	1.818	kWh	0,001490	2,71	0,51
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	1.818	kWh	0,009320	16,94	3,22
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	1,818	MWh	72,5369516	131,87	25,06
Acciza 01.01.22-31.01.22	1,818	MWh	2,710000	4,93	0,94
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	1.818	kWh	0,025540	46,43	8,82
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	1.818,00	kWh		1.844,54	350,46

COMUNA CORNU - Gradinita Program Prelungit
Adresa: Aleea Prof. Silviu Iancu, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003636796
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 10.142 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390044118

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390044118/ 594030100003636796	#20301782979	1	11043/ estimat furnizor	12065/ estimat distribuitor	1.022	kWh

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.01.22-31.01.22	1.022	kWh	0,675290	690,15	131,13
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	1.022	kWh	0,205240	209,76	39,85
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	1.022	kWh	0,022470	22,96	4,36
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	1.022	kWh	0,001490	1,52	0,29
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	1.022	kWh	0,009320	9,53	1,81
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	1,022	MWh	72,5369516	74,13	14,08
Acciza 01.01.22-31.01.22	1,022	MWh	2,710000	2,77	0,53
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	1.022	kWh	0,025540	26,1	4,96
Total loc de consum	1.022,00	kWh		1.036,92	197,01

COMUNA CORNU - Topsenilor
Adresa: Strada TOPSENILOR, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003210729
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 3.798 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390044117

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055	1	13842/ citit	14132/ citit	290	kWh

	Cod Eroare / PCD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	
ENERGIE REACTIVA								
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390044117/ 59403010000321 0729	#6033055	1	1259/ citit	1289/ citit	30	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390044117/ 59403010000321 0729	#6033055				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390044117/ 59403010000321 0729	#6033055	1	60/ citit	60/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390044117/ 59403010000321 0729	#6033055				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	TVA [illegible]
[illegible]					
Energie activa 01.01.22-31.01.22	290	kWh	0,675290	195,83	37,21
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	290	kWh	0,205240	59,52	11,31
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	290	kWh	0,022470	6,52	1,24
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	290	kWh	0,001490	0,43	0,08
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	290	kWh	0,009320	2,7	0,51
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	0,29	MWh	72,5369516	21,04	4
Acciza 01.01.22-31.01.22	0,29	MWh	2,710000	0,79	0,15
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	290	kWh	0,025540	7,41	1,41
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	290,00	kWh		294,24	55,91

COMUNA CORNU - PT 20 TINCA
Adresa: Strada LACULUI, nr. FN, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230574
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 9.881 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042543

	Cod Enel / PCS	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	
CONSUM CANTITATE								
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	7356/ citit	8122/ citit	766	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	1457/ citit	1599/ citit	142	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	0/ citit	0/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ACTIVA					
Energie activa 01.01.22-31.01.22	766	kWh	0,675290	517,27	98,28
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	766	kWh	0,205240	157,21	29,87
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	766	kWh	0,022470	17,21	3,27
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	766	kWh	0,001490	1,14	0,22
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	766	kWh	0,009320	7,14	1,36
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	0,766	MWh	72,5369516	55,56	10,56
Acciza 01.01.22-31.01.22	0,766	MWh	2,710000	2,08	0,4
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	766	kWh	0,025540	19,56	3,72
REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	766,00	kWh		777,17	147,66

COMUNA CORNU - Iluminat Primarie
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230345
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 0 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042536

	Serie aparat / NLC	Cod post	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	42/ citit	42/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	55/ citit	55/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	1/ citit	1/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.01.22-31.01.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	0	kWh	0,205240	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	0	kWh	0,022470	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	0	kWh	0,001490	0	0
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Accciza 01.01.22-31.01.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	0	kWh	0,025540	0	0
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - PT 31 MUSCEL
Adresa: Strada PROVINCEANU, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230338
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 21.052 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042531

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	
ENERGIE ACTIVA								
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	7827,25/ citit	7976,27/ citit	1.490	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	2002,44/ citit	2049,1/ citit	467	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	3,96/ citit	4,03/ citit	1	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA [lei]	Valoare fara TVA [lei]	TVA [lei]
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.01.22-31.01.22	1.490	kWh	0,675290	1.006,18	191,17
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	1.490	kWh	0,205240	305,81	58,1
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	1.490	kWh	0,022470	33,48	6,36
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	1.490	kWh	0,001490	2,22	0,42
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	1.490	kWh	0,009320	13,89	2,64
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	1,49	MWh	72,5369516	108,08	20,54
Acciza 01.01.22-31.01.22	1,49	MWh	2,710000	4,04	0,77
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	1.490	kWh	0,025540	38,05	7,23
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL CONSUM					
Total loc de consum	1.490,00	kWh		1.511,75	287,23

COMUNA CORNU - PT 26 SCOALA
Adresa: Strada FLORILOR, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230352
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 65.121 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042529

	Cod Enel/ POD	Nr.in contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020	1	205148/ citit	210042/ citit	4.894	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020	1	22750/ citit	23278/ citit	528	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020	1	29/ citit	29/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.01.22-31.01.22	4.894	kWh	0,675290	3.304,87	627,93
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	4.894	kWh	0,205240	1.004,44	190,84
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	4.894	kWh	0,022470	109,97	20,89
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	4.894	kWh	0,001490	7,29	1,39
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	4.894	kWh	0,009320	45,61	8,67
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	4,894	MWh	72,5369516	355	67,45
Acciza 01.01.22-31.01.22	4,894	MWh	2,710000	13,26	2,52
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	4.894	kWh	0,025540	124,99	23,75
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	4.894,00	kWh		4.965,43	943,43

COMUNA CORNU - iluminat parc
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230789
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 3.097 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022

	Cod Contor / Nr. Bloc	Serie contor	Consum grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	
Energie activa 01.01.22-17.01.22	390042532/ 594030100003230789	#1318718	1	56520/ citit	56520/ citit	0	kWh	
Energie activa 18.01.22-31.01.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180	1	0/ citit	218/ citit	218	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-17.01.22	390042532/ 594030100003230789	#1318718	1	9382/ citit	9382/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 18.01.22-31.01.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180	1	0/ citit	1/ citit	1	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-17.01.22	390042532/ 594030100003230789	#1318718				0	kVARh	0
Energie reactiva capacitiva 18.01.22-31.01.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.01.22-17.01.22	390042532/ 594030100003230789	#1318718	1	29643/ citit	29643/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 18.01.22-31.01.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180	1	0/ citit	43/ citit	43	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.01.22-17.01.22	390042532/ 594030100003230789	#1318718				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 18.01.22-31.01.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.01.22-31.01.22	218	kWh	0,675290	147,21	27,97
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	218	kWh	0,205240	44,74	8,5
-Tarif de extragere en.el din retea (TL.) 01.01.22-31.01.22	218	kWh	0,022470	4,9	0,93
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	218	kWh	0,001490	0,32	0,06
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	218	kWh	0,009320	2,03	0,39
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	0,218	MWh	72,5369516	15,81	3
Acciza 01.01.22-31.01.22	0,218	MWh	2,710000	0,59	0,11

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	218	kWh	0,025540	5,57	1,06
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	218,00	kWh		221,17	42,02

COMUNA CORNU - PT 32
Adresa: Strada MIHAI VITEAZUL, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230321
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 33.253 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042530

Cod Operator / NLC	Seria Sonda	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor corectie
ENERGIE ACTIVA							
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390042530/ 594030100003230321	#02679939	1	165107/ citit	167645/ citit	2.538	kWh
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042530/ 594030100003230321	#02679939	1	32864/ citit	33486/ citit	622	kVARh
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042530/ 594030100003230321	#02679939				0	kVARh 0
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042530/ 594030100003230321	#02679939	1	1991/ citit	1991/ citit	0	kVARh
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042530/ 594030100003230321	#02679939				0	kVARh 0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.01.22-31.01.22	2.538	kWh	0,675290	1.713,89	325,64
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	2.538	kWh	0,205240	520,9	98,97
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	2.538	kWh	0,022470	57,03	10,84
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	2.538	kWh	0,001490	3,78	0,72

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	2.538	kWh	0,009320	23,65	4,49
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	2,538	MWh	72,5369516	184,1	34,98
Accíza 01.01.22-31.01.22	2,538	MWh	2,710000	6,88	1,31
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	2.538	kWh	0,025540	64,82	12,32
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL (fara TVA) CONSUM					
Total loc de consum	2.538,00	kWh		2.575,05	489,26

COMUNA CORNU - PT 47 biserica
Adresa: Strada Carol I, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230314
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 25.281 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042528

	Cod Enel/ NLC	Loc de masura	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	TVA lei
ENERGIE ACTIVA								
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390042528/ 594030100003230314	#62066934	1	97563/ citit	99258/ citit	1.695	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042528/ 594030100003230314	#62066934	1	8569/ citit	8726/ citit	157	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042528/ 594030100003230314	#62066934				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042528/ 594030100003230314	#62066934	1	5526/ citit	5736/ citit	210	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042528/ 594030100003230314	#62066934				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	TVA lei
TOTAL (fara TVA) CONSUM					
Energie activa 01.01.22-31.01.22	1.695	kWh	0,675290	1.144,62	217,48
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	1.695	kWh	0,205240	347,88	66,1

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	
ENERGIE ACTIVA					
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	1.695	kWh	0,022470	38,09	7,24
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	1.695	kWh	0,001490	2,53	0,48
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	1.695	kWh	0,009320	15,8	3
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	1,695	MWh	72,5369516	122,95	23,36
Acciza 01.01.22-31.01.22	1,695	MWh	2,710000	4,59	0,87
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	1.695	kWh	0,025540	43,29	8,23
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
ALTE COSTURI CONSUM					
Total loc de consum	1.695,00	kWh		1.719,75	326,75

COMUNA CORNU - scoala 4 ani/gradinita
Adresa: Strada MIHAI VITEAZUL, nr. 217, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230192
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 2.152 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042526

	Loc consum / NLC	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Tip index
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390042526/ 594030100003230192	#02819379	1	10458/ estimat furnizor	10675/ estimat distribuitor	217	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.01.22-31.01.22	217	kWh	0,675290	146,54	27,84
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	217	kWh	0,205240	44,54	8,46
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	217	kWh	0,022470	4,88	0,93
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	217	kWh	0,001490	0,32	0,06
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	217	kWh	0,009320	2,02	0,38

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	0,217	MWh	72,5369516	15,74	2,99
Acciza 01.01.22-31.01.22	0,217	MWh	2,710000	0,59	0,11
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	217	kWh	0,025540	5,54	1,05
Total loc de consum	217,00	kWh		220,17	41,83

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229905
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 2.374 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042525

	Serie Echipament / Tip	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390042525/ 594030100003229905	#1318858	1	21818/ estimat furnizor	22069/ estimat distribuitor	251	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	
Energie activa 01.01.22-31.01.22	251	kWh	0,675290	169,5	32,21
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	251	kWh	0,205240	51,52	9,79
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	251	kWh	0,022470	5,64	1,07
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	251	kWh	0,001490	0,37	0,07
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	251	kWh	0,009320	2,34	0,44
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	0,251	MWh	72,5369516	18,21	3,46
Acciza 01.01.22-31.01.22	0,251	MWh	2,710000	0,68	0,13
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	251	kWh	0,025540	6,41	1,22
Total loc de consum	251,00	kWh		254,67	48,39

COMUNA CORNU - Gradinita Cornu
Adresa: Strada GRADINITEI, nr. 337, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229332
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 2.500 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042521

	Cod Eic/Nr. POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor corectie
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390042521/ 594030100003229332	#6040702	1	19102,08/ estimat furnizor	19354,08/ estimat distribuitor	252	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.01.22-31.01.22	252	kWh	0,675290	170,17	32,33
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	252	kWh	0,205240	51,72	9,83
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	252	kWh	0,022470	5,66	1,08
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	252	kWh	0,001490	0,38	0,07
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	252	kWh	0,009320	2,35	0,45
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	0,252	MWh	72,5369516	18,28	3,47
Acciza 01.01.22-31.01.22	0,252	MWh	2,710000	0,68	0,13
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	252	kWh	0,025540	6,44	1,22
ELEMENTE DE CONSUM					
Total loc de consum	252,00	kWh		255,68	48,58

COMUNA CORNU - camin cultural
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229929
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / -Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 29 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042540

	Cod Eic/Nr. POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor corectie
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013	1	3074/ citit	3074/ citit	0	kWh	

	Cod Traslat / PCT	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Consum/Cant.	UM	Pondere
ENERGIE REACTIVA								
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042540/ 59403010000322 9929	#1537013	1	19/ citit	19/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042540/ 59403010000322 9929	#1537013				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042540/ 59403010000322 9929	#1537013	1	438/ citit	438/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042540/ 59403010000322 9929	#1537013				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Pondere
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.01.22-31.01.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	0	kWh	0,205240	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	0	kWh	0,022470	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	0	kWh	0,001490	0	0
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.01.22-31.01.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	0	kWh	0,025540	0	0
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - camin cultural
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229912
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 7.019 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042539

	Cod aparat / NLC	Tarif contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733	1	13673/ citit	14190/ citit	517	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733	1	5522/ citit	5557/ citit	35	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733	1	2176/ citit	2227/ citit	51	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Preț unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.01.22-31.01.22	517	kWh	0,675290	349,12	66,33
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	517	kWh	0,205240	106,11	20,16
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	517	kWh	0,022470	11,62	2,21
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	517	kWh	0,001490	0,77	0,15
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	517	kWh	0,009320	4,82	0,92
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	0,517	MWh	72,5369516	37,5	7,13
Acciza 01.01.22-31.01.22	0,517	MWh	2,710000	1,4	0,27
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	517	kWh	0,025540	13,2	2,51
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	517,00	kWh		524,54	99,66

COMUNA CORNU - sala de sport scoala
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042535

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229646
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 330 kWh

	Nr. aparat / Cod	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Consum	UM	Tip citire
ENERGIE ELECTRICA								
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390042535/ 594030100003229646	#6032482	1	14886/ citit	15000/ citit	114	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042535/ 594030100003229646	#6032482	1	8343/ citit	8754/ citit	411	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042535/ 594030100003229646	#6032482				356	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042535/ 594030100003229646	#6032482	1	78/ citit	78/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042535/ 594030100003229646	#6032482				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	TVA lei
ENERGIE ELECTRICA					
Energie activa 01.01.22-31.01.22	114	kWh	0,675290	76,98	14,63
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	114	kWh	0,205240	23,4	4,45
Tarif de extragere en.el din retea (TI.) 01.01.22-31.01.22	114	kWh	0,022470	2,56	0,49
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	114	kWh	0,001490	0,17	0,03
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	114	kWh	0,009320	1,06	0,2
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	0,114	MWh	72,5369516	8,27	1,57
Acciza 01.01.22-31.01.22	0,114	MWh	2,710000	0,31	0,06
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	114	kWh	0,025540	2,91	0,55
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	356	kVARh	0,276600	98,47	18,71
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	114,00	kWh		214,13	40,68

COMUNA CORNU - iluminat public
Adresa: Strada SINOIULUI, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042533

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003027204
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 0 kWh

Denumire serviciu	Cod aparat / Serie contor	Consum grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor corectie
ENERGIE ELECTRICA							
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	995/ citit	995/ citit	0	kWh
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	40/ citit	40/ citit	0	kVARh
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042533/ 594030100003027204	#751641				0	kVARh 0
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	40/ citit	40/ citit	0	kVARh
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042533/ 594030100003027204	#751641				0	kVARh 0

Denumire	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	TVA lei
ENERGIE ELECTRICA					
Energie activa 01.01.22-31.01.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	0	kWh	0,205240	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	0	kWh	0,022470	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	0	kWh	0,001490	0	0
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.01.22-31.01.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	0	kWh	0,025540	0	0
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - dispensar veterinar
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 751, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229295
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 837 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042534

	Cod Ent.Fact / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390042534/ 594030100003229295	#1450852	1	2898/ estimat furnizor	3018/ estimat distribuitor	120	kWh

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	TVA
Energie activa 01.01.22-31.01.22	120	kWh	0,675290	81,03	15,4
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	120	kWh	0,205240	24,63	4,68
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	120	kWh	0,022470	2,7	0,51
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	120	kWh	0,001490	0,18	0,03
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	120	kWh	0,009320	1,12	0,21
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	0,12	MWh	72,5369516	8,7	1,65
Acciza 01.01.22-31.01.22	0,12	MWh	2,710000	0,33	0,06
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	120	kWh	0,025540	3,06	0,58
Total loc de consum	120,00	kWh		121,75	23,13

COMUNA CORNU - Primaria Sediu
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229363
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 3.282 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042527

	Cod Ent.Fact / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	6702/ citit	6916/ citit	214	kWh

	Cod PCT/ Pod	Serie aparat	Consum. grup	Index vechi	Index nou	Consum	UM	Factor corectie
ENERGIE REACTIVA								
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	309/ citit	318/ citit	9	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	287/ citit	290/ citit	3	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.01.22-31.01.22	214	kWh	0,675290	144,51	27,46
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	214	kWh	0,205240	43,92	8,34
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	214	kWh	0,022470	4,81	0,91
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	214	kWh	0,001490	0,32	0,06
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	214	kWh	0,009320	1,99	0,38
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	0,214	MWh	72,5369516	15,52	2,95
Acciza 01.01.22-31.01.22	0,214	MWh	2,710000	0,58	0,11
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	214	kWh	0,025540	5,47	1,04
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	214,00	kWh		217,12	41,25

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229899
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 1.057 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042524

	Cod Eic/Cod PCS	Serie contor	Contor grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor corectie
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390042524/ 594030100003229899	5873020	1	5039/ estimat furnizor	5145/ estimat distribuitor	106	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	TVA %
Energie activa 01.01.22-31.01.22	106	kWh	0,675290	71,58	13,6
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	106	kWh	0,205240	21,76	4,13
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	106	kWh	0,022470	2,38	0,45
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	106	kWh	0,001490	0,16	0,03
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	106	kWh	0,009320	0,99	0,19
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	0,106	MWh	72,5369516	7,69	1,46
Acciza 01.01.22-31.01.22	0,106	MWh	2,710000	0,29	0,06
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	106	kWh	0,025540	2,71	0,51
Total loc de consum	106,00	kWh		107,56	20,44

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229684
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 1.202 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042523

	Cod Eic/Cod PCS	Serie contor	Contor grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor corectie
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390042523/ 594030100003229684	8679875	1	13295/ estimat furnizor	13416/ estimat distribuitor	121	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.01.22-31.01.22	121	kWh	0,675290	81,71	15,52
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	121	kWh	0,205240	24,83	4,72
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	121	kWh	0,022470	2,72	0,52
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	121	kWh	0,001490	0,18	0,03
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	121	kWh	0,009320	1,13	0,21
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	0,121	MWh	72,5369516	8,78	1,67
Acciza 01.01.22-31.01.22	0,121	MWh	2,710000	0,33	0,06
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	121	kWh	0,025540	3,09	0,59
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	121,00	kWh		122,77	23,33

TRANSMITERE INDEX

COMUNA CORNU
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229356
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.01.2022 - 31.01.2022
Consum anual estimat: 12.088 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022
Eneltel: 390042218

	Cod Sediul PCT	Serie contor	Consum grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	
ENERGIE REACTIVA								
Energie activa 01.01.22-31.01.22	390042218/ 59403010000322 9356	#1318846	1	66894/ citit	67724/ citit	830	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042218/ 59403010000322 9356	#1318846	1	12309/ citit	12574/ citit	265	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	390042218/ 59403010000322 9356	#1318846				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042218/ 59403010000322 9356	#1318846	1	8360/ citit	8409/ citit	49	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	390042218/ 59403010000322 9356	#1318846				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.01.22-31.01.22	830	kWh	0,675290	560,49	106,49

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	TVA lei
ENERGIE ELECTRICA					
Distributie en.el 01.01.22-31.01.22	830	kWh	0,205240	170,35	32,37
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-31.01.22	830	kWh	0,022470	18,65	3,54
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-31.01.22	830	kWh	0,001490	1,24	0,24
Servicii sistem 01.01.22-31.01.22	830	kWh	0,009320	7,74	1,47
Certificate verzi 01.01.22-31.01.22	0,83	MWh	72,5369516	60,21	11,44
Acciza 01.01.22-31.01.22	0,83	MWh	2,710000	2,25	0,43
Cogenerare 01.01.22-31.01.22	830	kWh	0,025540	21,2	4,03
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.01.22-31.01.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	830,00	kWh		842,13	160,00

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

- PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăţi, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

ROMANIA
JUDETUL PRAHOVA
COMUNA CORNU
PRIMARIA
NR 1672
AN 2022 LUNA 2 ZIUA 28
NR ANEXE

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

BUGET - DATA
Suma 1123,86
Nr. ...
Achitat si preluat ... Ioana Mihai
Data 02.03.2022
Semnat ...

iluminat stradal

11000658487
312253271

1.123,86 lei

Perioada de facturare: 30.11.2021 - 17.01.2022

CONTOR EFECTIV

DATE FACTURA
Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI04120992
Data emitere factură: 28.02.2022
Data scadentă: 14.04.2022
Tip factură: energie recalculata

Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor, nr 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

10450 - 200103

COMUNA CORNU NR. _____
AVIZAT CONTROL FINANCIAR PREVENTIV PROPRIU
Data 11.03.2022

Total de plată factură curentă: 1.123,86 lei



Componente reglementate 483,01 lei

Componente negociate 640,85 lei

AVETI FACTURI RESTANTE
Dacă ați efectuat plata facturilor restante, vă rugăm ignorați soldul aferent acestora.

Energie electrica de facturat	941,85 lei
Acciza de facturat	2,57 lei
Total baza de impozitare TVA	944,42 lei
TVA 19%	179,44 lei
Valoare factura curenta	**1.123,86 lei**

Total de plata	**1.123,86 lei**
Valoare restanta de plata servicii Enel Energie Muntenia	24.089,78 lei
Sold total la data emiterii facturii 28.02.2022	**25.213,64 lei**

CONTACTE UTILE
www.enel.ro
www.my.enel.ro
Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00
Cod etic: www.enel.ro
Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro
Semnalare intreruperi: 0244.929
Adresa de corespondenta: Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

NECLARITĂȚI?
Dacă sunt informații neclare in noua factură, vizitați www.enel.ro, secțiunea ghid nou factura.

MESAJE
Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977* - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701.
*numar cu tarif normal din orice retea

Scanați acest cod dacă doriți să achitați factura curentă în valoare de 1.123,86 lei

1100065848700000011238628022231225327158

Scanați acest cod dacă doriți să achitați soldul total în valoare de 25.213,64 lei

00000000000000002521364280222312253271 79

	CANTITATE	UM	VALOARE FĂRĂ TVA LEI	VALOARE TVA LEI
Total energie in perioada de facturare	949,00	kWh	853,33	162,13
Contributie pentru cogenerare	949,00	kWh	24,24	4,61
Certificate verzi	0,949	MWh	64,28	12,21
Acciza energie	0,949	MWh	2,57	0,49
Total baza de impozitare TVA			944,42	
din care cogenerare			24,24	
din care certificate verzi			64,28	
din care acciza			2,57	
TVA 19%				179,44
Valoare factura curenta			944,42	179,44
Total de plata			1.123,86	
Valoare restanta de plata servicii			24.089,78	
Sold total la data emiterii facturii 28.02.2022				**25.213,64 lei**

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,61 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,23 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 76/2016; 6/2017; 234,235/2019; 188,190,214,215,216, 217,218,219,220,221,222, 242/2020; 10,46,50,82,111/2021 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18, 237/2020,9/2021; L226/2021; Scheme de sprijin -- L259/2021

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona impreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 35/2013, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

IMPORTANT!

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2021 - decembrie 2021: 0,4505 CV/MWh, pentru perioada ianuarie 2022 - decembrie 2022: 0,5014313 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2022: 144,6598 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU - iluminat parc
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230789
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 30.11.2021 - 17.01.2022
Consum anual estimat: 3.097 kWh

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 19.02.2022-28.02.2022

	Contor/Stator / PCC	Serie contor	Const. mult.	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Putere aparenta
DATE CONTRACTUALE								
Energie activa 30.11.21-17.01.22	390042532/ 594030100003230789	#1318718				949	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	TVA lei
DETALIERE CONSUM					
Energie activa 30.11.21-17.01.22	949	kWh	0,675290	640,85	121,76
Distributie en.el 30.11.21-31.12.21	619	kWh	0,184750	114,36	21,73
Distributie en.el 01.01.22-17.01.22	330	kWh	0,205240	67,73	12,87
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 30.11.21-31.12.21	619	kWh	0,019220	11,9	2,26
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-17.01.22	330	kWh	0,022470	7,42	1,41
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 30.11.21-31.12.21	619	kWh	0,001300	0,8	0,15
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-17.01.22	330	kWh	0,001490	0,49	0,09
Servicii sistem 30.11.21-31.12.21	619	kWh	0,010820	6,7	1,27
Servicii sistem 01.01.22-17.01.22	330	kWh	0,009320	3,08	0,59
Certificate verzi 30.11.21-31.12.21	0,619	MWh	65,1692399	40,34	7,66
Certificate verzi 01.01.22-17.01.22	0,33	MWh	72,5369516	23,94	4,55
Acciza 30.11.21-17.01.22	0,949	MWh	2,710000	2,57	0,49
Cogenerare 30.11.21-17.01.22	949	kWh	0,025540	24,24	4,61
TOTAL CONSUM					
Total loc de consum	949,00	kWh		944,42	179,44

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăţi, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

ROMANIA
JUDETUL PRAHOVA
COMUNA CORNU
PRIMARIA
NR 2286
AN 2022 LUNA 03 ZIUA 21
NR ANEXE

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

CASIERIA COMUNEI CORNU
Suma 19637,80 lei
Data 24.03.2022

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Sua nr 1606 + 22.03.2022

42005048945 **19.637,80 lei**

312253271

Perioada de facturare: 01.10.2021 - 28.02.2022

DATE FACTURA

Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI06103975
Data emitere factură: 20.03.2022
Data scadentă: 04.05.2022
Tip factură: Regularizare + Estimare

Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

NR.
ANGAJAMENT FINANCIAR PREVENTIV PROPRIU
Data 19.04.2022

Total de plată factură curentă: 19.942,06 lei



Componente reglementate 6.478,80 lei

Componente negociate 13.463,26 lei

Energie electrica de facturat	16.703,85 lei
Acciza de facturat	54,18 lei
Total baza de impozitare TVA	16.758,03 lei
TVA 19%	3.184,03 lei
Valoare factura curenta	**19.942,06 lei**
Sume din regularizari	-304,26 lei
Total de plata	**19.637,80 lei**
Valoare restanta de plata servicii Enel Energie Muntenia	0,00 lei
Sold total la data emiterii facturii 20.03.2022	**19.637,80 lei**

MULTUMIM

Plățile sunt efectuate la zi, nu aveți facturi restante.

CONTACTE UTILE

www.enel.ro
www.my.enel.ro
Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00
Cod etic: www.enel.ro
Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro
Semnalare intreruperi: 0244.929
Adresa de corespondenta: Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

NECLARITĂȚI?

Dacă sunt informații neclare in noua factură, vizitați www.enel.ro, secțiunea ghid nou factura.

MESAJE

Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977 - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L -V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701 - numar cu tarif normal din orice retea

Scanați acest cod dacă doriți să achitați factura curentă în valoare de 19.637,80 lei

42005048945000001963780200322312253271 74

Total energie in perioada de facturare	19.937,00	kWh	18.230,20	3.463,73
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi)	20.012,00	kWh	-3.487,30	-662,60
Contributie pentru cogenerare	19.937,00	kWh	508,94	96,69
Certificate verzi	19,937	MWh	1.452,01	275,89
Acciza energie	19,937	MWh	54,18	10,29
Total baza de impozitare TVA			16.758,03	
din care cogenerare			508,94	
din care certificate verzi			1.452,01	
din care acciza			54,18	
TVA 19%				3.184,03
Valoare factura curenta			16.758,03	3.184,03
Sume din regularizari			-304,26	
Total de plata			19.637,80	
Valoare restanta de plata servicii			0,00	
Sold total la data emiterii facturii 20.03.2022				**19.637,80 lei**

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,61 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,23 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 76/2016; 6/2017; 234,235/2019; 188,190,214,215,216, 217,218,219,220,221,222, 242/2020; 10,46,50,82,111/2021 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18, 237/2020,9/2021; L226/2021; Scheme de sprijin – L259/2021

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona împreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 35/2013, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

IMPORTANT!

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2021 - decembrie 2021: 0,4505 CV/MWh, pentru perioada ianuarie 2022 - decembrie 2022: 0,5014313 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2022: 144,6598 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU
Adresa: Strada Lunca Corului, nr. fnPT, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230369
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 24.424 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390044344

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	230483/ citit	232634/ citit	2.151	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	16721/ citit	17037/ citit	316	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	50932/ citit	50932/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795				0	kVARh	0

Energie activa 01.02.22-28.02.22	2.151	kWh	0,675290	1.452,55	275,98
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	2.151	kWh	0,205240	441,47	83,88
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-28.02.22	2.151	kWh	0,022470	48,33	9,18
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	2.151	kWh	0,001490	3,2	0,61
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	2.151	kWh	0,009320	20,05	3,81
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	2,151	MWh	72,5369516	156,03	29,65
Acciza 01.02.22-28.02.22	2,151	MWh	2,710000	5,83	1,11
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	2.151	kWh	0,025540	54,94	10,44
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	2.151	kWh	0,174260	-374,83	-71,22
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0

Total loc de consum	2.151,00	kWh	1.807,57	343,44

COMUNA CORNU - Gradinita Program Prelungit
Adresa: Aleea Prof. Silviu Iancu, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003636796
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 10.338 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390044118

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390044118/ 594030100003636796	#20301782979	1	12065/ estimat distribuitor	12954/ estimat distribuitor	889	kWh

Energie activa 01.02.22-28.02.22	889	kWh	0,675290	600,33	114,06
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	889	kWh	0,205240	182,46	34,67
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-28.02.22	889	kWh	0,022470	19,98	3,8
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	889	kWh	0,001490	1,32	0,25
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	889	kWh	0,009320	8,29	1,58
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	0,889	MWh	72,5369516	64,49	12,25
Acciza 01.02.22-28.02.22	0,889	MWh	2,710000	2,41	0,46
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	889	kWh	0,025540	22,71	4,31
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	889	kWh	0,174260	-154,92	-29,43
Total loc de consum	889,00	kWh		747,07	141,94

COMUNA CORNU - Topsenilor
Adresa: Strada TOPSENILOR, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003210729
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 3.904 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390044117

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055	1	14132/ citit	14479/ citit	347	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055	1	1289/ citit	1324/ citit	35	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055	1	60/ citit	60/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055				0	kVARh	0

Energie activa 01.02.22-28.02.22	347	kWh	0,675290	234,33	44,52
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	347	kWh	0,205240	71,22	13,53
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-28.02.22	347	kWh	0,022470	7,8	1,48
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	347	kWh	0,001490	0,52	0,1
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	347	kWh	0,009320	3,23	0,61
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	0,347	MWh	72,5369516	25,17	4,78
Acciza 01.02.22-28.02.22	0,347	MWh	2,710000	0,94	0,18
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	347	kWh	0,025540	8,86	1,68
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	347	kWh	0,174260	-60,47	-11,49

Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0

Total loc de consum	347,00	kWh		291,60	55,40

COMUNA CORNU - PT 20 TINCA
Adresa: Strada LACULUI, nr. FN, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230574
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 10.128 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042543

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	8122/ citit	9012/ citit	890	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	1599/ citit	1767/ citit	168	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	0/ citit	0/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010				0	kVARh	0

Energie activa 01.02.22-28.02.22	890	kWh	0,675290	601,01	114,19
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	890	kWh	0,205240	182,66	34,71
Tarif de extragere en.el din retea (TI) 01.02.22-28.02.22	890	kWh	0,022470	20	3,8
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	890	kWh	0,001490	1,33	0,25
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	890	kWh	0,009320	8,29	1,58
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	0,89	MWh	72,5369516	64,56	12,27
Acciza 01.02.22-28.02.22	0,89	MWh	2,710000	2,41	0,46
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	890	kWh	0,025540	22,73	4,32
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	890	kWh	0,174260	-155,09	-29,47

Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	890,00	kWh		747,90	142,10

COMUNA CORNU - Iluminat Primarie
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230345
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 0 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042536

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	42/ citit	42/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	55/ citit	55/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	1/ citit	1/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025				0	kVARh	0

Energie activa 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,205240	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,022470	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,001490	0	0
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.02.22-28.02.22	0	MWh	2,710000	0	0

Cogenerare 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,025540	0	0
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,174260	0	0
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - PT 31 MUSCEL
Adresa: Strada PROVINCEANU, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230338
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 21.633 kWh

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042531

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	7976,27/ citit	8168,22/ citit	1.920 kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	2049,1/ citit	2101,46/ citit	524 kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469				0 kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	4,03/ citit	4,11/ citit	1 kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469				0 kVARh	0

Energie activa 01.02.22-28.02.22	1.920	kWh	0,675290	1.296,56	246,35
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	1.920	kWh	0,205240	394,06	74,87
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-28.02.22	1.920	kWh	0,022470	43,14	8,2

Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	1.920	kWh	0,001490	2,86	0,54
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	1.920	kWh	0,009320	17,89	3,4
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	1,92	MWh	72,5369516	139,27	26,46
Acciza 01.02.22-28.02.22	1,92	MWh	2,710000	5,2	0,99
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	1.920	kWh	0,025540	49,04	9,32
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	1.920	kWh	0,174260	-334,58	-63,57
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	1.920,00	kWh		1.613,44	306,55

COMUNA CORNU - PT 26 SCOALA
Adresa: Strada FLORILOR, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230352
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 65.495 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042529

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020	1	210042/ citit	215375/ citit	5.333	kWh
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020	1	23278/ citit	23947/ citit	669	kVARh
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020				0	kVARh 0
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020	1	29/ citit	29/ citit	0	kVARh
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020				0	kVARh 0

Energie activa 01.02.22-28.02.22	5.333	kWh	0,675290	3.601,32	684,25
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	5.333	kWh	0,205240	1.094,54	207,96
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-28.02.22	5.333	kWh	0,022470	119,83	22,77
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	5.333	kWh	0,001490	7,95	1,51
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	5.333	kWh	0,009320	49,7	9,44
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	5,333	MWh	72,5369516	386,84	73,5
Acciza 01.02.22-28.02.22	5,333	MWh	2,710000	14,45	2,75
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	5.333	kWh	0,025540	136,2	25,88
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	5.333	kWh	0,174260	-929,33	-176,57
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	5.333,00	kWh		4.481,50	851,49

COMUNA CORNU - iluminat parc
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230789
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad-Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 3.097 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042532

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180	1	218/ citit	414,9032/ estimat furnizor	197	kWh	

-

Energie activa 01.02.22-28.02.22	197	kWh	0,675290	133,03	25,28
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	197	kWh	0,205240	40,43	7,68

Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-28.02.22	197	kWh	0,022470	4,43	0,84
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	197	kWh	0,001490	0,29	0,06
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	197	kWh	0,009320	1,84	0,35
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	0,197	MWh	72,5369516	14,29	2,72
Acciza 01.02.22-28.02.22	0,197	MWh	2,710000	0,53	0,1
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	197	kWh	0,025540	5,03	0,96
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	197	kWh	0,174260	-34,33	-6,52
Total loc de consum	197,00	kWh		165,54	31,45

COMUNA CORNU - PT 32
Adresa: Strada MIHAI VITEAZUL, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230321
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 33.947 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042530

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390042530/ 594030100003230321	#02679939	1	167645/ citit	170582/ citit	2.937 kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042530/ 594030100003230321	#02679939	1	33486/ citit	34221/ citit	735 kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042530/ 594030100003230321	#02679939				0 kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042530/ 594030100003230321	#02679939	1	1991/ citit	1991/ citit	0 kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042530/ 594030100003230321	#02679939				0 kVARh	0

Energie activa 01.02.22-28.02.22	2.937	kWh	0,675290	1.983,33	376,83
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	2.937	kWh	0,205240	602,79	114,53

Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-28.02.22	2.937	kWh	0,022470	65,99	12,54
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	2.937	kWh	0,001490	4,38	0,83
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	2.937	kWh	0,009320	27,37	5,2
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	2,937	MWh	72,5369516	213,04	40,48
Acciza 01.02.22-28.02.22	2,937	MWh	2,710000	7,96	1,51
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	2.937	kWh	0,025540	75,01	14,25
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	2.937	kWh	0,174260	-511,8	-97,24
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	2.937,00	kWh		2.468,07	468,93

COMUNA CORNU - PT 47 biserica
Adresa: Strada Carol I, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230314
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 25.842 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042528

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390042528/ 594030100003230314	#62066934	1	99258/ citit	101505/ citit	2.247	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042528/ 594030100003230314	#62066934	1	8726/ citit	8936/ citit	210	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042528/ 594030100003230314	#62066934				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042528/ 594030100003230314	#62066934	1	5736/ citit	6007/ citit	271	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042528/ 594030100003230314	#62066934				0	kVARh	0

Energie activa 01.02.22-28.02.22	2.247	kWh	0,675290	1.517,38	288,3
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	2.247	kWh	0,205240	461,17	87,62
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-28.02.22	2.247	kWh	0,022470	50,49	9,59
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	2.247	kWh	0,001490	3,35	0,64
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	2.247	kWh	0,009320	20,94	3,98
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	2,247	MWh	72,5369516	162,99	30,97
Acciza 01.02.22-28.02.22	2,247	MWh	2,710000	6,09	1,16
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	2.247	kWh	0,025540	57,39	10,9
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	2.247	kWh	0,174260	-391,56	-74,4
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	2.247,00	kWh		1.888,24	358,77

COMUNA CORNU - scoala 4 ani/gradinita
Adresa: Strada MIHAI VITEAZUL, nr. 217, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230192
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 2.195 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042526

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390042526/ 594030100003230192	#02819379	1	10675/ estimat distribuitor	10864/ estimat distribuitor	189	kWh

Energie activa 01.02.22-28.02.22	189	kWh	0,675290	127,63	24,25
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	189	kWh	0,205240	38,79	7,37

Tarif de extragere en.el din retea (TL.) 01.02.22-28.02.22	189	kWh	0,022470	4,25	0,81
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	189	kWh	0,001490	0,28	0,05
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	189	kWh	0,009320	1,76	0,33
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	0,189	MWh	72,5369516	13,71	2,6
Acciza 01.02.22-28.02.22	0,189	MWh	2,710000	0,51	0,1
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	189	kWh	0,025540	4,83	0,92
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	189	kWh	0,174260	-32,94	-6,26
Total loc de consum	189,00	kWh		158,82	30,18

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229905
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 2.442 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042525

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390042525/ 594030100003229905	#1318858	1	22069/ estimat distribuitor	22287/ estimat distribuitor	218	kWh

Energie activa 01.02.22-28.02.22	218	kWh	0,675290	147,21	27,97
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	218	kWh	0,205240	44,74	8,5
Tarif de extragere en.el din retea (TL.) 01.02.22-28.02.22	218	kWh	0,022470	4,9	0,93
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	218	kWh	0,001490	0,32	0,06
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	218	kWh	0,009320	2,03	0,39
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	0,218	MWh	72,5369516	15,81	3
Acciza 01.02.22-28.02.22	0,218	MWh	2,710000	0,59	0,11

Cogenerare 01.02.22-28.02.22	218	kWh	0,025540	5,57	1,06
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	218	kWh	0,174260	-37,99	-7,22
Total loc de consum	218,00	kWh		183,18	34,80

COMUNA CORNU - Gradinita Cornu
Adresa: Strada GRADINITEI, nr. 337, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229332
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 2.548 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042521

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390042521/ 594030100003229332	#6040702	1	19354,08/ estimat distribuitor	19573,08/ estimat distribuitor	219	kWh

Energie activa 01.02.22-28.02.22	219	kWh	0,675290	147,89	28,1
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	219	kWh	0,205240	44,95	8,54
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-28.02.22	219	kWh	0,022470	4,92	0,93
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	219	kWh	0,001490	0,33	0,06
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	219	kWh	0,009320	2,04	0,39
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	0,219	MWh	72,5369516	15,89	3,02
Acciza 01.02.22-28.02.22	0,219	MWh	2,710000	0,59	0,11
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	219	kWh	0,025540	5,59	1,06
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	219	kWh	0,174260	-38,16	-7,25
Total loc de consum	219,00	kWh		184,04	34,97

grăd. Cornu de Jos.

COMUNA CORNU - camin cultural
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229929
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 23 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042540

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013	1	3074/ citit	3074/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013	1	19/ citit	19/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013	1	438/ citit	438/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013				0	kVARh	0

Energie activa 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,205240	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,022470	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,001490	0	0
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.02.22-28.02.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,025540	0	0
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,174260	0	0

Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0

Total loc de consum	0,00	kWh	0,00	0,00

COMUNA CORNU - camin cultural
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229912
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 6.869 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042539

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733	1	14190/ citit	14684/ citit	494	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733	1	5557/ citit	5650/ citit	93	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733	1	2227/ citit	2261/ citit	34	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733				0	kVARh	0

Energie activa 01.02.22-28.02.22	494	kWh	0,675290	333,59	63,38
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	494	kWh	0,205240	101,39	19,26
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-28.02.22	494	kWh	0,022470	11,1	2,11
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	494	kWh	0,001490	0,74	0,14
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	494	kWh	0,009320	4,6	0,87
-Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	0,494	MWh	72,5369516	35,83	6,81
Acciza 01.02.22-28.02.22	0,494	MWh	2,710000	1,34	0,25
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	494	kWh	0,025540	12,62	2,4
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021 la zi) 01.02.22-28.02.22	494	kWh	0,174260	-86,08	-16,36

Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	494,00	kWh		415,13	78,87

COMUNA CORNU - sala de sport scoala
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229646
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 268 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042535

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482	1	15000/ citit	15000/ citit	0 kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482	1	8754/ citit	8754/ citit	0 kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482				0 kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482	1	78/ citit	78/ citit	0 kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482				0 kVARh	0

Energie activa 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,205240	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,022470	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,001490	0	0
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.02.22-28.02.22	0	MWh	2,710000	0	0

Cogenerare 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,025540	0	0
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,174260	0	0
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - iluminat public
Adresa: Strada SINOIULUI, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003027204
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 0 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042533

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	995/ citit	995/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	40/ citit	40/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042533/ 594030100003027204	#751641				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	40/ citit	40/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042533/ 594030100003027204	#751641				0	kVARh	0

Energie activa 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,205240	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,022470	0	0

Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,001490	0	0
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.02.22-28.02.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,025540	0	0
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	0	kWh	0,174260	0	0
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - dispensar veterinar
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 751, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229295
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad-Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 928 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042534

Energie activa 01.02.22-28.02.22	3900425347 59403010000322 9295	#1450852	1	3018/ estimat distribuitor	3123/ estimat distribuitor	105	kWh

Energie activa 01.02.22-28.02.22	105	kWh	0,675290	70,91	13,47
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	105	kWh	0,205240	21,55	4,09
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-28.02.22	105	kWh	0,022470	2,36	0,45
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	105	kWh	0,001490	0,16	0,03
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	105	kWh	0,009320	0,98	0,19

Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	0,105	MWh	72,5369516	7,62	1,45
Acciza 01.02.22-28.02.22	0,105	MWh	2,710000	0,28	0,05
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	105	kWh	0,025540	2,68	0,51
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	105	kWh	0,174260	-18,3	-3,48
Total loc de consum	105,00	kWh		88,24	16,77

COMUNA CORNU - Primaria Sediu
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229363
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 3.287 kWh

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042527

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	6916/ citit	7179/ citit	263	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	318/ citit	327/ citit	9	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	290/ citit	293/ citit	3	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927				0	kVARh	0

Energie activa 01.02.22-28.02.22	263	kWh	0,675290	177,6	33,74
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	263	kWh	0,205240	53,98	10,26
Tarif de extragere en.el din retea (TI) 01.02.22-28.02.22	263	kWh	0,022470	5,91	1,12
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	263	kWh	0,001490	0,39	0,07
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	263	kWh	0,009320	2,45	0,47

Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	0,263	MWh	72,5369516	19,08	3,63
Acciza 01.02.22-28.02.22	0,263	MWh	2,710000	0,71	0,13
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	263	kWh	0,025540	6,72	1,28
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	263	kWh	0,174260	-45,83	-8,71
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	263,00	kWh		221,01	41,99

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229899
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 1.079 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042524

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390042524/ 594030100003229899	5873020	1	5145/ estimat distribuitor	5238/ estimat distribuitor	93	kWh

Energie activa 01.02.22-28.02.22	93	kWh	0,675290	62,8	11,93
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	93	kWh	0,205240	19,09	3,63
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-28.02.22	93	kWh	0,022470	2,09	0,4
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	93	kWh	0,001490	0,14	0,03
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	93	kWh	0,009320	0,87	0,17
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	0,093	MWh	72,5369516	6,75	1,28
Acciza 01.02.22-28.02.22	0,093	MWh	2,710000	0,25	0,05
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	93	kWh	0,025540	2,38	0,45

Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	93	kWh	0,174260	-16,21	-3,08
Total loc de consum	93,00	kWh		78,16	14,85

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229684
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 1.225 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042523

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390042523/ 594030100003229684	8679875	1	13416/ estimat distribuitor	13521/ estimat distribuitor	105	kWh

Energie activa 01.02.22-28.02.22	105	kWh	0,675290	70,91	13,47
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	105	kWh	0,205240	21,55	4,09
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-28.02.22	105	kWh	0,022470	2,36	0,45
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	105	kWh	0,001490	0,16	0,03
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	105	kWh	0,009320	0,98	0,19
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	0,105	MWh	72,5369516	7,62	1,45
Acciza 01.02.22-28.02.22	0,105	MWh	2,710000	0,28	0,05
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	105	kWh	0,025540	2,68	0,51
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	105	kWh	0,174260	-18,3	-3,48
Total loc de consum	105,00	kWh		88,24	16,77

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229677
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.10.2021 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 5.163 kWh

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042522

Energie activa 01.10.21-28.02.22	390042522/ 594030100003229677	30149	1	27827/ citit	29977/ citit	2.150	kWh

Energie activa 01.10.21-28.02.22	2.150	kWh	0,675290	1.451,87	275,86
Energie estimata anterior 01.10.21-31.12.21	-1.826	kWh		-1.233,08	-234,29
Distributie en.el 01.10.21-31.12.21	1.310	kWh	0,184750	242,02	45,98
Distributie en.el 01.01.22-28.02.22	840	kWh	0,205240	172,4	32,76
Distributie en.el estimat anterior	-1.826	kWh		-337,35	-64,1
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.10.21-31.12.21	1.310	kWh	0,019220	25,18	4,78
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.01.22-28.02.22	840	kWh	0,022470	18,88	3,59
Tarif de extragere en.el din retea (TL) estimat anterior	-1.826	kWh		-35,09	-6,67
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.10.21-31.12.21	1.310	kWh	0,001300	1,7	0,32
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.01.22-28.02.22	840	kWh	0,001490	1,25	0,24
Tarif de introducere en.el in retea (TG) estimat anterior	-1.826	kWh		-2,37	-0,45
Servicii sistem 01.10.21-31.12.21	1.310	kWh	0,010820	14,17	2,69
Servicii sistem 01.01.22-28.02.22	840	kWh	0,009320	7,83	1,49
Servicii sistem estimat anterior	-1.826	kWh		-19,76	-3,75
Certificate verzi 01.10.21-31.12.21	1,31	MWh	65,1692399	85,37	16,22
Certificate verzi 01.01.22-28.02.22	0,84	MWh	72,5369516	60,93	11,58
Certificate verzi estimate anterior	-1,826	MWh		-116,98	-22,23
Acciza 01.10.21-28.02.22	2,15	MWh	2,710000	5,83	1,11
Acciza estimata anterior	-1,826	MWh		-4,77	-0,91

Cogenerare 01.10.21-31.10.21	441	kWh	0,017120	7,55	1,43
Cogenerare 01.11.21-28.02.22	1.709	kWh	0,025540	43,65	8,29
Cogenerare estimata anterior	-1.826	kWh		-43,19	-8,21
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	399	kWh	0,174260	-69,53	-13,21
Total loc de consum	324,00	kWh		276,51	52,54

DMUNA CORNU
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229356
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 12.219 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042218

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390042218/ 594030100003229356	#1318846	1	67724/ citit	68740/ citit	1.016 kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042218/ 594030100003229356	#1318846	1	12574/ citit	12936/ citit	362 kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042218/ 594030100003229356	#1318846				0 kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042218/ 594030100003229356	#1318846	1	8409/ citit	8461/ citit	52 kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042218/ 594030100003229356	#1318846				0 kVARh	0

Energie activa 01.02.22-28.02.22	1.016	kWh	0,675290	686,09	130,36
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	1.016	kWh	0,205240	208,52	39,62
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-28.02.22	1.016	kWh	0,022470	22,83	4,34
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	1.016	kWh	0,001490	1,51	0,29

Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	1.016	kWh	0,009320	9,47	1,8
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	1,016	MWh	72,5369516	73,7	14
Acciza 01.02.22-28.02.22	1,016	MWh	2,710000	2,75	0,52
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	1.016	kWh	0,025540	25,95	4,93
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	1.016	kWh	0,174260	-177,05	-33,64
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	1.016,00	kWh		853,77	162,22

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăţi, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

ROMANIA
JUDETUL PRAHOVA
COMUNA CORNU
PRIMARIA
NR 2526
AN 2022 LUNA 3 ZIUA 25
NR ANEXE

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

59004298194
312253271

3.284,02 lei

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022

Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI06217941
Data emitere factură: 24.03.2022
Data scadentă: 09.05.2022
Tip factură: Regularizare

Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

Total de plată factură curentă: 3.284,02 lei



Componente reglementate 1.066,37 lei
Componente negociate 2.217,65 lei

Energie electrica de facturat	2.750,78 lei
Acciza de facturat	8,90 lei
Total baza de impozitare TVA	2.759,68 lei
TVA 19%	524,34 lei
Valoare factura curenta	**3.284,02 lei**

Total de plata	3.284,02 lei
Valoare restanta de plata servicii Enel Energie Muntenia	19.637,80 lei
Sold total la data emiterii facturii 24.03.2022	**22.921,82 lei**

AVETI FACTURI RESTANTE

Dacă aţi efectuat plata facturilor restante, vă rugăm ignoraţi soldul aferent acestora.

CONTACTE UTILE

- www.enel.ro
- www.my.enel.ro
- **Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00**
- **Cod etic: www.enel.ro**
- **Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro**
- **Semnalare intreruperi:** 0244.929
- **Adresa de corespondenta:** Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

MESAJE

Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977 - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania *pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil *din strainatate.
*Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701. *numar cu tarif normal din orice retea

NECLARITĂȚI?

Dacă sunt informaţii neclare in noua factură, vizitaţi www.enel.ro, secţiunea ghid nou factura.

Scanaţi acest cod dacă doriţi să achitaţi factura curentă în valoare de 3.284,02 lei

5900429819400000032840224032231225327130

Scanaţi acest cod dacă doriţi să achitaţi soldul total în valoare de 22.921,82 lei

00000000000000002292182240322312253271 38

Total energie in perioada de facturare	3.284,00	kWh	3.000,96	570,19
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi)	3.284,00	kWh	-572,27	-108,73
Contributie pentru cogenerare	3.284,00	kWh	83,88	15,94
Certificate verzi	3,284	MWh	238,21	45,26
Acciza energie	3,284	MWh	8,90	1,69
Total baza de impozitare TVA			2.759,68	
din care cogenerare			83,88	
din care certificate verzi			238,21	
din care acciza			8,90	
TVA 19%				524,34
Valoare factura curenta			2.759,68	524,34
Total de plata			3.284,02	
Valoare restanta de plata servicii			19.637,80	
Sold total la data emiterii facturii 24.03.2022				**22.921,82 lei**

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,61 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,23 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 76/2016; 6/2017; 234,235/2019; 188,190,214,215,216, 217,218,219,220,221,222, 242/2020; 10,46,50,82,111/2021 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18, 237/2020,9/2021; L226/2021; Scheme de sprijin – L259/2021

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona impreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 35/2013, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

IMPORTANT!

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2022 - decembrie 2022: 0,5014313 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2022: 144,6598 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU - Biblioteca
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229653
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 4.851 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042538

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390042538/ 594030100003229653	5369119	1	23747/ citit	24239/ citit		492	kWh

)

Energie activa 01.02.22-28.02.22	492	kWh	0,675290	332,24	63,13
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	492	kWh	0,205240	100,98	19,19
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-28.02.22	492	kWh	0,022470	11,06	2,1
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	492	kWh	0,001490	0,73	0,14
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	492	kWh	0,009320	4,59	0,87
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	0,492	MWh	72,5369516	35,69	6,78
Acciza 01.02.22-28.02.22	0,492	MWh	2,710000	1,33	0,25
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	492	kWh	0,025540	12,57	2,39
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	492	kWh	0,174260	-85,74	-16,29

)

Total loc de consum	492,00	kWh	413,45	78,56

COMUNA CORNU - Sala Sport Aninis
Adresa: Strada ANINIS, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003334913
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 28.02.2022
Consum anual estimat: 27.775 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.03.2022-31.03.2022
Eneltel: 390042537

Energie activa 01.02.22-28.02.22	390042537/ 594030100003334913	#493823	1	240223/ citit	243015/ citit	2.792	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042537/ 594030100003334913	#493823	1	50143/ citit	50171/ citit	28	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	390042537/ 594030100003334913	#493823				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042537/ 594030100003334913	#493823	1	21352/ citit	21801/ citit	449	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	390042537/ 594030100003334913	#493823				0	kVARh	0

Energie activa 01.02.22-28.02.22	2.792	kWh	0,675290	1.885,41	358,23
Distributie en.el 01.02.22-28.02.22	2.792	kWh	0,205240	573,03	108,88
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-28.02.22	2.792	kWh	0,022470	62,74	11,92
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-28.02.22	2.792	kWh	0,001490	4,16	0,79
Servicii sistem 01.02.22-28.02.22	2.792	kWh	0,009320	26,02	4,94
Certificate verzi 01.02.22-28.02.22	2,792	MWh	72,5369516	202,52	38,48
Acciza 01.02.22-28.02.22	2,792	MWh	2,710000	7,57	1,44
Cogenerare 01.02.22-28.02.22	2.792	kWh	0,025540	71,31	13,55
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-28.02.22	2.792	kWh	0,174260	-486,53	-92,44

Energie reactiva inductiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-28.02.22	0	kVARh	0,000000	0	0

Total loc de consum	2.792,00	kWh		2.346,23	445,78

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăţi, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

FURNIZOR: Enel Energie Muntenia SA

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

COMUNA CORNU NR.
AVIZAT CONTROL FINANCIAR PREVENTIV PROPRIU
Data 16.06.2022

DETALII NECESARE PLATII

ID FACTURA
41005243843
COD PLATA
312253271

TOTAL DE PLATA
18.889,05 lei

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 31.03.2022

DATE FACTURA

Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI07557793
Data emitere factură: 20.04.2022
Data scadentă: 06.06.2022
Tip factură: Regularizare + Estimare

COD CLIENT: C000111378

Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

SINTEZA FACTURA

Total de plată factură curentă: 18.889,05 lei



AVETI FACTURI RESTANTE

Dacă ați efectuat plata facturilor restante, vă rugăm ignorați soldul aferent acestora.

CONTACTE UTILE

www.enel.ro
www.my.enel.ro
Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00
Cod etic: www.enel.ro
Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro
Semnalare intreruperi: 0244.929
Adresa de corespondenta: Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

DETALII FISCALE

Energie electrica de facturat	15.821,96 lei
Acciza de facturat	51,19 lei
Total baza de impozitare TVA	15.873,15 lei
TVA 19%	3.015,90 lei
Valoare factura curenta	**18.889,05 lei**

DETALII PLATA

Total de plata	**18.889,05 lei**
Valoare restanta de plata servicii Enel Energie Muntenia	16.514,00 lei
Sold total la data emiterii facturii 20.04.2022	**35.403,05 lei**

MESAJE

Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977* - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701.
*numar cu tarif normal din orice retea

NECLARITĂȚI?

Dacă sunt informații neclare in noua factură, vizitați www.enel.ro, secțiunea ghid nou factura.

Scanați acest cod dacă doriți să achitați factura curentă în valoare de 18.889,05 lei

4100524384300000188890520042231225327174

Scanați acest cod dacă doriți să achitați soldul total în valoare de 35.403,05 lei

00000000000000003540305200422312253271 30

TOTAL FACTURARE LOCURI DE CONSUM

	CANTITATE	UM	VALOARE FĂRĂ TVA LEI	VALOARE TVA LEI
Total energie in perioada de facturare	18.889,00	kWh	17.260,96	3.279,62
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi)	18.889,00	kWh	-3.291,59	-625,41
Contributie pentru cogenerare	18.889,00	kWh	482,43	91,65
Certificate verzi	18,889	MWh	1.370,16	260,34
Acciza energie	18,889	MWh	51,19	9,74
Total baza de impozitare TVA			15.873,15	
din care cogenerare			482,43	
din care certificate verzi			1.370,16	
din care acciza			51,19	
TVA 19%				3.015,90
Valoare factura curenta			15.873,15	3.015,90
Total de plata			18.889,05	
Valoare restanta de plata servicii			16.514,00	
Sold total la data emiterii facturii 20.04.2022				**35.403,05 lei**

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,61 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,23 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 76/2016; 6/2017; 234,235/2019; 188,190,214,215,216, 217,218,219,220,221,222, 242/2020; 10,46,50,82,111/2021 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18, 237/2020,9/2021; L226/2021; Scheme de sprijin – L259/2021

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona impreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 35/2013, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

IMPORTANT!

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2022 - decembrie 2022: 0,5014313 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2022: 144,6598 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

EXPLICAŢII SITUAŢIE SOLD

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU
Adresa: Strada Lunca Corului, nr. fnPT, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230369
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 23.551 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390044344

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	232634/ citit	234328/ citit	1.694	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	17037/ citit	17295/ citit	258	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	50932/ citit	50932/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	1.694	kWh	0,675290	1.143,94	217,35
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	1.694	kWh	0,205240	347,68	66,06
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	1.694	kWh	0,022470	38,06	7,23
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	1.694	kWh	0,001490	2,52	0,48
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	1.694	kWh	0,009320	15,79	3
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	1,694	MWh	72,5369516	122,88	23,35
Acciza 01.03.22-31.03.22	1,694	MWh	2,710000	4,59	0,87
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	1.694	kWh	0,025540	43,26	8,22
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	1.694	kWh	0,174260	-295,2	-56,09
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	1.694,00	kWh		1.423,52	270,47

COMUNA CORNU - Gradinita Program Prelungit
Adresa: Aleea Prof. Silviu Iancu, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003636796
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 10.343 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390044118

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390044118/ 594030100003636796	#20301782979	1	12954/ estimat distribuitor	13863/ estimat distribuitor	909	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	909	kWh	0,675290	613,84	116,63
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	909	kWh	0,205240	186,56	35,45
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	909	kWh	0,022470	20,43	3,88
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	909	kWh	0,001490	1,35	0,26
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	909	kWh	0,009320	8,47	1,61
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	0,909	MWh	72,5369516	65,94	12,53
Acciza 01.03.22-31.03.22	0,909	MWh	2,710000	2,46	0,47
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	909	kWh	0,025540	23,22	4,41
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	909	kWh	0,174260	-158,4	-30,1
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	909,00	kWh		763,87	145,14

COMUNA CORNU - Topsenilor
Adresa: Strada TOPSENILOR, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003210729
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 3.796 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390044117

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055	1	14479/ citit	14766/ citit	287	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055	1	1324/ citit	1353/ citit	29	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055	1	60/ citit	60/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	287	kWh	0,675290	193,81	36,82
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	287	kWh	0,205240	58,9	11,19
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	287	kWh	0,022470	6,45	1,23
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	287	kWh	0,001490	0,43	0,08
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	287	kWh	0,009320	2,67	0,51
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	0,287	MWh	72,5369516	20,82	3,96
Acciza 01.03.22-31.03.22	0,287	MWh	2,710000	0,78	0,15
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	287	kWh	0,025540	7,33	1,39
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	287	kWh	0,174260	-50,01	-9,5
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	287,00	kWh		241,18	45,82

COMUNA CORNU - PT 20 TINCA
Adresa: Strada LACULUI, nr. FN, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230574
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 9.837 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390042543

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	9012/ citit	9751/ citit	739	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	1767/ citit	1906/ citit	139	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	0/ citit	0/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	739	kWh	0,675290	499,04	94,82
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	739	kWh	0,205240	151,67	28,82
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	739	kWh	0,022470	16,61	3,16
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	739	kWh	0,001490	1,1	0,21
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	739	kWh	0,009320	6,89	1,31
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	0,739	MWh	72,5369516	53,6	10,18
Acciza 01.03.22-31.03.22	0,739	MWh	2,710000	2	0,38
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	739	kWh	0,025540	18,87	3,59
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	739	kWh	0,174260	-128,78	-24,47

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	739,00	kWh		621,00	117,99

COMUNA CORNU - Iluminat Primarie
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230345
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 0 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390042536

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	42/ citit	42/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	55/ citit	55/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	1/ citit	1/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,205240	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,022470	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,001490	0	0
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.03.22-31.03.22	0	MWh	2,710000	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,025540	0	0
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,174260	0	0
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - PT 31 MUSCEL
Adresa: Strada PROVINCEANU, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230338
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 21.291 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390042531

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	8168,22/ citit	8340,35/ citit	1.721	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	2101,46/ citit	2151,22/ citit	498	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	4,11/ citit	4,11/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	1.721	kWh	0,675290	1.162,17	220,81
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	1.721	kWh	0,205240	353,22	67,11
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	1.721	kWh	0,022470	38,67	7,35

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	1.721	kWh	0,001490	2,56	0,49
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	1.721	kWh	0,009320	16,04	3,05
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	1,721	MWh	72,5369516	124,84	23,72
Acciza 01.03.22-31.03.22	1,721	MWh	2,710000	4,66	0,89
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	1.721	kWh	0,025540	43,95	8,35
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	1.721	kWh	0,174260	-299,9	-56,98
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	1.721,00	kWh		1.446,21	274,78

COMUNA CORNU - PT 26 SCOALA
Adresa: Strada FLORILOR, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230352
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 62.971 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390042529

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020	1	215375/ citit	219824/ citit	4.449	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020	1	23947/ citit	24525/ citit	578	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020	1	29/ citit	29/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	4.449	kWh	0,675290	3.004,37	570,83
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	4.449	kWh	0,205240	913,11	173,49
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	4.449	kWh	0,022470	99,97	18,99
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	4.449	kWh	0,001490	6,63	1,26
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	4.449	kWh	0,009320	41,46	7,88
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	4,449	MWh	72,5369516	322,72	61,32
Acciza 01.03.22-31.03.22	4,449	MWh	2,710000	12,06	2,29
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	4.449	kWh	0,025540	113,63	21,59
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	4.449	kWh	0,174260	-775,28	-147,3
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	4.449,00	kWh		3.738,67	710,35

COMUNA CORNU - iluminat parc
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, judeţ Prahova, cod poştal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230789
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.02.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 6.460 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390042532

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Consl. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.02.22-31.03.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180	1	218/ citit	2441/ citit	2.223	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-31.03.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180	1	1/ citit	57/ citit	56	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-31.03.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.02.22-31.03.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180	1	43/ citit	293/ citit	250	kVARh	

	Cod Enel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie reactiva inductiva 01.02.22-31.03.22	390042532/ 59403010000323 0789	#21102088180				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.02.22-31.03.22	2.223	kWh	0,675290	1.501,17	285,22
Energie estimata anterior 01.02.22-28.02.22	-197	kWh		-133,03	-25,28
Distributie en.el 01.02.22-31.03.22	2.223	kWh	0,205240	456,25	86,69
Distributie en.el estimat anterior	-197	kWh		-40,43	-7,68
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.02.22-31.03.22	2.223	kWh	0,022470	49,95	9,49
Tarif de extragere en.el din retea (TL) estimat anterior	-197	kWh		-4,43	-0,84
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.02.22-31.03.22	2.223	kWh	0,001490	3,31	0,63
Tarif de introducere en.el in retea (TG) estimat anterior	-197	kWh		-0,29	-0,06
Servicii sistem 01.02.22-31.03.22	2.223	kWh	0,009320	20,72	3,94
Servicii sistem estimat anterior	-197	kWh		-1,84	-0,35
Certificate verzi 01.02.22-31.03.22	2,223	MWh	72,5369516	161,25	30,64
Certificate verzi estimate anterior	-0,197	MWh		-14,29	-2,72
Acciza 01.02.22-31.03.22	2,223	MWh	2,710000	6,02	1,14
Acciza estimata anterior	-0,197	MWh		-0,53	-0,1
Cogenerare 01.02.22-31.03.22	2.223	kWh	0,025540	56,78	10,79
Cogenerare estimata anterior	-197	kWh		-5,03	-0,96
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.02.22-31.03.22	2.223	kWh	0,174260	-387,38	-73,6
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) estimat anterior 01.02.22-28.02.22	-197	kWh		34,33	6,52
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.02.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.02.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	2.026,00	kWh		1.702,53	323,48

COMUNA CORNU - PT 32
Adresa: Strada MIHAI VITEAZUL, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230321
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 32.657 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390042530

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042530/ 594030100003230321	#02679939	1	170582/ citit	172897/ citit	2.315	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042530/ 594030100003230321	#02679939	1	34221/ citit	34820/ citit	599	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042530/ 594030100003230321	#02679939				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042530/ 594030100003230321	#02679939	1	1991/ citit	1991/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042530/ 594030100003230321	#02679939				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	2.315	kWh	0,675290	1.563,3	297,03
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	2.315	kWh	0,205240	475,13	90,27
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	2.315	kWh	0,022470	52,02	9,88
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	2.315	kWh	0,001490	3,45	0,66
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	2.315	kWh	0,009320	21,58	4,1
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	2,315	MWh	72,5369516	167,92	31,9
Acciza 01.03.22-31.03.22	2,315	MWh	2,710000	6,27	1,19
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	2.315	kWh	0,025540	59,13	11,23
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	2.315	kWh	0,174260	-403,41	-76,65
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	2.315,00	kWh		1.945,39	369,62

COMUNA CORNU - PT 47 biserica
Adresa: Strada Carol I, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230314
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 25.085 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Enelte: 390042528

	Cod Enelte / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042528/ 594030100003230314	#62066934	1	101505/ citit	103383/ citit	1.878	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042528/ 594030100003230314	#62066934	1	8936/ citit	9118/ citit	182	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042528/ 594030100003230314	#62066934				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042528/ 594030100003230314	#62066934	1	6007/ citit	6242/ citit	235	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042528/ 594030100003230314	#62066934				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	1.878	kWh	0,675290	1.268,19	240,96
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	1.878	kWh	0,205240	385,44	73,23
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	1.878	kWh	0,022470	42,2	8,02
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	1.878	kWh	0,001490	2,8	0,53
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	1.878	kWh	0,009320	17,5	3,33
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	1,878	MWh	72,5369516	136,22	25,88
Acciza 01.03.22-31.03.22	1,878	MWh	2,710000	5,09	0,97
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	1.878	kWh	0,025540	47,96	9,11
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	1.878	kWh	0,174260	-327,26	-62,18

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	1.878,00	kWh		1.578,14	299,85

COMUNA CORNU - scoala 4 ani/gradinita
Adresa: Strada MIHAI VITEAZUL, nr. 217, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230192
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 2.196 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390042526

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042526/ 594030100003230192	#02819379	1	10864/ estimat distribuitor	11057/ estimat distribuitor	193	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	193	kWh	0,675290	130,33	24,76
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	193	kWh	0,205240	39,61	7,53
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	193	kWh	0,022470	4,34	0,82
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	193	kWh	0,001490	0,29	0,06
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	193	kWh	0,009320	1,8	0,34
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	0,193	MWh	72,5369516	14	2,66
Acciza 01.03.22-31.03.22	0,193	MWh	2,710000	0,52	0,1
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	193	kWh	0,025540	4,93	0,94
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	193	kWh	0,174260	-33,63	-6,39
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	193,00	kWh		162,19	30,82

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229905
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 2.459 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390042525

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042525/ 594030100003229905	#1318858	1	22287/ estimat distribuitor	22510/ estimat distribuitor	223	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	223	kWh	0,675290	150,59	28,61
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	223	kWh	0,205240	45,77	8,7
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	223	kWh	0,022470	5,01	0,95
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	223	kWh	0,001490	0,33	0,06
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	223	kWh	0,009320	2,08	0,4
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	0,223	MWh	72,5369516	16,18	3,07
Acciza 01.03.22-31.03.22	0,223	MWh	2,710000	0,6	0,11
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	223	kWh	0,025540	5,7	1,08
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	223	kWh	0,174260	-38,86	-7,38
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	223,00	kWh		187,40	35,61

COMUNA CORNU - Gradinita Cornu
Adresa: Strada GRADINITEI, nr. 337, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229332
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 2.549 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390042521

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042521/ 594030100003229332	#6040702	1	19573,08/ estimat distribuitor	19797,08/ estimat distribuitor	224	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	224	kWh	0,675290	151,26	28,74
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	224	kWh	0,205240	45,97	8,73
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	224	kWh	0,022470	5,03	0,96
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	224	kWh	0,001490	0,33	0,06
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	224	kWh	0,009320	2,09	0,4
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	0,224	MWh	72,5369516	16,25	3,09
Acciza 01.03.22-31.03.22	0,224	MWh	2,710000	0,61	0,12
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	224	kWh	0,025540	5,72	1,09
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	224	kWh	0,174260	-39,03	-7,42
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	224,00	kWh		188,23	35,76

COMUNA CORNU - camin cultural
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229929
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 19 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390042540

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042540/ 59403010000322 9929	#1537013	1	3074/ citit	3074/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042540/ 59403010000322 9929	#1537013	1	19/ citit	19/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042540/ 59403010000322 9929	#1537013				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042540/ 59403010000322 9929	#1537013	1	438/ citit	438/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042540/ 59403010000322 9929	#1537013				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,205240	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,022470	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,001490	0	0
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.03.22-31.03.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,025540	0	0
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,174260	0	0
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - camin cultural
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229912
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 6.238 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390042539

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042539/ 59403010000322 9912	#02678733	1	14684/ citit	14963/ citit	279	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042539/ 59403010000322 9912	#02678733	1	5650/ citit	5752/ citit	102	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042539/ 59403010000322 9912	#02678733				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042539/ 59403010000322 9912	#02678733	1	2261/ citit	2267/ citit	6	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042539/ 59403010000322 9912	#02678733				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	279	kWh	0,675290	188,41	35,8
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	279	kWh	0,205240	57,26	10,88
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	279	kWh	0,022470	6,27	1,19
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	279	kWh	0,001490	0,42	0,08
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	279	kWh	0,009320	2,6	0,49
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	0,279	MWh	72,5369516	20,24	3,85
Acciza 01.03.22-31.03.22	0,279	MWh	2,710000	0,76	0,14
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	279	kWh	0,025540	7,13	1,35
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	279	kWh	0,174260	-48,62	-9,24

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	279,00	kWh		234,47	44,55

COMUNA CORNU - sala de sport scoala
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229646
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 223 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390042535

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482	1	15000/ citit	15000/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482	1	8754/ citit	8754/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482	1	78/ citit	78/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,205240	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,022470	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,001490	0	0
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.03.22-31.03.22	0	MWh	2,710000	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,025540	0	0
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,174260	0	0
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - iluminat public
Adresa: Strada SINOIULUI, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003027204
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 0 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390042533

	Cod Eneltul / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	995/ citit	995/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	40/ citit	40/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042533/ 594030100003027204	#751641				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	40/ citit	40/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042533/ 594030100003027204	#751641				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,205240	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,022470	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,001490	0	0
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.03.22-31.03.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,025540	0	0
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	0	kWh	0,174260	0	0
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - dispensar veterinar
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 751, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229295
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 978 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390042534

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042534/ 594030100003229295	#1450852	1	3123/ estimat distribuitor	3230/ estimat distribuitor	107	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	107	kWh	0,675290	72,26	13,73
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	107	kWh	0,205240	21,96	4,17
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	107	kWh	0,022470	2,4	0,46
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	107	kWh	0,001490	0,16	0,03
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	107	kWh	0,009320	1	0,19

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	0,107	MWh	72,5369516	7,76	1,47
Acciza 01.03.22-31.03.22	0,107	MWh	2,710000	0,29	0,06
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	107	kWh	0,025540	2,73	0,52
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	107	kWh	0,174260	-18,65	-3,54
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	107,00	kWh		89,91	17,08

COMUNA CORNU - Primaria Sediu
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229363
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 3.219 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390042527

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	7179/ citit	7432/ citit	253	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	327/ citit	335/ citit	8	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	293/ citit	297/ citit	4	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	253	kWh	0,675290	170,85	32,46
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	253	kWh	0,205240	51,93	9,87
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	253	kWh	0,022470	5,68	1,08
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	253	kWh	0,001490	0,38	0,07
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	253	kWh	0,009320	2,36	0,45

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	0,253	MWh	72,5369516	18,35	3,49
Acciza 01.03.22-31.03.22	0,253	MWh	2,710000	0,69	0,13
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	253	kWh	0,025540	6,46	1,23
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	253	kWh	0,174260	-44,09	-8,38
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	253,00	kWh		212,61	40,40

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229899
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 1.079 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390042524

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042524/ 594030100003229899	5873020	1	5238/ estimat distribuitor	5333/ estimat distribuitor	95	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	95	kWh	0,675290	64,15	12,19
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	95	kWh	0,205240	19,5	3,71
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	95	kWh	0,022470	2,13	0,4
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	95	kWh	0,001490	0,14	0,03
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	95	kWh	0,009320	0,89	0,17
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	0,095	MWh	72,5369516	6,89	1,31
Acciza 01.03.22-31.03.22	0,095	MWh	2,710000	0,26	0,05
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	95	kWh	0,025540	2,43	0,46

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	95	kWh	0,174260	-16,55	-3,14
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	95,00	kWh		79,84	15,17

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229684
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 1.226 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390042523

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042523/ 594030100003229684	8679875	1	13521/ estimat distribuitor	13629/ estimat distribuitor	108	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	108	kWh	0,675290	72,93	13,86
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	108	kWh	0,205240	22,17	4,21
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	108	kWh	0,022470	2,43	0,46
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	108	kWh	0,001490	0,16	0,03
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	108	kWh	0,009320	1,01	0,19
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	0,108	MWh	72,5369516	7,83	1,49
Acciza 01.03.22-31.03.22	0,108	MWh	2,710000	0,29	0,06
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	108	kWh	0,025540	2,76	0,52
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	108	kWh	0,174260	-18,82	-3,58
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	108,00	kWh		90,76	17,24

COMUNA CORNU - Scoala 10 anl
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229677
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 5.163 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390042522

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042522/ 594030100003229677	30149	1	29977/ citit	30418,3907/ estimat furnizor	441	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	441	kWh	0,675290	297,8	56,58
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	441	kWh	0,205240	90,51	17,2
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	441	kWh	0,022470	9,91	1,88
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	441	kWh	0,001490	0,66	0,13
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	441	kWh	0,009320	4,11	0,78
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	0,441	MWh	72,5369516	31,99	6,08
Acciza 01.03.22-31.03.22	0,441	MWh	2,710000	1,2	0,23
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	441	kWh	0,025540	11,26	2,14
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	441	kWh	0,174260	-76,85	-14,6
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	441,00	kWh		370,59	70,41

COMUNA CORNU
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229356
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 11.979 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390042218

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042218/ 594030100003229356	#1318846	1	68740/ citit	69688/ citit	948	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042218/ 594030100003229356	#1318846	1	12936/ citit	13260/ citit	324	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042218/ 594030100003229356	#1318846				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042218/ 594030100003229356	#1318846	1	8461/ citit	8511/ citit	50	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042218/ 594030100003229356	#1318846				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	948	kWh	0,675290	640,17	121,63
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	948	kWh	0,205240	194,57	36,97
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	948	kWh	0,022470	21,3	4,05
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	948	kWh	0,001490	1,41	0,27
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	948	kWh	0,009320	8,84	1,68
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	0,948	MWh	72,5369516	68,77	13,07
Acciza 01.03.22-31.03.22	0,948	MWh	2,710000	2,57	0,49
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	948	kWh	0,025540	24,21	4,6
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	948	kWh	0,174260	-165,2	-31,39
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	948,00	kWh		796,64	151,36

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

Enel Energie Muntenia S.A.

Bd. Mircea Vodă, nr. 30,
Cod poştal 030667
Sector 3, Bucuresti

Aceeaşi energie, alături de tine!

Bine te-am regăsit!

Îţi scriem, ca de fiecare dată, când avem informaţii noi care te-ar putea interesa şi care ne privesc deopotrivă.
Cu acest mesaj, te anunţăm că în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, clienţii Enel Energie Muntenia vor beneficia, dupa caz, de măsurile dedicate pieţei energiei şi gazelor naturale prevăzute de O.U.G. nr. 27/2022. Acestea vor fi aplicate începând cu prima factură ce va conţine consumul lunii aprilie 2022.
Având în vedere modificările necesare la nivelul sistemului nostru informatic, în scopul implementării acestor măsuri, factura emisă în luna aprilie va reflecta consumul de energie până la data de 31.03.2022.
Pentru clienţii non casnici sunt prevăzute următoarele preţuri finale:

Perioada de aplicare	**01 aprilie 2022 – 31 martie 2023*** **	
	Energie electrică	**Gaze naturale**
Preţul final facturat*	**maximum 1.00 leu/kWh**	**Pentru clientii cu consum anual realizat la locul de consum in anul 2021 de cel mult 50.000 MWh:** **maximum 0.37 lei/kWh**

Preţul final de mai sus se aplică şi în cazul în care locul tău de consum a fost racordat începând cu data de 1 ianuarie 2022.

În cazul în care preţul din contractul/contractele în vigoare este mai mic decât preţul maxim în tabelul de mai sus, se aplică preţul contractual, pe durata valabilităţii condiţiilor economice în vigoare. După expirarea acestora, se va aplica preţul final prevăzut în OUG nr 27/2022.

Mai multe detalii poţi regăsi pe www.enel.ro, secţiunea Noutăti legislative.

Indexul autocitit poate fi transmis pentru a fi înregistrat în sistem, începând cu ora 00:00 a primei zile din interval până la ora 19:00 a ultimei zile a intervalului alocat, prin oricare dintre variantele de mai jos:

- **Direct din contul MyEnel – secţiunea Index**
- **0800 07 08 09 sau 0800 07 07 01 – tasta 1 – serviciul Telecitire**

Pentru a ţine costurile sub control şi pentru o mai bună monitorizare a consumului, îţi recomandăm să **transmiţi indexul autocitit, pe baza codului Eneltel, în perioada menţionată pe factura ta.**

Îţi rămânem alături,
Echipa Enel Energie Muntenia

* Preţul final facturat pentru energie electrică include componenta de preţ a energiei active (componenta de achizitie si componenta de furnizare), acciza, tarifele reglementate de transport şi distribuţie, serviciile de sistem, certificatele verzi, contribuţia pentru cogenerare de înaltă eficienţă energetică şi TVA.

* Preţul final facturat pentru gaze naturale include componenta de preţ a gazelor naturale (componenta de achizitie si componenta de furnizare), costul de transport, tariful de înmagazinare, tariful de distribuţie şi TVA.

**Valorile preţurilor finale şi tranşele de consum vor putea fi modificate prin hotărâre a Guvernului, iniţiată în conformitate cu dispoziţiile art. 80 şi 180 din Legea energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările şi completările ulterioare, în funcţie de evoluţiile înregistrate pe pieţele interne şi internaţionale de energie electrică şi gaze naturale şi de evoluţia geopolitică din vecinătatea României.

FURNIZOR: Enel Energie Muntenia SA

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

COMUNA CORNU NR.
AVIZAT CONTROL FINANCIAR PREVENTIV PROPRIU
Data 16.06.2022

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

DETALII NECESARE PLATII

ID FACTURA
42005205744
COD PLATA
312253271

TOTAL DE PLATA
2.553,04 lei

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022

DATE FACTURA

Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI07640865
Data emitere factură: 26.04.2022
Data scadentă: 10.06.2022
Tip factură: Regularizare

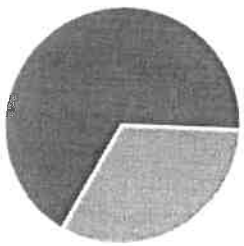
COD CLIENT: C000111378

Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

SINTEZA FACTURA

Total de plată factură curentă: 2.553,04 lei

- Componente reglementate 829,02 lei
- Componente negociate 1.724,02 lei



DETALII FISCALE

Energie electrica de facturat	2.138,49 lei
Acciza de facturat	6,92 lei
Total baza de impozitare TVA	2.145,41 lei
TVA 19%	407,63 lei
Valoare factura curenta	**2.553,04 lei**

DETALII PLATA

Total de plata	
Valoare restanta de plata servicii Enel Energie Muntenia	19.381,06 lei
Sold total la data emiterii facturii 26.04.2022	**21.934,10 lei**

AVETI FACTURI RESTANTE

Dacă ați efectuat plata facturilor restante, vă rugăm ignorați soldul aferent acestora.

CONTACTE UTILE

www.enel.ro
www.my.enel.ro
Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00
Cod etic: www.enel.ro
Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro
Semnalare intreruperi: 0244.929
Adresa de corespondenta: Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

MESAJE

Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977* - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701.
*numar cu tarif normal din orice retea

NECLARITĂȚI?

Dacă sunt informații neclare în noua factură, vizitați www.enel.ro, secțiunea ghid nou factura.

Scanați acest cod dacă doriți să achitați factura curentă în valoare de 2.553,04 lei

4200520574400000025530426042231225327195

Scanați acest cod dacă doriți să achitați soldul total în valoare de 21.934,10 lei

00000000000000002193410260422312253271 80

TOTAL FACTURARE LOCURI DE CONSUM

	CANTITATE	UM	VALOARE FĂRĂ TVA LEI	VALOARE TVA LEI
Total energie in perioada de facturare	2.553,00	kWh	2.332,97	443,26
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi)	2.553,00	kWh	-444,88	-84,53
Contributie pentru cogenerare	2.553,00	kWh	65,21	12,39
Certificate verzi	2,553	MWh	185,19	35,19
Acciza energie	2,553	MWh	6,92	1,31
Total baza de impozitare TVA			2.145,41	
din care cogenerare			65,21	
din care certificate verzi			185,19	
din care acciza			6,92	
TVA 19%				407,63
Valoare factura curenta			2.145,41	407,63
Total de plata			2.553,04	
Valoare restanta de plata servicii			19.381,06	
Sold total la data emiterii facturii 26.04.2022				**21.934,10 lei**

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,61 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,23 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 76/2016; 6/2017; 234,235/2019; 188,190,214,215,216, 217,218,219,220,221,222, 242/2020; 10,46,50,82,111/2021 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18, 237/2020,9/2021; L226/2021; Scheme de sprijin – L259/2021

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona impreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 35/2013, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

IMPORTANTI

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2022 - decembrie 2022: 0,5014313 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2022: 144,6598 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

EXPLICAŢII SITUAŢIE SOLD

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU - Biblioteca
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229653
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 4.788 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Eneltel: 390042538

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042538/ 594030100003229653	5369119	1	24239/ citit	24632/ citit	393	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	393	kWh	0,675290	265,39	50,42
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	393	kWh	0,205240	80,66	15,33
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	393	kWh	0,022470	8,83	1,68
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	393	kWh	0,001490	0,59	0,11
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	393	kWh	0,009320	3,66	0,7
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	0,393	MWh	72,5369516	28,51	5,42
Acciza 01.03.22-31.03.22	0,393	MWh	2,710000	1,07	0,2
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	393	kWh	0,025540	10,04	1,91
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	393	kWh	0,174260	-68,48	-13,01
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	393,00	kWh		330,27	62,75

COMUNA CORNU - Sala Sport Aninis
Adresa: Strada ANINIS, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003334913
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.03.2022 - 31.03.2022
Consum anual estimat: 27.238 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.04.2022-30.04.2022
Enelțel: 390042537

	Cod Enelțel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI CANTITATI								
Energie activa 01.03.22-31.03.22	390042537/ 594030100000334913	#493823	1	243015/ citit	245175/ citit	2.160	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042537/ 594030100000334913	#493823	1	50171/ citit	50201/ citit	30	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	390042537/ 594030100000334913	#493823				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042537/ 594030100000334913	#493823	1	21801/ citit	22101/ citit	300	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	390042537/ 594030100000334913	#493823				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.03.22-31.03.22	2.160	kWh	0,675290	1.458,63	277,14
Distributie en.el 01.03.22-31.03.22	2.160	kWh	0,205240	443,32	84,23
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.03.22-31.03.22	2.160	kWh	0,022470	48,54	9,22
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.03.22-31.03.22	2.160	kWh	0,001490	3,22	0,61
Servicii sistem 01.03.22-31.03.22	2.160	kWh	0,009320	20,13	3,82
Certificate verzi 01.03.22-31.03.22	2,16	MWh	72,5369516	156,68	29,77
Acciza 01.03.22-31.03.22	2,16	MWh	2,710000	5,85	1,11
Cogenerare 01.03.22-31.03.22	2.160	kWh	0,025540	55,17	10,48
Plafonare pret final facturat (OUG nr. 118/2021, la zi) 01.03.22-31.03.22	2.160	kWh	0,174260	-376,4	-71,52
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.03.22-31.03.22	0	kVARh	0,000000	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	2.160,00	kWh		1.815,14	344,88

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

CERERE PENTRU DESCHIDEREA DE CREDITE BUGETARE	.....	Suma... (lei)	M.F.P. Direcţia
Nr. |.....7201..... | Data | 15.06.2022			Avizăm deschiderea creditelor bugetare
Cu drept de utilizare TRIM II SUPLIMENTARE			în sumă de .... lei
Solicităm deschiderea credite lor bugetare în sumă de:		0	DIRECTOR
Ordonator de credite principal/ *****) COMUNA CORNU			Data .....
Cod de identificare fiscală 2845680			M.F.P. Direcţia
Cont credite bugetare deschise nr. |..... | Sursa |..... | deschis la Trezoreria municipiului Câmpina			Aprobăm deschiderea creditelor bugetare în sumă de .... lei
Secţiunea SF*)			DIRECTOR
Capitol 67.02		0	
Subcapitol**) 01			
Paragraf**) 03			L.S.
Titlul 10	0	0	
Articol**)			Data .....
Alineat**)			
Subcapitol**)			Denumire instituţie publică ierarhic superioară***)
Paragraf**)			
Titlul 20		-55.000	Avizăm deschiderea creditelor bugetare în sumă de .... lei
Articol**)			
Alineat**)			Ordonator de credite
Subcapitol**)			
Paragraf**)			L.S
Titlul 59		55.000	Data .....
Articol**)			
Alineat**)			
Subcapitol**)			Trezoreria ..... ****)
Paragraf**)			Avizăm deschiderea creditelor bugetare în sumă de ..... lei
Titlul			
Articol**)			Conducător unitate a trezoreriei statului
Alineat**)			L.S.
			Data .....
ORDONATOR DE CREDITE PRINCIPAL/SECUNDAR/TERTIAR	Vizat pt. CFPP Vizat pt. CFPD		Cod de bare
L.S.	Data		
			COD: 14.20.07/T.S

*) Se completează "SF" sau "SD" pentru instituţiile publice ale administraţiei publice locale.

**) Se completează pentru MFP - Acţiuni generale.

***) Se completează de ordonatorul de credite ierarhic superior al instituţiilor publice care au obligaţia deschiderii de credite din bugetele proprii.

4771/31.05.2022

FURNIZOR: Enel Energie Muntenia SA

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII
BUN DE PLATĂ
Suma 15095,91 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Ionescu N
Data 02.06.2022
Semnătura

Ar. N. Ionescu 31-05-2022

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

DETALII NECESARE PLĂȚII

ID FACTURA
42005330138
COD PLATA
312253271

TOTAL DE PLATA
15.095,91 lei

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022

DATE FACTURA

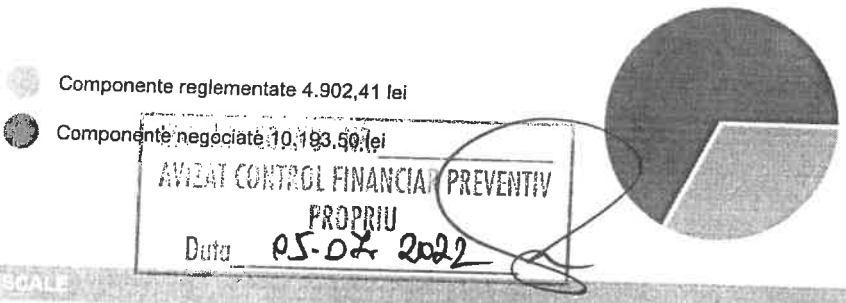
Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI09112241
Data emitere factură: 30.05.2022
Data scadentă: 14.07.2022
Tip factură: Regularizare + Estimare

COD CLIENT: C000111378

Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

SINTEZA FACTURII

Total de plată factură curentă: 15.095,91 lei



AVIZAT CONTROL FINANCIAR PREVENTIV PROPRIU
Data 05-04-2022

DETALII FISCALE

Energie electrica de facturat	12.644,75 lei
Acciza de facturat	40,89 lei
Total baza de impozitare TVA	12.685,64 lei
TVA 19%	2.410,27 lei
Valoare factura curenta	**15.095,91 lei**

DETALII PLATA

Total de plata	**15.095,91 lei**
Valoare restanta de plata servicii Enel Energie Muntenia	19.473,05 lei
Sold total la data emiterii facturii 30.05.2022	**34.568,96 lei**

AVETI FACTURI RESTANTE

Dacă ați efectuat plata facturilor restante, vă rugăm ignorați soldul aferent acestora.

CONTACTE UTILE

- **www.enel.ro**
- **www.my.enel.ro**
- **Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00**
- **Cod etic: www.enel.ro**
- **Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro**
- **Semnalare intreruperi:** 0244.929
- **Adresa de corespondenta:** Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

MESAJE

Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977* - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701.
*numar cu tarif normal din orice retea

NECLARITĂȚI?

Dacă sunt informații neclare în noua factură, vizitați www.enel.ro, secțiunea ghid nou factura.

Scanați acest cod dacă doriți să achitați factura curentă în valoare de 15.095,91 lei

420053301380000015095913005223122532711 7

Scanați acest cod dacă doriți să achitați soldul total în valoare de 34.568,96 lei

00000000000000003456896300522312253271 55

TOTAL FACTURARE LOCURI DE CONSUM

	CANTITATE	UM	VALOARE FĂRĂ TVA LEI	VALOARE TVA LEI
Total energie in perioada de facturare	15.095,00	kWh	14.613,06	2.776,44
Plafonare OUG 27/ 2022	15.095,00	kWh	-3.448,75	-655,28
Contributie pentru cogenerare	15.095,00	kWh	385,52	73,25
Certificate verzi	15,095	MWh	1.094,92	208,02
Acciza energie	15,095	MWh	40,89	7,77
Total baza de impozitare TVA			12.685,64	
din care cogenerare			385,52	
din care certificate verzi			1.094,92	
din care acciza			40,89	
TVA 19%				2.410,27
Valoare factura curenta			12.685,64	2.410,27
Total de plata			15.095,91	
Valoare restanta de plata servicii			19.473,05	
Sold total la data emiterii facturii 30.05.2022				**34.568,96 lei**

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,61 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,23 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 76/2016; 6/2017; 234,235/2019; 188,190,242/2020; 6,46,50,82,98,111,118,119, 120,121,122,123,124/2021; 27,28,29,30,31,32,33/2022 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18, 237/2020,9,131/2021; Scheme de sprijin – Perioada nov.2021-martie 2022: Legea 259/2021 pt.aprob. OUG.118/2021; Legea 226/2021; Perioada aprilie 2022- martie 2023 – OUG 27/2022 cu completarile si modificarile ulterioare (Componenta de furnizare =73 lei/ MWh; Componenta de furnizare (regim ultima instanta) =80 lei/ MWh)

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona impreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 128/2020, cu modificările din Ord. 174/2020, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

Conceptul de eficienţă energetică este definit de Legea nr.121/2014 privind eficienţa energetică ce poate fi consultată pe site www.enel.ro ,iar lista societăţilor prestatoare de servicii energetice poate fi consultată pe www.anre.ro. Totodată, pentru informaţii privind datele de contact ale unor instituţii cu atribuţii în domeniul energiei accesaţi secţiunea dedicată eficienţei energetice pe www.enel.ro.

IMPORTANT!

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2022 - decembrie 2022: 0,5014313 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2022: 144,6598 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

EXPLICAŢII SITUAŢIE SOLD

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU
Adresa: Strada Lunca Corului, nr. fnPT, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230369
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 22.466 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390044344

	Cod Eneltel / PCD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Citire curenta								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	234328/ citit	235680/ citit	1.352	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	17295/ citit	17526/ citit	231	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	50932/ citit	50932/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	1.352	kWh	0,675290	912,99	173,47
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	1.352	kWh	0,255310	345,18	65,58
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	1.352	kWh	0,025570	34,57	6,57
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	1.352	kWh	0,002530	3,42	0,65
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	1.352	kWh	0,009320	12,6	2,39
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	1,352	MWh	72,5369516	98,07	18,63
Acciza 01.04.22-30.04.22	1,352	MWh	2,710000	3,66	0,7
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	1.352	kWh	0,025540	34,53	6,56
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	1.352	kWh	0,228470	-308,89	-58,69
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	1.352,00	kWh		1.136,13	215,86

COMUNA CORNU - Gradinita Program Prelungit
Adresa: Aleea Prof. Silviu Iancu, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003636796
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 10.163 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390044118

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390044118/ 594030100003636796	#20301782979	1	13863/ estimat distribuitor	14634/ estimat distribuitor	771	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	771	kWh	0,675290	520,65	98,92
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	771	kWh	0,255310	196,84	37,4
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	771	kWh	0,025570	19,71	3,74
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	771	kWh	0,002530	1,95	0,37
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	771	kWh	0,009320	7,19	1,37
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	0,771	MWh	72,5369516	55,93	10,63
Acciza 01.04.22-30.04.22	0,771	MWh	2,710000	2,09	0,4
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	771	kWh	0,025540	19,69	3,74
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	771	kWh	0,228470	-176,15	-33,47
TOTAL loc de consum					
Total loc de consum	771,00	kWh		647,90	123,10

COMUNA CORNU - Topsenilor
Adresa: Strada TOPSENILOR, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003210729
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 3.653 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Enel: 390044117

	Cod Enel/ POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055	1	14766/ citit	15003/ citit	237	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055	1	1353/ citit	1377/ citit	24	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055	1	60/ citit	60/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	237	kWh	0,675290	160,04	30,41
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	237	kWh	0,255310	60,51	11,5
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	237	kWh	0,025570	6,06	1,15
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	237	kWh	0,002530	0,6	0,11
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	237	kWh	0,009320	2,21	0,42
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	0,237	MWh	72,5369516	17,19	3,27
Acciza 01.04.22-30.04.22	0,237	MWh	2,710000	0,64	0,12
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	237	kWh	0,025540	6,05	1,15
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	237	kWh	0,228470	-54,15	-10,29
[illegible]					
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
[illegible]					
Total loc de consum	237,00	kWh		199,15	37,84

COMUNA CORNU - PT 20 TINCA
Adresa: Strada LACULUI, nr. FN, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod Identificare loc consum: 594030100003230574
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 9.396 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390042543

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	9751/ citit	10323/ citit	572	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	1906/ citit	2027/ citit	121	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	0/ citit	0/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	572	kWh	0,675290	386,27	73,39
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	572	kWh	0,255310	146,04	27,75
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	572	kWh	0,025570	14,63	2,78
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	572	kWh	0,002530	1,45	0,28
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	572	kWh	0,009320	5,33	1,01
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	0,572	MWh	72,5369516	41,49	7,88
Acciza 01.04.22-30.04.22	0,572	MWh	2,710000	1,55	0,29
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	572	kWh	0,025540	14,61	2,78
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	572	kWh	0,228470	-130,68	-24,83
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	572,00	kWh		480,69	91,33

COMUNA CORNU - Iluminat Primarie
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230345
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 0 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390042536

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	42/ citit	42/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	55/ citit	55/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	1/ citit	1/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,255310	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,025570	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,002530	0	0
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.04.22-30.04.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,025540	0	0
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,228470	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total Loc de consum					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - PT 31 MUSCEL
Adresa: Strada PROVINCEANU, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230338
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 20.508 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390042531

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	8340,35/ citit	8474,42/ citit	1.341	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	2151,22/ citit	2194,26/ citit	430	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	4,11/ citit	4,23/ citit	1	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	1.341	kWh	0,675290	905,56	172,06
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	1.341	kWh	0,255310	342,37	65,05
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	1.341	kWh	0,025570	34,29	6,52
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	1.341	kWh	0,002530	3,39	0,64
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	1.341	kWh	0,009320	12,5	2,38
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	1,341	MWh	72,5369516	97,27	18,48

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Acciza 01.04.22-30.04.22	1,341	MWh	2,710000	3,63	0,69
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	1.341	kWh	0,025540	34,25	6,51
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	1.341	kWh	0,228470	-306,38	-58,21
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	1.341,00	kWh		1.126,88	214,11

COMUNA CORNU - PT 26 SCOALA
Adresa: Strada FLORILOR, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230352
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 60.468 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390042529

	Cod Eneltel / PCD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042529/ 59403010000323 0352	#1737020	1	219824/ citit	223677/ citit	3.853	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042529/ 59403010000323 0352	#1737020	1	24525/ citit	25000/ citit	475	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042529/ 59403010000323 0352	#1737020				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042529/ 59403010000323 0352	#1737020	1	29/ citit	29/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042529/ 59403010000323 0352	#1737020				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	3.853	kWh	0,675290	2.601,89	494,36
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	3.853	kWh	0,255310	983,71	186,9
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	3.853	kWh	0,025570	98,52	18,72

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	3.853	kWh	0,002530	9,75	1,85
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	3.853	kWh	0,009320	35,91	6,82
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	3,853	MWh	72,5369516	279,48	53,1
Acciza 01.04.22-30.04.22	3,853	MWh	2,710000	10,44	1,98
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	3.853	kWh	0,025540	98,41	18,7
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	3.853	kWh	0,228470	-880,29	-167,26
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	3.853,00	kWh		3.237,82	615,19

COMUNA CORNU - iluminat parc
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230789
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 7.085 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390042532

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180	1	2441/ citit	3361/ citit	920	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180	1	57/ citit	145/ citit	88	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180	1	293/ citit	365/ citit	72	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	920	kWh	0,675290	621,27	118,04
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	920	kWh	0,255310	234,89	44,63
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	920	kWh	0,025570	23,52	4,47
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	920	kWh	0,002530	2,33	0,44
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	920	kWh	0,009320	8,57	1,63
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	0,92	MWh	72,5369516	66,73	12,68
Acciza 01.04.22-30.04.22	0,92	MWh	2,710000	2,49	0,47
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	920	kWh	0,025540	23,5	4,47
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	920	kWh	0,228470	-210,19	-39,94
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	920,00	kWh		773,11	146,89

COMUNA CORNU - PT 32
Adresa: Strada MIHAI VITEAZUL, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230321
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 31.295 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390042530

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042530/ 59403010000323 0321	#02679939	1	172897/ citit	174857/ citit	1.960	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042530/ 59403010000323 0321	#02679939	1	34820/ citit	35365/ citit	545	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042530/ 59403010000323 0321	#02679939				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042530/ 59403010000323 0321	#02679939	1	1991/ citit	1991/ citit	0	kVARh	

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042530/ 59403010000323 0321	#02679939				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	1.960	kWh	0,675290	1.323,57	251,48
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	1.960	kWh	0,255310	500,41	95,08
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	1.960	kWh	0,025570	50,12	9,52
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	1.960	kWh	0,002530	4,96	0,94
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	1.960	kWh	0,009320	18,27	3,47
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	1,96	MWh	72,5369516	142,17	27,01
Acciza 01.04.22-30.04.22	1,96	MWh	2,710000	5,31	1,01
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	1.960	kWh	0,025540	50,06	9,51
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	1.960	kWh	0,228470	-447,8	-85,08
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	1.960,00	kWh		1.647,07	312,94

COMUNA CORNU - PT 47 biserica
Adresa: Strada Carol I, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230314
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 24.090 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390042528

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042528/ 59403010000323 0314	#62066934	1	103383/ citit	104919/ citit	1.536	kWh	

	Cod Cheltuiala / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CURENȚI GENERAȚI								
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042528/ 59403010000323 0314	#62066934	1	9118/ citit	9274/ citit	156	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042528/ 59403010000323 0314	#62066934				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042528/ 59403010000323 0314	#62066934	1	6242/ citit	6474/ citit	232	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042528/ 59403010000323 0314	#62066934				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	1.536	kWh	0,675290	1.037,25	197,08
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	1.536	kWh	0,255310	392,16	74,51
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	1.536	kWh	0,025570	39,28	7,46
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	1.536	kWh	0,002530	3,89	0,74
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	1.536	kWh	0,009320	14,32	2,72
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	1,536	MWh	72,5369516	111,42	21,17
Acciza 01.04.22-30.04.22	1,536	MWh	2,710000	4,16	0,79
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	1.536	kWh	0,025540	39,23	7,45
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	1.536	kWh	0,228470	-350,93	-66,68
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	1.536,00	kWh		1.290,78	245,25

COMUNA CORNU - scoala 4 ani/gradinita
Adresa: Strada MIHAI VITEAZUL, nr. 217, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230192
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 2.157 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390042526

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042526/ 594030100003230192	#02819379	1	11057/ estimat distribuitor	11220/ estimat distribuitor	163	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	163	kWh	0,675290	110,07	20,91
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	163	kWh	0,255310	41,62	7,91
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	163	kWh	0,025570	4,17	0,79
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	163	kWh	0,002530	0,41	0,08
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	163	kWh	0,009320	1,52	0,29
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	0,163	MWh	72,5369516	11,82	2,25
Acciza 01.04.22-30.04.22	0,163	MWh	2,710000	0,44	0,08
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	163	kWh	0,025540	4,16	0,79
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	163	kWh	0,228470	-37,24	-7,08
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	163,00	kWh		136,97	26,02

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229905
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 2.428 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390042525

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042525/ 594030100003229905	#1318858	1	22510/ estimat distribuitor	22700/ estimat distribuitor	190	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	190	kWh	0,675290	128,31	24,38
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	190	kWh	0,255310	48,51	9,22
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	190	kWh	0,025570	4,86	0,92
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	190	kWh	0,002530	0,48	0,09
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	190	kWh	0,009320	1,77	0,34
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	0,19	MWh	72,5369516	13,78	2,62
Acciza 01.04.22-30.04.22	0,19	MWh	2,710000	0,51	0,1
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	190	kWh	0,025540	4,85	0,92
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	190	kWh	0,228470	-43,41	-8,25
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	190,00	kWh		159,66	30,34

COMUNA CORNU - Gradinita Cornu
Adresa: Strada GRADINITEI, nr. 337, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229332
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 2.505 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390042521

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	3900425219/ 594030100003229332	#6040702	1	19797,08/ estimat distribuitor	19987,08/ estimat distribuitor	190	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	190	kWh	0,675290	128,31	24,38
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	190	kWh	0,255310	48,51	9,22
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	190	kWh	0,025570	4,86	0,92
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	190	kWh	0,002530	0,48	0,09
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	190	kWh	0,009320	1,77	0,34
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	0,19	MWh	72,5369516	13,78	2,62
Acciza 01.04.22-30.04.22	0,19	MWh	2,710000	0,51	0,1
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	190	kWh	0,025540	4,85	0,92
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	190	kWh	0,228470	-43,41	-8,25
Total loc de consum					
Total loc de consum	190,00	kWh		159,66	30,34

Primore

COMUNA CORNU - camin cultural
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229929
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 16 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
EnelteL: 390042540

	Cod Enel/ POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013	1	3074/ citit	3074/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013	1	19/ citit	19/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013	1	438/ citit	438/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,255310	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,025570	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,002530	0	0
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.04.22-30.04.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,025540	0	0
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,228470	0	0
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - camin cultural
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229912
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 5.706 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390042539

CITIRI SI CANTITATI	Cod Eneltel / Post	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733	1	14963/ citit	15175/ citit	212	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733	1	5752/ citit	5863/ citit	111	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733				8	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733	1	2267/ citit	2273/ citit	6	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	212	kWh	0,675290	143,16	27,2
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	212	kWh	0,255310	54,13	10,28
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	212	kWh	0,025570	5,42	1,03
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	212	kWh	0,002530	0,54	0,1
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	212	kWh	0,009320	1,98	0,38
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	0,212	MWh	72,5369516	15,38	2,92
Acciza 01.04.22-30.04.22	0,212	MWh	2,710000	0,57	0,11
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	212	kWh	0,025540	5,41	1,03
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	212	kWh	0,228470	-48,44	-9,2
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	8	kVARh	0,092200	0,74	0,14

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	212,00	kWh		178,89	33,99

COMUNA CORNU - sala de sport scoala
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229646
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 191 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390042535

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482	1	15000/ citit	15000/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482	1	8754/ citit	8754/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482	1	78/ citit	78/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,255310	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,025570	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,002530	0	0
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.04.22-30.04.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,025540	0	0
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,228470	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - iluminat public
Adresa: Strada SINOIULUI, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003027204
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 0 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390042533

	Cod Eneltel / PCD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	995/ citit	995/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	40/ citit	40/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042533/ 594030100003027204	#751641				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	40/ citit	40/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042533/ 594030100003027204	#751641				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,255310	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,025570	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,002530	0	0
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	0	MWh	72,5369516	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Acciza 01.04.22-30.04.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,025540	0	0
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	0	kWh	0,228470	0	0
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - dispensar veterinar
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 751, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229295
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 991 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390042534

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042534/ 594030100003229295	#1450852	1	3230/ estimat distribuitor	3321/ estimat distribuitor	91	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	91	kWh	0,675290	61,45	11,68
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	91	kWh	0,255310	23,23	4,41
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	91	kWh	0,025570	2,33	0,44
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	91	kWh	0,002530	0,23	0,04
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	91	kWh	0,009320	0,85	0,16
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	0,091	MWh	72,5369516	6,6	1,25
Acciza 01.04.22-30.04.22	0,091	MWh	2,710000	0,25	0,05
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	91	kWh	0,025540	2,32	0,44

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	91	kWh	0,228470	-20,79	-3,95
TOTAL loc de consum					
Total loc de consum	91,00	kWh		76,47	14,53

COMUNA CORNU - Primaria Sediu
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229363
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 3.186 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390042527

	Cod Enel/ POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	7432/ citit	7686/ citit	254	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	335/ citit	342/ citit	7	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	297/ citit	300/ citit	3	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	254	kWh	0,675290	171,52	32,59
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	254	kWh	0,255310	64,85	12,32
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	254	kWh	0,025570	6,49	1,23
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	254	kWh	0,002530	0,64	0,12
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	254	kWh	0,009320	2,37	0,45
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	0,254	MWh	72,5369516	18,42	3,5
Acciza 01.04.22-30.04.22	0,254	MWh	2,710000	0,69	0,13

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	254	kWh	0,025540	6,49	1,23
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	254	kWh	0,228470	-58,03	-11,03
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL [illegible]					
Total loc de consum	254,00	kWh		213,44	40,55

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229899
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 1.060 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390042524

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042524/ 594030100003229899	5873020	1	5333/ estimat distribuitor	5413/ estimat distribuitor	80	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	80	kWh	0,675290	54,02	10,26
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	80	kWh	0,255310	20,42	3,88
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	80	kWh	0,025570	2,05	0,39
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	80	kWh	0,002530	0,2	0,04
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	80	kWh	0,009320	0,75	0,14
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	0,08	MWh	72,5369516	5,8	1,1
Acciza 01.04.22-30.04.22	0,08	MWh	2,710000	0,22	0,04
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	80	kWh	0,025540	2,04	0,39
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	80	kWh	0,228470	-18,28	-3,47

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	80,00	kWh		67,22	12,77

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229684
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 1.204 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390042523

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042523/ 594030100003229684	8679875	1	13629/ estimat distribuitor	13720/ estimat distribuitor	91	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	91	kWh	0,675290	61,45	11,68
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	91	kWh	0,255310	23,23	4,41
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	91	kWh	0,025570	2,33	0,44
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	91	kWh	0,002530	0,23	0,04
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	91	kWh	0,009320	0,85	0,16
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	0,091	MWh	72,5369516	6,6	1,25
Acciza 01.04.22-30.04.22	0,091	MWh	2,710000	0,25	0,05
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	91	kWh	0,025540	2,32	0,44
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	91	kWh	0,228470	-20,79	-3,95
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	91,00	kWh		76,47	14,53

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229677
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 5.071 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390042522

	Cod Eneltel / PCD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042522/ 59403010000322 9677	30149	1	30418,3907/ estimat furnizor	30800/ estimat distribuitor	382	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	382	kWh	0,675290	257,96	49,01
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	382	kWh	0,255310	97,53	18,53
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	382	kWh	0,025570	9,77	1,86
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	382	kWh	0,002530	0,97	0,18
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	382	kWh	0,009320	3,56	0,68
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	0,382	MWh	72,5369516	27,71	5,26
Acciza 01.04.22-30.04.22	0,382	MWh	2,710000	1,04	0,2
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	382	kWh	0,025540	9,76	1,85
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	382	kWh	0,228470	-87,28	-16,58
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	382,00	kWh		321,02	60,99

COMUNA CORNU
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229356
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 11.782 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.05.2022-31.05.2022
Eneltel: 390042218

	Cod Enel/ POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042218/ 59403010000322 9356	#1318846	1	69688/ citit	70588/ citit	900	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042218/ 59403010000322 9356	#1318846	1	13260/ citit	13632/ citit	372	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042218/ 59403010000322 9356	#1318846				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042218/ 59403010000322 9356	#1318846	1	8511/ citit	8547/ citit	36	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042218/ 59403010000322 9356	#1318846				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	900	kWh	0,675290	607,76	115,47
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	900	kWh	0,255310	229,78	43,66
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	900	kWh	0,025570	23,01	4,37
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	900	kWh	0,002530	2,28	0,43
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	900	kWh	0,009320	8,39	1,59
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	0,9	MWh	72,5369516	65,28	12,4
Acciza 01.04.22-30.04.22	0,9	MWh	2,710000	2,44	0,46
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	900	kWh	0,025540	22,99	4,37
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	900	kWh	0,228470	-205,62	-39,07
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	900,00	kWh		756,31	143,70

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăţi, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

FURNIZOR: Enel Energie Muntenia SA

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10586

ROMANIA
JUDETUL PRAHOVA
COMUNA CORNU
PRIMARIA
NR 4916
AN 2022 LUNA 6 ZIUA 6
NR ANEXE

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, judet Prahova, cod poștal 107175

CERTIFICAT IN PRIVINTA REALITATII, REGULARITATII SI LEGALITATII BUN DE PLATA
Suma 1508,71 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Ionescu I
Data 02.06.2022
Semnătura

DETALII NECESARE PLATII

ID FACTURA **20005720623**
COD PLATA **312253271**
TOTAL DE PLATA **1.508,71 lei**

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022

DATE FACTURA

Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI09141253
Data emitere factură: 03.06.2022
Data scadentă: 18.07.2022
Tip factură: Regularizare

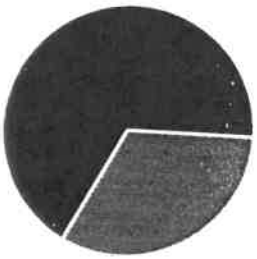
COD CLIENT: [illegible]

Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

SINTEZA FACTURA

Total de plată factură curentă: 1.508,71 lei

- Componente reglementate 490,37 lei
- Componente [illegible] 1.018,34 lei



ROMANIA JUDETUL PRAHOVA COMUNA CORNU NR
AVIZAT CONTROL FINANCIAR PREVENTIV PROPRIU
Data 05.07.2022

AVETI FACTURI RESTANTE

Dacă aţi efectuat plata facturilor restante, vă rugăm ignoraţi soldul aferent acestora.

DETALII FISCALE

Energie electrica de facturat	1.263,16 lei
Acciza de facturat	4,08 lei
Total baza de impozitare TVA	1.267,24 lei
TVA 19%	240,78 lei
Dobanzi penalizatoare	0,69 lei
Valoare factura curenta	**1.508,71 lei**

DETALII PLATA

Total de plata	
Valoare restanta de plata servicii Enel Energie Muntenia	1.508,71 lei
Sold total la data emiterii facturii 03.06.2022	19.473,05 lei
	20.981,76 lei

CONTACTE UTILE

www.enel.ro
www.my.enel.ro
Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00
Cod etic: www.enel.ro
Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro
Semnalare intreruperi: 0244.929
Adresa de corespondenta: Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

MESAJE

Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977* - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701.
*numar cu tarif normal din orice retea

NECLARITĂȚI?

Dacă sunt informaţii neclare in noua factură, vizitaţi www.enel.ro, secţiunea ghid nou factura.

Scanaţi acest cod dacă doriţi să achitaţi factura curentă în valoare de 1.508,71 lei

00057206230000001508710306223122532717 3

Scanaţi acest cod dacă doriţi să achitaţi soldul total în valoare de 20.981,76 lei

00000000000000002098176030622312253271 22

TOTAL FACTURARE LOCURI DE CONSUM

	CANTITATE	UM	VALOARE FĂRĂ TVA LEI	VALOARE TVA LEI
Total energie in perioada de facturare	1.508,00	kWh	1.459,78	277,35
Plafonare OUG 27/ 2022	1.508,00	kWh	-344,53	-65,46
Contributie pentru cogenerare	1.508,00	kWh	38,52	7,32
Certificate verzi	1,508	MWh	109,39	20,78
Acciza energie	1,508	MWh	4,08	0,78
Total baza de impozitare TVA			1.267,24	
din care cogenerare			38,52	
din care certificate verzi			109,39	
din care acciza			4,08	
TVA 19%				240,78
Dobanzi penalizatoare			0,69	
Valoare factura curenta			1.267,93	240,78
Total de plata			1.508,71	
Valoare restanta de plata servicii			19.473,05	
Sold total la data emiterii facturii 03.06.2022				20.981,76 lei

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,61 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,23 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 76/2016; 6/2017; 234,235/2019; 188,190,242/2020; 6,46,50,82,98,111,118,119, 120,121,122,123,124/2021; 27,28,29,30,31,32,33/2022 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18, 237/2020,9,131/2021; Scheme de sprijin – Perioada nov.2021-martie 2022: Legea 259/2021 pt.aprob. OUG.118/2021; Legea 226/2021; Perioada aprilie 2022- martie 2023 – OUG 27/2022 cu completarile si modificarile ulterioare (Componenta de furnizare =73 lei/ MWh; Componenta de furnizare (regim ultima instanta) =80 lei/ MWh)

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona impreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 128/2020, cu modificările din Ord. 174/2020, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

Conceptul de eficienţă energetică este definit de Legea nr.121/2014 privind eficienţa energetică ce poate fi consultată pe site www.enel.ro ,iar lista societăţilor prestatoare de servicii energetice poate fi consultată pe www.anre.ro. Totodată, pentru informaţii privind datele de contact ale unor instituţii cu atribuţii în domeniul energiei accesaţi secţiunea dedicată eficienţei energetice pe www.enel.ro.

IMPORTANT!

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2022 - decembrie 2022: 0,5014313 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2022: 144,6598 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

EXPLICAŢII SITUAŢIE SOLD

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU - Biblioteca
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229653
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 4.430 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390042538

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042538/ 594030100003229653	5369119	1	24632/ citit	24825/ citit	193	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	193	kWh	0,675290	130,33	24,76
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	193	kWh	0,255310	49,27	9,36
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	193	kWh	0,025570	4,94	0,94
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	193	kWh	0,002530	0,49	0,09
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	193	kWh	0,009320	1,8	0,34
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	0,193	MWh	72,5369516	14	2,66
Acciza 01.04.22-30.04.22	0,193	MWh	2,710000	0,52	0,1
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	193	kWh	0,025540	4,93	0,94
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	193	kWh	0,228470	-44,09	-8,38
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	193,00	kWh		162,19	30,82

COMUNA CORNU - Sala Sport Aninis
Adresa: Strada ANINIS, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003334913
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.04.2022 - 30.04.2022
Consum anual estimat: 25.567 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390042537

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.04.22-30.04.22	390042537/ 594030100003334913	#493823	1	245175/ citit	246490/ citit	1.315	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042537/ 594030100003334913	#493823	1	50201/ citit	50237/ citit	36	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	390042537/ 594030100003334913	#493823				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042537/ 594030100003334913	#493823	1	22101/ citit	22347/ citit	246	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	390042537/ 594030100003334913	#493823				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.04.22-30.04.22	1.315	kWh	0,675290	888,01	168,72
Distributie en.el 01.04.22-30.04.22	1.315	kWh	0,255310	335,73	63,79
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.04.22-30.04.22	1.315	kWh	0,025570	33,62	6,39
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.04.22-30.04.22	1.315	kWh	0,002530	3,33	0,63
Servicii sistem 01.04.22-30.04.22	1.315	kWh	0,009320	12,26	2,33
Certificate verzi 01.04.22-30.04.22	1,315	MWh	72,5369516	95,39	18,12
Acciza 01.04.22-30.04.22	1,315	MWh	2,710000	3,56	0,68
Cogenerare 01.04.22-30.04.22	1.315	kWh	0,025540	33,59	6,38
Plafonare OUG 27/2022 01.04.22-30.04.22	1.315	kWh	0,228470	-300,44	-57,08
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.04.22-30.04.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	1.315,00	kWh		1.105,05	209,96

DETALII DOBÂNZI PENALIZATOARE

Nr.crt	Tip dobânzi penalizatoare/ Factura nr./data	Baza de calcul lei	Interval de calcul	Nr. zile	Procent dobânzi penalizatoare %	Valoare dobânzi penalizatoare lei	Observații
	Dobanzi penalizatoare energie						
1	22MI06217941/24.03.22	492,01	10.05.22 - 16.05.22	7	0,02	0,69	
	Total dobanzi penalizatoare energie					0,69	

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NOS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3338
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

NR. 5386 / 24.06.2022

FURNIZOR: Enel Energie Muntenia SA

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII BUN DE PLATĂ
Suma 11147,68
Refuz ..... lei
Nume și prenume Iacovici V ..... lei
Data 27.06.2022
Semnătura

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

DETALII NECESARE PLĂȚII

ID FACTURA
20005834585
COD PLATA
312253271

TOTAL DE PLATA
11.147,68 lei

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022

DATE FACTURA

Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI10406738
Data emitere factură: 23.06.2022
Data scadentă: 08.08.2022
Tip factură: Regularizare + Estimare

COD CLIENT: C000111378

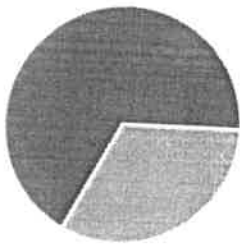
Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

SINTEZA FACTURA

MAI CONTROL FINANCIAR PREVENTIV PROPRIU
Data 13.07.2022

Total de plată factură curentă: 11.147,68 lei

Componente reglementate 3.620,90 lei
Componente negociate 7.526,78 lei



AVETI FACTURI RESTANTE

Dacă ați efectuat plata facturilor restante, vă rugăm ignorați soldul aferent acestora.

CONTACTE UTILE

www.enel.ro
www.my.enel.ro
Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00
Cod etic: www.enel.ro
Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro
Semnalare intreruperi: 0244.929
Adresa de corespondenta: Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

DETALII FISCALE

Energie electrica de facturat	9.337,60 lei
Acciza de facturat	30,21 lei
Total baza de impozitare TVA	9.367,81 lei
TVA 19%	1.779,87 lei
Valoare factura curenta	**11.147,68 lei**

DETALII PLATA

Total de plata	
Valoare restanta de plata servicii Enel Energie Muntenia	**11.147,68 lei**
Sold total la data emiterii facturii 23.06.2022	16.828,61 lei
	27.976,29 lei

MESAJE

Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977* - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701.
*numar cu tarif normal din orice retea

NECLARITĂȚI?

Dacă sunt informații neclare in noua factură, vizitați www.enel.ro, secțiunea ghid nou factura.

Scanați acest cod dacă doriți să achitați factura curentă în valoare de 11.147,68 lei

2000583458500000111476823062231225327160

Scanați acest cod dacă doriți să achitați soldul total în valoare de 27.976,29 lei

00000000000000002797629230622312253271O5

TOTAL FACTURARE LOCURI DE CONSUM

	CANTITATE	UM	VALOARE FĂRĂ TVA LEI	VALOARE TVA LEI
Total energie in perioada de facturare	11.146,00	kWh	10.790,93	2.050,31
Plafonare OUG 27/ 2022	11.146,00	kWh	-2.489,68	-473,05
Contributie pentru cogenerare	11.146,00	kWh	227,84	43,29
Certificate verzi	11,146	MWh	808,51	153,61
Acciza energie	11,146	MWh	30,21	5,75
Total baza de impozitare TVA			9.367,81	
din care cogenerare			227,84	
din care certificate verzi			808,51	
din care acciza			30,21	
TVA 19%				1.779,87
Valoare factura curenta			9.367,81	1.779,87
Total de plata			11.147,68	
Valoare restanta de plata servicii			16.828,61	
Sold total la data emiterii facturii 23.06.2022				**27.976,29 lei**

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,71 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,42 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 76/2016; 6/2017; 234,235/2019; 188,190,242/2020; 6,46,50,82,98,118,119, 120,121,122,123,124/2021; 27,28,29,30,31,32,33, 69/2022 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18, 237/2020,9,131/2021; Scheme de sprijin – Perioada nov.2021-martie 2022: Legea 259/2021 pt.aprob. OUG.118/2021; Legea 226/2021; Perioada aprilie 2022- martie 2023 – OUG 27/2022 cu completarile si modificarile ulterioare (Componenta de furnizare =73 lei/ MWh; Componenta de furnizare (regim ultima instanta) =80 lei/ MWh)

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona impreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 128/2020, cu modificările din Ord. 174/2020, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

Conceptul de eficienţă energetică este definit de Legea nr.121/2014 privind eficienţa energetică ce poate fi consultată pe site www.enel.ro ,iar lista societăţilor prestatoare de servicii energetice poate fi consultată pe www.anre.ro. Totodată, pentru informaţii privind datele de contact ale unor instituţii cu atribuţii în domeniul energiei accesaţi secţiunea dedicată eficienţei energetice pe www.enel.ro.

IMPORTANT!

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2022 - decembrie 2022: 0,5014313 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2022: 144,6598 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

EXPLICAŢII SITUAŢIE SOLD

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU
Adresa: Strada Lunca Corului, nr. fnPT, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230369
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 20.796 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390044344

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	235680/ citit	236506/ citit	826	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	17526/ citit	17675/ citit	149	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	50932/ citit	50932/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	826	kWh	0,675290	557,79	105,98
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	826	kWh	0,255310	210,89	40,07
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	826	kWh	0,025570	21,12	4,01
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	826	kWh	0,002530	2,09	0,4
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	826	kWh	0,009320	7,7	1,46
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0,826	MWh	72,5369516	59,92	11,38
Acciza 01.05.22-31.05.22	0,826	MWh	2,710000	2,24	0,43
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	826	kWh	0,020440	16,88	3,21
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	826	kWh	0,223370	-184,5	-35,06
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	826,00	kWh		694,13	131,88

COMUNA CORNU - Gradinita Program Prelungit
Adresa: Aleea Prof. Silviu Iancu, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003636796
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 10.023 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390044118

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390044118/ 594030100003636796	#20301782979	1	14634/ estimat distribuitor	15429/ estimat distribuitor	795	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	795	kWh	0,675290	536,86	102
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	795	kWh	0,255310	202,97	38,56
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	795	kWh	0,025570	20,33	3,86
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	795	kWh	0,002530	2,01	0,38
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	795	kWh	0,009320	7,41	1,41
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0,795	MWh	72,5369516	57,67	10,96
Acciza 01.05.22-31.05.22	0,795	MWh	2,710000	2,15	0,41
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	795	kWh	0,020440	16,25	3,09
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	795	kWh	0,223370	-177,58	-33,74
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	795,00	kWh		668,07	126,93

COMUNA CORNU - Topsenilor
Adresa: Strada TOPSENILOR, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003210729
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 3.437 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390044117

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055	1	15003/ citit	15175/ citit	172	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055	1	1377/ citit	1395/ citit	18	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055	1	60/ citit	60/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	172	kWh	0,675290	116,15	22,07
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	172	kWh	0,255310	43,91	8,34
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	172	kWh	0,025570	4,4	0,84
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	172	kWh	0,002530	0,44	0,08
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	172	kWh	0,009320	1,6	0,3
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0,172	MWh	72,5369516	12,48	2,37
Acciza 01.05.22-31.05.22	0,172	MWh	2,710000	0,47	0,09
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	172	kWh	0,020440	3,52	0,67
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	172	kWh	0,223370	-38,42	-7,3
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	172,00	kWh		144,55	27,46

COMUNA CORNU - PT 20 TINCA
Adresa: Strada LACULUI, nr. FN, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230574
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 8.792 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Enelțel: 390042543

CITIRI SI CANTITATI	Cod Enelțel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	10323/ citit	10733/ citit	410	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	2027/ citit	2120/ citit	93	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	0/ citit	0/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010				0	kVARh	0

ENERGIE ACTIVA	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.05.22-31.05.22	410	kWh	0,675290	276,87	52,61
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	410	kWh	0,255310	104,68	19,89
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	410	kWh	0,025570	10,48	1,99
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	410	kWh	0,002530	1,04	0,2
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	410	kWh	0,009320	3,82	0,73
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0,41	MWh	72,5369516	29,74	5,65
Acciza 01.05.22-31.05.22	0,41	MWh	2,710000	1,11	0,21
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	410	kWh	0,020440	8,38	1,59
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	410	kWh	0,223370	-91,58	-17,4
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0

TOTAL LOC DE CONSUM	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Total loc de consum	410,00	kWh		344,54	65,46

COMUNA CORNU - Iluminat Primarie
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230345
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 0 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Enelteł: 390042536

CITIRI SI CANTITATI	Cod Enelteł / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	42/ citit	42/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	55/ citit	55/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	1/ citit	1/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025				0	kVARh	0

ENERGIE ACTIVA	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,255310	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,025570	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,002530	0	0
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.05.22-31.05.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,020440	0	0
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,223370	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - PT 31 MUSCEL
Adresa: Strada PROVINCEANU, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230338
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 19.311 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Enel: 390042531

	Cod Enel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SCANTEI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	8474,42/ citit	8572,21/ citit	978	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	2194,26/ citit	2227,05/ citit	328	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	4,23/ citit	4,31/ citit	1	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	978	kWh	0,675290	660,43	125,48
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	978	kWh	0,255310	249,69	47,44
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	978	kWh	0,025570	25,01	4,75
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	978	kWh	0,002530	2,47	0,47
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	978	kWh	0,009320	9,11	1,73
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0,978	MWh	72,5369516	70,94	13,48

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Acciza 01.05.22-31.05.22	0,978	MWh	2,710000	2,65	0,5
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	978	kWh	0,020440	19,99	3,8
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	978	kWh	0,223370	-218,46	-41,51
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	978,00	kWh		821,83	156,15

COMUNA CORNU - PT 26 SCOALA
Adresa: Strada FLORILOR, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230352
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 56.712 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390042529

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020	1	223677/ citit	226406/ citit	2.729	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020	1	25000/ citit	25382/ citit	382	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020	1	29/ citit	29/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	2.729	kWh	0,675290	1.842,87	350,15
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	2.729	kWh	0,255310	696,74	132,38
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	2.729	kWh	0,025570	69,78	13,26

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	2.729	kWh	0,002530	6,9	1,31
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	2.729	kWh	0,009320	25,43	4,83
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	2,729	MWh	72,5369516	197,95	37,61
Acciza 01.05.22-31.05.22	2,729	MWh	2,710000	7,4	1,41
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	2.729	kWh	0,020440	55,78	10,6
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	2.729	kWh	0,223370	-609,58	-115,82
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	2.729,00	kWh		2.293,27	435,72

COMUNA CORNU - iluminat parc
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230789
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 6.925 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390042532

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180	1	3361/ citit	3873/ citit	512	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180	1	145/ citit	187/ citit	42	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180	1	365/ citit	476/ citit	111	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	512	kWh	0,675290	345,75	65,69
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	512	kWh	0,255310	130,72	24,84
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	512	kWh	0,025570	13,09	2,49
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	512	kWh	0,002530	1,3	0,25
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	512	kWh	0,009320	4,77	0,91
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0,512	MWh	72,5369516	37,14	7,06
Acciza 01.05.22-31.05.22	0,512	MWh	2,710000	1,39	0,26
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	512	kWh	0,020440	10,47	1,99
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	512	kWh	0,223370	-114,37	-21,73
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	512,00	kWh		430,26	81,75

COMUNA CORNU - PT 32
Adresa: Strada MIHAI VITEAZUL, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230321
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 29.378 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390042530

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI si CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042530/ 594030100003230321	#02679939	1	174857/ citit	176288/ citit	1.431	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042530/ 594030100003230321	#02679939	1	35365/ citit	35785/ citit	420	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042530/ 594030100003230321	#02679939				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042530/ 594030100003230321	#02679939	1	1991/ citit	1991/ citit	0	kVARh	

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042530/ 59403010000323 0321	#02679939				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	1.431	kWh	0,675290	966,34	183,6
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	1.431	kWh	0,255310	365,35	69,42
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	1.431	kWh	0,025570	36,59	6,95
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	1.431	kWh	0,002530	3,62	0,69
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	1.431	kWh	0,009320	13,34	2,53
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	1,431	MWh	72,5369516	103,8	19,72
Acciza 01.05.22-31.05.22	1,431	MWh	2,710000	3,88	0,74
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	1.431	kWh	0,020440	29,25	5,56
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	1.431	kWh	0,223370	-319,64	-60,73
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	1.431,00	kWh		1.202,53	228,48

COMUNA CORNU - PT 47 biserica
Adresa: Strada Carol I, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230314
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 22.525 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390042528

	Cod Enelltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042528/ 59403010000323 0314	#62066934	1	104919/ citit	105959/ citit	1.040	kWh	

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042528/ 59403010000323 0314	#62066934	1	9274/ citit	9386/ citit	112	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042528/ 59403010000323 0314	#62066934				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042528/ 59403010000323 0314	#62066934	1	6474/ citit	6632/ citit	158	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042528/ 59403010000323 0314	#62066934				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	1.040	kWh	0,675290	702,3	133,44
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	1.040	kWh	0,255310	265,52	50,45
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	1.040	kWh	0,025570	26,59	5,05
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	1.040	kWh	0,002530	2,63	0,5
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	1.040	kWh	0,009320	9,69	1,84
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	1,04	MWh	72,5369516	75,44	14,33
Acciza 01.05.22-31.05.22	1,04	MWh	2,710000	2,82	0,54
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	1.040	kWh	0,020440	21,26	4,04
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	1.040	kWh	0,223370	-232,3	-44,14
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	1.040,00	kWh		873,95	166,05

COMUNA CORNU - scoala 4 anl/gradinita
Adresa: Strada MIHAI VITEAZUL, nr. 217, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230192
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 2.127 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390042526

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042526/ 594030100003230192	#02819379	1	11220/ estimat distribuitor	11389/ estimat distribuitor	169	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	169	kWh	0,675290	114,12	21,68
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	169	kWh	0,255310	43,15	8,2
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	169	kWh	0,025570	4,32	0,82
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	169	kWh	0,002530	0,43	0,08
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	169	kWh	0,009320	1,58	0,3
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0,169	MWh	72,5369516	12,26	2,33
Acciza 01.05.22-31.05.22	0,169	MWh	2,710000	0,46	0,09
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	169	kWh	0,020440	3,45	0,66
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	169	kWh	0,223370	-37,75	-7,17
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	169,00	kWh		142,02	26,98

COMUNA CORNU - Scoala 10 anI
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229905
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 2.402 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390042525

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Coeficient grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042525/ 594030100003229905	#1318858	1	22700/ estimat distribuitor	22895/ estimat distribuitor	195	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	195	kWh	0,675290	131,68	25,02
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	195	kWh	0,255310	49,79	9,46
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	195	kWh	0,025570	4,99	0,95
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	195	kWh	0,002530	0,49	0,09
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	195	kWh	0,009320	1,82	0,35
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0,195	MWh	72,5369516	14,14	2,69
Acciza 01.05.22-31.05.22	0,195	MWh	2,710000	0,53	0,1
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	195	kWh	0,020440	3,99	0,76
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	195	kWh	0,223370	-43,56	-8,28
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	195,00	kWh		163,87	31,14

COMUNA CORNU - Gradinita Cornu
Adresa: Strada GRADINITEI, nr. 337, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229332
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 2.470 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390042521

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042521/ 59403010000322 9332	#6040702	1	19987,08/ estimat distribuitor	20183,08/ estimat distribuitor	196	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	196	kWh	0,675290	132,36	25,15
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	196	kWh	0,255310	50,04	9,51
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	196	kWh	0,025570	5,01	0,95
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	196	kWh	0,002530	0,5	0,1
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	196	kWh	0,009320	1,83	0,35
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0,196	MWh	72,5369516	14,22	2,7
Acciza 01.05.22-31.05.22	0,196	MWh	2,710000	0,53	0,1
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	196	kWh	0,020440	4,01	0,76
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	196	kWh	0,223370	-43,78	-8,32
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	196,00	kWh		164,72	31,30

COMUNA CORNU - camin cultural
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229929
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 14 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390042540

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013	1	3074/ citit	3074/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013	1	19/ citit	19/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013	1	438/ citit	438/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,255310	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,025570	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,002530	0	0
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.05.22-31.05.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,020440	0	0
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,223370	0	0
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - camin cultural
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229912
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 5.236 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390042539

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733	1	15175/ citit	15353/ citit	178	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733	1	5863/ citit	5964/ citit	101	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733				15	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733	1	2273/ citit	2278/ citit	5	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	178	kWh	0,675290	120,2	22,84
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	178	kWh	0,255310	45,45	8,64
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	178	kWh	0,025570	4,55	0,86
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	178	kWh	0,002530	0,45	0,09
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	178	kWh	0,009320	1,66	0,32
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0,178	MWh	72,5369516	12,91	2,45
Acciza 01.05.22-31.05.22	0,178	MWh	2,710000	0,48	0,09
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	178	kWh	0,020440	3,64	0,69
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	178	kWh	0,223370	-39,76	-7,55
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	15	kVARh	0,092200	1,38	0,26

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	178,00	kWh		150,96	28,68

COMUNA CORNU - sala de sport scoala
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229646
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 166 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390042535

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482	1	15000/ citit	15000/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482	1	8754/ citit	8754/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482	1	78/ citit	78/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042535/ 59403010000322 9646	#6032482				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,255310	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,025570	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,002530	0	0
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.05.22-31.05.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.05.22-31.05.22.	0	kWh	0,020440	0	0
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,223370	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - iluminat public
Adresa: Strada SINOIULUI, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003027204
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 0 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390042533

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	995/ citit	995/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	40/ citit	40/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042533/ 594030100003027204	#751641				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	40/ citit	40/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042533/ 594030100003027204	#751641				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,255310	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,025570	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,002530	0	0
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0	MWh	72,5369516	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Acciza 01.05.22-31.05.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,020440	0	0
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,223370	0	0
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - dispensar veterinar
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 751, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229295
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 1.000 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390042534

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042534/ 59403010000322 9295	#1450852	1	3321/ estimat distribuitor	3414/ estimat distribuitor	93	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	93	kWh	0,675290	62,8	11,93
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	93	kWh	0,255310	23,74	4,51
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	93	kWh	0,025570	2,38	0,45
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	93	kWh	0,002530	0,24	0,05
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	93	kWh	0,009320	0,87	0,17
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0,093	MWh	72,5369516	6,75	1,28
Acciza 01.05.22-31.05.22	0,093	MWh	2,710000	0,25	0,05
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	93	kWh	0,020440	1,9	0,36

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	93	kWh	0,223370	-20,77	-3,95
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	93,00	kWh		78,16	14,85

COMUNA CORNU - Primaria Sediu
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229363
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 2.778 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390042527

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042527/ 59403010000322 9363	#18101750927	1	7686/ citit	7686/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042527/ 59403010000322 9363	#18101750927	1	342/ citit	342/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042527/ 59403010000322 9363	#18101750927				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042527/ 59403010000322 9363	#18101750927	1	300/ citit	300/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042527/ 59403010000322 9363	#18101750927				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,255310	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,025570	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,002530	0	0
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.05.22-31.05.22	0	MWh	2,710000	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,020440	0	0
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	0	kWh	0,223370	0	0
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229899
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 1.045 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390042524

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042524/ 594030100003229899	5873020	1	5413/ estimat distribuitor	5496/ estimat distribuitor	83	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	83	kWh	0,675290	56,05	10,65
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	83	kWh	0,255310	21,19	4,03
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	83	kWh	0,025570	2,12	0,4
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	83	kWh	0,002530	0,21	0,04
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	83	kWh	0,009320	0,77	0,15
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0,083	MWh	72,5369516	6,02	1,14
Acciza 01.05.22-31.05.22	0,083	MWh	2,710000	0,22	0,04
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	83	kWh	0,020440	1,7	0,32
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	83	kWh	0,223370	-18,54	-3,52

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	83,00	kWh		69,74	13,25

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229684
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 1.187 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Enelтel: 390042523

	Cod Enelтel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042523/ 594030100003229684	8679875	1	13720/ estimat distribuitor	13814/ estimat distribuitor	94	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	94	kWh	0,675290	63,48	12,06
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	94	kWh	0,255310	24	4,56
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	94	kWh	0,025570	2,4	0,46
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	94	kWh	0,002530	0,24	0,05
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	94	kWh	0,009320	0,88	0,17
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0,094	MWh	72,5369516	6,82	1,3
Acciza 01.05.22-31.05.22	0,094	MWh	2,710000	0,25	0,05
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	94	kWh	0,020440	1,92	0,36
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	94	kWh	0,223370	-21	-3,99
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	94,00	kWh		78,99	15,01

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229677
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 4.990 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390042522

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042522/ 594030100003229677	30149	1	30800/ estimat distribuitor	31190/ estimat distribuitor	390	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390	kWh	0,675290	263,36	50,04
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	390	kWh	0,255310	99,57	18,92
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	390	kWh	0,025570	9,97	1,89
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	390	kWh	0,002530	0,99	0,19
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	390	kWh	0,009320	3,63	0,69
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0,39	MWh	72,5369516	28,29	5,38
Acciza 01.05.22-31.05.22	0,39	MWh	2,710000	1,06	0,2
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	390	kWh	0,020440	7,97	1,51
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	390	kWh	0,223370	-87,11	-16,55
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	390,00	kWh		327,73	62,27

COMUNA CORNU
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229356
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 11.522 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390042218

	Cod Enelțel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042218/ 594030100003229356	#1318846	1	70588/ citit	71443/ citit	855	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042218/ 594030100003229356	#1318846	1	13632/ citit	13963/ citit	331	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042218/ 594030100003229356	#1318846				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042218/ 594030100003229356	#1318846	1	8547/ citit	8595/ citit	48	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042218/ 594030100003229356	#1318846				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	855	kWh	0,675290	577,37	109,7
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	855	kWh	0,255310	218,29	41,48
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	855	kWh	0,025570	21,86	4,15
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	855	kWh	0,002530	2,16	0,41
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	855	kWh	0,009320	7,97	1,51
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0,855	MWh	72,5369516	62,02	11,78
Acciza 01.05.22-31.05.22	0,855	MWh	2,710000	2,32	0,44
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	855	kWh	0,020440	17,48	3,32
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	855	kWh	0,223370	-190,98	-36,29
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	855,00	kWh		718,49	136,51

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăţi, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

FURNIZOR: Enel Energie Muntenia SA

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

NR. 5533/27.06.2022

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII
BUN DE PLATĂ
Suma 1226,02 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume
Data 27.06.2022

DETALII NECESARE PLATII

ID FACTURA 57004802393
COD PLATA 312253271

TOTAL DE PLATA
1.226,02 lei

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022

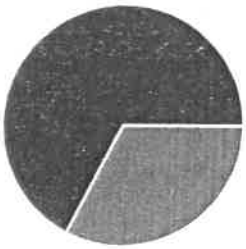
DATE FACTURA

Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI10490792
Data emitere factură: 24.06.2022
Data scadentă: 08.08.2022
Tip factură: Regularizare

Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

SINTEZA FACTURA

Total de plată factură curentă: 1.226,02 lei



- Componente reglementate 398,11 lei
- Componente negociate 827,91 lei

COMUNA NR. ... CONTROL FINANCIAR PROPRIU 13.07.2022

AVETI FACTURI RESTANTE

Dacă ați efectuat plata facturilor restante, vă rugăm ignorați soldul aferent acestora.

CONTACTE UTILE

- **www.enel.ro**
- **www.my.enel.ro**
- **Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00**
- **Cod etic: www.enel.ro**
- **Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro**
- **Semnalare intreruperi:** 0244.929
- **Adresa de corespondenta:** Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

DETALII FISCALE

Energie electrica de facturat	1.026,94 lei
Acciza de facturat	3,33 lei
Total baza de impozitare TVA	1.030,27 lei
TVA 19%	195,75 lei
Valoare factura curenta	**1.226,02 lei**

DETALII PLATA

Total de plata	**1.226,02 lei**
Valoare restanta de plata servicii Enel Energie Muntenia	27.976,29 lei
Sold total la data emiterii facturii 24.06.2022	29.202,31 lei

MESAJE

Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977* - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701.
*numar cu tarif normal din orice retea

NECLARITĂȚI?

Dacă sunt informații neclare in noua factură, vizitați www.enel.ro, secțiunea ghid nou factura.

Scanați acest cod dacă doriți să achitați factura curentă în valoare de 1.226,02 lei

57004802393000000122602240622312253271 93

Scanați acest cod dacă doriți să achitați soldul total în valoare de 29.202,31 lei

00000000000000002920231240622312253271 13

TOTAL FACTURARE LOCURI DE CONSUM

	CANTITATE	UM	VALOARE FĂRĂ TVA LEI	VALOARE TVA LEI
Total energie in perioada de facturare	1.226,00	kWh	1.186,80	225,48
Plafonare OUG 27/ 2022	1.226,00	kWh	-273,85	-52,03
Contributie pentru cogenerare	1.226,00	kWh	25,06	4,76
Certificate verzi	1,226	MWh	88,93	16,89
Acciza energie	1,226	MWh	3,33	0,63
Total baza de impozitare TVA			1.030,27	
din care cogenerare			25,06	
din care certificate verzi			88,93	
din care acciza			3,33	
TVA 19%				195,75
Valoare factura curenta			1.030,27	195,75
Total de plata			1.226,02	
Valoare restanta de plata servicii			27.976,29	
Sold total la data emiterii facturii 24.06.2022				**29.202,31 lei**

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,71 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,42 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 76/2016; 6/2017; 234,235/2019; 188,190,242/2020; 6,46,50,82,98,118,119, 120,121,122,123,124/2021; 27,28,29,30,31,32,33, 69/2022 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18, 237/2020,9,131/2021; Scheme de sprijin – Perioada nov.2021-martie 2022: Legea 259/2021 pt.aprob. OUG.118/2021; Legea 226/2021: Perioada aprilie 2022- martie 2023 – OUG 27/2022 cu completarile si modificarile ulterioare (Componenta de furnizare =73 lei/ MWh; Componenta de furnizare (regim ultima instanta) =80 lei/ MWh)

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona impreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 128/2020, cu modificările din Ord. 174/2020, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

Conceptul de eficienţă energetică este definit de Legea nr.121/2014 privind eficienţa energetică ce poate fi consultată pe site www.enel.ro ,iar lista societăţilor prestatoare de servicii energetice poate fi consultată pe www.anre.ro. Totodată, pentru informaţii privind datele de contact ale unor instituţii cu atribuţii în domeniul energiei accesaţi secţiunea dedicată eficienţei energetice pe www.enel.ro.

IMPORTANT!

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2022 - decembrie 2022: 0,5014313 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2022: 144,6598 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

EXPLICAŢII SITUAŢIE SOLD

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU - Biblioteca
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229653
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 4.146 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390042538

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042538/ 594030100003229653	5369119	1	24825/ citit	25019/ citit	194	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	194	kWh	0,675290	131,01	24,89
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	194	kWh	0,255310	49,53	9,41
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	194	kWh	0,025570	4,96	0,94
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	194	kWh	0,002530	0,49	0,09
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	194	kWh	0,009320	1,81	0,34
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	0,194	MWh	72,5369516	14,07	2,67
Acciza 01.05.22-31.05.22	0,194	MWh	2,710000	0,53	0,1
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	194	kWh	0,020440	3,97	0,75
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	194	kWh	0,223370	-43,33	-8,23
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	194,00	kWh		163,04	30,98

COMUNA CORNU - Sala Sport Aninis
Adresa: Strada ANINIS, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003334913
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.05.2022 - 31.05.2022
Consum anual estimat: 23.801 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.06.2022-30.06.2022
Eneltel: 390042537

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.05.22-31.05.22	390042537/ 594030100003334913	#493823	1	246490/ citit	247522/ citit	1.032	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042537/ 594030100003334913	#493823	1	50237/ citit	50249/ citit	12	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	390042537/ 594030100003334913	#493823				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042537/ 594030100003334913	#493823	1	22347/ citit	22512/ citit	165	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	390042537/ 594030100003334913	#493823				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.05.22-31.05.22	1.032	kWh	0,675290	696,9	132,41
Distributie en.el 01.05.22-31.05.22	1.032	kWh	0,255310	263,48	50,06
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.05.22-31.05.22	1.032	kWh	0,025570	26,39	5,01
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.05.22-31.05.22	1.032	kWh	0,002530	2,61	0,5
Servicii sistem 01.05.22-31.05.22	1.032	kWh	0,009320	9,62	1,83
Certificate verzi 01.05.22-31.05.22	1,032	MWh	72,5369516	74,86	14,22
Acciza 01.05.22-31.05.22	1,032	MWh	2,710000	2,8	0,53
Cogenerare 01.05.22-31.05.22	1.032	kWh	0,020440	21,09	4,01
Plafonare OUG 27/2022 01.05.22-31.05.22	1.032	kWh	0,223370	-230,52	-43,8
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.05.22-31.05.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	1.032,00	kWh		867,23	164,77

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăţi, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

ROMANIA
JUDETUL PRAHOVA
COMUNA CORNU
PRIMARIA
NR 6312
AN 2022 LUNA 07 ZIUA 22
NR ANEXE

FURNIZOR: Enel Energie Muntenia SA

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, judet Prahova, cod poștal 107175

Nr. W. Iovescu 12-07-2022

CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI CORNU
REGULARITATII SI LEGALITATII,
BUN DE PLATA
Suma 6260,33 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Ionescu Nicolae
Data 28.07.2022
Semnătura

DETALII NECESARE PLATII

ID FACTURA	TOTAL DE PLATA
20005995221	**6.260,33 lei**
COD PLATA	
312253271	

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022

DATE FACTURA

Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI11888839
Data emitere factură: 21.07.2022
Data scadentă: 05.09.2022
Tip factură: Regularizare + Estimare

COD CLIENT: C000111378

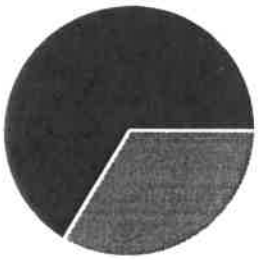
Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

COMUNA CORNU NR.
AVIZAT CONTROL FINANCIAR PREVENTIV PROPRIU
09.08.2022

SINTEZA FACTURA

Total de plată factură curentă: 7.903,41 lei

- Componente reglementate 2.631,42 lei
- Componente negociate 5.271,99 lei



MULTUMIM

Plăţile sunt efectuate la zi, nu aveţi facturi restante.

CONTACTE UTILE

- **www.enel.ro**
- **www.my.enel.ro**
- **Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00**
- **Cod etic: www.enel.ro**
- **Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro**
- **Semnalare intreruperi:** 0244.929
- **Adresa de corespondenta:** Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

DETALII FISCALE

Energie electrica de facturat	6.592,05 lei
Acciza de facturat	21,18 lei
Total baza de impozitare TVA	6.613,23 lei
TVA 19%	1.256,51 lei
Dobanzi penalizatoare	33,67 lei
Valoare factura curenta	**7.903,41 lei**

DETALII PLATA

Sume din regularizari	-1.643,08 lei
Total de plata	**6.260,33 lei**
Valoare restanta de plata servicii Enel Energie Muntenia	0,00 lei
Sold total la data emiterii facturii 21.07.2022	**6.260,33 lei**

NECLARITĂŢI?

Dacă sunt informaţii neclare in noua factură, vizitaţi www.enel.ro, secţiunea ghid nou factura.

MESAJE

Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977* - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701.
*numar cu tarif normal din orice retea

4869,74

Scanaţi acest cod dacă doriţi să achitaţi factura curentă în valoare de 6.260,33 lei

200059952210000006260332107223122532711 3

TOTAL FACTURARE LOCURI DE CONSUM

	CANTITATE	UM	VALOARE FĂRĂ TVA LEI	VALOARE TVA LEI
Total energie in perioada de facturare	7.807,00	kWh	7.610,05	1.445,92
Plafonare OUG 27/ 2022	7.807,00	kWh	-1.743,87	-331,35
Contributie pentru cogenerare	7.807,00	kWh	159,59	30,31
Certificate verzi	7,807	MWh	566,28	107,59
Acciza energie	7,807	MWh	21,18	4,04
Total baza de impozitare TVA			6.613,23	
din care cogenerare			159,59	
din care certificate verzi			566,28	
din care acciza			21,18	
TVA 19%				1.256,51
Dobanzi penalizatoare			33,67	
Valoare factura curenta			6.646,90	1.256,51
Sume din regularizari			-1.643,08	
Total de plata			6.260,33	
Valoare restanta de plata servicii			0,00	
Sold total la data emiterii facturii 21.07.2022				**6.260,33 lei**

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,71 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,42 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 76/2016; 6/2017; 234,235/2019; 188,190,242/2020; 6,46,50,82,98,118,119, 120,121,122,123,124/2021; 27,28,29,30,31,32,33, 93/2022 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18, 237/2020,9,131/2021; Scheme de sprijin – Perioada nov.2021-martie 2022: Legea 259/2021 pt.aprob. OUG.118/2021; Legea 226/2021; Perioada aprilie 2022- martie 2023 – OUG 27/2022 cu completarile si modificarile ulterioare (Componenta de furnizare =73 lei/ MWh; Componenta de furnizare (regim ultima instanta) =80 lei/ MWh)

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona impreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 128/2020, cu modificările din Ord. 174/2020, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

Conceptul de eficienţă energetică este definit de Legea nr.121/2014 privind eficienţa energetică ce poate fi consultată pe site www.enel.ro ,iar lista societăţilor prestatoare de servicii energetice poate fi consultată pe www.anre.ro. Totodată, pentru informaţii privind datele de contact ale unor instituţii cu atribuţii în domeniul energiei accesaţi secţiunea dedicată eficienţei energetice pe www.enel.ro.

IMPORTANT!

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2022 - decembrie 2022: 0,5014313 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2022: 144,6598 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

EXPLICAŢII SITUAŢIE SOLD

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU - Gradinita Program Prelungit
Adresa: Aleea Prof. Silviu Iancu, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003636796
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 9.881 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022
Eneltel: 390044118

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-30.06.22	390044118/ 59403010000363 6796	#20301782979	1	15429/ estimat distribuitor	16171/ estimat distribuitor	742	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	742	kWh	0,675290	501,07	95,2
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	742	kWh	0,255310	189,44	35,99
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	742	kWh	0,025570	18,97	3,6
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	742	kWh	0,002530	1,88	0,36
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	742	kWh	0,009320	6,92	1,31
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	0,742	MWh	72,5369516	53,82	10,23
Acciza 01.06.22-30.06.22	0,742	MWh	2,710000	2,01	0,38
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	742	kWh	0,020440	15,17	2,88
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	742	kWh	0,223370	-165,74	-31,49
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	742,00	kWh		623,54	118,47

COMUNA CORNU - Topsenilor
Adresa: Strada TOPSENILOR, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003210729
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 3.253 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022
Eneltel: 390044117

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-30.06.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055	1	15175/ citit	15325/ citit	150	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055	1	1395/ citit	1413/ citit	18	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055	1	60/ citit	60/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	150	kWh	0,675290	101,29	19,25
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	150	kWh	0,255310	38,3	7,28
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	150	kWh	0,025570	3,84	0,73
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	150	kWh	0,002530	0,38	0,07
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	150	kWh	0,009320	1,4	0,27
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	0,15	MWh	72,5369516	10,88	2,07
Acciza 01.06.22-30.06.22	0,15	MWh	2,710000	0,41	0,08
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	150	kWh	0,020440	3,07	0,58
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	150	kWh	0,223370	-33,51	-6,37
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	150,00	kWh		126,06	23,95

COMUNA CORNU - PT 20 TINCA
Adresa: Strada LACULUI, nr. FN, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230574
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 8.304 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022
Eneltel: 390042543

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-30.06.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	10733/ citit	11104/ citit	371	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	2120/ citit	2208/ citit	88	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	0/ citit	0/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	371	kWh	0,675290	250,53	47,6
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	371	kWh	0,255310	94,72	18
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	371	kWh	0,025570	9,49	1,8
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	371	kWh	0,002530	0,94	0,18
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	371	kWh	0,009320	3,46	0,66
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	0,371	MWh	72,5369516	26,91	5,11
Acciza 01.06.22-30.06.22	0,371	MWh	2,710000	1,01	0,19
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	371	kWh	0,020440	7,58	1,44
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	371	kWh	0,223370	-82,87	-15,75
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	371,00	kWh		311,77	59,24

COMUNA CORNU - Iluminat Primarie
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230345
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 0 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022
Eneltel: 390042536

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-30.06.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	42/ citit	42/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	55/ citit	55/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	1/ citit	1/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,255310	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,025570	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,002530	0	0
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.06.22-30.06.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,020440	0	0
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,223370	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - PT 31 MUSCEL
Adresa: Strada PROVINCEANU, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230338
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 18.312 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-07.06.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	8572,21/ citit	8586,63/ citit	144	kWh	
Energie activa 08.06.22-30.06.22	390042531/ 594030100003230338	#21005691	10	0/ citit	72,7/ citit	727	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-07.06.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	2227,05/ citit	2232,2/ citit	52	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 08.06.22-30.06.22	390042531/ 594030100003230338	#21005691	10	0/ citit	25,9/ citit	259	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-07.06.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469				0	kVARh	0
Energie reactiva capacitiva 08.06.22-30.06.22	390042531/ 594030100003230338	#21005691				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.06.22-07.06.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469	10	4,31/ citit	4,33/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 08.06.22-30.06.22	390042531/ 594030100003230338	#21005691	10	0/ citit	0,1/ citit	1	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.06.22-07.06.22	390042531/ 594030100003230338	#66009469				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 08.06.22-30.06.22	390042531/ 594030100003230338	#21005691				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	871	kWh	0,675290	588,18	111,75
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	871	kWh	0,255310	222,37	42,25
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	871	kWh	0,025570	22,27	4,23
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	871	kWh	0,002530	2,2	0,42
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	871	kWh	0,009320	8,12	1,54
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	0,871	MWh	72,5369516	63,18	12
Acciza 01.06.22-30.06.22	0,871	MWh	2,710000	2,36	0,45
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	871	kWh	0,020440	17,8	3,38
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	871	kWh	0,223370	-194,56	-36,97
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	871,00	kWh		731,92	139,06

COMUNA CORNU - PT 26 SCOALA
Adresa: Strada FLORILOR, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230352
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 53.745 kWh

TRANSMITERE INDEX
Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-06.06.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020	1	226406/ citit	226737/ citit	331	kWh	
Energie activa 07.06.22-30.06.22	390042529/ 594030100003230352	#21003344	1	0/ citit	2201/ citit	2.201	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-06.06.22	390042529/ 594030100003230352	#1737020	1	25382/ citit	25430/ citit	48	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 07.06.22-30.06.22	390042529/ 594030100003230352	#21003344	1	0/ citit	303/ citit	303	kVARh	

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-06.06.22	390042529/ 59403010000323 0352	#1737020				0	kVARh	0
Energie reactiva capacitiva 07.06.22-30.06.22	390042529/ 59403010000323 0352	#21003344				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.06.22-06.06.22	390042529/ 59403010000323 0352	#1737020	1	29/ citit	29/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 07.06.22-30.06.22	390042529/ 59403010000323 0352	#21003344	1	0/ citit	0/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.06.22-06.06.22	390042529/ 59403010000323 0352	#1737020				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 07.06.22-30.06.22	390042529/ 59403010000323 0352	#21003344				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	2.532	kWh	0,675290	1.709,83	324,87
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	2.532	kWh	0,255310	646,45	122,83
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	2.532	kWh	0,025570	64,74	12,3
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	2.532	kWh	0,002530	6,41	1,22
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	2.532	kWh	0,009320	23,59	4,48
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	2,532	MWh	72,5369516	183,66	34,9
Acciza 01.06.22-30.06.22	2,532	MWh	2,710000	6,86	1,3
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	2.532	kWh	0,020440	51,76	9,83
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	2.532	kWh	0,223370	-565,58	-107,46
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	2.532,00	kWh		2.127,72	404,27

COMUNA CORNU - iluminat parc
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230789
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 6.500 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022
Eneltel: 390042532

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-30.06.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180	1	3873/ citit	4135/ citit	262	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180	1	187/ citit	213/ citit	26	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180	1	476/ citit	588/ citit	112	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	262	kWh	0,675290	176,93	33,62
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	262	kWh	0,255310	66,89	12,71
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	262	kWh	0,025570	6,7	1,27
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	262	kWh	0,002530	0,66	0,13
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	262	kWh	0,009320	2,44	0,46
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	0,262	MWh	72,5369516	19	3,61
Acciza 01.06.22-30.06.22	0,262	MWh	2,710000	0,71	0,13
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	262	kWh	0,020440	5,36	1,02
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	262	kWh	0,223370	-58,52	-11,12
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	262,00	kWh		220,17	41,83

COMUNA CORNU - scoala 4 ani/gradinita
Adresa: Strada MIHAI VITEAZUL, nr. 217, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230192
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 2.096 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022
Eneltel: 390042526

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-30.06.22	390042526/ 594030100003230192	#02819379	1	11389/ estimat distribuitor	11546/ estimat distribuitor	157	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	157	kWh	0,675290	106,02	20,14
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	157	kWh	0,255310	40,08	7,62
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	157	kWh	0,025570	4,01	0,76
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	157	kWh	0,002530	0,4	0,08
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	157	kWh	0,009320	1,46	0,28
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	0,157	MWh	72,5369516	11,39	2,16
Acciza 01.06.22-30.06.22	0,157	MWh	2,710000	0,43	0,08
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	157	kWh	0,020440	3,21	0,61
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	157	kWh	0,223370	-35,07	-6,66
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	157,00	kWh		131,93	25,07

COMUNA CORNU - Scoala 10 anI
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229905
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 2.375 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022
Eneltel: 390042525

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-30.06.22	390042525/ 594030100003229905	#1318858	1	22895/ estimat distribuitor	23078/ estimat distribuitor	183	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	183	kWh	0,675290	123,58	23,48
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	183	kWh	0,255310	46,72	8,88
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	183	kWh	0,025570	4,68	0,89
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	183	kWh	0,002530	0,46	0,09
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	183	kWh	0,009320	1,71	0,32
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	0,183	MWh	72,5369516	13,27	2,52
Acciza 01.06.22-30.06.22	0,183	MWh	2,710000	0,5	0,1
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	183	kWh	0,020440	3,74	0,71
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	183	kWh	0,223370	-40,88	-7,77
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	183,00	kWh		153,78	29,22

COMUNA CORNU - Gradinita Cornu — PRIMARIE
Adresa: Strada GRADINITEI, nr. 337, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229332
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 2.436 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022
Eneltel: 390042521

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-30.06.22	390042521/ 594030100003229332	#6040702	1	20183,08/ estimat distribuitor	20366,08/ estimat distribuitor	183	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	183	kWh	0,675290	123,58	23,48
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	183	kWh	0,255310	46,72	8,88
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	183	kWh	0,025570	4,68	0,89
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	183	kWh	0,002530	0,46	0,09
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	183	kWh	0,009320	1,71	0,32
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	0,183	MWh	72,5369516	13,27	2,52
Acciza 01.06.22-30.06.22	0,183	MWh	2,710000	0,5	0,1
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	183	kWh	0,020440	3,74	0,71
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	183	kWh	0,223370	-40,88	-7,77
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	183,00	kWh		153,78	29,22

COMUNA CORNU - camin cultural
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229929
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 12 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022
Eneltel: 390042540

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-30.06.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013	1	3074/ citit	3074/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013	1	19/ citit	19/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013	1	438/ citit	438/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	390042540/ 594030100003229929	#1537013				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,255310	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,025570	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,002530	0	0
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.06.22-30.06.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,020440	0	0
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,223370	0	0
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	185	kVARh	0,276600	51,17	9,72
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	207,00	kWh		225,12	42,77

COMUNA CORNU - Iluminat public
Adresa: Strada SINOIULUI, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003027204
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 0 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022
Eneltel: 390042533

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-30.06.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	995/ citit	995/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	40/ citit	40/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	390042533/ 594030100003027204	#751641				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	40/ citit	40/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	390042533/ 594030100003027204	#751641				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,255310	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,025570	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,002530	0	0
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	0	MWh	72,5369516	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Acciza 01.06.22-30.06.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,020440	0	0
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	0	kWh	0,223370	0	0
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - dispensar veterinar
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 751, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod Identificare loc consum: 594030100003229295
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 1.003 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022
Eneltel: 390042534

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-30.06.22	390042534/ 594030100003229295	#1450852	1	3414/ estimat distribuitor	3501/ estimat distribuitor	87	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	87	kWh	0,675290	58,75	11,16
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	87	kWh	0,255310	22,21	4,22
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	87	kWh	0,025570	2,22	0,42
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	87	kWh	0,002530	0,22	0,04
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	87	kWh	0,009320	0,81	0,15
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	0,087	MWh	72,5369516	6,31	1,2
Acciza 01.06.22-30.06.22	0,087	MWh	2,710000	0,24	0,05
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	87	kWh	0,020440	1,78	0,34

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	87	kWh	0,223370	-19,43	-3,69
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	87,00	kWh		73,11	13,89

COMUNA CORNU - Primaria Sediu
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229363
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 3.056 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022
Eneltel: 390042527

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-30.06.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	7686/ citit	8136/ citit	450	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	342/ citit	353/ citit	11	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	300/ citit	309/ citit	9	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	450	kWh	0,675290	303,88	57,74
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	450	kWh	0,255310	114,89	21,83
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	450	kWh	0,025570	11,51	2,19
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	450	kWh	0,002530	1,14	0,22
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	450	kWh	0,009320	4,19	0,8
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	0,45	MWh	72,5369516	32,64	6,2
Acciza 01.06.22-30.06.22	0,45	MWh	2,710000	1,22	0,23

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	77,00	kWh		64,71	12,29

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229684
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 1.169 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022
Eneltel: 390042523

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-30.06.22	390042523/ 594030100003229684	8679875	1	13814/ estimat distribuitor	13901/ estimat distribuitor	87	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	87	kWh	0,675290	58,75	11,16
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	87	kWh	0,255310	22,21	4,22
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	87	kWh	0,025570	2,22	0,42
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	87	kWh	0,002530	0,22	0,04
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	87	kWh	0,009320	0,81	0,15
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	0,087	MWh	72,5369516	6,31	1,2
Acciza 01.06.22-30.06.22	0,087	MWh	2,710000	0,24	0,05
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	87	kWh	0,020440	1,78	0,34
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	87	kWh	0,223370	-19,43	-3,69
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	87,00	kWh		73,11	13,89

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229677
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 4.990 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022
Eneltel: 390042522

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-30.06.22	390042522/ 594030100003229677	30149	1	31190/ estimat distribuitor	31593/ estimat furnizor	403	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	403	kWh	0,675290	272,14	51,71
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	403	kWh	0,255310	102,89	19,55
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	403	kWh	0,025570	10,3	1,96
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	403	kWh	0,002530	1,02	0,19
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	403	kWh	0,009320	3,76	0,71
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	0,403	MWh	72,5369516	29,23	5,55
Acciza 01.06.22-30.06.22	0,403	MWh	2,710000	1,09	0,21
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	403	kWh	0,020440	8,24	1,57
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	403	kWh	0,223370	-90,02	-17,1
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	403,00	kWh		338,65	64,34

COMUNA CORNU
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229356
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 11.370 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022
Eneltel: 390042218

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-30.06.22	390042218/ 594030100003229356	#1318846	1	71443/ citit	72304/ citit	861	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	390042218/ 594030100003229356	#1318846	1	13963/ citit	14296/ citit	333	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	390042218/ 594030100003229356	#1318846				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	390042218/ 594030100003229356	#1318846	1	8595/ citit	8629/ citit	34	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	390042218/ 594030100003229356	#1318846				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	861	kWh	0,675290	581,42	110,47
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	861	kWh	0,255310	219,82	41,77
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	861	kWh	0,025570	22,02	4,18
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	861	kWh	0,002530	2,18	0,41
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	861	kWh	0,009320	8,02	1,52
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	0,861	MWh	72,5369516	62,45	11,87
Acciza 01.06.22-30.06.22	0,861	MWh	2,710000	2,33	0,44
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	861	kWh	0,020440	17,6	3,34
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	861	kWh	0,223370	-192,32	-36,54
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	861,00	kWh		723,52	137,47

DETALII DOBÂNZI PENALIZATOARE

Nr.crt	Tip dobânzi penalizatoare/ Factura nr./data	Baza de calcul lei	Interval de calcul	Nr. zile	Procent dobânzi penalizatoare %	Valoare dobânzi penalizatoare lei	Observații
	Dobanzi penalizatoare energie						
1	21MI16449176/23.12.21	0,01	08.02.22 - 10.02.22	3	0,02	0,00	
2	22MI07557793/20.04.22	223,99	07.06.22 - 30.06.22	24	0,02	1,07	
3	22MI07557793/20.04.22	16.696,02	07.06.22 - 15.06.22	9	0,02	30,04	
4	22MI07640865/26.04.22	2.553,04	11.06.22 - 15.06.22	5	0,02	2,56	
	Total dobanzi penalizatoare energie					33,67	

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

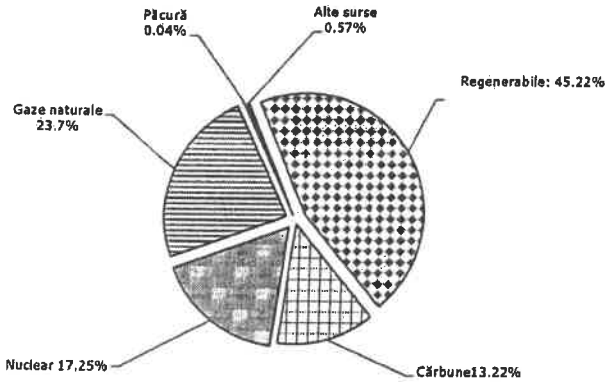
PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

ETICHETĂ ENERGIE ELECTRICĂ furnizată clienților finali alimentați în regim concurențial în anul 2021

Furnizorul: **Enel Energie Muntenia S.A.**
Telefon: 021 9977
Fax: 0372.875.266
Email: contacteem.ro@enel.com
Pagina web www.enel.ro
Perioada de referinta: 2021



	Sursa primară de energie	Energia electric a furnizorului Enel Energie Muntenia S.A [%]	Producția energie electrică România în anul 2021[%]
	Total din care:		
A.	**Surse conventionale:**	**54.78%**	**54.53%**
a1	Cărbune	13.22%	18.20%
a2	Nuclear	17.25%	19.03%
a3	Gaze naturale	23.70%	16.38%
a4	Păcură	0.04%	0.04%
a5	Alte surse conventionale	0.57%	0.88%
B.	**Surse Regenerabile:**	**45.22%**	**45.47%**
b1	Hidroelectric	28.22%	30.28%
b2	Eolian	7.85%	11.09%
b3	Biomasă	1.32%	1.00%
b4	Solar	7.83%	3.09%
b5	Alte regenerabile	0.00%	0.01%

0% din energia comercializata de Enel Energie Muntenia provine din import si este cuprinsa in detalierea de mai sus

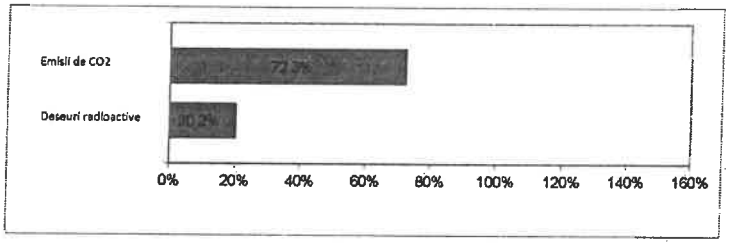
Impactul asupra mediului

Furnizorul Enel Energie Muntenia S.A
Emisii specifice de CO2: 156.98 g/KWh
Deşeuri radioactive:0.000605 g/kWh

La nivelul Romaniei

Emisii specifice de CO2: 217.24 g/kWh

Deşeuri radioactive:0.003g/kWh



Impactul energiei electrice a furnizorului Enel Energie Muntenia SA asupra mediului inconjurator se situeaza sub media sectoriala

Conform Ordinului ANRE nr.61/ 2016 - Regulament de etichetare a energiei electrice (www.anre.ro)

Emisii de CO2 (213.37 g/KWh)	157	217.24	72.26%
Deseuri radioactive (x unitati/KWh)	0.001	0.003	20%

COMUNA CORNU - camin cultural
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229912
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 4.897 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022
Eneltel: 390042539

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-30.06.22	390042539/ 59403010000322 9912	#02678733	1	15353/ citit	15537/ citit	184	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	390042539/ 59403010000322 9912	#02678733	1	5964/ citit	6070/ citit	106	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	390042539/ 59403010000322 9912	#02678733				17	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	390042539/ 59403010000322 9912	#02678733	1	2278/ citit	2280/ citit	2	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	390042539/ 59403010000322 9912	#02678733				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	184	kWh	0,675290	124,25	23,61
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	184	kWh	0,255310	46,98	8,93
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	184	kWh	0,025570	4,7	0,89
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	184	kWh	0,002530	0,47	0,09
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	184	kWh	0,009320	1,71	0,32
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	0,184	MWh	72,5369516	13,35	2,54
Acciza 01.06.22-30.06.22	0,184	MWh	2,710000	0,5	0,1
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	184	kWh	0,020440	3,76	0,71
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	184	kWh	0,223370	-41,1	-7,81
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	17	kVARh	0,092200	1,57	0,3

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	184,00	kWh		156,19	29,68

COMUNA CORNU - sala de sport scoala
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229646
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 417 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022
Eneltel: 390042535

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-30.06.22	390042535/ 594030100003229646	#6032482	1	15000/ citit	15207/ citit	207	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	390042535/ 594030100003229646	#6032482	1	8754/ citit	9039/ citit	285	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	390042535/ 594030100003229646	#6032482				185	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	390042535/ 594030100003229646	#6032482	1	78/ citit	78/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	390042535/ 594030100003229646	#6032482				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	207	kWh	0,675290	139,79	26,56
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	207	kWh	0,255310	52,85	10,04
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	207	kWh	0,025570	5,29	1,01
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	207	kWh	0,002530	0,52	0,1
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	207	kWh	0,009320	1,93	0,37
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	0,207	MWh	72,5369516	15,02	2,85
Acciza 01.06.22-30.06.22	0,207	MWh	2,710000	0,56	0,11
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	207	kWh	0,020440	4,23	0,8
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	207	kWh	0,223370	-46,24	-8,79

ROMANIA
JUDETUL PRAHOVA
COMUNA CORNU
PRIMARIA
NR 6607
AN 2022 LUNA 7 ZIUA 26
NR ANEXE

FURNIZOR: Enel Energie Muntenia SA

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr.16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Ar. W. Tonescu 26-07-2022

IN PRIVINTA REALITATII, REGULARITATII SI LEGALITATII BUN DE PLATĂ
Suma 3288,02 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Ionescu Nicoleo
Data 28.07.2022
Semnătura

DETALII NECESARE PLATII

ID FACTURA	TOTAL DE PLATA
11000786222	**3.288,02 lei**
COD PLATA	
312253271	

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022

DATE FACTURA
Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI12004402
Data emitere factură: 26.07.2022
Data scadentă: 09.09.2022
Tip factură: Regularizare

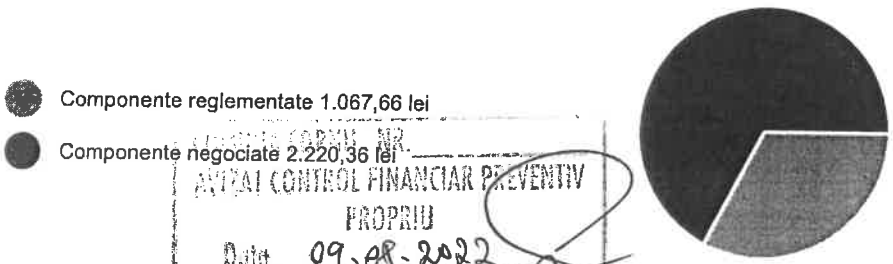
COD CLIENT: C0001413783

Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

4006 - 200103. IP 1113

SINTEZA FACTURA

Total de plată factură curentă: 3.288,02 lei



AVIZAT CONTROL FINANCIAR PREVENTIV PROPRIU
Data 09-08-2022

AVETI FACTURI RESTANTE
Dacă ați efectuat plata facturilor restante, vă rugăm ignorați soldul aferent acestora.

CONTACTE UTILE
www.enel.ro
www.my.enel.ro
Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00
Cod etic: www.enel.ro
Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro
Semnalare intreruperi: 0244.929
Adresa de corespondenta: Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

DETALII FISCALE

Energie electrica de facturat	2.754,12 lei
Acciza de facturat	8,92 lei
Total baza de impozitare TVA	2.763,04 lei
TVA 19%	524,98 lei
Valoare factura curenta	**3.288,02 lei**

DETALII PLATA

Total de plata	**3.288,02 lei**
Valoare restanta de plata servicii Enel Energie Muntenia	7.500,32 lei
Sold total la data emiterii facturii 26.07.2022	**10.788,34 lei**

MESAJE

Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977* - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701.
*numar cu tarif normal din orice retea

NECLARITĂȚI?
Dacă sunt informații neclare in noua factură, vizitați www.enel.ro, secțiunea ghid nou factura.

Scanați acest cod dacă doriți să achitați factura curentă în valoare de 3.288,02 lei

11000786222000000328802260722312253271 51

Scanați acest cod dacă doriți să achitați soldul total în valoare de 10.788,34 lei

00000000000000001078834260722312253271 72

TOTAL FACTURARE LOCURI DE CONSUM

	CANTITATE	UM	VALOARE FĂRĂ TVA LEI	VALOARE TVA LEI
Total energie in perioada de facturare	3.288,00	kWh	3.182,84	604,74
Plafonare OUG 27/ 2022	3.288,00	kWh	-734,44	-139,55
Contributie pentru cogenerare	3.288,00	kWh	67,21	12,77
Certificate verzi	3,288	MWh	238,51	45,32
Acciza energie	3,288	MWh	8,92	1,70
Total baza de impozitare TVA			2.763,04	
din care cogenerare			67,21	
din care certificate verzi			238,51	
din care acciza			8,92	
TVA 19%				524,98
Valoare factura curenta			2.763,04	524,98
Total de plata			3.288,02	
Valoare restanta de plata servicii			7.500,32	
Sold total la data emiterii facturii 26.07.2022				**10.788,34 lei**

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,71 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,42 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE; 76/2016; 6/2017; 234,235/2019; 188,190,242/2020; 6,46,50,82,98,118,119, 120,121,122,123,124/2021; 27,28,29,30,31,32,33, 93/2022 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18, 237/2020,9,131/2021; Scheme de sprijin – Perioada nov.2021-martie 2022: Legea 259/2021 pt.aprob. OUG.118/2021; Legea 226/2021; Perioada aprilie 2022- martie 2023 – OUG 27/2022 cu completarile si modificarile ulterioare (Componenta de furnizare =73 lei/ MWh; Componenta de furnizare (regim ultima instanta) =80 lei/ MWh)

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona impreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 128/2020, cu modificările din Ord. 174/2020, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

Conceptul de eficienţă energetică este definit de Legea nr.121/2014 privind eficienţa energetică ce poate fi consultată pe site www.enel.ro ,iar lista societăţilor prestatoare de servicii energetice poate fi consultată pe www.anre.ro. Totodată, pentru informaţii privind datele de contact ale unor instituţii cu atribuţii în domeniul energiei accesaţi secţiunea dedicată eficienţei energetice pe www.enel.ro.

IMPORTANT!

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2022 - decembrie 2022: 0,5014313 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2022: 144,6598 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

EXPLICAŢII SITUAŢIE SOLD

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU
Adresa: Strada Lunca Corului, nr. fnPT, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230369
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 19.701 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-07.06.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	236506/ citit	236627/ citit	121	kWh	
Energie activa 08.06.22-30.06.22	390044344/ 594030100003230369	#21002293	1	0/ citit	802/ citit	802	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-07.06.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	17675/ citit	17697/ citit	22	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 08.06.22-30.06.22	390044344/ 594030100003230369	#21002293	1	0/ citit	152/ citit	152	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-07.06.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795				0	kVARh	0
Energie reactiva capacitiva 08.06.22-30.06.22						0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.06.22-07.06.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795	1	50932/ citit	50932/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 08.06.22-30.06.22	390044344/ 594030100003230369	#21002293	1	0/ citit	0/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.06.22-07.06.22	390044344/ 594030100003230369	#4028795				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 08.06.22-30.06.22						0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	923	kWh	0,675290	623,29	118,43
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	923	kWh	0,255310	235,65	44,77
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	923	kWh	0,025570	23,6	4,48
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	923	kWh	0,002530	2,34	0,44
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	923	kWh	0,009320	8,6	1,63
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	0,923	MWh	72,5369516	66,95	12,72
Acciza 01.06.22-30.06.22	0,923	MWh	2,710000	2,5	0,48

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	923	kWh	0,020440	18,86	3,58
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	923	kWh	0,223370	-206,17	-39,17
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	923,00	kWh		775,62	147,37

COMUNA CORNU - PT 32
Adresa: Strada MIHAI VITEAZUL, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230321
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 27.865 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-06.06.22	390042530/ 59403010000323 0321	#02679939	1	176288/ citit	176461/ citit	173	kWh	
Energie activa 07.06.22-30.06.22	390042530/ 59403010000323 0321	#21002298	1	0/ citit	1157/ citit	1.157	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-06.06.22	390042530/ 59403010000323 0321	#02679939	1	35785/ citit	35837/ citit	52	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 07.06.22-30.06.22	390042530/ 59403010000323 0321	#21002298	1	0/ citit	249/ citit	249	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-06.06.22	390042530/ 59403010000323 0321	#02679939				0	kVARh	0
Energie reactiva capacitiva 07.06.22-30.06.22	390042530/ 59403010000323 0321	#21002298				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.06.22-06.06.22	390042530/ 59403010000323 0321	#02679939	1	1991/ citit	1991/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 07.06.22-30.06.22	390042530/ 59403010000323 0321	#21002298	1	0/ citit	0/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.06.22-06.06.22	390042530/ 59403010000323 0321	#02679939				0	kVARh	0

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie reactiva inductiva 07.06.22-30.06.22	390042530/ 59403010000323 0321	#21002298				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	1.330	kWh	0,675290	898,14	170,65
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	1.330	kWh	0,255310	339,56	64,52
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	1.330	kWh	0,025570	34	6,46
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	1.330	kWh	0,002530	3,37	0,64
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	1.330	kWh	0,009320	12,39	2,35
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	1,33	MWh	72,5369516	96,48	18,33
Acciza 01.06.22-30.06.22	1,33	MWh	2,710000	3,61	0,69
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	1.330	kWh	0,020440	27,19	5,17
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	1.330	kWh	0,223370	297,08	56,45
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	1.330,00	kWh		1.117,66	212,36

COMUNA CORNU - PT 47 biserica
Adresa: Strada Carol I, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230314
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 21.384 kWh

TRANSMITERE INDEX
Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-06.06.22	390042528/ 59403010000323 0314	#62066934	1	105959/ citit	106095/ citit	136	kWh	

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 07.06.22-30.06.22	390042528/ 594030100003230314	#21002296	1	0/ citit	899/ citit	899	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-06.06.22	390042528/ 594030100003230314	#62066934	1	9386/ citit	9400/ citit	14	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 07.06.22-30.06.22	390042528/ 594030100003230314	#21002296	1	0/ citit	2/ citit	2	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-06.06.22	390042528/ 594030100003230314	#62066934				0	kVARh	0
Energie reactiva capacitiva 07.06.22-30.06.22	390042528/ 594030100003230314	#21002296				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.06.22-06.06.22	390042528/ 594030100003230314	#62066934	1	6632/ citit	6652/ citit	20	kVARh	
Energie reactiva inductiva 07.06.22-30.06.22	390042528/ 594030100003230314	#21002296	1	0/ citit	69/ citit	69	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.06.22-06.06.22	390042528/ 594030100003230314	#62066934				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 07.06.22-30.06.22	390042528/ 594030100003230314	#21002296				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	1.035	kWh	0,675290	698,93	132,8
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	1.035	kWh	0,255310	264,24	50,21
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	1.035	kWh	0,025570	26,47	5,03
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	1.035	kWh	0,002530	2,61	0,5
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	1.035	kWh	0,009320	9,65	1,83
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	1,035	MWh	72,5369516	75,08	14,27
Acciza 01.06.22-30.06.22	1,035	MWh	2,710000	2,81	0,53
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	1.035	kWh	0,020440	21,16	4,02
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	1.035	kWh	0,223370	-231,19	-43,93
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	1.035,00	kWh		869,76	165,25

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

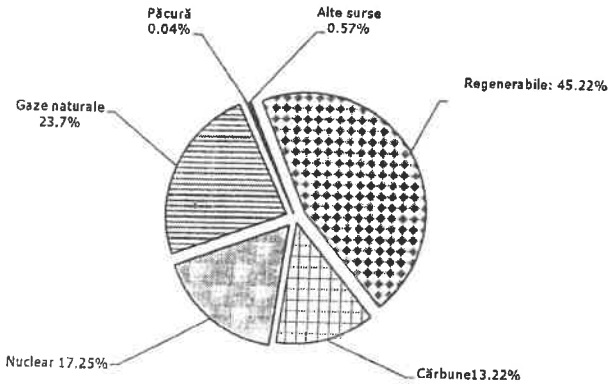
PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

ETICHETĂ ENERGIE ELECTRICĂ furnizată clienților finali alimentați în regim concurențial în anul 2021

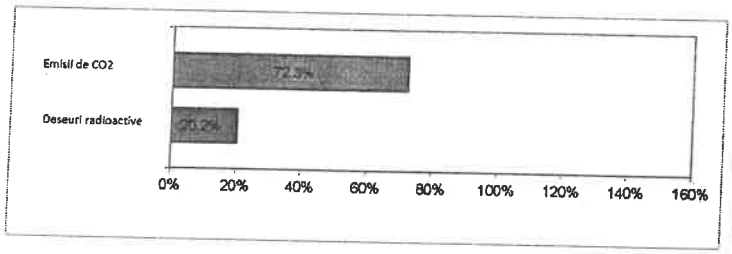
Furnizorul: **Enel Energie Muntenia S.A.**
Telefon: 021 9977
Fax: 0372.875.266
Email: contacteem.ro@enel.com
Pagina web www.enel.ro
Perioada de referinta: 2021



	Sursa primară de energie	Energia electric a furnizorului Enel Energie Muntenia S.A [%]	Producţie energie electrică România în anul 2021[%]
	Total din care:		
A.	**Surse conventionale:**	**54.78%**	**54.53%**
a1	Cărbune	13.22%	18.20%
a2	Nuclear	17.25%	19.03%
a3	Gaze naturale	23.70%	16.38%
a4	Păcură	0.04%	0.04%
a5	Alte surse conventionale	0.57%	0.88%
B.	**Surse Regenerabile:**	**45.22%**	**45.47%**
b1	Hidroelectric	28.22%	30.28%
b2	Eolian	7.85%	11.09%
b3	Biomasă	1.32%	1.00%
b4	Solar	7.83%	3.09%
b5	Alte regenerabile	0.00%	0.01%

0% din energia comercializata de Enel Energie Muntenia provine din import si este cuprinsa in detalierea de mai sus

Impactul asupra mediului



Furnizorul Enel Energie Muntenia S.A
Emisii specifice de CO2: 156.98 g/KWh
Deşeuri radioactive:0.000605 g/kWh

La nivelul Romaniei

Emisii specifice de CO2: 217.24 g/kWh

Deşeuri radioactive:0.003g/kWh

Impactul energiei electrice a furnizorului Enel Energie Muntenia SA asupra mediului inconjurator se situeaza sub media sectoriala

Conform Ordinului ANRE nr.61/ 2016 - Regulament de etichetare a energiei electrice (www.anre.ro)

Emisii de CO2 (213.37 g/KWh)	157	217.24	72.26%
Deseuri radioactive (x unitati/KWh)	0.001	0.003	20%

ROMANIA
JUDETUL PRAHOVA
COMUNA CORNU
PRIMARIA
NR 6387
AN 2022 LUNA 7 ZIUA 26
NR ANEXE

FURNIZOR: Enel Energie Muntenia SA

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

INTRUNIREA REALITATII, REGULARITATII SI LEGALITATII BUN DE PLATA
Suma 1239,99 lei
Refuz lei
Nume și prenume Ionescu P
Data 28.07.2022
Semnătura
COD CLIENT: C0004-11378

DETALII NECESARE PLATII

ID FACTURA	TOTAL DE PLATA
41005658443	**1.239,99 lei**
COD PLATA	
312253271	

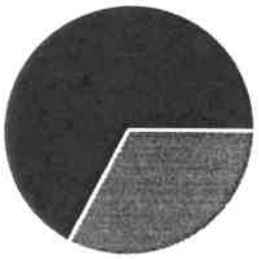
Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022

DATE FACTURA
Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI11906457
Data emitere factură: 25.07.2022
Data scadentă: 08.09.2022
Tip factură: Regularizare + Estimare

Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

SINTEZA FACTURA

Total de plată factură curentă: 1.239,99 lei



- Componente reglementate 402,64 lei
- Componente negociate 837,35 lei

AVIZAT CONTROL FINANCIAR PREVENTIV PROPRIU
Data 09.08.2022

AVETI FACTURI RESTANTE
Dacă ați efectuat plata facturilor restante, vă rugăm ignorați soldul aferent acestora.

CONTACTE UTILE
www.enel.ro
www.my.enel.ro
Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00
Cod etic: www.enel.ro
Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro
Semnalare intreruperi: 0244.929
Adresa de corespondenta: Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

DETALII FISCALE

Energie electrica de facturat	1.038,65 lei
Acciza de facturat	3,36 lei
Total baza de impozitare TVA	1.042,01 lei
TVA 19%	197,98 lei
Valoare factura curenta	**1.239,99 lei**

DETALII PLATA

Total de plata	**1.239,99 lei**
Valoare restanta de plata servicii Enel Energie Muntenia	6.260,33 lei
Sold total la data emiterii facturii 25.07.2022	7.500,32 lei

MESAJE

Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977* - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701.
*numar cu tarif normal din orice retea

NECLARITĂȚI?
Dacă sunt informații neclare in noua factură, vizitați www.enel.ro, secțiunea ghid nou factura.

Scanați acest cod dacă doriți să achitați factura curentă în valoare de 1.239,99 lei

4100565844300000012399925072231225327134

Scanați acest cod dacă doriți să achitați soldul total în valoare de 7.500,32 lei

00000000000000000750032250722312253271 13

TOTAL FACTURARE LOCURI DE CONSUM

	CANTITATE	UM	VALOARE FĂRĂ TVA LEI	VALOARE TVA LEI
Total energie in perioada de facturare	1.240,00	kWh	1.200,33	228,06
Plafonare OUG 27/ 2022	1.240,00	kWh	-276,97	-52,63
Contributie pentru cogenerare	1.240,00	kWh	25,34	4,82
Certificate verzi	1,240	MWh	89,95	17,09
Acciza energie	1,240	MWh	3,36	0,64
Total baza de impozitare TVA			1.042,01	
din care cogenerare			25,34	
din care certificate verzi			89,95	
din care acciza			3,36	
TVA 19%				197,98
Valoare factura curenta			1.042,01	197,98
Total de plata			1.239,99	
Valoare restanta de plata servicii			6.260,33	
Sold total la data emiterii facturii 25.07.2022				**7.500,32 lei**

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,71 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,42 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 76/2016; 6/2017; 234,235/2019; 188,190,242/2020; 6,46,50,82,98,118,119, 120,121,122,123,124/2021; 27,28,29,30,31,32,33, 93/2022 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18, 237/2020,9,131/2021; Scheme de sprijin – Perioada nov.2021-martie 2022: Legea 259/2021 pt.aprob. OUG.118/2021; Legea 226/2021; Perioada aprilie 2022- martie 2023 – OUG 27/2022 cu completarile si modificarile ulterioare (Componenta de furnizare =73 lei/ MWh; Componenta de furnizare (regim ultima instanta) =80 lei/ MWh)

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona impreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 128/2020, cu modificările din Ord. 174/2020, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

Conceptul de eficienţă energetică este definit de Legea nr.121/2014 privind eficienţa energetică ce poate fi consultată pe site www.enel.ro ,iar lista societăţilor prestatoare de servicii energetice poate fi consultată pe www.anre.ro. Totodată, pentru informaţii privind datele de contact ale unor instituţii cu atribuţii în domeniul energiei accesaţi secţiunea dedicată eficienţei energetice pe www.enel.ro.

IMPORTANT!

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2022 - decembrie 2022: 0,5014313 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2022: 144,6598 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

EXPLICAŢII SITUAŢIE SOLD

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU - Biblioteca
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229653
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 4.146 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022
Eneltel: 390042538

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-30.06.22	390042538/ 594030100003229653	5369119	1	25019/ citit	25206,7419/ estimat furnizor	188	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	188	kWh	0,675290	126,95	24,12
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	188	kWh	0,255310	48	9,12
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	188	kWh	0,025570	4,81	0,91
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	188	kWh	0,002530	0,48	0,09
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	188	kWh	0,009320	1,75	0,33
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	0,188	MWh	72,5369516	13,64	2,59
Acciza 01.06.22-30.06.22	0,188	MWh	2,710000	0,51	0,1
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	188	kWh	0,020440	3,84	0,73
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	188	kWh	0,223370	-41,99	-7,98
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	188,00	kWh		157,99	30,02

COMUNA CORNU - Sala Sport Aninis
Adresa: Strada ANINIS, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003334913
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.06.2022 - 30.06.2022
Consum anual estimat: 22.542 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 22.07.2022-31.07.2022

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.06.22-06.06.22	390042537/ 59403010000333 4913	#493823	1	247522/ citit	247662/ citit	140	kWh	
Energie activa 07.06.22-30.06.22	390042537/ 59403010000333 4913	#21003345	1	0/ citit	912/ citit	912	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-06.06.22	390042537/ 59403010000333 4913	#493823	1	50249/ citit	50249/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 07.06.22-30.06.22	390042537/ 59403010000333 4913	#21003345	1	0/ citit	7/ citit	7	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-06.06.22	390042537/ 59403010000333 4913	#493823				0	kVARh	0
Energie reactiva capacitiva 07.06.22-30.06.22	390042537/ 59403010000333 4913	#21003345				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.06.22-06.06.22	390042537/ 59403010000333 4913	#493823	1	22512/ citit	22541/ citit	29	kVARh	
Energie reactiva inductiva 07.06.22-30.06.22	390042537/ 59403010000333 4913	#21003345	1	0/ citit	121/ citit	121	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.06.22-06.06.22	390042537/ 59403010000333 4913	#493823				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 07.06.22-30.06.22	390042537/ 59403010000333 4913	#21003345				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.06.22-30.06.22	1.052	kWh	0,675290	710,4	134,98
Distributie en.el 01.06.22-30.06.22	1.052	kWh	0,255310	268,58	51,03
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.06.22-30.06.22	1.052	kWh	0,025570	26,9	5,11
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.06.22-30.06.22	1.052	kWh	0,002530	2,66	0,51
Servicii sistem 01.06.22-30.06.22	1.052	kWh	0,009320	9,8	1,86
Certificate verzi 01.06.22-30.06.22	1,052	MWh	72,5369516	76,31	14,5
Acciza 01.06.22-30.06.22	1,052	MWh	2,710000	2,85	0,54

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Cogenerare 01.06.22-30.06.22	1.052	kWh	0,020440	21,5	4,09
Plafonare OUG 27/2022 01.06.22-30.06.22	1.052	kWh	0,223370	-234,98	-44,65
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.06.22-30.06.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	1.052,00	kWh		884,02	167,96

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

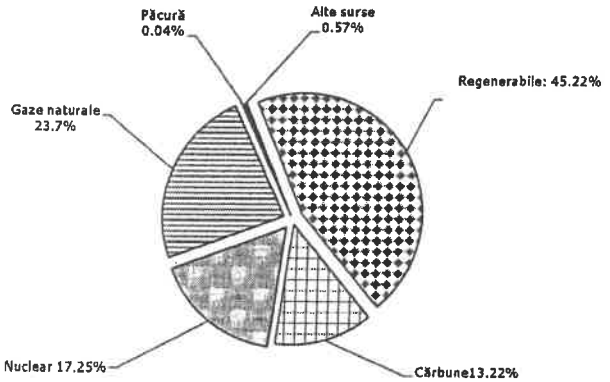
PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăţi, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

ETICHETĂ ENERGIE ELECTRICĂ furnizată clienților finali alimentați în regim concurențial în anul 2021

Furnizorul: **Enel Energie Muntenia S.A.**
Telefon: 021 9977
Fax: 0372.875.266
Email: contacteem.ro@enel.com
Pagina web www.enel.ro
Perioada de referinta: 2021



	Sursa primară de energie	Energia electric a furnizorului Enel Energie Muntenia S.A [%]	Producție energie electrică România în anul 2021[%]
	Total din care:		
A.	**Surse conventionale:**	**54.78%**	**54.53%**
a1	Cărbune	13.22%	18.20%
a2	Nuclear	17.25%	19.03%
a3	Gaze naturale	23.70%	16.38%
a4	Păcură	0.04%	0.04%
a5	Alte surse convenționale	0.57%	0.88%
B.	**Surse Regenerabile:**	**45.22%**	**45.47%**
b1	Hidroelectric	28.22%	30.28%
b2	Eolian	7.85%	11.09%
b3	Biomasă	1.32%	1.00%
b4	Solar	7.83%	3.09%
b5	Alte regenerabile	0.00%	0.01%

0% din energia comercializata de Enel Energie Muntenia provine din import si este cuprinsa in detalierea de mai sus

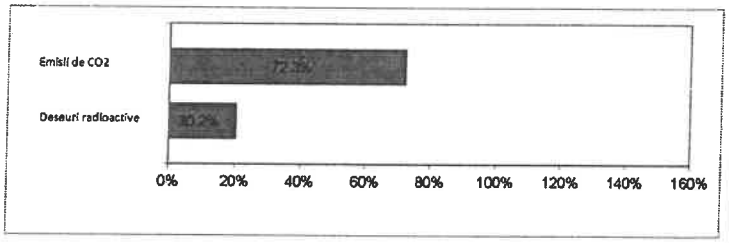
Impactul asupra mediului

Furnizorul Enel Energie Muntenia S.A
Emisii specifice de CO2: 156.98 g/KWh
Deşeuri radioactive:0.000605 g/kWh

La nivelul Romaniei

Emisii specifice de CO2: 217.24 g/kWh

Deşeuri radioactive:0.003g/kWh



Impactul energiei electrice a furnizorului Enel Energie Muntenia SA asupra mediului inconjurator se situeaza sub media sectoriala

Conform Ordinului ANRE nr.61/ 2016 - Regulament de etichetare a energiei electrice (www.anre.ro)

Emisii de CO2 (213.37 g/KWh)	157	217.24	72.26%
Deseuri radioactive (x unitati/KWh)	0.001	0.003	20%

ROMANIA
JUDETUL PRAHOVA
COMUNA CORNU
PRIMARIA
NR 11243
AN 2022 LUNA 10 ZIUA 11
NR ANEXE

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, [illegible], cod poștal 107175

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII
BUN DE PLATĂ
Suma 10 284,03 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Ionescu Nicolae
Data 12.10.2022
Semnătura

ID FACTURĂ
11000832578
COD CLIENT
312253271

10.284,03 lei

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022

DETALII FACTURĂ
Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI15113113
Data emitere factură: 21.09.2022
Data scadentă: 07.11.2022
Tip factură: Regularizare + Estimare

COD CLIENT: 0000111378
Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

COMUNA CORNU NR.
AVIZAT CONTROL FINANCIAR PREVENTIV PROPRIU
Data 21-10-2022

Total de plată factură curentă: 11.990,66 lei

AVEȚI FACTURI RESTANTE
Dacă ați efectuat plata facturilor restante, vă rugăm ignorați soldul aferent acestora.



Componente reglementate 3.919,58 lei
Componente negociate 8.071,08 lei

DETALII

Energie electrica de facturat	10.043,79 lei
Acciza de facturat	32,39 lei
Total baza de impozitare TVA	10.076,18 lei
TVA 19%	1.914,48 lei
Valoare factura curenta	**11.990,66 lei**

DETALII

Sume din regularizari	-1.706,63 lei
Total de plata	**10.284,03 lei**
Valoare restanta de plata servicii Enel Energie Muntenia	11.953,61 lei
Sold total la data emiterii facturii 21.09.2022	22.237,64 lei

CONTACTE UTILE
www.enel.ro
www.my.enel.ro
Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00
Cod etic: www.enel.ro
Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro
Semnalare intreruperi: 0244.929
Adresa de corespondenta: Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

NECLARITĂȚI?
Dacă sunt informații neclare in noua factură, vizitați www.enel.ro, secțiunea ghid nou factura.

MESAJE
Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977* - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701.
*numar cu tarif normal din orice retea

Scanați acest cod dacă doriți să achitați factura curentă în valoare de 10.284,03 lei

110008325780000010284032109223122532716O

Scanați acest cod dacă doriți să achitați soldul total în valoare de 22.237,64 lei

00000000000000002223764210922312253271 63

				VALOARE TVA (lei)
Total energie in perioada de facturare	11.952,00	kWh	11.602,20	2.204,44
Plafonare OUG 27/ 2022	11.952,00	kWh	-2.628,10	-499,36
Contributie pentru cogenerare	11.952,00	kWh	202,72	38,52
Certificate verzi	11,952	MWh	866,97	164,72
Acciza energie	11,952	MWh	32,39	6,16
Total baza de impozitare TVA			10.076,18	
din care cogenerare			202,72	
din care certificate verzi			866,97	
din care acciza			32,39	
TVA 19%				1.914,48
Valoare factura curenta			10.076,18	1.914,48
Sume din regularizari			-1.706,63	
Total de plata			10.284,03	
Valoare restanta de plata servicii			11.953,61	
Sold total (la data emiterii facturii 21.09.2022)				22.237,64 lei

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,71 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,42 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 76/2016; 6/2017; 234,235/2019; 188,190,242/2020; 6,46,50,82,98,118,119, 120,121,122,123,124/2021; 27,28,29,30,31,32,33, 93/2022 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18/2020,9,131/2021, 14/2022; Scheme de sprijin – Perioada nov.2021-martie 2022: Legea 259/2021 pt.aprob. OUG.118/2021; Legea 226/2021; Perioada aprilie 2022- martie 2023 – OUG 27/2022 cu completarile si modificarile ulterioare (Componenta de furnizare =73 lei/ MWh; Componenta de furnizare (regim ultima instanta) =80 lei/ MWh)

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona impreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 128/2020, cu modificările din Ord. 174/2020, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

Conceptul de eficienţă energetică este definit de Legea nr.121/2014 privind eficienţa energetică ce poate fi consultată pe site www.enel.ro ,iar lista societăţilor prestatoare de servicii energetice poate fi consultată pe www.anre.ro. Totodată, pentru informaţii privind datele de contact ale unor instituţii cu atribuţii în domeniul energiei accesaţi secţiunea dedicată eficienţei energetice pe www.enel.ro.

IMPORTANT!

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constitute infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2022 - decembrie 2022: 0,5014313 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2022: 144,6598 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU - Gradinita Program Prelungit
Adresa: Aleea Prof. Silviu Iancu, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003636796
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 9.764 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390044118

	Cod Client / Loc	Serie contor	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390044118/ 594030100003636796	#20301782979	1	16937/ estimat distribuitor	17728/ estimat conventie	791	kWh

	Cantitate	UM	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.08.22-31.08.22	791	kWh	0,675290	534,15	101,49
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	791	kWh	0,255310	201,95	38,37
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	791	kWh	0,025570	20,23	3,84
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	791	kWh	0,002530	2	0,38
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	791	kWh	0,009320	7,37	1,4
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	0,791	MWh	72,5369516	57,38	10,9
Acciza 01.08.22-31.08.22	0,791	MWh	2,710000	2,14	0,41
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	791	kWh	0,016960	13,42	2,55
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	791	kWh	0,219890	-173,93	-33,05
Total loc de consum	791,00	kWh		664,71	126,29

COMUNA CORNU - Topsenilor
Adresa: Strada TOPSENILOR, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003210729
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 2.978 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390044117

Energie activa 01.08.22-31.08.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055	1	15466/ citit	15636/ citit	170	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055	1	1426/ citit	1441/ citit	15	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055	1	60/ citit	60/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390044117/ 594030100003210729	#6033055				0	kVARh	0

				Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.08.22-31.08.22	170	kWh	0,675290	114,8	21,81
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	170	kWh	0,255310	43,4	8,25
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	170	kWh	0,025570	4,35	0,83
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	170	kWh	0,002530	0,43	0,08
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	170	kWh	0,009320	1,58	0,3
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	0,17	MWh	72,5369516	12,33	2,34
Acciza 01.08.22-31.08.22	0,17	MWh	2,710000	0,46	0,09
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	170	kWh	0,016960	2,88	0,55
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	170	kWh	0,219890	-37,38	-7,1
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	170,00	kWh		142,85	27,14

COMUNA CORNU - PT 20 TINCA
Adresa: Strada LACULUI, nr. FN, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230574
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 7.577 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390042543

	[illegible]		[illegible]	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	11444/ citit	11873/ citit	429	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	2286/ citit	2382/ citit	96	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	0/ citit	0/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010				0	kVARh	0

[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.08.22-31.08.22	429	kWh	0,675290	289,7	55,04
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	429	kWh	0,255310	109,53	20,81
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	429	kWh	0,025570	10,97	2,08
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	429	kWh	0,002530	1,09	0,21
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	429	kWh	0,009320	4	0,76
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	0,429	MWh	72,5369516	31,12	5,91
Acciza 01.08.22-31.08.22	0,429	MWh	2,710000	1,16	0,22
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	429	kWh	0,016960	7,28	1,38
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	429	kWh	0,219890	-94,33	-17,92
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0

				Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Total loc de consum	429,00	kWh		360,52	68,50

COMUNA CORNU - Iluminat Primarie
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230345
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 0 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390042536

						Constanta	UM	Factor putere
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	42/ citit	42/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	55/ citit	55/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025	1	1/ citit	1/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042536/ 594030100003230345	#6035025				0	kVARh	0

				Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,255310	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,025570	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,002530	0	0
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.08.22-31.08.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,016960	0	0
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,219890	0	0

	Cantitate	U.M.	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENER					
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - PT 31 MUSCEL
Adresa: Strada PROVINCEANU, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230338
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 16.596 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390042531

	Cod Echipament (Serie)	Aparat masura	Regim	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIT								
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042531/ 594030100003230338	#21005691	10	133,1/ citit	231,6/ citit	985	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042531/ 594030100003230338	#21005691	10	47,1/ citit	0,2/ citit	999.999.531	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042531/ 594030100003230338	#21005691				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042531/ 594030100003230338	#21005691	10	0,1/ citit	80,3/ citit	802	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042531/ 594030100003230338	#21005691				0	kVARh	0

	Cantitate	U.M.	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENER					
Energie activa 01.08.22-31.08.22	985	kWh	0,675290	665,16	126,38
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	985	kWh	0,255310	251,48	47,78
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	985	kWh	0,025570	25,19	4,79
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	985	kWh	0,002530	2,49	0,47
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	985	kWh	0,009320	9,18	1,74
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22 .	0,985	MWh	72,5369516	71,45	13,58

Acciza 01.08.22-31.08.22	0,985	MWh	2,710000	2,67	0,51
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	985	kWh	0,016960	16,71	3,17
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	985	kWh	0,219890	-216,59	-41,15
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	985,00	kWh		827,74	157,27

COMUNA CORNU - PT 26 SCOALA
Adresa: Strada FLORILOR, nr. 1022, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230352
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 49.504 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390042529

Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042529/ 594030100003230352	#21003344	1	4388/ citit	7616/ citit	3.228	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042529/ 594030100003230352	#21003344	1	578/ citit	939/ citit	361	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042529/ 594030100003230352	#21003344				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042529/ 594030100003230352	#21003344	1	0/ citit	0/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042529/ 594030100003230352	#21003344				0	kVARh	0

Energie activa 01.08.22-31.08.22	3.228	kWh	0,675290	2.179,84	414,17
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	3.228	kWh	0,255310	824,14	156,59
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	3.228	kWh	0,025570	82,54	15,68

	Cantitate		[illegible]	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	3.228	kWh	0,002530	8,17	1,55
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	3.228	kWh	0,009320	30,08	5,72
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	3,228	MWh	72,5369516	234,15	44,49
Acciza 01.08.22-31.08.22	3,228	MWh	2,710000	8,75	1,66
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	3.228	kWh	0,016960	54,75	10,4
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	3.228	kWh	0,219890	-709,8	-134,86
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	3.228,00	kWh		2.712,62	515,40

COMUNA CORNU - iluminat parc
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230789
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 8.677 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390042532

	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180	1	6271/ citit	7327/ citit	1.056	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180	1	235/ citit	307/ citit	72	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180	1	2667/ citit	3517/ citit	850	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042532/ 594030100003230789	#21102088180				339	kVARh	0

	Cantitate	UM	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.08.22-31.08.22	1.056	kWh	0,675290	713,11	135,49
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	1.056	kWh	0,255310	269,61	51,23
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	1.056	kWh	0,025570	27	5,13
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	1.056	kWh	0,002530	2,67	0,51
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	1.056	kWh	0,009320	9,84	1,87
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	1,056	MWh	72,5369516	76,6	14,55
Acciza 01.08.22-31.08.22	1,056	MWh	2,710000	2,86	0,54
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	1.056	kWh	0,016960	17,91	3,4
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	1.056	kWh	0,219890	-232,2	-44,12
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	339	kVARh	0,092200	31,26	5,94
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	1.056,00	kWh		918,66	174,55

COMUNA CORNU - PT 32
Adresa: Strada MIHAI VITEAZUL, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230321
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 25.566 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390042530

	Cod OD	Aparat	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042530/ 594030100003230321	#21002298	1	2262/ citit	3870/ citit	1.608	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042530/ 594030100003230321	#21002298	1	485/ citit	813/ citit	328	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042530/ 594030100003230321	#21002298				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042530/ 594030100003230321	#21002298	1	0/ citit	0/ citit	0	kVARh	

	Simbol CD					Cantitate	UM	Factor putere
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042530/ 59403010000323 0321	#21002298				0	kVARh	0

	Cant. fact.			Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.08.22-31.08.22	1.608	kWh	0,675290	1.085,87	206,32
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	1.608	kWh	0,255310	410,54	78
Tarif de extragere en.el din retea (TI.) 01.08.22-31.08.22	1.608	kWh	0,025570	41,12	7,81
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	1.608	kWh	0,002530	4,07	0,77
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	1.608	kWh	0,009320	14,99	2,85
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	1,608	MWh	72,5369516	116,64	22,16
Acciza 01.08.22-31.08.22	1,608	MWh	2,710000	4,36	0,83
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	1.608	kWh	0,016960	27,27	5,18
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	1.608	kWh	0,219890	-353,58	-67,18
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	1.608,00	kWh		1.351,28	256,74

COMUNA CORNU - PT 47 biserica
Adresa: Strada Carol I. nr. 1022, localitate CORNU, judet Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230314
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 19.439 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390042528

	Simbol CD					Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042528/ 59403010000323 0314	#21002296	1	1635/ citit	2810/ citit	1.175	kWh	

	Cod/Cod POD					Cantitate	UM	Factor putere
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042528/ 59403010000323 0314	#21002296	1	2/ citit	2/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042528/ 59403010000323 0314	#21002296				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042528/ 59403010000323 0314	#21002296	1	148/ citit	269/ citit	121	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042528/ 59403010000323 0314	#21002296				0	kVARh	0

	Cantitate			Valoare fără TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.08.22-31.08.22	1.175	kWh	0,675290	793,47	150,76
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	1.175	kWh	0,255310	299,99	57
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	1.175	kWh	0,025570	30,04	5,71
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	1.175	kWh	0,002530	2,97	0,56
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	1.175	kWh	0,009320	10,95	2,08
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	1,175	MWh	72,5369516	85,23	16,19
Acciza 01.08.22-31.08.22	1,175	MWh	2,710000	3,18	0,6
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	1.175	kWh	0,016960	19,93	3,79
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	1.175	kWh	0,219890	-258,37	-49,09
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	1.175,00	kWh		987,39	187,60

COMUNA CORNU - scoala 4 ani/gradinita
Adresa: Strada MIHAI VITEAZUL, nr. 217, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230192
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 2.071 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390042526

	[illegible]					Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042526/ 594030100003230192	#02819379	1	11708/ estimat distribuitor	11876/ estimat conventie	168	kWh	

	Cantitate	UM	[illegible]	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.08.22-31.08.22	168	kWh	0,675290	113,45	21,56
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	168	kWh	0,255310	42,89	8,15
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	168	kWh	0,025570	4,3	0,82
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	168	kWh	0,002530	0,43	0,08
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	168	kWh	0,009320	1,57	0,3
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	0,168	MWh	72,5369516	12,19	2,32
Acciza 01.08.22-31.08.22	0,168	MWh	2,710000	0,46	0,09
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	168	kWh	0,016960	2,85	0,54
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	168	kWh	0,219890	-36,94	-7,02
Total loc de consum	168,00	kWh		141,20	26,83

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229905
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 2.352 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390042525

	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	[illegible]	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042525/ 594030100003229905	#1318858	1	23266/ estimat distributor	23460/ estimat conventie	194	kWh	

	Cantitate	UM	[illegible] lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.08.22-31.08.22	194	kWh	0,675290	131,01	24,89
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	194	kWh	0,255310	49,53	9,41
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	194	kWh	0,025570	4,96	0,94
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	194	kWh	0,002530	0,49	0,09
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	194	kWh	0,009320	1,81	0,34
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	0,194	MWh	72,5369516	14,07	2,67
Acciza 01.08.22-31.08.22	0,194	MWh	2,710000	0,53	0,1
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	194	kWh	0,016960	3,29	0,63
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	194	kWh	0,219890	-42,66	-8,11
Total loc de consum	194,00	kWh		163,03	30,98

COMUNA CORNU - Gradinita Cornu
Adresa: Strada GRADINITEI, nr. 337, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229332
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 2.407 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390042521

	Locatie / PD	Serie contor	Nr. digi	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042521/ 594030100003229332	#6040702	1	20555,08/ estimat distribuitor	20750,08/ estimat conventie	195	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.08.22-31.08.22	195	kWh	0,675290	131,68	25,02
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	195	kWh	0,255310	49,79	9,46
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	195	kWh	0,025570	4,99	0,95
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	195	kWh	0,002530	0,49	0,09
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	195	kWh	0,009320	1,82	0,35
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	0,195	MWh	72,5369516	14,14	2,69
Acciza 01.08.22-31.08.22	0,195	MWh	2,710000	0,53	0,1
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	195	kWh	0,016960	3,31	0,63
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	195	kWh	0,219890	-42,88	-8,15
Total loc de consum	195,00	kWh		163,87	31,14

COMUNA CORNU - camin cultural
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229929
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 10 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390042540

	Cod Contract / PCD	Serie contor	Coeficient	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042540/ 59403010000322 9929	#1537013	1	3074/ citit	3074/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042540/ 59403010000322 9929	#1537013	1	19/ citit	19/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042540/ 59403010000322 9929	#1537013				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042540/ 59403010000322 9929	#1537013	1	438/ citit	438/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042540/ 59403010000322 9929	#1537013				0	kVARh	0

	Tarif din	UM	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,255310	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,025570	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,002530	0	0
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.08.22-31.08.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,016960	0	0
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,219890	0	0
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - camin cultural
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229912
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 4.359 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390042539

	Cod Enel/ NLC	Nr.	Coeficient	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042539/ 59403010000322 9912	#02678733	1	15721/ citit	15887/ citit	166	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042539/ 59403010000322 9912	#02678733	1	6165/ citit	6257/ citit	92	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042539/ 59403010000322 9912	#02678733				12	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042539/ 59403010000322 9912	#02678733	1	2289/ citit	2292/ citit	3	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042539/ 59403010000322 9912	#02678733				0	kVARh	0

	Cod Grup		Pret unitar lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.08.22-31.08.22	166	kWh	0,675290	112,1	21,3
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	166	kWh	0,255310	42,38	8,05
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	166	kWh	0,025570	4,24	0,81
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	166	kWh	0,002530	0,42	0,08
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	166	kWh	0,009320	1,55	0,29
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	0,166	MWh	72,5369516	12,04	2,29
Acciza 01.08.22-31.08.22	0,166	MWh	2,710000	0,45	0,09
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	166	kWh	0,016960	2,82	0,54
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	166	kWh	0,219890	-36,5	-6,94
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	12	kVARh	0,092200	1,11	0,21

	Cantitate	UM	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Total loc de consum	166,00	kWh	140,61	26,72

COMUNA CORNU - sala de sport scoala
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229646
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 340 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Enel: 390042535

	Loc consum / CLC	Serie contor	Coeficient	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042535/ 594030100003229646	#6032482	1	15207/ citit	15207/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042535/ 594030100003229646	#6032482	1	9039/ citit	9039/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042535/ 594030100003229646	#6032482				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042535/ 594030100003229646	#6032482	1	78/ citit	78/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042535/ 594030100003229646	#6032482				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,255310	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,025570	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,002530	0	0
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	0	MWh	72,5369516	0	0
Acciza 01.08.22-31.08.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,016960	0	0
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,219890	0	0

	Cantitate	UM	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - iluminat public
Adresa: Strada SINOIULUI, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003027204
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 0 kWh

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390042533

	Cod loc de consum (POD)	Aparat de măsură	Constanta (K)	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	995/ citit	995/ citit	0	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	40/ citit	40/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042533/ 594030100003027204	#751641				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042533/ 594030100003027204	#751641	1	40/ citit	40/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042533/ 594030100003027204	#751641				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,675290	0	0
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,255310	0	0
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,025570	0	0
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,002530	0	0
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,009320	0	0
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	0	MWh	72,5369516	0	0

Acciza 01.08.22-31.08.22	0	MWh	2,710000	0	0
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,016960	0	0
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	0	kWh	0,219890	0	0
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	0,00	kWh		0,00	0,00

COMUNA CORNU - dispensar veterinar
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 751, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod Identificare loc consum: 594030100003229295
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 1.005 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390042534

Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042534/ 594030100003229295	#1450852	1	3591/ estimat distribuitor	3684/ estimat conventie	93	kWh	

Energie activa 01.08.22-31.08.22	93	kWh	0,675290	62,8	11,93
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	93	kWh	0,255310	23,74	4,51
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	93	kWh	0,025570	2,38	0,45
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	93	kWh	0,002530	0,24	0,05
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	93	kWh	0,009320	0,87	0,17
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	0,093	MWh	72,5369516	6,75	1,28
Acciza 01.08.22-31.08.22	0,093	MWh	2,710000	0,25	0,05
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	93	kWh	0,016960	1,58	0,3

	Cantitate	UM	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	93	kWh	-20,45	-3,89
Total loc de consum	93,00	kWh	78,16	14,85

COMUNA CORNU - Primaria Sediu
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229363
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 3.086 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390042527

	Nr. contor / Tip	Cod punct de masura	Coeficient	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	8443/ citit	8700/ citit	257	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	356/ citit	358/ citit	2	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	314/ citit	319/ citit	5	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.08.22-31.08.22	257	kWh	0,675290	173,55	32,97
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	257	kWh	0,255310	65,61	12,47
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	257	kWh	0,025570	6,57	1,25
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	257	kWh	0,002530	0,65	0,12
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	257	kWh	0,009320	2,4	0,46
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	0,257	MWh	72,5369516	18,64	3,54
Acciza 01.08.22-31.08.22	0,257	MWh	2,710000	0,7	0,13

				Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	257	kWh	0,016960	4,36	0,83
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	257	kWh	0,219890	-56,51	-10,74
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	257,00	kWh		215,97	41,03

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, judet Prahova, cod postal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229899
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 1.018 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390042524

						Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042524/ 594030100003229899	5873020	1	5653/ estimat distribuitor	5735/ estimat conventie	82	kWh	

				Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.08.22-31.08.22	82	kWh	0,675290	55,37	10,52
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	82	kWh	0,255310	20,94	3,98
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	82	kWh	0,025570	2,1	0,4
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	82	kWh	0,002530	0,21	0,04
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	82	kWh	0,009320	0,76	0,14
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	0,082	MWh	72,5369516	5,95	1,13
Acciza 01.08.22-31.08.22	0,082	MWh	2,710000	0,22	0,04
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	82	kWh	0,016960	1,39	0,26
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	82	kWh	0,219890	-18,03	-3,43

	Cantitate	U.M.	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Total loc de consum	82,00	kWh	68,91	13,09

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229684
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 1.156 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390042523

	Cod Eneltel / NLD	Serie contor	Constanta (K)	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042523/ 594030100003229684	8679875	1	13992/ estimat distribuitor	14086/ estimat conventie	94	kWh	

	Cantitate	U.M.	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.08.22-31.08.22	94	kWh	0,675290	63,48	12,06
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	94	kWh	0,255310	24	4,56
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	94	kWh	0,025570	2,4	0,46
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	94	kWh	0,002530	0,24	0,05
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	94	kWh	0,009320	0,88	0,17
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	0,094	MWh	72,5369516	6,82	1,3
Acciza 01.08.22-31.08.22	0,094	MWh	2,710000	0,25	0,05
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	94	kWh	0,016960	1,59	0,3
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	94	kWh	0,219890	-20,67	-3,93
Total loc de consum	94,00	kWh		78,99	15,01

COMUNA CORNU - Scoala 10 ani
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 480, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229677
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 4.990 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390042522

	Cod Bransament / EAD	Serie contor	Coeficient	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042522/ 594030100003229677	30149	1	32015/ estimat furnizor	32402/ estimat conventie	387	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.08.22-31.08.22	387	kWh	0,675290	261,34	49,65
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	387	kWh	0,255310	98,8	18,77
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	387	kWh	0,025570	9,9	1,88
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	387	kWh	0,002530	0,98	0,19
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	387	kWh	0,009320	3,61	0,69
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	0,387	MWh	72,5369516	28,07	5,33
Acciza 01.08.22-31.08.22	0,387	MWh	2,710000	1,05	0,2
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	387	kWh	0,016960	6,56	1,25
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	387	kWh	0,219890	-85,1	-16,17
Total loc de consum	387,00	kWh		325,21	61,79

COMUNA CORNU
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229356
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 11.168 kWh

TRANSMITERE INDEX

Numar IVR, apel gratuit: 0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022
Eneltel: 390042218

	Cod Aparat / Cod	Serie contor	Nr. Cifre	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042218/ 59403010000322 9356	#1318846	1	73233/ citit	74107/ citit	874	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042218/ 59403010000322 9356	#1318846	1	14554/ citit	14854/ citit	300	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042218/ 59403010000322 9356	#1318846				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042218/ 59403010000322 9356	#1318846	1	8688/ citit	8756/ citit	68	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042218/ 59403010000322 9356	#1318846				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Energie activa 01.08.22-31.08.22	874	kWh	0,675290	590,2	112,14
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	874	kWh	0,255310	223,14	42,4
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	874	kWh	0,025570	22,35	4,25
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	874	kWh	0,002530	2,21	0,42
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	874	kWh	0,009320	8,15	1,55
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	0,874	MWh	72,5369516	63,4	12,05
Acciza 01.08.22-31.08.22	0,874	MWh	2,710000	2,37	0,45
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	874	kWh	0,016960	14,82	2,82
Plafonare OUG 27/2022 01.08.22-31.08.22	874	kWh	0,219890	-192,18	-36,51
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Total loc de consum	874,00	kWh		734,46	139,55

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

ROMANIA
JUDETUL PRAHOVA
COMUNA CORNU
PRIMARIA
NR 11245
AN 2022 LUNA 10 ZIUA 11
NR ANEXE

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, judet Prahova, cod poștal 107175

CERTIFICAT IN PRIVINTA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII
BUN DE PLATĂ
Suma .....lei
Refuz .....lei
Nume și prenume .....
Data .....
Semnătura .....

ID FACTURĂ
49005454465
COD PLATĂ
312253271

-0,76 lei

Perioada de facturare: 01.10.2021 - 31.12.2021

Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI15224524
Data emitere factură: 27.09.2022
Data scadentă: 11.11.2022
Tip factură: regularizare cert verzi

Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

COMUNA CORNU NR.
AVIZAT CONTROL FINANCIAR PREVENTIV
21.10.2022 PROPRIU
Data

Total de plată factură curentă: -0,76 lei



Componente reglementate -0,76 lei

Energie electrica de facturat	-0,64 lei
Total baza de impozitare TVA	-0,64 lei
TVA 19%	-0,12 lei
Valoare factura curenta	**-0,76 lei**

Total de plata	**-0,76 lei**
Valoare restanta de plata servicii Enel Energie.Muntenia	19.382,73 lei
Sold total la data emiterii facturii 27.09.2022	**19.381,97 lei**

AVEȚI FACTURI RESTANTE
Dacă ați efectuat plata facturilor restante, vă rugăm ignorați soldul aferent acestora.

CONTACTE UTILE
www.enel.ro
www.my.enel.ro
Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00
Cod etic: www.enel.ro
Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro
Semnalare intreruperi: 0244.929
Adresa de corespondenta: Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

MESAJE
Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977* - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701.
*numar cu tarif normal din orice retea

NECLARITĂȚI?
Dacă sunt informații neclare in noua factură, vizitați www.enel.ro, secțiunea ghid nou factura.

Scanați acest cod dacă doriți să achitați soldul total în valoare de 19.381,97 lei

00000000000000001938197270922312253271 88

				VALOARE TVA LEI
Certificate verzi	0,000	MWh	-0,64	-0,12
Total baza de impozitare TVA			-0,64	
din care certificate verzi			-0,64	
TVA 19%				-0,12
Valoare factura curenta			-0,64	-0,12
Total de plata			-0,76	
Valoare restanta de plata servicii			19.382,73	
Sold total la data emiterii facturii 27.09.2022				19.381,97 lei

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona împreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare internă pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 128/2020, cu modificările din Ord. 174/2020, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

Conceptul de eficienţă energetică este definit de Legea nr.121/2014 privind eficienţa energetică ce poate fi consultată pe site www.enel.ro ,iar lista societăţilor prestatoare de servicii energetice poate fi consultată pe www.anre.ro. Totodată, pentru informaţii privind datele de contact ale unor instituţii cu atribuţii în domeniul energiei accesaţi secţiunea dedicată eficienţei energetice pe www.enel.ro.

IMPORTANT!

În cadrul acestei facturi regăsiţi regularizarea valorii certificatelor verzi aferentă anului 2021, efectuată în baza prevederilor în vigoare. Pentru mai multe detalii accesaţi www.anre.ro şi www.enel.ro.

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de interven ţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2021 - decembrie 2021: 0,4505 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2022: 144,6598 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

Cota obligatorie de achizitie certificate verzi pentru perioada 01.01.2021-31.12.2021: 0,449792 CV/MWh.
Pretul mediu ponderat al CV utilizate pentru indeplinirea obligatiei de achizitie de CV pentru perioada 01.01.2021-31.12.2021: 142,2107 Lei/CV.

p = Ccv*pmpCV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie de achizitie CV pentru anul anterior, in CV/MWh; pmpCV reprezinta pretul mediu ponderat al CV utilizate pentru indeplinirea obligatiei de achizitie de CV corespunzatoare Ccv in lei/CV;

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,71 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,42 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 76/2016; 6/2017; 234,235/2019; 188,190,242/2020; 6,46,50,82,98,118,119, 120,121,122,123,124/2021; 27,28,29,30,31,32,33, 93/2022 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18/2020,9,131/2021, 14/2022; Scheme de sprijin – Perioada nov.2021-martie 2022: Legea 259/2021 pt.aprob. OUG.118/2021; Legea 226/2021; Perioada aprilie 2022- martie 2023 – OUG 27/2022 cu completarile si modificarile ulterioare (Componenta de furnizare =73 lei/ MWh; Componenta de furnizare (regim ultima instanta) =80 lei/ MWh)

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU
Adresa: Strada Lunca Corului, nr. fnPT, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

TRANSMITERE INDEX

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230369
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.10.2021 - 31.12.2021
Consum anual estimat: 17.827 kWh

Numar IVR, apel gratuit:
0800 07 07 01
Interval: 21.09.2022-30.09.2022

				Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
Certificate verzi facturate anterior 01.10.21-31.12.21	-6,403	MWh	64,0659204	-410,21	-77,94
Certificate verzi 01.10.21-31.12.21	6,403	MWh	63,9652352	409,57	77,82
Total loc de consum	0,00	kWh		-0,64	-0,12

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

Stimate client,

În conformitate cu prevederile Ordinului Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) nr. 16/2015 pentru aprobarea procedurii-cadru privind obligația furnizorilor de energie electrică și gaze naturale de soluționare a plângerilor clienților finali, vă aducem la cunoștință modalitățile de transmitere a sesizărilor, principalele categorii de sesizări, termenul legal de depunere (dacă există), precum și termenul de soluționare, programul de audiențe din Magazinele Enel (cu toate detaliile necesare), precum și drepturile clientului final de a apela la ANRE (la adresă - Str. Constantin Nacu nr. 3, sector 2, București, prin telefon – 021-327.81.74, 021-327.81.00, prin fax – 021-312.43.65 și prin e-mail – anre@anre.ro), la alte proceduri extrajudiciare sau la instanța judecătorească în vederea soluționării plângerilor.

Modalitățile de transmitere a sesizărilor se regăsesc pe site www.enel.ro la adresa https://www.enel.ro/enel-muntenia/ro/informatii-utile/relatii-clienti/transmiterea-solicitarilor-si-sesizarilor.html și sunt:

- secțiunea "Contact" din contul MyEnel accesând https://my.enel.ro/#!ContactIndex;
- Formularul de contact - https://www.enel.ro/enel-muntenia/ro/formular-contact.html;
- E-mail - contacteem.ro@enel.com;
- Fax – 0372.871.079 pentru clienții Enel Energie Muntenia SA;
- Serviciul Informații Clienți - Info Enel – 021 9977 si 0800.07.08.09 pentru comunicare index autocitit;
- Registratura Enel – Bulevardul Mircea Vodă, nr.30, sector 3, București (L-V: 09:00-17:00);
- Magazinele Enel.

Principalele categorii de sesizări sunt:

	Termen legal depunere	Termen legal răspuns*
Contractarea energiei electrice	-	30 zile
Facturarea contravalorii energiei furnizate	30 zile calendaristice de la data emiterii facturii	5 zile lucrătoare**
Ofertarea de prețuri și tarife	-	30 zile
Continuitatea în alimentarea cu energie	-	15 zile calendaristice***
Asigurarea calității energiei furnizate	-	20 zile calendaristice***
Funcționarea grupurilor de măsurare	-	30 zile
Schimbarea furnizorului	-	30 zile
Informarea clienților finali în conformitate cu cerințele legislației în vigoare	-	30 zile
Modul de rezolvare a plângerilor la adresa furnizorului, formulate de clienții finali cu privire la nerespectarea legislației în vigoare	-	30 zile

* Aplicabil pentru sesizările scrise conform Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice aprobat prin ordinul ANRE nr.83/2021.
**În baza art.9, alin (3) din Standardul de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice în situația în care soluționarea petiției implică verificarea datelor de măsurare a consumului, termenul de 5 zile lucrătoare se prelungește cu intervalul de timp necesar operatorului de rețea pentru verificarea valorilor contestate și transmiterea răspunsului către furnizor.
*** Conform prevederilor Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, pentru petițiile referitoare la obligațiile operatorului de rețea, termenul de comunicare către client a răspunsului operatorului de rețea este de 3 zile lucrătoare de la primirea acestuia de către furnizor.

Programul de audiențe este:

			Funcție / Nume	Program
București	Magazin Enel Nord	Sos.Pipera nr.42, mezanin (cladirea Global World), sector 1	Șef Magazin Enel Nord Bădic Florența	Marți 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Berceni	șos. Giurgiului nr. 127, bl. 2B, parter, sector 4	Șef Magazin Enel Berceni Marin Angelica	Marți 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Militari	b-dul G-ral Vasile Milea, nr. 2P, parter, sector 6	Șef Magazin Enel Militari Blotiu Adriana	Marți 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Mircea Vodă	Bulevardul Mircea Vodă, nr.30, sector 3	Șef Magazin Enel Mircea Vodă Iancu Mihaela	Marți 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Pantelimon	șos. Pantelimon, nr. 253, bl. 44, sector 2	Șef Magazin Enel Pantelimon Cojocaru Valentin	Marți 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Drumul Taberei	Str. Brasov nr.25, Centrul Comercial Drumul Taberei, spatiul M03, sector 6	Șef Magazin Enel Drumul Taberei Petcu Eugen Viorel	Marți 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00.
Giurgiu	Magazin Enel Giurgiu	str. Dr. Ing. Marin D. Dracea nr. 2	Șef Magazin Enel Giurgiu Ghețu Ioana	Marți 10.00-12.00 Joi 13.00-15.00

Echipa Enel Energie Muntenia

FURNIZOR: Enel Energie Muntenia SA

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

ROMANIA
JUDETUL PRAHOVA
COMUNA CORNU
PRIMARIA
NR 12238
AN 2022 LUNA 11 ZIUA 1
NR ANEXE

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

COMUNA CORNU NR.
AVIZAT CONTROL FINANCIAR PREVENTIV PROPRIU
Data 14.11.2022

COD CLIENT: C000111378

DETALII NECESARE PLATII

ID FACTURA
11000862022
COD PLATA
312253271

TOTAL DE PLATA
1.268,00 lei

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022

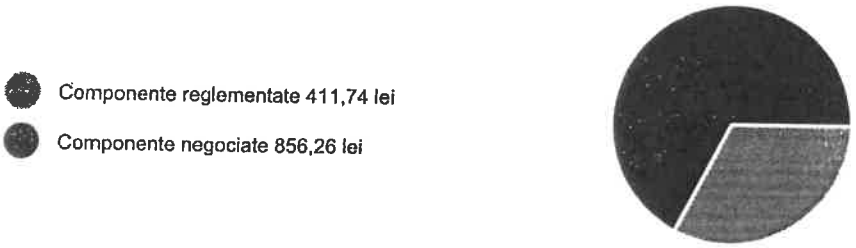
DATE FACTURA

Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI16661833
Data emitere factură: 31.10.2022
Data scadentă: 15.12.2022
Tip factură: Regularizare

Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

SINTEZA FACTURA

Total de plată factură curentă: 1.268,00 lei



DETALII FISCALE

Energie electrica de facturat	1.062,11 lei
Acciza de facturat	3,44 lei
Total baza de impozitare TVA	1.065,55 lei
TVA 19%	202,45 lei
Valoare factura curenta	**1.268,00 lei**

DETALII PLATA

Total de plata	**1.268,00 lei**
Valoare restanta de plata servicii Enel Energie Muntenia	9.108,11 lei
Sold total la data emiterii facturii 31.10.2022	**10.376,11 lei**

AVETI FACTURI RESTANTE

Dacă aţi efectuat plata facturilor restante, vă rugăm ignoraţi soldul aferent acestora.

CONTACTE UTILE

- **www.enel.ro**
- **www.my.enel.ro**
- **Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00**
- **Cod etic: www.enel.ro**
- **Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro**
- **Semnalare intreruperi:** 0244.929
- **Adresa de corespondenta:** Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

MESAJE

Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977* - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701.
*numar cu tarif normal din orice retea

NECLARITĂȚI?

Dacă sunt informaţii neclare în factură, vizitaţi www.enel.ro, secţiunea „Informaţii utile/Cum citesc factura Enel?".

Scanaţi acest cod dacă doriţi să achitaţi factura curentă în valoare de 1.268,00 lei

11000862022000000126800311022312253271 32

Scanaţi acest cod dacă doriţi să achitaţi soldul total în valoare de 10.376,11 lei

00000000000000001037611311022312253271 63

TOTAL FACTURARE LOCURI DE CONSUM

	CANTITATE	UM	VALOARE FĂRĂ TVA LEI	VALOARE TVA LEI
Total energie in perioada de facturare	1.268,00	kWh	1.227,45	233,21
Plafonare cf. temei legal*	1.268,00	kWh	-278,82	-52,97
Contributie pentru cogenerare	1.268,00	kWh	21,50	4,09
Certificate verzi	1,268	MWh	91,98	17,47
Acciza energie	1,268	MWh	3,44	0,65
Total baza de impozitare TVA			1.065,55	
din care cogenerare			21,50	
din care certificate verzi			91,98	
din care acciza			3,44	
TVA 19%				202,45
Valoare factura curenta			1.065,55	202,45
Total de plata			1.268,00	
Valoare restanta de plata servicii			9.108,11	
Sold total la data emiterii facturii 31.10.2022				**10.376,11 lei**

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,71 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,42 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 76/2016; 6/2017; 234,235/2019; 190/2020; 46,82,83,98,118,119, 120,121,122,123,124,138/2021; 15,27,28,29,30,31,32,33,64,93, 95/2022 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18,237/2020,9,131/2021, 14/2022;
*Scheme de sprijin - Perioada noiembrie 2021 - martie 2022: OUG.118/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Perioada Aprilie 2022 - August 2022 – OUG 27/2022 cu modificarile si completarile ulterioare; Perioada Septembrie 2022 – August 2023 OUG 119/2022 (Componenta de furnizare = 73 lei/ MWh; Componenta de furnizare (regim ultima instanta) = 80 lei/ MWh)

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona împreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 128/2020, cu modificările din Ord. 174/2020, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

Conceptul de eficienţă energetică este definit de Legea nr.121/2014 privind eficienţa energetică ce poate fi consultată pe site www.enel.ro ,iar lista societăţilor prestatoare de servicii energetice poate fi consultată pe www.anre.ro. Totodată, pentru informaţii privind datele de contact ale unor instituţii cu atribuţii în domeniul energiei accesaţi secţiunea dedicată eficienţei energetice pe www.enel.ro.

IMPORTANT!

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2022 - decembrie 2022: 0,5014313 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2022: 144,6598 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

EXPLICAŢII SITUAŢIE SOLD

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU - Biblioteca
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229653
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 3.560 kWh

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042538/ 594030100003229653	5369119	1	25447/ citit	25601/ citit	154	kWh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.08.22-31.08.22	154	kWh	0,675290	103,99	19,76
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	154	kWh	0,255310	39,32	7,47
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	154	kWh	0,025570	3,94	0,75
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	154	kWh	0,002530	0,39	0,07
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	154	kWh	0,009320	1,44	0,27
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	0,154	MWh	72,5369516	11,17	2,12
Acciza 01.08.22-31.08.22	0,154	MWh	2,710000	0,42	0,08
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	154	kWh	0,016960	2,61	0,5
Plafonare cf. temei legal* 01.08.22-31.08.22	154	kWh	0,219890	-33,86	-6,43
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	154,00	kWh		129,42	24,59

COMUNA CORNU - Sala Sport Aninis
Adresa: Strada ANINIS, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003334913
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.08.2022 - 31.08.2022
Consum anual estimat: 19.720 kWh

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.08.22-31.08.22	390042537/ 594030100003334913	#21003345	1	1829/ citit	2943/ citit	1.114	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042537/ 594030100003334913	#21003345	1	29/ citit	51/ citit	22	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	390042537/ 594030100003334913	#21003345				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042537/ 594030100003334913	#21003345	1	257/ citit	501/ citit	244	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	390042537/ 594030100003334913	#21003345				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.08.22-31.08.22	1.114	kWh	0,675290	752,27	142,93
Distributie en.el 01.08.22-31.08.22	1.114	kWh	0,255310	284,42	54,04
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.08.22-31.08.22	1.114	kWh	0,025570	28,48	5,41
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.08.22-31.08.22	1.114	kWh	0,002530	2,82	0,54
Servicii sistem 01.08.22-31.08.22	1.114	kWh	0,009320	10,38	1,97
Certificate verzi 01.08.22-31.08.22	1,114	MWh	72,5369516	80,81	15,35
Acciza 01.08.22-31.08.22	1,114	MWh	2,710000	3,02	0,57
Cogenerare 01.08.22-31.08.22	1.114	kWh	0,016960	18,89	3,59
Plafonare cf. temei legal* 01.08.22-31.08.22	1.114	kWh	0,219890	-244,96	-46,54
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.08.22-31.08.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	1.114,00	kWh		936,13	177,86

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

Stimate client,

În conformitate cu prevederile Ordinului Autorităţii Naţionale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) nr. 16/2015 pentru aprobarea procedurii-cadru privind obligaţia furnizorilor de energie electrică şi gaze naturale de soluţionare a plângerilor clienţilor finali, vă aducem la cunoştinţă modalităţile de transmitere a sesizărilor, principalele categorii de sesizări, termenul legal de depunere (dacă există), precum şi termenul de soluţionare, programul de audienţe din Magazinele Enel (cu toate detaliile necesare), precum şi drepturile clientului final de a apela la ANRE (la adresă - Str. Constantin Nacu nr. 3, sector 2, Bucureşti, prin telefon – 021-327.81.74, 021-327.81.00, prin fax – 021-312.43.65 şi prin e-mail – anre@anre.ro), la alte proceduri extrajudiciare sau la instanţa judecătorească în vederea soluţionării plângerilor.

Modalităţile de transmitere a sesizărilor se regăsesc pe site www.enel.ro la adresa https://www.enel.ro/enel-muntenia/ro/informatii-utile/relatii-clienti/transmiterea-solicitarilor-si-sesizarilor.html şi sunt:

- secţiunea "Contact" din contul MyEnel accesând https://my.enel.ro/#!ContactIndex;
- Formularul de contact - https://www.enel.ro/enel-muntenia/ro/formular-contact.html;
- E-mail – contacteem.ro@enel.com;
- Fax – 0372.871.079 pentru clienţii Enel Energie Muntenia SA;
- Serviciul Informaţii Clienţi - Info Enel – 021 9977 si 0800.07.08.09 pentru comunicare index autocitit;
- Registratura Enel – Bulevardul Mircea Vodă, nr.30, sector 3, Bucureşti (L-V: 09:00-17:00);
- Magazinele Enel.

Principalele categorii de sesizări sunt:

Categorie	Termen legal depunere	Termen legal răspuns*
Contractarea energiei electrice	-	30 zile
Facturarea contravalorii energiei furnizate	30 zile calendaristice de la data emiterii facturii	5 zile lucrătoare**
Ofertarea de preţuri şi tarife	-	30 zile
Continuitatea în alimentarea cu energie	-	15 zile calendaristice***
Asigurarea calităţii energiei furnizate	-	20 zile calendaristice***
Funcţionarea grupurilor de măsurare	-	30 zile
Schimbarea furnizorului	-	30 zile
Informarea clienţilor finali în conformitate cu cerinţele legislaţiei în vigoare	-	30 zile
Modul de rezolvare a plângerilor la adresa furnizorului, formulate de clienţii finali cu privire la nerespectarea legislaţiei în vigoare	-	30 zile

* Aplicabil pentru sesizările scrise conform Standardului de performanţă pentru activitatea de furnizare a energiei electrice aprobat prin ordinul ANRE nr.83/2021.
**În baza art.9, alin (3) din Standardul de performanţă pentru activitatea de furnizare a energiei electrice în situaţia în care soluţionarea petiţiei implică verificarea datelor de măsurare a consumului, termenul de 5 zile lucrătoare se prelungeşte cu intervalul de timp necesar operatorului de reţea pentru verificarea valorilor contestate şi transmiterea răspunsului către furnizor.
*** Conform prevederilor Standardului de performanţă pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, pentru petiţiile referitoare la obligaţiile operatorului de reţea, termenul de comunicare către client a răspunsului operatorului de reţea este de 3 zile lucrătoare de la primirea acestuia de către furnizor.

Programul de audienţe este:

Judeţ	Magazin Enel	Adresă	Funcţie / Nume	Program
Bucureşti	Magazin Enel Nord	Sos.Pipera nr.42, mezanin (cladirea Global World), sector 1	Şef Magazin Enel Nord Bădic Florenţa	Marţi 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Berceni	şos. Giurgiului nr. 127, bl. 2B, parter, sector 4	Şef Magazin Enel Berceni Marin Angelica	Marţi 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Militari	b-dul G-ral Vasile Milea, nr. 2P, parter, sector 6	Şef Magazin Enel Militari Blotiu Adriana	Marţi 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Mircea Vodă	Bulevardul Mircea Vodă, nr.30, sector 3	Şef Magazin Enel Mircea Vodă Iancu Mihaela	Marţi 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Pantelimon	şos. Pantelimon, nr. 253, bl. 44, sector 2	Şef Magazin Enel Pantelimon Cojocaru Valentin	Marţi 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Drumul Taberei	Str. Brasov nr.25, Centrul Comercial Drumul Taberei, spatiul M03, sector 6	Şef Magazin Enel Drumul Taberei Petcu Eugen Viorel	Marţi 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
Giurgiu	Magazin Enel Giurgiu	str. Dr. Ing. Marin D. Dracea nr. 2	Şef Magazin Enel Giurgiu Ghetu Ioana	Marţi 10.00-12.00 Joi 13.00-15.00

Echipa Enel Energie Muntenia

Enel Energie Muntenia S.A.

Bd. Mircea Vodă, nr. 30,
Cod poştal 030667
Sector 3, Bucuresti

Aceeași energie, alături de tine!

Bun găsit,

Noi modificări legislative au intrat în vigoare începând cu data de 1 septembrie 2022. Ele completează măsurile dedicate pieței energiei electrice și gazelor naturale prevăzute de **O.U.G. nr. 27/2002**, cu modificările și completările din **O.U.G. 119/2022**, aplicabile perioadei **1 septembrie 2022 – 31 august 2023**.

Dacă te încadrezi în categoriile clienților noncasnici care pot beneficia de preț plafonat*, depui online **Solicitarea** însoțită de **Declarația pe propria răspundere a reprezentantului** legal urmând doar trei pași simpli:

1. *Accesează link-ul https://my.enel.ro/cd/formular-plafonare-clienti-noncasnici (să ai la îndemână codul tău de client pe care îl găsești pe prima pagină a facturii Enel)*
2. *Bifează opțiunea de încadrare în categoria de pret plafonat* și completează, semnează cele două formulare.*
3. *Încarcă apoi cele două documente și apasă butonul "**Trimite**".*

***Important!** Vei putea beneficia de aceste măsuri de sprijin începând cu data de 1 a lunii următoare depunerii documentelor menționate mai sus.*
Nu este cazul să retransmiți documentele menționate mai sus, în cazul în care le-ai trimis deja către noi.

*Categoriile de clienți noncasnici care pot beneficia, conform O.U.G. 119/2022, de preț plafonat pentru energia electrică:

- **maximum 1 leu/kWh**, cu TVA inclus, **pentru 85% din consumul mediu lunar** realizat la locul de consum în anul 2021, în cazul **întreprinderilor mici şi mijlocii**, astfel cum sunt definite în Legea nr. 346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările şi completările ulterioare, denumite în continuare IMM-uri, al **operatorilor economici din domeniul industriei alimentare**, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferenta de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art.5 alin 1 din O.U.G. 27/2022;
- **maximum 1 leu/kWh**, cu TVA inclus, pentru consumul integral al **spitalelor publice şi private** definite conform Legii nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, al **unităţilor de învăţământ publice şi private**, definite conform Legii educației naționale nr. 1/2011, cu modificările şi completările ulterioare, precum şi **al creşelor, al furnizorilor publici şi privaţi de servicii sociale** prevăzute în Nomenclatorul serviciilor sociale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 867/2015 pentru aprobarea Nomenclatorului serviciilor sociale, precum şi a regulamentelor-cadru de organizare şi funcţionare a serviciilor sociale, cu modificările şi completările ulterioare;
- **maximum 1 leu/kWh**, cu TVA inclus, **pentru 85% din consumul mediu lunar**, realizat la locul de consum în anul 2021, pentru **instituţiile publice**, altele decât cele prevăzute la lit. d). Diferenta de consum lunar de energie electrică se facturează conform prevederilor art.5 alin 1 **O.U.G. 27/2022***.

Constant actualizăm informațiile pentru tine pe www.enel.ro, secțiunea **Noutăți legislative**.

Îți rămânem alături,

Echipa Enel

ÎNAINTAT

1006 - 200105

ROMANIA
JUDETUL PRAHOVA
COMUNA CORNU
PRIMARIA
NR 13105
AN 2022 LUNA 11 ZIUA 17
NR ANEXE

FURNIZOR: Enel Energie Muntenia SA

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

CERTIFICAT IN PRIVINTA REALITATII, REGULARITATII SI LEGALITATII
BUN DE PLATA
Suma 826,0 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume ...
Data 14.11.2022
Semnătura: ...

DETALII NECESARE PLATII

ID FACTURA	TOTAL DE PLATA
11000877636	**826,00 lei**
COD PLATA	
312253271	

Perioada de facturare: 01.07.2022 - 31.07.2022

DATE FACTURA

Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI17928929
Data emitere factură: 17.11.2022
Data scadentă: 03.01.2023
Tip factură: Regularizare

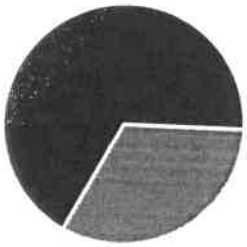
Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

SINTEZA FACTURA

AVIZAT CONTROL FINANCIAR PREVENTIV PROPRIU
Data 13.12.2022

Total de plată factură curentă: 826,00 lei

- Componente reglementate 268,21 lei
- Componente negociate 557,79 lei



AVETI FACTURI RESTANTE
Dacă ați efectuat plata facturilor restante, vă rugăm ignorați soldul aferent acestora.

DETALII FISCALE

Energie electrica de facturat	691,88 lei
Acciza de facturat	2,24 lei
Total baza de impozitare TVA	694,12 lei
TVA 19%	131,88 lei
Valoare factura curenta	**826,00 lei**

DETALII PLATA

Total de plata	
Valoare restanta de plata servicii Enel Energie Muntenia	**826,00 lei**
Sold total la data emiterii facturii 17.11.2022	11.860,20 lei
	12.686,20 lei

CONTACTE UTILE
www.enel.ro
www.my.enel.ro
Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00
Cod etic: www.enel.ro
Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro
Semnalare intreruperi: 0244.929
Adresa de corespondenta: Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

MESAJE

Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977* - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701.
*numar cu tarif normal din orice retea

NECLARITĂȚI?
Dacă sunt informații neclare în factură, vizitați www.enel.ro, secțiunea „Informații utile/Cum citesc factura Enel?".

Scanați acest cod dacă doriți să achitați factura curentă în valoare de 826,00 lei

11000877636000000082600171122312253271 44

Scanați acest cod dacă doriți să achitați soldul total în valoare de 12.686,20 lei

00000000000000001268620171122312253271 80

TOTAL FACTURARE LOCURI DE CONSUM

	CANTITATE	UM	VALOARE FĂRĂ TVA LEI	VALOARE TVA LEI
Total energie in perioada de facturare	826,00	kWh	799,59	151,92
Plafonare cf. temei legal*	826,00	kWh	-181,63	-34,51
Contributie pentru cogenerare	826,00	kWh	14,01	2,66
Certificate verzi	0,826	MWh	59,91	11,38
Acciza energie	0,826	MWh	2,24	0,43
Total baza de impozitare TVA			694,12	
din care cogenerare			14,01	
din care certificate verzi			59,91	
din care acciza			2,24	
TVA 19%				131,88
Valoare factura curenta			694,12	131,88
Total de plata			826,00	
Valoare restanta de plata servicii			11.860,20	
Sold total la data emiterii facturii 17.11.2022				12.686,20 lei

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,71 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,42 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 33/2014; 76/2016; 235/2019; 190/2020; 46,82,83,98,118,119, 120,121,122,123,124,138/2021; 3, 27,28,29,30,31,32,33,64,130/2022, 109/2022 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18,237/2020,9,131/2021, 14/2022;Temei legal Prosumatori: Ord.ANRE:15, 95/2022; Preţul energiei electrice produse şi livrate în reţea utilizat pentru facturare nu include dezechilibrele. Preţul energiei electrice active consumate nu include dezechilibrele estimate. *Scheme de sprijin - Perioada nov. 2021 - martie 2022: Legea 259/2021 pt.aprob. OUG.118/2021; Legea 226/2021; Perioada aprilie 2022 - august 2023 – OUG 27/2022 cu completarile si modificarile ulterioare (Componenta de furnizare = 73 lei/ MWh); OUG 119/2022

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona impreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 128/2020, cu modificările din Ord. 174/2020, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

Conceptul de eficienţă energetică este definit de Legea nr.121/2014 privind eficienţa energetică ce poate fi consultată pe site www.enel.ro ,iar lista societăţilor prestatoare de servicii energetice poate fi consultată pe www.anre.ro. Totodată, pentru informaţii privind datele de contact ale unor instituţii cu atribuţii în domeniul energiei accesaţi secţiunea dedicată eficienţei energetice pe www.enel.ro.

IMPORTANT!

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2022 - decembrie 2022: 0,5014313 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2022: 144,6598 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

EXPLICAŢII SITUAŢIE SOLD

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU
Adresa: Strada Lunca Corului, nr. fnPT, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230369
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.07.2022 - 31.07.2022
Consum anual estimat: 17.136 kWh

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.07.22-31.07.22	390044344/ 594030100003230369	#21002293	1	802/ citit	1628/ citit	826	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.07.22-31.07.22	390044344/ 594030100003230369	#21002293	1	152/ citit	299/ citit	147	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.07.22-31.07.22	390044344/ 594030100003230369	#21002293				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.07.22-31.07.22	390044344/ 594030100003230369	#21002293	1	0/ citit	0/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.07.22-31.07.22	390044344/ 594030100003230369	#21002293				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.07.22-31.07.22	826	kWh	0,675290	557,79	105,98
Distributie en.el 01.07.22-31.07.22	826	kWh	0,255310	210,88	40,07
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.07.22-31.07.22	826	kWh	0,025570	21,13	4,01
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.07.22-31.07.22	826	kWh	0,002530	2,09	0,4
Servicii sistem 01.07.22-31.07.22	826	kWh	0,009320	7,7	1,46
Certificate verzi 01.07.22-31.07.22	0,826	MWh	72,5369516	59,91	11,38
Acciza 01.07.22-31.07.22	0,826	MWh	2,710000	2,24	0,43
Cogenerare 01.07.22-31.07.22	826	kWh	0,016960	14,01	2,66
Plafonare cf. temei legal* 01.07.22-31.07.22	826	kWh	0,219890	-181,63	-34,51
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.07.22-31.07.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.07.22-31.07.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	826,00	kWh		694,12	131,88

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

Stimate client,

În conformitate cu prevederile Ordinului Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) nr. 16/2015 pentru aprobarea procedurii-cadru privind obligația furnizorilor de energie electrică și gaze naturale de soluționare a plângerilor clienților finali, vă aducem la cunoștință modalitățile de transmitere a sesizărilor, principalele categorii de sesizări, termenul legal de depunere (dacă există), precum și termenul de soluționare, programul de audiențe din Magazinele Enel (cu toate detaliile necesare), precum și drepturile clientului final de a apela la ANRE (la adresă - Str. Constantin Nacu nr. 3, sector 2, București, prin telefon – 021-327.81.74, 021-327.81.00, prin fax – 021-312.43.65 și prin e-mail – anre@anre.ro), la alte proceduri extrajudiciare sau la instanța judecătorească în vederea soluționării plângerilor.

Modalitățile de transmitere a sesizărilor se regăsesc pe site www.enel.ro la adresa https://www.enel.ro/enel-muntenia/ro/informatii-utile/relatii-clienti/transmiterea-solicitarilor-si-sesizarilor.html și sunt:

- secțiunea "Contact" din contul MyEnel accesând https://my.enel.ro/#!ContactIndex;
- Formularul de contact - https://www.enel.ro/enel-muntenia/ro/formular-contact.html;
- E-mail – contacteem.ro@enel.com;
- Fax – 0372.871.079 pentru clienții Enel Energie Muntenia SA;
- Serviciul Informații Clienți - Info Enel – 021 9977 si 0800.07.08.09 pentru comunicare index autocitit;
- Registratura Enel – Bulevardul Mircea Vodă, nr.30, sector 3, București (L-V: 09:00-17:00);
- Magazinele Enel.

Principalele categorii de sesizări sunt:

Categorie	Termen legal depunere	Termen legal răspuns*
Contractarea energiei electrice	-	30 zile
Facturarea contravalorii energiei furnizate	30 zile calendaristice de la data emiterii facturii	5 zile lucrătoare**
Ofertarea de prețuri și tarife	-	30 zile
Continuitatea în alimentarea cu energie	-	15 zile calendaristice***
Asigurarea calității energiei furnizate	-	20 zile calendaristice***
Funcționarea grupurilor de măsurare	-	30 zile
Schimbarea furnizorului	-	30 zile
Informarea clienților finali în conformitate cu cerințele legislației în vigoare	-	30 zile
Modul de rezolvare a plângerilor la adresa furnizorului, formulate de clienții finali cu privire la nerespectarea legislației în vigoare	-	30 zile

* Aplicabil pentru sesizările scrise conform Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice aprobat prin ordinul ANRE nr.83/2021.
**În baza art.9, alin (3) din Standardul de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice în situația în care soluționarea petiției implică verificarea datelor de măsurare a consumului, termenul de 5 zile lucrătoare se prelungește cu intervalul de timp necesar operatorului de rețea pentru verificarea valorilor contestate și transmiterea răspunsului către furnizor.
*** Conform prevederilor Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, pentru petițiile referitoare la obligațiile operatorului de rețea, termenul de comunicare către client a răspunsului operatorului de rețea este de 3 zile lucrătoare de la primirea acestuia de către furnizor.

Programul de audiențe este:

Județ	Magazin Enel	Adresă	Funcție / Nume	Program
București	Magazin Enel Nord	Sos.Pipera nr.42, mezanin (cladirea Global World), sector 1	Șef Magazin Enel Nord Bădic Florența	Marți 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Berceni	șos. Giurgiului nr. 127, bl. 2B, parter, sector 4	Șef Magazin Enel Berceni Marin Angelica	Marți 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Militari	b-dul G-ral Vasile Milea, nr. 2P, parter, sector 6	Șef Magazin Enel Militari Bloțiu Adriana	Marți 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Mircea Vodă	Bulevardul Mircea Vodă, nr.30, sector 3	Șef Magazin Enel Mircea Vodă Iancu Mihaela	Marți 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Pantelimon	șos. Pantelimon, nr. 253, bl. 44, sector 2	Șef Magazin Enel Pantelimon Colocaru Valentin	Marți 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Drumul Taberei	Str. Brasov nr.25, Centrul Comercial Drumul Taberei, spatiul M03, sector 6	Șef Magazin Enel Drumul Taberei Petcu Eugen Viorel	Marți 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
Giurgiu	Magazin Enel Giurgiu	str. Dr. Ing. Marin D. Dracea nr. 2	Șef Magazin Enel Giurgiu Ghețu Ioana	Marți 10.00-12.00 Joi 13.00-15.00

Echipa Enel Energie Muntenia

LUCRARI SPORT ANIMIS

220323841822001200156221900010000174166

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII
BUN DE PLATĂ
Suma 1741,66 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Iacaru N
Data 29.12.2022
Semnătura

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Judeţul Prahova

PRIMARIA CORNU
CUI/CIF: 14178882
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureş, Mureş

Clienţi Business Market
Regiunea Sud
Şoseaua Sibiului 2
557260 Şelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Cod încasare
MS EON	citire distribuitor	120015622190	23.11.2022	05.12.2022	2203238418

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	1.282,000	kWh	1.341,90	254,96
Acciză energie electrică	1,282	MWh	6,95	1,32
Contribuţie cogenerare	1.282,000	kWh	21,74	4,13
Certificate verzi	1,282	MWh	92,99	17,67
Total factură curentă			**1.463,58**	**278,08**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				1.741,66
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				8,27

Vă rugăm să achitaţi suma de 1.741,66 Lei până la data de 05.12.2022.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55. Penalităţile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenţei facturii. Depăşirea acestui termen conduce la perceperea penalităţilor începând cu prima zi după scadenţă, până la data achitării integrale a facturii.

Adresă loc de consum:
Cornu, Str. Cornu , 107175
Denumire loc de consum:
Cod client: 1004497168
Cod loc de consum: 5004134688
Cod punct măsură: 594030100003334913
Număr contract: 3025734206
Număr contract prosumator:

Preţ energie produsă şi livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuţie [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preţ mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuţie cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 120015622190

Cod loc de consum: 5004134688

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preț unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.10.2022 - 31.10.2022	1.282,000	kWh	1,04672	1.341,90	254,96
Acciză necomercială	01.10.2022 - 31.10.2022	1,282	MWh	5,42000	6,95	1,32
Contribuție cogenerare	01.10.2022 - 31.10.2022	1.282,000	kWh	0,01696	21,74	4,13
Certificate verzi	01.10.2022 - 31.10.2022	1,282	MWh	72,53695	92,99	17,67
Total factură curentă cu TVA [Lei]						1.741,66
Valoare penalități din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						8,27

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#21003345/1	01.10.2022-31.10.2022	Energie electrică activă	3.872,0000	5.154,0000	1.282,000
#21003345/1	01.10.2022-31.10.2022	Er inductivă măsurată	703,0000	991,0000	288,000
#21003345/1	01.10.2022-31.10.2022	Er capacitivă măsurată	56,0000	97,0000	41,000

220323841322001200156221850010000106374

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII
BUN DE PLATĂ
Suma 1063,74 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Iacrcu
Data 24.12.2022
Semnătura

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Judeţul Prahova

PRIMARIA CORNU
CUI/CIF: 14178882
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureş, Mureş

Clienţi Business Market
Regiunea Sud
Şoseaua Sibiului 2
557260 Şelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadență	Cod încasare
MS EON	citire distribuitor	120015622185	23.11.2022	05.12.2022	2203238413

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	783,000	kWh	819,58	155,72
Acciză energie electrică	0,783	MWh	4,24	0,81
Contribuţie cogenerare	783,000	kWh	13,28	2,52
Certificate verzi	0,783	MWh	56,80	10,79
Total factură curentă			**893,90**	**169,84**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				1.063,74
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				5,05

Vă rugăm să achitaţi suma de 1.063,74 Lei până la data de 05.12.2022.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalităţile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenţei facturii. Depăşirea acestui termen conduce la perceperea penalităţilor începând cu prima zi după scadenţă, până la data achitării integrale a facturii.

Adresă loc de consum:
Cornu, Str. Cornu , 107175
Denumire loc de consum:
Cod client: 1004497168
Cod loc de consum: 5004134682
Cod punct măsură: 594030100003230574
Număr contract: 1004497168/2022.10/000001/0
Număr contract prosumator:

Preţ energie produsă şi livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuţie [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preţ mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuţie cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 120015622185

Cod loc de consum: 5004134682

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preţ unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.10.2022 - 31.10.2022	783,000	kWh	1,04672	819,58	155,72
Acciză necomercială	01.10.2022 - 31.10.2022	0,783	MWh	5,42000	4,24	0,81
Contribuţie cogenerare	01.10.2022 - 31.10.2022	783,000	kWh	0,01696	13,28	2,52
Certificate verzi	01.10.2022 - 31.10.2022	0,783	MWh	72,53695	56,80	10,79
Total factură curentă cu TVA [Lei]						1.063,74
Valoare penalităţi din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						5,05

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#20001010/1	01.10.2022-31.10.2022	Energie electrică activă	12.420,0000	13.203,0000	783,000
#20001010/1	01.10.2022-31.10.2022	Er inductivă măsurată	0,0000	0,0000	0,000
#20001010/1	01.10.2022-31.10.2022	Er capacitivă măsurată	2.496,0000	2.648,0000	152,000

Tip publicație

220323841922001200156221910010000036545

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII BUN DE PLATĂ
Suma 365,45 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Tocaciu
Data 29.12.2022
Semnătura

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Judeţul Prahova

PRIMARIA CORNU
CUI/CIF: [illegible]
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Târgu Mureş, Mureş

Clienţi Business Market
Regiunea Sud
Şoseaua Sibiului 2
557260 Şelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Cod încasare
MS EON	citire distribuitor	120015622191	23.11.2022	05.12.2022	2203238419

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	269,000	kWh	281,57	53,49
Acciză energie electrică	0,269	MWh	1,46	0,28
Contribuţie cogenerare	269,000	kWh	4,56	0,87
Certificate verzi	0,269	MWh	19,51	3,71
Total factură curentă			**307,10**	**58,35**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				**365,45**
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				**1,74**

Vă rugăm să achitaţi suma de 365,45 Lei până la data de 05.12.2022.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalităţile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenţei facturii. Depăşirea acestui termen conduce la perceperea penalităţilor începând cu prima zi după scadenţă, până la data achitării integrale a facturii.

Adresă loc de consum:	Cornu, Str. Cornu , 107175
Denumire loc de consum:	
Cod client:	1004497169
Cod loc de consum:	5004134685
Cod punct măsură:	594030100003210729
Număr contract:	3025734207
Număr contract prosumator:	

Preţ energie produsă şi livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuţie [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preţ mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuţie cogenerare
Legea nr. 220/2008 – certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 120015622191

Cod loc de consum: 5004134685

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preţ unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.10.2022 - 31.10.2022	269,000	kWh	1,04672	281,57	53,50
Acciză necomercială	01.10.2022 - 31.10.2022	0,269	MWh	5,42000	1,46	0,28
Contribuţie cogenerare	01.10.2022 - 31.10.2022	269,000	kWh	0,01696	4,56	0,87
Certificate verzi	01.10.2022 - 31.10.2022	0,269	MWh	72,53695	19,51	3,71
Total factură curentă cu TVA [Lei]						365,45
Valoare penalităţi din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						1,74

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#6033055/1	01.10.2022-31.10.2022	Energie electrică activă	15.832,0000	16.101,0000	269,000
#6033055/1	01.10.2022-31.10.2022	Er inductivă măsurată	60,0000	60,0000	0,000
#6033055/1	01.10.2022-31.10.2022	Er capacitivă măsurată	1.456,0000	1.478,0000	22,000

ILUMINAT PACE

22032382702200120015622174001000094298

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII
BUN DE PLATĂ
Suma 942,98 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Tocuman
Data 29.12.2022
Semnătura

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Județul Prahova

PRIMARIA CORNU
CUI/CIF: 78882
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd. Pandurilor 42, et. 2, 540554, Târgu Mureș, Mureș

Clienți Business Market
Regiunea Sud
Șoseaua Sibiului 2
557260 Șelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700 BRD
RO27INGB0015000028188911 ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055 TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadență	Cod încasare
MS EON	citire distribuitor	120015622174	23.11.2022	05.12.2022	2203238270

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	678,000	kWh	709,68	134,84
Energie electrică reactivă	199,000	kVARh	18,39	3,49
Acciză energie electrică	0,678	MWh	3,67	0,70
Contribuție cogenerare	678,000	kWh	11,50	2,19
Certificate verzi	0,678	MWh	49,18	9,34
Total factură curentă			**792,42**	**150,56**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				942,98
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				4,37

Vă rugăm să achitați suma de 942,98 Lei până la data de 05.12.2022.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalitățile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenței facturii. Depășirea acestui termen conduce la perceperea penalităților începând cu prima zi după scadență, până la data achitării integrale a facturii.

Adresă loc de consum:
Cornu, Str. Eroilor 750, 107175
Denumire loc de consum:
Cod client: 1004497168
Cod loc de consum: 5004134702
Cod punct măsură: 594030100003230789
Număr contract: 1004497168/2022.10/000001/0
Număr contract prosumator:

Preț energie produsă și livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuție [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preț mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuție cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 120015622174

Cod loc de consum: 5004134702

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preț unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.10.2022 - 31.10.2022	678,000	kWh	1,04672	709,68	134,84
Er capacitivă de plată	01.10.2022 - 31.10.2022	199,000	kVARh	0,09240	18,39	3,49
Acciză necomercială	01.10.2022 - 31.10.2022	0,678	MWh	5,42000	3,67	0,70
Contribuţie cogenerare	01.10.2022 - 31.10.2022	678,000	kWh	0,01696	11,50	2,19
Certificate verzi	01.10.2022 - 31.10.2022	0,678	MWh	72,53695	49,18	9,34
Total factură curentă cu TVA [Lei]						942,98
Valoare penalităţi din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						4,37

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#21102088180/1	01.10.2022-31.10.2022	Energie electrică activă	8.213,0000	8.891,0000	678,000
#21102088180/1	01.10.2022-31.10.2022	Er inductivă măsurată	3.546,0000	3.577,0000	31,000
#21102088180/1	01.10.2022-31.10.2022	Er capacitivă măsurată	763,0000	1.290,0000	527,000
1	-	Pierderi Er in trafo			0,000
1	-	Pierderi Er in LEA			0,000
1	-	Pierderi Er in LES			0,000
1	-	Factor de putere inductiv			0,000
1	-	Factor de putere capacitiv			0,000

pt 47 Anexa 5

22032384112200120015622184001000025527

CERTIFICAT IN PRIVINTA REALITATII, REGULARITATII SI LEGALITATII
BUN DE PLATA
Suma 1829 lei
Refuz ..... lei
Nume si prenume Ionescu P.
Data 23.12.2022
Semnatura

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Judeţul Prahova

PRIMARIA CORNU
CUI/CIF 14178882
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureş, Mureş

Clienţi Business Market
Regiunea Sud
Şoseaua Sibiului 2
557260 Şelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Cod încasare
MS EON	citire distribuitor	120015622184	23.11.2022	05.12.2022	2203238411

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	1.879,000	kWh	1.966,79	373,69
Acciză energie electrică	1,879	MWh	10,18	1,93
Contribuţie cogenerare	1.879,000	kWh	31,87	6,06
Certificate verzi	1,879	MWh	136,30	25,90
Total factură curentă			**2.145,14**	**407,58**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				2.552,72
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				12,11

Vă rugăm să achitaţi suma de 2.552,72 Lei până la data de 05.12.2022.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55. Penalităţile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenţei facturii. Depăşirea acestui termen conduce la perceperea penalităţilor începând cu prima zi după scadenţă, până la data achitării integrale a facturii.

Adresă loc de consum:
Cornu, Str. Carol 102, 107175
Denumire loc de consum:
Cod client: 1004497168
Cod loc de consum: 5004134680
Cod punct măsură: 594030100003230314
Număr contract: 1004497168/2022.10/000001/0
Număr contract prosumator:

Preţ energie produsă şi livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuţie [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preţ mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuţie cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 120015622184

Cod loc de consum: 5004134680

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preţ unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.10.2022 - 31.10.2022	1.879,000	kWh	1,04672	1.966,79	373,69
Acciză necomercială	01.10.2022 - 31.10.2022	1,879	MWh	5,42000	10,18	1,93
Contribuţie cogenerare	01.10.2022 - 31.10.2022	1.879,000	kWh	0,01696	31,87	6,06
Certificate verzi	01.10.2022 - 31.10.2022	1,879	MWh	72,53695	136,30	25,90
Total factură curentă cu TVA [Lei]						2.552,72
Valoare penalităţi din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						12,11

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#21002296/1	01.10.2022-31.10.2022	Energie electrică activă	4.147,0000	6.026,0000	1.879,000
#21002296/1	01.10.2022-31.10.2022	Er inductivă măsurată	384,0000	520,0000	136,000
#21002296/1	01.10.2022-31.10.2022	Er capacitivă măsurată	2,0000	2,0000	0,000

9532

2203238268220012001562217200100003464305

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII
BUN DE PLATĂ
Suma 3464,13 lei
Refuz / lei
Nume și prenume Cornu N.
Data 09.12.2022
Semnătura

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Judeţul Prahova

PRIMARIA CORNU
CUI/CIF 14278882
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureş, Mureş

Clienţi Business Market
Regiunea Sud
Şoseaua Sibiului 2
557260 Şelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadență	Cod încasare
MS EON	citire distribuitor	120015622172	23.11.2022	05.12.2022	2203238268

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	2.550,000	kWh	2.669,14	507,13
Acciză energie electrică	2,550	MWh	13,82	2,63
Contribuţie cogenerare	2.550,000	kWh	43,25	8,22
Certificate verzi	2,550	MWh	184,97	35,14
Total factură curentă			**2.911,18**	**553,12**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				3.464,30
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				16,45

Vă rugăm să achitaţi suma de 3.464,30 Lei până la data de 05.12.2022.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalităţile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenţei facturii. Depăşirea acestui termen conduce la perceperea penalităţilor începând cu prima zi după scadenţă, până la data achitării integrale a facturii.

Adresă loc de consum:	Cornu, Str. Mihai Viteazul 209, 107175
Denumire loc de consum:	
Cod client:	1004497168
Cod loc de consum:	5004134687
Cod punct măsură:	594030100003230321
Număr contract:	3025734212
Număr contract prosumator:	

Preţ energie produsă şi livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuţie [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preţ mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuţie cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Sediul Central: Bd. Pandurilor 42, Tirgu Mureş, Mureş, CIF: RO22043010, J26/1194/2007, CUI: 22043010, Capital social subscris şi vărsat: 323.028.810 Lei
Consiliul Director: Claudia Griech (Director General), Andrei Ştefănescu (Director General Adj.), Ioan Şandru (Director General Adj.)

Anexă la factura nr. 120015622172

Cod loc de consum: 5004134687

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preț unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.10.2022 - 31.10.2022	2.550,000	kWh	1,04672	2.669,14	507,14
Acciză necomercială	01.10.2022 - 31.10.2022	2,550	MWh	5,42000	13,82	2,63
Contribuție cogenerare	01.10.2022 - 31.10.2022	2.550,000	kWh	0,01696	43,25	8,22
Certificate verzi	01.10.2022 - 31.10.2022	2,550	MWh	72,53695	184,97	35,14
Total factură curentă cu TVA [Lei]						3.464,30
Valoare penalități din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						16,45

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#21002298/1	01.10.2022-31.10.2022	Energie electrică activă	5.700,0000	8.250,0000	2.550,000
#21002298/1	01.10.2022-31.10.2022	Er inductivă măsurată	0,0000	0,0000	0,000
#21002298/1	01.10.2022-31.10.2022	Er capacitivă măsurată	1.171,0000	1.649,0000	478,000

#31 Mutor

220323842022001200156221920010000211661

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII BUN DE PLATĂ
Suma 2116,61 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Iacob N
Data 24.11.2022
Semnătura

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Județul Prahova

PRIMARIA CORNU
CUI/CNP 14178882
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureș, Mureș

Clienți Business Market
Regiunea Sud
Șoseaua Sibiului 2
557260 Șelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Cod încasare
MS EON	citire distribuitor	120015622192	23.11.2022	05.12.2022	2203238420

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	1.558,000	kWh	1.630,79	309,86
Acciză energie electrică	1,558	MWh	8,44	1,60
Contribuție cogenerare	1.558,000	kWh	26,42	5,02
Certificate verzi	1,558	MWh	113,01	21,47
Total factură curentă			**1.778,66**	**337,95**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				2.116,61
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				10,04

Vă rugăm să achitați suma de 2.116,61 Lei până la data de 05.12.2022.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalitățile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenței facturii. Depășirea acestui termen conduce la perceperea penalităților începând cu prima zi după scadență, până la data achitării integrale a facturii.

Adresă loc de consum:
Cornu, Str. Cornu 1022, 107175
Denumire loc de consum:
Cod client: 1004497168
Cod loc de consum:
5004134699
Cod punct măsură:
594030100003230338
Număr contract:
1004497168/2022.10/000001/0
Număr contract prosumator:

Preț energie produsă și livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuție [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preț mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuție cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 120015622192

Cod loc de consum: 5004134699

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preț unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.10.2022 - 31.10.2022	1.558,000	kWh	1,04672	1.630,79	309,85
Acciză necomercială	01.10.2022 - 31.10.2022	1,558	MWh	5,42000	8,44	1,60
Contribuție cogenerare	01.10.2022 - 31.10.2022	1.558,000	kWh	0,01696	26,42	5,02
Certificate verzi	01.10.2022 - 31.10.2022	1,558	MWh	72,53695	113,01	21,47
Total factură curentă cu TVA [Lei]						2.116,61
Valoare penalități din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						10,04

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#21005691/10	01.10.2022-31.10.2022	Energie electrică activă	341,8000	497,6000	1.558,000
#21005691/1	01.10.2022-31.10.2022	Er inductivă măsurată	0,3000	0,3000	0,000
#21005691/10	01.10.2022-31.10.2022	Er capacitivă măsurată	115,4000	162,1000	467,000

PT 91 Luna consum!



22032384162200120015622188001000243858

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII BUN DE PLATĂ
Suma 2438158. lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Cornu
Data 29.12.2022
Semnătura

e·on

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Judeţul Prahova

PRIMARIA CORNU
CUI/CIF: 14178882
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureş, Mureş

Clienţi Business Market
Regiunea Sud
Şoseaua Sibiului 2
557260 Şelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Cod încasare
MS EON	citire distribuitor	120015622188	23.11.2022	05.12.2022	2203238416

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	1.795,000	kWh	1.878,86	356,98
Acciză energie electrică	1,795	MWh	9,73	1,85
Contribuţie cogenerare	1.795,000	kWh	30,44	5,78
Certificate verzi	1,795	MWh	130,20	24,74
Total factură curentă			**2.049,23**	**389,35**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				2.438,58
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				11,58

Vă rugăm să achitaţi suma de 2.438,58 Lei până la data de 05.12.2022.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalităţile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenţei facturii. Depăşirea acestui termen conduce la perceperea penalităţilor începând cu prima zi după scadenţă, până la data achitării integrale a facturii.

Adresă loc de consum:
Cornu, Str. Cornu , 107175
Denumire loc de consum:
Cod client: 1004497168
Cod loc de consum: 5004134683
Cod punct măsură: 594030100003230369
Număr contract: 1004497168/2022.10/000001/0
Număr contract prosumator:

Preţ energie produsă şi livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuţie [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preţ mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuţie cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 120015622188

Cod loc de consum: 5004134683

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preț unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.10.2022 - 31.10.2022	1.795,000	kWh	1,04672	1.878,86	356,98
Acciză necomercială	01.10.2022 - 31.10.2022	1,795	MWh	5,42000	9,73	1,85
Contribuție cogenerare	01.10.2022 - 31.10.2022	1.795,000	kWh	0,01696	30,44	5,78
Certificate verzi	01.10.2022 - 31.10.2022	1,795	MWh	72,53695	130,20	24,74
Total factură curentă cu TVA [Lei]						2.438,58
Valoare penalități din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						11,58

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#21002293/1	01.10.2022-31.10.2022	Energie electrică activă	3.743,0000	5.538,0000	1.795,000
#21002293/1	01.10.2022-31.10.2022	Er inductivă măsurată	0,0000	0,0000	0,000
#21002293/1	01.10.2022-31.10.2022	Er capacitivă măsurată	664,0000	940,0000	276,000

Comin cultural

220323826922001200156221730010000029073

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII
BUN DE PLATĂ
Suma 290,73 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Ioanuș D
Data 29.12.2022
Semnătura

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Judeţul Prahova

PRIMARIA CORNU
CUI/CIF: 14178682
/-/

S.C. Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureş, Mureş

Clienţi Business Market
Regiunea Sud
Şoseaua Sibiului 2
557260 Şelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Cod încasare
MS EON	citire distribuitor	120015622173	23.11.2022	05.12.2022	2203238269

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	214,000	kWh	224,00	42,56
Acciză energie electrică	0,214	MWh	1,16	0,22
Contribuţie cogenerare	214,000	kWh	3,63	0,69
Certificate verzi	0,214	MWh	15,52	2,95
Total factură curentă			**244,31**	**46,42**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				290,73
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				1,38

Vă rugăm să achitaţi suma de 290,73 Lei până la data de 05.12.2022.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalităţile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenţei facturii. Depăşirea acestui termen conduce la perceperea penalităţilor începând cu prima zi după scadenţă, până la data achitării integrale a facturii.

Adresă loc de consum:
Cornu, Str. Eroilor 748, 107175
Denumire loc de consum:
Cod client: 1004497168
Cod loc de consum: 5004134698
Cod punct măsură: 594030100003229912
Număr contract: 1004497168/2022.10/000001/0
Număr contract prosumator:

Preţ energie produsă şi livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuţie [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preţ mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuţie cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 120015622173

Cod loc de consum: 5004134698

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preţ unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.10.2022 - 31.10.2022	214,000	kWh	1,04672	224,00	42,56
Acciză necomercială	01.10.2022 - 31.10.2022	0,214	MWh	5,42000	1,16	0,22
Contribuţie cogenerare	01.10.2022 - 31.10.2022	214,000	kWh	0,01696	3,63	0,69
Certificate verzi	01.10.2022 - 31.10.2022	0,214	MWh	72,53695	15,52	2,95
Total factură curentă cu TVA [Lei]						290,73
Valoare penalităţi din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						1,38

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#02678733/1	01.10.2022-31.10.2022	Energie electrică activă	16.050,0000	16.264,0000	214,000
#02678733/1	01.10.2022-31.10.2022	Er inductivă măsurată	2.293,0000	2.300,0000	7,000
#02678733/1	01.10.2022-31.10.2022	Er capacitivă măsurată	6.344,0000	6.441,0000	97,000

PT 26 Proiect

220323842122001200156221930010000686882

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII BUN DE PLATĂ
Suma 6868,82 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume ..... Data 29.12.2022
Semnătura .....

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Judeţul Prahova

PRIMĂRIA CORNU
CUI/CF: 14478882
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tirgu Mureş, Mureş

Clienţi Business Market
Regiunea Sud
Şoseaua Sibiului 2
557260 Şelimbăr

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Cod încasare
MS EON	citire distribuitor	120015622193	23.11.2022	05.12.2022	2203238421

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	5.056,000	kWh	5.292,22	1.005,52
Acciză energie electrică	5,056	MWh	27,40	5,21
Contribuţie cogenerare	5.056,000	kWh	85,75	16,29
Certificate verzi	5,056	MWh	366,75	69,68
Total factură curentă			**5.772,12**	**1.096,70**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				6.868,82
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				32,61

Vă rugăm să achitaţi suma de 6.868,82 Lei până la data de 05.12.2022.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55. Penalităţile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenţei facturii. Depăşirea acestui termen conduce la perceperea penalităţilor începând cu prima zi după scadenţă, până la data achitării integrale a facturii.

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Adresă loc de consum:
Cornu, Str. Carol 102, 107175
Denumire loc de consum:
Cod client: 1004497168
Cod loc de consum: 500413468l
Cod punct măsură: 594030100003230352
Număr contract: 1004497168/2022.10/000001/0
Număr contract prosumator:

Preţ energie produsă şi livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuţie [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preţ mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuţie cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 120015622193

Cod loc de consum: 5004134681

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preț unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.10.2022 - 31.10.2022	5.056,000	kWh	1,04672	5.292,22	1.005,52
Acciză necomercială	01.10.2022 - 31.10.2022	5,056	MWh	5,42000	27,40	5,21
Contribuție cogenerare	01.10.2022 - 31.10.2022	5.056,000	kWh	0,01696	85,75	16,29
Certificate verzi	01.10.2022 - 31.10.2022	5,056	MWh	72,53695	366,75	69,68
Total factură curentă cu TVA [Lei]						6.868,82
Valoare penalități din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						32,61

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#21003344/1	01.10.2022-31.10.2022	Energie electrică activă	11.200,0000	16.256,0000	5.056,000
#21003344/1	01.10.2022-31.10.2022	Er inductivă măsurată	0,0000	0,0000	0,000
#21003344/1	01.10.2022-31.10.2022	Er capacitivă măsurată	1.321,0000	1.865,0000	544,000

22032384142200120015622186001000014006 8

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII BUN DE PLATĂ
Suma 1.400,68 lei
Refuz ..... lei
Numele și prenumele 23.12.2022
Data .....
Semnătura .....

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Județul Prahova

PRIMARIA CORNU
CUI/CIF 24178882
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Târgu Mureș, Mureș

Clienți Business Market
Regiunea Sud
Șoseaua Sibiului 2
557260 Șelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadență	Cod încasare
MS EON	citire distribuitor	120015622186	23.11.2022	05.12.2022	2203238414

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	1.031,000	kWh	1.079,17	205,05
Acciză energie electrică	1,031	MWh	5,59	1,06
Contribuție cogenerare	1.031,000	kWh	17,49	3,32
Certificate verzi	1,031	MWh	74,79	14,21
Total factură curentă			**1.177,04**	**223,64**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				1.400,68
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				6,65

Vă rugăm să achitați suma de 1.400,68 Lei până la data de 05.12.2022.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalitățile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenței facturii. Depășirea acestui termen conduce la perceperea penalităților începând cu prima zi după scadență, până la data achitării integrale a facturii.

Adresă loc de consum:
Cornu, Str. Eroilor 750, 107175
Denumire loc de consum:
Cod client: 1004497168
Cod loc de consum: 5004134701
Cod punct măsură: 594030100003229356
Număr contract: 1004497168/2022.10/000001/0
Număr contract prosumator:

Preț energie produsă și livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuție [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preț mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuție cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 120015622186

Cod loc de consum: 5004134701

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preţ unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.10.2022 - 31.10.2022	1.031,000	kWh	1,04672	1.079,17	205,04
Acciză necomercială	01.10.2022 - 31.10.2022	1,031	MWh	5,42000	5,59	1,06
Contribuţie cogenerare	01.10.2022 - 31.10.2022	1.031,000	kWh	0,01696	17,49	3,32
Certificate verzi	01.10.2022 - 31.10.2022	1,031	MWh	72,53695	74,79	14,21
Total factură curentă cu TVA [Lei]						1.400,68
Valoare penalităţi din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						6,65

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#1318846/1	01.10.2022-31.10.2022	Energie electrică activă	75.041,0000	76.072,0000	1.031,000
#1318846/1	01.10.2022-31.10.2022	Er inductivă măsurată	8.829,0000	8.895,0000	66,000
#1318846/1	01.10.2022-31.10.2022	Er capacitivă măsurată	15.155,0000	15.481,0000	326,000

GRADINITA

220323827322001200156221770010000026627

e·on

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Judeţul Prahova

PRIMARIA CORNU
CUI/CIF: 14178882
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureş, Mureş

Clienţi Business Market
Regiunea Sud
Şoseaua Sibiului 2
557260 Şelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Cod încasare
MS EON	Estimare	120015622177	23.11.2022	05.12.2022	2203238273

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	196,000	kWh	205,16	38,98
Acciză energie electrică	0,196	MWh	1,06	0,20
Contribuţie cogenerare	196,000	kWh	3,32	0,63
Certificate verzi	0,196	MWh	14,22	2,70
Total factură curentă			**223,76**	**42,51**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				266,27
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				1,26

Vă rugăm să achitaţi suma de 266,27 Lei până la data de 05.12.2022.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalităţile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenţei facturii. Depăşirea acestui termen conduce la perceperea penalităţilor începând cu prima zi după scadenţă, până la data achitării integrale a facturii.

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Adresă loc de consum:
Comu, Str. Comu 337, 107175
Denumire loc de consum:
Cod client: 1004497168
Cod loc de consum: 5004134704
Cod punct măsură: 594030100003229332
Număr contract: 3025734240
Număr contract prosumator:

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Preţ energie produsă şi livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuţie [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preţ mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuţie cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 120015622177

Cod loc de consum: 5004134704

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preţ unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.10.2022 - 31.10.2022	196,000	kWh	1,04672	205,16	38,98
Acciză necomercială	01.10.2022 - 31.10.2022	0,196	MWh	5,42000	1,06	0,20
Contribuţie cogenerare	01.10.2022 - 31.10.2022	196,000	kWh	0,01696	3,32	0,63
Certificate verzi	01.10.2022 - 31.10.2022	0,196	MWh	72,53695	14,22	2,70
Total factură curentă cu TVA [Lei]						266,27
Valoare penalităţi din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						1,26

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#6040702/1	01.10.2022-31.10.2022	Energie electrică activă	19.301,0000	19.497,0000	196,000
#6040702/1	01.10.2022-31.10.2022	Er inductivă măsurată	0,0000	0,0000	0,000
#6040702/1	01.10.2022-31.10.2022	Er capacitivă măsurată	0,0000	0,0000	0,000

Dispozitia nr.

220323837722001200156221830010000012770

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII
BUN DE PLATĂ
Suma 122,00 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Cornu P
Data 29.12.2022
Semnătura

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Judeţul Prahova

PRIMARIA CORNU
CUI/CIF: 14178882
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureş, Mureş

Clienţi Business Market
Regiunea Sud
Şoseaua Sibiului 2
557260 Şelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Cod încasare
MS EON	Estimare	120015622183	23.11.2022	05.12.2022	2203238377

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	94,000	kWh	98,39	18,69
Acciză energie electrică	0,094	MWh	0,51	0,10
Contribuţie cogenerare	94,000	kWh	1,59	0,30
Certificate verzi	0,094	MWh	6,82	1,30
Total factură curentă			**107,31**	**20,39**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				127,70
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				0,61

Vă rugăm să achitaţi suma de 127,70 Lei până la data de 05.12.2022.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalităţile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenţei facturii. Depăşirea acestui termen conduce la perceperea penalităţilor începând cu prima zi după scadenţă, până la data achitării integrale a facturii.

Adresă loc de consum:
Cornu, Str. Eroilor 751, 107175
Denumire loc de consum:
Cod client: 1004497168
Cod loc de consum: 5004134700
Cod punct măsură: 594030100003229295
Număr contract: 1004497168/2022.10/000001/0
Număr contract prosumator:

Preţ energie produsă şi livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuţie [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preţ mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuţie cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 120015622183

Cod loc de consum: 5004134700

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preţ unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.10.2022 - 31.10.2022	94,000	kWh	1,04672	98,39	18,69
Acciză necomercială	01.10.2022 - 31.10.2022	0,094	MWh	5,42000	0,51	0,10
Contribuţie cogenerare	01.10.2022 - 31.10.2022	94,000	kWh	0,01696	1,59	0,30
Certificate verzi	01.10.2022 - 31.10.2022	0,094	MWh	72,53695	6,82	1,30
Total factură curentă cu TVA [Lei]						127,70
Valoare penalităţi din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						0,61

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#1450852/1	01.10.2022-31.10.2022	Energie electrică activă	3.798,0000	3.892,0000	94,000
#1450852/1	01.10.2022-31.10.2022	Er inductivă măsurată	0,0000	0,0000	0,000
#1450852/1	01.10.2022-31.10.2022	Er capacitivă măsurată	0,0000	0,0000	0,000

Privata

220323837622001200156221820010000038718

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII
BUN DE PLATĂ
Suma 387,18 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume I.O.Cornu
Data 29.12.2022
Semnătura PRIMĂRIA CORNU

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Judeţul Prahova

CUI/CIF: 14178882
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureş, Mureş

Clienţi Business Market
Regiunea Sud
Şoseaua Sibiului 2
557260 Şelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Cod încasare
MS EON	citire distribuitor	120015622182	23.11.2022	05.12.2022	2203238376

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	285,000	kWh	298,32	56,68
Acciză energie electrică	0,285	MWh	1,54	0,29
Contribuţie cogenerare	285,000	kWh	4,83	0,92
Certificate verzi	0,285	MWh	20,67	3,93
Total factură curentă			**325,36**	**61,82**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				**387,18**
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				**1,83**

Vă rugăm să achitaţi suma de 387,18 Lei până la data de 05.12.2022.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55. Penalităţile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenţei facturii. Depăşirea acestui termen conduce la perceperea penalităţilor începând cu prima zi după scadenţă, până la data achitării integrale a facturii.

Adresă loc de consum:	Cornu, Str. Eroilor 750, 107175
Denumire loc de consum:	
Cod client:	1004497168
Cod loc de consum:	5004134694
Cod punct măsură:	594030100003229363
Număr contract:	1004497168/2022.10/000001/0
Număr contract prosumator:	

Preţ energie produsă şi livrată -	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuţie [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preţ mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10 2022 - contribuţie cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 120015622182

Cod loc de consum: 5004134694

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preț unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.10.2022 - 31.10.2022	285,000	kWh	1,04672	298,32	56,68
Acciză necomercială	01.10.2022 - 31.10.2022	0,285	MWh	5,42000	1,54	0,29
Contribuție cogenerare	01.10.2022 - 31.10.2022	285,000	kWh	0,01696	4,83	0,92
Certificate verzi	01.10.2022 - 31.10.2022	0,285	MWh	72,53695	20,67	3,93
Total factură curentă cu TVA [Lei]						387,18
Valoare penalități din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						1,83

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#18101750927/1	01.10.2022-31.10.2022	Energie electrică activă	8.966,0000	9.251,0000	285,000
#18101750927/1	01.10.2022-31.10.2022	Er inductivă măsurată	325,0000	331,0000	6,000
#18101750927/1	01.10.2022-31.10.2022	Er capacitivă măsurată	359,0000	362,0000	3,000

ROMANIA
JUDETUL PRAHOVA
COMUNA CORNU
PRIMARIA
NR 13447
AN 2022 LUNA 11 ZIUA 25
NR ANEXE

FURNIZOR: Enel Energie Muntenia SA

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

CERTIFICAT DE PRIMIRE A REGULARITĂȚII SI LEGALITĂȚII
BUN DE PLATĂ
Suma 2860,46 lei
Refuz ..... lei
Numele și prenumele ..... Data 21.12.2022
Semnătura

DETALII NECESARE PLATII

ID FACTURA
48005801163
COD PLATA
312253271

TOTAL DE PLATA
2.860,46 lei

Perioada de facturare: 01.09.2022 - 30.09.2022

DATE FACTURA

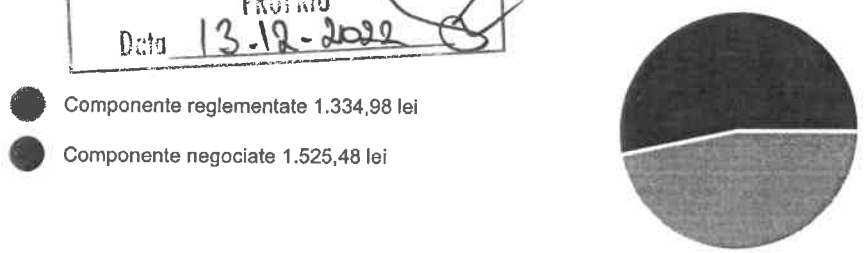
Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI18168021
Data emitere factură: 24.11.2022
Data scadentă: 09.01.2023
Tip factură: Regularizare

Adresa sediu social: Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

SINTEZA FACTURA

AVIZAT CONTROL FINANCIAR PREVENTIV PROPRIU
Data 13-12-2022

Total de plată factură curentă: 2.860,46 lei



AVETI FACTURI RESTANTE

Dacă ați efectuat plata facturilor restante, vă rugăm ignorați soldul aferent acestora.

CONTACTE UTILE

www.enel.ro
www.my.enel.ro
Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00
Cod etic: www.enel.ro
Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www,enel.ro
Semnalare intreruperi: 0244.929
Adresa de corespondenta: Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

DETALII FISCALE

Energie electrica de facturat	2.388,92 lei
Acciza de facturat	6,12 lei
Total baza de impozitare TVA	2.395,04 lei
TVA 19%	455,05 lei
Dobanzi penalizatoare	10,37 lei
Valoare factura curenta	**2.860,46 lei**

DETALII PLATA

Total de plata	**2.860,46 lei**
Valoare restanta de plata servicii Enel Energie Muntenia	22.600,55 lei
Sold total la data emiterii facturii 24.11.2022	25.461,01 lei

NECLARITĂȚI?

Dacă sunt informații neclare în factură, vizitați www.enel.ro, secțiunea „Informații utile/Cum citesc factura Enel?".

MESAJE

Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977* - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701.
*numar cu tarif normal din orice retea

Scanați acest cod dacă doriți să achitați factura curentă în valoare de 2.860,46 lei

48005801163000000286046241122312253271 03

Scanați acest cod dacă doriți să achitați soldul total în valoare de 25.461,01 lei

00000000000000002546101241122312253271 38

TOTAL FACTURARE LOCURI DE CONSUM

	CANTITATE	UM	VALOARE FĂRĂ TVA LEI	VALOARE TVA LEI
Total energie in perioada de facturare	2.259,00	kWh	2.186,76	415,48
Contributie pentru cogenerare	2.259,00	kWh	38,31	7,28
Certificate verzi	2,259	MWh	163,85	31,14
Acciza energie	2,259	MWh	6,12	1,16
Total baza de impozitare TVA			2.395,04	
din care cogenerare			38,31	
din care certificate verzi			163,85	
din care acciza			6,12	
TVA 19%				455,05
Dobanzi penalizatoare			10,37	
Valoare factura curenta			2.405,41	455,05
Total de plata			2.860,46	
Valoare restanta de plata servicii			22.600,55	
Sold total la data emiterii facturii 24.11.2022				25.461,01 lei

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,71 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,42 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 33/2014; 76/2016; 235/2019; 190/2020; 46,82,83,98,118,119, 120,121,122,123,124,138/2021; 3, 27,28,29,30,31,32,33,64,130/2022, 109/2022 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18,237/2020,9,131/2021, 14/2022;Temei legal Prosumatori: Ord.ANRE:15, 95/2022; Preţul energiei electrice produse şi livrate în reţea utilizat pentru facturare nu include dezechilibrele. Preţul energiei electrice active consumate nu include dezechilibrele estimate. *Scheme de sprijin - Perioada nov. 2021 - martie 2022: Legea 259/2021 pt.aprob. OUG.118/2021; Legea 226/2021; Perioada aprilie 2022 - august 2023 – OUG 27/2022 cu completarile si modificarile ulterioare (Componenta de furnizare = 73 lei/ MWh); OUG 119/2022

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona impreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 128/2020, cu modificările din Ord. 174/2020, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

Conceptul de eficienţă energetică este definit de Legea nr.121/2014 privind eficienţa energetică ce poate fi consultată pe site www.enel.ro ,iar lista societăţilor prestatoare de servicii energetice poate fi consultată pe www.anre.ro. Totodată, pentru informaţii privind datele de contact ale unor instituţii cu atribuţii în domeniul energiei accesaţi secţiunea dedicată eficienţei energetice pe www.enel.ro.

IMPORTANTI

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2022 - decembrie 2022: 0,5014313 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2022: 144,6598 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

EXPLICAŢII SITUAŢIE SOLD

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU - PT 32
Adresa: Strada MIHAI VITEAZUL, nr. fn, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230321
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.09.2022 - 30.09.2022
Consum anual estimat: 24.732 kWh

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.09.22-30.09.22	390042530/ 594030100003230321	#21002298	1	3870/ citit	5700/ citit	1.830	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.09.22-30.09.22	390042530/ 594030100003230321	#21002298	1	813/ citit	1171/ citit	358	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.09.22-30.09.22	390042530/ 594030100003230321	#21002298				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.09.22-30.09.22	390042530/ 594030100003230321	#21002298	1	0/ citit	0/ citit	0	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.09.22-30.09.22	390042530/ 594030100003230321	#21002298				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.09.22-30.09.22	1.830	kWh	0,675290	1.235,78	234,8
Distributie en.el 01.09.22-30.09.22	1.830	kWh	0,255310	467,22	88,77
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.09.22-30.09.22	1.830	kWh	0,025570	46,79	8,89
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.09.22-30.09.22	1.830	kWh	0,002530	4,63	0,88
Servicii sistem 01.09.22-30.09.22	1.830	kWh	0,009320	17,06	3,24
Certificate verzi 01.09.22-30.09.22	1,83	MWh	72,5369516	132,74	25,22
Acciza 01.09.22-30.09.22	1,83	MWh	2,710000	4,96	0,94
Cogenerare 01.09.22-30.09.22	1.830	kWh	0,016960	31,04	5,9
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.09.22-30.09.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.09.22-30.09.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	1.830,00	kWh		1.940,22	368,64

COMUNA CORNU - camin cultural
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 748, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229912
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.09.2022 - 30.09.2022
Consum anual estimat: 3.720 kWh

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.09.22-30.09.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733	1	15887/ citit	16050/ citit	163	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.09.22-30.09.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733	1	6257/ citit	6344/ citit	87	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.09.22-30.09.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.09.22-30.09.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733	1	2292/ citit	2293/ citit	1	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.09.22-30.09.22	390042539/ 594030100003229912	#02678733				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.09.22-30.09.22	163	kWh	0,675290	110,07	20,91
Distributie en.el 01.09.22-30.09.22	163	kWh	0,255310	41,62	7,91
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.09.22-30.09.22	163	kWh	0,025570	4,17	0,79
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.09.22-30.09.22	163	kWh	0,002530	0,41	0,08
Servicii sistem 01.09.22-30.09.22	163	kWh	0,009320	1,52	0,29
Certificate verzi 01.09.22-30.09.22	0,163	MWh	72,5369516	11,82	2,25
Acciza 01.09.22-30.09.22	0,163	MWh	2,710000	0,44	0,08
Cogenerare 01.09.22-30.09.22	163	kWh	0,016960	2,76	0,52
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.09.22-30.09.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.09.22-30.09.22	0	kVARh	0,092200	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	163,00	kWh		172,81	32,83

COMUNA CORNU - Primaria Sediu
Adresa: Bulevardul Eroilor, nr. 750, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003229363
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.09.2022 - 30.09.2022
Consum anual estimat: 3.083 kWh

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.09.22-30.09.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	8700/ citit	8966/ citit	266	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.09.22-30.09.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	358/ citit	359/ citit	1	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.09.22-30.09.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927				0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.09.22-30.09.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927	1	319/ citit	325/ citit	6	kVARh	
Energie reactiva inductiva 01.09.22-30.09.22	390042527/ 594030100003229363	#18101750927				0	kVARh	0

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.09.22-30.09.22	266	kWh	0,675290	179,63	34,13
Distributie en.el 01.09.22-30.09.22	266	kWh	0,255310	67,91	12,9
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.09.22-30.09.22	266	kWh	0,025570	6,8	1,29
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.09.22-30.09.22	266	kWh	0,002530	0,67	0,13
Servicii sistem 01.09.22-30.09.22	266	kWh	0,009320	2,48	0,47
Certificate verzi 01.09.22-30.09.22	0,266	MWh	72,5369516	19,29	3,67
Acciza 01.09.22-30.09.22	0,266	MWh	2,710000	0,72	0,14
Cogenerare 01.09.22-30.09.22	266	kWh	0,016960	4,51	0,86
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva inductiva 01.09.22-30.09.22	0	kVARh	0,000000	0	0
Energie reactiva capacitiva 01.09.22-30.09.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	266,00	kWh		282,01	53,58

DETALII DOBÂNZI PENALIZATOARE

Nr.crt	Tip dobânzi penalizatoare/ Factura nr./data	Baza de calcul lei	Interval de calcul	Nr. zile	Procent dobânzi penalizatoare %	Valoare dobânzi penalizatoare lei	Observații
	Dobanzi penalizatoare energie						
1	22MI15113111/21.09.22	7.346,35	18.11.22 - 24.11.22	7	0,02	10,34	
2	22MI15113111/21.09.22	5,27	08.11.22 - 24.11.22	17	0,02	0,03	
	Total dobanzi penalizatoare energie					10,37	

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăţi, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

Stimate client,

În conformitate cu prevederile Ordinului Autorităţii Naţionale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE) nr. 16/2015 pentru aprobarea procedurii-cadru privind obligaţia furnizorilor de energie electrică şi gaze naturale de soluţionare a plângerilor clienţilor finali, vă aducem la cunoştinţă modalităţile de transmitere a sesizărilor, principalele categorii de sesizări, termenul legal de depunere (dacă există), precum şi termenul de soluţionare, programul de audienţe din Magazinele Enel (cu toate detaliile necesare), precum şi drepturile clientului final de a apela la ANRE (la adresă - Str. Constantin Nacu nr. 3, sector 2, Bucureşti, prin telefon – 021-327.81.74, 021-327.81.00, prin fax – 021-312.43.65 şi prin e-mail – anre@anre.ro), la alte proceduri extrajudiciare sau la instanţa judecătorească în vederea soluţionării plângerilor.

Modalităţile de transmitere a sesizărilor se regăsesc pe site www.enel.ro la adresa https://www.enel.ro/enel-muntenia/ro/informatii-utile/relatii-clienti/transmiterea-solicitarilor-si-sesizarilor.html şi sunt:

- secţiunea "Contact" din contul MyEnel accesând https://my.enel.ro/#!ContactIndex;
- Formularul de contact - https://www.enel.ro/enel-muntenia/ro/formular-contact.html;
- E-mail – contacteem.ro@enel.com;
- Fax – 0372.871.079 pentru clienţii Enel Energie Muntenia SA;
- Serviciul Informaţii Clienţi - Info Enel – 021 9977 si 0800.07.08.09 pentru comunicare index autocitit;
- Registratura Enel – Bulevardul Mircea Vodă, nr.30, sector 3, Bucureşti (L-V: 09:00-17:00);
- Magazinele Enel.

Principalele categorii de sesizări sunt:

Categorie	Termen legal depunere	Termen legal răspuns*
Contractarea energiei electrice	-	30 zile
Facturarea contravalorii energiei furnizate	30 zile calendaristice de la data emiterii facturii	5 zile lucrătoare**
Ofertarea de preţuri şi tarife	-	30 zile
Continuitatea în alimentarea cu energie	-	15 zile calendaristice***
Asigurarea calităţii energiei furnizate	-	20 zile calendaristice***
Funcţionarea grupurilor de măsurare	-	30 zile
Schimbarea furnizorului	-	30 zile
Informarea clienţilor finali în conformitate cu cerinţele legislaţiei în vigoare	-	30 zile
Modul de rezolvare a plângerilor la adresa furnizorului, formulate de clienţii finali cu privire la nerespectarea legislaţiei în vigoare	-	30 zile

* Aplicabil pentru sesizările scrise conform Standardului de performanţă pentru activitatea de furnizare a energiei electrice aprobat prin ordinul ANRE nr.83/2021.
**În baza art.9, alin (3) din Standardul de performanţă pentru activitatea de furnizare a energiei electrice în situaţia în care soluţionarea petiţiei implică verificarea datelor de măsurare a consumului, termenul de 5 zile lucrătoare se prelungeşte cu intervalul de timp necesar operatorului de reţea pentru verificarea valorilor contestate şi transmiterea răspunsului către furnizor.
*** Conform prevederilor Standardului de performanţă pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, pentru petiţiile referitoare la obligaţiile operatorului de reţea, termenul de comunicare către client a răspunsului operatorului de reţea este de 3 zile lucrătoare de la primirea acestuia de către furnizor.

Programul de audienţe este:

Judeţ	Magazin Enel	Adresă	Funcţie / Nume	Program
Bucureşti	Magazin Enel Nord	Sos.Pipera nr.42, mezanin (cladirea Global World), sector 1	Şef Magazin Enel Nord Bădic Florenţa	Marţi 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Berceni	şos. Giurgiului nr. 127, bl. 2B, parter, sector 4	Şef Magazin Enel Berceni Marin Angelica	Marţi 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Militari	b-dul G-ral Vasile Milea, nr. 2P, parter, sector 6	Şef Magazin Enel Militari Blotiu Adriana	Marţi 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Mircea Vodă	Bulevardul Mircea Vodă, nr.30, sector 3	Şef Magazin Enel Mircea Vodă Iancu Mihaela	Marţi 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Pantelimon	şos. Pantelimon, nr. 253, bl. 44, sector 2	Şef Magazin Enel Pantelimon Cojocaru Valentin	Marţi 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
	Magazin Enel Drumul Taberei	Str. Brasov nr.25, Centrul Comercial Drumul Taberei, spatiul M03, sector 6	Şef Magazin Enel Drumul Taberei Petcu Eugen Viorel	Marţi 10.00-12.00 Joi 15.00-17.00
Giurgiu	Magazin Enel Giurgiu	str. Dr. Ing. Marin D. Dracea nr. 2	Şef Magazin Enel Giurgiu Ghetu Ioana	Marţi 10.00-12.00 Joi 13.00-15.00

Echipa Enel Energie Muntenia

ROMANIA
JUDETUL PRAHOVA
COMUNA CORNU
PRIMARIA
NR 14439
AN 2022 LUNA 12 ZIUA 19
NR ANEXE

FURNIZOR: Enel Energie Muntenia SA

Factură piață concurențială
Adresa: Bulevardul Mircea Voda, nr. 30, et. 5, Camera 5.3, sector 3, Bucuresti, cod poștal 030667
Cod TVA/CIF: RO24387371
Nr. ord. reg. com.: J40/14506/2008
Cap. social subscris și vărsat: 37.004.350 lei
Cont: RO28TREZ7005069XXX002183
Banca: TREZORERIA MUNCIPIULUI BUCURESTI
Operator de date cu caracter personal nr. 10585

COMUNA CORNU
Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

22.12.2022

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII BUN DE PLATĂ
Suma 725,46 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Iovanoiu Nicolae
Data 22.12.2022
Semnătura

DETALII NECESARE PLATII

ID FACTURA
41006390341
COD PLATA
312253271

TOTAL DE PLATA
725,46 lei

Perioada de facturare: 01.09.2022 - 30.09.2022

DATE FACTURA

Furnizare energie electrica
Serie și număr: 22MI19339366
Data emitere factură: 18.12.2022
Data scadentă: 01.02.2023
Tip factură: Regularizare

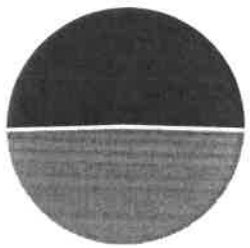
Adresa locului de consum: Bulevardul Eroilor, nr. 16, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175
Cod TVA/CIF: 2845680
Cont: RO62TREZ24A510103200103X
Banca: TREZORERIA STATULUI

10-06-200103

SINTEZA FACTURA

Total de plată factură curentă: 725,46 lei

- Componente reglementate 356,08 lei
- Componente negociate 369,38 lei



AVETI FACTURI RESTANTE

Dacă ați efectuat plata facturilor restante, vă rugăm ignorați soldul aferent acestora.

CONTACTE UTILE

www.enel.ro
www.my.enel.ro
Info Enel, apel cu tarif normal: 021 9977, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00
Cod etic: www.enel.ro
Descopera cel mai apropiat Magazin Enel pe www.enel.ro
Semnalare intreruperi: 0244.929
Adresa de corespondenta: Bucuresti, Sector 3, bd. Mircea Voda, nr. 30, etaj 5, camera 5.3, cod postal 030667

NECLARITĂȚI?

Dacă sunt informații neclare în factură, vizitați www.enel.ro, secțiunea „Informații utile/Cum citesc factura Enel?".

DETALII FISCALE

Energie electrica de facturat	578,46 lei
Acciza de facturat	1,48 lei
Total baza de impozitare TVA	579,94 lei
TVA 19%	110,19 lei
Dobanzi penalizatoare	35,33 lei
Valoare factura curenta	**725,46 lei**

DETALII PLATA

Total de plata	**725,46 lei**
Valoare restanta de plata servicii Enel Energie Muntenia	20.388,75 lei
Sold total la data emiterii facturii 18.12.2022	21.114,21 lei

MESAJE

Pentru efectuarea și alocarea corectă a plății facturii, folosește codul de plată și ID-ul acesteia sau doar codul de plată când dorești numai plata soldului restant.
021 9977* - din 15 aprilie 2020, acesta este noul numar de telefon InfoEnel la care ne poti apela din Romania pentru orice informatie comerciala, program L-V 08:00-20:00, S 08:00-13:00; +40372 436 436 - numar apelabil din strainatate.
Pentru transmiterea indexului autocitit ramane valabil numarul gratuit 0800070701.
*numar cu tarif normal din orice retea

Scanați acest cod dacă doriți să achitați factura curentă în valoare de 725,46 lei

41006390341000000072546181222312253275327164

Scanați acest cod dacă doriți să achitați soldul total în valoare de 21.114,21 lei

00000000000000002111421181222312253275327138

TOTAL FACTURARE LOCURI DE CONSUM

	CANTITATE	UM	VALOARE FĂRĂ TVA LEI	VALOARE TVA LEI
Total energie in perioada de facturare	547,00	kWh	529,50	100,60
Contributie pentru cogenerare	547,00	kWh	9,28	1,76
Certificate verzi	0,547	MWh	39,68	7,54
Acciza energie	0,547	MWh	1,48	0,28
Total baza de impozitare TVA			579,94	
din care cogenerare			9,28	
din care certificate verzi			39,68	
din care acciza			1,48	
TVA 19%				110,19
Dobanzi penalizatoare			35,33	
Valoare factura curenta			615,27	110,19
Total de plata			725,46	
Valoare restanta de plata servicii			20.388,75	
Sold total la data emiterii facturii 18.12.2022				21.114,21 lei

NIVEL ACCIZA

Energie utilizata in scop comercial 2,71 lei/MWh; energie utilizată în scop necomercial 5,42 lei/MWh.

TEMEI LEGAL

Tarif ee:Contract Furnizare EE(CFEE); Ord.ANRE: 33/2014; 76/2016; 235/2019; 190/2020; 46,82,83,98,118,119, 120,121,122,123,124,138/2021; 3, 27,28,29,30,31,32,33,64,130/2022, 109/2022 Accize:L227/2015; Plata cf.CFEE; CV:L134/2012,L184/2018; OUG 24/2017,Ord.ANRE:187/2018, 33/2019,18,237/2020,9,131/2021, 14/2022;Temei legal Prosumatori: Ord.ANRE:15, 95/2022; Preţul energiei electrice produse şi livrate în reţea utilizat pentru facturare nu include dezechilibrele. Preţul energiei electrice active consumate nu include dezechilibrele estimate. *Scheme de sprijin - Perioada nov. 2021 - martie 2022: Legea 259/2021 pt.aprob. OUG.118/2021; Legea 226/2021; Perioada aprilie 2022 - august 2023 – OUG 27/2022 cu completarile si modificarile ulterioare (Componenta de furnizare = 73 lei/ MWh); OUG 119/2022

INFORMATII SUPLIMENTARE

Orice divergenţă precontractuală sau rezultată din derularea contractului de furnizare a energiei o puteţi soluţiona impreună cu noi, în baza procedurii de soluţionare interna pe care o găsiţi publicată pe site-ul Enel. În caz de neînţelegeri precontractuale şi/sau de neînţelegeri în derularea contractului, nesoluţionate împreună cu furnizorul de energie electrică, vă puteţi adresa ANRE conform Ord. ANRE nr. 128/2020, cu modificările din Ord. 174/2020, Ord. 61/2013 sau instanţelor competente.

Conceptul de eficienţă energetică este definit de Legea nr.121/2014 privind eficienţa energetică ce poate fi consultată pe site www.enel.ro ,iar lista societăţilor prestatoare de servicii energetice poate fi consultată pe www.anre.ro. Totodată, pentru informaţii privind datele de contact ale unor instituţii cu atribuţii în domeniul energiei accesaţi secţiunea dedicată eficienţei energetice pe www.enel.ro.

IMPORTANT!

Vă rugăm să nu permiteţi accesul unor persoane neautorizate la echipamentul de măsurare a energiei electrice! Efectuarea de intervenţii, modificări neautorizate la contorul electronic este strict interzisă, potrivit legii şi contractului dvs. de furnizare a energiei electrice, faptă constituind infracţiune, pedepsită conform dispoziţiilor Legii nr. 123/2012, cu completarile şi modificările ulterioare. Totodată, accesul fără drept la un sistem informatic, în speţă contorul electronic, constituie infracţiune şi se pedepseşte potrivit dispoziţiilor Codului Penal.

COMPONENTE PREŢ UNITAR CERTIFICATE VERZI:

Cota obligatorie estimata de achizitie certificate verzi pentru perioada ianuarie 2022 - decembrie 2022: 0,5014313 CV/MWh.
Pret mediu ponderat calculat valabil incepand cu 01.02.2022: 144,6598 lei/CV.

p = Ccv*pmpPCSV [lei/MWh] unde: p reprezinta pretul unitar, in lei/MWh; Ccv reprezinta cota obligatorie estimata de achizitie de CV, in CV/MWh; pmpPCSCV reprezinta pretul mediu ponderat al tranzactiilor incheiate pe piata centralizata anonima spot de CV din luna anterioara, publicat pe PCSCV de OPCV pe site-ul propriu, aplicabil in intervalul de facturare, in lei/CV.

EXPLICAŢII SITUAŢIE SOLD

Sume din regularizări - consum plătit în avans până la data emiterii facturii curente
Total de plată factură curentă - valoare de plată factură curentă
Facturi restante - valoare de plată a facturilor precedente neachitate
Sold client - situaţia finală a soldului la data emiterii facturii curente

Valoarea Sold Client negativă (-) se va folosi pentru plata facturii următoare sau se va restitui la cerere.
Valoarea Sold Client pozitivă (+) reprezintă suma totală de plată la zi (factura curentă + facturi neachitate).

COMUNA CORNU - PT 20 TINCA
Adresa: Strada LACULUI, nr. FN, localitate CORNU, județ Prahova, cod poștal 107175

Contract nr.: 4568CC
Cod identificare loc consum: 594030100003230574
Putere avizata:
Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Simplu Ad- Hoc / Tarif negociat / JT

Perioada de facturare: 01.09.2022 - 30.09.2022
Consum anual estimat: 7.140 kWh

	Cod Eneltel / POD	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Factor putere
CITIRI SI CANTITATI								
Energie activa 01.09.22-30.09.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	11873/ citit	12420/ citit	547	kWh	
Energie reactiva capacitiva 01.09.22-30.09.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	2382/ citit	2496/ citit	114	kVARh	
Energie reactiva capacitiva 01.09.22-30.09.22						0	kVARh	0
Energie reactiva inductiva 01.09.22-30.09.22	390042543/ 594030100003230574	#20001010	1	0/ citit	0/ citit	0	kVARh	

	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA					
Energie activa 01.09.22-30.09.22	547	kWh	0,675290	369,38	70,18
Distributie en.el 01.09.22-30.09.22	547	kWh	0,255310	139,65	26,53
Tarif de extragere en.el din retea (TL) 01.09.22-30.09.22	547	kWh	0,025570	13,99	2,66
Tarif de introducere en.el in retea (TG) 01.09.22-30.09.22	547	kWh	0,002530	1,38	0,26
Servicii sistem 01.09.22-30.09.22	547	kWh	0,009320	5,1	0,97
Certificate verzi 01.09.22-30.09.22	0,547	MWh	72,5369516	39,68	7,54
Acciza 01.09.22-30.09.22	0,547	MWh	2,710000	1,48	0,28
Cogenerare 01.09.22-30.09.22	547	kWh	0,016960	9,28	1,76
ENERGIE REACTIVA					
Energie reactiva capacitiva 01.09.22-30.09.22	0	kVARh	0,000000	0	0
TOTAL LOC DE CONSUM					
Total loc de consum	547,00	kWh		579,94	110,19

DETALII DOBÂNZI PENALIZATOARE

Nr.crt	Tip dobânzi penalizatoare/ Factura nr./data	Baza de calcul lei	Interval de calcul	Nr. zile	Procent dobânzi penalizatoare %	Valoare dobânzi penalizatoare lei	Observaţii
	Dobanzi penalizatoare energie						
1	22MI15113111/21.09.22	7.351,62	25.11.22 - 18.12.22	24	0,02	35,28	
2	22MI15113111/21.09.22	6,11	18.11.22 - 18.12.22	31	0,02	0,04	
3	22MI15113111/21.09.22	0,69	08.11.22 - 18.12.22	41	0,02	0,01	
	Total dobanzi penalizatoare energie					35,33	

MODALITĂȚI DE PLATĂ ENEL ENERGIE MUNTENIA

DIRECT DEBIT*

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, ING, Leumi, OTP Bank, First Bank, Raiffeisen Bank,UniCredit Bank, Veneto Banca

*Comision 0% pentru factura Enel. Pentru activarea mandatului de direct debit și verificarea condițiilor specifice, vărugăm săcontactați banca dumneavoastră.

TRANSFER BANCAR

Banca Transilvania	IBAN:	RO29	BTRL	RONI	NCS0	0073	9001
BCR	IBAN:	RO98	RNCB	0072	1042	9161	0001
CEC	IBAN:	RO17	CECE	B318	44RO	N254	9940
Citi Bank	IBAN:	RO52	CITI	0000	0007	2507	6002
Credit Europe Bank	IBAN:	RO77	FNNB	0001	0301	1231	RO02
Garanti Bank	IBAN:	RO34	UGBI	0000	3620	0627	7RON
ING Bank	IBAN:	RO28	INGB	0001	0000	0000	3333
Intesa Sanpaolo Bank	IBAN:	RO15	WBAN	2511	0000	4150	3217
First Bank	IBAN:	RO47	PIRB	4206	7279	9127	0000
Raiffeisen Bank	IBAN:	RO69	RZBR	0000	0600	1068	1082
UniCredit Bank	IBAN:	RO47	BACX	0000	0002	8377	2001

ONLINE

Online doar cu Codul de plata pe plata.enel.ro

MYENEL

Online cu cont MyEnel pe my.enel.ro sau din aplicatiile mobile pentru Android & IOS

INTERNET/MOBILE BANKING

Alpha Bank, Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Citi Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, Intesa Sanpaolo Bank, Leumi, First Bank, Raiffeisen Bank, UniCredit Bank, Veneto Banca

ATM

Banca Transilvania, BCR, BRD, CEC Bank, Garanti Bank, Idea Bank, ING, First Bank, UniCredit Bank

NUMERAR

Banca Centrală Cooperatistă Creditcoop, BCR, CEC Bank, Credit Europe Bank, Garanti Bank, Idea Bank, Paypoint, Qiwi, un-doi Centru de plăți, UniCredit Bank, Westaco Express

FACILITĂȚI

INTEROGARE SOLD PE BAZA COD PLATĂ

PayPoint, Qiwi, un-doi Centru de plăţi, Westaco Express

COPIA FACTURII

Online cu cod de plată si CNP/CUI titular de contract pe factura.enel.ro

SALA SPORT ANINOASA

220323841822001500151455440010000178932

e·on

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII BUN DE PLATĂ
Suma 1789,32 lei
Refuz ..... lei
Numele și prenumele PRIMARIA CORNU
Data 29.12.2022
Semnătura

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Județul Prahova

CUI/CIF: 14179882

3530,98

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureș, Mureș

Clienți Business Market
Regiunea Sud
Șoseaua Sibiului 2
557260 Șelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadență	Cod încasare
MS EON	citire distribuitor	150015145544	23.12.2022	03.01.2023	2203238418

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	1.333,000	kWh	1.395,28	265,11
Acciză energie electrică	1,333	MWh	7,22	1,37
Contribuție cogenerare	1.333,000	kWh	4,44	0,84
Certificate verzi	1,333	MWh	96,69	18,37
Total factură curentă			**1.503,63**	**285,69**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				1.789,32
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				8,59

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Vă rugăm să achitați suma de 1.789,32 Lei până la data de 03.01.2023.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalitățile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenței facturii. Depășirea acestui termen conduce la perceperea penalităților începând cu prima zi după scadență, până la data achitării integrale a facturii.

Adresa loc de consum:	
Cornu, Str. Cornu , 107175	
Denumire loc de consum:	
Cod client:	1004497168
Cod loc de consum:	5004134688
Cod punct măsură:	594030100003334913
Număr contract:	3025734206
Număr contract prosumator:	

Facturi în sold

Facturi în sold	Număr factură	Dată emitere	Dată scadență	Valoare cu TVA [Lei]
Factură curentă	150015145544	23.12.2022	03.01.2023	1.789,32
Factură restantă	120015622190	23.11.2022	05.12.2022	1.741,66
Sold total [Lei]				3.530,98

Aceste informații au menirea de a vă aminti că facturile de mai sus sunt neplătite la data de 22.12.2022. Am aprecia dacă v-ați achita datoriile în următoarele zile. Dacă ați achitat deja facturile restante, nu luați în considerare această notă.

Vă mulțumim!

SPORT TOTAL = 3530,98.

(CA) AAA-MBACXT45 AA2

Preț energie produsă și livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuție [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preț mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuție cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 150015145544

Cod loc de consum: 5004134688

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preţ unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.11.2022 - 30.11.2022	1.333,000	kWh	1,04672	1.395,28	265,10
Acciză necomercială	01.11.2022 - 30.11.2022	1,333	MWh	5,42000	7,22	1,37
Contribuţie cogenerare	01.11.2022 - 30.11.2022	1.333,000	kWh	0,00333	4,44	0,84
Certificate verzi	01.11.2022 - 30.11.2022	1,333	MWh	72,53695	96,69	18,37
Total factură curentă cu TVA [Lei]						1.789,32
Valoare penalităţi din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						8,59

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#21003345/1	01.11.2022-30.11.2022	Energie electrică activă	5.154,0000	6.487,0000	1.333,000
#21003345/1	01.11.2022-30.11.2022	Er inductivă măsurată	991,0000	1.233,0000	242,000
#21003345/1	01.11.2022-30.11.2022	Er capacitivă măsurată	97,0000	142,0000	45,000

12. PARE

22032382702200110016615988001000007 8790

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, EXACTITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII
BUN DE PLATĂ
Suma 787,9 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Iancu N.
Data 29.12.2022
Semnătura
PRIMARIA CORNU

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Județul Prahova

CUI/CIF: 14178882
/-/

7006-200105 = 49.000 AMBACXT45 AAS
67o501-200105 = 6171,71 — a — 112

Factură fiscală

e.on

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Târgu Mureș, Mureș

Clienți Business Market
Regiunea Sud
Șoseaua Sibiului 2
557260 Șelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Cod încasare
MS EON	citire distribuitor	110016615988	23.12.2022	03.01.2023	2203238270

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	566,000	kWh	592,44	112,57
Energie electrică reactivă	256,000	kVARh	23,65	4,49
Acciză energie electrică	0,566	MWh	3,07	0,58
Contribuție cogenerare	566,000	kWh	1,88	0,36
Certificate verzi	0,566	MWh	41,06	7,80
Total factură curentă			**662,10**	**125,80**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				787,90
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				3,65

Vă rugăm să achitați suma de 787,90 Lei până la data de 03.01.2023.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalitățile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenței facturii. Depășirea acestui termen conduce la perceperea penalităților începând cu prima zi după scadență, până la data achitării integrale a facturii.

Adresă loc de consum:
Cornu, Str. Eroilor 750, 107175
Denumire loc de consum:
Cod client: 1004497168
Cod loc de consum: 5004134702
Cod punct măsură: 594030100003230789
Număr contract: 1004497168/2022.10/000001/0
Număr contract prosumator:

Facturi în sold

Facturi în sold	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Valoare cu TVA [Lei]
Factură curentă	110016615988	23.12.2022	03.01.2023	787,90
Factură restantă	120015622174	23.11.2022	05.12.2022	942,98
Sold total [Lei]				1.730,88

Aceste informații au menirea de a vă aminti că facturile de mai sus sunt neplătite la data de 22.12.2022. Am aprecia dacă v-ați achita datoriile în următoarele zile. Dacă ați achitat deja facturile restante, nu luați în considerare această notă.

Vă mulțumim!

INCASAT TOTAL = 40.824,65

Preț energie produsă și livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuție [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preț mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuție cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 110016615988

Cod loc de consum: 5004134702

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preţ unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.11.2022 - 30.11.2022	566,000	kWh	1,04672	592,44	112,56
Er capacitivă de plată	01.11.2022 - 30.11.2022	256,000	kVARh	0,09240	23,65	4,49
Acciză necomercială	01.11.2022 - 30.11.2022	0,566	MWh	5,42000	3,07	0,58
Contribuţie cogenerare	01.11.2022 - 30.11.2022	566,000	kWh	0,00333	1,88	0,36
Certificate verzi	01.11.2022 - 30.11.2022	0,566	MWh	72,53695	41,06	7,80
Total factură curentă cu TVA [Lei]						787,90
Valoare penalităţi din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						3,65

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#21102088180/1	01.11.2022-30.11.2022	Energie electrică activă	8.891,0000	9.457,0000	566,000
#21102088180/1	01.11.2022-30.11.2022	Er inductivă măsurată	3.577,0000	3.619,0000	42,000
#21102088180/1	01.11.2022-30.11.2022	Er capacitivă măsurată	1.290,0000	1.820,0000	530,000
1	-	Pierderi Er in trafo			0,000
1	-	Pierderi Er in LEA			0,000
1	-	Pierderi Er in LES			0,000
1	-	Factor de putere inductiv			0,000
1	-	Factor de putere capacitiv			0,000

pt 91 Lucs Cornului

2203238416220015001514554200100002496 73

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII BUN DE PLATĂ
Suma 24.96,73 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume I.a.c.u.cu N
Data 29.12.2022
Semnătura

e·on

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Judeţul Prahova

PRIMARIA CORNU
CUI/CIF: 14178882
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureş, Mureş

Clienţi Business Market
Regiunea Sud
Şoseaua Sibiului 2
557260 Şelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factura	Dată emitere	Dată scadentă	Cod încasare
MS EON	citire distribuitor	150015145542	23.12.2022	03.01.2023	2203238416

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	1.860,000	kWh	1.946,90	369,91
Acciză energie electrică	1,860	MWh	10,08	1,92
Contribuţie cogenerare	1.860,000	kWh	6,19	1,18
Certificate verzi	1,860	MWh	134,92	25,63
Total factură curentă			**2.098,09**	**398,64**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				2.496,73
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				12,00

Vă rugăm să achitaţi suma de 2.496,73 Lei până la data de 03.01.2023.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalităţile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenţei facturii. Depăşirea acestui termen conduce la perceperea penalităţilor începând cu prima zi după scadenţă, până la data achitării integrale a facturii.

Facturi în sold

Facturi în sold	Număr factură	Dată emitere	Dată scadenţă	Valoare cu TVA [Lei]
Factură curentă	150015145542	23.12.2022	03.01.2023	2.496,73
Factură restantă	120015622188	23.11.2022	05.12.2022	2.438,58
Sold total [Lei]				4.935,31

Aceste informaţii au menirea de a vă aminti că facturile de mai sus sunt neplătite la data de 22.12.2022. Am aprecia dacă v-aţi achita datoriile în următoarele zile. Dacă aţi achitat deja facturile restante, nu luaţi în considerare această notă.

Vă mulţumim!

Adresă loc de consum:	Cornu, Str. Cornu , 107175
Denumire loc de consum:	
Cod client:	1004497168
Cod loc de consum:	5004134683
Cod punct măsură:	594030100003230369
Număr contract:	1004497168/2022.10/000001/0
Număr contract prosumator:	

Preţ energie produsă şi livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuţie [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preţ mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuţie cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 150015145542

Cod loc de consum: 5004134683

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preț unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.11.2022 - 30.11.2022	1.860,000	kWh	1,04672	1.946,90	369,91
Acciză necomercială	01.11.2022 - 30.11.2022	1,860	MWh	5,42000	10,08	1,92
Contribuție cogenerare	01.11.2022 - 30.11.2022	1.860,000	kWh	0,00333	6,19	1,18
Certificate verzi	01.11.2022 - 30.11.2022	1,860	MWh	72,53695	134,92	25,63
Total factură curentă cu TVA [Lei]						2.496,73
Valoare penalități din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						12,00

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#21002293/1	01.11.2022-30.11.2022	Energie electrică activă	5.538,0000	7.398,0000	1.860,000
#21002293/1	01.11.2022-30.11.2022	Er inductivă măsurată	0,0000	0,0000	0,000
#21002293/1	01.11.2022-30.11.2022	Er capacitivă măsurată	940,0000	1.220,0000	280,000

PT 47 Anexa

220323841122001500151455380010000286723

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII
BUN DE PLATĂ
Suma 2867,21 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Iourcu N
Data 23.12.2022
Semnătura

e·on

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Județul Prahova

PRIMARIA CORNU
CUI/CIF: 14178882
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureș, Mureș

Clienți Business Market
Regiunea Sud
Șoseaua Sibiului 2
557260 Șelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Cod incasare
MS EON	citire distribuitor	150015145538	23.12.2022	03.01.2023	2203238411

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	2.136,000	kWh	2.235,79	424,80
Acciză energie electrică	2,136	MWh	11,58	2,20
Contribuție cogenerare	2.136,000	kWh	7,11	1,35
Certificate verzi	2,136	MWh	154,94	29,44
Total factură curentă			**2.409,42**	**457,79**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				2.867,21
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				13,78

Vă rugăm să achitați suma de 2.867,21 Lei până la data de 03.01.2023.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55. Penalitățile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenței facturii. Depășirea acestui termen conduce la perceperea penalităților începând cu prima zi după scadență, până la data achitării integrale a facturii.

Facturi în sold

Facturi în sold	Număr factură	Dată emitere	Dată scadență	Valoare cu TVA [Lei]
Factură curentă	150015145538	23.12.2022	03.01.2023	2.867,21
Factură restantă	120015622184	23.11.2022	05.12.2022	2.552,72
Sold total [Lei]				5.419,93

Aceste informații au menirea de a vă aminti că facturile de mai sus sunt neplătite la data de 22.12.2022. Am aprecia dacă v-ați achita datoriile în următoarele zile. Dacă ați achitat deja facturile restante, nu luați în considerare această notă.

Vă mulțumim!

Adresă loc de consum:
Cornu, Str. Carol 102, 107175
Denumire loc de consum:
Cod client: 1004497168
Cod loc de consum: 5004134680
Cod punct măsură: 594030100003230314
Număr contract: 1004497168/2022.10/000001/0
Număr contract prosumator:

Preț energie produsă și livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuție [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preț mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuție cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 150015145538

Cod loc de consum: 5004134680

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preţ unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.11.2022 - 30.11.2022	2.136,000	kWh	1,04672	2.235,79	424,80
Acciză necomercială	01.11.2022 - 30.11.2022	2,136	MWh	5,42000	11,58	2,20
Contribuţie cogenerare	01.11.2022 - 30.11.2022	2.136,000	kWh	0,00333	7,11	1,35
Certificate verzi	01.11.2022 - 30.11.2022	2,136	MWh	72,53695	154,94	29,44
Total factură curentă cu TVA [Lei]						2.867,21
Valoare penalităţi din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						13,78

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#21002296/1	01.11.2022-30.11.2022	Energie electrică activă	6.026,0000	8.162,0000	2.136,000
#21002296/1	01.11.2022-30.11.2022	Er inductivă măsurată	520,0000	663,0000	143,000
#21002296/1	01.11.2022-30.11.2022	Er capacitivă măsurată	2,0000	2,0000	0,000

PT 26 Feonbar



220323842122001500151455470010000729556

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII BUN DE PLATĂ
Suma 7295,56 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume ..... Oancea S.
Data 29.12.2022
Semnătura .....

e·on

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Județul Prahova

PRIMARIA CORNU
CUI/CIF: 14178882
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureș, Mureș

Clienți Business Market
Regiunea Sud
Șoseaua Sibiului 2
557260 Șelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Cod încasare
MS EON	citire distribuitor	150015145547	23.12.2022	03.01.2023	2203238421

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	5.435,000	kWh	5.688,92	1.080,89
Acciză energie electrică	5,435	MWh	29,46	5,60
Contribuție cogenerare	5.435,000	kWh	18,10	3,44
Certificate verzi	5,435	MWh	394,24	74,91
Total factură curentă			**6.130,72**	**1.164,84**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				7.295,56
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				35,06

Vă rugăm să achitați suma de 7.295,56 Lei până la data de 03.01.2023.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalitățile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenței facturii. Depășirea acestui termen conduce la perceperea penalităților începând cu prima zi după scadență, până la data achitării integrale a facturii.

Facturi în sold

Facturi în sold	Număr factură	Dată emitere	Dată scadență	Valoare cu TVA [Lei]
Factură curentă	150015145547	23.12.2022	03.01.2023	7.295,56
Factură restantă	120015622193	23.11.2022	05.12.2022	6.868,82
Sold total [Lei]				14.164,38

Aceste informații au menirea de a vă aminti că facturile de mai sus sunt neplătite la data de 22.12.2022. Am aprecia dacă v-ați achita datoriile în următoarele zile. Dacă ați achitat deja facturile restante, nu luați în considerare această notă.

Vă mulțumim!

Adresă loc de consum:	Cornu, Str. Carol 102, 107175
Denumire loc de consum:	
Cod client:	1004497168
Cod loc de consum:	5004134681
Cod punct măsură:	594030100003230352
Număr contract:	1004497168/2022.10/000001/0
Număr contract prosumator:	

Preț energie produsă și livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuție [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preț mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuție cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 150015145547

Cod loc de consum: 5004134681

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preţ unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.11.2022 - 30.11.2022	5.435,000	kWh	1,04672	5.688,92	1.080,89
Acciză necomercială	01.11.2022 - 30.11.2022	5,435	MWh	5,42000	29,46	5,60
Contribuţie cogenerare	01.11.2022 - 30.11.2022	5.435,000	kWh	0,00333	18,10	3,44
Certificate verzi	01.11.2022 - 30.11.2022	5,435	MWh	72,53695	394,24	74,91
Total factură curentă cu TVA [Lei]						7.295,56
Valoare penalităţi din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						35,06

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#21003344/1	01.11.2022-30.11.2022	Energie electrică activă	16.256,0000	21.691,0000	5.435,000
#21003344/1	01.11.2022-30.11.2022	Er inductivă măsurată	0,0000	0,0000	0,000
#21003344/1	01.11.2022-30.11.2022	Er capacitivă măsurată	1.865,0000	2.450,0000	585,000

Trapscubat

2203238419220015001514554500100000[illegible]50

CONFORM CU REALITATEA, REGULARITATEA SI LEGALITATEA BUN DE PLATA
Suma 374,50 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Iolanda P
Data 29.12.2022
Semnătura

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Județul Prahova

PRIMARIA CORNU
CUI/CIF: 14178882
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureș, Mureș

Clienți Business Market
Regiunea Sud
Șoseaua Sibiului 2
557260 Șelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadență	Cod încasare
MS EON	citire distribuitor	150015145545	23.12.2022	03.01.2023	2203238419

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	279,000	kWh	292,03	55,47
Acciză energie electrică	0,279	MWh	1,51	0,29
Contribuție cogenerare	279,000	kWh	0,93	0,18
Certificate verzi	0,279	MWh	20,24	3,85
Total factură curentă			**314,71**	**59,79**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				374,50
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				1,80

Vă rugăm să achitați suma de 374,50 Lei până la data de 03.01.2023.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalitățile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenței facturii. Depășirea acestui termen conduce la perceperea penalităților începând cu prima zi după scadență, până la data achitării integrale a facturii.

Facturi în sold

Facturi în sold	Număr factură	Dată emitere	Dată scadență	Valoare cu TVA [Lei]
Factură curentă	150015145545	23.12.2022	03.01.2023	374,50
Factură restantă	120015622191	23.11.2022	05.12.2022	365,45
Sold total [Lei]				739,95

Aceste informații au menirea de a vă aminti că facturile de mai sus sunt neplătite la data de 22.12.2022. Am aprecia dacă v-ați achita datoriile în următoarele zile. Dacă ați achitat deja facturile restante, nu luați în considerare această notă.

Vă mulțumim!

Adresă loc de consum:
Cornu, Str. Cornu , 107175
Denumire loc de consum:
Cod client: 1004497168
Cod loc de consum: 5004134685
Cod punct măsură: 594030100003210729
Număr contract: 3025734207
Număr contract prosumator:

Preț energie produsă și livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuție [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preț mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuție cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 150015145545

Cod loc de consum: 5004134685

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preţ unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.11.2022 - 30.11.2022	279,000	kWh	1,04672	292,03	55,49
Acciză necomercială	01.11.2022 - 30.11.2022	0,279	MWh	5,42000	1,51	0,29
Contribuţie cogenerare	01.11.2022 - 30.11.2022	279,000	kWh	0,00333	0,93	0,18
Certificate verzi	01.11.2022 - 30.11.2022	0,279	MWh	72,53695	20,24	3,85
Total factură curentă cu TVA [Lei]						374,50
Valoare penalităţi din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						1,80

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#6033055/1	01.11.2022-30.11.2022	Energie electrică activă	16.101,0000	16.380,0000	279,000
#6033055/1	01.11.2022-30.11.2022	Er inductivă măsurată	60,0000	60,0000	0,000
#6033055/1	01.11.2022-30.11.2022	Er capacitivă măsurată	1.478,0000	1.501,0000	23,000

AT 32

220323826822001100166159860010000365919

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII
BUN DE PLATĂ
Suma 3659,19 lei
Refuz ..... lei
Numele și prenumele PRIMARIA CORNU
Data CUI/CIF: 14178882 29.12.2022
Semnătura

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Județul Prahova

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Târgu Mureș, Mureș

Clienți Business Market
Regiunea Sud
Șoseaua Sibiului 2
557260 Șelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Cod încasare
MS EON	citire distribuitor	110016615986	23.12.2022	03.01.2023	2203238268

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	2.726,000	kWh	2.853,36	542,13
Acciză energie electrică	2,726	MWh	14,77	2,81
Contribuție cogenerare	2.726,000	kWh	9,08	1,73
Certificate verzi	2,726	MWh	197,74	37,57
Total factură curentă			**3.074,95**	**584,24**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				**3.659,19**
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				**17,58**

Vă rugăm să achitați suma de 3.659,19 Lei până la data de 03.01.2023.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalitățile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenței facturii. Depășirea acestui termen conduce la perceperea penalităților începând cu prima zi după scadență, până la data achitării integrale a facturii.

Facturi în sold

Facturi în sold	Număr factură	Dată emitere	Dată scadență	Valoare cu TVA [Lei]
Factură curentă	110016615986	23.12.2022	03.01.2023	3.659,19
Factură restantă	120015622172	23.11.2022	05.12.2022	3.464,30
Sold total [Lei]				7.123,49

Aceste informații au menirea de a vă aminti că facturile de mai sus sunt neplătite la data de 22.12.2022. Am aprecia dacă v-ați achita datoriile în următoarele zile. Dacă ați achitat deja facturile restante, nu luați în considerare această notă.

Vă mulțumim!

Adresă loc de consum:	Cornu, Str. Mihai Viteazul 209, 107175
Denumire loc de consum:	
Cod client:	1004497168
Cod loc de consum:	5004134687
Cod punct măsură:	594030100003230321
Număr contract:	3025734212
Număr contract prosumator:	

Preț energie produsă și livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuție [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preț mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuție cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 110016615986

Cod loc de consum: 5004134687

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preţ unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.11.2022 - 22.11.2022	2.726,000	kWh	1,04672	2.853,36	542,14
Acciză necomercială	01.11.2022 - 22.11.2022	2,726	MWh	5,42000	14,77	2,81
Contribuţie cogenerare	01.11.2022 - 22.11.2022	2.726,000	kWh	0,00333	9,08	1,73
Certificate verzi	01.11.2022 - 22.11.2022	2,726	MWh	72,53695	197,74	37,57
Total factură curentă cu TVA [Lei]						3.659,19
Valoare penalităţi din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						17,58

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#21002298/1	01.11.2022-22.11.2022	Energie electrică activă	8.250,0000	10.976,0000	2.726,000
#21002298/1	01.11.2022-22.11.2022	Er inductivă măsurată	0,0000	0,0000	0,000
#21002298/1	01.11.2022-22.11.2022	Er capacitivă măsurată	1.649,0000	2.149,0000	500,000

PT 31 Muscel

220323842022001500151455460010000239472

CERTIFICĂM ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII
BUN DE PLATĂ
Suma 2394,72 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Iacobescu N
Data 29.12.2022
Semnătura

PRIMARIA CORNU
CUI/CIF: 14178882
/-/

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Judeţul Prahova

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureş, Mureş

Clienţi Business Market
Regiunea Sud
Şoseaua Sibiului 2
557260 Şelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factura	Dată emitere	Dată scadentă	Cod incasare
MS EON	citire distribuitor	150015145546	23.12.2022	03.01.2023	2203238420

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	1.784,000	kWh	1.867,35	354,79
Acciză energie electrică	1,784	MWh	9,67	1,84
Contribuţie cogenerare	1.784,000	kWh	5,94	1,13
Certificate verzi	1,784	MWh	129,41	24,59
Total factură curentă			**2.012,37**	**382,35**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				2.394,72
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				11,51

Vă rugăm să achitaţi suma de 2.394,72 Lei până la data de 03.01.2023.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalităţile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenţei facturii. Depăşirea acestui termen conduce la perceperea penalităţilor începând cu prima zi după scadenţă, până la data achitării integrale a facturii.

Facturi în sold

Facturi în sold	Număr factură	Dată emitere	Dată scadenţă	Valoare cu TVA [Lei]
Factură curentă	150015145546	23.12.2022	03.01.2023	2.394,72
Factură restantă	120015622192	23.11.2022	05.12.2022	2.116,61
Sold total [Lei]				4.511,33

Aceste informaţii au menirea de a vă aminti că facturile de mai sus sunt neplătite la data de 22.12.2022. Am aprecia dacă v-aţi achita datoriile în următoarele zile. Dacă aţi achitat deja facturile restante, nu luaţi în considerare această notă.

Vă mulţumim!

Adresă loc de consum:	Cornu, Str. Cornu 1022, 107175
Denumire loc de consum:	
Cod client:	1004497168
Cod loc de consum:	5004134699
Cod punct masura:	594030100003230338
Număr contract:	1004497168/2022.10/000001/0
Număr contract prosumator:	

Preţ energie produsă şi livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuţie [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preţ mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuţie cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 150015145546

Cod loc de consum: 5004134699

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preț unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.11.2022 - 30.11.2022	1.784,000	kWh	1,04672	1.867,35	354,80
Acciză necomercială	01.11.2022 - 30.11.2022	1,784	MWh	5,42000	9,67	1,84
Contribuție cogenerare	01.11.2022 - 30.11.2022	1.784,000	kWh	0,00333	5,94	1,13
Certificate verzi	01.11.2022 - 30.11.2022	1,784	MWh	72,53695	129,41	24,59
Total factură curentă cu TVA [Lei]						2.394,72
Valoare penalități din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						11,51

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#21005691/10	01.11.2022-30.11.2022	Energie electrică activă	497,6000	676,0000	1.784,000
#21005691/10	01.11.2022-30.11.2022	Er inductivă măsurată	0,3000	0,4000	1,000
#21005691/10	01.11.2022-30.11.2022	Er capacitivă măsurată	162,1000	214,0000	519,000

PT 20 Nuca

2203238413220015001514553900100001135

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII
BUN DE PLATĂ
Suma 1136,63 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Ioanuș P
PRIMARIA CORNU 29.12.2022
Semnătura
/-/

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Judeţul Prahova

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureş, Mureş

Clienţi Business Market
Regiunea Sud
Şoseaua Sibiului 2
557260 Şelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria / Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Cod încasare
MS EON / citire distribuitor	150015145539	23.12.2022	03.01.2023	2203238413

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	846,000	kWh	885,53	168,25
Acciză energie electrică	0,846	MWh	4,59	0,87
Contribuţie cogenerare	846,000	kWh	2,82	0,54
Certificate verzi	0,846	MWh	61,37	11,66
Total factură curentă			**954,31**	**181,32**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				1.135,63
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				5,46

Vă rugăm să achitaţi suma de 1.135,63 Lei până la data de 03.01.2023.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalităţile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenţei facturii. Depăşirea acestui termen conduce la perceperea penalităţilor începând cu prima zi după scadenţă, până la data achitării integrale a facturii.

Facturi în sold

Facturi în sold	Număr factură	Dată emitere	Dată scadenţă	Valoare cu TVA [Lei]
Factură curentă	150015145539	23.12.2022	03.01.2023	1.135,63
Factură restantă	120015622185	23.11.2022	05.12.2022	1.063,74
Sold total [Lei]				2.199,37

Aceste informaţii au menirea de a vă aminti că facturile de mai sus sunt neplătite la data de 22.12.2022. Am aprecia dacă v-aţi achita datoriile în următoarele zile. Dacă aţi achitat deja facturile restante, nu luaţi în considerare această notă.

Vă mulţumim!

Adresă loc de consum:	Cornu, Str. Cornu , 107175
Denumire loc de consum:	
Cod client:	1004497168
Cod loc de consum:	5004134682
Cod punct măsură:	594030100003230574
Număr contract:	1004497168/2022.10/000001/0
Număr contract prosumator:	

Preţ energie produsă şi livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuţie [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preţ mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuţie cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 150015145539

Cod loc de consum: 5004134682

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preț unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.11.2022 - 30.11.2022	846,000	kWh	1,04672	885,53	168,25
Acciză necomercială	01.11.2022 - 30.11.2022	0,846	MWh	5,42000	4,59	0,87
Contribuție cogenerare	01.11.2022 - 30.11.2022	846,000	kWh	0,00333	2,82	0,54
Certificate verzi	01.11.2022 - 30.11.2022	0,846	MWh	72,53695	61,37	11,66
Total factură curentă cu TVA [Lei]						1.135,63
Valoare penalități din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						5,46

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#20001010/1	01.11.2022-30.11.2022	Energie electrică activă	13.203,0000	14.049,0000	846,000
#20001010/1	01.11.2022-30.11.2022	Er inductivă măsurată	0,0000	0,0000	0,000
#20001010/1	01.11.2022-30.11.2022	Er capacitivă măsurată	2.648,0000	2.808,0000	160,000

CAMIN CULT

220323826922001100166159870010000037719

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII
BUN DE PLATĂ
Suma 377,19 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Iordache N
Data 29.12.2022
Semnătura

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Judeţul Prahova

PRIMARIA [illegible]
CUI/CIF: 14178882
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureş, Mureş

Clienţi Business Market
Regiunea Sud
Şoseaua Sibiului 2
557260 Şelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Cod incasare
MS EON	citire distribuitor	110016615987	23.12.2022	03.01.2023	2203238269

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	281,000	kWh	294,13	55,88
Acciză energie electrică	0,281	MWh	1,52	0,29
Contribuţie cogenerare	281,000	kWh	0,94	0,18
Certificate verzi	0,281	MWh	20,38	3,87
Total factură curentă			**316,97**	**60,22**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				**377,19**
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				1,81

Vă rugăm să achitaţi suma de 377,19 Lei până la data de 03.01.2023.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalităţile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenţei facturii. Depăşirea acestui termen conduce la perceperea penalităţilor începând cu prima zi după scadenţă, până la data achitării integrale a facturii.

Adresă loc de consum:
Cornu, Str. Eroilor 748, 107175
Denumire loc de consum:
Cod client: 1004497168
Cod loc de consum:
5004134698
Cod punct măsură:
594030100003229912
Număr contract:
1004497168/2022.10/000001/0
Număr contract prosumator:

Facturi în sold

Facturi în sold	Număr factură	Dată emitere	Dată scadenţă	Valoare cu TVA [Lei]
Factură curentă	110016615987	23.12.2022	03.01.2023	377,19
Factură restantă	120015622173	23.11.2022	05.12.2022	290,73
Sold total [Lei]				667,92

Aceste informaţii au menirea de a vă aminti că facturile de mai sus sunt neplătite la data de 22.12.2022. Am aprecia dacă v-aţi achita datoriile în următoarele zile. Dacă aţi achitat deja facturile restante, nu luaţi în considerare această notă.

Vă mulţumim!

TOTAL CĂMIN = 958,65 lei
(SA MAMBACXT45 AA4

Preţ energie produsă şi livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuţie [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preţ mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuţie cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 110016615987

Cod loc de consum: 5004134698

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preț unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.11.2022 - 24.11.2022	281,000	kWh	1,04672	294,13	55,88
Acciză necomercială	01.11.2022 - 24.11.2022	0,281	MWh	5,42000	1,52	0,29
Contribuție cogenerare	01.11.2022 - 24.11.2022	281,000	kWh	0,00333	0,94	0,18
Certificate verzi	01.11.2022 - 24.11.2022	0,281	MWh	72,53695	20,38	3,87
Total factură curentă cu TVA [Lei]						377,19
Valoare penalități din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						1,81

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#02678733/1	01.11.2022-24.11.2022	Energie electrică activă	16.264,0000	16.545,0000	281,000
#02678733/1	01.11.2022-24.11.2022	Er inductivă măsurată	2.300,0000	2.310,0000	10,000
#02678733/1	01.11.2022-24.11.2022	Er capacitivă măsurată	6.441,0000	6.556,0000	115,000

Gremlita

220323827322001100166159910010000002920

e·on

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Judeţul Prahova

PRIMARIA CORNU
CUI/CIF: 14178882
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureş, Mureş

Clienţi Business Market
Regiunea Sud
Şoseaua Sibiului 2
557260 Şelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria / Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Cod încasare
MS EON	110016615991	23.12.2022	23.12.2022	2203238273

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	-20,000	kWh	-20,94	-3,97
Acciză energie electrică	-0,020	MWh	-0,10	-0,02
Contribuţie cogenerare	-20,000	kWh	-2,05	-0,39
Certificate verzi	-0,020	MWh	-1,45	-0,28
Total factură curentă			**-24,54**	**-4,66**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				-29,20
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				-0,12

Vă rugăm să achitaţi suma de -29,20 Lei până la data de 23.12.2022.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55. Penalităţile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenţei facturii. Depăşirea acestui termen conduce la perceperea penalităţilor începând cu prima zi după scadenţă, până la data achitării integrale a facturii.

Facturi în sold

Facturi în sold	Număr factură	Dată emitere	Dată scadenţă	Valoare cu TVA [Lei]
Factură curentă	110016615991	23.12.2022		-29,20
Factură restantă	120015622177	23.11.2022	05.12.2022	266,27
Sold total [Lei]				237,07

Aceste informaţii au menirea de a vă aminti că facturile de mai sus sunt neplătite la data de 22.12.2022. Am aprecia dacă v-aţi achita datoriile în următoarele zile. Dacă aţi achitat deja facturile restante, nu luaţi în considerare această notă.

Vă mulţumim!

Adresă loc de consum:	Cornu, Str. Cornu 337, 107175
Denumire loc de consum:	
Cod client:	1004497168
Cod loc de consum:	5004134704
Cod punct măsură:	594030100003229332
Număr contract:	3025734240
Număr contract prosumator:	

Preţ energie produsă şi livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuţie [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preţ mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuţie cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 110016615991

Cod loc de consum: 5004134704

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preț unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.10.2022 - 31.10.2022	-196,000	kWh	1,04672	-205,16	-38,98
Acciză necomercială	01.10.2022 - 31.10.2022	-0,196	MWh	5,42000	-1,06	-0,20
Contribuție cogenerare	01.10.2022 - 31.10.2022	-196,000	kWh	0,01696	-3,32	-0,63
Certificate verzi	01.10.2022 - 31.10.2022	-0,196	MWh	72,53695	-14,22	-2,70
Energie activă consumată	01.10.2022 - 17.11.2022	79,000	kWh	1,04672	82,69	15,71
Energie activă consumată	18.11.2022 - 30.11.2022	97,000	kWh	1,04672	101,53	19,29
Acciză necomercială	01.10.2022 - 17.11.2022	0,079	MWh	5,42000	0,43	0,08
Acciză necomercială	18.11.2022 - 30.11.2022	0,097	MWh	5,42000	0,53	0,10
Contribuție cogenerare	01.10.2022 - 31.10.2022	51,000	kWh	0,01696	0,86	0,16
Contribuție cogenerare	01.11.2022 - 17.11.2022	28,000	kWh	0,00333	0,09	0,02
Contribuție cogenerare	18.11.2022 - 30.11.2022	97,000	kWh	0,00333	0,32	0,06
Certificate verzi	01.10.2022 - 17.11.2022	0,079	MWh	72,53695	5,73	1,09
Certificate verzi	18.11.2022 - 30.11.2022	0,097	MWh	72,53695	7,04	1,34
Total factură curentă cu TVA [Lei]						-29,20
Valoare penalități din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						-0,12

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#6040702/1	01.10.2022-17.11.2022	Energie electrică activă	19.301,0000	19.380,0000	79,000
#6040702/1	18.11.2022-30.11.2022	Energie electrică activă	19.380,0000	19.477,0000	97,000
#6040702/1	01.10.2022-17.11.2022	Er inductivă măsurată	0,0000	7.507,0000	7.507,000
#6040702/1	18.11.2022-30.11.2022	Er inductivă măsurată	7.507,0000	0,0000	99.992.493,000
#6040702/1	01.10.2022-17.11.2022	Er capacitivă măsurată	0,0000	9,0000	9,000
#6040702/1	18.11.2022-30.11.2022	Er capacitivă măsurată	9,0000	0,0000	99.999.991,000

Primăria

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, REGULARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII
BUN DE PLATĂ
Suma 1240,31 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Ioniță N
Data 29.12.2022
Semnătura

2203238414220015001514554000100000124031

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Judeţul Prahova

PRIMARIA CORNU
CUI/CIF: 14178882
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureş, Mureş

Clienţi Business Market
Regiunea Sud
Şoseaua Sibiului 2
557260 Şelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Cod încasare
MS EON	citire distribuitor	150015145540	23.12.2022	03.01.2023	2203238414

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	924,000	kWh	967,17	183,76
Acciză energie electrică	0,924	MWh	5,01	0,95
Contribuţie cogenerare	924,000	kWh	3,08	0,59
Certificate verzi	0,924	MWh	67,02	12,73
Total factură curentă			**1.042,28**	**198,03**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				1.240,31
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				5,96

Vă rugăm să achitaţi suma de 1.240,31 Lei până la data de 03.01.2023.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalităţile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenţei facturii. Depăşirea acestui termen conduce la perceperea penalităţilor începând cu prima zi după scadenţă, până la data achitării integrale a facturii.

Facturi în sold

Facturi în sold	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Valoare cu TVA [Lei]
Factură curentă	150015145540	23.12.2022	03.01.2023	1.240,31
Factură restantă	120015622186	23.11.2022	05.12.2022	1.400,68
Sold total [Lei]				2.640,99

Aceste informaţii au menirea de a vă aminti că facturile de mai sus sunt neplătite la data de 22.12.2022. Am aprecia dacă v-aţi achita datoriile în următoarele zile. Dacă aţi achitat deja facturile restante, nu luaţi în considerare această notă.

Vă mulţumim!

Adresă loc de consum:
Cornu, Str. Eroilor 750, 107175
Denumire loc de consum:
Cod client: 1004497168
Cod loc de consum: 5004134701
Cod punct măsură: 594030100003229356
Număr contract: 1004497168/2022.10/000001/0
Număr contract prosumator:

Preţ energie produsă şi livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuţie [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preţ mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuţie cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 150015145540

Cod loc de consum: 5004134701

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preț unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.11.2022 - 30.11.2022	924,000	kWh	1,04672	967,17	183,76
Acciză necomercială	01.11.2022 - 30.11.2022	0,924	MWh	5,42000	5,01	0,95
Contribuție cogenerare	01.11.2022 - 30.11.2022	924,000	kWh	0,00333	3,08	0,59
Certificate verzi	01.11.2022 - 30.11.2022	0,924	MWh	72,53695	67,02	12,73
Total factură curentă cu TVA [Lei]						1.240,31
Valoare penalități din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						5,96

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#1318846/1	01.11.2022-30.11.2022	Energie electrică activă	76.072,0000	76.996,0000	924,000
#1318846/1	01.11.2022-30.11.2022	Er inductivă măsurată	8.895,0000	8.964,0000	69,000
#1318846/1	01.11.2022-30.11.2022	Er capacitivă măsurată	15.481,0000	15.752,0000	271,000

Primaria

220323837621001500151 REGULARIZARE 0000641477

BUN DE PLATA
Suma 414,77 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Ouaru N
Data 29.12.2022
Semnătura

PRIMARIA CORNU
CUI/CIF: 14178882
/-/

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Judeţul Prahova

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureş, Mureş

Clienţi Business Market
Regiunea Sud
Şoseaua Sibiului 2
557260 Şelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Cod încasare
MS EON	Estimare	150015145536	23.12.2022	03.01.2023	2203238376

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	309,000	kWh	323,44	61,44
Acciză energie electrică	0,309	MWh	1,67	0,32
Contribuţie cogenerare	309,000	kWh	1,03	0,20
Certificate verzi	0,309	MWh	22,41	4,26
Total factură curentă			**348,55**	**66,22**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				414,77
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				1,99

Vă rugăm să achitaţi suma de 414,77 Lei până la data de 03.01.2023.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalităţile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenţei facturii. Depăşirea acestui termen conduce la perceperea penalităţilor începând cu prima zi după scadenţă, până la data achitării integrale a facturii.

Facturi în sold

Facturi în sold	Număr factură	Dată emitere	Dată scadenţă	Valoare cu TVA [Lei]
Factură curentă	150015145536	23.12.2022	03.01.2023	414,77
Factură restantă	120015622182	23.11.2022	05.12.2022	387,18
Sold total [Lei]				801,95

Aceste informaţii au menirea de a vă aminti că facturile de mai sus sunt neplătite la data de 22.12.2022. Am aprecia dacă v-aţi achita datoriile în următoarele zile. Dacă aţi achitat deja facturile restante, nu luaţi în considerare această notă.

Vă mulţumim!

Adresă loc de consum:
Comu, Str. Eroilor 750, 107175
Denumire loc de consum:
Cod client: 1004497168
Cod loc de consum: 5004134694
Cod punct măsură: 594030100003229363
Număr contract: 1004497168/2022.10/000001/0
Număr contract prosumator:

Preţ energie produsă şi livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuţie [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preţ mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuţie cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 150015145536

Cod loc de consum: 5004134694

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preț unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.11.2022 - 24.11.2022	309,000	kWh	1,04672	323,44	61,45
Acciză necomercială	01.11.2022 - 24.11.2022	0,309	MWh	5,42000	1,67	0,32
Contribuție cogenerare	01.11.2022 - 24.11.2022	309,000	kWh	0,00333	1,03	0,20
Certificate verzi	01.11.2022 - 24.11.2022	0,309	MWh	72,53695	22,41	4,26
Total factură curentă cu TVA [Lei]						414,77
Valoare penalități din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						1,99

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#18101750927/1	01.11.2022-24.11.2022	Energie electrică activă	9.251,0000	9.560,0000	309,000
#18101750927/1	25.11.2022-30.11.2022	Energie electrică activă	9.560,0000	9.560,0000	0,000
#18101750927/1	01.11.2022-24.11.2022	Er inductivă măsurată	331,0000	343,0000	12,000
#18101750927/1	25.11.2022-30.11.2022	Er inductivă măsurată	343,0000	343,0000	0,000
#18101750927/1	01.11.2022-24.11.2022	Er capacitivă măsurată	362,0000	362,0000	0,000
#18101750927/1	25.11.2022-30.11.2022	Er capacitivă măsurată	362,0000	362,0000	0,000

Dizeuser ret.

220323837722001500151455370010000014228

CERTIFICAT ÎN PRIVINȚA REALITĂȚII, LARITĂȚII ȘI LEGALITĂȚII
BUN DE PLATĂ
Suma 142,28 lei
Refuz ..... lei
Nume și prenume Iovan N.
Data 29.12.2022
Semnătura PRIMĂRIA CORNU

PRIMARIA CORNU
Str. Cornu
107175, Cornu Judeţul Prahova

CUI/CIF: 14178882
/-/

E.ON Energie România S.A.
Bd.Pandurilor 42, et. 2, 540554,
Tîrgu Mureş, Mureş

Clienţi Business Market
Regiunea Sud
Şoseaua Sibiului 2
557260 Şelimbăr

T 0369 40 37 62
F 0369 40 37 67

eon.ro/myline

COD IBAN:
RO53BRDE270SV23904012700
BRD
RO27INGB0015000028188911
ING BANK
RO12TREZ5765069XXX007055
TREZORERIE (CUI 22124891)

Număr deranjamente
0800 150 044/0244 929

Factură fiscală

Seria	Tip factură	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Cod încasare
MS EON	Estimare	150015145537	23.12.2022	03.01.2023	2203238377

Produse facturate	Cantitate	u.m.	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie electrică activă	106,000	kWh	110,95	21,08
Acciză energie electrică	0,106	MWh	0,57	0,11
Contribuţie cogenerare	106,000	kWh	0,35	0,07
Certificate verzi	0,106	MWh	7,69	1,46
Total factură curentă			**119,56**	**22,72**
Total factură curentă cu TVA [LEI]				142,28
Valoare acciză energie electrică din total factură [LEI]				0,68

Vă rugăm să achitaţi suma de 142,28 Lei până la data de 03.01.2023.
Dorim să vă informăm că neachitarea facturii în termen de 55 zile calendaristice de la data emiterii facturii conduce la sistarea furnizării energiei electrice începând cu data de 55.
Penalităţile de întârziere, în cuantum de 0,02%/zi se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 zile calendaristice de la data scadenţei facturii. Depăşirea acestui termen conduce la perceperea penalităţilor începând cu prima zi după scadenţă, până la data achitării integrale a facturii.

Facturi în sold

Facturi în sold	Număr factură	Dată emitere	Dată scadentă	Valoare cu TVA [Lei]
Factură curentă	150015145537	23.12.2022	03.01.2023	142,28
Factură restantă	120015622183	23.11.2022	05.12.2022	127,70
Sold total [Lei]				269,98

Aceste informaţii au menirea de a vă aminti că facturile de mai sus sunt neplătite la data de 22.12.2022. Am aprecia dacă v-aţi achita datoriile în următoarele zile. Dacă aţi achitat deja facturile restante, nu luaţi în considerare această notă.

Vă mulţumim!

Adresă loc de consum:
Cornu, Str. Eroilor 751, 107175
Denumire loc de consum:
Cod client: 1004497168
Cod loc de consum: 5004134700
Cod punct măsură: 594030100003229295
Număr contract: 1004497168/2022.10/000001/0
Număr contract prosumator:

Preţ energie produsă şi livrată	
Tarif de transport [Lei/MWh]	37,420
Tarif de distribuţie [Lei/MWh]	joasă tensiune: 255,310
Preţ mediu ponderat CV [Lei/CV]	144,6598
Acciză scop comercial Lei/MWh	2,61
Acciză scop necomercial Lei/MWh	5,23

Temei legal

Ordin ANRE 76/02.11.2016- metodologie tarifare energie electrică reactivă
Ordinul ANRE nr.130/19.10.2022 - contribuţie cogenerare
Legea nr. 220/2008 - certificate verzi
Ordin ANRE 131/2021 - cota CV estimată - 0,5014313 CV/MWH

Anexă la factura nr. 150015145537

Cod loc de consum: 5004134700

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preț unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]	Valoare TVA (19%) [Lei]
Energie activă consumată	01.11.2022 - 30.11.2022	106,000	kWh	1,04672	110,95	21,08
Acciză necomercială	01.11.2022 - 30.11.2022	0,106	MWh	5,42000	0,57	0,11
Contribuție cogenerare	01.11.2022 - 30.11.2022	106,000	kWh	0,00333	0,35	0,07
Certificate verzi	01.11.2022 - 30.11.2022	0,106	MWh	72,53695	7,69	1,46
Total factură curentă cu TVA [Lei]						142,28
Valoare penalități din total factură [Lei]						0,00
Valoare acciză energie electrică din total factură [Lei]						0,68

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
#1450852/1	01.11.2022-30.11.2022	Energie electrică activă	3.892,0000	3.998,0000	106,000
#1450852/1	01.11.2022-30.11.2022	Er inductivă măsurată	0,0000	0,0000	0,000
#1450852/1	01.11.2022-30.11.2022	Er capacitivă măsurată	0,0000	0,0000	0,000

Distribuție Energie Electrică Romania – Sucursala Ploiesti
Str. Mărășești, Nr.44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova

Tel: +40 244 405 701
Fax: +40 244 405 704
office.prahova@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14542990
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J29/362/2002
www.distributie-energie.ro

Către COMUNA CORNU,

Referitor la **cererea de aviz de amplasament**, înregistrată cu nr. 3010231133035 / 08.11.2023 pentru **obiectivul**: **EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA UAT COMUNA CORNU,JUDETUL PRAHOVA PRIN INSTALAREA DE PANOURI SOLARE FOTOVOLTAICE DE PUTEREA DE 380KWP**
de la adresa: **CORNU,** sat **CORNU DE JOS**, strada **CAROL I**, nr. **FN**, bloc **-**, etaj **-**, apartament **-**, cod postal **107180**, numar cadastral **-**, judeţul **PRAHOVA**.

În urma analizării documentaţiei depuse suntem de acord cu realizarea obiectivului pe amplasamentul propus şi se emite:

AVIZ DE AMPLASAMENT FAVORABIL Nr. 3010231133035 / 10.11.2023

cu urmatoarele precizări:

1. Obiectivul nu este amplasat în zona de siguranță a rețelelor electrice de distribuție publică şi se încadrează în distanțele normate faţă de acestea.

2. În zonă **Exista** reţea electrică de distribuţie de **Medie tensiune|Joasa tensiune|Inalta tensiune -**.

3. Avizul de amplasament nu constituie aviz tehnic de racordare. Pentru obţinerea acestuia, în vederea racordării la reţeaua electrică de distribuţie a obiectivului sau creşterea puterii aprobate pentru acest obiectiv trebuie să solicitați la OD (operatorul de distribuție) avizul tehnic de racordare.
Prin cererea de aviz de amplasament ați solicitat racordarea obiectivului la rețeaua electrică de distribuție publică pentru o putere maxim simultan absorbită de **-** kW.

4. **Valabilitatea avizului de amplasament este până la 02.11.2025**, cu posibilitatea prelungirii cu durata de prelungire a valabilității Certificatului de urbanism, respectiv a Autorizaţiei de construire, cu condiţia de a nu se schimba elementele care au stat la baza emiterii lui.

5. Prezentul aviz de amplasament este valabil numai pentru amplasamentul obiectivului, conform planului nr. **02** şi a Certificatului de urbanism nr. **139** / **02.11.2023**

6. Tariful de emitere a avizului de amplasament este în valoare de **95.00** lei, fara TVA.

7. Instalaţiile de distribuţie aparţinând operatorului de distribuție au fost trasate orientativ pe planul de situaţie anexat.

8. În zonă **Nu exista** instalatii electrice ce nu aparţin operatorului de distribuție (sucursala PLOIESTI) este necesar sa vă adresaţi deţinătorilor acestor instalatii (Transelectrica, Hidroelectrica, Termoelectrica, alţi deţinători) **-** în vederea obţinerii avizelor de amplasament.

9. Săpăturile în zona traseelor de cabluri se vor face numai manual, cu asistenţă tehnică din partea operatorului de distribuție.

10. Executarea lucrărilor în apropierea instalatiilor operatorului de distribuție se va face cu respectarea strictă a condiţiilor din prezentul aviz, precum şi a normelor tehnice de protecţia muncii specifice. Beneficiarul lucrării, respectiv executantul, sunt răspunzători şi vor suporta consecinţele, financiare

sau de alta natură, ale eventualelor deteriorări ale instalaţiilor şi/sau prejudicii aduse utilizatorilor acestora ca urmare a nerespectării regulilor menţionate.

11. Alte precizări în funcţie de specificul obiectivului şi amplasamentul respectiv:

SE VA SOLICITA ASISTENŢĂ TEHNICĂ DIN PARTEA COR MTJT PLOIESTI + COR 110KV PLOIESTI. LUCRĂRILE NU VOR AFECTA FUNDAŢIILE, PRIZELE DE PĂMÂNT, STÂLPII, CONDUCTOARELE, IZOLATOARELE SAU ALTE INSTALATII AFERENTE LEA 0,4 KV + LEA 20 KV + LEA 110 KV DIN ZONĂ. ÎN CAZUL ÎN CARE SE LUCREAZĂ CU UTILAJE AGABARITICE SAU DE RIDICARE, SE VA SOLICITA RESPECTA DISTANTA DE MINIM 4m DNTRE UTILAJ SI LEA 0,4 KV + LEA 20 KV + LEA 110 KV. CONFORM NORMEI TEHNICE PRIVIND DELIMITAREA ZONELOR DE PROTECŢIE ŞI DE SIGURANŢĂ AFERENTE CAPACITĂŢILOR ENERGETICE, LEA 20 KV ARE UN CULOAR DE PROTECŢIE ŞI SIGURANŢĂ CU O LĂŢIME DE 24 M, IAR LEA 110 KV DE 37 M. SE VOR EFECTUA IN MOD OBLIGATORIU SONDAJE IN VEDEREA DETERMINARII CU EXACTITATE A TRASEULUI LES 20KV EXISTENT IN ZONA STUDIATA. IN ZONELE DE APROPIERE SI INTERSECTIE CU LES 20KV SE VOR FOLOSI DOAR MIJLOACE MANUALE DE SAPATURA. SUNTETI DIRECT RASPUNZATORI MATERIAL SI PENAL PENTRU LUCRARILE EXECUTATE CARE CONDUC LA DETERIORARI DE INSTALATII ELECTRICE, LA INTRERUPERI IN FURNIZAREA ENERGIEI ELECTRICE CONSUMATORILOR SI LA PRODUCEREA ACCIDENTELOR DE MUNCA. IN CAZUL IN CARE NU SE RESPECTA CONDITIILE MENTIONATE ANTERIOR, AVIZUL DEVINE NUL.

Director Sucursala **PLOIESTI** **Valentin Dumitru DECULESCU**	Sef S.A.R. **PLOIESTI** **Diana BALMUS**	Intocmit **Alexandru Bogdanel Bulareanu**

Distribuție Energie Electrică Romania
Sucursala Ploiesti

Distribuție Energie Electrică Romania – Sucursala Ploiesti
Str. Mărășești, Nr.44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova

Tel: +40 244 405 701
Fax: +40 244 405 704
office.prahova@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14542990
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J29/362/2002
www.distributie-energie.ro

Distribuție Energie Electrică Romania Sucursala Ploiesti
Str. Mărășești, Nr.44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova

Tel: +40 244 405 701
Fax: +40 244 405 704
office.prahova@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14542990
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J29/362/2002
www.distributie-energie.ro

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE nr. 3010231133085/data 14.11.2023

PENTRU LOCUL DE CONSUM SI PRODUCERE

Nr 3010231133085 din 14.11.2023

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **3010231133085** din data **09.11.2023**, având ca scop **Instalatie noua** adresată de **COMUNA CORNU**, pentru **CEF 380 kWp** ce aparţine **utilizatorului COMUNA CORNU** cu sediul în judeţul **PRAHOVA, - CORNU,** sat **-,** cod poştal **107180,** strada **EROILOR,** nr**. 6,** telefon **0735549501,** email **VICEPRIMARCORNU@PH.E-ADM.RO,** şi a analizării documentaţiei anexate acesteia, depusă complet la data **14.11.2023,**

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la reţelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, denumit în continuare Regulament, se

APROBĂ RACORDAREA LA REŢEAUA ELECTRICĂ

A locului de consum şi de producere
CEF 380 kWp

amplasat(ă) în judeţul **PRAHOVA**, **Comuna CORNU**, sat **CORNU DE JOS**, cod poştal **107180**, strada **CAROL I**, nr. **FN**, bloc **-**, scara **-**, ap. **-,** nr. cadastral **28808**, in conditiile mentionate in continuare.

1. Datele energetice ale locului de producere:

a) **Generatoare asincrone si sincrone:**

Nr. crt.	Nr. UG	Tipul UG (de exemplu, As, S)	Tip UG (T, H, E)	Un/UG (V)	Pn UG (kW)	Sn UG (kVA)	Pi total (kW)	U (kV)	Pmax produsă de UG (kW)	Pmin produsă de UG (kW)	Qmax (kVAr)	Qmin (kVAr)	Sevac (kVA)	Observaţii
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1		AS												
2		S												
TOTAL:					0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

NOTĂ: UG = unitate generatoare; As = asincron; S = sincron; T = termo; H = hidro; E = eolian; Un/UG = tensiune nominală la borne; U = tensiunea în punctul de racordare; Pn = putere activă nominală; Sn = putere aparentă nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; Pmin = putere activă minimă; Qmax = putere reactivă maximă evacuată de UG la Pmax; Qmin = putere reactivă minimă absorbită de UG la Pmax; Sevac = puterea aparentă aprobată pentru evacuare în reţea.

Mijloace de compensare a puterii reactive:

Nr. crt.	Tip echipament de compensare	Qn (kVAr)	Qmin (kVAr)	Qmax (kVAr)	Nr. trepte*	Observaţii

Distribuție Energie Electrică Romania Sucursala Ploiesti
Str. Mărășești, Nr.44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova

Tel: +40 244 405 701
Fax: +40 244 405 704
office.prahova@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14542990
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J29/362/2002
www.distributie-energie.ro

1	2	3	4	5	6	7
1						
2						

* Se completează dacă tipul de echipament de compensare utilizat are reglaj în trepte.

b) **Module generatoare de tip fotovoltaic:**

Nr. crt.	Nr. panouri	Tip panou	Pi panou (c.c.) (kW)	Pi total panouri (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumulatoare*) (Ah)	Pi total panouri pe 1 invertor (c.c.) (kW)	Observaţii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	678	SICRISTALIN	0,560	379,680	379,680		95,000	
2				0,000				
3				0,000				
4				0,000				
5				0,000				
TOTAL:			0,560	379,680	379,680	0,00	95,000	

*) Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulatoare.
Panou = panou fotovoltaic; Pi = putere activă instalată c.c. = curent continuu; Pmax = putere activă maximă.

Invertoare:

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un invertor (c.a.) (kV)	Pi invertor (c.a.) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah)	Pmax invertor (c.a.) (kW)	Pmax centrală formată din module generatoare (kW)	Observaţii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	4	SUN2000-100KTL-M3	0.4	100,000		400,000		
2						0,000		
3						0,000		
4						0,000		
5						0,000		
TOTAL:				100,000	0,00	400,000	0,000	

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulatoare/sisteme de stocare.
NOTĂ: Un = tensiune nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; c. a. = curent alternative.

c) **Sistem HVDC pentru MGCCC:**

Distribuție Energie Electrică Romania Sucursala Ploiesti
Str. Mărășești, Nr.44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova

Tel: +40 244 405 701
Fax: +40 244 405 704
office.prahova@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14542990
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J29/362/2002
www.distributie-energie.ro

Nr. crt.	Un c.a.* (kV)	Un c.c. (kV)	Un c.a./fază (kV)	Pmax abs (kW)	Pmax evac (kW)	Qmax abs (kVAr)	Qmax evac (kVAr)	Observaţii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

***** Un c.a. reprezintă tensiunea nominală în punctul de racordare.
NOTĂ: Un = tensiune nominală; c.c. = curent continuu; c. a. = curent alternativ; Pmax abs = putere activă maximă absorbită; Pmax evac = putere activă maximă evacuată; Qmax abs = puterea reactivă maximă absorbită; Qmax evac = puterea reactivă maximă evacuată.

d) Instalatie de stocare:

Tabelul 1

Nr. crt.	Tip IS*	Pi IS (kW)	Pmax evac IS (kW)	Pmax abs IS (kW)	Capacitate max totală stocată de IS (Ah)	Observaţii
1	2	3	4	5	6	7
1						

***** Instalaţie de stocare de tip electric (baterie Li-Ion), termic, cinetic.

Tabelul 2

Nr. crt.	Nr. de elemente de stocare	Pi/element de stocare (kW)	Capacitatea max/element de stocare (Ah)	Qmax evac în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax abs în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax evac în reg de descărcare*** (kVAr)	Qmax abs în reg de descărcare*** (kVAr)	Observaţii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

****** Regim de încărcare = regim de absorbţie de putere activă din reţea.
******* Regim de descărcare = regim de evacuare de putere activă în reţea.
NOTĂ: IS = instalaţie de stocare; Pi IS = putere activă instalată totală a instalaţiei de stocare (valoarea maximă între puterea momentană de încărcare şi de descărcare); Pi/element de stocare = putere activă instalată pe element de stocare; Pmax evac IS = putere activă maximă evacuată în reţea; Pmax abs IS = putere activă maximă absorbită din reţea; Capacitate max/element de stocare = capacitatea maximă pe element de stocare; Capacitate max totală stocată de IS = capacitatea maximă totală stocată de instalaţia de stocare; Qmax evac/abs în reg de încărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de încărcare; Qmax evac/abs în reg de descărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de descărcare.

-servicii interne (indiferent de sursa si calea de alimentare):
Puterea instalată kW
Puterea maximă absorbită kW

2. Puterea aprobata:

		Situaţia existentă în momentul emiterii avizului	Evoluţia puterii aprobate				
			Etapa I, valabilă de la data	Etapa a II-a, valabilă de la data	Etapa a III-a, valabilă de la data	Etapa a IV-a, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data
Puterea maximă simultană ce	(kW)		***0,000***	***0,000***	***0,000***	***0,000***	***380,000***

poate fi evacuata	(kVA)	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuata fără realizarea lucrărilor de întărire	(kW)						
	(kVA)						
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbita din retea	(kW)	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*380,000*
	(kVA)	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*0,000*	*422,222*

3. Descrierea succintă a soluţiei de racordare corelată cu evoluţia puterii aprobate, stabilita prin fisa de solutie nr. **3010231133085/14.11.2023** sau studiul de soluţie nr. avizat CTA DEER cu documentul nr. / :

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune ***-, la , LEA 20 KV COMARNIC ST. CAMPINA 30100301, - kV, - kVA***

b) Instalaţia de racordare existentă în momentul emiterii avizului: **-**

c) Lucrari pentru realizarea instalaţiei de racordare: **Se va inlocui stalpul 9b din derivatia SD1C tip SC15006 cu stalp SC15014 in fundatie turnata. Stalpul SC 15014 proiectat va fi echipat cu consola CIT 140, lanturi duble de intindere cu izolatori din material compozit, reanclansator automat telecomandat - Recloser 24 kV 630A, suport terminale de exterior pentru LES 20 kV cu set de descarcatori incorporati, instalatie de legare la pamant cu Rp<1 ohm.**

c') Lucrari pentru realizarea instalatiei de utilizare: **Se va poza LES 20 kV tip A2XSY 3x1x150/25 mmp, intre stalpul nr.9b tip SC 15014 nou plantat si PTAB 20/0,4 kV - 630 kVA, in lungime traseu L=500m.**
Montare PTAB 20/0,4 kV CEF Primaria Cornu .
Postul de transformare nou proiectat va fi amplasat pe proprietatea Primariei Cornu. Anvelopa va fi prevazuta cu trei compartimente: compartimentul celulelor de medie tensiune, compartimentul boxei de transformator si compartimentul de joasa tensiune.
Echiparea PTAB va fi cu ansamblu de celule medie tensiune 20 kV, 630A 16 kA/1s in urmatoarea configuratie:
- 1 buc. celula de linie „sosire LEA 20 kV Comarnic", cu izolatia barelor in aer si echipament de comutatîe in SF6, echipata cu separator de sarcina motorizat 48 Vcc, CLP actionat independent de actionarea separatorului de bare, indicatoare defecte monofazate si polifazate cu lampa externa, indicatoare prezenta tensiune cu contacte auxiliare, rezistente anticondens;
- 1 buc. celula de masura, cu izolatia barelor în aer, echipata cu:
• 3 x TT (20/V3) (0,1/V3) (0,1/V3)(0,1/3),cls. 0,2, cu sigurante fuzibile incorporate;
• 3 x TC 2x15/5/5/5 A clasa 0,2s legate la 1x15A, rezistente anticondens;
• circuite secundare de masura si contor pentru decontare clasa 0,2s montat in cutie masura pe peretele exterior al PTAB cu acces din exterior, sigilabile toate componentele grupului de masura
- 1 buc. celula de trafo „Trafo CEF" cu izolatie in aer, echipata cu separator de sarcina, motorizat 48V cc, sigurante cu disconector 20kV 20A si CLP actionat independent de actionarea separatorului de bare, rezistente anticondens;
- Transformator de putere cu pierderi reduse 20/0,4 kV 630 kVA;
- Tablou de distributie joasa tensiune CEF
La PTAB proiectat se va realiza o priza de pamant cu Rp < 1 ohm.
Centrala electrica fotovoltaica CEF 380 kWp Primaria Cornu are urmatoarele elemente:
• 678 buc panouri fotovoltaice Pp = 0,56 kW, Ptotp = 379,680 kW;
• 4 buc invertoare Pinv = 100 kW, Ptotinv = 400 kW.

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea reţelei electrice existente deţinute de operatorul de reţea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condiţiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform urmatoarelor categorii:

i. Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum in cauza: **-**

ii. Lucrări de întărire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de consum / de consum si de producere:

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune **20 KV**

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **grup de masura pe partea de medie tensiune 20 kV, in montaj indirect, amplasat in celula masura 20 kV PTAB proiectat, realizat cu:**
- contor electronic trifazat cu curba de sarcina, clasa de precizie 0,2s, dublu sens si sistem de telecitire pentru integrarea in sistemul de telegestiune existent la DEER SA - Sucursala Ploiesti.

- 3 x TT (20/V3) (0,1/V3) (0,1/V3)(0,1/3), cls. 0,2;
- 3 x TC 2x15/5/5/5 A clasa 0,2s legate la 1x15A;

Doearece punctul de masurare a energiei electrice este diferit fata de punctul de delimitare a instalatiilor, se va face corectia energiei real masurate, conform Ordinului presedintelui ANRE nr. 98/2021.

g) Punctul de delimitare a instalaţiilor este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la **de exploatare: la bornele de iesire din Recloserul 24 kV 630A. de proprietate: la clemele de racord in LEA 20kV COMARNIC, stp.9b**

g[1]) punctul de interfaţă (punctul de racordare a instalaţiilor de producere a energiei electrice la instalaţia de utilizare a locului de consum şi de producere) este stabilit la nivelul de tensiune ***0.4 kV***, la/în/pe ***tabloul de distributie general al consumatorului.***;

h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune ***20 kV*** la/în/pe ***clemele de racord in LEA 20KV COMARNIC, stp.9b.***

4. (1) Cerinţe pentru protecţiile şi automatizările la:

a) punctul de racordare:

b) punctul de delimitare a instalatiilor: **Releul numeric de protectie va fi prevazut cu urmatoarele functii:**

- protectie maximala de curent cu secionare de curent 50;
- protectie maximala de curent temporizata în doua trepte 51 ;
- protectie maximala de curent direcionala în 2 trepte 67;
- protectie maximala de curent homopolar temporizata 51N;
- protectie maximala de curent homopolar direc$onala 2 trepte 67N;
- protectie maximala de curent homopolarwattata temporizata 67Ns;
- protectie maximala de curent de secvema inversa temporizata 46;
- protectie maxîmala de tensiune homopolara 59N;
- protectie maximala de tensiune în 2 trepte 59;
- protectie minimala de tensiune 27;
- protectie de frecvena fmin 810 fmax 81 U;
- protectie la variaia rapida a frecventei (df/dt) 81R;
- masura (1, 11, P, Q, U, f)
- protectie împotriva refuzului de declanare a întreruptorului 50BF;
- protectie rapida la conectarea întreruptorului pe defect SOTF

c) punctul de interfata din reteaua utilizatorului: **se vor respecta cerinţele prevăzute la art. 14 din Ordinul preşedintelui ANRE nr.228/2018, cu modificările şi completările ulterioare, incidente protecţiilor de interfaţă.**

(2) Alte cerinţe, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform reglementarilor tehnice in vigoare):

a) de monitorizare şi reglaj**: Funcţia de protecţie Valoare Temporizare (s)**
Funcţia de protecţie de tensiune treapta I 1.15*Un, t=0.5s
Funcţia de protecţie de tensiune treapta II 0.85*Un, t=3.2s
Funcţia de protecţie de frecvenţă treapta I 52 Hz, t=0.5s
Funcţia de protecţie de frecvenţă treapta II 47.5 Hz , t=0.5s

b) interfeţele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziţie de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicaţii

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecţie, control şi automatizare din instalaţiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente aferente instalatiilor de producere a energiei electrice: **Energia electrica produsa va fi masurata de contorul/ grupul de masura montat in instalatia de utilizare, in cofret sigilabil.**

d) viteza de variaţie a frecvenţei şi intervalul de timp în care unitatea generatoare are capabilitatea de a rămâne conectată la reţea: **Domeniul de frecvenţe Durata de funcţionare**
47,5 Hz – 48,5 Hz Minimum 30 de minute
48,5 Hz – 49 Hz Minimum 30 de minute
49 Hz – 51 Hz Nelimitat
51,0 Hz – 51,5 Hz 30 de minute;

e) pentru sistemele HVDC: ;

f) pentru instalaţiile de stocare: **.**

g) limitări operaţionale:

i. descrierea tuturor situatiilor prevazute in studiul de solutie, care conduc la limitarea puterii evacuate:

ii. conditiile de limitare operationala a puterii evacuate (locul de amplasare a echipamentului, protectii si atumatizari, scheme, etc):

(3) Condiţii specifice pentru racordare

(4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanţelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/ locul de consum şi de producere din punctul de vedere al conformităţii tehnice cu cerinţele normelor şi codurilor tehnice:

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcţionării

6. Centralele, unităţile generatoare şi/sau instalaţiile de stocare şi/sau sistemele HVDC, după caz, trebuie să respecte cerinţele tehnice de proiectare, racordare şi de funcţionare prevăzute in reglementările tehnice în vigoare.

7.(1) In conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordarii la reteaua electrica, utilizatorul incheie contractul de racordare cu operatorul de retea si achita acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente prevazute de *Regulament**: conform art. 36 din Ordinul presedintelui ANRE nr. 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare.***

8.(1) Valoarea tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalaţiei de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este **193970,00** lei, inclusiv TVA, rezultata din urmatoarele componente: Tariful de proiectare: ***0,00*** lei (faza SF) + ***11900,00*** lei (faza PTE) + ***3570,00*** lei (faza DTAC) + **0** lei (faza DE); componenta T_R: **154700,00** lei (utilaj) + ***23800,00*** lei (C+M) + ***0*** lei (Integrare SCADA) + ***0*** lei (grup masura); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM+SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = ***0,00*** lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM+SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = ***0,00*** lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = **0,00** lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(1.1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalaţiei de utilizare şi punerii sub tensiune a acestei instalaţii, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este Tu: **535,50** lei, inclusiv TVA.

(1.2) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire, stabilită conform reglementărilor în vigoare este **0,00** lei, inclusiv TVA, rezultata din urmatoarele componente: **0,00** lei (faza SF-Ti) + **0,00** lei (faza PTE-Ti) + **0,00** lei (faza DTAC-Ti) ; lucrari efective intarire: **0,00** lei (utilaj-Ti) + **0,00** lei (C+M-Ti) + **0,00** lei (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = **0,00** lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = **0,00** lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = **0,00** lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(2) Valoarea menţionată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condiţiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parţial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcţie de preţurile echipamentelor şi/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

9.(1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de reţea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului şi ale contractului de racordare, suma de **0,00** lei (inclusiv TVA), stabilită în fişa de calcul anexată, drept compensaţie băneasca.

(2) Utilizatorul va primi o compensaţie băneasca, dacă la instalaţia de racordare prevăzută la punctul 3 vor fi racordaţi şi alţi utilizatori, în condiţiile şi la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.

10.(1) În situaţia prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligaţia să constituie o garanţie financiară în favoarea operatorului de reţea, în valoare de ***0,00*** lei, reprezentând ***0,00*** % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:

(2) Termenul în care utilizatorul are obligaţia să constituie garanţia financiară prevăzută la alin. (1), situaţiile în care garanţia financiară poate fi executată de operatorul de reţea, precum şi situaţiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

(3) Suplimentar situaţiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de reţea execută garanţia financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de reţea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentaţiei complete prevăzute la art. 36 din *Regulament*, în termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.

11. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de reţea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. i şi - pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii.

(2) Termenul şi condiţiile de realizare de către operatorul de reţea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii) este influenţată de apariţia locurilor de consum/de consum şi de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcţionare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a reţelei electrice care nu pot fi finanţate de operatorul de reţea în perioada imediat următoare sunt în valoare de lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. i şi lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii.

(5) În situaţia în care, din următoarele motive: operatorul de reţea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalaţiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunţarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de reţea; În acest caz, utilizatorul şi operatorul de reţea încheie contractul de racordare cu obligaţia operatorului de reţea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1).

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de reţea pentru lucrările de întărire a reţelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiţii al operatorului de reţea. În condiţiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de reţea printr-o modalitate convenită între părţi, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare, cu excepţia cazului în care utilizatorul suportă costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 12 alin. (4).

12. (1) Pentru proiectarea şi executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 3 lit. c), operatorul de reţea încheie un contract de achiziţie publică pentru proiectarea şi/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziţie publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea şi/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalităţi:

a) de către operatorul de reţea cu un anumit proiectant şi/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condiţiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de reţea, înainte de încheierea contractului de racordare;

b) de către utilizator cu un anumit proiectant şi/sau constructor atestat, ales de către acesta, în condiţiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de reţea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de reţea proiectează şi execută lucrările prevăzute la pct. 3 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziţie publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziţie publică.

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea şi/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se poate încheia de către operatorul de reţea şi cu un anumit proiectant şi/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condiţiile în care utilizatorul suportă integral, prin tarif de racordare, costul lucrărilor de întărire şi solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de reţea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(5) În situaţiile prevăzute la alin. (2) şi (4), tariful de racordare precizat la pct. 8 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator şi proiectantul şi/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator şi proiectantul şi/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(6) Instalaţiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanţate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora şi sunt exploatate de către operatorul de reţea, în baza unei convenţii-cadru iniţiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalaţiei de racordare recepţionate şi puse în funcţiune. Instalaţiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanţate de către operatorii de reţea sunt în proprietatea acestora.

13.(1) Lucrările pentru realizarea instalaţiei de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalaţiei de utilizare, precum şi utilizatorul vor respecta normele şi reglementările în vigoare privind realizarea şi exploatarea instalaţiilor electrice.

14. Utilizatorul, cu excepţia prosumatorului care deţine locuri de consum şi de producere prevăzute cu instalaţii de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată prevăzută la art. 14 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, încheie convenţia de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaţionale prin dispecer, condiţiile de exploatare şi întreţinere reciprocă a instalaţiilor, reglajul protecţiilor, executarea manevrelor, intervenţiile în caz de incidente.

15.(1) Cerinţele standardelor de performanţă pentru serviciile prestate de operatorul de distribuţie şi de operatorul de transport şi de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuităţii serviciului şi la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiţii minime pe care respectivul operator de reţea are obligaţia să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuţie sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuţie sau de standardul de transport, operatorii de reţea acordă utilizatorilor compensaţii, în condiţiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situaţia în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condiţiile existenţei şi funcţionării corecte a instalaţiei de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcţionării instalaţiei de automatizare: **-** secunde.

(3) Informaţiile privind monitorizarea continuităţii şi calităţii comerciale a serviciului de distribuţie sunt publicate şi actualizate în fiecare an de către operatorul de reţea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa www.distributie-energie.ro.

(4) Prosumatorii care deţin instalaţii de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată prevăzută la art. 14 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, asigură accesul operatorului de reţea în incinta/zona în care sunt amplasate instalaţiile de producere pentru verificarea de către operator a calităţii tehnice a energiei electrice livrate în reţea, în aceleaşi condiţii cu cele prevăzute în Procedură.

16.(1) În cazul în care utilizatorul deţine echipamente sau instalaţii la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice şi/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligaţia ca prin soluţii proprii, tehnologice şi/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenţie, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situaţia în care, din cauza specificului activităţilor desfăşurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante şi acesta consideră că este necesară o siguranţă în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de reţea, prezentată la punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

17.(1) În scopul asigurării unei funcţionări selective a instalaţiilor de protecţie şi automatizare din instalaţia proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de reţea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalaţiilor din amonte.

(2) Echipamentul şi aparatajul prin care instalaţia de utilizare se racordează la reţeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuţia şi exploatarea instalaţiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale şi turismului nr. 2.741/2011.

18.(1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcţionării

instalaţiilor şi receptoarelor speciale (cu şocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalaţiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbaţiile instalaţiilor şi receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) Utilizatorul are obligaţia de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/injecţiei de energie reactivă din/în reţeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalaţiilor şi/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum şi de producere. Neîndeplinirea acestei condiţii determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

(3) În situaţia de excepţie în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacţionată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecţia energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de reţea cu pierderi, situate între punctul de măsurare şi punctul de delimitare, sunt: **LES 20 kV tip A2XSY 3x1x150/25 mmp L=500m**

19.(1) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menţionată la punctul 2, dacă nu intervine anterior una dintre situaţiile prevăzute la alin. (2).

(2) Prezentul aviz tehnic de racordare îşi încetează valabilitatea în următoarele situaţii:

a) Până la încheierea contractului de racordare, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanţiei financiare prevăzute la punctul 10;

b) în termen de ***12*** luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;

c) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

d) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizaţiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;

e) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (11) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;

f) la încetarea valabilităţii acordurilor/autorizaţiilor şi/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitive.

20. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de reţea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

21.(1) Materialele şi echipamentele care se utilizează la realizarea instalaţiei derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerinţele din specificaţiile tehnice DEER. Celelalte materiale şi echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificaţii tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalaţiei, să îndeplinească cerinţele specifice de fiabilitate şi siguranţă.

(2) Alte condiţii: **Lucrarea se va putea executa numai dupa avizarea in CTE-R SROR Ploiesti a documentatiilor tehnico-economice faza PTE pentru instalatiile de racordare, respectiv utilizare, elaborate de catre o societate atestat ANRE pentru astfel de lucrari.**

Semnături autorizate,

Director Sucursala Ploiesti **Valentin Dumitru DECULESCU**	**Şef S.A.R.** **Diana BALMUS**	**Serviciu A.R.** **Adrian Mitrea**

Decizia etapei de evaluare initiala
Nr. 16964/08.11.2023

Ca urmare a solicitării depuse de **COMUNA CORNU** prin **Nicolae Ionescu - viceprimar,** cu sediul in comuna Cornu, sat Cornu de Jos, strada Bulevardul Eroilor, nr.16, judetul Prahova, pentru proiectul: **„EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA UAT COMUNA CORNU, JUDETUL PRAHOVA PRIN INSTALAREA DE PANOURI SOLARE FOTOVOLTAICE CU PUTEREA DE 380KWP”**, cu amplasamentul in comuna Cornu, sat Cornu de Jos, strada Carol I, nr. cadastral 28808, inregistrată la APM Prahova cu nr.16964/08.11.2023,

- în urma analizării documentaţiei depuse, a localizării amplasamentului în planul de urbanism şi în raport cu poziţia faţă de arii protejate, zone-tampon, monumente ale naturii sau arheologice, zone cu restricţii de construit, zona costieră;
- având în vedere că:

-proiectul intra sub incidenţa Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice şi private asupra mediului, fiind incadrat in anexa nr. 2 la pct.3 a);

-proiectul propus nu intră sub incidenţa art. 28 din OUG nr.57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei şi faunei sălbatice, aprobata cu modificari si completari prin Legea nr. 49/2011 cu modificarile si completarile ulterioare;

-proiectul propus nu intra sub incidenta prevederilor art. 48 si 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificarile si completarile ulterioare.

APM Prahova decide:

Necesitatea declansarii procedurii de evaluare a impactului asupra mediului pentru proiectul:

„EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA UAT COMUNA CORNU, JUDETUL PRAHOVA PRIN INSTALAREA DE PANOURI SOLARE FOTOVOLTAICE CU PUTEREA DE 380KWP”.

Pentru continuarea procedurii titularul va depune:

a) memoriul de prezentare completat conform continutului-cadru prevazut in anexa nr.5E la procedura;
b) anuntul public de depunere conform modelului din anexa nr.5G la procedura; anuntul se va publica in presa locala, la sediul autoritatii administratiei publice si pe pagina proprie de internet;
c) dovada achitarii tarifului aferent etapei de incadrare, 400 lei in contul RO 85 TREZ5215032XXX000234 sau la sediul APM Prahova.

DIRECTOR EXECUTIV,
Florin DIACONU

ŞEF SERVICIU A.A.A. ,
Gabriela MUNTEANU

Intocmit,
Adriana SOARE

DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

Nr. 478/16964 din 15.11.2023

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **COMUNA CORNU** prin **Nicolae Ionescu - viceprimar,** cu sediul in comuna Cornu, sat Cornu de Jos, strada Bulevardul Eroilor, nr.16, judetul Prahova, înregistrată la APM Prahova cu nr.16964/08.11.2023, completată cu nr. 17052/08.11.2023,

în baza Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice şi private aupra mediului şi a O.U.G. nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei şi faunei sălbatice, aprobată cu modificări şi completări prin Legea nr.49/2011, cu modificările şi completările ulterioare, APM Prahova decide, ca urmare a consultărilor desfăşurate în cadrul şedinţei CAT din data de 09.11.2023, că proiectul: **„EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA UAT COMUNA CORNU, JUDETUL PRAHOVA PRIN INSTALAREA DE PANOURI SOLARE FOTOVOLTAICE CU PUTEREA DE 380KWP"**, cu amplasamentul în comuna Cornu, sat Cornu de Jos, strada Carol I, nr. cadastral 28808, jud. Prahova - **nu se supune evaluării impactului asupra mediului, nu se supune evaluării adecvate şi nu se supune evaluării impactului asupra corpurilor de apă.**

Justificarea prezentei decizii:

I. Motivele care au stat la baza luării deciziei etapei de încadrare în procedura de evaluare a impactului asupra mediului sunt următoarele:

a) Proiectul se încadrează în prevederile Legii nr. 292/2018, Anexa nr. 2, pct. 3 a), *conform criteriilor de selectie pentru stabilirea efectuării evaluării impactului asupra mediului din Anexa nr. 3 ale aceleaşi hotărâri, nu se supune procedurii de evaluare a impactului asupra mediului.*

b) Caracteristicile proiectului:

- ***dimensiunea şi concepţia întregului proiect*:** suprafata totala pe care se va amplasa centrala eléctrica fotovoltaica are o suprafata de 1879 mp.

Puterea instalatiei fotovoltaice distribuite este de 381000 kW.

Centrala electrica fotovoltaica este compusa din 268 colectoare solare fotovoltaice, invertoare, tablouri de siguranta si protectie. Un container unde se vor monta echipamentele si se va face legatura printr-un cablu electric cu lungimea de 487 m la LES.

Platforme şi fundaţii

- Terenul utilizat trebuie să fie stabil, fără fenomene fizico – geologice de instabilitate sau degradare;
- Stratul de fundare, trebuie să fie bun de la cota -0,9m, încastrarea în acesta a fundaţiei fiind de minim 20cm;
- Presiunea convenţională pe stratul de fundare trebuie să asigure conform STAS 3300/2-85 de minim 35000daN/m2;
- Suportul pentru câmpul fotovoltaic şi fundaţia calculată exercită o presiune de 1050 daN/m2, deci solul pentru fundare la cota de -1m, va trebui să asigure o presiune convenţională de minim, conform STAS 3300/2-85, de 31000daN/m2.

Construcţii tehnologice – Se propune realizarea unei construcţii cu dublă funcţionalitate:

-adăpostirea personalului destinat supravegherii şi întreţinerii centralei fotovoltaice;

-instalarea calculatorului de supraveghere a funcţionării invertoarelor şi de semnalizare a avariilor instalaţiei şi a alarmelor de intruziune.

Constructia va fi de tip container care va fi prevazuta cu propria instalatie de producere a energiei electrice si a energiei termice din surse regenerabile:

Suportul pentru câmpul fotovoltaic

Pentru obţinerea unei producţii nominale se vor utiliza module fotovoltaice cu următoarele caracteristici:

- înclinaţia acestora (45°);
- modul de interconectare;
- evaluarea încărcărilor la acţiunea vântului conform Codului de proiectare NP-082-04;
- topografia terenului.

Sistemul de monitorizare – invertorul propus poate fi conectat la o staţie de supraveghere (caluculator PC) prin interfaţă RS 485, ETHERNET sau USB.

Invertorul are un Data Logger integrat, care stochează parametri de funcţionare ai acestuia. Aceşti parametri pot fi afişaţi pe displayul local al invetorului. Capacitatea de stocare a controlerului asigură înregistrarea principalilor parametri de funcţionare, la un interval de 5 minute, timp de un an de funcţionare. De asemenea invertorul are conectori externi pentru conectarea opţională a unui senzor de radiaţie solară şi a unui senzor de temperatură externă.

- ***riscurile de accidente majore şi /sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform informaţiilor ştiinţifice:*** *nu este cazul*

- ***riscurile pentru sănătatea umană (de ex. din cauza contaminării apei sau a poluării atmosferice):*** *nu este cazul.*

c) ***Amplasarea proiectului:***

- ***utilizarea actuală şi aprobată a terenurilor:*** - terenul pe care se execută lucrările este situat in intravilan, are categoria de folosintă: pasune, iar destinaţia este V - zona padure, conform Certificatului de Urbanism nr. 139/02.11.2023 emis de Primaria Cornu.

- ***bogăţia, disponibilitatea, calitatea şi capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa şi biodiversitatea, din zonă şi din subteranul acesteia***; - nu este cazul;

- ***capacitatea de absorbţie a mediului natural, acordându-se o atenţie specială urmatoarelor zone***:

- zone umede, zone riverane, guri ale râurilor; - nu este cazul;
- zone costiere şi mediul marin; - nu este cazul;
- zonele montane şi forestiere; - nu este cazul;
- arii naturale protejate de interes national, comunitar, international; - nu este cazul;
- zone clasificate sau protejate conform legislaţiei în vigoare: situri Natura 2000 desemnate în conformitate cu legislatia privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei si faunei salbatice; zonele prevazute de legislatia privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului national - Sectiunea a III-a - zone protejate, zonele de protectie instituite conform prevederilor legislatiei din domeniul apelor, precum si a celei privind caracterul si marimea zonelor de protectie sanitara si hidrogeologica; - nu este cazul;
- zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevazute de legislatia nationala si la nivelul Uniunii Europene si relevante pentru proiect sau în care se considera ca exista astfel de cazuri; - nu este cazul;
- zonele cu o densitate mare a populatiei; - nu este cazul;
- peisaje si situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic: - nu este cazul.

-este interzisa poluarea in orice mod a resurselor de apa;

-se vor respecta prevederile OUG 92/2021 privind regimul deseurilor, cu modificarile si completarile ulterioare;

-deseurile rezultate din lucrari se vor valorifica/elimina, pe masura acumularii lor, prin societati autorizate;

-privitor la protectia impotriva zgomotului: alegerea unor echipamente de munca adecvate, care sa emita cel mai mic nivel de zgomot posibil, folosirea de utilaje si mijloace de transport silentioase, reducerea la minim a traficului utilajelor in apropierea zonelor locuite;

-organizarea de santier se va realiza corespunzator din punct de vedere al facilitatilor si al protectiei factorilor de mediu prin ocuparea unor suprafete de teren cat mai mici;

-nu se vor stoca combustibili in organizarea de şantier;

-alimentarea cu carburanţi, repararea si întreţinerea mijloacelor de transport si a utilajelor folosite pe şantier se va face numai la societati specializate si autorizate;

-alegerea de trasee optime din punct de vedere al protecţiei mediului pentru vehiculele care transporta materiale de construcţie ce pot elibera in atmosfera particule fine; transportul acestor materiale se va realiza cu vehicule acoperite cu prelate şi pe drumuri care vor fi umezite;

-se vor imprejmui zonele unde se vor efectua lucrarile si se vor instala panouri de instiintare privind proiectul si perioada propusa pentru executarea acestora;

-la părăsirea incintei organizării de şantier, rotile autovehiculelor se vor curata;

-lucrarile de refacere a starii initiale se vor realiza respectand conditiile legii, printr-un proiect tehnic pentru lucrari de demolare/desfacere, prin dezafectarea platformelor si drumurilor realizate, prin replantarea spatiilor verzi afectate.

-respectarea tuturor avizelor solicitate prin Certificatul de Urbanism.

-solicitantul si proiectantul sunt direct raspunzatori de veridicitatea si corectitudinea datelor si informatiilor prezentate in documentatie.

Informarea si participarea publicului la procedura de reglementare

Autoritatea competenta pentru protectia mediului a asigurat si garantat accesul liber la informatie a publicului interesat/afectat de proiect.

Astfel, publicul a fost informat cu privire la depunerea solicitarii in vederea obtinerii acordului de mediu si asupra deciziei luate:

Autoritatea publică emitentă are obligaţia de a răspunde la plângerea prealabilă prevăzută la art. 22 alin. (1) în termen de 30 de zile de la data înregistrării acesteia la acea autoritate.

Procedura de soluţionare a plângerii prealabile prevăzută la art. 22 alin. (1) este gratuită şi trebuie să fie echitabilă, rapidă şi corectă.

Prezenta decizie poate fi contestată în conformitate cu prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice şi private asupra mediului şi ale Legii nr. 554/2004, cu modificările şi completările ulterioare.

Director Executiv,
Florin DIACONU

MINISTERUL MEDIULUI, APELOR ŞI PĂDURILOR * AGENŢIA DE PROTECŢIE A MEDIULUI PRAHOVA * PLOIEŞTI * ROMANIA *

Sef Serviciu A.A.A.,
Gabriela MUNTEANU

Intocmit,
Adriana SOARE

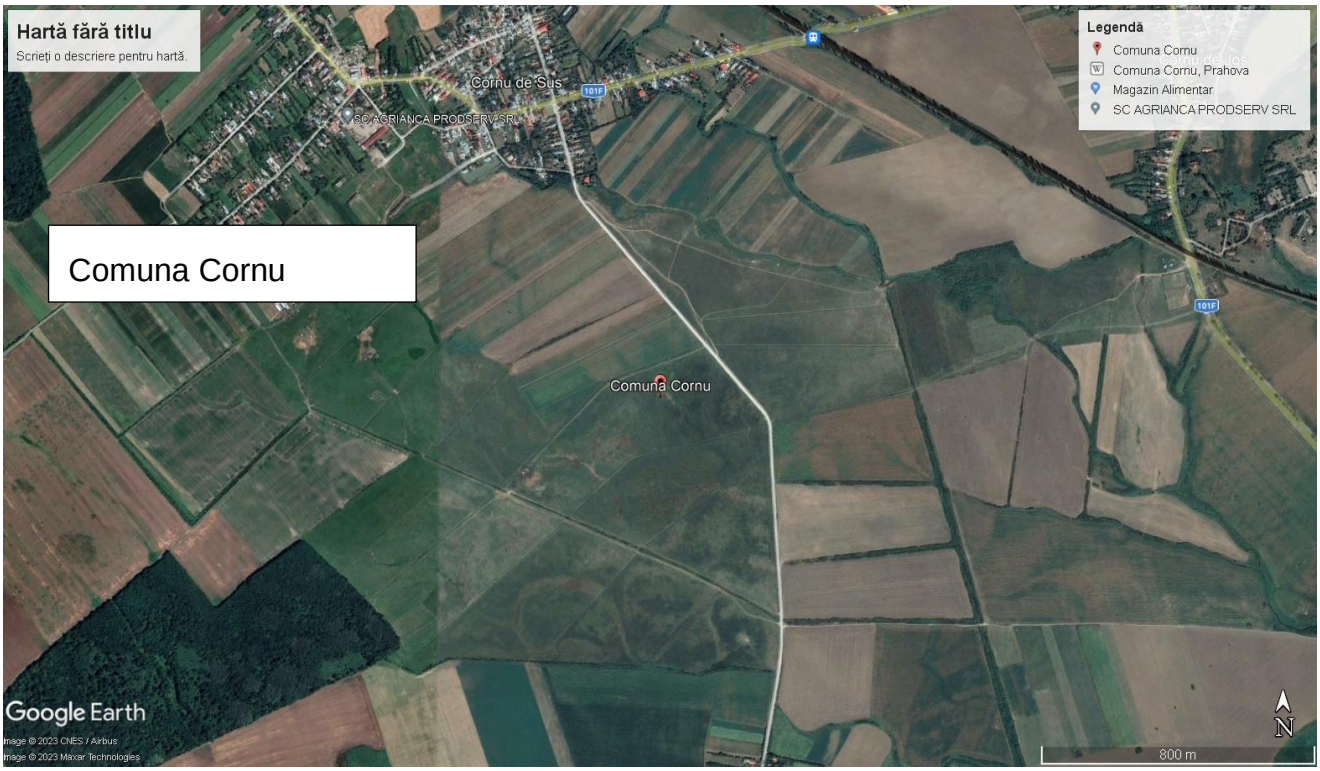
Alti indicatori specifici domeniului de activitate in care este realizata investitia, dupa caz		
ID	**Indicatori obligatorii la nivel de proiect**	**Unitate de măsură**
Indicatorul I.1 - realizare	Capacitate nou instalată de producere a energiei din surse regenerabile	0,38 MWp
Indicatorul I.2 - rezultat	Reducerea anuală a emisiilor de gaze cu efect de seră (scăderea anuală estimată a emisiilor de gaze cu efect de seră)	232 to CO2/an
Indicatorul I.3 - rezultat	Producţia medie de energie electrică din surse regenerabile	477 MWh/an
Indicatorul I.4 - rezultat	Producţia totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referinţă	7600 MWh
Indicatorul I.5 - rezultat	Factorul de capacitate al centralei electrice	14,33%

TRITECH GROUP Strada Poporului nr. 27, Constanta

Proiect Nr. 11953/2023

„Eficientizarea consumului de energie electrica la UAT COMUNA CORNU, JUDEȚUL PRAHOVA prin instalarea de panouri solare fotovoltaice cu puterea de 380 kWp”

Studiu de iradiație



Solicitant

Comuna Cornu, Jud. Prahova

Foaie de semnaturi

Intocmit:

SC TRITECH GROUP

Proiectant:

Ing. Craciunescu Dan



Borderou

Foaie de semnaturi 2

1. Introducere 4

1.1. Consideratii Generale 4

1.2. Date generale 5

2. Scopul studiului 7

3. Radiatia Solara 8

3.1. Consideratii Generale 8

3.2. Caracteristicile radiatiei solare 9

4. Iradiatia totala solara si unghiurile optime de inclinatie……12

4.1 Iradiatia solara pentru un plan orizontal…….....12

4.2 Iradiatia solara pentru unghiul de inclinare de 40 de grade……13

4.3. Valorile detaliate ale radiatiei si a temperaturii din timpul unei zile de referinta in functie de fiecare luna.....14

4.3.1. Consideratii generale 15

4.3.2. Luna Ianuarie 16

4.3.3. Luna Februarie 49

4.3.4 Luna Martie 82

4.3.5. Luna Aprilie 115

4.3.6. Luna Mai 147

4.3.7. Luna Iunie 180

4.3.8. Luna Iulie 213

4.3.9. Luna August 246

4.3.10. Luna septembrie 273

4.3.11. Luna Octombrie 306

4.3.12. Luna Noiembrie 339

4.3.13. Luna Decembrie 372

5. Utilizari ale energiei solare in domeniul energetic 405

5.1. Centrala electrica cu panouri fotovoltaice 405
5.2. Stalp de iluminat autonom cu panouri fotovoltaice 406
5.3. Apa calda menajera cu panouri solare de incalzit apa 407
6. Concluzii 408
6.1. Consideratii privind potentialul energetic solar al zonei 408
6.2. Recomandarile autorului 409

1. Introducere

1.1. Consideratii Generale

Strategia de dezvoltare economico-socială locală, prin consolidarea resurselor existente şi utilizarea unor resurse noi regenerabile furnizează stabilitate şi creştere economică sustenabilă. Prin utilizarea pe cât posibil a energiilor cu coeficient de emisie a dioxidului de carbon (CO2) negativ sau zero vom păstra lumea în care trăim curată astfel încât copiii şi urmaşii noştri să se poată bucura de natură aşa cum ne bucurăm şi noi în prezent.

Fiecare localitate are potenţialul său energetic propriu. Soarele, vântul, apele nu oferă aceeaşi energie fiecărui metru pătrat de pe Tera. Pentru a exploata la maximum resursele pe care le avem trebuie să le cunoaştem. Astfel vom investi inteligent şi vom elimina orice posibilitate de a da greş.

Acesta este rolul unei cercetări, a unei evaluări specializate: pentru a cunoaşte, într-un mod profesionist, datele necesare viitoarelor investiţii în domeniul energiei şi domeniile conexe. Niciodată nu s-a făcut o evaluare a întregului potenţial energetic al României. Pentru a obţine un profit sigur trebuie să cunoaştem potenţialul energetic şi să cunoaştem de asemenea efectele acestuia în practică prin simulările tehnico-economice.

Evaluarea energetică şi economico-energetică, fundamentează într-o notă de corectitudine şi legalitate orice investiţie în acest domeniu şi înlătură orice sursă de îndoială.

1.2. Date generale

Comuna Cornu este situată în județul Prahova, regiunea Muntenia, Romania, fiind formată din satele Cornu de Jos (reședința) și Cornu de Sus.

Așezată în nord – vestul județului Prahova, pe valea de mijloc a râului care poartă același nume, nu departe de locul unde masivul Gârbova își dă mâna cu Subcarpații curburii externe, comuna Cornu se învecinează cu Breaza – Nistorești, la nord, cu Câmpina, la sud, cu Voila, la est și cu Breaza – Podu Vadului, la vest, aflându-se la o depărtare de 90 km – nord de capitala țării și la 70 km – sud de municipiul Brașov.

Comuna Cornu se află la o distanță de aproximativ 40 de kilometri față de Ploiești, municipiul reședință de județ.

De sus, din vârful Sinoiului, de la altitudinea de 740,2 m, atât cât măsoară acesta, poți cuprinde cu privirea întreaga panoramă a comunei Cornu și a împrejurimilor sale. Tot aici este și locul de unde poți constata cu ușurință cum râurile care-i scaldă marginile – Câmpinița (la est și sud), Prahova (la vest), Valea Rea și Balița (de la est la vest) i-au modelat terasa pe care s-a înfiripat, în timp, așezarea cu nume latinesc, dându-i o formă aproape triunghiulară, cu pante abrupte la nord și est, și domoale în rest.

Comuna Cornu se află la o altitudine medie de 550 – 600 m.

În apropiere este DN1 – E60, care leagă capitala țării de Brașov. Prin comuna Cornu trece DJ205G, iar din acest drum se ramifică, în sudul comunei, DJ101R, care o leagă de Câmpina. În comuna Cornu nu există cale ferată, dar zona de nord a comunei este foarte apropiată de gara Breaza.



Numărul populației totale potrivit datelor Institutului Național de Statistică cu privire la ultimul recensământ (2011) este de 4516 locuitori.

Situația defalcată pe sate:

- 3456 locuitori în satul Cornu de Jos,
- 1060 locuitori în satul Cornu de Sus.

.

VECINI

- comuna Buda la vest,
- comuna Draganesti, la est,
- comuna Ciupelnita la nord,
- Comuna Gherghita la sud

Flora si fauna

Pădurile care se află în partea de est a comunei Cornu, pe versanții culmilor Dealul Frumos, Dealul Sinoiului, Piscul lui Iordan, Strajiștea și Plaiul Cornului ce coboară spre Valea Câmpiniței și spre Valea Oprii sunt formate predominant din fag, care ocupă cu precădere versanții umbriți și mai umezi, și gorun, pe versanții cu expoziție nordică și estică. În pătura erbacee apar orbalțul, piciorul caprei, brebeneii, untișorul. În rariști apar mesteceni, plopul tremurător, salcia căprească și alunul. Pe versanții vestici ce coboară spre Valea Câmpiniței predomină pajiști naturale cu asociații de păiușe și păiuș roșu, trifoi alb, pir, iarba câinelui și murul negru. Tot în aceste pajiști se întâlnesc o serie de graminee specifice acestui areal, ca ciocul berzei. Pe versantul sudic și estic al Dealului Groapele (440 m) apar plopi albi și negri și cătina albă, alături de care au fost plantați puieți de pin și molizi pentru a împiedica alunecările de teren din zona aflată chiar la intrarea în localitate. La marginea de nord-est a satul Cornu de Sus, pe versanții parțial erodați ai Dealului Strajiștea (740 m) s-au făcut plantații de salcâm ce fixează terenurile degradate și care vegetează în condiții bune, adaptabilitatea fiind bine receptată de mediu.

Pe dealuri cresc din abundență: cornul, alunul, măceșul. Pe marginea drumurilor care urcă pe dealuri, cresc rugi de mure. Prin poieni și păduri cresc fragi iar prin tufărișuri și poiene se găsesc măceșe și mure. Printre arborii din pădure, pe dealuri, izolați cât și prin grădini, crește foarte bine dudul. Atât pe dealuri, cât și prin păduri și pe luncă, cresc ca vegetație naturală o mulțime de plante medicinale: pojarnița (sunătoarea), romanița(mușețelul), coada șoricelului, izma (menta), nalba, pătlagina, socul, umbrișorul, rostopasca, etc.

În centrul comunei sunt aliniați pe două rânduri, teii plantați în urmă cu mai bine de 80 de ani, care străjuiesc maiestuos *centrul civic* al comunei. Parcul din centrul comunei, extins și modernizat în anul 2009 cuprinde două fântâni arteziene și 2 locuri de joacă pentru copii. Parcul dendrologic cu rol educativ înființat în anul 2009 cuprinde mai multe specii din flora autohtonă: 81 arbori, 296 puieți conifere, 314 puieți arbuști, flori perene și gazon.

Umanizarea treptată din cele mai vechi timpuri, a provocat defrișarea unor mari suprafețe de pădure, aceasta producând modificări și în lumea animalelor. Acest fapt s-a soldat cu restrângerea arealului unor specii, reducerea numărului de exemplare și chiar dispariția altora. Dintre mamifere, se pare că cele mai numeroase sunt vulpile, lucru dovedit de numărul mare al vizuinilor din Valea lui Sărăcilă și din Dealul Costișului. Alături de acestea se întâlnesc relativ frecvent iepurii, căprioarele și porcii mistreți. În anotimpul rece, după coborârea turmelor de oi de la munte, ca urmare a lipsei de hrană, își face apariția în pădurile din vecinătatea comunei, intrând uneori până în curțile locuitorilor de la margine și ursul brun, dar apariția acestuia are o frecvență foarte redusă. În trecut, în pădurile de fag și de gorun trăiau pisica sălbatică și jderul, astăzi ele având un areal mult mai restrâns

în pădurile compacte dinspre nord. Aici se întâlnesc însă o serie de mamifere rozătoare de mici dimensiuni, reprezentate prin diferite specii de șoareci, veverița și pârșul. Câteva veverițe, foarte prietenoase, și-au făcut culcușul în parcul din centrul comunei, unde se mai află și câțiva nuci bătrâni…O mare bogăție o constituie păsările sălbatice care populează pădurile și livezile, dar mai ales tufișurile: gaița, cucul, graurul, mierla, cintezoiul, pițigoiul, cioara, coțofana și ciocănitoarea.

.

2. Scopul studiului

Energia solară este utilizată direct sau indirect în diverse aplicaţii din domeniul energetic dar şi din alte domenii cum ar fi agricultură sau sănătate. în ordinea nu neapărat a importanţei aceste aplicaţii sunt:

- Generarea de energie electrică pe principiul fotovoltaic;
- Generarea de energie electrică pe principiul termic;
- Generarea de energie termică [încălzirea apei];
- Generarea de energie hidro, indirect - prin evaporarea apei din zonele joase;
- Generarea de energie din biomasă, indirect - soarele este un factor primar al creşterii plantelor;
- Generarea de energie eoliană, indirect - prin încălzirea unor mase de aer, acestea au tendinţa de a urca iar locul acestora este luat de alte mase de aer rece creându-se astfel vânturile;
- Creşterea plantelor [agricultură];
- Producţia de vitamina D şi metabolismul calciului în organismul uman [sănătate).

Practic, după cum se observă, soarele stă la baza tuturor formelor de producere a energiei regenerabile, precum şi la baza unor forme de producere a energiei nepoluante.

De aceea în cadrul acestui studiu ne vom concentra pe analiza iradiaţiei solare în zona de interes. Nu vom neglija însă şi alte forme de energie regenerabilă sau nepoluantă cum ar fi energia eoliană sau biomasa.

De asemenea, în scopul acestui studiu intră şi analiza tehnico-economică a implementării în diverse scopuri a unor tehnologii care utilizează formele de energie studiate cum ar fi:

- Iluminatul public autonom [fără conectare la Sistemul Energetic Naţional] cu ajutorul panourilor fotovoltaice;

• Prepararea apei calde menajere sau pentru centralele termice cu ajutorul panourilor solare de încălzit apa;

• Diminuarea consumului de energie din reţea cu ajutorul mini-centralelor cu panouri fotovoltaice sau cu ajutorul turbinelor eoliene de putere mică şi medie sau prin folosirea unui generator electric pe biomasă - sau un sistem hibrid care înglobează toate aceste tehnologii;

• Funcţionarea autonomă a pompelor de apă pentru zonele unde nu există posibilitatea de conectare la Sistemul Energetic Naţional sau pentru reducerea consumului din reţea.

Acest document cuprinde informaţii complete şi extensive despre iradiaţia solară la nivelul comunei Cornu şi aceste informaţii sunt acceptate de către Uniunea Europeană ca bază de calcul pentru performanţa sistemelor şi echipamentelor care utilizează energie solară. Prin urmare acest studiu poate să fie utilizat pentru orice studiu de fezabilitate care prevede echipamente ce folosesc energia solară.

De asemenea, informaţiile referitoare la iradiaţia solară din acest studiu mai pot fi folosite de către specialiştii în agricultură împreună cu alte informaţii meteorologice şi de sol pentru o estimare generală a potenţialului agricol din zonă.

3. Radiatia Solara

3.1. Consideratii Generale

Măsurarea radiaţiei solare la nivelul solului poate fi efectuată cu mai multe instrumente. Unul dintre cele mai folosite instrumente este pyranometrul. De obicei un pyranometru poate inregistra şi memora pentru o durată de timp radiaţia care vine de la soare precum şi iradiaţia care provine din atmosferă sau de la nori (radiaţia difuză).

Problemele cu acest tip de măsurători sunt multiple:

• în mod practic, pentru a avea o perspectivă completă asupra structurii de iradiaţie a unei poziţii geografice, măsurătorile trebuie să dureze cel puţin un an;

• Chiar şi dacă măsurătorile sunt efectuate pe perioada unui an, setul de date este extrem de slab - pentru o imagine precisă sunt necesari mai mulţi ani consecutivi;

• Aparatul va fi acoperit de praf sau umbrit in unele perioade datorită unor factori necunoscuţi (păsări, insecte, zăpadă, brumă etc.), probleme care de obicei cauzează

citirea unor valori mai mici decât în realitate - acest lucru necesită o supraveghere permanentă şi implicit costuri mari;

• Echipamentul se poate defecta sau datele înregistrate pot fi pierdute fapt ce ar invalida orice măsurătoare anterioară;

O altă metodă de măsurare a radiaţiei solare este cu ajutorul sateliţilor meteorologici geostaţionari. Aceştia măsoară radiaţia reflectată la nivelul solului sau a norilor. Pe baza acestor măsurători se pot face calcule destul de precise a radiaţiei la nivelul solului pe zone cu dimensiuni de aproximativ 3km x 3km şi pentru fiecare sfert de oră din fiecare zi a anului. Astfel se ajunge la o valoare medie a radiaţiei pentru mai mulţi ani, cu o rezoluţie extraordinar de bună.

în cadrul acestui studiu vom folosi un set de date strânse de sateliţii EUMTEMSAT (Organizaţia Europeană pentru Exploatarea Sateliţilor Meteorologici). Calculele preliminare pentru determinarea radiaţiei la sol în funcţie de informaţiile achiziţionate de sateliţi sunt făcute de CM-SAF (Instituţia de Aplicare a Informaţiilor din Satelit pentru Studiul Climei). CM-SAF este o instituţie în subordinea Ministerului Transportului şi Urbanismului din Germania.

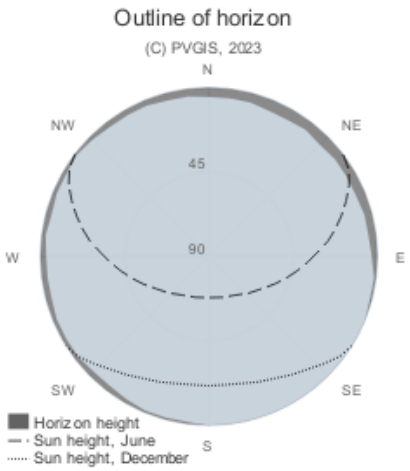
Baza de date se întinde pe 12 ani, din 1998 până în 2010 iar datele sunt calculate ca medie aritmetică. Se observă că informaţiile sunt actuale şi cuprinzătoare. Baza de date este girată de către IE-JRC-EC (Institutul pentru Energie al Centrului Comun de Cercetare subordonat Comisiei Europene).

Eroarea măsurată comparativ cu valorile citite la sol în diverse staţii este sub 5%. în urma măsurătorilor directe în teren a rezultat o abatere de +4.6% faţă de datele din satelit.

3.2. Caracteristicile radiatiei solare

Energia radiaţiei solare care ajunge la sol este variabilă atât pe parcursul unei zile cât şi pe parcursul unui an. Aceste variaţii se datorează mişcării de rotaţie a Pământului în jurul axei proprii, cât şi a înclinării axei Pământului faţă de planul de rotaţie în jurul soarelui.

Deoarece radiaţia solară este absorbită de atmosferă, radiaţia care ajunge la sol este cu atât mai puternică cu cât soarele se afla mai sus pe cer. în timpul verii, la prânz soarele poate fi observat în Comuna Cornu la o elevaţie de 90° însă în timpul iernii, la prânz soarele urcă doar până la 45° pe cer.



O problematică aparte, datorată variaţiei de energie solara diurnă şi anuală precum si a direcţiei din care vine lumina (de la est către vest la diferite elevaţii), este prezentarea valorilor iradiaţiei solare astfel încât aceste valori să poată fi utilizată practic în calculul de energie produsă şi pentru dimensionarea diverselor echipamente care utilizează energia solară.

Acest lucru se întâmplă deoarece în practică echipamentele pot fi montate în funcţie de condiţionările specifice din teren. Acest lucru înseamnă ca nu întotdeauna unghiul de orientare către soare va fi optim - adică de asa natură astfel încât suprafaţa de captare să fie maximă. Spre exemplu, un panou solar cu suprafaţa de 1.5 m2 va capta maximum de energie dacă razele soarelui cad perpendicular pe suprafaţa panoului. Dacă, în schimb, razele soarelui cad pe panou la un unghi de incidenţă de 45°, atunci energia captată de panou este doar 70% din energia maximă care poate fi captată.

Din aceste motive vom prezenta valorile iradiaţiei pentru mai multe scenarii:

- Iradiaţia în plan orizontal (kWh/m2) - valorile iradiaţiei care ar putea fi captată de un echipament amplasat paralel cu solul;
- Iradiaţia în plan vertical (kWh/m2) - valorile iradiaţiei care ar putea fi captată de un echipament amplasat vertical;
- Iradiaţia sub un anumit unghi – valorile iradiaţiei care ar putea fi captată de un echipament amplasat la unghiul specificat faţă de sol. De asemenea în acest caz vom prezenta şi unghiul optim - unghiul sub care un echipament amplasat va capta maximum de energie solară pe o anumită perioadă de timp (1 an, 1 luna);

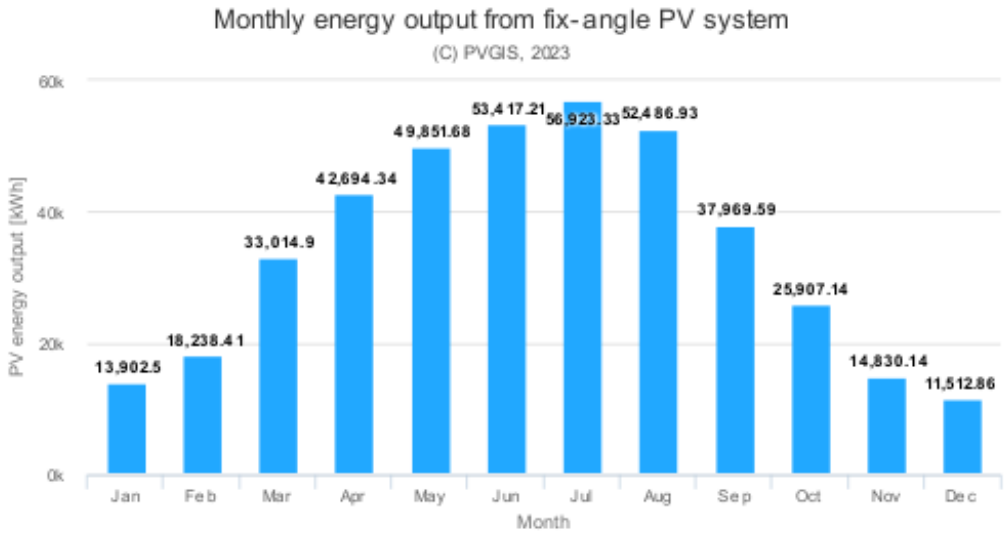
- Iradiaţia pe o singură axă mobilă - valorile iradiaţiei care ar putea fi captată de un echipament care este montat pe un ax orientat nord-sud dar care urmăreşte mişcarea soarelui;
- Iradiaţia pe 2-axe mobile - valorile iradiaţiei care ar putea fi captată de un echipament care urmăreşte poziţia soarelui (razele solare cad tot timpul perpendicular pe suprafaţa de captare).

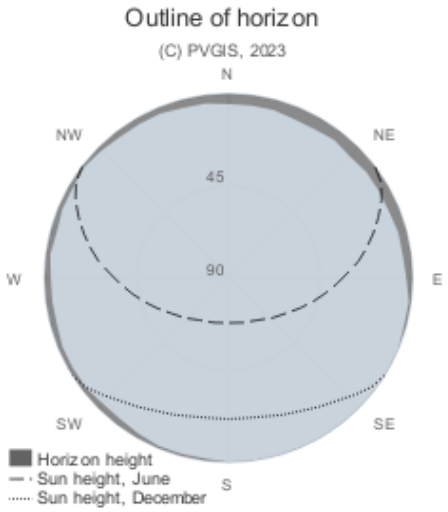
Doarece toate instrumentele de captare a energiei solare trebuie să fie orientate pe cât posibil spre sudul geografic, pentru toate valorile prezentate se consideră implicit orientarea Sud sau 0° azimut Sud.

4. Iradiatia totala solara si unghiurile optime de inclinatie.

4.1. Iradiatia solara pentru un plan orizontal

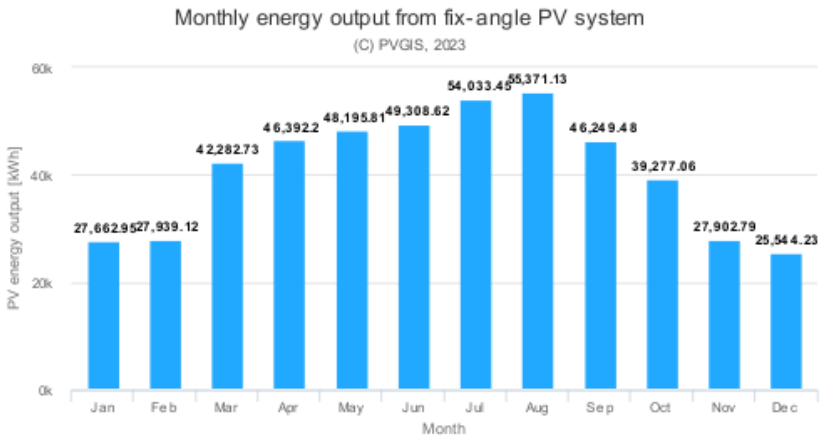
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	0
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	410749.04
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1352.02
Year-to-year variability [kWh]:	15834.84
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-4.09
Spectral effects [%]:	01.sept
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-22.1
PV electricity cost [per kWh]:	

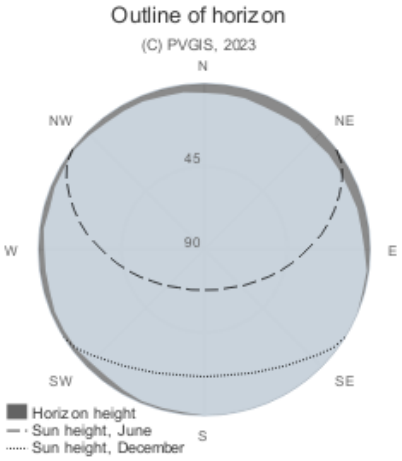




4.2. Iradiatia solara pentru unghiul de inclinare si unghiului optim 40°

Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	40
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	490159.56
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.89
Year-to-year variability [kWh]:	23151.58
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.77
Spectral effects [%]:	ian.26
Temperature and low irradiance [%]:	-6.7
Total loss [%]:	-21
PV electricity cost [per kWh]:	





4.3. Valorile detaliate ale radiatiei si a temperaturii din timpul unei zile de referinta in functie de fiecare luna

4.3.1. Consideratii generale

Informaţiile privind iradiaţia şi temperaturile provin de la sateliţii meteorologici ai reţelei EUTEMSAT care transmit datele meteo in fiecare luna. Ora precisă la care aceste informaţii au fost preluate apare în tabelele de mai jos.

Aceste informaţii sunt necesare pentru a avea o imagine completă asupra capacităţii de generare instantanee a diverselor echipamente care utilizează energia solară, spre exemplu puterea instantanee pentru panourile fotovoltaice sau capacitatea calorică pentru panourile de încălzit apa. Aceste capacităţi sunt necesare pentru o dimensionare corespunzătoare a sistemelor în funcţie de necesităţi.

Valorile calculate sunt medii multianuale (pentru ultimii 12 ani). Valorile reprezintă o zi tipică din luna respectivă. Valorile sunt exprimate în Wh/m2.

Traducerea şi explicaţia în limba română a textului din graficele afişate sunt prezentate mai jos:

- global clear-sky - iradiaţia incidenţă la unghiul de inclinaţie precizat dacă toate zilele din luna respectivă ar fi însorite;
- global real-sky - iradiaţia medie incidenţă la unghiul de inclinaţie precizat în funcţie şi de numărul de zile înorate a lunilor respective aşa cum au fost măsurate;
- global diff - iradiaţia care nu se datorează direct soarelui, ci reflexiei radiaţiei solare in atmosferă şi nori. Această valoare reprezintă valoarea iradiaţiei dacă soarele ar fi temporar in spatele unui nor;
- 2-axis track - iradiaţia incidenţă pentru un sistem cu 2 axe mobile;
- ambient temperature - variaţia temperaturii aerului;
- height of sun - elevaţia soarelui faţă de linia orizontului exprimată in grade. în grafice apare şi limita minimă şi maximă de la solstiţii;
- horizon outline - linia orizontului exprimată in grade.

Ora din tabele este ora solară locală. Pentru a face conversia între ora locală şi ora solară se folosesc următoarele formule:

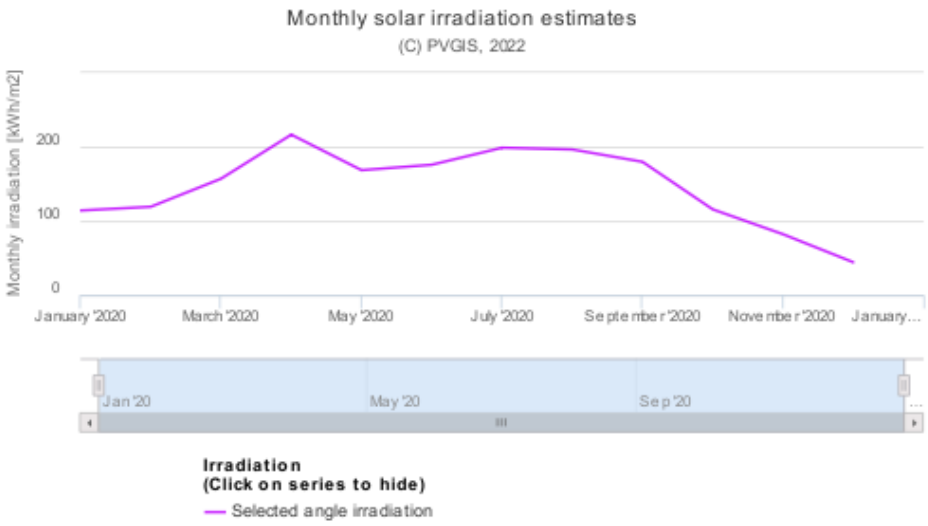
$$\mathbf{1ST = LT + \frac{4 \times (30 - LONG)}{60} + EoT}$$

$$\boldsymbol{EoT} = 9{,}87 \bullet \sin(2£) - 7{,}53 \bullet \cos(B) - 1{,}5 \blacksquare \sin(B)$$

$$\boldsymbol{B} = \frac{360}{} \text{ x } (z\text{-}81)\ 365$$

unde,

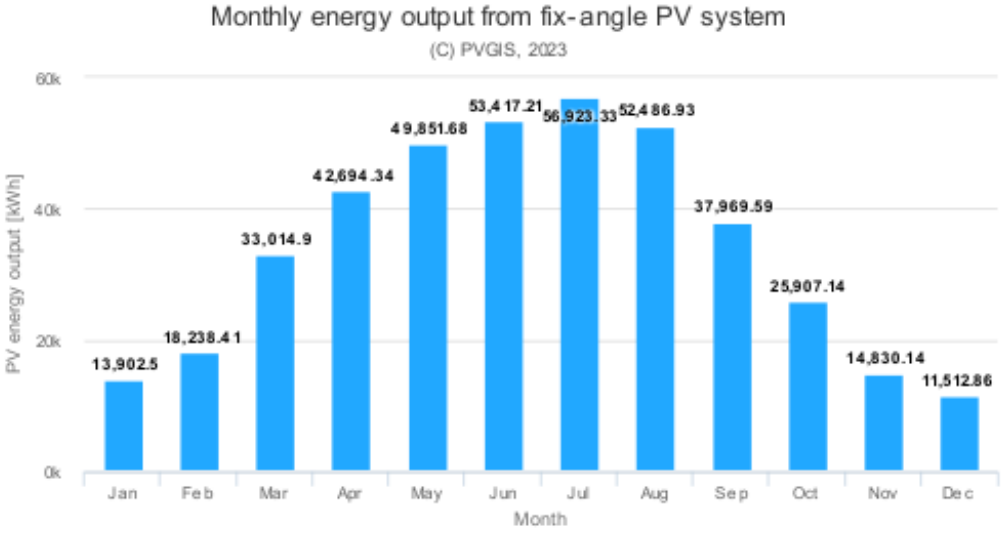
- LT - timpul local, corectat pentru ora de vară;
- EoT - coeficient de corecţie pentru excentricitatea orbitei şi înclinarea axei pământului; z - numărul zilei din an pentru care se face conversia.

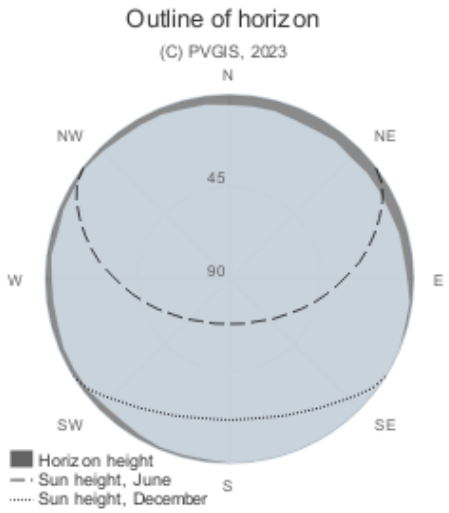


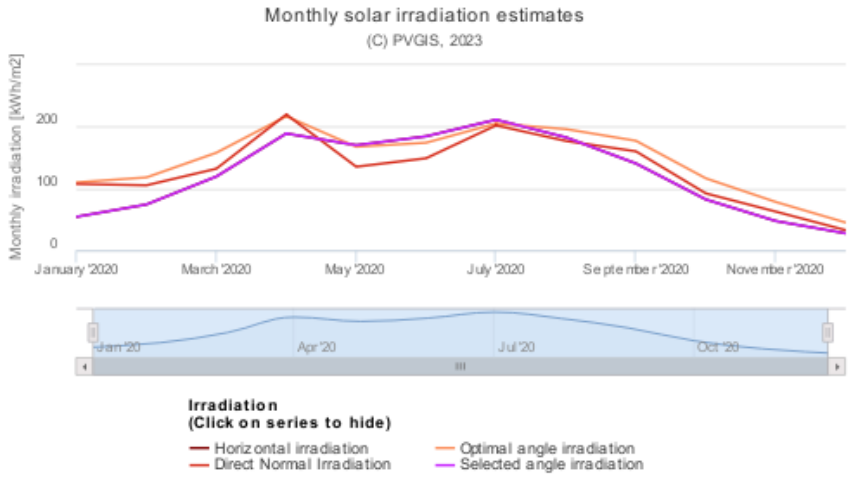
4.3.2. Luna Ianuarie

Unghiul de inclinare 0º

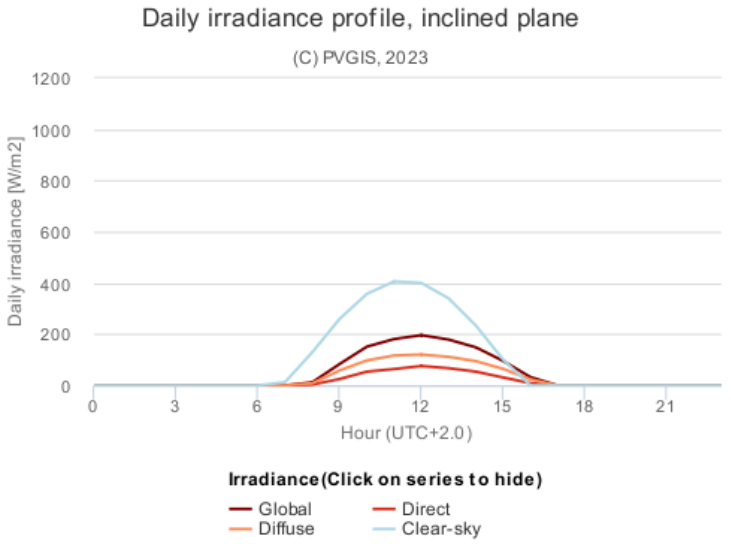
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	0
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	410749.04
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1352.02
Year-to-year variability [kWh]:	15834.84
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-4.09
Spectral effects [%]:	01.sept
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-22.1
PV electricity cost [per kWh]:	


Monthly energy output from fix-angle PV system
(C) PVGIS, 2023
PV energy output [kWh]
60k
40k
20k
0k
13,902.5
18,238.41
33,014.9
42,694.34
49,851.68
53,417.21
56,923.33
52,486.93
37,969.59
25,907.14
14,830.14
11,512.86
Jan
Feb
Mar
Apr
May
Jun
Jul
Aug
Sep
Oct
Nov
Dec
Month


Outline of horizon
(C) PVGIS, 2023
N
NW
NE
45
90
W
E
SW
SE
S
Horizon height
Sun height, June
Sun height, December


Monthly solar irradiation estimates
(C) PVGIS, 2023
Monthly irradiation [kWh/m2]
200
100
0
January '2020
March '2020
May '2020
July '2020
September '2020
November '2020
Jan '20
Apr '20
Jul '20
Oct '20
Irradiation
(Click on series to hide)
Horizontal irradiation
Direct Normal Irradiation
Optimal angle irradiation
Selected angle irradiation

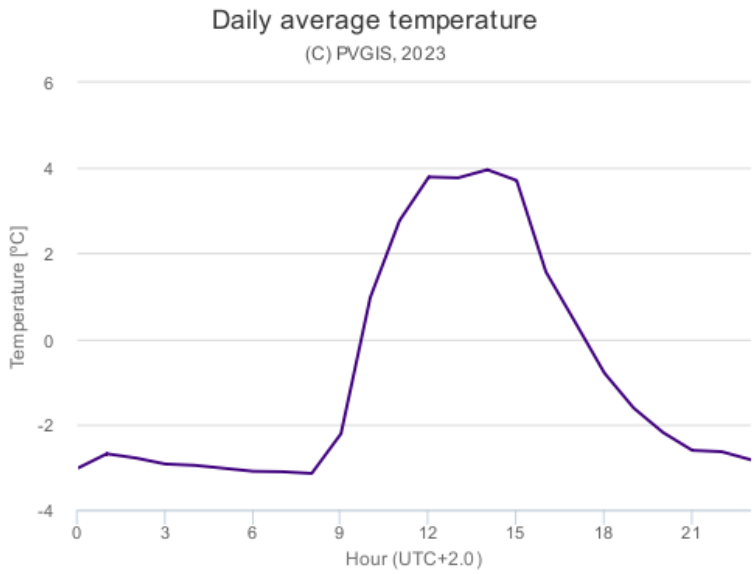
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	61
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	69.5
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	102.79
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	177.73
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.7
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	166.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	170.92
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	134.27
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	76.16
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	51.35
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	25.53



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	7	99	185	237	267	252	212	144	57	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	3	41	86	114	138	125	102	65	23	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	5	59	99	123	129	127	110	78	35	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	126	266	373	431	433	377	272	133	11	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

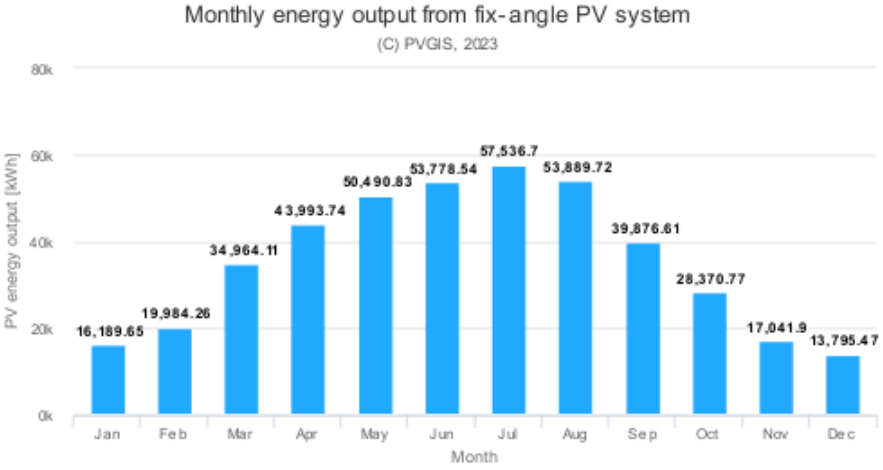
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-3.03	-2.69	-2.79	-2.93	-2.96	-3.03	-3.1	-3.11	-3.15	-2.22	0.97	2.77	3.79	3.77	3.95	3.71	1.57	0.39	-0.8	-1.62	-2.19	-2.61	-2.64	-2.83

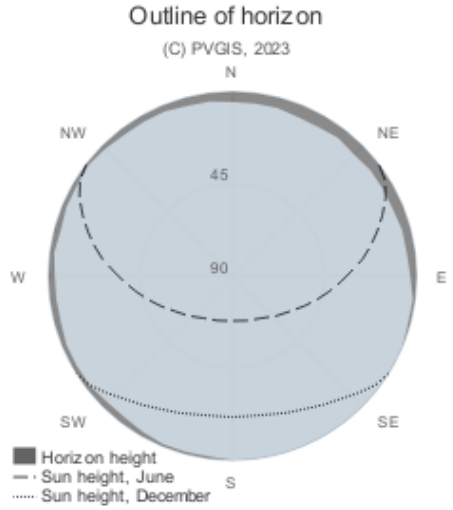
T2m: Daily average temperature [°C].

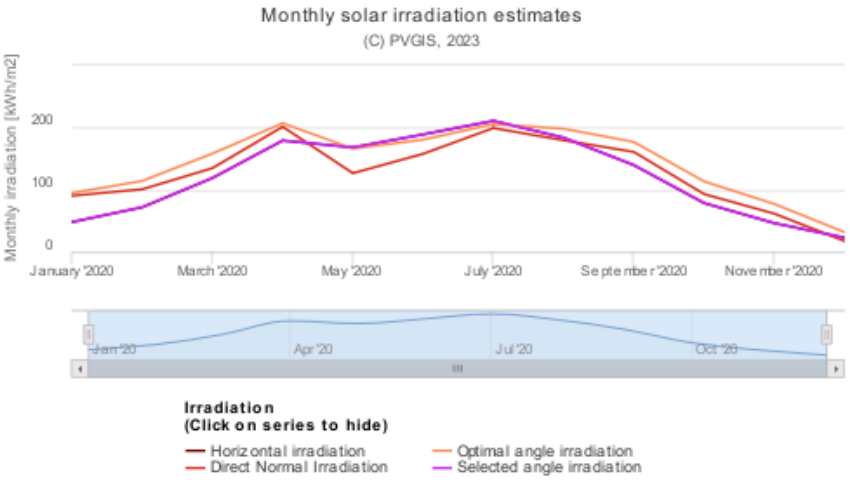
Luna Ianuarie

Unghiul de inclinare 5º

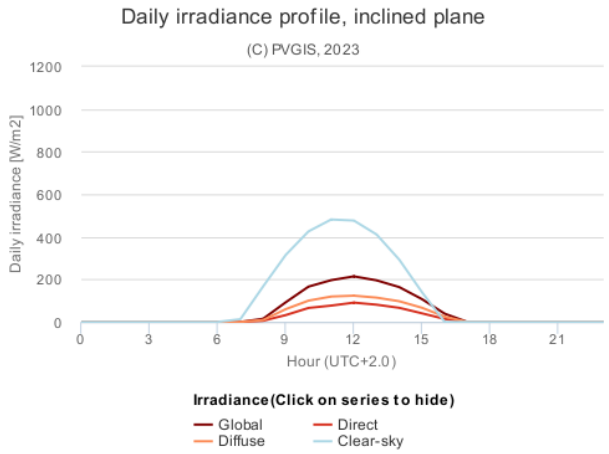
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	5
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	429912.28
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1409.25
Year-to-year variability [kWh]:	17160.86
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.75
Spectral effects [%]:	01.dec
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.78
PV electricity cost [per kWh]:	


Monthly energy output from fix-angle PV system
(C) PVGIS, 2023
PV energy output [kWh]
80k
60k
40k
20k
0k
16,189.65
19,984.26
34,964.11
43,993.74
50,490.83
53,778.54
57,536.7
53,889.72
39,876.61
28,370.77
17,041.9
13,795.47
Jan
Feb
Mar
Apr
May
Jun
Jul
Aug
Sep
Oct
Nov
Dec
Month


Outline of horizon
(C) PVGIS, 2023
N
NW
NE
45
90
W
E
SW
SE
S
Horizon height
Sun height, June
Sun height, December


Monthly solar irradiation estimates
(C) PVGIS, 2023
Monthly irradiation [kWh/m2]
200
100
0
January '2020
March '2020
May '2020
July '2020
September '2020
November '2020
Jan '20
Apr '20
Jul '20
Oct '20
Irradiation
(Click on series to hide)
Horizontal irradiation
Direct Normal Irradiation
Optimal angle irradiation
Selected angle irradiation

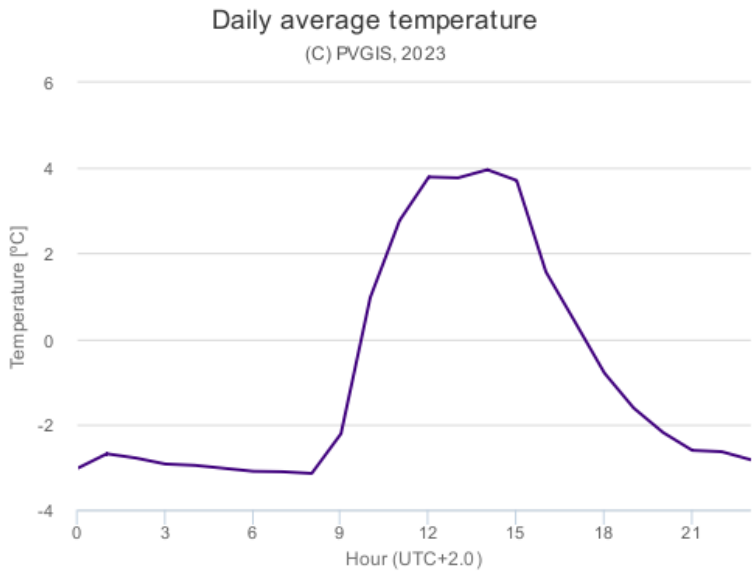
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	71.87
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	76.03
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	108.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	184.56
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.92
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.27
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	201.88
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	175.53
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	141.4
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	81.48
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	58.07
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	27.88



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	10	115	209	264	298	281	238	164	69	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	5	54	106	137	165	150	124	83	33	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	5	61	103	127	134	131	114	82	37	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	168	327	447	511	512	451	334	176	11	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

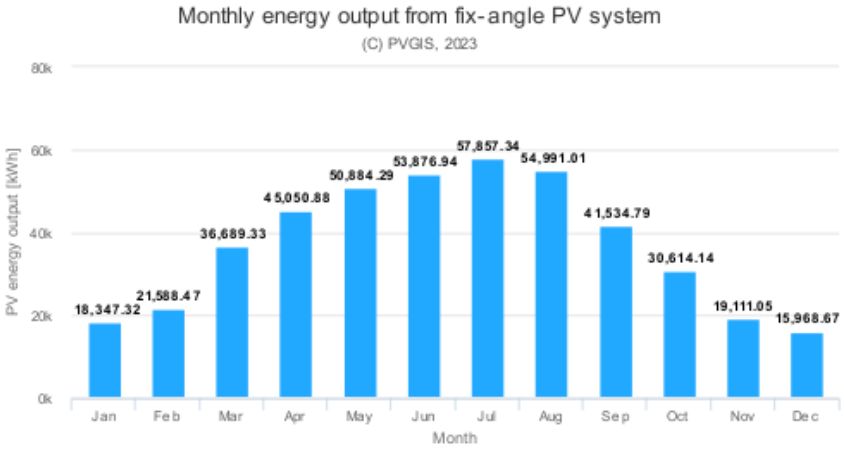
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-3.03	-2.69	-2.79	-2.93	-2.96	-3.03	-3.1	-3.11	-3.15	-2.22	0.97	2.77	3.79	3.77	3.95	3.71	1.57	0.39	-0.8	-1.62	-2.19	-2.61	-2.64	-2.83

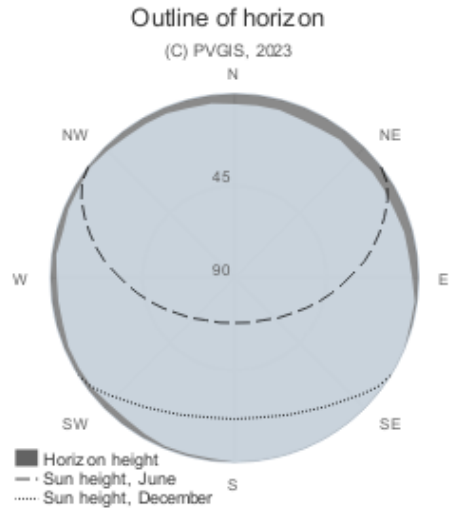
T2m: Daily average temperature [°C].

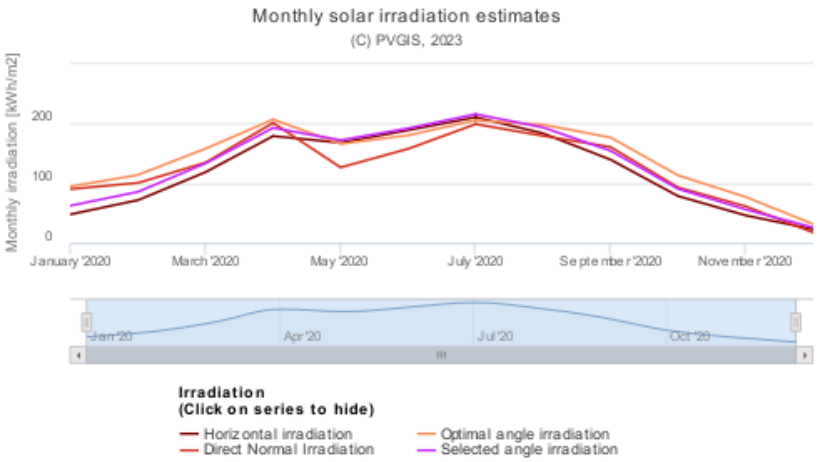
Luna Ianuarie

Unghiul de inclinare 10º

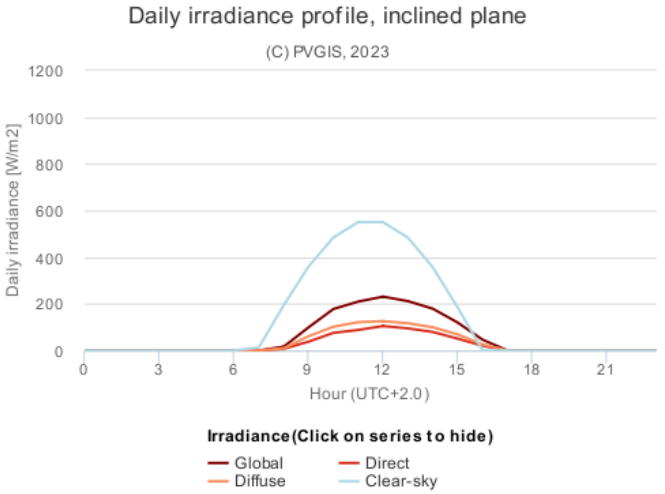
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	10
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	446514.24
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1459.42
Year-to-year variability [kWh]:	18386.87
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.49
Spectral effects [%]:	ian.15
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.55
PV electricity cost [per kWh]:	


Monthly energy output from fix-angle PV system
(C) PVGIS, 2023
PV energy output [kWh]
80k
60k
40k
20k
0k
18,347.32
21,588.47
36,689.33
45,050.88
50,884.29
53,876.94
57,857.34
54,991.01
41,534.79
30,614.14
19,111.05
15,968.67
Jan
Feb
Mar
Apr
May
Jun
Jul
Aug
Sep
Oct
Nov
Dec
Month


Outline of horizon
(C) PVGIS, 2023
N
NW
NE
45
90
W
E
SW
SE
S
Horizon height
Sun height, June
Sun height, December


Monthly solar irradiation estimates
(C) PVGIS, 2023
Monthly irradiation [kWh/m2]
200
100
0
January '2020
March '2020
May '2020
July '2020
September '2020
November '2020
Jan '20
Apr '20
Jul '20
Oct '20
Irradiation
(Click on series to hide)
Horizontal irradiation
Direct Normal Irradiation
Optimal angle irradiation
Selected angle irradiation

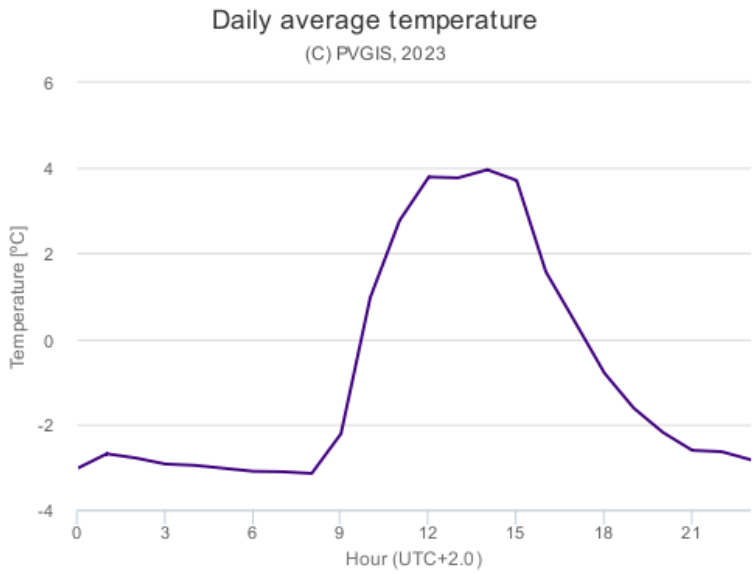
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	82.33
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	82.17
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	113.86
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	190.4
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.39
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.55
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	179.24
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	147.78
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	86.42
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	64.49
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	30.11



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	12	131	232	291	328	309	264	185	81	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	7	67	125	159	190	173	145	99	43	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	5	64	107	131	138	136	118	85	39	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	209	386	517	587	589	522	394	218	11	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

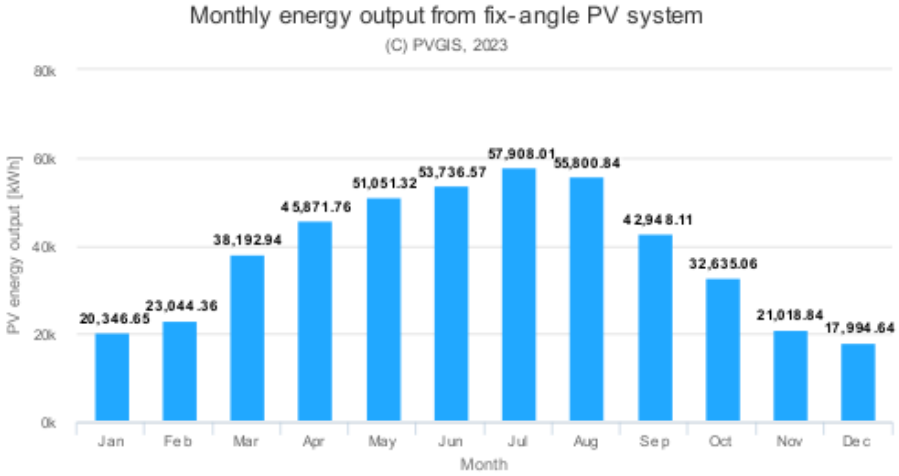
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-3.03	-2.69	-2.79	-2.93	-2.96	-3.03	-3.1	-3.11	-3.15	-2.22	0.97	2.77	3.79	3.77	3.95	3.71	1.57	0.39	-0.8	-1.62	-2.19	-2.61	-2.64	-2.83

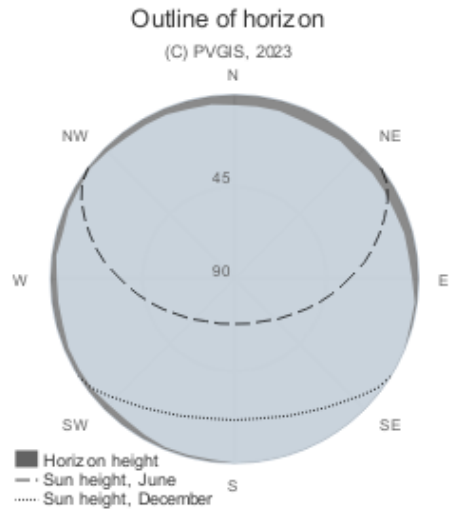
T2m: Daily average temperature [°C].

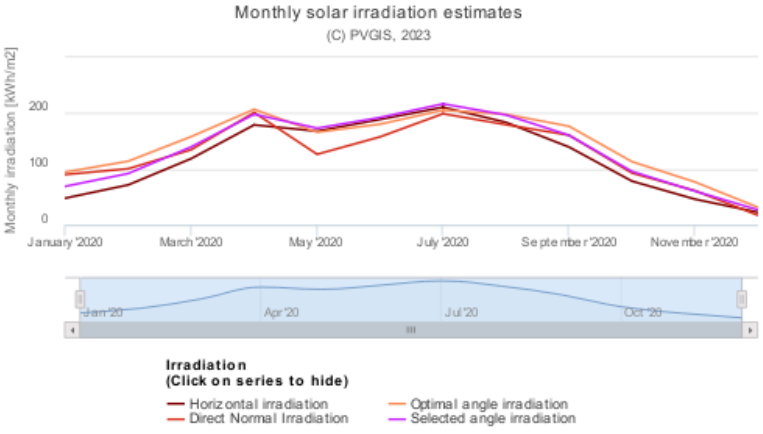
Luna Ianuarie

Unghiul de inclinare 15º

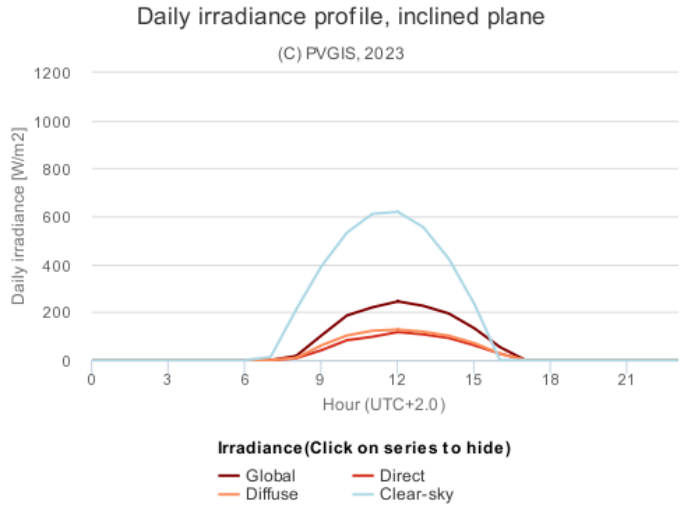
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	15
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	460549.1
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1502.2
Year-to-year variability [kWh]:	19499.49
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.28
Spectral effects [%]:	ian.17
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-21.39
PV electricity cost [per kWh]:	


Monthly energy output from fix-angle PV system
(C) PVGIS, 2023
PV energy output [kWh]
80k
60k
40k
20k
0k
20,346.65
23,044.36
38,192.94
45,871.76
51,051.32
53,736.57
57,908.01
55,800.84
42,948.11
32,635.06
21,018.84
17,994.64
Jan
Feb
Mar
Apr
May
Jun
Jul
Aug
Sep
Oct
Nov
Dec
Month


Outline of horizon
(C) PVGIS, 2023
N
NW
NE
45
90
W
E
SW
SE
S
Horizon height
Sun height, June
Sun height, December


Monthly solar irradiation estimates
(C) PVGIS, 2023
Monthly irradiation [kWh/m2]
200
100
0
January '2020
March '2020
May '2020
July '2020
September '2020
November '2020
Jan '20
Apr '20
Jul '20
Oct '20
Irradiation
(Click on series to hide)
Horizontal irradiation
Direct Normal Irradiation
Optimal angle irradiation
Selected angle irradiation

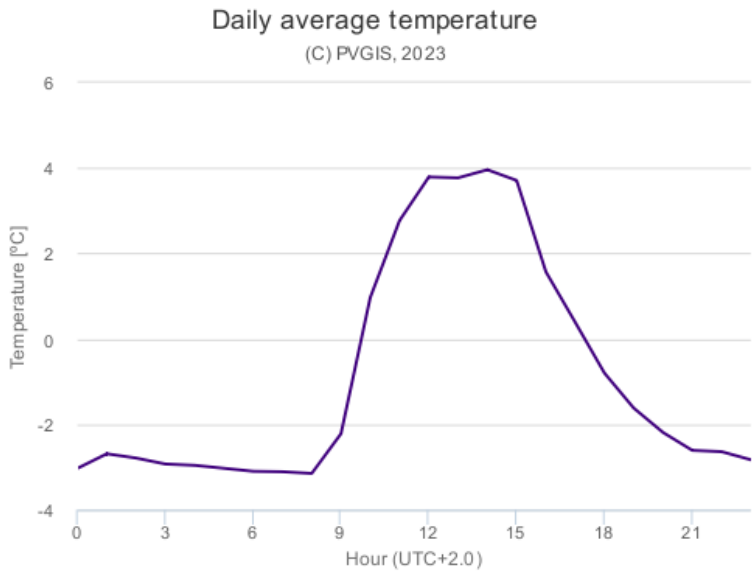
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	92.29
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	87.87
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	118.54
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	195.17
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.14
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.67
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	204.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	182.04
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	153.36
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	90.93
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	70.55
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	32.21



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	14	145	254	316	357	335	287	204	93	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	9	79	143	180	214	195	165	115	52	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	5	66	110	135	142	139	122	88	40	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	249	442	584	659	661	589	451	259	11	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

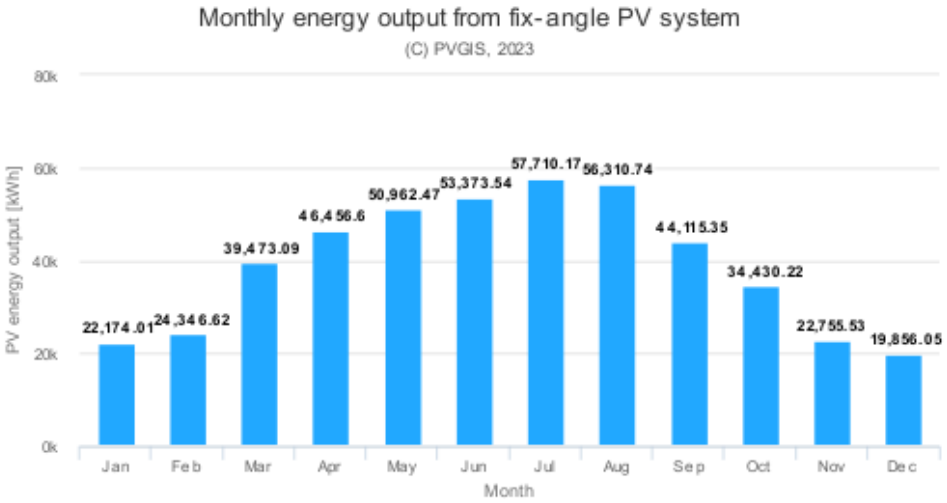
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-3.03	-2.69	-2.79	-2.93	-2.96	-3.03	-3.1	-3.11	-3.15	-2.22	0.97	2.77	3.79	3.77	3.95	3.71	1.57	0.39	-0.8	-1.62	-2.19	-2.61	-2.64	-2.83

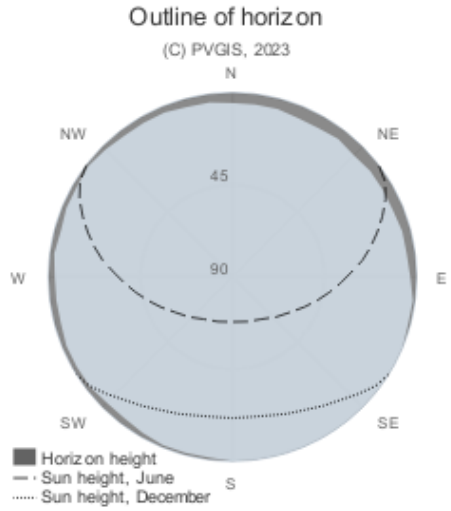
T2m: Daily average temperature [°C].

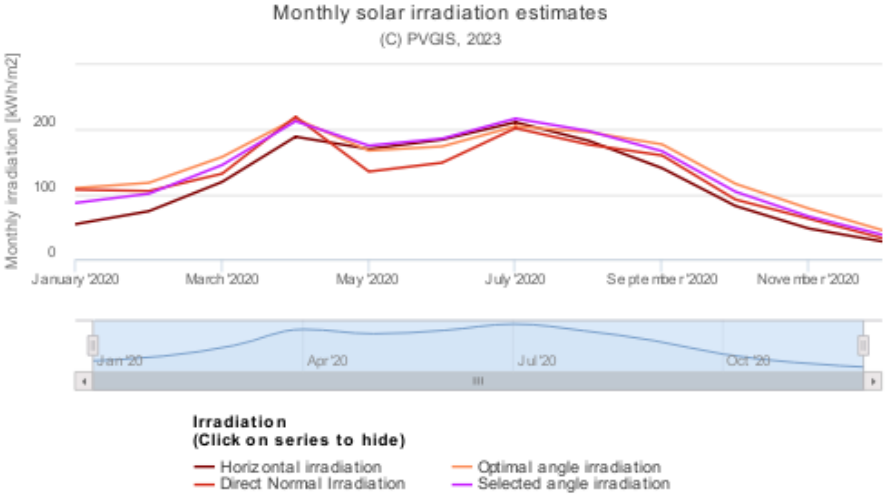
Luna Ianuarie

Unghiul de inclinare 20º

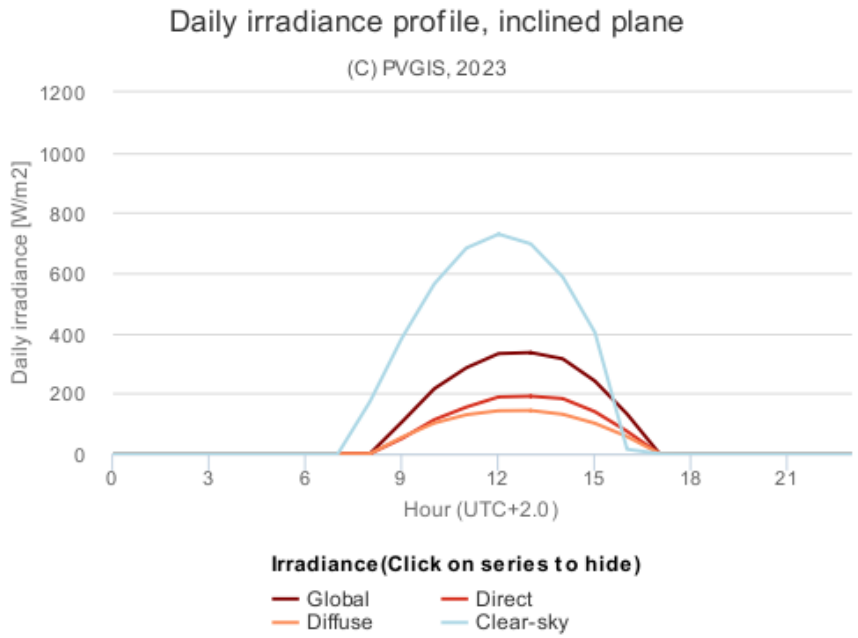
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	20
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	471964.39
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1537.26
Year-to-year variability [kWh]:	20494.23
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.12
Spectral effects [%]:	ian.19
Temperature and low irradiance [%]:	-6.62
Total loss [%]:	-21.28
PV electricity cost [per kWh]:	


Monthly energy output from fix-angle PV system
(C) PVGIS, 2023
PV energy output [kWh]
80k
60k
40k
20k
0k
22,174.01
24,346.62
39,473.09
46,456.6
50,962.47
53,373.54
57,710.17
56,310.74
44,115.35
34,430.22
22,755.53
19,856.05
Jan
Feb
Mar
Apr
May
Jun
Jul
Aug
Sep
Oct
Nov
Dec
Month


Outline of horizon
(C) PVGIS, 2023
N
NW
NE
45
90
W
E
SW
SE
S
Horizon height
Sun height, June
Sun height, December


Monthly solar irradiation estimates
(C) PVGIS, 2023
Monthly irradiation [kWh/m2]
200
100
0
January '2020
March '2020
May '2020
July '2020
September '2020
November '2020
Irradiation
(Click on series to hide)
Horizontal irradiation
Direct Normal Irradiation
Optimal angle irradiation
Selected angle irradiation

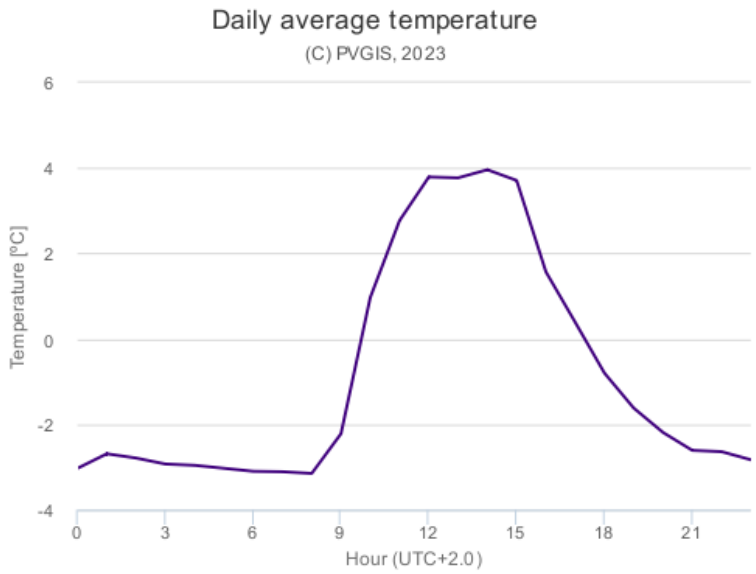
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	101.68
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	93.09
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	122.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	198.84
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.08
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	167.74
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.8
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.85
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	158.08
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	94.97
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	76.2
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	34.14



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	16	159	274	339	383	360	309	222	104	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	11	90	160	200	236	216	183	130	62	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	6	68	113	138	145	142	125	90	42	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	287	496	647	727	729	653	505	298	11	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-3.03	-2.69	-2.79	-2.93	-2.96	-3.03	-3.1	-3.11	-3.15	-2.22	0.97	2.77	3.79	3.77	3.95	3.71	1.57	0.39	-0.8	-1.62	-2.19	-2.61	-2.64	-2.83

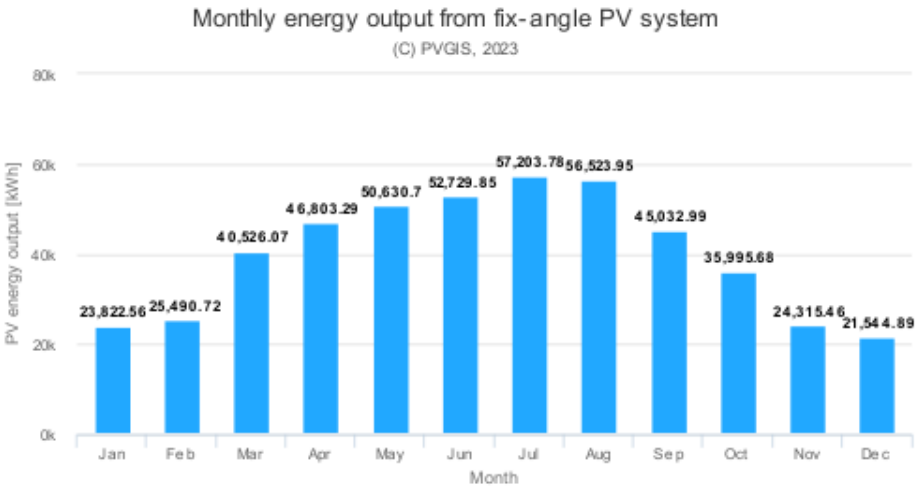
T2m: Daily average temperature [°C].

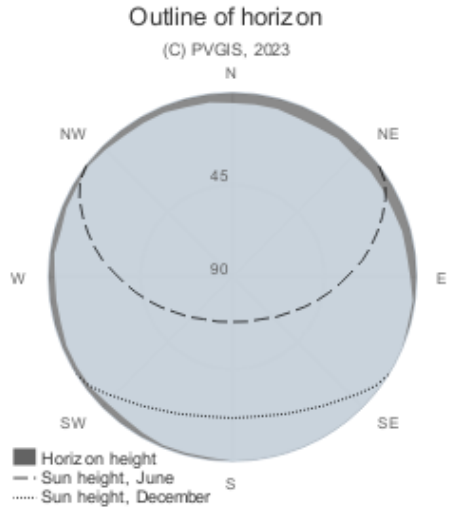
Luna Ianuarie

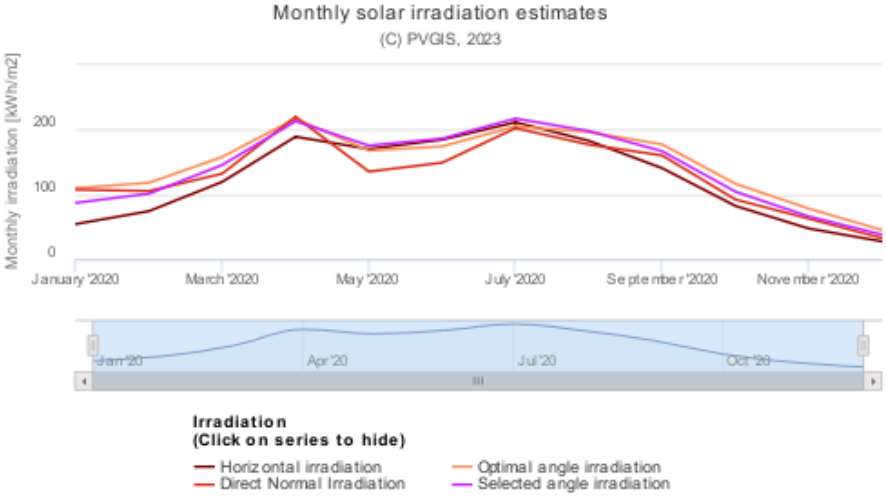
Unghiul de inclinare 25º

Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	25
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	480619.94
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1563.86
Year-to-year variability [kWh]:	21360.68
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3
Spectral effects [%]:	ian.21
Temperature and low irradiance [%]:	-6.66
Total loss [%]:	-21.2

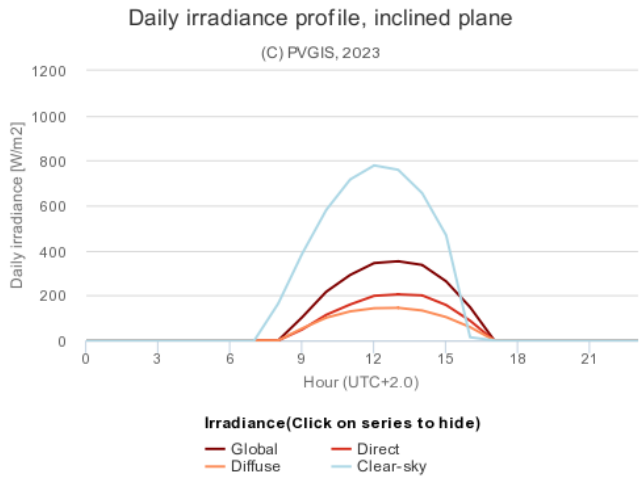
PV electricity cost [per kWh]:







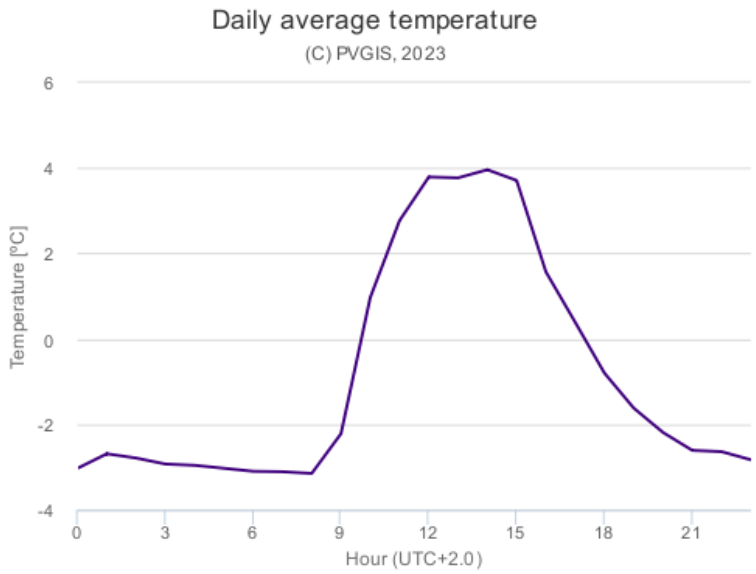
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	110.42
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	97.78
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	125.97
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.36
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.2
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	165.94
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	202.32
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.65
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	161.89
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	98.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	81.39
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	35.9



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	20	185	310	379	429	402	348	254	124	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	14	112	191	234	275	252	216	157	79	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	6	72	117	142	150	147	129	94	45	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	356	592	759	846	849	765	601	369	10	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

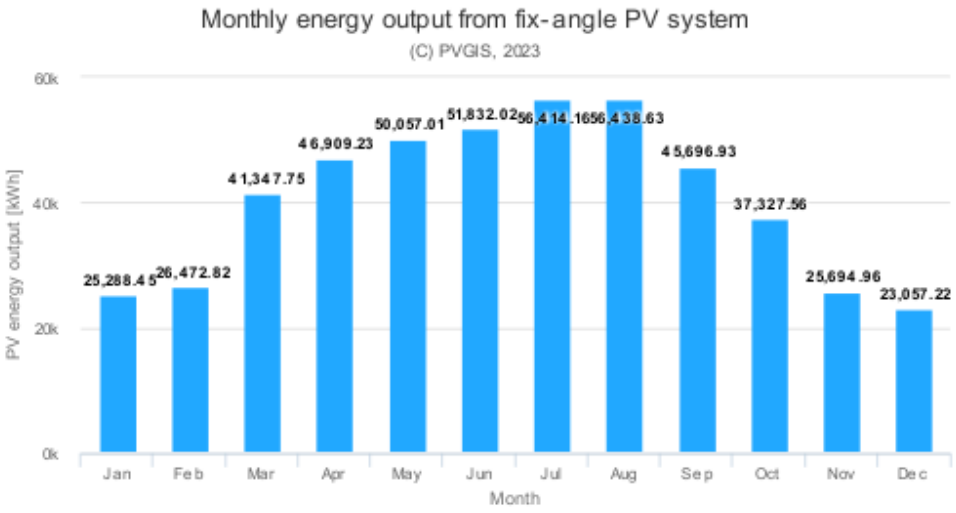
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-3.03	-2.69	-2.79	-2.93	-2.96	-3.03	-3.1	-3.11	-3.15	-2.22	0.97	2.77	3.79	3.77	3.95	3.71	1.57	0.39	-0.8	-1.62	-2.19	-2.61	-2.64	-2.83

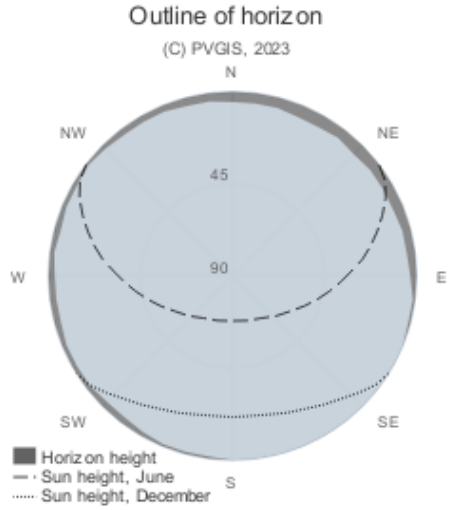
T2m: Daily average temperature [°C].

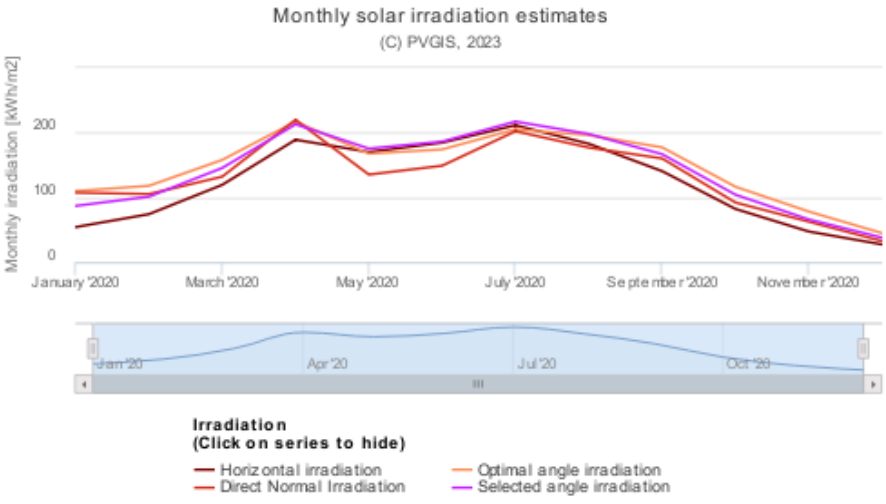
Luna Ianuarie

Unghiul de inclinare 30º

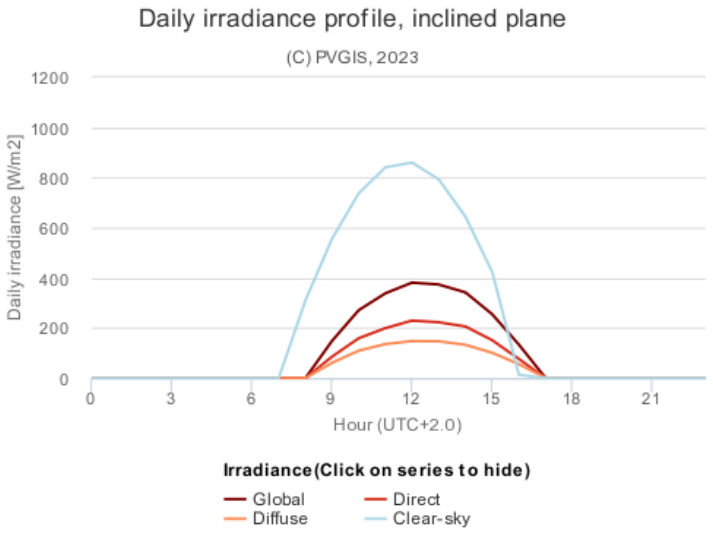
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	30
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	486536.73
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1581.76
Year-to-year variability [kWh]:	22092.42
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.9
Spectral effects [%]:	ian.23
Temperature and low irradiance [%]:	-6.69
Total loss [%]:	-21.13
PV electricity cost [per kWh]:	


Monthly energy output from fix-angle PV system
(C) PVGIS, 2023
PV energy output [kWh]
60k
40k
20k
0k
25,288.45
26,472.82
41,347.75
46,909.23
50,057.01
51,832.02
56,414.16
56,438.63
45,696.93
37,327.56
25,694.96
23,057.22
Jan
Feb
Mar
Apr
May
Jun
Jul
Aug
Sep
Oct
Nov
Dec
Month


Outline of horizon
(C) PVGIS, 2023
N
NW
NE
45
90
W
E
SW
SE
S
Horizon height
Sun height, June
Sun height, December


Monthly solar irradiation estimates
(C) PVGIS, 2023
Monthly irradiation [kWh/m2]
200
100
0
January '2020
March '2020
May '2020
July '2020
September '2020
November '2020
Apr '20
Jul '20
Oct '20
Irradiation
(Click on series to hide)
Horizontal irradiation
Direct Normal Irradiation
Optimal angle irradiation
Selected angle irradiation

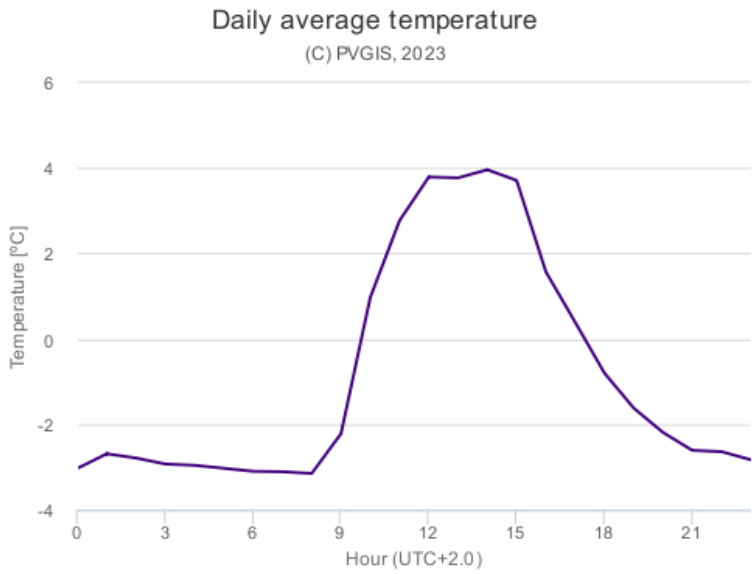
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	118.43
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	101.9
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	128.66
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.7
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.51
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	163.29
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.72
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.42
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	164.75
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	101.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	86.09
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	37.48



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	22	152	259	300	334	319	283	214	108	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	14	82	143	166	192	183	165	124	65	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	8	69	114	131	139	133	116	88	43	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	78	348	579	742	826	825	740	575	344	75	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

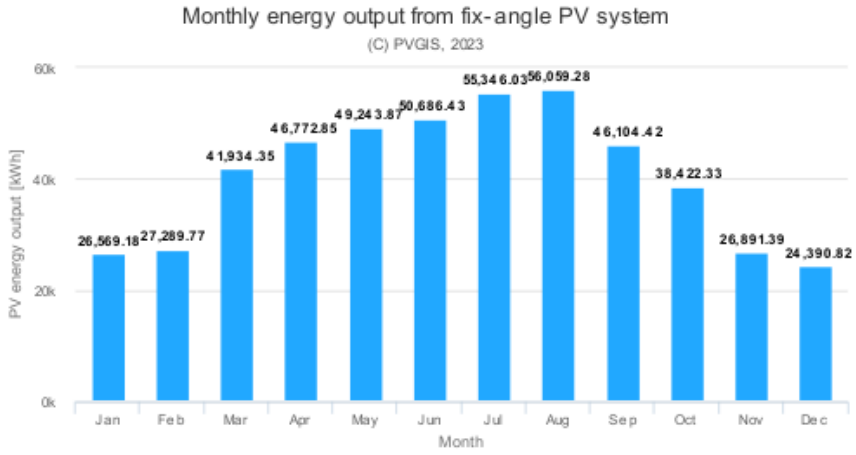
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-3.03	-2.69	-2.79	-2.93	-2.96	-3.03	-3.1	-3.11	-3.15	-2.22	0.97	2.77	3.79	3.77	3.95	3.71	1.57	0.39	-0.8	-1.62	-2.19	-2.61	-2.64	-2.83

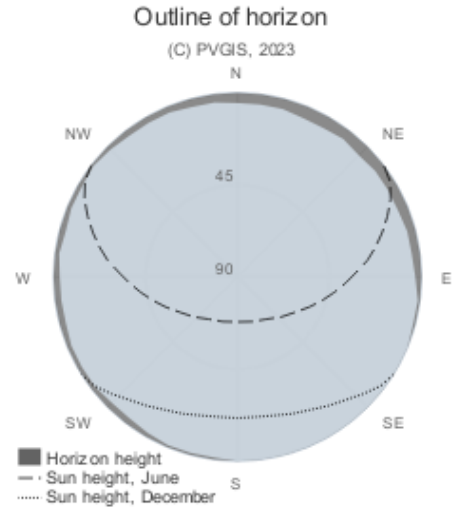
T2m: Daily average temperature [°C].

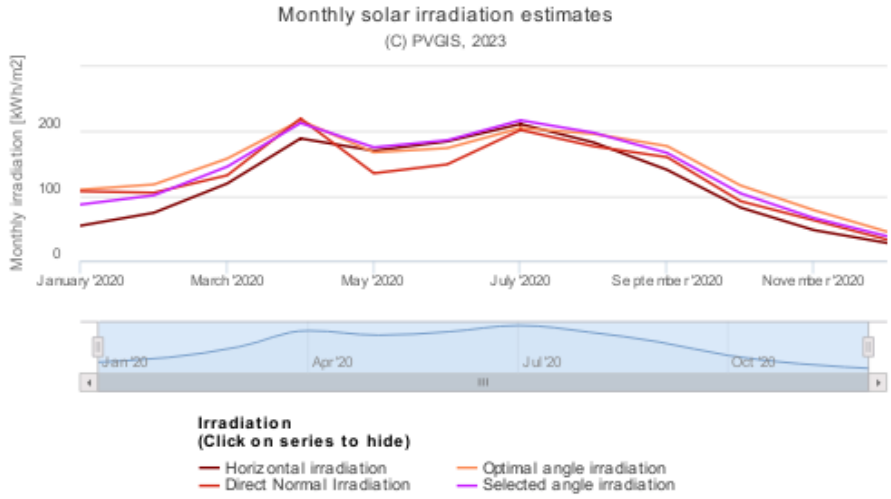
Luna Ianuarie

Unghiul de inclinare 35º

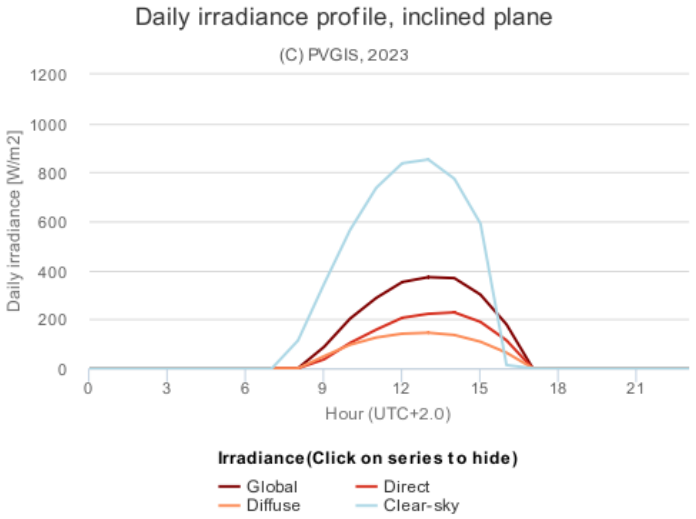
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	35
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	489710.75
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.75
Year-to-year variability [kWh]:	22689.05
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.82
Spectral effects [%]:	ian.24
Temperature and low irradiance [%]:	-6.71
Total loss [%]:	-21.06
PV electricity cost [per kWh]:	


Monthly energy output from fix-angle PV system
(C) PVGIS, 2023
PV energy output [kWh]
60k
40k
20k
0k
26,569.18
27,289.77
41,934.35
46,772.85
49,243.87
50,686.43
55,346.03
56,059.28
46,104.42
38,422.33
26,891.39
24,390.82
Jan
Feb
Mar
Apr
May
Jun
Jul
Aug
Sep
Oct
Nov
Dec
Month


Outline of horizon
(C) PVGIS, 2023
N
NW
NE
45
90
W
E
SW
SE
S
Horizon height
Sun height, June
Sun height, December


Monthly solar irradiation estimates
(C) PVGIS, 2023
Monthly irradiation [kWh/m2]
200
100
0
January '2020
March '2020
May '2020
July '2020
September '2020
November '2020
Jan '20
Apr '20
Jul '20
Oct '20
Irradiation
(Click on series to hide)
Horizontal irradiation
Direct Normal Irradiation
Optimal angle irradiation
Selected angle irradiation

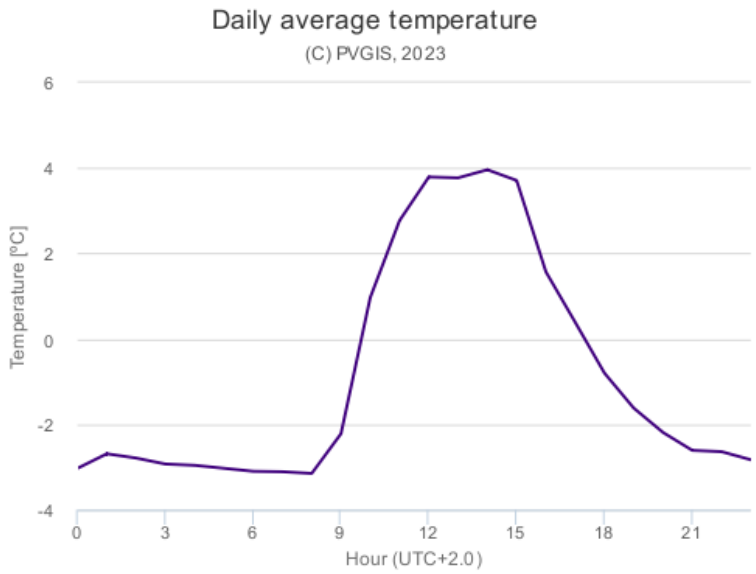
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	125.66
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	105.42
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	130.61
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.82
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.01
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	159.79
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	196.01
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.18
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.64
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	103.94
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	90.25
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	38.86



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	22	196	325	396	448	420	364	267	133	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	16	121	204	249	291	267	230	169	86	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	6	73	118	143	152	148	130	96	46	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	387	633	807	897	899	813	644	401	10	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

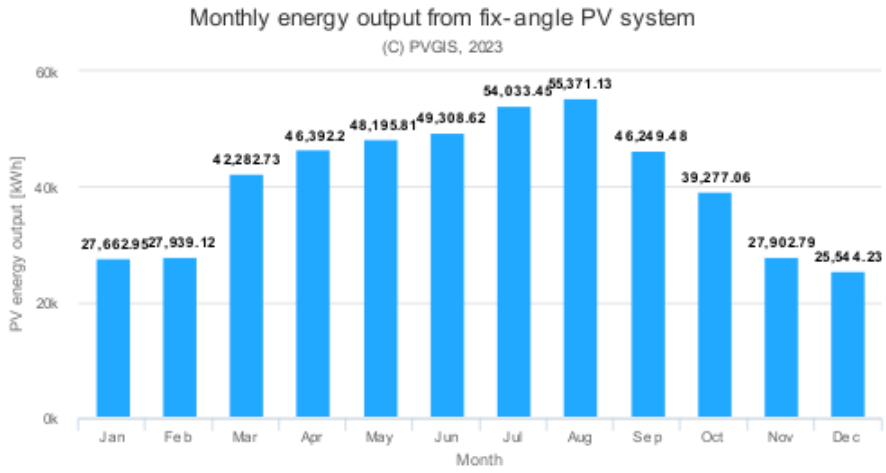
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-3.03	-2.69	-2.79	-2.93	-2.96	-3.03	-3.1	-3.11	-3.15	-2.22	0.97	2.77	3.79	3.77	3.95	3.71	1.57	0.39	-0.8	-1.62	-2.19	-2.61	-2.64	-2.83

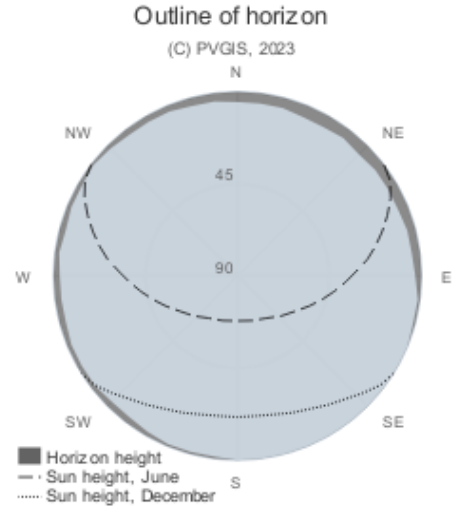
T2m: Daily average temperature [°C].

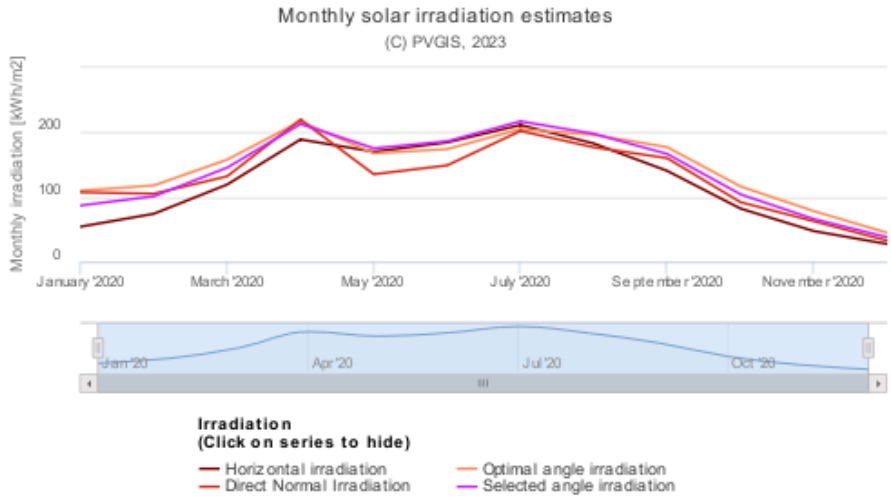
Luna Ianuarie

Unghiul de inclinare 40º

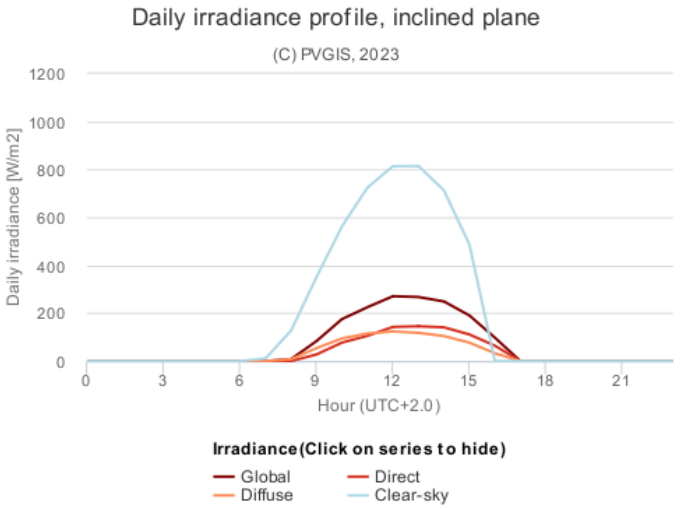
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	40
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	490159.56
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.89
Year-to-year variability [kWh]:	23151.58
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.77
Spectral effects [%]:	ian.26
Temperature and low irradiance [%]:	-6.7
Total loss [%]:	-21
PV electricity cost [per kWh]:	


Monthly energy output from fix-angle PV system
(C) PVGIS, 2023
PV energy output [kWh]
60k
40k
20k
0k
27,662.95
27,939.12
42,282.73
46,392.2
48,195.81
49,308.62
54,033.45
55,371.13
46,249.48
39,277.06
27,902.79
25,544.23
Jan
Feb
Mar
Apr
May
Jun
Jul
Aug
Sep
Oct
Nov
Dec
Month


Outline of horizon
(C) PVGIS, 2023
N
NW
NE
45
90
W
E
SW
SE
S
Horizon height
Sun height, June
Sun height, December


Monthly solar irradiation estimates
(C) PVGIS, 2023
Monthly irradiation [kWh/m2]
200
100
0
January '2020
March '2020
May '2020
July '2020
September '2020
November '2020
Irradiation
(Click on series to hide)
Horizontal irradiation
Direct Normal Irradiation
Optimal angle irradiation
Selected angle irradiation

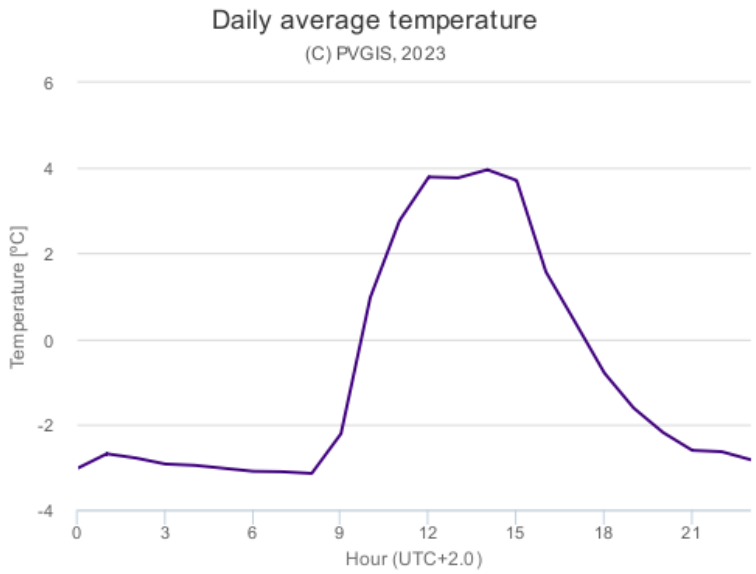
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	132.04
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	108.3
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.82
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.75
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	155.69
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	155.52
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	191.4
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	180.93
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.52
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	105.79
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	93.84
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.02



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	23	205	339	410	464	435	378	279	141	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	17	129	215	261	306	280	242	179	93	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	6	74	119	143	152	148	131	96	47	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	416	671	849	942	944	855	681	430	9	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-3.03	-2.69	-2.79	-2.93	-2.96	-3.03	-3.1	-3.11	-3.15	-2.22	0.97	2.77	3.79	3.77	3.95	3.71	1.57	0.39	-0.8	-1.62	-2.19	-2.61	-2.64	-2.83

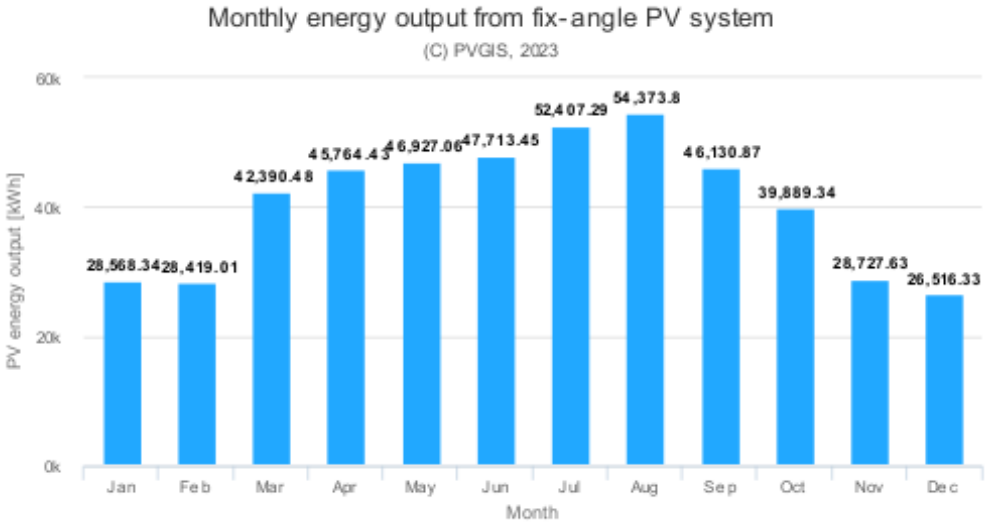
T2m: Daily average temperature [°C].

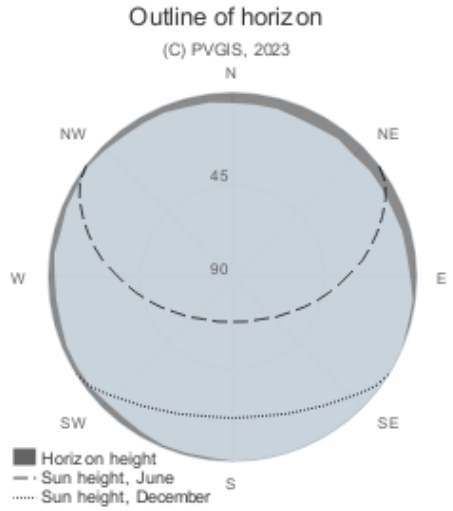
Luna Ianuarie

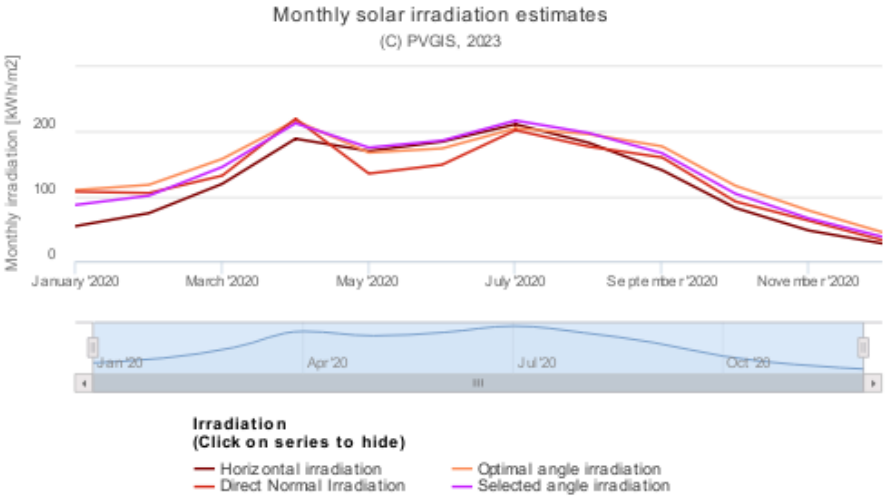
Unghiul de inclinare 45º

Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	45
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	487828.03
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1582.13
Year-to-year variability [kWh]:	23467.20
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.28
Temperature and low irradiance [%]:	-6.67
Total loss [%]:	-20.94

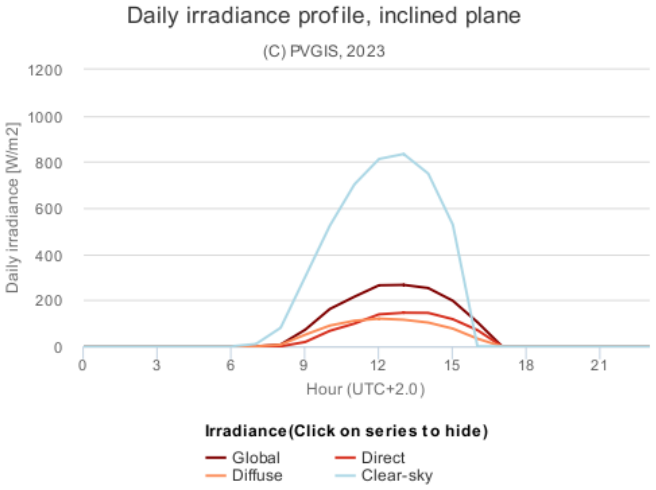
PV electricity cost [per kWh]:







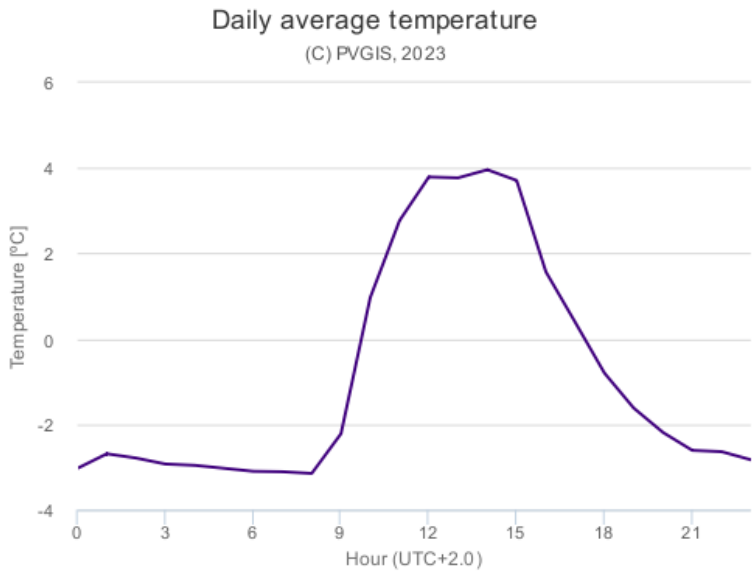
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	137.52
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	110.51
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	132.26
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	199.49
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	151.65
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	150.58
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	185.7
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	177.63
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.38
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.02
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	96.83
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.97



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	25	214	350	422	477	447	390	290	148	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	18	137	225	272	317	291	253	189	99	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	6	74	119	143	152	148	131	97	47	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	441	703	885	979	981	891	714	455	9	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-3.03	-2.69	-2.79	-2.93	-2.96	-3.03	-3.1	-3.11	-3.15	-2.22	0.97	2.77	3.79	3.77	3.95	3.71	1.57	0.39	-0.8	-1.62	-2.19	-2.61	-2.64	-2.83

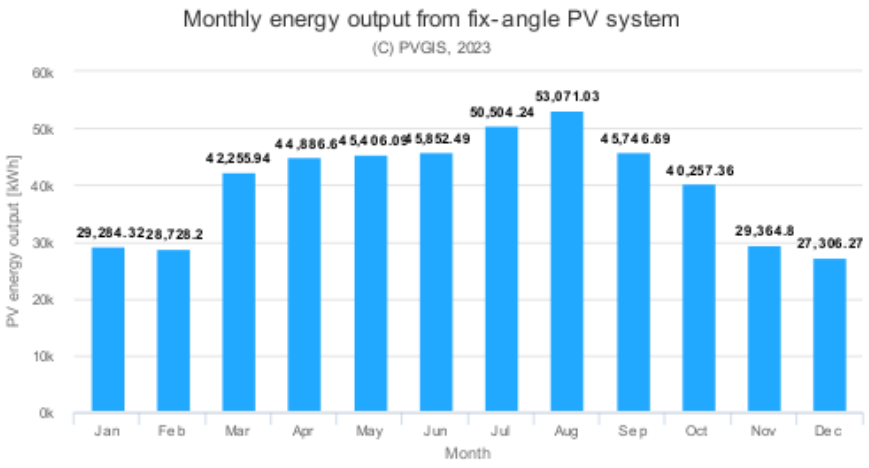
T2m: Daily average temperature [°C].

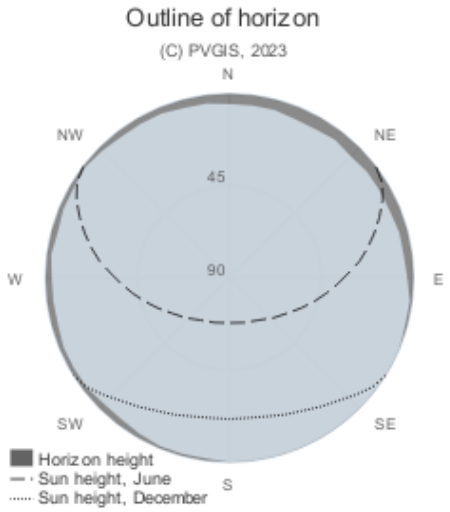
Luna Ianuarie

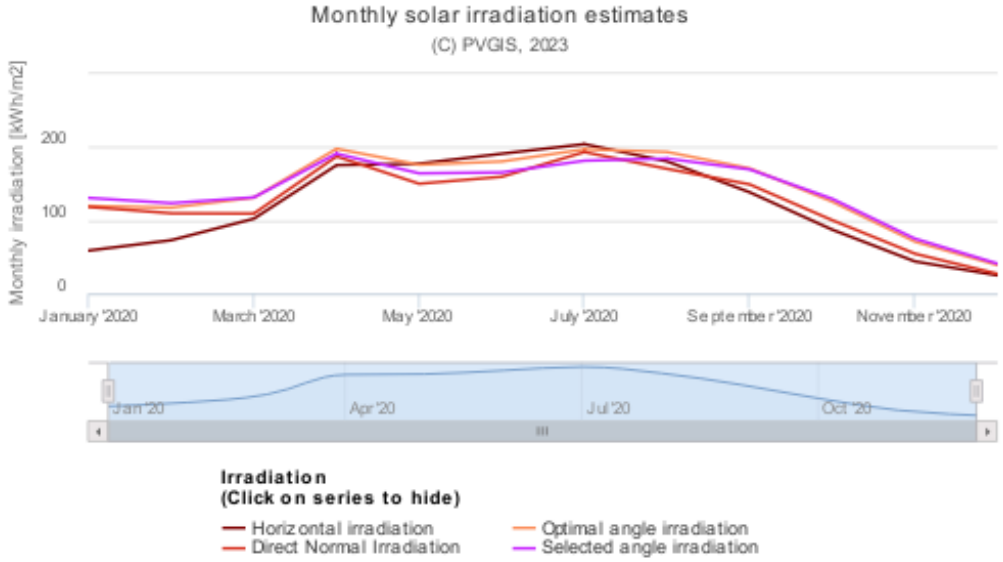
Unghiul de inclinare 50º

Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	50
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	482664.05
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1564.26
Year-to-year variability [kWh]:	23630.77
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.29
Temperature and low irradiance [%]:	-6.61
Total loss [%]:	-20.88

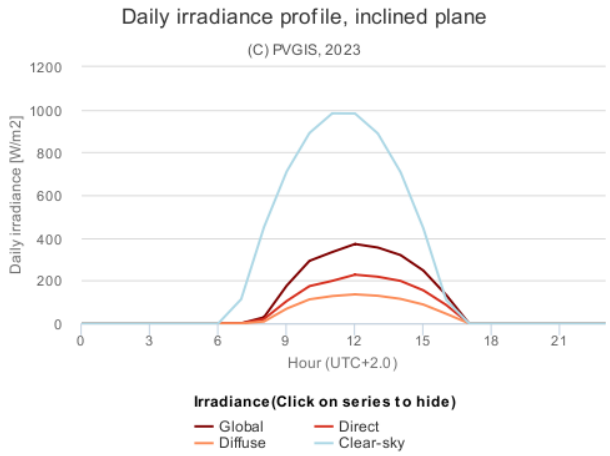
PV electricity cost [per kWh]:







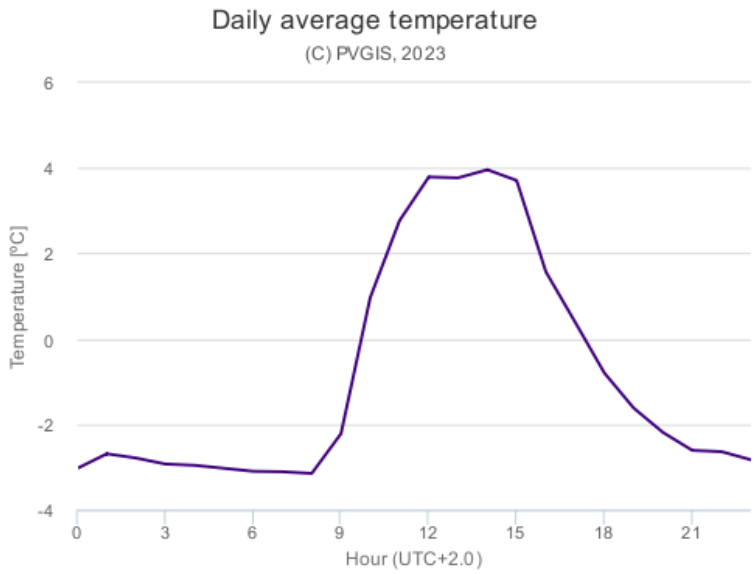
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	142.06
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	112.05
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.93
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	196.02
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	146.93
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	144.85
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	178.96
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	173.31
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.21
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.63
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	99.19
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	41.68



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	26	221	359	431	488	456	399	298	155	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	20	143	233	281	327	300	261	196	105	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	6	74	119	142	151	147	130	97	48	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	463	730	914	1010	1012	921	741	478	8	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

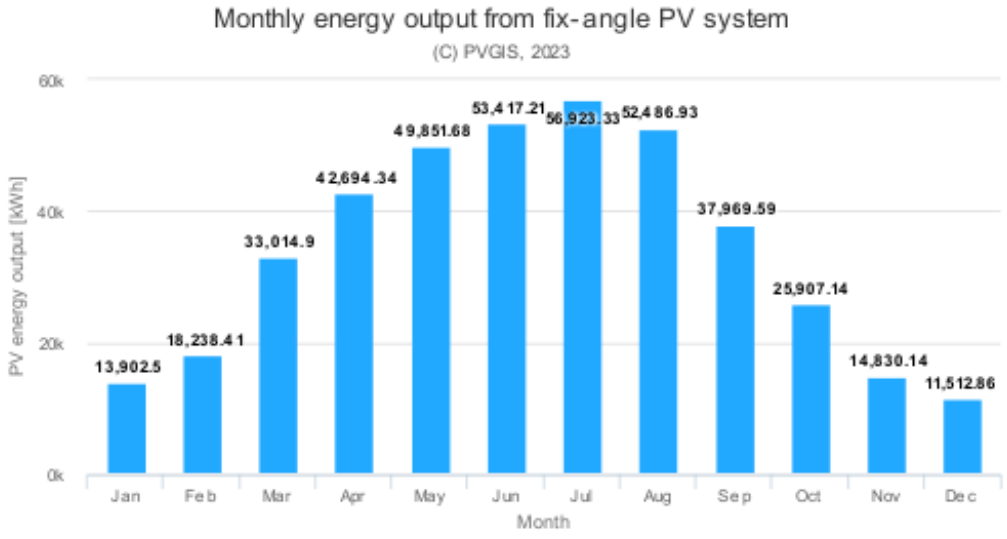
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-3.03	-2.69	-2.79	-2.93	-2.96	-3.03	-3.1	-3.11	-3.15	-2.22	0.97	2.77	3.79	3.77	3.95	3.71	1.57	0.39	-0.8	-1.62	-2.19	-2.61	-2.64	-2.83

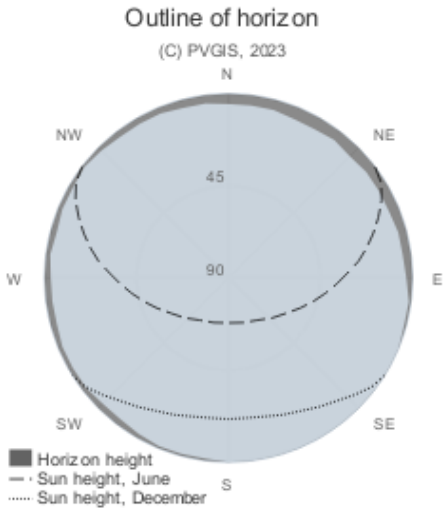
T2m: Daily average temperature [°C].

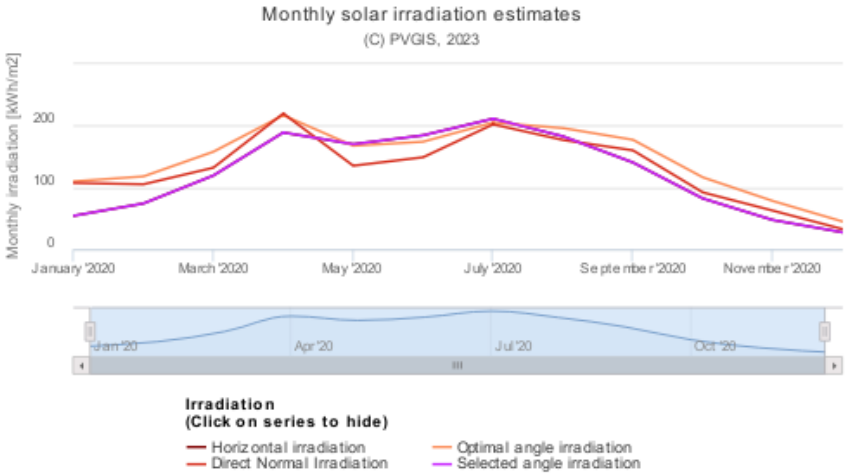
4.3.3. Luna Februarie

Unghiul de inclinare 0º

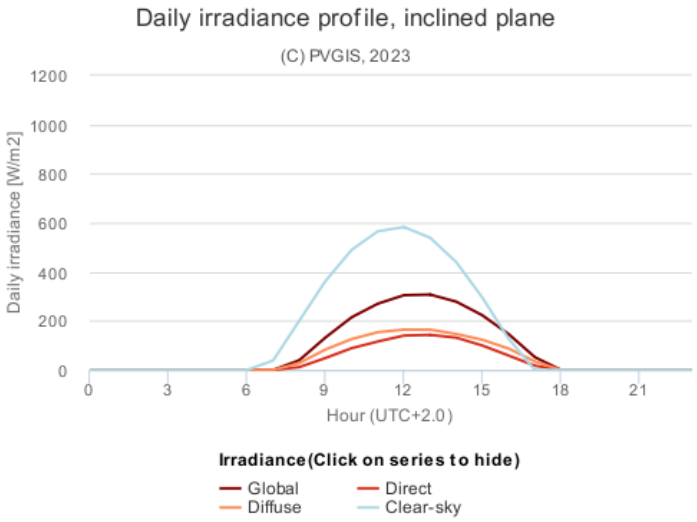
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	0
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	410749.04
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1352.02
Year-to-year variability [kWh]:	15834.84
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-4.09
Spectral effects [%]:	01.sept
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-22.1
PV electricity cost [per kWh]:	







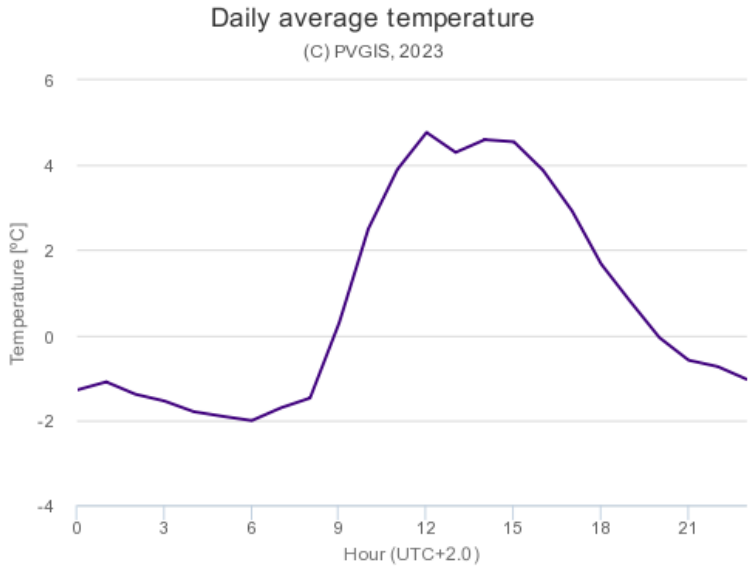
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	61
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	69.5
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	102.79
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	177.73
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.7
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	166.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	170.92
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	134.27
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	76.16
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	51.35
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	25.53



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	58	153	247	303	320	313	273	213	128	32	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	20	62	110	138	148	146	127	95	52	11	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	38	91	137	165	173	167	146	118	76	21	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	59	231	389	508	574	580	526	417	266	98	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

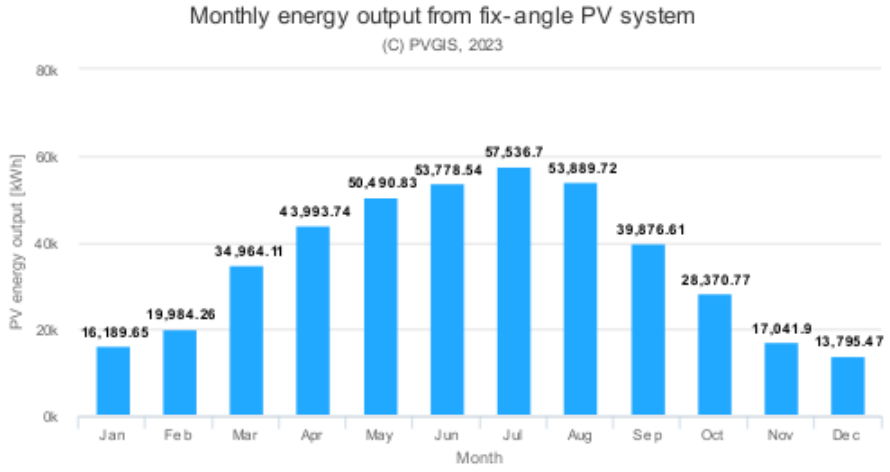
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-1.29	-1.1	-1.39	-1.55	-1.8	-1.91	-2.01	-1.71	-1.48	0.29	2.5	3.9	4.77	4.3	4.6	4.55	3.88	2.92	1.67	0.79	-0.06	-0.59	-0.74	-1.04

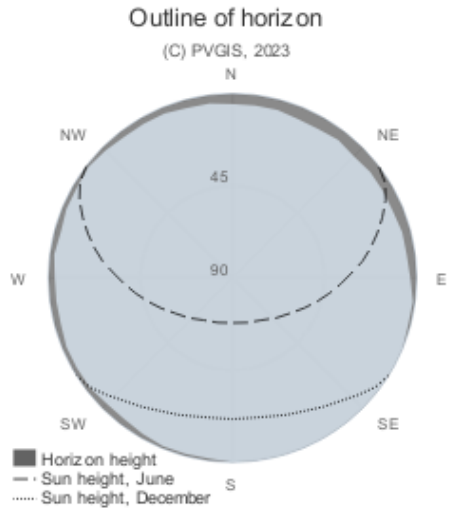
T2m: Daily average temperature [°C].

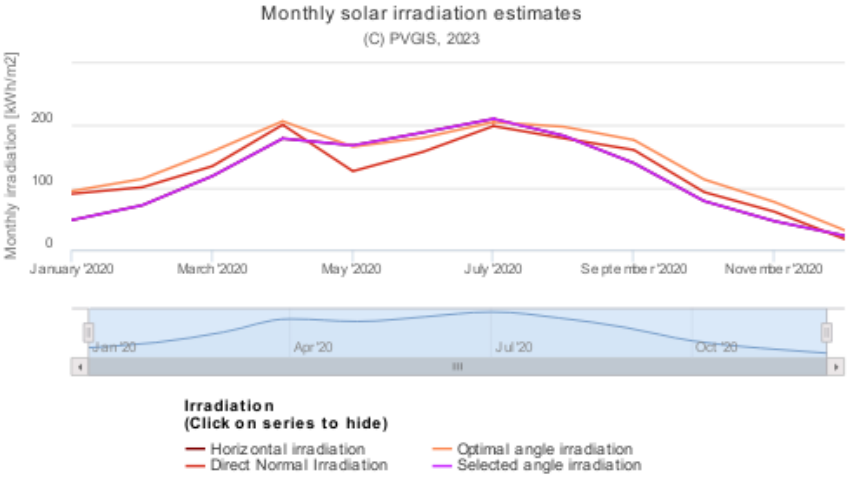
Luna Februarie

Unghiul de inclinare 5º

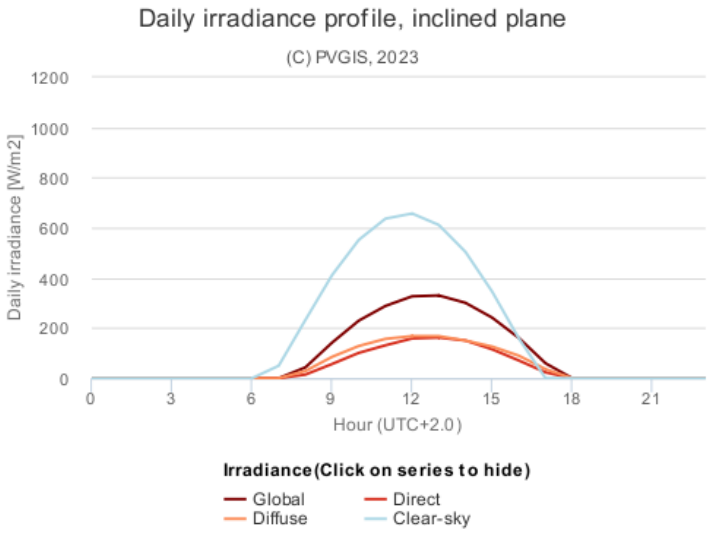
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	5
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	429912.28
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1409.25
Year-to-year variability [kWh]:	17160.86
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.75
Spectral effects [%]:	01.dec
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.78
PV electricity cost [per kWh]:	







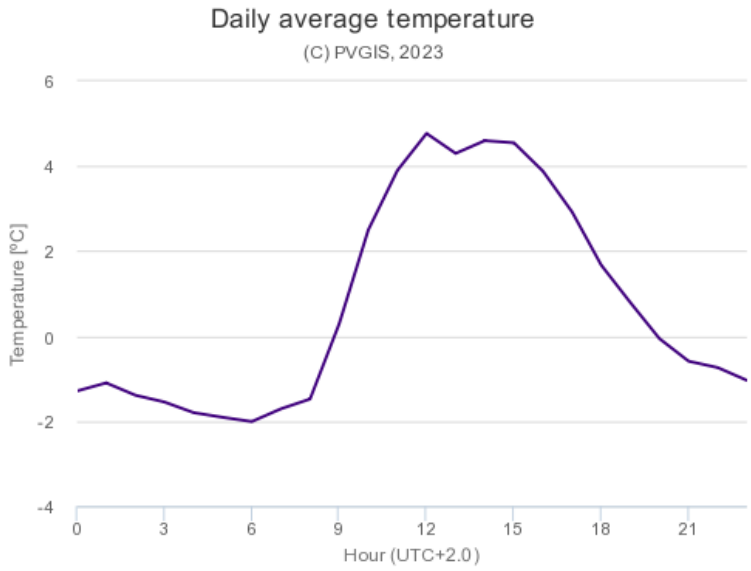
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	71.87
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	76.03
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	108.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	184.56
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.92
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.27
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	201.88
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	175.53
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	141.4
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	81.48
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	58.07
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	27.88



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	64	167	267	326	344	337	294	231	140	36	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	26	73	126	157	168	165	145	110	62	14	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	39	94	140	169	177	171	149	121	78	22	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	78	273	447	578	650	656	597	478	311	123	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

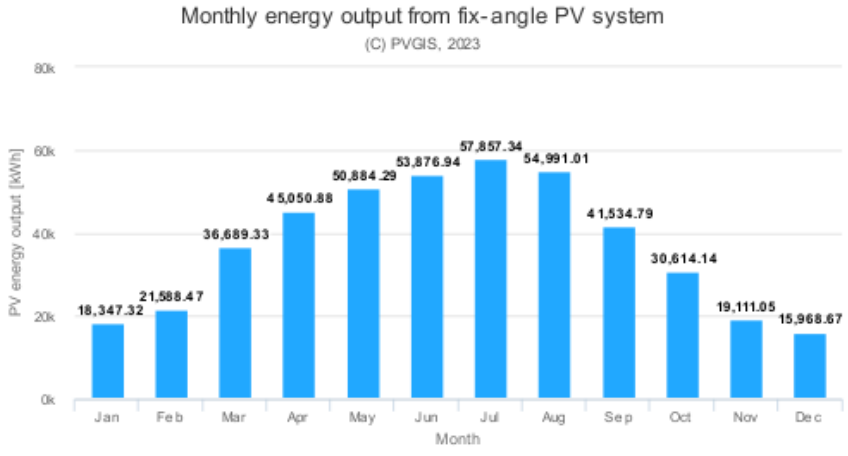
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-1.29	-1.1	-1.39	-1.55	-1.8	-1.91	-2.01	-1.71	-1.48	0.29	2.5	3.9	4.77	4.3	4.6	4.55	3.88	2.92	1.67	0.79	-0.06	-0.59	-0.74	-1.04

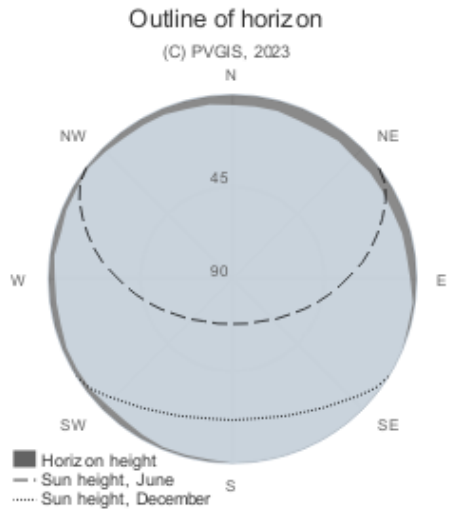
T2m: Daily average temperature [°C].

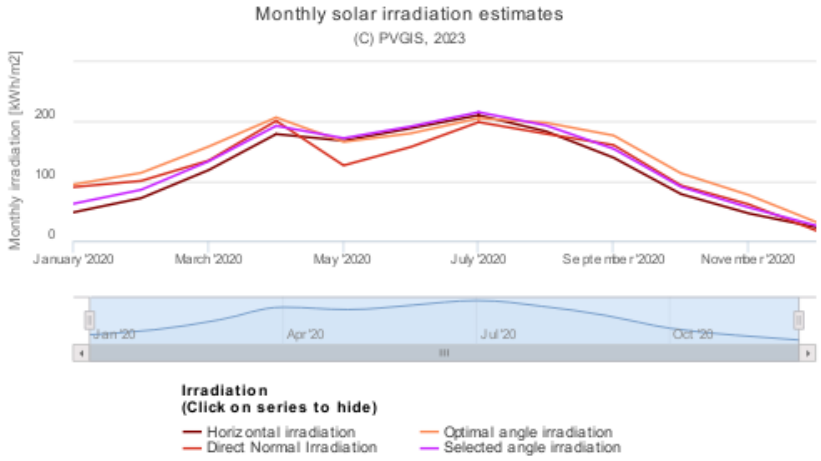
Luna Februarie

Unghiul de inclinare 10º

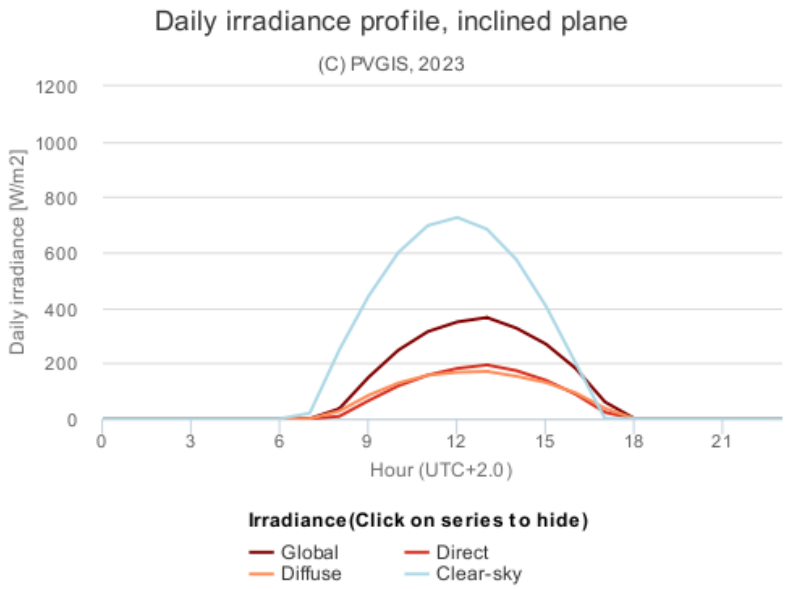
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	10
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	446514.24
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1459.42
Year-to-year variability [kWh]:	18386.87
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.49
Spectral effects [%]:	ian.15
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.55
PV electricity cost [per kWh]:	







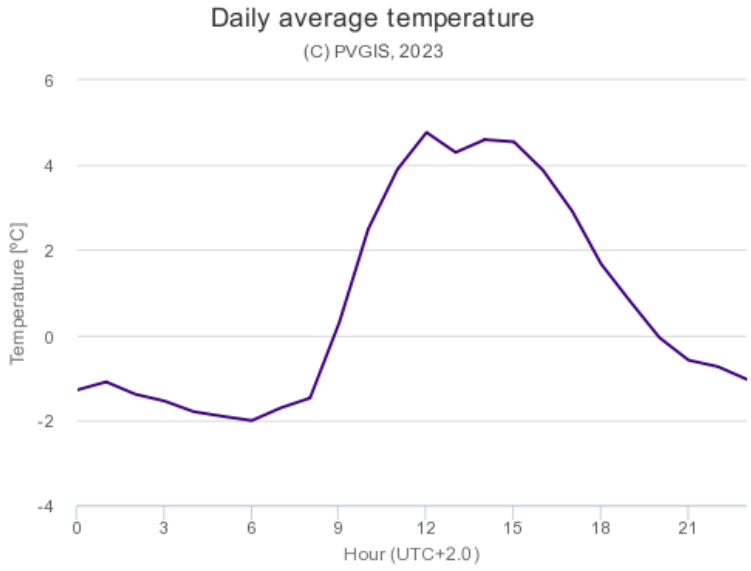
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	82.33
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	82.17
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	113.86
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	190.4
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.39
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.55
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	179.24
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	147.78
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	86.42
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	64.49
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	30.11



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	71	180	285	347	367	359	315	248	152	40	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	31	84	142	175	186	184	162	124	71	18	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	40	96	143	172	180	174	152	124	80	23	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	98	313	502	643	721	728	665	536	354	147	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

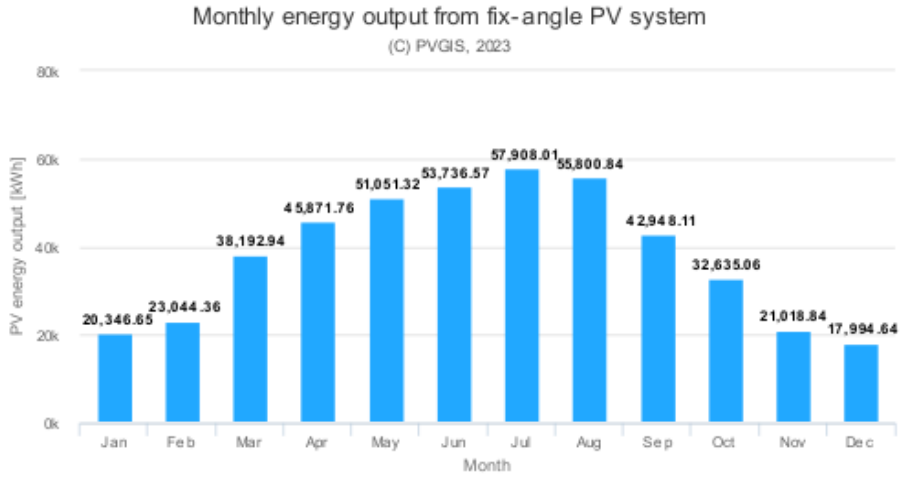
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-1.29	-1.1	-1.39	-1.55	-1.8	-1.91	-2.01	-1.71	-1.48	0.29	2.5	3.9	4.77	4.3	4.6	4.55	3.88	2.92	1.67	0.79	-0.06	-0.59	-0.74	-1.04

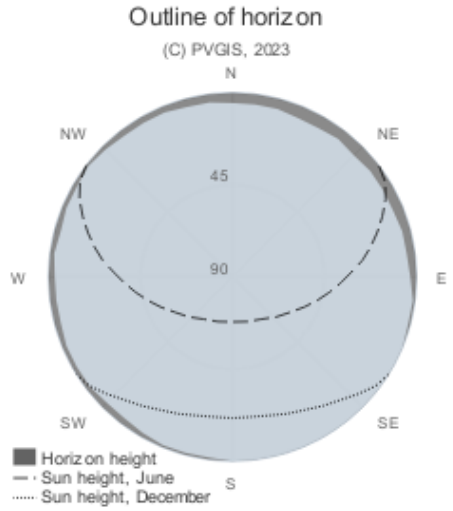
T2m: Daily average temperature [°C].

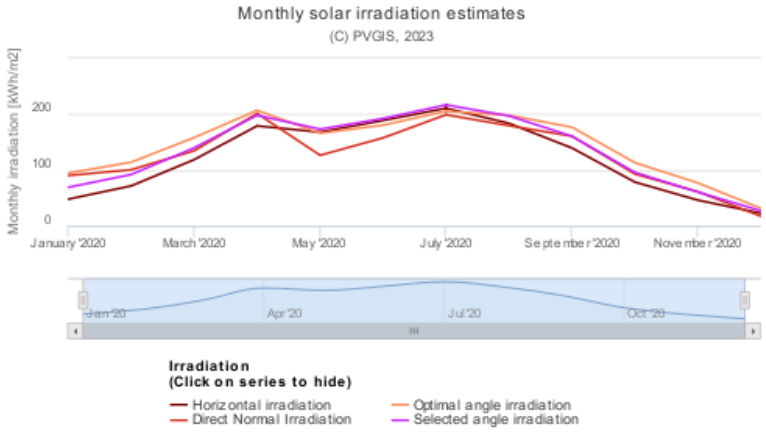
Luna Februarie

Unghiul de inclinare 15º

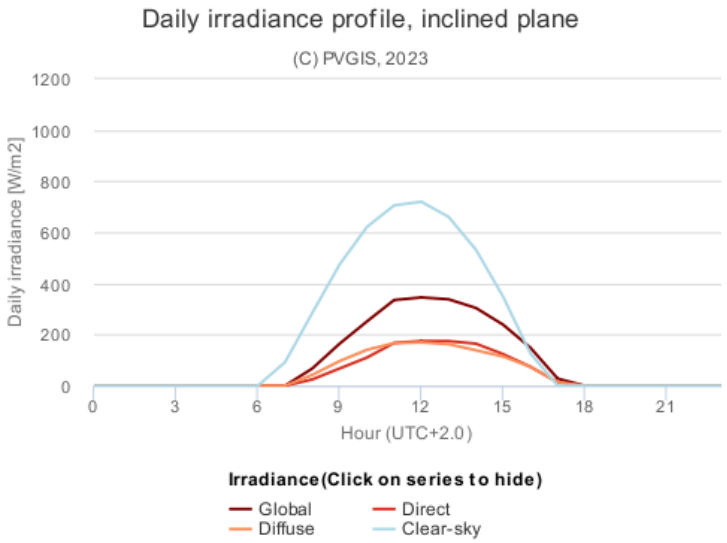
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	15
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	460549.1
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1502.2
Year-to-year variability [kWh]:	19499.49
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.28
Spectral effects [%]:	ian.17
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-21.39
PV electricity cost [per kWh]:	







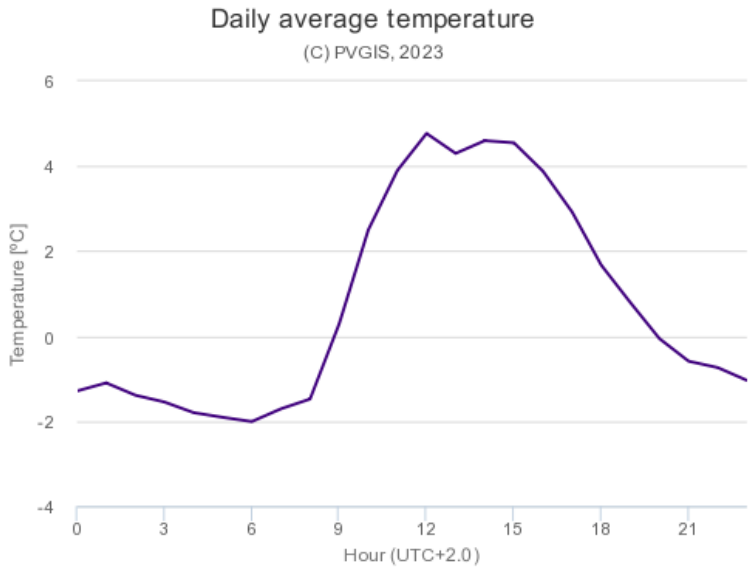
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	92.29
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	87.87
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	118.54
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	195.17
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.14
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.67
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	204.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	182.04
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	153.36
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	90.93
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	70.55
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	32.21



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	77	191	303	367	387	379	333	264	163	44	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	36	94	156	192	203	201	178	137	80	21	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	41	97	145	174	183	177	155	126	82	23	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	117	350	554	705	787	795	727	590	395	170	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

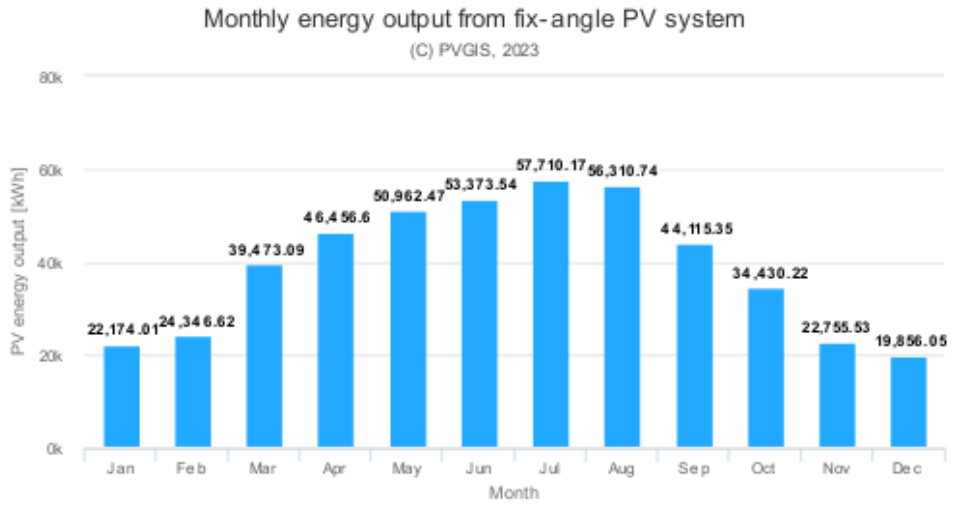
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-1.29	-1.1	-1.39	-1.55	-1.8	-1.91	-2.01	-1.71	-1.48	0.29	2.5	3.9	4.77	4.3	4.6	4.55	3.88	2.92	1.67	0.79	-0.06	-0.59	-0.74	-1.04

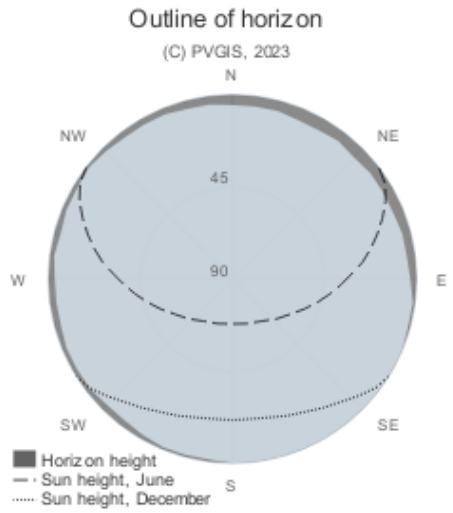
T2m: Daily average temperature [°C].

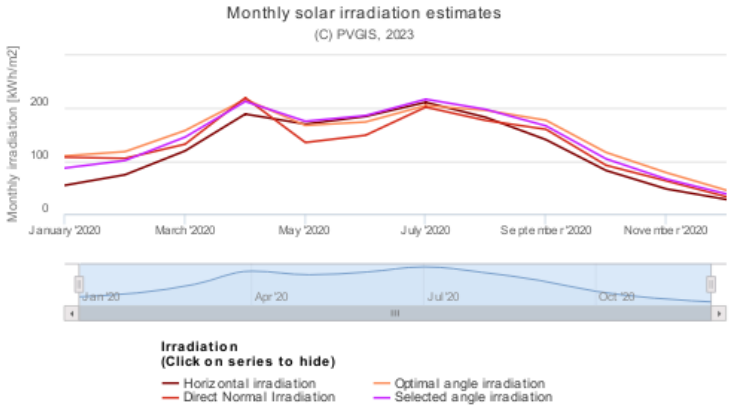
Luna Februarie

Unghiul de inclinare 20º

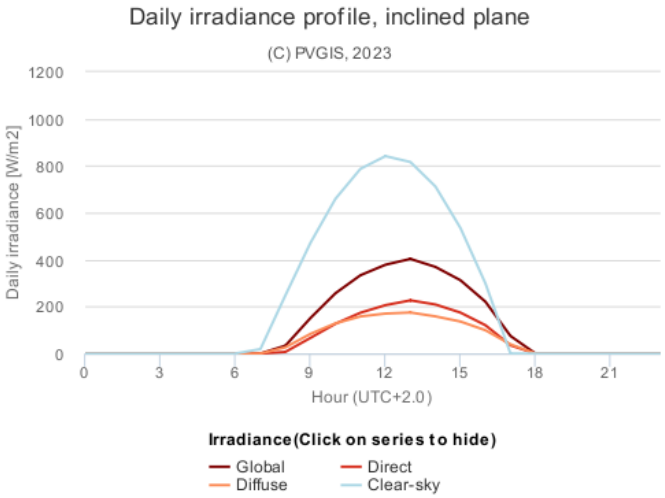
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	20
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	471964.39
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1537.26
Year-to-year variability [kWh]:	20494.23
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.12
Spectral effects [%]:	ian.19
Temperature and low irradiance [%]:	-6.62
Total loss [%]:	-21.28
PV electricity cost [per kWh]:	







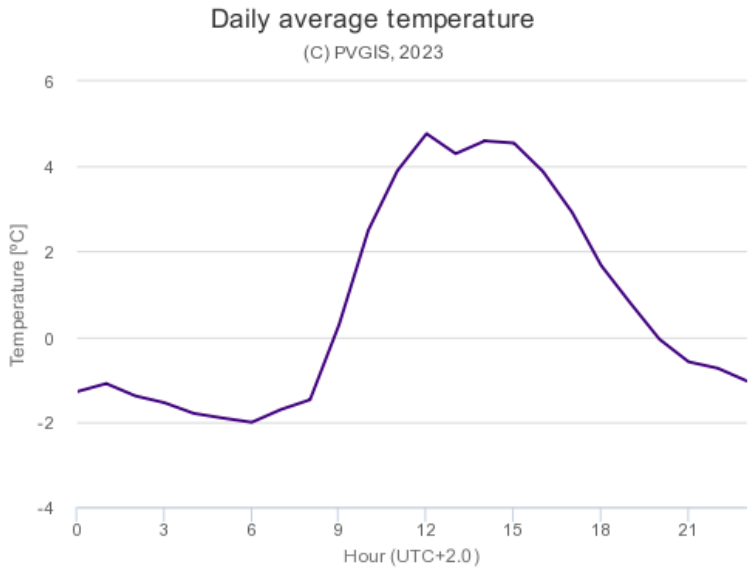
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	101.68
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	93.09
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	122.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	198.84
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.08
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	167.74
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.8
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.85
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	158.08
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	94.97
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	76.2
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	34.14



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	83	202	318	385	405	397	350	279	173	48	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	41	103	170	207	219	216	192	150	89	24	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	42	99	147	176	185	179	156	128	83	24	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	135	386	602	761	848	857	785	639	433	192	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

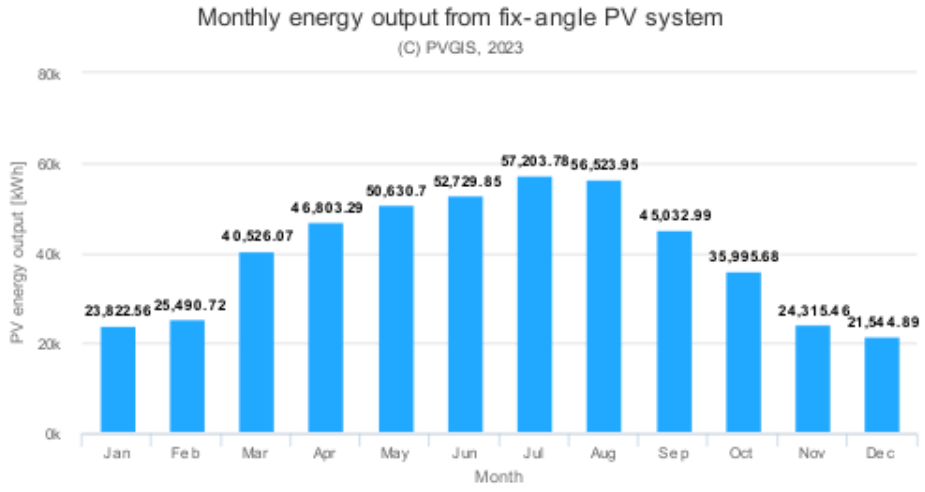
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-1.29	-1.1	-1.39	-1.55	-1.8	-1.91	-2.01	-1.71	-1.48	0.29	2.5	3.9	4.77	4.3	4.6	4.55	3.88	2.92	1.67	0.79	-0.06	-0.59	-0.74	-1.04

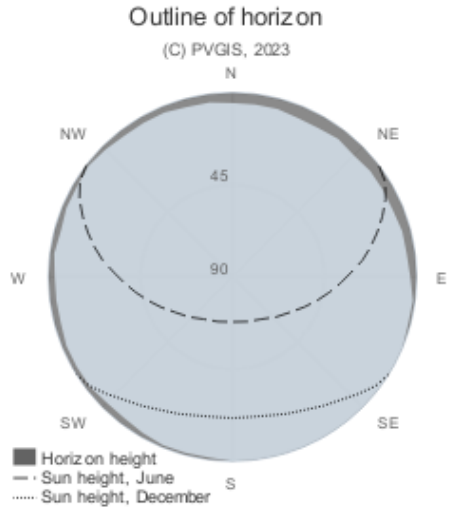
T2m: Daily average temperature [°C].

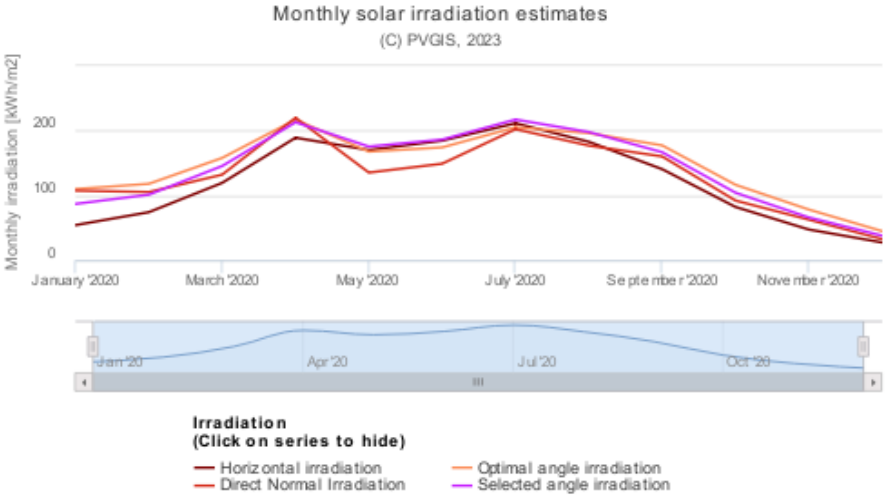
Luna Februarie

Unghiul de inclinare 25º

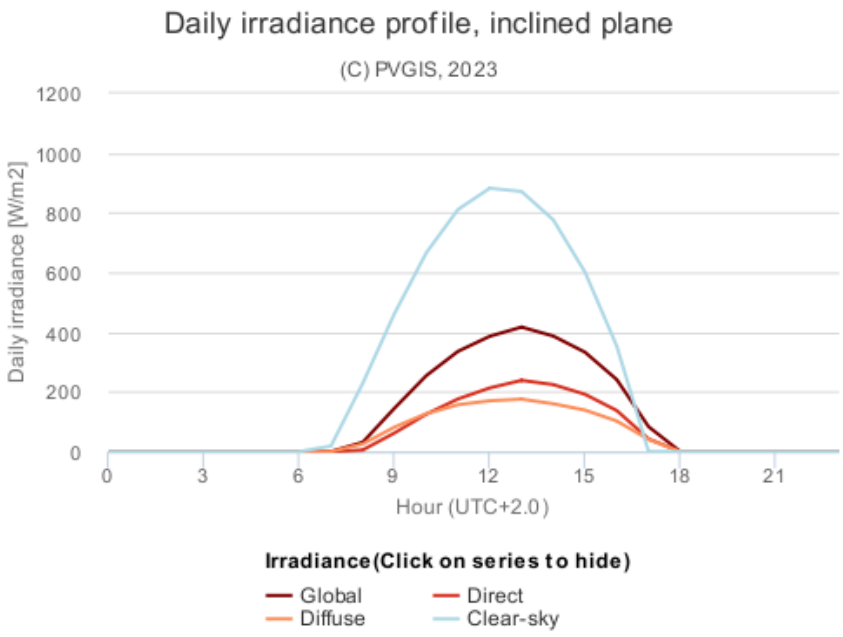
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	25
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	480619.94
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1563.86
Year-to-year variability [kWh]:	21360.68
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3
Spectral effects [%]:	ian.21
Temperature and low irradiance [%]:	-6.66
Total loss [%]:	-21.2
PV electricity cost [per kWh]:	







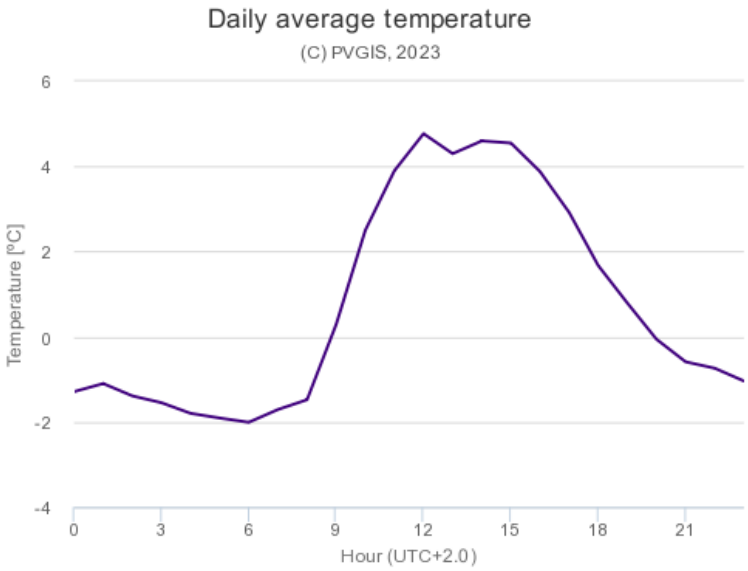
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	110.42
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	97.78
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	125.97
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.36
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.2
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	165.94
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	202.32
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.65
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	161.89
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	98.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	81.39
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	35.9



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	88	212	332	401	422	413	365	291	182	51	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	46	111	182	220	233	230	205	161	97	27	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	42	100	148	178	186	180	158	129	84	24	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	152	418	645	812	903	912	837	685	468	213	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

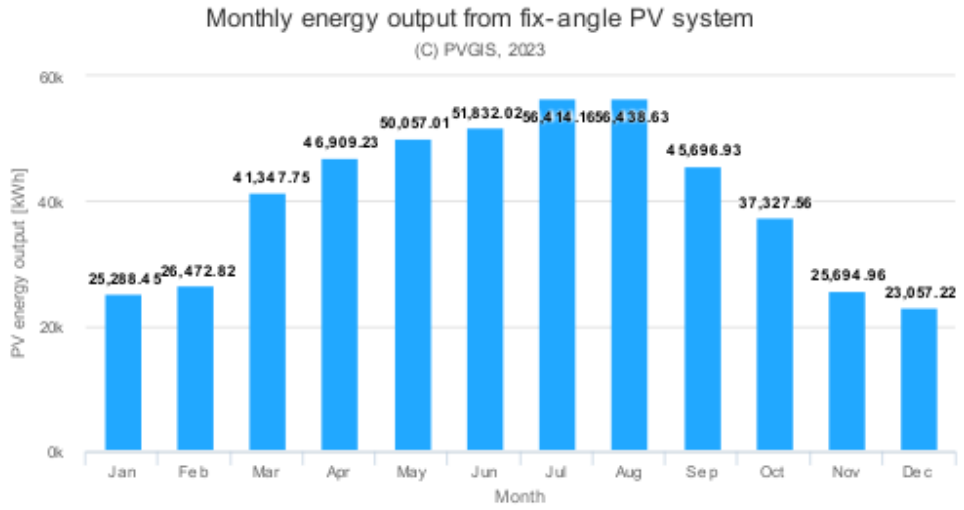
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-1.29	-1.1	-1.39	-1.55	-1.8	-1.91	-2.01	-1.71	-1.48	0.29	2.5	3.9	4.77	4.3	4.6	4.55	3.88	2.92	1.67	0.79	-0.06	-0.59	-0.74	-1.04

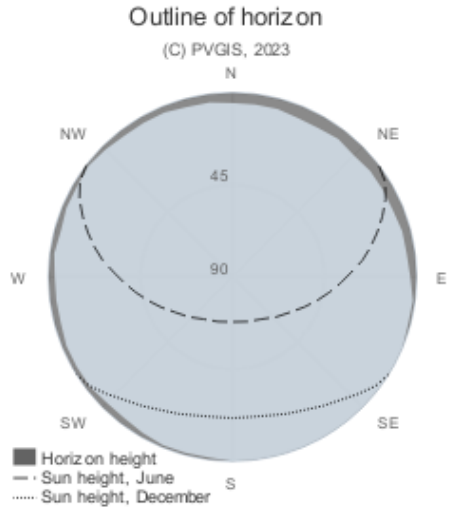
T2m: Daily average temperature [°C].

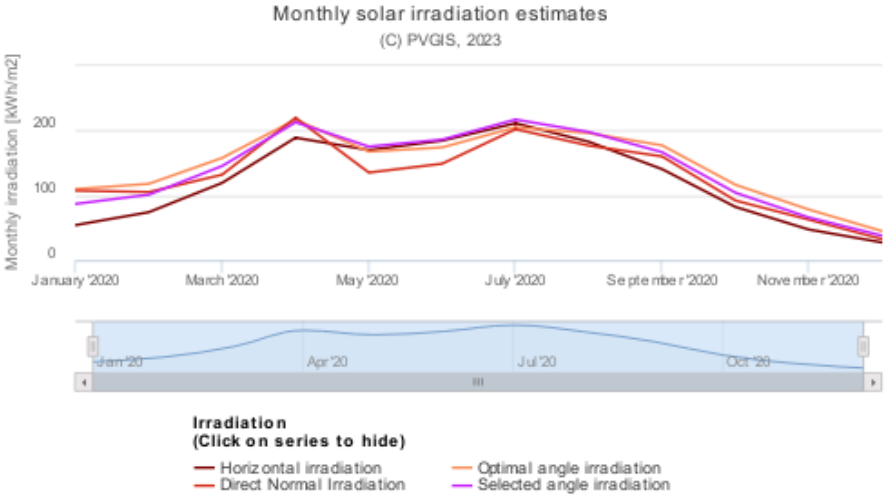
Luna Februarie

Unghiul de inclinare 30º

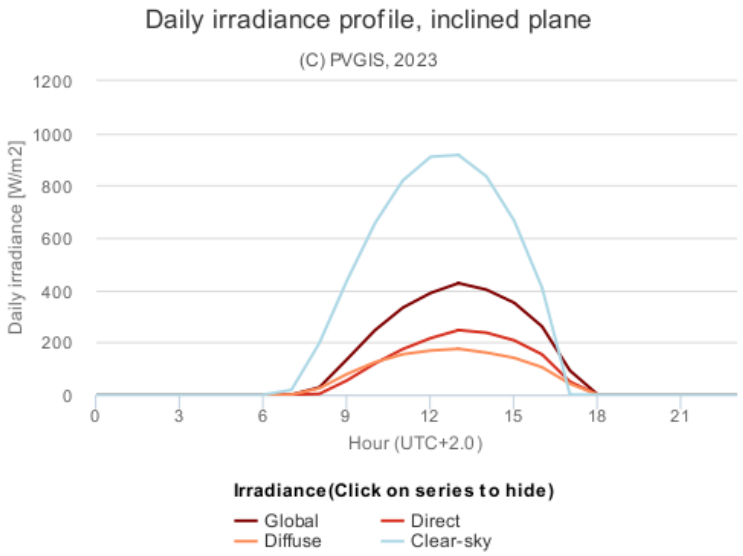
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	30
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	486536.73
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1581.76
Year-to-year variability [kWh]:	22092.42
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.9
Spectral effects [%]:	ian.23
Temperature and low irradiance [%]:	-6.69
Total loss [%]:	-21.13
PV electricity cost [per kWh]:	







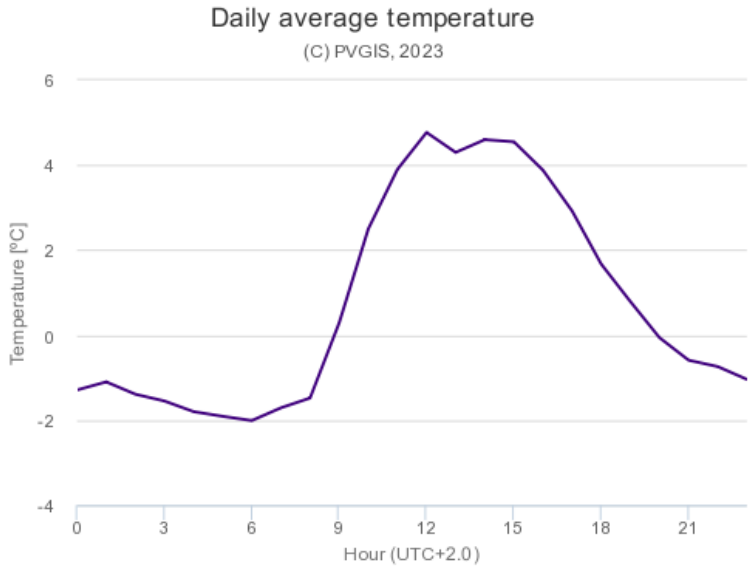
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	118.43
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	101.9
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	128.66
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.7
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.51
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	163.29
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.72
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.42
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	164.75
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	101.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	86.09
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	37.48



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	93	221	344	414	436	427	378	303	190	54	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	50	119	192	232	245	242	217	170	104	30	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	43	100	149	178	186	180	158	129	85	24	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	168	448	684	857	952	961	883	725	500	232	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

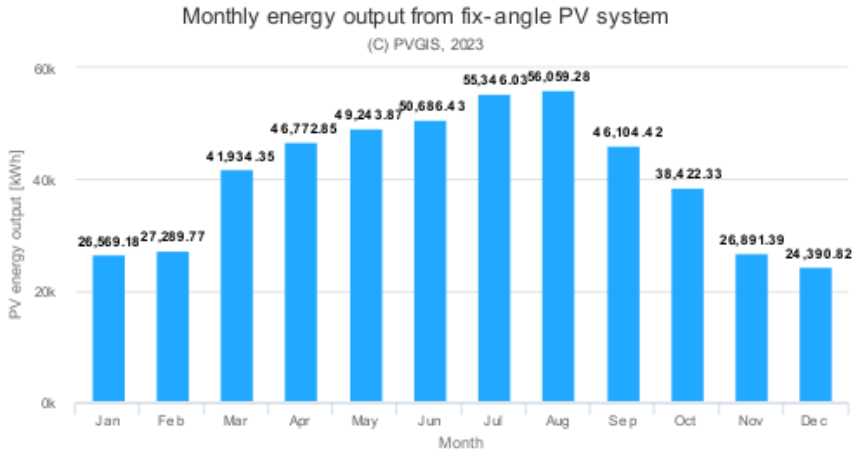
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-1.29	-1.1	-1.39	-1.55	-1.8	-1.91	-2.01	-1.71	-1.48	0.29	2.5	3.9	4.77	4.3	4.6	4.55	3.88	2.92	1.67	0.79	-0.06	-0.59	-0.74	-1.04

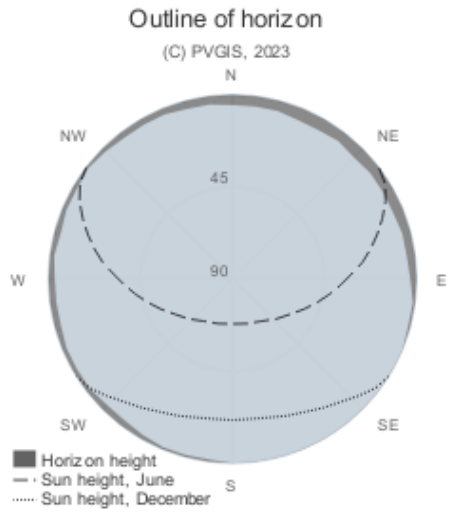
T2m: Daily average temperature [°C].

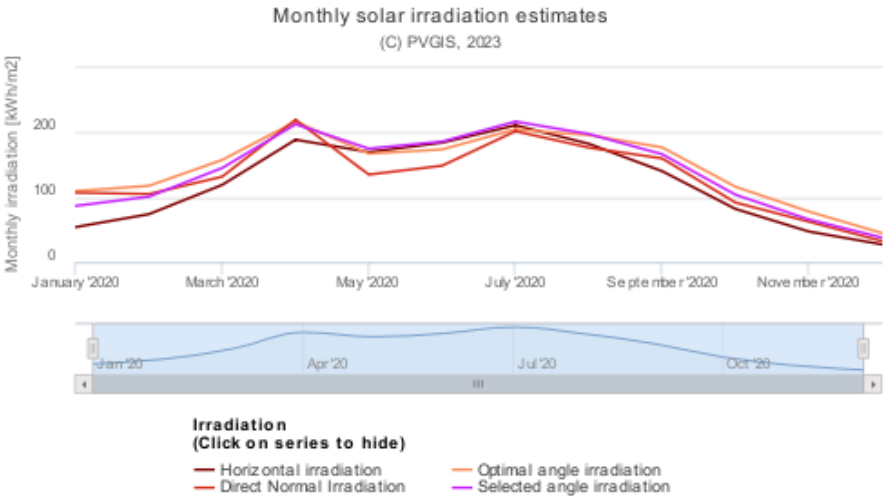
Luna Februarie

Unghiul de inclinare 35º

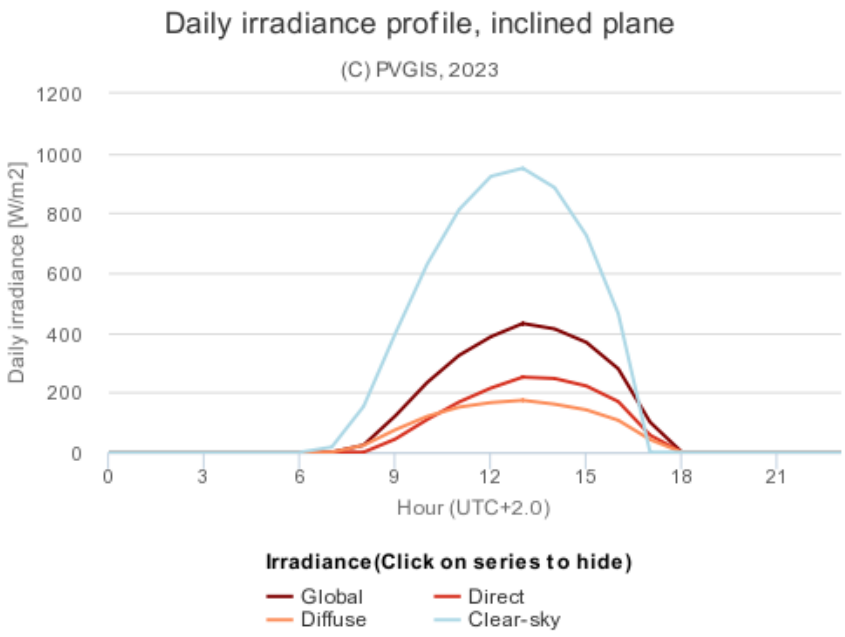
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	35
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	489710.75
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.75
Year-to-year variability [kWh]:	22689.05
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.82
Spectral effects [%]:	ian.24
Temperature and low irradiance [%]:	-6.71
Total loss [%]:	-21.06
PV electricity cost [per kWh]:	







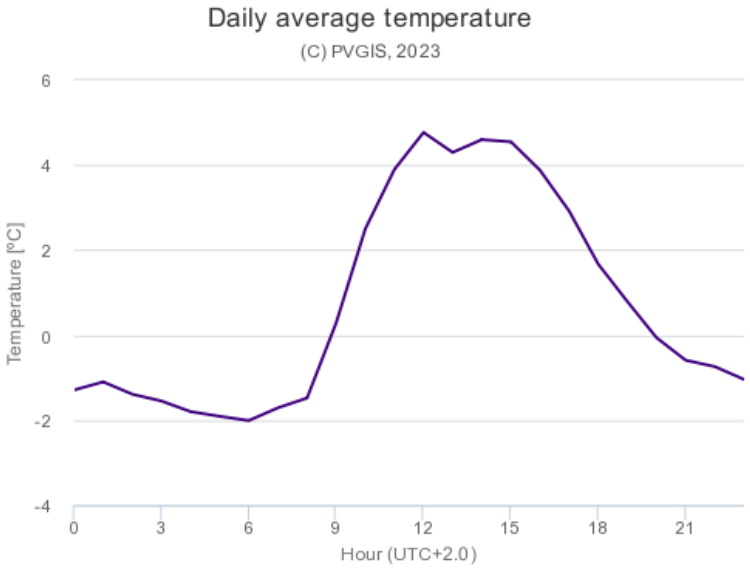
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	125.66
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	105.42
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	130.61
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.82
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.01
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	159.79
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	196.01
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.18
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.64
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	103.94
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	90.25
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	38.86



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	97	228	355	426	447	438	389	312	197	57	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	54	125	201	242	255	252	226	179	110	32	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	43	100	149	178	186	180	158	129	85	24	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	183	474	718	897	994	1003	923	761	529	250	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

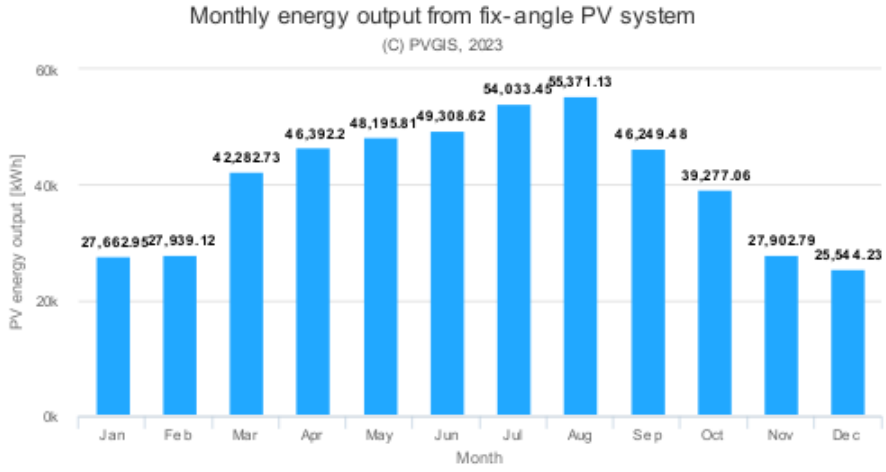
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-1.29	-1.1	-1.39	-1.55	-1.8	-1.91	-2.01	-1.71	-1.48	0.29	2.5	3.9	4.77	4.3	4.6	4.55	3.88	2.92	1.67	0.79	-0.06	-0.59	-0.74	-1.04

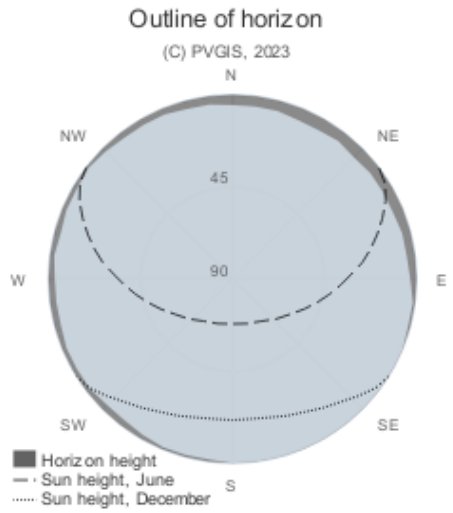
T2m: Daily average temperature [°C].

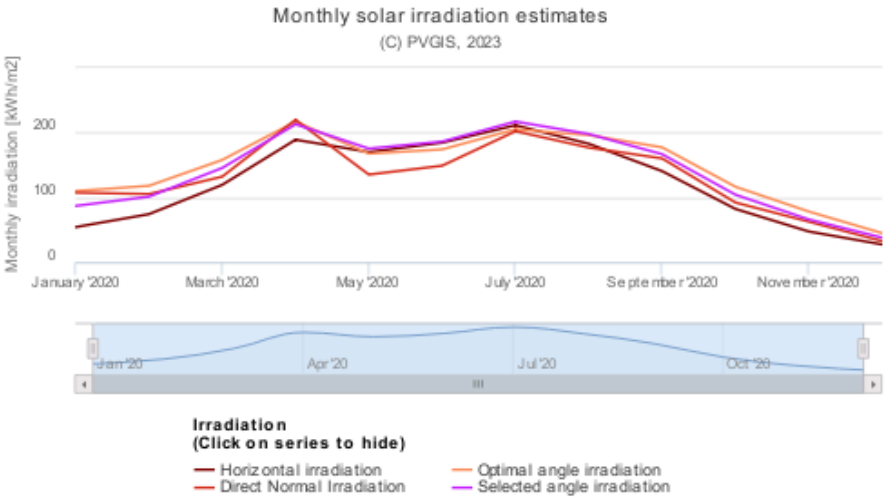
Luna Februarie

Unghiul de inclinare 40º

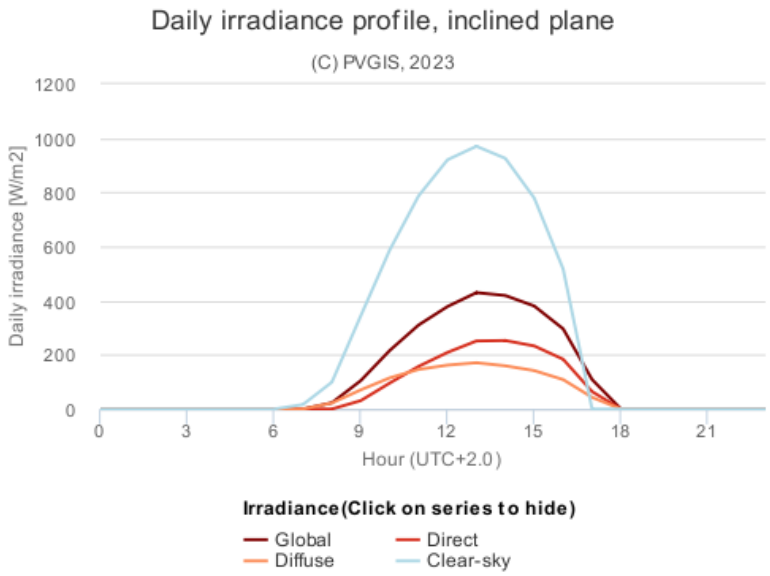
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	40
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	490159.56
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.89
Year-to-year variability [kWh]:	23151.58
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.77
Spectral effects [%]:	ian.26
Temperature and low irradiance [%]:	-6.7
Total loss [%]:	-21
PV electricity cost [per kWh]:	







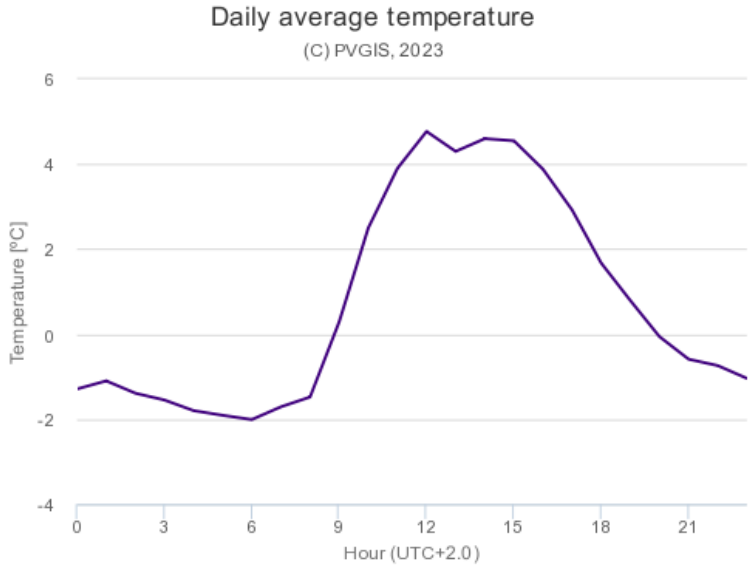
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	132.04
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	108.3
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.82
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.75
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	155.69
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	155.52
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	191.4
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	180.93
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.52
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	105.79
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	93.84
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.02



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	101	234	363	434	456	447	398	320	203	59	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	57	131	209	250	264	261	234	186	115	34	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	43	100	148	177	184	179	157	129	85	24	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	197	498	748	930	1029	1038	957	791	553	266	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

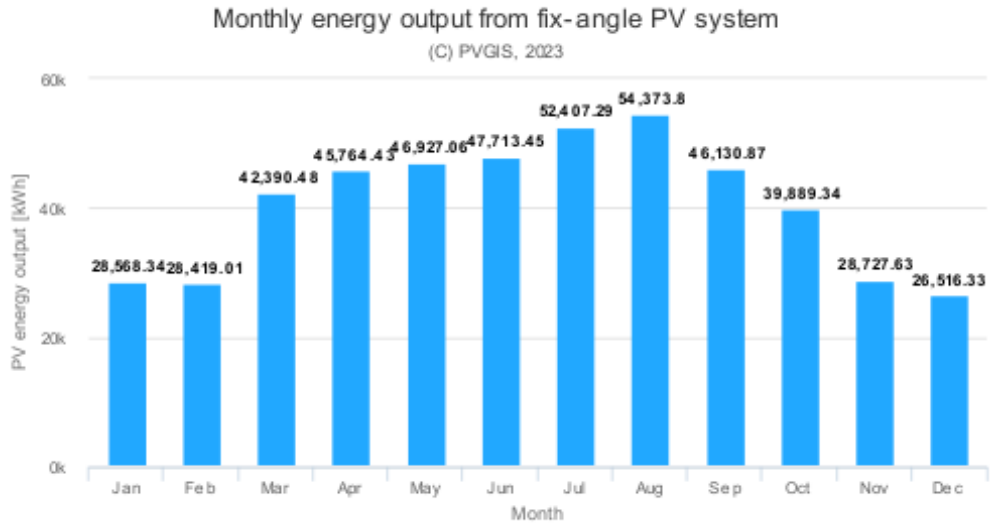
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-1.29	-1.1	-1.39	-1.55	-1.8	-1.91	-2.01	-1.71	-1.48	0.29	2.5	3.9	4.77	4.3	4.6	4.55	3.88	2.92	1.67	0.79	-0.06	-0.59	-0.74	-1.04

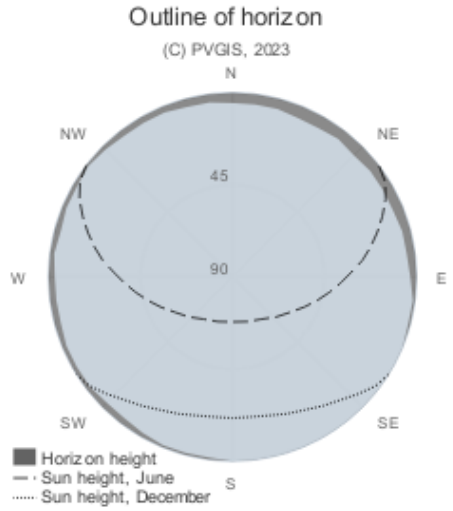
T2m: Daily average temperature [°C].

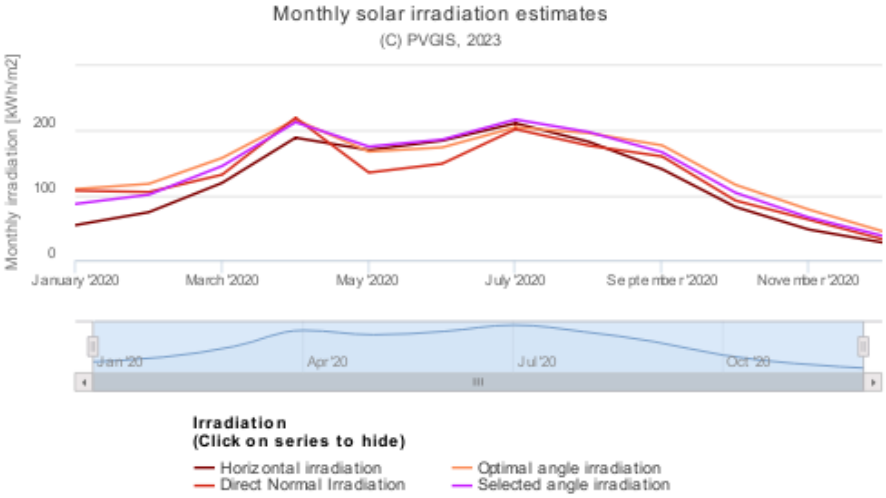
Luna Februarie

Unghiul de inclinare 45º

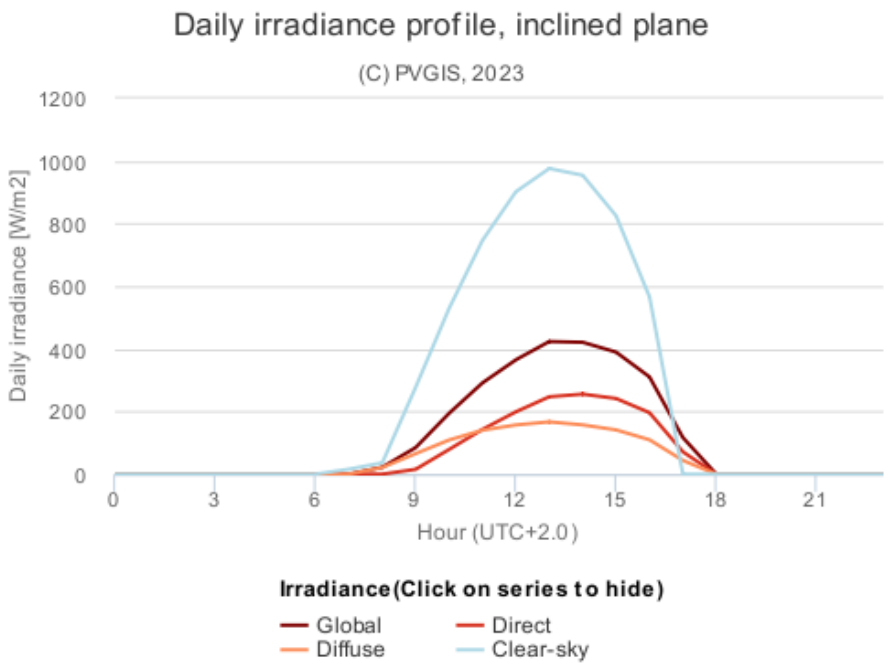
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	390
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	45
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	487828.03
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1582.13
Year-to-year variability [kWh]:	23467.20
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.28
Temperature and low irradiance [%]:	-6.67
Total loss [%]:	-20.94
PV electricity cost [per kWh]:	







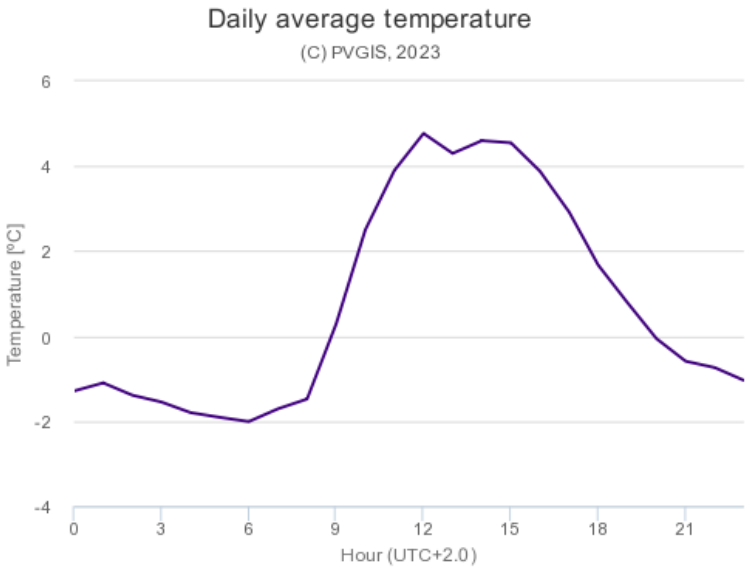
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	137.52
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	110.51
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	132.26
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	199.49
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	151.65
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	150.58
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	185.7
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	177.63
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.38
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.02
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	96.83
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.97



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	104	239	369	441	462	453	404	326	208	61	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	60	136	215	257	270	267	241	192	120	36	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	43	99	147	175	182	177	155	128	84	24	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	209	517	771	956	1056	1066	983	815	574	280	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

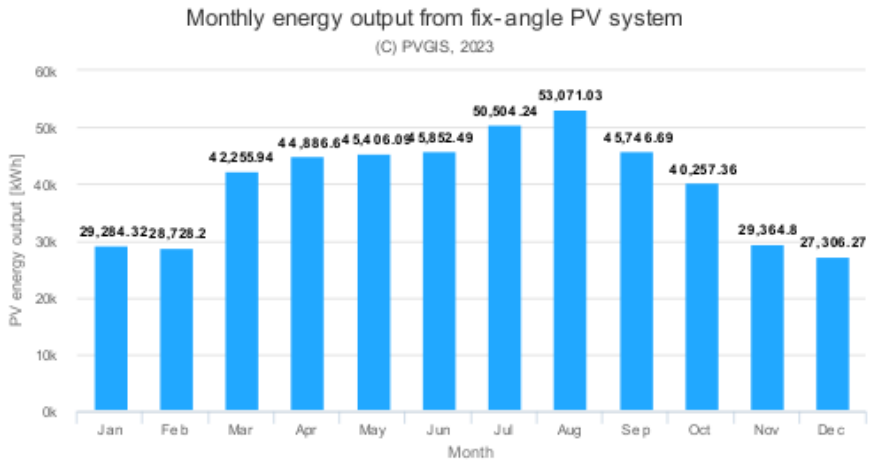
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-1.29	-1.1	-1.39	-1.55	-1.8	-1.91	-2.01	-1.71	-1.48	0.29	2.5	3.9	4.77	4.3	4.6	4.55	3.88	2.92	1.67	0.79	-0.06	-0.59	-0.74	-1.04

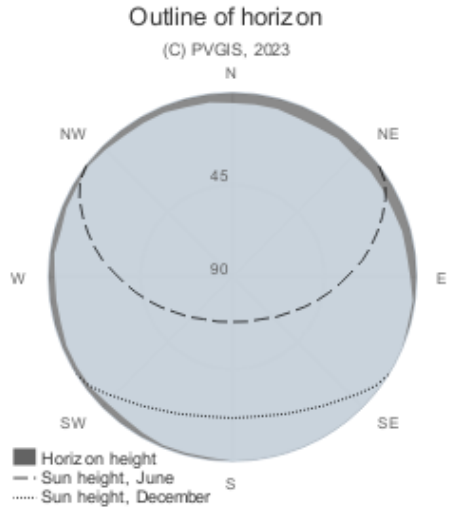
T2m: Daily average temperature [°C].

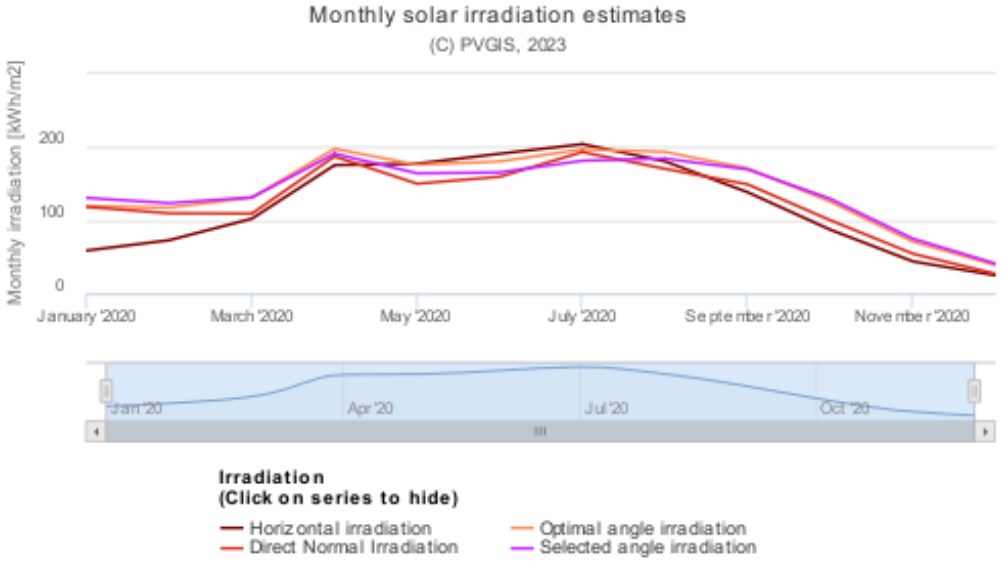
Luna Februarie

Unghiul de inclinare 50º

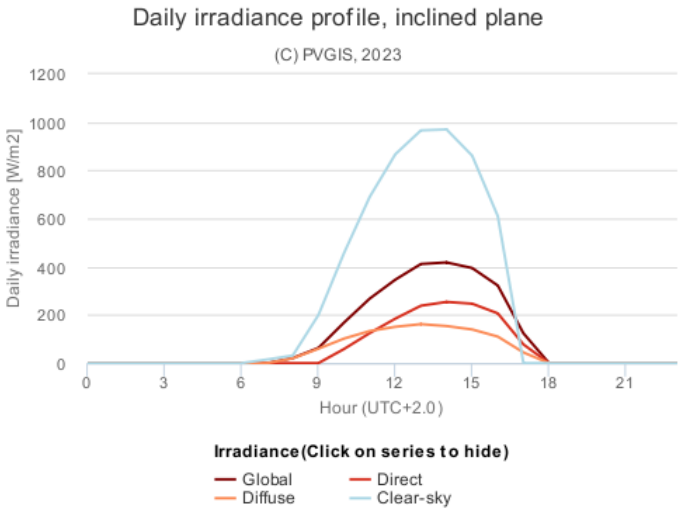
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	50
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	482664.05
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1564.26
Year-to-year variability [kWh]:	23630.77
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.29
Temperature and low irradiance [%]:	-6.61
Total loss [%]:	-20.88
PV electricity cost [per kWh]:	







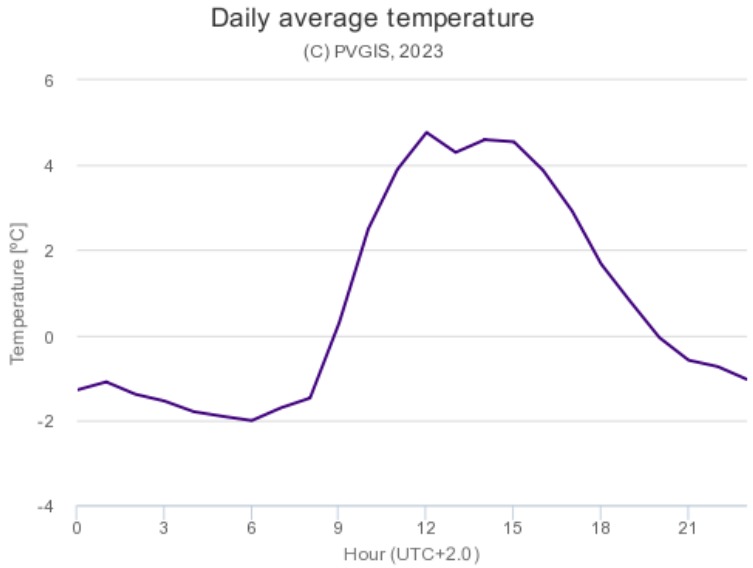
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	142.06
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	112.05
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.93
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	196.02
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	146.93
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	144.85
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	178.96
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	173.31
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.21
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.63
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	99.19
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	41.68



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	107	243	373	444	466	457	408	330	211	63	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	63	139	219	261	275	271	245	196	124	38	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	42	98	145	172	180	174	153	126	83	24	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	220	533	790	975	1076	1085	1003	834	590	292	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

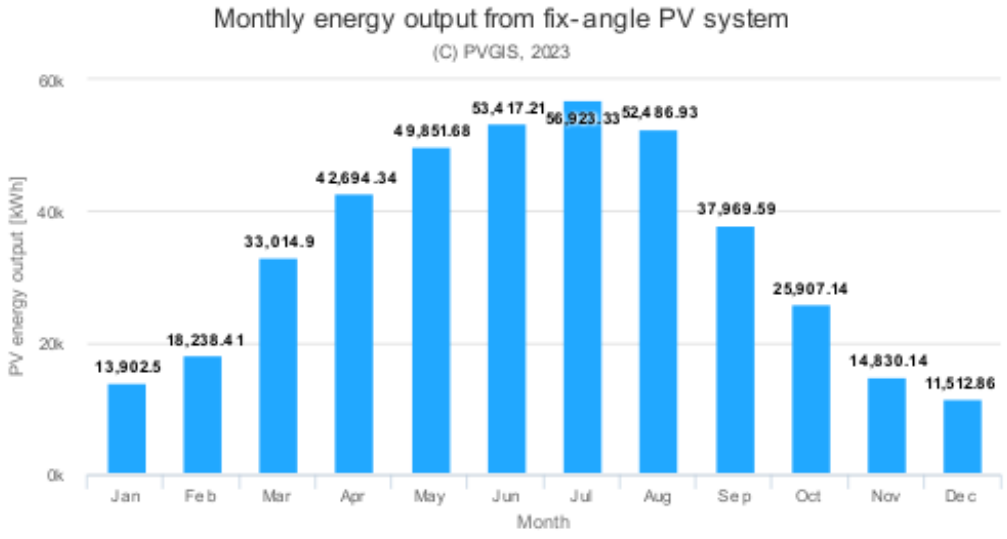
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-1.29	-1.1	-1.39	-1.55	-1.8	-1.91	-2.01	-1.71	-1.48	0.29	2.5	3.9	4.77	4.3	4.6	4.55	3.88	2.92	1.67	0.79	-0.06	-0.59	-0.74	-1.04

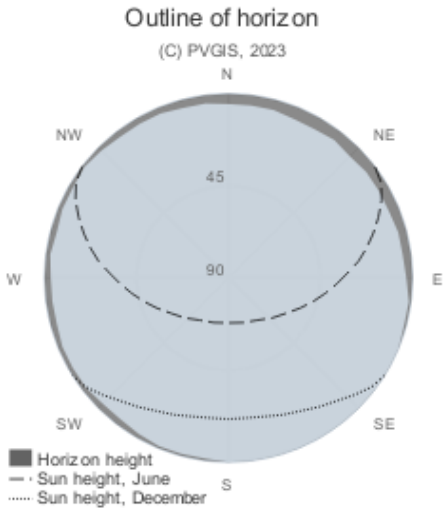
T2m: Daily average temperature [°C].

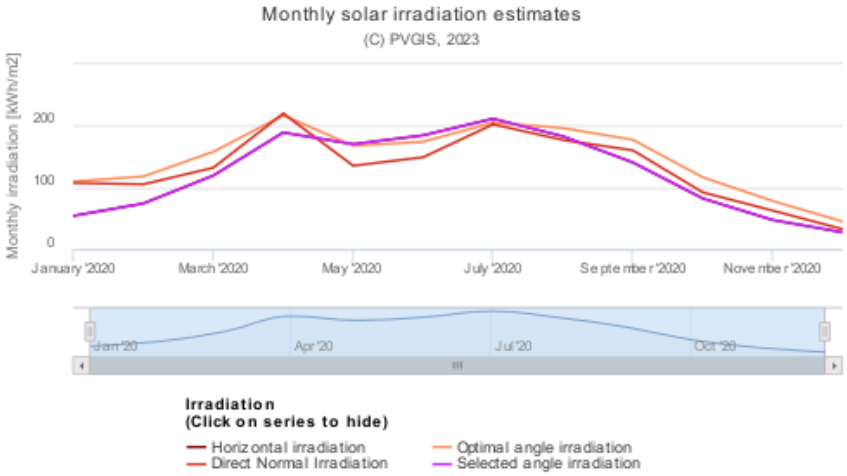
4.3.4. **Luna Martie**

Unghiul de inclinare 0º

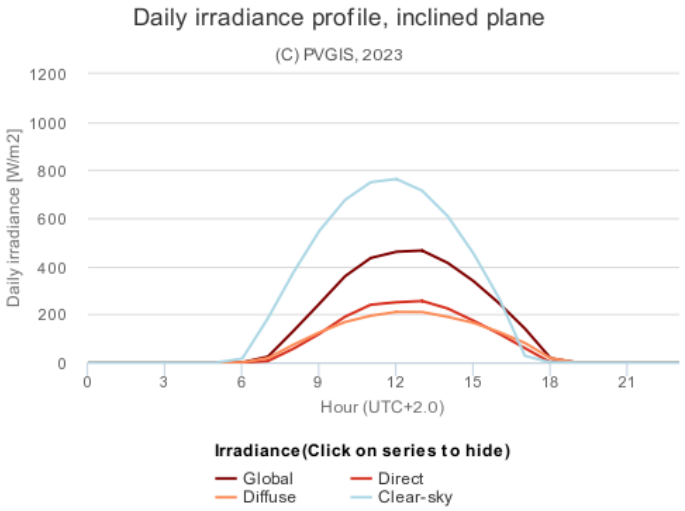
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	0
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	410749.04
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1352.02
Year-to-year variability [kWh]:	15834.84
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-4.09
Spectral effects [%]:	01.sept
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-22.1
PV electricity cost [per kWh]:	







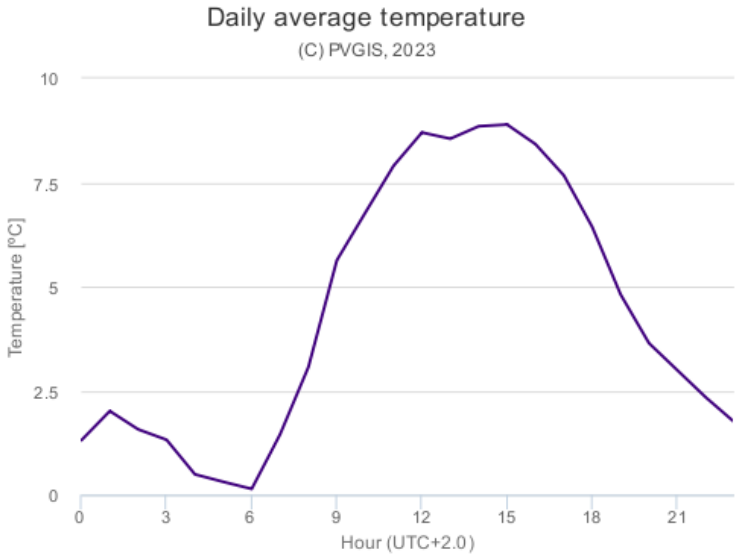
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	61
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	69.5
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	102.79
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	177.73
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.7
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	166.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	170.92
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	134.27
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	76.16
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	51.35
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	25.53



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	45	159	284	396	461	477	462	389	317	224	115	8	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	16	70	145	218	255	264	251	201	156	105	47	2	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	29	89	139	177	205	214	211	189	161	119	68	7	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	42	226	418	583	702	764	765	705	588	424	233	46	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

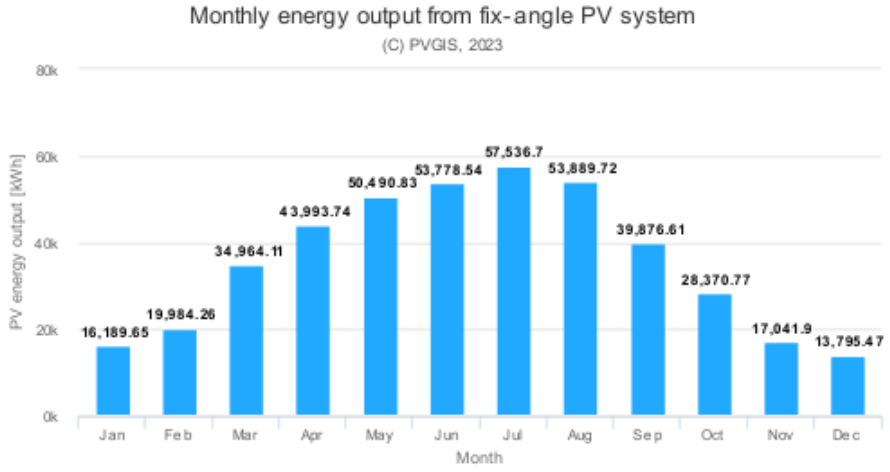
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	1.31	2.01	1.57	1.32	0.49	0.31	0.14	1.45	3.07	5.63	6.77	7.9	8.7	8.55	8.85	8.89	8.42	7.67	6.43	4.81	3.64	2.99	2.34	1.75

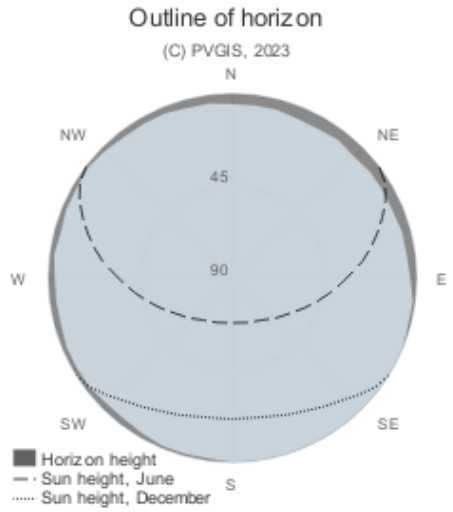
T2m: Daily average temperature [°C].

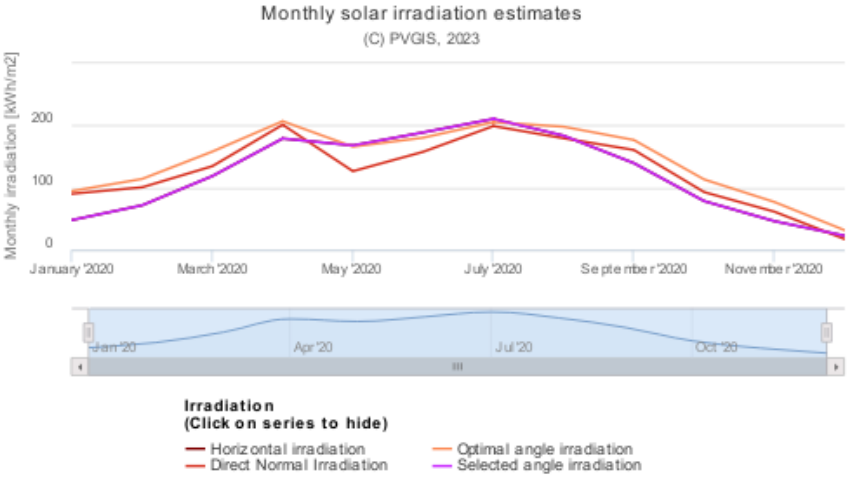
Luna Martie

Unghiul de inclinare 5º

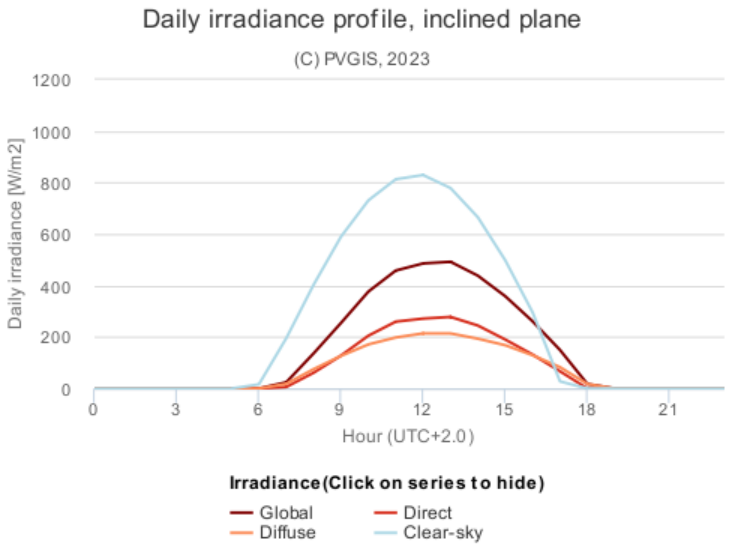
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	5
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	429912.28
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1409.25
Year-to-year variability [kWh]:	17160.86
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.75
Spectral effects [%]:	01.dec
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.78
PV electricity cost [per kWh]:	







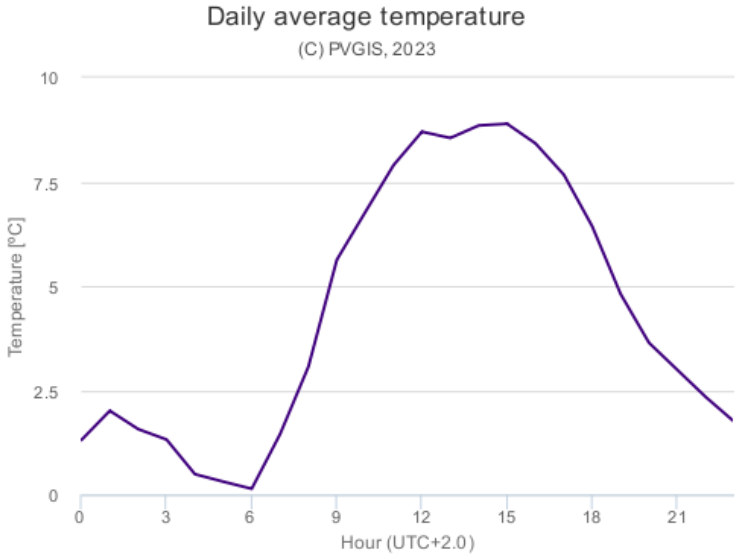
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	71.87
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	76.03
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	108.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	184.56
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.92
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.27
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	201.88
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	175.53
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	141.4
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	81.48
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	58.07
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	27.88



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	47	167	300	419	488	505	488	411	334	236	120	8	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	17	76	158	238	278	287	273	218	170	115	51	2	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	30	90	141	181	210	218	215	192	164	121	69	7	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	47	247	455	634	763	831	833	767	640	462	254	51	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

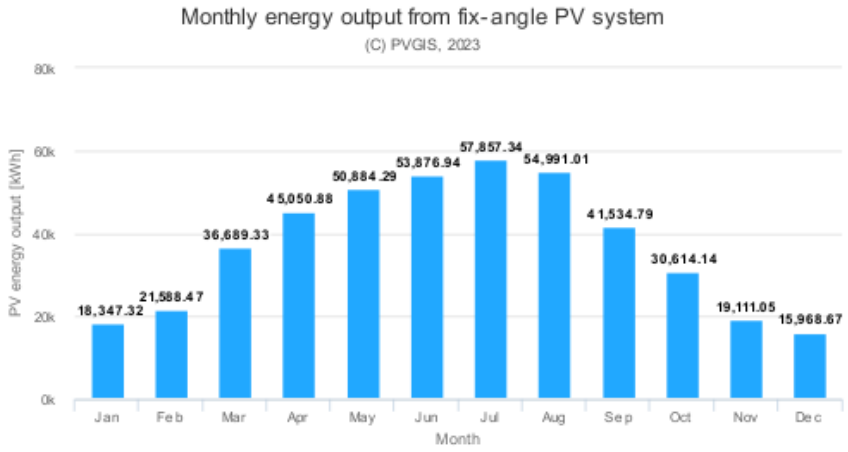
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	1.31	2.01	1.57	1.32	0.49	0.31	0.14	1.45	3.07	5.63	6.77	7.9	8.7	8.55	8.85	8.89	8.42	7.67	6.43	4.81	3.64	2.99	2.34	1.75

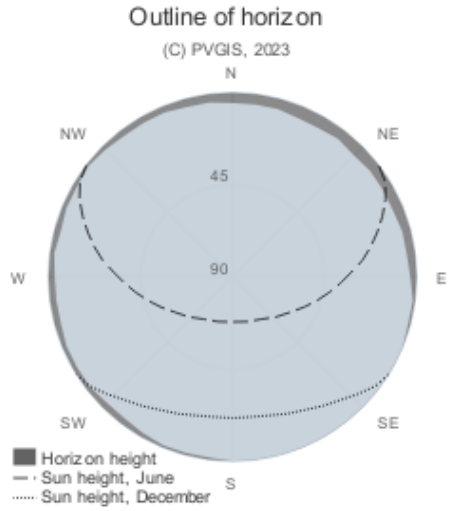
T2m: Daily average temperature [°C].

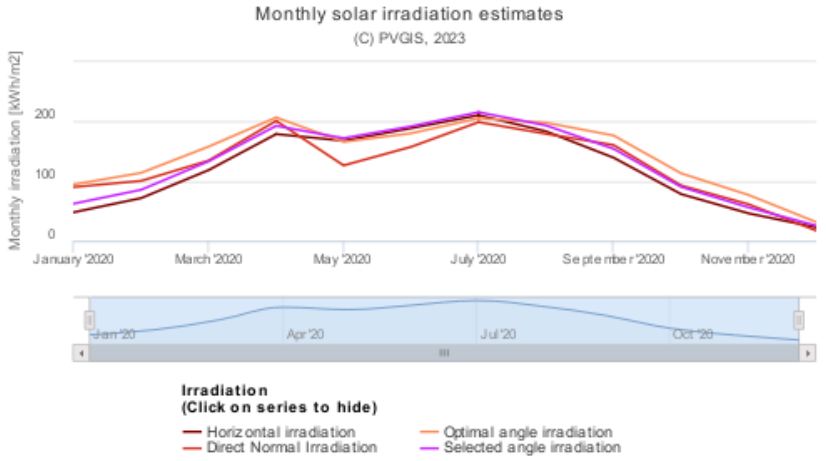
Luna Martie

Unghiul de inclinare 10º

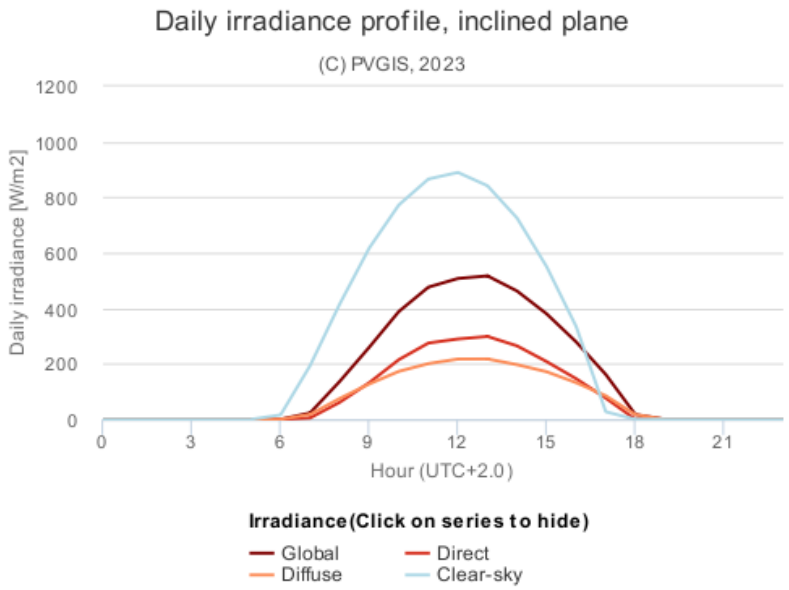
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	10
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	446514.24
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1459.42
Year-to-year variability [kWh]:	18386.87
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.49
Spectral effects [%]:	ian.15
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.55
PV electricity cost [per kWh]:	







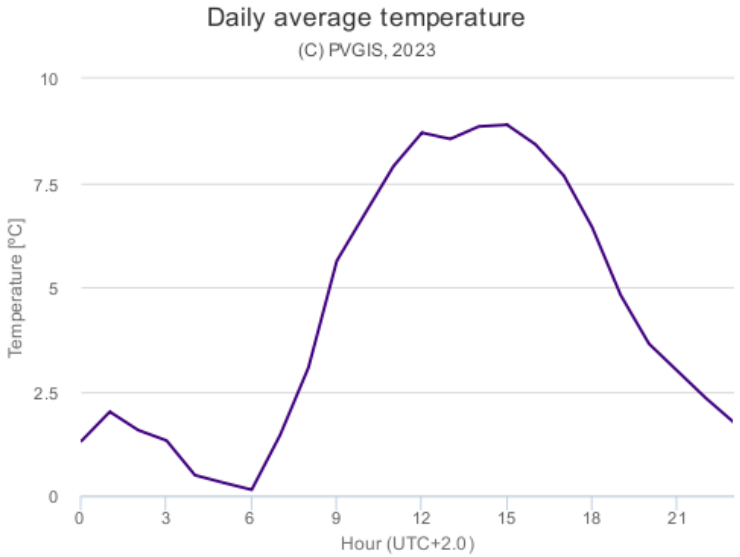
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	82.33
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	82.17
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	113.86
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	190.4
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.39
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.55
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	179.24
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	147.78
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	86.42
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	64.49
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	30.11



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	48	174	314	440	512	530	512	430	349	247	125	8	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	18	82	170	255	298	308	293	234	183	124	55	2	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	30	91	144	184	213	222	219	195	166	123	70	7	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	51	266	489	682	820	893	894	824	687	497	274	56	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

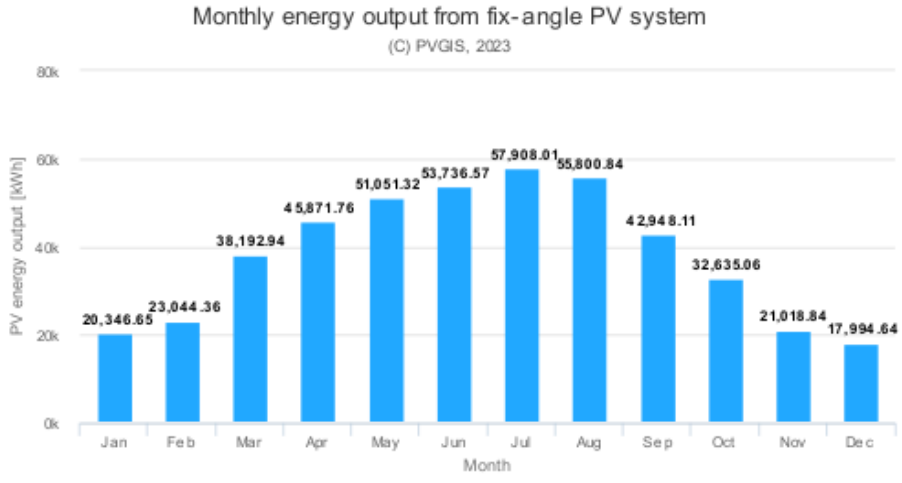
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	1.31	2.01	1.57	1.32	0.49	0.31	0.14	1.45	3.07	5.63	6.77	7.9	8.7	8.55	8.85	8.89	8.42	7.67	6.43	4.81	3.64	2.99	2.34	1.75

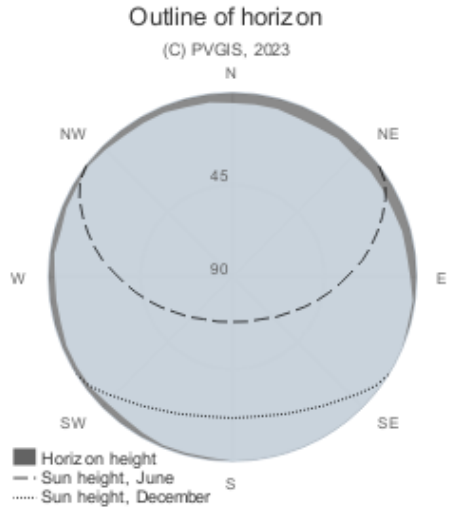
T2m: Daily average temperature [°C].

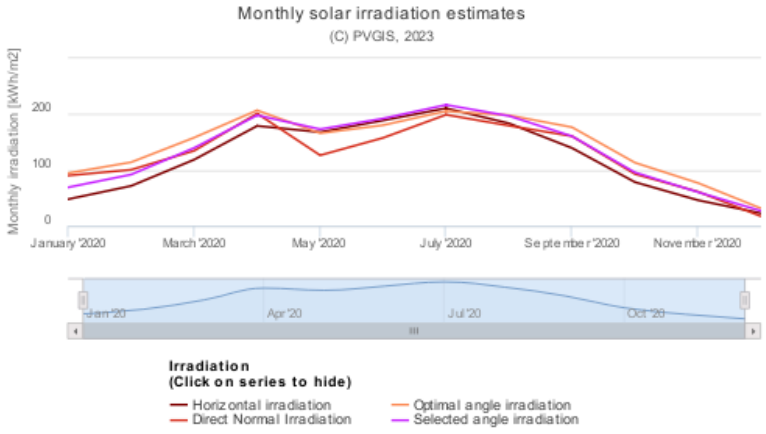
Luna Martie

Unghiul de inclinare 15º

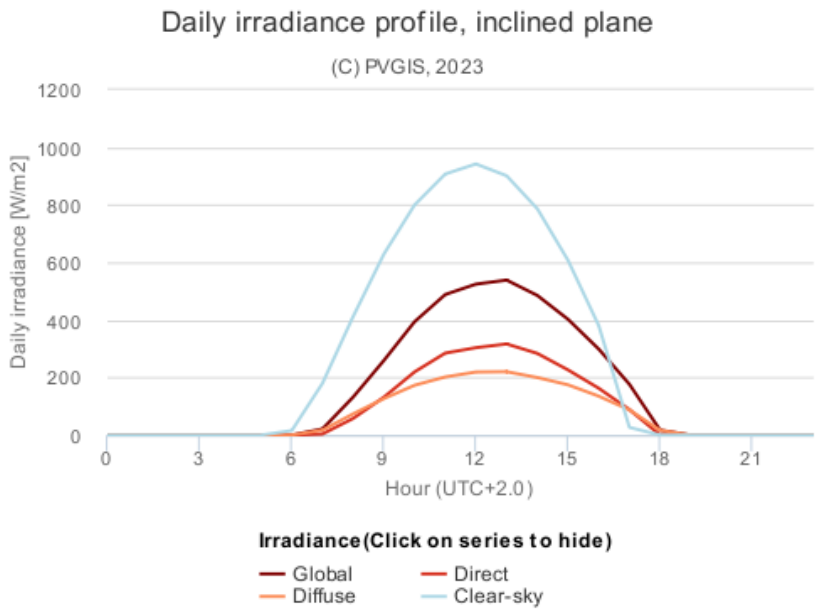
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	15
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	460549.1
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1502.2
Year-to-year variability [kWh]:	19499.49
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.28
Spectral effects [%]:	ian.17
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-21.39
PV electricity cost [per kWh]:	







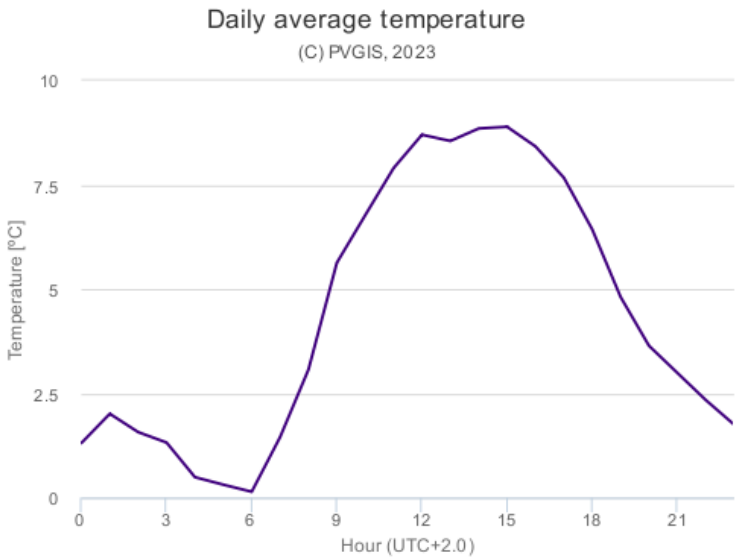
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	92.29
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	87.87
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	118.54
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	195.17
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.14
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.67
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	204.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	182.04
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	153.36
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	90.93
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	70.55
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	32.21



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	49	180	327	459	534	553	534	447	363	257	130	8	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	19	88	180	271	316	326	311	248	194	132	59	2	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	30	92	145	187	216	225	221	197	168	124	70	7	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	55	283	521	724	871	948	949	875	730	529	292	61	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

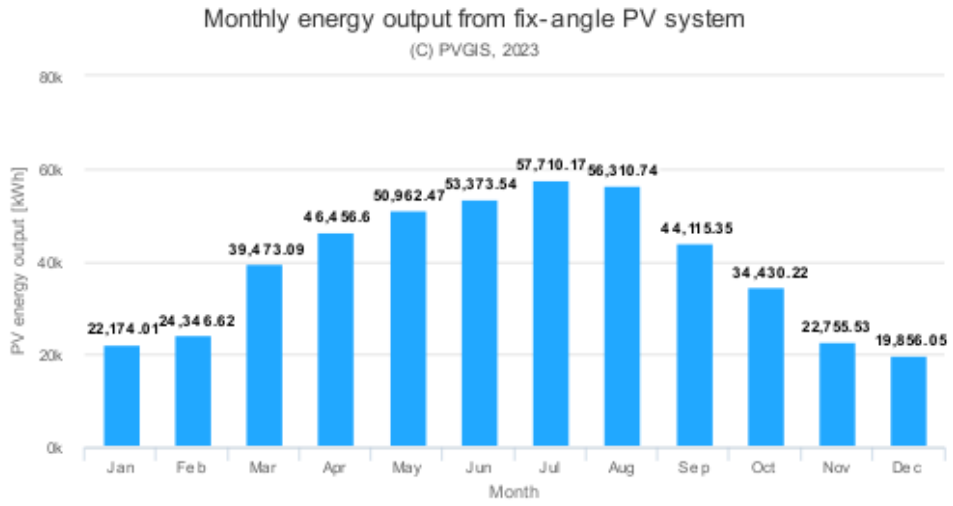
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	1.31	2.01	1.57	1.32	0.49	0.31	0.14	1.45	3.07	5.63	6.77	7.9	8.7	8.55	8.85	8.89	8.42	7.67	6.43	4.81	3.64	2.99	2.34	1.75

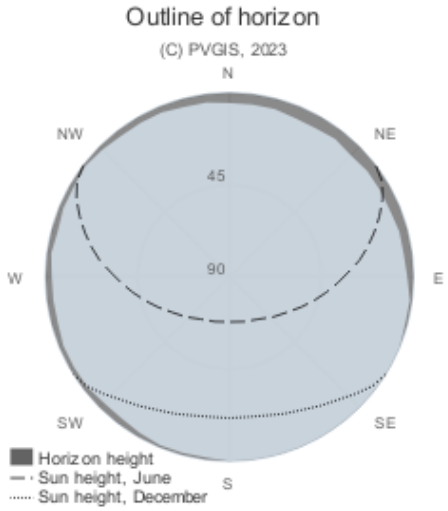
T2m: Daily average temperature [°C].

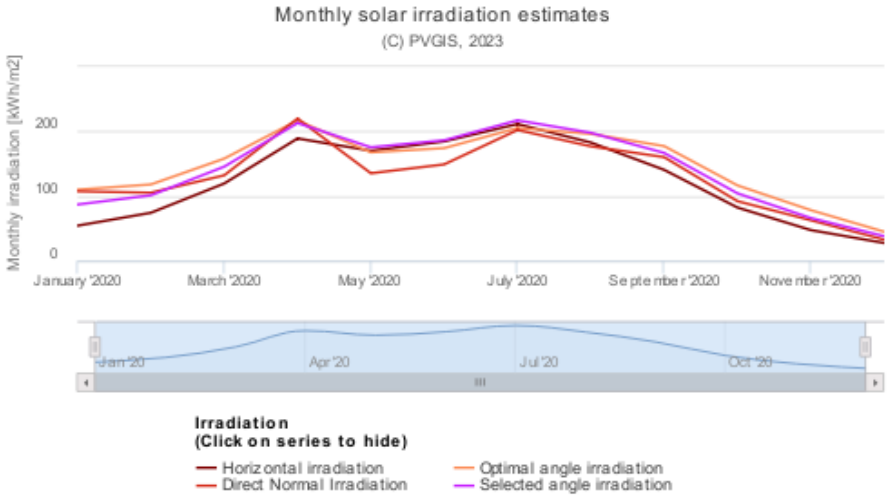
Luna Martie

Unghiul de inclinare 20º

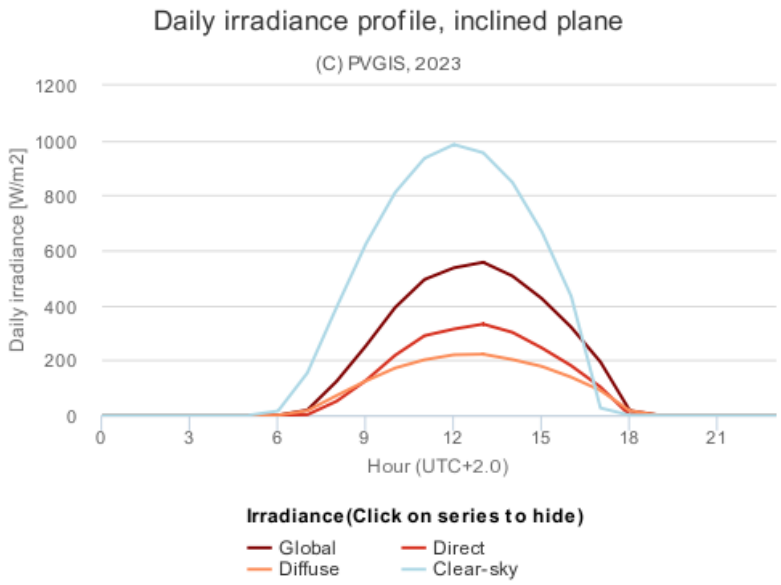
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	20
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	471964.39
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1537.26
Year-to-year variability [kWh]:	20494.23
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.12
Spectral effects [%]:	ian.19
Temperature and low irradiance [%]:	-6.62
Total loss [%]:	-21.28
PV electricity cost [per kWh]:	







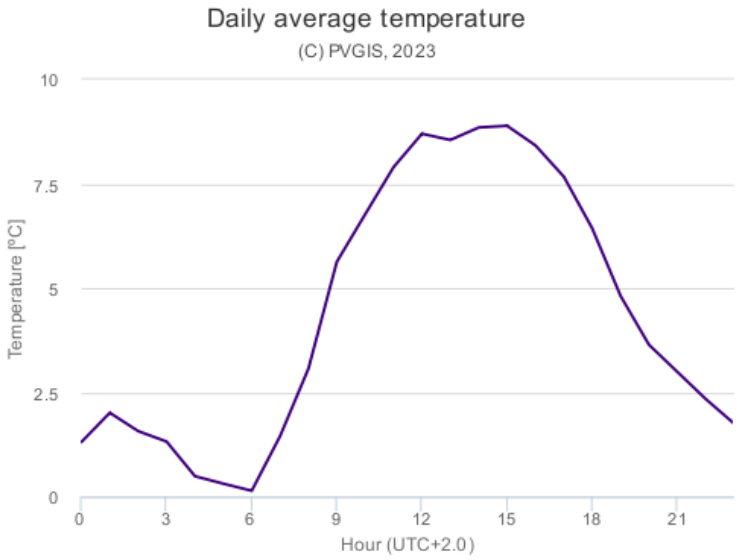
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	101.68
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	93.09
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	122.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	198.84
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.08
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	167.74
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.8
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.85
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	158.08
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	94.97
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	76.2
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	34.14



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	50	185	338	475	553	572	552	462	375	265	133	8	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	20	92	189	284	332	342	326	261	204	138	62	2	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	30	92	146	189	218	227	223	199	169	125	71	6	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	59	299	548	762	916	997	998	920	768	556	308	65	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

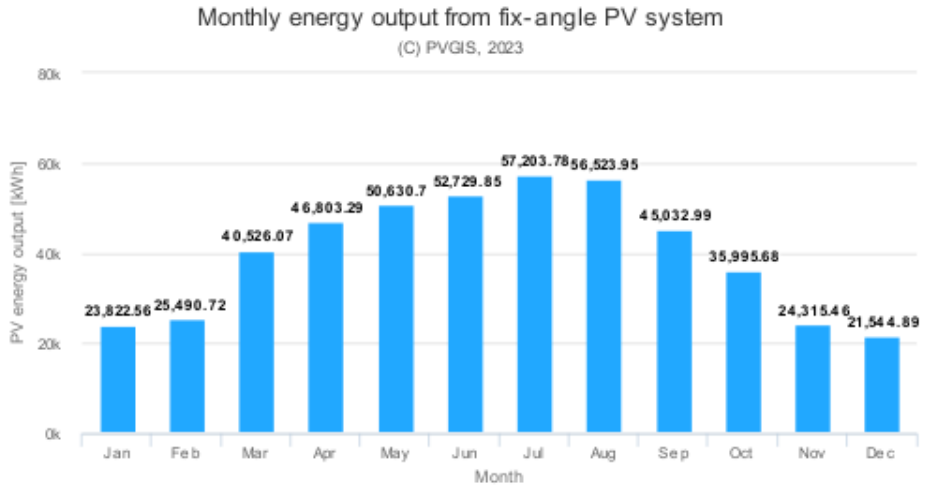
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	1.31	2.01	1.57	1.32	0.49	0.31	0.14	1.45	3.07	5.63	6.77	7.9	8.7	8.55	8.85	8.89	8.42	7.67	6.43	4.81	3.64	2.99	2.34	1.75

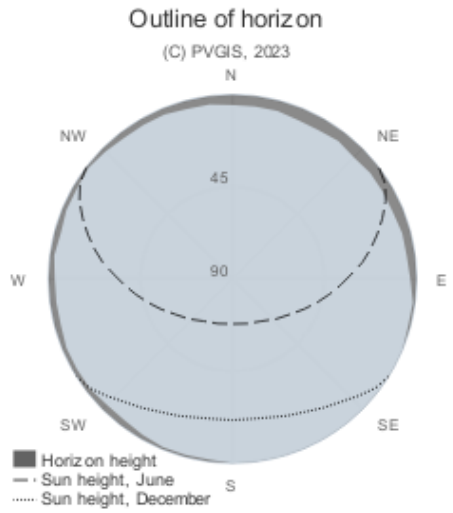
T2m: Daily average temperature [°C].

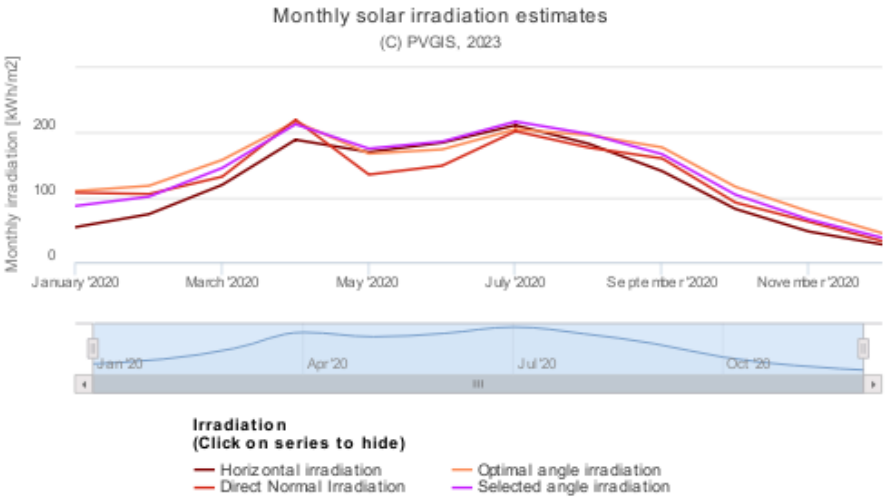
Luna Martie

Unghiul de inclinare 25º

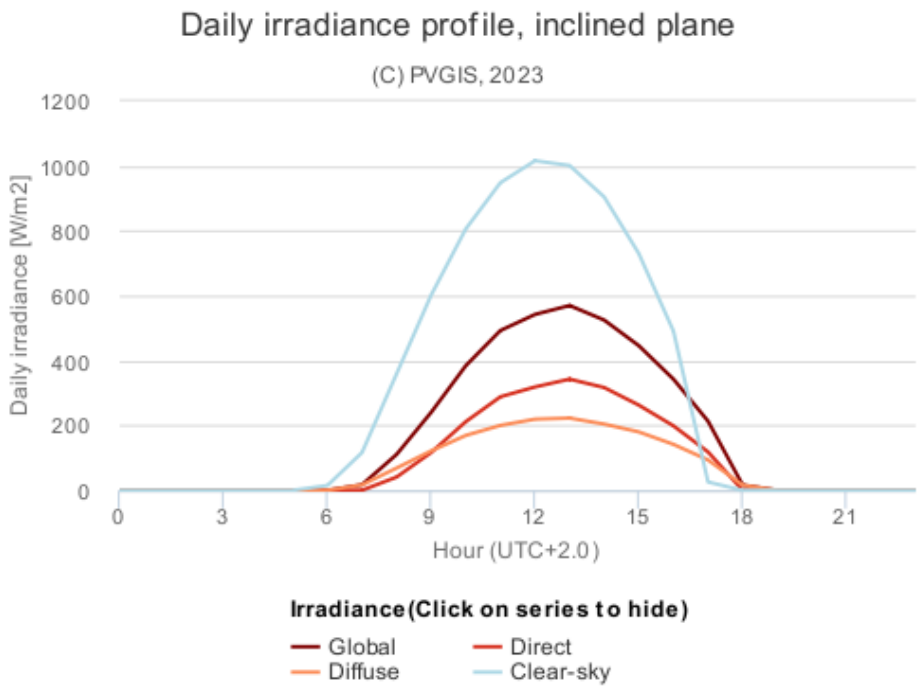
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	25
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	480619.94
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1563.86
Year-to-year variability [kWh]:	21360.68
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3
Spectral effects [%]:	ian.21
Temperature and low irradiance [%]:	-6.66
Total loss [%]:	-21.2
PV electricity cost [per kWh]:	







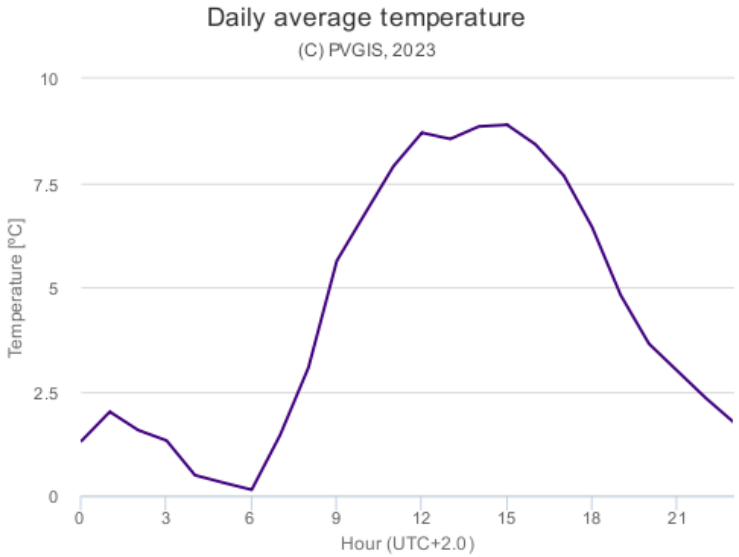
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	110.42
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	97.78
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	125.97
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.36
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.2
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	165.94
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	202.32
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.65
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	161.89
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	98.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	81.39
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	35.9



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	51	190	347	489	569	589	568	474	384	272	137	8	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	21	96	197	295	345	356	339	271	212	144	65	2	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	30	93	147	190	219	228	224	199	170	126	71	6	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	62	312	572	794	954	1039	1040	959	801	581	322	69	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

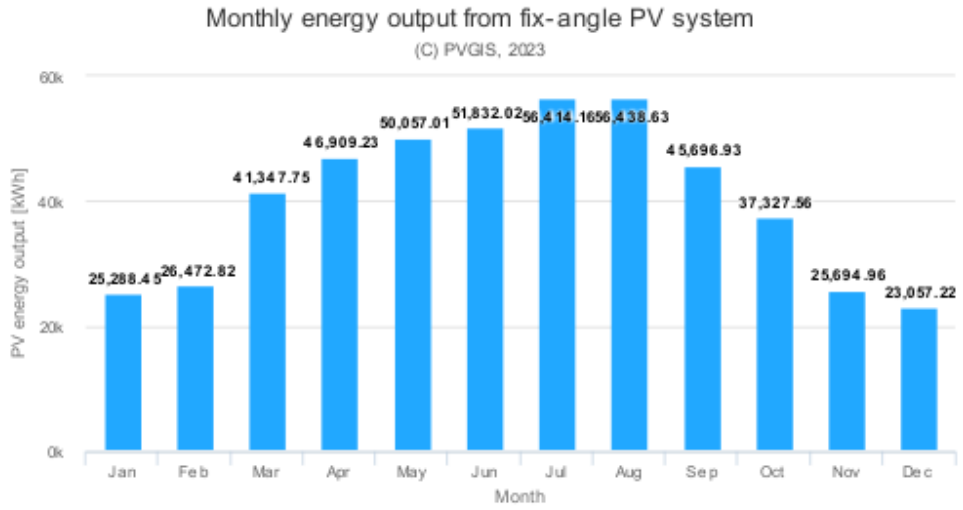
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	1.31	2.01	1.57	1.32	0.49	0.31	0.14	1.45	3.07	5.63	6.77	7.9	8.7	8.55	8.85	8.89	8.42	7.67	6.43	4.81	3.64	2.99	2.34	1.75

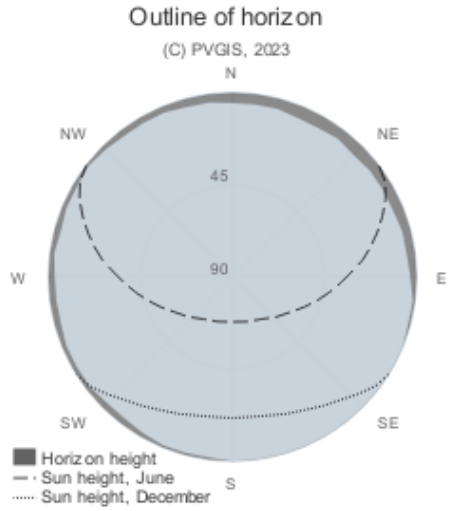
T2m: Daily average temperature [°C].

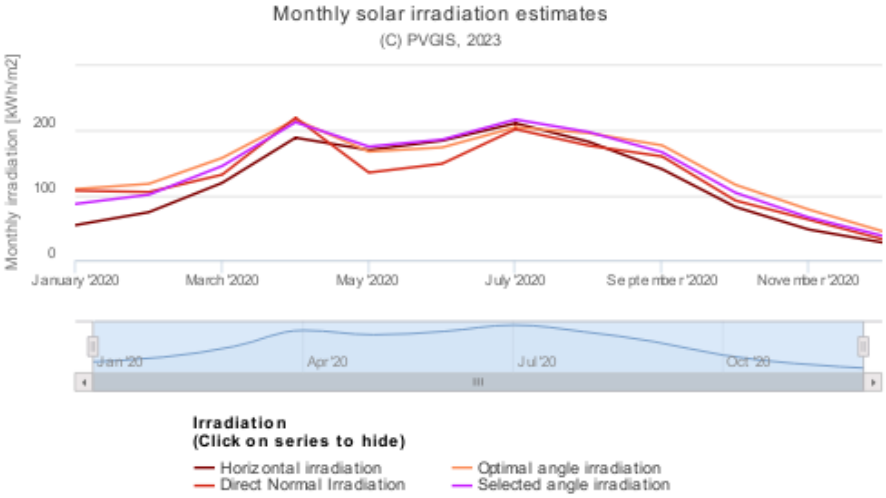
Luna Martie

Unghiul de inclinare 30º

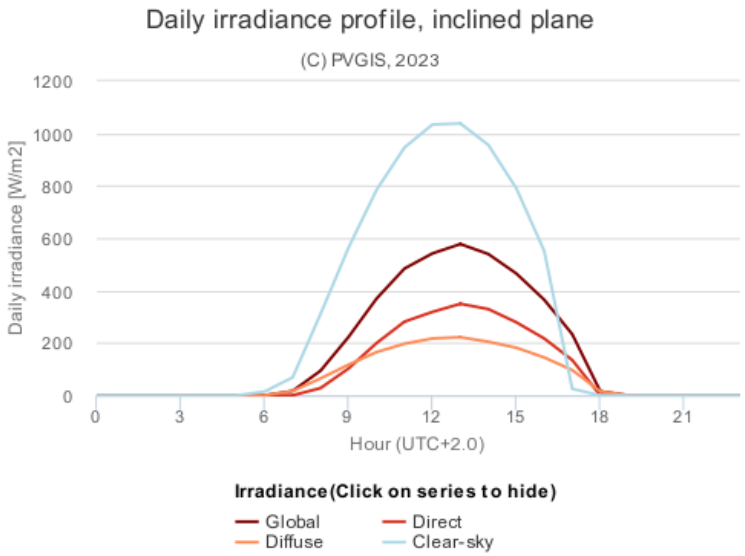
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	30
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	486536.73
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1581.76
Year-to-year variability [kWh]:	22092.42
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.9
Spectral effects [%]:	ian.23
Temperature and low irradiance [%]:	-6.69
Total loss [%]:	-21.13
PV electricity cost [per kWh]:	







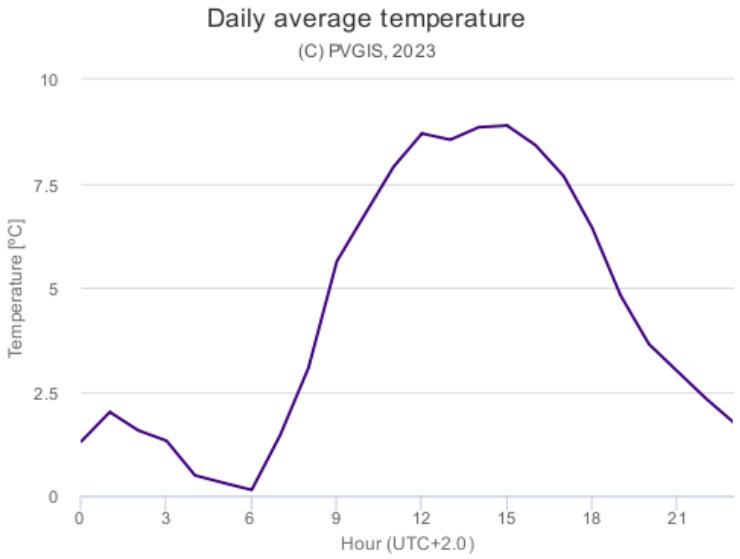
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	118.43
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	101.9
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	128.66
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.7
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.51
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	163.29
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.72
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.42
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	164.75
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	101.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	86.09
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	37.48



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	51	193	354	500	581	602	580	483	392	277	139	8	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	21	99	203	304	356	367	349	279	218	149	67	1	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	29	92	147	190	220	228	225	199	169	125	70	6	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	65	324	592	821	986	1073	1075	991	828	601	333	72	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

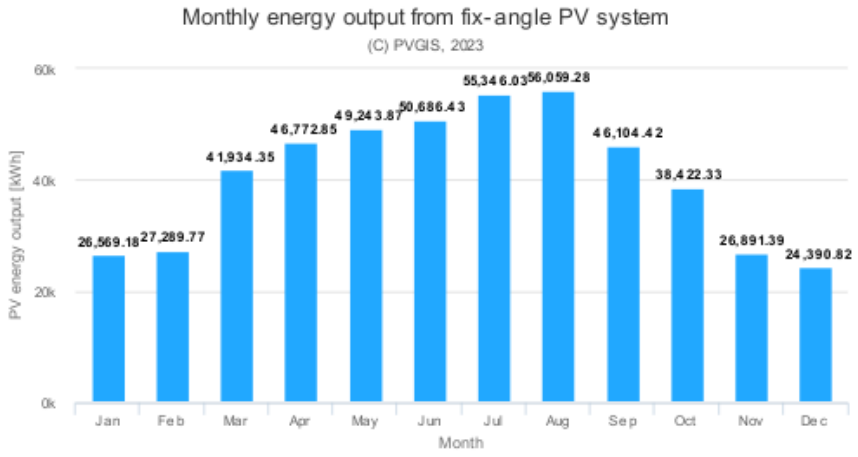
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	1.31	2.01	1.57	1.32	0.49	0.31	0.14	1.45	3.07	5.63	6.77	7.9	8.7	8.55	8.85	8.89	8.42	7.67	6.43	4.81	3.64	2.99	2.34	1.75

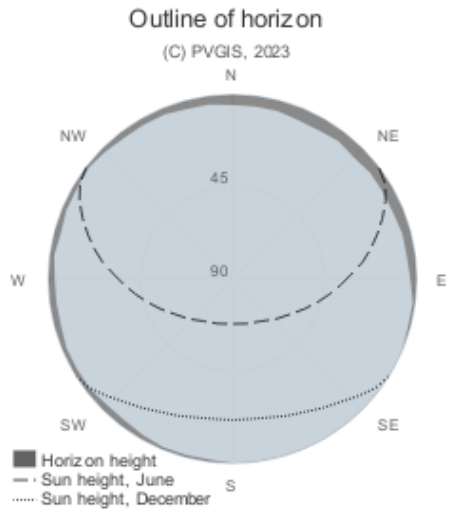
T2m: Daily average temperature [°C].

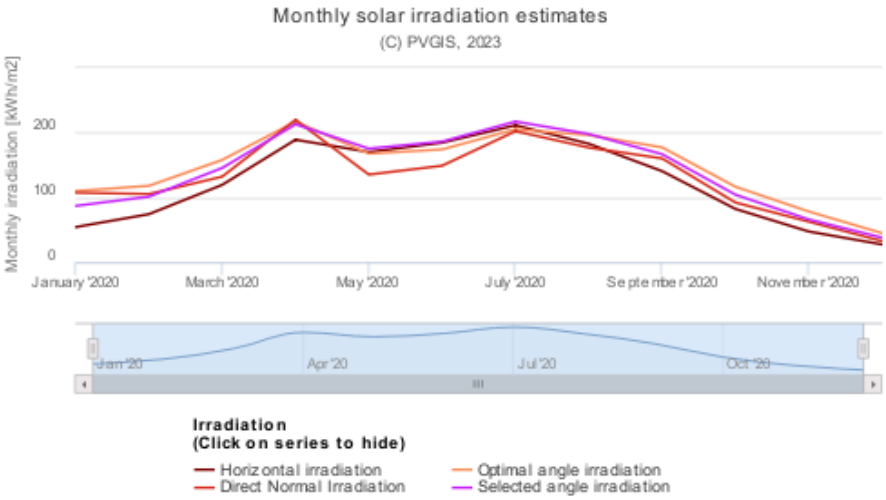
Luna Martie

Unghiul de inclinare 35º

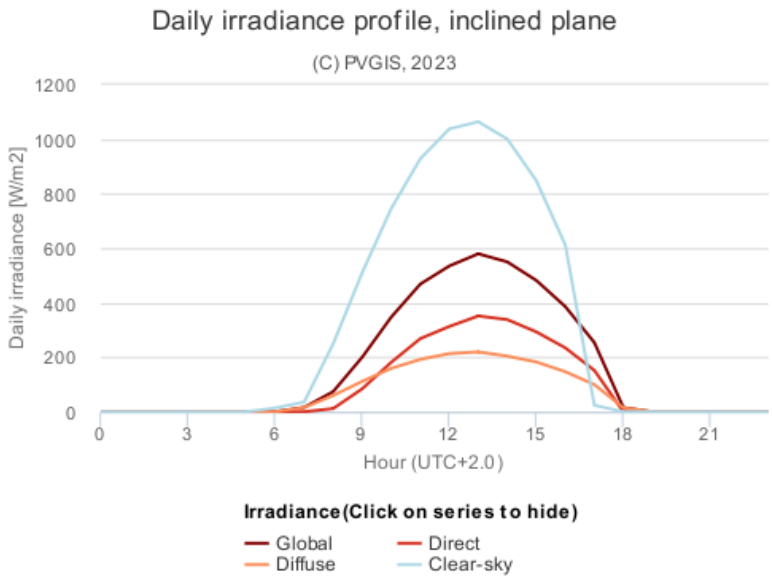
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	35
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	489710.75
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.75
Year-to-year variability [kWh]:	22689.05
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.82
Spectral effects [%]:	ian.24
Temperature and low irradiance [%]:	-6.71
Total loss [%]:	-21.06
PV electricity cost [per kWh]:	







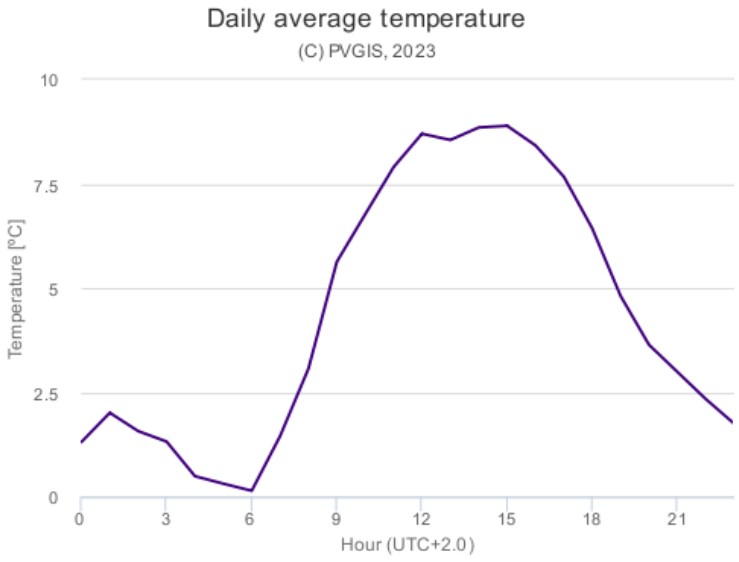
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	125.66
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	105.42
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	130.61
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.82
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.01
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	159.79
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	196.01
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.18
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.64
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	103.94
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	90.25
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	38.86



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	51	196	359	508	590	611	589	490	397	281	141	8	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	22	101	208	311	363	375	357	285	223	152	69	1	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	29	92	146	190	219	228	224	198	168	125	70	6	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	68	333	607	842	1011	1100	1101	1016	849	617	343	75	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

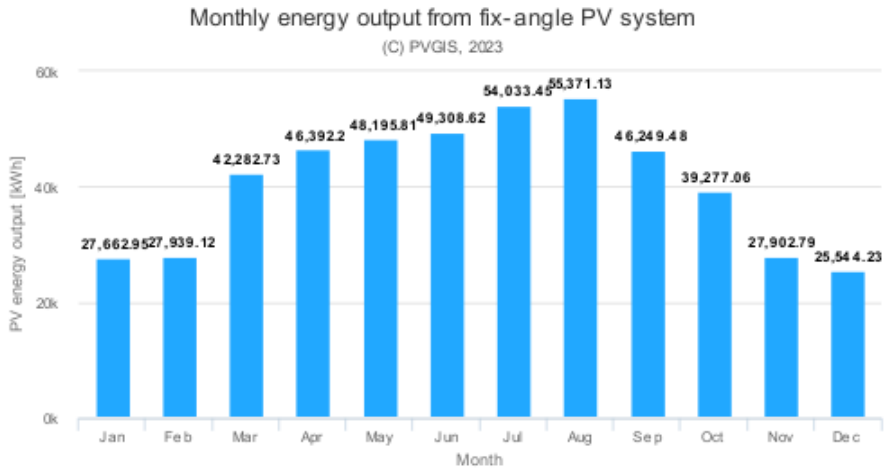
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	1.31	2.01	1.57	1.32	0.49	0.31	0.14	1.45	3.07	5.63	6.77	7.9	8.7	8.55	8.85	8.89	8.42	7.67	6.43	4.81	3.64	2.99	2.34	1.75

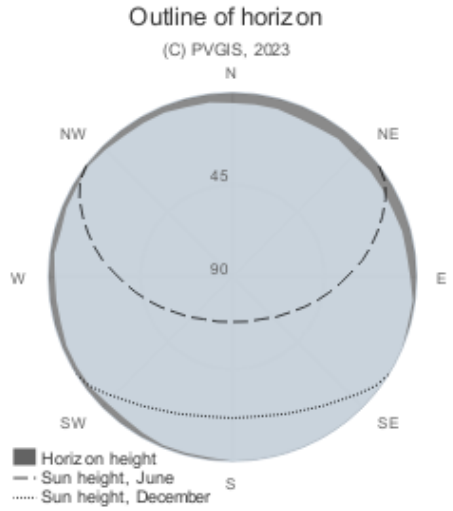
T2m: Daily average temperature [°C].

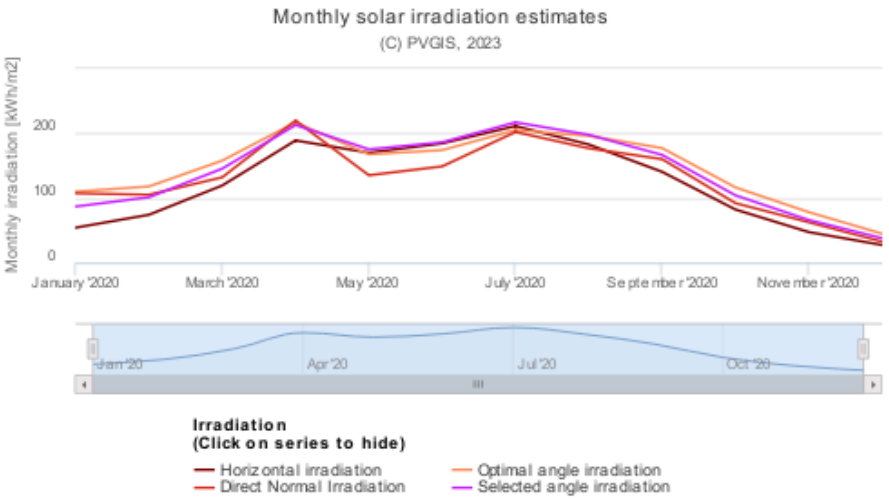
Luna Martie

Unghiul de inclinare 40º

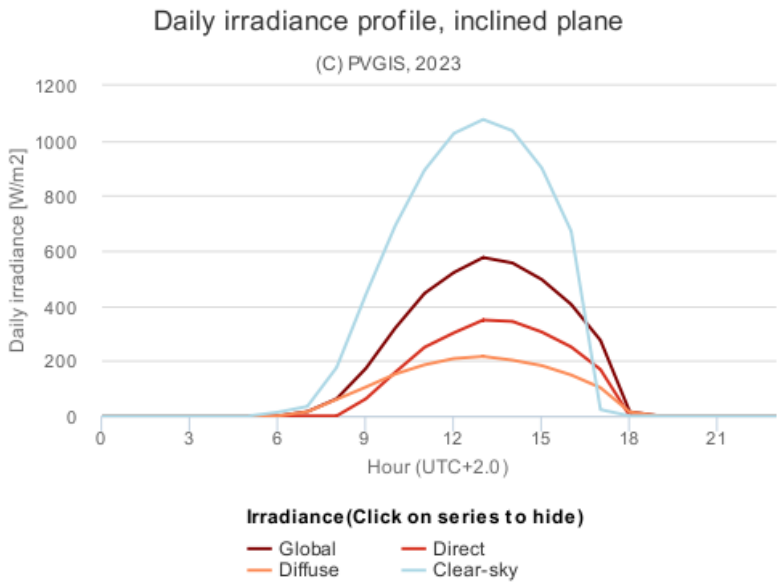
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	40
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	490159.56
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.89
Year-to-year variability [kWh]:	23151.58
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.77
Spectral effects [%]:	ian.26
Temperature and low irradiance [%]:	-6.7
Total loss [%]:	-21
PV electricity cost [per kWh]:	







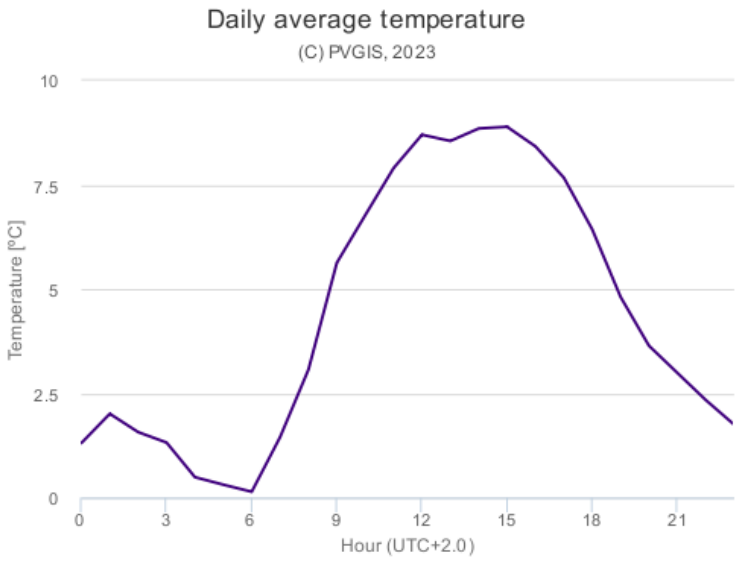
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	132.04
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	108.3
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.82
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.75
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	155.69
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	155.52
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	191.4
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	180.93
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.52
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	105.79
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	93.84
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.02



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	51	197	362	513	596	617	594	494	401	283	142	7	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	22	103	211	316	368	380	362	289	227	155	70	1	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	28	91	145	188	217	226	222	196	167	123	69	6	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	70	340	619	857	1029	1119	1121	1034	865	628	350	78	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

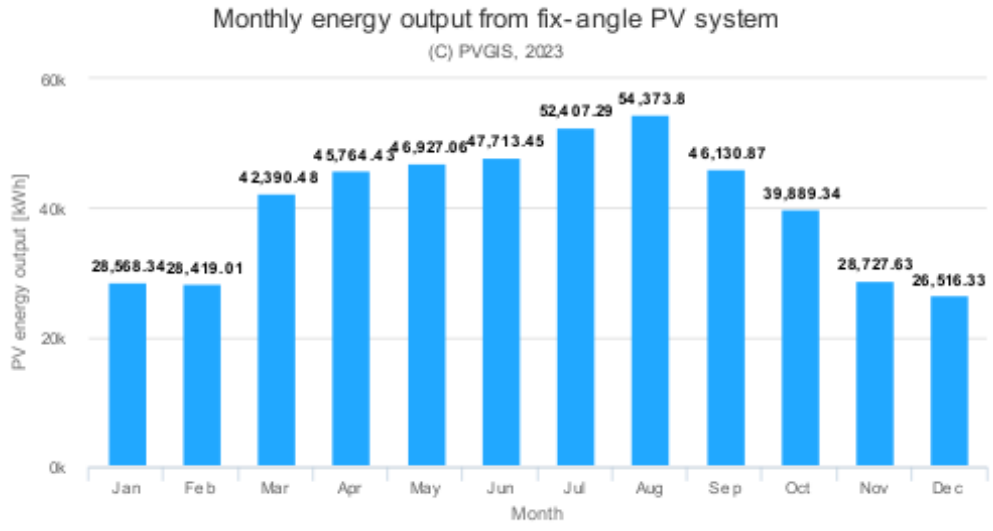
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	1.31	2.01	1.57	1.32	0.49	0.31	0.14	1.45	3.07	5.63	6.77	7.9	8.7	8.55	8.85	8.89	8.42	7.67	6.43	4.81	3.64	2.99	2.34	1.75

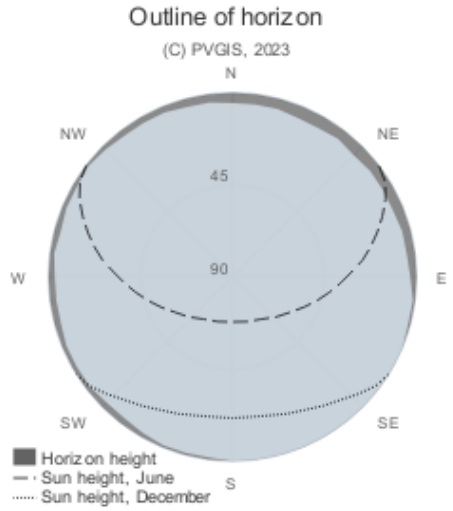
T2m: Daily average temperature [°C].

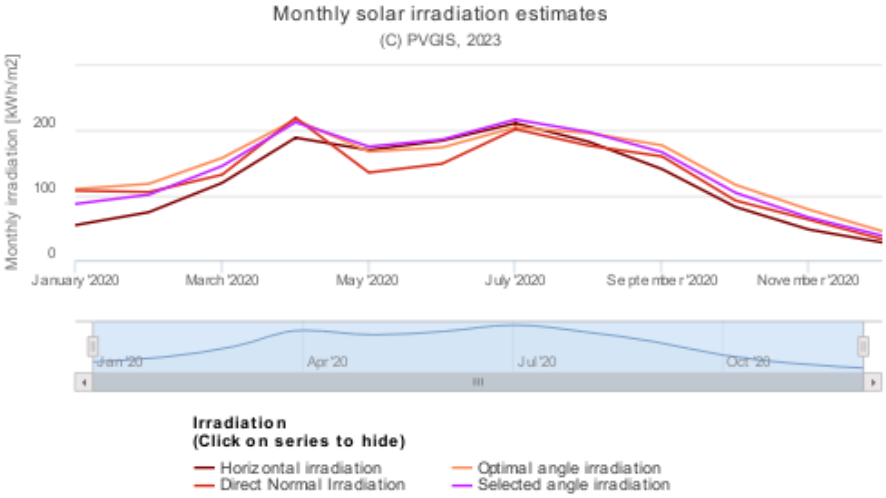
Luna Martie

Unghiul de inclinare 45º

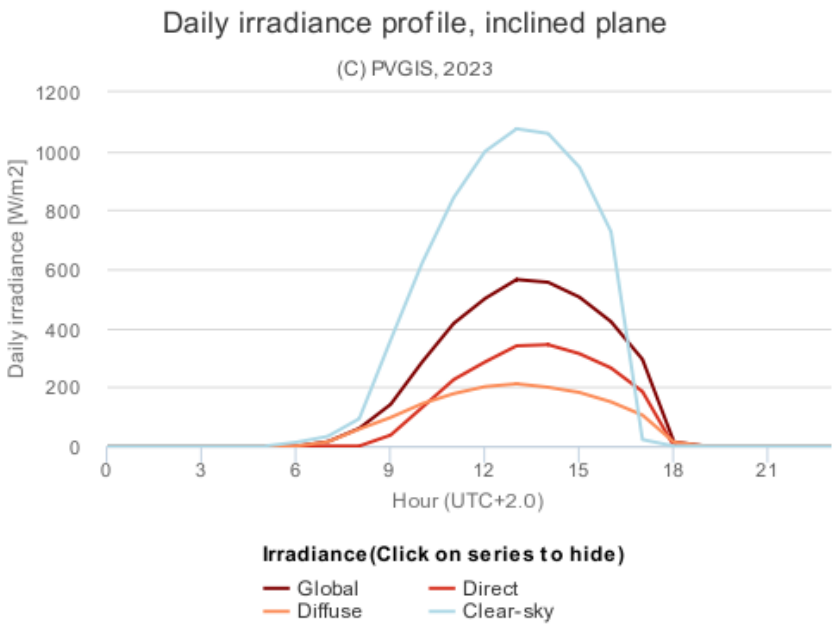
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	45
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	487828.03
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1582.13
Year-to-year variability [kWh]:	23467.20
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.28
Temperature and low irradiance [%]:	-6.67
Total loss [%]:	-20.94
PV electricity cost [per kWh]:	







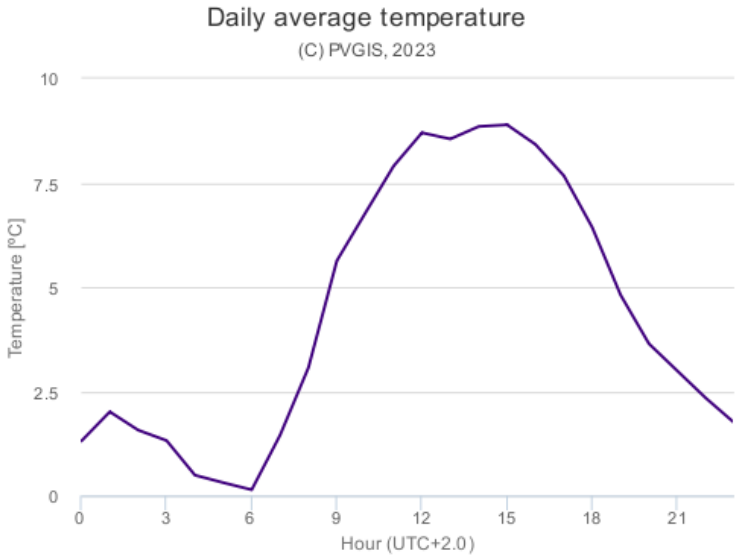
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	137.52
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	110.51
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	132.26
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	199.49
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	151.65
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	150.58
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	185.7
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	177.63
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.38
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.02
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	96.83
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.97



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	51	197	363	515	598	619	596	495	402	284	142	7	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	22	104	212	318	371	382	364	291	228	156	71	1	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	28	89	143	186	214	223	219	193	164	122	68	6	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	72	345	626	866	1039	1130	1132	1044	874	635	355	80	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

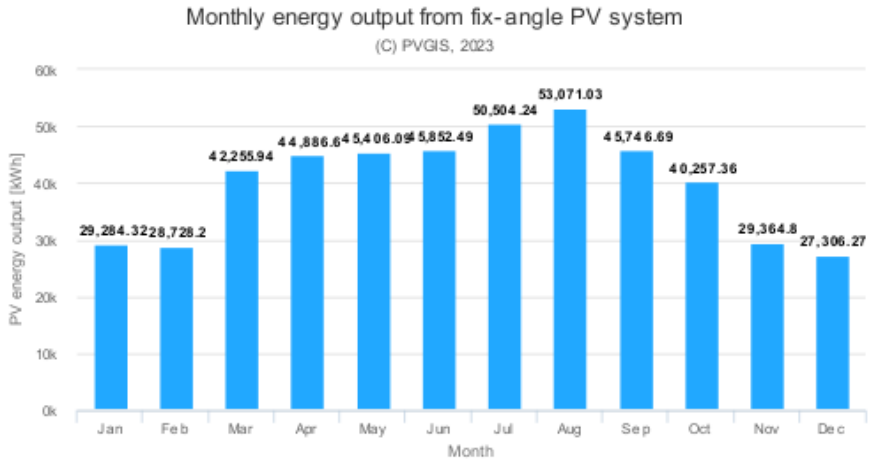
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	1.31	2.01	1.57	1.32	0.49	0.31	0.14	1.45	3.07	5.63	6.77	7.9	8.7	8.55	8.85	8.89	8.42	7.67	6.43	4.81	3.64	2.99	2.34	1.75

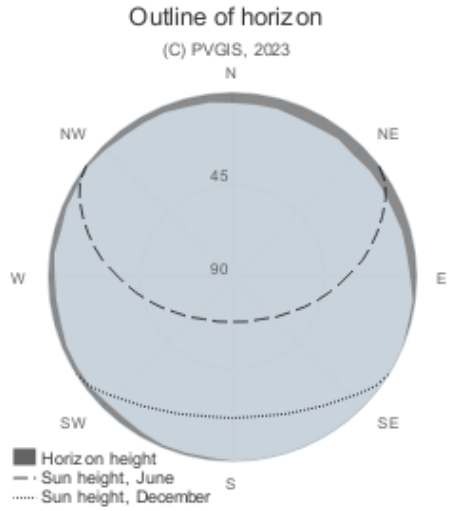
T2m: Daily average temperature [°C].

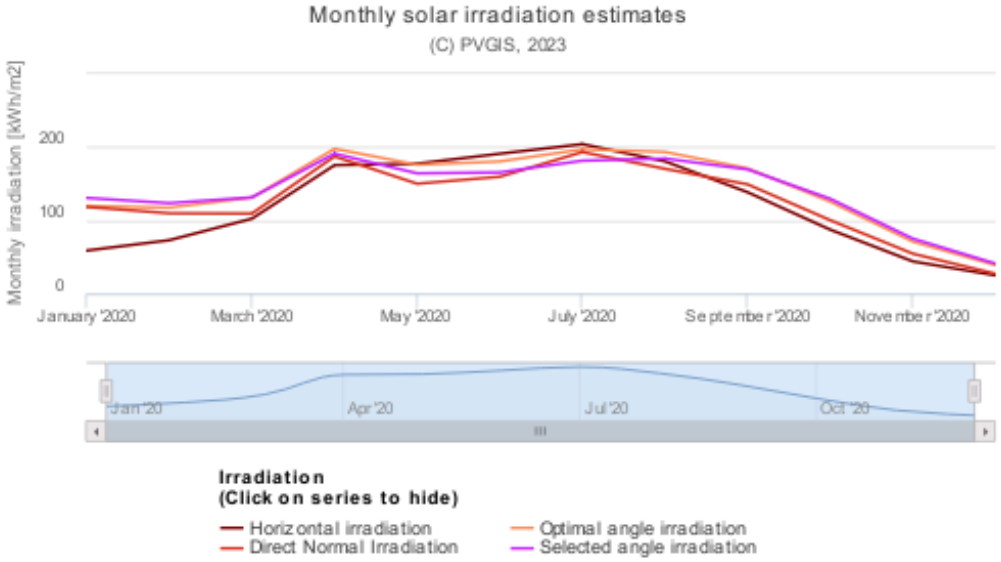
Luna Martie

Unghiul de inclinare 50º

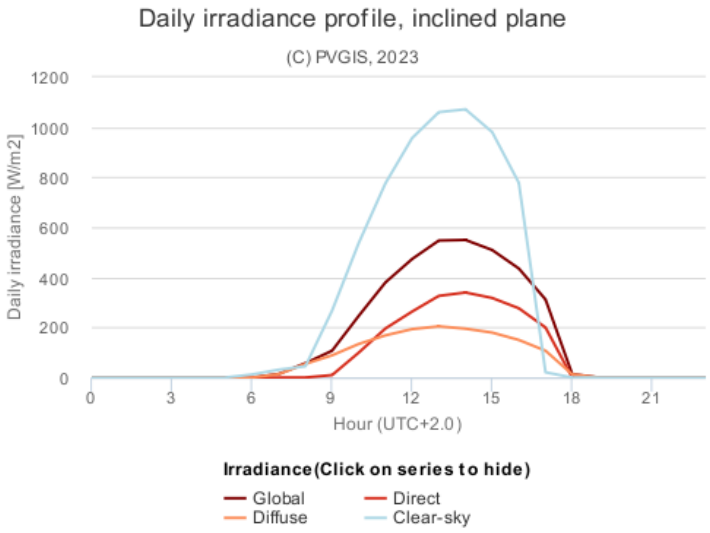
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	50
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	482664.05
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1564.26
Year-to-year variability [kWh]:	23630.77
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.29
Temperature and low irradiance [%]:	-6.61
Total loss [%]:	-20.88
PV electricity cost [per kWh]:	







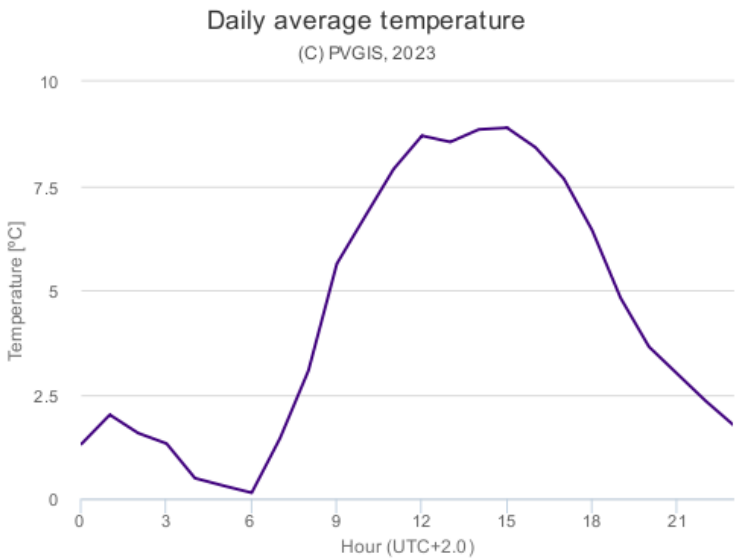
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	142.06
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	112.05
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.93
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	196.02
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	146.93
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	144.85
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	178.96
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	173.31
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.21
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.63
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	99.19
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	41.68



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	50	197	362	514	597	618	595	493	400	283	141	7	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	22	104	212	317	370	382	363	290	228	156	71	1	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	27	87	140	183	210	219	215	189	161	119	66	5	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	73	347	629	869	1042	1133	1135	1047	877	638	357	81	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

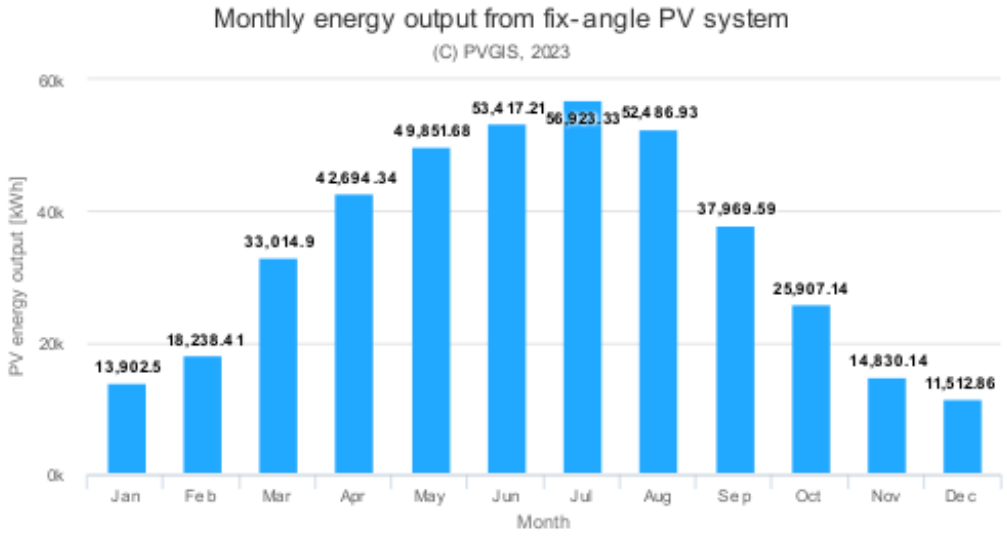
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	1.31	2.01	1.57	1.32	0.49	0.31	0.14	1.45	3.07	5.63	6.77	7.9	8.7	8.55	8.85	8.89	8.42	7.67	6.43	4.81	3.64	2.99	2.34	1.75

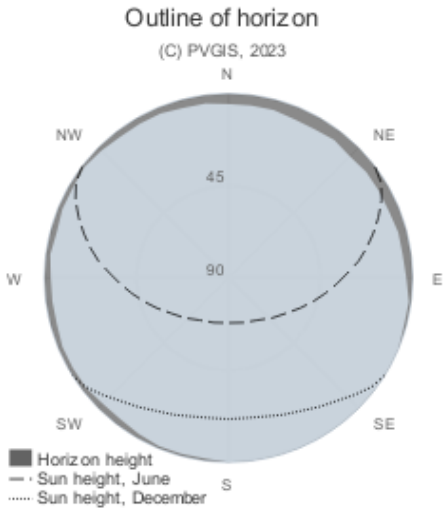
T2m: Daily average temperature [°C].

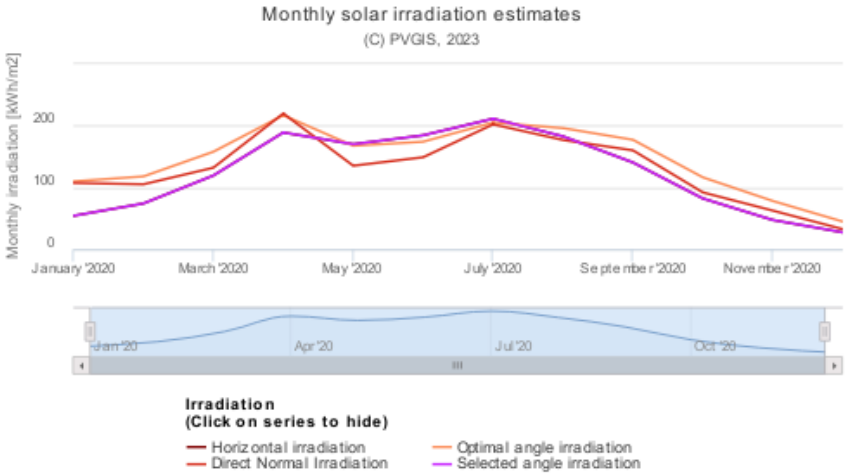
4.3.5. Luna Aprilie

Unghiul de inclinare 0º

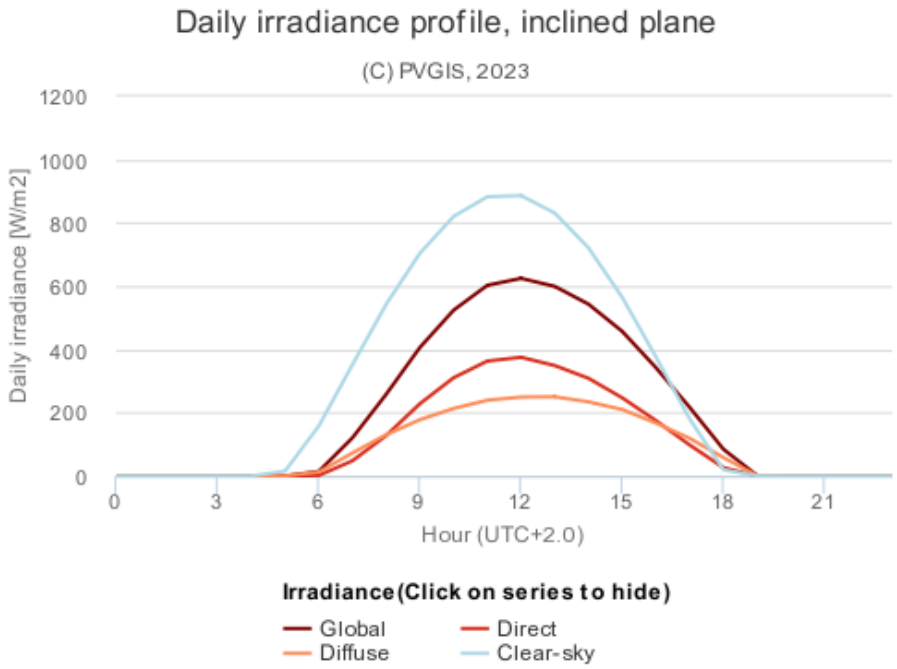
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	0
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	410749.04
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1352.02
Year-to-year variability [kWh]:	15834.84
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-4.09
Spectral effects [%]:	01.sept
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-22.1
PV electricity cost [per kWh]:	







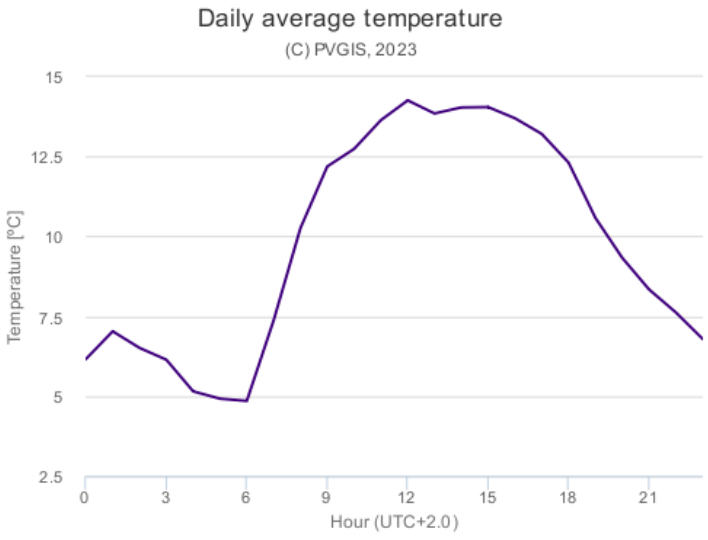
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	61
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	69.5
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	102.79
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	177.73
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.7
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	166.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	170.92
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	134.27
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	76.16
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	51.35
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	25.53



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	31	146	288	434	534	585	579	554	491	394	284	182	69	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	9	63	150	247	305	334	323	298	260	200	133	79	24	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	22	84	138	186	229	250	256	256	231	195	151	103	45	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	19	206	408	598	754	861	913	905	838	717	550	354	155	12	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

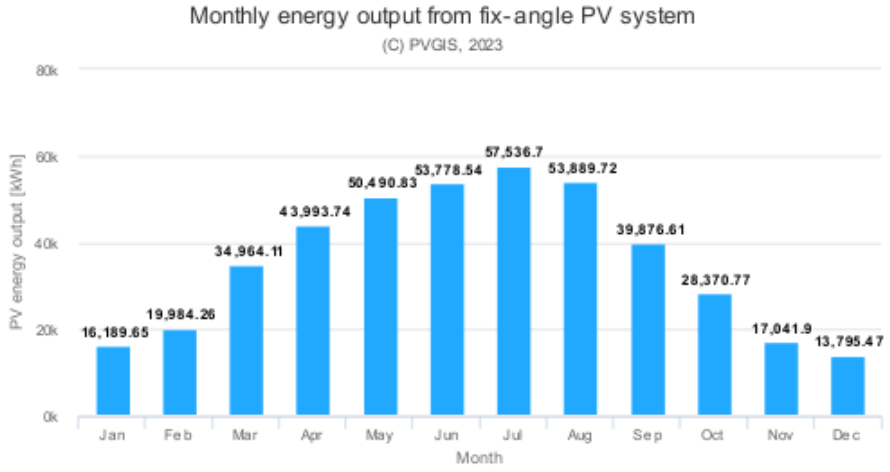
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	6.16	7.03	6.51	6.14	5.15	4.92	4.85	7.37	10.26	12.19	12.74	13.64	14.26	13.85	14.04	14.05	13.7	13.21	12.31	10.58	9.33	8.34	7.62	6.79

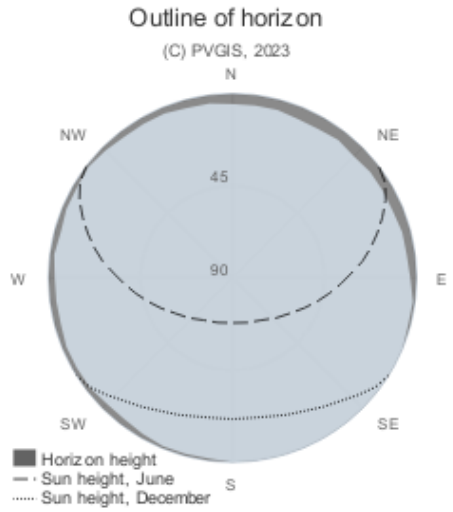
T2m: Daily average temperature [°C].

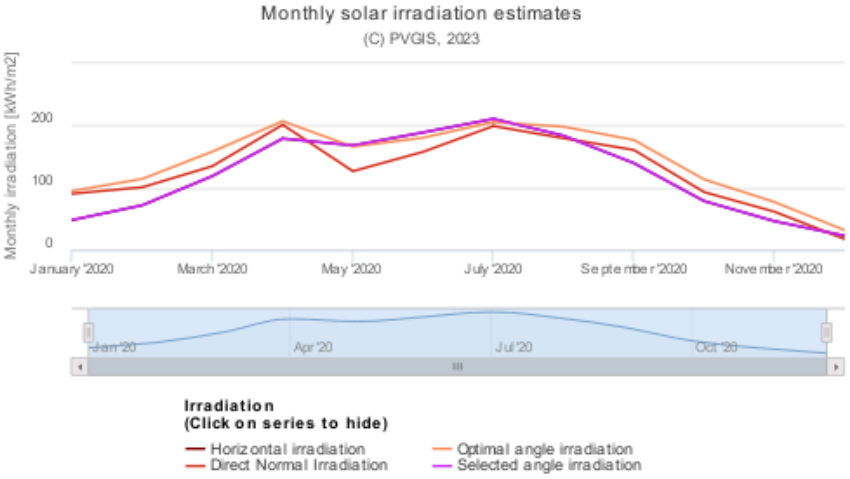
Luna Aprilie

Unghiul de inclinare 5º

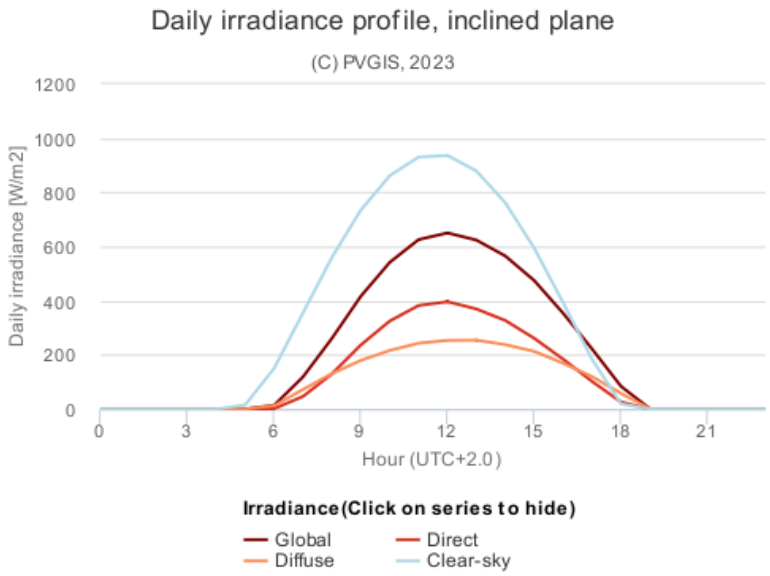
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	5
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	429912.28
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1409.25
Year-to-year variability [kWh]:	17160.86
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.75
Spectral effects [%]:	01.dec
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.78
PV electricity cost [per kWh]:	







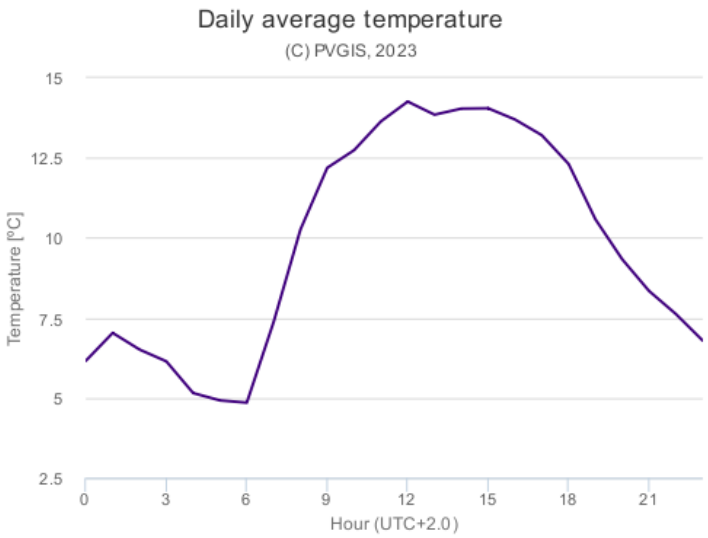
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	71.87
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	76.03
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	108.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	184.56
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.92
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.27
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	201.88
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	175.53
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	141.4
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	81.48
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	58.07
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	27.88



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	30	147	295	448	554	608	602	575	508	406	291	184	67	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	8	63	155	259	321	353	342	315	274	210	139	81	22	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	22	84	139	189	232	254	260	259	234	197	152	103	45	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	19	205	421	625	793	909	965	957	884	753	573	363	151	12	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

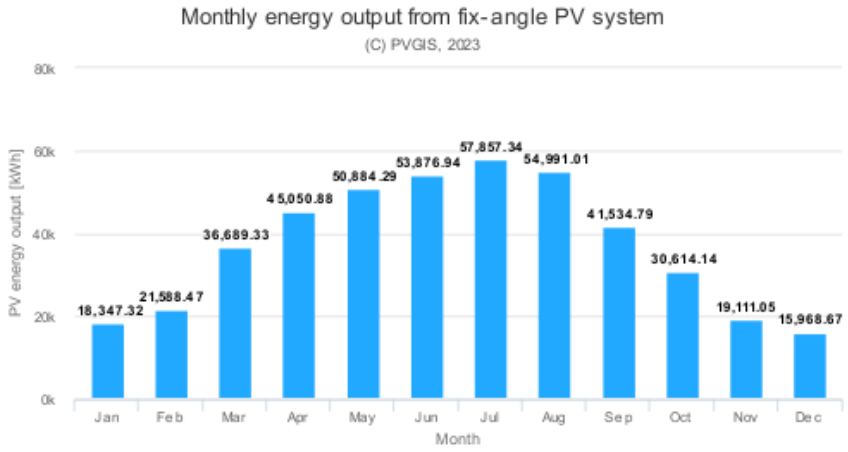
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	6.16	7.03	6.51	6.14	5.15	4.92	4.85	7.37	10.26	12.19	12.74	13.64	14.26	13.85	14.04	14.05	13.7	13.21	12.31	10.58	9.33	8.34	7.62	6.79

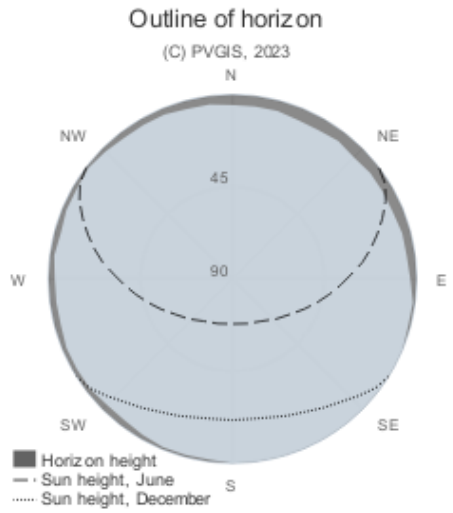
T2m: Daily average temperature [°C].

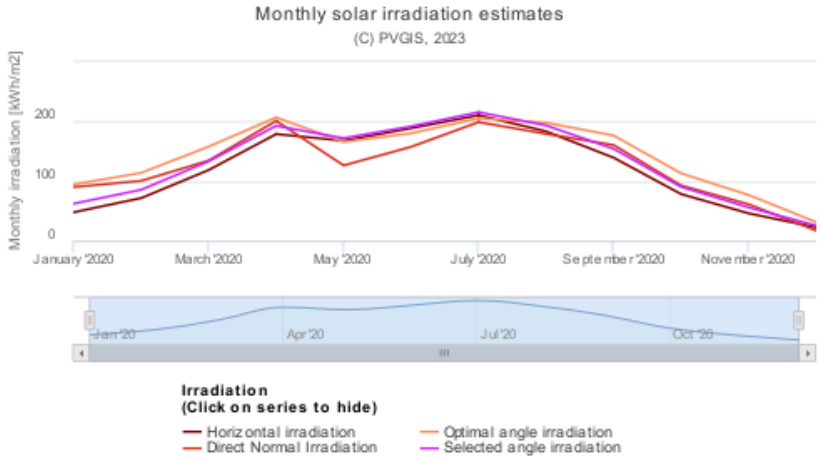
Luna Aprilie

Unghiul de inclinare 10º

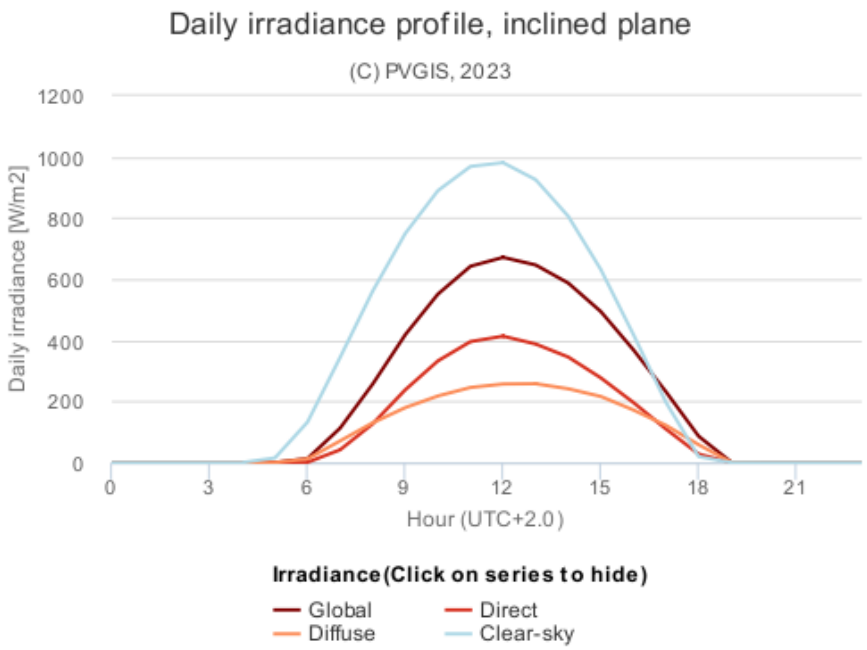
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	10
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	446514.24
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1459.42
Year-to-year variability [kWh]:	18386.87
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.49
Spectral effects [%]:	ian.15
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.55
PV electricity cost [per kWh]:	







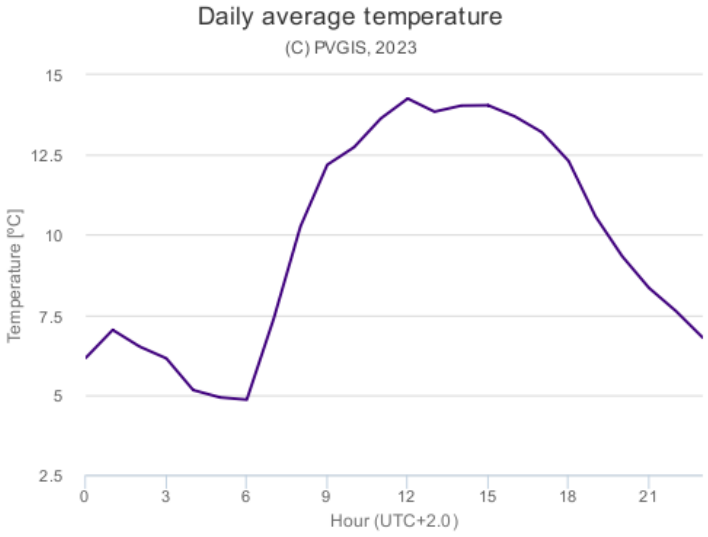
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	82.33
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	82.17
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	113.86
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	190.4
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.39
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.55
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	179.24
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	147.78
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	86.42
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	64.49
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	30.11



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	29	147	300	460	571	627	621	593	523	417	296	185	65	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	7	63	159	269	335	370	358	330	286	218	143	81	21	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	22	84	140	191	235	257	262	262	236	198	153	103	44	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	19	203	431	648	827	951	1011	1002	924	784	593	370	146	12	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

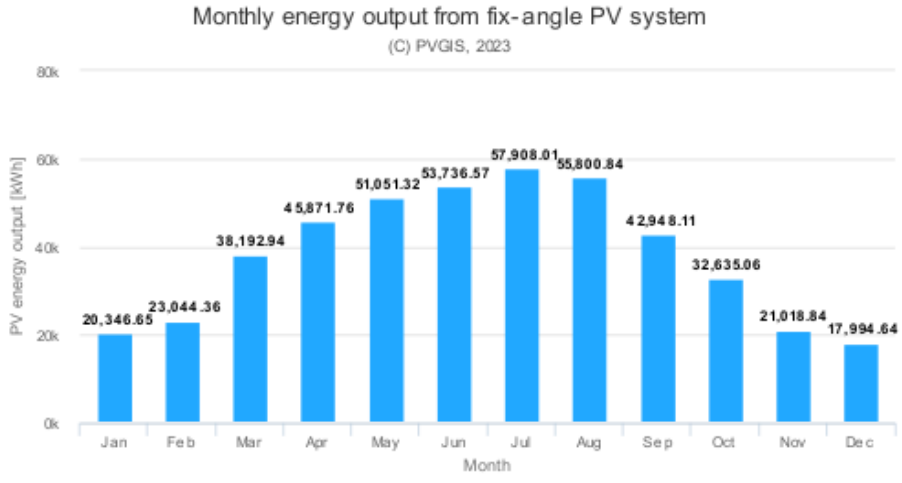
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	6.16	7.03	6.51	6.14	5.15	4.92	4.85	7.37	10.26	12.19	12.74	13.64	14.26	13.85	14.04	14.05	13.7	13.21	12.31	10.58	9.33	8.34	7.62	6.79

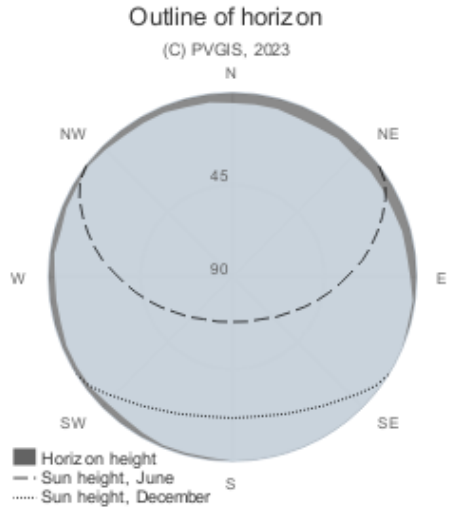
T2m: Daily average temperature [°C].

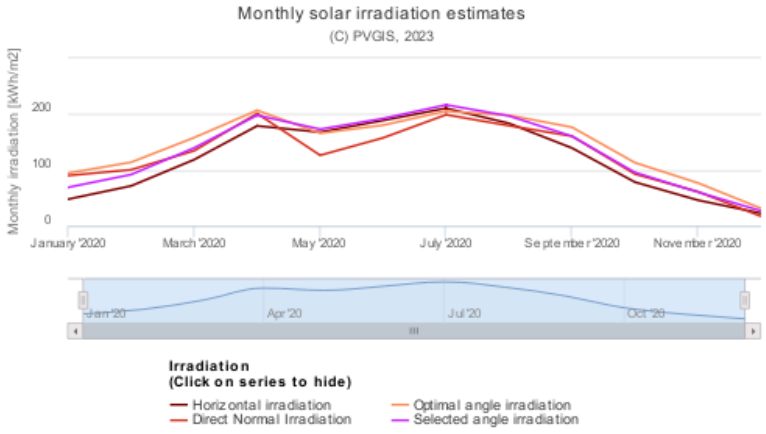
Luna Aprilie

Unghiul de inclinare 15º

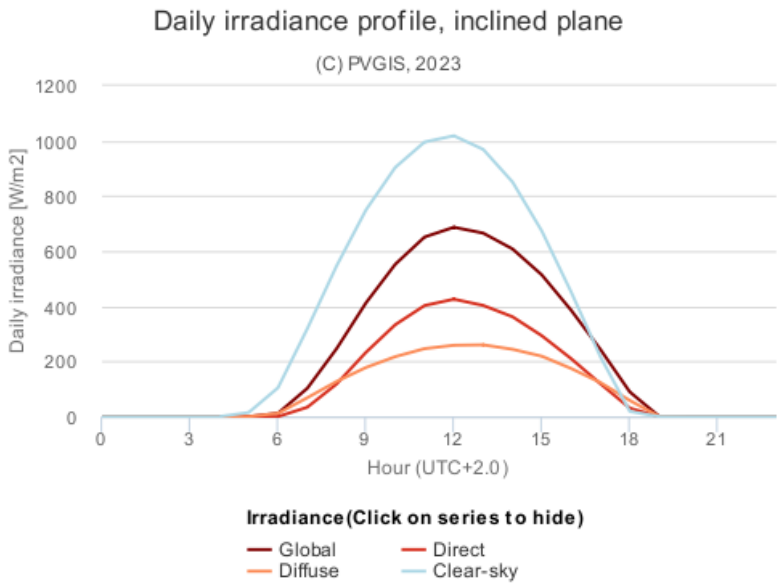
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	15
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	460549.1
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1502.2
Year-to-year variability [kWh]:	19499.49
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.28
Spectral effects [%]:	ian.17
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-21.39
PV electricity cost [per kWh]:	







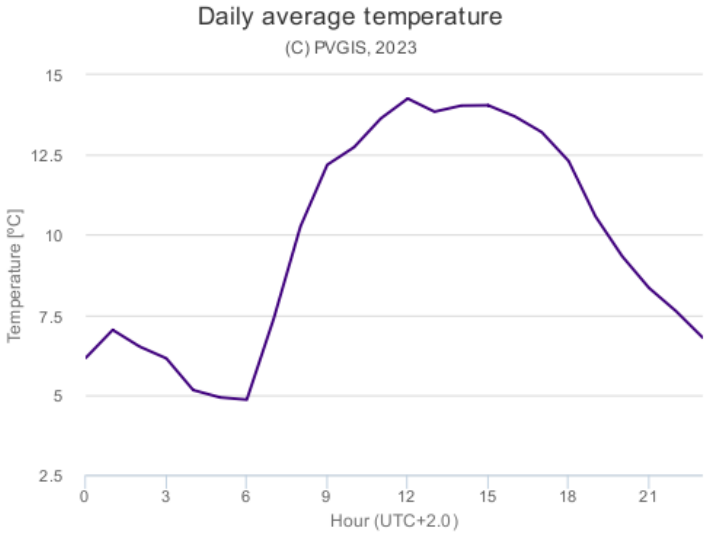
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	92.29
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	87.87
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	118.54
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	195.17
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.14
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.67
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	204.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	182.04
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	153.36
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	90.93
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	70.55
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	32.21



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	27	146	304	470	585	644	638	607	535	425	300	185	62	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	6	62	162	277	347	383	371	342	296	225	146	81	19	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	21	83	140	192	237	259	264	263	237	199	153	103	43	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	19	200	438	667	855	986	1049	1040	958	810	609	374	141	12	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

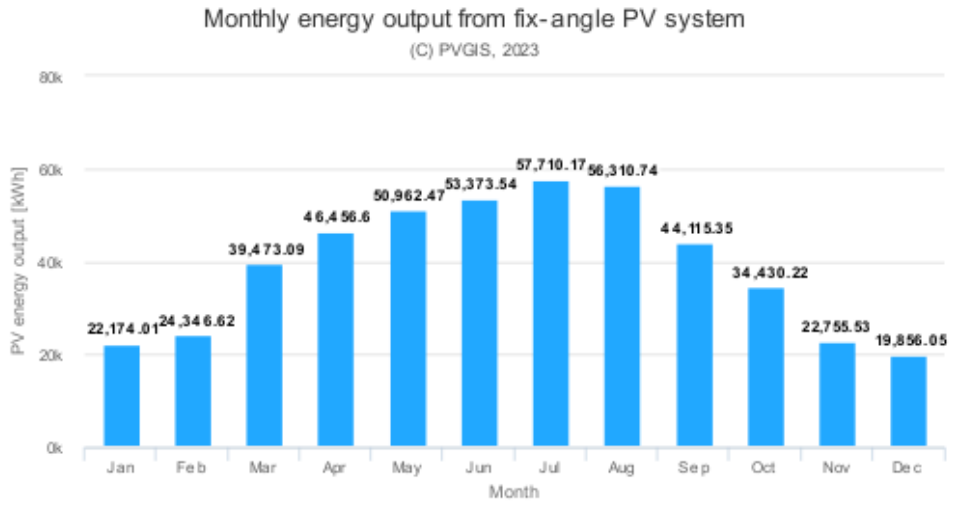
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	6.16	7.03	6.51	6.14	5.15	4.92	4.85	7.37	10.26	12.19	12.74	13.64	14.26	13.85	14.04	14.05	13.7	13.21	12.31	10.58	9.33	8.34	7.62	6.79

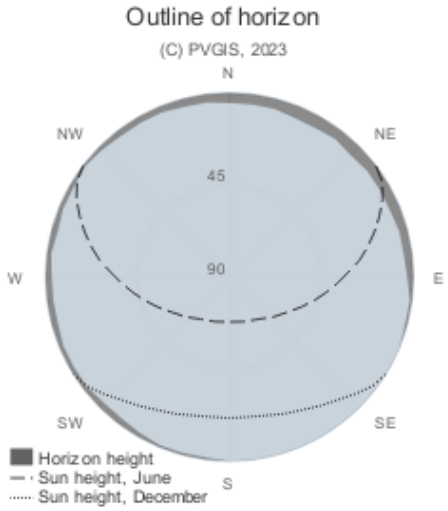
T2m: Daily average temperature [°C].

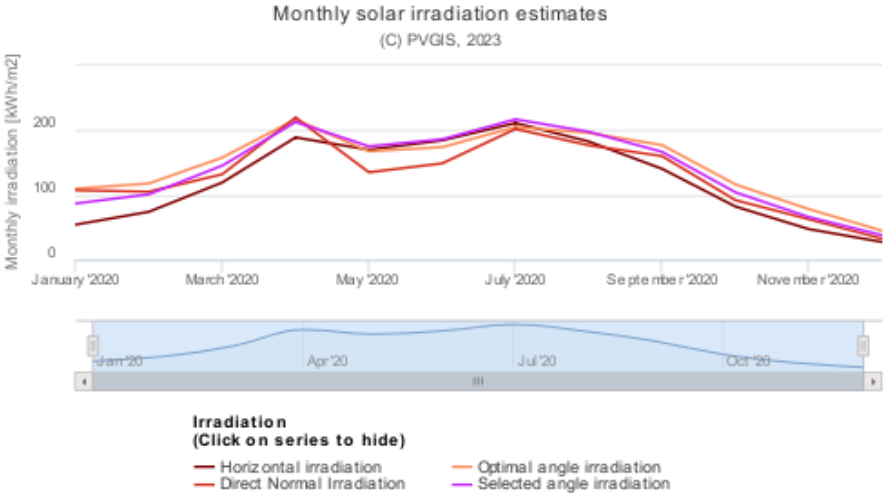
Luna Aprilie

Unghiul de inclinare 20º

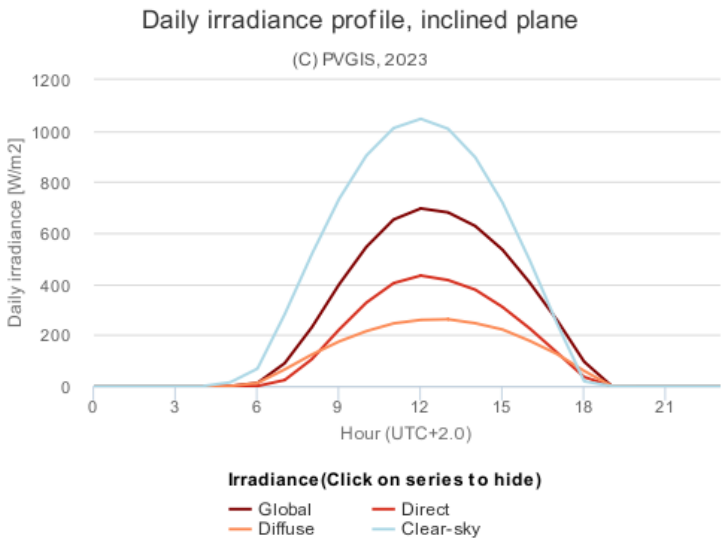
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	20
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	471964.39
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1537.26
Year-to-year variability [kWh]:	20494.23
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.12
Spectral effects [%]:	ian.19
Temperature and low irradiance [%]:	-6.62
Total loss [%]:	-21.28
PV electricity cost [per kWh]:	







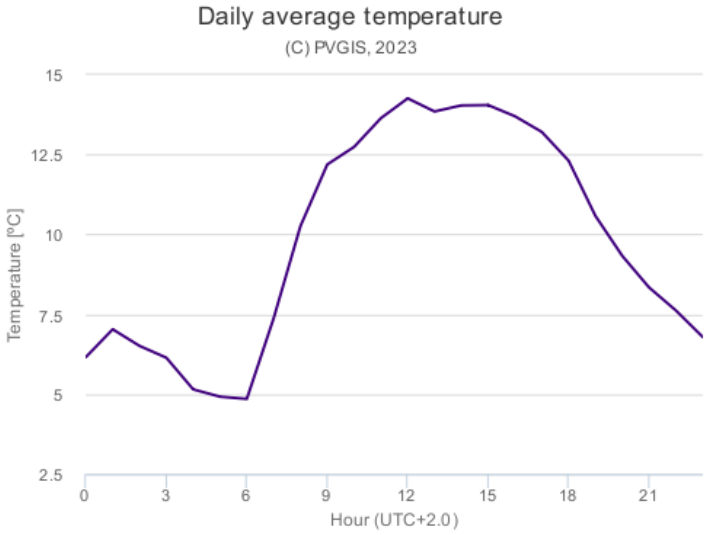
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	101.68
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	93.09
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	122.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	198.84
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.08
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	167.74
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.8
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.85
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	158.08
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	94.97
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	76.2
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	34.14



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	26	144	306	477	596	657	651	618	544	431	302	184	60	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	5	61	164	282	356	394	382	352	304	230	148	81	17	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	21	82	140	192	237	259	265	264	237	199	152	102	43	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	19	195	442	681	878	1015	1081	1071	985	831	620	375	135	11	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

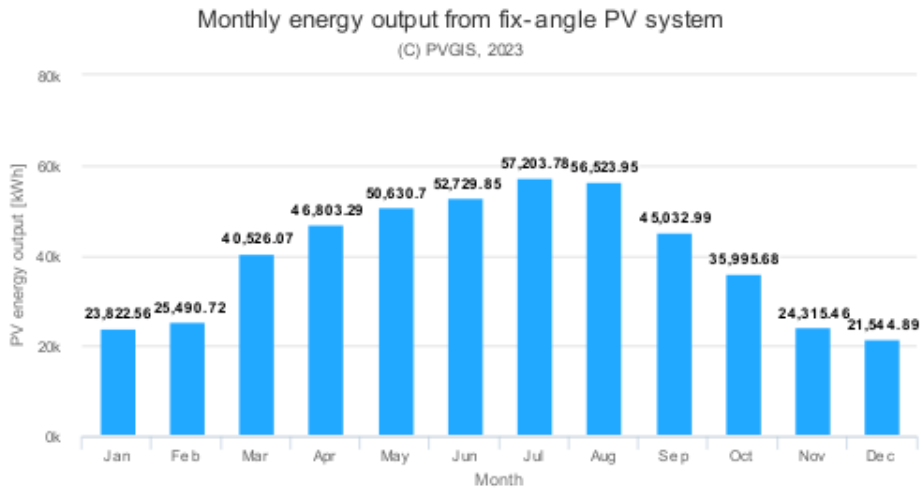
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	6.16	7.03	6.51	6.14	5.15	4.92	4.85	7.37	10.26	12.19	12.74	13.64	14.26	13.85	14.04	14.05	13.7	13.21	12.31	10.58	9.33	8.34	7.62	6.79

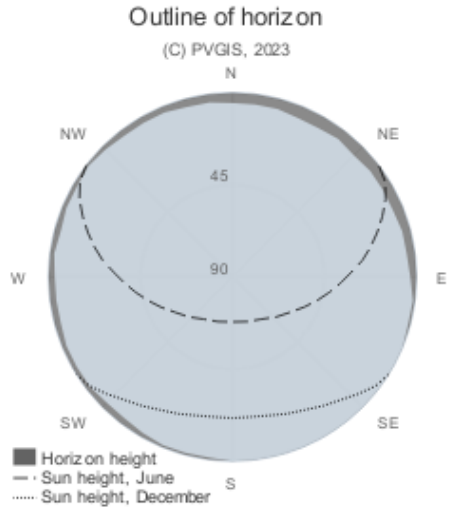
T2m: Daily average temperature [°C].

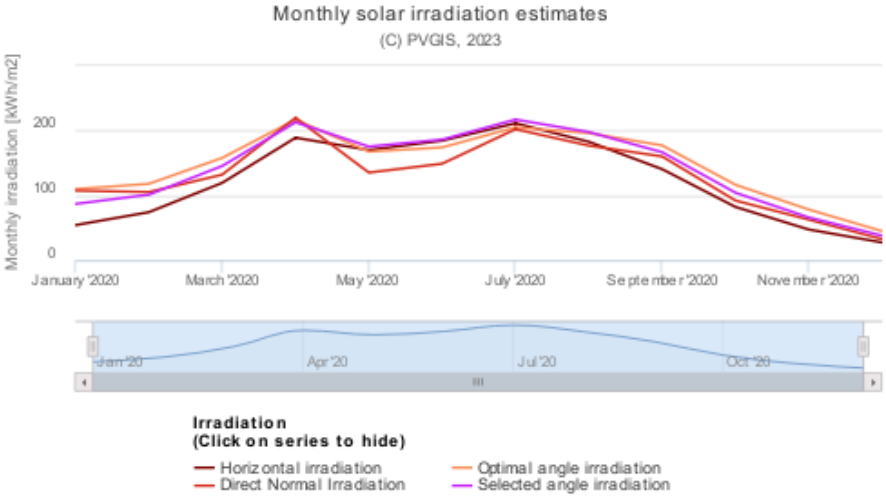
Luna Aprilie

Unghiul de inclinare 25º

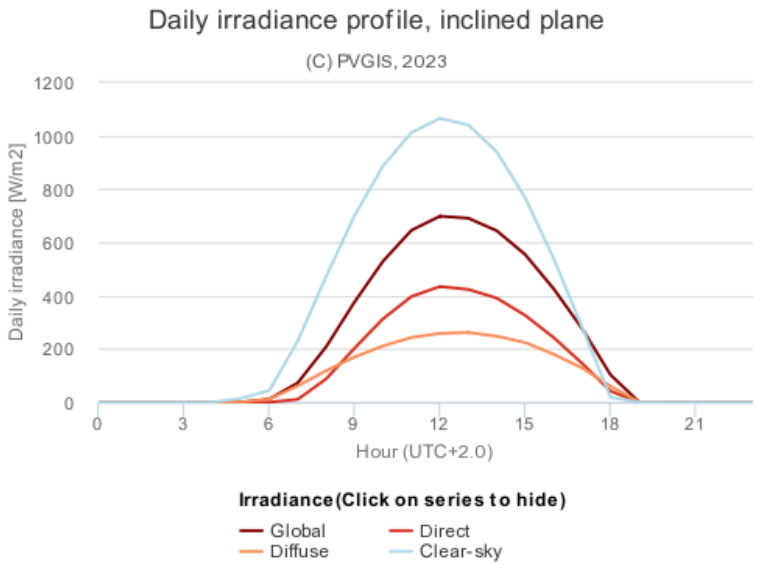
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	25
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	480619.94
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1563.86
Year-to-year variability [kWh]:	21360.68
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3
Spectral effects [%]:	ian.21
Temperature and low irradiance [%]:	-6.66
Total loss [%]:	-21.2
PV electricity cost [per kWh]:	







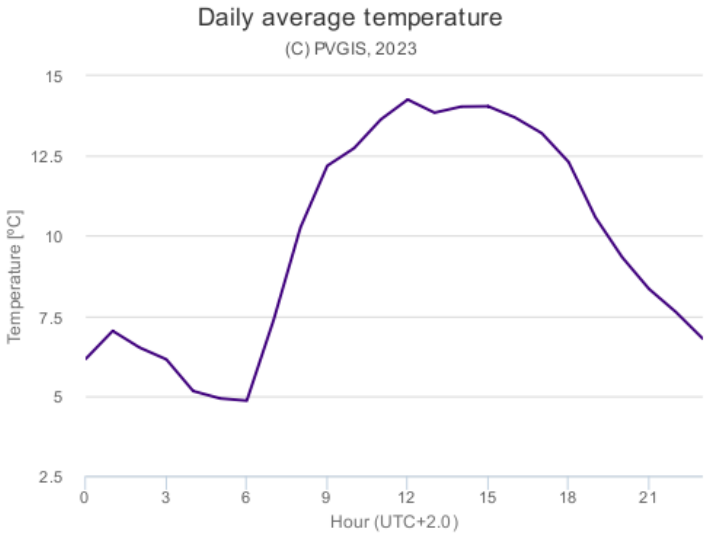
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	110.42
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	97.78
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	125.97
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.36
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.2
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	165.94
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	202.32
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.65
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	161.89
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	98.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	81.39
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	35.9



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	24	142	306	482	604	666	660	627	550	434	303	182	57	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	4	60	165	286	362	401	390	358	310	233	149	80	15	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	20	81	139	192	237	259	265	263	236	198	151	101	41	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	18	189	444	690	894	1036	1105	1094	1005	845	627	375	127	11	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

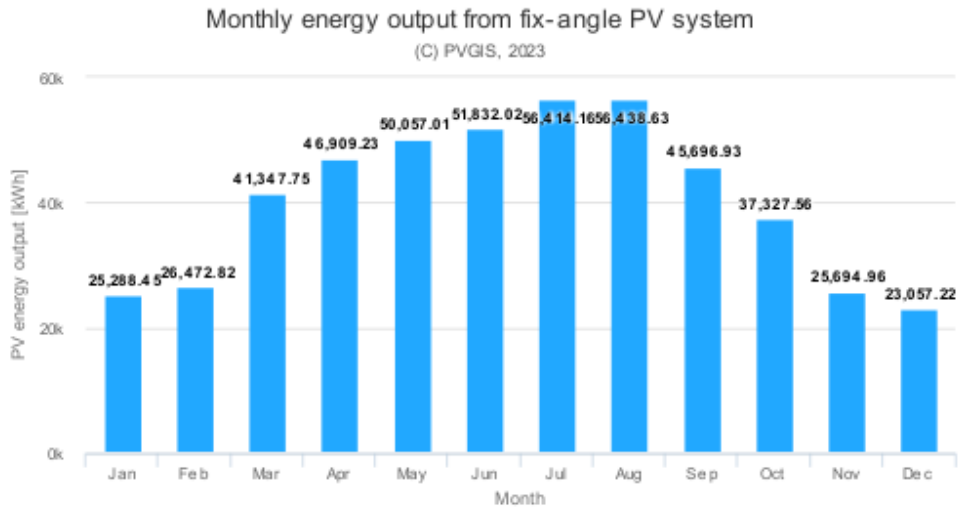
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	6.16	7.03	6.51	6.14	5.15	4.92	4.85	7.37	10.26	12.19	12.74	13.64	14.26	13.85	14.04	14.05	13.7	13.21	12.31	10.58	9.33	8.34	7.62	6.79

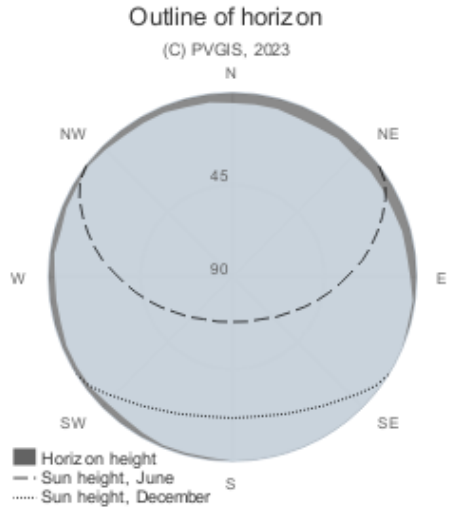
T2m: Daily average temperature [°C].

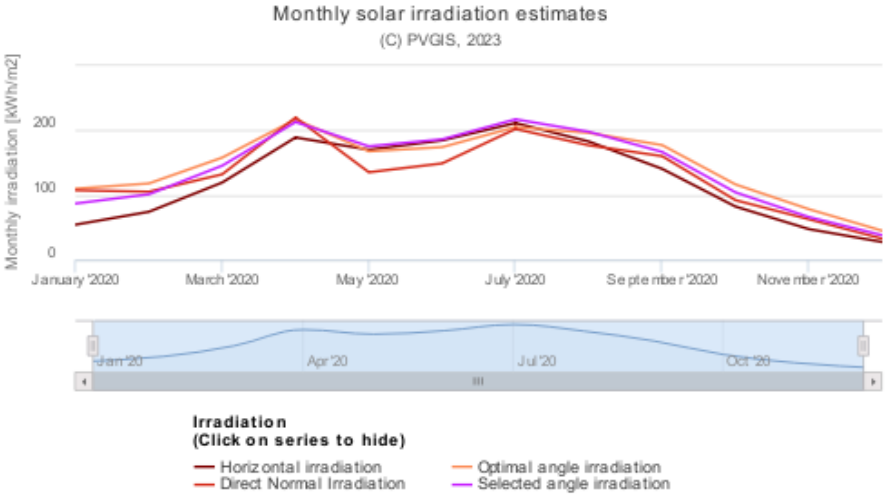
Luna Aprilie

Unghiul de inclinare 30º

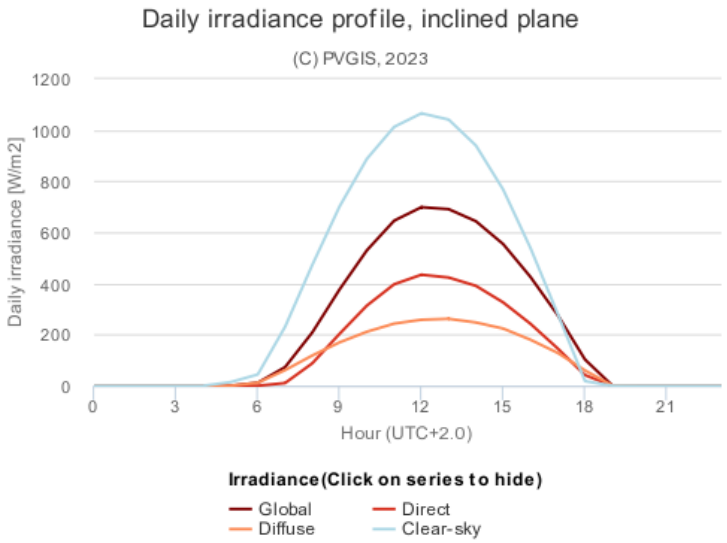
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	30
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	486536.73
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1581.76
Year-to-year variability [kWh]:	22092.42
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.9
Spectral effects [%]:	ian.23
Temperature and low irradiance [%]:	-6.69
Total loss [%]:	-21.13
PV electricity cost [per kWh]:	







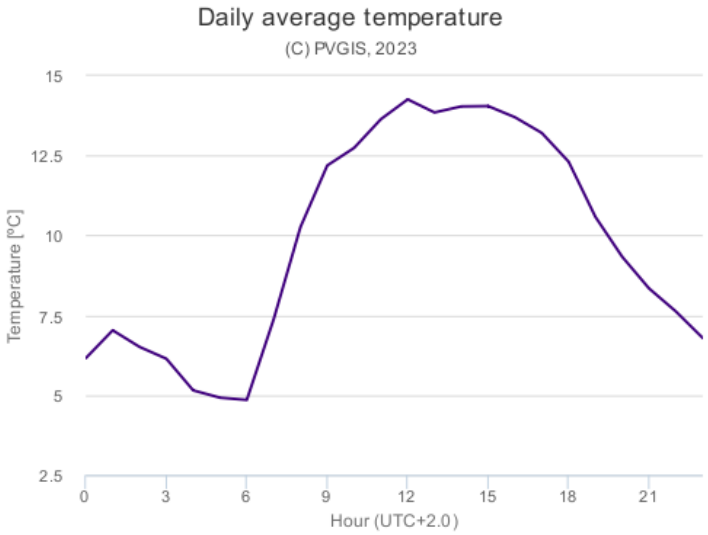
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	118.43
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	101.9
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	128.66
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.7
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.51
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	163.29
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.72
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.42
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	164.75
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	101.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	86.09
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	37.48



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	22	139	305	484	608	672	666	631	554	436	302	180	53	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	2	58	164	287	365	406	394	362	313	234	149	78	12	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	19	80	138	191	236	258	263	261	235	196	149	99	40	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	18	182	442	695	905	1051	1121	1110	1019	854	630	371	120	11	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

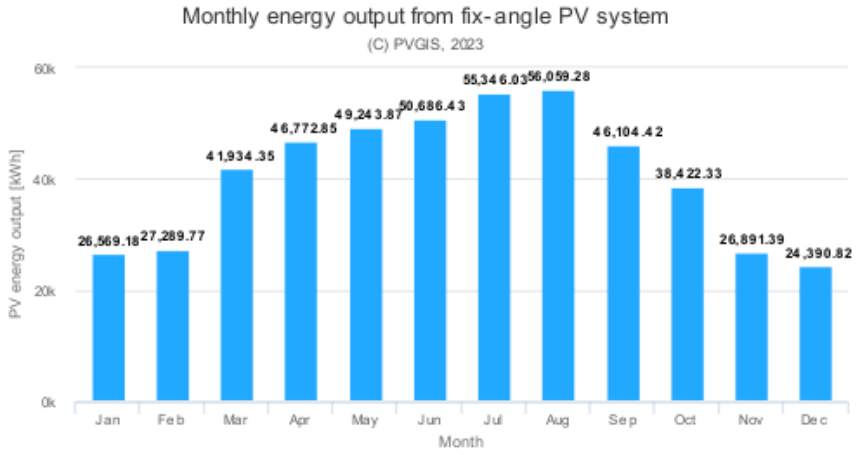
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	6.16	7.03	6.51	6.14	5.15	4.92	4.85	7.37	10.26	12.19	12.74	13.64	14.26	13.85	14.04	14.05	13.7	13.21	12.31	10.58	9.33	8.34	7.62	6.79

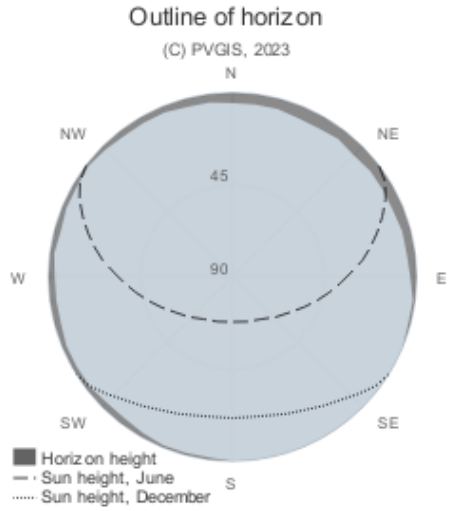
T2m: Daily average temperature [°C].

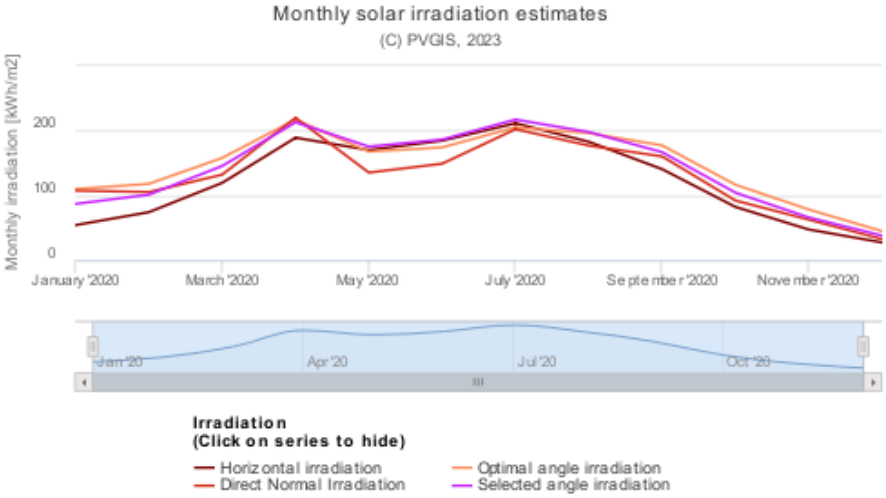
Luna Aprilie

Unghiul de inclinare 35º

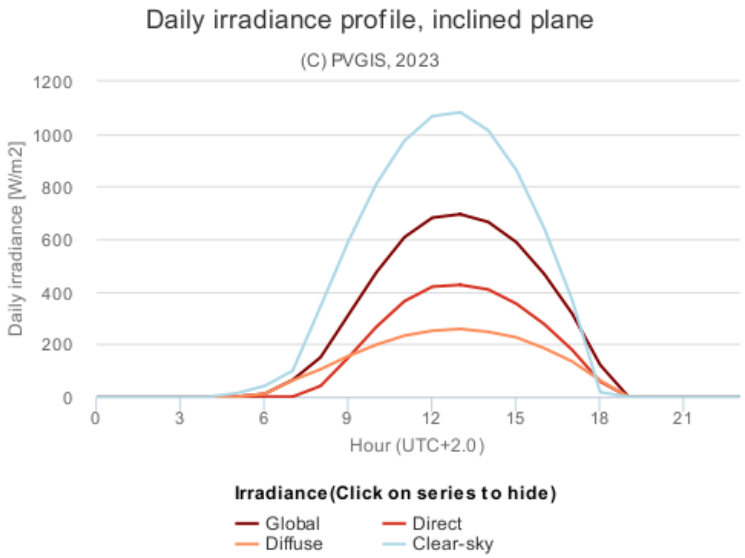
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	35
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	489710.75
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.75
Year-to-year variability [kWh]:	22689.05
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.82
Spectral effects [%]:	ian.24
Temperature and low irradiance [%]:	-6.71
Total loss [%]:	-21.06
PV electricity cost [per kWh]:	







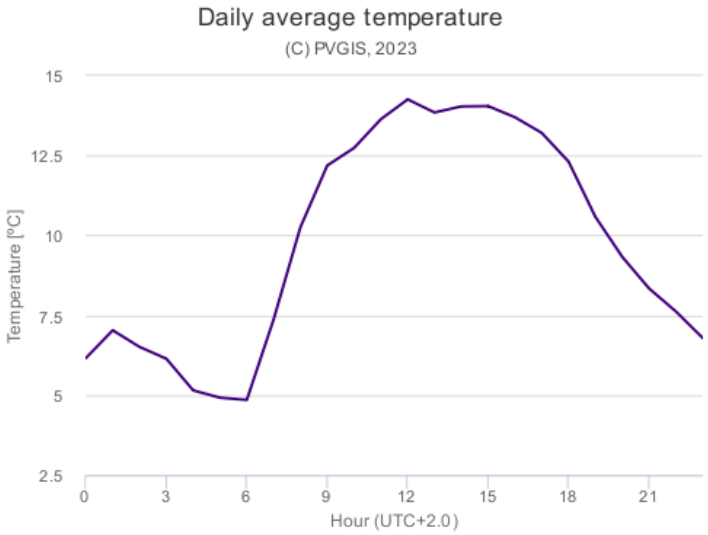
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	125.66
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	105.42
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	130.61
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.82
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.01
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	159.79
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	196.01
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.18
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.64
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	103.94
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	90.25
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	38.86



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	20	136	303	483	609	674	667	632	554	435	300	176	50	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	1	56	162	287	365	407	396	364	313	234	148	76	10	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	19	78	136	189	234	256	261	258	232	194	147	97	39	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	17	174	437	695	909	1058	1129	1118	1025	857	629	366	111	10	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

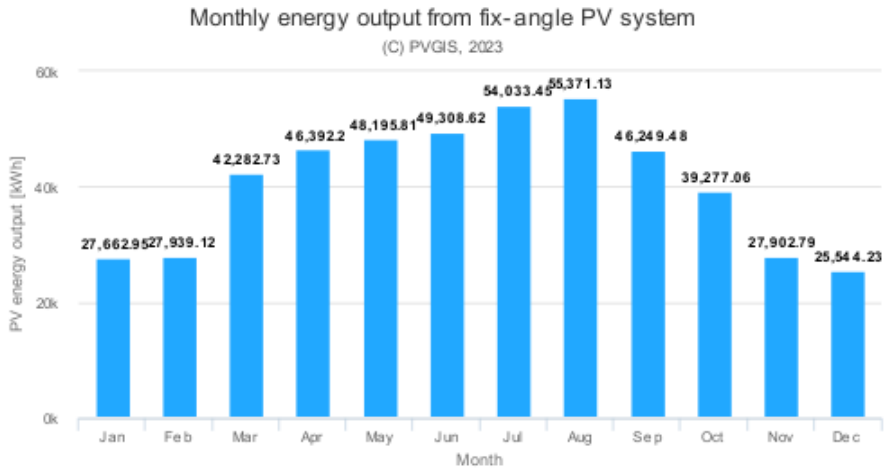
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	6.16	7.03	6.51	6.14	5.15	4.92	4.85	7.37	10.26	12.19	12.74	13.64	14.26	13.85	14.04	14.05	13.7	13.21	12.31	10.58	9.33	8.34	7.62	6.79

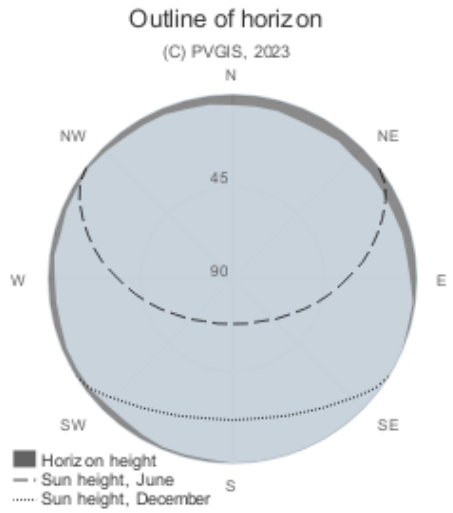
T2m: Daily average temperature [°C].

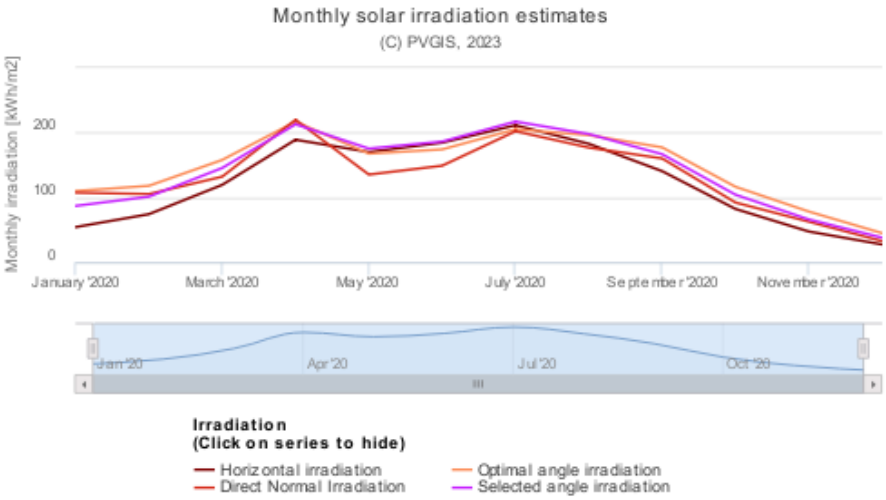
Luna Aprilie

Unghiul de inclinare 40º

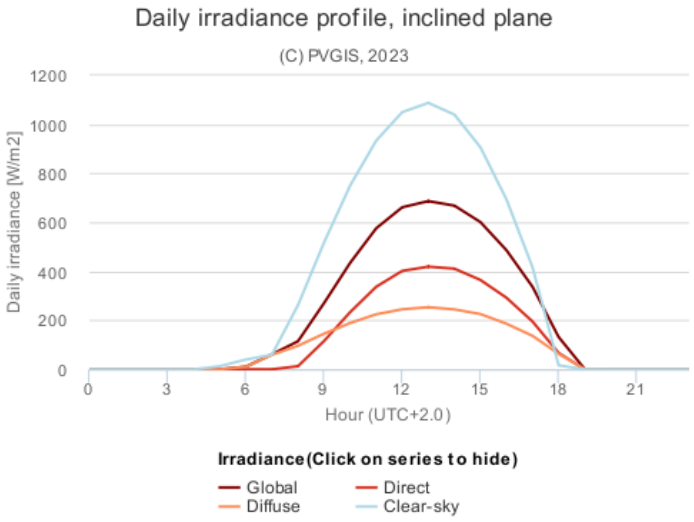
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	40
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	490159.56
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.89
Year-to-year variability [kWh]:	23151.58
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.77
Spectral effects [%]:	ian.26
Temperature and low irradiance [%]:	-6.7
Total loss [%]:	-21
PV electricity cost [per kWh]:	







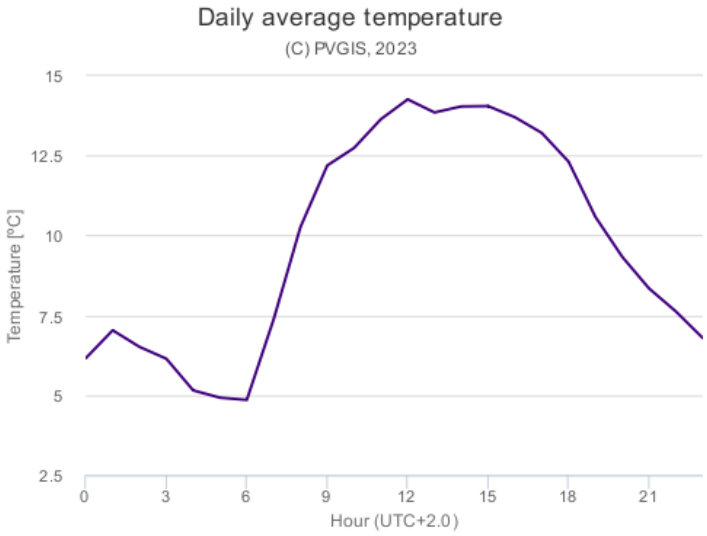
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	132.04
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	108.3
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.82
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.75
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	155.69
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	155.52
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	191.4
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	180.93
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.52
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	105.79
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	93.84
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.02



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	19	132	298	480	606	672	666	630	551	432	296	172	46	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	53	159	284	363	406	395	362	312	232	145	73	7	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	18	76	133	186	230	252	257	255	228	190	144	95	37	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	16	165	430	690	906	1057	1130	1118	1024	854	624	358	102	10	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

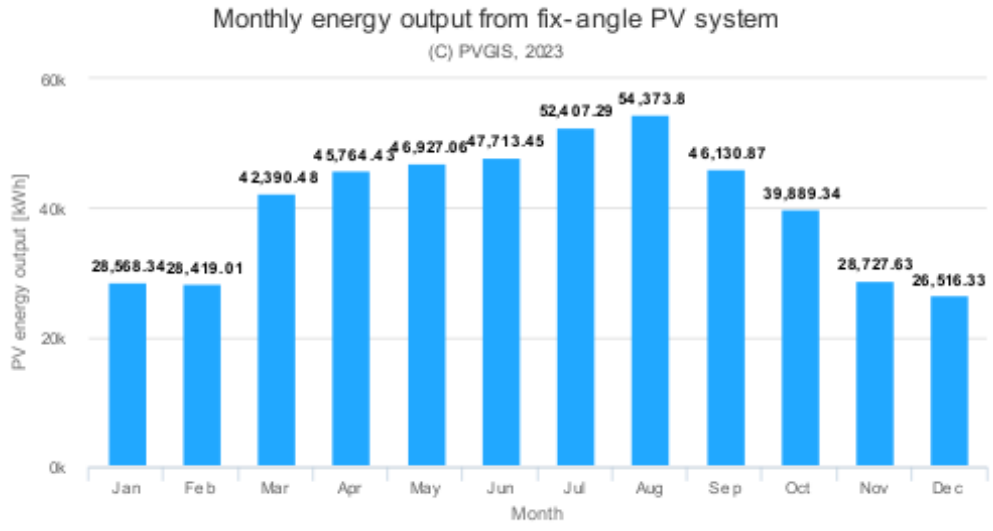
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	6.16	7.03	6.51	6.14	5.15	4.92	4.85	7.37	10.26	12.19	12.74	13.64	14.26	13.85	14.04	14.05	13.7	13.21	12.31	10.58	9.33	8.34	7.62	6.79

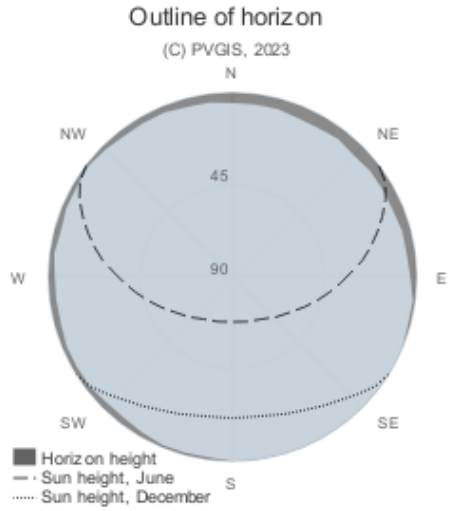
T2m: Daily average temperature [°C].

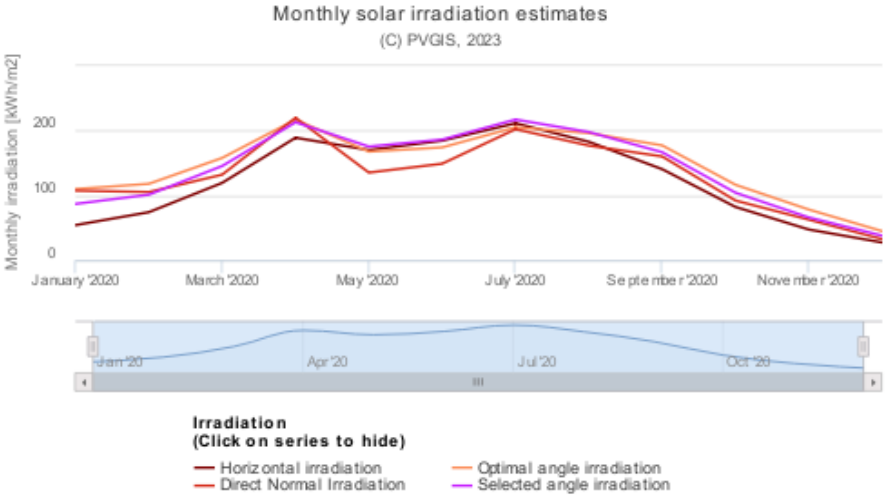
Luna Aprilie

Unghiul de inclinare 45º

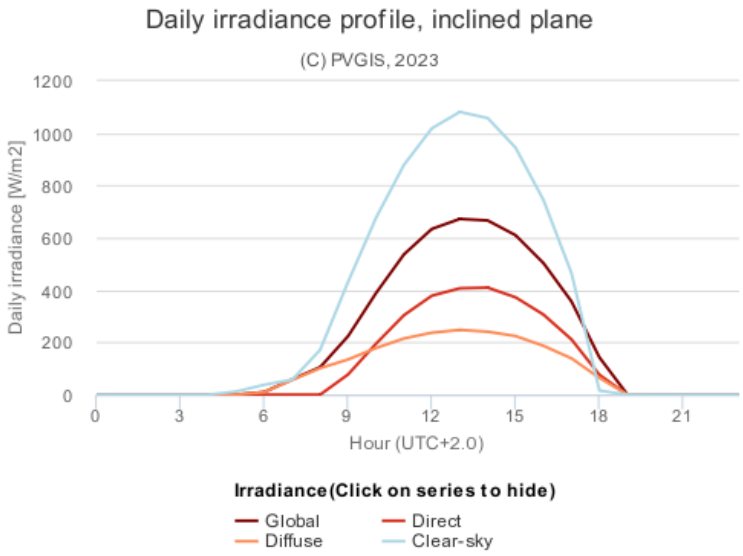
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	45
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	487828.03
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1582.13
Year-to-year variability [kWh]:	23467.20
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.28
Temperature and low irradiance [%]:	-6.67
Total loss [%]:	-20.94
PV electricity cost [per kWh]:	







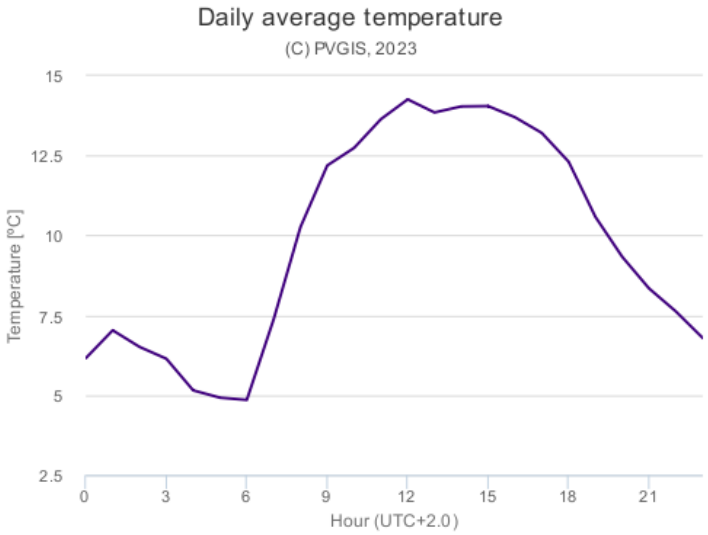
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	137.52
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	110.51
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	132.26
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	199.49
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	151.65
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	150.58
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	185.7
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	177.63
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.38
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.02
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	96.83
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.97



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	18	127	293	473	600	666	660	624	546	426	291	167	43	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	49	154	278	358	401	391	358	308	228	142	69	5	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	17	73	130	182	226	247	252	249	224	186	141	92	36	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	16	155	419	680	898	1049	1122	1111	1016	845	614	347	92	9	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

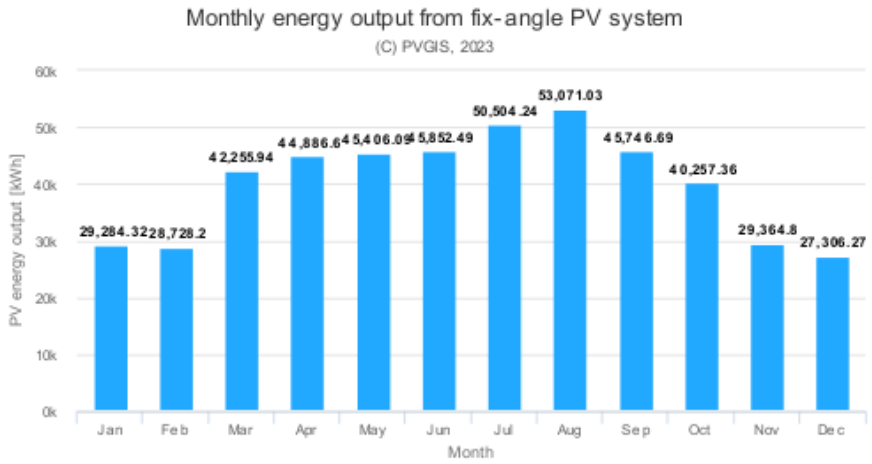
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	6.16	7.03	6.51	6.14	5.15	4.92	4.85	7.37	10.26	12.19	12.74	13.64	14.26	13.85	14.04	14.05	13.7	13.21	12.31	10.58	9.33	8.34	7.62	6.79

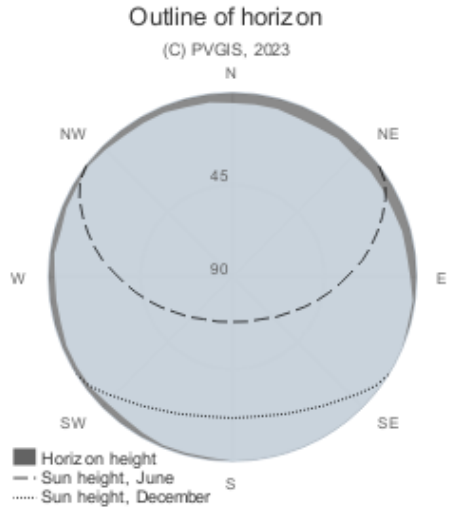
T2m: Daily average temperature [°C].

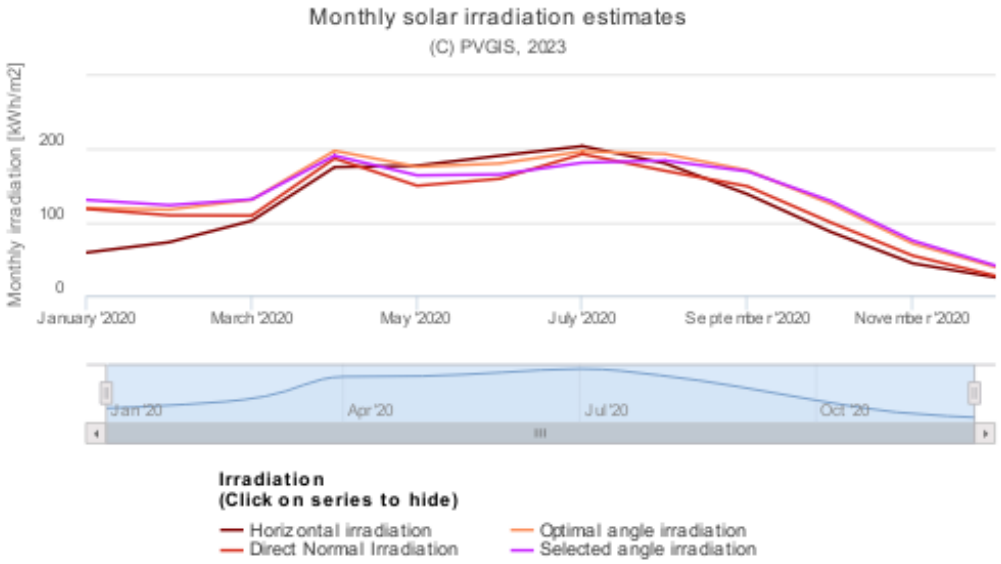
Luna Aprilie

Unghiul de inclinare 50º

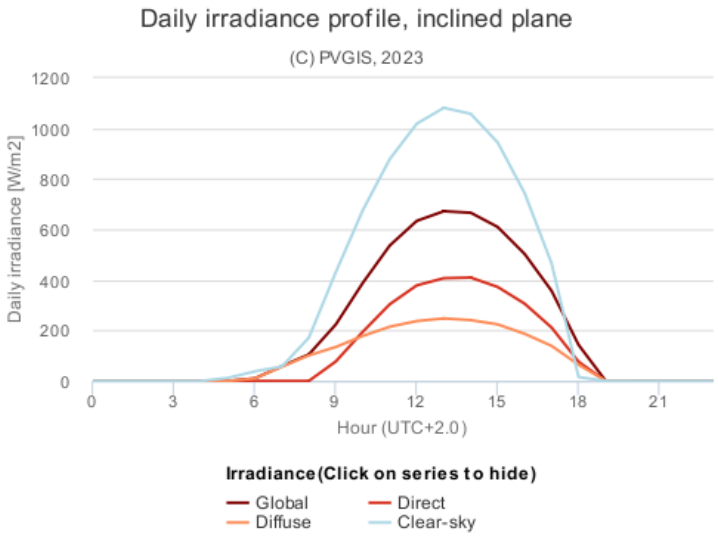
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	50
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	482664.05
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1564.26
Year-to-year variability [kWh]:	23630.77
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.29
Temperature and low irradiance [%]:	-6.61
Total loss [%]:	-20.88
PV electricity cost [per kWh]:	







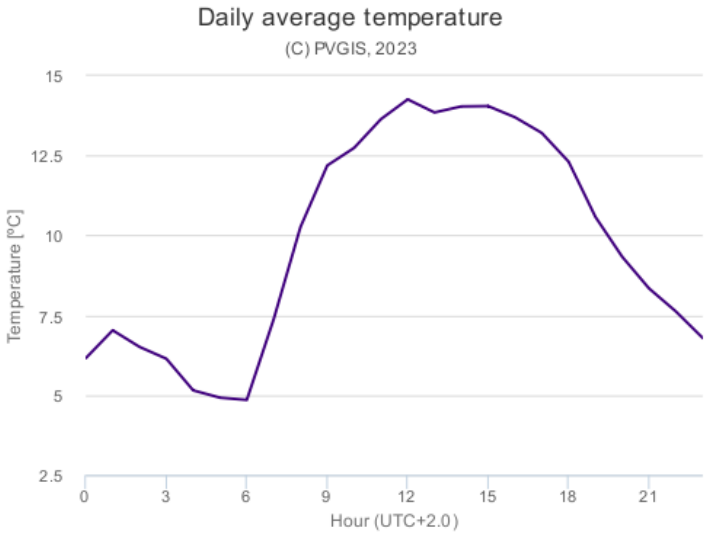
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	142.06
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	112.05
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.93
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	196.02
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	146.93
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	144.85
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	178.96
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	173.31
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.21
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.63
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	99.19
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	41.68



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	17	122	285	464	590	656	650	614	537	418	284	161	39	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	46	149	271	350	393	383	351	301	223	137	66	2	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	16	71	126	178	221	242	246	243	218	181	137	89	34	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	15	143	406	666	883	1034	1107	1095	1001	830	599	334	82	9	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

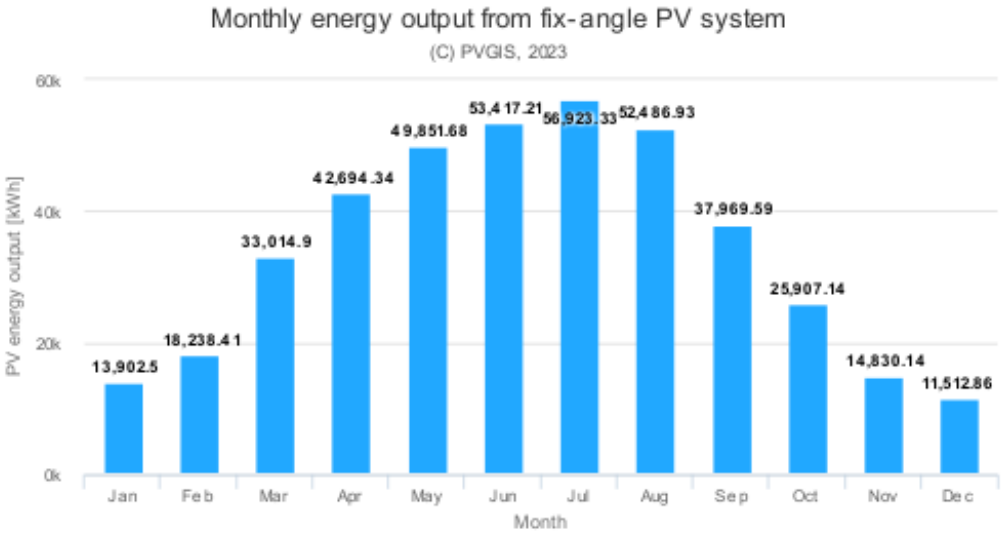
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	6.16	7.03	6.51	6.14	5.15	4.92	4.85	7.37	10.26	12.19	12.74	13.64	14.26	13.85	14.04	14.05	13.7	13.21	12.31	10.58	9.33	8.34	7.62	6.79

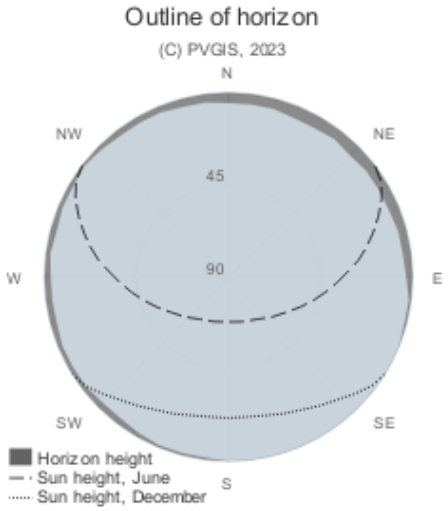
T2m: Daily average temperature [°C].

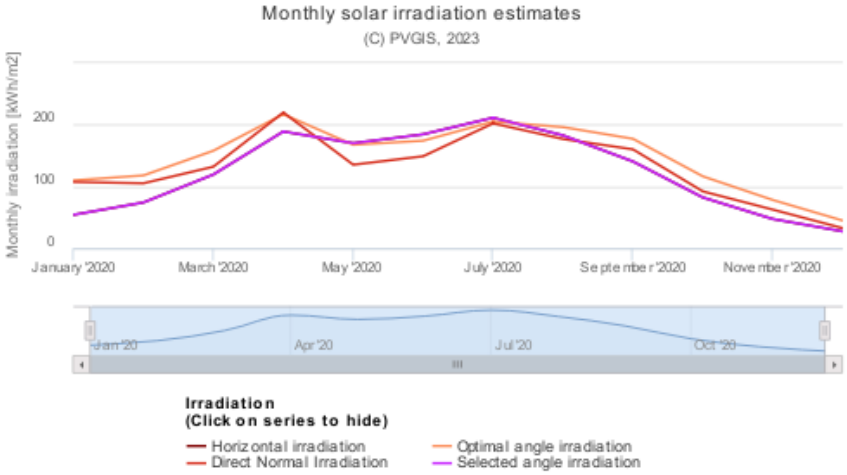
4.3.6. Luna Mai

Unghiul de inclinare 0º

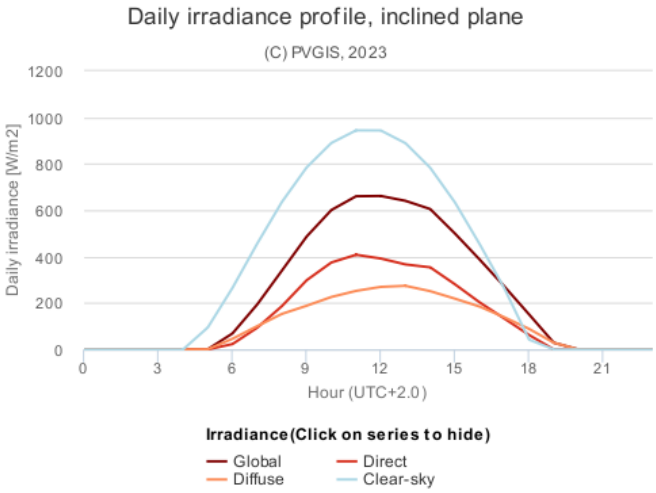
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	0
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	410749.04
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1352.02
Year-to-year variability [kWh]:	15834.84
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-4.09
Spectral effects [%]:	01.sept
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-22.1
PV electricity cost [per kWh]:	







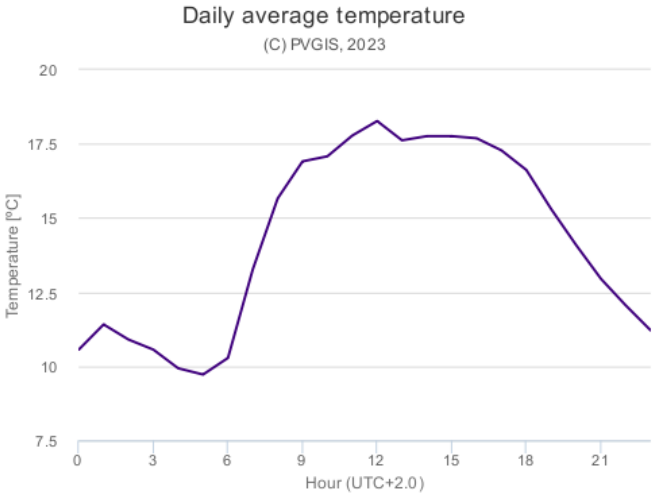
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	61
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	69.5
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	102.79
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	177.73
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.7
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	166.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	170.92
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	134.27
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	76.16
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	51.35
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	25.53



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	6	88	222	369	498	591	633	611	580	519	441	341	236	123	20	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	32	110	205	288	339	354	320	297	256	223	170	107	47	5	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	6	56	113	164	210	252	279	291	283	263	218	171	130	76	15	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	13	133	317	512	689	832	929	974	962	897	780	622	435	240	72	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

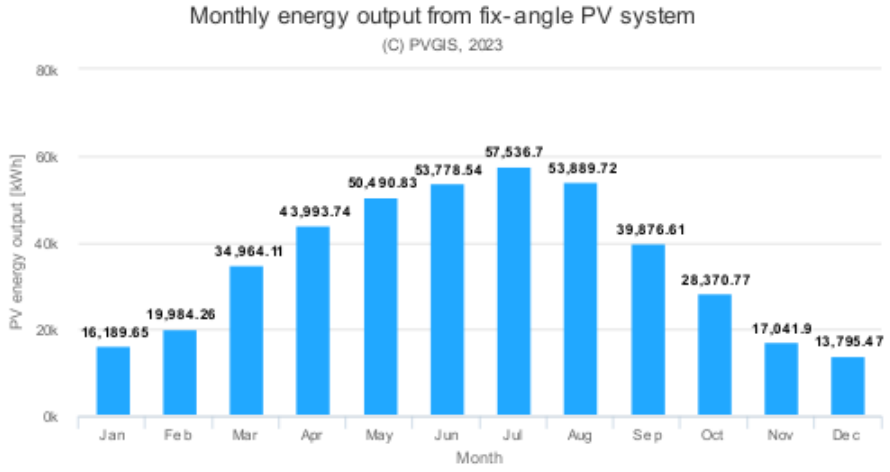
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	10.56	11.41	10.9	10.56	9.93	9.72	10.28	13.27	15.66	16.91	17.08	17.78	18.27	17.62	17.76	17.76	17.69	17.28	16.62	15.3	14.09	12.95	12.05	11.21

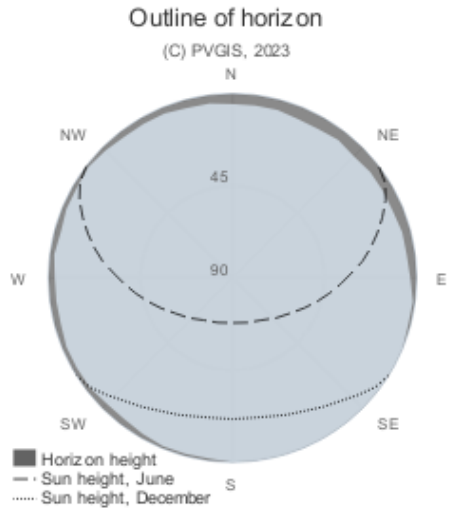
T2m: Daily average temperature [°C].

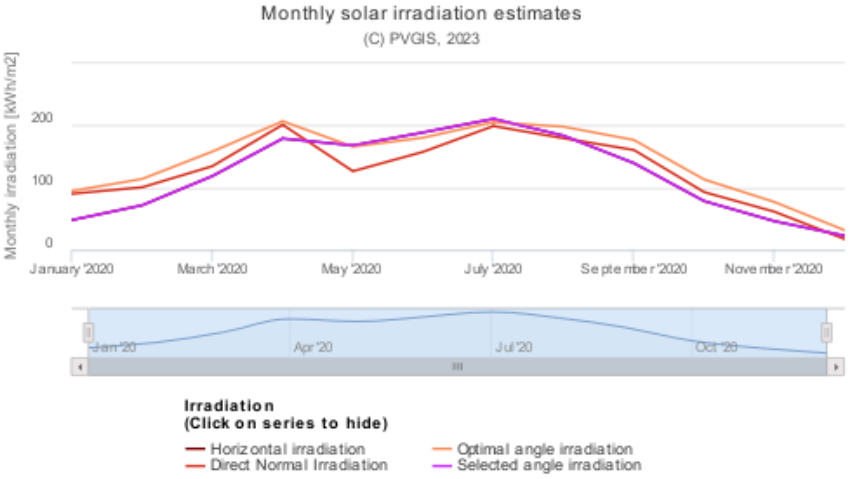
Luna Mai

Unghiul de inclinare 5º

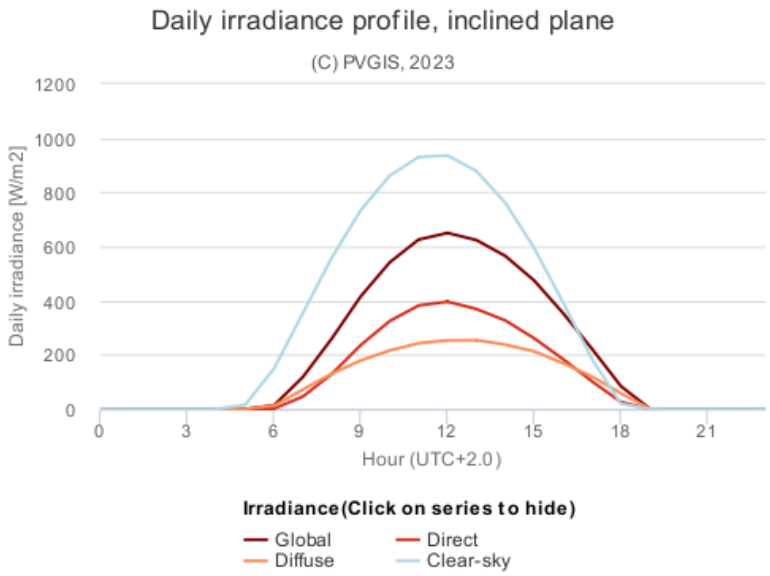
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	5
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	429912.28
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1409.25
Year-to-year variability [kWh]:	17160.86
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.75
Spectral effects [%]:	01.dec
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.78
PV electricity cost [per kWh]:	







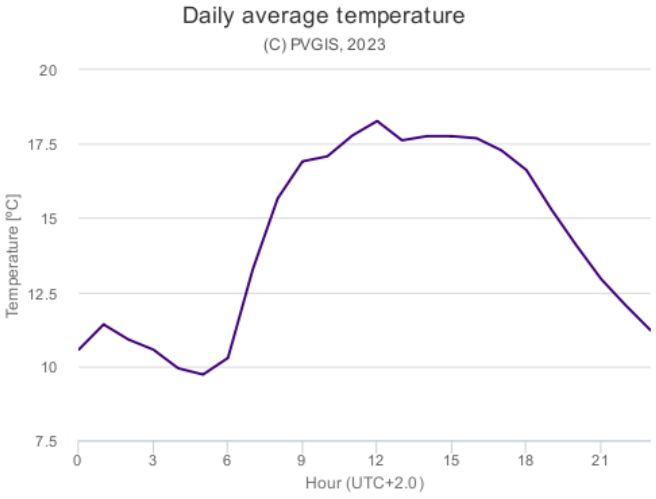
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	71.87
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	76.03
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	108.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	184.56
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.92
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.27
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	201.88
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	175.53
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	141.4
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	81.48
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	58.07
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	27.88



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	6	84	220	372	507	605	649	626	593	530	448	344	235	118	17	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	29	108	207	295	351	367	333	308	264	229	172	105	43	3	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	6	55	112	165	212	254	282	293	285	265	219	172	129	75	14	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	13	118	309	515	705	859	963	1011	999	928	803	633	433	228	58	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

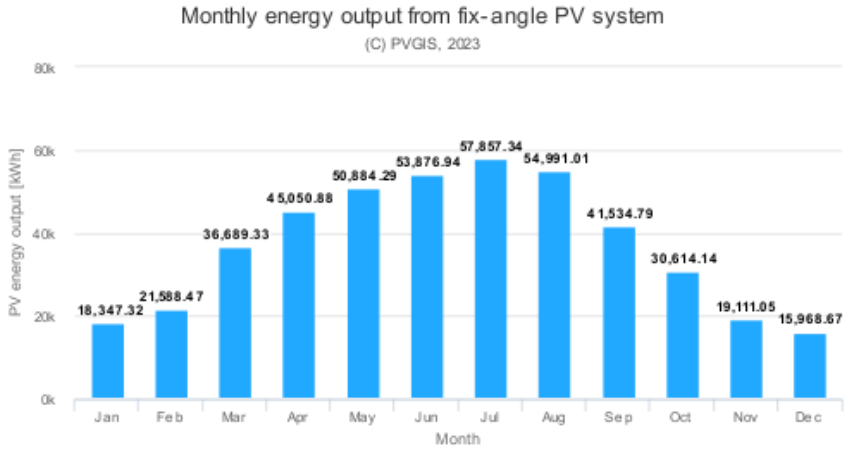
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	10.56	11.41	10.9	10.56	9.93	9.72	10.28	13.27	15.66	16.91	17.08	17.78	18.27	17.62	17.76	17.76	17.69	17.28	16.62	15.3	14.09	12.95	12.05	11.21

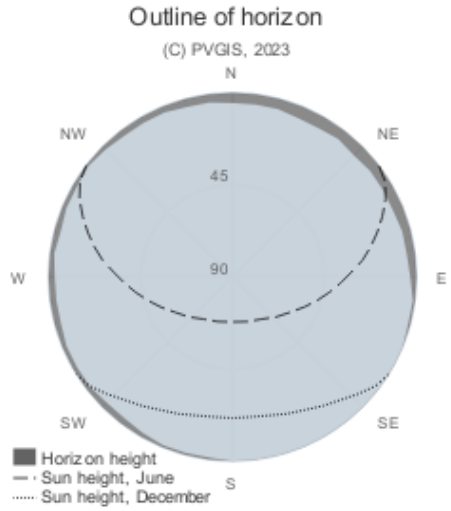
T2m: Daily average temperature [°C].

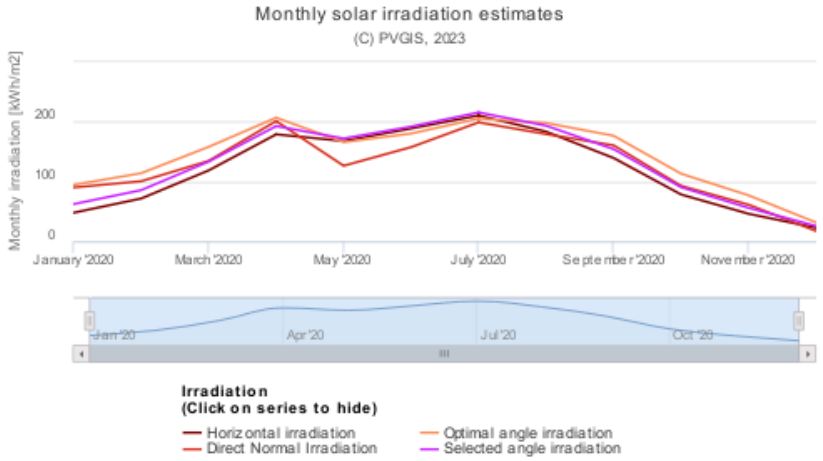
Luna Mai

Unghiul de inclinare 10º

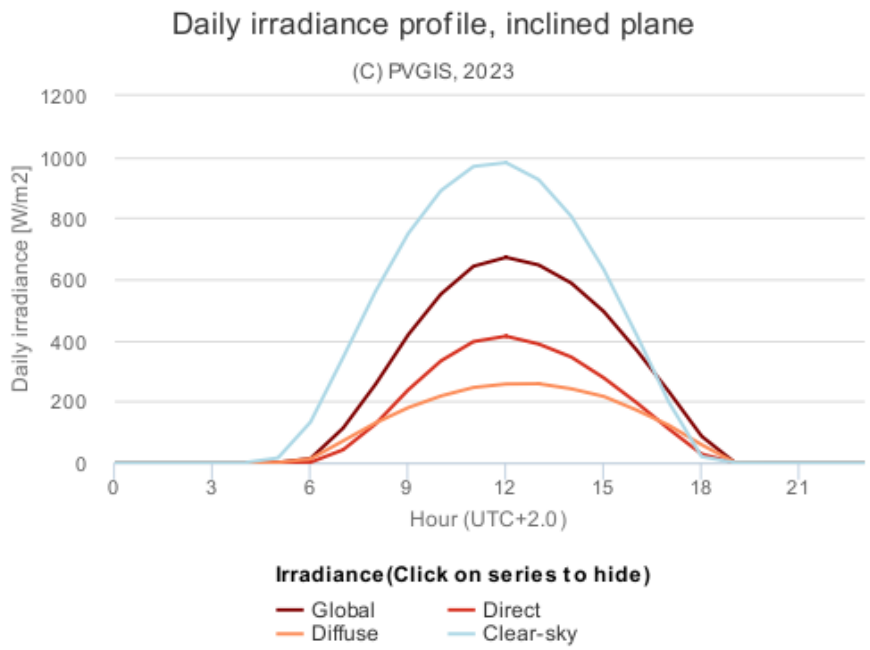
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	10
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	446514.24
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1459.42
Year-to-year variability [kWh]:	18386.87
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.49
Spectral effects [%]:	ian.15
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.55
PV electricity cost [per kWh]:	







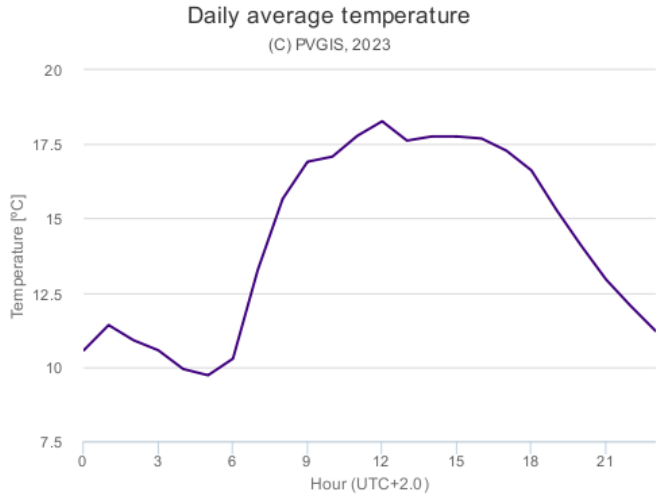
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	82.33
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	82.17
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	113.86
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	190.4
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.39
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.55
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	179.24
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	147.78
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	86.42
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	64.49
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	30.11



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	6	80	216	373	514	616	662	638	604	538	453	345	232	113	15	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	26	105	208	300	360	377	343	317	271	233	173	103	39	1	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	6	54	111	165	213	255	283	295	286	266	220	172	128	74	14	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	12	102	299	515	716	880	991	1042	1029	953	820	639	429	215	43	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

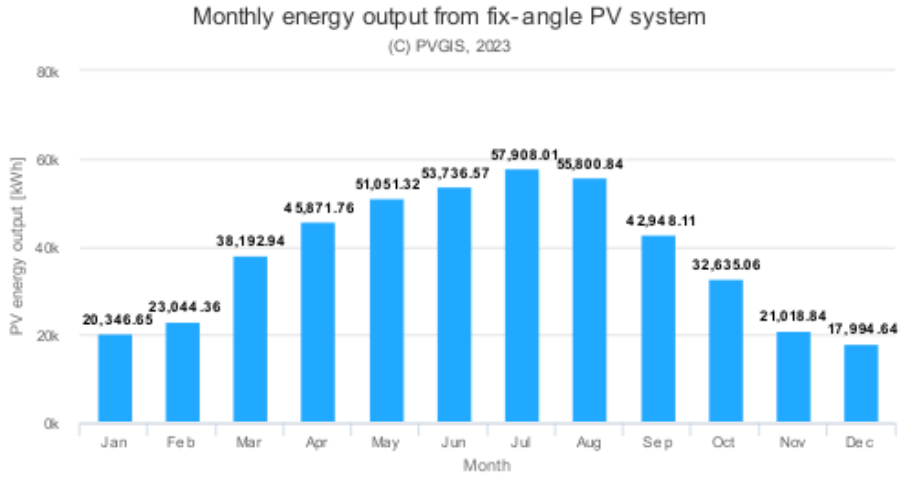
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	10.56	11.41	10.9	10.56	9.93	9.72	10.28	13.27	15.66	16.91	17.08	17.78	18.27	17.62	17.76	17.76	17.69	17.28	16.62	15.3	14.09	12.95	12.05	11.21

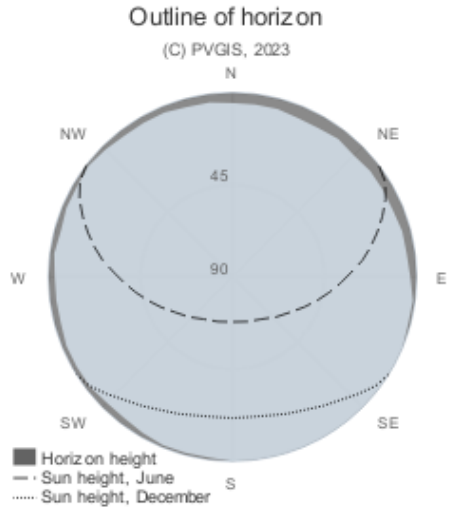
T2m: Daily average temperature [°C].

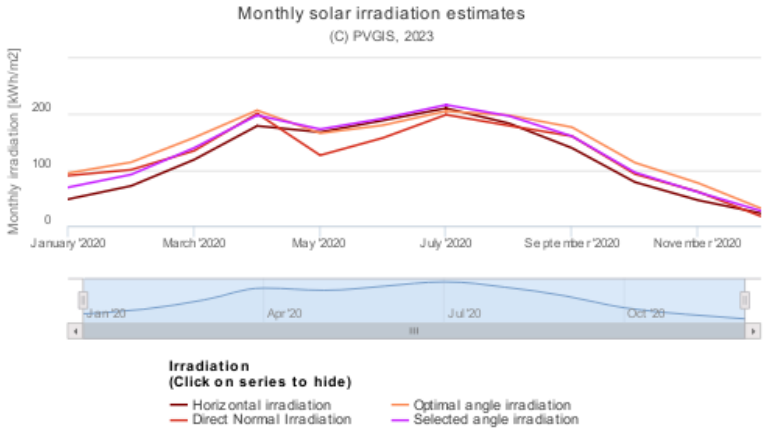
Luna Mai

Unghiul de inclinare 15º

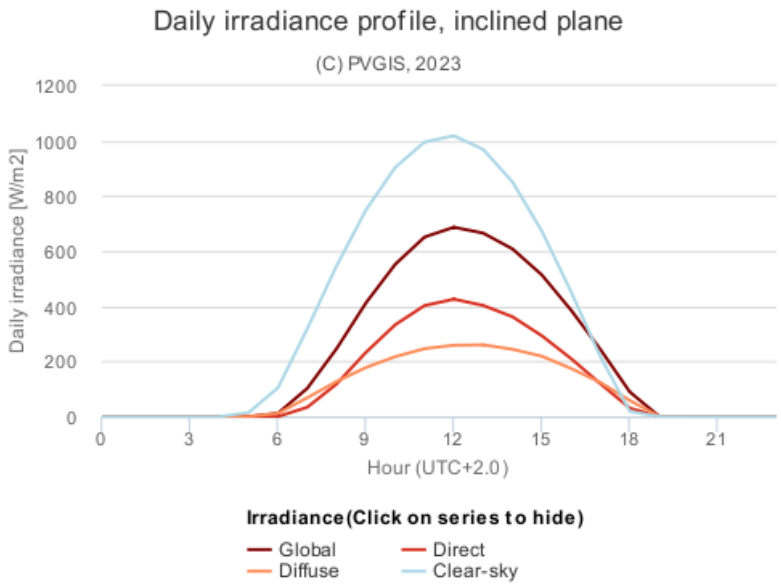
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	15
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	460549.1
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1502.2
Year-to-year variability [kWh]:	19499.49
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.28
Spectral effects [%]:	ian.17
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-21.39
PV electricity cost [per kWh]:	







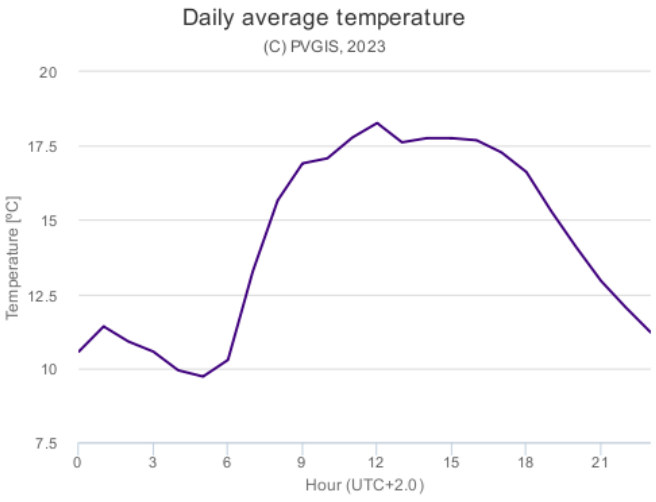
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	92.29
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	87.87
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	118.54
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	195.17
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.14
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.67
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	204.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	182.04
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	153.36
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	90.93
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	70.55
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	32.21



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	6	75	212	372	518	623	671	647	612	543	456	345	228	107	15	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	22	101	207	303	366	385	350	324	276	235	173	100	34	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	6	52	110	164	212	255	284	295	286	266	219	171	127	72	15	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	12	86	287	512	723	895	1012	1065	1052	972	832	642	422	200	29	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

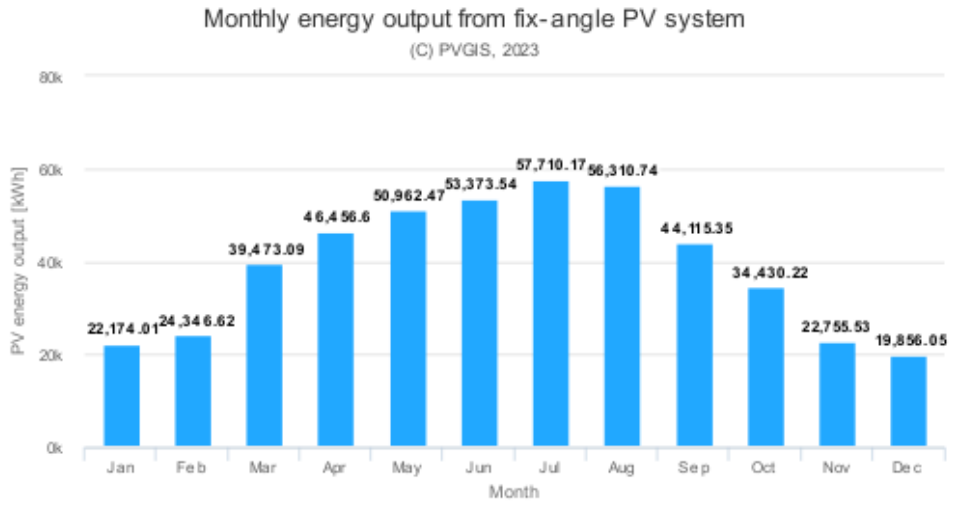
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	10.56	11.41	10.9	10.56	9.93	9.72	10.28	13.27	15.66	16.91	17.08	17.78	18.27	17.62	17.76	17.76	17.69	17.28	16.62	15.3	14.09	12.95	12.05	11.21

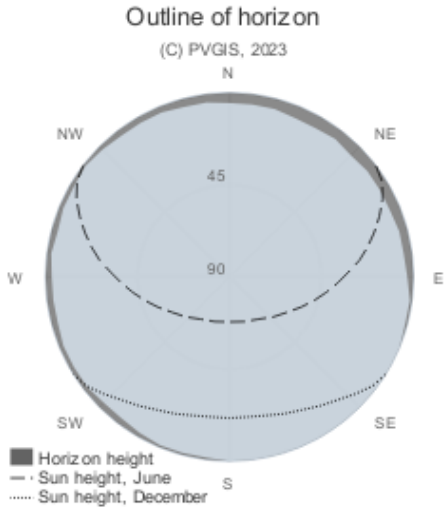
T2m: Daily average temperature [°C].

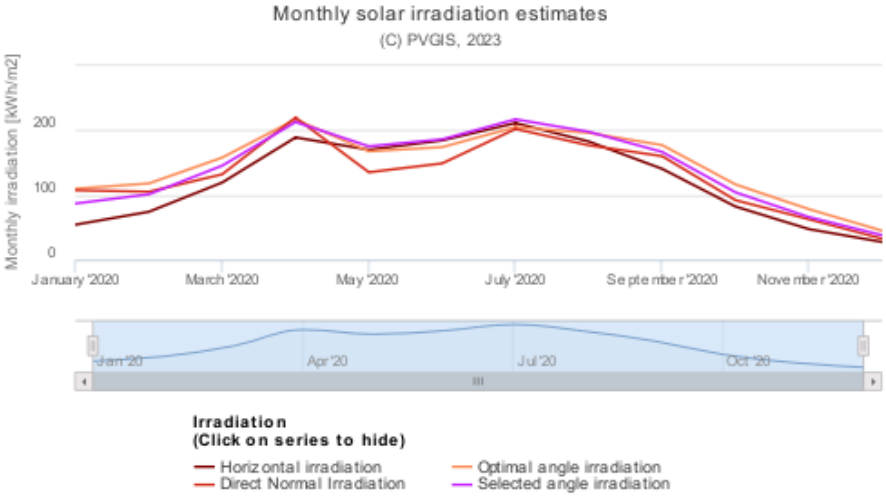
Luna Mai

Unghiul de inclinare 20º

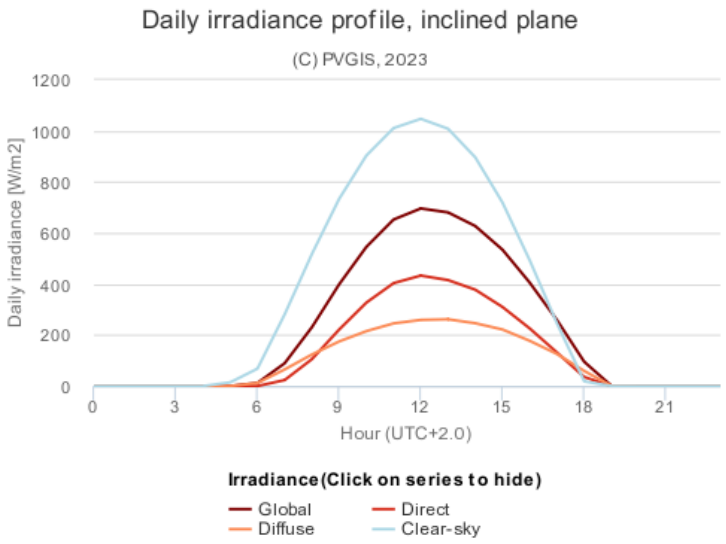
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	20
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	471964.39
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1537.26
Year-to-year variability [kWh]:	20494.23
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.12
Spectral effects [%]:	ian.19
Temperature and low irradiance [%]:	-6.62
Total loss [%]:	-21.28
PV electricity cost [per kWh]:	







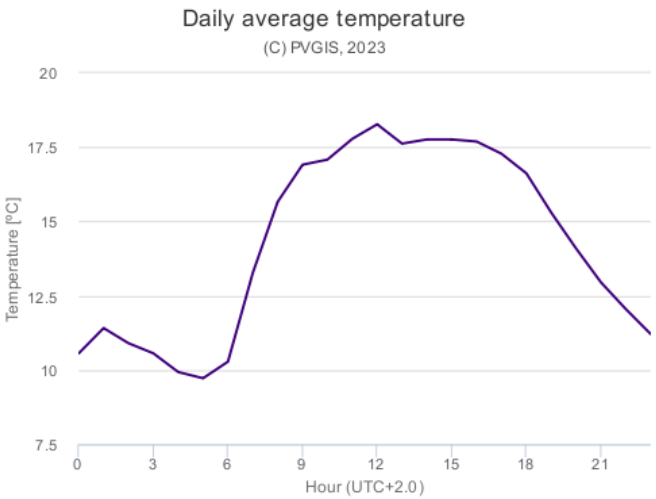
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	101.68
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	93.09
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	122.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	198.84
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.08
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	167.74
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.8
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.85
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	158.08
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	94.97
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	76.2
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	34.14



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	6	70	206	370	519	628	677	653	617	546	457	342	223	100	15	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	18	97	205	304	369	390	355	328	279	236	171	96	29	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	6	51	108	163	212	255	283	294	286	265	218	169	125	70	15	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	12	70	273	506	725	903	1026	1082	1068	984	838	641	412	185	30	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

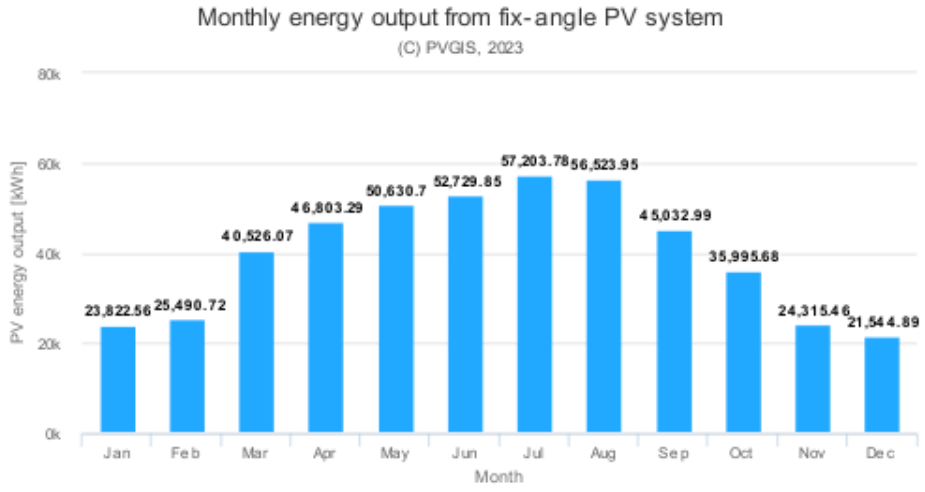
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	10.56	11.41	10.9	10.56	9.93	9.72	10.28	13.27	15.66	16.91	17.08	17.78	18.27	17.62	17.76	17.76	17.69	17.28	16.62	15.3	14.09	12.95	12.05	11.21

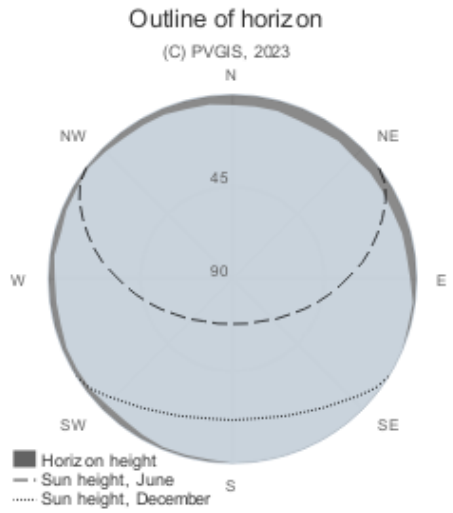
T2m: Daily average temperature [°C].

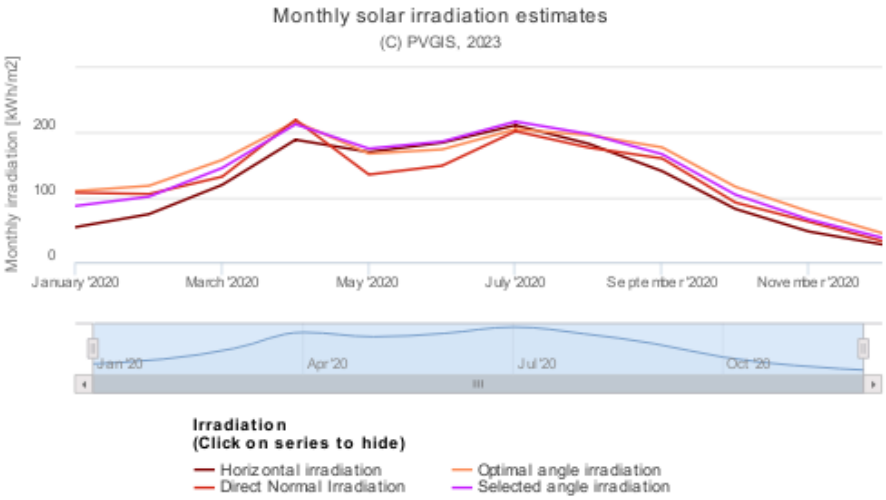
Luna Mai

Unghiul de inclinare 25º

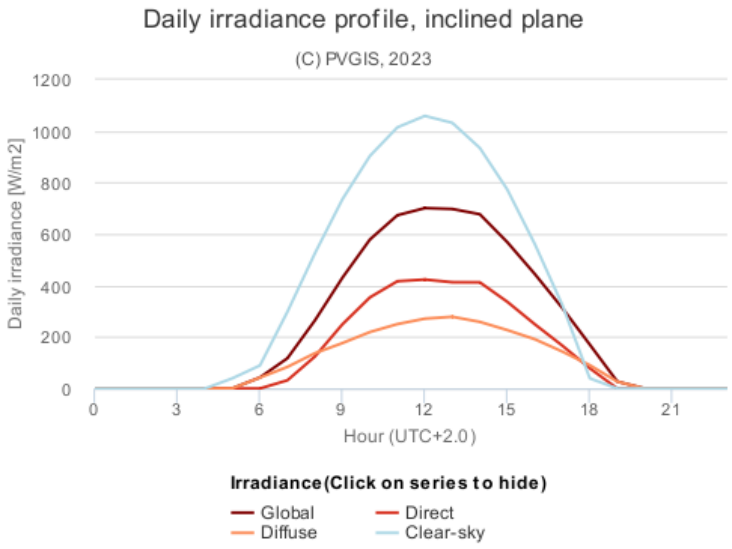
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	25
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	480619.94
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1563.86
Year-to-year variability [kWh]:	21360.68
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3
Spectral effects [%]:	ian.21
Temperature and low irradiance [%]:	-6.66
Total loss [%]:	-21.2
PV electricity cost [per kWh]:	







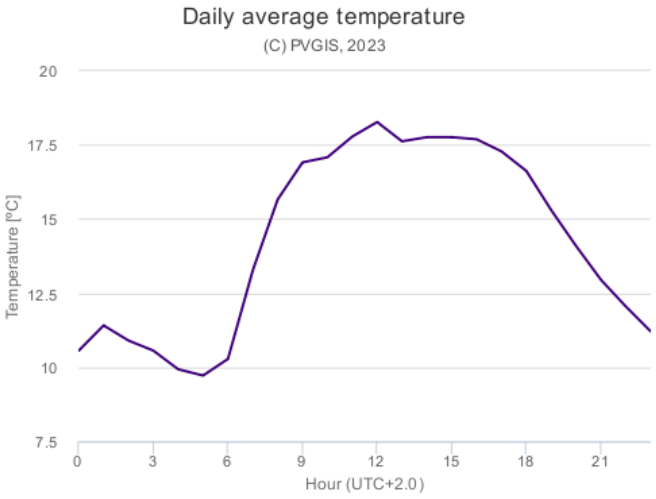
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	110.42
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	97.78
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	125.97
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.36
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.2
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	165.94
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	202.32
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.65
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	161.89
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	98.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	81.39
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	35.9



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	6	65	200	365	517	629	679	655	619	547	455	339	217	94	15	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	15	92	201	302	370	392	357	329	279	235	168	92	24	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	6	49	106	161	210	253	282	293	284	263	216	167	123	68	15	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	12	53	257	496	721	906	1033	1091	1076	990	839	635	400	168	30	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

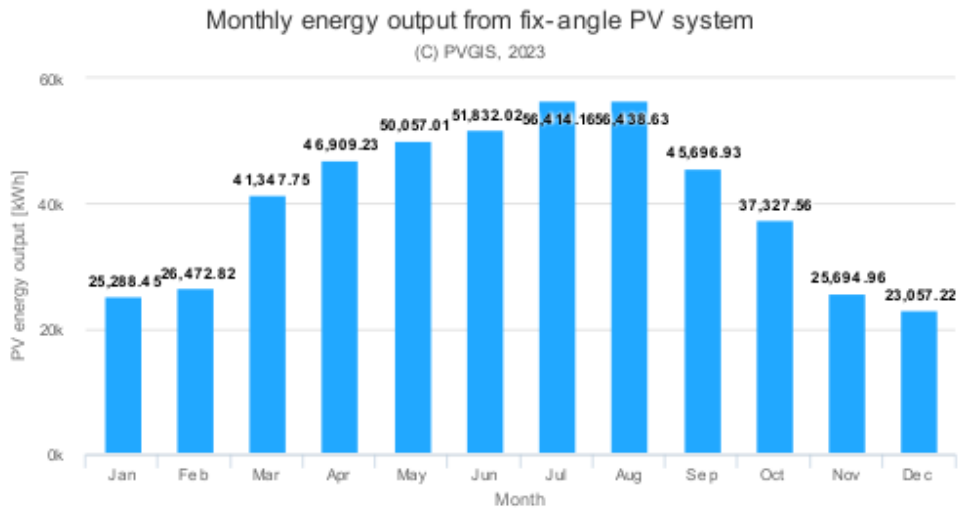
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	10.56	11.41	10.9	10.56	9.93	9.72	10.28	13.27	15.66	16.91	17.08	17.78	18.27	17.62	17.76	17.76	17.69	17.28	16.62	15.3	14.09	12.95	12.05	11.21

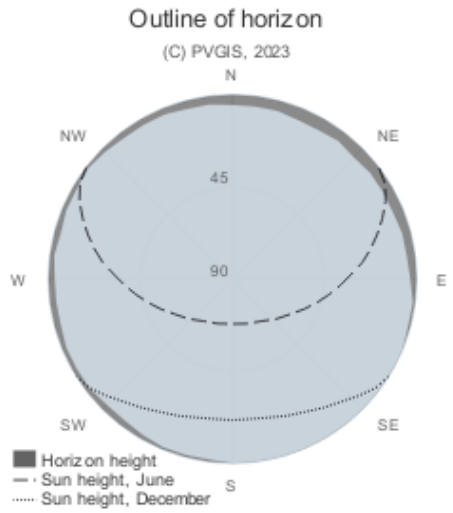
T2m: Daily average temperature [°C].

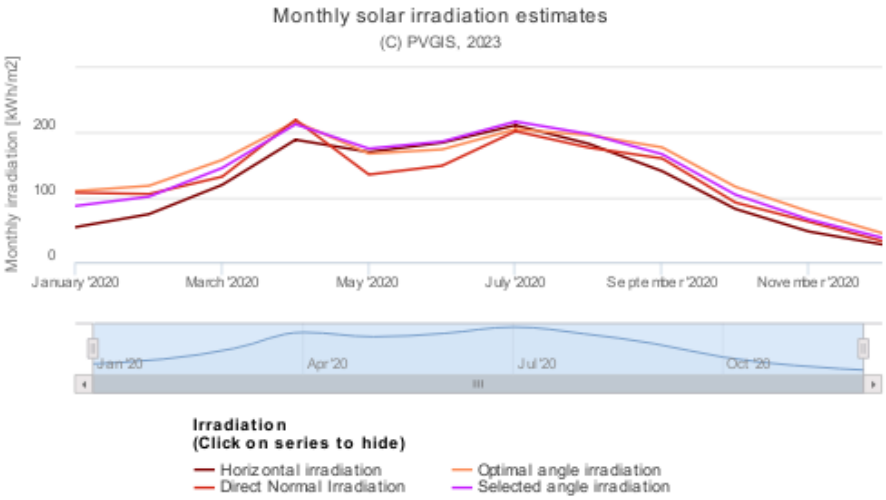
Luna Mai

Unghiul de inclinare 30º

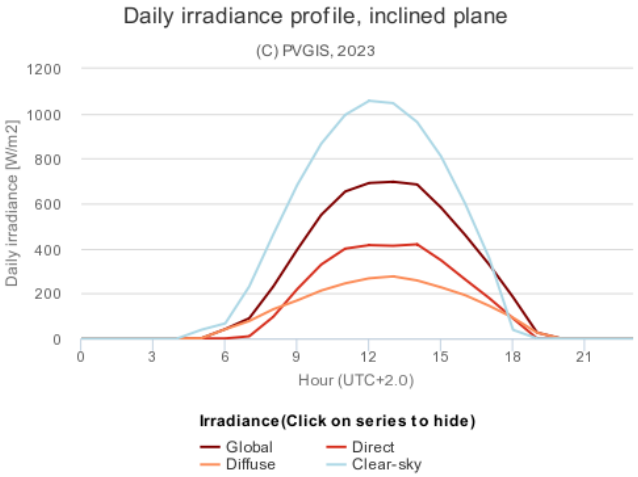
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	30
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	486536.73
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1581.76
Year-to-year variability [kWh]:	22092.42
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.9
Spectral effects [%]:	ian.23
Temperature and low irradiance [%]:	-6.69
Total loss [%]:	-21.13
PV electricity cost [per kWh]:	







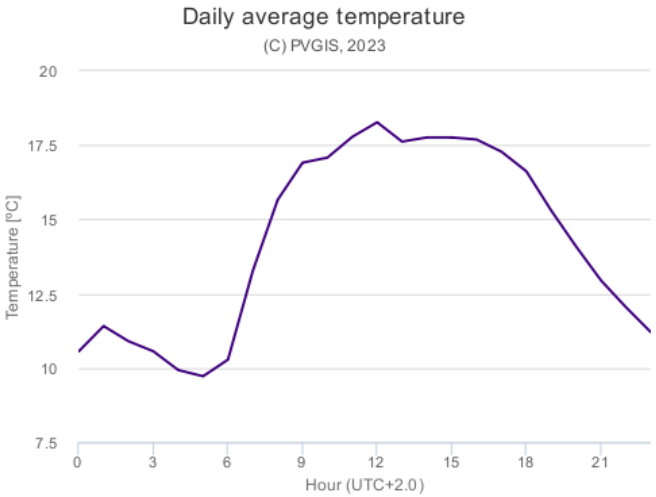
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	118.43
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	101.9
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	128.66
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.7
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.51
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	163.29
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.72
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.42
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	164.75
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	101.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	86.09
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	37.48



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	5	59	193	358	512	626	678	654	617	544	451	333	210	87	14	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	11	86	195	298	367	390	356	329	277	232	164	87	19	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	5	48	104	158	207	251	279	289	281	259	213	165	120	66	14	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	11	36	240	483	714	903	1033	1092	1077	989	833	625	385	150	29	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

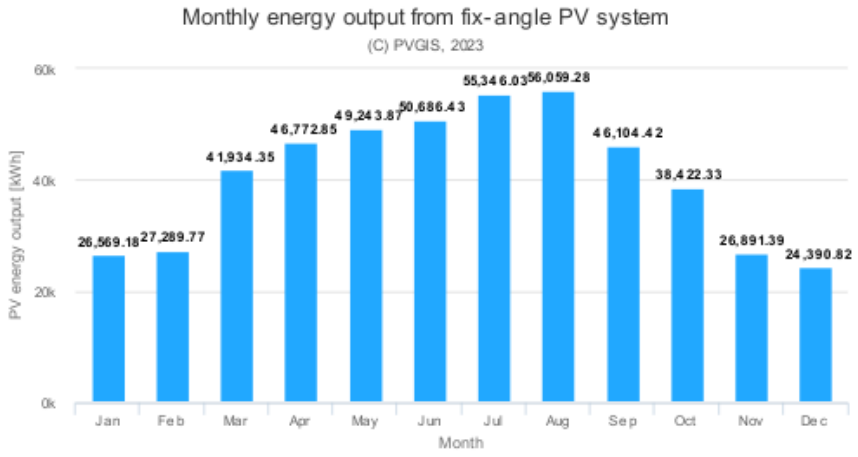
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	10.56	11.41	10.9	10.56	9.93	9.72	10.28	13.27	15.66	16.91	17.08	17.78	18.27	17.62	17.76	17.76	17.69	17.28	16.62	15.3	14.09	12.95	12.05	11.21

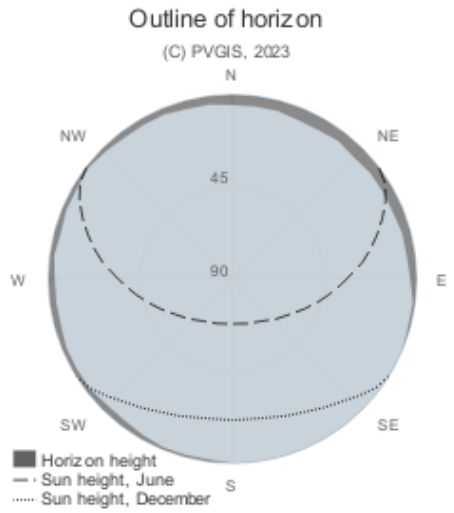
T2m: Daily average temperature [°C].

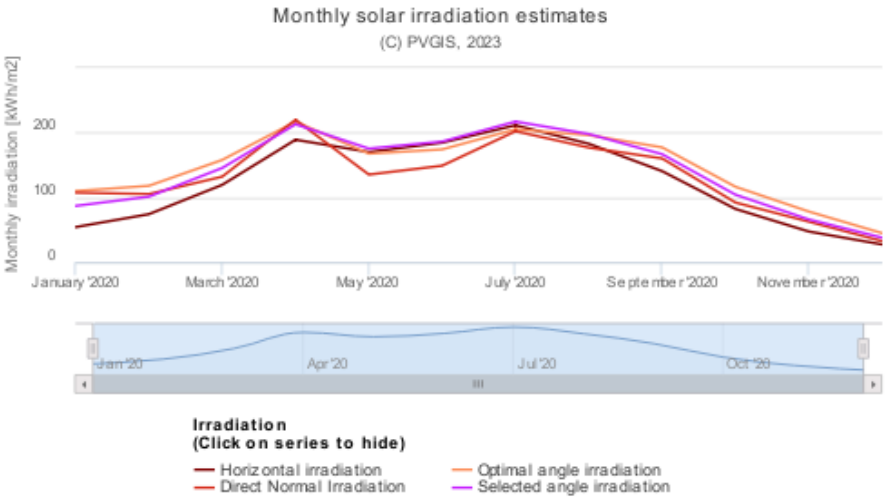
Luna Mai

Unghiul de inclinare 35º

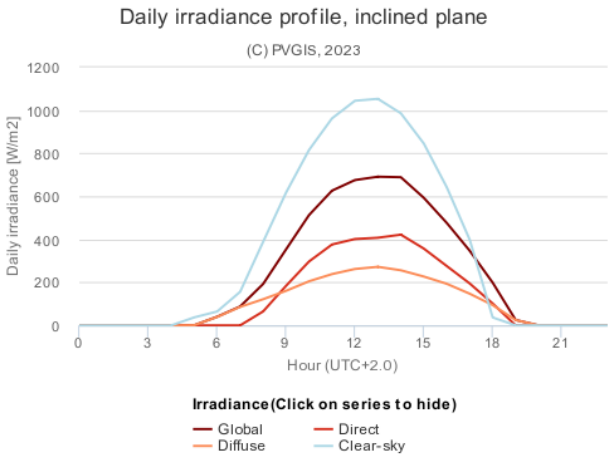
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	35
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	489710.75
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.75
Year-to-year variability [kWh]:	22689.05
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.82
Spectral effects [%]:	ian.24
Temperature and low irradiance [%]:	-6.71
Total loss [%]:	-21.06
PV electricity cost [per kWh]:	







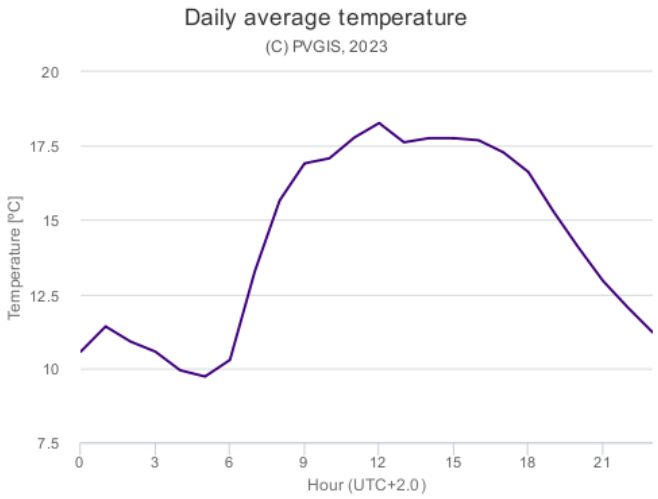
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	125.66
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	105.42
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	130.61
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.82
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.01
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	159.79
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	196.01
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.18
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.64
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	103.94
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	90.25
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	38.86



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	5	54	184	350	505	620	673	649	612	538	445	326	202	79	14	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	6	79	188	292	362	386	353	325	274	228	158	81	14	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	5	46	101	155	204	247	275	285	277	255	209	161	117	63	14	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	11	38	222	467	701	893	1026	1086	1071	981	823	611	368	131	28	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

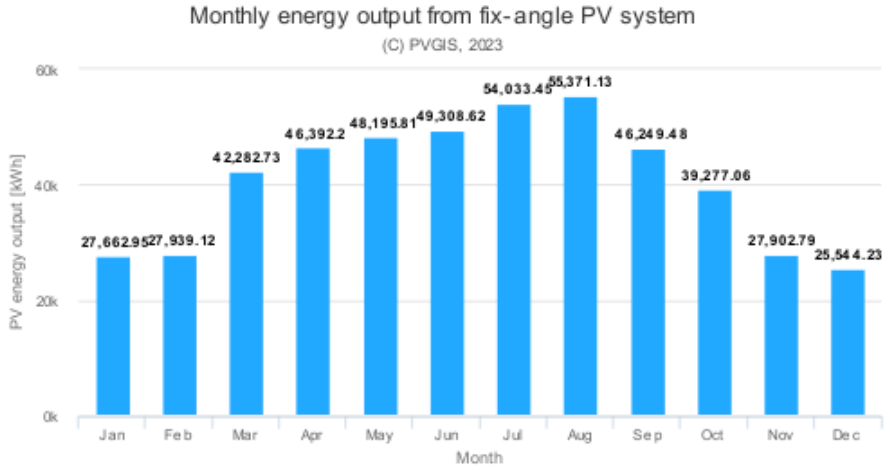
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	10.56	11.41	10.9	10.56	9.93	9.72	10.28	13.27	15.66	16.91	17.08	17.78	18.27	17.62	17.76	17.76	17.69	17.28	16.62	15.3	14.09	12.95	12.05	11.21

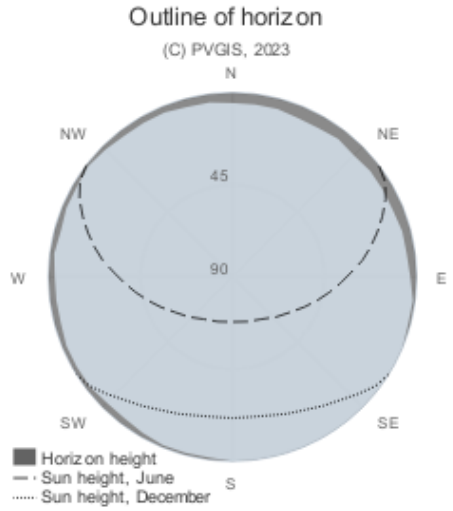
T2m: Daily average temperature [°C].

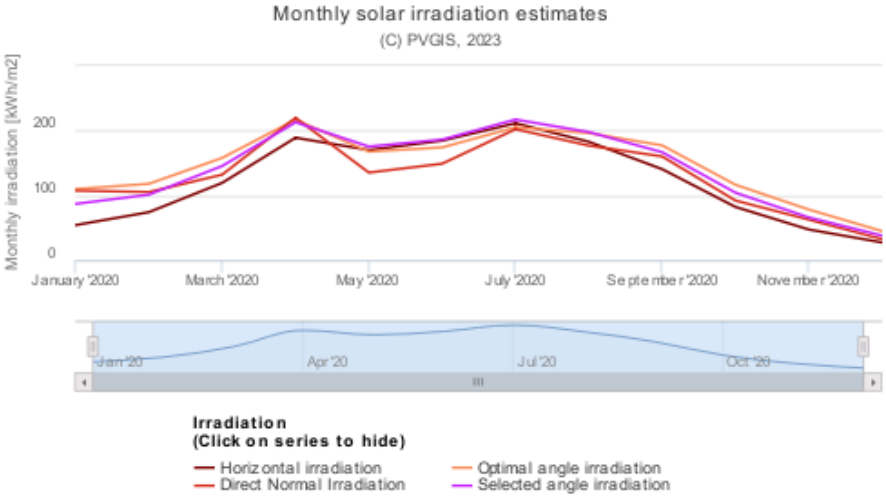
Luna Mai

Unghiul de inclinare 40º

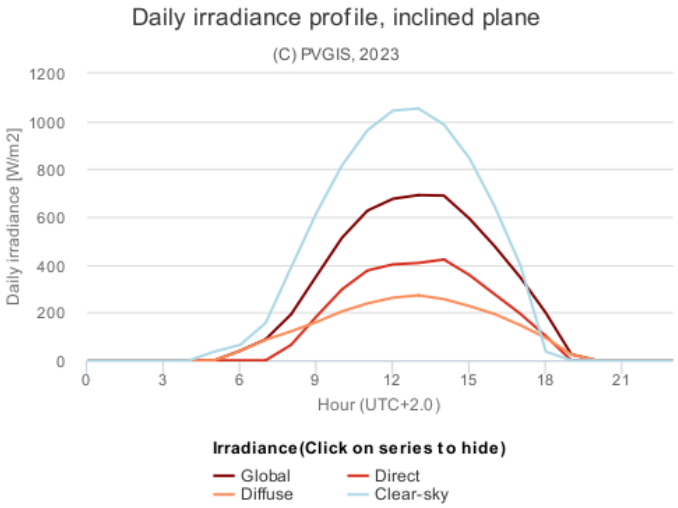
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	40
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	490159.56
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.89
Year-to-year variability [kWh]:	23151.58
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.77
Spectral effects [%]:	ian.26
Temperature and low irradiance [%]:	-6.7
Total loss [%]:	-21
PV electricity cost [per kWh]:	







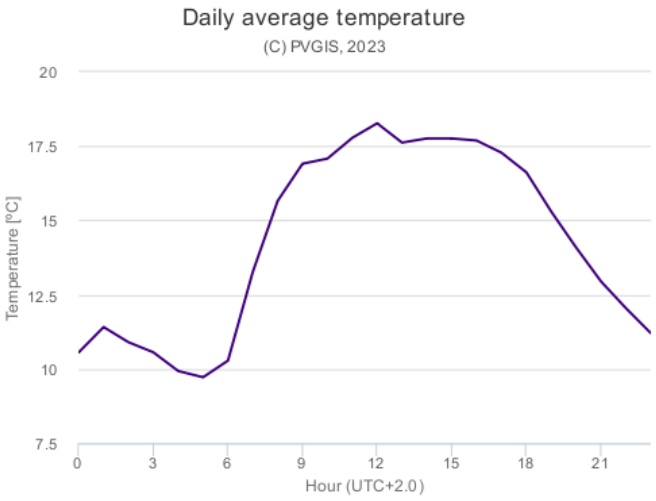
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	132.04
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	108.3
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.82
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.75
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	155.69
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	155.52
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	191.4
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	180.93
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.52
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	105.79
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	93.84
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.02



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	5	50	175	337	506	647	735	735	702	620	497	341	195	68	12	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	3	71	177	302	406	476	466	441	374	287	178	81	7	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	5	45	98	151	192	227	243	252	245	232	199	155	108	59	12	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	11	37	205	448	680	872	1002	1061	1043	950	789	576	334	103	26	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

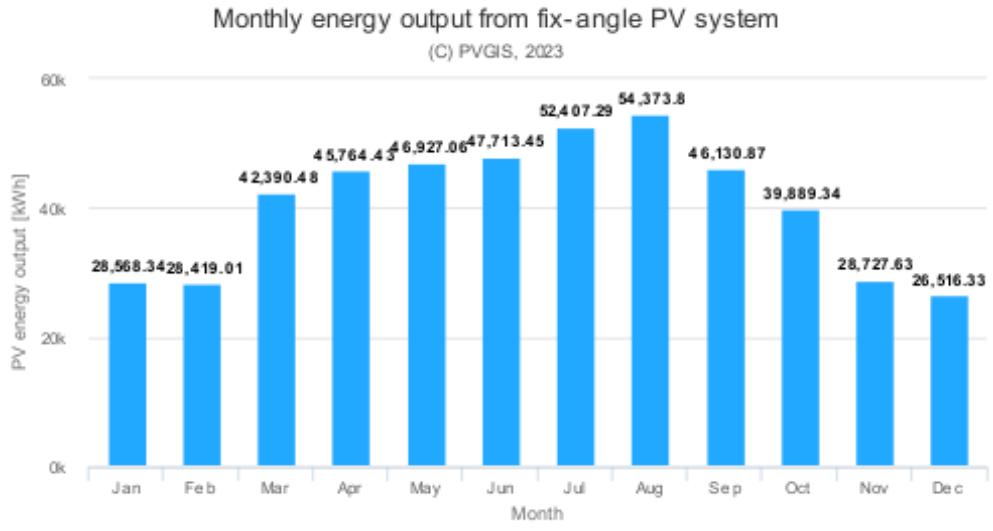
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	10.56	11.41	10.9	10.56	9.93	9.72	10.28	13.27	15.66	16.91	17.08	17.78	18.27	17.62	17.76	17.76	17.69	17.28	16.62	15.3	14.09	12.95	12.05	11.21

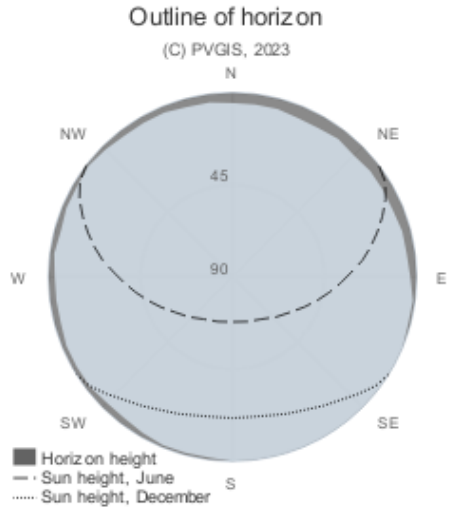
T2m: Daily average temperature [°C].

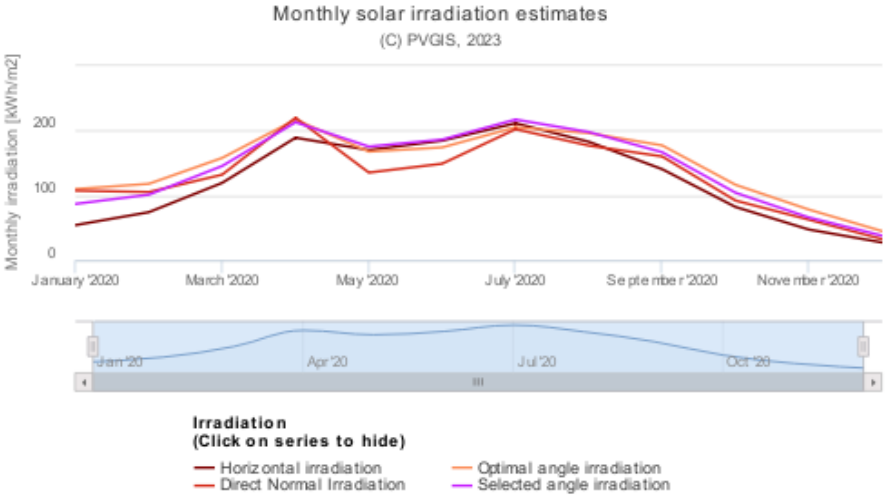
Luna Mai

Unghiul de inclinare 45º

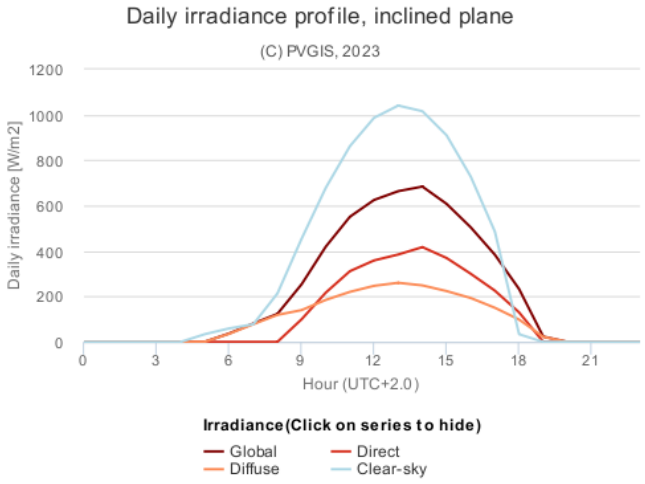
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	45
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	487828.03
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1582.13
Year-to-year variability [kWh]:	23467.20
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.28
Temperature and low irradiance [%]:	-6.67
Total loss [%]:	-20.94
PV electricity cost [per kWh]:	







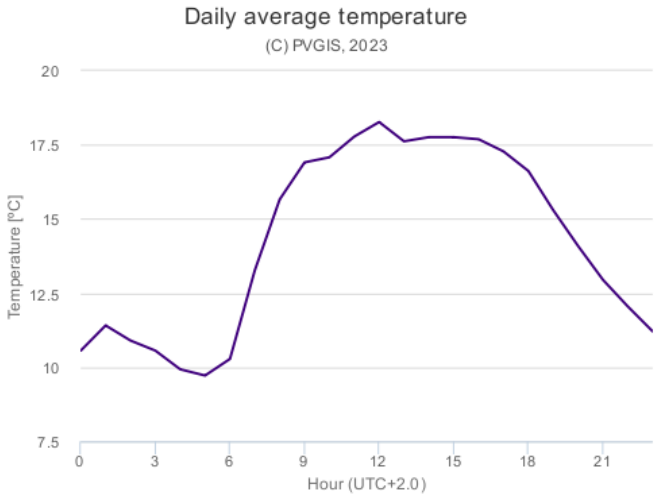
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	137.52
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	110.51
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	132.26
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	199.49
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	151.65
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	150.58
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	185.7
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	177.63
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.38
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.02
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	96.83
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.97



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	4	45	165	325	493	633	721	721	689	607	484	329	185	60	11	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	64	168	290	393	463	454	429	363	276	168	73	1	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	4	44	95	146	187	222	237	247	240	227	194	150	104	56	11	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	11	35	185	426	658	850	981	1039	1022	928	768	554	313	84	24	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

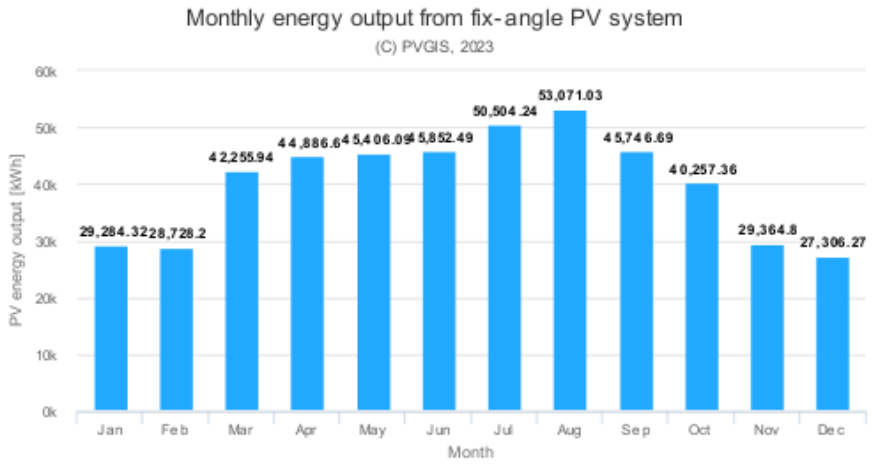
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	10.56	11.41	10.9	10.56	9.93	9.72	10.28	13.27	15.66	16.91	17.08	17.78	18.27	17.62	17.76	17.76	17.69	17.28	16.62	15.3	14.09	12.95	12.05	11.21

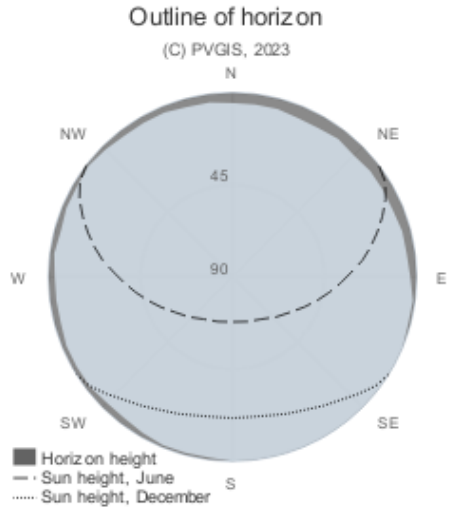
T2m: Daily average temperature [°C].

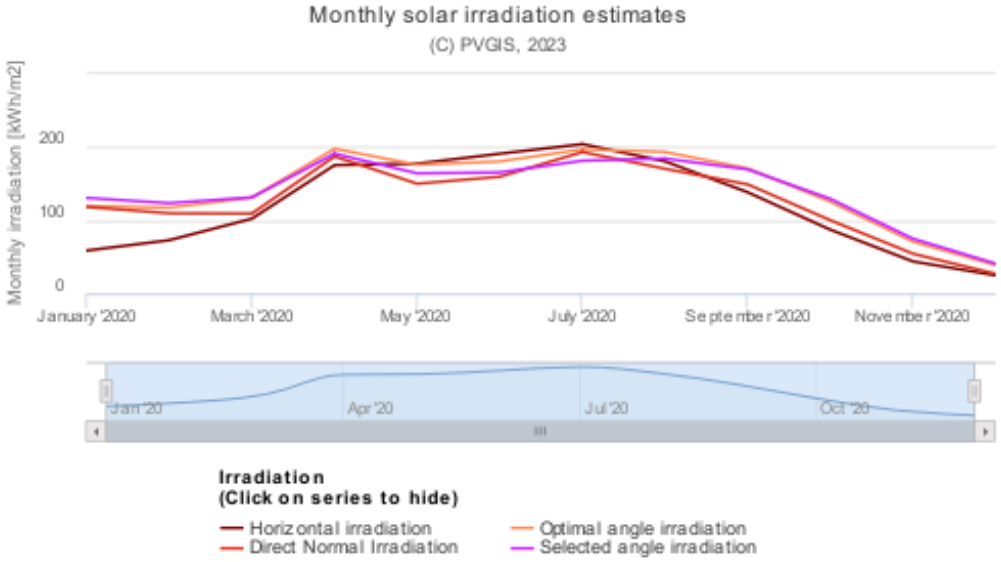
Luna Mai

Unghiul de inclinare 50º

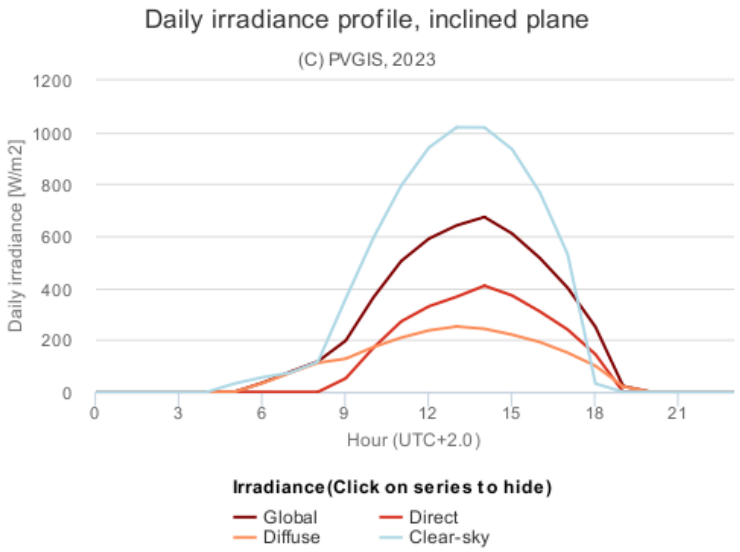
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	50
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	482664.05
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1564.26
Year-to-year variability [kWh]:	23630.77
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.29
Temperature and low irradiance [%]:	-6.61
Total loss [%]:	-20.88
PV electricity cost [per kWh]:	







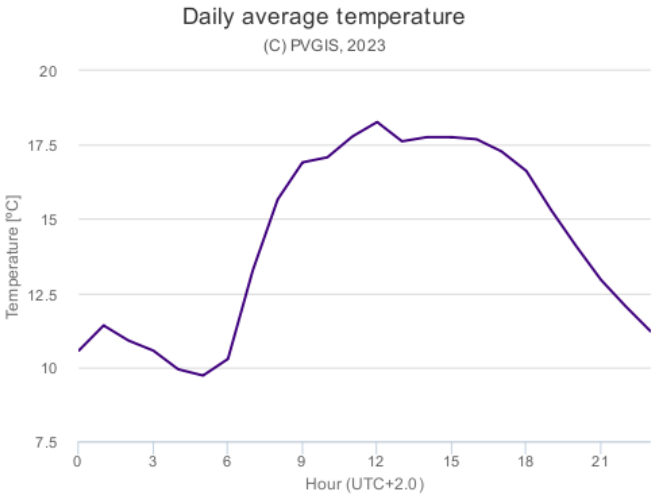
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	142.06
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	112.05
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.93
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	196.02
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	146.93
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	144.85
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	178.96
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	173.31
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.21
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.63
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	99.19
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	41.68



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	5	43	155	314	467	582	635	614	578	505	412	295	173	58	12	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	56	159	260	331	356	327	300	250	204	135	60	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	4	41	90	142	189	230	256	265	257	236	193	148	105	56	12	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	10	33	159	400	634	828	962	1023	1008	917	757	544	302	72	24	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

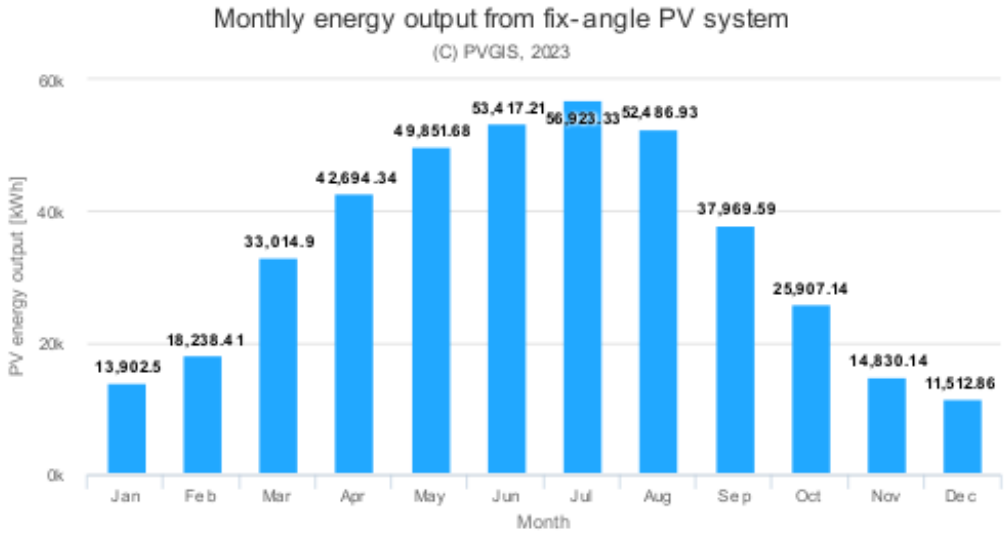
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	10.56	11.41	10.9	10.56	9.93	9.72	10.28	13.27	15.66	16.91	17.08	17.78	18.27	17.62	17.76	17.76	17.69	17.28	16.62	15.3	14.09	12.95	12.05	11.21

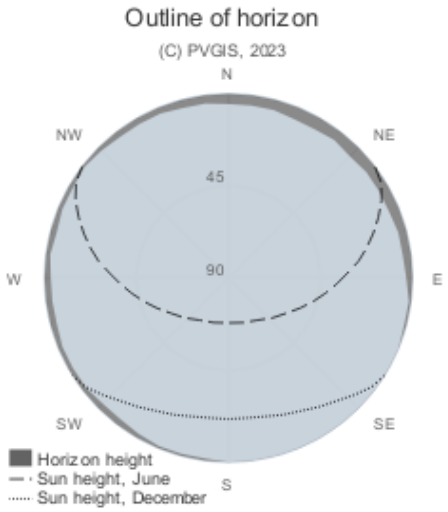
T2m: Daily average temperature [°C].

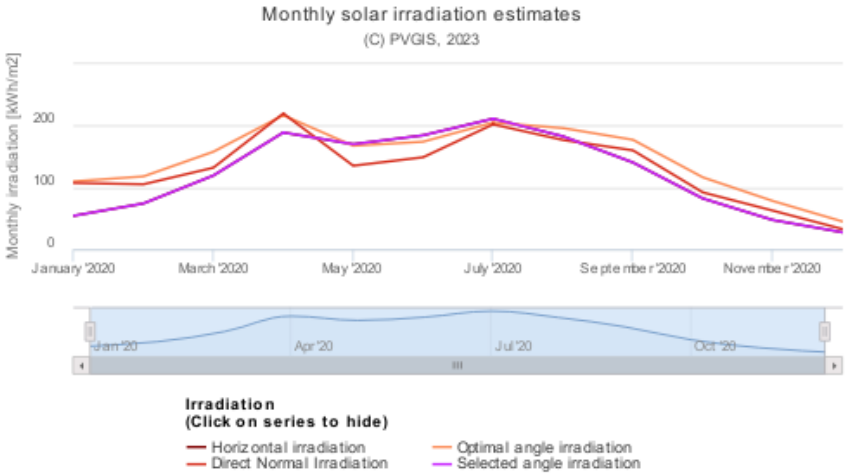
4.3.7. Luna Iunie

Unghiul de inclinare 0º

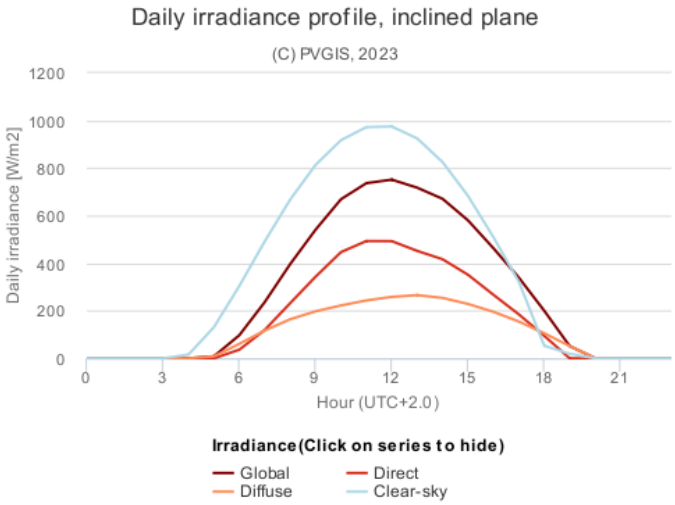
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	0
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	410749.04
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1352.02
Year-to-year variability [kWh]:	15834.84
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-4.09
Spectral effects [%]:	01.sept
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-22.1
PV electricity cost [per kWh]:	







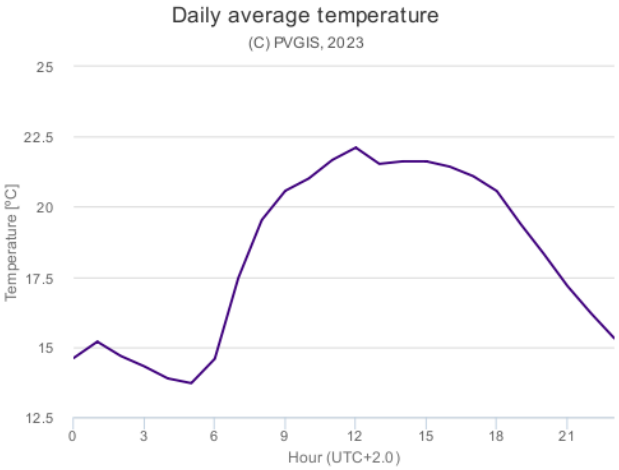
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	61
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	69.5
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	102.79
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	177.73
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.7
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	166.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	170.92
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	134.27
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	76.16
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	51.35
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	25.53



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	18	121	260	402	547	650	701	677	633	562	485	387	281	165	56	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	2	49	136	236	343	408	433	395	359	307	262	206	139	69	16	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	16	72	125	166	203	241	268	282	274	255	223	182	142	96	40	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	22	171	355	544	717	857	952	998	990	929	820	669	489	299	123	13	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

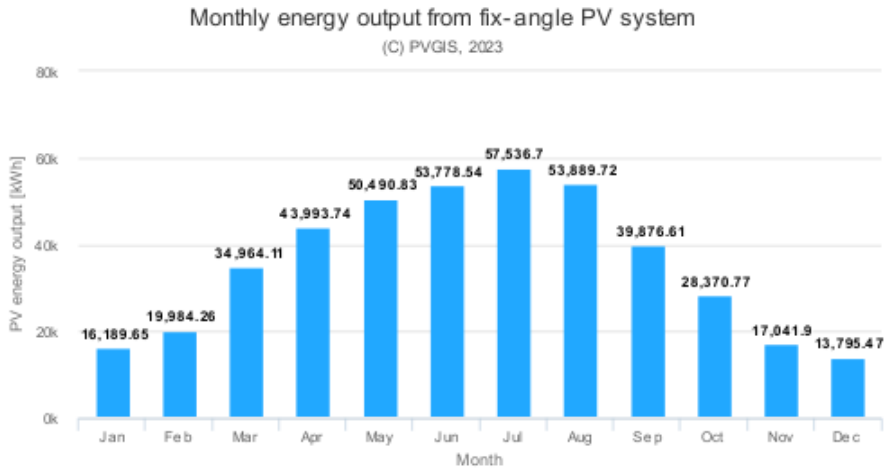
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	14.61	15.19	14.68	14.31	13.88	13.71	14.58	17.46	19.53	20.57	21.01	21.67	22.11	21.53	21.62	21.62	21.43	21.09	20.56	19.4	18.32	17.18	16.21	15.31

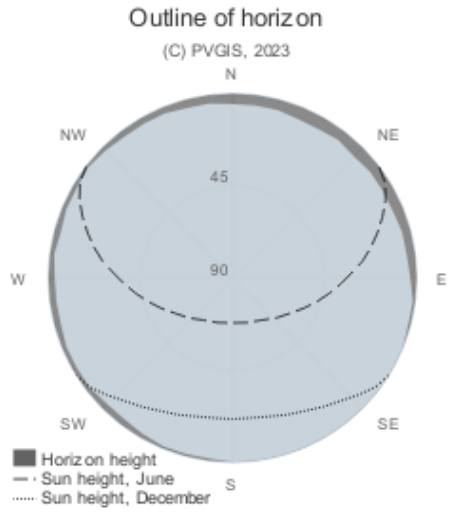
T2m: Daily average temperature [°C].

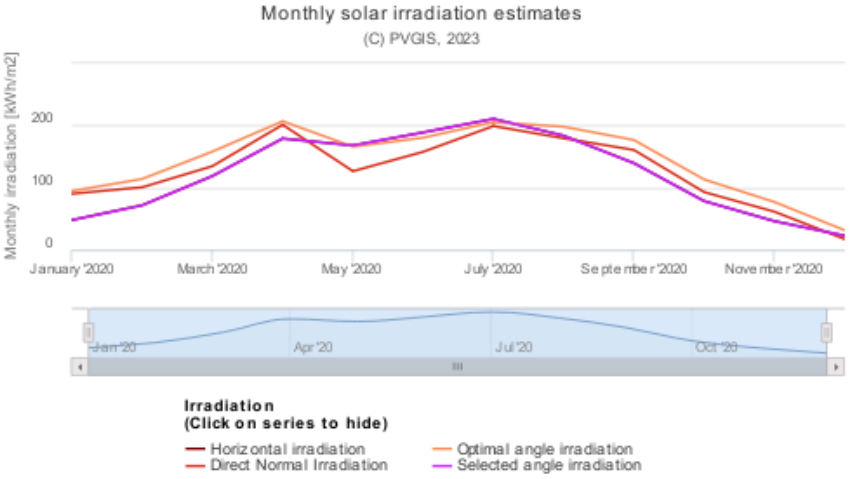
Luna Iunie

Unghiul de inclinare 5º

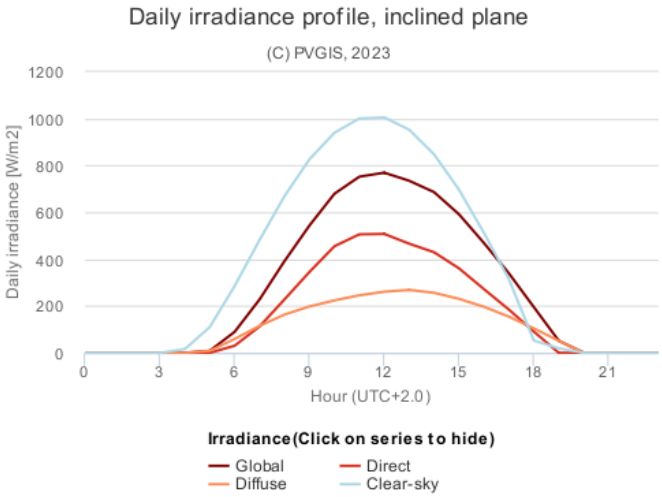
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	5
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	429912.28
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1409.25
Year-to-year variability [kWh]:	17160.86
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.75
Spectral effects [%]:	01.dec
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.78
PV electricity cost [per kWh]:	







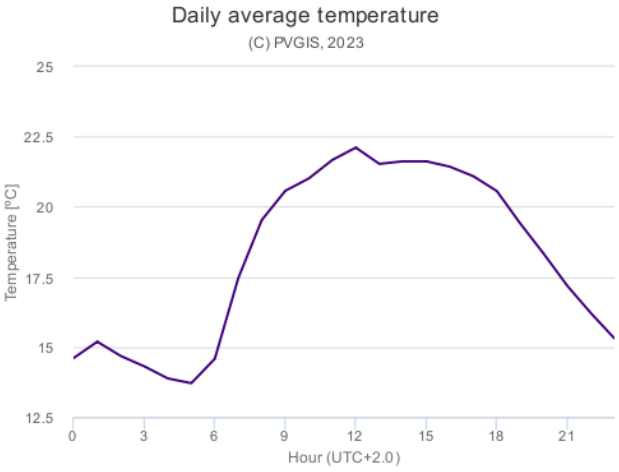
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	71.87
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	76.03
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	108.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	184.56
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.92
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.27
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	201.88
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	175.53
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	141.4
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	81.48
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	58.07
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	27.88



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	17	115	255	403	554	662	717	692	646	572	492	389	277	159	50	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	1	44	132	237	349	419	446	407	370	315	267	207	136	64	11	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	16	71	124	166	204	243	271	284	276	256	224	182	141	95	39	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	22	152	342	542	727	877	980	1029	1020	955	837	675	484	283	104	13	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

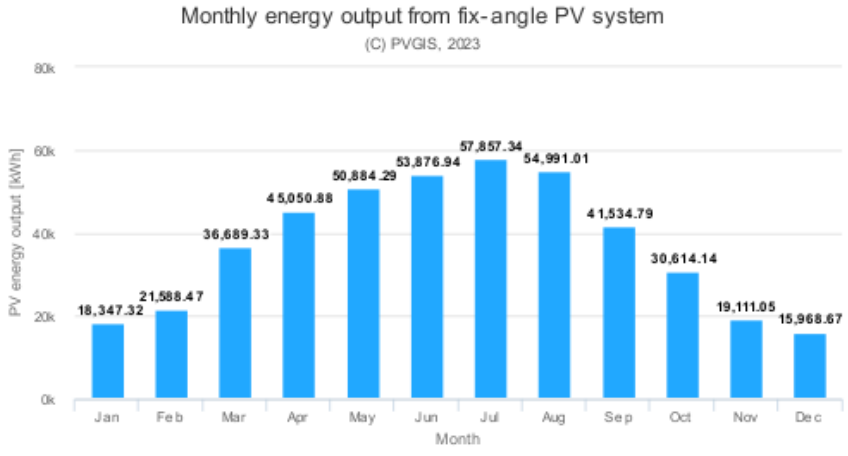
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	14.61	15.19	14.68	14.31	13.88	13.71	14.58	17.46	19.53	20.57	21.01	21.67	22.11	21.53	21.62	21.62	21.43	21.09	20.56	19.4	18.32	17.18	16.21	15.31

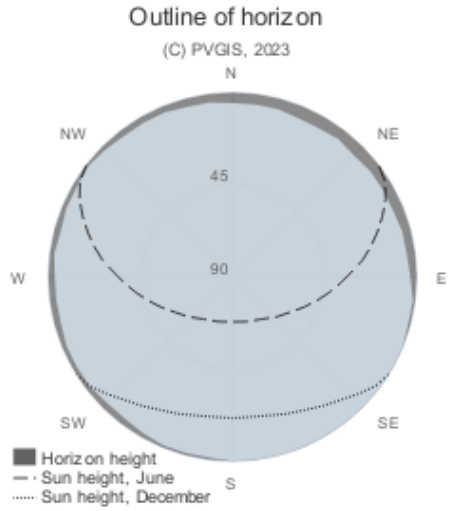
T2m: Daily average temperature [°C].

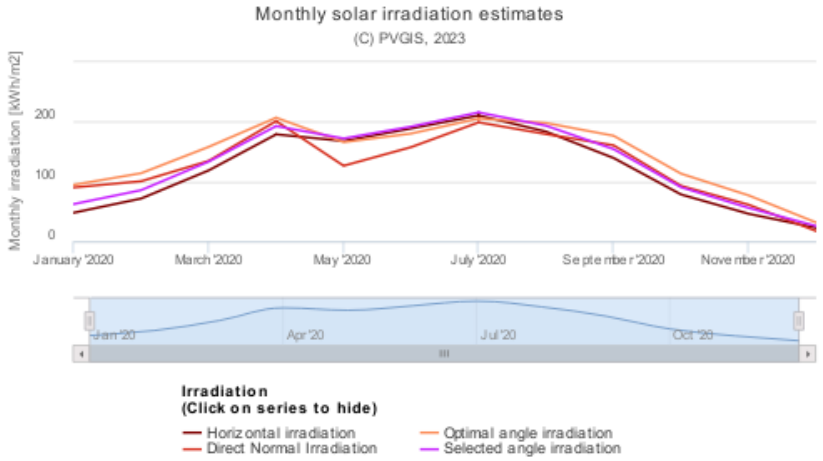
Luna Iunie

Unghiul de inclinare 10º

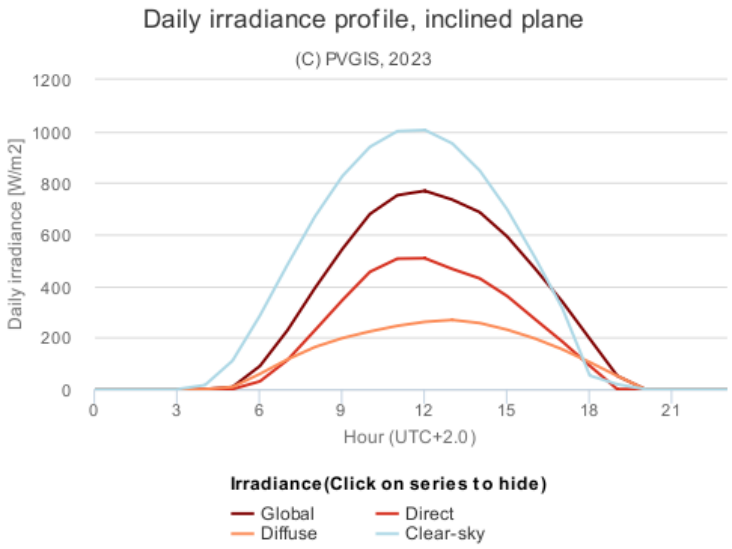
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	10
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	446514.24
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1459.42
Year-to-year variability [kWh]:	18386.87
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.49
Spectral effects [%]:	ian.15
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.55
PV electricity cost [per kWh]:	







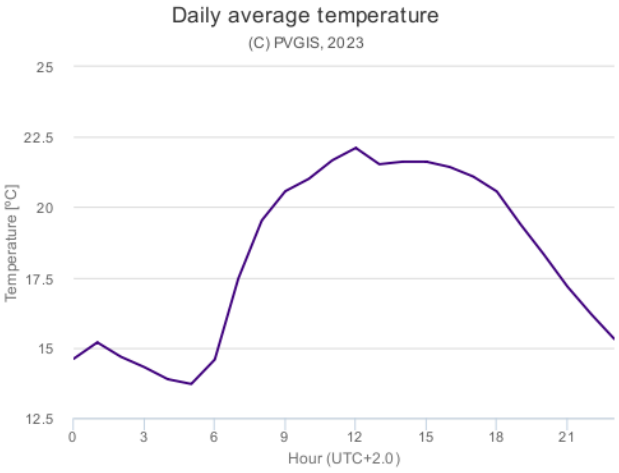
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	82.33
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	82.17
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	113.86
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	190.4
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.39
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.55
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	179.24
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	147.78
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	86.42
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	64.49
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	30.11



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	16	108	249	401	558	671	728	703	656	579	495	388	272	151	44	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	39	127	235	352	426	455	417	378	321	270	206	132	58	7	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	15	69	122	165	205	244	272	285	277	257	225	181	140	93	37	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	22	131	326	537	732	891	1001	1053	1043	974	849	677	475	265	84	13	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

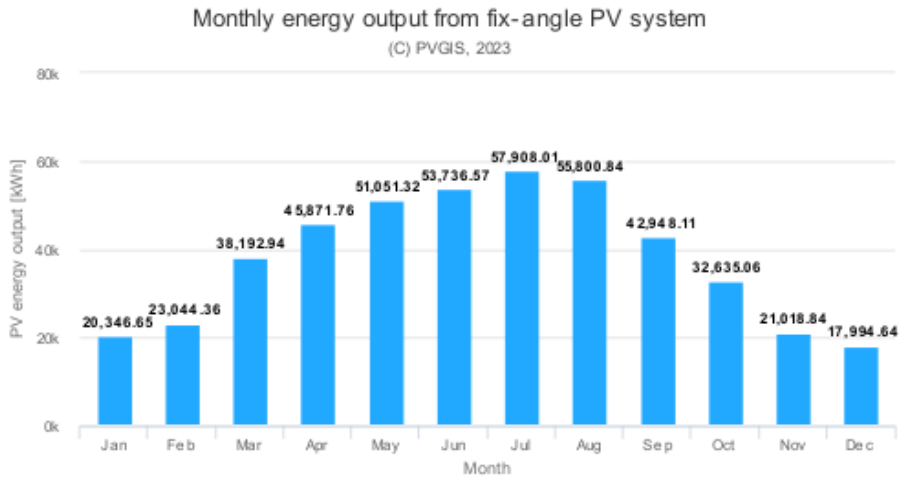
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	14.61	15.19	14.68	14.31	13.88	13.71	14.58	17.46	19.53	20.57	21.01	21.67	22.11	21.53	21.62	21.62	21.43	21.09	20.56	19.4	18.32	17.18	16.21	15.31

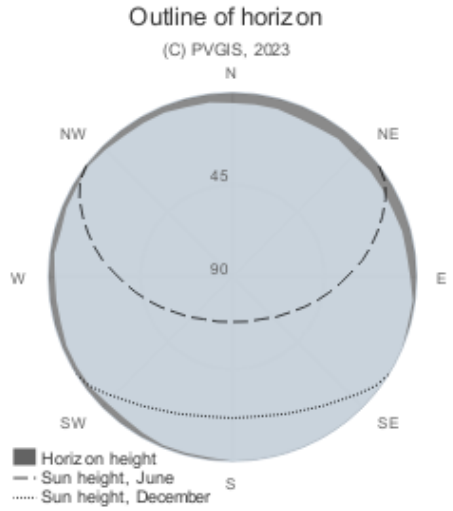
T2m: Daily average temperature [°C].

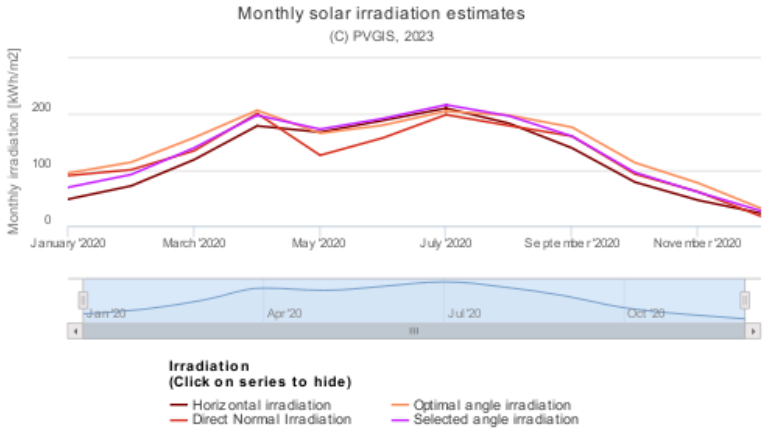
Luna Iunie

Unghiul de inclinare 15º

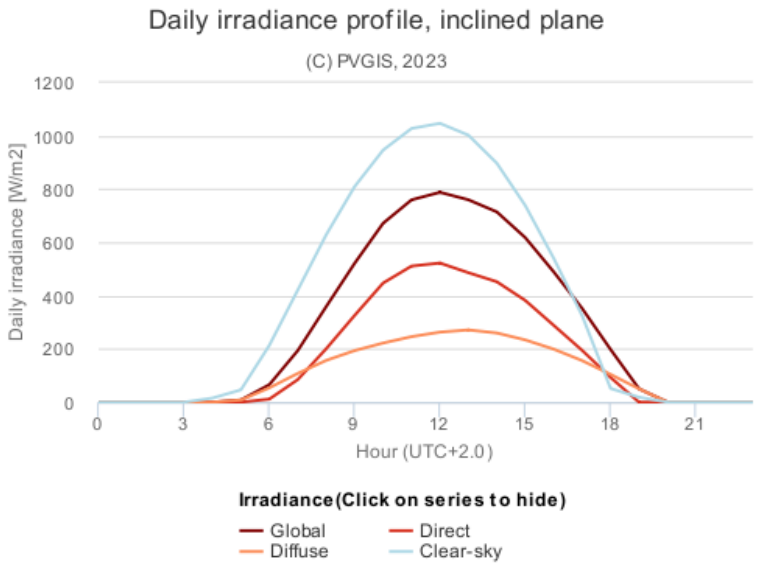
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	15
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	460549.1
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1502.2
Year-to-year variability [kWh]:	19499.49
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.28
Spectral effects [%]:	ian.17
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-21.39
PV electricity cost [per kWh]:	







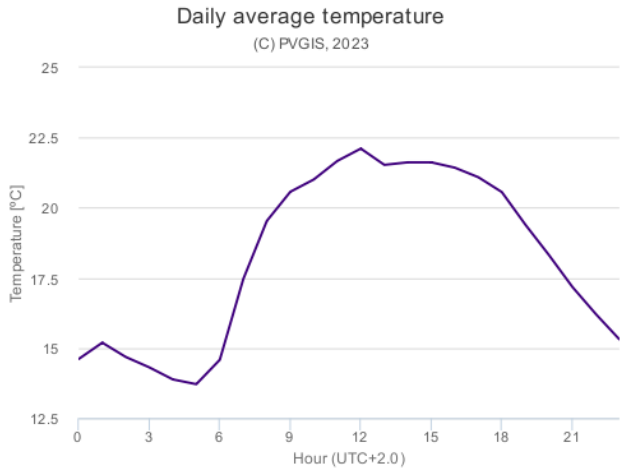
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	92.29
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	87.87
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	118.54
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	195.17
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.14
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.67
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	204.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	182.04
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	153.36
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	90.93
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	70.55
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	32.21



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	16	100	242	397	559	676	736	711	663	583	496	386	266	143	38	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	33	121	232	353	430	461	423	384	325	271	204	127	51	2	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	16	67	120	164	204	244	272	286	277	257	224	180	138	91	36	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	21	110	309	528	732	899	1015	1069	1060	987	855	675	464	246	63	12	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

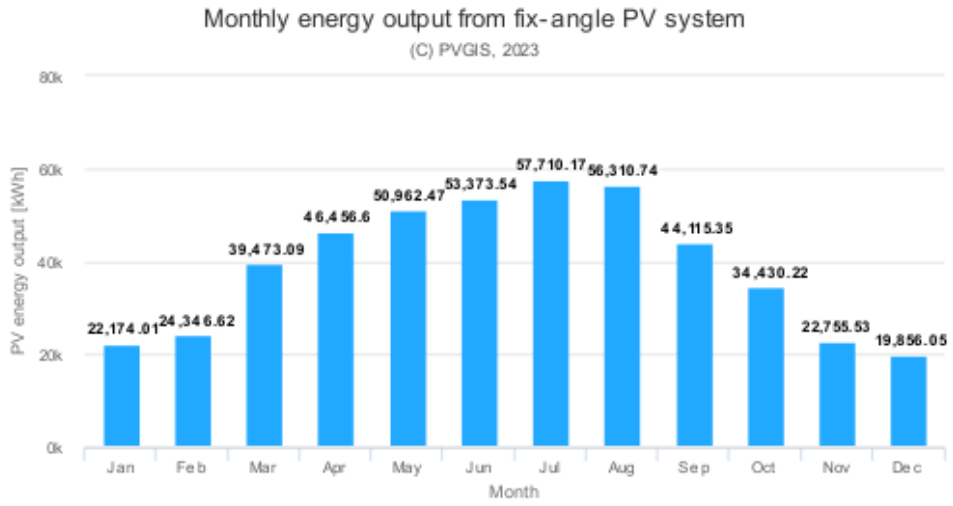
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	14.61	15.19	14.68	14.31	13.88	13.71	14.58	17.46	19.53	20.57	21.01	21.67	22.11	21.53	21.62	21.62	21.43	21.09	20.56	19.4	18.32	17.18	16.21	15.31

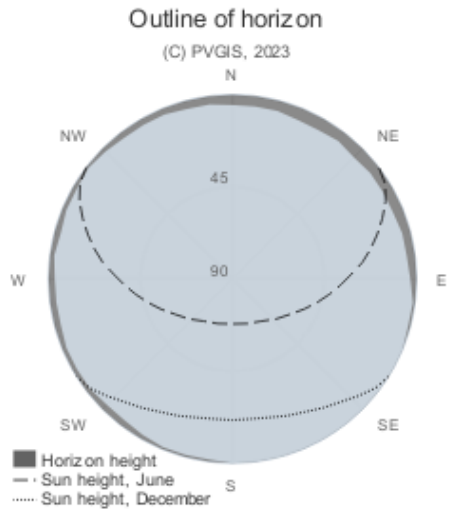
T2m: Daily average temperature [°C].

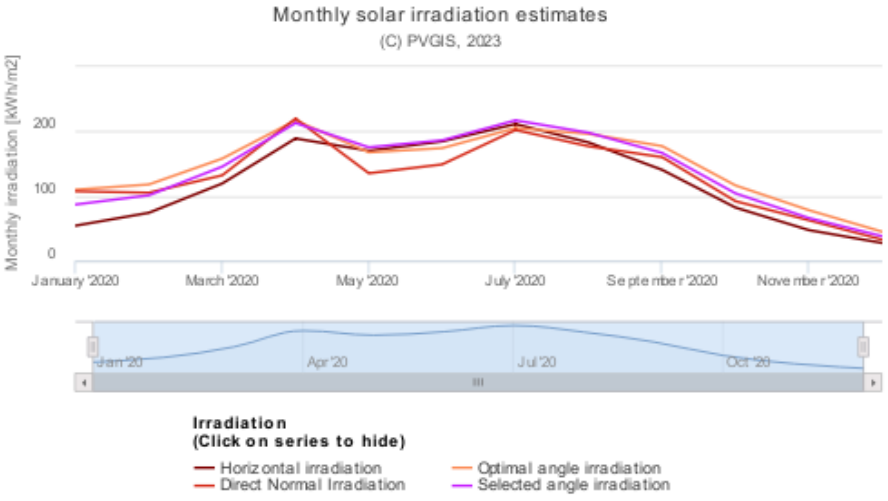
Luna Iunie

Unghiul de inclinare 20º

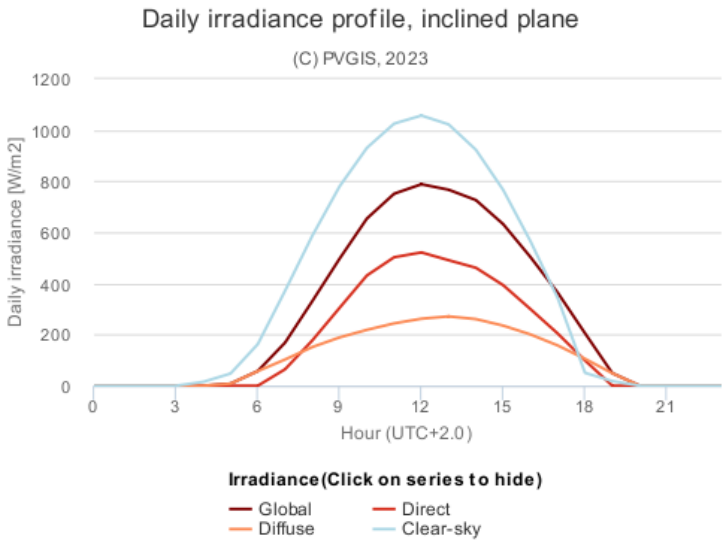
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	20
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	471964.39
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1537.26
Year-to-year variability [kWh]:	20494.23
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.12
Spectral effects [%]:	ian.19
Temperature and low irradiance [%]:	-6.62
Total loss [%]:	-21.28
PV electricity cost [per kWh]:	







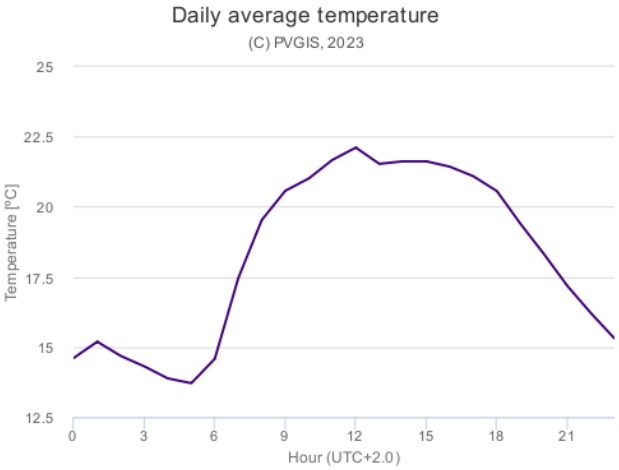
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	101.68
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	93.09
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	122.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	198.84
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.08
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	167.74
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.8
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.85
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	158.08
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	94.97
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	76.2
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	34.14



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	16	93	233	391	557	678	740	715	666	584	495	382	259	134	38	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	27	114	227	350	430	464	426	386	326	270	201	122	45	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	16	65	118	162	203	244	272	285	276	255	222	178	136	89	38	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	21	89	290	516	728	902	1022	1079	1069	993	855	668	449	226	43	12	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

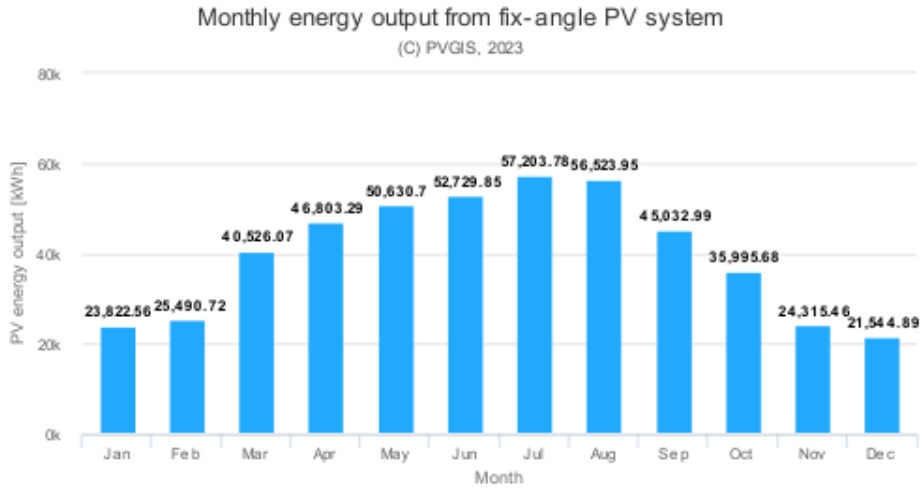
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	14.61	15.19	14.68	14.31	13.88	13.71	14.58	17.46	19.53	20.57	21.01	21.67	22.11	21.53	21.62	21.62	21.43	21.09	20.56	19.4	18.32	17.18	16.21	15.31

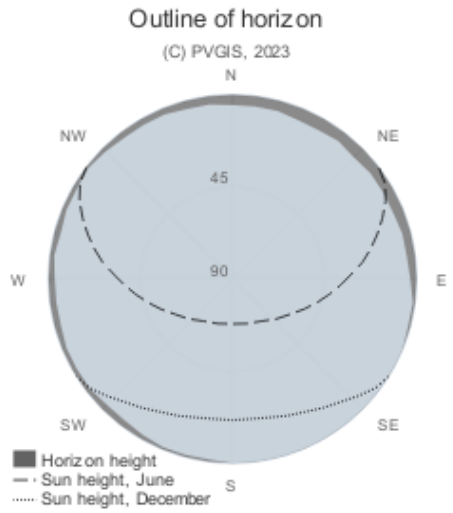
T2m: Daily average temperature [°C].

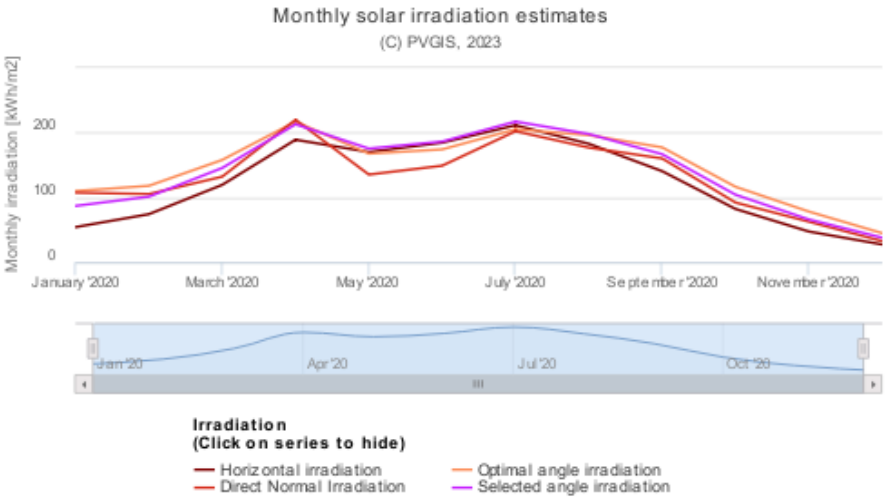
Luna Iunie

Unghiul de inclinare 25º

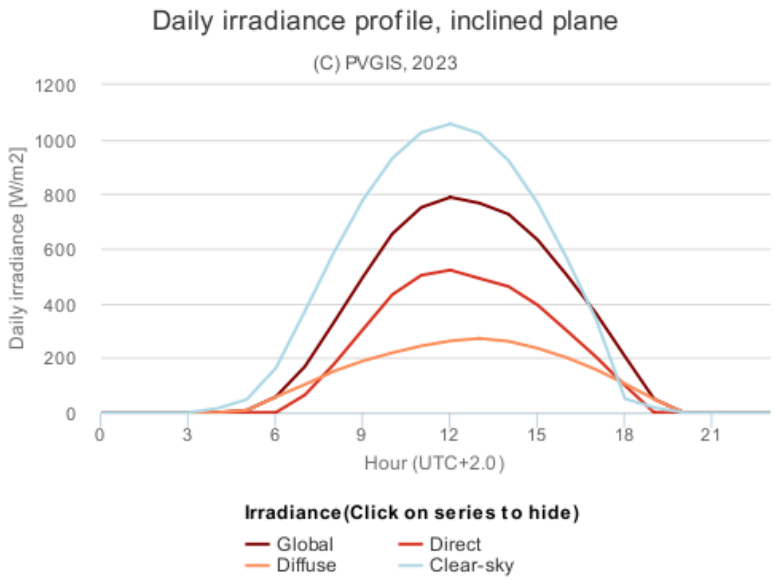
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	25
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	480619.94
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1563.86
Year-to-year variability [kWh]:	21360.68
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3
Spectral effects [%]:	ian.21
Temperature and low irradiance [%]:	-6.66
Total loss [%]:	-21.2
PV electricity cost [per kWh]:	







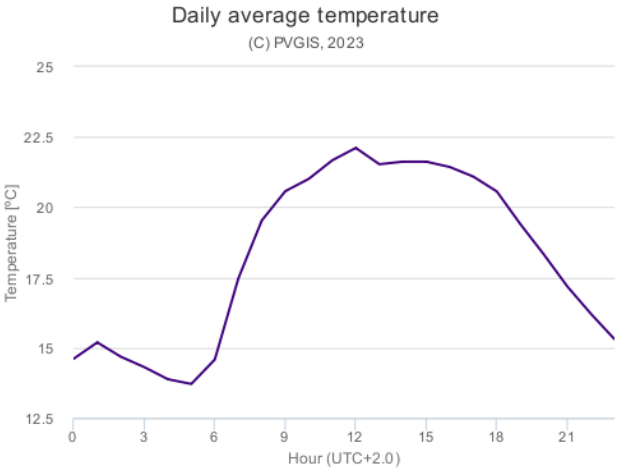
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	110.42
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	97.78
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	125.97
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.36
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.2
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	165.94
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	202.32
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.65
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	161.89
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	98.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	81.39
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	35.9



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	15	85	224	384	552	676	740	715	665	582	491	375	251	125	37	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	21	106	220	346	428	463	426	385	324	267	196	115	38	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	15	63	115	160	201	242	270	283	274	253	220	176	133	86	37	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	20	67	270	500	718	898	1022	1081	1071	992	850	657	432	204	40	12	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

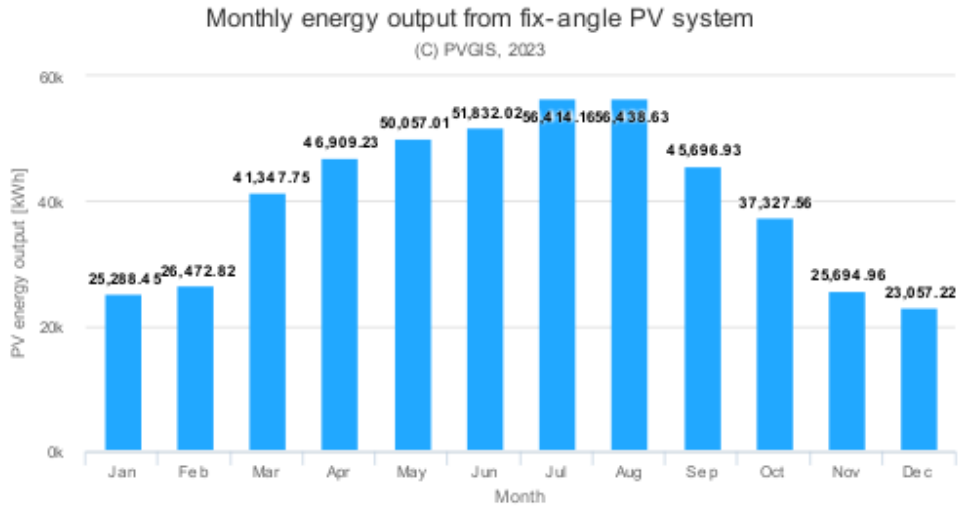
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	14.61	15.19	14.68	14.31	13.88	13.71	14.58	17.46	19.53	20.57	21.01	21.67	22.11	21.53	21.62	21.62	21.43	21.09	20.56	19.4	18.32	17.18	16.21	15.31

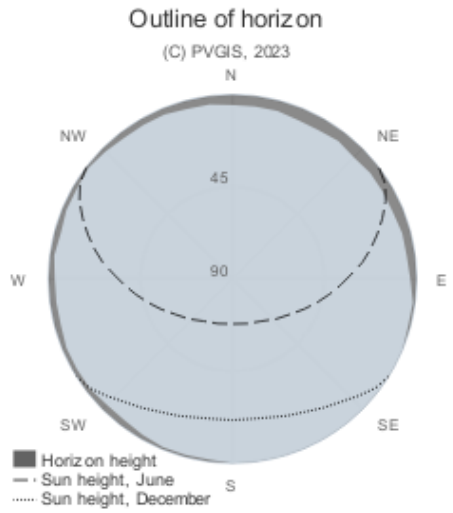
T2m: Daily average temperature [°C].

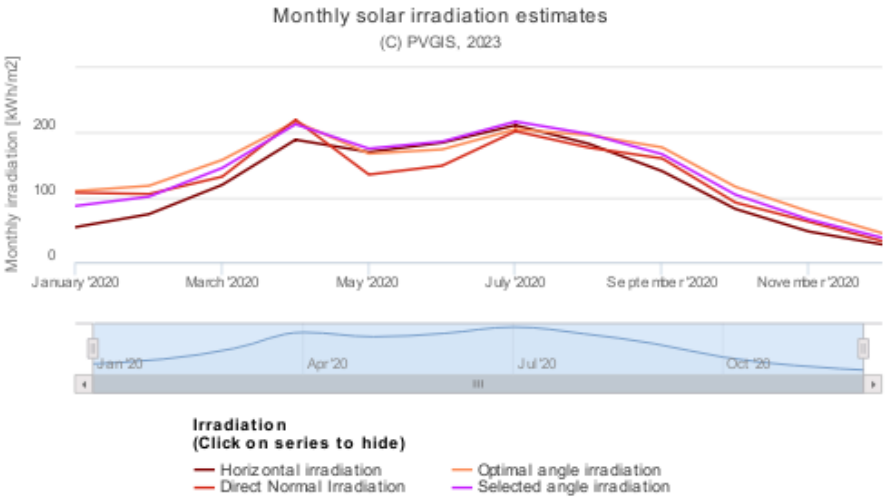
Luna Iunie

Unghiul de inclinare 30º

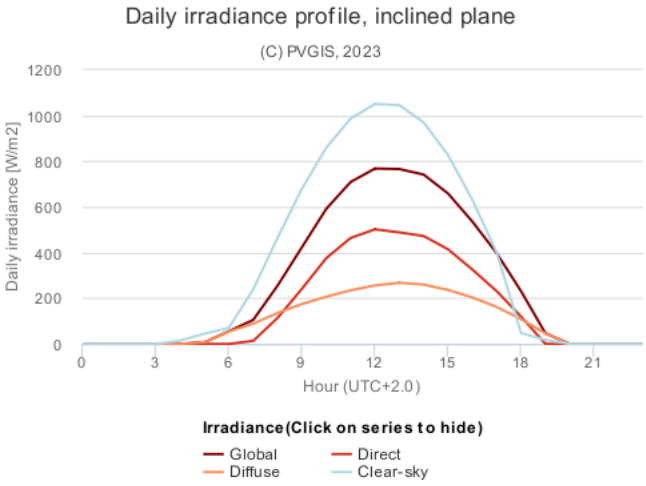
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	30
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	486536.73
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1581.76
Year-to-year variability [kWh]:	22092.42
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.9
Spectral effects [%]:	ian.23
Temperature and low irradiance [%]:	-6.69
Total loss [%]:	-21.13
PV electricity cost [per kWh]:	







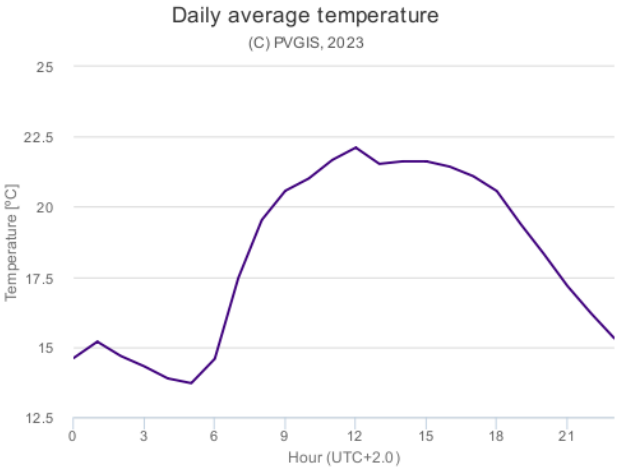
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	118.43
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	101.9
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	128.66
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.7
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.51
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	163.29
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.72
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.42
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	164.75
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	101.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	86.09
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	37.48



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	15	76	213	374	544	670	736	711	661	577	485	367	241	115	36	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	14	97	211	338	422	459	422	382	320	262	189	107	30	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	15	60	112	157	199	239	268	280	271	250	217	173	130	83	36	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	20	45	247	482	704	888	1015	1076	1065	984	839	641	412	182	38	11	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

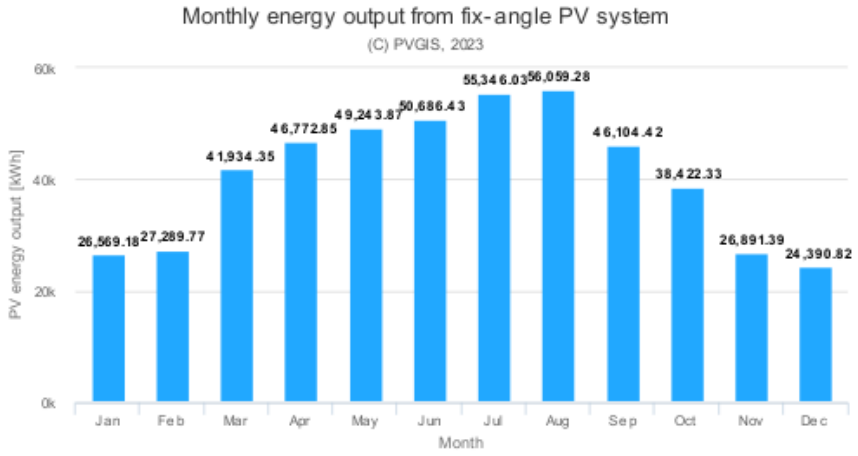
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	14.61	15.19	14.68	14.31	13.88	13.71	14.58	17.46	19.53	20.57	21.01	21.67	22.11	21.53	21.62	21.62	21.43	21.09	20.56	19.4	18.32	17.18	16.21	15.31

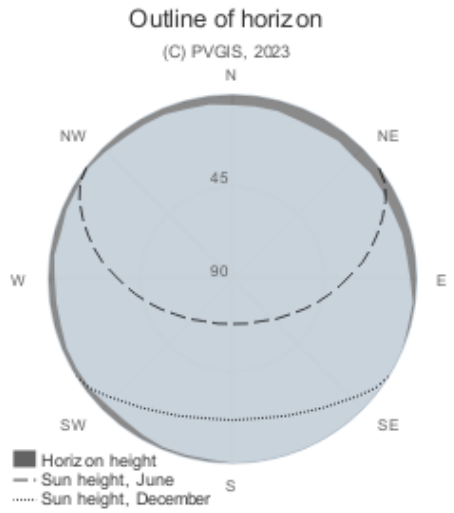
T2m: Daily average temperature [°C].

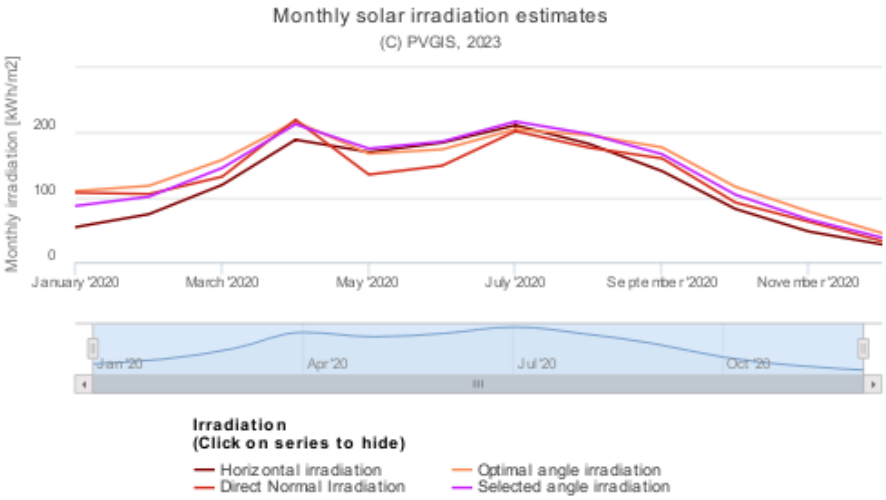
Luna Iunie

Unghiul de inclinare 35º

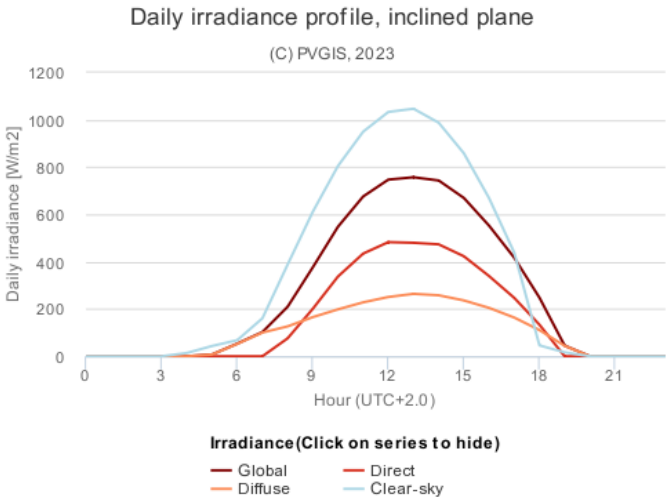
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	35
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	489710.75
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.75
Year-to-year variability [kWh]:	22689.05
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.82
Spectral effects [%]:	ian.24
Temperature and low irradiance [%]:	-6.71
Total loss [%]:	-21.06
PV electricity cost [per kWh]:	







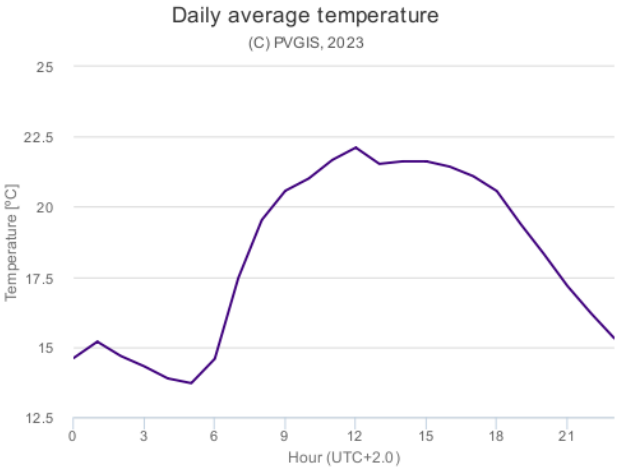
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	125.66
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	105.42
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	130.61
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.82
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.01
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	159.79
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	196.01
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.18
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.64
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	103.94
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	90.25
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	38.86



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	14	68	202	362	533	660	727	704	654	569	476	357	230	105	35	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	8	88	201	328	413	451	415	376	313	254	181	99	23	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	14	58	109	154	195	236	264	276	267	246	213	169	126	80	34	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	19	44	223	460	685	872	1002	1063	1053	970	822	622	389	158	37	11	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

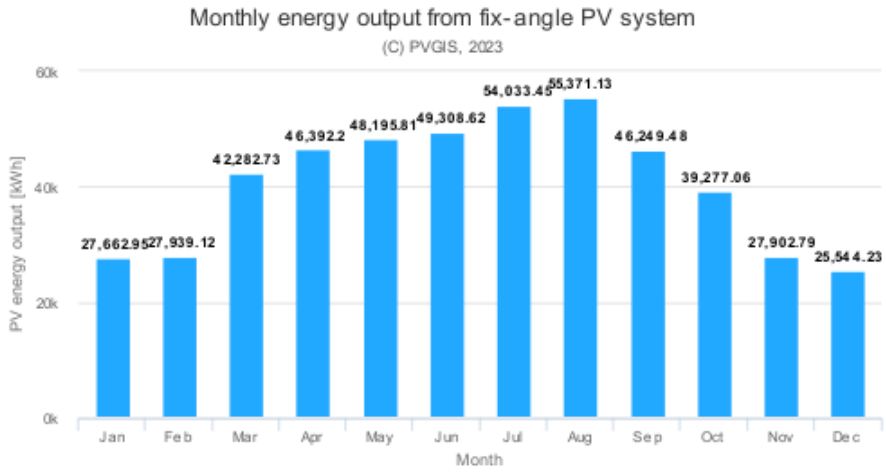
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	14.61	15.19	14.68	14.31	13.88	13.71	14.58	17.46	19.53	20.57	21.01	21.67	22.11	21.53	21.62	21.62	21.43	21.09	20.56	19.4	18.32	17.18	16.21	15.31

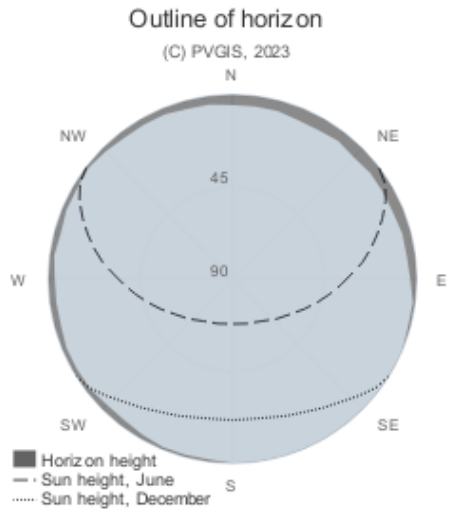
T2m: Daily average temperature [°C].

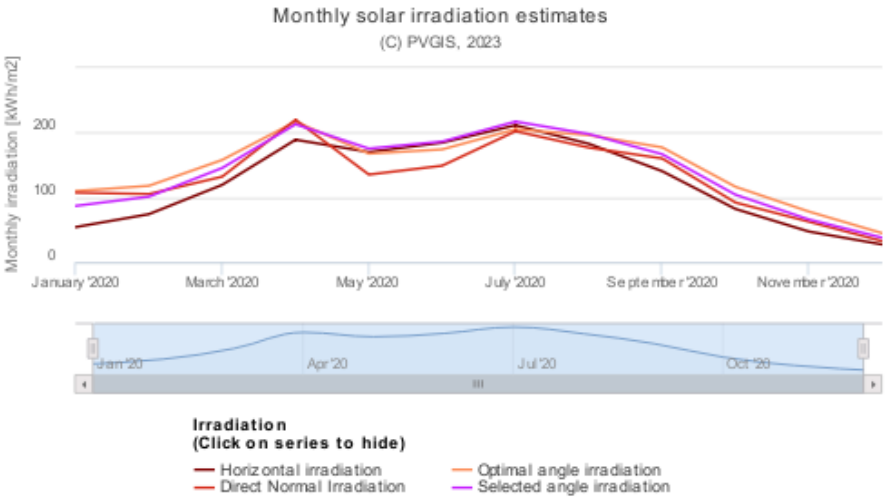
Luna Iunie

Unghiul de inclinare 40º

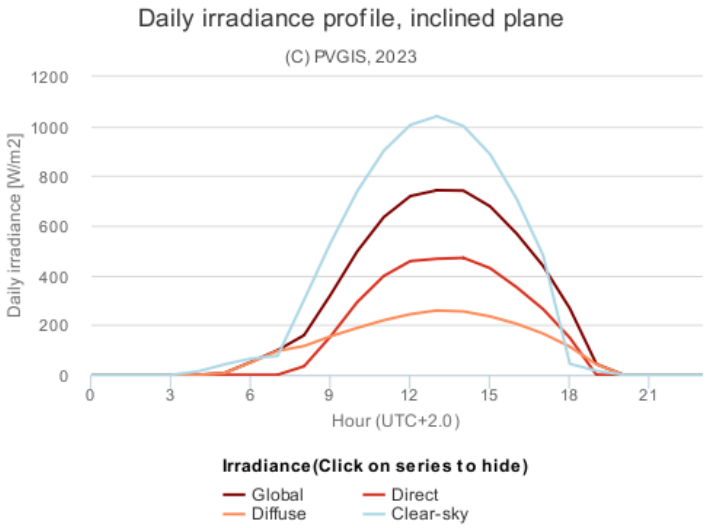
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	40
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	490159.56
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.89
Year-to-year variability [kWh]:	23151.58
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.77
Spectral effects [%]:	ian.26
Temperature and low irradiance [%]:	-6.7
Total loss [%]:	-21
PV electricity cost [per kWh]:	







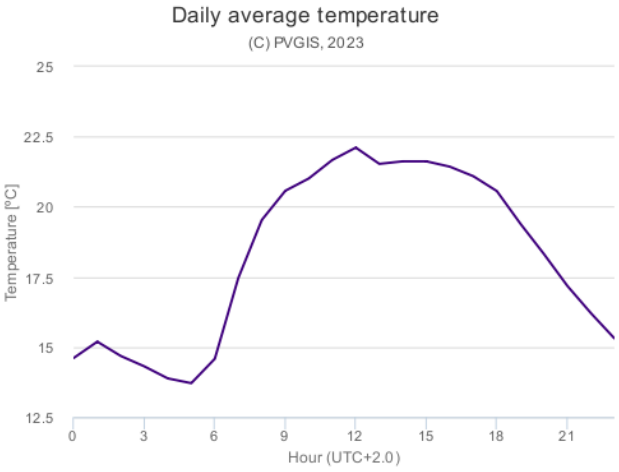
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	132.04
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	108.3
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.82
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.75
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	155.69
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	155.52
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	191.4
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	180.93
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.52
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	105.79
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	93.84
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.02



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	14	60	189	348	518	647	714	692	642	558	465	345	218	95	34	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	1	78	189	315	401	439	405	366	305	245	172	90	15	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	13	56	105	149	191	231	259	271	261	240	208	165	122	76	33	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	18	42	198	435	662	850	981	1043	1032	949	800	598	364	133	36	11	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

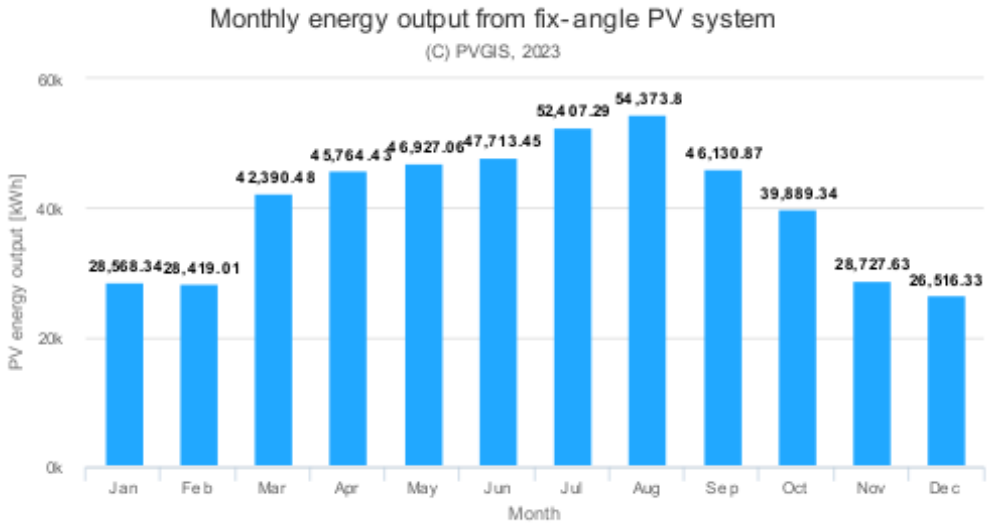
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	14.61	15.19	14.68	14.31	13.88	13.71	14.58	17.46	19.53	20.57	21.01	21.67	22.11	21.53	21.62	21.62	21.43	21.09	20.56	19.4	18.32	17.18	16.21	15.31

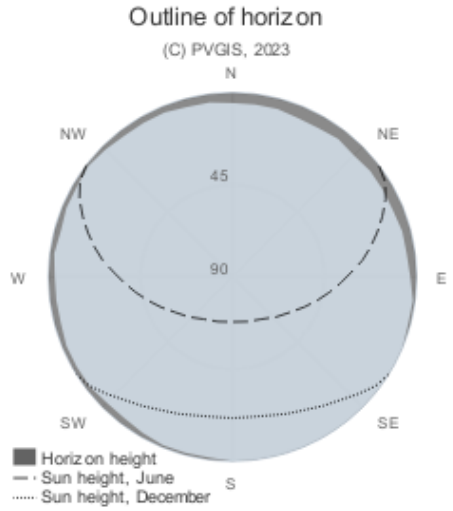
T2m: Daily average temperature [°C].

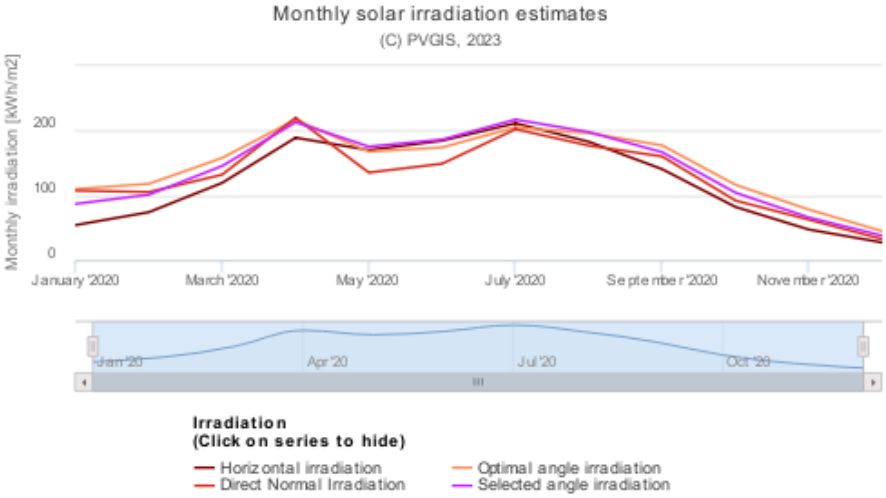
Luna Iunie

Unghiul de inclinare 45º

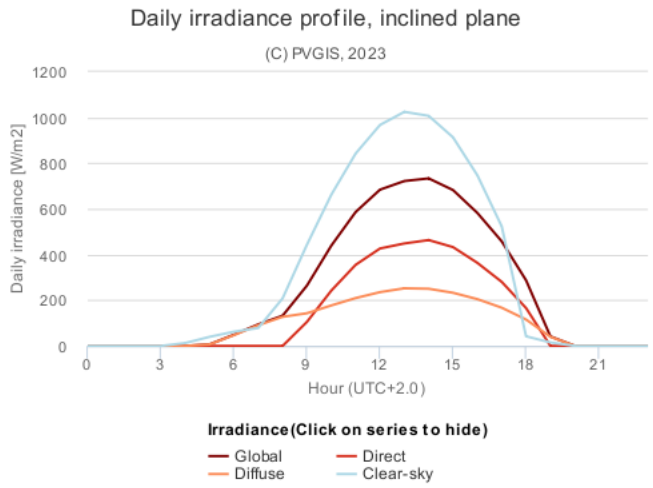
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	45
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	487828.03
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1582.13
Year-to-year variability [kWh]:	23467.20
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.28
Temperature and low irradiance [%]:	-6.67
Total loss [%]:	-20.94
PV electricity cost [per kWh]:	







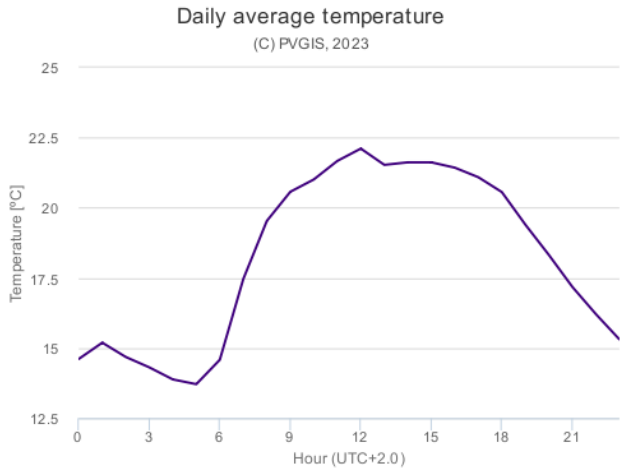
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	137.52
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	110.51
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	132.26
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	199.49
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	151.65
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	150.58
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	185.7
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	177.63
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.38
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.02
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	96.83
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.97



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	13	58	176	333	501	629	697	676	627	544	451	332	205	84	32	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	67	176	300	385	425	392	354	293	234	161	80	7	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	13	56	101	145	185	225	252	264	255	234	202	159	118	72	31	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	17	40	172	407	634	822	954	1016	1005	922	772	570	337	108	34	10	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

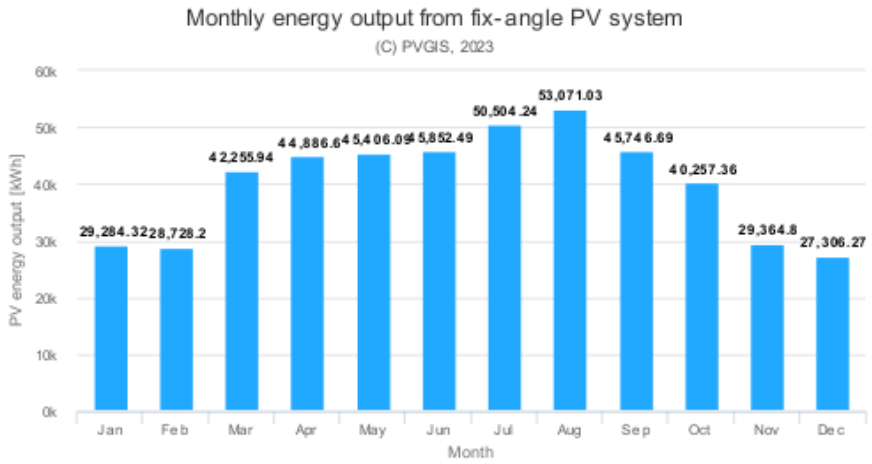
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	14.61	15.19	14.68	14.31	13.88	13.71	14.58	17.46	19.53	20.57	21.01	21.67	22.11	21.53	21.62	21.62	21.43	21.09	20.56	19.4	18.32	17.18	16.21	15.31

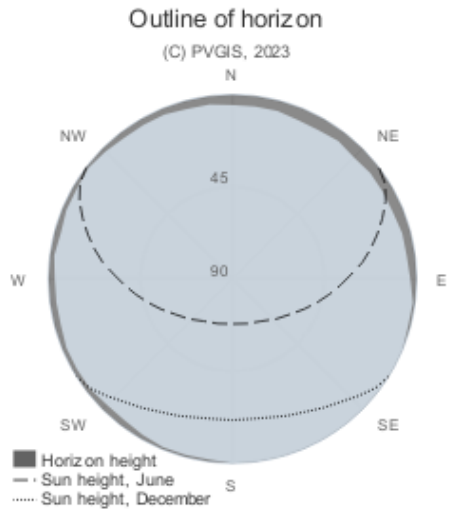
T2m: Daily average temperature [°C].

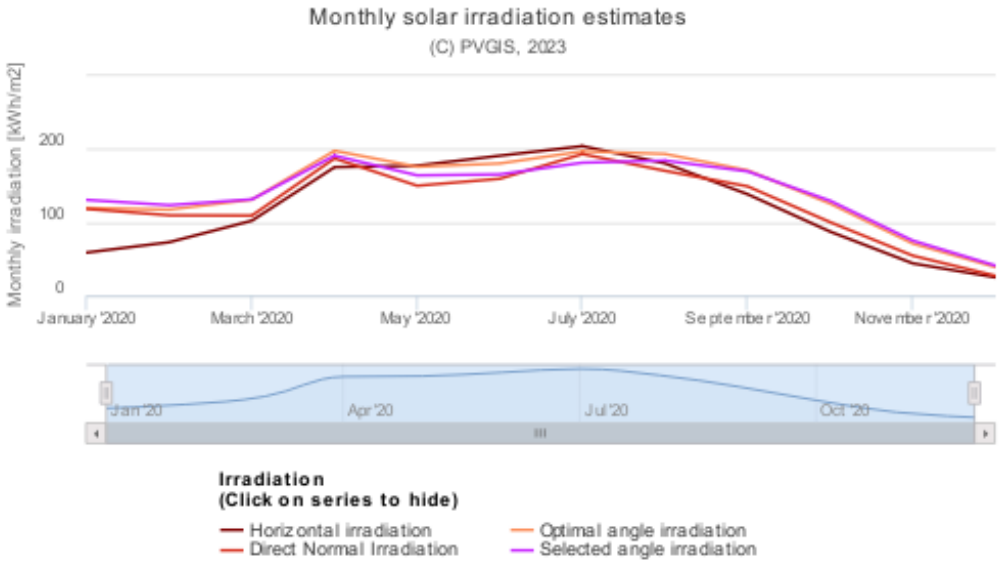
Luna Iunie

Unghiul de inclinare 50º

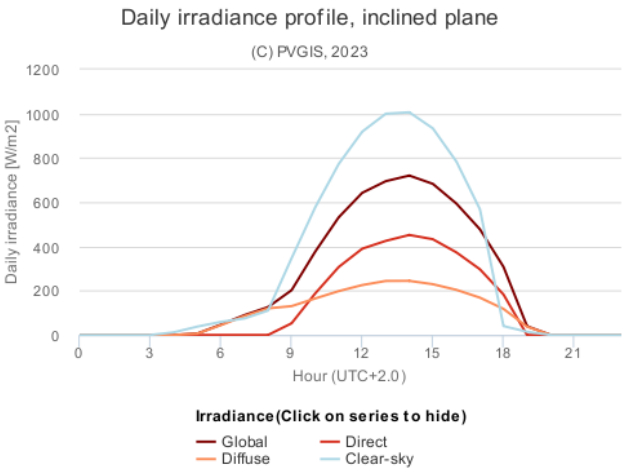
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	50
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	482664.05
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1564.26
Year-to-year variability [kWh]:	23630.77
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.29
Temperature and low irradiance [%]:	-6.61
Total loss [%]:	-20.88
PV electricity cost [per kWh]:	







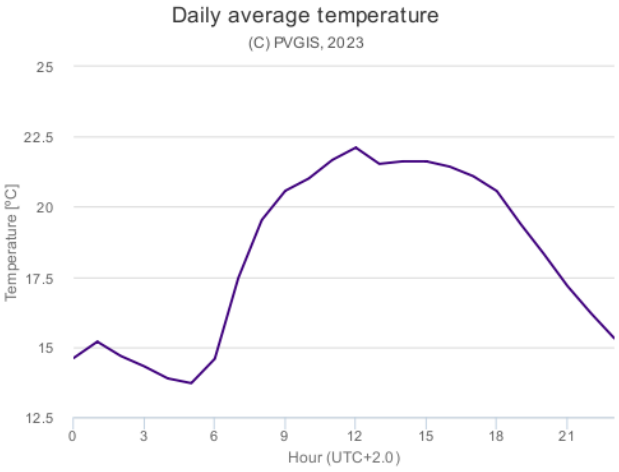
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	142.06
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	112.05
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.93
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	196.02
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	146.93
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	144.85
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	178.96
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	173.31
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.21
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.63
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	99.19
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	41.68



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	13	55	162	315	481	609	677	657	609	527	434	317	192	74	31	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	56	162	283	367	407	376	339	280	221	149	69	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	12	53	96	139	179	218	245	256	247	227	195	154	113	70	29	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	17	38	145	377	601	789	920	982	971	888	739	538	307	82	32	10	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

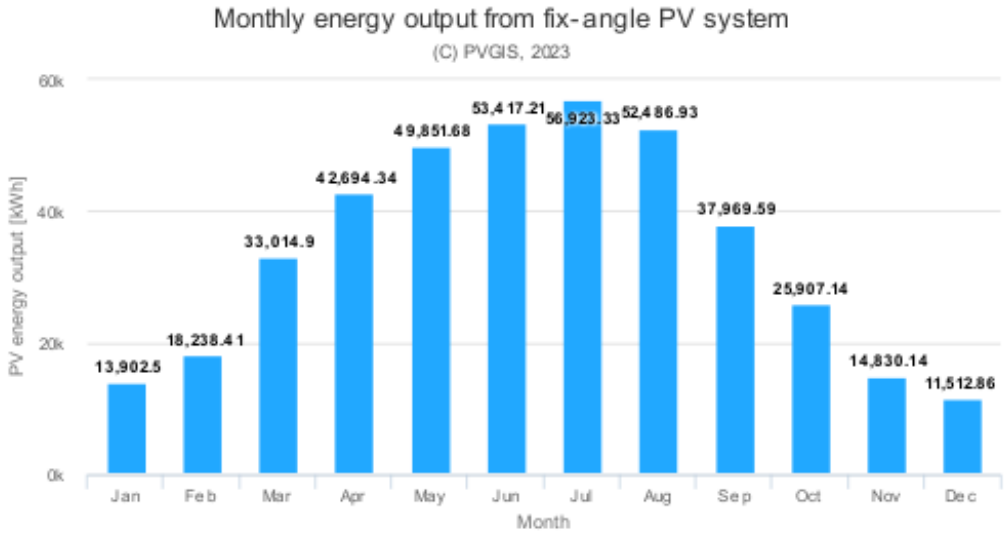
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	14.61	15.19	14.68	14.31	13.88	13.71	14.58	17.46	19.53	20.57	21.01	21.67	22.11	21.53	21.62	21.62	21.43	21.09	20.56	19.4	18.32	17.18	16.21	15.31

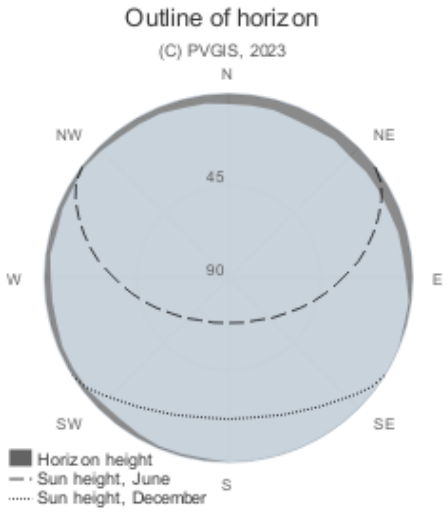
T2m: Daily average temperature [°C].

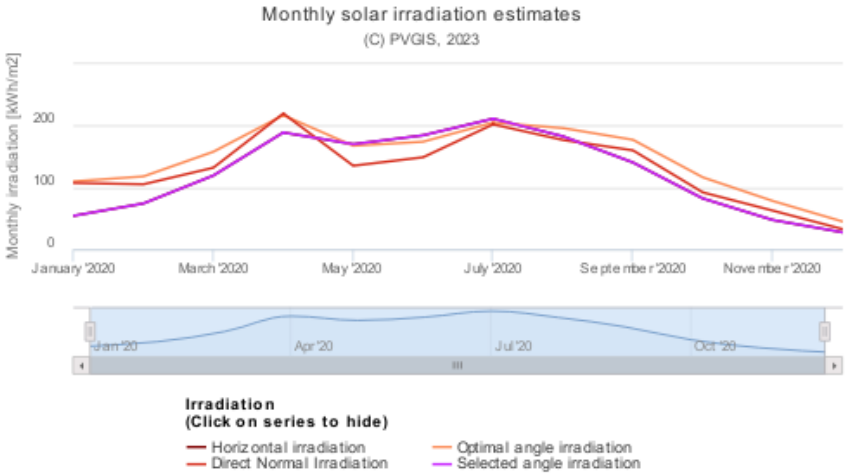
4.3.8. Luna Iulie

Unghiul de inclinare 0º

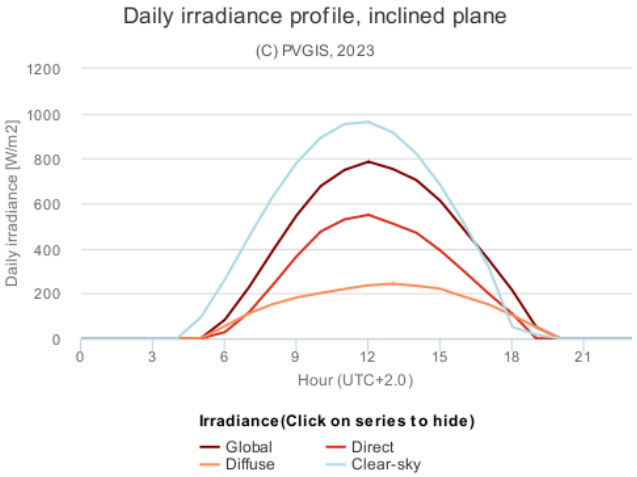
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	0
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	410749.04
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1352.02
Year-to-year variability [kWh]:	15834.84
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-4.09
Spectral effects [%]:	01.sept
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-22.1
PV electricity cost [per kWh]:	







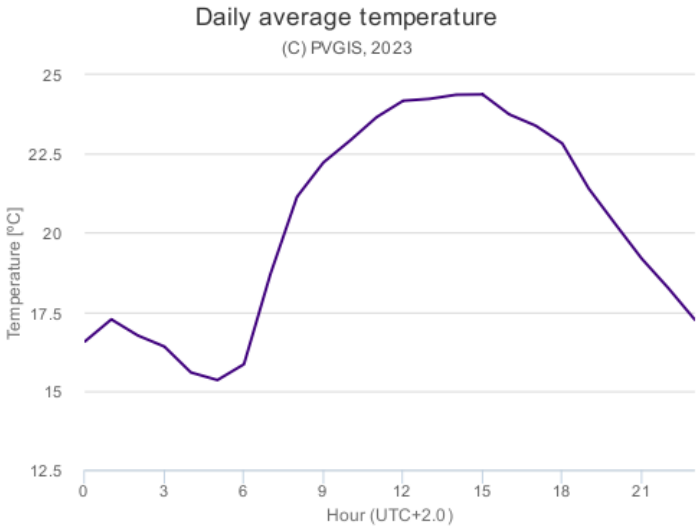
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	61
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	69.5
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	102.79
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	177.73
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.7
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	166.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	170.92
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	134.27
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	76.16
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	51.35
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	25.53



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	7	102	255	415	563	678	736	719	685	611	508	408	292	171	54	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	38	136	255	373	461	490	450	412	364	275	222	151	77	17	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	7	64	119	161	190	218	246	270	273	247	233	186	141	94	37	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	14	127	303	493	668	812	914	965	963	907	802	655	478	288	115	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

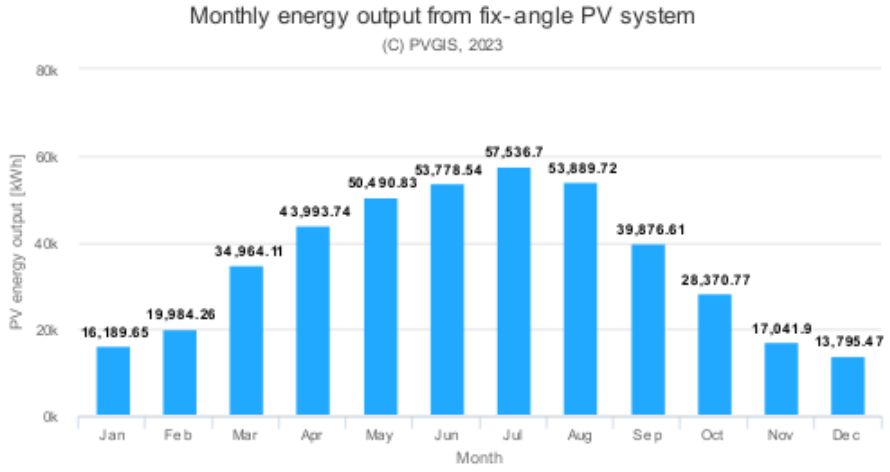
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	16.56	17.26	16.75	16.4	15.58	15.34	15.84	18.7	21.14	22.23	22.92	23.66	24.18	24.24	24.37	24.38	23.75	23.39	22.83	21.4	20.28	19.18	18.25	17.25

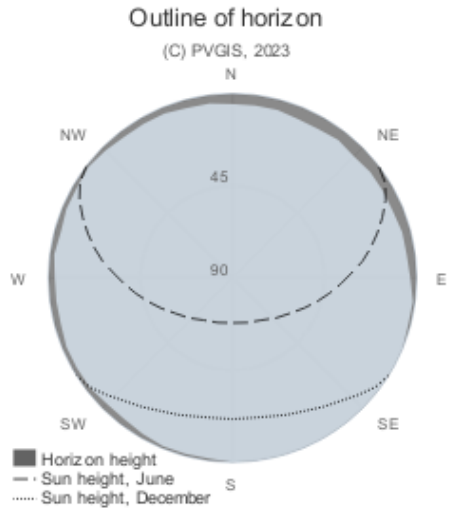
T2m: Daily average temperature [°C].

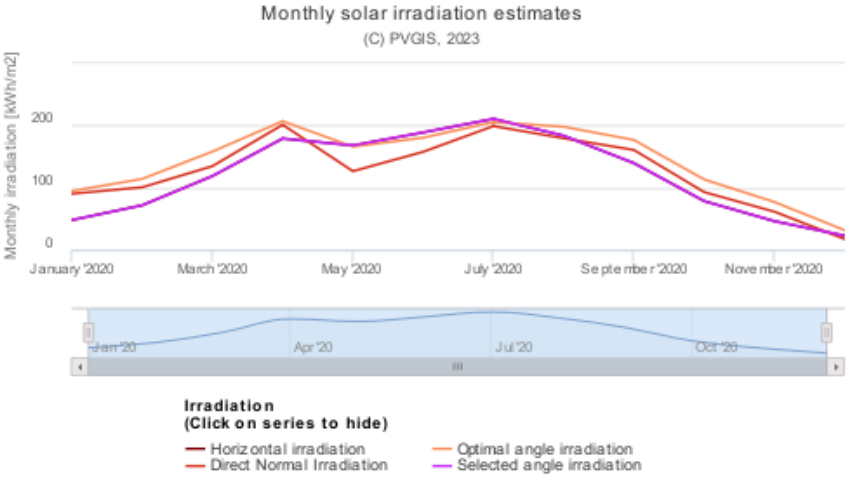
Luna Iulie

Unghiul de inclinare 5º

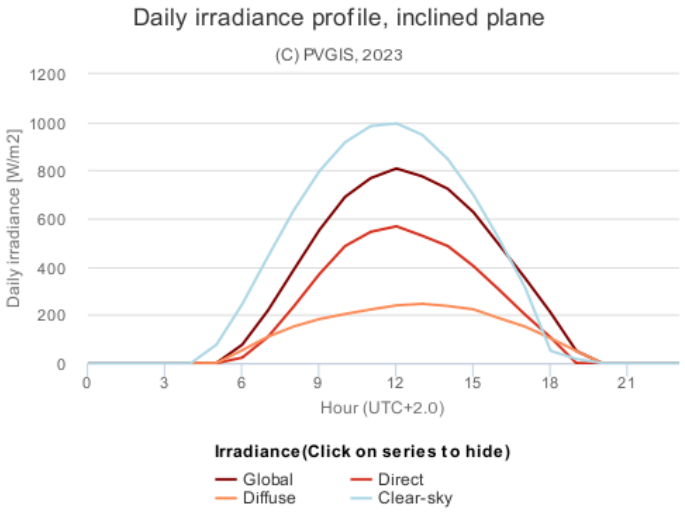
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	5
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	429912.28
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1409.25
Year-to-year variability [kWh]:	17160.86
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.75
Spectral effects [%]:	01.dec
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.78
PV electricity cost [per kWh]:	







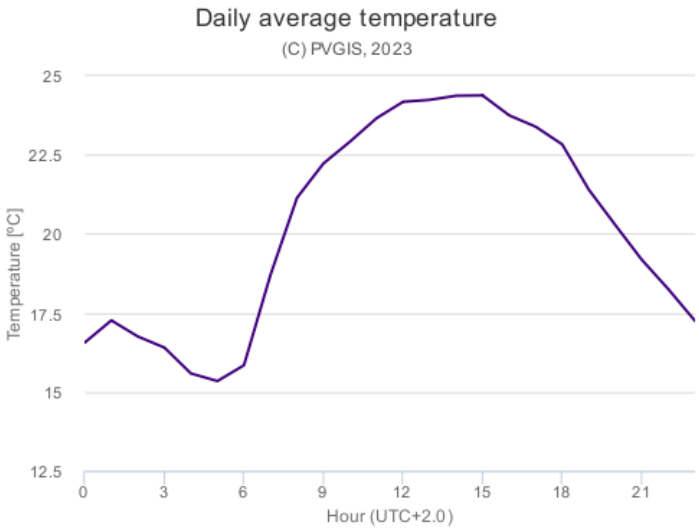
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	71.87
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	76.03
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	108.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	184.56
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.92
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.27
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	201.88
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	175.53
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	141.4
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	81.48
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	58.07
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	27.88



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	7	97	250	417	572	694	756	738	702	624	517	411	290	164	48	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	34	132	255	380	474	506	465	426	375	282	224	149	71	12	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	7	63	118	161	192	220	249	273	276	249	235	187	140	93	36	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	14	111	292	491	679	834	943	998	995	936	823	665	476	276	99	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

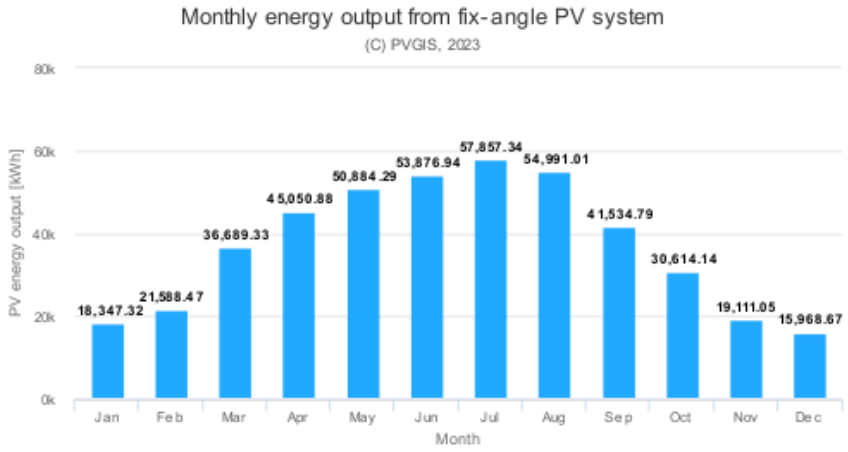
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	16.56	17.26	16.75	16.4	15.58	15.34	15.84	18.7	21.14	22.23	22.92	23.66	24.18	24.24	24.37	24.38	23.75	23.39	22.83	21.4	20.28	19.18	18.25	17.25

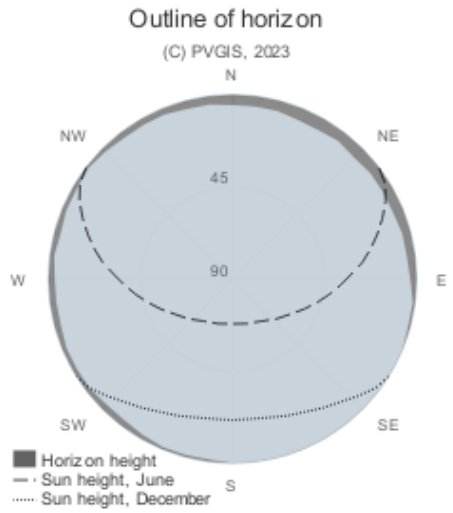
T2m: Daily average temperature [°C].

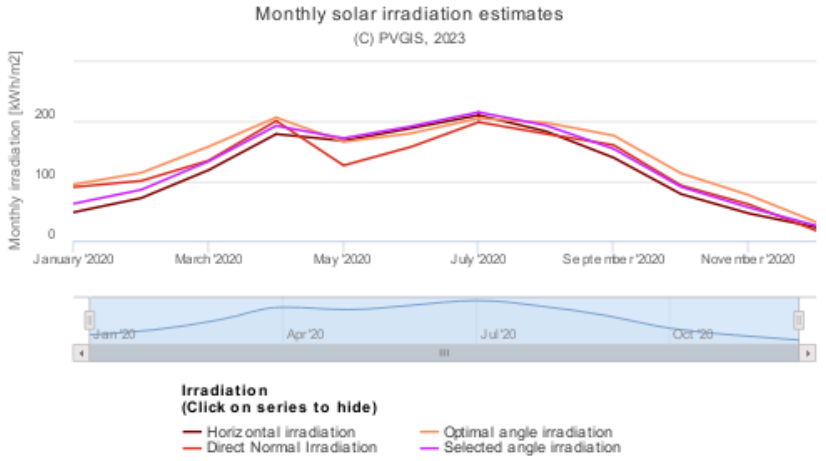
Luna Iulie

Unghiul de inclinare 10º

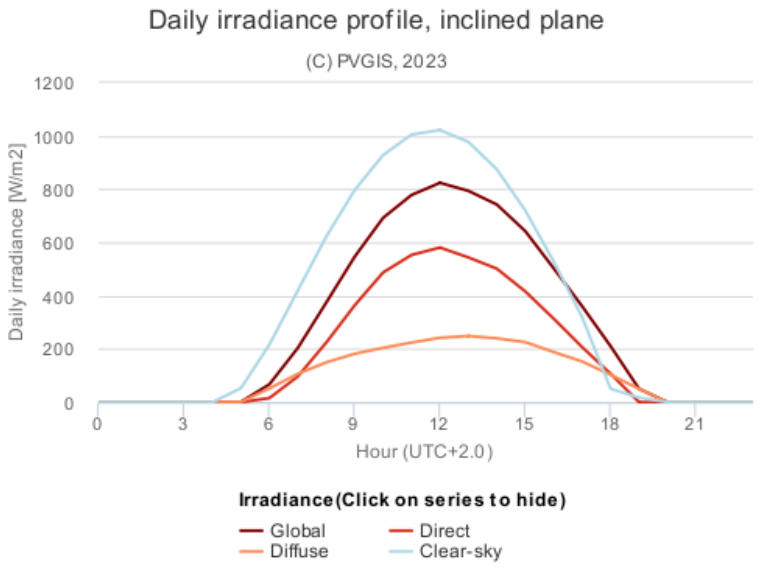
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	10
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	446514.24
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1459.42
Year-to-year variability [kWh]:	18386.87
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.49
Spectral effects [%]:	ian.15
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.55
PV electricity cost [per kWh]:	







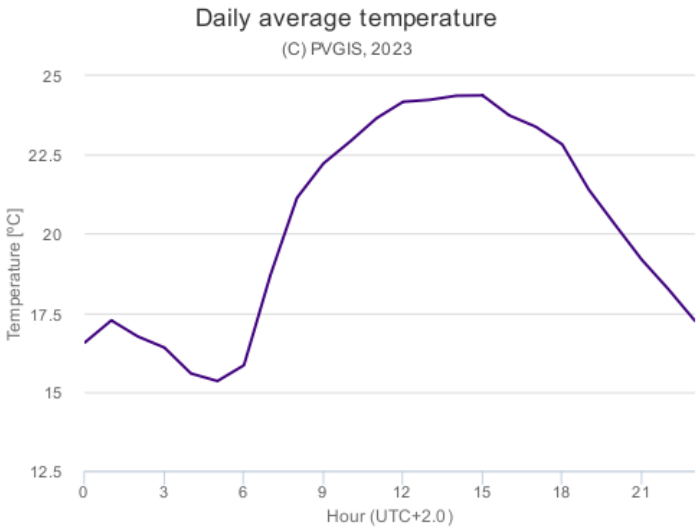
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	82.33
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	82.17
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	113.86
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	190.4
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.39
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.55
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	179.24
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	147.78
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	86.42
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	64.49
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	30.11



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	7	91	244	416	578	706	771	753	716	635	522	412	286	157	42	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	29	127	254	385	484	519	478	437	384	286	225	146	65	7	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	7	62	117	161	192	222	251	275	277	250	235	187	139	91	35	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	14	94	278	487	685	849	965	1024	1021	958	838	670	471	262	82	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

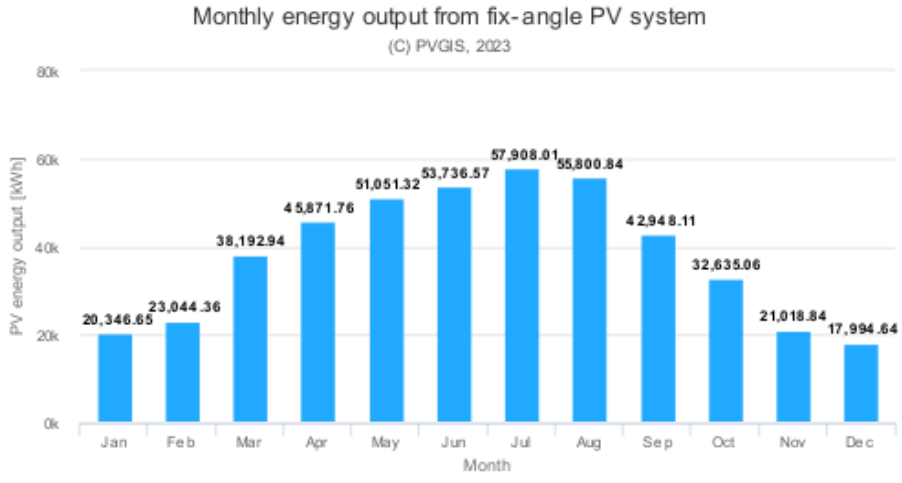
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	16.56	17.26	16.75	16.4	15.58	15.34	15.84	18.7	21.14	22.23	22.92	23.66	24.18	24.24	24.37	24.38	23.75	23.39	22.83	21.4	20.28	19.18	18.25	17.25

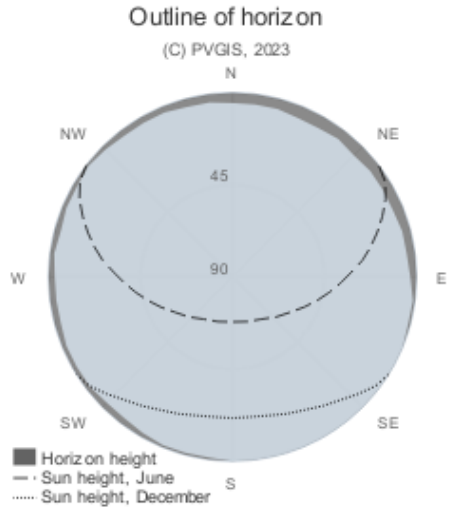
T2m: Daily average temperature [°C].

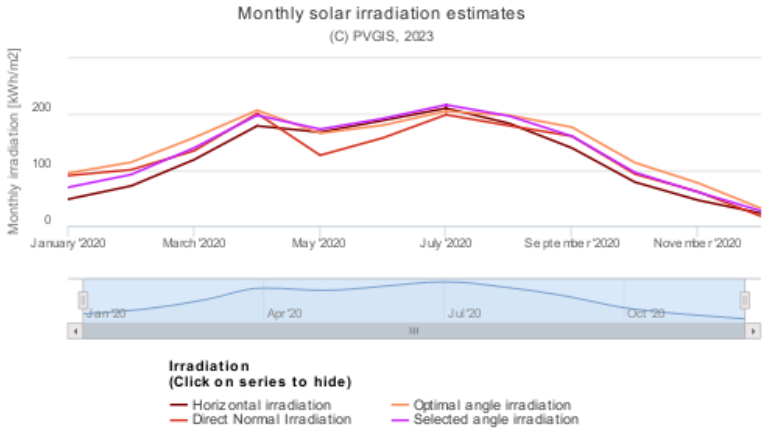
Luna Iulie

Unghiul de inclinare 15º

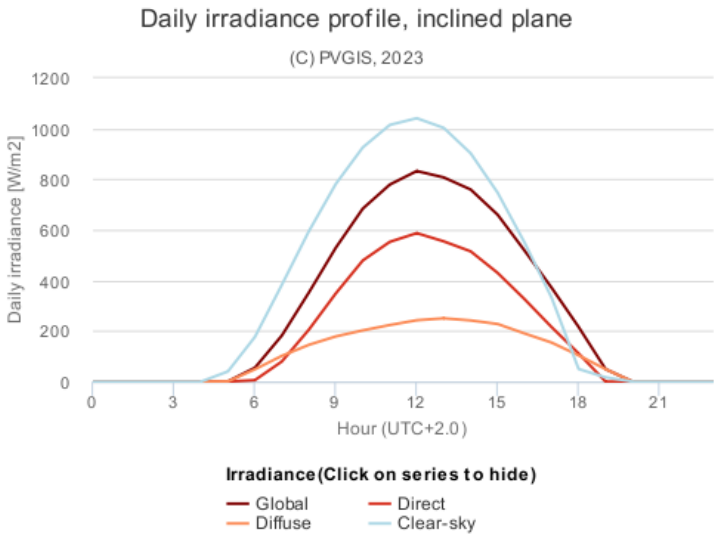
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	15
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	460549.1
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1502.2
Year-to-year variability [kWh]:	19499.49
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.28
Spectral effects [%]:	ian.17
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-21.39
PV electricity cost [per kWh]:	







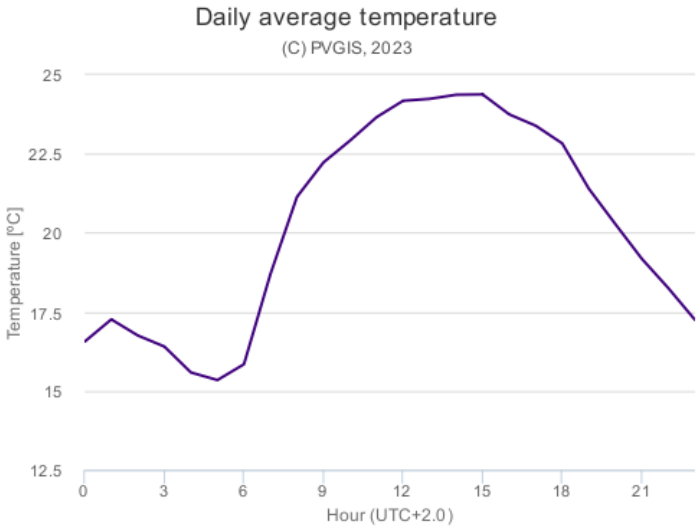
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	92.29
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	87.87
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	118.54
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	195.17
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.14
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.67
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	204.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	182.04
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	153.36
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	90.93
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	70.55
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	32.21



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	7	84	237	412	581	714	782	764	725	642	525	412	281	148	36	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	24	121	251	387	490	527	486	445	389	289	224	142	59	2	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	7	60	115	160	193	223	252	276	278	250	235	186	138	89	34	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	13	77	263	480	687	859	981	1043	1041	974	847	671	463	247	66	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

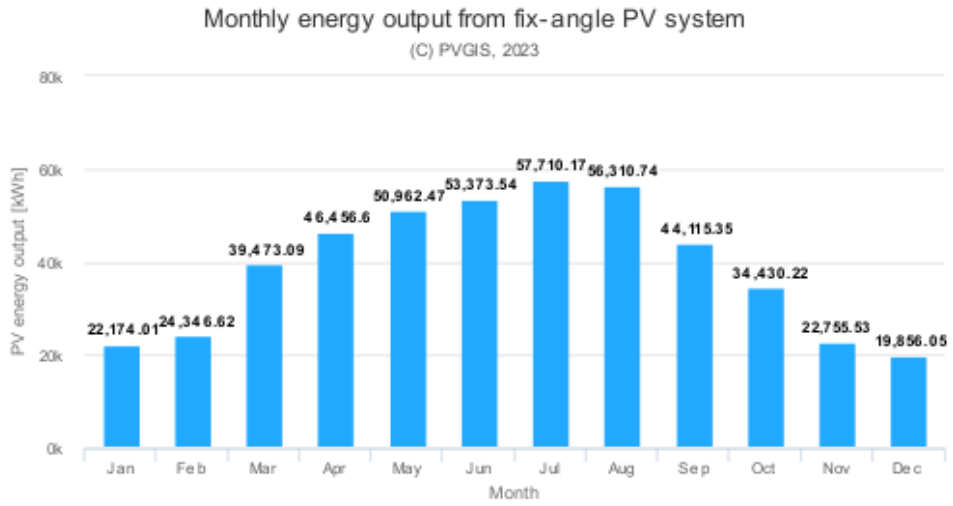
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	16.56	17.26	16.75	16.4	15.58	15.34	15.84	18.7	21.14	22.23	22.92	23.66	24.18	24.24	24.37	24.38	23.75	23.39	22.83	21.4	20.28	19.18	18.25	17.25

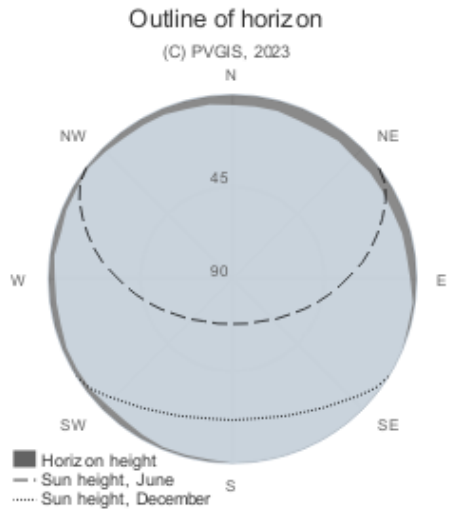
T2m: Daily average temperature [°C].

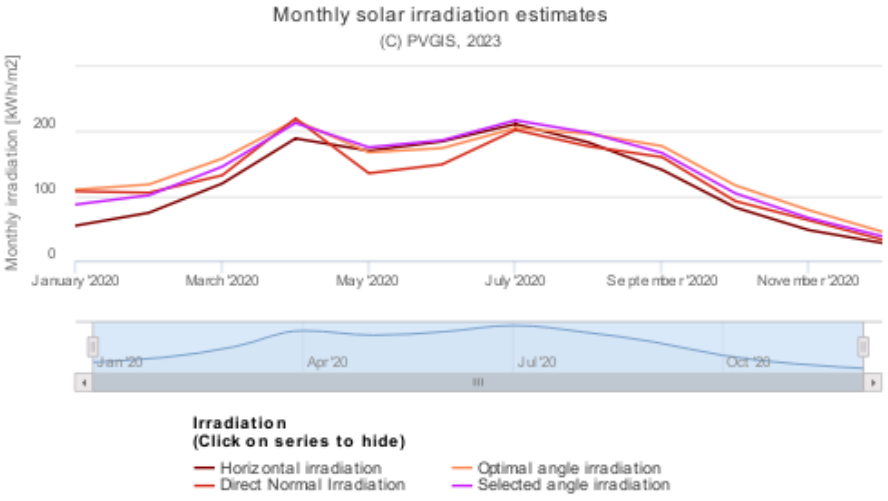
Luna Iulie

Unghiul de inclinare 20º

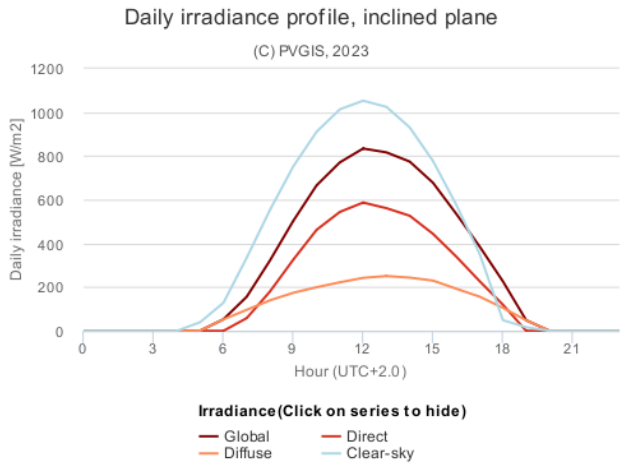
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	20
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	471964.39
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1537.26
Year-to-year variability [kWh]:	20494.23
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.12
Spectral effects [%]:	ian.19
Temperature and low irradiance [%]:	-6.62
Total loss [%]:	-21.28
PV electricity cost [per kWh]:	







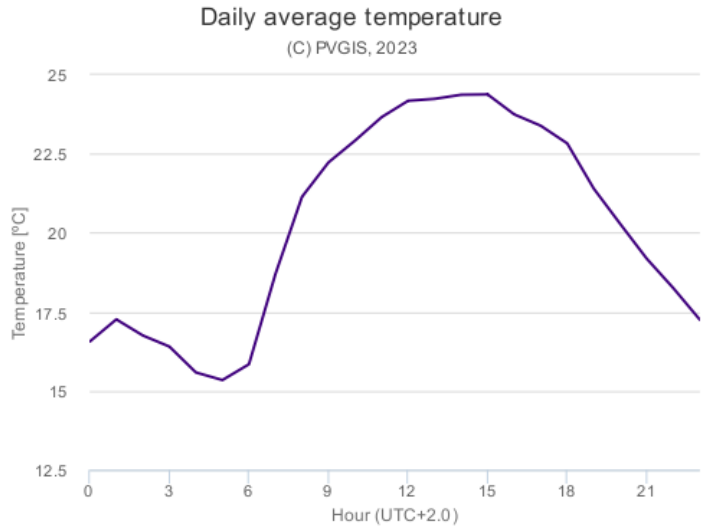
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	101.68
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	93.09
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	122.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	198.84
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.08
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	167.74
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.8
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.85
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	158.08
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	94.97
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	76.2
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	34.14



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	7	78	228	407	580	718	789	771	731	645	526	409	275	140	36	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	19	114	246	385	492	532	491	449	392	289	222	137	52	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	7	58	113	158	192	223	252	276	278	250	234	184	136	87	36	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	13	60	247	470	684	864	991	1055	1053	983	851	668	452	230	48	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

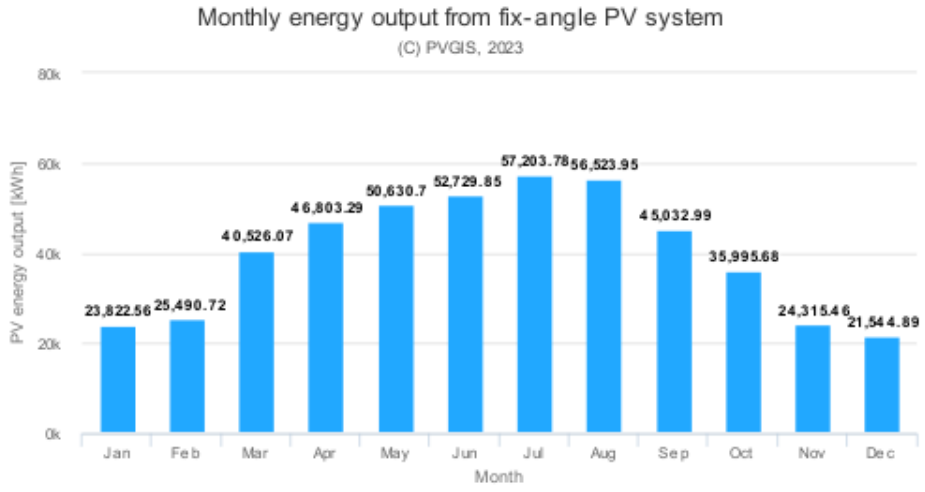
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	16.56	17.26	16.75	16.4	15.58	15.34	15.84	18.7	21.14	22.23	22.92	23.66	24.18	24.24	24.37	24.38	23.75	23.39	22.83	21.4	20.28	19.18	18.25	17.25

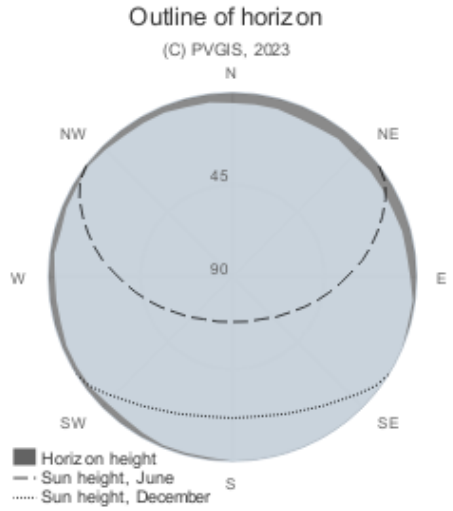
T2m: Daily average temperature [°C].

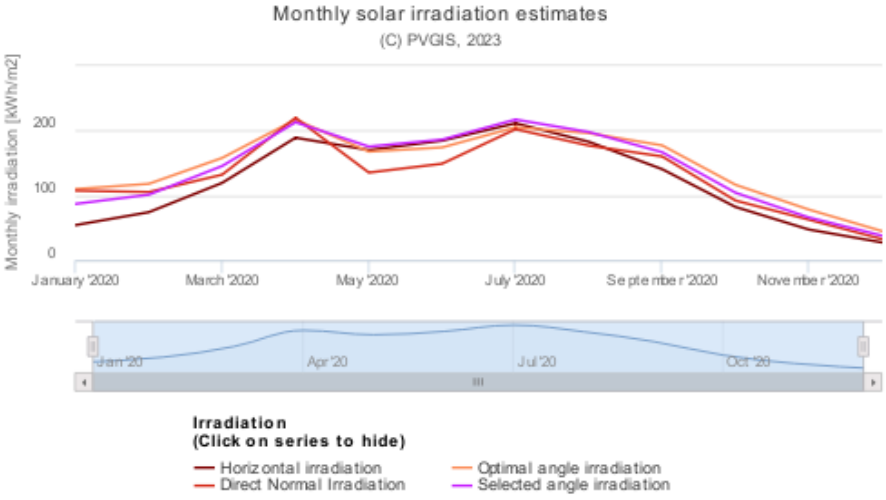
Luna Iulie

Unghiul de inclinare 25º

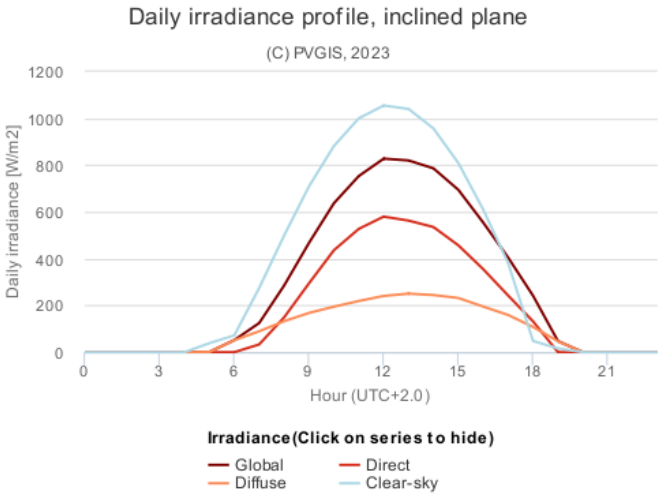
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	25
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	480619.94
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1563.86
Year-to-year variability [kWh]:	21360.68
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3
Spectral effects [%]:	ian.21
Temperature and low irradiance [%]:	-6.66
Total loss [%]:	-21.2
PV electricity cost [per kWh]:	







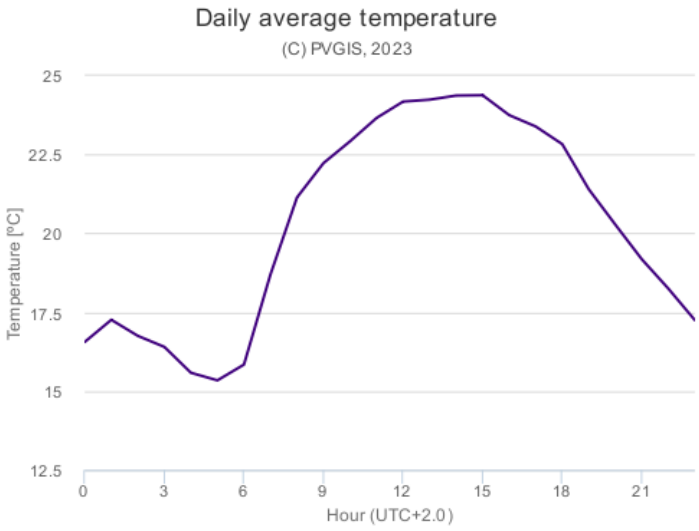
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	110.42
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	97.78
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	125.97
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.36
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.2
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	165.94
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	202.32
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.65
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	161.89
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	98.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	81.39
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	35.9



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	6	71	219	400	577	718	791	773	733	646	523	403	267	131	35	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	13	106	240	381	490	532	492	450	392	287	217	130	45	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	6	56	110	156	191	222	252	274	276	248	232	182	134	84	35	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	13	42	229	457	677	862	994	1060	1058	985	849	661	438	212	31	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

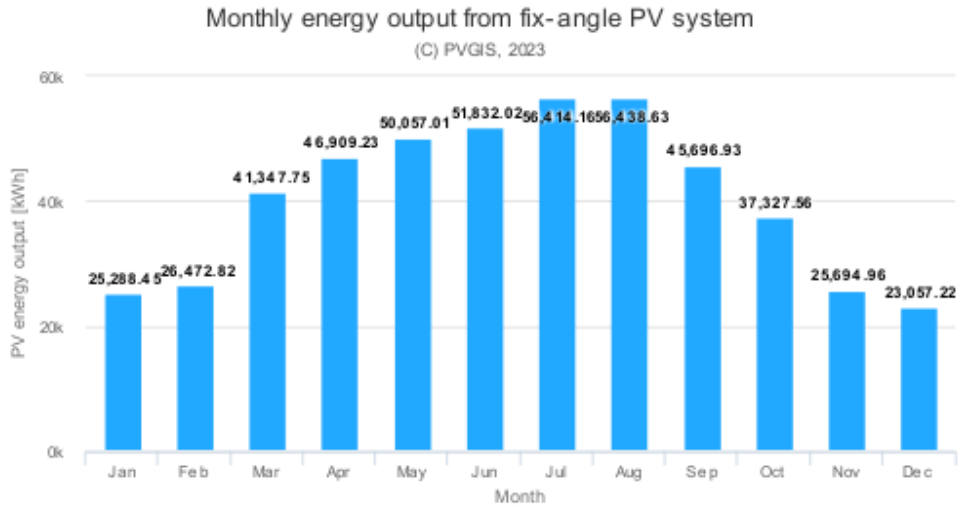
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	16.56	17.26	16.75	16.4	15.58	15.34	15.84	18.7	21.14	22.23	22.92	23.66	24.18	24.24	24.37	24.38	23.75	23.39	22.83	21.4	20.28	19.18	18.25	17.25

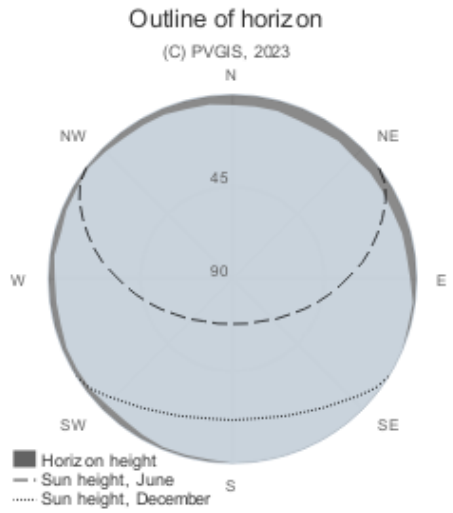
T2m: Daily average temperature [°C].

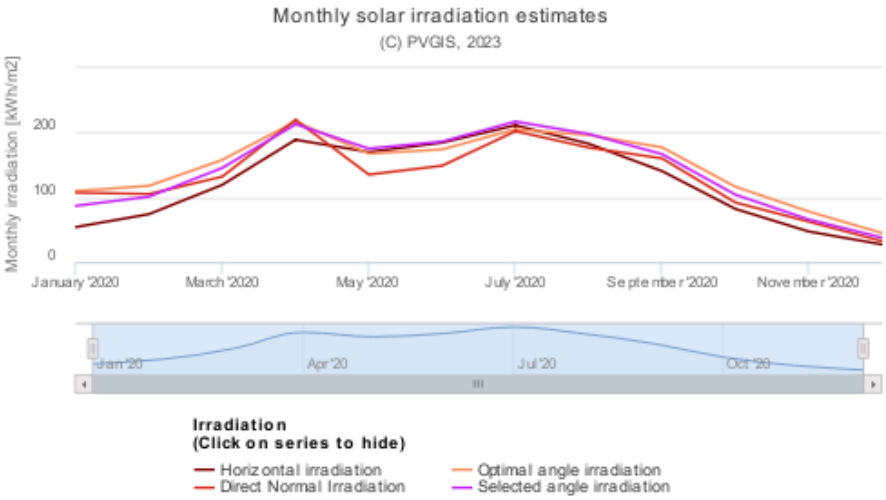
Luna Iulie

Unghiul de inclinare 30º

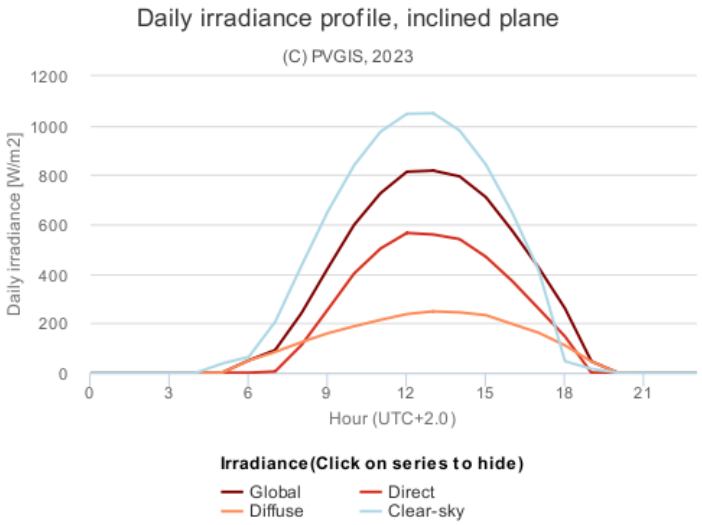
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	30
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	486536.73
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1581.76
Year-to-year variability [kWh]:	22092.42
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.9
Spectral effects [%]:	ian.23
Temperature and low irradiance [%]:	-6.69
Total loss [%]:	-21.13
PV electricity cost [per kWh]:	







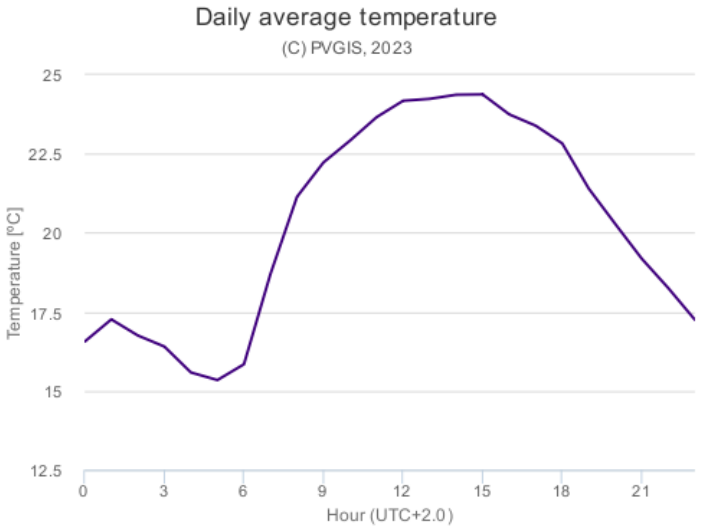
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	118.43
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	101.9
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	128.66
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.7
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.51
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	163.29
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.72
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.42
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	164.75
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	101.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	86.09
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	37.48



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	6	63	208	390	570	714	789	771	731	642	518	396	258	121	34	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	8	97	231	374	485	529	490	447	388	282	212	123	37	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	6	54	108	154	188	220	250	272	274	246	229	179	131	81	34	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	12	43	210	440	666	855	990	1058	1055	981	842	649	422	193	40	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

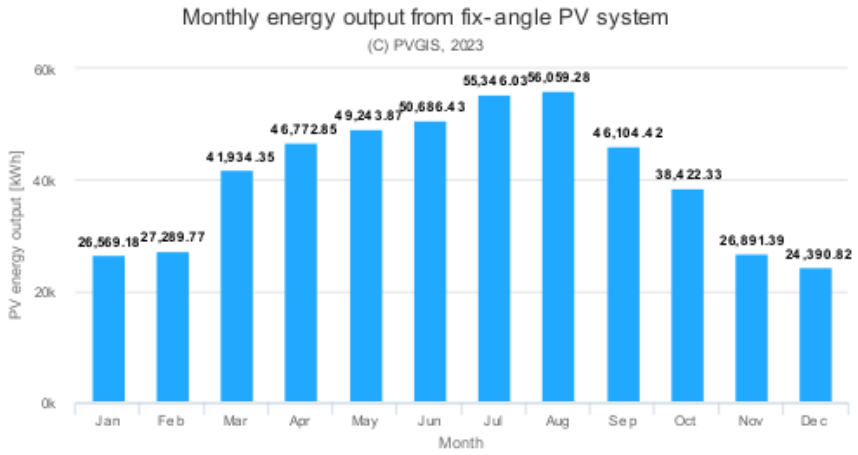
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	16.56	17.26	16.75	16.4	15.58	15.34	15.84	18.7	21.14	22.23	22.92	23.66	24.18	24.24	24.37	24.38	23.75	23.39	22.83	21.4	20.28	19.18	18.25	17.25

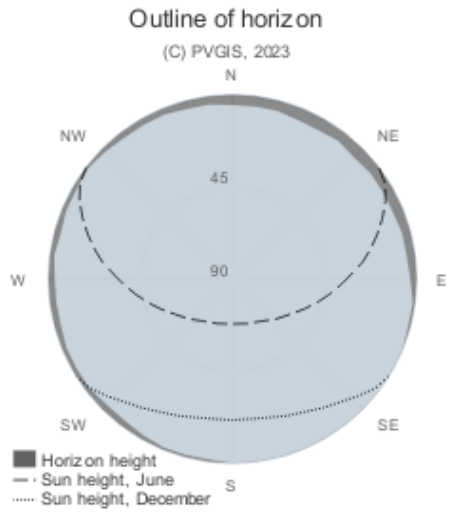
T2m: Daily average temperature [°C].

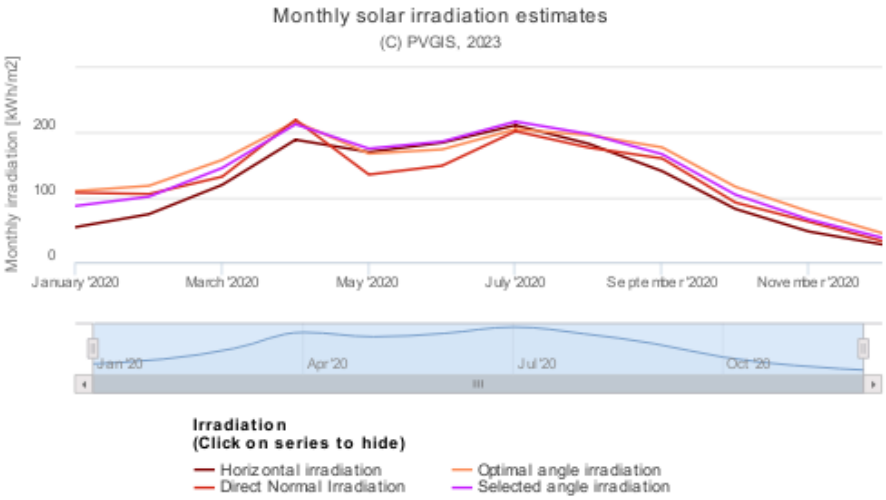
Luna Iulie

Unghiul de inclinare 35º

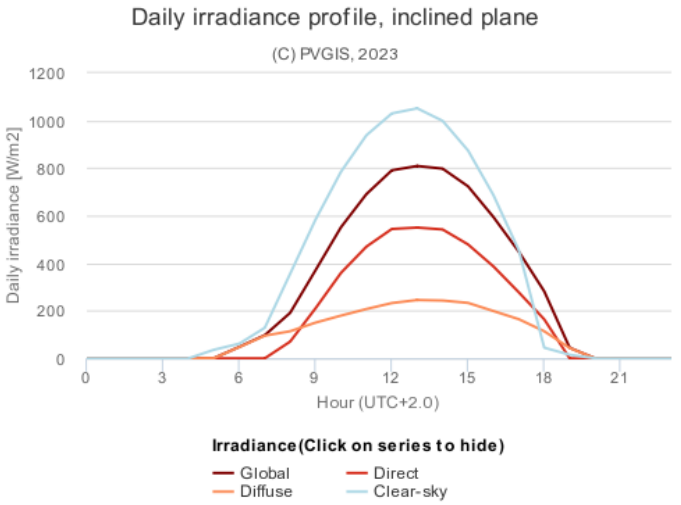
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	35
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	489710.75
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.75
Year-to-year variability [kWh]:	22689.05
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.82
Spectral effects [%]:	ian.24
Temperature and low irradiance [%]:	-6.71
Total loss [%]:	-21.06
PV electricity cost [per kWh]:	







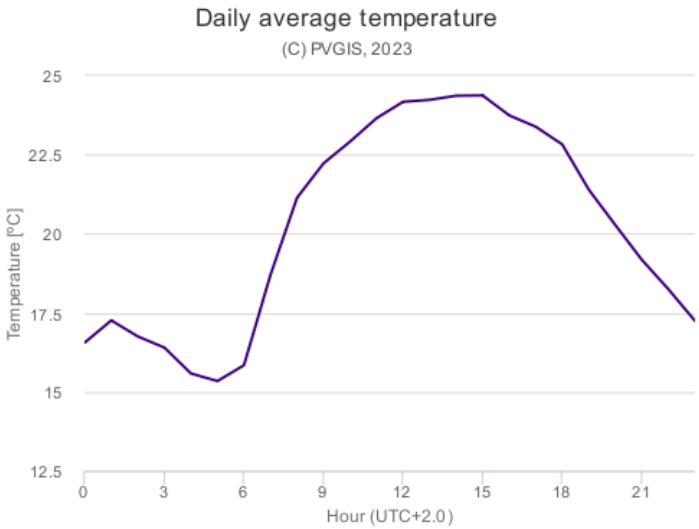
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	125.66
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	105.42
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	130.61
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.82
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.01
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	159.79
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	196.01
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.18
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.64
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	103.94
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	90.25
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	38.86



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	6	56	197	378	559	705	781	765	724	635	510	387	247	111	33	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	3	88	221	364	476	521	483	441	382	276	204	115	30	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	6	51	104	150	185	217	247	269	270	242	225	176	127	78	33	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	12	41	190	422	650	842	979	1049	1046	971	829	632	403	172	39	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

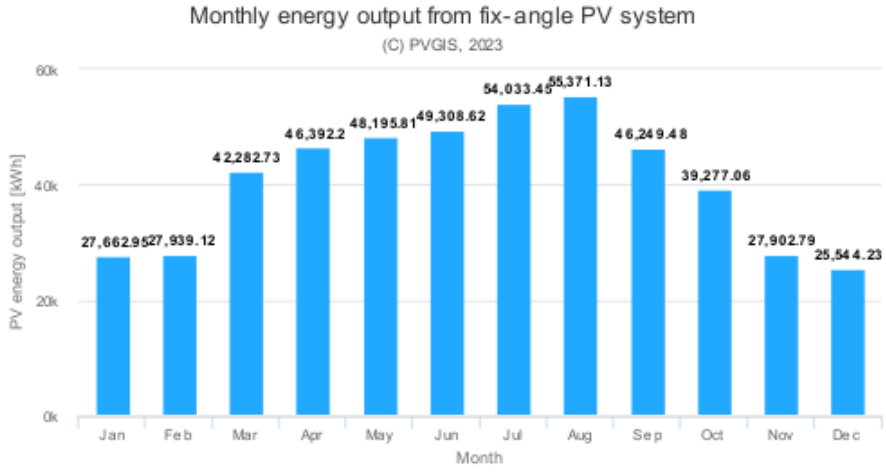
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	16.56	17.26	16.75	16.4	15.58	15.34	15.84	18.7	21.14	22.23	22.92	23.66	24.18	24.24	24.37	24.38	23.75	23.39	22.83	21.4	20.28	19.18	18.25	17.25

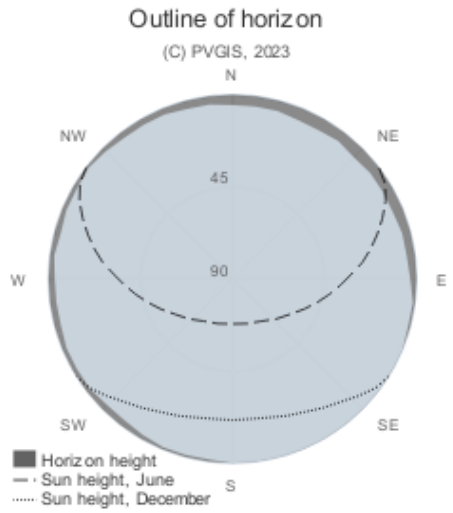
T2m: Daily average temperature [°C].

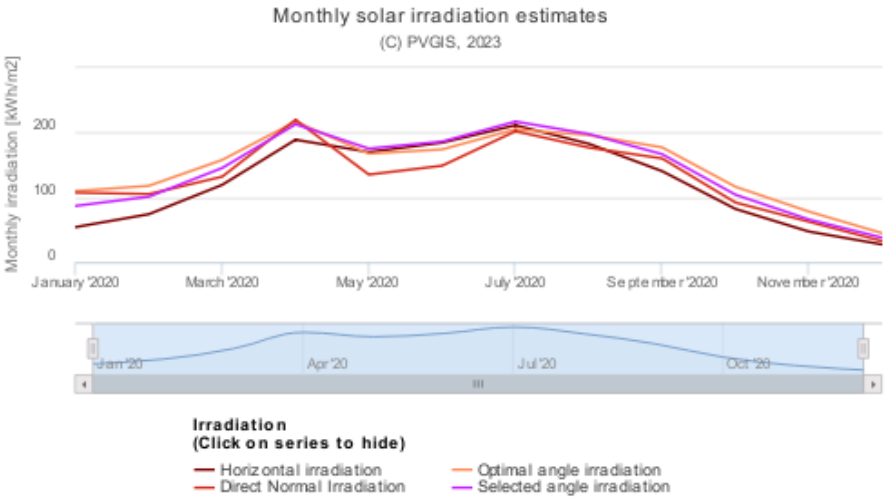
Luna Iulie

Unghiul de inclinare 40º

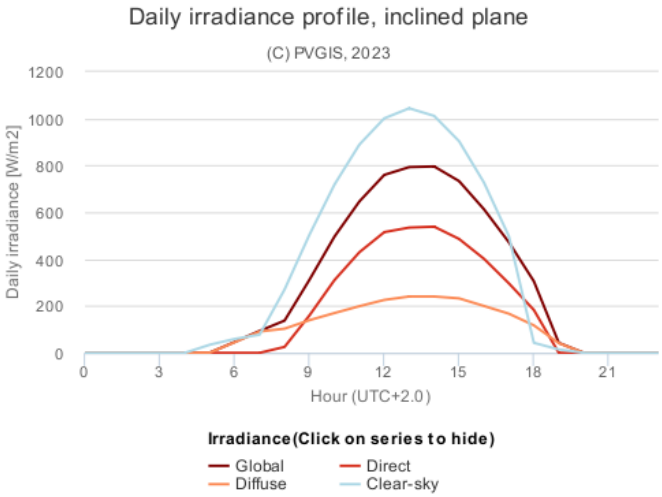
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	40
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	490159.56
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.89
Year-to-year variability [kWh]:	23151.58
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.77
Spectral effects [%]:	ian.26
Temperature and low irradiance [%]:	-6.7
Total loss [%]:	-21
PV electricity cost [per kWh]:	







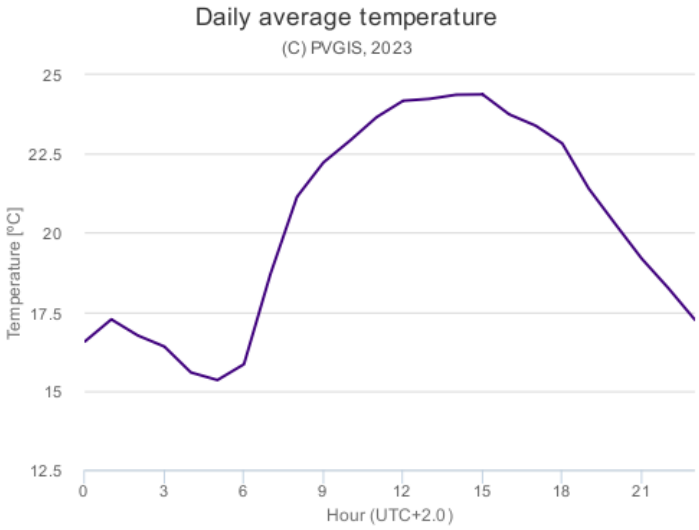
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	132.04
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	108.3
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.82
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.75
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	155.69
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	155.52
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	191.4
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	180.93
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.52
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	105.79
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	93.84
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.02



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	6	54	184	365	546	693	770	754	714	625	499	376	236	100	32	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	78	208	351	464	510	473	432	373	268	195	106	22	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	6	53	100	146	182	213	243	264	265	238	220	171	123	74	31	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	11	39	168	400	629	823	962	1032	1029	953	810	612	381	151	37	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

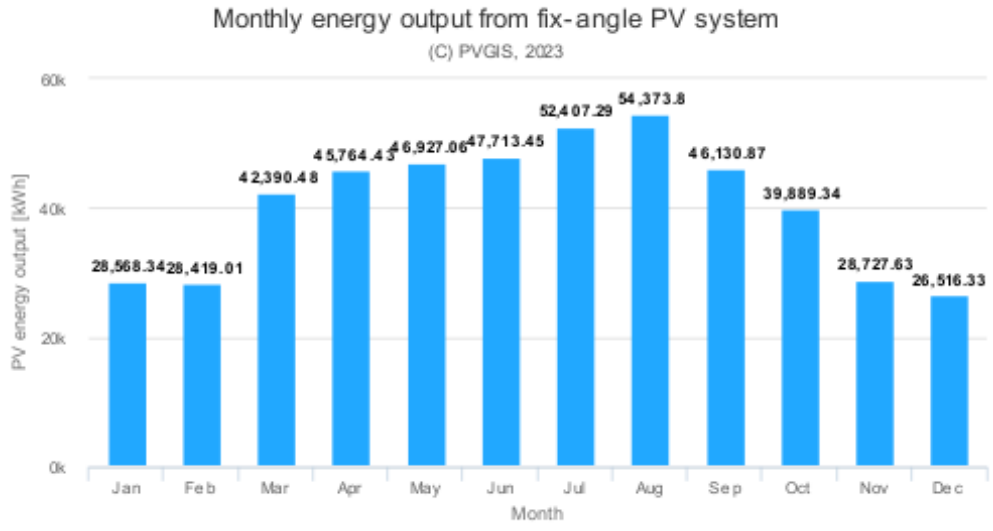
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	16.56	17.26	16.75	16.4	15.58	15.34	15.84	18.7	21.14	22.23	22.92	23.66	24.18	24.24	24.37	24.38	23.75	23.39	22.83	21.4	20.28	19.18	18.25	17.25

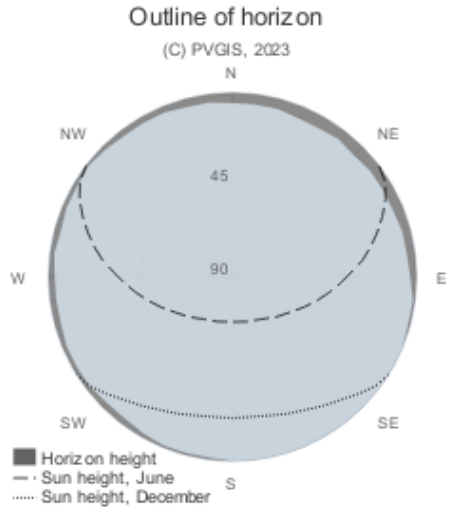
T2m: Daily average temperature [°C].

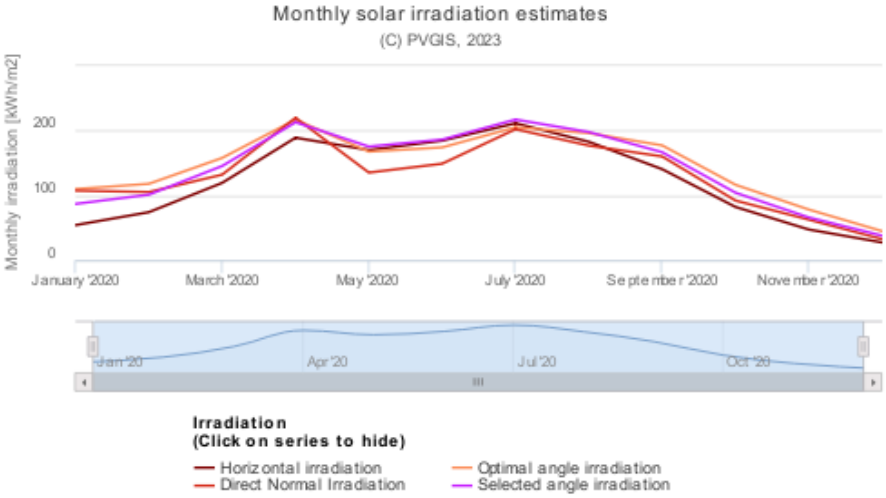
Luna Iulie

Unghiul de inclinare 45º

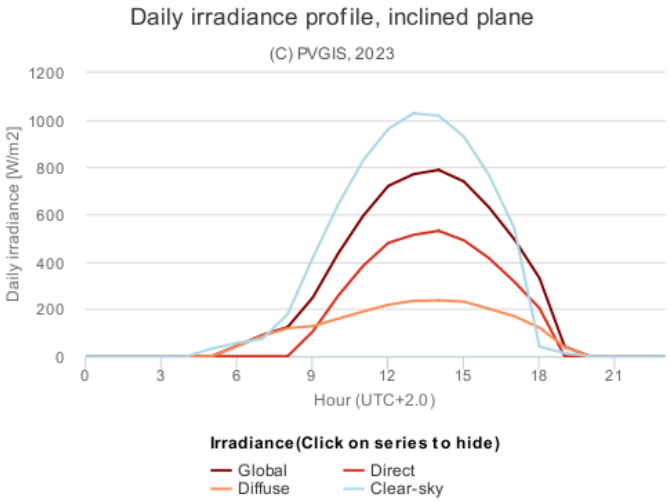
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	45
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	487828.03
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1582.13
Year-to-year variability [kWh]:	23467.20
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.28
Temperature and low irradiance [%]:	-6.67
Total loss [%]:	-20.94
PV electricity cost [per kWh]:	







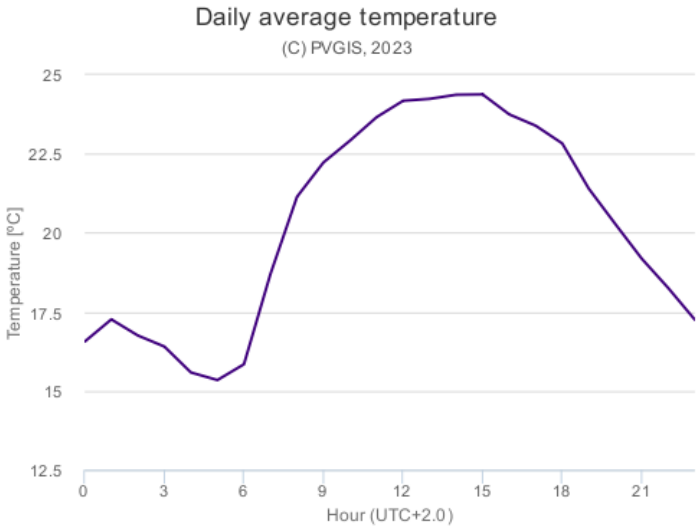
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	137.52
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	110.51
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	132.26
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	199.49
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	151.65
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	150.58
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	185.7
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	177.63
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.38
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.02
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	96.83
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.97



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	6	52	171	349	529	676	753	739	699	610	486	363	223	89	31	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	67	195	335	448	494	460	420	361	257	184	96	13	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	5	50	96	142	177	208	238	258	259	232	214	166	119	71	29	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	11	38	146	376	605	799	938	1008	1006	929	785	587	357	129	36	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

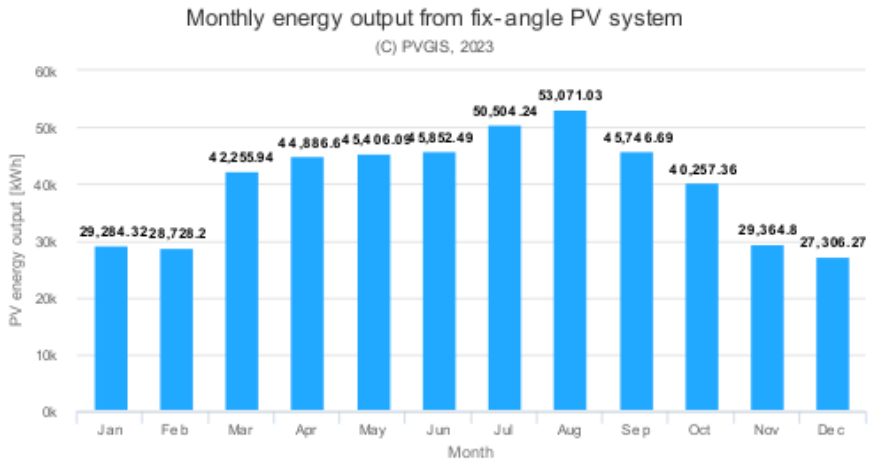
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	16.56	17.26	16.75	16.4	15.58	15.34	15.84	18.7	21.14	22.23	22.92	23.66	24.18	24.24	24.37	24.38	23.75	23.39	22.83	21.4	20.28	19.18	18.25	17.25

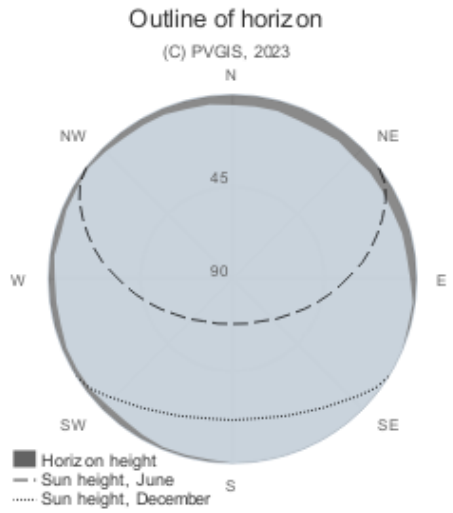
T2m: Daily average temperature [°C].

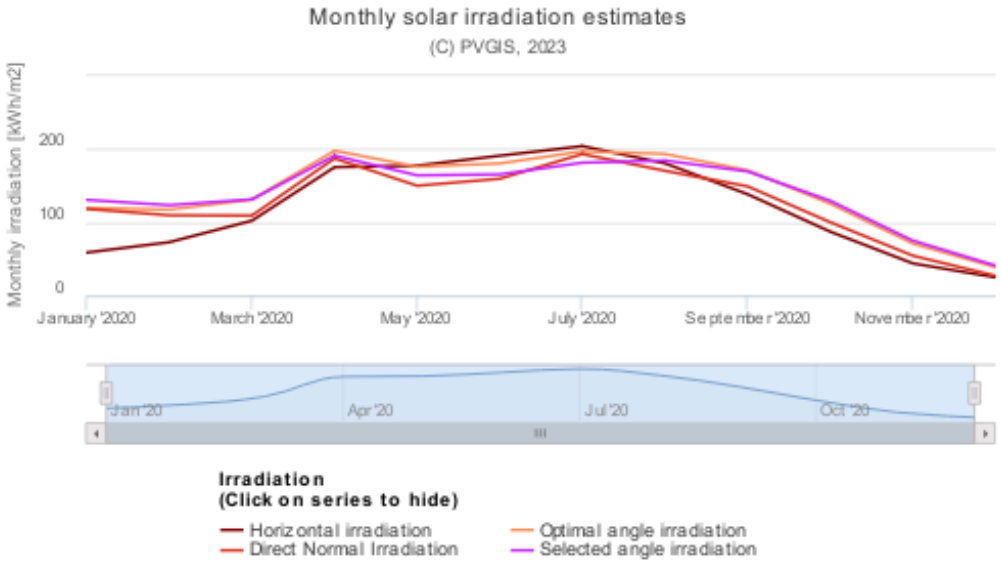
Luna Iulie

Unghiul de inclinare 50º

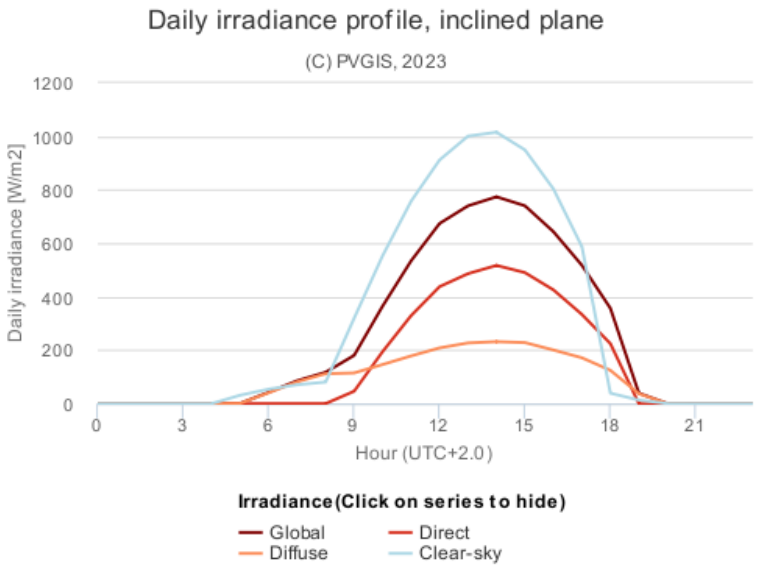
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	50
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	482664.05
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1564.26
Year-to-year variability [kWh]:	23630.77
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.29
Temperature and low irradiance [%]:	-6.61
Total loss [%]:	-20.88
PV electricity cost [per kWh]:	







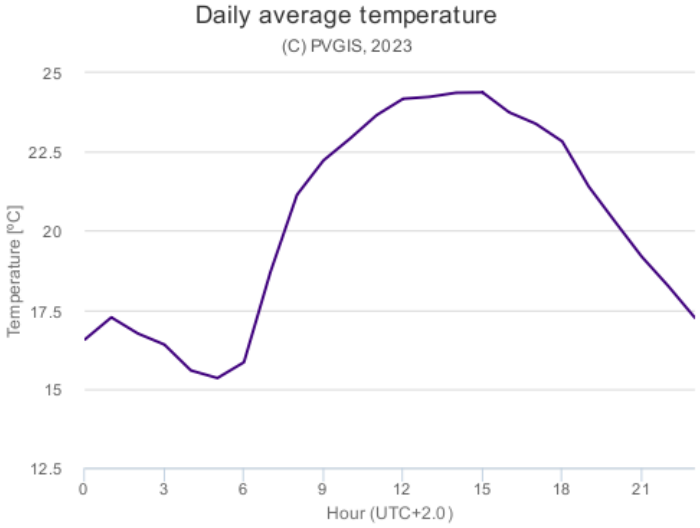
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	142.06
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	112.05
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.93
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	196.02
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	146.93
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	144.85
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	178.96
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	173.31
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.21
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.63
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	99.19
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	41.68



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	5	49	157	331	509	655	733	719	680	593	470	348	209	78	29	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	56	180	317	428	475	443	404	346	244	172	85	5	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	5	47	92	137	171	202	231	251	252	225	207	161	114	67	28	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	10	36	123	349	576	769	907	978	975	899	756	559	330	106	34	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

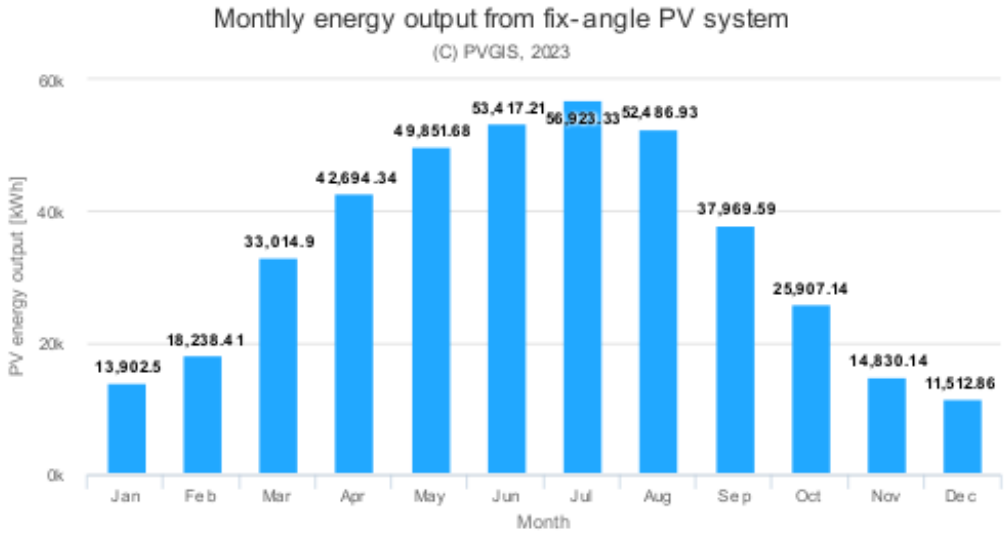
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	16.56	17.26	16.75	16.4	15.58	15.34	15.84	18.7	21.14	22.23	22.92	23.66	24.18	24.24	24.37	24.38	23.75	23.39	22.83	21.4	20.28	19.18	18.25	17.25

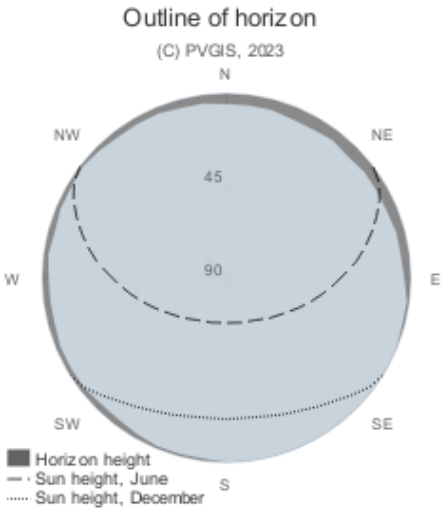
T2m: Daily average temperature [°C].

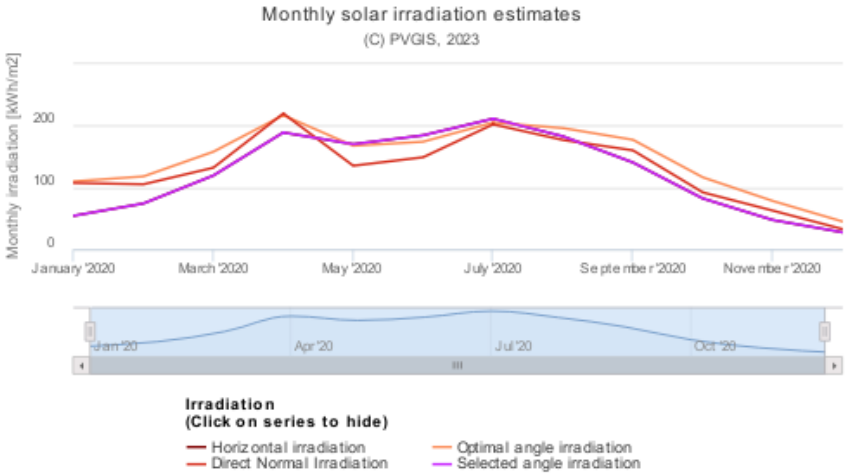
4.3.9. Luna August

Unghiul de inclinare 0º

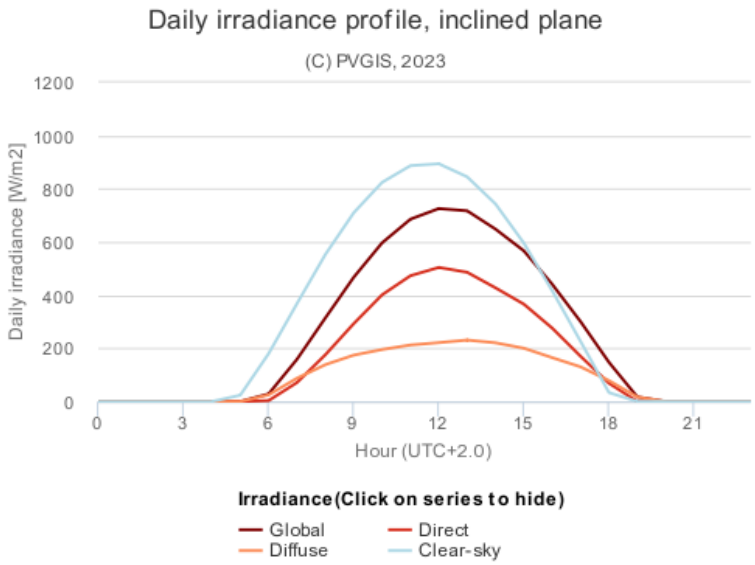
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	0
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	410749.04
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1352.02
Year-to-year variability [kWh]:	15834.84
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-4.09
Spectral effects [%]:	01.sept
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-22.1
PV electricity cost [per kWh]:	







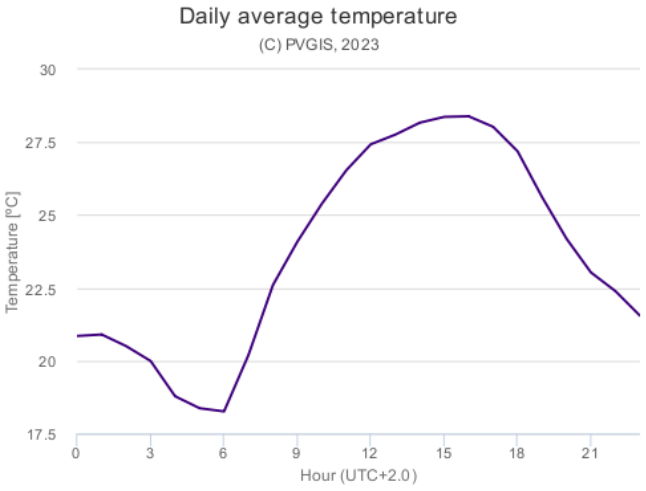
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	61
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	69.5
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	102.79
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	177.73
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.7
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	166.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	170.92
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	134.27
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	76.16
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	51.35
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	25.53



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	52	195	366	522	641	729	750	729	648	550	410	265	117	7	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	13	92	221	346	441	518	527	503	440	364	254	150	51	1	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	39	103	145	176	200	211	223	226	209	186	156	115	66	6	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	52	221	411	591	739	842	892	887	825	712	556	373	184	33	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

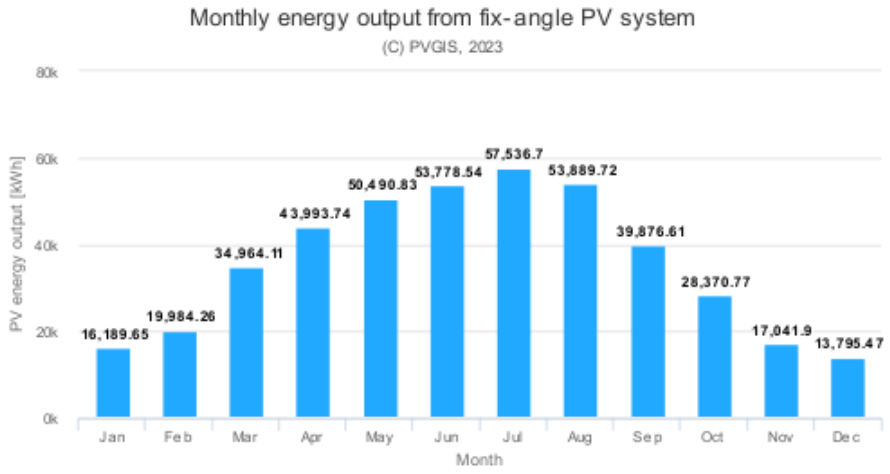
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	20.85	20.9	20.5	19.99	18.78	18.37	18.26	20.2	22.6	24.09	25.39	26.54	27.43	27.76	28.17	28.37	28.39	28.03	27.19	25.62	24.19	23.03	22.39	21.55

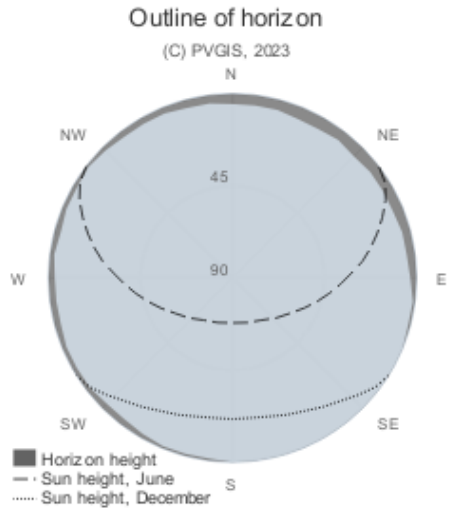
T2m: Daily average temperature [°C].

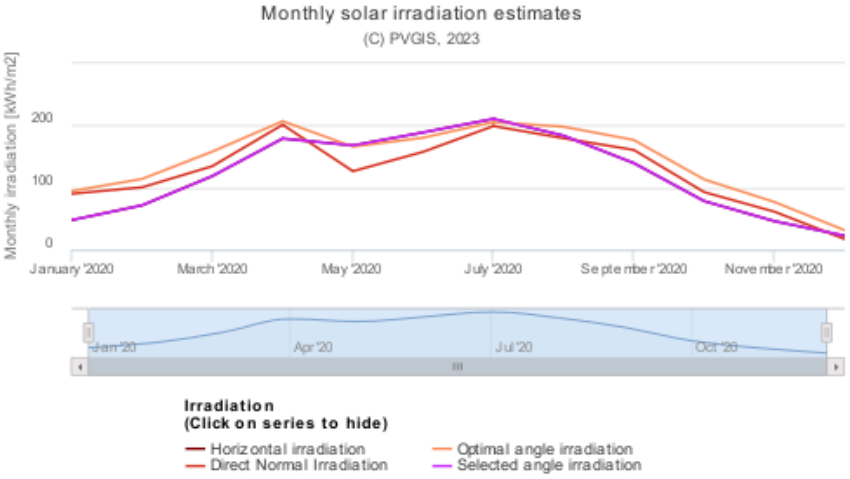
Luna August

Unghiul de inclinare 5º

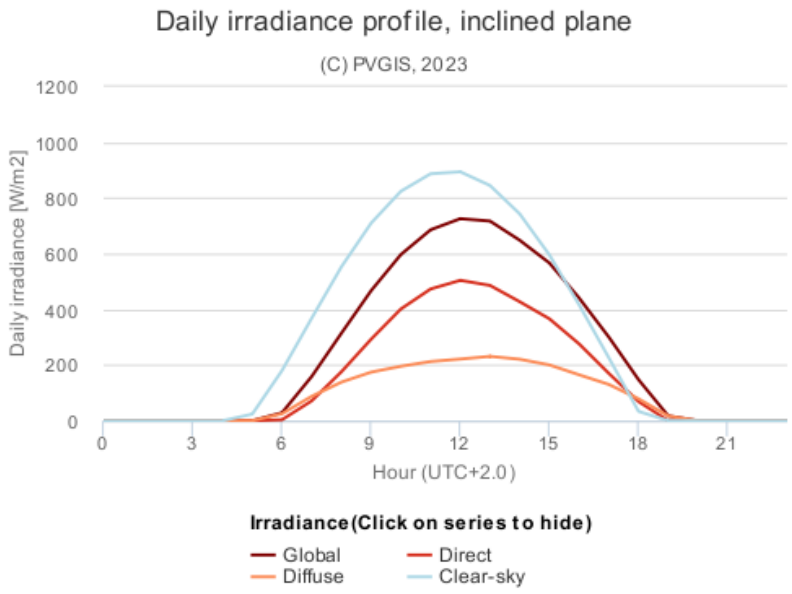
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	5
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	429912.28
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1409.25
Year-to-year variability [kWh]:	17160.86
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.75
Spectral effects [%]:	01.dec
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.78
PV electricity cost [per kWh]:	







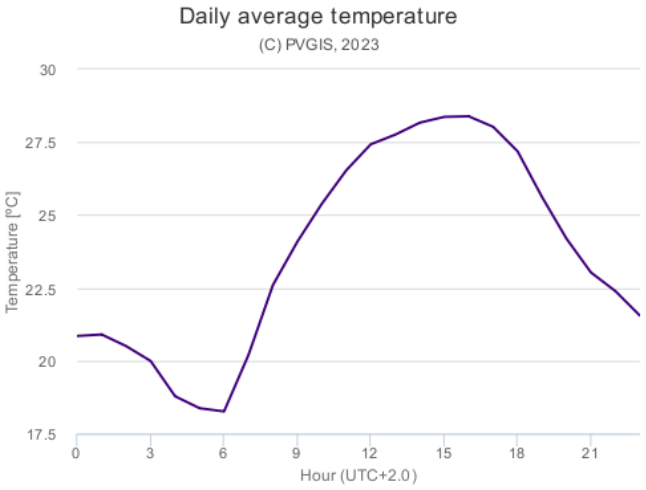
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	71.87
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	76.03
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	108.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	184.56
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.92
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.27
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	201.88
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	175.53
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	141.4
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	81.48
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	58.07
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	27.88



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	49	194	372	537	665	758	781	758	672	568	419	266	112	6	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	11	91	226	359	461	543	553	527	460	378	261	151	47	1	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	38	103	146	178	204	215	228	230	212	189	158	115	65	6	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	45	217	418	610	769	880	934	928	862	740	573	377	179	27	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

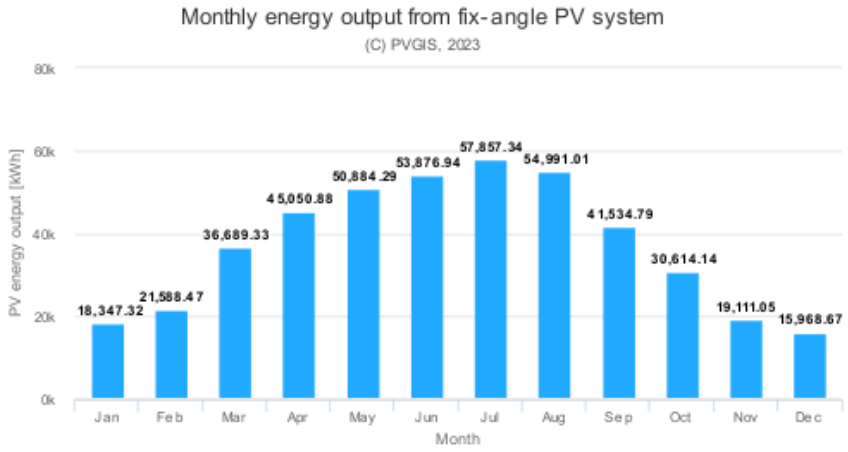
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	20.85	20.9	20.5	19.99	18.78	18.37	18.26	20.2	22.6	24.09	25.39	26.54	27.43	27.76	28.17	28.37	28.39	28.03	27.19	25.62	24.19	23.03	22.39	21.55

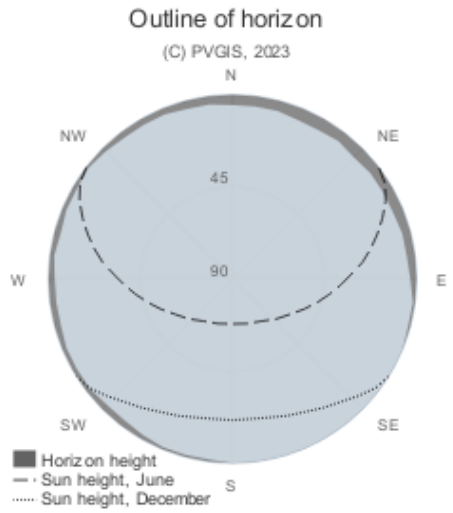
T2m: Daily average temperature [°C].

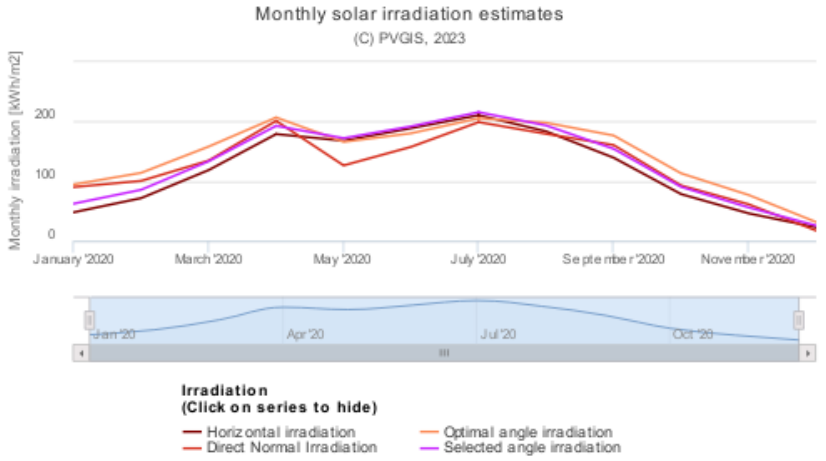
Luna August

Unghiul de inclinare 10º

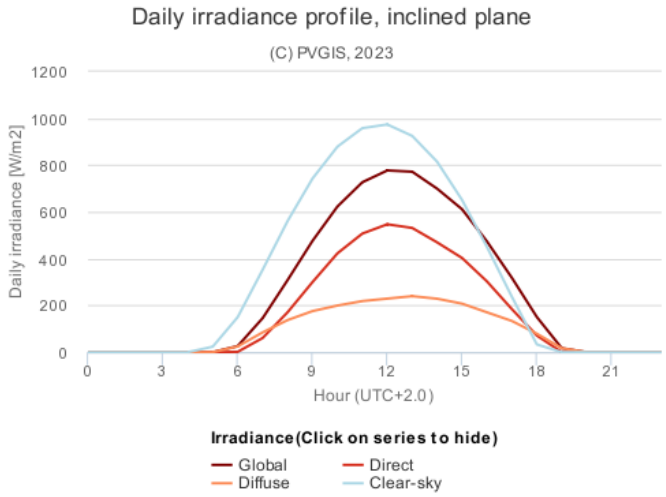
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	10
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	446514.24
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1459.42
Year-to-year variability [kWh]:	18386.87
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.49
Spectral effects [%]:	ian.15
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.55
PV electricity cost [per kWh]:	







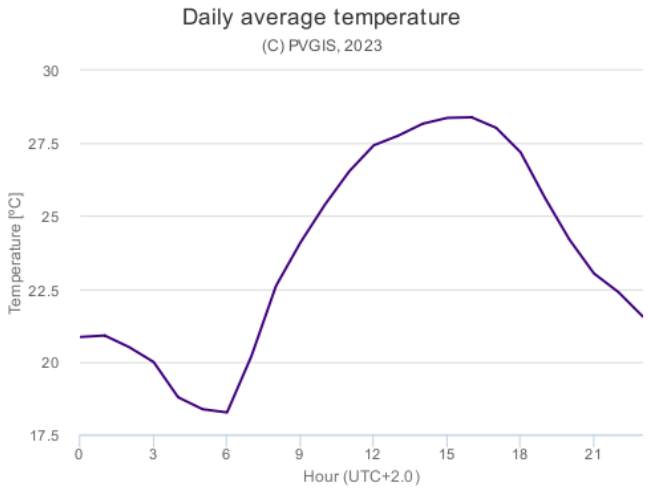
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	82.33
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	82.17
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	113.86
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	190.4
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.39
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.55
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	179.24
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	147.78
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	86.42
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	64.49
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	30.11



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	47	192	377	550	684	783	807	782	693	582	425	265	107	6	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	10	90	229	369	477	563	574	548	476	390	266	150	43	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	38	102	147	180	207	219	231	234	216	191	159	114	64	6	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	37	211	422	625	794	912	970	964	893	764	586	379	172	21	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

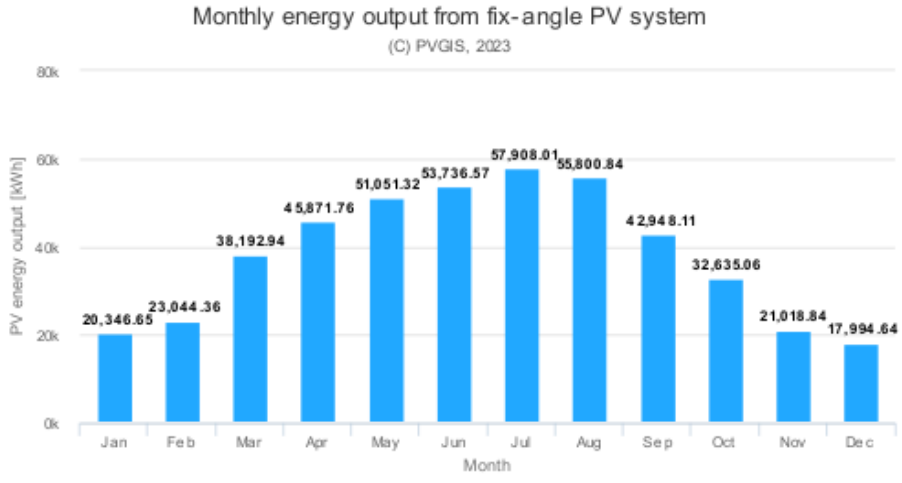
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	20.85	20.9	20.5	19.99	18.78	18.37	18.26	20.2	22.6	24.09	25.39	26.54	27.43	27.76	28.17	28.37	28.39	28.03	27.19	25.62	24.19	23.03	22.39	21.55

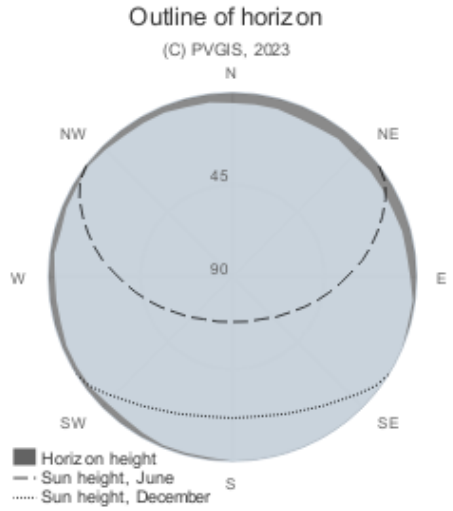
T2m: Daily average temperature [°C].

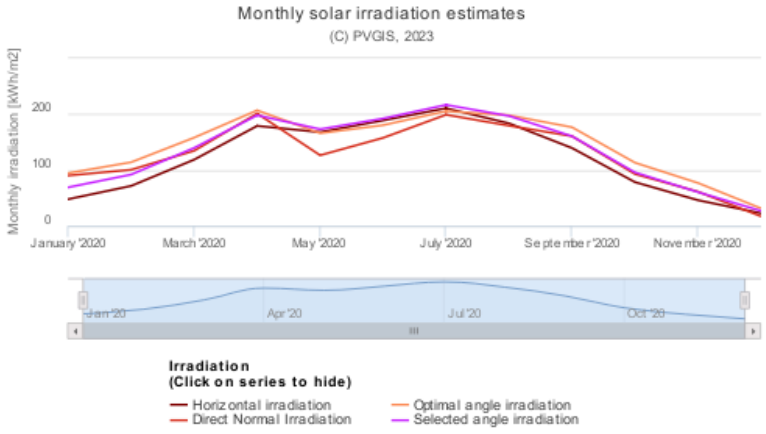
Luna August

Unghiul de inclinare 15º

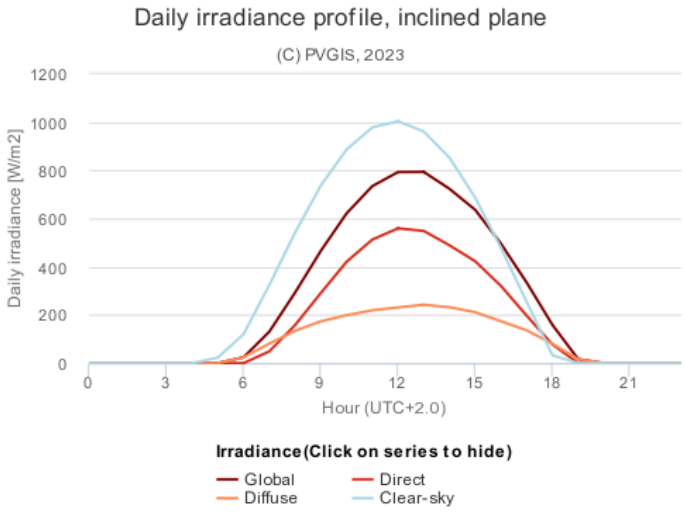
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	15
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	460549.1
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1502.2
Year-to-year variability [kWh]:	19499.49
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.28
Spectral effects [%]:	ian.17
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-21.39
PV electricity cost [per kWh]:	







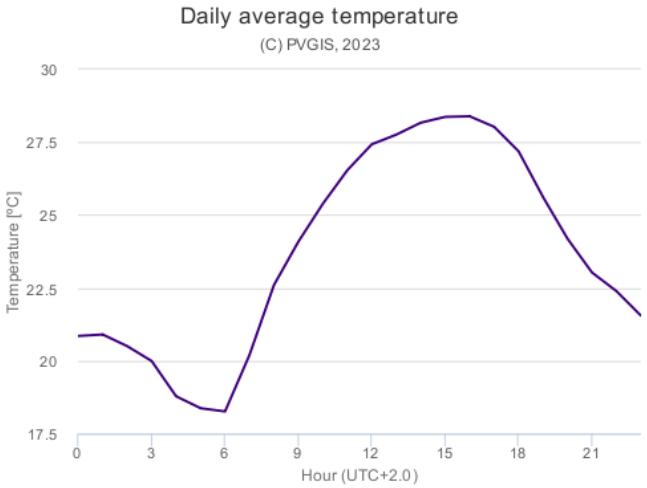
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	92.29
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	87.87
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	118.54
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	195.17
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.14
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.67
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	204.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	182.04
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	153.36
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	90.93
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	70.55
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	32.21



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	45	189	379	560	700	803	828	803	709	593	430	263	102	6	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	8	88	231	376	489	579	592	564	489	398	269	148	39	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	37	101	147	182	209	221	234	237	218	193	159	114	63	6	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	29	205	424	637	814	939	1000	993	919	782	596	379	164	24	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

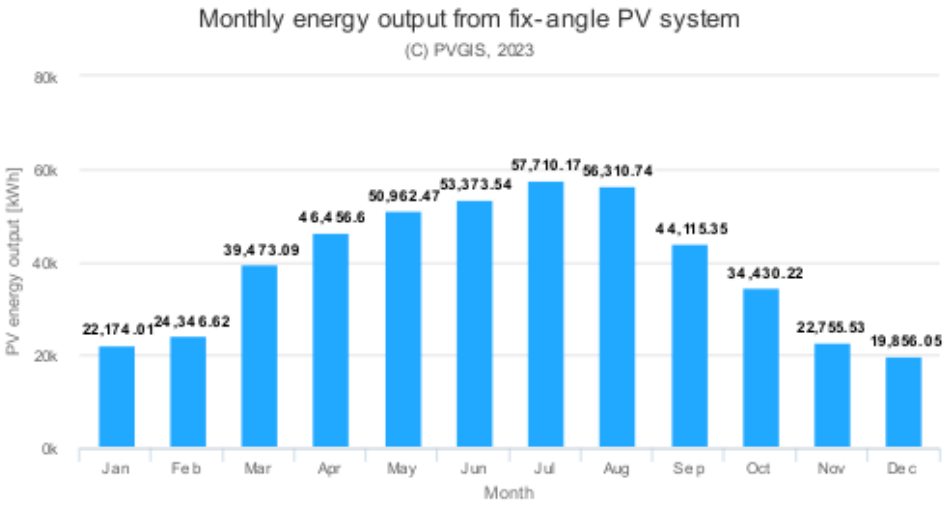
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	20.85	20.9	20.5	19.99	18.78	18.37	18.26	20.2	22.6	24.09	25.39	26.54	27.43	27.76	28.17	28.37	28.39	28.03	27.19	25.62	24.19	23.03	22.39	21.55

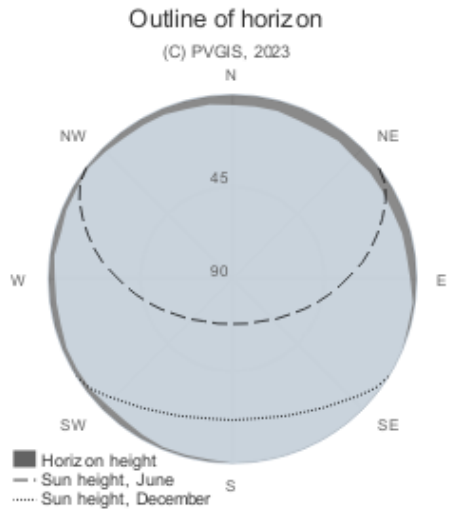
T2m: Daily average temperature [°C].

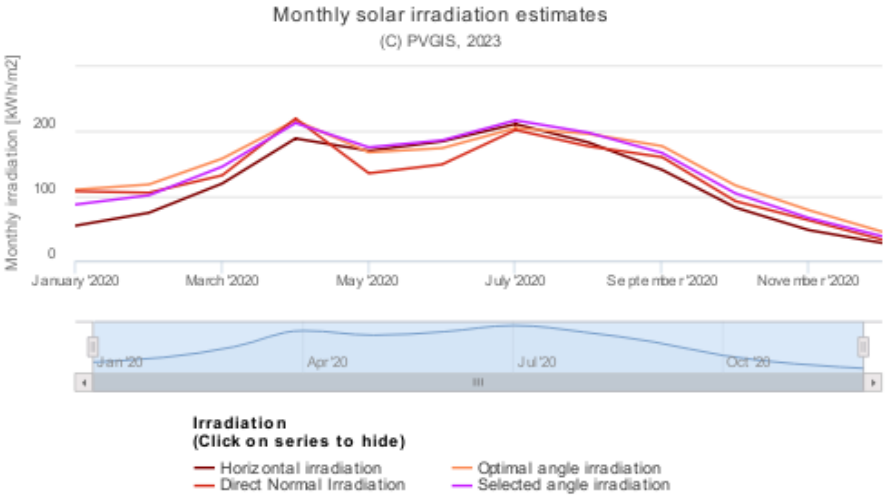
Luna August

Unghiul de inclinare 20º

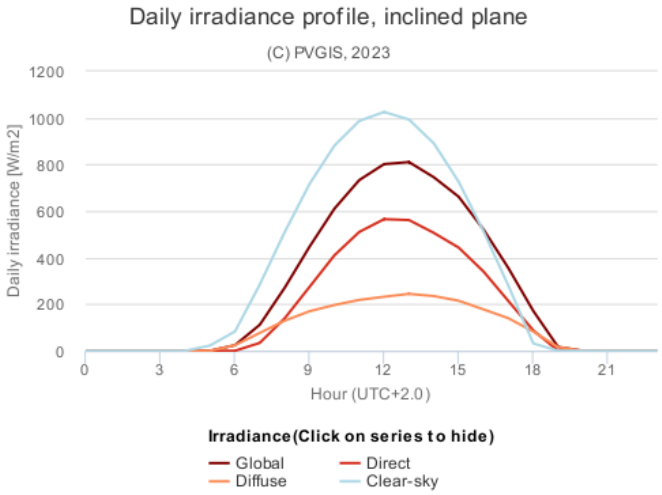
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	20
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	471964.39
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1537.26
Year-to-year variability [kWh]:	20494.23
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.12
Spectral effects [%]:	ian.19
Temperature and low irradiance [%]:	-6.62
Total loss [%]:	-21.28
PV electricity cost [per kWh]:	







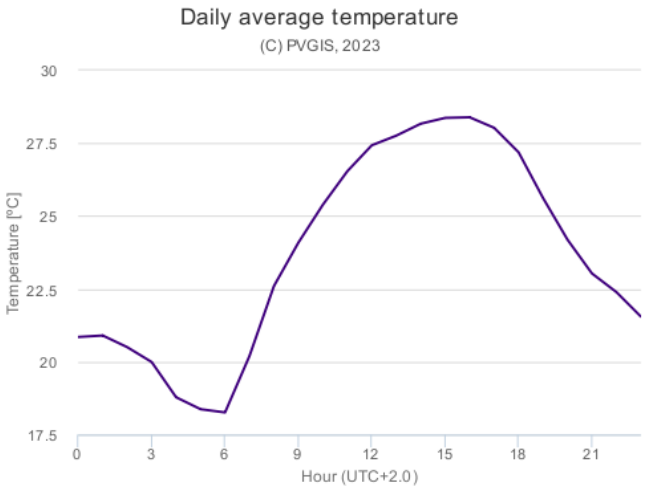
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	101.68
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	93.09
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	122.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	198.84
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.08
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	167.74
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.8
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.85
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	158.08
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	94.97
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	76.2
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	34.14



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	42	186	380	566	712	819	845	818	721	601	432	260	96	6	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	6	85	231	381	498	591	604	575	498	404	270	146	35	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	36	100	147	182	210	223	236	239	219	194	159	113	61	6	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	21	197	423	644	829	959	1023	1016	938	796	602	376	156	23	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

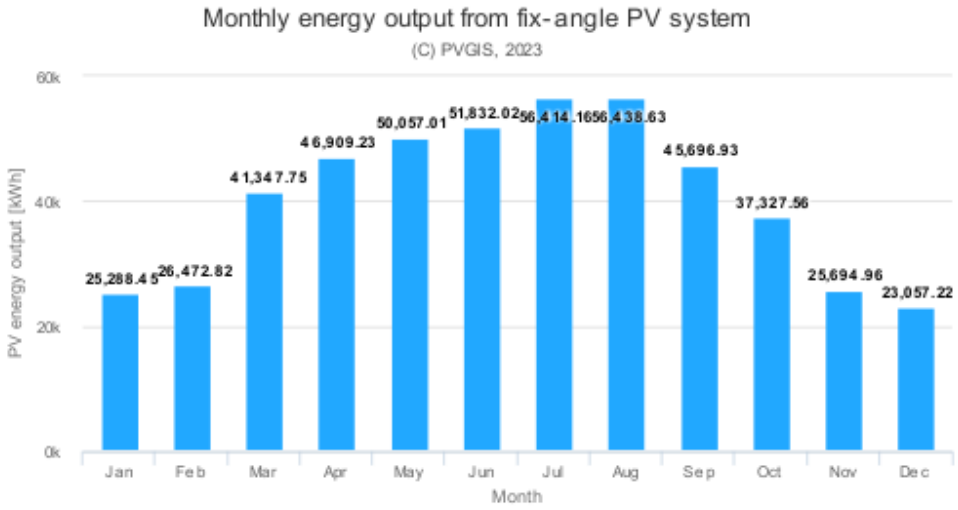
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	20.85	20.9	20.5	19.99	18.78	18.37	18.26	20.2	22.6	24.09	25.39	26.54	27.43	27.76	28.17	28.37	28.39	28.03	27.19	25.62	24.19	23.03	22.39	21.55

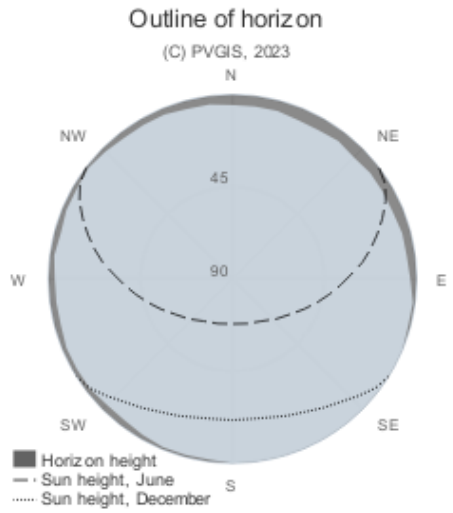
T2m: Daily average temperature [°C].

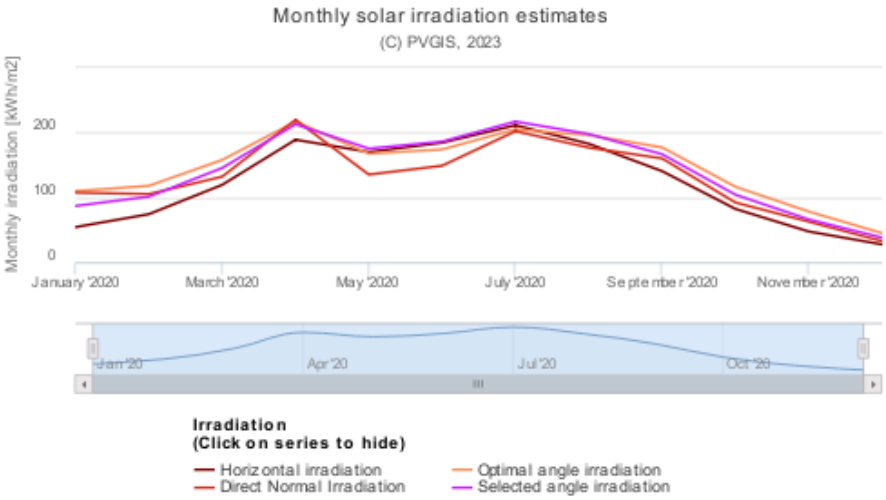
Luna August

Unghiul de inclinare 30º

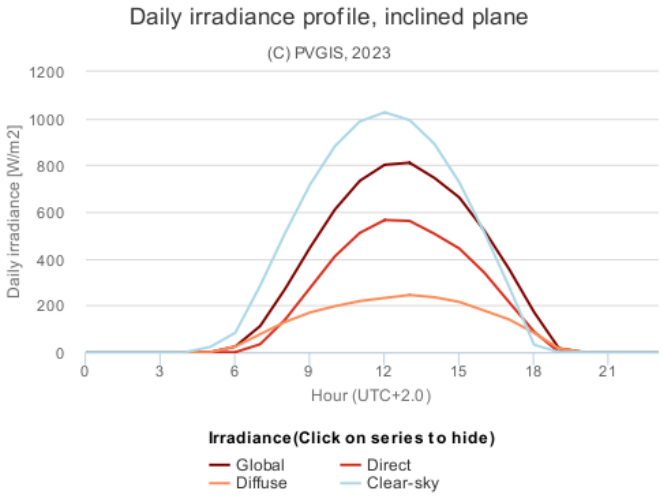
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	30
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	486536.73
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1581.76
Year-to-year variability [kWh]:	22092.42
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.9
Spectral effects [%]:	ian.23
Temperature and low irradiance [%]:	-6.69
Total loss [%]:	-21.13
PV electricity cost [per kWh]:	







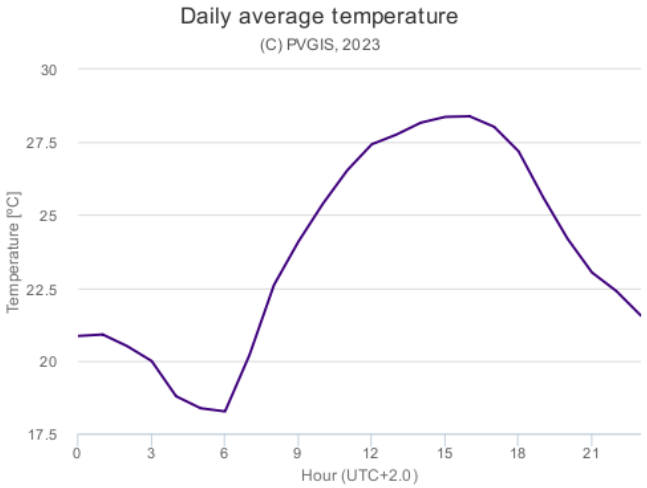
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	118.43
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	101.9
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	128.66
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.7
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.51
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	163.29
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.72
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.42
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	164.75
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	101.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	86.09
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	37.48



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	37	176	375	569	722	836	863	835	733	606	429	250	84	6	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	2	77	226	381	503	601	616	586	504	405	266	137	25	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	34	96	144	181	210	224	237	239	220	193	157	110	57	6	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	29	179	413	646	842	980	1048	1040	957	807	601	364	136	22	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

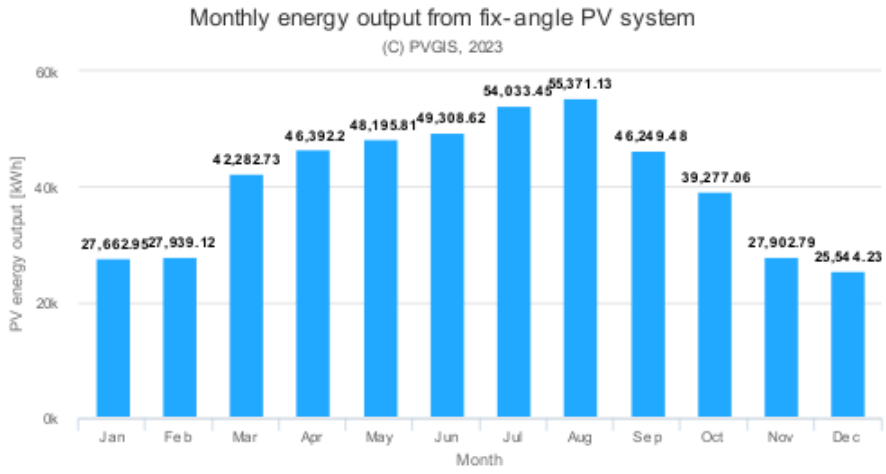
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	20.85	20.9	20.5	19.99	18.78	18.37	18.26	20.2	22.6	24.09	25.39	26.54	27.43	27.76	28.17	28.37	28.39	28.03	27.19	25.62	24.19	23.03	22.39	21.55

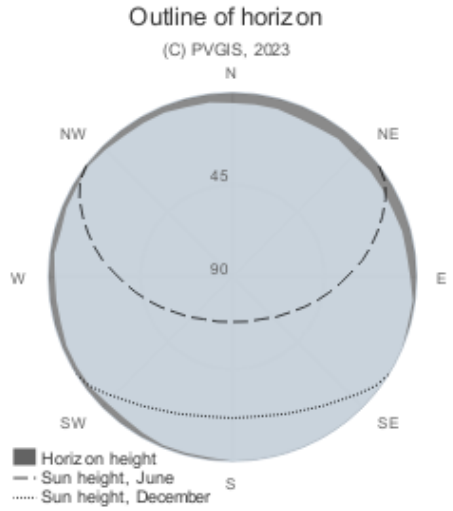
T2m: Daily average temperature [°C].

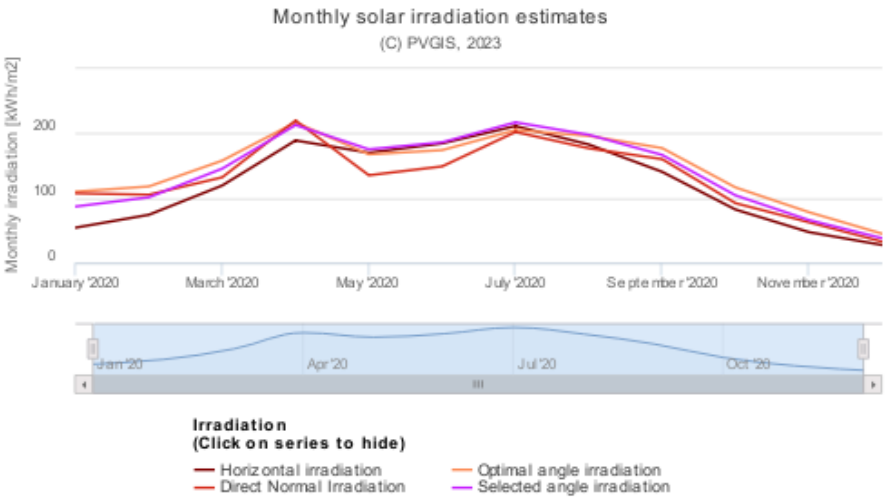
Luna August

Unghiul de inclinare 40º

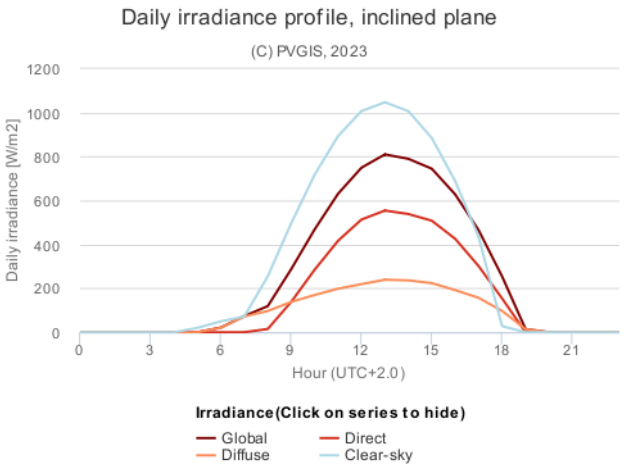
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	40
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	490159.56
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.89
Year-to-year variability [kWh]:	23151.58
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.77
Spectral effects [%]:	ian.26
Temperature and low irradiance [%]:	-6.7
Total loss [%]:	-21
PV electricity cost [per kWh]:	







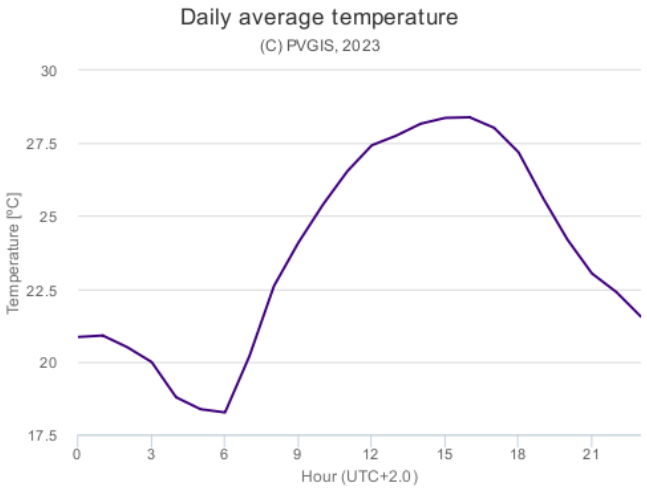
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	132.04
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	108.3
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.82
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.75
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	155.69
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	155.52
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	191.4
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	180.93
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.52
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	105.79
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	93.84
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.02



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	33	163	361	559	715	832	860	831	727	596	416	234	70	5	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	67	213	370	494	593	609	578	496	395	254	123	15	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	32	91	139	177	206	221	234	236	216	189	152	105	53	5	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	27	156	392	630	832	974	1044	1036	951	795	585	343	114	20	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

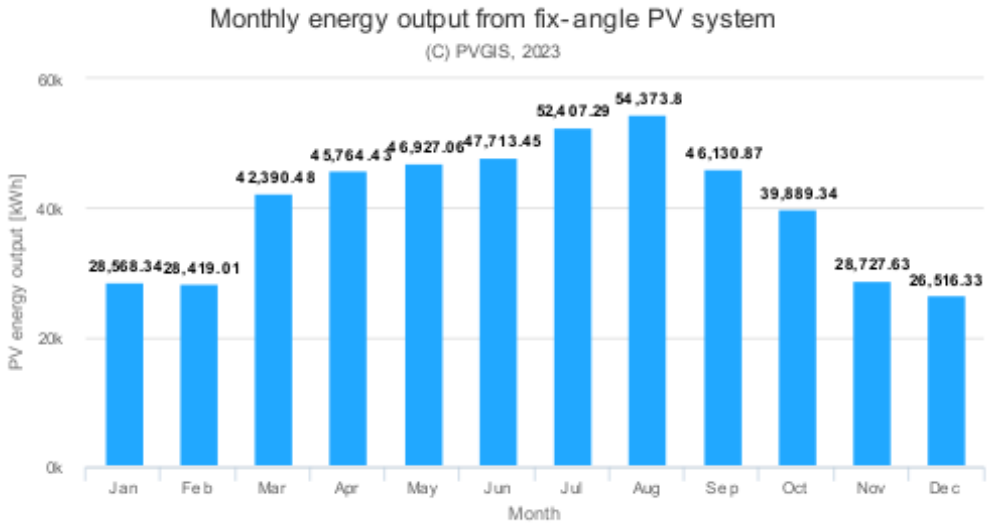
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	20.85	20.9	20.5	19.99	18.78	18.37	18.26	20.2	22.6	24.09	25.39	26.54	27.43	27.76	28.17	28.37	28.39	28.03	27.19	25.62	24.19	23.03	22.39	21.55

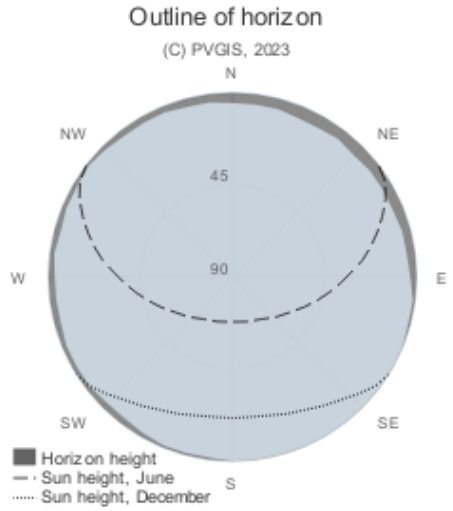
T2m: Daily average temperature [°C].

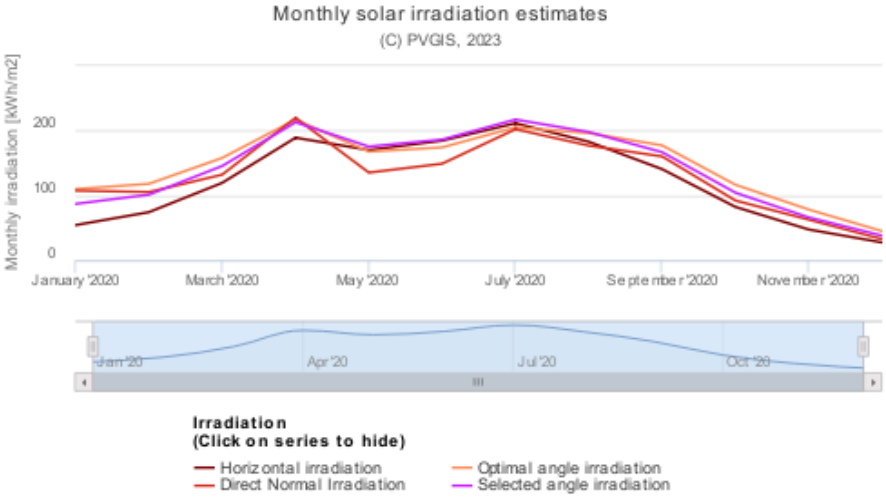
Luna August

Unghiul de inclinare 45º

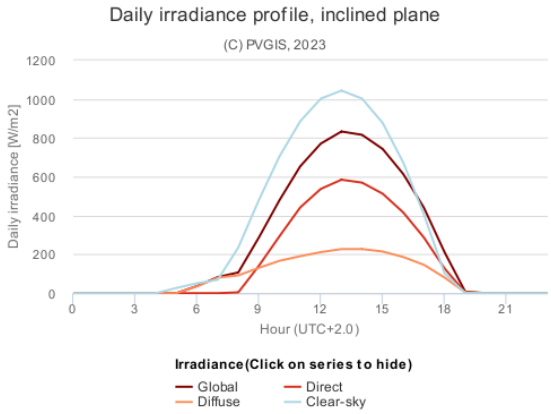
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	45
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	487828.03
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1582.13
Year-to-year variability [kWh]:	23467.20
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.28
Temperature and low irradiance [%]:	-6.67
Total loss [%]:	-20.94
PV electricity cost [per kWh]:	







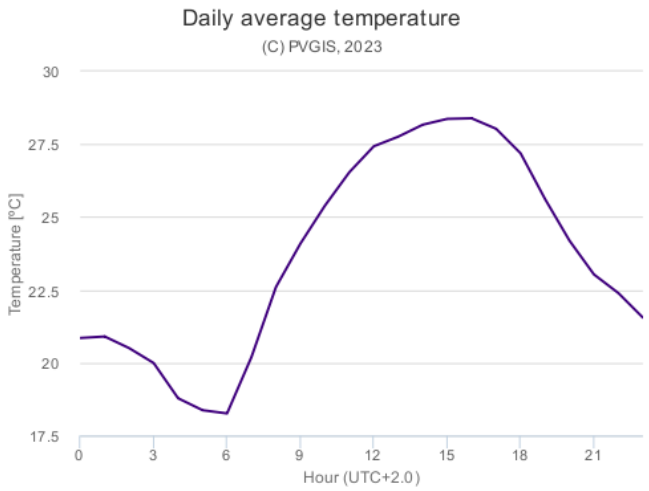
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	137.52
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	110.51
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	132.26
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	199.49
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	151.65
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	150.58
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	185.7
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	177.63
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.38
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.02
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	96.83
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.97



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	31	155	351	549	705	822	850	821	717	586	406	225	63	5	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	62	205	360	484	583	598	568	486	385	245	115	9	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	30	88	136	174	203	218	230	232	212	185	149	101	50	5	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	25	143	378	616	818	961	1031	1023	937	782	570	329	101	19	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

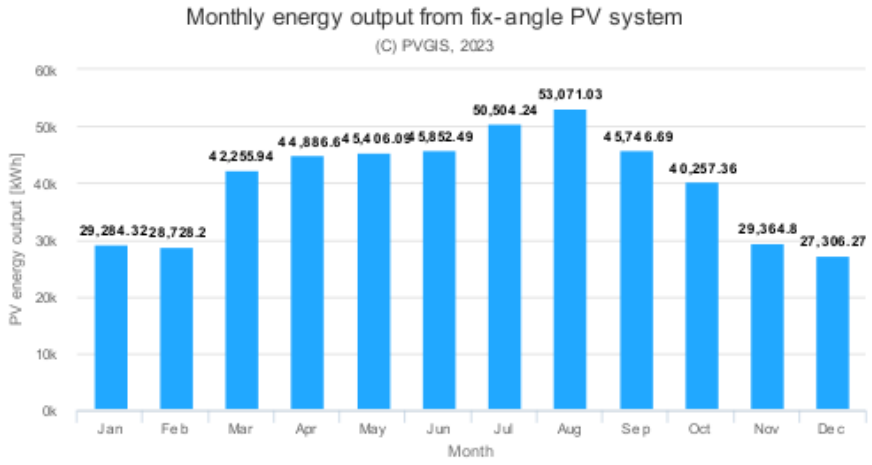
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	20.85	20.9	20.5	19.99	18.78	18.37	18.26	20.2	22.6	24.09	25.39	26.54	27.43	27.76	28.17	28.37	28.39	28.03	27.19	25.62	24.19	23.03	22.39	21.55

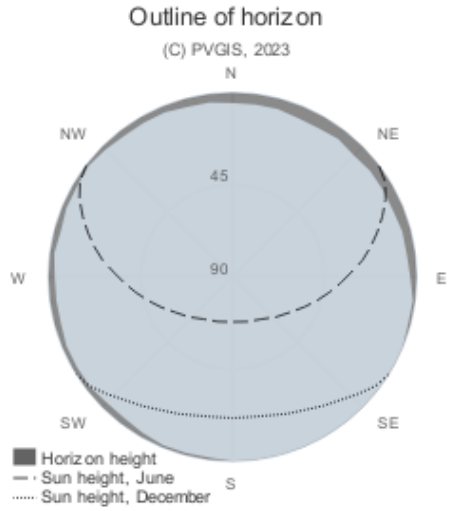
T2m: Daily average temperature [°C].

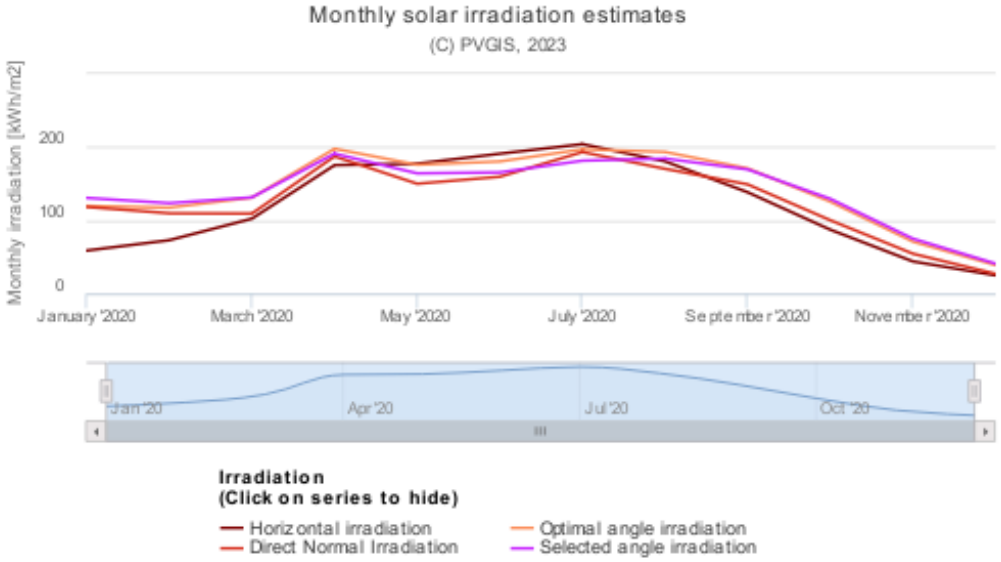
Luna August

Unghiul de inclinare 50º

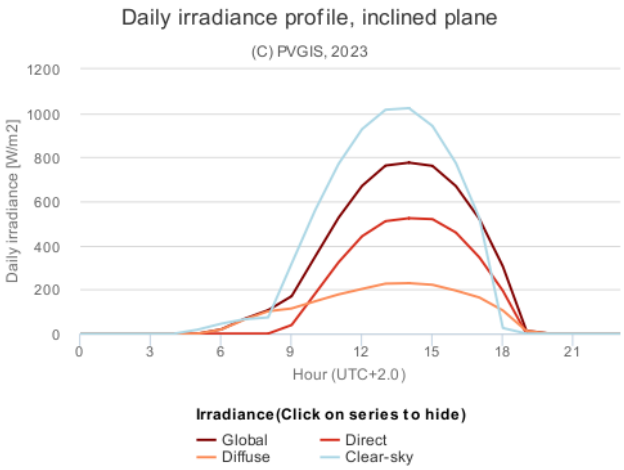
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	50
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	482664.05
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1564.26
Year-to-year variability [kWh]:	23630.77
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.29
Temperature and low irradiance [%]:	-6.61
Total loss [%]:	-20.88
PV electricity cost [per kWh]:	







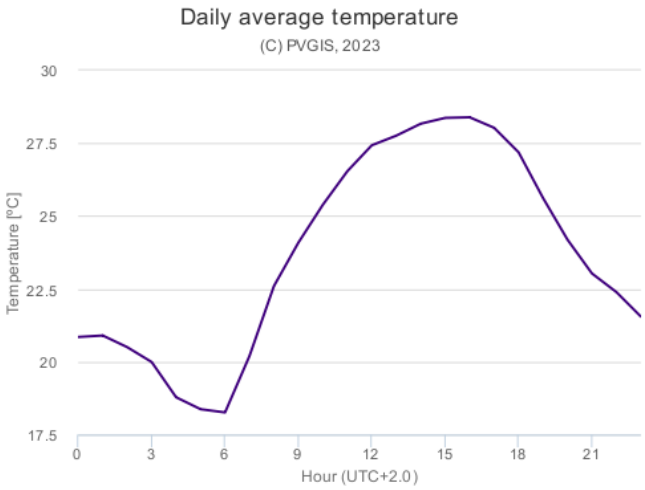
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	142.06
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	112.05
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.93
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	196.02
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	146.93
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	144.85
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	178.96
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	173.31
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.21
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.63
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	99.19
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	41.68



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	30	147	339	535	691	807	835	807	703	572	393	214	55	5	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	55	195	347	470	567	583	553	472	372	234	107	4	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	28	85	132	169	198	214	225	228	208	181	145	98	47	5	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	24	129	362	598	799	941	1011	1003	918	763	552	313	89	18	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

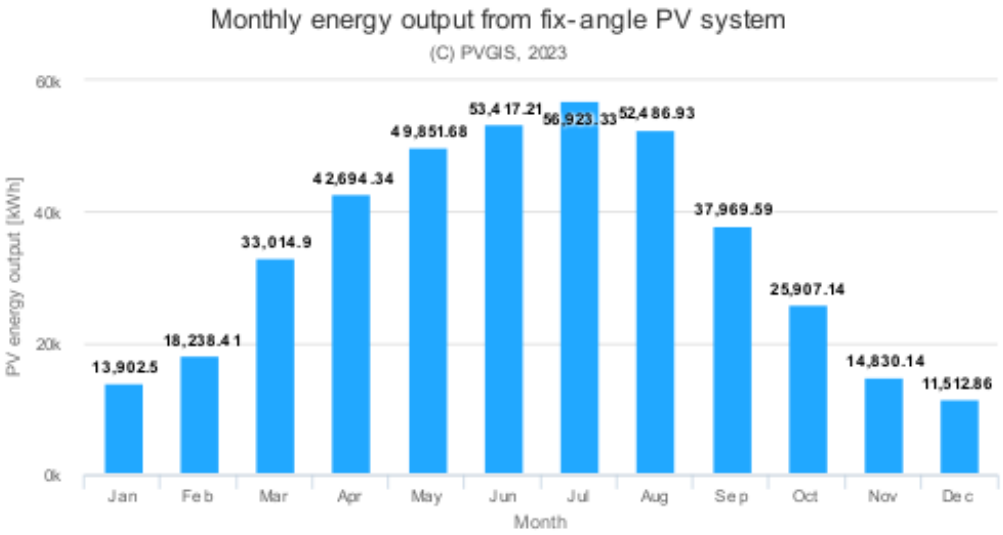
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	20.85	20.9	20.5	19.99	18.78	18.37	18.26	20.2	22.6	24.09	25.39	26.54	27.43	27.76	28.17	28.37	28.39	28.03	27.19	25.62	24.19	23.03	22.39	21.55

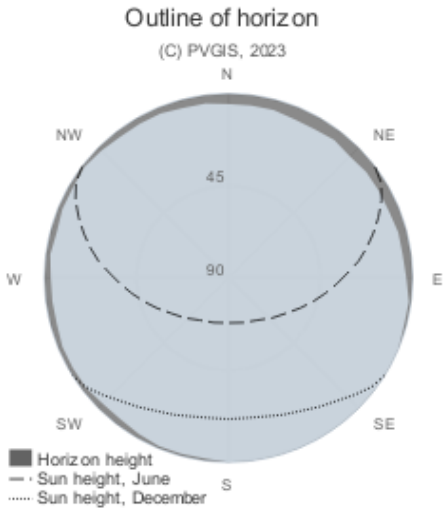
T2m: Daily average temperature [°C].

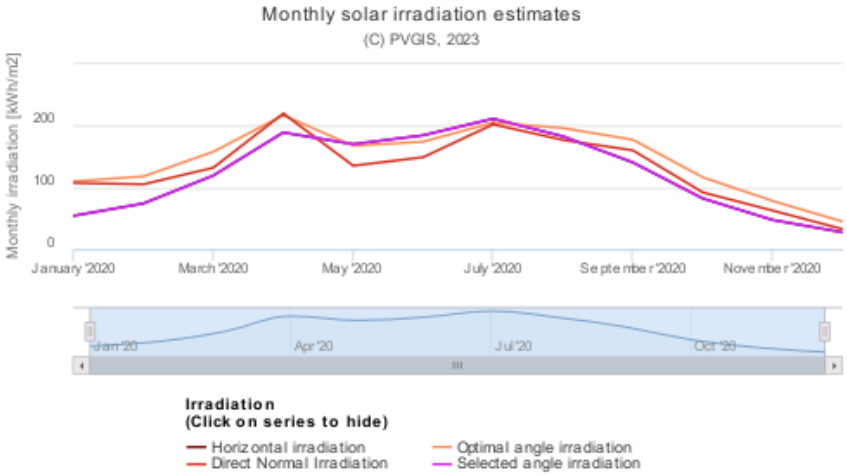
4.3.10. Luna Septembrie

Unghiul de inclinare 0º

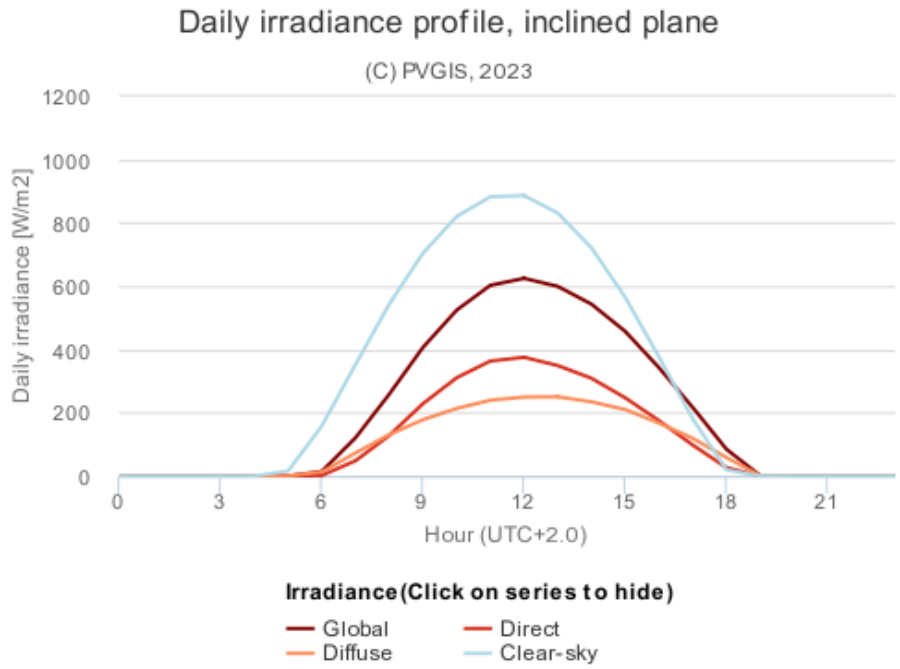
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	0
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	410749.04
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1352.02
Year-to-year variability [kWh]:	15834.84
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-4.09
Spectral effects [%]:	01.sept
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-22.1
PV electricity cost [per kWh]:	







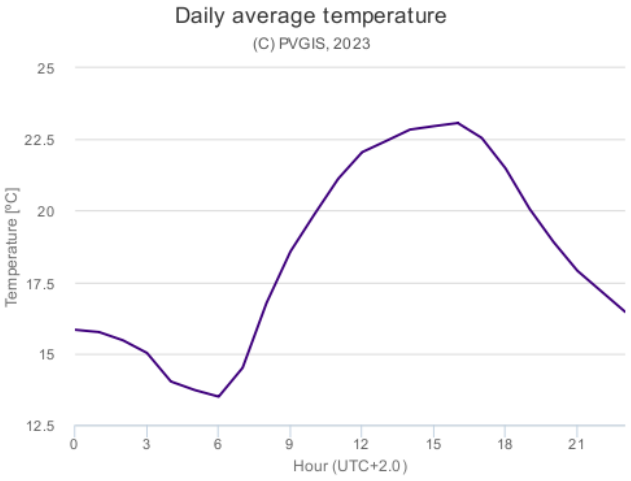
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	61
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	69.5
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	102.79
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	177.73
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.7
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	166.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	170.92
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	134.27
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	76.16
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	51.35
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	25.53



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	8	118	261	396	516	587	597	563	488	395	265	134	18	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	1	48	139	237	327	383	382	359	301	231	143	59	5	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	7	69	122	159	189	203	215	204	188	164	122	74	13	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	134	322	504	652	753	796	780	706	579	410	220	44	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

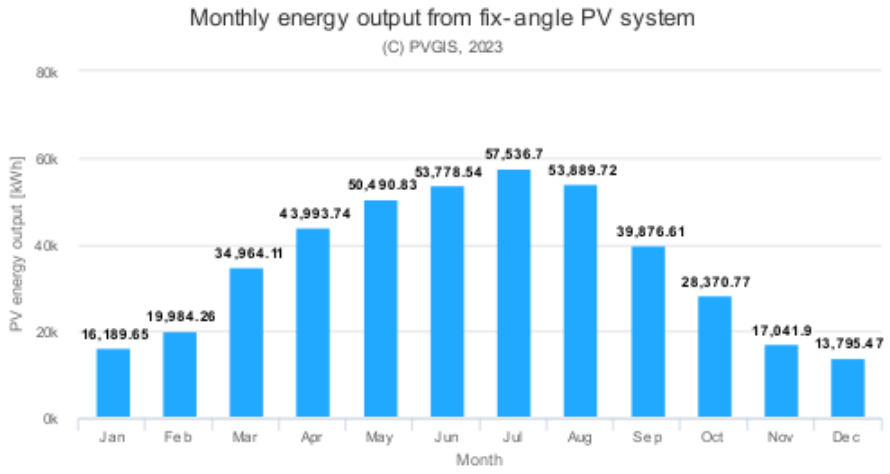
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	15.83	15.75	15.46	15.02	14.62	13.72	13.49	14.5	16.77	18.57	19.87	21.12	22.05	22.44	22.84	22.96	23.07	22.55	21.48	20.07	18.91	17.9	17.18	16.46

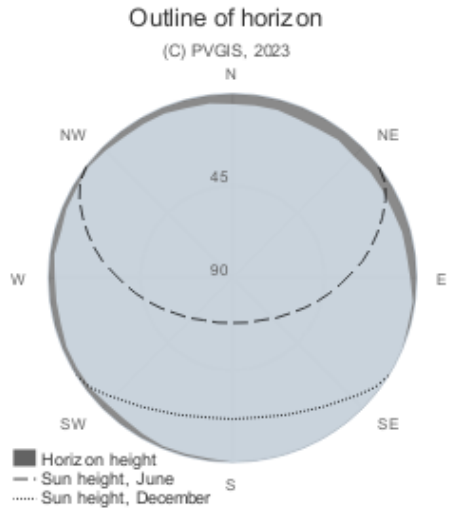
T2m: Daily average temperature [°C].

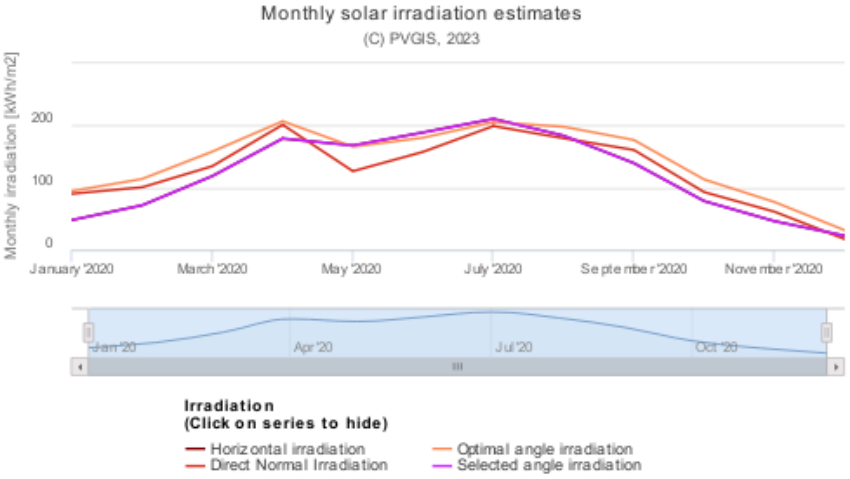
Luna Septembrie

Unghiul de inclinare 5º

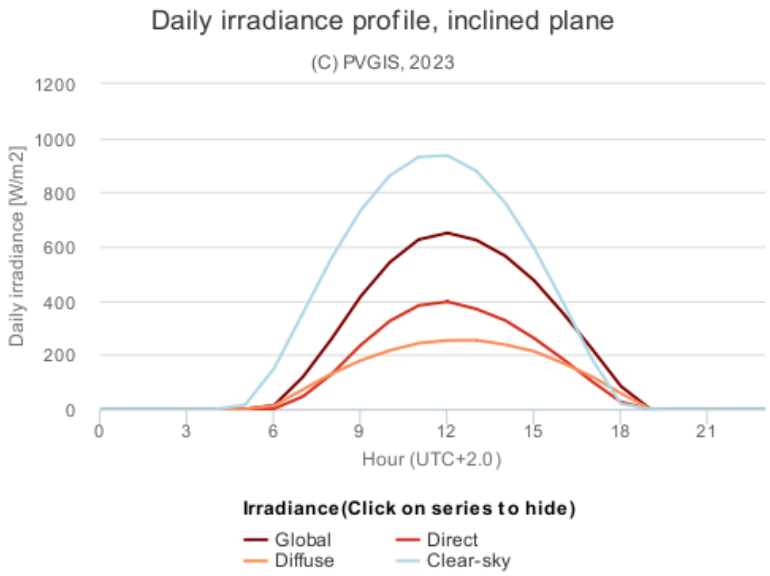
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	5
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	429912.28
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1409.25
Year-to-year variability [kWh]:	17160.86
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.75
Spectral effects [%]:	01.dec
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.78
PV electricity cost [per kWh]:	







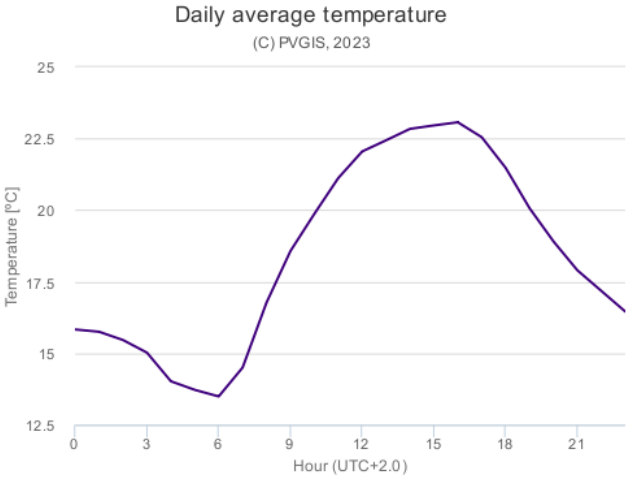
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	71.87
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	76.03
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	108.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	184.56
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.92
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.27
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	201.88
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	175.53
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	141.4
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	81.48
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	58.07
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	27.88



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	8	121	272	416	544	620	630	595	514	415	276	137	17	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	1	51	148	253	351	412	410	385	322	247	152	62	5	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	7	70	124	162	194	209	220	209	192	167	124	75	13	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	139	341	538	698	807	855	837	757	619	437	232	45	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

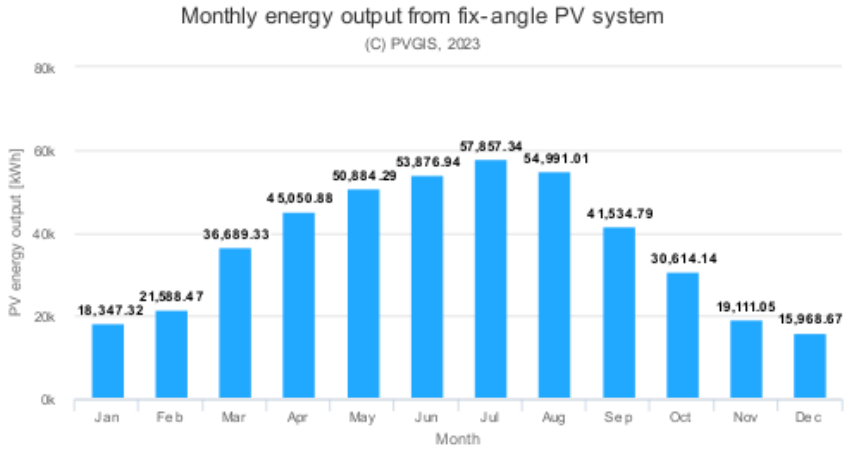
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	15.83	15.75	15.46	15.02	14.02	13.72	13.49	14.5	16.77	18.57	19.87	21.12	22.05	22.44	22.84	22.96	23.07	22.55	21.48	20.07	18.91	17.9	17.18	16.46

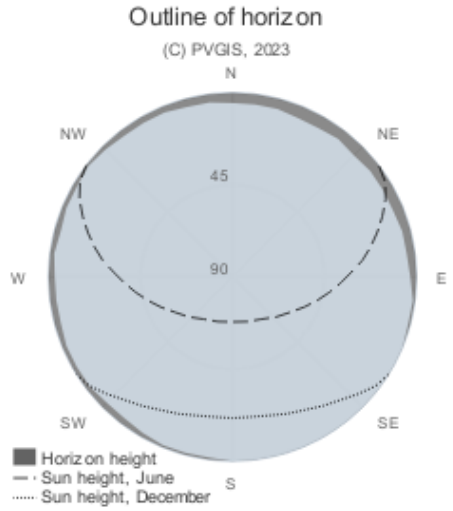
T2m: Daily average temperature [°C].

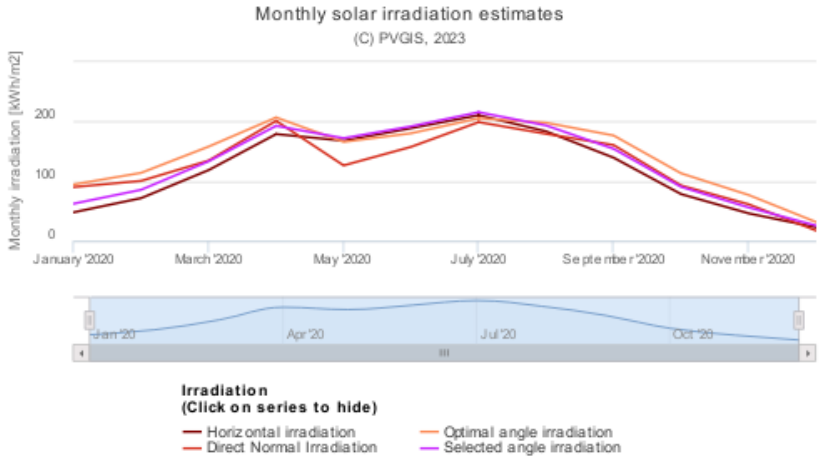
Luna Septembrie

Unghiul de inclinare 10º

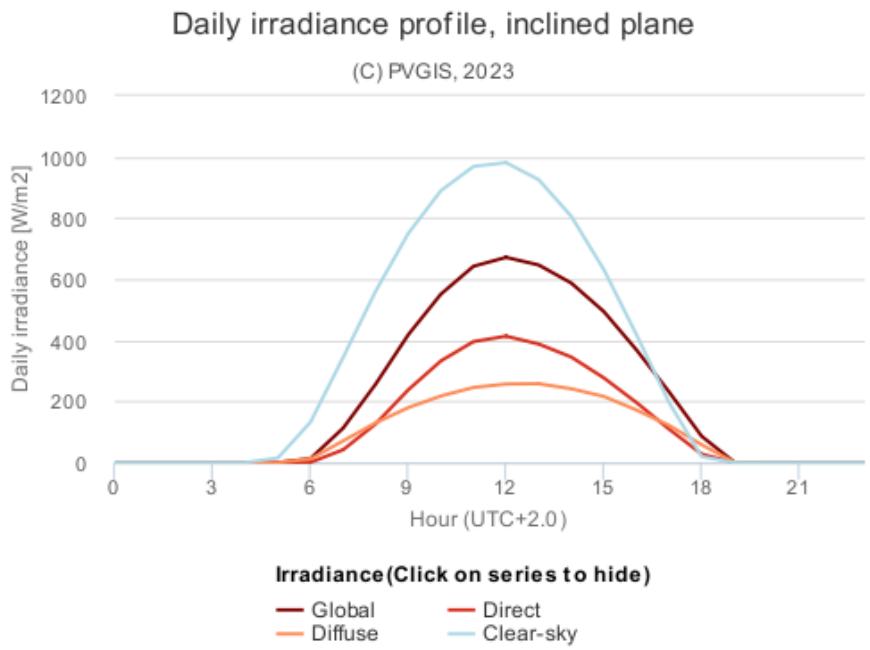
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	10
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	446514.24
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1459.42
Year-to-year variability [kWh]:	18386.87
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.49
Spectral effects [%]:	ian.15
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.55
PV electricity cost [per kWh]:	







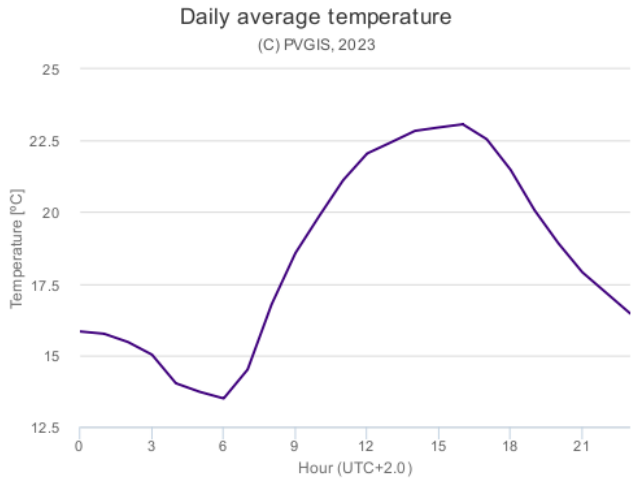
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	82.33
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	82.17
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	113.86
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	190.4
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.39
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.55
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	179.24
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	147.78
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	86.42
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	64.49
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	30.11



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	8	123	282	433	570	650	661	623	537	432	286	140	17	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	1	53	156	267	371	436	435	408	341	261	160	64	4	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	7	70	126	165	198	213	225	214	196	170	126	75	12	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	144	359	568	740	856	907	889	802	655	460	242	45	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

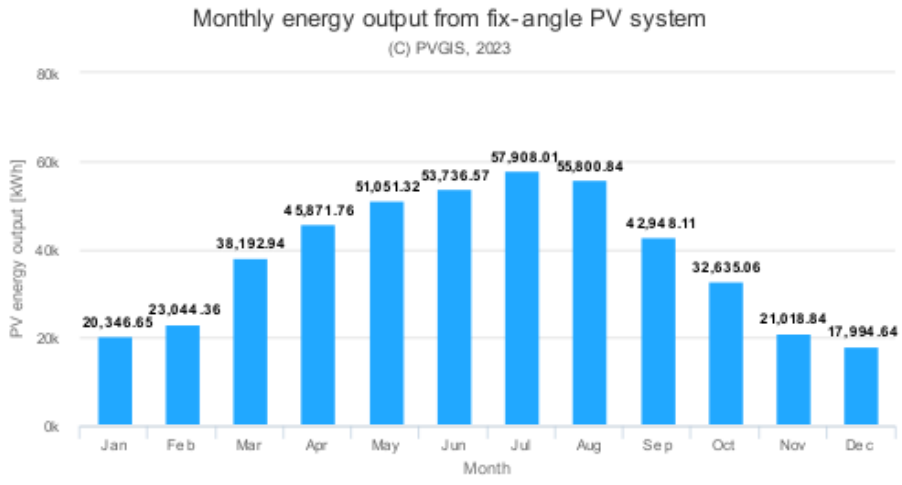
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	15.83	15.75	15.46	15.02	14.02	13.72	13.49	14.5	16.77	18.57	19.87	21.12	22.05	22.44	22.84	22.96	23.07	22.55	21.48	20.07	18.91	17.9	17.18	16.46

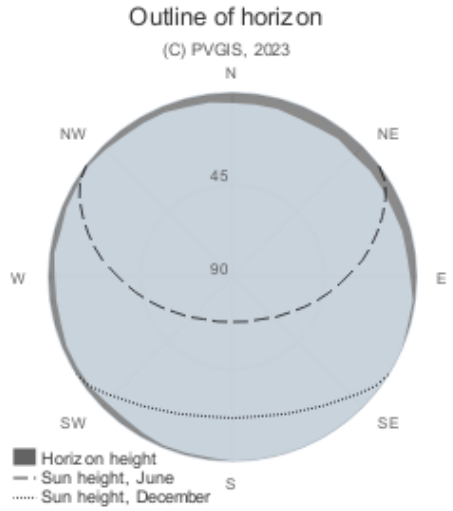
T2m: Daily average temperature [°C].

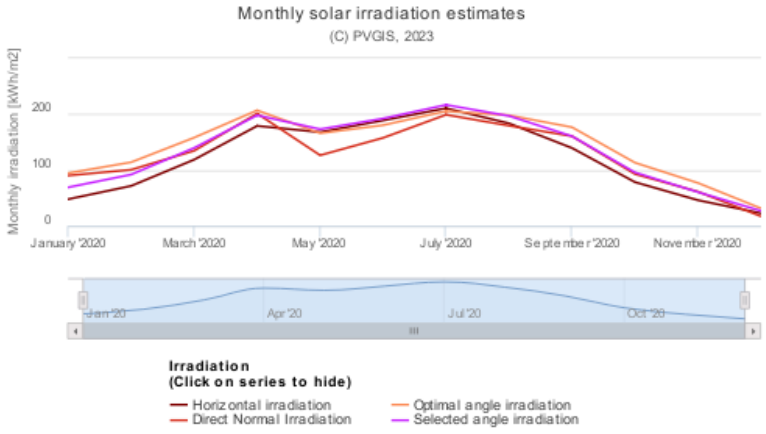
Luna Septembrie

Unghiul de inclinare 15º

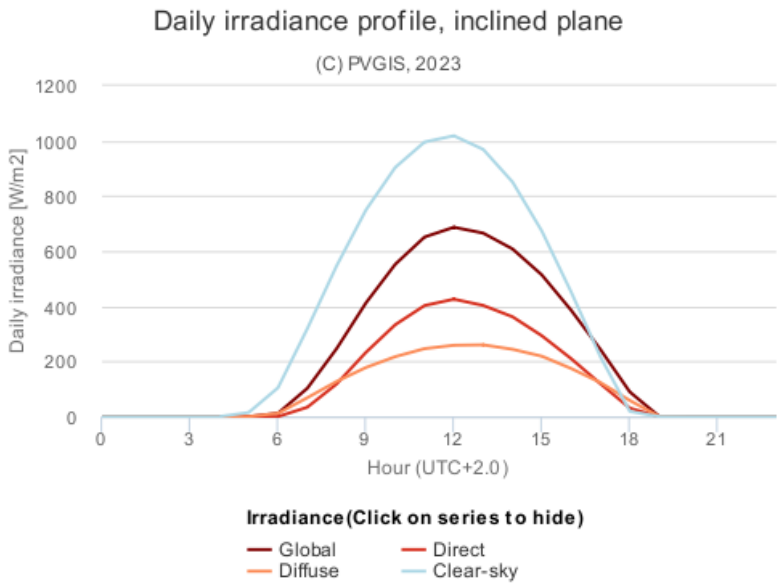
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	15
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	460549.1
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1502.2
Year-to-year variability [kWh]:	19499.49
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.28
Spectral effects [%]:	ian.17
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-21.39
PV electricity cost [per kWh]:	







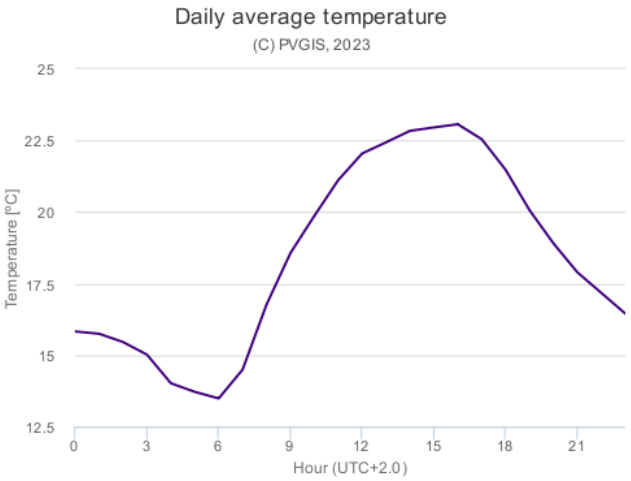
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	92.29
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	87.87
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	118.54
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	195.17
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.14
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.67
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	204.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	182.04
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	153.36
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	90.93
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	70.55
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	32.21



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	7	125	290	449	592	677	687	648	558	447	295	142	16	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	1	54	162	280	389	458	456	428	357	273	167	66	4	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	7	70	127	167	201	217	229	217	199	173	127	76	12	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	148	374	595	777	900	953	934	843	687	481	251	45	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

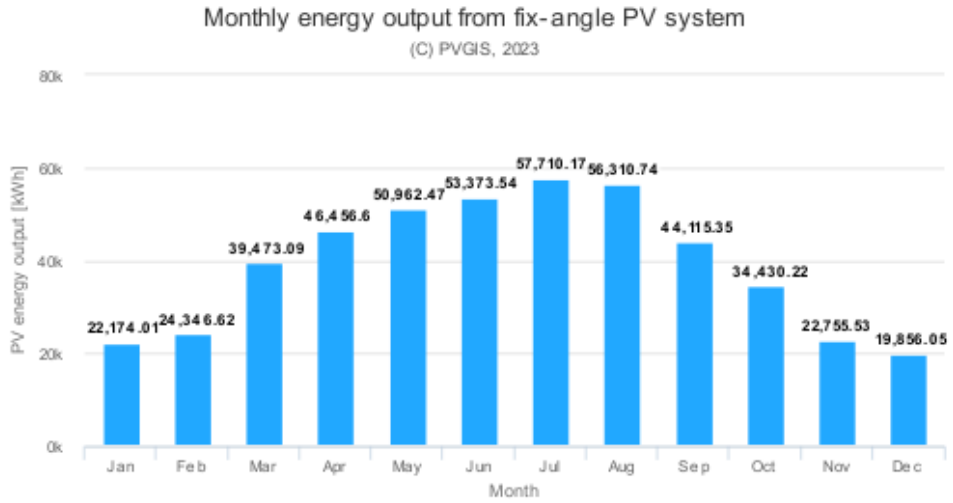
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	15.83	15.75	15.46	15.02	14.02	13.72	13.49	14.5	16.77	18.57	19.87	21.12	22.05	22.44	22.84	22.96	23.07	22.55	21.48	20.07	18.91	17.9	17.18	16.46

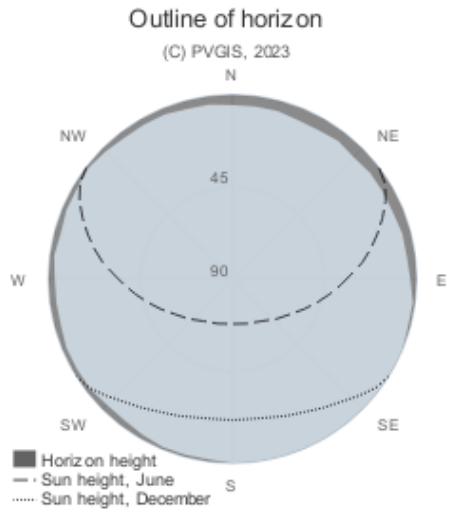
T2m: Daily average temperature [°C].

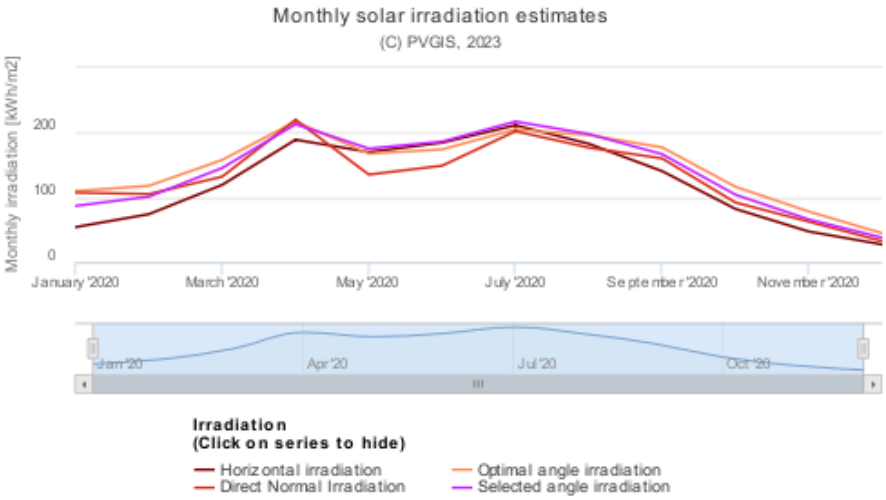
Luna Septembrie

Unghiul de inclinare 20º

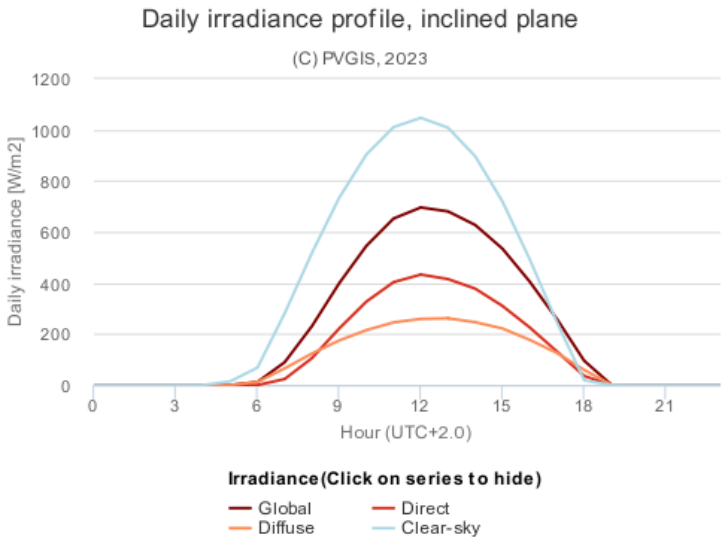
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	20
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	471964.39
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1537.26
Year-to-year variability [kWh]:	20494.23
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.12
Spectral effects [%]:	ian.19
Temperature and low irradiance [%]:	-6.62
Total loss [%]:	-21.28
PV electricity cost [per kWh]:	







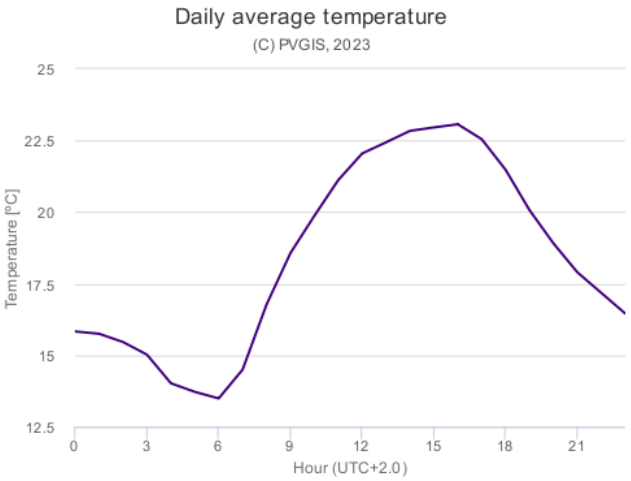
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	101.68
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	93.09
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	122.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	198.84
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.08
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	167.74
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.8
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.85
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	158.08
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	94.97
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	76.2
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	34.14



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	7	126	297	461	611	699	709	669	575	460	302	144	15	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	1	55	168	290	405	476	474	445	371	283	172	68	3	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	6	70	127	169	203	220	232	220	201	174	128	75	12	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	151	387	618	808	937	993	973	877	714	499	259	44	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

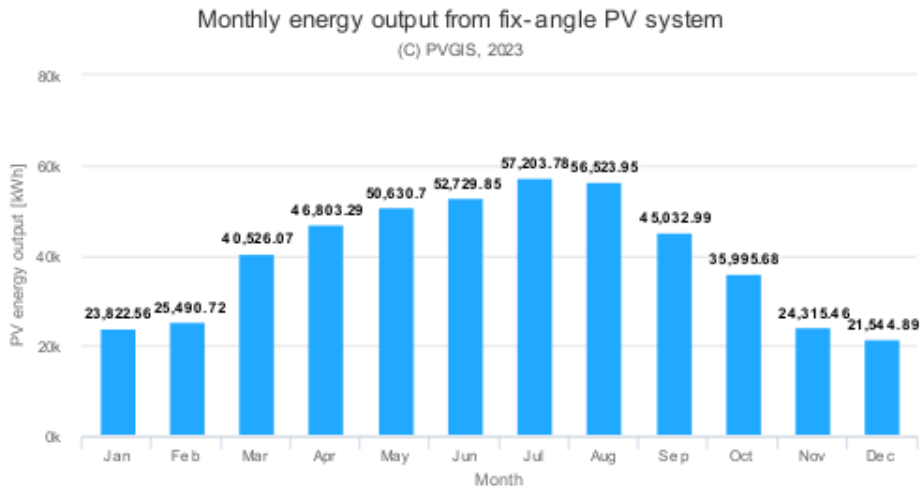
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	15.83	15.75	15.46	15.02	14.02	13.72	13.49	14.5	16.77	18.57	19.87	21.12	22.05	22.44	22.84	22.96	23.07	22.55	21.48	20.07	18.91	17.9	17.18	16.46

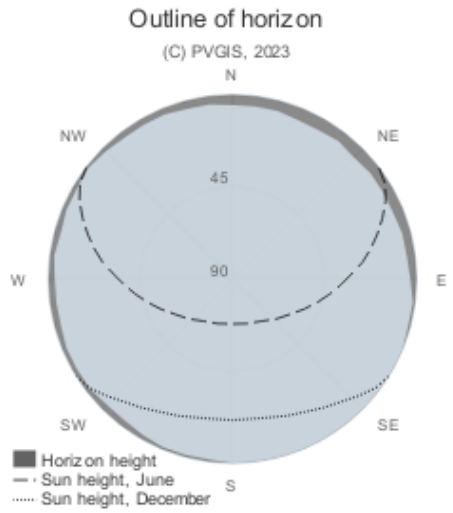
T2m: Daily average temperature [°C].

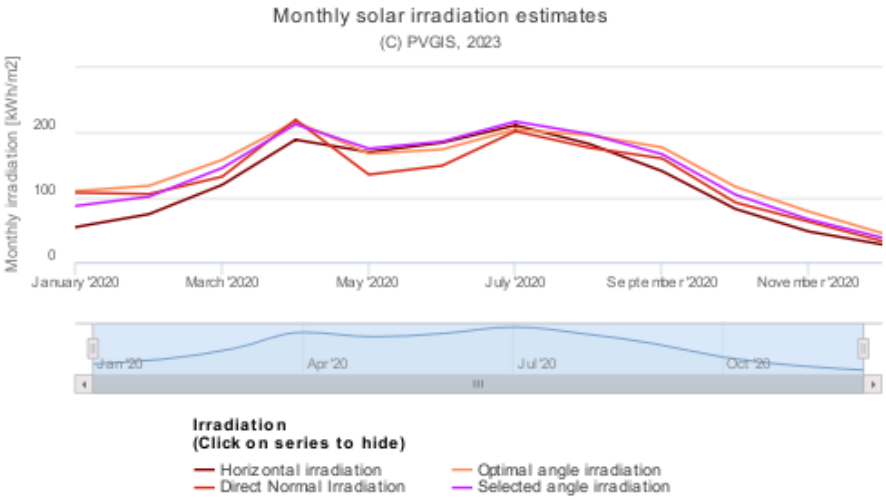
Luna Septembrie

Unghiul de inclinare 25º

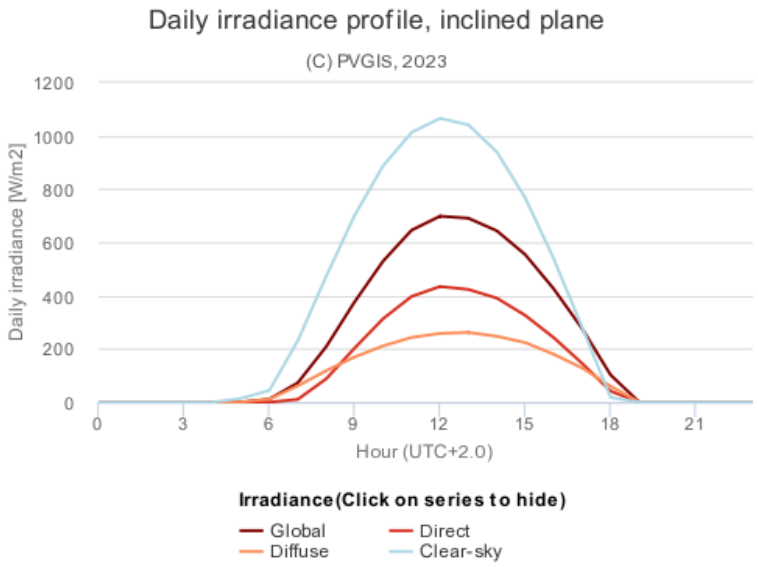
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	25
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	480619.94
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1563.86
Year-to-year variability [kWh]:	21360.68
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3
Spectral effects [%]:	ian.21
Temperature and low irradiance [%]:	-6.66
Total loss [%]:	-21.2
PV electricity cost [per kWh]:	







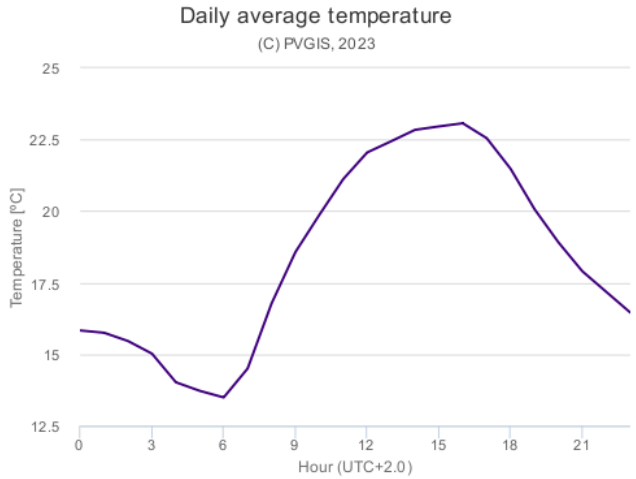
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	110.42
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	97.78
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	125.97
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.36
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.2
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	165.94
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	202.32
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.65
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	161.89
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	98.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	81.39
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	35.9



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	7	127	302	472	626	718	728	686	589	470	307	145	15	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	1	56	172	298	417	491	489	459	382	291	177	68	3	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	6	70	127	170	205	221	233	222	202	175	128	75	12	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	153	397	637	834	968	1026	1005	906	736	513	264	44	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

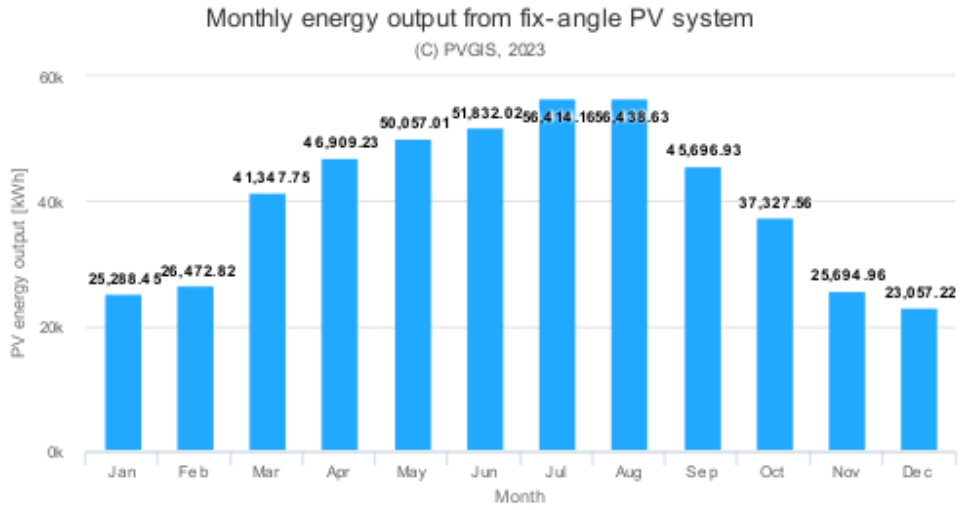
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	15.83	15.75	15.46	15.02	14.02	13.72	13.49	14.5	16.77	18.57	19.87	21.12	22.05	22.44	22.84	22.96	23.07	22.55	21.48	20.07	18.91	17.9	17.18	16.46

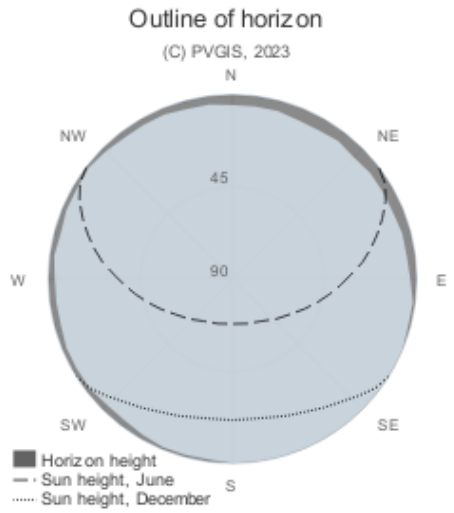
T2m: Daily average temperature [°C].

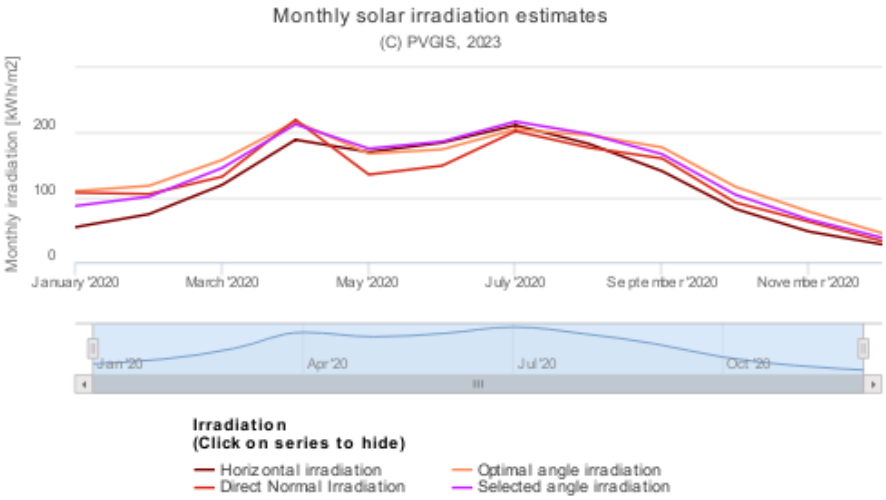
Luna Septembrie

Unghiul de inclinare 30º

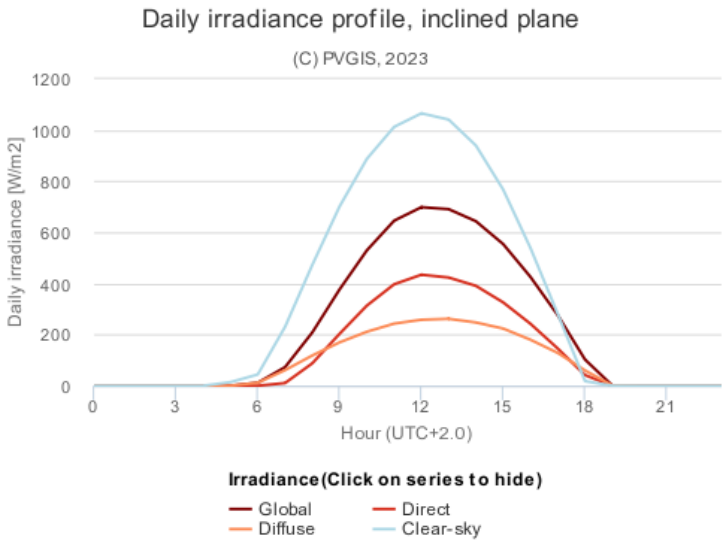
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	30
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	486536.73
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1581.76
Year-to-year variability [kWh]:	22092.42
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.9
Spectral effects [%]:	ian.23
Temperature and low irradiance [%]:	-6.69
Total loss [%]:	-21.13
PV electricity cost [per kWh]:	







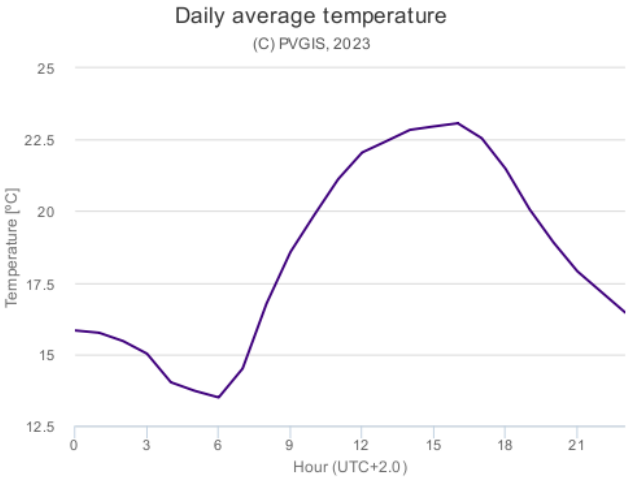
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	118.43
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	101.9
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	128.66
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.7
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.51
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	163.29
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.72
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.42
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	164.75
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	101.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	86.09
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	37.48



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	7	127	305	479	637	732	742	699	599	477	311	145	14	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	57	175	304	425	501	500	469	390	297	179	69	2	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	6	69	127	170	205	222	234	223	203	175	128	74	11	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	154	405	651	854	992	1052	1030	928	754	524	268	43	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

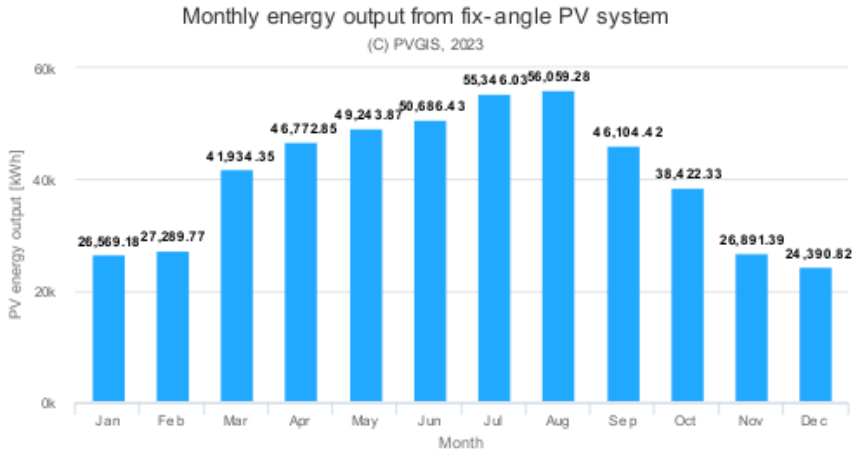
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	15.83	15.75	15.46	15.02	14.02	13.72	13.49	14.5	16.77	18.57	19.87	21.12	22.05	22.44	22.84	22.96	23.07	22.55	21.48	20.07	18.91	17.9	17.18	16.46

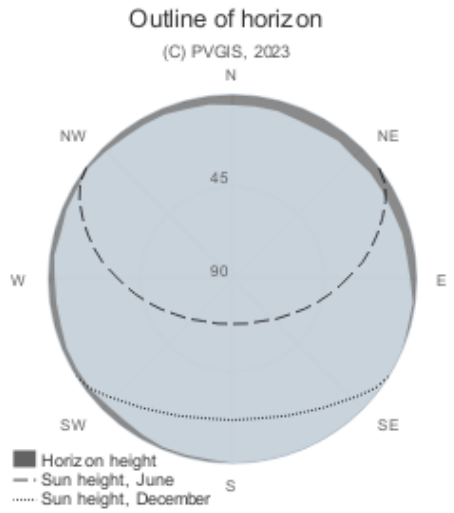
T2m: Daily average temperature [°C].

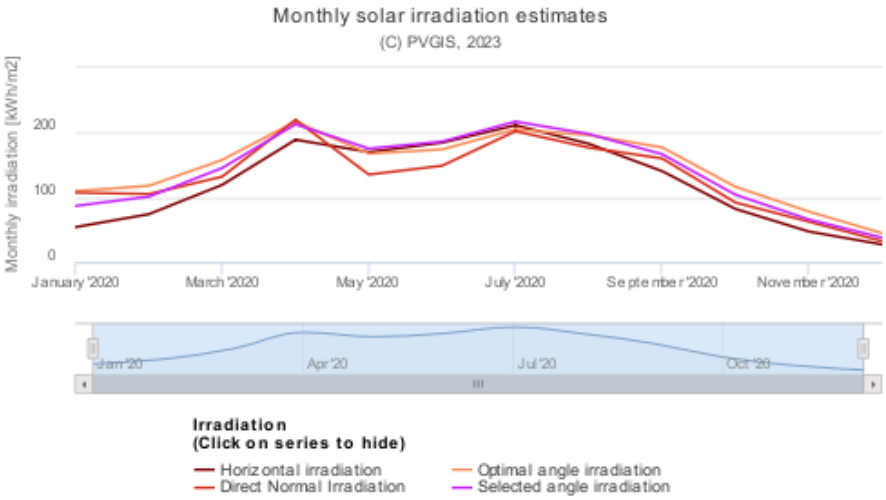
Luna Septembrie

Unghiul de inclinare 35º

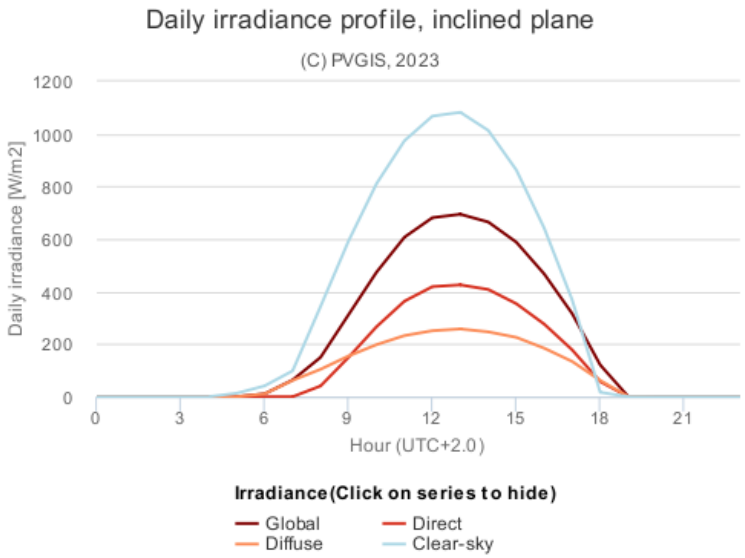
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	35
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	489710.75
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.75
Year-to-year variability [kWh]:	22689.05
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.82
Spectral effects [%]:	ian.24
Temperature and low irradiance [%]:	-6.71
Total loss [%]:	-21.06
PV electricity cost [per kWh]:	







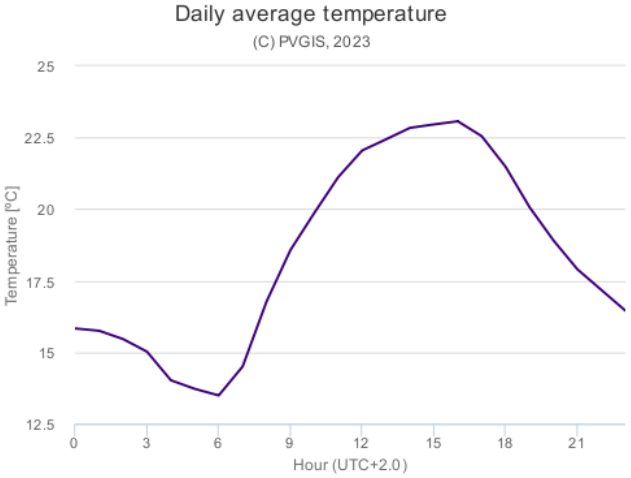
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	125.66
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	105.42
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	130.61
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.82
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.01
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	159.79
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	196.01
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.18
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.64
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	103.94
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	90.25
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	38.86



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	6	127	307	484	645	741	751	708	606	482	313	144	13	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	56	176	308	431	508	507	475	395	300	181	68	2	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	6	68	126	169	205	222	234	222	202	175	127	73	11	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	154	410	661	869	1009	1070	1048	944	766	531	271	42	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

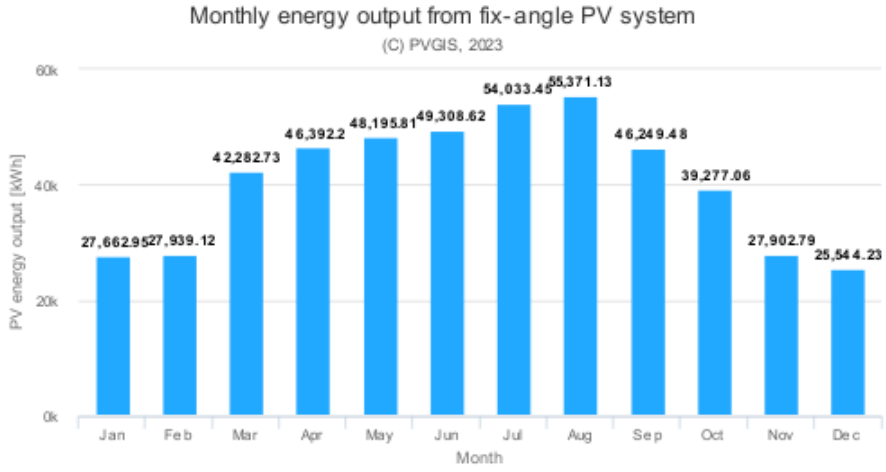
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	15.83	15.75	15.46	15.02	14.02	13.72	13.49	14.5	16.77	18.57	19.87	21.12	22.05	22.44	22.84	22.96	23.07	22.55	21.48	20.07	18.91	17.9	17.18	16.46

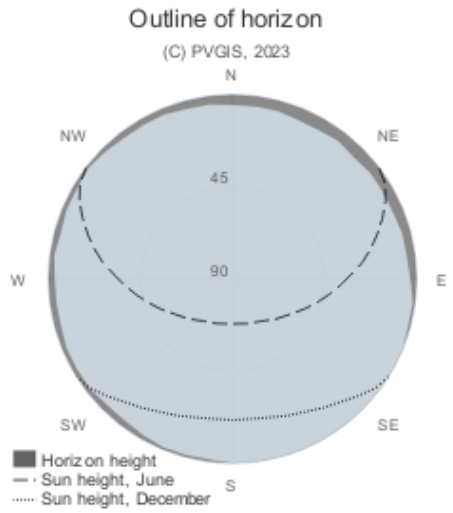
T2m: Daily average temperature [°C].

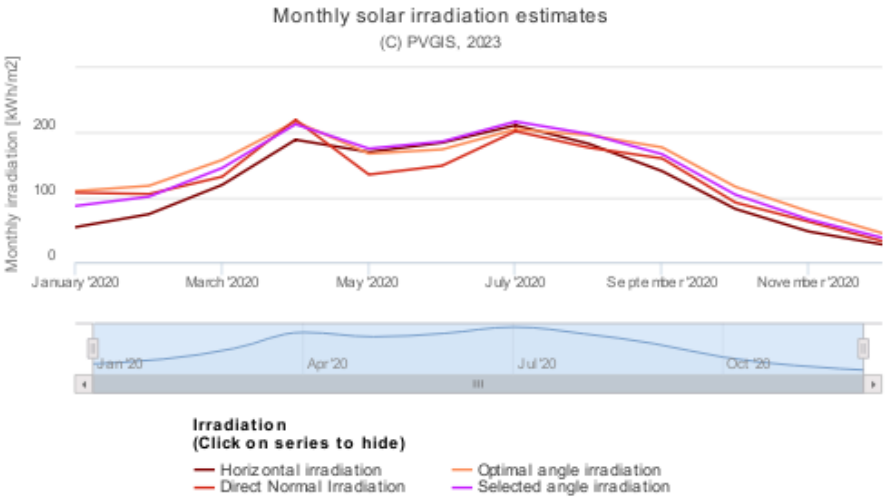
Luna Septembrie

Unghiul de inclinare 40º

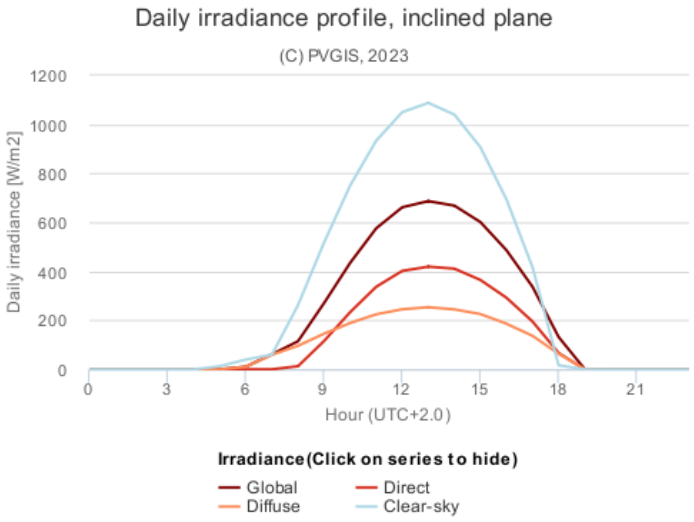
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	40
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	490159.56
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.89
Year-to-year variability [kWh]:	23151.58
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.77
Spectral effects [%]:	ian.26
Temperature and low irradiance [%]:	-6.7
Total loss [%]:	-21
PV electricity cost [per kWh]:	







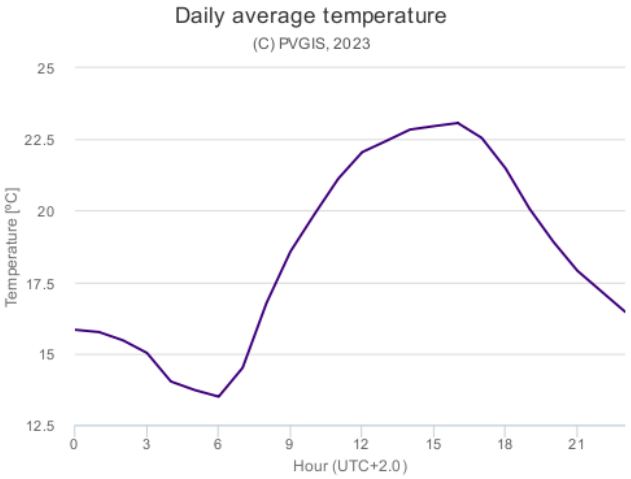
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	132.04
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	108.3
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.82
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.75
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	155.69
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	155.52
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	191.4
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	180.93
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.52
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	105.79
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	93.84
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.02



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	6	125	307	486	649	746	756	712	609	484	313	143	12	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	56	176	309	433	511	510	478	397	302	181	68	1	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	6	67	125	168	204	221	233	221	201	173	126	72	11	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	153	412	667	877	1019	1081	1059	953	773	535	271	41	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

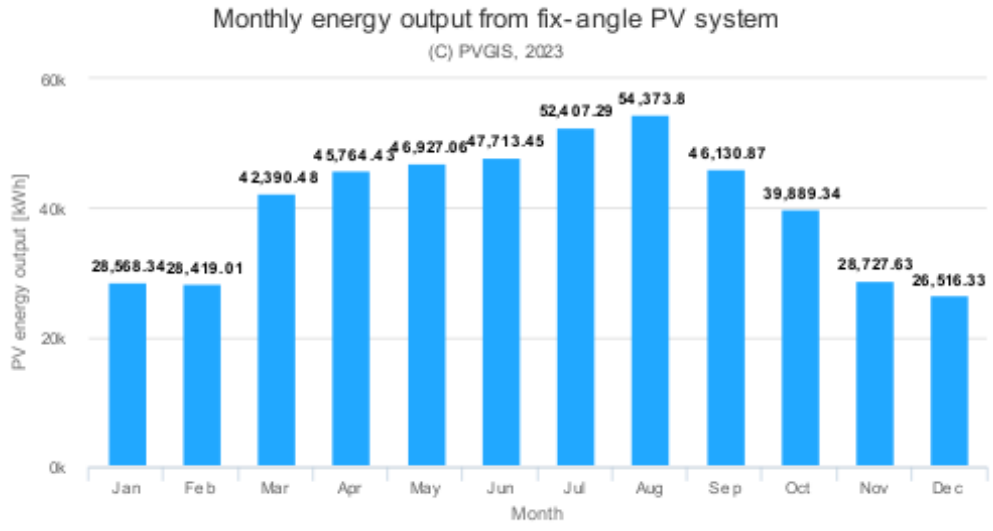
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	15.83	15.75	15.46	15.02	14.02	13.72	13.49	14.5	16.77	18.57	19.87	21.12	22.05	22.44	22.84	22.96	23.07	22.55	21.48	20.07	18.91	17.9	17.18	16.46

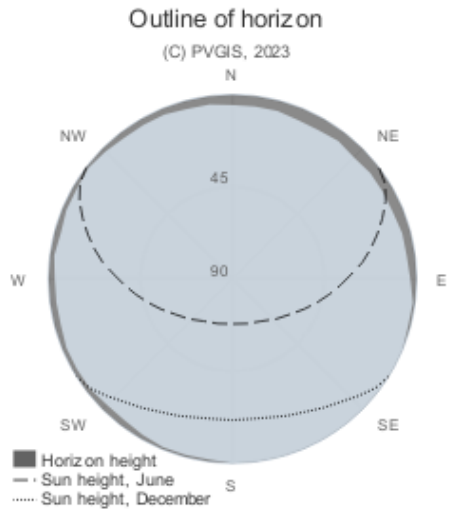
T2m: Daily average temperature [°C].

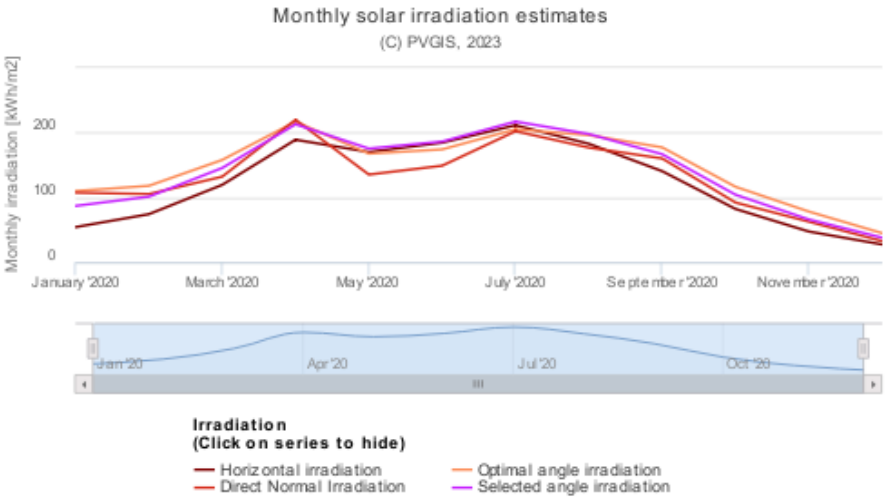
Luna Septembrie

Unghiul de inclinare 45º

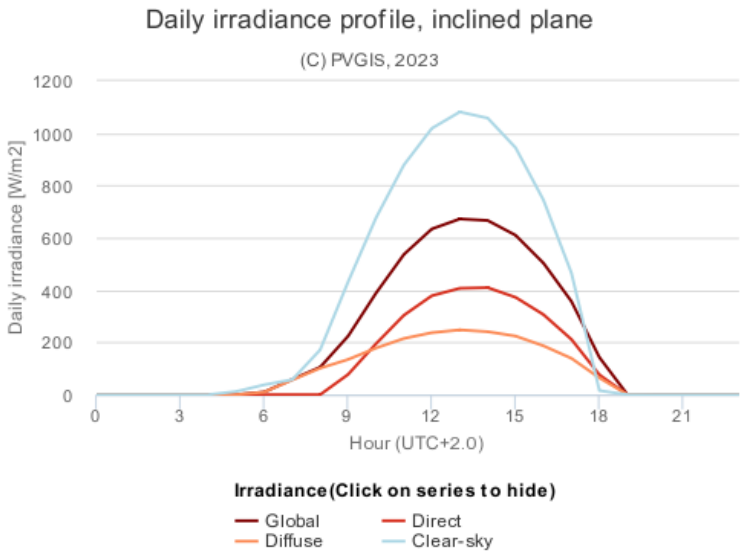
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	45
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	487828.03
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1582.13
Year-to-year variability [kWh]:	23467.20
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.28
Temperature and low irradiance [%]:	-6.67
Total loss [%]:	-20.94
PV electricity cost [per kWh]:	







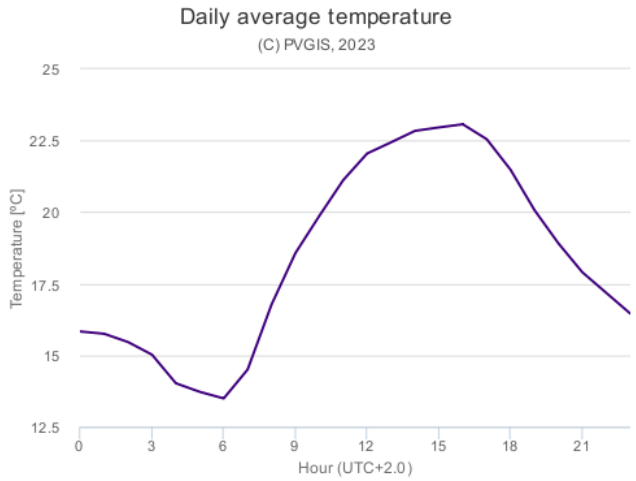
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	137.52
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	110.51
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	132.26
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	199.49
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	151.65
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	150.58
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	185.7
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	177.63
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.38
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.02
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	96.83
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.97



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	6	124	305	485	649	747	757	712	609	483	311	141	11	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	55	175	308	432	511	509	477	396	300	180	66	1	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	6	65	123	166	201	219	230	219	198	171	124	70	10	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	151	411	668	879	1022	1085	1062	955	774	535	270	39	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

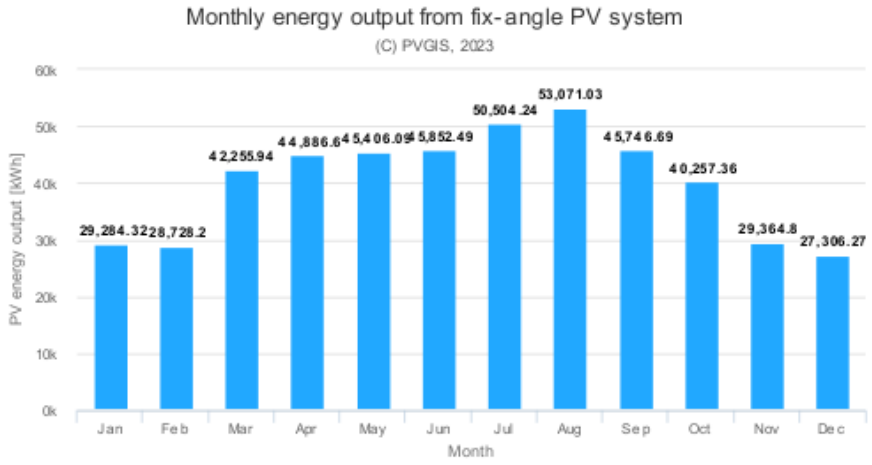
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	15.83	15.75	15.46	15.02	14.02	13.72	13.49	14.5	16.77	18.57	19.87	21.12	22.05	22.44	22.84	22.96	23.07	22.55	21.48	20.07	18.91	17.9	17.18	16.46

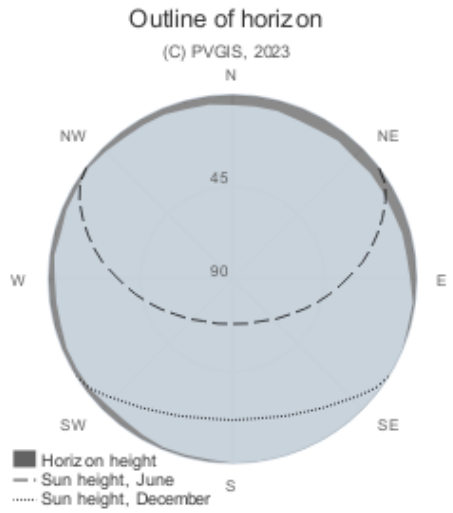
T2m: Daily average temperature [°C].

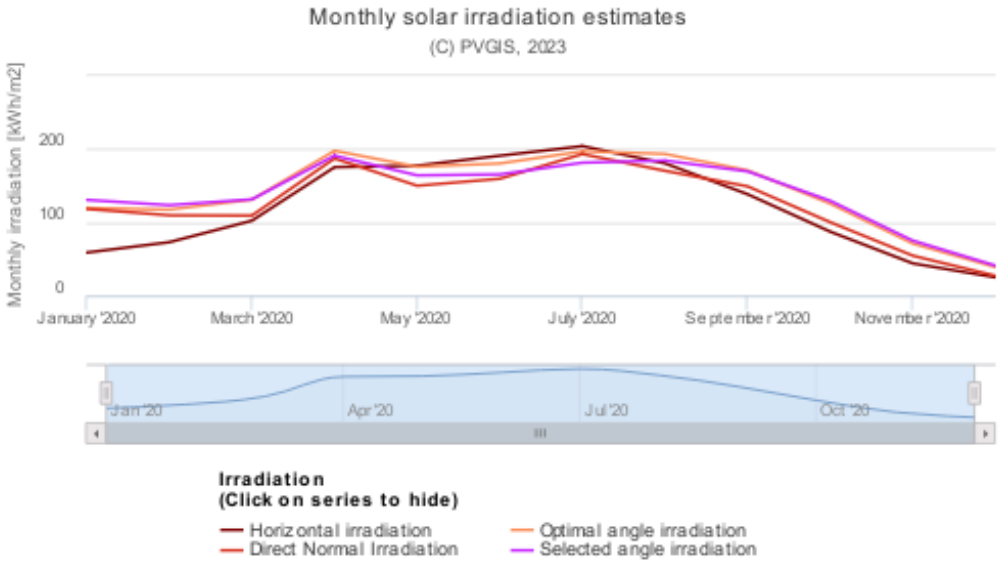
Luna Septembrie

Unghiul de inclinare 50º

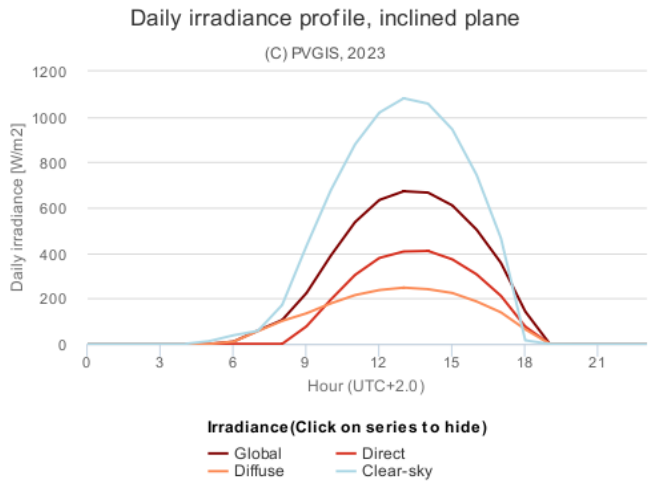
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	50
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	482664.05
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1564.26
Year-to-year variability [kWh]:	23630.77
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.29
Temperature and low irradiance [%]:	-6.61
Total loss [%]:	-20.88
PV electricity cost [per kWh]:	







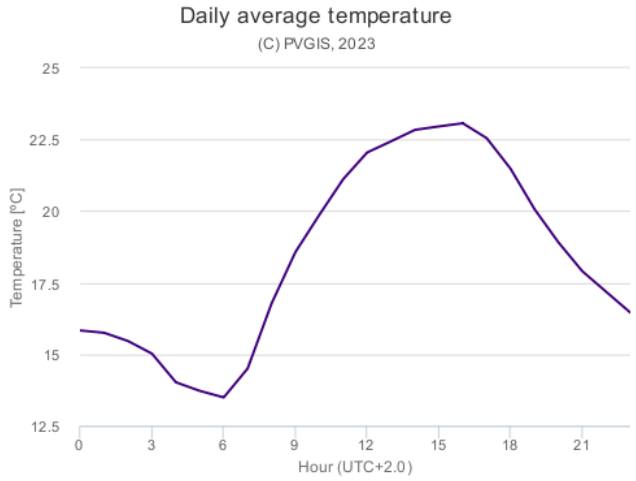
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	142.06
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	112.05
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.93
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	196.02
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	146.93
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	144.85
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	178.96
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	173.31
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.21
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.63
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	99.19
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	41.68



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	5	121	302	481	644	742	752	708	604	479	308	138	11	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	54	172	304	428	506	504	473	392	297	177	65	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	5	63	120	162	198	216	227	215	195	168	121	69	10	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	149	408	664	875	1018	1080	1058	951	770	531	266	38	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

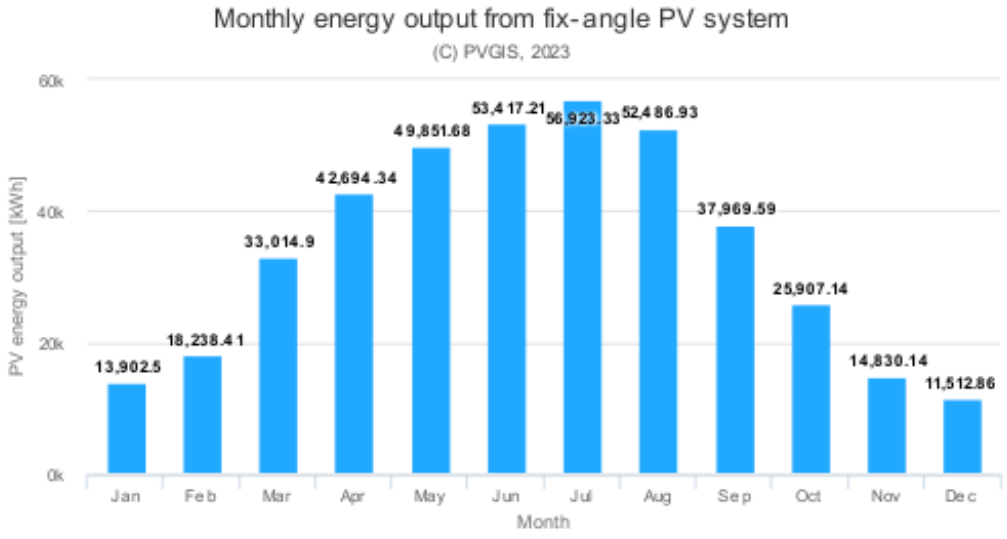
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	15.83	15.75	15.46	15.02	14.02	13.72	13.49	14.5	16.77	18.57	19.87	21.12	22.05	22.44	22.84	22.96	23.07	22.55	21.48	20.07	18.91	17.9	17.18	16.46

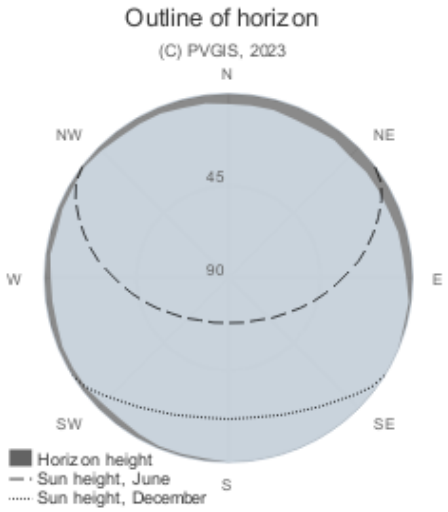
T2m: Daily average temperature [°C].

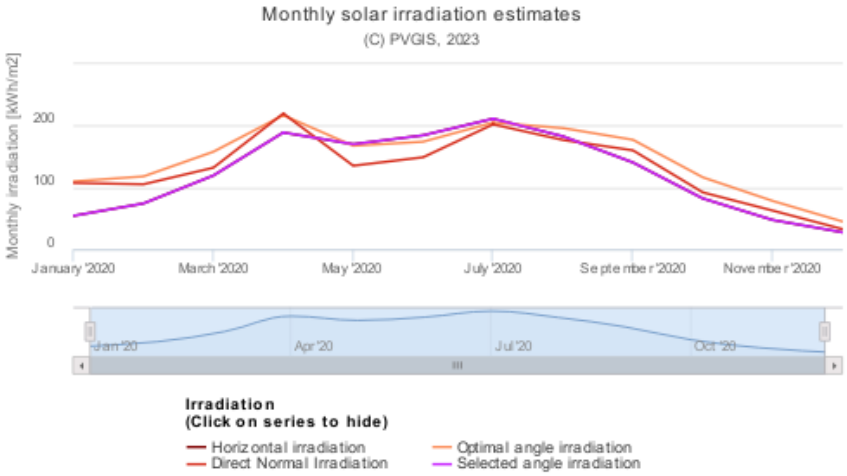
4.3.11 Luna Octombrie

Unghiul de inclinare 0º

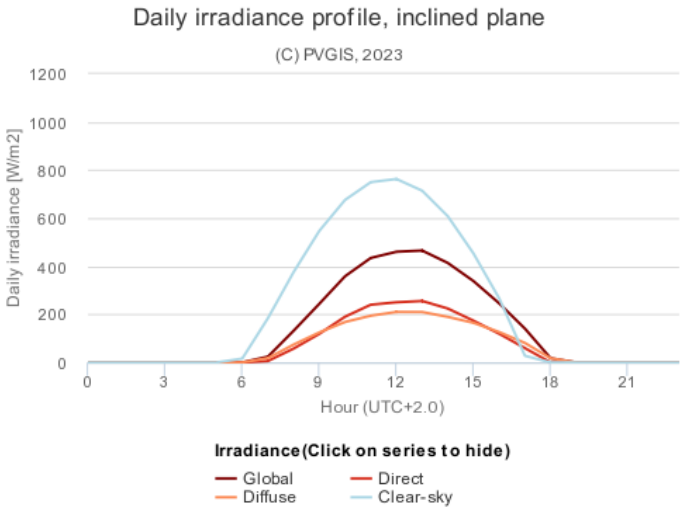
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	0
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	410749.04
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1352.02
Year-to-year variability [kWh]:	15834.84
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-4.09
Spectral effects [%]:	01.sept
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-22.1
PV electricity cost [per kWh]:	







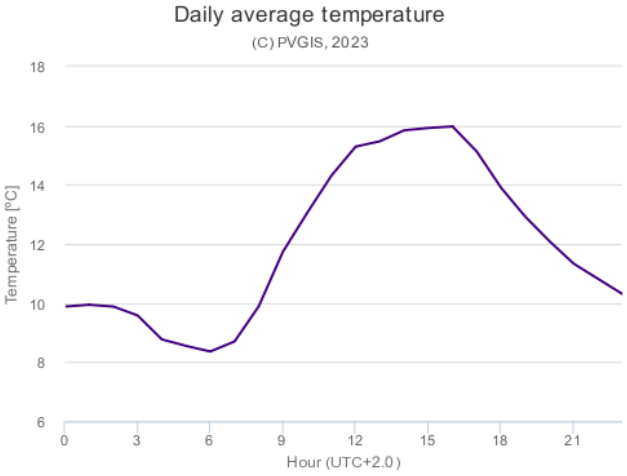
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	61
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	69.5
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	102.79
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	177.73
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.7
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	166.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	170.92
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	134.27
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	76.16
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	51.35
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	25.53



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	41	155	261	359	406	429	402	324	240	130	21	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	13	71	138	206	242	261	242	186	130	60	7	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	28	84	124	153	164	168	160	138	110	70	14	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	37	205	377	518	611	645	620	536	402	233	56	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

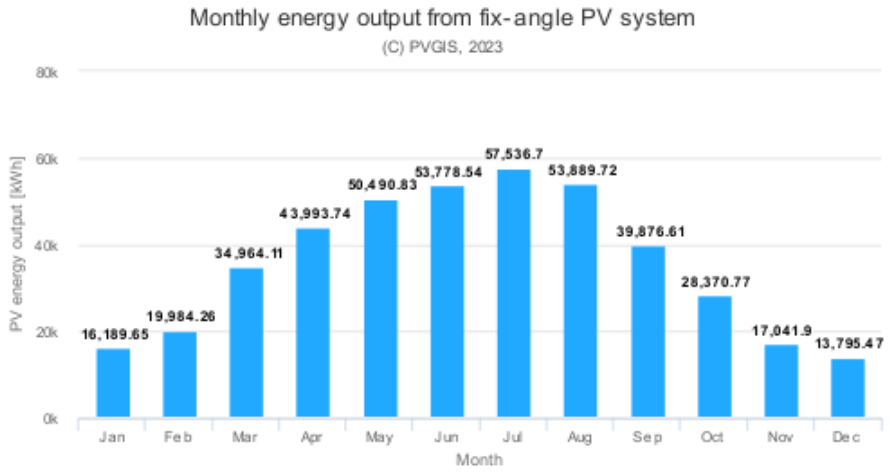
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	9.88	9.94	9.88	9.58	8.77	8.55	8.36	8.7	9.89	11.74	13.05	14.31	15.29	15.47	15.84	15.92	15.97	15.12	13.9	12.92	12.09	11.33	10.82	10.31

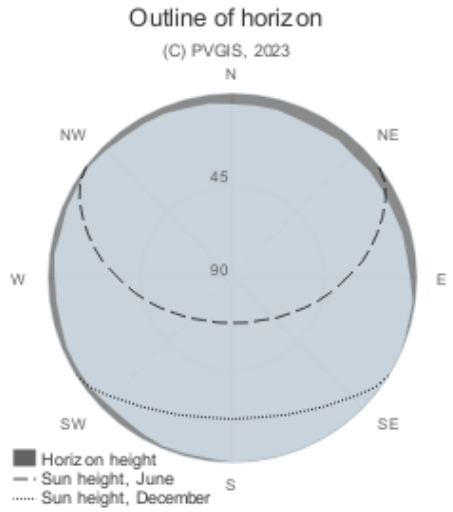
T2m: Daily average temperature [°C].

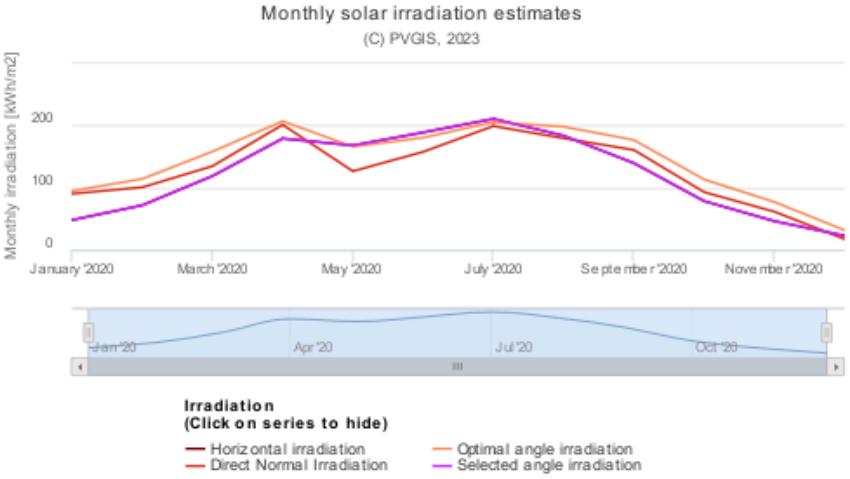
Luna Octombrie

Unghiul de inclinare 5º

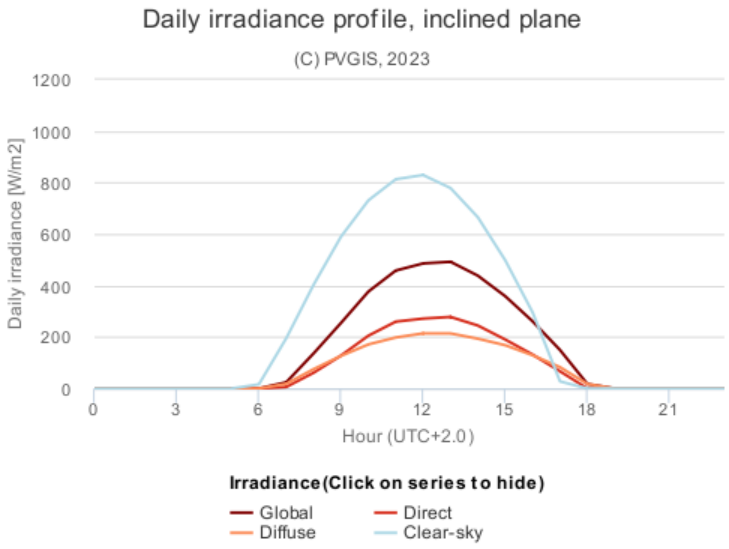
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	5
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	429912.28
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1409.25
Year-to-year variability [kWh]:	17160.86
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.75
Spectral effects [%]:	01.dec
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.78
PV electricity cost [per kWh]:	







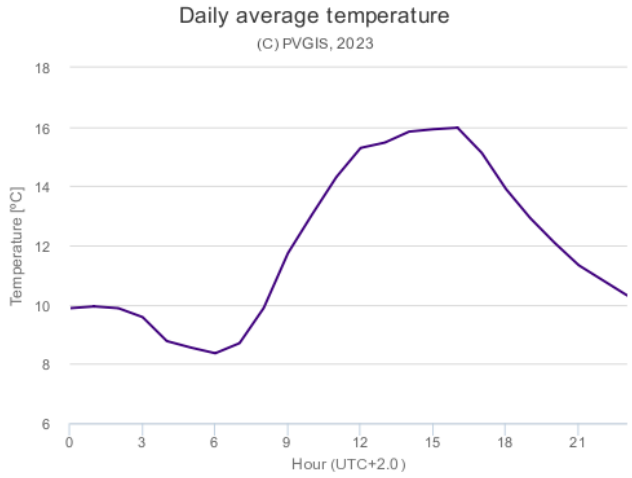
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	71.87
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	76.03
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	108.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	184.56
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.92
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.27
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	201.88
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	175.53
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	141.4
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	81.48
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	58.07
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	27.88



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	45	168	282	388	439	464	435	351	261	142	23	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	16	82	155	231	270	290	270	209	147	70	8	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	28	87	127	157	169	173	165	143	114	72	15	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	47	235	424	578	679	717	689	598	451	266	69	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

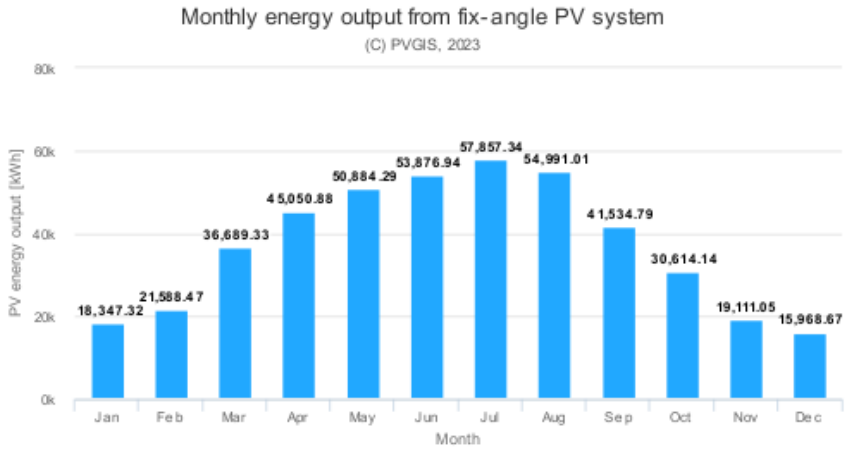
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	9.88	9.94	9.88	9.58	8.77	8.55	8.36	8.7	9.89	11.74	13.05	14.31	15.29	15.47	15.84	15.92	15.97	15.12	13.9	12.92	12.09	11.33	10.82	10.31

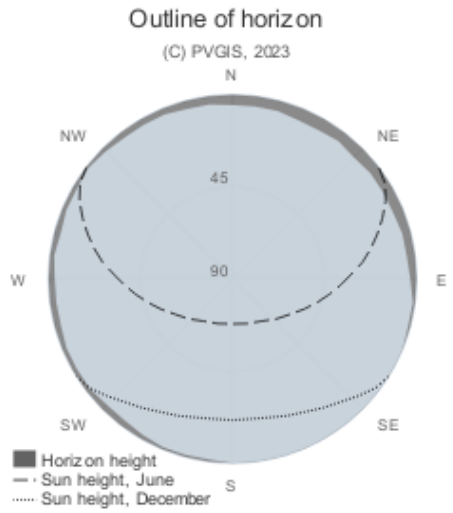
T2m: Daily average temperature [°C].

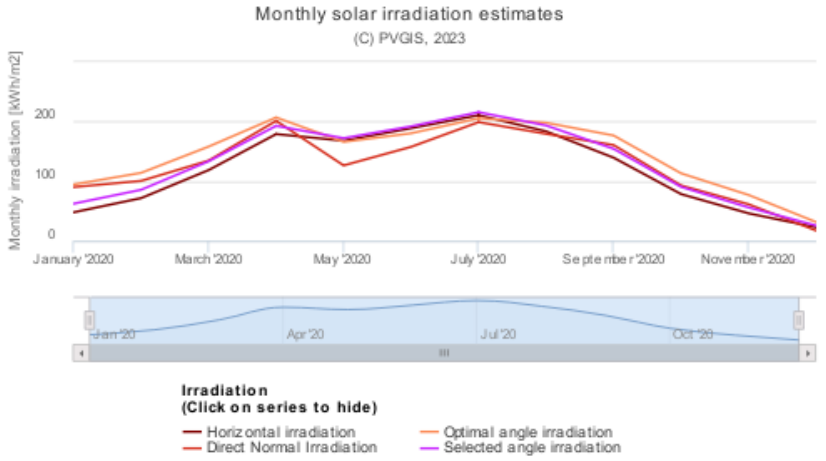
Luna Octombrie

Unghiul de inclinare 10º

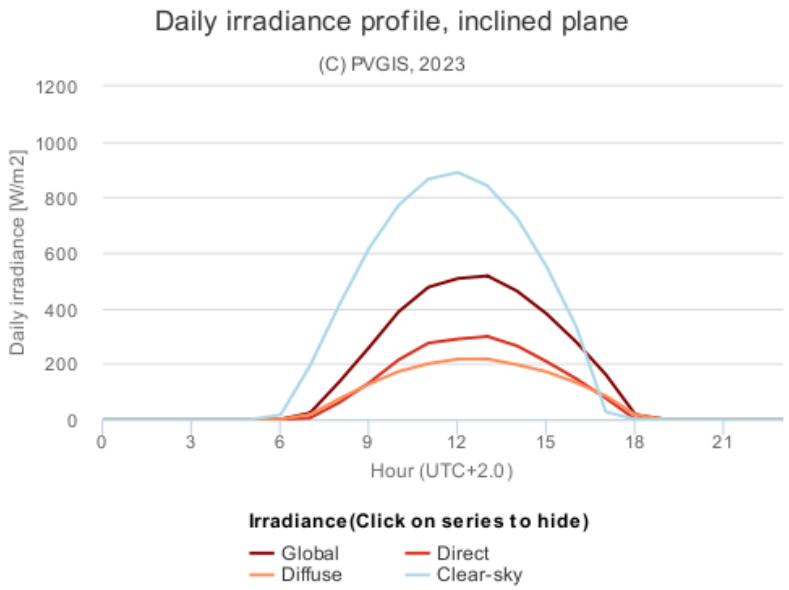
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	10
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	446514.24
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1459.42
Year-to-year variability [kWh]:	18386.87
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.49
Spectral effects [%]:	ian.15
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.55
PV electricity cost [per kWh]:	







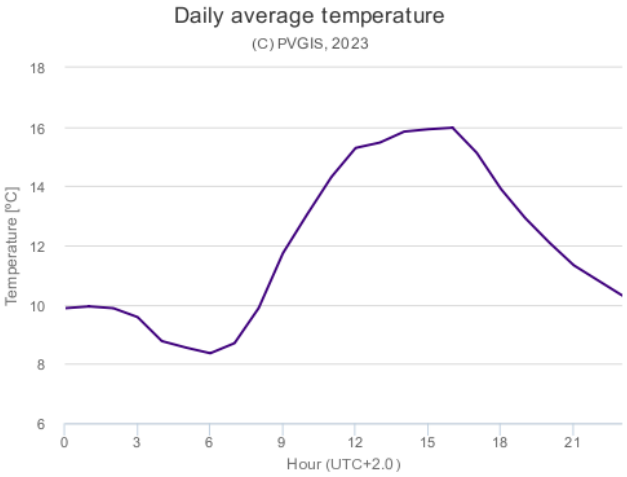
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	82.33
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	82.17
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	113.86
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	190.4
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.39
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.55
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	179.24
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	147.78
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	86.42
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	64.49
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	30.11



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	48	181	302	415	470	497	466	377	281	154	25	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	19	92	171	253	296	318	296	230	164	79	10	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	29	89	130	161	173	178	170	147	117	74	15	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	57	264	468	635	743	784	754	656	498	297	83	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

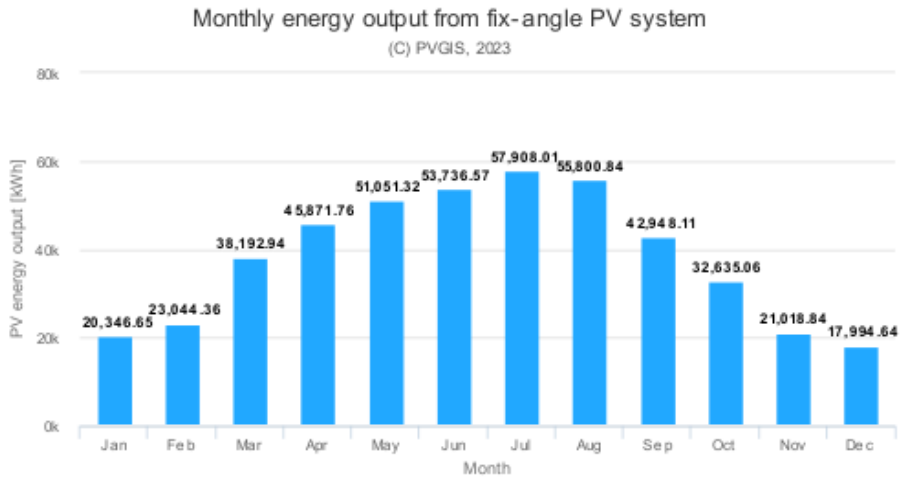
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	9.88	9.94	9.88	9.58	8.77	8.55	8.36	8.7	9.89	11.74	13.05	14.31	15.29	15.47	15.84	15.92	15.97	15.12	13.9	12.92	12.09	11.33	10.82	10.31

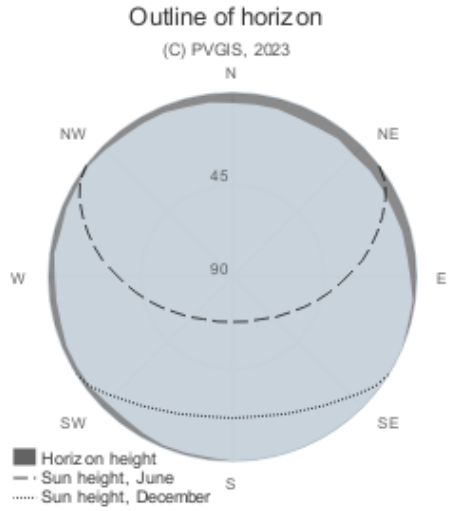
T2m: Daily average temperature [°C].

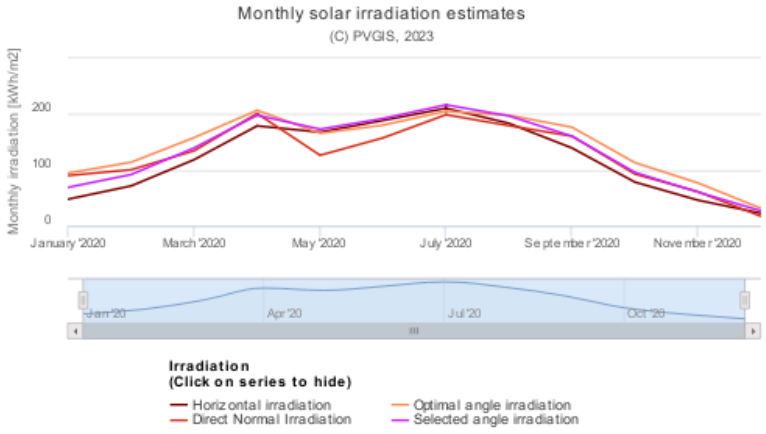
Luna Octombrie

Unghiul de inclinare 15º

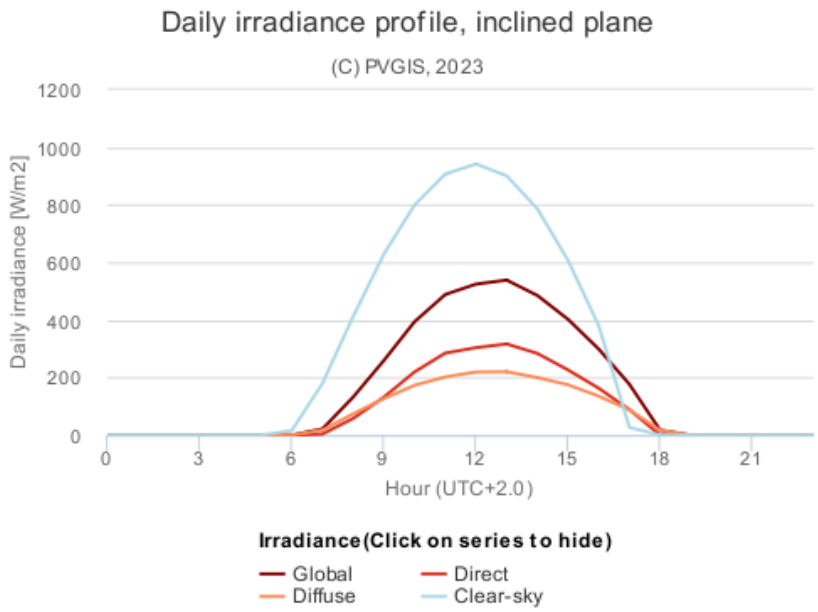
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	15
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	460549.1
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1502.2
Year-to-year variability [kWh]:	19499.49
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.28
Spectral effects [%]:	ian.17
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-21.39
PV electricity cost [per kWh]:	







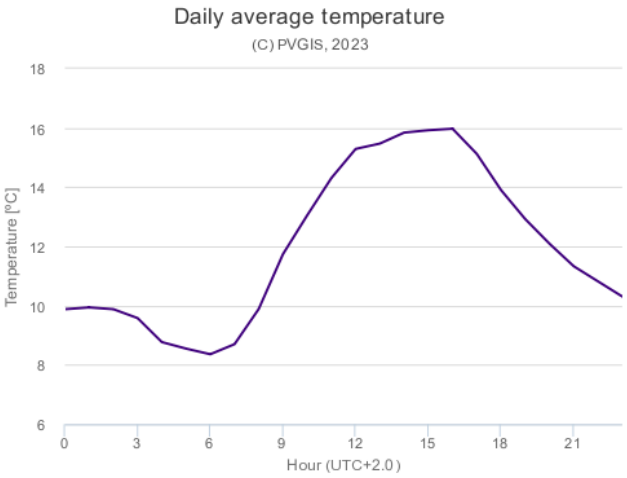
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	92.29
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	87.87
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	118.54
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	195.17
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.14
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.67
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	204.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	182.04
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	153.36
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	90.93
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	70.55
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	32.21



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	51	192	320	440	498	527	495	400	299	164	26	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	22	101	186	274	319	343	319	249	178	88	11	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	29	90	133	165	177	183	174	150	120	76	15	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	67	291	510	687	802	846	814	709	541	327	96	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

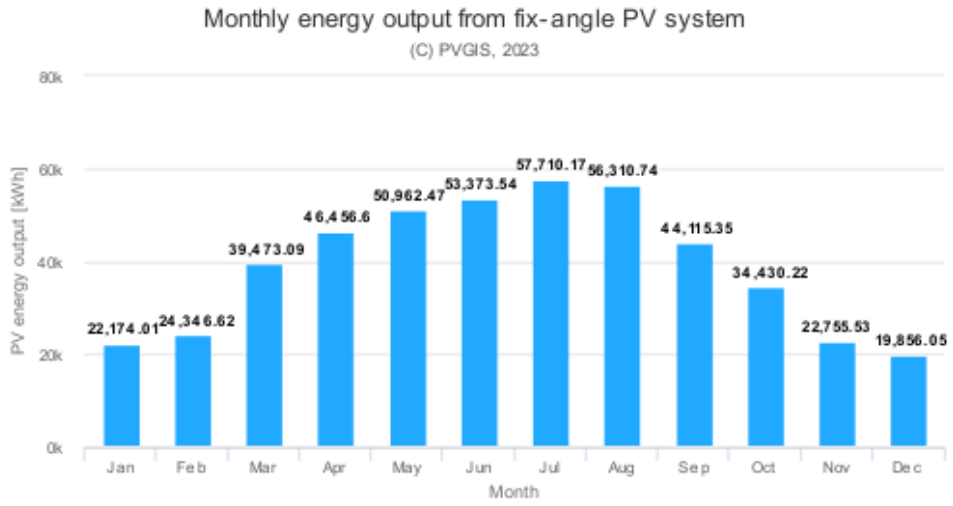
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	9.88	9.94	9.88	9.58	8.77	8.55	8.36	8.7	9.89	11.74	13.05	14.31	15.29	15.47	15.84	15.92	15.97	15.12	13.9	12.92	12.09	11.33	10.82	10.31

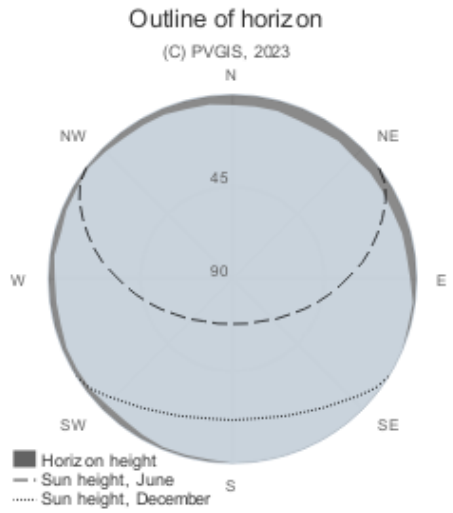
T2m: Daily average temperature [°C].

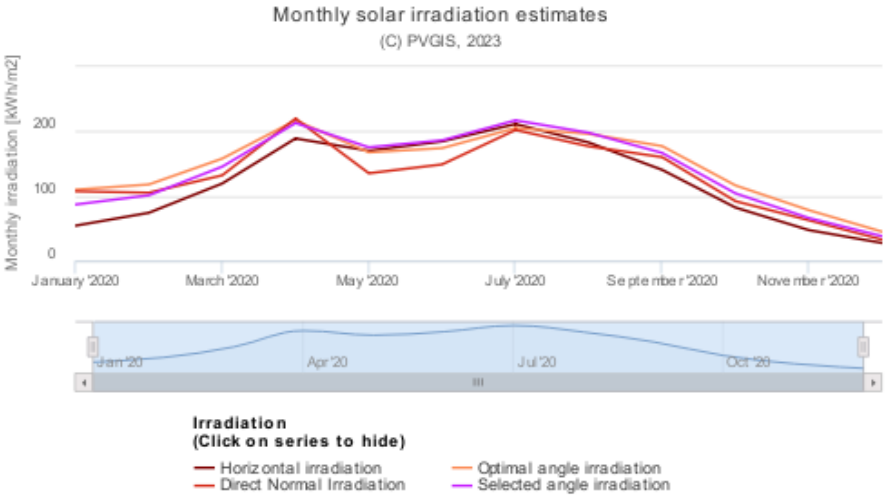
Luna Octombrie

Unghiul de inclinare 20º

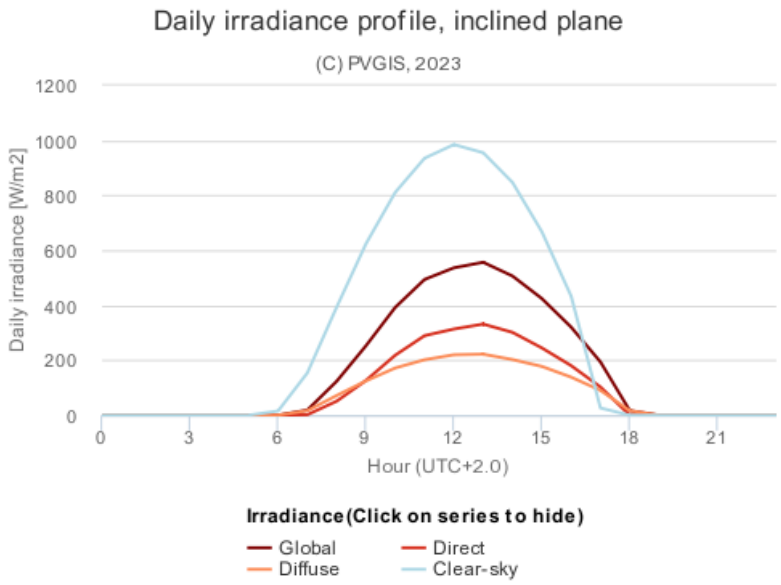
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	20
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	471964.39
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1537.26
Year-to-year variability [kWh]:	20494.23
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.12
Spectral effects [%]:	ian.19
Temperature and low irradiance [%]:	-6.62
Total loss [%]:	-21.28
PV electricity cost [per kWh]:	







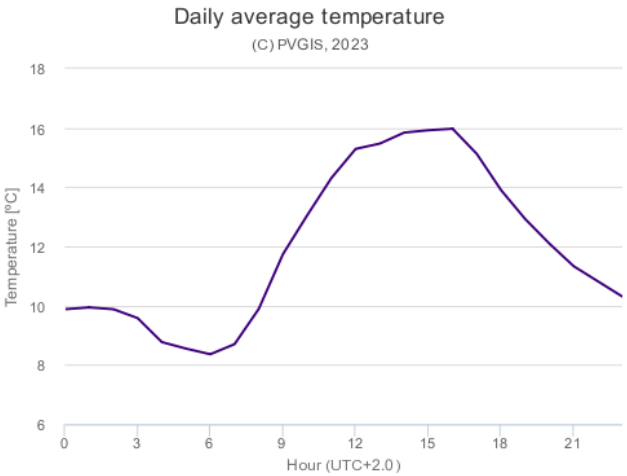
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	101.68
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	93.09
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	122.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	198.84
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.08
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	167.74
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.8
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.85
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	158.08
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	94.97
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	76.2
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	34.14



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	54	202	336	462	523	554	520	421	316	174	27	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	24	109	200	293	340	365	340	266	192	96	12	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	30	92	135	168	180	186	177	153	122	78	15	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	76	316	548	734	855	901	868	758	580	354	108	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

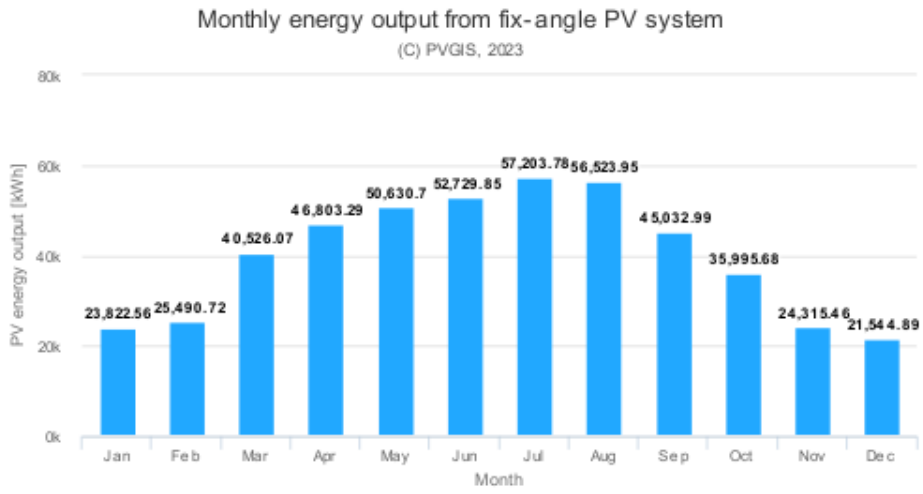
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	9.88	9.94	9.88	9.58	8.77	8.55	8.36	8.7	9.89	11.74	13.05	14.31	15.29	15.47	15.84	15.92	15.97	15.12	13.9	12.92	12.09	11.33	10.82	10.31

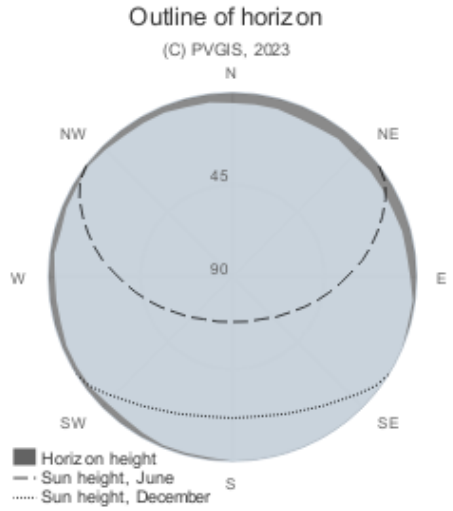
T2m: Daily average temperature [°C].

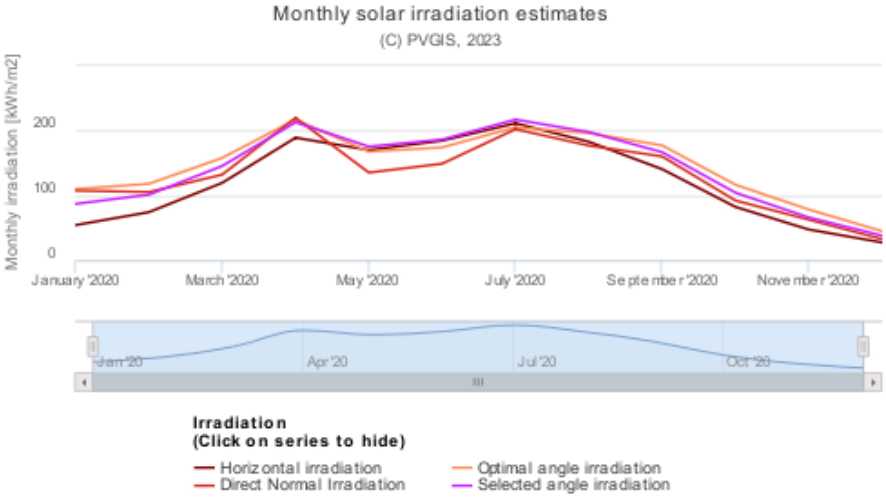
Luna Octombrie

Unghiul de inclinare 25º

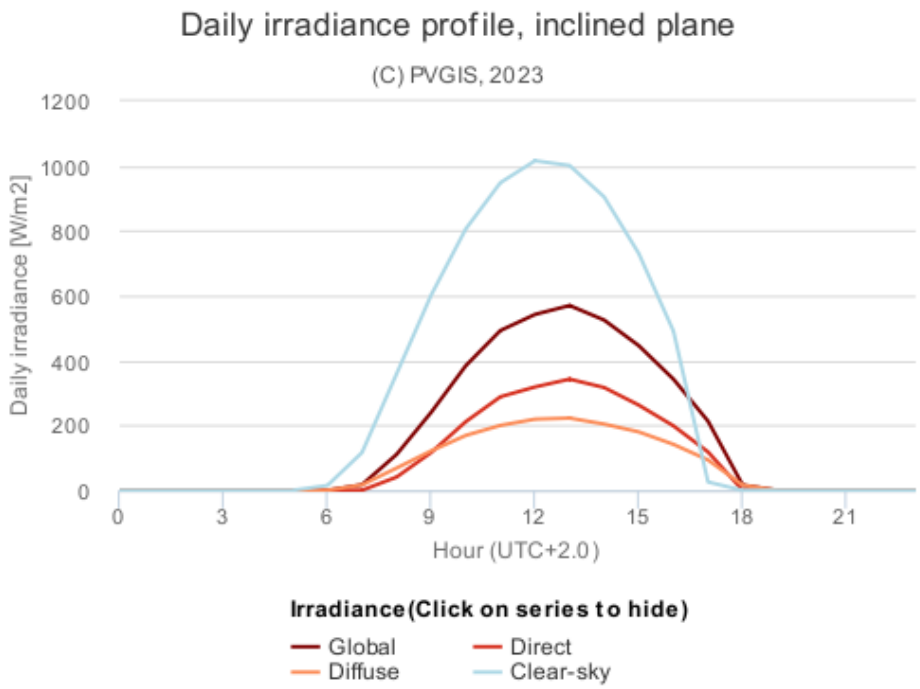
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	25
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	480619.94
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1563.86
Year-to-year variability [kWh]:	21360.68
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3
Spectral effects [%]:	ian.21
Temperature and low irradiance [%]:	-6.66
Total loss [%]:	-21.2
PV electricity cost [per kWh]:	







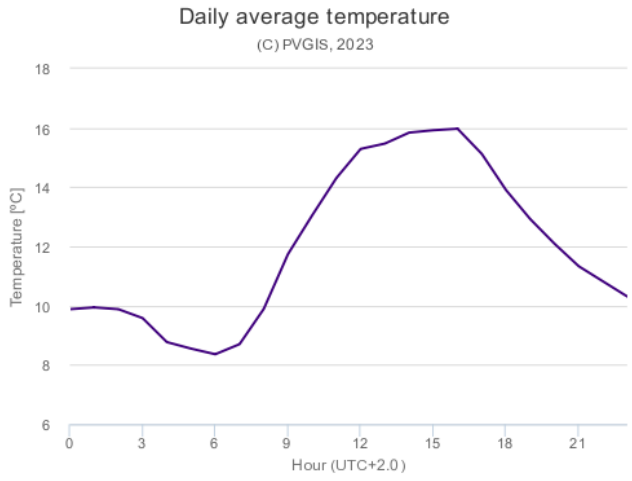
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	110.42
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	97.78
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	125.97
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.36
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.2
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	165.94
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	202.32
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.65
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	161.89
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	98.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	81.39
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	35.9



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	56	211	351	482	545	577	543	440	330	183	29	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	26	117	212	309	359	385	359	282	204	103	13	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	30	93	137	170	183	189	180	155	124	79	15	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	85	339	582	776	903	951	916	801	616	379	120	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

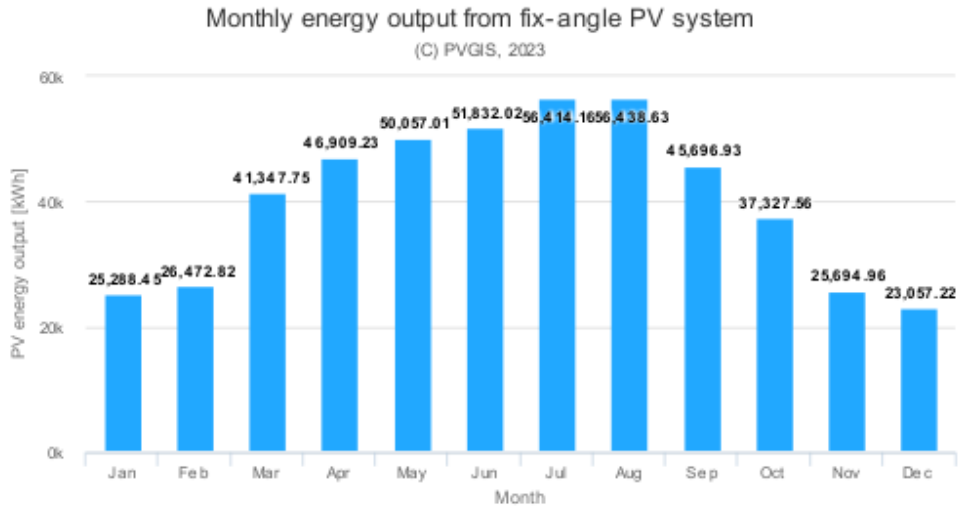
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	9.88	9.94	9.88	9.58	8.77	8.55	8.36	8.7	9.89	11.74	13.05	14.31	15.29	15.47	15.84	15.92	15.97	15.12	13.9	12.92	12.09	11.33	10.82	10.31

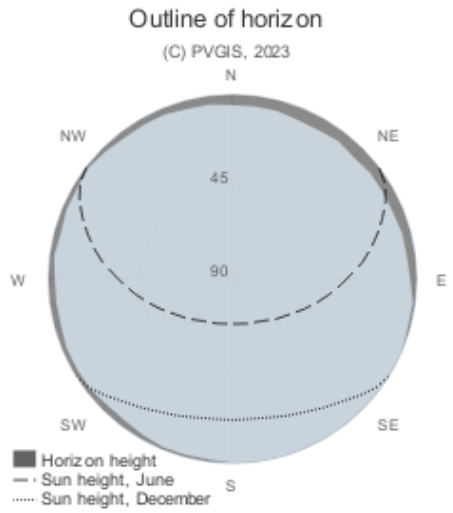
T2m: Daily average temperature [°C].

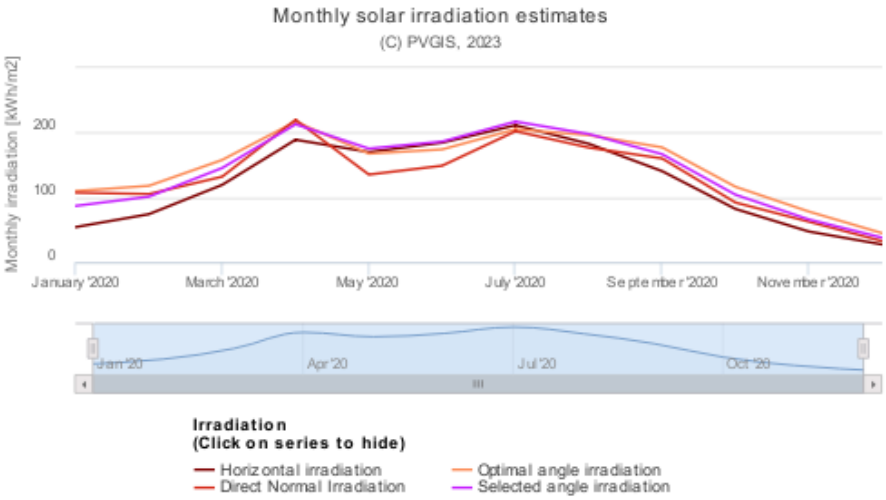
Luna Octombrie

Unghiul de inclinare 30º

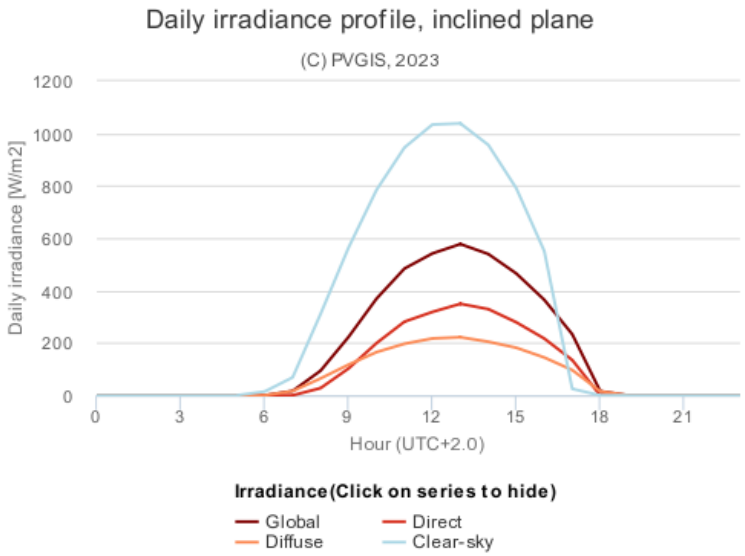
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	30
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	486536.73
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1581.76
Year-to-year variability [kWh]:	22092.42
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.9
Spectral effects [%]:	ian.23
Temperature and low irradiance [%]:	-6.69
Total loss [%]:	-21.13
PV electricity cost [per kWh]:	







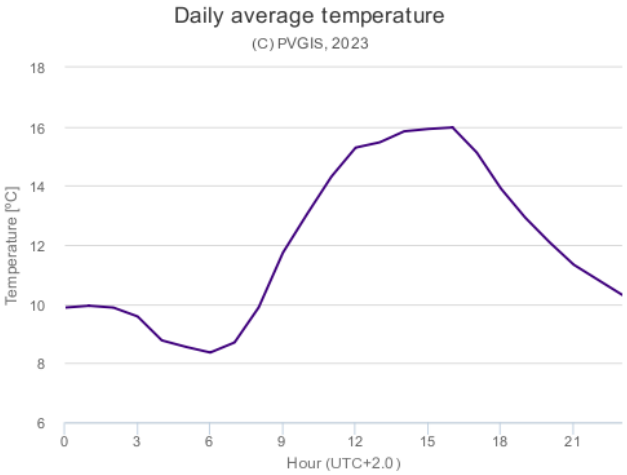
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	118.43
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	101.9
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	128.66
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.7
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.51
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	163.29
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.72
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.42
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	164.75
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	101.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	86.09
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	37.48



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	59	219	363	499	564	597	562	456	343	191	30	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	28	124	222	323	374	401	375	295	214	109	14	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	30	93	138	171	184	190	182	157	125	80	16	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	94	360	612	813	944	993	957	839	647	402	131	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

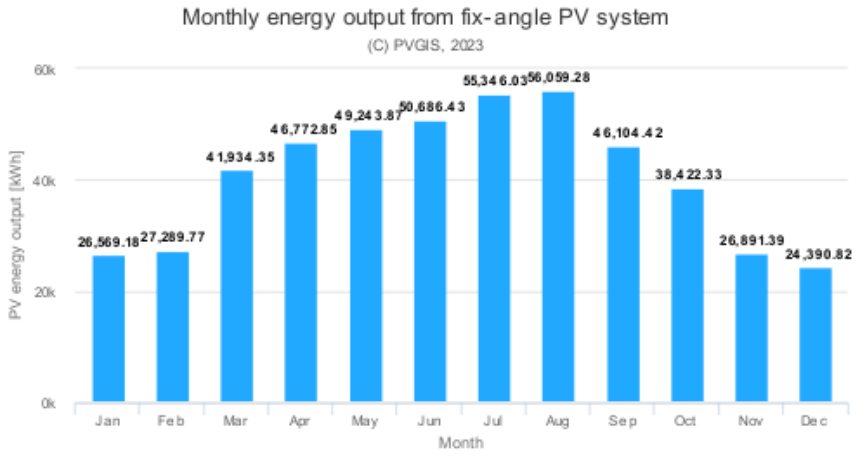
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	9.88	9.94	9.88	9.58	8.77	8.55	8.36	8.7	9.89	11.74	13.05	14.31	15.29	15.47	15.84	15.92	15.97	15.12	13.9	12.92	12.09	11.33	10.82	10.31

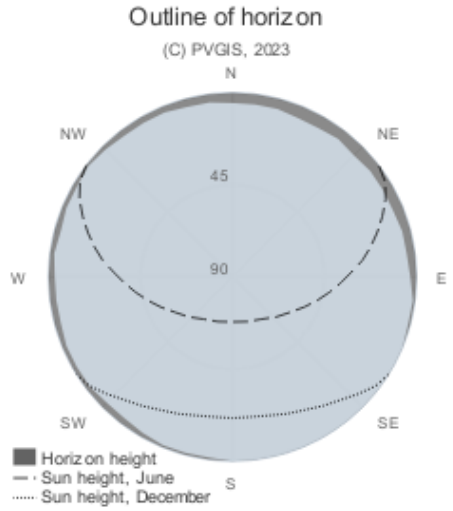
T2m: Daily average temperature [°C].

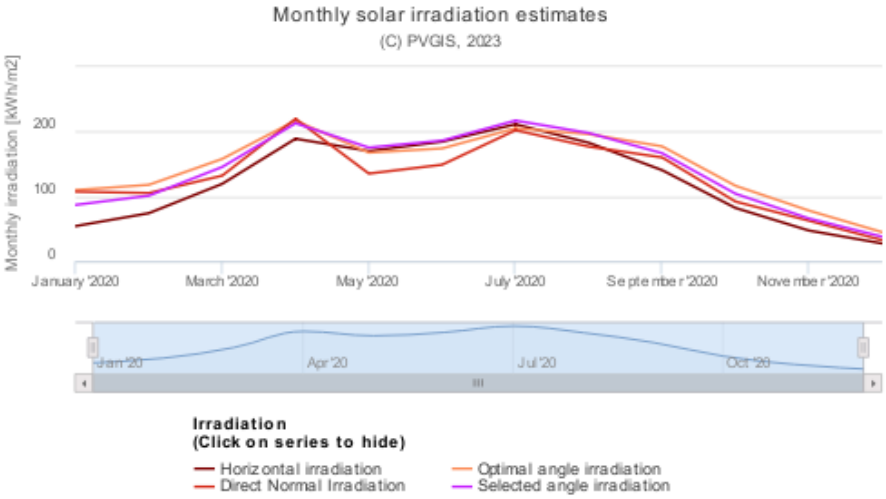
Luna Octombrie

Unghiul de inclinare 35º

Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	35
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	489710.75
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.75
Year-to-year variability [kWh]:	22689.05
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.82
Spectral effects [%]:	ian.24
Temperature and low irradiance [%]:	-6.71
Total loss [%]:	-21.06
PV electricity cost [per kWh]:	





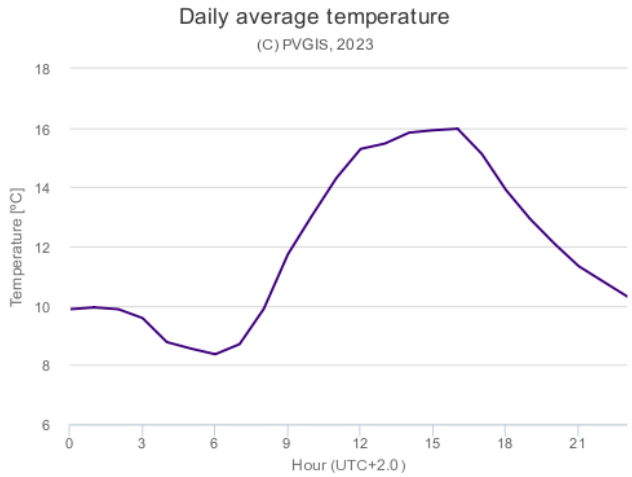


Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	125.66
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	105.42
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	130.61
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.82
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.01
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	159.79
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	196.01
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.18
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.64
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	103.94
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	90.25
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	38.86

Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	61	226	373	513	580	614	578	469	354	198	31	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	30	130	231	335	387	415	388	306	223	115	15	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	30	94	138	172	185	191	183	157	126	80	15	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	101	378	637	844	978	1029	992	870	674	421	140	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

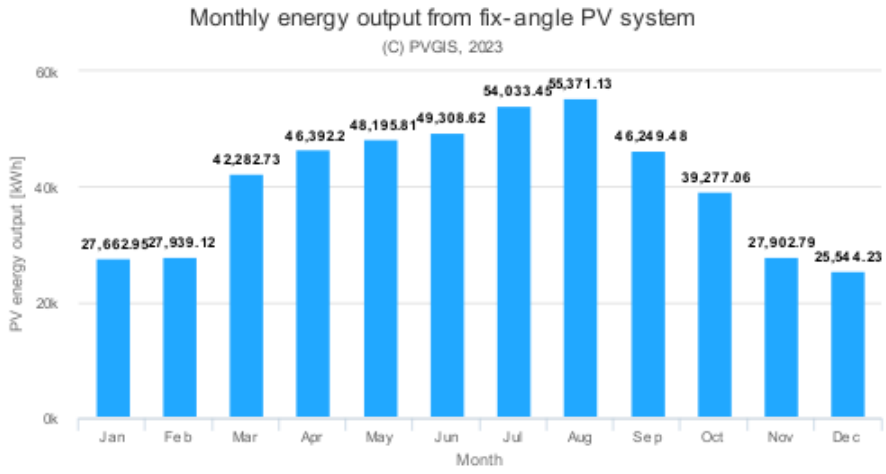
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	9.88	9.94	9.88	9.58	8.77	8.55	8.36	8.7	9.89	11.74	13.05	14.31	15.29	15.47	15.84	15.92	15.97	15.12	13.9	12.92	12.09	11.33	10.82	10.31

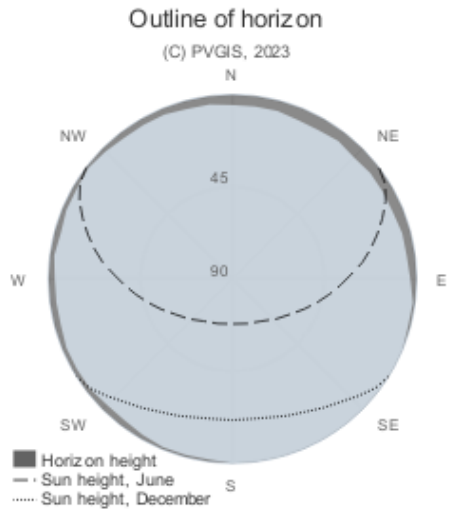
T2m: Daily average temperature [°C].

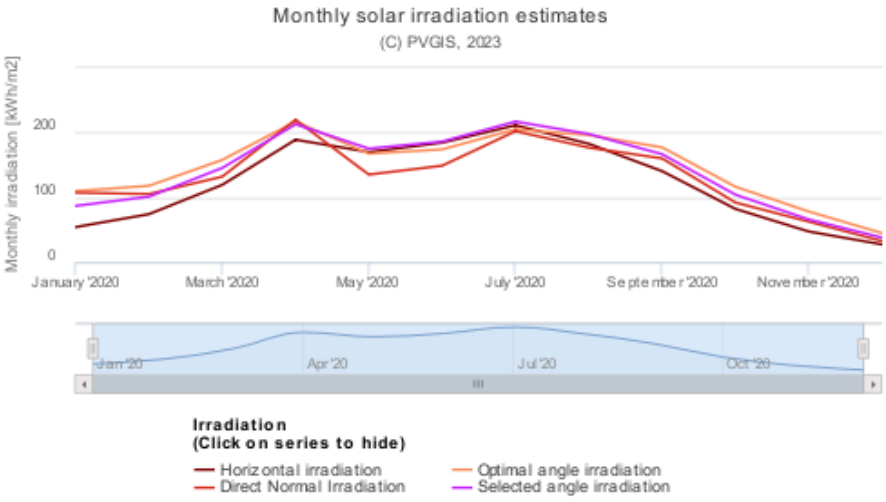
Luna Octombrie

Unghiul de inclinare 40º

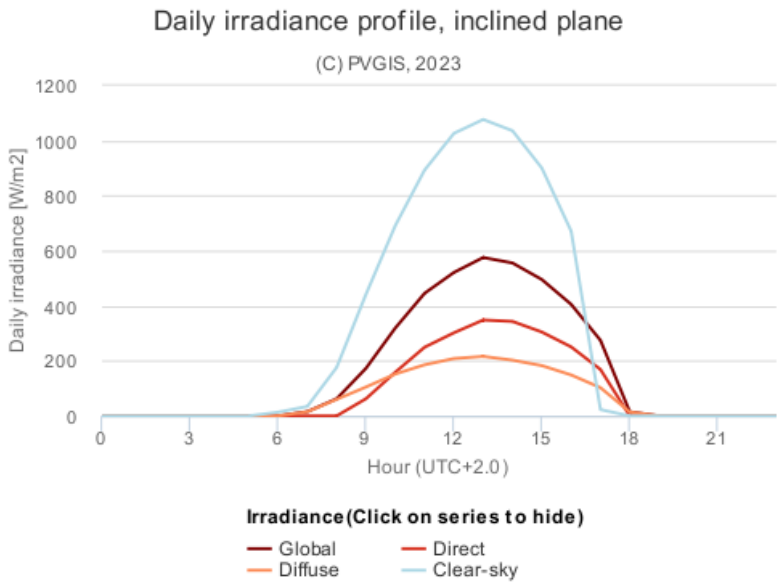
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	40
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	490159.56
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.89
Year-to-year variability [kWh]:	23151.58
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.77
Spectral effects [%]:	ian.26
Temperature and low irradiance [%]:	-6.7
Total loss [%]:	-21
PV electricity cost [per kWh]:	







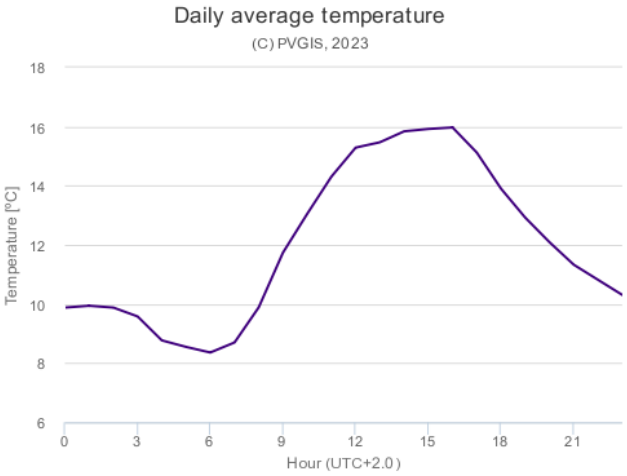
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	132.04
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	108.3
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.82
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.75
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	155.69
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	155.52
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	191.4
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	180.93
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.52
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	105.79
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	93.84
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.02



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	62	231	381	524	592	627	590	480	362	203	32	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	32	134	238	344	397	425	398	315	230	120	16	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	30	93	138	171	185	191	183	158	126	80	15	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	108	394	659	869	1006	1057	1020	896	696	438	150	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

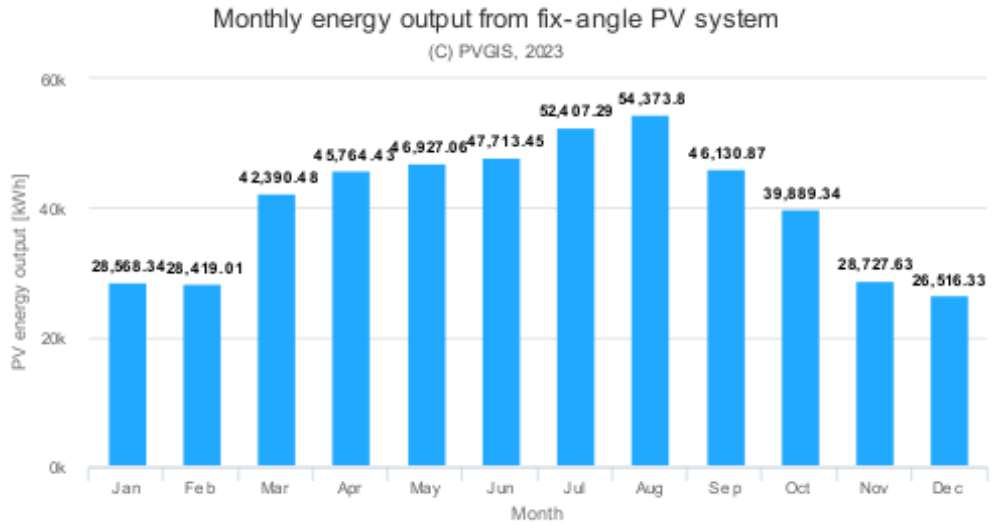
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	9.88	9.94	9.88	9.58	8.77	8.55	8.36	8.7	9.89	11.74	13.05	14.31	15.29	15.47	15.84	15.92	15.97	15.12	13.9	12.92	12.09	11.33	10.82	10.31

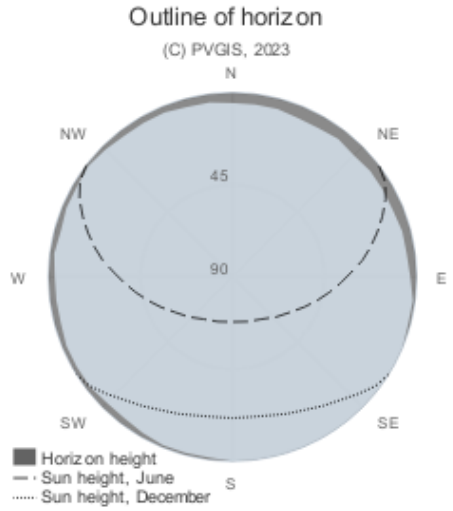
T2m: Daily average temperature [°C].

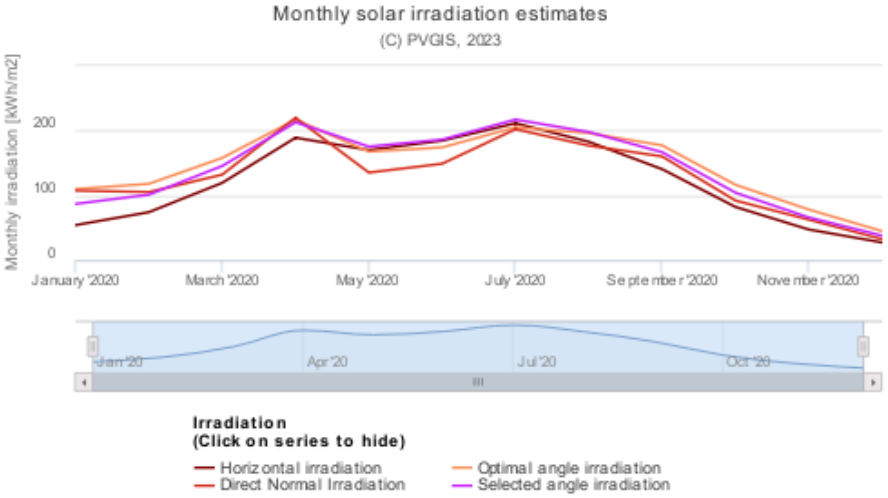
Luna Octombrie

Unghiul de inclinare 45º

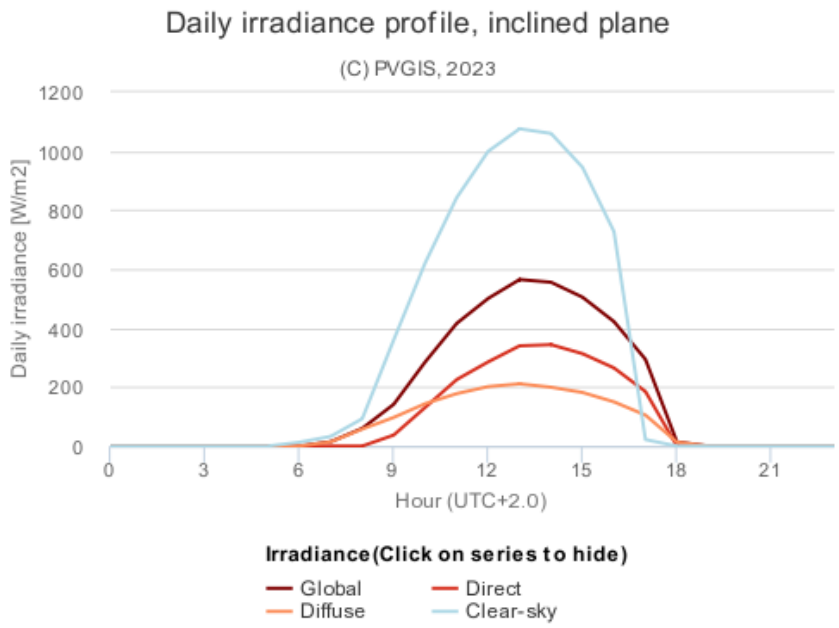
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	45
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	487828.03
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1582.13
Year-to-year variability [kWh]:	23467.20
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.28
Temperature and low irradiance [%]:	-6.67
Total loss [%]:	-20.94
PV electricity cost [per kWh]:	







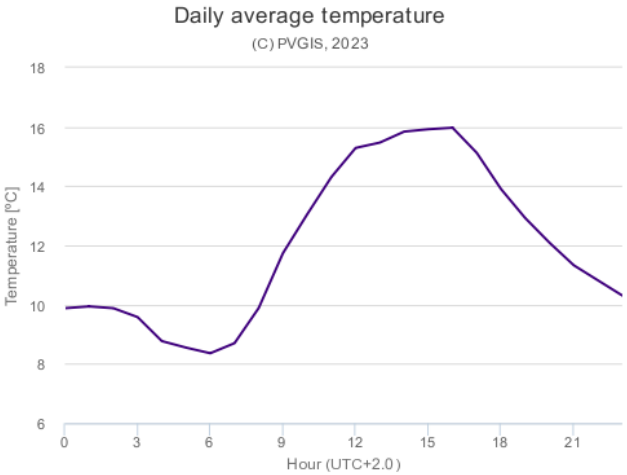
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	137.52
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	110.51
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	132.26
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	199.49
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	151.65
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	150.58
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	185.7
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	177.63
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.38
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.02
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	96.83
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.97



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	64	235	387	531	600	635	599	487	369	208	32	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	33	138	243	350	404	432	405	321	236	124	17	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	29	93	137	170	184	191	182	157	126	80	15	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	114	407	675	888	1026	1078	1040	915	713	451	157	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

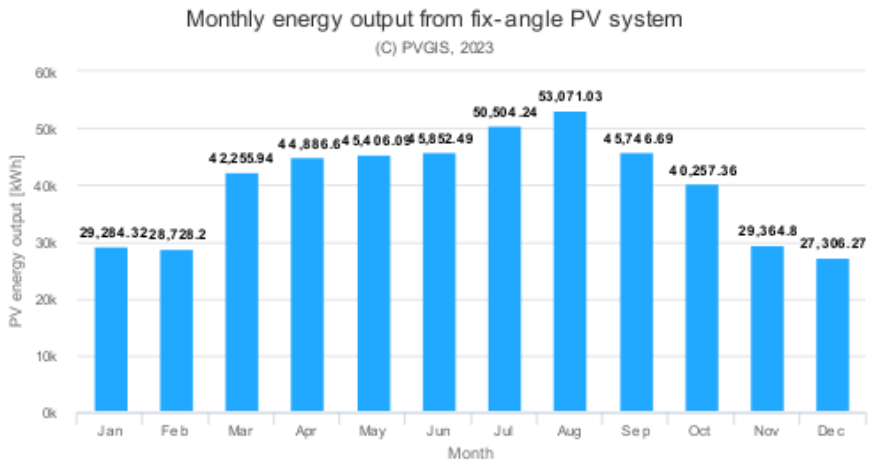
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	9.88	9.94	9.88	9.58	8.77	8.55	8.36	8.7	9.89	11.74	13.05	14.31	15.29	15.47	15.84	15.92	15.97	15.12	13.9	12.92	12.09	11.33	10.82	10.31

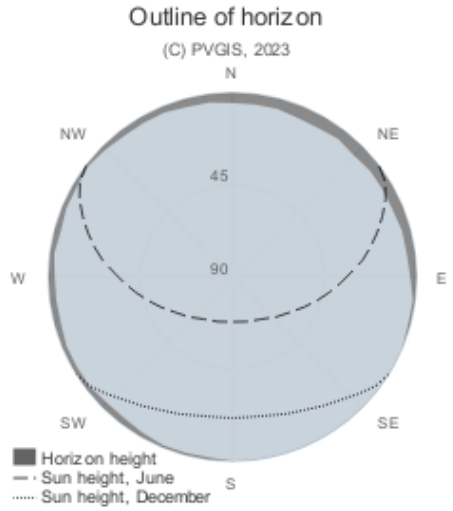
T2m: Daily average temperature [°C].

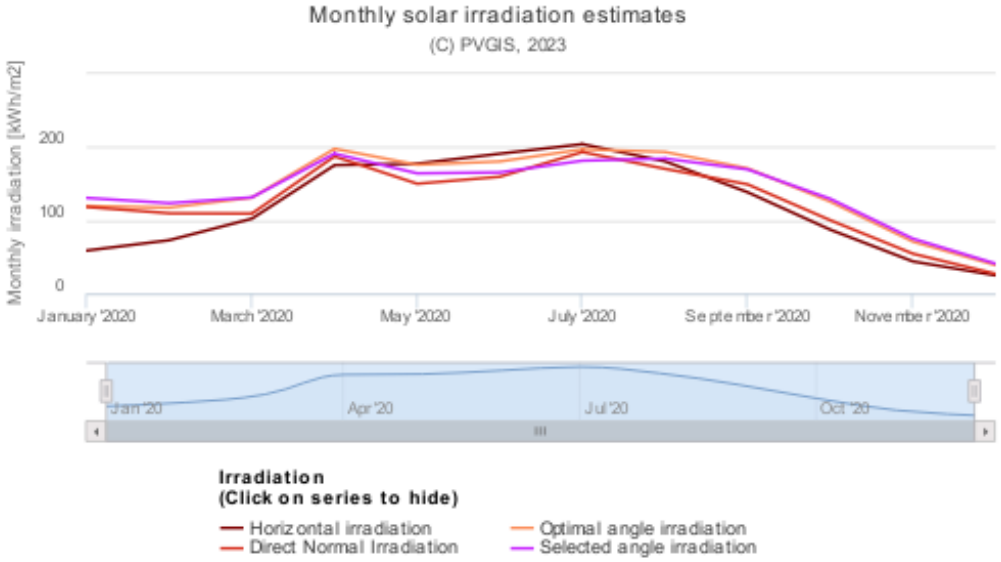
Luna Octombrie

Unghiul de inclinare 50º

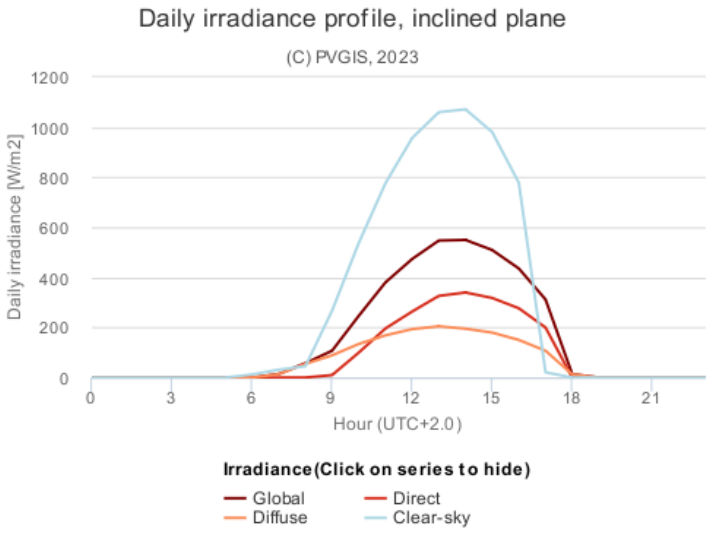
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	50
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	482664.05
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1564.26
Year-to-year variability [kWh]:	23630.77
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.29
Temperature and low irradiance [%]:	-6.61
Total loss [%]:	-20.88
PV electricity cost [per kWh]:	







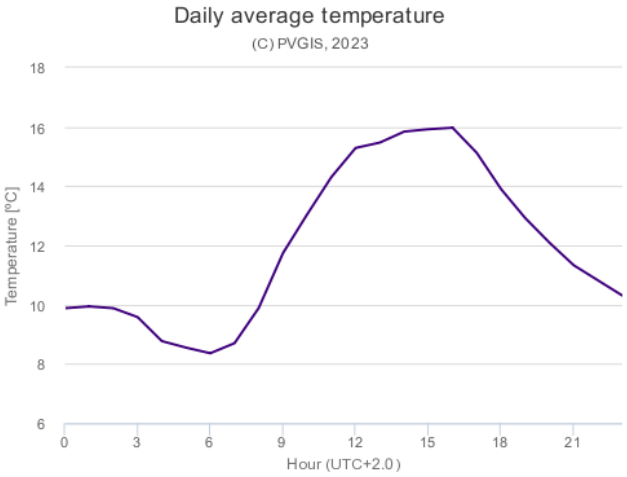
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	142.06
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	112.05
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.93
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	196.02
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	146.93
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	144.85
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	178.96
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	173.31
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.21
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.63
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	99.19
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	41.68



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	65	238	390	535	604	640	604	492	373	211	33	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	34	141	246	354	408	436	409	325	239	126	17	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	29	92	135	169	182	189	180	155	125	80	15	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	120	416	687	901	1039	1091	1053	928	725	462	164	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

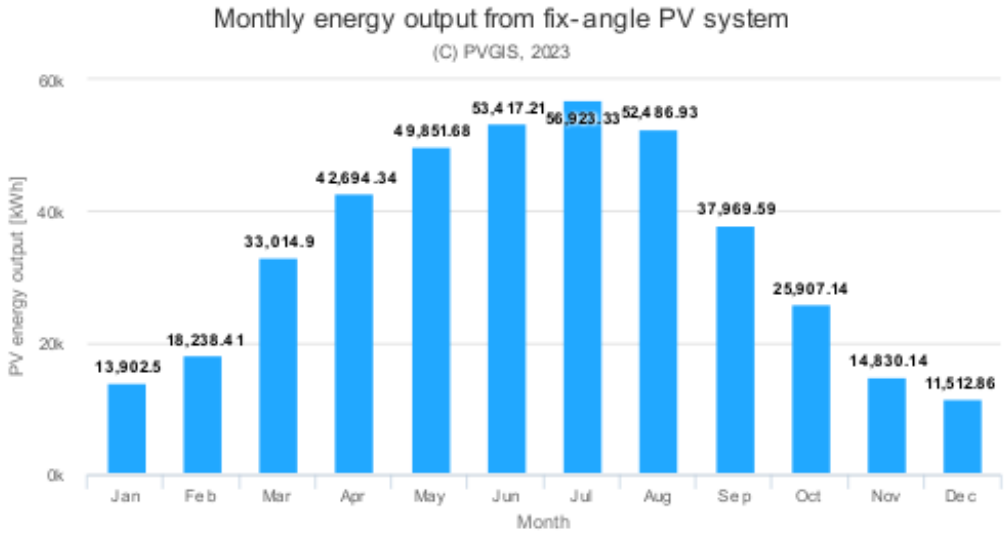
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	9.88	9.94	9.88	9.58	8.77	8.55	8.36	8.7	9.89	11.74	13.05	14.31	15.29	15.47	15.84	15.92	15.97	15.12	13.9	12.92	12.09	11.33	10.82	10.31

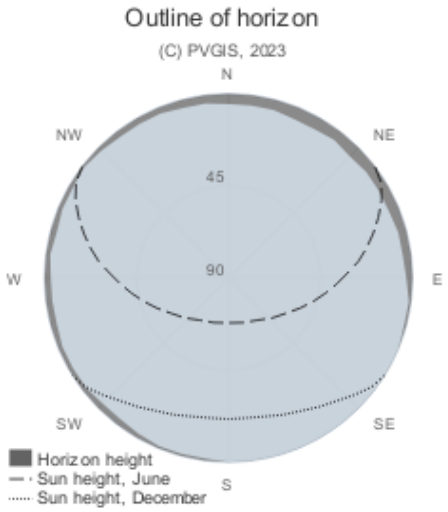
T2m: Daily average temperature [°C].

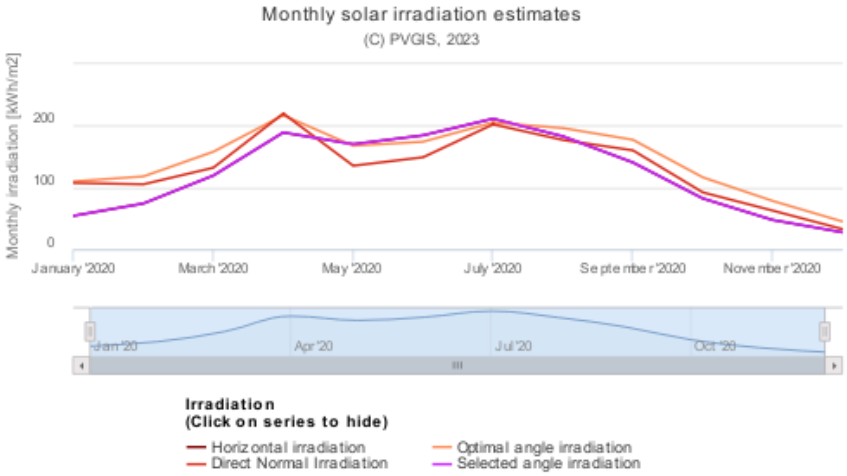
4.3.12 Luna Noiembrie

Unghiul de inclinare 0º

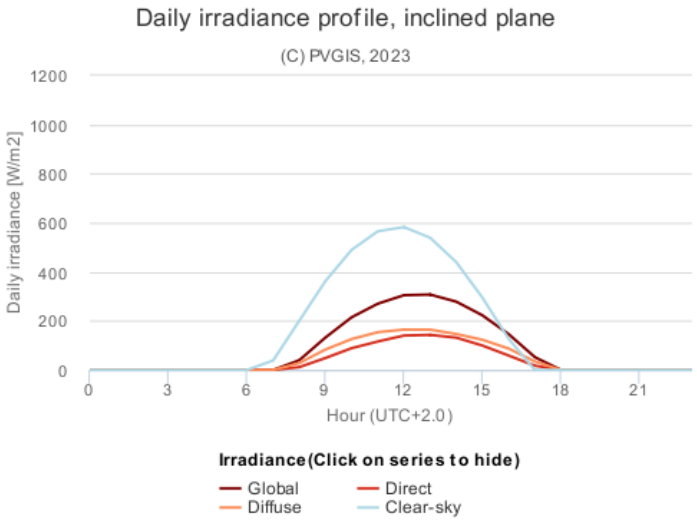
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	0
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	410749.04
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1352.02
Year-to-year variability [kWh]:	15834.84
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-4.09
Spectral effects [%]:	01.sept
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-22.1
PV electricity cost [per kWh]:	







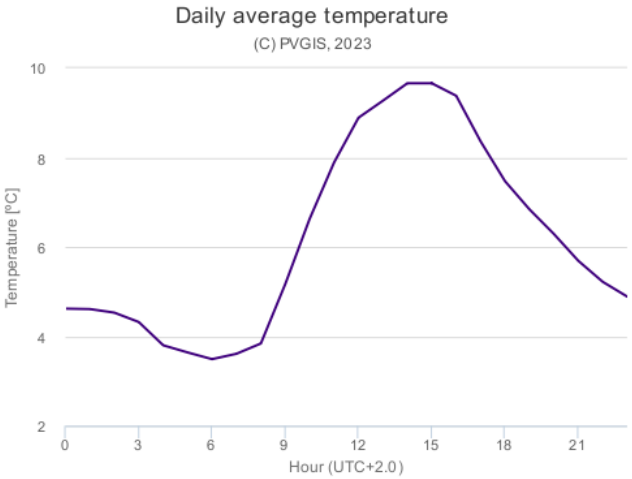
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	61
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	69.5
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	102.79
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	177.73
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.7
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	166.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	170.92
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	134.27
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	76.16
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	51.35
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	25.53



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	62	148	210	248	265	251	202	133	39	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	20	61	94	120	134	128	99	59	13	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	42	88	116	128	131	123	103	74	26	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	72	213	339	425	457	433	356	234	93	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

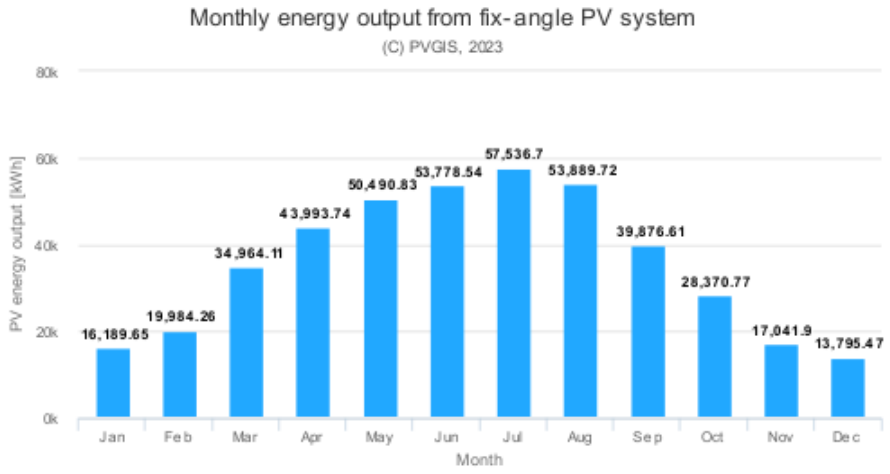
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	4.62	4.61	4.53	4.32	3.8	3.64	3.49	3.61	3.84	5.17	6.63	7.89	8.89	9.27	9.66	9.66	9.38	8.36	7.47	6.84	6.29	5.69	5.22	4.89

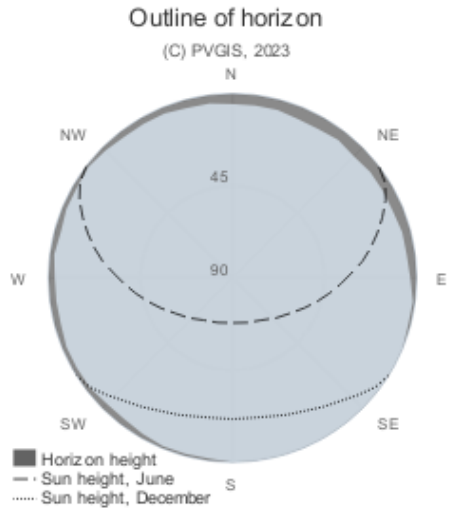
T2m: Daily average temperature [°C].

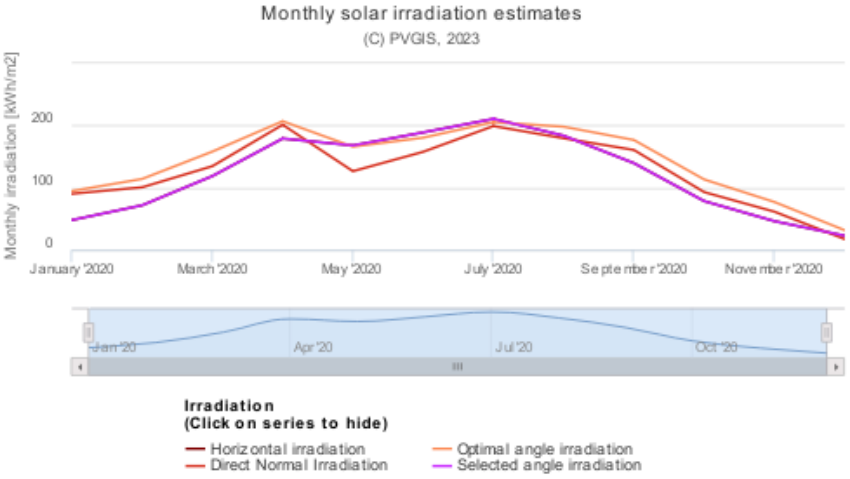
Luna Noiembrie

Unghiul de inclinare 5º

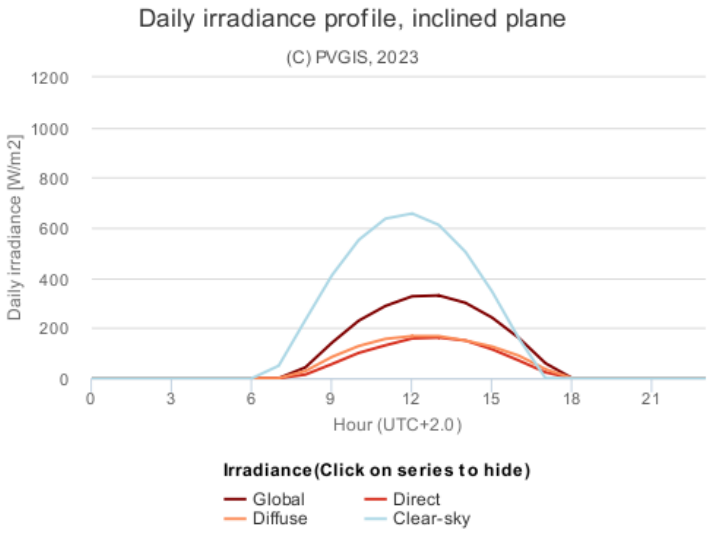
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	5
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	429912.28
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1409.25
Year-to-year variability [kWh]:	17160.86
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.75
Spectral effects [%]:	01.dec
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.78
PV electricity cost [per kWh]:	







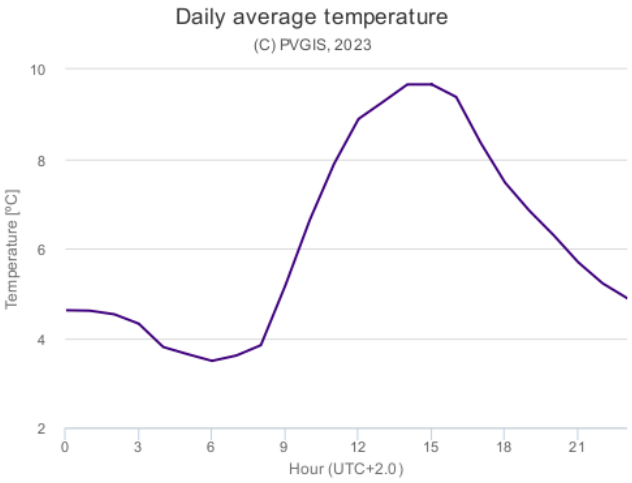
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	71.87
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	76.03
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	108.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	184.56
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.92
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.27
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	201.88
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	175.53
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	141.4
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	81.48
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	58.07
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	27.88



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	70	164	231	273	291	278	225	150	47	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	27	74	112	141	156	151	118	73	19	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	43	90	120	132	135	127	107	77	28	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	96	258	399	494	530	504	417	282	120	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

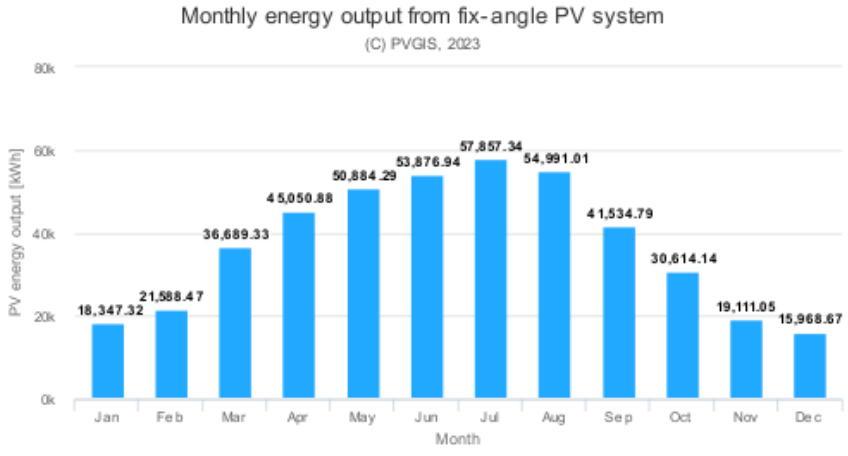
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	4.62	4.61	4.53	4.32	3.8	3.64	3.49	3.61	3.84	5.17	6.63	7.89	8.89	9.27	9.66	9.66	9.38	8.36	7.47	6.84	6.29	5.69	5.22	4.89

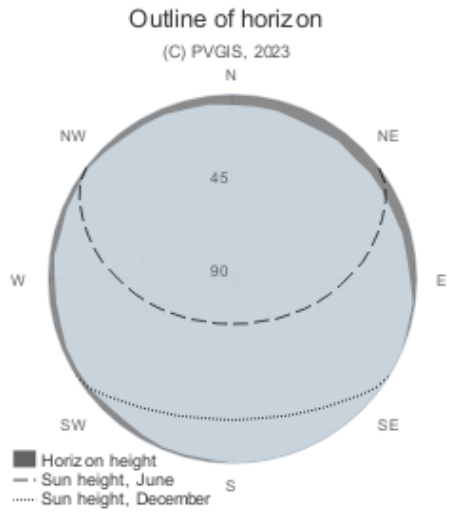
T2m: Daily average temperature [°C].

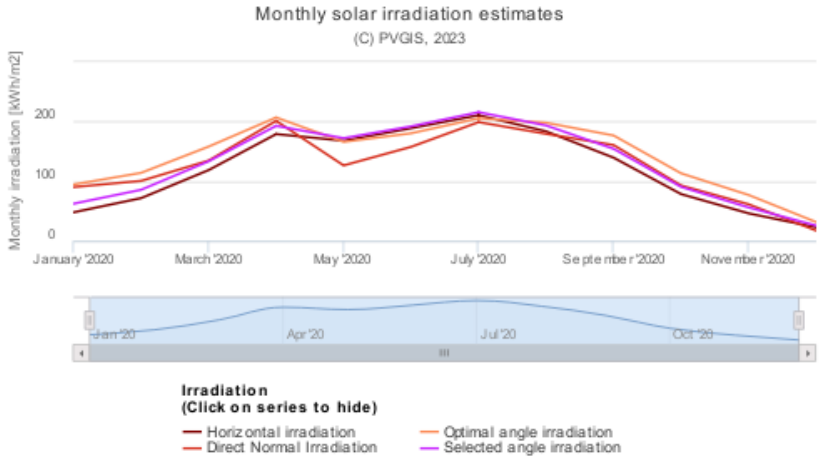
Luna Noiembrie

Unghiul de inclinare 10º

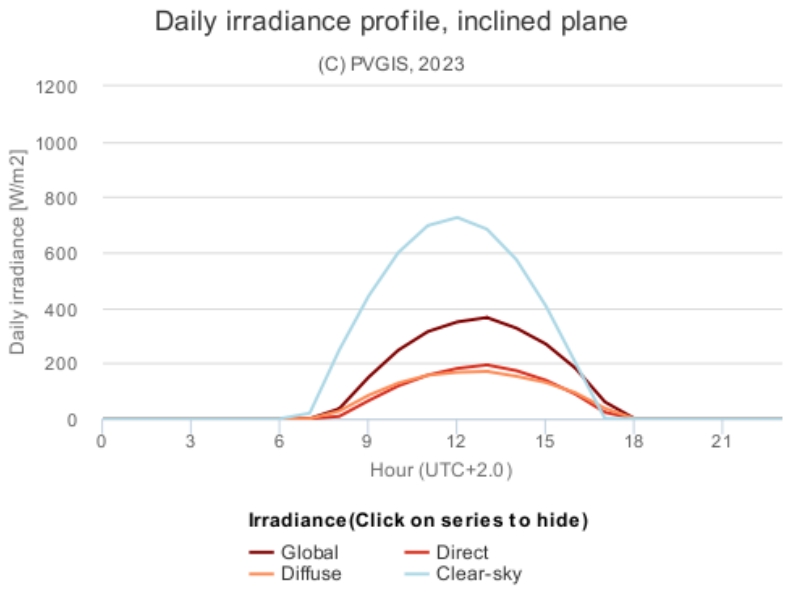
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	10
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	446514.24
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1459.42
Year-to-year variability [kWh]:	18386.87
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.49
Spectral effects [%]:	ian.15
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.55
PV electricity cost [per kWh]:	







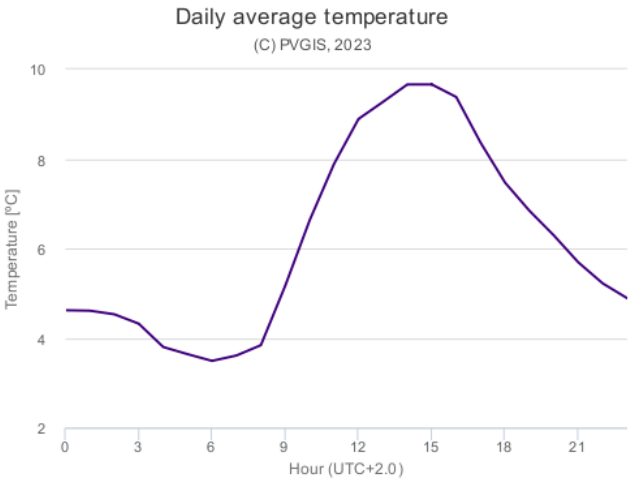
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	82.33
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	82.17
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	113.86
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	190.4
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.39
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.55
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	179.24
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	147.78
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	86.42
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	64.49
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	30.11



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	78	180	251	296	317	303	247	167	54	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	34	86	128	160	177	172	136	86	25	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	45	93	123	136	139	131	111	80	29	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	120	301	457	560	599	570	477	328	147	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

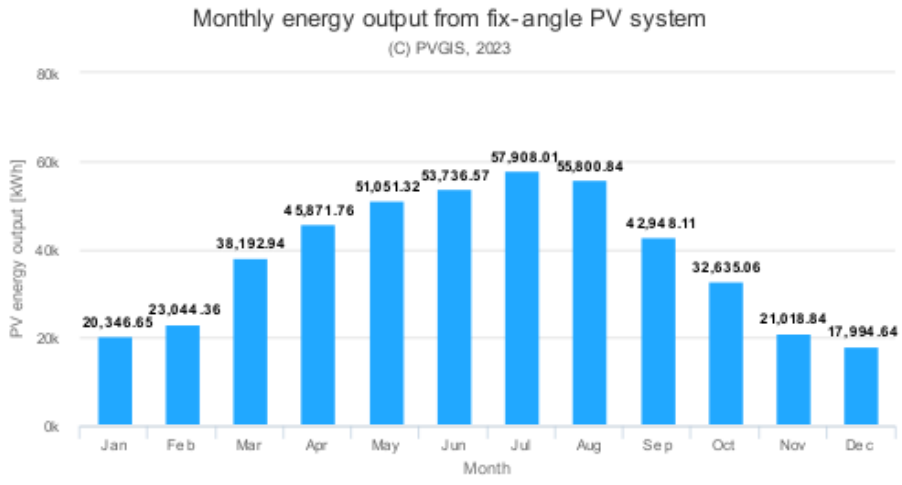
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	4.62	4.61	4.53	4.32	3.8	3.64	3.49	3.61	3.84	5.17	6.63	7.89	8.89	9.27	9.66	9.66	9.38	8.36	7.47	6.84	6.29	5.69	5.22	4.89

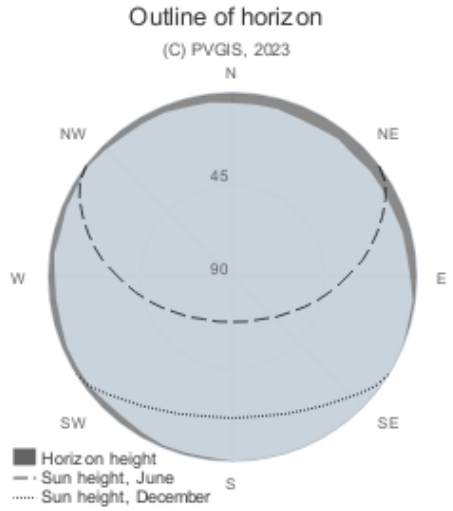
T2m: Daily average temperature [°C].

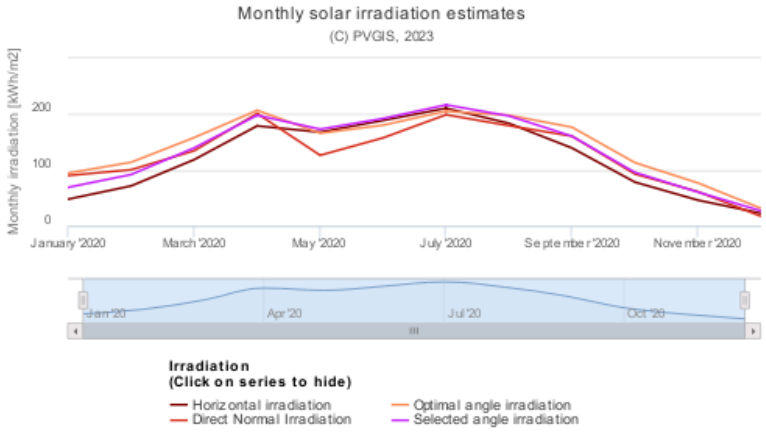
Luna Noiembrie

Unghiul de inclinare 15º

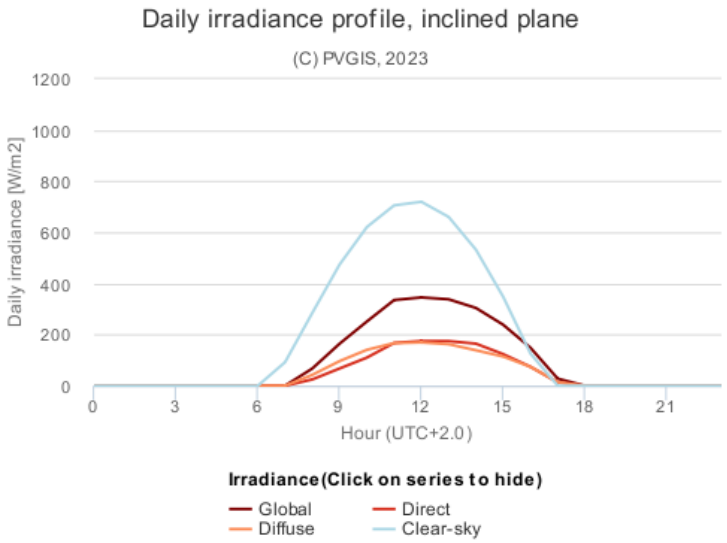
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	15
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	460549.1
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1502.2
Year-to-year variability [kWh]:	19499.49
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.28
Spectral effects [%]:	ian.17
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-21.39
PV electricity cost [per kWh]:	







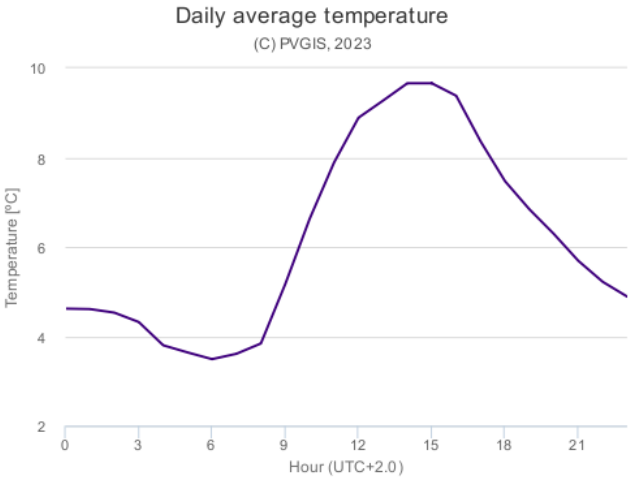
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	92.29
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	87.87
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	118.54
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	195.17
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.14
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.67
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	204.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	182.04
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	153.36
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	90.93
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	70.55
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	32.21



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	86	194	269	317	340	327	267	183	61	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	40	98	143	178	197	191	153	100	31	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	46	95	125	139	142	134	114	83	30	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	142	343	511	622	664	634	533	372	173	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

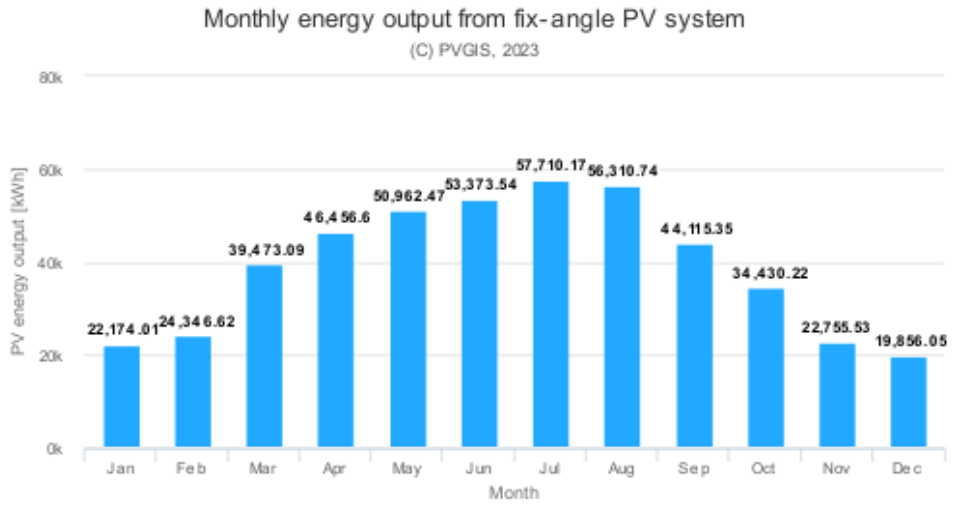
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	4.62	4.61	4.53	4.32	3.8	3.64	3.49	3.61	3.84	5.17	6.63	7.89	8.89	9.27	9.66	9.66	9.38	8.36	7.47	6.84	6.29	5.69	5.22	4.89

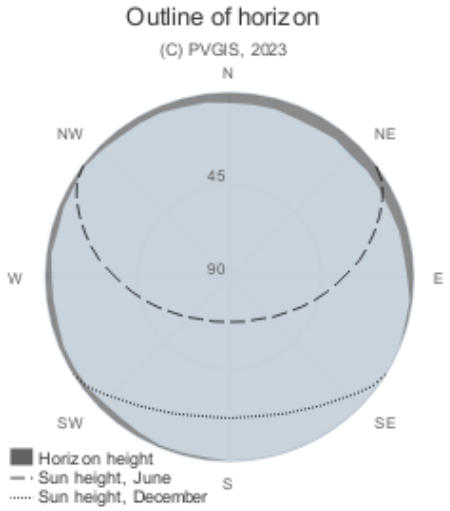
T2m: Daily average temperature [°C].

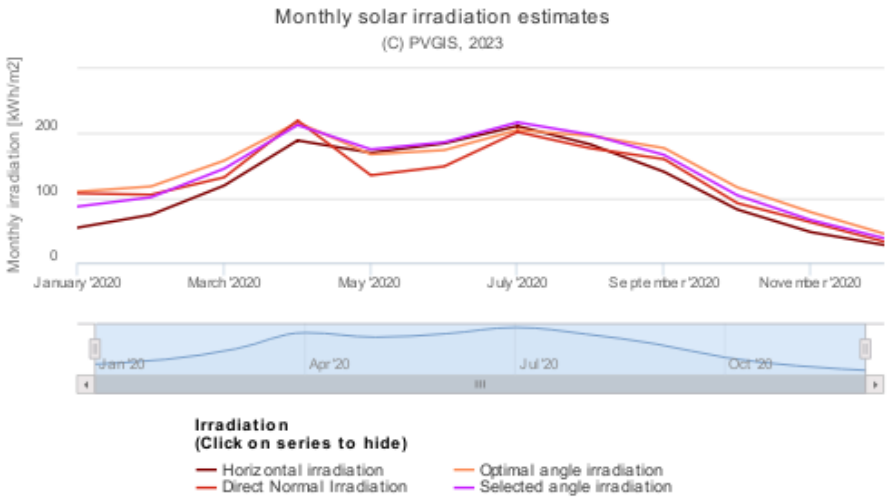
Luna Noiembrie

Unghiul de inclinare 20º

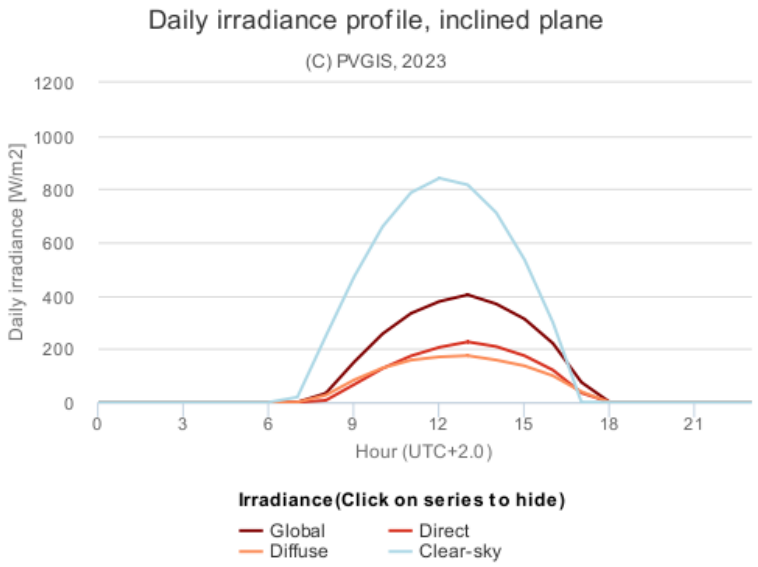
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	20
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	471964.39
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1537.26
Year-to-year variability [kWh]:	20494.23
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.12
Spectral effects [%]:	ian.19
Temperature and low irradiance [%]:	-6.62
Total loss [%]:	-21.28
PV electricity cost [per kWh]:	







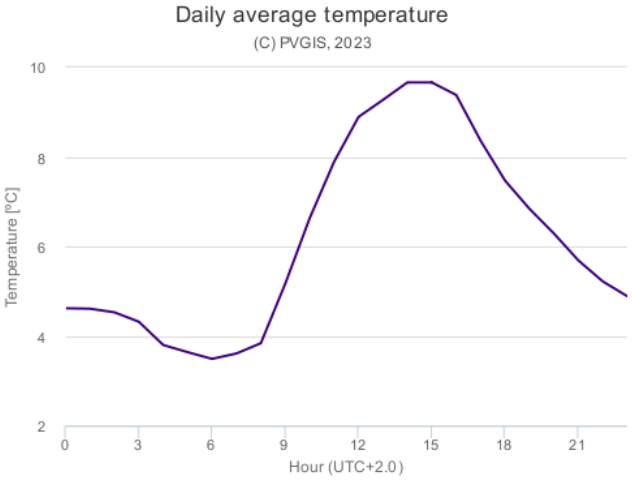
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	101.68
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	93.09
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	122.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	198.84
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.08
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	167.74
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.8
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.85
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	158.08
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	94.97
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	76.2
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	34.14



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	93	208	286	337	362	348	286	198	68	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	46	110	158	195	215	209	169	112	37	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	47	97	127	141	145	137	116	85	31	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	164	382	562	680	725	692	585	413	198	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

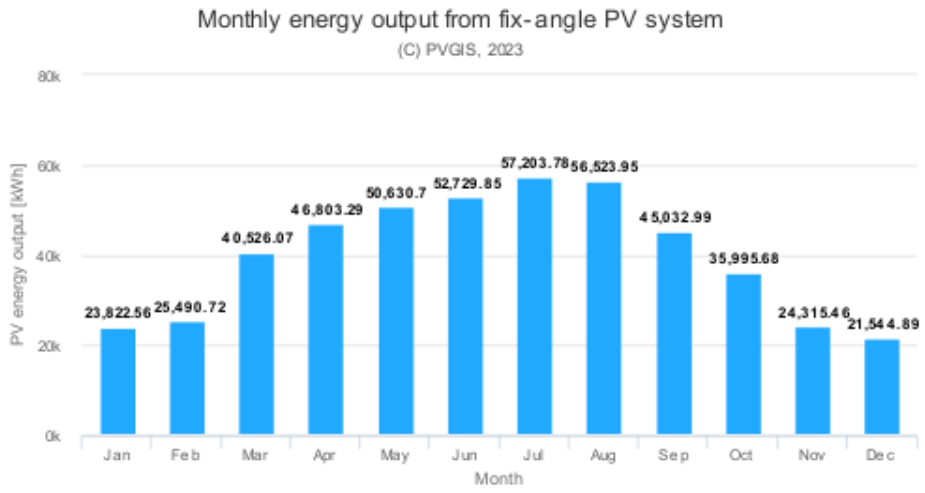
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	4.62	4.61	4.53	4.32	3.8	3.64	3.49	3.61	3.84	5.17	6.63	7.89	8.89	9.27	9.66	9.66	9.38	8.36	7.47	6.84	6.29	5.69	5.22	4.89

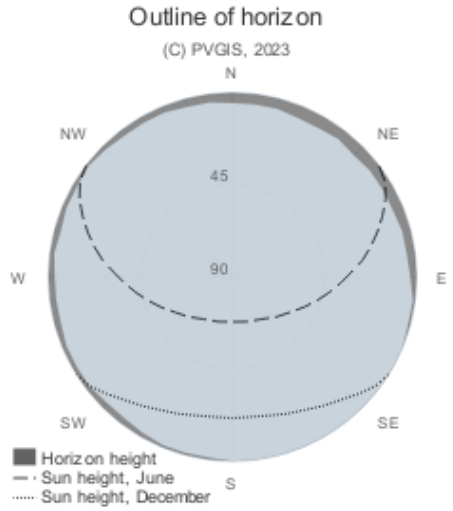
T2m: Daily average temperature [°C].

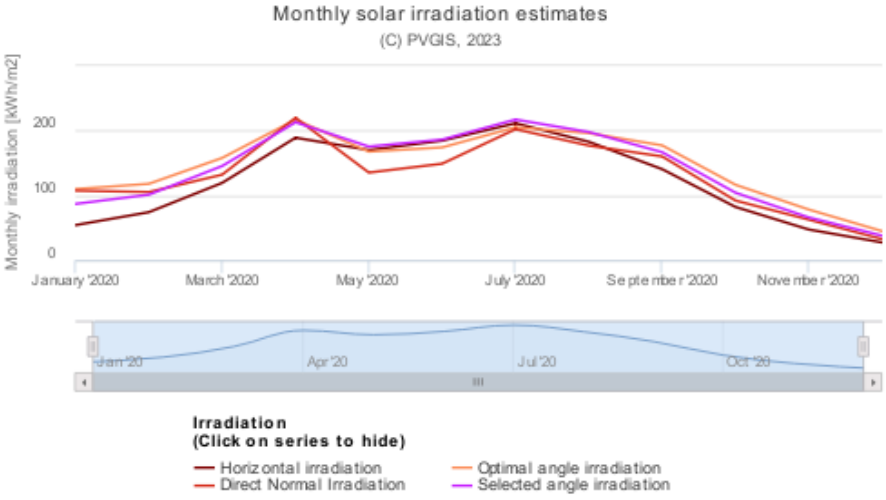
Luna Noiembrie

Unghiul de inclinare 25º

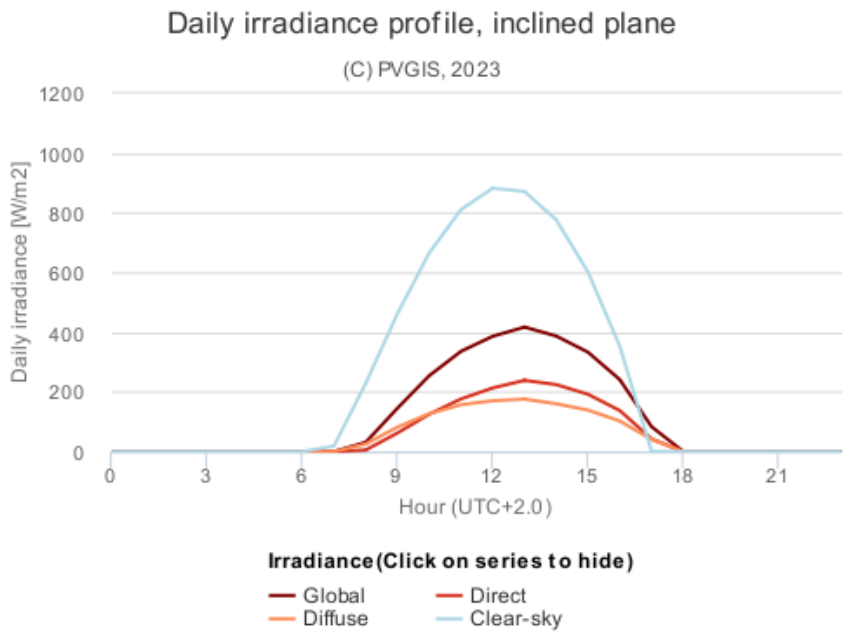
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	25
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	480619.94
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1563.86
Year-to-year variability [kWh]:	21360.68
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3
Spectral effects [%]:	ian.21
Temperature and low irradiance [%]:	-6.66
Total loss [%]:	-21.2
PV electricity cost [per kWh]:	







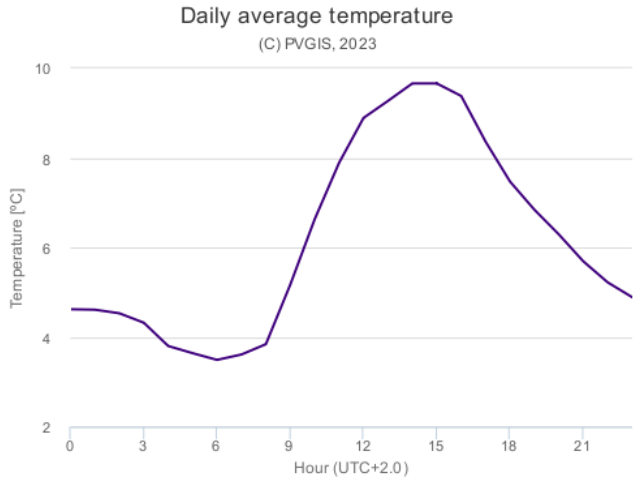
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	110.42
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	97.78
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	125.97
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.36
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.2
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	165.94
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	202.32
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.65
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	161.89
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	98.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	81.39
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	35.9



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	100	220	301	355	381	368	304	212	75	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	52	120	171	210	232	226	183	123	42	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	48	99	129	143	147	140	119	87	32	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	184	419	610	734	781	746	633	452	221	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

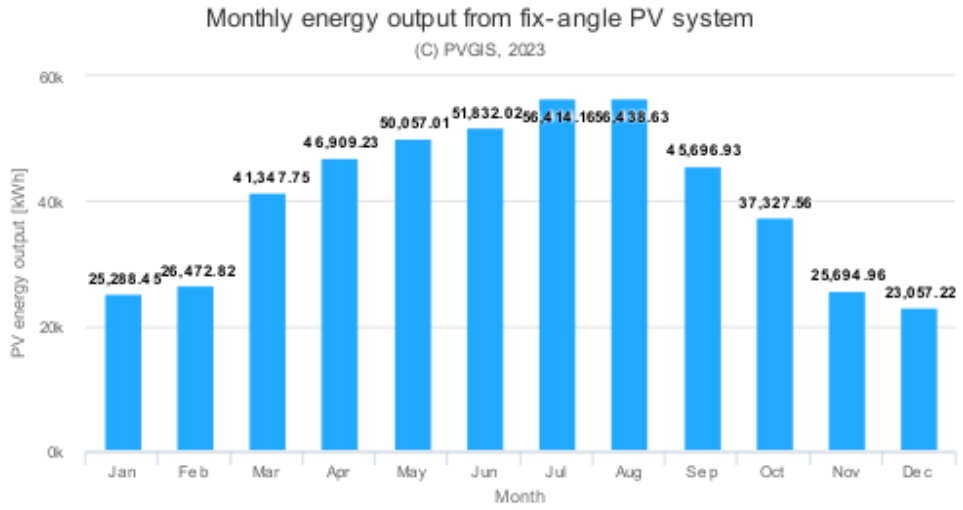
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	4.62	4.61	4.53	4.32	3.8	3.64	3.49	3.61	3.84	5.17	6.63	7.89	8.89	9.27	9.66	9.66	9.38	8.36	7.47	6.84	6.29	5.69	5.22	4.89

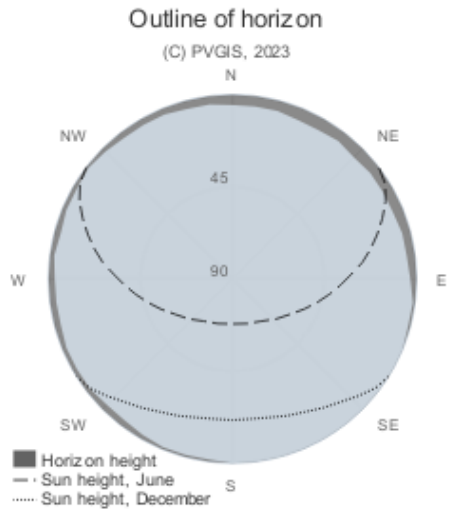
T2m: Daily average temperature [°C].

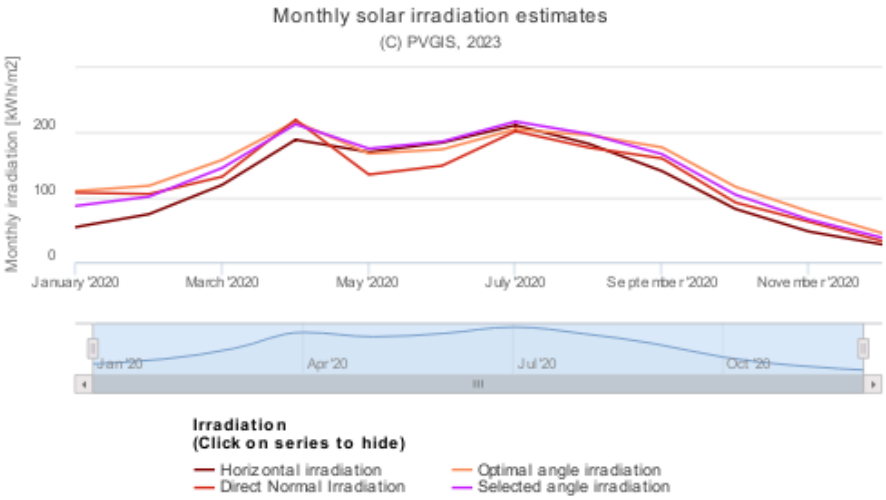
Luna Noiembrie

Unghiul de inclinare 30º

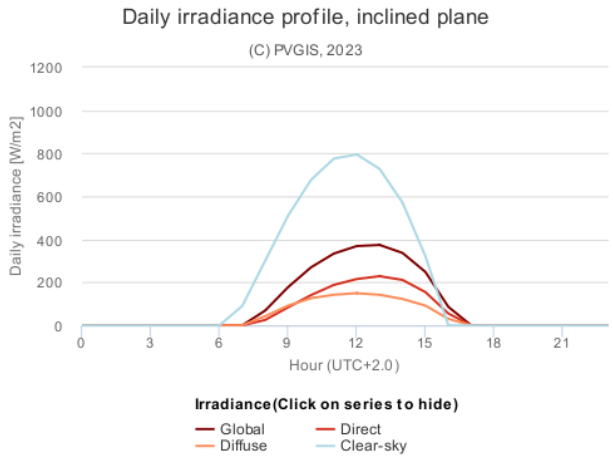
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	30
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	486536.73
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1581.76
Year-to-year variability [kWh]:	22092.42
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.9
Spectral effects [%]:	ian.23
Temperature and low irradiance [%]:	-6.69
Total loss [%]:	-21.13
PV electricity cost [per kWh]:	







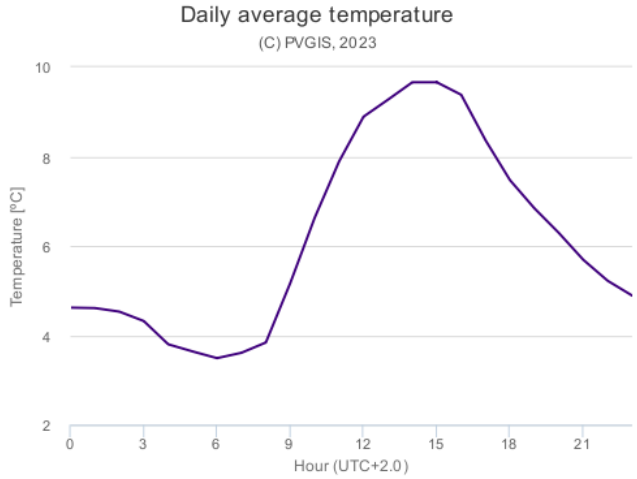
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	118.43
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	101.9
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	128.66
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.7
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.51
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	163.29
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.72
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.42
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	164.75
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	101.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	86.09
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	37.48



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	106	231	315	371	399	386	320	224	81	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	57	129	182	223	246	241	197	134	47	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	48	100	130	144	149	141	120	89	33	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	204	453	652	782	831	795	677	487	243	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

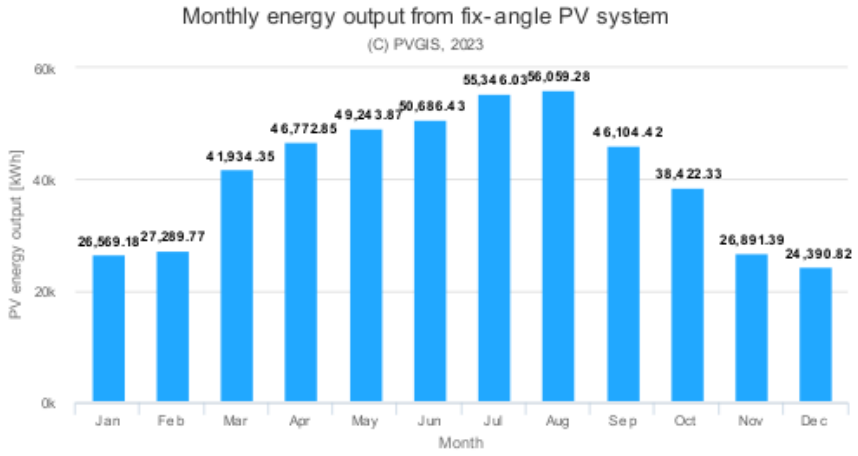
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	4.62	4.61	4.53	4.32	3.8	3.64	3.49	3.61	3.84	5.17	6.63	7.89	8.89	9.27	9.66	9.66	9.38	8.36	7.47	6.84	6.29	5.69	5.22	4.89

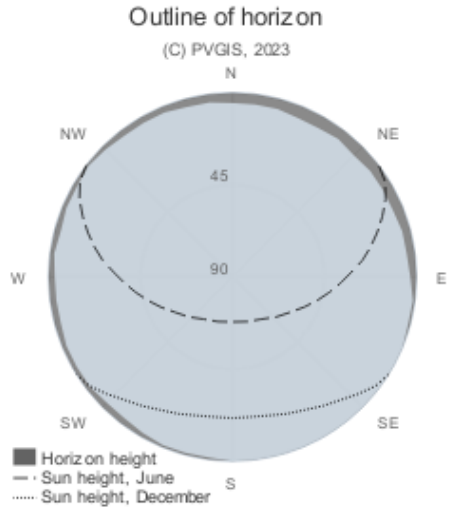
T2m: Daily average temperature [°C].

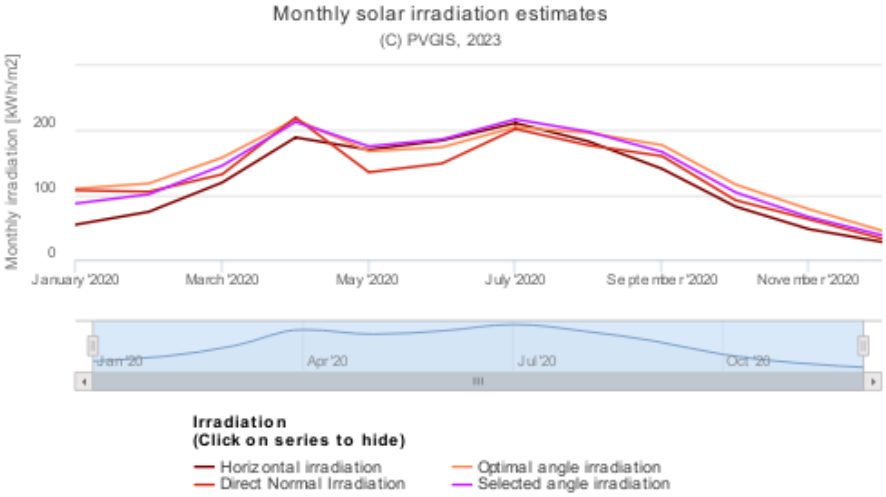
Luna Noiembrie

Unghiul de inclinare 35º

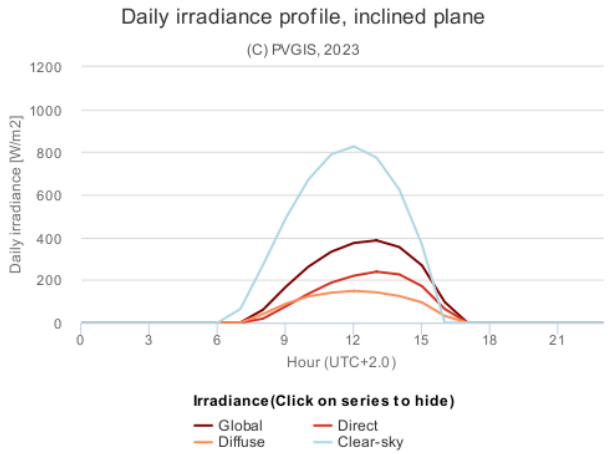
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	35
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	489710.75
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.75
Year-to-year variability [kWh]:	22689.05
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.82
Spectral effects [%]:	ian.24
Temperature and low irradiance [%]:	-6.71
Total loss [%]:	-21.06
PV electricity cost [per kWh]:	







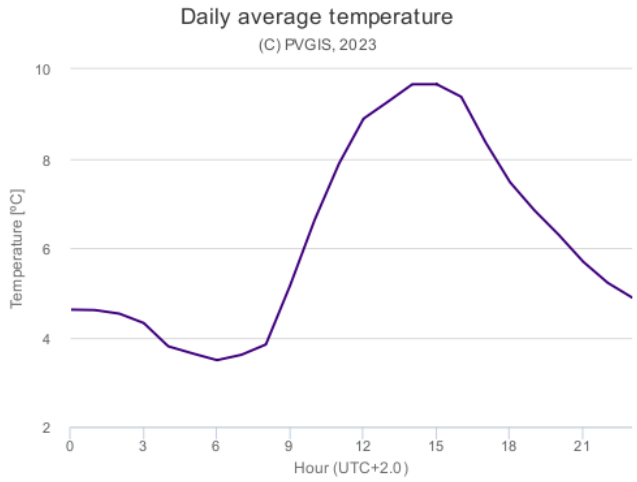
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	125.66
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	105.42
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	130.61
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.82
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.01
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	159.79
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	196.01
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.18
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.64
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	103.94
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	90.25
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	38.86



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	112	241	327	385	414	401	333	236	86	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	62	138	193	235	259	254	208	143	52	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	49	100	130	145	149	142	121	90	34	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	222	483	691	825	875	838	717	519	264	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

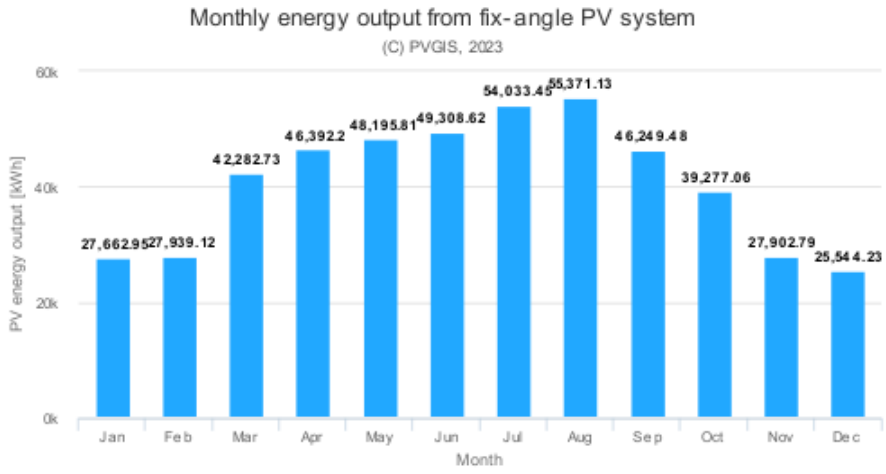
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	4.62	4.61	4.53	4.32	3.8	3.64	3.49	3.61	3.84	5.17	6.63	7.89	8.89	9.27	9.66	9.66	9.38	8.36	7.47	6.84	6.29	5.69	5.22	4.89

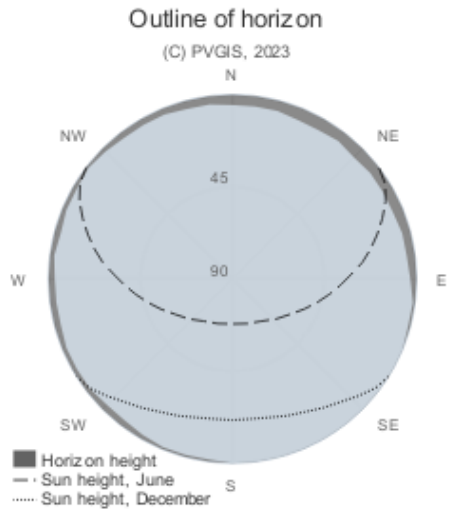
T2m: Daily average temperature [°C].

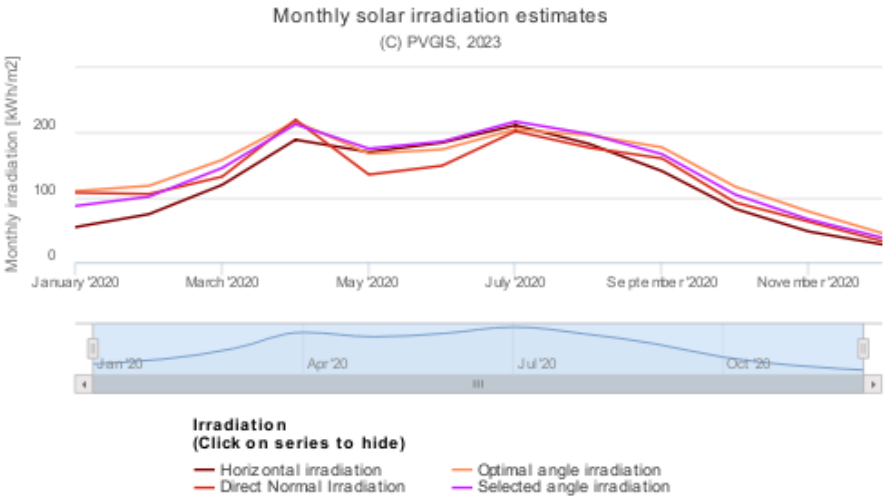
Luna Noiembrie

Unghiul de inclinare 40º

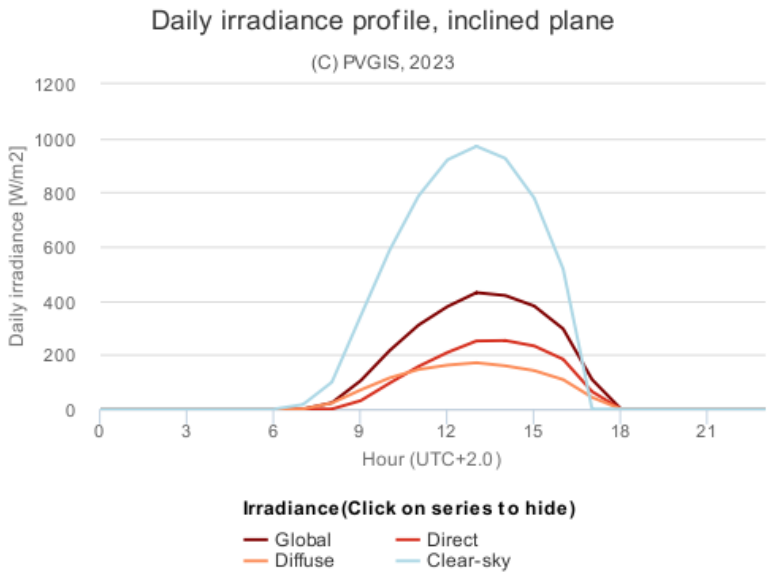
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	40
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	490159.56
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.89
Year-to-year variability [kWh]:	23151.58
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.77
Spectral effects [%]:	ian.26
Temperature and low irradiance [%]:	-6.7
Total loss [%]:	-21
PV electricity cost [per kWh]:	







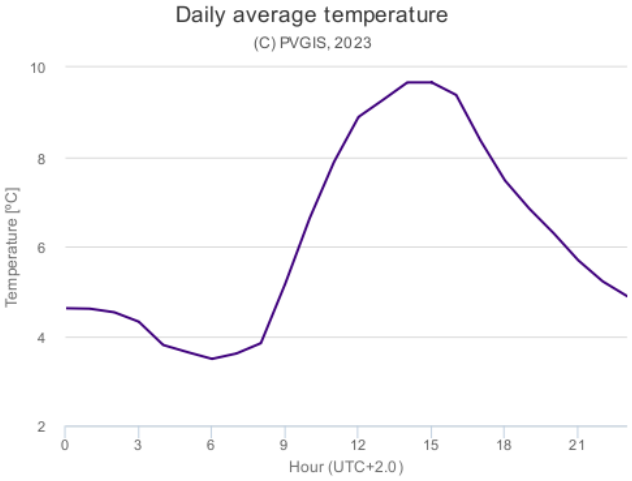
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	132.04
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	108.3
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.82
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.75
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	155.69
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	155.52
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	191.4
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	180.93
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.52
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	105.79
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	93.84
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.02



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	117	249	337	396	426	414	345	245	91	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	66	145	202	246	270	265	219	151	56	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	49	100	130	145	150	143	122	91	34	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	238	511	724	862	913	875	751	548	282	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

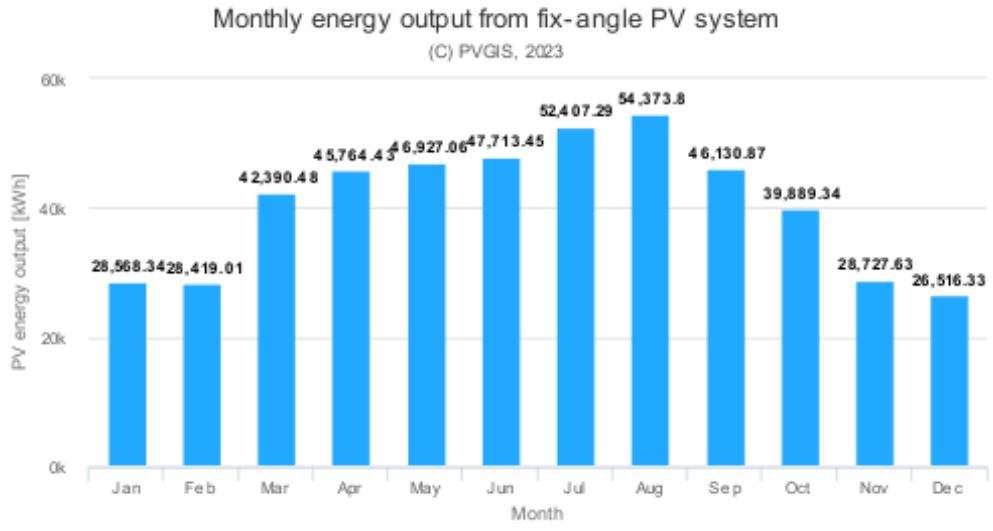
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	4.62	4.61	4.53	4.32	3.8	3.64	3.49	3.61	3.84	5.17	6.63	7.89	8.89	9.27	9.66	9.66	9.38	8.36	7.47	6.84	6.29	5.69	5.22	4.89

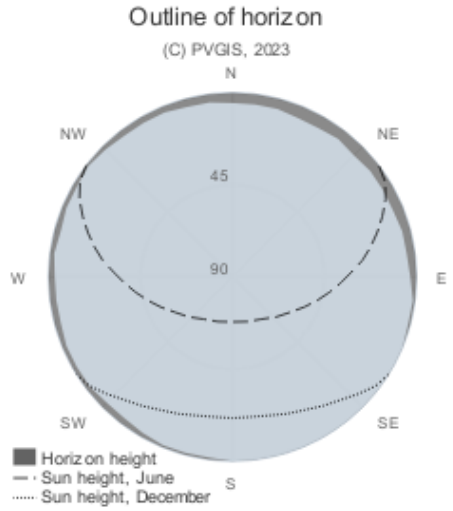
T2m: Daily average temperature [°C].

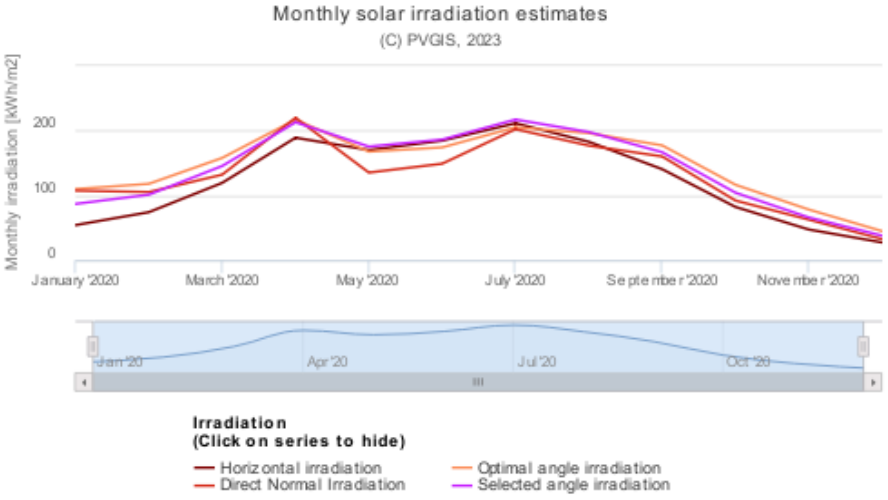
Luna Noiembrie

Unghiul de inclinare 45º

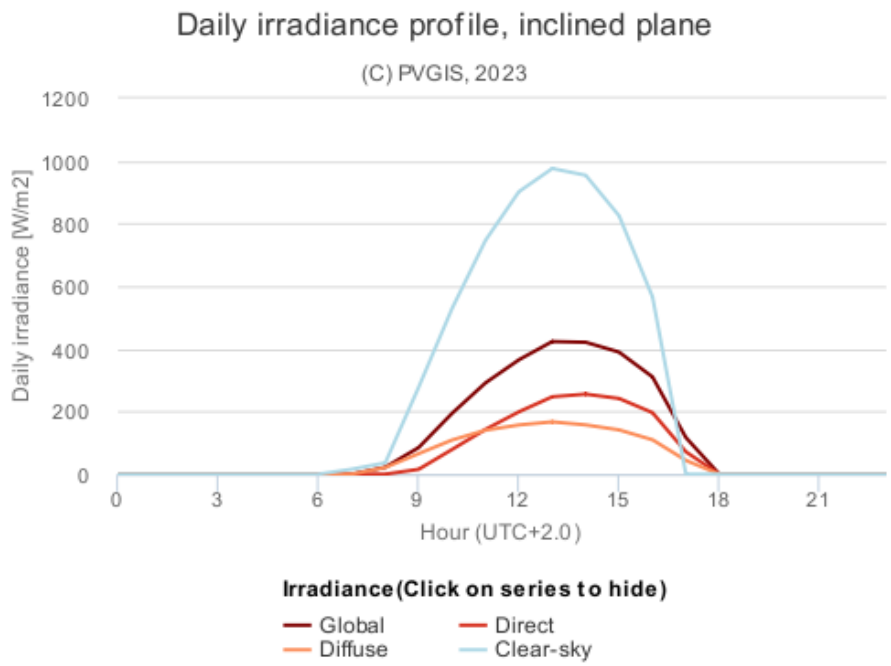
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	45
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	487828.03
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1582.13
Year-to-year variability [kWh]:	23467.20
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.28
Temperature and low irradiance [%]:	-6.67
Total loss [%]:	-20.94
PV electricity cost [per kWh]:	







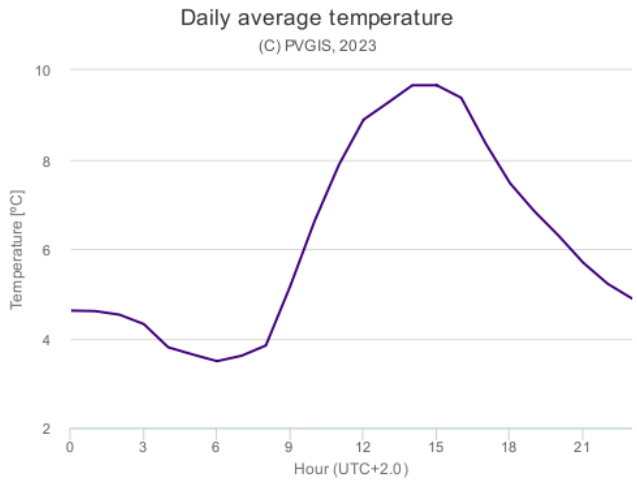
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	137.52
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	110.51
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	132.26
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	199.49
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	151.65
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	150.58
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	185.7
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	177.63
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.38
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.02
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	96.83
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.97



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	121	256	344	405	436	424	355	254	95	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	70	152	209	254	279	274	227	159	60	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	49	100	129	144	149	143	122	91	34	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	253	534	753	892	945	906	779	572	299	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

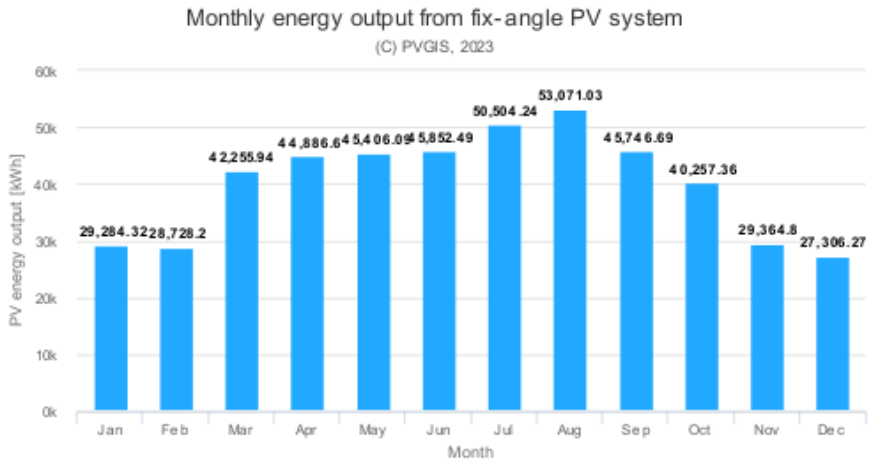
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	4.62	4.61	4.53	4.32	3.8	3.64	3.49	3.61	3.84	5.17	6.63	7.89	8.89	9.27	9.66	9.66	9.38	8.36	7.47	6.84	6.29	5.69	5.22	4.89

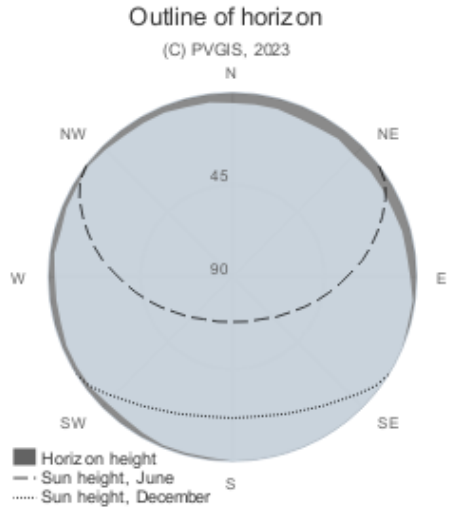
T2m: Daily average temperature [°C].

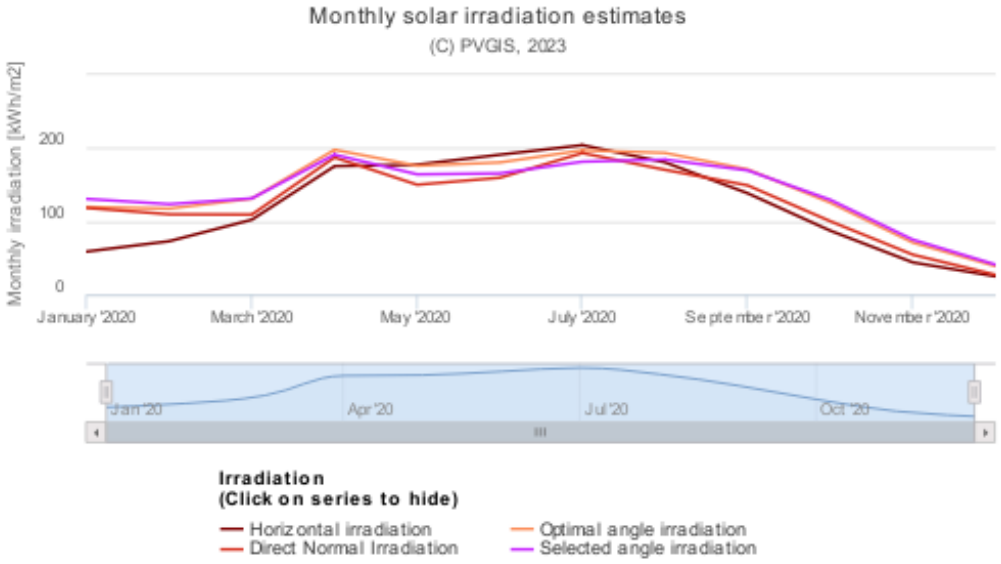
Luna Noiembrie

Unghiul de inclinare 50º

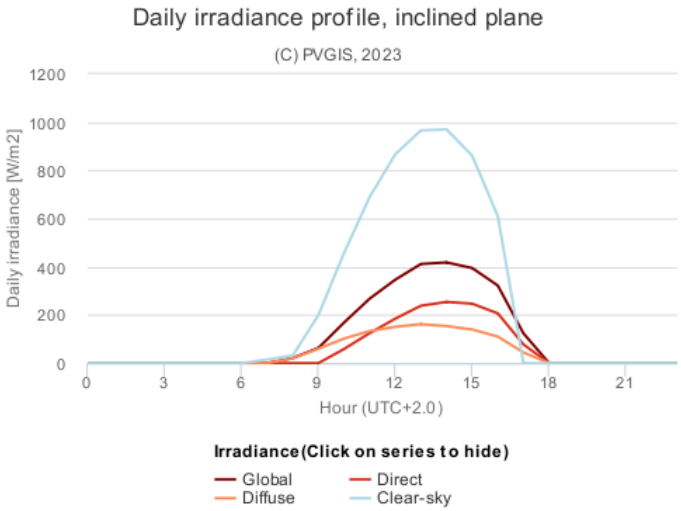
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	50
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	482664.05
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1564.26
Year-to-year variability [kWh]:	23630.77
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.29
Temperature and low irradiance [%]:	-6.61
Total loss [%]:	-20.88
PV electricity cost [per kWh]:	







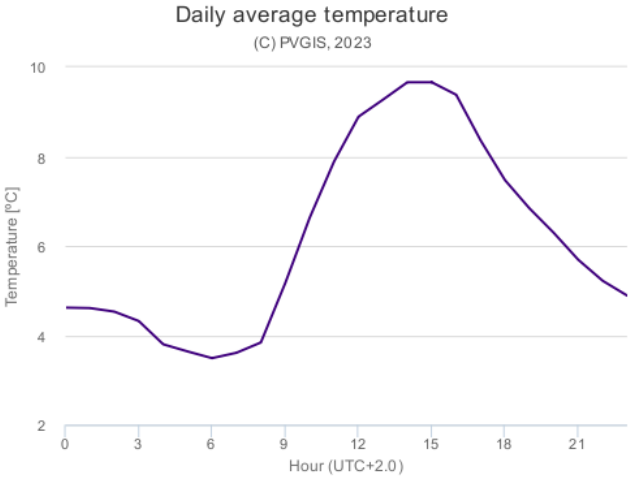
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	142.06
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	112.05
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.93
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	196.02
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	146.93
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	144.85
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	178.96
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	173.31
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.21
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.63
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	99.19
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	41.68



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	125	261	350	412	443	432	362	260	99	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	74	157	215	260	286	281	234	165	63	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	49	99	128	143	148	142	121	91	35	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	266	554	775	917	970	931	803	593	313	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

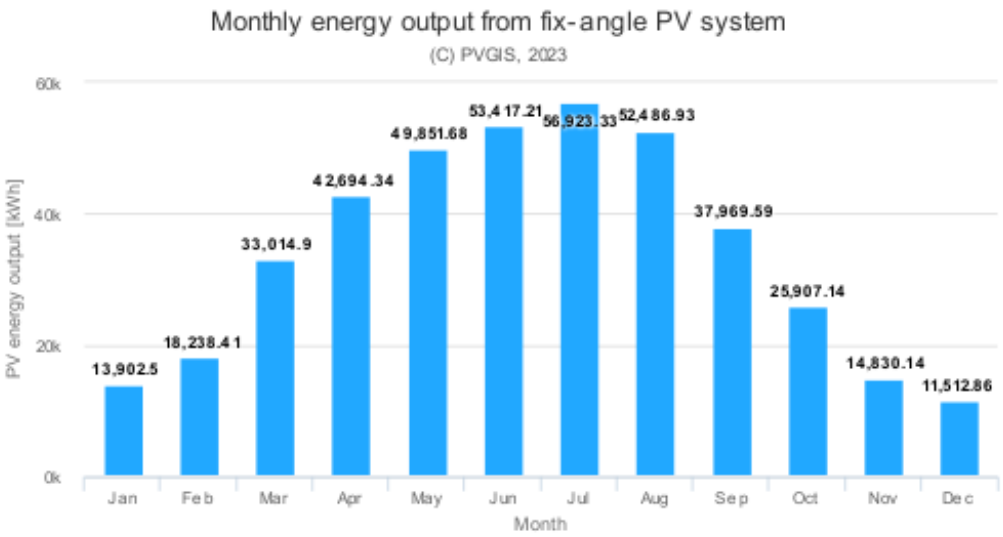
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	4.62	4.61	4.53	4.32	3.8	3.64	3.49	3.61	3.84	5.17	6.63	7.89	8.89	9.27	9.66	9.66	9.38	8.36	7.47	6.84	6.29	5.69	5.22	4.89

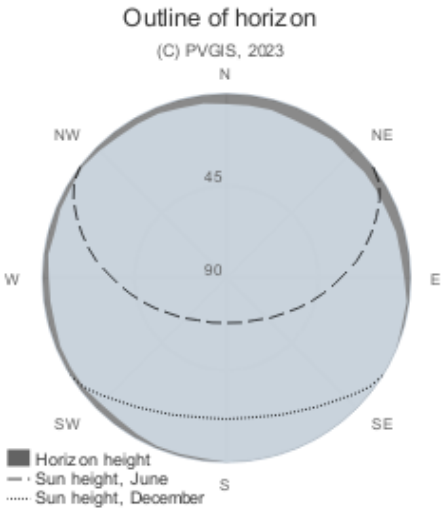
T2m: Daily average temperature [°C].

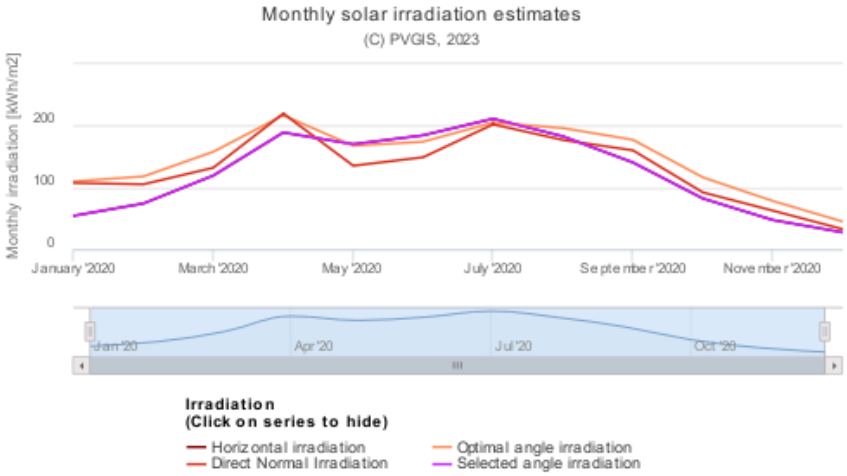
4.3.13 Luna Decembrie

Unghiul de inclinare 0º

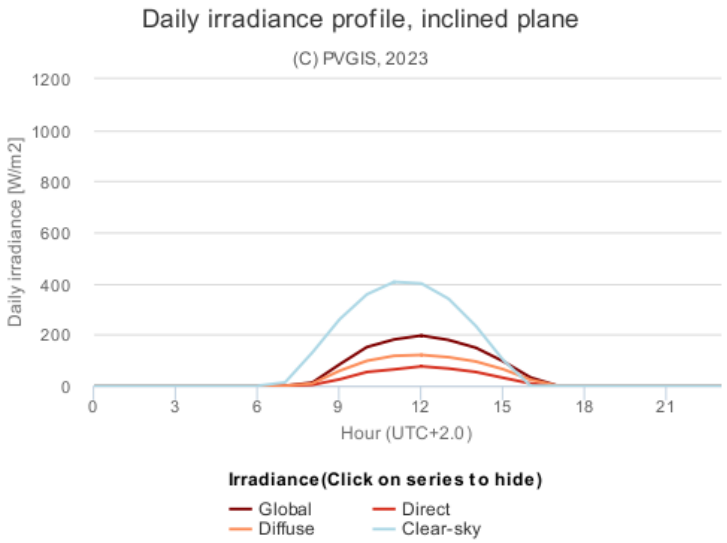
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	0
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	410749.04
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1352.02
Year-to-year variability [kWh]:	15834.84
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-4.09
Spectral effects [%]:	01.sept
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-22.1
PV electricity cost [per kWh]:	







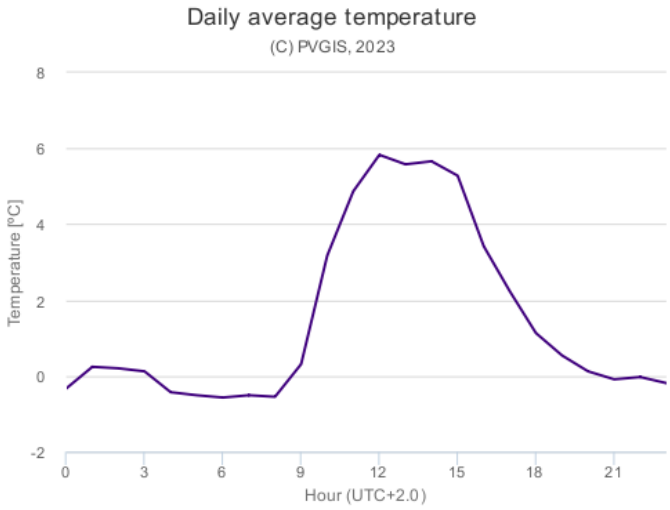
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	61
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	69.5
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	102.79
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	177.73
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.7
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	166.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	170.92
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	134.27
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	76.16
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	51.35
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	25.53



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	9	99	176	221	234	224	174	105	19	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	3	43	87	115	121	117	87	48	6	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	6	56	89	106	113	107	88	58	13	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	11	130	258	350	392	378	311	198	58	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

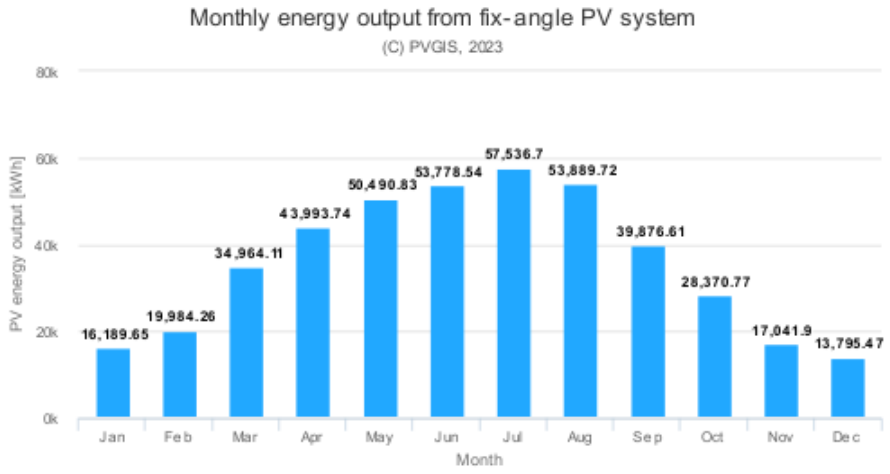
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-0.33	0.24	0.2	0.12	-0.43	-0.51	-0.57	-0.51	-0.55	0.31	3.17	4.87	5.83	5.58	5.66	5.28	3.42	2.23	1.13	0.54	0.12	-0.09	-0.03	-0.19

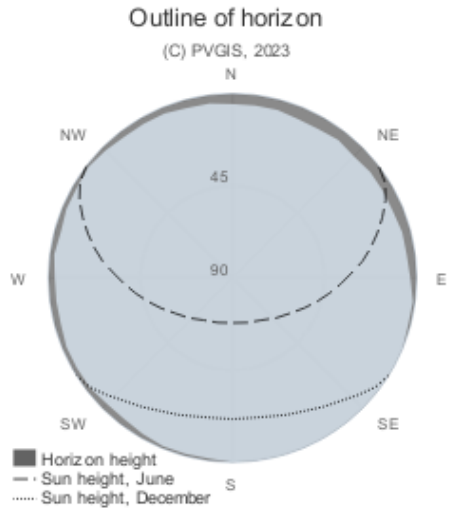
T2m: Daily average temperature [°C].

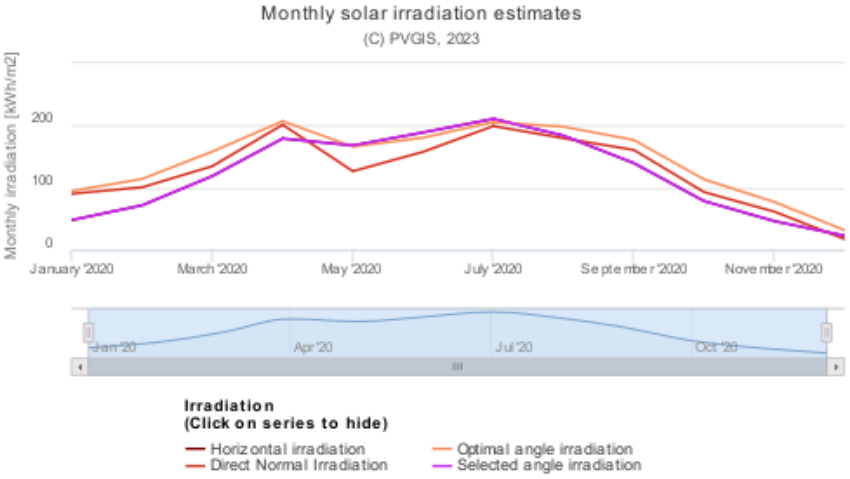
Luna Decembrie

Unghiul de inclinare 5º

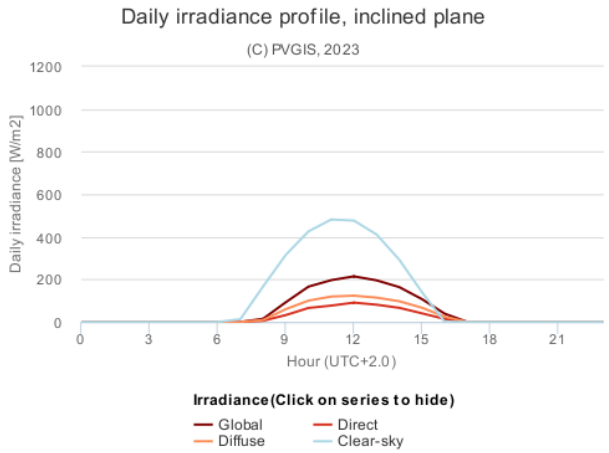
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	5
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	429912.28
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1409.25
Year-to-year variability [kWh]:	17160.86
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.75
Spectral effects [%]:	01.dec
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.78
PV electricity cost [per kWh]:	







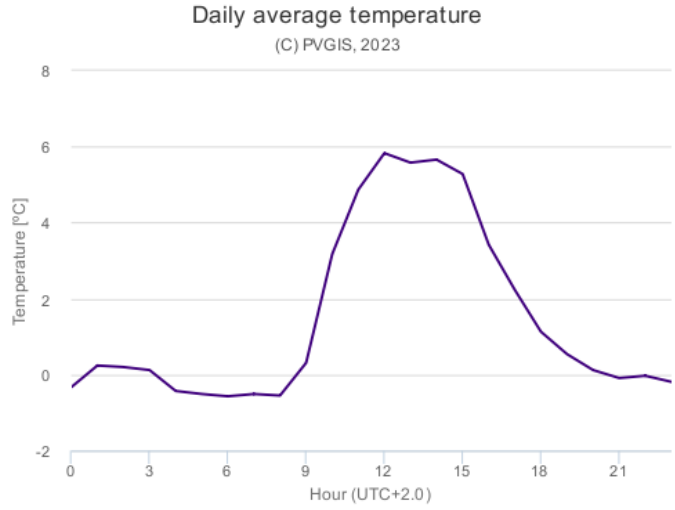
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	71.87
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	76.03
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	108.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	184.56
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.92
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.27
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	201.88
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	175.53
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	141.4
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	81.48
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	58.07
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	27.88



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	12	117	202	251	265	254	201	125	26	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	6	59	109	140	147	143	109	64	12	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	6	59	94	111	118	111	92	61	14	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	11	177	323	426	473	457	382	255	91	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

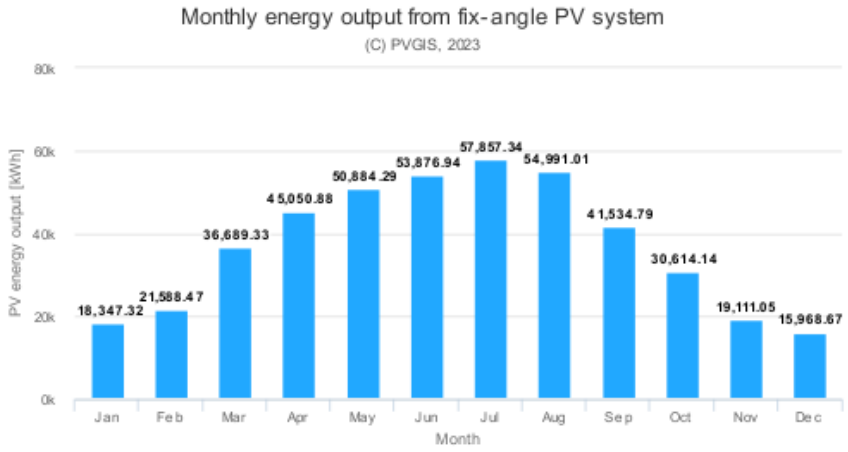
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-0.33	0.24	0.2	0.12	-0.43	-0.51	-0.57	-0.51	-0.55	0.31	3.17	4.87	5.83	5.58	5.66	5.28	3.42	2.23	1.13	0.54	0.12	-0.09	-0.03	-0.19

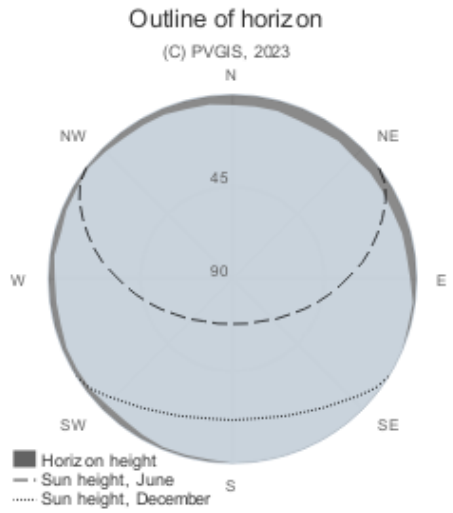
T2m: Daily average temperature [°C].

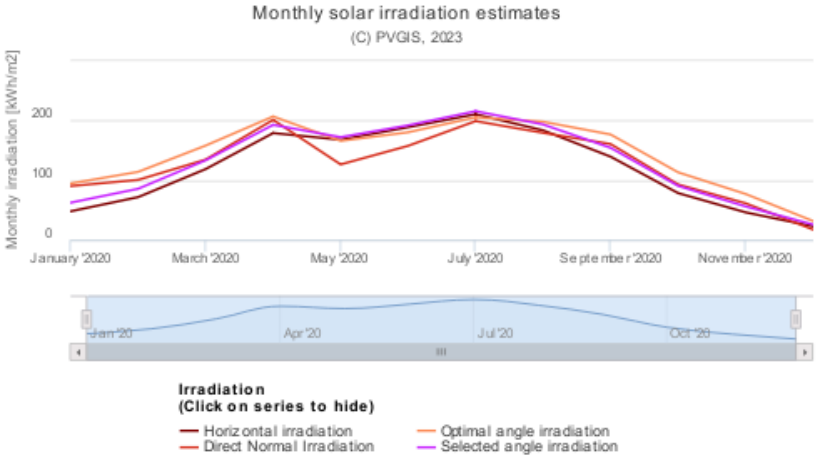
Luna Decembrie

Unghiul de inclinare 10º

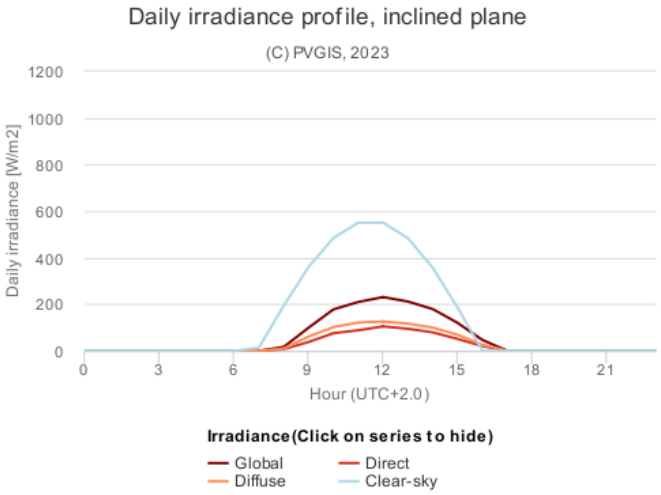
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	10
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	446514.24
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1459.42
Year-to-year variability [kWh]:	18386.87
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.49
Spectral effects [%]:	ian.15
Temperature and low irradiance [%]:	-6.55
Total loss [%]:	-21.55
PV electricity cost [per kWh]:	







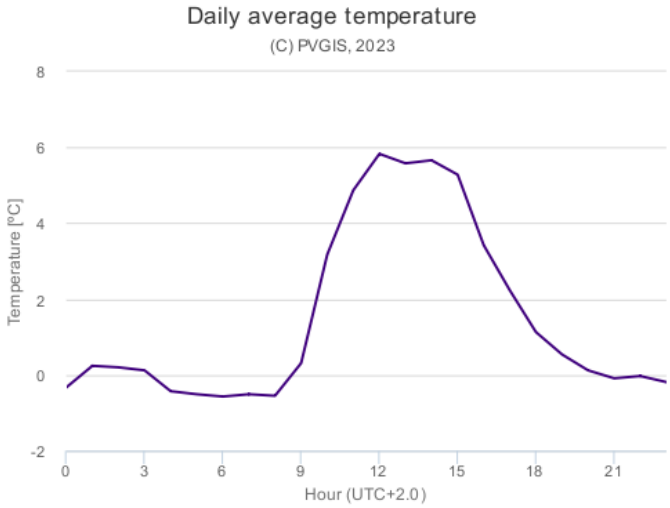
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	82.33
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	82.17
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	113.86
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	190.4
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.39
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.86
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.55
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	179.24
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	147.78
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	86.42
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	64.49
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	30.11



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	15	135	228	280	294	284	226	145	32	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	8	73	130	165	171	168	130	80	17	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	7	62	98	115	123	116	96	64	15	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	11	222	385	499	550	533	450	310	124	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

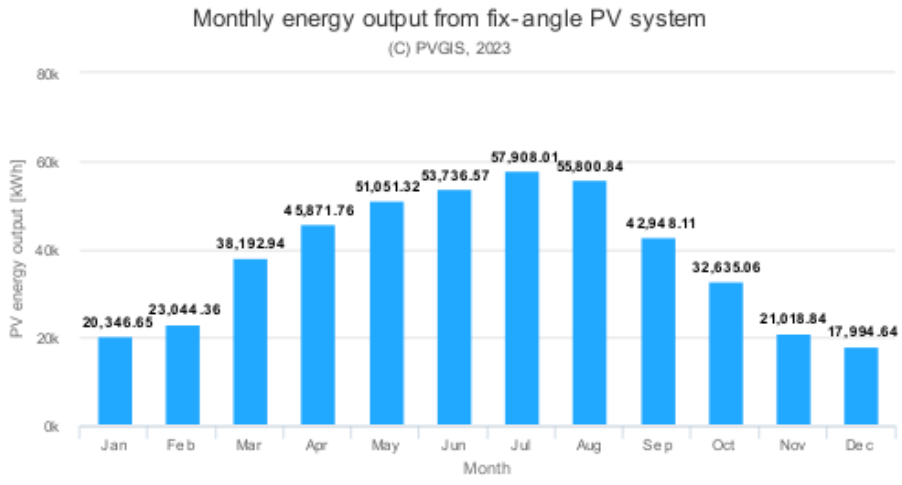
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-0.33	0.24	0.2	0.12	-0.43	-0.51	-0.57	-0.51	-0.55	0.31	3.17	4.87	5.83	5.58	5.66	5.28	3.42	2.23	1.13	0.54	0.12	-0.09	-0.03	-0.19

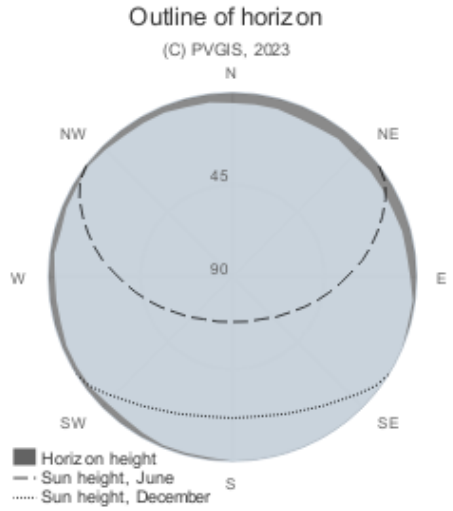
T2m: Daily average temperature [°C].

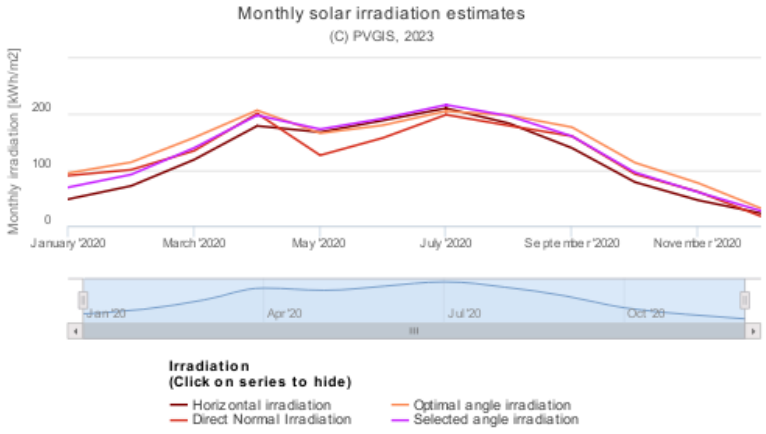
Luna Decembrie

Unghiul de inclinare 15º

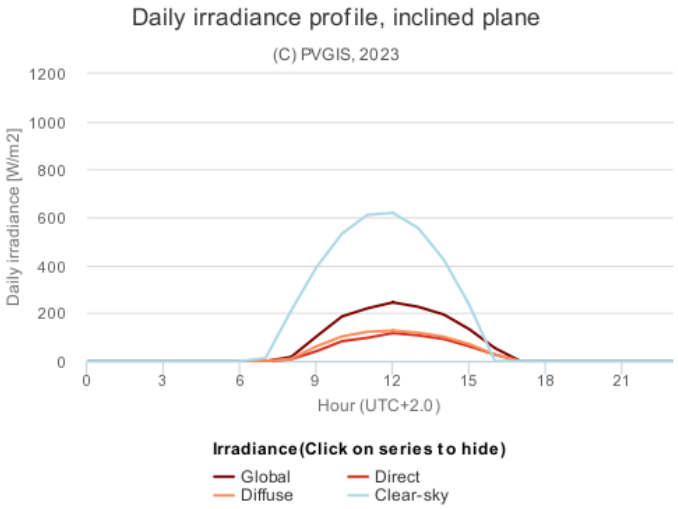
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	15
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	460549.1
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1502.2
Year-to-year variability [kWh]:	19499.49
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.28
Spectral effects [%]:	ian.17
Temperature and low irradiance [%]:	-6.58
Total loss [%]:	-21.39
PV electricity cost [per kWh]:	







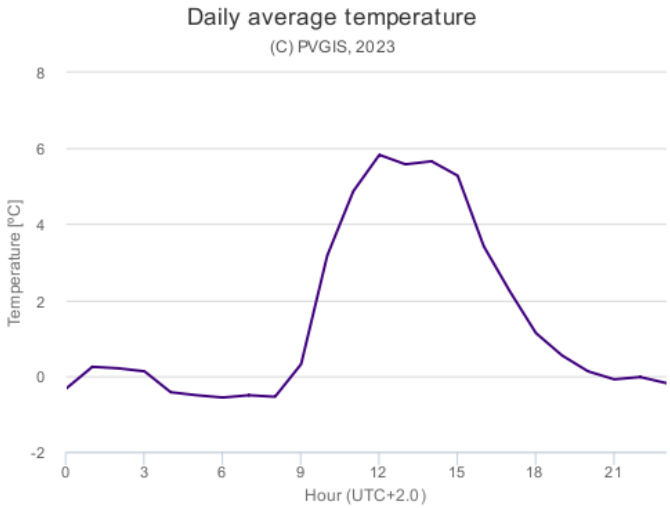
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	92.29
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	87.87
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	118.54
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	195.17
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.14
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	168.67
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	204.16
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	182.04
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	153.36
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	90.93
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	70.55
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	32.21



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	17	153	252	308	322	312	250	163	38	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	11	88	150	188	195	191	150	96	23	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	7	65	101	119	126	119	99	67	15	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	11	266	445	568	623	605	516	363	156	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

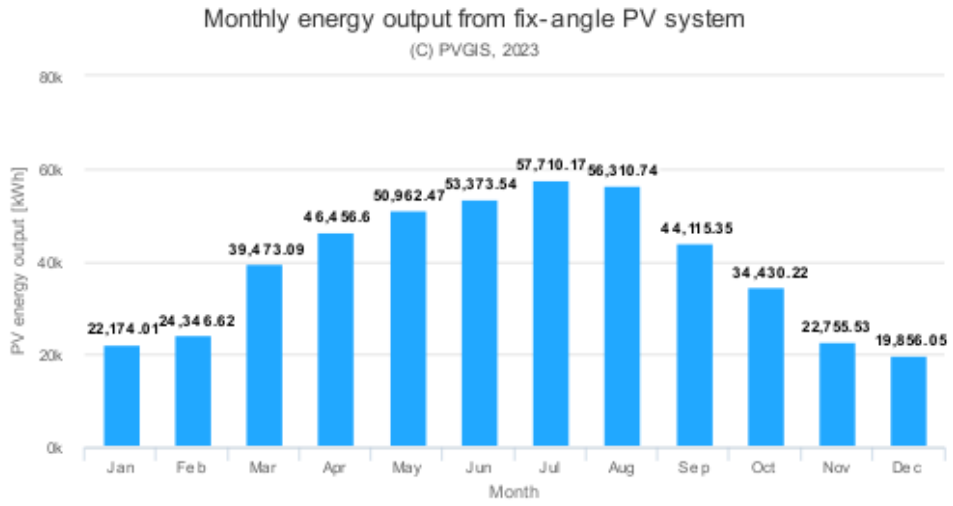
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-0.33	0.24	0.2	0.12	-0.43	-0.51	-0.57	-0.51	-0.55	0.31	3.17	4.87	5.83	5.58	5.66	5.28	3.42	2.23	1.13	0.54	0.12	-0.09	-0.03	-0.19

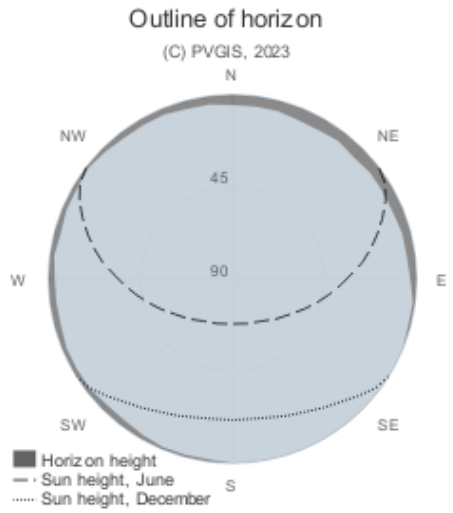
T2m: Daily average temperature [°C].

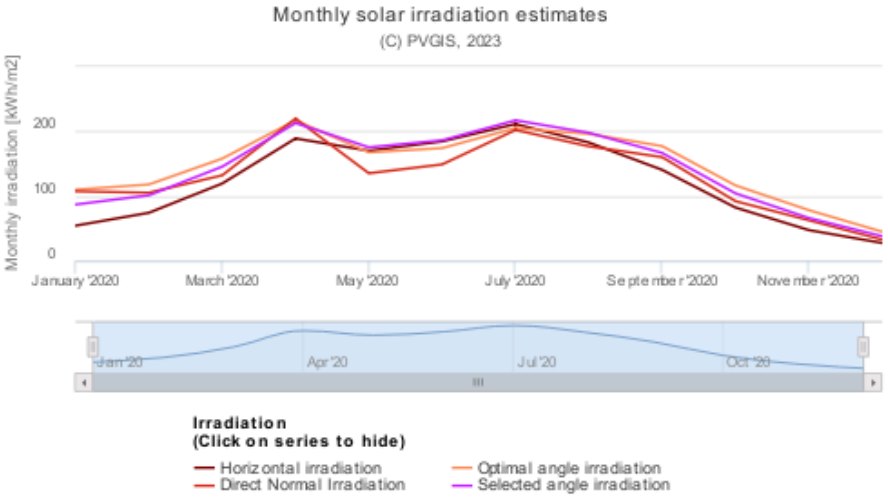
Luna Decembrie

Unghiul de inclinare 20º

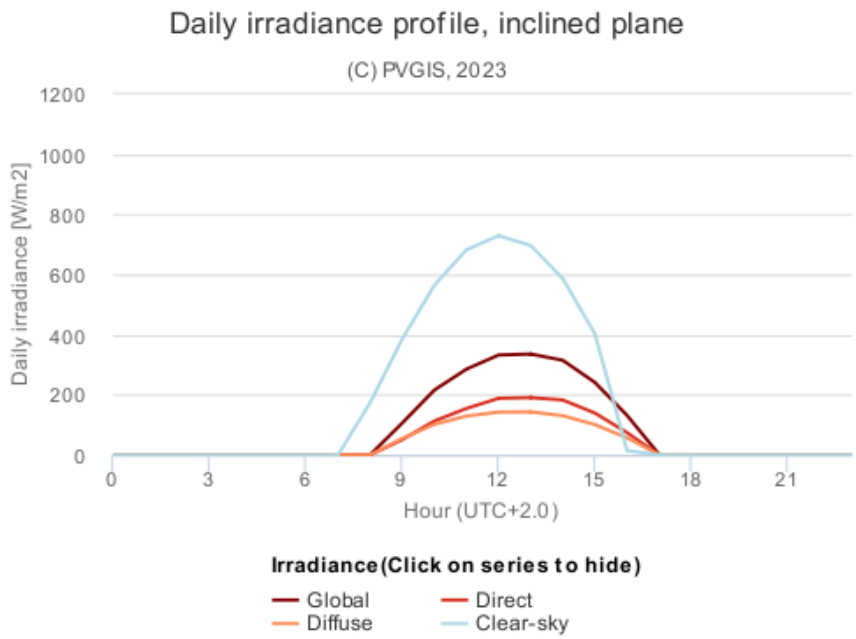
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	20
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	471964.39
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1537.26
Year-to-year variability [kWh]:	20494.23
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3.12
Spectral effects [%]:	ian.19
Temperature and low irradiance [%]:	-6.62
Total loss [%]:	-21.28
PV electricity cost [per kWh]:	







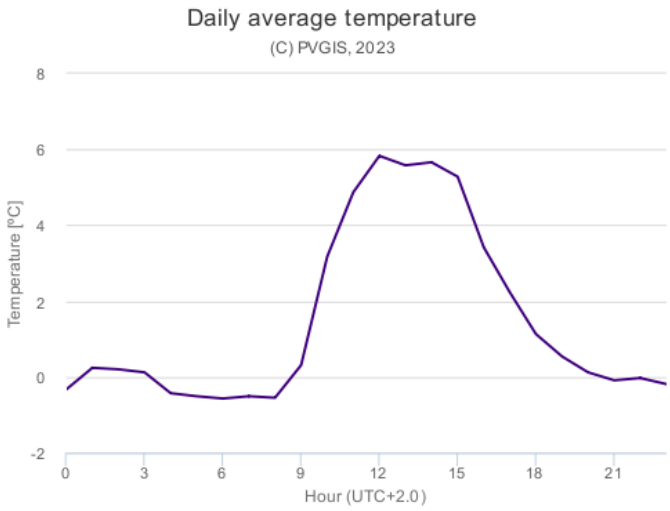
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	101.68
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	93.09
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	122.59
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	198.84
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	164.08
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	167.74
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	203.8
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.85
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	158.08
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	94.97
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	76.2
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	34.14



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	20	169	275	334	348	338	272	181	44	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	13	101	169	210	217	213	169	110	28	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	7	67	105	123	130	123	102	70	16	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	11	309	502	634	692	673	578	414	188	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

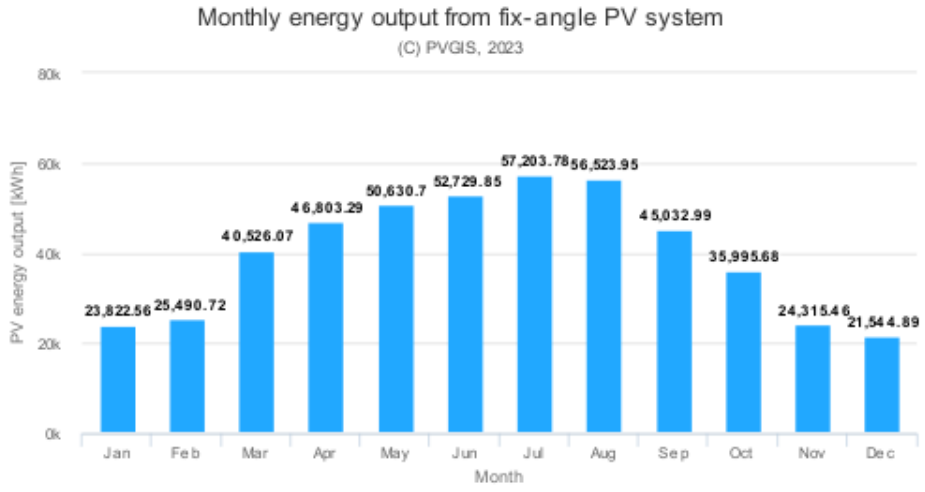
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-0.33	0.24	0.2	0.12	-0.43	-0.51	-0.57	-0.51	-0.55	0.31	3.17	4.87	5.83	5.58	5.66	5.28	3.42	2.23	1.13	0.54	0.12	-0.09	-0.03	-0.19

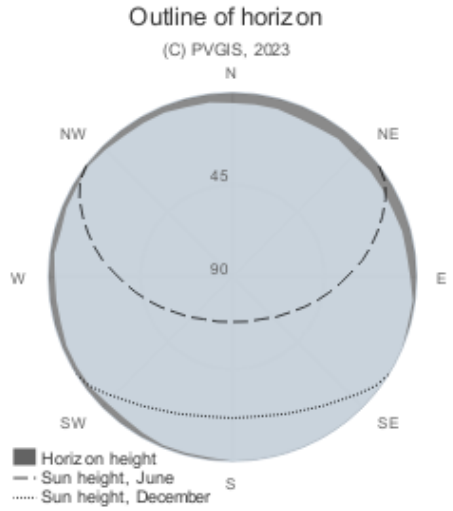
T2m: Daily average temperature [°C].

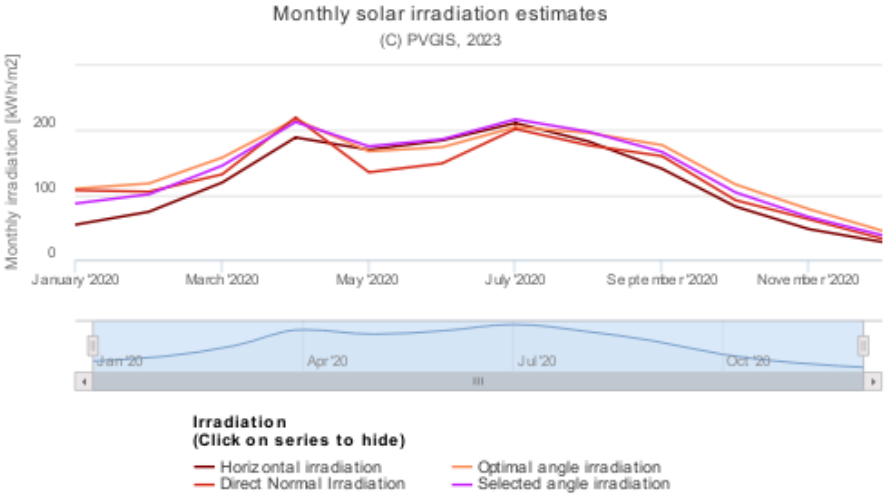
Luna Decembrie

Unghiul de inclinare 25º

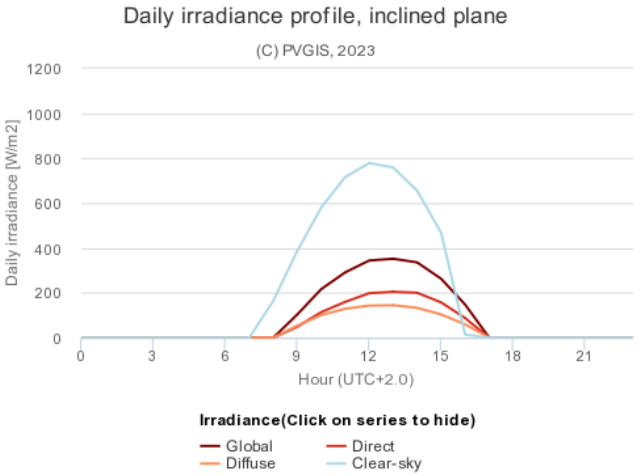
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	25
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	480619.94
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1563.86
Year-to-year variability [kWh]:	21360.68
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-3
Spectral effects [%]:	ian.21
Temperature and low irradiance [%]:	-6.66
Total loss [%]:	-21.2
PV electricity cost [per kWh]:	







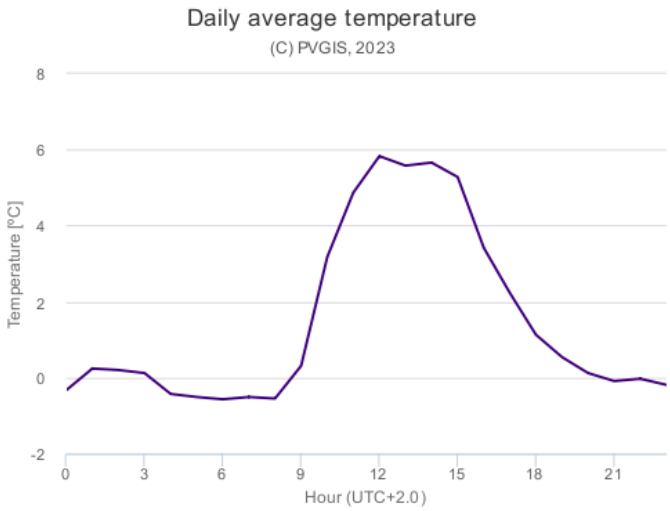
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	110.42
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	97.78
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	125.97
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.36
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	163.2
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	165.94
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	202.32
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.65
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	161.89
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	98.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	81.39
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	35.9



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	23	185	296	357	372	362	293	197	49	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	15	114	187	230	237	234	186	124	33	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	7	69	108	125	133	126	105	72	16	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	11	349	556	695	757	737	636	462	217	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

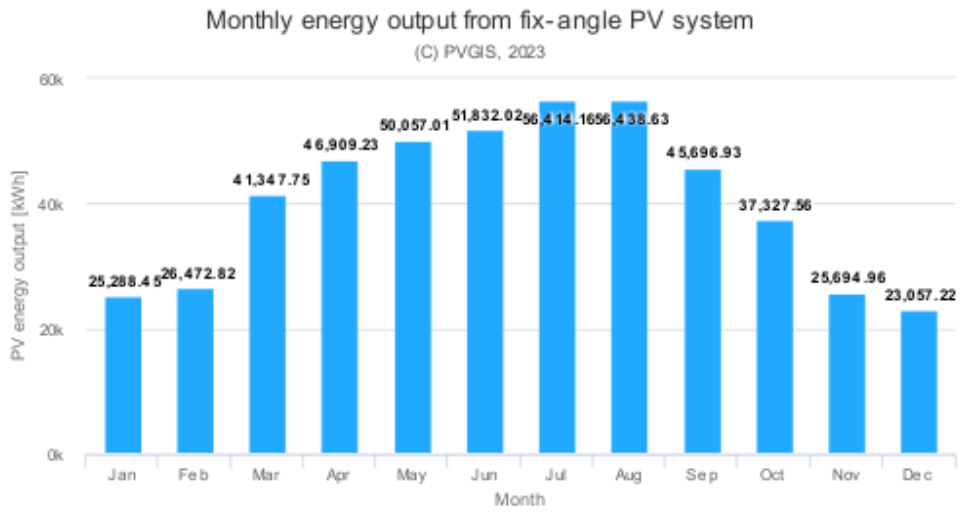
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-0.33	0.24	0.2	0.12	-0.43	-0.51	-0.57	-0.51	-0.55	0.31	3.17	4.87	5.83	5.58	5.66	5.28	3.42	2.23	1.13	0.54	0.12	-0.09	-0.03	-0.19

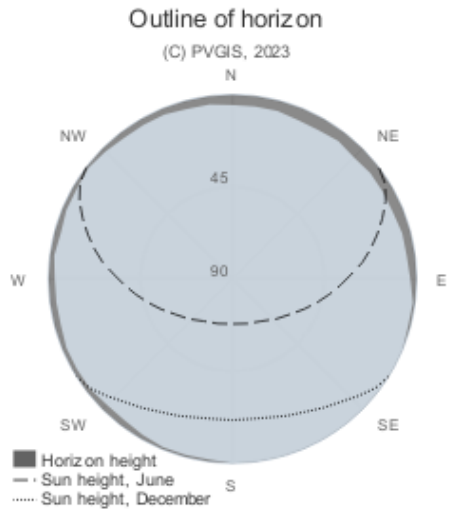
T2m: Daily average temperature [°C].

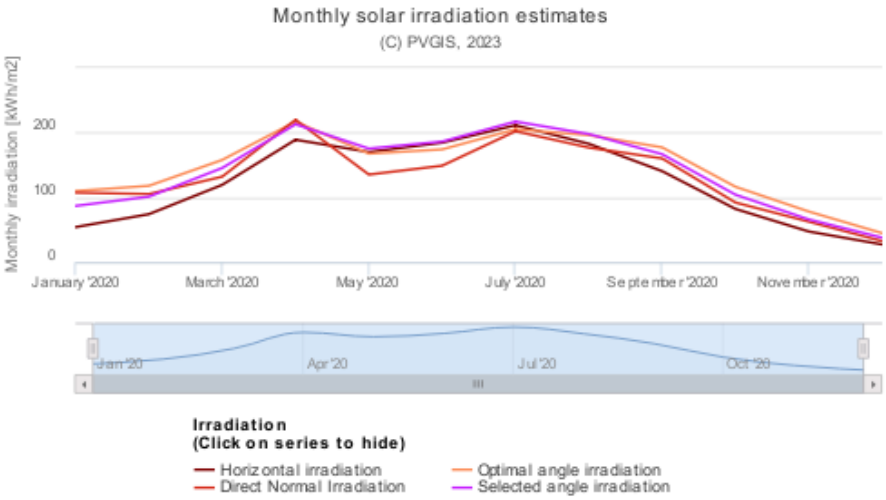
Luna Decembrie

Unghiul de inclinare 30º

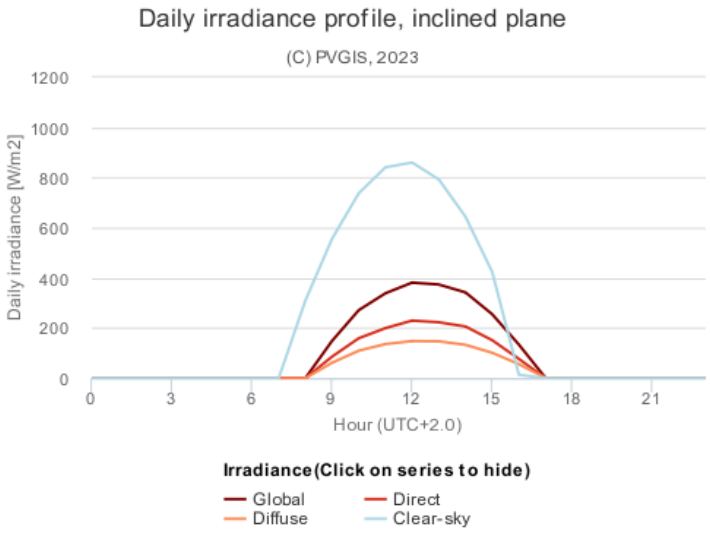
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	30
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	486536.73
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1581.76
Year-to-year variability [kWh]:	22092.42
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.9
Spectral effects [%]:	ian.23
Temperature and low irradiance [%]:	-6.69
Total loss [%]:	-21.13
PV electricity cost [per kWh]:	







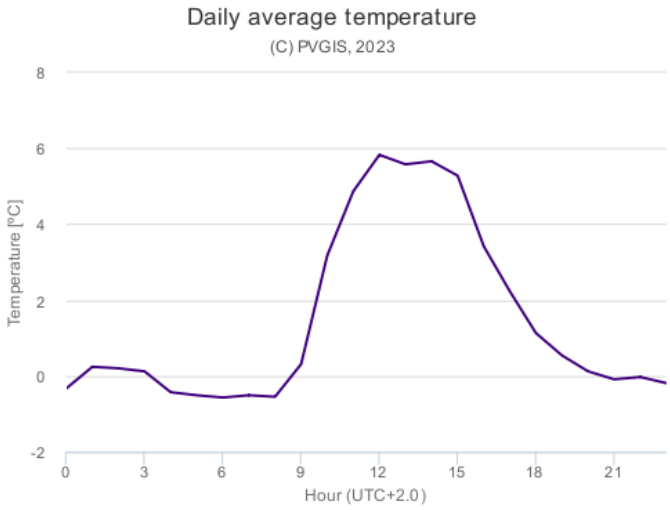
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	118.43
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	101.9
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	128.66
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.7
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	161.51
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	163.29
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	199.72
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	184.42
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	164.75
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	101.51
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	86.09
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	37.48



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	25	199	315	379	393	383	312	212	55	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	18	126	203	248	255	252	202	137	38	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	7	71	110	128	135	128	107	74	17	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	10	386	605	751	816	795	689	506	246	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

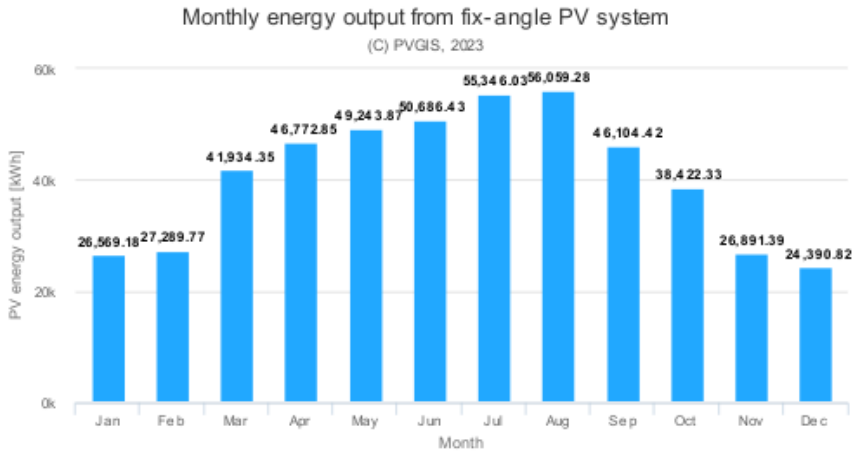
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-0.33	0.24	0.2	0.12	-0.43	-0.51	-0.57	-0.51	-0.55	0.31	3.17	4.87	5.83	5.58	5.66	5.28	3.42	2.23	1.13	0.54	0.12	-0.09	-0.03	-0.19

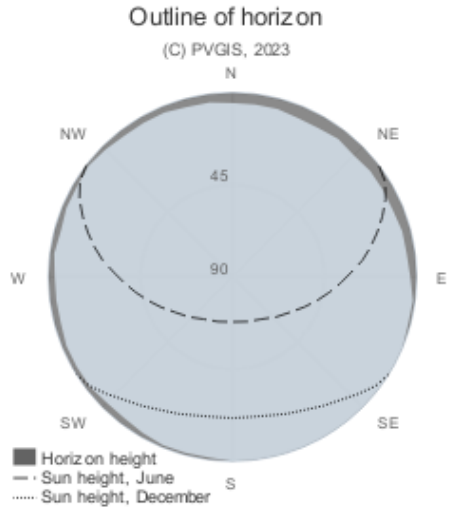
T2m: Daily average temperature [°C].

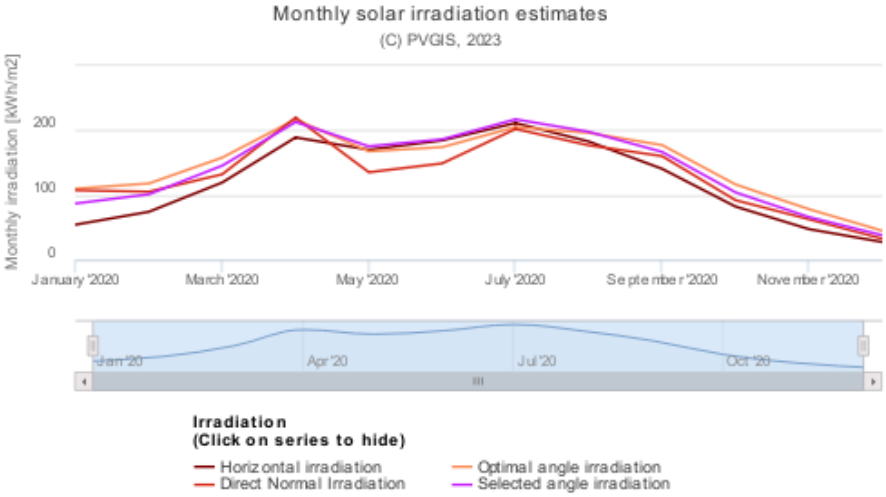
Luna Decembrie

Unghiul de inclinare 35º

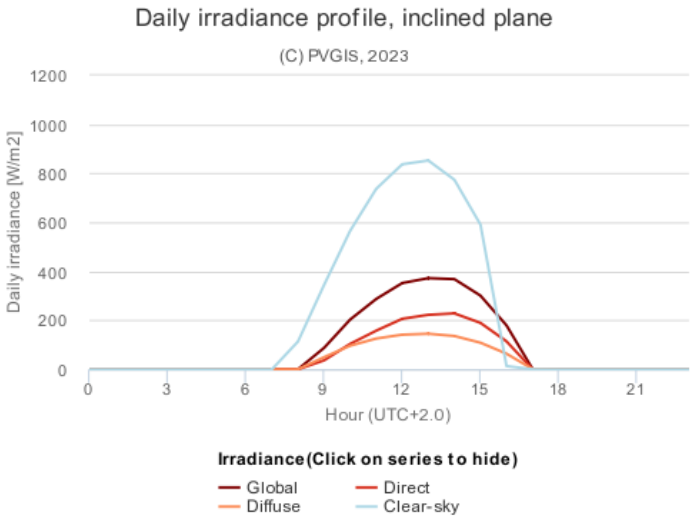
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	35
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	489710.75
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.75
Year-to-year variability [kWh]:	22689.05
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.82
Spectral effects [%]:	ian.24
Temperature and low irradiance [%]:	-6.71
Total loss [%]:	-21.06
PV electricity cost [per kWh]:	







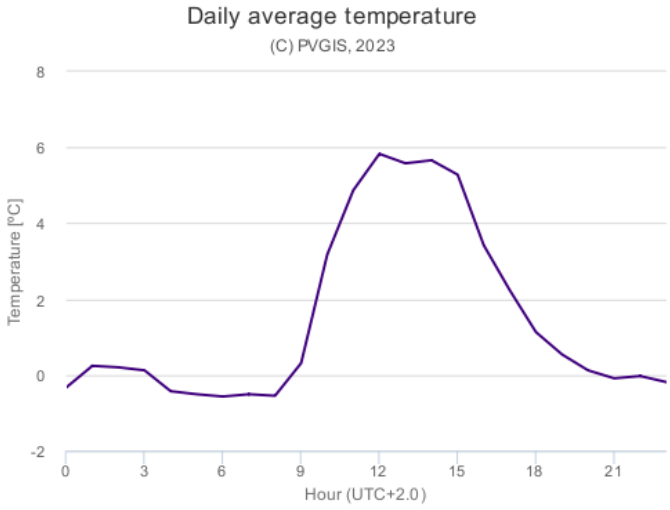
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	125.66
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	105.42
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	130.61
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	202.82
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	159.01
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	159.79
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	196.01
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	183.18
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.64
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	103.94
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	90.25
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	38.86



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	28	212	333	398	413	403	329	226	60	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	20	137	218	265	272	269	217	148	42	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	8	73	112	129	137	130	109	76	17	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	10	421	650	802	869	847	738	547	272	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

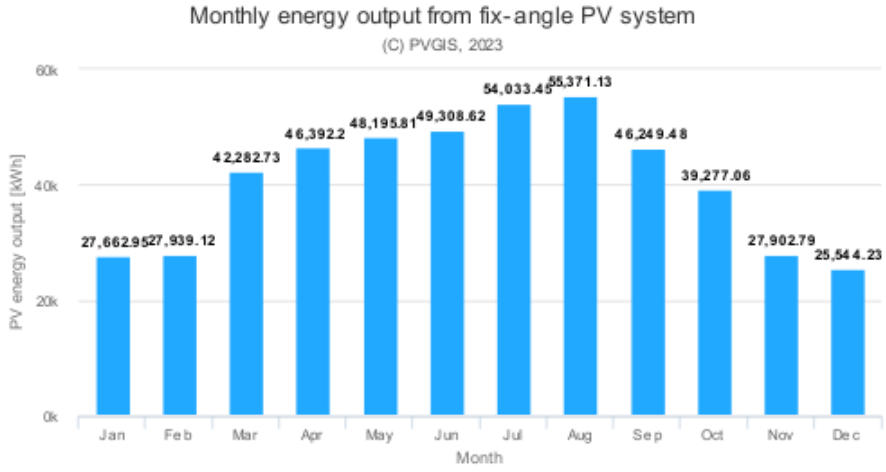
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-0.33	0.24	0.2	0.12	-0.43	-0.51	-0.57	-0.51	-0.55	0.31	3.17	4.87	5.83	5.58	5.66	5.28	3.42	2.23	1.13	0.54	0.12	-0.09	-0.03	-0.19

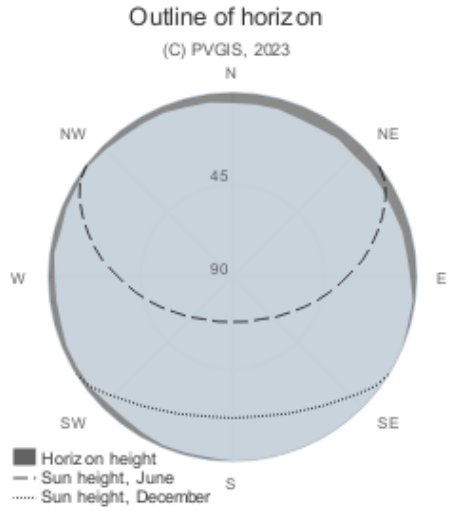
T2m: Daily average temperature [°C].

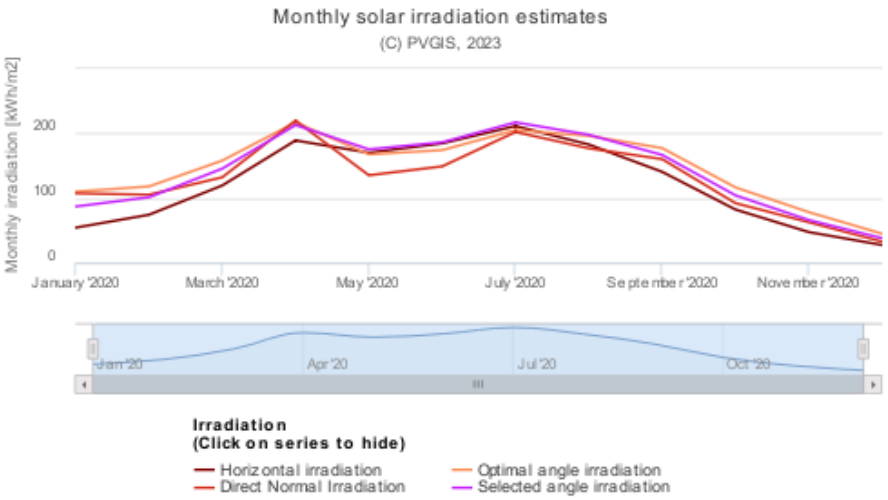
Luna Decembrie

Unghiul de inclinare 40º

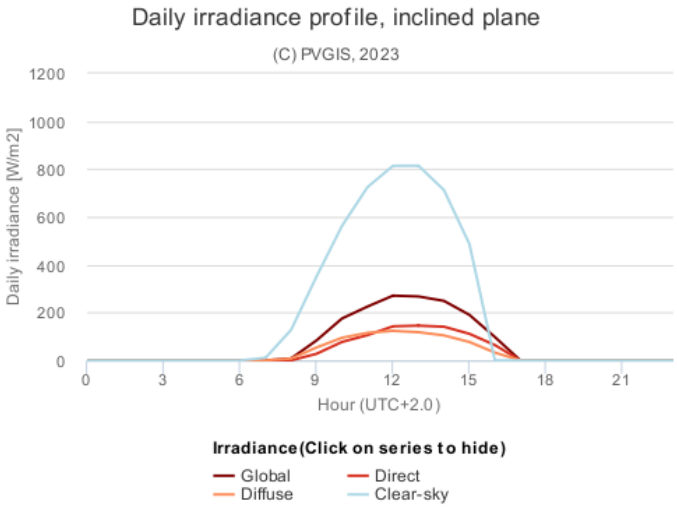
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	40
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	490159.56
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1590.89
Year-to-year variability [kWh]:	23151.58
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.77
Spectral effects [%]:	ian.26
Temperature and low irradiance [%]:	-6.7
Total loss [%]:	-21
PV electricity cost [per kWh]:	







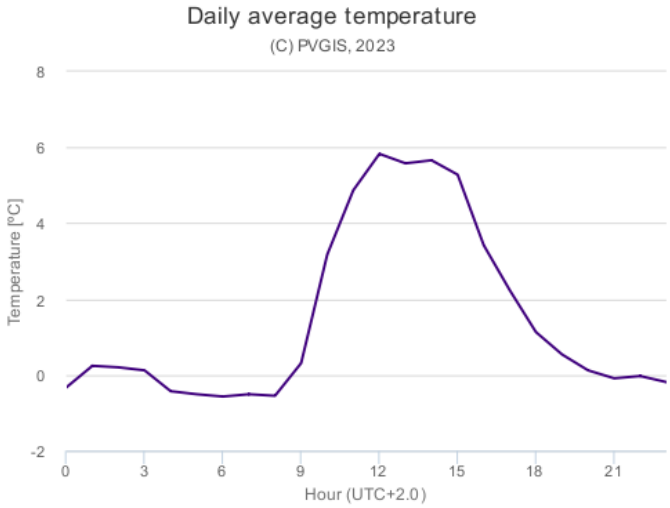
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	132.04
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	108.3
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.82
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	201.75
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	155.69
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	155.52
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	191.4
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	180.93
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.52
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	105.79
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	93.84
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.02



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	30	224	348	415	429	420	344	239	64	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	22	147	231	279	286	284	230	159	46	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	8	74	113	130	138	131	110	77	17	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	10	453	691	847	915	893	781	584	297	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

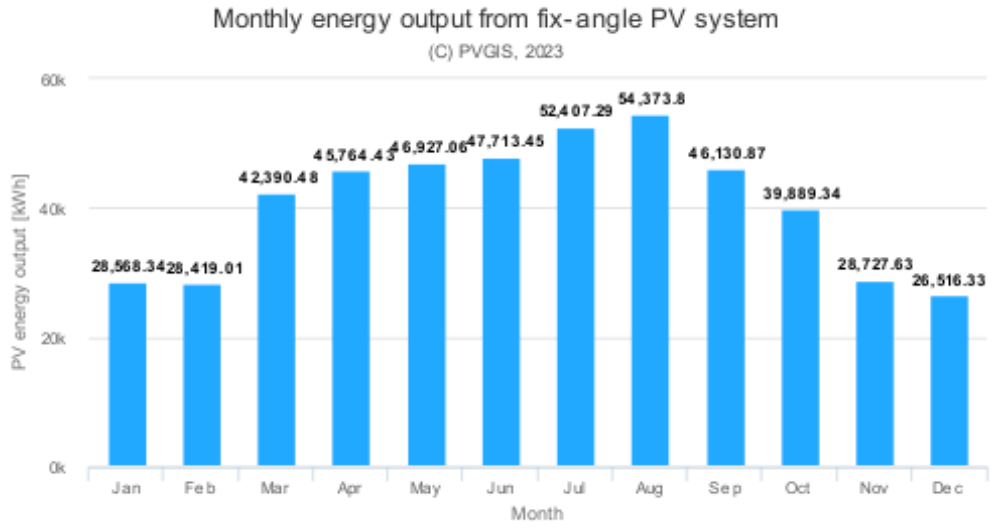
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-0.33	0.24	0.2	0.12	-0.43	-0.51	-0.57	-0.51	-0.55	0.31	3.17	4.87	5.83	5.58	5.66	5.28	3.42	2.23	1.13	0.54	0.12	-0.09	-0.03	-0.19

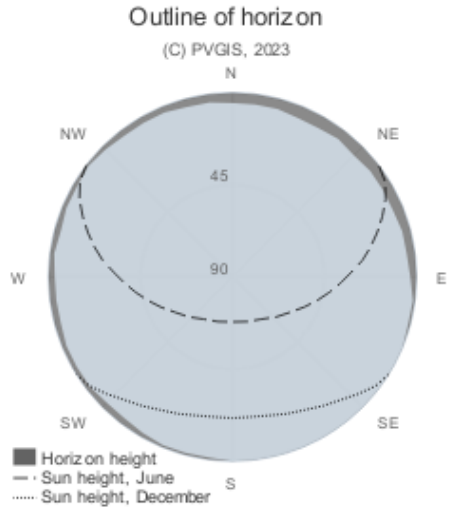
T2m: Daily average temperature [°C].

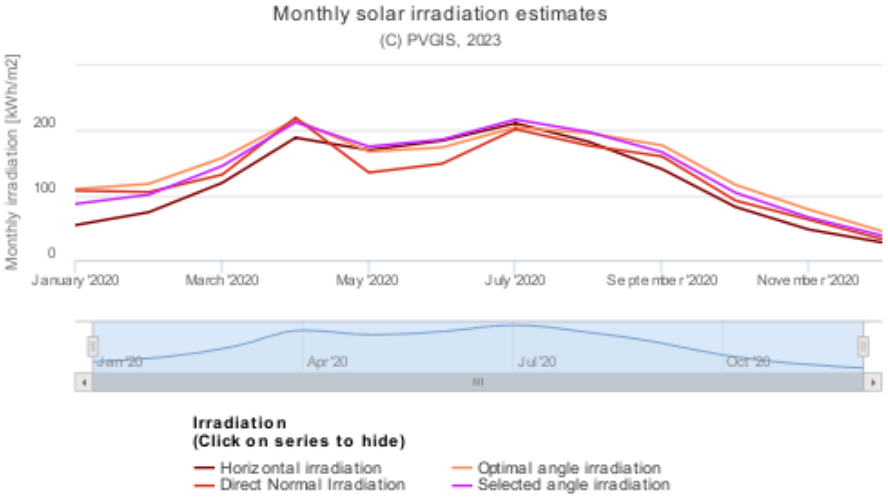
Luna Decembrie

Unghiul de inclinare 45º

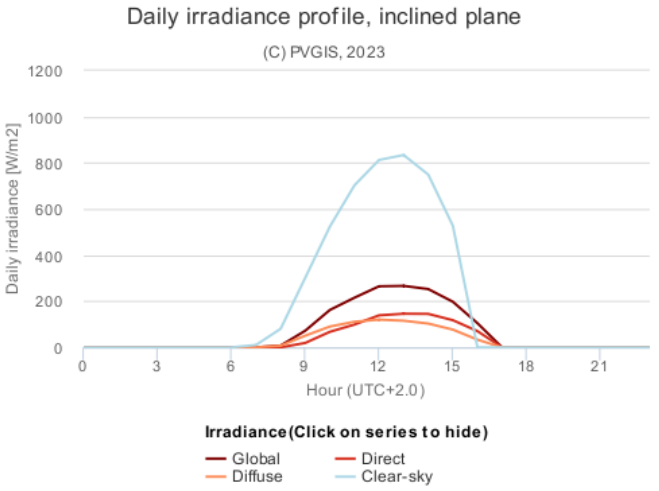
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	45
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	487828.03
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1582.13
Year-to-year variability [kWh]:	23467.20
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.28
Temperature and low irradiance [%]:	-6.67
Total loss [%]:	-20.94
PV electricity cost [per kWh]:	







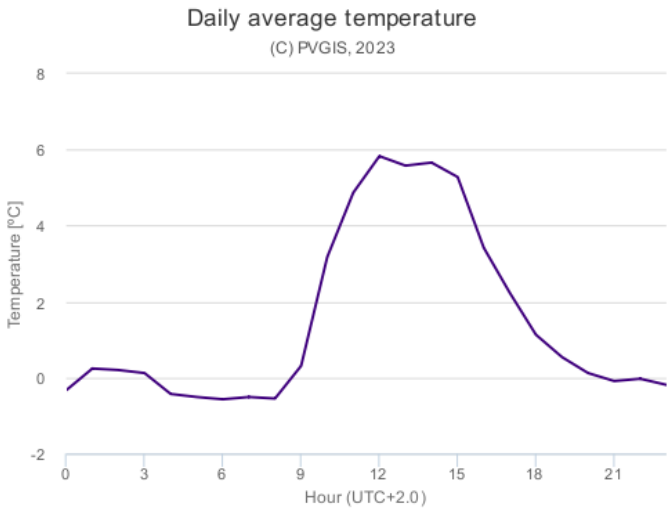
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	137.52
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	110.51
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	132.26
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	199.49
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	151.65
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	150.58
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	185.7
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	177.63
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	167.38
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.02
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	96.83
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	40.97



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	32	234	361	429	443	434	357	250	68	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	23	156	243	292	298	296	241	168	50	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	8	75	113	131	138	131	111	78	17	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	9	481	726	886	955	933	818	616	319	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

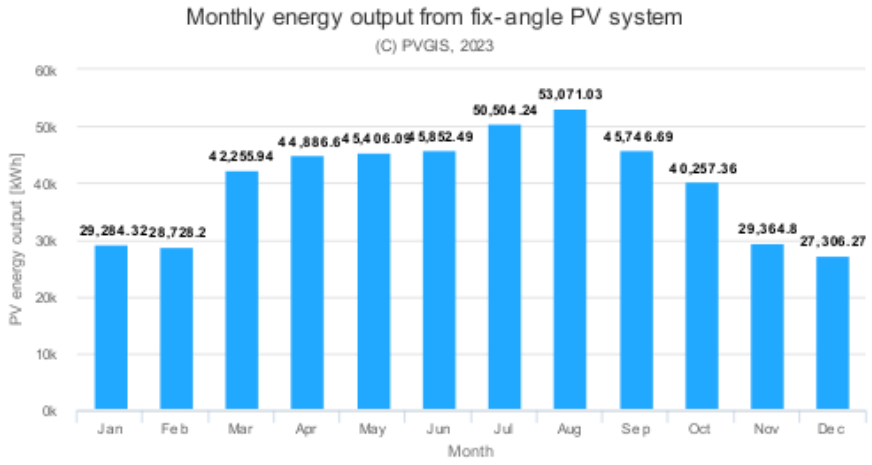
Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-0.33	0.24	0.2	0.12	-0.43	-0.51	-0.57	-0.51	-0.55	0.31	3.17	4.87	5.83	5.58	5.66	5.28	3.42	2.23	1.13	0.54	0.12	-0.09	-0.03	-0.19

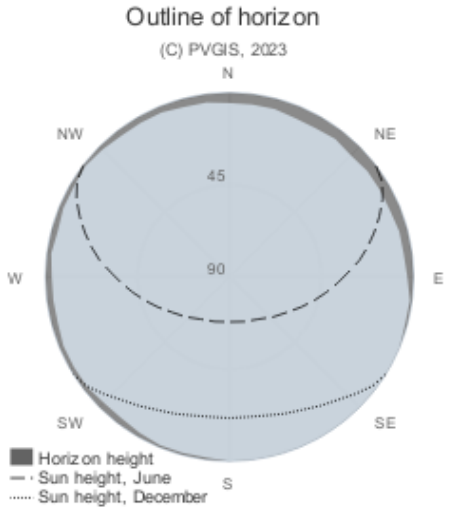
T2m: Daily average temperature [°C].

Luna Decembrie

Unghiul de inclinare 50º

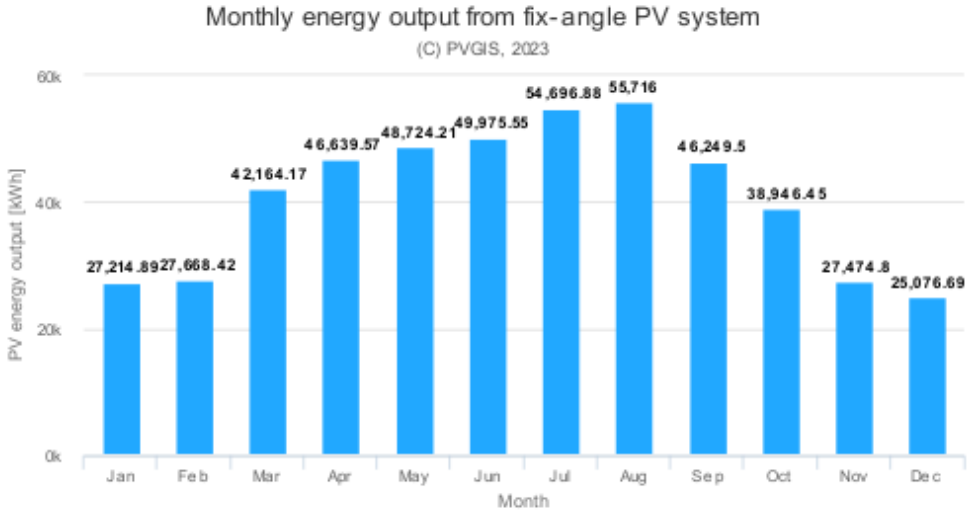
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	50
Azimuth angle [Â°]:	0
Yearly PV energy production [kWh]:	482664.05
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1564.26
Year-to-year variability [kWh]:	23630.77
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.74
Spectral effects [%]:	ian.29
Temperature and low irradiance [%]:	-6.61
Total loss [%]:	-20.88
PV electricity cost [per kWh]:	

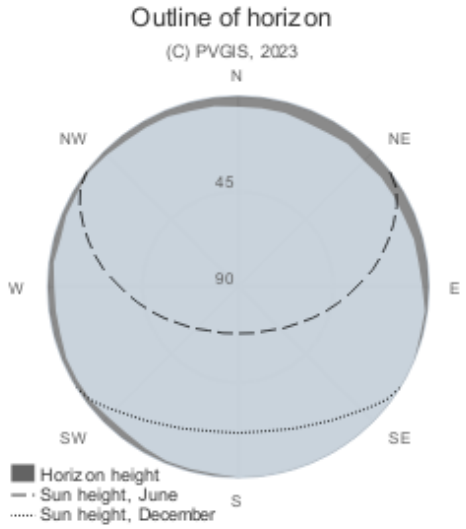


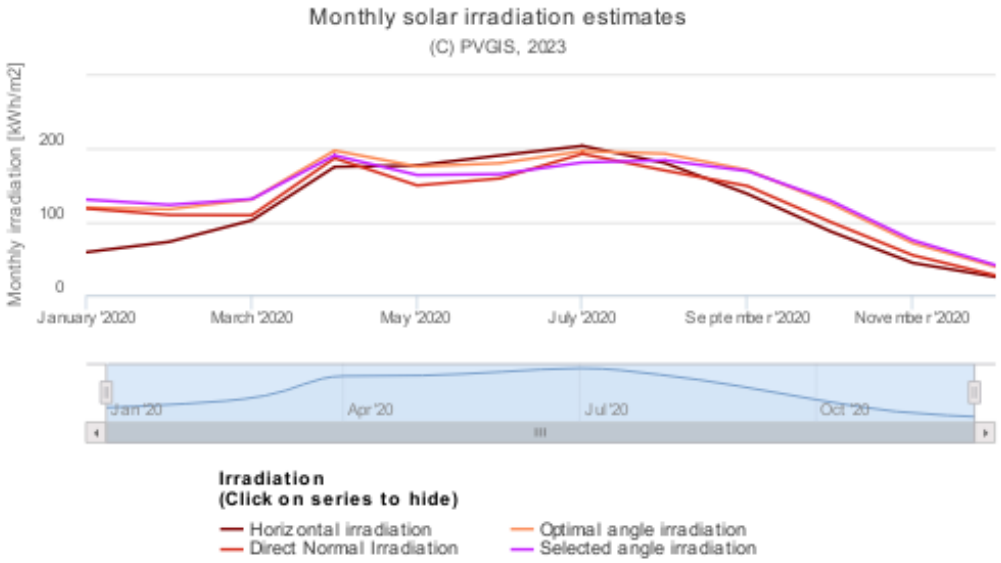


PERFORMANTA CENTRALEI ELECTRICE FOTOVOLTAICE LA RETEAUA ELECTRICA DE 380 kWp CU PANTA SI AZIMUTUL OPTIMIZAT:

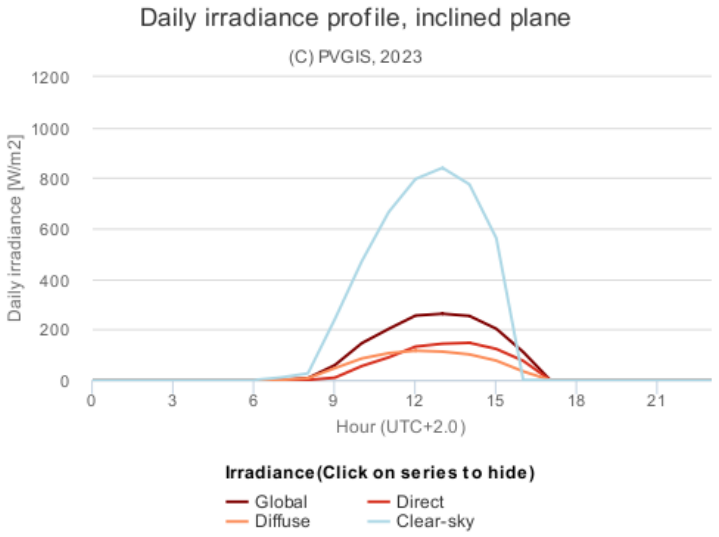
Provided inputs:	
Location [Lat/Lon]:	45.158,25.703
Horizon:	Calculated
Database used:	PVGIS-SARAH2
PV technology:	Crystalline silicon
PV installed [kWp]:	380
System loss [%]:	14
Simulation outputs:	
Slope angle [Â°]:	38 (opt)
Azimuth angle [Â°]:	-5 (opt)
Yearly PV energy production [kWh]:	490547.13
Yearly in-plane irradiation [kWh/m2]:	1592.44
Year-to-year variability [kWh]:	23168.98
Changes in output due to:	
Angle of incidence [%]:	-2.76
Spectral effects [%]:	1.25
Temperature and low irradiance [%]:	-6.72
Total loss [%]:	-21.01
PV electricity cost [per kWh]:	


Monthly energy output from fix-angle PV system
(C) PVGIS, 2023
PV energy output [kWh]
60k
40k
20k
0k
27,214.89
27,668.42
42,164.17
46,639.57
48,724.21
49,975.55
54,696.88
55,716
46,249.5
38,946.45
27,474.8
25,076.69
Jan
Feb
Mar
Apr
May
Jun
Jul
Aug
Sep
Oct
Nov
Dec
Month


Outline of horizon
(C) PVGIS, 2023
N
NW
NE
45
90
W
E
SW
SE
S
Horizon height
Sun height, June
Sun height, December



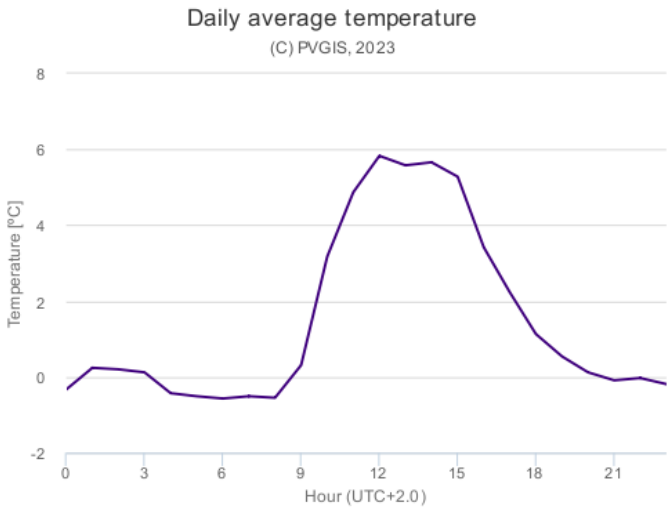
Global horizontal irradiation		Direct Normal Irradiation		Global irradiation optimum angle		Global irradiation at angle	
Month	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**	**Month**	**2020**
January	61	January	134.73	January	130.83	January	142.06
February	69.5	February	94.45	February	107.77	February	112.05
March	102.79	March	103.9	March	131.64	March	131.93
April	177.73	April	194.21	April	202.05	April	196.02
May	159.7	May	117.32	May	156.42	May	146.93
June	166.86	June	127.55	June	156.41	June	144.85
July	199.16	July	178.33	July	192.42	July	178.96
August	170.92	August	164.52	August	181.46	August	173.31
September	134.27	September	146.32	September	167.42	September	166.21
October	76.16	October	77.4	October	105.46	October	107.63
November	51.35	November	82.59	November	93.17	November	99.19
December	25.53	December	27.4	December	39.81	December	41.68



Irradiance on a fixed plane

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
G(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	33	243	372	441	454	445	367	259	72	0	0	0	0	0	0	0
Gb(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	25	164	252	302	308	306	250	176	54	0	0	0	0	0	0	0
Gd(i)	0	0	0	0	0	0	0	0	8	75	114	131	138	131	111	79	18	0	0	0	0	0	0	0
Gcs(i)	0	0	0	0	0	0	0	9	506	756	918	989	965	850	645	339	0	0	0	0	0	0	0	0

G(i): Global irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gb(i): Direct irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gd(i): Diffuse irradiance on a fixed plane [W/m2].
Gcs(i): Global Clear-sky irradiance on a fixed plane [W/m2].



Daily average temperature

Time	00:45	01:45	02:45	03:45	04:45	05:45	06:45	07:45	08:45	09:45	10:45	11:45	12:45	13:45	14:45	15:45	16:45	17:45	18:45	19:45	20:45	21:45	22:45	23:45
T2m	-0.33	0.24	0.2	0.12	-0.43	-0.51	-0.57	-0.51	-0.55	0.31	3.17	4.87	5.83	5.58	5.66	5.28	3.42	2.23	1.13	0.54	0.12	-0.09	-0.03	-0.19

T2m: Daily average temperature [°C].

5. Utilizari ale energiei solare in domeniul energetic

5.1. Centrala electrica cu panouri fotovoltaice

Pe măsură ce preţul celulelor de siliciu monocristalin sau amorf scade, investiţia într-o centrală electrică cu panouri solare devine din ce în ce mai atractiva. In plus, Uniunea Europeană la fel ca şi multe alte state dezvoltate din lume acordă subvenţii pentru producţia de energie din resurse regenerabile pentru a reduce nivelul actual de poluare atmosferică.



Subvenţiile acordate în România pentru centrale electrice cu panouri fotovoltaice sunt compuşi din acordarea certificatelor verzi pentru producţia de energie electrică livrată în reţea pentru o perioadă de 15 ani şi finanţări nerambursabile începând cu 70% din valoarea proiectului. Pentru energia produsă cu panouri fotovoltaice se acordă, conform legii 139/2010, 6 certificate verzi pentru fiecare MWh livrat în reţea - de 2 ori mai mult decât pentru parcuri eoliene şi de 3 ori mai mult decât hidrocentralele noi.

Un avantaj major pe care îl are o centrală de panouri fotovoltaice faţă de orice altă formă de producere a energiei electrice este fiabilitatea ridicată şi robusteţea. Acestea se datorează faptului că nu există piese în mişcare şi deci nevoia de mentenanţă se reduce la curăţarea periodică a panourilor de praf. Practic, curăţarea de praf este singura operaţiune care se efectuează pe parcursul vieţii de peste 25 de ani a unei astfel de centrale.

Practic, datorită faptului că "materia primă" folosită pentru a produce energia electrică este gratuită, costurile operării unei astfel de centrale sunt cele mai mici comparativ cu alte tipuri de centrale electrice.

Deoarece o centrală fotovoltaică este în general utilizată pentru a furniza energia electrică necesară comunităţii locale, se evită pierderile cauzate de transmisia energiei pe linii electrice lungi.

Referindu-ne la cifre, în condiţiile şi la preţurile actuale chiar şi fără finanţare nerambursabilă investiţia pentru o centrală electrică cu panouri fotovoltaice se recuperează într-o perioadă între 5 şi 10 ani. Practic, fiecare 10% din fondurile nerambursabile vor reduce câte un 0,5 - 1 an din durata de recuperare a investiţiei.



Din punctul de vedere al autorului, investiţia într-o centrală cu panouri fotovoltaice este cea mai bună opţiune în comparaţie cu alte forme de generare a energiei electrice.

5.2. Stalp de iluminat autonom cu panouri fotovoltaice

Stâlpul autonom de iluminat cu panouri fotovoltaice prezintă o serie de avantaje majore faţă de stâlpii clasici conectaţi la reţea:

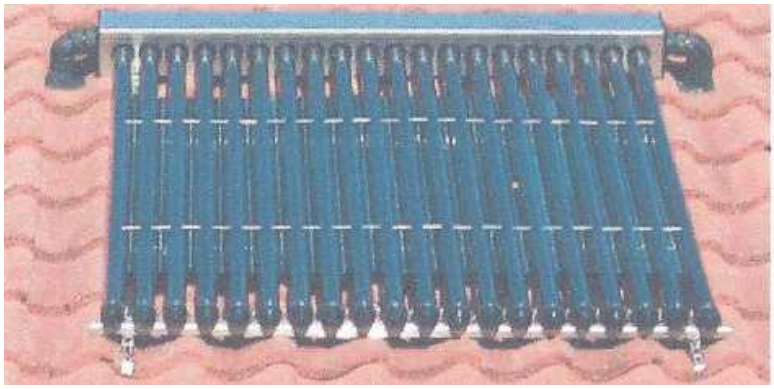
- Nu necesită racordare la reţeaua de electricitate
- Impact minim asupra mediului înconjurător
- Fără facturi lunare de energie
- Design elegant, stâlp metalic
- Fară şanţuri şi fară cabluri aeriene
- Voltaj mic - 24 V curent continuu
- Mentenanţă minimă
- Pentru străzi principale şi secundare, parcări, poduri, intersecţii, perimetru împrejmuit
- Pornire şi închidere automata.



5.3. Apa calda menajera cu panouri solare de incalzit apa

Colectoarele solare pentru încălzit apa sunt folosite încă dinaintea anului 1900. Timp de peste 100 de ani tehnologia a evoluat puternic şi în prezent panourile pot capta până la 85% din energia solară. Inovaţiile au apărut prin interpunerea unui gol vidat între elementele colectoare şi suprafaţa exterioară a panoului astfel reuşind să păstreze energia acumulată şi să o transmită către apă.

Nu există îndoială asupra beneficiilor aduse de panourile de încălzit apa iar dacă ne uităm la cifre observăm că o instalaţie bine dimensionată poate să se amortizeze într-o perioadă sub 5 ani.



Pe lângă performaţa în sine a investiţiei, atât în Uniunea Europeană cât şi în România există programe care acordă subvenţii pentru instalarea acestor sisteme cum ar fi programul “Casa verde".

Pe lângă faptul că panourile solare pentru încălzit apa produc în zilele cu soare apă caldă gratuit, acestea mai au şi rolul de izolator termic al acoperişului, deoarece absorb majoritatea energiei solare care ajunge pe acoperiş. Astfel, în zilele de vară consumul de electricitate pentru aerul condiţionat va fi mult redus.

6. Concluzii

6.1. Consideratii privind potentialul energetic solar al zonei

La fiecare kW instalat se produce electricitate pe parcursul unui an între 1,6 MWh şi 2,2 MWh în funcţie de tehnologia instalată şi pe durata de viaţă de 25 de ani va produce între 34,6 Mwh şi 49,3 MWh.

Considerăm această valoare bună. O investiţie în sisteme cu panouri fotovoltaice este posibilă şi recuperarea va fi între 5 şi 10 ani fără nici o subvenţie. Considerăm această perioadă bună. Dacă se iau în considerare fonduri nerambursabile de peste 50% din valoarea investiţiei, considerăm investiţia foarte bună.

Pentru fiecare metru patrat instalat de panouri pentru încălzit apa peste primul metru patrat se va produce pe parcursul unui an o energie termică echivalentă de mai mult de 2,12 MWh.

Considerăm această valoare foarte bună. O investiţie în sisteme cu panouri de încălzit apa este posibilă şi recuperarea va fi între 2,5 şi 5 ani fără nici o subvenţie. Considerăm această perioadă foarte bună. Dacă se iau în considerare fonduri nerambursabile în orice cuantum, considerăm investiţia foarte bună.

Comparativ cu alte zone din România, potenţialul energetic este maxim. Comparativ cu alte zone din Europa potenţialul energetic este mediu, depăşind net alte zone de la aceeaşi latitudine sau mai nordice, dar fiind surclasată de zonele sudice şi mediteraneene.

6.2. Recomandarile autorului

Diferenţa între o investiţie profitabilă şi un eşec pentru un sistem de captare a energiei solare performant este dată de atenţia şi minuţiuozitatea cu care se proiectează sistemul dar şi în mare măsură de costul echipamentelor. Acest lucru se datorează faptului că raportul cost-productivitate al tehnologiilor se află în prezent la limită şi costurile de operare sunt aproape inexistente (astfel costurile de implementare sunt vitale]. Acordaţi atenţie maximă configurării unui sistem fotovoltaic sau solar-termic, mai ales în detaliile privind costul şi configurarea echipamentelor

ROMÂNIA
MINISTERUL JUSTIȚIEI
ȘI LIBERTĂȚILOR CETĂȚENEȘTI

OFICIUL NAȚIONAL AL REGISTRULUI COMERȚULUI

OFICIUL REGISTRULUI COMERȚULUI
DE PE LÂNGĂ TRIBUNALUL CONSTANȚA

CERTIFICAT DE ÎNREGISTRARE

Firma: TRITECH GROUP S.R.L.

Sediu social: CONSTANȚA, Str. POPORULUI, CORP C1, Nr. 27, Județul CONSTANȚA

Activitatea principală: Comerț cu ridicata de componente și echipamente electronice și de telecomunicații - 4652

Cod Unic de Înregistrare: 16730842 din data de: 03.09.2004

Nr. de ordine în registrul comerțului: J13/7425/02.09.2004

Data eliberării: 02 APR 2008

DIRECTOR,
Corina ȚAPU

Seria B Nr. 1812165

Info:

https://arhiva.anre.ro/ro/energie-electrica/informatii-de-interes-public/info-electricieni

Link electricieni autorizați:

https://spv.anre.ro/autorizatii-electricieni/



MINISTERUL JUSTIŢIEI

OFICIUL NAŢIONAL AL REGISTRULUI COMERŢULUI

Bucureşti, Bd. Unirii nr. 74, Bl. J3B, sector 3; Telefon:+40-21 3160804, Fax:+40-21 3160803; Cod poştal:030837

Website: www.onrc.ro; E-mail: onrc@onrc.ro;Cod de Identificare Fiscala: 14942091;

7HNPNT5H67

Nr.: 1206405/02.11.2023

CERTIFICAT CONSTATATOR

În conformitate cu prevederile Legii nr. 265/2022 privind registrul comerţului şi pentru modificarea şi completarea altor acte normative cu incidenţă asupra înregistrării în registrul comerţului şi ca urmare a cererii dumneavoastră înregistrată sub nr. 1206405 din 02.11.2023, Oficiul Naţional al Registrului Comerţului certifică informaţiile referitoare la

TRITECH GROUP SRL

INFORMAŢII DE IDENTIFICARE

Număr de ordine în Registrul Comerţului: J13/7425/2004, atribuit în data de 02.09.2004
Identificator Unic la Nivel European (EUID): ROONRC.J13/7425/2004
Cod unic de înregistrare: 16730842
Certificat de înregistrare: B1812165, emis pe data de 25.03.2009 si eliberat la data 02.04.2009
Adresă sediu social: Municipiul Constanţa, Str. POPORULUI, CORP C1, Nr. 27, Judet Constanţa
Contacte sediu social: Fax 0241582243, Adresa de e-mail office@tritech.ro, telefon: 0241582242
Contacte firmă: Fax 0241582243, Adresa de e-mail office@tritech.ro, telefon: 0241582242
Actul de înmatriculare şi autorizare: Încheiere judecătorească 4882/02.09.2004,CARBUNE COSAC IULIA
Stare firmă: funcţiune
Forma de organizare : societate cu raspundere limitata
Data ultimei înregistrări în registrul comerţului: 06.02.2023
Durată: nelimitată;

SEDIU SOCIAL

Act sediu: Contract de vânzare cumpărare, nr. 797 din data 12.03.2003
Data de început a valabilităţii pentru dovada de sediu: 12.03.2003.
Data expirării dovezii de sediu: 01.01.2100.
Durata sediului:nelimitat.

CAPITAL SOCIAL

Capital social subscris: 500300 LEI , integral vărsat
Număr părţi sociale: 50030
Valoarea unei părţi sociale: 10 LEI

ASOCIAŢI PERSOANE JURIDICE

Nu există înregistrări.

Raport generat în data de 02.11.2023 : 10:12:25

ASOCIAŢI PERSOANE FIZICE
CEAUŞ ANDREEA-LUIZA
Calitate: asociat
Cetăţenie: română
Data şi locul naşterii: 21.03.1980, Loc. Constanţa, Constanţa, România
Sex: feminin
Aport la capital: 300180 LEI
Aport vărsat total: 300180 LEI
Aport vărsat în LEI : 300180 LEI
Număr parţi sociale: 30018
Cota de participare la beneficii şi pierderi: 60% / 60%

RACOVIŢĂ MIHAELA
Calitate: asociat
Cetăţenie: română
Stare civilă: nedeclarat
Data şi locul naşterii: 01.09.1976, Loc. Pucioasa, Dâmboviţa, România
Sex: feminin
Aport la capital: 100060 LEI
Aport vărsat total: 100060 LEI
Aport vărsat în LEI : 100060 LEI
Număr parţi sociale: 10006
Cota de participare la beneficii şi pierderi: 20% / 20%

GHINEA OCTAVIAN-FLORIN
Calitate: asociat
Cetăţenie: română
Stare civilă: nedeclarat
Data şi locul naşterii: 16.04.1977, Loc. Constanţa, Constanţa, România
Sex: masculin
Aport la capital: 100060 LEI
Aport vărsat total: 100060 LEI
Aport vărsat în LEI : 100060 LEI
Număr parţi sociale: 10006
Cota de participare la beneficii şi pierderi: 20% / 20%

REPREZENTANT acţionar/asociat/membru (PERSOANĂ JURIDICĂ)
Nu există înregistrări.

ASOCIAT, reprezentant al deţinatorilor în comun de părţi sociale (PERSOANĂ FIZICĂ)
Nu există înregistrări.

Persoane împuternicite (PERSOANE FIZICE)
RACOVIŢĂ MIHAELA
Calitate: administrator
Cetăţenie: română
Sex: feminin
Data şi locul naşterii: 01.09.1976, Loc. Pucioasa, Dâmboviţa, România

Stare civilă: nedeclarat
Puteri: DEPLINE
Data numirii: 10.04.2014
Data ultimei prelungiri: 31.05.2022
Data expirării mandatului: 31.05.2025
Durată mandat: 3 ani ,
Dată depunere specimen semnătură: 14.04.2014
Temei legal: conf. Legii nr.31/1990

Persoane împuternicite (PERSOANE JURIDICE)
Nu există înregistrări.

Administratori judiciari / Lichidatori judiciari/ Lichidatori (PERSOANE JURIDICE)
Nu există înregistrări.

CURATOR / CURATOR SPECIAL
Nu există înregistrări.

Cenzori / Auditori PERSOANE JURIDICE
Nu există înregistrări.

Cenzori / Auditori PERSOANE FIZICE
Nu există înregistrări.

Activitatea principală
Domeniul de activitate principal: conform codificarii (Ordin 337/2007) Rev. Caen (2)
4652 - Comerţ cu ridicata de componente şi echipamente electronice şi de telecomunicaţii

FILIALE / SUCURSALE / SUBUNITĂŢI
Nu există înregistrări.

SEDII SECUNDARE / PUNCTE DE LUCRU
Denumire: Punct de lucru
Adresă: Loc. Ovidiu, Oraş Ovidiu, Strada CARIEREI, Nr. 4, HALA CORP C3, Judet Constanţa
Act sediu: Act aditional nr. 5 din data 01.03.2022 la contract de închiriere, nr. 022 din data 01.08.2011
Data de început a valabilităţii pentru dovada de sediu: 31.07.2023.
Data expirării dovezii de sediu: 31.07.2032.
Durata sediului: 9 ani.

Act sediu: Contract de închiriere, nr. 022 din data 01.08.2011
Data de început a valabilităţii pentru dovada de sediu: 01.08.2011.
Data expirării dovezii de sediu: 31.07.2023.
Durata sediului: 11 ani 11 luni 30 zile.

Denumire: Punct de lucru
Adresă: Sat Poarta Albă, Comuna Poarta Albă, Calea OVIDIU, Nr. 1D, Centrul de Afaceri Tritech Logistic, Judet Constanţa
Act sediu: Act de alipire, nr. 3001 din data 20.09.2010
Durata sediului:nelimitat.

Denumire: Punct de lucru
Adresă: Bucureşti Sectorul 3, Drumul LUNCA JARIŞTEI, Nr. 12-14
Act sediu: Act aditional nr. 2 din data 01.10.2021 la contract de închiriere, nr. 4 din data 01.10.2019
Data de început a valabilităţii pentru dovada de sediu: 01.10.2021.
Data expirării dovezii de sediu: 30.09.2023.
Durata sediului: 1 ani 11 luni 29 zile.

SEDII SI/SAU ACTIVITATI AUTORIZATE
Tip activitate autorizată: terţi
Conform declaraţiei - tip model unic nr. 7311 din 02.02.2023
Activităţi desfăşurate în afara sediului social şi a sediilor secundare (CAEN REV. 2):
- 4221 - Lucrări de construcţii a proiectelor utilitare pentru fluide
- 4299 - Lucrări de construcţii a altor proiecte inginereşti n.c.a
- 4120 - Lucrări de construcţii a clădirilor rezidenţiale şi nerezidenţiale
- 4652 - Comerţ cu ridicata de componente şi echipamente electronice şi de telecomunicaţii
- 4321 - Lucrări de instalaţii electrice
- 8020 - Activităţi de servicii privind sistemele de securizare
- 0163 - Activităţi după recoltare
- 4621 - Comerţ cu ridicata al cerealelor, seminţelor, furajelor şi tutunului neprelucrat

Data certificatului constatator:06.02.2023

Sediul social din:Municipiul Constanţa, Str. POPORULUI, CORP C1, Nr. 27, Judet Constanţa
Tip sediu: principal
Tip model declaraţie: model 3 nr. 33228 din 21.03.2022
desfăşoară activităţi proprii de birou pentru societate
Activităţi la sediu:
- 7112 - Activităţi de inginerie şi consultanţă tehnică legate de acestea
- 7219 - Cercetare- dezvoltare în alte ştiinţe naturale şi inginerie
- 7022 - Activităţi de consultanţă pentru afaceri şi management
- 7490 - Alte activităţi profesionale, ştiinţifice şi tehnice n.c.a.
- 4511 - Comerţ cu autoturisme şi autovehicule uşoare (sub 3,5 tone)

Data certificatului constatator: 22.03.2022

Denumire: Punct de lucru
Sediul secundar din:Loc. Ovidiu, Oraş Ovidiu, Strada CARIEREI, Nr. 4, HALA CORP C3, Judet Constanţa
Tip sediu: sediu secundar
Tip model declaraţie: model 3 nr. 27087 din 29.03.2017
Activităţi la sediu:
- 2790 - Fabricarea altor echipamente electrice

Data certificatului constatator: 31.03.2017

Denumire: Punct de lucru
Sediul secundar din:Sat Poarta Albă, Comuna Poarta Albă, Calea OVIDIU, Nr. 1D, Centrul de Afaceri Tritech Logistic, Judet Constanţa
Tip sediu: sediu secundar
Tip model declaraţie: model 3 nr. 27087 din 29.03.2017

Nu se desfăşoară activităţile prevăzute în actul constitutiv sau modificator
Data certificatului constatator: 31.03.2017

Denumire: Punct de lucru
Sediul secundar din:Bucureşti Sectorul 3, Drumul LUNCA JARIŞTEI, Nr. 12-14
Tip sediu: sediu secundar
Tip model declaraţie: model 2 nr. 10651 din 06.02.2013
Activităţi la sediu:
4652 - Comerţ cu ridicata de componente şi echipamente electronice şi de telecomunicaţii
Data certificatului constatator: 08.02.2013

CONCORDAT PREVENTIV
Nu există înregistrări.

ACORD DE RESTRUCTURARE
Nu există înregistrări.

FAPTE AFLATE SUB INCIDENTA ART. 103 ALIN.(1) LIT. f-p) din L265/2022
- Urmărire penală:
Nu există înregistrări.

- Dosar penal - trimitere în judecată:
Nu există înregistrări.

- Condamnare penală a firmei:
Nu există înregistrări.

- Dizolvare firmă:
Nu există înregistrări.

- Lichidare firmă:
Nu există înregistrări.

- Insolvenţă:
Nu există înregistrări.

SITUAŢIA FINANCIARĂ PE ANUL 2022
24. PROFITUL SAU PIERDEREA NET(Ă) A EXERCIŢIULUI FINANCIAR:- Profit (rd. 64 - 65 - 66 - 67 - 68 -66a + 66b): 4515154 LEI
24. PROFITUL SAU PIERDEREA NET(Ă) A EXERCIŢIULUI FINANCIAR:- Pierdere (rd. 65 + 66 + 67 + 68 - 64 + 66a - 66b): 0 LEI
19. PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(Ă):- Pierdere (rd. 63 - 62): 0 LEI
19. PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(Ă):- Profit (rd. 62 - 63): 5173555 LEI
Numar mediu de salariati: 30
Impozite, contributii si taxe neplatite la termenul stabilit la bugetul de stat, din care:: 0 LEI
1. Cifra de afaceri netă (rd. 02+03-04+05+06): 46036650 LEI
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 07 + 17 + 24): 7846694 LEI

7HNPNT5H67

Informaţiile sunt eliberate din registrul central computerizat al comerţului, ţinut de Oficiul Naţional al Registrului Comerţului şi au la bază comunicarea înregistrărilor efectuate în registrul comerţului ţinut de către oficiile registrului comerţului de pe lângă tribunale până la data de 02.11.2023

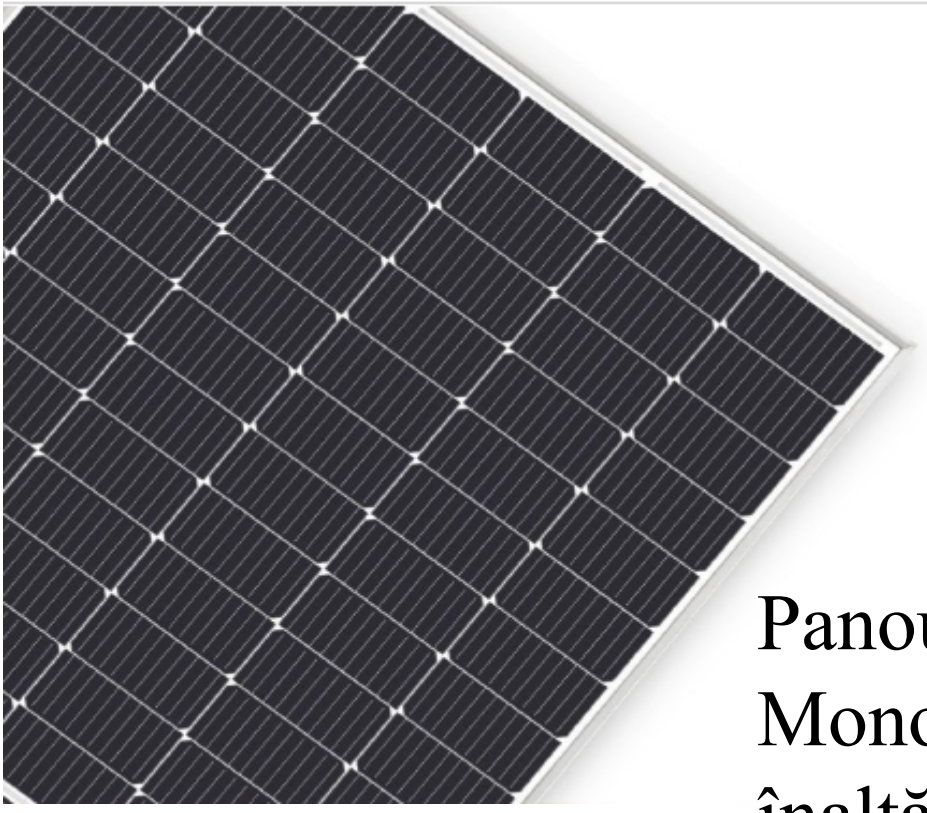
S-a eliberat prezentul certificat constatator solicitantului RACOVITA MIHAELA , fiindu-i necesar la Informare.

Potrivit prevederilor art. 43 alin. (1) şi alin. (2) din Legea nr. 265/2022 privind registrul comerţului şi pentru modificarea şi completarea altor acte normative cu incidenţă asupra înregistrării în registrul comerţului, profesionistul are obligaţia să solicite înregistrarea în registrul comerţului a menţiunilor privind actele şi faptele a căror înregistrare este prevăzută de lege, în cel mult 15 zile de la data actelor sau producerii faptelor supuse obligaţiei de înregistrare. Înregistrarea menţiunilor se poate face şi la cererea persoanelor interesate, în cazurile prevăzute de lege, în termen de cel mult 30 de zile de la data la care au cunoscut actul sau faptul supus înregistrării.
În cazul persoanelor împuternicite al căror mandat a expirat, însă profesionistul nu a procedat la înregistrarea în registrul comerţului a menţiunilor corespunzătoare, conform celor de mai sus, acesta va figura în continuare înregistrat în registrul comerţului computerizat, cu calitatea respectivă şi cu durata mandatului expirată.

Prezentul document conţine date cu caracter personal a căror prelucrare intră sub incidenţa prevederilor Regulamentului (UE) nr. 679/2016 privind protecţia persoanelor fizice în ceea ce priveşte prelucrarea datelor cu caracter personal şi privind libera circulaţie a acestor date şi de abrogare a Directivei 95/46/CE.
Informaţiile cu privire la datele cu caracter personal furnizate prin prezentul document pot fi utilizate exclusiv în scopul pentru care au fost solicitate.

Pentru actele înregistrate în registrul comerţului, a căror descriere nu se regăseşte în conţinutul certificatului constatator/furnizării de informaţii (de ex., la rubrica „Alte menţiuni", „Restricţii" ş.a.), solicitantul are posibilitatea obţinerii de copii/copii certificate după menţiunea respectivă, prin completarea formularului- tip „Cerere - comandă eliberare acte" şi cu respectarea dispoziţiilor privind datele cu caracter personal.

Contrafacerea prezentului document constituie infracţiune şi se pedepseşte conform legii.



TRITECH GROUP

Partener în România
office@tritech.ro
0241 582 242
Str. Poporului 27, Constanța

Panou Fotovoltaic Monocristalin de înaltă performanță

RS8I-M HC



Seria RS8I-M SEMI-CELULE este produsă cu celule multi-bare de înaltă eficiență, care pot reduce pierderea de putere internă a modulului pentru a-și îmbunătăți eficiența de conversie, precum și pentru a reduce riscul de defecțiune cauzat de fisuri și bare rupte pentru a îmbunătăți fiabilitatea modulului. Combinat cu tehnologia semi-celulă, modulul este foarte rezistent la crizele punctelor fierbinți cauzate de efectul de umbră.

144 CELULE
Monocristaline de 10 BB

535-560W
Puterea de ieșire

21.66%
Eficiența maximă

Fiabilitate Ridicată
Tehnologia multi-bară poate reduce în mod eficient riscul de fiabilitate scazută cauzat de crăpăturile celulelor și bara ruptă.

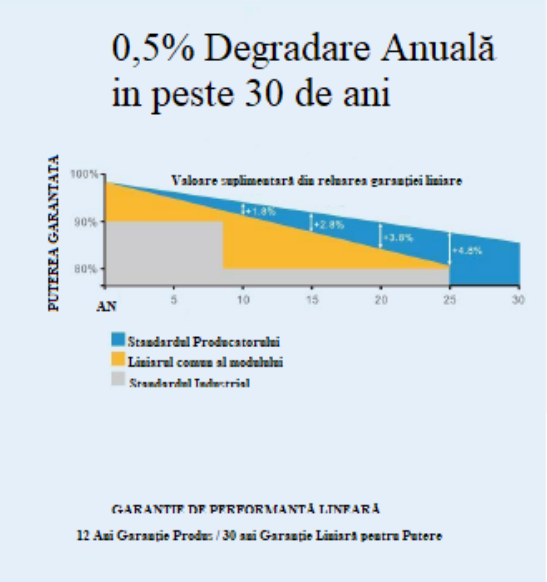
Rezistență anti-PID
Performanța proeminentă anti-PID reduce degradarea puterii, ceea ce duce la un randament energetic mai mare și un LCOE mai mic.

Durabilitate în condiții extreme
Certificat pentru a rezista la condițiile de ceață de sare și amoniac

Eficiență ridicată
Tehnologia multi-bară poate reduce pierderea de putere internă a modulului pentru a îmbunătăți semnificativ eficiența conversiei modulului.

0~+5W

Toleranţă



Performanţă la lumină scăzută

Cu transmisie ridicată și sticlă securizată anti-reflex de 3,2 mm, modulul are o performanță cu mult mai ridicată în condiții de lumină scăzută.

Rezistenţă mecanică ridicată

Certificat pentru a rezista la: sarcină mare de vant (2400 Pa) si sarcină de zapadă (5400 Pa).

Gamă completă de produse și sisteme de certificare

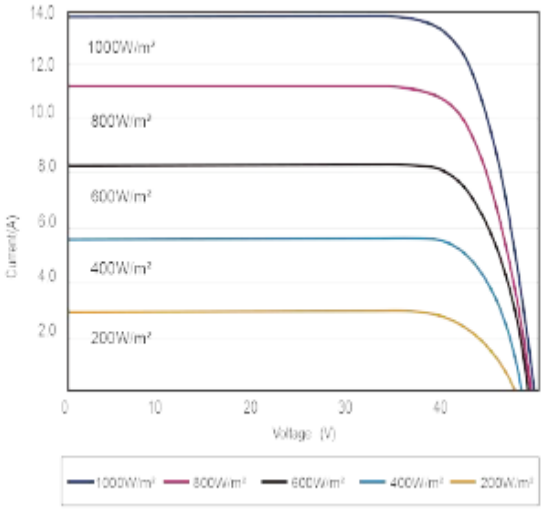
ISO 9001 TUV PID-FREE CE
IEC61215/61730/61701/62716

DETALII ELECTRICE (STC)						
Putere nominala in Wat-PMax(Wp)	535W	540W	545W	550W	555W	565W
Tensiune cricuit deschis-VOC(V)	49.60V	49.80V	50.00V	50.02V	50.40V	50.60V
Curent de scurtcircuit - Isc(A)	13.69A	13.75A	13.81A	13.84A	13.93A	13.99A
Tensiune maxima de putere-Vmp(V)	41.40V	41.60V	41.80V	42.00V	42.20V	42.40V
Curent maxim de putere-Imp(A)	12.93A	12.99A	13.04A	13.10A	13.16A	13.21A
Eficienta Modulului-(%)	20.69%	20.89%	21.08%	21.27%	21.47%	21.66%

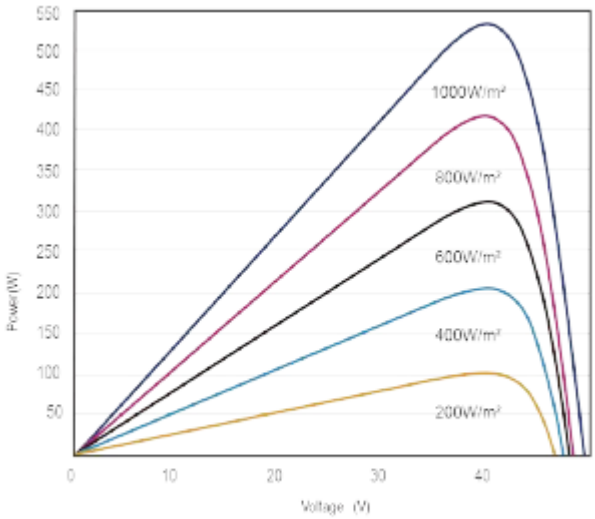
STC: Iradiere 1000 W/m², Temperatura Celulei 25ºC, Masa de aer AM 1.5 conform EN 60904-3

DETALII ELECTRICE (NOCT)						
Putere nominala in Wat-PMax(Wp)	405W	408W	412W	416W	420W	424W
Tensiune cricuit deschis-VOC(V)	47.40V	47.60V	47.80V	48.0V	48.20V	48.40V
Curent de scurtcircuit - Isc(A)	11.04A	11.09A	11.13A	11.18A	11.20A	11.28A
Tensiune maxima de putere-Vmp(V)	38.80V	39.00V	39.20V	39.40V	39.60V	39.80V
Curent maxim de putere-Imp(A)	10.42A	10.47A	10.51A	10.56A	10.61A	10.65A

NOCT: Iradiere la 800 W/m², Temperatura Ambientala 20ºC, Viteza vantului 1m/s



CURBA I-V A MODULELOR FOTOVOLTAICE(540W)



CURBA P-V A MODULELOR FOTOVOLTAICE(540W)

DETALII MECANICE	
Celule Solare	Mono Taiat pe jumatate 182x91mm, 9/10 BB
Configuratia Celulelor	144 celule (6x24)
Dimensiunea Modulelor	2279x1134x35mm
Greutate	29KG
Foaia de deasupra	Sticla securizata de 3.2mm
Materialul ramei	Aliaj de aluminiu anodizat
Cutie de Jonctiune	IP68, 3 Diode
Cabluri	4mm2(IEC)/12AWG(UL), 300mm sau personalizata
Conectori	MC4 sau inlocuitori
Impachetarea Standard	31pcs/palet

TEMPERATURI SI EVALUARI MAXIME	
Temperatura Nominala a celulelor de operare(NOCT)	45ºC±2ºC
Coeficientul de temperatura a lui VOC	-0.32%/ºC
Coeficientul de temperatura a lui ISC	0.05%/ºC
Coeficientul de temperatura a lui Pmax	-0.39%/ºC
Temperatura operationala	-40~+85%/ºC
Tensiunea maxima a sistemului	1500V(IEC)
Valoarea maxima a sigurantei seriei	25A

CONFIGURATIA AMBALAJULUI	
Tipul de ambalaj	40HQ
Bucata/Palet	31
Palet/Container	20
Bucata/Container	620

Controler PV inteligent



inter solar award 2019 WINNER

Siguranță activă

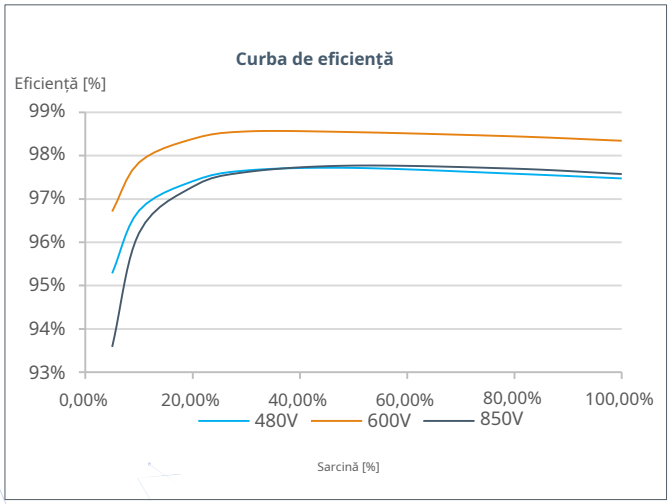
Protecție la arc electric alimentată de AI

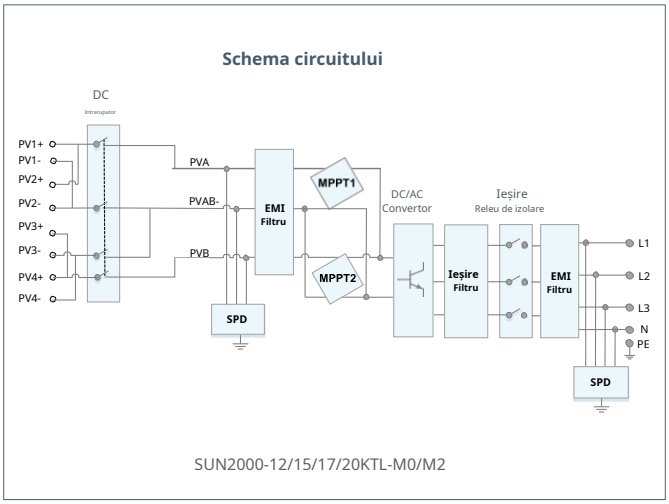
Randamente mai mari

Până la 30% mai multă energie cu Optimizer

Comunicare flexibilă

WLAN, Fast Ethernet,
comunicație 4G acceptată





SUN2000-12/15/17/20KTL-M0/M2

TRITECH GROUP

DISTRIBUITOR AUTORIZAT

0241 582 242
0787 66 0054
office@tritech.ro
www.tritech.ro
www.wattrom.com

Specificație tehnică

Specificație tehnică	SUN2000 - 12KTL-M2	SUN2000 - 15KTL-M2	SUN2000 - 17KTL-M2	SUN2000 - 20KTL-M2
Eficienţă				
Max. eficienţă	98,50%	98,65%	98,65%	98,65%
Eficiența ponderată europeană	98,00%	98,30%	98,30%	98,30%
Intrare				
Max recomandată putere fotovoltaica[1]	18.000 Wp	22.500 Wp	25.500 Wp	30.000 Wp
Max. tensiune de intrare[2]	1.080 V			
Gama de tensiune de operare[3]	160 V ~ 950 V			
Tensiune de pornire	200 V			
Tensiunea nominală de intrare	600 V			
Max. curent de intrare per MPPT	22 A			
Max. scurt circuit	30 A			
Numărul de trackere MPP	2			
Max. numărul de intrare per tracker MPP	2			
Ieșire				
Conexiune la rețea	Trei faze			
Puterea nominală de ieșire	12.000 W	15.000 W	17.000 W	20.000 W
Max. putere aparentă	13.200 VA	16.500 VA	18.700 VA	22.000 VA
Tensiunea nominală de ieșire	220 Vac / 380 Vac, 230 Vac / 400 Vac, 3W + N + PE			
Frecvența nominală a rețelei AC	50 Hz / 60 Hz			
Max. curent de ieșire	20 A	25,2 A	28,5 A	33,5 A
Factor de putere reglabil	0,8 în avans ... 0,8 în urmă			
Max. distorsiune armonica totala	⩽3 %			
Caracteristici și protecție				
Dispozitiv de deconectare pe partea de intrare	da			
Protecție anti-insulare	da			
Protecție la supracurent AC	da			
Protecție la scurtcircuit AC	da			
Protecție la supratensiune AC	da			
Protecție de polaritate inversă DC	da			
Protecție la supratensiune DC	TIP II			
Protecție la supratensiune AC	Da, compatibil cu clasa de protecție TIP II conform EN/IEC 61643-11			
Unitate de monitorizare a curentului rezidual	da			
Protecție împotriva defectelor de arc	da			
Controlul receptorului Ripple	da			
Recuperare PID integrată[4]	da			
Date generale				
Interval de temperatură de funcționare	- 25 ~ +60°C (-13°F ~ 140°F)			
Umiditate relativă	0% RH ~ 100% RH			
Max. altitudine de operare	0～4.000 m (13.123 ft.) (Reducere peste 2000 m)			
Răcire	Convecție naturală			
Afişa	Indicatoare LED; WLAN integrat + aplicație FusionSolar			
Comunicare	RS485; WLAN/Ethernet prin Smart Dongle-WLAN-FE (Opțional) 4G / 3G / 2G prin Smart Dongle-4G (Opțional)			
Greutate (cu placa de montare)	25 kg			
Dimensiuni (L x A x A) (inclusiv placa de montare)	525 x 470 x 262 mm (20,7 x 18,5 x 10,3 inchi)			
Grad de protecție	IP65			
Consumul de energie pe timp de noapte	< 5,5 W[5]			
Compatibilitate cu Optimizer				
Optimizator compatibil DC MBUS	SUN2000-450W-P			
Conformitate standard (mai multe disponibile la cerere)				
Siguranță	EN/IEC 62109-1, EN/IEC 62109-2			
Standarde de conectare la rețea	G98, G99, EN 50549, CEI 0-21, CEI 0-16, VDE-AR-N-4105, VDE-AR-N-4110, AS 4777.2, C10/11, ABNT, VFR 2019, RD 1699, RD 661, PO 12.3, TOR D4, IEC61727, IEC62116, DEWA			

* Puterea PV de intrare maximă a 1 Invertermax este de 40.000 Wp când sunt proiectate șiruri lungi și sunt complet conectate cu optimizatoarele de putere SUN2000-450W-P.
* 2 Tensiunea maximă de intrare este limita superioară a tensiunii continue. Orice tensiune DC de intrare mai mare ar deteriora probabil invertorul.
*3 Orice tensiune de intrare DC peste intervalul de tensiune de operare poate duce la o funcționare necorespunzătoare a invertorului.
* 4 SUN2000-12~20KTL-M2 ridică potențialul dintre PV și masă la peste zero prin funcția integrată de recuperare a PID pentru a recupera degradarea modulului de la PID. Tipurile de module acceptate includ: tip P (mono, poli)
* 5. <10 W când funcția de recuperare PID este activată.

TRITECH GROUP

DISTRIBUITOR AUTORIZAT

HUAWEI

0241 582 242
0787 66 0054
office@tritech.ro
www.tritech.ro
www.wattrom.com

0241 582 242
0787 66 0054
office@tritech.ro
www.tritech.ro
www.wattrom.com

Controler inteligent de energie



Siguranță activă

Alimentat cu AI

Protecție activă împotriva arcului electric

Randamente mai mari

Până la 30% mai mult

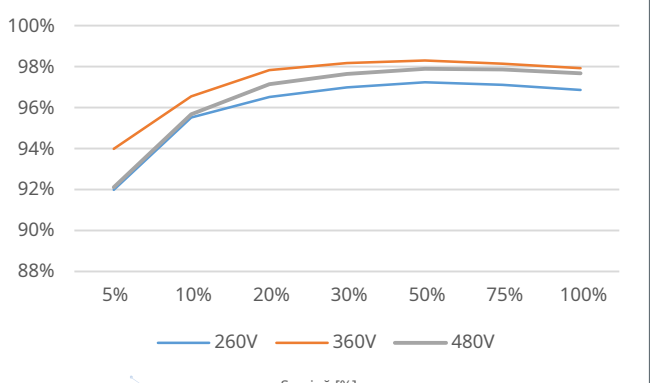
Energie cu Optimizer

2x POWER Baterie gata

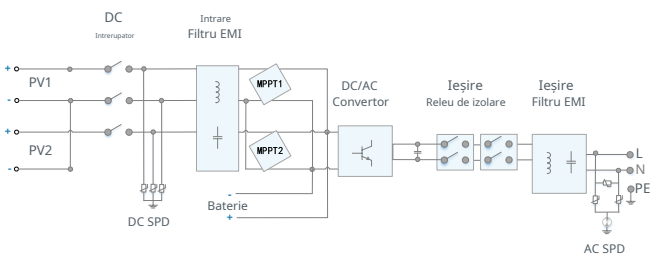
Ieșire AC 5KW plus

încărcarea bateriei 5KW

Curba de eficiență



Schema circuitului



SUN2000-2/3/3.68/4/4.6/5/6KTL-L1

SUN2000-2/3/3.68/4/4.6/5/6KTL-L1

Specificație tehnică

Specificație tehnică	SUN2000 - 2KTL-L1	SUN2000 - 3KTL-L1	SUN2000 - 3.68KTL-L1	SUN2000 - 4KTL-L1	SUN2000 - 4.6KTL-L1	SUN2000 - 5KTL-L1	SUN2000 - 6KTL-L1
Eficienţă							
Max. eficienţă	98,2 %	98,3 %	98,4 %	98,4 %	98,4 %	98,4 %	98,4 %
Eficiența ponderată europeană	96,7 %	97,3 %	97,3 %	97,5 %	97,7 %	97,8 %	97,8 %
Intrare (PV)							
Max recomandată putere fotovoltaica[1]	3.000 Wp	4.500 Wp	5.520 Wp	6.000 Wp	6.900 Wp	7.500 Wp	9.000 Wp
Max. tensiune de intrare	600 V [2]						
Tensiune de pornire	100 V						
Gama de tensiune de operare MPPT	90 V – 560 V [2]						
Tensiune nominală de intrare	360 V						
Max. curent de intrare per MPPT	12,5 A						
Max. scurt circuit	18 A						
Numărul de trackere MPP	2						
Max. numărul de intrare pentru fiecare tracker MPP	1						
Intrare (baterie DC)							
Baterie compatibilă	LG Chem RESU 7H_R / 10H_R						
Gama de tensiune de operare	350 ~ 450 Vdc						
Curent maxim de funcționare	10 A @7H_R / 15 A @10H_R						
Putere maximă de încărcare	3.500 W @7H_R / 5.000 W @10H_R						
Puterea maximă de descărcare @7H_R	2.200 W	3.300 W	3.500 W	3.500 W	3.500 W	3.500 W	3.500 W
Puterea maximă de descărcare @10H_R	2.200 W	3.300 W	3.680 W	4.400 W	4.600 W	5.000 W	5.000 W
Baterie compatibilă	Baterie HUAWEI Smart LUNA2000 ESS 5kWh – 30kWh						
Gama de tensiune de operare	350 ~ 560 Vdc						
Curent maxim de funcționare	15 A						
Putere maximă de încărcare	5.000 W [3]						
Putere maximă de descărcare	2.200 W	3.300 W	3.680 W	4.400 W	4.600 W	5.000 W	5.000 W
Ieșire (pe rețea)							
Conexiune la rețea	Fază singulară						
Puterea nominală de ieșire	2.000 W	3.000 W	3.680 W	4.000 W	4.600 W	5.000 W [4]	6.000 W
Max. putere aparentă	2.200 VA	3.300 VA	3.680 VA	4.400 VA	5.000 VA [5]	5.500 VA [6]	6.000 VA
Tensiunea nominală de ieșire	220 Vac / 230 Vac / 240 Vac						
Frecvența nominală a rețelei AC	50 Hz / 60 Hz						
Max. curent de ieșire	10 A	15 A	16 A	20 A	23 A [7]	25 A [7]	27,3 A
Factor de putere reglabil	0,8 în avans ... 0,8 în urmă						
Max. distorsiune armonica totala	⩽ 3 %						
Ieșire (în afara rețelei)							
Casetă de rezervă (opțional)	Caseta de rezervă – B0						
Putere aparentă maximă	2.000 VA	3.000 VA	3.680 VA	4.000 VA	4.600 VA	5.000 VA	5.000 VA
Tensiunea nominală de ieșire	220 V / 230 V						
Curent maxim de ieșire	9.1 A	13,6 A	16,7 A	18.2 A	20,9 A	22,7 A	22,7 A
Gama factorului de putere	0,8 în avans ... 0,8 în urmă						

* Puterea fotovoltaică maximă de intrare a 1 invertor este de 10.000 Wp atunci când șirurile lungi sunt proiectate și conectate complet cu optimizatoarele de putere SUN2000-450W-P.
* 2 Tensiunea maximă de intrare și limita superioară a tensiunii de operare vor fi reduse la 495 V atunci când invertorul se conectează și funcționează cu bateria LG.
* 3 baterie HUAWEI ESS de 2.500 W @ 5 kWh
* 4 AS4777.2: 4.991 W. *5. VDE-AR-N 4105: 4.600VA / AS4777.2: 4.999VA. *6. AS4777.2: 4.999VA / C10/11:5.000VA *7. AS4777.2: 21,7A.

Specificație tehnică

Specificație tehnică	SUN2000 - 2KTL-L1	SUN2000 - 3KTL-L1	SUN2000 - 3.68KTL-L1	SUN2000 - 4KTL-L1	SUN2000 - 4.6KTL-L1	SUN2000 - 5KTL-L1	SUN2000 - 6KTL-L1[1]
Protecție și caracteristică							
Protecție anti-insulare	da						
Protecție la inversarea polarității DC	da						
Monitorizarea izolației	da						
Protecție la supratensiune DC	Da, compatibil cu clasa de protecție TIP II conform EN/IEC 61643-11						
Protecție la supratensiune AC	Da, compatibil cu clasa de protecție TIP II conform EN/IEC 61643-11						
Monitorizarea curentului rezidual	da						
Protecție la supracurent AC	da						
Protecție la scurtcircuit AC	da						
Protecție la supratensiune AC	da						
Protecție la supraîncălzire	da						
Protecție împotriva defectelor de arc	da						
Încărcare inversă a bateriei de la rețea	da						
Date generale							
Interval de temperatură de funcționare	- 25 ~ +60 °C						
Umiditatea relativă de funcționare	0 %RH～100 %RH						
Max. altitudine de operare	4.000 m (13.123 ft.) (Reducere peste 2000 m)						
Răcire	Convecție naturală						
Afișa	Indicatoare LED; WLAN integrat + APP FusionSolar						
Comunicare	RS485, WLAN prin modulul WLAN încorporat cu invertor Ethernet prin Smart Dongle-WLAN-FE (Opțional); 4G / 3G / 2G prin Smart Dongle-4G (Opțional)						
Greutate (inclusiv suport de montare)	12,0 kg (26,5 lb)						
Dimensiune (inclusiv suport de montare)	365 mm * 365 mm * 156 mm (14,4 x 14,4 x 6,1 inchi)						
Grad de protecție	IP65						
Consumul de energie pe timp de noapte	< 2,5 W						
Compatibilitate cu Optimizer							
Optimizator compatibil DC MBUS	SUN2000-450W-P						
Conformitate standard (mai multe disponibile la cerere)							
Siguranță	EN/IEC 62109-1, EN/IEC 62109-2						
Standarde de conectare la rețea	G98, G99, EN 50549-1, CEI 0-21, VDE-AR-N-4105, AS 4777.2, C10/11, ABNT, UTE C15-712, RD 1699, TOR D4, IEC61727, IEC62116						

TRITECH GROUP
Tritech Group
distribuitor autorizat
office@tritech.ro
0241 582 242
0787 660 054
www.tritech.ro
www.wattrom.com

TRITECH GROUP

DISTRIBUITOR AUTORIZAT

HUAWEI

0241 582 242
0787 66 0054
office@tritech.ro
www.tritech.ro
www.wattrom.com

Controler inteligent de energie



Siguranță activă

Alimentat cu AI

Protecție activă împotriva arcurilor electrice

Randamente mai mari

Până la 30% mai multă energie cu Optimizer1

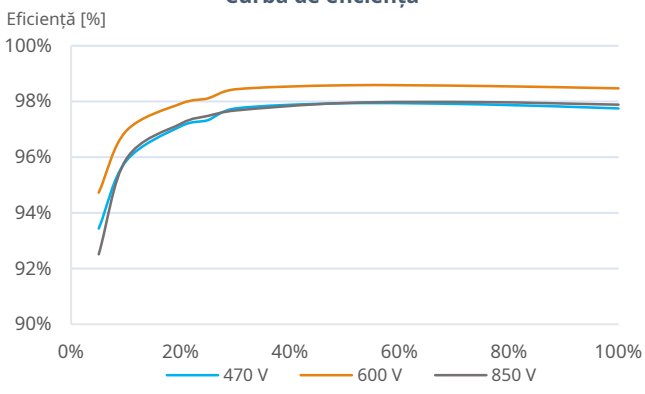
Baterie gata

Interfață pentru baterie Plug & Play2

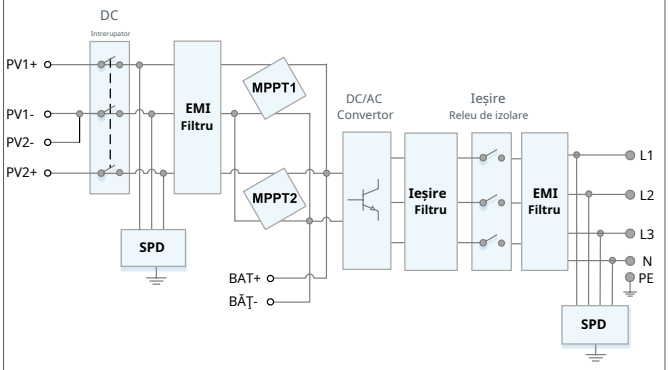
Comunicare flexibilă

WLAN, Fast Ethernet, comunicație 4G acceptată

Curba de eficiență



Schema circuitului



SUN2000-3/4/5/6/8/10KTL-M0/M1

* 1. Se aplică numai centrului de energie inteligent SUN2000-3/4/5/6/8/10KTL-M1.
* 2. SUN2000-3/4/5/6/8/10KTL-M0 va fi compatibil cu HUAWEI smart string ESS în Q1, 2021

Specificație tehnică

Specificație tehnică	SUN2000 - 3KTL-M1	SUN2000 - 4KTL-M1	SUN2000 - 5KTL-M1	SUN2000 - 6KTL-M1	SUN2000 - 8KTL-M1	SUN2000 - 10KTL-M1
Eficiență						
Max. eficiență	98,2%	98,3%	98,4%	98,6%	98,6%	98,6%
Eficiența ponderată europeană	96,7%	97,1%	97,5%	97,7%	98,0%	98,1%
Intrare (PV)						
Max recomandată putere fotovoltaica[1]	4.500 Wp	6.000 Wp	7.500 Wp	9.000 Wp	12.000 Wp	15.000 Wp
Max. tensiune de intrare[2]	1.100 V					
Gama de tensiune de operare[3]	140 V ~ 980 V					
Tensiunea de pornire	200 V					
Tensiunea nominală de intrare	600 V					
Max. curent de intrare per MPPT	11 A					
Max. scurt circuit	15 A					
Numărul de trackere MPP	2					
Max. numărul de intrare per tracker MPP	1					
Intrare (baterie DC)						
Baterie compatibilă	HUAWEI Smart String ESS 5kWh – 30kWh					
Gama de tensiune de operare	600 V ~ 980 V					
Curent maxim de funcționare	16,7 A					
Putere maximă de încărcare	10.000 W					
Putere maximă de descărcare	3.300 W	4.400 W	5.500 W	6.600 W	8.800 W	10.000 W
Ieșire (pe rețea)						
Conexiune la rețea	Trei faze					
Puterea nominală de ieșire	3.000 W	4.000 W	5.000 W	6.000 W	8.000 W	10.000 W
Max. putere aparentă	3.300 VA	4.400 VA	5.500 VA	6.600 VA	8.800 VA	11.000 VA[4]
Tensiunea nominală de ieșire	220 Vac / 380 Vac, 230 Vac / 400 Vac, 3W / N+PE					
Frecvența nominală a rețelei AC	50 Hz / 60 Hz					
Max. curent de ieșire	5.1 A	6,8 A	8,5 A	10.1 A	13,5 A	16,9 A
Factor de putere reglabil	0,8 în avans ... 0,8 în urmă					
Max. distorsiune armonica totala	⩽ 3 %					
Ieșire (în afara rețelei)						
Caseta de rezervă	Caseta de rezervă – B1					
Putere aparentă maximă	3.000 VA	3.300 VA	3.300 VA	3.300 VA	3.300 VA	3.300 VA
Tensiunea nominală de ieșire	220 V / 230 V					
Curent maxim de ieșire	13,6 A	15 A	15 A	15 A	15 A	15 A
Gama factorului de putere	0,8 în avans ... 0,8 în urmă					
Caracteristici și protecție						
Dispozitiv de deconectare pe partea de intrare	da					
Protecție anti-insulare	da					
Protecție la inversarea polarității DC	da					
Monitorizarea izolației	da					
Protecție la supratensiune DC	Da, compatibil cu clasa de protecție TIP II conform EN/IEC 61643-11					
Protecție la supratensiune AC	Da, compatibil cu clasa de protecție TIP II conform EN/IEC 61643-11					
Monitorizarea curentului rezidual	da					
Protecție la supracurent AC	da					
Protecție la scurtcircuit AC	da					
Protecție la supratensiune AC	da					
Protecție împotriva defectelor de arc	da					
Controlul receptorului Ripple	da					
Recuperare PID integrată[5]	da					
Încărcare inversă a bateriei de la rețea	da					
Date generale						
Interval de temperatură de funcționare	- 25 ~ + 60°C (-13°F ~ 140°F)					
Umiditatea relativă de funcționare	0 %RH～100 %RH					
Max. altitudine de operare	4.000 m (13.123 ft.) (Reducere peste 2000 m)					
Răcire	Convecție naturală					
Afișa	Indicatoare LED; WLAN integrat + aplicație FusionSolar					
Comunicare	RS485; WLAN/Ethernet prin Smart Dongle-WLAN-FE; 4G / 3G / 2G prin Smart Dongle-4G (Opțional)					
Greutate (inclusiv suport de montare)	17 kg (37,5 lb)					
Dimensiune (inclusiv suport de montare)	525 x 470 x 146,5 mm (20,7 x 18,5 x 5,8 inchi)					
Grad de protecție	IP65					
Consumul de energie pe timp de noapte	< 5,5 W[6]					
Compatibilitate cu Optimizer						
Optimizator compatibil DC MBUS	SUN2000-450W-P					
Conformitate standard (mai multe disponibile la cerere)						
Certificat	EN/IEC 62109-1, EN/IEC 62109-2, IEC 62116					
Standarde de conectare la rețea	G98, G99, EN 50438, CEI 0-21, VDE-AR-N-4105, AS 4777, C10/11, ABNT, UTE C15-712, RD 1699, TOR D4, NRS 097-2-1, IEC61727, IEC62116, DEWA					

* Puterea fotovoltaică maximă de intrare a 1 invertor este de 20.000 Wp atunci când șirurile lungi sunt proiectate și conectate complet cu optimizatoarele de putere SUN2000-450W-P.
* 2 Tensiunea maximă de intrare este limita superioară a tensiunii continue. Orice tensiune DC de intrare mai mare ar deteriora probabil invertorul.
* 3 Orice tensiune de intrare DC peste intervalul de tensiune de operare poate duce la o funcționare necorespunzătoare a invertorului. *4 C10 / 11: 10.000 VA
* 5 SUN2000-3~10KTL-M1 ridică potențialul dintre PV și masă la peste zero prin funcția integrată de recuperare a PID pentru a recupera degradarea modulului de la PID. Tipurile de module acceptate includ: tip P (mono, poli).
* 6, <10 W când funcția de recuperare PID este activată.

SUN2000-12/15/17/20/25KTL-M5

Controler PV inteligent

TRITECH GROUP

Partener Oficial

HUAWEI



Siguranță activă

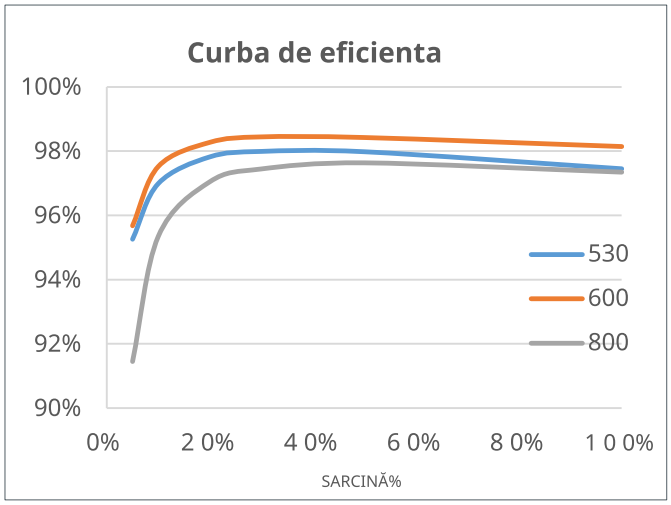
Protecție la arc electric alimentată de AI

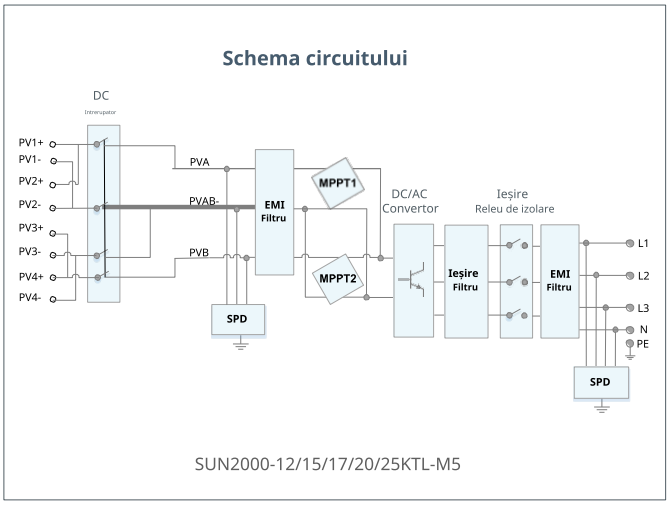
Randamente mai mari

Până la 30% mai multă energie cu Optimizer

Comunicare flexibilă

WLAN, Fast Ethernet,
comunicație 4G acceptată





TRITECH GROUP

Distribuitor Autorizat

WATTROM BE FOTOVOLTAIC

office@wattrom.com

www.wattrom.com

TRITECH GROUP

Partener Oficial

HUAWEI

SUN2000-12/15/17/20/25KTL-M5

Specificație tehnică

Specificație tehnică	SUN2000 - 12KTL-M5	SUN2000 - 15KTL-M5	SUN2000 - 17KTL-M5	SUN2000 - 20KTL-M5	SUN2000 - 25KTL-M5
Eficiență					
Max. eficiență	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%	98,4%
Eficiența ponderată europeană	97,9%	98,0%	98,1%	98,1%	98,2%
Intrare					
Max recomandată putere fotovoltaica[1]	18.000 Wp	22.500 Wp	25.500 Wp	30.000 Wp	37.500 Wp
Max. tensiune de intrare[2]	1100 V				
Gama de tensiune MPPT la sarcină completă	370V~800V	410V~800V	440V~800V	480V~800V	530~800V
MPPT Domeniu de tensiune de operare[3]	200 V ~ 1000 V				
Tensiune de pornire	200 V				
Tensiunea nominală de intrare	600 V				
Max. curent de intrare per MPPT	30 A (două șiruri) / 20 A (un singur șir)				
Max. scurt circuit	40 A				
Numărul de trackere MPP	2				
Max. numărul de intrări	4				
Ieșire					
Conexiune la rețea	Trei faze				
Puterea nominală de ieșire	12.000 W	15.000 W	17.000 W	20.000 W	25.000 W
Max. putere aparentă	13.200 W	16.500 VA	18.700 VA	22.000 VA	27.500 VA
Tensiunea nominală de ieșire	220 Vac / 380 Vac, 230 Vac / 400 Vac, 239,6 Vac / 415 Vac, 3W + N + PE				
Frecvența nominală a rețelei AC	50 Hz / 60 Hz				
Max. curent de ieșire	18,2A/380Vca 17,3A/400Vca 16,7A/415Vca	25,2A/380Vca 23,9A/400Vca 23,1A/415Vca	28,6A/380Vca 27,1A/400Vca 26,1A/415Vca	33,6A/380Vca 31,9A/400Vca 30,8A/415Vca	42,0A/380Vca 39,9A/400Vca 38,5A/415Vca
Factor de putere reglabil	0,8 în avans ... 0,8 în urmă				
Max. distorsiune armonica totala	⩽3 %				
Caracteristici și protecție					
Categoria de supratensiune	PV II /ACIII				
Dispozitiv de deconectare pe partea de intrare	da				
Protecție anti-insulare	da				
Protecție la supracurent AC	da				
Protecție de polaritate inversă DC	da				
Detectarea defecțiunilor șirurilor	da				
Protecție la supratensiune DC	TIP II				
Protecție la supratensiune AC	CLASA II				
Unitate de monitorizare a curentului rezidual	da				
Protecție împotriva arcului electric	da				
Controlul ondulației Controlul ondulației	da				
Recuperare PID integrată[4]	da				
Date generale					
Interval de temperatură de funcționare	- 25 ~ + 60°C (-13°F ~ 140°F)				
Umiditate relativă	0% RH ~ 100% RH				
Max. altitudine de operare	0~4.000 m (13.123 ft.) (Reducere peste 2000 m)				
Răcire	Răcire inteligentă cu aer				
Afisaj	Indicatoare LED; WLAN integrat + aplicație FusionSolar				
Comunicare	RS485; WLAN/Ethernet prin Smart Dongle-WLAN-FE (Opțional) 4G / 3G / 2G prin Smart Dongle-4G (Opțional)				
Greutate (cu placa de montare)	21 kg (46,4 lb)				
Dimensiuni (L x A x A) (inclusiv placa de montare)	546 x 460 x 228 mm (21,5 x 18,1 x 9,0 inchi)				
Grad de protecție	IP66				
Compatibilitate cu Optimizer					
Optimizator compatibil DC MBUS	SUN2000-450W-P, SUN2000-450W-P2, SUN2000-600W-P, SUN2000-1300W-P, SUN2000-1100W-P				
Conformitate standard (mai multe disponibile la cerere)					
Siguranță	EN/IEC 62109-1, EN/IEC 62109-2				
Standarde de conectare la rețea	G99, EN 50549, CEI 0-21, CEI 0-16, VDE-AR-N-4105, VDE-AR-N-4110, C10/11, ABNT, VFR 2019, UNE 217001, UNE 217002, RD 244, TOR D4, IEC61727, IEC62116				

* Puterea fotovoltaică maximă de intrare a 1 invertor este de 40.000 Wp atunci când șirurile lungi sunt proiectate și conectate complet cu optimizatoarele de putere SUN2000-450W-P.
* 2 Tensiunea maximă de intrare este limita superioară a tensiunii continue. Orice tensiune DC de intrare mai mare ar deteriora probabil invertorul.
* 3 Orice tensiune de intrare DC peste intervalul de tensiune de operare poate duce la o funcționare necorespunzătoare a invertorului.
* 4 SUN2000-12~20KTL-M2 ridică potențialul dintre PV și masă la peste zero prin funcția integrată de recuperare a PID pentru a recupera degradarea modulului de la PID. Tipurile de module acceptate includ: tip P (mono, poli)

SUN2000-50KTL-M0



Inteligent

- Monitorizare inteligentă cu 12 șiruri și depanare rapidă
- Comunicație prin linie de alimentare (PLC) acceptată
- Diagnosticarea inteligentă a curbei I-V acceptată

Eficient

- Eficiență maximă 98,7%
- Eficiență europeană 98,5%
- 6 MPPT pe unitate, reducând în mod eficient nepotrivirea șirurilor

Sigur

- Comutator CC integrat, sigur și ușor de întreținut
- Unitatea de monitorizare a curentului rezidual (RCMU) integrată
- Design fără siguranțe

Fiabil

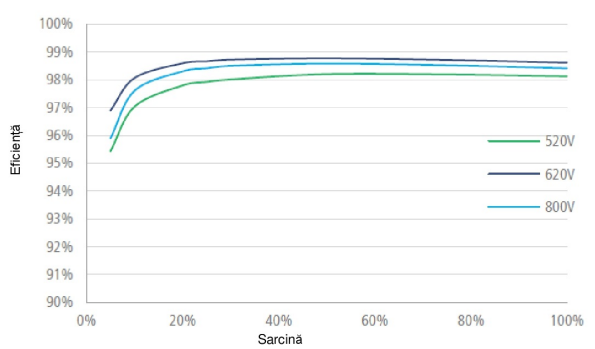
- Tehnologie cu răcire naturală
- Grad de protecție IP65
- Descărcătoare de supratensiune tip II atât pentru curent continuu, cât și pentru curent alternativ

TRITECH GROUP

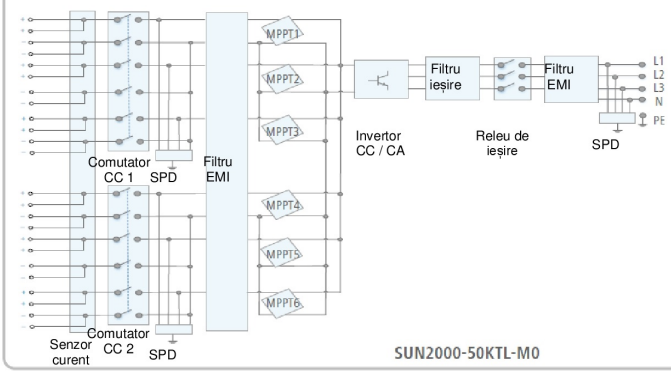
(SUN2000-50KTL-M0)

Specificatii tehnice	SUN2000-50KTL-M0
	Eficiență
Eficiență maximă	98.7%
Eficiență europeană	98.5%
	Intrare
Tensiune maximă de intrare	1,100 V
Curent maxim per MPPT	22 A
Curentul maxim de scurtcircuit per MPPT	30 A
Tensiune de pornire	200 V
Interval de tensiune de funcționare MPPT	200 V ~ 1,000 V
Tensiune nominală de intrare	600 V
Numărul de intrări	12
Numărul de dispozitive de urmărire MPP	6
	Ieșire
Putere activă nominală CA	50,000 W
Putere aparentă maximă CA	55,000 VA
Putere activă maximă CA (cosφ=1)	55,000 W
Tensiune nominală de ieșire	220 V / 380 V, 230 V / 400 V, implicit 3W + N + PE; 3W + PE opțional în setări
Frecvență nominală a rețelei CA	50 Hz / 60 Hz
Curent nominal de ieșire	76 A @380 V / 72.2 A @400 V
Curent maxim de ieșire	83.6 A @380 V / 79.4 A @400 V
Interval reglabil pentru factorul de putere	0.8 LG ...0.8 LD
Distorsiunea armonică totală maximă	< 3%
	Protecție
Dispozitiv de deconectare pe partea de intrare	Da
Protecție anti-insularizare	Da
Protecție împotriva supracurenților CA	Da
Protecție polaritate inversă CC	Da
Monitorizare defecțiune a șirului sistemului FV	Da
Descărcător de supratensiune CC	Tip II
Descărcător de supratensiune CA	Tip II
Detectarea rezistenței la izolație CC	Da
Unitate monitorizare curent rezidual	Da
	Comunicație
Afișaj	Indicatoare LED, Bluetooth + APP
RS485	Da
USB	Da
Monitorizare BUS (MBUS)	Da
	General
Dimensiuni (L x H x A)	1,075 x 555 x 300 mm (42.3 x 21.9 x 11.8 inch)
Greutate (cu placa de montaj)	74 kg (163.1 lb.)
Interval de temperatură de funcționare	-25°C ~ 60°C (-13°F ~ 140°F)
Metoda de răcire	Convecție naturală
Altitudine maxima de funcționare	4,000 m (13,123 ft.)
Umiditate relativă	0 ~ 100%
Conector CC	Amphenol Helios H4
Conector CA	Presgarnitura + terminal OT
Grad de protecție	IP65
Topologie	Fără transformator
	Conformitate standard (*mai multe disponibile la cerere*)
Certificat	EN 62109-1/-2, IEC 62109-1/-2, EN 50530, IEC 62116, IEC 62910, IEC 60068, IEC 61683
Cod rețea	IEC 61727, G59/3, AS/NZS 4777.2, EN50438, VDE4105/0126

Curba eficienței



Schema circuitului



Textul și cifrele reflectă starea tehnică actuală la momentul tipăririi. Sub rezerva modificărilor tehnice. Cu excepția erorilor și omisiunilor. Huawei nu își asumă nicio răspundere pentru greșeli sau erori de imprimare. Pentru mai multe informații, vă rugăm să vizitați

TRITECH GROUP

HUAWEI

SUN2000-100KTL-M1



10 dispozitive de urmărire MPP

Eficiență maximă 98.8% (@480V)

Gestionare la nivel de șir

Diagnosticarea curbei inteligente I-V acceptată

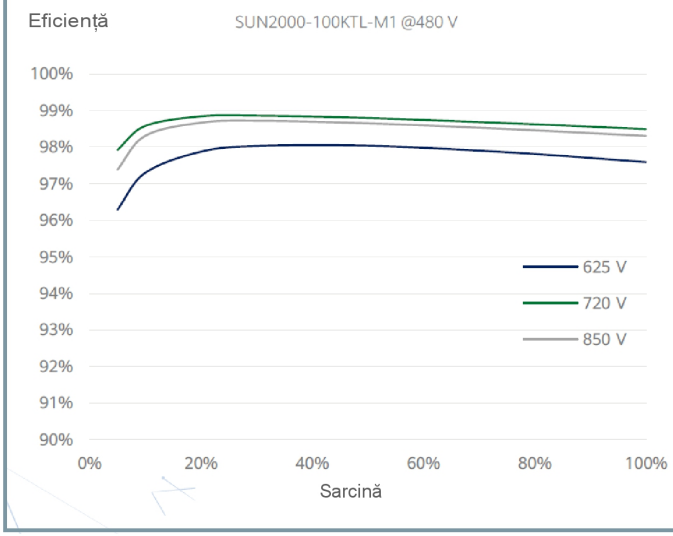
MBUS acceptat

Design fără siguranțe

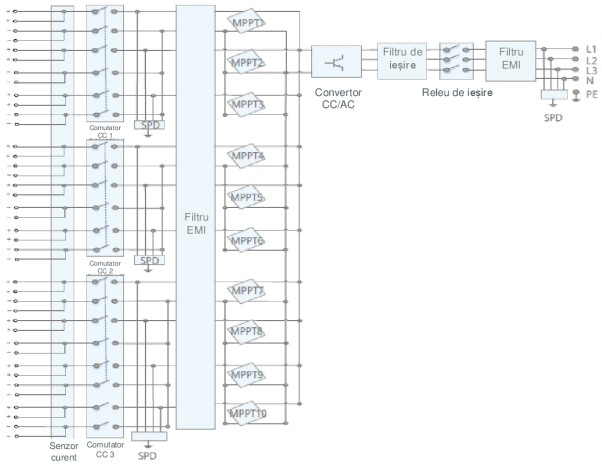
Recuperare AFCI și PID Opțional

Protecție IP66

Curba eficienței



Schema circuitului



Specificații tehnice

Eficiență	
Eficiență maximă	98.8% @480 V, 98.6% @380 V / 400 V
Eficiență europeană	98.6% @480 V, 98.4% @380 V / 400 V
Intrare	
Tensiune maximă de intrare	1,100 V
Curent maxim per MPPT	26 A
Curentul maxim de scurtcircuit per MPPT	40 A
Tensiune de pornire	200 V
Interval de tensiune de funcționare MPPT	200 V ~ 1,000 V
Tensiune nominală de intrare	720 V @480 Vca, 600 V @400 Vca, 570 V @380 Vca
Numărul de intrări	20
Numărul de dispozitive de urmărire MPP	10
Ieșire	
Putere activă nominală CA	100,000 W
Putere aparentă maximă CA	110,000 VA
Putere activă maximă CA (cosφ=1)	110,000 W
Tensiune nominală de ieșire	480 V/ 400 V/ 380 V, 3W+(N)+PE
Frecvență nominală a rețelei CA	50 Hz / 60 Hz
Curent nominal de ieșire	120.3 A @480 V, 144.4 A @400 V, 152.0 A @380 V
Curent maxim de ieșire	133.7 A @480 V, 160.4 A @400 V, 168.8 A @380 V
Interval reglabil pentru factorul de putere	0.8 LG....0.8 LD
Distorsiunea armonică totală maximă	< 3%
Protecție	
Dispozitiv de deconectare pe partea de intrare	Da
Protecție anti-insularizare	Da
Protecție împotriva supracurenților CA	Da
Protecție polaritate inversă CC	Da
Monitorizare defecțiune a șirului sistemului FV	Da
Descărcător de supratensiune CC	Da
Descărcător de supratensiune CA	Da
Detectarea rezistenței la izolație CC	Da
Unitate monitorizare curent rezidual	Da
Recuperare PID	Opțional
Protecție împotriva arcului electric	Opțional
Comunicație	
Afișaj	Indicatoare LED, WLAN + APP
USB	Da
MBUS	Da (este necesar un transformator de izolare)
RS485	Da
General	
Dimensiuni (L x H x A)	1,035 x 700 x 365 mm (40.7 x 27.6 x 14.4 inch)
Greutate (cu placa de montaj)	90 kg (198.4 lb.)
Interval de temperatură de funcționare	-25°C ~ 60°C (-13°F ~ 140°F)
Metoda de răcire	Răcire inteligentă cu aer
Altitudine maxima de funcționare fără pierdere	4,000 m (13,123 ft.)
Umiditate relativă	0 ~ 100%
Conector CC	Staubli MC4
Conector CA	Conector hidrofug + terminal OT / DT
Grad de protecție	IP66
Topologie	Fără transformator
Conformitate standard (mai multe disponibile la cerere)	
Certificate	EN 62109-1/-2, IEC 62109-1/-2, EN 50530, IEC 62116, IEC 61727, IEC 60068, IEC 61683

1: Clasă de protecție de tip II compatibilă conform IEC / EN 61643-11

TRITECH GROUP

HUAWEI

Invertor profesional pentru sistem fotovoltaic, 70KW, trifazat, ON-GRID, Growatt, MAX-70KTL3-LV(AFCI)

Descriere

- Invertor 70KW, **Agreat ANRE**
- 7 MPPT-uri
- Eficienta 99%
- Monitorizarea sirurilor
- Protectie AFCI integrata

- **Cod produs**MAX-70KTL3-LV(AFCI)
- **Brand**GROWATT

Tensiune DC max.	1100V
Tensiunea de pornire	250V
Tensiune nominala	585V
Nr. trackere MPP	7
Curent DC maxim	25A
Putere nominala AC	70000W
Curent de iesire max.	80.5 A
Nivel de protectie	IP65
Eficienta max.	99%

Protectie la supratensiune	AC/DC Tipul II / Tipul II
Greutate	86000 g
Dimensiune	860 x 600 x 300 mm

str. Oituz, nr. 14, Slatina, 230103 Jud. Olt; J 28 / 144 / 2000; C.U.I.: RO 13216295
Sediu:Tel./Fax: 0249 / 416746, office@electric-total.ro ; www.electric-total.ro

AUDIT ELECTRO ENERGETIC

Sprijinirea investiţiilor în noi capacităţi de producere a energiei electrice produsă din surse regenerabile pentru autoconsum pentru entităţi publice

Titlul proiect: EFICIENTIZAREA CONSUMULUI DE ENERGIE ELECTRICA LA UAT COMUNA CORNU, JUD. PRAHOVA PRIN INSTALARE DE PANOURI FOTOVOLTAICE CU PUTEREA DE 380 kWp

Electric Total Srl
ELT
Solutii in electricitate

str. Oituz, nr. 14, Slatina, 230103 Jud. Olt; J 28 / 144 / 2000; C.U.I.: RO 13216295
Sediu:Tel./Fax: 0249 / 416746, office@electric-total.ro ; www.electric-total.ro

Cuprins:

Rezumat Indicatori tehnico-economici 3
Sectiunea I. Descrierea solicitantului 4
Sectiunea II. Date despre expertul independent care a realizat auditul electro energetic 4
Sectiunea III. Identificarea imobilelor supuse analizei energetice 4
Sectiunea IV. Analiza situatiei existente privind consumul energetic 5
Sectiunea V. Oportunitatea proiectului si interventiile propuse a fi realizate in cadrul proiectului 6
Sectiunea VI. Rezultatele preconizate ale proiectului (productie de energie din surse regenerabile si reducerea gazelor cu efect de sera in urma implementarii proiectului)..... 7
Sectiunea VII. Monitorizare si riscuri 8
Sectiunea VIII. Anexe 8

str. Oituz, nr. 14, Slatina, 230103 Jud. Olt; J 28 / 144 / 2000; C.U.I.: RO 13216295
Sediu:Tel./Fax: 0249 / 416746, office@electric-total.ro ; www.electric-total.ro

Rezumat Indicatori tehnico-economici

Indicator	Denumire	Unitate de măsură	Valoare rezultata din Auditul electro
Investiție	valoarea totală a investiției	Lei cu	**2,469,263.36**
Pi*	putere instalată din surse regenerabile de energie realizată prin proiectul de	kW p	**380.00**
GSEI	emisii de gaze cu efect de sera, pentru primul an calendaristic dupa realizarea proiectului	tone echivalent	**232**
O	producția anuală de energie verde realizată cu ajutorul echipamentelor de producție sau a capacităților de producție realizate prin	kWh/an	**477,162.45**
Cp*	capacitatea instalata a echipamentelor puse in functiune cu ajutorul investitiei realizate	kW p	**380.00**

str. Oituz, nr. 14, Slatina, 230103 Jud. Olt; J 28 / 144 / 2000; C.U.I.: RO 13216295
Sediu:Tel./Fax: 0249 / 416746, office@electric-total.ro ; www.electric-total.ro

Sectiunea I. DESCRIEREA SOLICITANTULUI

Se vor furniza date cu privire la:

- Denumirea entitatiii;
  Comuna Cornu, jud. Prahova
- Scurta descriere a entitatii;

Comuna Cornu este situată în județul Prahova, regiunea Muntenia, Romania, fiind formată din satele Cornu de Jos (reședința) și Cornu de Sus.

Așezată în nord – vestul județului Prahova, pe valea de mijloc a râului care poartă același nume, nu departe de locul unde masivul Gârbova își dă mâna cu Subcarpații curburii externe, comuna Cornu se învecinează cu Breaza – Nistorești, la nord, cu Câmpina, la sud, cu Voila, la est și cu Breaza – Podu Vadului, la vest, aflându-se la o depărtare de 90 km – nord de capitala țării și la 70 km – sud de municipiul Brașov. Comuna Cornu se află la o distanță de aproximativ 40 de kilometri față de Ploiești, municipiul reședință de județ.

- Numele complet al reprezentantului legal: ***CORNEL NANU - PRIMAR***
- Localizare, adresa sediului social (principal): **Eroilor, nr. 16, satul Cornu de Jos, 107175**

- Cod unic de identificare/ Inregistrare fiscala (unde se aplica); **2845680**
- Numar de inmatriculare la Oficiul Registrului Comertului (unde se aplica). **Nu este cazul**

Sectiunea II.Date despre expertul independent care a realizat analiza energetica

Ing. DUMITRU Lucian – Inginer instalatii electrice
Autorizatie auditor energetic autorizat CLASA I ELECTROENERGETIC nr. 0081 din data de 30.03.2022, emisa de Ministerul Energiei

Sectiunea III. Identificarea imobilului/sau activitatea economica supuse analizei energetice

Nr crt	Institutia care functioneaza in cladirea publica
1	ILUMINAT- LUNCA CORNULUI
2	GRADINITA CU PROGRAM PRELUNGIT
3	ILUMINAT - TOPSENI
4	ILUMINAT -PT20 TINCA
5	ILUMINAT PRIMARIE

str. Oituz, nr. 14, Slatina, 230103 Jud. Olt; J 28 / 144 / 2000; C.U.I.: RO 13216295
Sediu:Tel./Fax: 0249 / 416746, office@electric-total.ro ; www.electric-total.ro

6	ILUMINAT PT31 MUSCEL
7	ILUMINAT PT26 SCOALA
8	ILUMINAT - PARC
9	ILUMINAT - PT 32
10	ILUMINAT -PT47 BISERICA
11	SCOALA 4 ANI/GRADINITA
12	GRADINITA CORNU
13	CAMIN CULTURAL
14	SALA SPORT SCOALA
15	ILUMINAT PUBLIC
16	DISPENSAR VETERINAR
17	PRIMARIA SEDIU
18	SCOALA 10 ANI
19	EROILOR 750

str. Oituz, nr. 14, Slatina, 230103 Jud. Olt; J 28 / 144 / 2000; C.U.I.: RO 13216295
Sediu:Tel./Fax: 0249 / 416746, office@electric-total.ro ; www.electric-total.ro

Secţiunea IV. Analiza situației existente privind consumul energetic

In prezent, cladirile publice si iluminatul public din localitate functioneaza utilizand energie electrica achizitionata din retea, energie care provine din surse fosile de energie, surse emitatoare de emisii cu gaze de efect de sera.

In tabelul urmator s-a calculat consumul de enegie primara al consumatorilor propusi.

Consumul de energie primara s-a stabilit conform facturi puse la dispozitie de beneficiar si sunt cuantificate pentru anul 2022. pentru componenta electrica.

In urma facturilor de energie electrica inregistrate pe perioada analizata este de 193.272,00 kWh/an. Productia anuala a parcului fotovoltaic este 477.162,45 kWh/an.

Diferenta de 283.890,45 Kwh/an este prognozata a fi utilizata pentru consumul de energie electrica a obiectivelor din tabelul urmator si este asumata printr-o declaratie pe proprie raspundere de catre reprezentantul legal anexata la studiul de fezabilitate si se verifica prin lista urmatoarelor obiective publice :

Nr. Crt.	OBIECTIVE PUBLICE	CONSUM PROGNOZAT
1	BAZIN DE INOT	189.000 KWh/an
2	BIBLIOTECA SI MUZEU	15.000 KWh/an
3	CENTRU CULTURAL	25.000 KWh/an
4	FANTANA ARTEZIANA	7.000 KWh/an
5	PRIMARIA SEDIU NOU	28.000 KWh/an
6	SISTEM SUPRAVEGHERE VIDEO	20.000 KWh/an

str. Oituz, nr. 14, Slatina, 230103 Jud. Olt; J 28 / 144 / 2000; C.U.I.: RO 13216295
Sediu:Tel./Fax: 0249 / 416746, office@electric-total.ro ; www.electric-total.ro

Sectiunea V.Oportunitatea proiectului si interventiile propuse a fi realizate in cadrul proiectului

Avand in vedere potentialul energiei solare identificat pe raza localitatii (conform studiu privind potentialul energiei solare - atasat, inclusiv studiu de insorire), se doreste realizarea unor sisteme de producere a energiei electrice, utilizand astfel de surse regenerabile de energie.

Obiectivul principal este realizarea unor noi capacitati de produqe de energie electrica din surse regenerabile de tip solar, in vederea acoperirii consumului propriu.

Proiectul cuprinde:
-investitii In echipamente, utilaje, dotari specifice necesare pentru obtinerea de energie din surse regenerabile destinata consumului propriu de energie al autoritatilor publice locale. In categoria utilizarii surselor de energie regenerabile se Incadreaza panourile fotovoltaice, utilizarea apei geotermale, utilizarea energiei eoliene in zonele unde exists potential de utilizare a energiei vantului, precum si alte surse de energie regenerabile definite conform art. 2 din Legea nr. 220/2008, cu modificarile si completarile ulterioare, cu exceplia biomasei

Astfel, se propune realizarea de instalatii fotovoltaice noi pentru acoperirea consumului propriu al cladirilor publice

Descrierea tehnica a investitiei:
In vederea acoperirii consumului de energie electrica provenita din reteaua de distributie locala cu surse regenerabile produse local, se propune realizarea unui parc fotovoltaic.

In vederea calcularii necesarului de panouri fotovoltaice pentru acoperirea consumului propriu energetic, s-a luat in calcul radiatia solara disponibila, la unghi optim de **477.162,45** kWh/an si caractersticile tehnice ale echipamentelor propuse.

Sistemul adoptat cuprinde: panouri fotovoltaice, structura metalica de suport a panourilor, invertoare, cabluri curent continuu si curent alternativ, invertoare, contor inteligent si materiale pentru conexiuni. Contorul de energie inteligent se va pune la dispozitie de catre operatorul sistemului de distributie local. In etapa de proiectare si executie a obiectului de investitii se vor intocmi documentatiile de prosumator necesare.

Solutia de producer a energiei elctrice care s-a ales este folosirea panourilor fotovoltaice.

Astfel, rezulta :

- Pi - *este* puterea instalata din surse regenerabile de energie realizata prin proiectul de investitii: **380 kW p**

- Cost total investitie cu TVA: **2,469,808.70 RON**

Sectiunea VI.Rezultatele preconizate ale proiectului (productie de energie din surse regenerabile si reducerea gazelor cu efect de sera in urma implementarii proiectului)

Avand in vedere consumul de energie calculat in cap. anterior, necesar a fi inlocuit cu surse regenerabile, potentialul de energie disponibil pe raza localitatii si caracteristicile tehnice ale echipamentelor propuse (anexate la prezenta documentatie) rezultatele privind capacitatile noi instalate si productia totala anuala de energie sunt prezentate in tabelele urmatoare.

Avand in vedere consumul de energie calculat in cap. anterior, necesar a fi inlocuit cu surse regenerabile, potentialul de energie disponibil pe raza localitatii si caracteristicile tehnice ale echipamentelor propuse rezultatele privind capacitatile noi instalate si productia totala anuala de energie sunt prezentate in tabelele urmatoare.

C030 - Capacitate suplimentara de producere a energiei din surse regenerabile	MW	**0.38**
C034 - Scaderea anuala estimata a gazelor cu efect de sera	tCO2 echivalent	**232**

Rezultate pe termen lung, ca urmare a implementarii proiectului sunt:
- Imbunatatirea calitatii aerului, apei si solului
- Reducerea cantitatii de combustibili utilizati si reducerea dependentei energetice - Imbunatatirea calitatii vietii, datorita efectelor de mediu si financiare
- Cresterea independentei energetice

str. Oituz, nr. 14, Slatina, 230103 Jud. Olt; J 28 / 144 / 2000; C.U.I.: RO 13216295
Sediu:Tel./Fax: 0249 / 416746, office@electric-total.ro ; www.electric-total.ro

Sectiunea VII. Monitorizare si riscuri

Sisteme fotovoltaice vor dispune de o interfata locals de monitorizare si control.

Monitorizarea cantiatii de productie a energiei electrice din surse regenerabile se va realiza prin echipamentele propuse, respectiv se va avea in vedere afisarea in invertor/tablou electric, cel putin a productiei de energie instant si istoric de cel putin un an. Cantitatea de energie consumata se va monitoriza prin contoarele intilegente.

Astfel, se va putea monitoriza energia anuala produsa din surse regenerabile si consumul anual.

Monitorizarea cantitatii de emisi de CO2 se va realiza prin raportarea cantitatii de energie produse si consumate Ia factorul de emisii CO2 aferent.

Monitorizarile se vor realiza prin citiri si inregistrari lunare.

Riscurile de a nu atinge rezultatele asteptate sunt cele legate de o functionare necorespunzatoare a echipamentelor sau inregistrari de date lunare eronate. 0 functionare necorespunzatoare a echipamentelor poate sa provina atat din faza de executie/montaj a acestora, cat si din faza de operare. Astfel, se va avea in vedere o supraveghere corespunzatoare a lucrarilor si a materialelor/echipamentelor puse in opera si o instruire a personalului responsabil pentru operarea in bune conditii a instalatiilor.

Se va realiza mentenanta instalatiilor/echipamentelor propuse, conform recomandarile specificate de producator.

Reprezentant legal
Nume prenume
CORNEL NANU - PRIMAR
semnatura

Elaboratorul analizei energetice
Nume prenume

ing. DUMITRU LUCIAN – auditor electroenergetic CLASA I
semnatura

Raportul de audit electro-energetic este elaborat de catre un proiectant cu experienta in sisteme de productie de energie regenerabila.

Sectiunea VIII. Anexe

ROMÂNIA
MINISTERUL ENERGIEI

AUTORIZAȚIE AUDITOR ENERGETIC

Nr. 0023 din 13.04.2022

În baza Legii 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare, se acordă atestatul persoanei juridice **S.C. ELECTRIC TOTAL S.R.L.**, având sediul în localitatea Slatina, județul Olt, strada Oituz, nr. 14, Cod Unic de Înregistrare RO13216295.

AUDITOR ENERGETIC AUTORIZAT CLASA II
ELECTROENERGETIC

Autorizația de auditor energetic este valabilă numai pentru tipul și clasa de audit energetic menționat mai sus, servind pentru dovedirea competenței tehnice de specialitate a persoanei juridice titulare, în vederea elaborării de audituri energetice pe bază contractuală.
Autorizația de auditor energetic este valabilă 3 ani de la data emiterii.
Prelungirea valabilității autorizației de auditor energetic se face la cererea persoanei juridice titulare, cu respectarea prevederilor legislației aplicabile.
Autorizația de auditor energetic este netransmisibilă.

Secretar de Stat
George-Sergiu Niculescu

Direcția Eficiență Energetică,

Director
Daniela Barbu

Centrul de Pregătire pentru Personalul din Industrie,

Director General
Zamfir Marian Ilie

De la 17/04/2019 până la 16/04/2022 a fost valabilă autorizația nr. 663. De la 17/04/2022 este valabilă această autorizație.

MINISTERUL ENERGIEI

ROMÂNIA
MINISTERUL ENERGIEI

AUTORIZAȚIE AUDITOR ENERGETIC

Nr. 0023 din 13.04.2022

În baza Legii 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare, se acordă atestatul persoanei juridice **S.C. ELECTRIC TOTAL S.R.L.**, având sediul în localitatea Slatina, județul Olt, strada Oituz, nr. 14, Cod Unic de Înregistrare RO13216295,

AUDITOR ENERGETIC AUTORIZAT CLASA II
ELECTROENERGETIC

Autorizația de auditor energetic este valabilă numai pentru tipul și clasa de audit energetic menționat mai sus, servind pentru dovedirea competenței tehnice de specialitate a persoanei juridice titulare, în vederea elaborării de audituri energetice pe bază contractuală.
Autorizația de auditor energetic este valabilă 3 ani de la data emiterii.
Prelungirea valabilității autorizației de auditor energetic se face la cererea persoanei juridice titulare, cu respectarea prevederilor legislației aplicabile.
Autorizația de auditor energetic este netransmisibilă.

Secretar de Stat
George-Sergiu Niculescu

Direcția Eficiență Energetică,

Director
Daniela Barbu

Centrul de Pregătire pentru Personalul din Industrie,

Director General
Zamfir Marian Ilie

De la 17/04/2019 până la 16/04/2022 a fost valabilă autorizația nr. 663. De la 17/04/2022 este valabilă această autorizație.

ROMÂNIA
MINISTERUL ENERGIEI

AUTORIZAȚIE AUDITOR ENERGETIC

Nr. 0081 din 30.03.2022

În baza Legii 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare, se acordă autorizația de auditor energetic domnului **DUMITRU NICUȘOR-LUCIAN**, CNP 1830216284546, cu domiciliul în județul Olt, localitatea Slatina, strada Aleea Tipografului, nr. 6, bl. FA26, sc. A, ap. 5, et. 2, prin care se recunoaște calitatea de

AUDITOR ENERGETIC AUTORIZAT CLASA I
ELECTROENERGETIC

Autorizația de auditor energetic este valabilă numai pentru tipul și clasa de audit energetic, precizate mai sus, servind pentru dovedirea competenței tehnice de specialitate a posesorului, în vederea elaborării de audituri energetice.
Autorizația de auditor energetic este valabilă 3 ani de la data emiterii.
Prelungirea valabilității autorizației de auditor energetic se face la cererea titularului, cu respectarea prevederilor legislației aplicabile.
Autorizația de auditor energetic este netransmisibilă.

Secretar de Stat
George-Sergiu Niculescu

Direcția Eficiență Energetică,

Director
Daniela Barbu

Centrul de Pregătire pentru Personalul din Industrie,

Director General
Zamfir Marian Ilie

De la 25/03/2016 până la 29/03/2022 a fost valabilă autorizația nr. 533.

MINISTERUL ENERGIEI

ROMÂNIA
MINISTERUL ENERGIEI

AUTORIZAȚIE AUDITOR ENERGETIC

Nr. 0081 din 30.03.2022

În baza Legii 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare, se acordă autorizația de auditor energetic domnului **DUMITRU NICUȘOR-LUCIAN**, CNP 1830216284546, cu domiciliul în județul Olt, localitatea Slatina, strada Aleea Tipografului, nr. 6, bl. FA26, sc. A, ap. 5, et. 2, prin care se recunoaște calitatea de

AUDITOR ENERGETIC AUTORIZAT CLASA I
ELECTROENERGETIC

Autorizația de auditor energetic este valabilă numai pentru tipul și clasa de audit energetic precizate mai sus, servind pentru dovedirea competenței tehnice de specialitate a posesorului, în vederea elaborării de audituri energetice.
Autorizația de auditor energetic este valabilă 3 ani de la data emiterii.
Prelungirea valabilității autorizației de auditor energetic se face la cererea titularului, cu respectarea prevederilor legislației aplicabile.
Autorizația de auditor energetic este netransmisibilă.

Secretar de Stat
George-Sergiu Niculescu

Direcția Eficiență Energetică,

Director
Daniela Barbu

Centrul de Pregătire pentru Personalul din Industrie,

Director General
Zamfir Marian Ilie

De la 25/03/2016 până la 29/03/2022 a fost valabilă autorizația nr. 533.