



HOTĂRÂREA NR. 99

privind aprobarea atribuirii în folosință gratuită către SC DELGAZ GRID SA, a unor suprafețe de teren din domeniul public al comunei Zorleni, în vederea realizării lucrării:
„Racordarea la rețeaua electrică a obiectivului : Silozuri, spațiu de procesare și anexe agricole aparținând Biagristin Cooperativa Agricolă, situat în loc. Zorleni, com. Zorleni, jud. Vaslui”
-Instalație de utilizare

Consiliul local al comunei Zorleni, județul Vaslui, întrunit în ședința ordinară din data de 28.11.2023 :

Având în vedere :

-Referatul de aprobare inițiat de Primarul comunei Zorleni la Proiectul de hotărâre privind aprobarea atribuirii în folosință gratuită către SC DELGAZ GRID SA, a unor suprafețe de teren din domeniul public al comunei Zorleni, în vederea realizării lucrării: „**Racordarea la rețeaua electrică a obiectivului : Silozuri, spațiu de procesare și anexe agricole aparținând Biagristin Cooperativa Agricolă, situat în loc. Zorleni, com. Zorleni, jud. Vaslui**”-Instalație de utilizare, pe durata existenței rețelei electrice, înregistrat la nr. 16078/22.11.2023, Raportul compartimentului de resort înregistrat la nr. 16098 din 22.11.2023 și Avizele comisiilor de specialitate ale Consiliului Local Zorleni;

- cererea cu numărul de înregistrare 16006/ 21.11.2023 a d-nului Cezar Gabriel Scînteie, în calitate de proiectant SC ELECTROINST SCÎNTEIE SRL Bârlad CUI RO18699220;

- Certificatul de urbanism nr. 96/20.11.2023, eliberat de Primăria comunei Zorleni, județul Vaslui, în scopul execuției lucrării : „**Racordarea la rețeaua electrică a obiectivului: Silozuri, spațiu de procesare și anexe agricole aparținând Biagristin Cooperativa Agricolă, situat în loc. Zorleni, com. Zorleni, jud. Vaslui - instalația de utilizare**”;

În conformitate cu :

Legea nr.123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare;

Legea nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

Legea nr.350/2001 privind amenajarea teritoriului și urbanismului, cu modificările și completările ulterioare;

Legea nr.24/2000 privind Normele de tehnică legislativă, cu modificările și completările ulterioare;

Legea nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, actualizată;

În temeiul prevederilor art. 129, alin.(1), alin.(2), lit.b), alin.(4) , lit.f), art.139 alin.(1), alin. (3), lit.g), coroborat cu art.5, lit.cc) și art. 196 alin (1), lit. a) din Codul administrativ, aprobat prin Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57/2019, cu modificările și completările ulterioare;

HOTĂRĂȘTE:

Art.1. Se aprobă atribuirea în folosință gratuită către SC DELGAZ GRID SA, pe durata existenței rețelei de energie electrică, a suprafeței de teren de 200,00 mp, ce constituie suprafața ocupată definitiv de linia electrică subterană -instalație de utilizare proiectată, din punctul de măsurare stabilit la postul de transformare PTA 20/0,4Kva, în CD1-2 și tabloul de distribuție al consumatorului, pentru „**Racordarea la rețeaua electrică a obiectivului: Silozuri, spațiu de procesare și anexe agricole aparținând Biagristin Cooperativa Agricolă, situat în loc. Zorleni, com. Zorleni, jud. Vaslui-instalația de utilizare**”, aflată pe domeniul public al comunei Zorleni, extravilan, jud. Vaslui, conform Avizului tehnic de racordare nr.1005253806 din 10.08.2023,emis pentru locul de consum 5004180047, întocmit

de SC DELGAZ GRID SA- Anexa nr.1 și a documentației nr. 17/2023 și a planurilor A0 –Plan de încadrare în zonă, A2- Plan de situație – instalația de utilizare (IU), ce fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.2. Se aprobă folosința suprafeței de 200,00 mp, pentru realizarea instalațiilor de utilizare pe domeniul public, comuna Zorleni, județul Vaslui, ce constă în executarea unei linii electrice subterane din cablu NA2XabY 3x150+70mm și zona de protecție a acesteia, aferente lucrării: „*Racordarea la rețeaua electrică a obiectivului: Silozuri, spațiu de procesare și anexe agricole aparținând Biagristin Cooperativa Agricolă, situat în loc. Zorleni, com. Zorleni, jud. Vaslui*” –Instalație de utilizare și a dreptului de uz și servitute pe durata existenței instalației electrice.

Art.3. Drepturile de uz, servitute și intervenție asupra domeniului public al UAT ZORLENI prevăzute la art.1, se atribuie, cu titlu gratuit, în exclusivitate pentru scopul pentru care au fost investite prin prezenta hotărâre, în caz contrar, drepturile acordate se reziliază de drept, fără îndeplinirea altor formalități.

Art.4. Prevederile prezentei hotărâri vor fi duse la îndeplinire de primarul comunei, prin compartimentele din aparatul de specialitate.

Art.5. Prezenta hotărâre are caracter normativ și poate fi atacată potrivit prevederilor Legii nr.554/2004, privind contenciosul administrativ, cu modificările și completările ulterioare.

Art.6. Prezenta hotărâre se comunică prin intermediul secretarului general al comunei Zorleni, în condițiile și termenul legal, Instituției Prefectului – județul Vaslui, Primarului comunei Zorleni, societății Biagristin Cooperativa Agricolă prin reprezentant, persoanelor și autorităților interesate și se aduce la cunoștință publică prin publicarea în Monitorul Oficial Local al comunei Zorleni de pe pagina de internet www.zorleni.ro.

Zorleni, 28.11.2023

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,
CONSILIER,

CONTRASEMNAT PENTRU LEGALITATE,
SECRETAR GENERAL AL UAT,

PĂDURARIU BOGDAN-IONEL

ROȘCA VASILE

PROCEDURI OBLIGATORII ULTERIOARE ADOPTĂRII HOTĂRĂRII CONSILIULUI LOCAL AL COMUNEI ZORLENI, JUDEȚUL VASLUI NR. 99/2023			
Nr. crt.	Operațiuni efectuate	Data ZZ/LL/AN	Semnătura persoanei responsabile să efectueze procedura
0	1	2	3
1	Adoptarea hotărârii ¹⁾	28.11.2023	
2	Comunicarea către primarul comunei ²⁾	29.11.2023	
3	Comunicarea către prefectul județului ³⁾	29.11.2023	
4	Aducerea la cunoștință publică ⁴⁺⁵⁾	29.11.2023	
5	Comunicarea, numai în cazul celei cu caracter individual ⁴⁺⁵⁾	29.11.2023	
6	Hotărârea devine obligatorie ⁶⁾ sau produce efecte juridice ⁷⁾ , după caz	29.11.2023	

Extrase din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ:

¹⁾ art. 139 alin. (1): „În exercitarea atribuțiilor ce îi revin, consiliul local adoptă hotărâri, cu majoritate absolută sau simplă, după caz.”;

²⁾ art. 197 alin. (2): „Hotărârile consiliului local se comunică primarului.”;

³⁾ art. 197 alin. (1), adaptat: Secretarul general al comunei comunică hotărârile consiliului local al prefectului în cel mult 10 zile lucrătoare de la data adoptării...;

⁴⁾ art. 197 alin. (4): Hotărârile ... se aduc la cunoștința publică și se comunică, în condițiile legii, prin grija secretarului general al

⁵⁾ art. 199 alin. (1): „Comunicarea hotărârilor cu caracter individual către persoanele cărora li se adresează se face în cel mult 5 zile de la data comunicării oficiale către prefect.”;

⁶⁾ art. 198 alin. (1): „Hotărârile ... cu caracter normativ devin obligatorii de la data aducerii lor la cunoștință publică.”;

⁷⁾ art. 199 alin. (2): „Hotărârile ... cu caracter individual produc efecte juridice de la data comunicării către persoanele cărora li se adresează

PREZENTA HOTĂRĂRE
A FOST ADOPTATĂ CU UN NUMĂR DE
..... VOTURI „PENTRU”
NUMĂR CONSILIERI ÎN FUNCȚIE
NUMĂR CONSILIERI PREZENȚI 14 ..

DELGAZ GRID SA, str.Pandurilor nr. 42, nr.. cod 540554, Tîrgu Mureş

BIAGRISTIN COOPERATIVA AGRICOLA

Str. SIMILA Nr.

737638 SIMILA

Judet Vaslui

Tel. 0758382662

DELGAZ GRID SA

Pandurilor nr. 42

540554 Tîrgu Mureş

delgaz.ro

Dep. managementul
investitiilor el.Echipa racordare retea
electricitate VS

Vaslui, 730158, T. Caragiu 7

Judetul: Vaslui

IOAN FANDEL

T 0730/170165

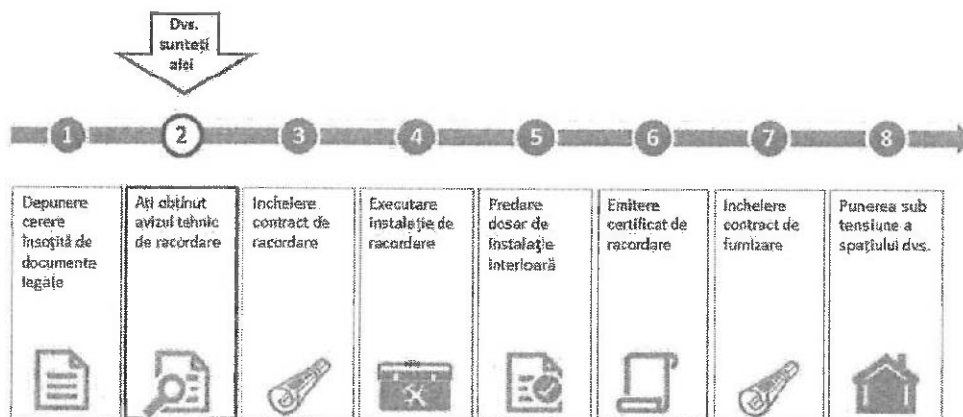
F

Vaslui, 10.08.2023

Nr. 1005253806 din 10.08.2023

Stimate client,

Prezenta adresă însoţeşte Avizul tehnic de racordare nr. 1005253806 emis în data de 10.08.2023



Cu respect,

X

Semnătura

Ing. Rotariu Constantin

Coord. Echipa Racord. Reţ. E

Aviz tehnic de racordare pentru locul de consum nr. 1005253806 din data 10.08.2023

Date client

BIAGRISTIN COOPERATIVA AGRICOLA

RO39609751

Denumire societate

737638

SIMILA

Vaslui

CUI

Cod poștal

Localitatea

Județul

SIMILA

Strada

Numar

Bloc/Scara

Etaj

Ap.

0758382662

Telefon

Fax

Adresă e-mail

C37/2/2018

RO39609751

Nr. înregistrare la Reg. Comerțului

Atribut fiscal

Reprezentat(a) prin (Nume, Prenume)

In calitate de

Date informative

Urmare a cererii înregistrate cu nr. **1005181358** din data **21.04.2023** având ca scop racordarea unui loc de consum, nou definitiv, pentru locul de consum de mai jos ce aparține utilizatorului: **BIAGRISTIN COOPERATIVA AGRICOLA** și în urma analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **27.07.2023** în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a **locului de consum permanent**.

SILUZURI ,SPATIU PROCESARE SI ANEXE AGRICOLE

Denumire loc de consum

Denumire loc de consum

ZORLENI

Vaslui

Municipiul/orasul/comuna

Județul

Zorleni

Localitatea

Sectorul

Cod poștal

Zorleni

Strada

Numar

Bloc/Scara

Etaj

Ap.

nr. cadastral

în condițiile menționate în continuare.

DELGAZ GRID SA

Pandurilor nr. 42

540554 Tirgu Mures

delgaz.ro

Consiliul director

Volker Raffel

(Președintele Consiliului de Administrație)

Cristian Secosan

(Directori Generali)

Mihaela Loredana Cazacu

(Adj.)

Anca Liana Evoi

(Adj.)

Sediul Central: Tirgu Mures

CUI: 10976687

Atribut fiscal: RO

J26/326/2000

Capital social subscris și vărsat:

773.257.777,50LEI

Dep. managementul investițiilor el.

Echipa racordare rețea electricitate VS

Vaslui, 730158, T. Caragiu 7

Județul: Vaslui

IOAN FANDEL

T 0730/170165

F



1005253806

Număr aviz

10.08.2023

Eliberat la data

5004180047

Loc de consum

EMO4256417

POD

Număr interfață

1. Puterea aprobată:

	Situția existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizarea de șantier, până la data	Evoluția puterii aprobate					Etapa finală, valabilă de la data punerii în funcțiune a instalației de utilizare
			Etapa I, valabilă de la data	Etapa II, valabilă de la data	Etapa III, valabilă de la data	Etapa IV, valabilă de la data		
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită (kVA)							57,65	
(kW)							49,00	
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire (kVA)								
(kW)								

Adresa electrică:

Stație transformare	Linie	Post	Plecare	Stâlp/firidă
BIRL	BIRL22	ZORL18		

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin studiul de soluție nr. 31/2023 avizat de DELGAZ GRID SA cu documentul nr. 507/27.07.2023:

a) punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20.000 V la stâlpul nr.10 al rac 20 kV PTA 7 Zorleni

(capacitățile energetice la care se realizează racordarea);

b) instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de consum existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare): nu este cazul

c) lucrări pentru realizarea instalației de racordare: Se propune alimentarea consumatorului printr-un PTA 20/0,4 kV - 100 kVA proiectat(cu masura pe JT) , racordat de la st.10 al racordului 20 kV PTA 7 Zorleni, printr-un racord mixt LEA 20 kV + LES 20 kV. Se vor monta descarcatoare cu oxizi metalici prevazute cu disconector pe stâlpul nr.10 al rac 20 kV PTA 7 Zorleni; Se va monta LEA 20 kV cu conductoare torsadate tip TA 2X (FL) 2Y-OL, 3x50+50 OL mm² in lungime de aprox.18 m de la st.nr.10 al rac 20 kV PTA 7 Zorleni pana la st. nr 1 al rac 20 kV proiectat. La aprox 18 m fata de st nr.10 al rac 20 kV PTA 7 Zorleni se va amplasa un stâlp tip SC 15014 (st.nr 1 rac 20 kV) echipat cu consola CIT 140, separator in montaj orizontal, (separatorul va fi prevazut cu descarcatoare ZnO, pe terminalele conductoarelor LEA MT);PP Rd mai mica sau egala cu 1 ohm. Se vor monta pe conductoarele LEA MT (intre st.10 existent si st.1 proiectat) sau pe st.10 (sub conductoarele LEA MT), dispozitive de semnalizare avarie DSA - un set (3 bucati) sau 1 buc(in functie de tipul constructiv);

Instalația electrică de racordare se va realiza in baza unui proiect tehnic.

d) lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:

i.lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consmului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: nu este cazul

ii. lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere: nu este cazul

e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V, la/in/pe cu TC 100/5 A si contor amplasate in CD 1-2 PTA 20/0,4 kV 100 kVA abonat. (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare) .

f) măsurarea energiei electrice se realizează prin grup de masurare format din contor electronic trifazat multitarif de energie electrica pentru energie activa si energie reactiva consumata si debitata, cu posibilitatea inregistrării puterii maxime, cu curba de sarcina, cu interfata de comunicatie la distanta si modul de comunicatie in vederea integrării in sistemul de telecitire AMR, cu 3 echipaje, clasa de precizie 0,5 sau C, montaj semidirect, Ib=5A, Un=3x230/400V sau gama extinsa si acoperitoare, si din 3 transformatoare de masurare pentru curent de raport 100/5A clasa de precizie 0,5 sau mai mica. Grupul de



masurare va fi montat pe genral JT din CD PTA ABONAT 20/0,4 100 KVA, conform specificațiilor DELGAZ GRID SA. Toate elementele componente ale grupului de masurare vor avea posibilitatea siglării împotriva intervențiilor neautorizate.(structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicare, cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de măsurare)

g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20.000 V, la: bornele de ieșire ale separatorului de pe st.nr.1 al rac 20 kV proiectat (elementul fizic unde se face delimitarea) .

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:

- a) punctul de racordare NU ESTE CAZUL
- b) punctul de delimitare a instalațiilor ; se vor corela protecțiile din instalațiile utilizatorului cu cele ale distribuitorului de energie electrica .

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementărilor tehnice în vigoare):

- a) de monitorizare și reglaj: nu este cazul
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: nu este cazul
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului: Se vor corela protecțiile din instalația distribuitorului cu cele din instalația consumatorului.

(3) Condiții specifice pentru racordare: nu este cazul

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: nu este cazul

5. (1) În conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul sau operatorul economic atestat prevăzut la pct. 10 alin. (2) lit. b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererile depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament:

- copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia, după caz;

Se va obține după caz certificat de urbanism, acordurile și avizele prevăzute de acesta și autorizația de construire pentru instalația de racordare.

(numai documentele aplicabile situației respective).

6. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este 77662.54 lei, inclusiv TVA.

(1^1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este 154.70 lei, inclusiv TVA.

(1^2) Valoarea medie a bransamentului până la care operatorul de distribuție rambursează utilizatorilor clienți casnici persoanelor fizice autorizate, întreprinderilor individuale, întreprinderilor familiale și instituțiilor publice, care se racordează la joasă tensiune, cheltuielile pentru proiectarea și execuția bransamentului, stabilită conform reglementărilor în vigoare, este - **nu este cazul** .

(1^3) Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatorii clienți finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin. (2^4) din Regulament, **892,50** lei, inclusiv TVA.

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

7. (1) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și ale contractului de racordare, suma de 0,00 lei stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.

(2) Utilizatorul va primi o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.



8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de - nu este cazul lei, reprezentând - nu este cazul -% din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare garanție bancară solidară.

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - NU ESTE CAZUL -, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și - NU ESTE CAZUL -, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit. d) subpct. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de 0.00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și 0.00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii (se completează numai dacă este cazul).

(5) În situația în care, din următoarele motive: nu este cazul, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea. În acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea 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 rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.

10. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 2 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator. În condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;

b) de către utilizator cu un anumit operator economic atestat, desemnat de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(4) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

(6) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) pentru racordarea la rețeaua de joasă tensiune a utilizatorilor clienți casnici, a persoanelor fizice autorizate, a întreprinderilor individuale, a întreprinderilor familiale și instituțiilor publice intră în proprietatea operatorului de distribuție, în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3⁵) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.



123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

11. (1) Lucrările pentru realizarea instalațiilor 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 instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

13. (1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația 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 condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: **NU ESTE CAZUL** secunde.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa de web delgaz.ro

14. (1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube, inclusiv pentru analiza și stabilirea oportunității de a se dota cu surse proprii de energie electrică. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizează de către operatorul de rețea.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, executia și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare sunt:

Elementele care intervin în calculul pierderilor: +dp: LEA 20 kV cu izolație tip TA 2X (FL) 2Y-OL ,lungime 10 m, secțiune 3x50+50 mmp ; LES 20 kV cu izolație tip NA2XS(F)2Y ,lungime 180 m,



secțiune 3x1x150 mm² ; trafo S_n= 100 kVA

17. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- a) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor / autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1⁴) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- e) la încetarea valabilității acordurilor/ autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

18. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar/ocazional, acesta este valabil până la data -nu este cazul- (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar/ocazional, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit sau prin furnizorul de energie electrică, după caz, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului.

(2) Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

20. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare):
nu este cazul

Lucrări instalație utilizare

Se va monta LEA 20 kV cu conductoare torsadate tip TA 2X (FL) 2Y-OL , 3x50+50 OL mm² în lungime de aprox. 10 m de la st.nr.1 pana la st. nr 2 al rac 20 kV proiectat. La aprox 10 m fata de st nr.1 al rac 20 kV proiectat se va amplasa un stalp tip SC 15014 (st. nr.2 rac 20 kV) echipat cu CIT 140, descarcatori ZnO ,capete terminale pentru racordul în LES 20 kV, PP Rd mai mica sau egala cu 1 ohm . Se va monta LES 20 kV realizata cu cablu NA2XS(F)2Y 3x1x150 mm² în lungime de aprox.180 m între st.nr. 2 al rac 20 kV si stalp nr. 4 al rac 20 kV proiectat. La aprox 180 m fata de st.nr.1 al rac 20 kV proiectat se va amplasa un stalp tip SC 15014 echipat cu descarcatoare pe terminalele LES MT, separator vertical, cadru cu sigurate si descarcatoare, PP Rd mai mica sau egala cu 1 ohm, trafo 20/0,4 kV 100 kVA prevazut cu platforma si cutie distributie JT CD 1-2.

În cazul alimentării cu energie electrică a unor motoare pentru care o succesiune incorectă a fazelor unei tensiuni de alimentare poate genera o situație periculoasă sau o deteriorare a mașinii, în instalația de utilizare va fi prevăzută o protecție pentru succesiunea fazelor.



X

Semnătura, șampilă



Ing. Cercel George

Expert Racordare Retea Electr.

X

Semnătura

A handwritten signature in black ink, appearing to be "Rotariu Constantin".

Ing. Rotariu Constantin

Coord. Echipa Racord. Reț. El.



Fișă calcul tarif racordare

Valoarea tarifului de racordare stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz (conform legislației în vigoare), este de 77817.24 lei și este compus din:

$T = T_R + T_U = 77817.24$ Lei (incl. TVA), din care:

- 77662.54 Lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_R a tarifului de racordare corespunzătoare instalației de racordare din amonte de punctul de delimitare, din care:
 - 73271.06 lei (inclusiv TVA) tarif calculat pe baza de indici, conform Ord. ANRE 11/2014,
 - 4391.48 lei (inclusiv TVA) contravaloarea avizelor, acordurilor, conform prevederi Anexa 2 la Ord. ANRE 141/2014
- 154.70 lei (inclusiv TVA) reprezintă componenta T_U a tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații.

Valoarea costurilor pentru achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau, după caz, a blocului de măsură și protecție, complet echipat, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, care sunt suportate de către utilizatorii clienți finali noncasnici conform prevederilor art. 44 alin. (2⁴) din Regulament, este 892,50 lei, inclusiv TVA



DELGAZ GRID SA
Pandurilor nr. 42
540554 Tîrgu Mureș
delgaz.ro

Consiliul director
Volker Raffel
(Președintele Consiliului de
Administrație)
Cristian Secosan
(Directori Generali)
Mihaela Loredana Cazacu
(Adj.)
Anca Liana Evoieu
(Adj.)

Sediul Central: Tîrgu Mureș
CUI: 10976687
Atribut fiscal: RO
J26/326/2000
Capital social subscris și
vărsat:
773.257.777,50LEI

Dep. managementul
investitiilor el.
Echipa racordare retea
electricitate VS
Vaslui, 730158, T. Caragiu 7
Judetul: Vaslui

IOAN FANDEL
T 0730/170165
F

X

Semnătura

Ing. Rotariu Constantin

Coord. Echipa Racord. Reț. El.

1005253806

Număr aviz

10.08.2023

Eliberat la data

5004180047

Loc de consum

EMO4256417

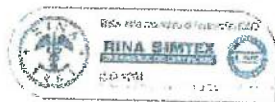
POD

Număr interfață

16006 / 21.11.2023



S.C. ELECTROINST SCINTEIE S.R.L. Bârlad
Str. Primăverii nr.8, Bl.C1, Sc.9, Ap.10, tel / fax: 0235-427895, mob.0722-264835
Reg.Com.nr. J37/312/2006; CUI:18699220; Atrib.fiscal: RO
IBAN: RO31RNCB0260051605470001 BCR Bârlad
IBAN: RO15TREZ6575069XXX002658 TREZORERIA BARLAD



Către,
PRIMARIA COMUNEI ZORLENI

Vă solicitam propunerea in prima sedinta de CL al COMUNEI ZORLENI a lucrarii RACORDAREA LA RETEAUA ELECTRICĂ A OBIECTIVULUI: SILOZURI, SPATIU DE PROCESARE SI ANEXE AGRICOLE APARTINÂND BIAGRISTIN COOPERATIVA AGRICOLĂ SITUAT ÎN LOC. ZORLENI, COM. ZORLENI, JUD.VASLUI
– instalația de utilizare (IU)

Cu Stima,

Ing.Cezar-Gabriel Scinteie
T/F:0235 427 895
M: 0722 264 835
e-mail:electroinstscinteie@gmail.com



Anexa nr. 2 la HCL Zorleni

nr. 99/28.11.2023

1. INFORMATII GENERALE**1.1. Denumirea obiectivului de investitie**

RACORDAREA REȚEAUA ELECTRICA A OBIECTIVULUI SIȚIZURI, SPATIU PROCESARE SI ANEXE AGRICOLE ZORLENI, JUDEȚUL VASLUI

1.2. Investitor: BIAGRISTIN COOPERATIVA AGRICOLA, localitatea Simila, Judetul Vaslui.**1.3. Beneficiarul investitiei :**BIAGRISTIN COOPERATIVA AGRICOLA, Simila, comuna Zorleni, judetul Vaslui, tel. 0758382662
SA DELG/2 GRID S.A., B-dul Pandurilor nr. 42, etaj IV, Târgu Mures, judet Mures, tel. 0365/403.300, fax. 0265/260.418 pentru lucrarile pe tarif de racordare si intarire rețea**1.4. Elaborator Proiect Tehnic /D.T.AC**SC ELECTROINST SCINTEIE SRL - loc BARLAD, Str. PRIMAVERII, Nr. 8, Jud. VASLUI
Proiectant - Sing MANOLE CEZAR IOAN, Tel 0766-740.251, e-mail : electroinstscinteie@gmail.com**1.5. Amplasamentul:** intravilanul si extravilanul comunei Zorleni, municipiul Barlad, judet Vaslui**1.6. Elemente care stau la baza intocmirii documentatie**

- Legea nr. 123/2012 – legea energiei electrice si a gazelor naturale, cu modificările si completările ulterioare;
- Ordonanta de Urgenta nr. 143/2021 - de modificare a Legii energiei electrice si a gazelor naturale, nr. 123/2012;
- Ordinul ANRE nr. 59/2013 - Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul ANRE nr. 102/2015 - Regulamentul privind stabilirea soluțiilor de racordare utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, modificat prin Ord. 184/2019;
- Ordinul ANRE nr. 128/2008 - Codul tehnic al rețelelor electrice de distribuție;
- Ordinul ANRE nr. 103/2015 - Codul de masurare a energiei electrice;
- Ordinul ANRE nr. 12/2016 - pentru aprobarea Standardului de performanta pentru serviciul de transport al energiei electrice;
- Linii Directoare de standardizare a rețelei electrice si Specificatii tehnice, elaborate de Delgaz Grid;
- PE 101/1985 - Normativ pentru construcția instalațiilor electrice de conexiuni și de transformare cu tensiuni peste 1 kV ;
- NTE 007/08/00 - Normativ pentru proiectarea și execuția rețelelor de cabluri electrice;
- I RE-Ip-30/1990 – Îndrumar de proiectare și execuție a instalațiilor de legare la pământ;
- I E-Ip 51/2-1993 – Instrucțiuni privind stabilirea puterii nominale economice pentru transformatoarele din posturi;
- NTE 401/03/00 Metodologii privind determinarea secțiunilor economice a conductoarelor in instalatiile electrice de distributie de 1-110 kV



- PE 134/19965 – Normativ privind metodologia de calcul a curenților de scurtcircuit în rețelele electrice cu tensiunea peste 1 kV;
- Ordinul 239/2019 și anexa la Ordinul 239/2019 - Norma tehnică privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice;
- Minuta semnată de CORE Vaslui.
- Cerere racordare;
- Contract DELGAZ GRID – SERVICII ENERGETICE-PROIECTARE SRL nr. nr.1005203813 / 25.05.2023

2. SITUAȚIA EXISTENTĂ ȘI NECESITATEA REALIZĂRII OBIECTIVULUI

2.1 Scopul lucrării

Lucrarea este determinată de solicitarea utilizatorului privind racordarea la rețeaua electrică a obiectivului Silozuri, spațiu procesare și anexe agricole, situat în localitatea Zorleni, comuna Zorleni, județul Vaslui.

2.2. Datele energetice ale locului de consum

Conform cererii de racordare utilizatorul solicită:

- Puterea totală instalată: $P_i = 70 \text{ kW}/82.35 \text{ kVA}$;
- Puterea totală maximă simultană ce poate fi absorbită: $P_{msa} = 49 \text{ kW}/57.6 \text{ kVA}$;
- Tensiunea de utilizare: 0,4 kV
- Tensiunea în punctul de delimitare: 0.4 kV
- Factorul de putere mediu la care funcționează consumatorul: 0,85;

Timpul maxim de întrerupere acceptat de procesul tehnologic se solicită să se prelădă prevăzut în standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.

2.2.2. Situația energetică din zonă

Consumatorul nu este alimentat în prezent.

În zonă, există PTA 7 Zorleni - 20/0.4 kV- 250 kVA, racordat la st.7 al Derivației PTA 3 Zorleni din LEA 20 kV Barlad – Murgeni, printr-un racord LEA 20 kV, OI-Al 50/8 mmp, realizat pe 13 stalpi.

Pe joasă tensiune, PTA este echipat cu cutie de distribuție CD 1-4 din care sunt realizate 3 plecări/circuite aeriene, racordate în CD cu coloane AFYI 3x120+70 și o plecare în LES NA2XAbY 3x150+70 m, care alimentează Școala nr.2 Zorleni, conform ATR nr. 1003558288/01.07.2021. CD este racordată la trafo cu coloane AFYI 3x240+2x120 mmp. PA iluminat public este amplasat pe st.3/1 - circuitul 3 – PTA 7 Zorleni.

Circuitele JT – PTA 7 sunt realizate cu conductoare torsadate 50+3x70+16 mmp, pe stalpi din beton tip SE, amplasați pe domeniul public, la limita proprietăților.

Încărcarea PTA 7 Zorleni este de 204.18 kVA(81.67%), conform datelor primite de la DELGAZ GRID. PTA 7 Zorleni nu poate prelua pe JT consumul noului obiectiv.

În zonă de amplasament a noului obiectiv, pe strada Romantei, este amplasat racordul LEA 20 kV la PTA 7 Zorleni. Racordul este realizat pe stalpi din beton SC, tip 15006 la susținere și 15014 pentru întindere, echipați cu conductoare OI-Al 50/8 mmp și legături duble de susținere și întindere cu izolație compozită pe coronament dezaxat (LEA MT fiind amplasată la limita proprietăților consumatorilor).

Stalpul nr.10 al racordului PTA 7 Zorleni, este un stalp SC 15014, echipat cu coronament dezaxat și legături duble de întindere cu izolație compozită. Stalpul este prevăzut cu pp.

Pe strada Romantei, pe o parte a drumului se află amplasate PTA 7 Zorleni și racordul mt al acestuia, iar pe partea opusă este amplasat LEA JT - circuitul 3 PTA 7 Zorleni.

În zonă de amplasament a rețelelor de medie și joasă tensiune existente există rețea de gaze. De asemenea există rețele de telecomunicații amplasate atât pe stalpii LEA JT cât și pe stalpi din lemn proprii.

Strazile din zonă, Romantei și Fanfarei, sunt din pământ tasat, neasfaltate și nepietruite.



3. IDENTIFICAREA SI PREZENTAREA OPTIUNILOR TEHNICO - ECONOMICE POSIBILE PENTRU REALIZAREA OBIECTIVULUI DE INVESTITII

3.1. Particularitati ale amplasamentului

a. Descrierea amplasamentului

Consumatorul, este amplasat pe un teren in suprafata de 5000 mp, din care in intravilan, 3725 mp si in extravilan 1275 mp, T50, P641/38 inregistrat in cartea funciara cu nr.733315.

Terenul apartinand familiei Bahrim Adrian si Maria Cristian este dat in folosinta catre BIAGRISTIN COOPERATIVA AGRICOLA, pe o perioada de 15 ani, incepand din 2018, conform contractului de suprafata incheiat.

Amplasamentul consumatorului este prezentat in planul de incadrare in zona E01.

Regimul juridic al terenului care urmeaza sa fie ocupat

Lucrarile proiectate pe tarif de racordare se vor executa pe teren intravilan, apartinand domeniului public UAT Zorleni.

Lucrarile proiectate in grija consumatorului se vor executa pe domeniul public al UAT Zorleni si domeniul privat apartinand consumatorului.

Situatia ocuparilor definitive de teren: suprafata totala, reprezentand terenuri din intravilan/extravilan

Pentru realizarea lucrarilor pe tarif de racordare se va ocupa o suprafata de teren de 1 mp, pentru amplasarea st.1 al LEA MT proiectata, apartinand domeniului public al UAT Zorleni. Se va solicita de la Primaria Comunei Zorleni, HCL pentru drept de uz si servitute.

b. Surse de poluare existente in zona

In conformitate cu NTE 001/03/2000 "Normativ pentru alegerea izolatiei, coordonarea izolatiei si protectia instalatiilor electroenergetice impotriva supratensiunilor", instalatiile electrice proiectate sunt amplasate in zona cu nivelul II de poluare.

c. Date climatice

In conformitate cu NTE 001/03/2000 "Normativ pentru alegerea izolatiei, coordonarea izolatiei si protectia instalatiilor electroenergetice impotriva supratensiunilor", instalatiile electrice proiectate sunt amplasate in zona cu nivelul II de poluare.

Conform SR EN 50341-2-24 - Linii electrice aeriene de tensiune alternativa mai mare de 1 kV Partea 2-24: Aspectele normativelor nationale (NNA) pentru Romania (pe baza EN 50341-1:2012), instalatiile electrice sunt amplasate dupa cum urmeaza:

- din punct de vedere al grosimii stratului de chiciura (care influenteaza incarcările de gheata datorate acumulării de gheata, zapada umeda etc.), teritoriul Romaniei este impartit in unsprezece zone meteorologice, colorate diferit pe harta din figura 4/RO.2. – zona studiata se incadreaza in zona meteo 4 cu grosimea stratului de chiciura pe conductoarele LEA: 25.1-30 mm;
- din punct de vedere al vitezei vantului simultan cu chiciura, Romania este impartita in sase zone meteorologice (a, b, c, d, e si f, colorate diferit in figura 4/RO.3), cu scopul de a tine seama de toate combinatiile posibile de viteze ale vantului si de incarcari cu gheata – zona studiata se incadreaza in zona meteo b cu $v_{b,0-ch} = 15,1 - 20$ m/s
- din punct de vedere al vitezei vantului de baza, teritoriul Romaniei este impartit in cinci zone meteorologice, A, B, C, D si E, prezentate in figura 4/RO.1. – zonele studiate se incadreaza in zona meteo D cu $v_{b,0} = 35,1 - 40$ m/s

d. Existenta unor retele edilitare, interferente cu monumente istorice, terenuri ale unor institutii speciale

Nu este cazul.

e. Caracteristici geofizice ale terenului de amplasament

Conform P 100-1/2013 „Cod de proiectare seismica – Partea I – Prevederi de proiectare pentru cladiri”, amplasamentele se caracterizeaza prin urmatoarele caracteristici:



- valoarea de varf a accelerației terenului pentru componenta orizontală a mișcării terenului, $a_g = 0,3 g$;
- perioada de control (colt) a spectrului de răspuns, $T_c = 0,7 \text{ sec}$;
- valoarea de varf a accelerației pentru componenta verticală a mișcării terenului a_{vg} se calculează ca fiind: $a_{vg} = 0,7 \times a_g$.

Instalațiile electrice, atât cele existente cât și cele proiectate, nu afectează mediul înconjurător și nu prezintă pericol de poluare.

f. Studii topografice

La această fază de proiectare nu sunt necesare ridicări topografice. La faza de proiect tehnic se vor realiza studii topografice.

g. Studii geotehnice

Nu sunt necesare studii geotehnice.

h. Categoria de importanță a obiectivului

Din punct de vedere al calității lucrărilor de construcții, obiectivul se încadrează în categoria D de importanță (Construcții cu funcții obișnuite, a căror neîndeplinire afectează un număr redus de oameni), conform HG 766/97 - "Hotărâre pentru aprobarea unor regulamente privind calitatea în construcții".

Conform P 100-1/2013 (actualizat 2019), clasa de importanță a obiectivului este IV (clădiri de mică importanță pentru siguranța publică, cu grad redus de ocupare și/sau de mică importanță economică, construcții agricole, construcții temporare, etc.).

3.2. Date tehnice și funcționale ale obiectivului de investiții

Conform cererii pentru obținerea Avizului Tehnic de Racordare :

- Puterea totală instalată: $P_i = 70 \text{ kW}/82.35 \text{ kVA}$;
- Puterea totală maximă simultană ce poate fi absorbită: $P_{msa} = 49 \text{ kW}/57.6 \text{ kVA}$;
- Tensiunea de utilizare : $0,4 \text{ kV}$
- tensiunea în punctul de delimitare : $0,4 \text{ kV}$
- Factorul de putere mediu la care funcționează consumatorul : $0,85$;

4. SOLUȚIA PROPUȘĂ PENTRU REALIZAREA OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII

Din cauza configurației zonei (rețele gaze și telecomunicații) și amplasamentelor rețelelor de medie și joasă tensiune existente, soluția realizabilă propusă este unică și evidentă :

Se propune alimentarea consumatorului printr-un PTA $20/0,4 \text{ kV} - 100 \text{ kVA}$ proiectat, racordat la st.10 al racordului PTA 7 Zorleni, printr-un racord mixt LEA 20 kV + LES 20 kV proiectat astfel :

- LEA 20 kV proiectată (derivatie din st.10 racord PTA 7 Zorleni – existent) realizată pe doi stalpi SC 15014, st.1 echipat cu separator în montaj orizontal și st.2 echipat cu descarcatori ZnO și capete terminale pentru racordul în LES 20 kV. De asemenea, pentru protecția împotriva supratensiunilor atmosferice și de comutație, se vor monta descarcatoare ZnO, de o parte și de alta a separatorului de pe st.1, pe terminalele conductoarelor LEA MT.

Pentru semnalizarea apariției curentului de defect între faza și pământ dar și între faze, se vor monta pe conductoarele LEA MT (între st.10 existent și st.1 proiectat) sau pe st.10 (sub sub conductoarele LEA MT), dispozitive de semnalizare avarie DSA - un set (3 bucăți) sau 1 buc, în funcție de tipul constructiv.

Cei doi stalpi vor fi amplasați la limita proprietăților, pe domeniul public, de-a lungul drumului de acces existent și vor fi prevăzuți cu pp de 4 ohmi . Pentru respectarea condițiilor impuse prin anexa la Ordinul 239 – Norma tehnică privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice, LEA 20 kV se va realiza cu conductoare torsadate mt, tip TA 2X (FL) 2Y-OL, $3 \times 50+50 \text{ OL mm}^2$, conform specificației ST 193 DELGAZ, în lungime de aproximativ 28 m. Firul purtător se va lega la pp a stalpilor 1 și 2.

Pe stalpul nr.10 existent, se vor monta descarcatoare cu oxizi metalici prevăzute cu disconector, pentru protecția LEA MT proiectată, la trecerea din LEA izolată în LEA torsadată.



Distanța pe orizontală între LEA MT cu cablu torsadat proiectat nedeviat și cea mai apropiată parte a clădirii existente este de 6 m. Conform 1LI – IP 4/17/2012 – Îndrumar de proiectare și de execuție pentru linii electrice aeriene de medie tensiune cu cabluri torsadate cu sau fără fir purtător – tab.IV.10.1, pentru $D > D_a$, unde $D_a = 3$ m, nu sunt necesare măsuri de protecție și siguranța la apropiere.

Fiind în zone cu circulație frecventă, conform Tabelul IV.8.1. Trecerea LEAT prin zone cu circulație frecventă, Distanța minimă pe verticală între cablul torsadat inferior al LEAT la săgeata maximă și sol, va fi de 7m.

LEA 20 kV proiectată st.10 existent – st.1 proiectat, va supratraversa LEA JT existentă între stâlpii 3/5 și 3/6, cu respectarea condițiilor impuse de Ordinul 239 – tab.8.b Încrucisări și apropieri față de LEA cu tensiunea nominală sub 1000 V și 1LI – IP 4/17/2012 – Îndrumar de proiectare și de execuție pentru linii electrice aeriene de medie tensiune cu cabluri torsadate cu sau fără fir purtător – tab. Tabelul IV.4.1. Încrucisări și apropieri față de LEA cu tensiunea nominală sub 1000 V și anume:

- LEA MT va supratraversa LEA JT sub un unghi de 62 grade (unghi trav. > 45 grade);
- La LEA MT cablurile se vor întinde, pentru încărcări normate, cu o tracțiune de maxim 40% din rezistența de rupere a cablului;
- se va prevedea deconectarea automată la puneri simple la pământ a LEA;
- Distanța minimă pe verticală între cablul torsadat inferior al LEAT 20 kV și conductorul superior al LEA JT cu conductoare torsadate = 0.5 m

• LES 20 kV între st. 2 al LEA 20 kV proiectată și PTA – 20/0.4 kV – 100 kVA proiectat, realizată cu cablu 3x1x150 mmp. În funcție de opțiunea consumatorului, PTA poate fi amplasat pe domeniul public, la limita proprietății, racordat cu LES 20 kV în lungime de 180 m – varianta 1 sau pe terenul proprietate privată care îi aparține, racordat cu LES 20 kV în lungime de 572 m – varianta 2. Aportul capacitiv al cablului 20 kV în varianta 1 este 0,507 A, iar în varianta 2 este de 2,183 A.

PTA proiectat va fi realizat pe un stâlp din beton tip 15014 și va fi echipat pentru racord în LES 20 kV. Stâlpul PTA va fi echipat cu descarcatoare pe terminalele LES MT, separator vertical, cadru cu siguranțe și descarcatoare, trafo prevăzut cu platforma și cutie distribuție JT – CD 1-2.

Legătura între LES MT și separatorul vertical se va realiza cu LEA 20kV - conductor OL-AL 3x50/8 mmp și izolatoare compozite de trecere montate pe varful stâlpului PTA pe o consolă orizontală metalică. PTA proiectat va fi prevăzut cu pp la care se vor lega descarcatoarele, cu platbanda OL 40x4 mm.

Din CD 1 – 2 a PTA se va realiza LES 1 kV – NA2XAbY 3x150+70 mmp până în TA consumator LES 20 kV și LES 1 kV proiectate vor fi amplasate la limita proprietăților, pe domeniul public, de-a lungul drumurilor de acces existente și pe teren proprietate privată aparținând consumatorului.

Se vor inscripționa toate instalațiile la care se execută lucrări, în conformitate cu IP-SSM 33-ed.8 – Semnalizarea de securitate și/sau sănătate a instalațiilor electrice;

Amplasamentele instalațiilor existente și proiectate sunt prezentate în pl.nr.E02/31/2023, iar schema electrică monofilară de încadrare în sistem situația existentă și proiectată este prezentată în pl.nr.E03/31/2023.

Delimitarea de gestiune

Delimitarea instalațiilor între consumator și furnizor este realizată pe 20 kV, la bornele separatorului de pe st.nr.1 al racordului PTA proiectat, plecare spre consumator.

Măsurarea energiei electrice

Deoarece $P_{max} = 49 \text{ kW} < 50 \text{ kW}$, pentru sensibilizarea grupului de măsurare, măsurarea energiei electrice consumate se va realiza pe 0.4 kV, în CD – PTA proiectat și se va face corecția aferentă elementelor de rețea dintre punctul de delimitare și punctul de măsurare, conform Liniiilor Directoare DELGAZ GRID. Grupul de măsurare va fi compus din: contor electronic trifazat de energie activă și reactivă, dublu sens $I_b = 5A$, $U_n = 3 \times 230/400V$, clasa de precizie 0,5 și trei transformatoare de curent de 100/5A, clasa de precizie 0,5.

Lucrările din aval de punctul de delimitare (LEA 20 kV – 18 m, stâlpul cu separator și grupul de măsură jt din CD – PTA proiectat) vor fi lucrări pe tarif de racordare.

SCÎNTEIE CEZAR - GABRIEL

VERIFICATOR DE PROIECTE DE
INSTALAȚII ELECTRICE TEHNOLOGICE

Autorizația nr.201820305/27.11.2018

Lucrarile din aval de punctul de delimitare (LEA 20 kV - 10 m, stalpul echipat cu CT LES , LES 20 kV , PTA - 20/0.4 kV - 100 kVA, LES JT) vor fi lucrari in grija consumatorului.

Lucrari si capacitati

Lucrari pe tarif de racordare

- LEA 20 kV 18 m
- Montare DSA 1 set/1buc
- Montare stalp cu separator 1 buc
- Montare descarcatoare pe st.cu separator..... 6 buc
- Pp 4 ohmi..... 1 buc
- Inscriptiune stalpi 2 buc

Lucrari montare grup de masura

- Montare grup masura JT..... 1 buc

Lucrari in grija consumatorului

- LEA 20 kV 10 m
- Montare stap cu descarcatoare si CT LES..... 1 buc
- Pp 4 ohmi..... 1 buc
- LES 20 kV 180 m in var.1
572 m in var.2
- PTA 20/0.4 kV - 100 kVA 1 buc
- Pp PTA..... 1 buc
- LES 1 kV 572 m in var.1
10 m in var.2
- inscriptiune PTA..... 1 buc



5. COSTURILE ESTIMATIVE ALE LUCRARILOR

Costurile lucrarilor au fost estimate pe baza preturilor din lucrari similare executate.

Devizele generale pentru lucrarile care se executa pe tarif de racordare cat si pentru lucrarile in grija consumatorului s-au intocmit conform HG 907/2016 si sunt anexate la lucrare. Valorile au fost calculate la cursul de referinta de 4.96 lei/ euro, valabil in data de 16.06.2023.

6. BREVIAR DE CALCUL

Indicatorii de fiabilitate au fost calculati in punctul de delimitare a instalatiilor intre sistem si utilizator, respectiv la bornele separatorului de pe st.nr.1 al racordului PTA proiectat , plecare spre consumator. Indicatorii de la barele statiei de 20 kV Barlad au fost pusi la dispozitie de gestionarul instalatiilor energetice, au fost calculati recent si au inclus influenta factorilor de uzura.

Parametrii de fiabilitate ai echipamentelor din celulele de linie au fost considerati conform celor din anexele normativului NTE 005-2006, carora li s-au aplicat coeficientii de uzura.

Rezultatele calculelor si modul, de calcul sunt anexate la lucrare.

Alegerea sectiunilor conductoarelor MT si JT, piederile de putere si energie in punctul de delimitare sunt prezentate in breviarul de calcul anexat lucrarii.



7. CONCLUZII SI RECOMANDARI

Implementarea lucrarilor propuse a fi efectuate, raspunde cerintei de a asigura racordarea la retea electrica de distributie publica a consumatorului, permitand acestuia sa obtina Avizul Tehnic de Racordare pentru configuratia tehnica si energetica a instalatiilor sale.

Studiul raspunde la cerinta contractuala si conduce la atingerea obiectivelor propuse, poate fi implementat de beneficiar.

Sef proiect,

Ing.Cezar-Ioan Manole



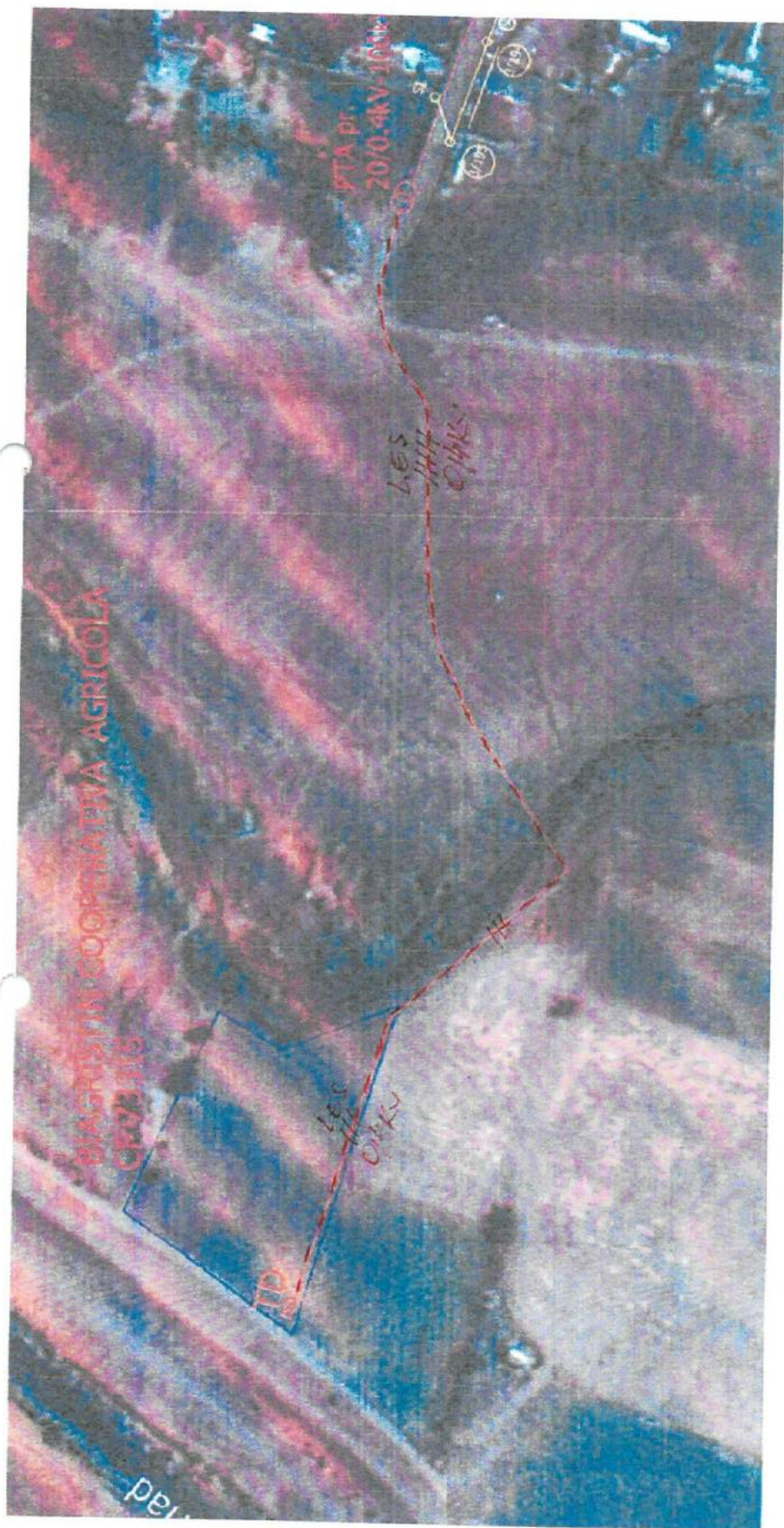
Proiectant,

Ing.Cezar-Ioan Manole





Expert Verificator	SCHIMZEL CEZAR - GABRIEL	Experiza nr. 100 din 2023	Referat nr. 100 din 2023
SC "ELECTROINSUSINAMENTI ENERGIILE PARALELAD J 37 / 312 / 2006		Benef. DELGAZ GRID SA pentru BIA GRISTIN COOPERATIVA AGRICOLA	
Amplasament : Loc.SIMILA, Com ZORLENI, Jud. VASLUI		Proiect Nr. 17	
Sef proiect Sing Manole Cezar		Faza D.T.A.C	
Proiectat Sing Manole Cezar		A0	
Desenat Sing Manole Cezar		PLAN DE INCADRARE IN ZONA	



Expert Verificator	INSTALATIE/INTECTE-TEHNOLOGIE	AI	Expertiza nr. 7 concludur	2023
			Referat nr. 11	2023
SC "ELECTRONST-SCINTEIE" SRL BARLAD			Benef. DELGAZ GRID SA pentru BIAGRISTIN COOPERATIVA AGRICOLA	
J 37 / 312 / 2006			Amplasament : Loc.SIMILA, Com. ZORLENI, Jud. Vaslui	
Set proiect	Sing Manole Cezar	Scara	Proiect : SCINTEIE, REACTOR ELECTRICE A OBIECTULUI SILOZURILOR, SPATIU DE PROCESESI IN ANE AGRICOLE	
Proiectat	Sing Manole Cezar	1:100	Proiect : SPARTINAD BIAGRISTIN COOPERATIVA AGRICOLA SITUAT IN LOC ZORLENI, COM. ZORLENI, CP-73-83, JUDETUL IASI	
Desenat	Sing Manole Cezar	Data	PLAN DE SITUATIE - instalatia de utilizare (IL)	
		2023	D.T.A.C.	
			A2	