Județul Mehedinți
Consiliul Local al Municipiului Drobeta Turnu Severin
Str. Mareșal Averescu, nr. 2
Tel: +40 (252) 31.43.79
Fax: +40 (252) 31.63.17
E-mail: primaria@primariadrobeta.ro
Web: www.primariadrobeta.roo

HOTĂRÂREA NR. 109

privind aprobarea Studiului tehnico – economic și a indicatorilor tehnico – economici pentru obiectivul de investiții "Dezvoltare (extindere) rețea de gaze naturale medie presiune în Cartierul Schela Cladovei"

Consiliul Local al municipiului Drobeta Turnu Severin, județul Mehedinți;
Având în vedere:

- Raportul Serviciului Investiții din cadrul Direcției Dezvoltare Locală, înregistrat sub nr. 305 / 11.04.2022, cu propuneri privind aprobarea Studiului tehnico-economic și a indicatorilor tehnico-economici privind realizarea obiectivului de investiții "Dezvoltare (extindere) rețea de gaze naturale medie presiune Cartierul Schela Cladovei";
- Art. 41, art. 44, art. 45 din Legea 273 / 2006 privind finanțele publice locale, actualizată;
- Legea energiei și a gazelor naturale nr. 123 / 2012, reactualizată;
- Ordinul nr. 7 / 2022 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale;
- Avizele comisiilor de specialitate ale Consiliului Local;

Ținând cont de prevederile art. 84, art. 129 alin. 1 și alin. 2 lit. (b), alin. 4 lit. (d), art. 139 alin. 1 și alin. 3 lit. (a) și art. 196 alin. 1 lit. (a) din Codul Administrativ aprobat prin O.U.G. nr. 57 din 3 iulie 2019;

HOTĂRĂȘTE:

Art. 1. Se aprobă Studiul tehnico – economic cu Anexele 1 – 7, pentru obiectivul de investiții "Dezvoltare (extindere) rețea de gaze naturale medie presiune în Cartierul Schela Cladovei", conform Anexei nr. 1 care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 2. Se aprobă indicatorii tehnico – economici pentru obiectivul de investiții "Dezvoltare (extindere) rețea de gaze naturale medie presiune în Cartierul Schela Cladovei", conform Studiului tehnico – economic, astfel cum sunt prezentați în Anexa nr. 2 la prezenta hotărâre.

Art. 3. Ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentei hotărâri revine Primarului Drobeta Turnu Severin, Direcției Dezvoltare Locală, Direcției Tehnice și Direcției Economice din aparatul de specialitate al Primarului.

Art. 4. Hotărârea se transmite Instituției Prefectului – Județul Mehedinți, Primarului municipiului Drobeta Turnu Severin și se comunică Direcției Dezvoltare Locală.

Adoptată azi, 12.04.2022, în municipiul Drobeta Turnu Severin, județul Mehedinți.

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,
VERDEȘ GHEORGHE

CONTRASEMNEAZĂ,
SECRETAR GENERAL AL UAT,
PĂSAT MIRELA – ONUȚA

S.C. MEHEDINTI GAZ S.A.

MEMORIU TEHNICO ECONOMIC

ANEXA NR. 1 LA
HCL NR. 109/12.04.2022

OPIS

Foaie de capăt	1 pag.
Opis	1 pag.
Memoriu tehnico-economic	9 pag.
Date generale conductă distribuție	1 pag.
Plan de situație	1 pag.
*Deviz general	2 pag.
*Calculul Cheltuielilor Anuale	1 pag.
*Venituri Anuale	1 pag.
*Calculul de Eficiența	1 pag.

Întocmit,
Director Vanzări, Costache Ovidiu Marius

MEHEDINTI GAZ S.A
Bd. Tudor Vladimirescu Nr. 95 B
Drobeta Turnu Severin, Mehedinti,
Romania, Cod Postal 220232
Capital Social 2.400.000 RON

Reg. Com J25/87/2004
Cod Fiscal RO16144762
Telefon: +4 0252 326 388
Fax. +4 0252 333 943
E-mail: info.mehedintigaz@fimm.com

Banca Transilvania
IBAN - RO55 BTRL 0260 1202 M003 04XX RON
IBAN - RO68 EURC RT00 4202 M003 0401 EUR
Trezoreria DR. TR. SEVERIN
IBAN - RO58 TREZ 4615 069X XX00 4142 RON

Calcul Eficiență Investiție

Denumire obiectiv:	Rețea de distribuție gaze naturale presiune medie
Obiectiv:	Dezvoltare (extindere) rețea de gaze naturale medie presiune in Cartierul Schela Cladovei
Amplasament: **- obiectiv:**	**Cartier Schela Cladovei**,strazile: Alexandru Odobescu, Primaverii, Eroilor, Varanic, Aurel Vlaicu, Calea Dudasului Pinilor, Tineretului 1, 1 Mai, Tineretului 2, Paun Pinciu, Artarului, Stanjenelului, Izvorului, Gheorghe Doja, Alee Acces parcare blocuri intre Gheorghe Doja si Izvorului si Alee Acces parcare blocuri intre str. Renasterii si Gheorghe Doja, Renasterii, Merilor, Fraternitatii , Islazului
- imobil:	Toate imobilele cu limita de proprietate aferente strazilor mai sus mentionate
Solicitant/domiciliu:	Primaria Municipiului Drobeta Turnu Severin , str. Maresal Averescu nr 2, Drobeta Turnu Severin,jud. Mehedinți
Nr. cerere /adresa solicitant:	369/27.01.2022

Comisie tehnica si furnizare date teren:
Verificat,
Director Investiții si Exploatare
Ing. Șoșoi Alin

Comisie Analiza Economica:

Verificat,
Economist,
Ec. Gheorghescu Vasile

Întocmit,

Director Vanzări
Costache Ovidiu Marius

MEMORIU TEHNICO-ECONOMIC

1. DATE GENERALE

Denumire obiectiv: Rețea de distribuție gaze naturale presiune medie

Obiectiv: Dezvoltare (extindere) rețea de gaze naturale medie presiune in Cartierul Schela Cladovei

Amplasament:

- obiectiv: **Cartier Schela Cladovei**,strazile: Alexandru Odobescu, Primaverii, Eroilor, Varanic, Aurel Vlaicu, Calea Dudasului, Pinilor, Tineretului 1, 1 Mai, Tineretului 2, Paun Pinciu, Artarului, Stanjenelului, Izvorului, Gheorghe Doja, Alee Acces parcare blocuri intre Gheorghe Doja si Izvorului si Alee Acces parcare blocuri intre str. Renasterii si Gheorghe Doja, Renasterii, Merilor, Fraternitatii , Islazului.

- imobil: Toate imobilele cu limita de proprietate aferente strazilor mai sus mentionate

Solicitant/domiciliu: Primaria Municipiului Drobeta Turnu Severin , str. Maresal Averescu nr 2, Drobeta Turnu Severin,jud. Mehedinți

Nr. cerere /adresa solicitant: 369/27.01.2022 si 11202/23.03.2022

2. INFORMAȚII GENERALE PRIVIND OBIECTIVUL DE INVESTIȚII

2.1. Situația existentă:

În orașul Drobeta Turnu Severin, sistemul de alimentare cu gaze naturale este concesionat firmei Mehedinti Gaz S.A. , care este Operatorul Sistemului de Distribuție (O.S.D.) gaze naturale și deține licența de operare cu nr. 1874 din 23.10.2013 emisă de A.N.R.E.

Locația imobilelor pentru care se solicită racordarea la sistemul de distribuție se află într-un zonă fără conducte de distribuție gaze naturale.

2.2. Necesitatea și oportunitatea investiției:

-extinderea rețelei de gaze naturale pentru alimentarea cu gaze naturale a solicitantului și a potențialilor consumatori de pe traseul rețelei propus.

-scopul calculului eficienței economice este analizarea posibilităților tehnice de racordare la sistemul de distribuție al imobilelor potențialilor consumatori de tip casnic/noncasnic, luând în considerare dezvoltarea sistemului de distribuție în condiții de siguranță, eficiență economică și de protecția mediului.

2.3. Debitul consumului de gaze naturale solicitat de client prin adresa/cerere:

- 3.61 m^3/h debitul estimativ / 1 bucata imobil de tip C1-casnic

Total debit solicitat = 3.61 m^3/h (categoria **C1**)

Profilul consumatorului este de consumator casnic: preparare hrană, apă caldă menajeră și încălzire imobil.

Conform istoricului de consum înregistrat de consumatori cu același profil și care au aparate similare, se estimează un consum mediu anual de **11,529 Mwh** , cu încadrare în categoria de consum **C1**-casnic.

2.4. Perioada de calcul, numărul potențialilor clienți și estimarea consumului de gaze pe traseul propus a rețelei de gaze naturale:

- **Perioada de calcul funcție de consumul estimat:**
  - debit solicitat = 3.61 m^3/h
- Număr potențiali clienți: 987
- clienți, din care:
  - clienți casnici: 987(C1)
  - clienți non casnici: 0 (C2)
- Posibilitatea de racordare la S.D.:conform "Venituri Anuale"
- Consumul de gaze natural estimat de potențiali clienți:
  - clienți casnici:

a)Imobile Case/Spatii comerciale 387 buc. x 3.61 m^3/h = 1397.07 m^3/h
b)Imobile Apartamente 600 buc. x 3.21 m^3/h = 1926 m^3/h

- clienți non casnici: 0

Total debit în perspectivă: 1397.07+1926=3323.07 m^3/h

Total debit solicitat + debit în perspectivă: 3.61 + *3323.07* =3326.68 *m^3/h*

2.5. Asigurarea Racordării la Sistemul de distribuție gaze naturale

Pentru a se putea racorda la sistemul de distribuție a gazelor naturale imobilelor menționate este necesara Dezvoltarea (extinderea) rețelei de distribuție gaze naturale cu **8155 m** desfasurata astfel:

-Conducta subterana PE100 SDR11, De=63 mm pe strazile:

a) Alexandru Odobescu, Lungime = 1030 metri
b) Primaverii, Lungime = 100 metri
c) Eroilor, Lungime = 115 metri
d) Varanic, Lungime = 115 metri

e) Aurel Vlaicu, Lungime = 220 metri
f) Pinilor, Lungime = 250 metri
g) Tineretului 1(de la str Rascoalei spre Vest), Lungime = 375 metri
h) 1 Mai, Lungime = 235 metri
i) Tineretului 2(de la str. Rascoalei spre Est), Lungime = 550 metri
j) Paun Pinciu, Lungime = 335 metri
k) Artarului, Lungime = 360 metri
l) Stanjenelului, Lungime = 560 metri
m) Renasterii, Lungime = 260 metri
n) Merilor, Lungime = 350 metri
o) Fraternitatii, Lungime = 130 metri
p) Islazului, Lungime = 95 metri

Total conducta PE100 SDR11, De=63 mm,L= 5080 metri.

-Conducta subterana PE100 SDR11, De=90 mm pe strazile:
a') Varanic, Lungime= 425 metri
b') Izvorului, Lungime =435 metri
c') Gheorghe Doja, Lungime =570 metri
d') Alee Acces parcare blocuri intre str. Gh. Doja si str Izvorului, Lungime si Alee Acces parcare blocuri intre str. Renasterii si str. Gh. Doja, Lungime= 725 metri

Total conducta PE100 SDR11, De=90 mm,L= 2155 metri.

-Conducta subterana PE100 SDR11, De=110 mm pe strazile:
a'') Calea Dudasului, Lungime= 355 metri

Total conducta PE100 SDR11, De=110 mm,L= 355 metri.

-Conducta subterana PE100 SDR11, De=250 mm pe strada:
a''') Renasterii, Lungime=565 metri.

Total conducta PE100 SDR11, De=250 mm,L= 565 metri.

Racordarea acestei rețele se va face în rețeaua de gaze naturale existentă medie presiune în funcțiune din **PEHD, De=250 mm** montată pe strada Vodita conform schiță anexată.

3. DATE TEHNICE

3.1. Caracteristicile tehnice ale conductei

Rețeaua de gaze naturale prevăzută va funcționa în regim de **presiune medie**, va fi montată în domeniul **public**, cu respectarea tuturor normelor și

normativelor din domeniul privind: proiectarea, execuția, urmărirea lucrărilor, recepția și punerea în funcțiune și exploatare.

4. PRINCIPALII INDICATORI TEHNICO-ECONOMICI AI INVESTIȚIEI

4.1. Valoarea totală a investiției

Valoarea estimată a investiției este de **3.669.765,00 lei** (echivalentul a **741.816 Euro**), din care **C+M** în valoare de **3.477.653,00 lei** (echivalentul a **702.982 Euro),** conform Devizului General – **Anexa nr. 2** (*valorile prezentate sunt fără TVA*, in preturi la data 31.03.2022).

4.2. Durata de realizare și etapele principale

Termenul total pentru execuţia, recepţia şi punerea în funcţiune a extinderii şi/sau redimensionării obiectivului/conductei de distribuţie a gazelor naturale necesar/necesare realizării racordării la SD este de maximum 180 de zile de la data obţinerii autorizaţiei de construire sau a ultimului document administrativ emis de către organismele abilitate/autorităţile competente care permit începerea lucrărilor, din care termenul pentru recepţia şi punerea în funcţiune a obiectivului este de maximum 18 zile de la data notificării terminării lucrărilor transmise OSD de către OEE, conform Art.37, alineatul nr. 2 din Regulamentul privind racordarea la sistemul de distributie a gazelor naturale aprobat prin Ordinul nr 7/28.02.2022.

Etapele racordării la S.D. sunt:

a)depunerea la OSD a cererii de racordare la SD, întocmită de solicitant sau împuternicitul acestuia conform modelului prevăzut în anexa nr. 1, şi achitarea tarifului de analiză a cererii de racordare la SD;

b)înregistrarea de către OSD a cererii de racordare la SD;

c)evaluarea şi analizarea cererii de racordare la SD;

d)stabilirea de către OSD a soluţiei tehnice de racordare la SD;

e)elaborarea de către OSD a răspunsului la cererea de racordare la SD, care poate fi: ATR/notificarea pentru separarea dintr-o instalaţie de utilizare comună existentă/ATP;

f)OSD transmite solicitantului răspunsul cererii de racordare la SD;

g)încheierea între OSD şi solicitant a contractului de racordare la SD şi, după caz, a contractului de cofinanţare, acestea fiind contractele aferente racordării la SD;

h)selectarea de OSD sau de solicitant a OEP şi/sau OEE pentru realizarea instalaţiei de racordare şi, după caz, a lucrărilor necesare realizării racordării la SD;

i)încheierea contractelor de prestări servicii între OSD/solicitant şi OEP şi/sau OEE, selectaţi de acesta, precum şi a convenţiei tehnice între OSD şi OEP şi/sau OEP selectaţi de OSD/solicitant;

j)obţinerea certificatului de urbanism, a avizelor şi acordurilor/autorizaţiilor emise de organismele abilitate/autorităţile competente;
k)proiectarea instalaţiei de racordare şi/sau, după caz, a extinderii şi/sau redimensionării obiectivului/conductei de distribuţie a gazelor naturale necesar/necesare realizării racordării la SD;
l)verificarea tehnică a proiectului aferent instalaţiei de racordare şi/sau, după caz, a extinderii şi/sau redimensionării obiectivului/conductei de distribuţie a gazelor naturale necesar/necesare realizării racordării la SD, prin intermediul verificatorului de proiecte atestat ANRE pentru sisteme de distribuţie a gazelor naturale, tip atestat VGd^2, în conformitate cu prevederile art. 160 alin. (1) din Lege;
m)execuţia instalaţiei de racordare şi/sau, după caz, a extinderii şi/sau redimensionării obiectivului/conductei de distribuţie a gazelor naturale necesar/necesare realizării racordării la SD;
n)urmărirea de către OSD a execuţiei instalaţiei de racordare şi/sau, după caz, a extinderii şi/sau redimensionării obiectivului/conductei de distribuţie a gazelor naturale necesar/necesare realizării racordării la SD;
o)realizarea de către OSD a recepţiei şi a punerii în funcţiune a instalaţiei de racordare şi/sau, după caz, a extinderii şi/sau redimensionării obiectivului/conductei de distribuţie a gazelor naturale necesar/necesare realizării racordării la SD,
conform Art. 5 , alineatul nr. 1 din Regulamentul privind racordarea la sistemul de distributie a gazelor naturale aprobat prin Ordinul nr 7/28.02.2022.

4.3. Durata de recuperare a investiţiei

Conform rezultatelor calculelor efectuate cu respectarea Deciziei 2288/09.12.2020, durata de recuperare a investiţiei – Investiţia nu se recupereaza.

4.4. Estimarea veniturilor:

Estimarea veniturilor s-a făcut ţinând cont de:

- calculul veniturilor pe baza tarifului de distribuţie;
- transformarea cantităţii anuale de gaze naturale consumate din mii m^3/h în MW/h, pe baza puterii calorifice superioare **(1 m^3 = 10,571 Kwh/m^3);**
- tarifele reglementate pentru prestarea serviciului de distribuţie gaze naturale stabilite de A.N.R.E. pentru clienţii finali conectaţi la sistemul de distribuţie din mun. Drobeta Turnu Severin – **cf. Ord. ANRE, nr. 67 din 23.06.2021.**

4.5. Cheltuieli de exploatare

Cheltuielile de exploatare a sistemului de distribuție a gazelor naturale cuprind cheltuielile cu: materiale, manoperă, personal, mentenanță-verificări, revizii, impozite, taxe, redevență, etc.

5. ANALIZA ECONOMICĂ

Analiza economică este elaborată în conformitate cu **Decizia A.N.R.E. nr. 2288/09.12.2020** privind aprobarea Modelului de calcul al eficienței investițiilor in domeniul gazelor naturale, Anexa la Decizia nr. 2288 fiind mai jos prezentată:

Anexă

Model de calcul al eficienţei investiţiilor în domeniul gazelor naturale

1. Datele de intrare

I total - reprezintă valoarea totală a bunurilor care fac obiectul ofertei de preluare și nu include fondurile nerambursabile accesate de proprietar pentru realizarea bunului

Toate valorile utilizate sunt exprimate în termeni reali ai anului de calcul

Calculul de eficiență se realizează exclusiv pe baza costurilor și veniturilor aferente consumatorilor noi. În cazul consumatorilor existenți veniturile și costurile incluse în analiza de rentabilitate sunt egale cu zero

2. Costurile care se utilizează în calculul de eficiență se vor calcula conform machetei „Calcul Cheltuielilor Anuale", astfel:

a) durata de viață pentru bunurile noi se consideră egală cu durata reglementată de amortizare, prevăzută în metodologia de stabilire a tarifelor reglementate aplicabile. Pentru bunurile aflate în folosintă sau care prezintă un anumit grad de uzură, durata de viată este agală cu durata reglementată ramasă de amortizare.

b) cheltuielile anuale specifice de mentenantă se consideră egale cu cheltuielile înregistrate în evidențele contabile reglementate ale operatorului în anul calendaristic anterior pentru fiecare tip de mijloc fix.

Cheltuielile de mentenanța includ:

- cheltuieli cu reparațiile, piesele de schimb și materiale necesare derulării activităților de mentenanță
- cheltuieli cu personalul implicat în activități de mentenanță
- prestații externe în vederea asigurării mentenanței
- cheltuieli cu combustibilii necesare desfășurării activităților de mentenanță

c) costul cu consumul tehnologic (CT) se determină pe baza procentului de CT și a prețului de achiziție a CT recunoscute de ANRE pentru anul anterior. Procentul de CT este calculat ca raport între cantitatea de gaze naturale recunoscută de ANRE ca reprezentând consum tehnologic și cantitațile totale transportate/distribuite. Acesta se aplică la cantitatea estimată a fi transportată/distribuită anual prin bunurile preluate, obținandu-se consumul tehnologic anual. Costul unitar de achiziție al consumului tehnologic este constant

pe perioada de analiză.

d) numărul de utilizatori noi este numarul final de locuri de consum nou alimentate cu gaze naturale prin intermediul bunului;
e) consumul mediu anual al locurilor de consum se determină în funcție de consumul mediu anual înregistrat în anul anterior pentru fiecare tip de consumator și de programul de consum estimat al consumatorilor alimentați prin bunul care urmează a se prelua;
f) Cheltuielile de natura CPD reprezintă costurile preluate direct, conform definiției din metodologia de stabilire a tarifelor reglementate aplicabilă la data analizei, aferente bunurilor preluate și/sau a cantităților de gaze naturale transportate/distribuite prin intermediul acestora.

3. Veniturile se calculează conform machetei „Venituri Anuale", astfel:

a) numărul de utilizatori este cel prevăzut la pct. 2) litera d);
b) consumul mediu anual al locurilor de consum noi este cel prevăzut la pct. 2 litera e)
c) tariful aplicat pe durata de analiză este tariful aprobat de ANRE pentru anul în care se realizează calculul, pentru fiecare categorie de client sau pentru fiecare tip de produs aferent serviciilor de transport prestate

4. Calculul de eficiență se realizează conform machetei "Calcul de eficienta", în care:

- RRR reprezintă rata reglementată a rentabilității capitalului aprobată de ANRE, în vigoare în anul în care se realizează calculul;
- durata de analiză este egală cu durata medie reglementată de viaţă a bunurilor preluate, determinată prin ponderarea duratelor de viaţă ale bunurilor cu valoarea acestora;
- indicatorii EBITDA, EBIT, VAN, DRI se calculează conform formulelor din machetă.

5. Termenii utilizați în conținutul prezentei machete sunt cei definiți în metodologia de stabilire a tarifelor reglementate aplicabilă și în procedura privind preluarea în proprietate a bunurilor din sectorul gazelor naturale

Conform Art. nr. 8 din Ordinul nr. 204/28.10.2020 pentru aprobarea Procedurii privind preluarea in proprietate a bunurilor din sectorul gazelor naturale, Operatorul evalueaza eficiența economica a bunurilor, ținând seama de valoarea solicitată de proprietar, prin analiza următorilor indicatori financiari, stabiliți in

conformitate cu modelul de calcul al eficienței investițiilor în domeniul gazelor naturale, aprobat de ANRE:

a) valoarea actualizată netă a fluxurilor viitoare de numerar(VAN);

b) durata de recuperare a investiției (DRI).

Conform Art. nr. 9 alin. nr 2, litera c),d) si e) din Ordinul A.N.R.E. nr 204/2020, pentru calculul indicatorilor financiari se utilizeaza:

c) - Ief ce reprezinta cota parte eficientă din valoarea totală a bunurilor Itotal, care se poate prelua de operator in proprietate;

d) - Iinef ce reprezinta cota parte eficientă din valoarea totală a bunurilor Itotal;

e) - Itotal ce reprezinta valoarea totală a bunurilor care fac obiectul ofertei de preluare.

6. JUSTIFICAREA ECONOMICĂ A INVESTIȚIEI

- În conformitate cu prevederile Articolului nr. 10 din Ordinul A.N.R.E. nr. 204/28.10.2020, Obiectivul este eficient din punct de vedere economic dacă sunt îndeplinite simultan condițiile :

a) VAN > 0;

b) DRI< 42.

7. CALCULAREA COTEI DE EFICIENȚĂ

Cota de eficiență a obiectivului se calculează prin raportarea cotei-părți eficiente din valoarea bunurilor Ief la valoarea totală a bunurilor care fac obiectul ofertei de preluare Itotal.

Recalcularea cotei de eficiență a lucrărilor de extindere și/sau redimensionare a obiectivelor/conductelor necesare racordării, prevăzută în contractele de cofinanțare se realizează la expirarea termenului de 5 ani de la punerea in funcțiune a obiectivelor/conductelor, in conformitate cu modelul de calcul al eficienței investițiilor in domeniul gazelor naturale, aprobat de ANRE.

8. CONCLUZII

În urma studiului tehnico-economic O.S.D. Mehedinti Gaz va suporta 0% din valoarea investiției, adică 0 Lei fără T.V.A. iar solicitantul 100% adică 3.669.765,00 Lei fara T.V.A.

Comisie tehnica si furnizare date teren:
Verificat,
Director Investiții și Exploatare
Ing. Șoșo Alin

Comisie Analiza Economica:

Verificat,
Economist,
Ec Gheorghescu Vasile

Întocmit,
Director Vanzări
Costache Ovidiu Marius

SC MEHEDINTI GAZ S.A. Drobeta Turnu Severin

DATE GENERALE CONDUCTĂ DISTRIBUȚIE

Dezvoltare (extindere) retea de gaze naturale presiune medie. Conducta PE100 SDR11, tip PEHD, diametru De=63 mm pe strazile :Alexandru Odobescu, Primaverii, Eroilor, Varanic, Aurel Vlaicu, Pinilor, Tineretului 1, 1 Mai, Tineretului 2, Paun Pinciu, Artarului, Stanjenelului, Renasterii, Merilor, Fraternitatii, Islazului. Conducta PE100 SDR11, tip PEHD, diametru De=90 mm pe strazile : Varanic,Izvorului,Gheorghe Doja,Alee Acces parcare blocuri intre str Gh. Doja si Izvorului si Alee Acces parcare blocuri intre str. Renasterii si Gh. Doja. Conducta PE100 SDR11, tip PEHD, diametru De=110 mm pe strazile : Calea Dudasului. Conducta PE100 SDR11, tip PEHD, diametru De=250 mm pe strada Renasterii.

Beneficiar: Primaria Municipiului Dr. Tr. Severin , debit estimativ solicitat =3.61 mc/h/1 bucata imobil C1

Nr. ctr.	Informații referitoare la locul de consum		Detaliere
1	Solicitant		Primaria Mun. Dr. Tr Severin
2	Pentru Client/Clienti tip Casnic		DA
3	Client Noncasnic		
4	Producător/OSD		SC Mehedinti Gaz S.A.
5	Aviz de acces la sistem (numărul/data)		-
6	Amplasament viitor loc de consum	Localitate	Dr. Tr. Severin
		Strada/Zona	Schela
		Nr.	
		Județ	Mehedinti
7	Debit solicitat (m3/h)/1 buc imobil		3.61
8	Debitul de perspectivă (m3/h)		3323.07
	Informații referitoare la conductă		
1	Amplasament conductă		Dr. Tr. Severin
2	Material conductă	OL	-
		PE100	DA
		PE80	-
3	Diametru		250
4	Regim presiune		Medie
5	Tip teren	drum pietruit (piatră cubică+balast)	-
		beton și asfalt cu infrastructură de balast	-
		beton sau asfalt cu infrastructură de balast	
6	Tip carosabil (zonă verde, asfalt, macadam, etc.)	spațiu verde	DA
7	Proprietate teren pe care este amplasată conducta	Public	MACADAM
		Privat	DA
		Intravilan	-
		Extravilan	DA
	Informații referitoare la obiectiv		-
1	Amplasament obiectiv		
2	Material conductă	OL	Dr. Tr. Severin
		PE100	DA
		PE80	DA
3	Diametru		-
4	Regim presiune		63,90,110,250mm
5	Tip teren	drum pietruit (piatră cubică+balast)	Medie
		beton și asfalt cu infrastructură de balast	-
		beton sau asfalt cu infrastructură de balast	DA
6	Tip carosabil (zonă verde, asfalt, macadam, etc.)	spațiu verde	DA
			DA
7	Proprietate teren pe care este amplasată conducta	Public	MACADAM,ASFALT,BETON
		Privat	DA
		Intravilan	-
		Extravilan	DA
			-

Data elaborării: 31.03.2022

Întocmit,
Numele și prenumele
Dir.Vanzări Costache Ovidiu Marius
Semnătura

Verificat,
Numele și prenumele
Ing Șoșoi Alin
Semnătura

O.S.D. -S.C. MEHEDINTI GAZ S.A. Drobeta Turnu Severin

Faza: Deviz Eficienţă Investiţie

Solicitant : Primaria Mun. Dr. Tr. Severin

Obiectivul: Dezvoltare (extindere) retea de gaze naturale presiune medie in Cartierul Schela Cladovei pe strazile: Alexandru Odobescu, Primaverii, Eroilor, Varanic, Aurel Vlaicu, Calea Dudasului, Pinilor, Tineretului 1, 1 Mai, Tineretului 2, Paun Pinciu, Artarului, Stanjenelului, Izvorului, Gheorghe Doja, Alee Acces parcare blocuri intre Gheorghe Doja si Izvorului si Alee Acces parcare blocuri intre str. Renasterii si Gheorghe Doja, Renasterii, Merilor, Fraternitatii, Islazului.

DEVIZ GENERAL
PRIVIND CHELTUIELILE NECESARE REALIZARII OBIECTIVULUI DE INVESTITII

Data: martie 2022

cursul Euro 4.947 lei / euro la data de 31.03.2020

Nr. Crt	Denumirea capitolelor si subcapitolelor de cheltuieli	Valoarea (fara TVA)		TVA	Valoarea inclusiv (TVA)	
		Mii lei	Mii EU	Mii lei	Mii lei	Mii EU
1	2	3	4	5	6	7
Cap.1	***Cheltuieli pentru obtinerea si amenajarea terenului***					
1.1	**Obtinerea terenului (despăgubiri)**	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
1.2	**Amenajarea terenului**	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
1.3	**Amenajari pentru aducerea la starea initiala**	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
	TOTAL CAP. 1	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
Cap.	***Cheltuieli pentru asigurarea utilitatilor necesare obiectivului***					
2.1.	Cheltuieli pentru asigurarea utilitatilor necesare obiectivului	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
	TOTAL CAP. 2	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
Cap. 3	***Cheltuieli pentru proiectare si asistenta tehnica***					
3.1	Studii de teren, geo, topo si hidro	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
3.2	**Cheltuieli pentru avize, acorduri si autorizatii**					
3.2.1	Cheltuieli avize	10.000	2.021	1.900	11.900	2.40
3.2.2	Autorizatie de constructie	36.120	7.301	6.863	42.982	8.68
3.2.3	Taxe ISC (0,1%+0,5%) x Cap.4	21.672	0.000	4.118	4.118	0.83
3.3	**Proiectare si inginerie**					
3.3.1	Cheltuieli pentru intocmirea documentatiei de atribuire	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
3.3.2	Cheltuieli cu intocmirea proiectului tehnic-Retea subterana	90.000	18.193	17.100	107.100	21.64
3.3.3	Cheltuieli pentru verificarea proiectului tehnic-Retea subterana	10.000	2.021	1.900	11.900	2.40
4	Organizarea procedurilor de achizitie	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
3.5	**Consultanţă si asistenta tehnica inclusiv plata personalului de supraveghere pe parcursul realizarii lucrarilor**					
3.5.1	Consultanţă		0.000	0.000	0.000	0.00
3.5.2	Asistenta tehnica	4.320	0.873	0.821	5.141	1.03
	TOTAL CAP. 3	20.000	4.043	3.800	23.800	4.81
Cap. 4.	***Cheltuieli pentru investitia de baza***	**192.112**	**38.834**	**36.501**	**228.613**	**46.21**
4.1	**Constructii si instalatii tip subteran pe strazile:** Alexandru Odobescu, Primaverii, Eroilor, Varanic, Aurel Vlaicu, Calea Dudasului, Pinilor, Tineretului 1, 1 Mai, Tineretului 2, Paun Pinciu, Artarului, Stanjenelului, Izvorului, Gheorghe Doja, Alee Acces parcare blocuri intre Gheorghe Doja si Izvorului si Alee Acces parcare blocuri intre str. Renasterii si Gheorghe Doja, Renasterii, Merilor, Fraternitatii, Islazului.	3,459.246	699.261	657.257	4,116.503	832.121
4.1.1	Manopera- Executie Canalizare Zona Macadam (Sapatura ,asternere nisip,Compactare+Materiale Aferente). Pret 300 Lei fara TVA, Lungime zona Macadam=6600 m	1,980.000	400.243	376.200	2,356.200	476.289

Nr. Crt.	Denumirea capitolelor si subcapitolelor de cheltuieli	Valoarea (fara TVA)		TVA	Valoarea inclusiv TVA	
		Mil lei	Mil EU	Mil lei	Mil lei	Mil EU
1	2	3	4	5	6	7
4.1.2	Manopera- Executie Canalizare Zona Beton si/sau Asfalt (Sapatura asternere nisip, asternere balast,Compactare+Materiale Aferente-nisip si balast)+Refacere Asfalt si/sau Beton Pret 450 Lei fara TVA. Lungime zona Beton =1460 m si Lungime zona Asfalt =95 m Total zona Beton+ Asfalt=1555 m	699.750	141.449	132.953	832.703	168.32
4.1.3	Manopera Piconare beton si asfalt si transport moloz Pret 300 Lei fara TVA Estimat beton si asfalt= 343.2 metri cubi	111.960	22.632	21.272	133.232	26.93
4.1.4	Manopera Constructie Instalatie Retea de Gaze Naturale-cheltuieli cu personalul/ Lungime= 8155 m retea tip subterana	102.999	20.820	19.570	122.569	24.77
4.1.5	Materiale Aferente Constructiei Instalatiei Retea de Gaze Naturale tip subteran: Conducta polietilena diametru DN 63, 90,110, 250 mm,fir trasor,banda avertizoare,Sa cuplare intre conducte,cot 90 de grade,reductie intre conducte,mufa de legatura,teava tip T , teava protectie tip PVC,teava protectie tip otel OL, rasuflatori carosabil ,vana inchidere circuit, dop teava PEHD ,caseta protectie GN,alcool izopropilic,banda etansare,discuri flex abraziv,manusi protectie,ulei de filetat,etc	564.537	114.117	107.262	671.800	13
4.2	**Montaj utilaje tehnologice**	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
4.3	**Utilaje, echipamente tehnologice si functionale cu montaj**	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
4.3.1.	Echipamente cu montaj racorduri (SNT)	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
4.3.2.	Statia de reglare -masurare-predare	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
4.4	**Utilaje fara montaj si echipamente de transport(Auto combustibil)**	**16.807**	**3.397**	**3.193**	**20.000**	**4.04**
4.5	**Dotari**	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
4.6	**Active necorporale**	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
	TOTAL CAP. 4	**3,476.053**	**702.659**	**660.450**	**4,136.503**	**836.16**
Cap. 5.	***Cheltuieli pentru lucrari de constructii***					
5.1	**Organizare de santier**					
5.1.1.	Alte Lucrări de construcţii	1.600	0.323	0.304	1.904	0.38
5.1.2.	Cheltuieli conexe organizarii santierului	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
5.2						
5.2.1.	Comisioane	0.000	0.000	0.000	0.000	0
5.2.2.	Taxe :	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
5.2.3.	Cote legale :	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
5.2.4.	Costul Creditului	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
5.3	**Cheltuieli diverse si neprevazute (7% x Cap 1.2, 1.3, 2,3,4)**	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
	TOTAL CAP. 5	**1.600**	**0.323**	**0.304**	**1.904**	**0.38**
Cap. 6	***Cheltuieli pentru probe tehnologice si teste si predare la beneficiar***					
6.1	**Pregatirea personalului de de exploatare**	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
6.2	**Probe tehnologice si teste**	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
	TOTAL CAP. 6	0.000	0.000	0.000	0.000	0.00
TOTAL GENERAL		***3,669.765***	***741.816***	***697.255***	***4,367.020***	***882.76***
din care: C+M (5.1.1. + Cap. 4)		***3,477.653***	***702.982***	***660.754***	***4,138.407***	***836.54***

Intocmit,
Dir Vanzări Costache Ovidiu Marius

Verificat,
Ec. Gheorghesca Vasile

CALCULUL CHELTUIELILOR ANUALE

Cod clasificare (4)	Categorie de lucrări	Unitate măsură	Cantitate	Valoare solicitată (lei)	Durata de viață reglementată normată (ani) *	Coeficient de amortizare anuală (%)	Cheltuieli de amortizare anuală (lei)
Subcapitol 1.2	Construcții aferente și echipamente tehnologice, inclusiv echipamentele informatice	mp	0,00	0,00	40,00	0,00	0,00
Capitol 2	Echipamente tehnologice	buc	3,00	597.853,19	10,00	3,33	19941,35
Subcapitol 3.1	Cheltuieli referitoare la mobilierul, corpurile de iluminat, alte obiecte de inventar (inventariate)	buc	295,00	204978,00	6,67	10,67	13891,16
Subcapitol 3.2	Cheltuieli de natura rotativa, cheltuieli de transport	buc					0,00
Subcapitol 3.3	Cheltuieli privitoare la protecția muncii, cheltuieli de natura obiectelor de inventar, cheltuieli de natura	buc	330,00	172800,00	15,00	15,00	2279,00
TOTAL				3097767,00			63160,51

Durata de eșalonare a eficienței (ani)

Anul	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Cantitate gaze eliberate anvelopă (Sm/an)	230,58	461,16	691,74	749,29	976,87	1152,90	1498,77	1197,00	2132,87	2478,74	2651,67	2882,25	3120,49	3456,70	3689,28	3919,86	4205,73	4911,60	5073,76	5239,93	5499,09	6455,24	6899,62	7137,49	7497,65	7378,99	7899,14	7639,72	8070,53	8416,177	8762,04	8992,62	9229,20	9453,78	9684,36	9914,94	10145,52	10376,10	10607,28	11106,72
Prisoni CT	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Cost unitar C1 (lei/MWh)	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90	215,90
Cheltuieli cu CT (lei)	39951	79901	119852	129902	169852	199803	259704	207453	369555	429506	459456	499407	540708	598809	639310	679211	728813	851114	879015	907916	953117	1118818	1195519	1237220	1299021	1278822	1369023	1323724	1398525	1459126	1518927	1558728	1598529	1638330	1678131	1717932	1757733	1797534	1837335	1924936
Cheltuieli anuale de exploatare	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161	65161
Cheltuieli anuale totale estimate	105112	145062	184013	194063	234013	264964	324865	272614	434716	494667	524617	564568	605869	663970	704471	744372	793974	916275	944176	972077	1018278	1183979	1260680	1302381	1364182	1343983	1434184	1388885	1463686	1524287	1584088	1623889	1663690	1703491	1743292	1783093	1822894	1862695	1902496	1990097
Profitul anual brut estimat	390096	391752	392586	392782	393576	394488	395358	396348	397837	398726	399539	400113	401484	402984	403907	404875	404888	405907	406847	407727	408912	417987	413188	413965	414774	415667	416566	417153	417944	418153	420352	421113	421907	422796	423486	424285	425177	425870	427465	429116

Întocmit,

Verificat,

Director Direcția A.V.S.

Șef Serviciu Analiză

Conducătorul unității

Contabil șef

VENITURI ANUALE

Durata de analiză a eficienței (ani)	42

Anul	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Număr de consumatori categoria C1	20.00	40.00	55.00	80.00	85.00	100.00	130.00	155.00	185.00	215.00	230.00	250.00	275.00	300.00	320.00	340.00	370.00	400.00	440.00	460.00	520.00	560.00	580.00	600.00	620.00	640.00	680.00	680.00	700.00	730.00	760.00	780.00	800.00	820.00	840.00	860.00	880.00	900.00	940.00	960.00		
Număr de consumatori categoria C2																																									
Număr de consumatori categoria Cn																																									
Consum mediu anual/consumator categoria C1 (MWh/an)	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53	11.53
Consum mediu anual/consumator categoria C2 (MWh/an)																																									
Consum mediu anual/consumator categoria Cn (MWh/an)																																									
Cantitatea totală distribuită anual (MWh/an)	230.58	461.16	634.10	749.39	979.97	1152.90	1498.77	1787.00	2132.67	2478.74	2651.67	2882.25	3170.48	3458.70	3689.28	3919.86	4269.73	4611.60	5072.76	5303.92	5995.08	6456.24	6686.82	6917.40	7147.98	7378.56	7609.14	7839.72	8070.30	8418.17	8762.04	8992.62	9223.20	9453.78	9684.36	9914.94	10145.52	10376.10	10837.26	11298.42		
Tarif C1	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38	31.38		
Tarif C2																																									
Tarif C3																																									
Tarif C4																																									
Venit anual aferent perioadei de analiză (lei/an)	7236	14471	19898	23516	30751	36178	47031	56078	66929	77783	83209	90445	99490	108534	115770	123005	133859	144712	159183	166419	188126	202597	209832	217068	224304	231539	238775	246010	253246	264099	274953	282188	289424	296660	303895	311131	318366	325602	340073	354544		

INPUT/VALUE — se introduc date formule

Nota
Se va estima numărul de clienți pentru fiecare categorie de consum, pentru fiecare an al perioadei de analiză, în funcție de potențialul de racordare a unor noi clienți.
Se vor estima noi categorii de consumatori, după caz, având în vedere perspectiva de racordare.

Director Direcția
Contabilitate Buget...
Verificat

Director economic

Calculul de eficiență

RRR	8,39%														
Durata de analiză a eficienței (ani)	42														
Anul	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
I total	3669765														
VENITURI		7.236	14.471	19.898	23.516	30.751	36.178	47.031	56.076	66.929	77.783	93.209	90.445	99.490	
CHELTUIELI:		390.999	391.792	392.386	392.782	393.575	394.169	395.356	396.348	397.537	398.726	399.320	400.113	401.104	
EBITDA Venituri înainte de amortizări si taxe		- 383.763	- 377.320	- 372.488	- 369.266	- 362.823	- 357.991	- 348.326	- 340.273	- 330.608	- 320.943	- 316.111	- 309.668	- 301.614	
Fluxuri de numerar anuale nete, neactualizate (lei, nominal)	- 3.669.765	- 383.763	- 377.320	- 372.488	- 369.266	- 362.823	- 357.991	- 348.326	- 340.273	- 330.608	- 320.943	- 316.111	- 309.668	- 301.614	
Fluxuri de numerar anuale nete, actualizate (lei, real)	- 3.669.765	- 360.714	- 333.356	- 309.321	- 288.228	- 266.190	- 246.869	- 225.778	- 207.310	- 189.324	- 172.751	- 159.930	- 147.261	- 134.616	
Fluxuri de numerar anuale nete, cumulate neactualizate (lei, nominal)	- 3.669.765	- 4.053.528	- 4.430.849	- 4.803.337	- 5.172.603	- 5.535.427	- 5.893.418	- 6.241.744	- 6.582.017	- 6.912.625	- 7.233.566	- 7.549.679	- 7.859.347	- 8.160.961	
Fluxuri de numerar anuale nete, cumulate actualizate (lei, real)	- 3.669.765	- 4.030.479	- 4.363.835	- 4.673.156	- 4.961.385	- 5.227.574	- 5.474.444	- 5.700.221	- 5.907.532	- 6.096.856	- 6.269.607	- 6.429.537	- 6.576.797	- 6.711.413	
NPV, Valoare netă cumulată actualizată VNA	- 6.711.413														
Durata de recuperare a investiției DR	Investiția nu se recuperează	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
I_total (lei)	3.669.765														
I_ef (lei)	0														
I_inef (lei)	3.669.765														
Cota de eficiență	-														
Valoare de transfer propusa	0														
#DIV/0! UE	se introduc date formule														

Note

1. Operatorii sistemelor de distribuție vor prelua veniturile din sheetul Venituri OSD iar Operatorul sistemului de transport va prelua veniturile din sheetul Venituri OST
2. Valoarea de trasfer nu poate fi mai mică decat zero

108.534	115.770	123.005	133.869	144.712	159.183	173.654	188.126	202.597	209.832	217.068	224.304	231.539	238.775	246.010	253.246	264.089	274.953	282.186	289.424
402.094	402.887	403.679	404.869	406.057	407.642	409.227	410.812	412.397	413.189	413.982	414.774	415.567	416.359	417.152	417.944	419.133	420.322	421.115	421.907
293.560	287.117	280.674	271.009	261.345	248.459	235.572	222.686	209.800	203.357	196.914	190.471	184.028	177.585	171.142	164.698	155.034	145.369	138.926	132.483
293.560	287.117	280.674	271.009	261.345	248.459	235.572	222.686	209.800	203.357	196.914	190.471	184.028	177.585	171.142	164.698	155.034	145.369	138.926	132.483
123.335	113.383	104.181	94.552	85.704	76.584	68.251	60.642	53.702	48.926	44.530	40.486	36.767	33.349	30.209	27.325	24.177	21.308	19.141	17.157
8.454.521	8.741.638	9.022.312	9.293.322	9.554.667	9.803.125	10.038.698	10.261.384	10.471.184	10.674.541	10.871.455	11.061.926	11.245.953	11.423.536	11.594.680	11.759.376	11.914.412	12.059.781	12.198.707	12.331.190
6.834.948	6.948.331	7.052.512	7.147.064	7.232.768	7.309.352	7.377.603	7.436.245	7.491.947	7.540.673	7.586.403	7.625.890	7.662.657	7.696.005	7.726.215	7.753.540	7.777.717	7.799.025	7.818.166	7.835.323
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

296.660	303.895	311.131	318.366	325.602	340.073	357.439
422.700	423.492	424.285	425.077	425.870	427.455	429.357
126.040	119.597	113.154	106.711	100.268	87.381	71.918
- 126.040	- 119.597	- 113.154	- 106.711	- 100.268	- 87.381	- 71.918
- 15.342	- 13.683	- 12.169	- 10.786	- 9.526	- 7.803	- 6.037
-12.457.230	-12.576.827	-12.689.981	-12.796.692	-12.896.959	-12.984.341	-13.056.259
- 7.850.665	- 7.864.348	- 7.876.517	- 7.887.303	- 7.896.830	- 7.904.633	- 7.910.670

Google Earth

ANEXA 2 la HCL NR. 109/12.04.2022

Indicatori tehnico-economici ai obiectivului

„Dezvoltare (extindere) rețea gaze naturale presiune medie în Cartierul Schela Cladovei"

Documentația: Deviz general privind cheltuielile necesare realizarii obiectivului de investitii

Faza de proiectare: Studiu tehnico-economic

Proiectant: S.C. MEHEDINTI GAZ S.A.

Beneficiar: UAT Municipiul Drobeta Turnu Severin

Amplasament: Cartier Schela Cladovei

Localitatea: Drobeta Turnu Severin

Principalii indicatori tehnico-economici ai investiției

1. Valoarea totală (INV), lei cu TVA / lei fără TVA

4.367.020,35 lei / 3.669.765 lei

Din care:

Construcții montaj (C+M), lei cu TVA / lei fara TVA

4.138.407,07 lei / 3.477.653 lei

2. Eșalonarea investiției (INV/C+M), lei cu TVA

Anul I: 4.367.020,35 lei / 4.138.407,07 lei

3. Durata de realizare: 270 zile de la data semnarii contractului

4. Capacități (în unități fizice și valorice)

- Lungime retea de distributie: 8.155 m

DIRECTIA DEZVOLTARE LOCALA

Director executiv,

Valcu Romulus

Președinte

Secretar

ROMÂNIA JUD. MEHEDINȚI MUN. DR.TR.SEVERIN CONSILIUL LOCAL