

REFERAT DE VERIFICARE
privind verificarea de calitate pentru specialitatea **VGd**
ce face obiectul contractului nr. V73/22.09.2022

Proiectul nr. **GN-02/2024** pentru **Infiintare SD gaze naturale**, faza **Studiu de Fezabilitate** este verificat pentru cerințele fundamentale:

- | | |
|---------------------------------------|---|
| a. Rezistență mecanică și stabilitate | e. Protecție împotriva zgomotului |
| b. Securitate la incendiu | f. Economie de energie și izolarea termică |
| c. Igienă sănătate și mediu | g. Utilizarea sustenabilă a resurselor naturale |
| d. Siguranță în exploatare | |

1. Date de identificare

- Proiectant/Contractant general: **TERMO INSTAL GAZ CONFORT S.R.L.**
- Proiectant de specialitate: **Camber Petra**
- Beneficiar:
 - ◆ Operator sistem de distribuție:
 - ◆ Solicitant: **A.D.I. VALEA SIULUI**
- Amplasament: Sat Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavatesti si Beciu județ **Teleorman.**

2. Documentația care se prezintă la verificare:

- Tema de proiectare: **Infiintare SD gaze naturale**
- Acord acces/ATR/Aviz nr.: **ATP SNTGN 107114/2024**
- Certificat de urbanism: **Nu**
- Autorizație de construire:
- Avize obținute: **Da**
- Memoriu elaborat de proiectant cu soluția adoptată pentru respectarea cerințelor verificate.
- Planșe desenate în care se prezintă soluția constructivă.
- Breviar de calcul în care se fundamentează soluția propusă.
- Alte documente: -

3. Caracteristicile principale ale proiectului și ale construcției:

- proiectul cuprinde documentație tehnică pentru: **Infiintare SD gaze naturale**
- regim presiune: **RP/MP**
- categoria de importanță a construcției: **C**

Componenta SD	Regim presiune	Material	Lungime (m)	Diametru (mm/inch)
Conducta	Redusa/Medie	PE 100 SDR 11	6905.00	DN250
Conducta	Redusa/Medie	PE 100 SDR 11	9406.00	DN200
Conducta	Redusa/Medie	PE 100 SDR 11	6050.00	DN160
Conducta	Redusa/Medie	PE 100 SDR 11	11157.00	DN125
Conducta	Redusa/Medie	PE 100 SDR 11	8687.00	DN90
Conducta	Redusa/Medie	PE 100 SDR 11	117383.00	DN63
Conducta	Redusa/Medie	Otel	238.00	Ø10"
Conducta	Redusa/Medie	Otel	102.00	Ø8"
Conducta	Redusa/Medie	Otel	58.00	Ø4"
Conducta	Redusa/Medie	Otel	14.00	Ø2"

Lungime totala conducta L= 160000 m

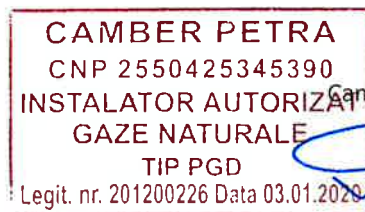
4. Concluzia verificării:

În urma verificării proiectului se consideră "**conform**", îndeplinind cerințele fundamentale pentru calitate la specialitatea **VGd***, la data la care a fost semnat și stampilat.

Acest referat a fost elaborat și predat solicitantului în **2** exemplare.

PREDAT

Verificator de proiecte autorizat
Ing. Petre-Adrian Constantinescu



PRIMIT

Camber Petra

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

TERMO INSTAL GAZ CONFORT S.R.L.
Str. Cuza Voda, Bl.4, sc.B, Et.P, Ap.3,
Zimnicea, Teleorman, România
J34/39/2017; CUI RO 36979865

Autorizatie A.N.R.E. tip PDSB nr. 20870
(13.04.2022-12.04.2027)



STUDIU DE FEZABILITATE

PRIVIND

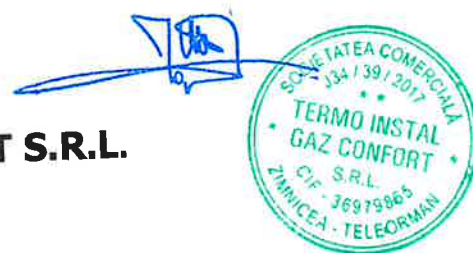
„INFIINTARE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN COMUNELE SEGARCEA VALE, LUNCA, SAELELE, UDA CLOCOCIOV, SLOBOZIA MANDRA, PLOPII SLAVITESTI SI BECIU, JUDETUL TELEORMAN”

Proiect nr.: GN-02/2024

Beneficiar:

Asociatia de Dezvoltare Intercomunitara
„VALEA SIIULUI”
Str. Principala, nr.1, Sat Saelele, Com. Saelele,
Jud. Teleorman

Proiectant:
TERMO INSTAL GAZ CONFORT S.R.L.

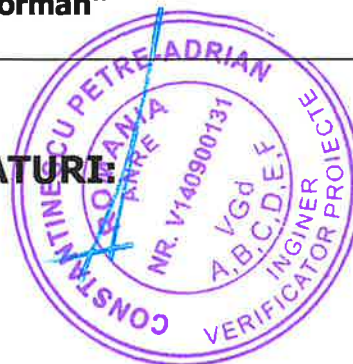


Exemplar nr. 3 / 3

2024

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

LISTA DE SEMNATURI



Colectiv de redactare	Nume si Prenume	Semnatura
COMPARTIMENT TEHNIC: PROIECTANT:	BREBAN VIRGIL	
COMPARTIMENT ECONOMIC/DEVIZE: ANALIZA EC. SI FINANCIARA:	CAMBER PETRA	

Verificatori interni proiecte	Nume si Prenume	Semnatura
Sef Proiectare	CAMBER PETRA	

BREBAN VIRGIL LUCIAN
CNP 1690828312991
INSTALATOR AUTORIZAT
GAZE NATURALE
TIP PGD
Legit. nr. 204170056

CAMBER PETRA
CNP 2550425345390
INSTALATOR AUTORIZAT
GAZE NATURALE
TIP PGD
Legit. nr. 201200226 Data 03.01.2020



Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavatesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

PREZENTAREA PROIECTULUI PE VOLUME

Prezentul proiect a fost structurat și s-a întocmit în conformitate cu reglementările în vigoare și conține:

A. Piese scrise

B. Piese desenate

Cele două părți alcătuiesc un singur volum.

Cuprins:

A. PIESE SCRISE

LISTA DE SEMNATURI

PREZENTAREA PROIECTULUI PE VOLUME

1. DATE GENERALE

2. INFORMATII GENERALE PRIVIND OBIECTIVUL DE INVESTITIE

2.1. SITUATIA ACTUALA

2.2. NECESITATEA SI OPORTUNITATEA INVESTITIEI

2.3. SCENARIILE TEHNICO-ECONOMICE PRIN CARE SCOPURILE INVESTITIEI POT FI ATINSE

2.4. ESTIMAREA CONSUMULUI DE GAZE NATURALE

2.5. DESCRIEREA CONSTRUCTIVA, FUNCTIONALA SI TEHNOLOGICA

2.6. STATUTUL JURIDIC AL TERENULUI CARE URMEA SA FIE OCUPAT

2.7. SITUATIA OCUPARILOR DE TEREN

2.8. STUDII DE TEREN

2.8. SITUATIA EXISTENTA A UTILITATILOR SI ANALIZA DE CONSUM

2.10. CARACTERISTICILE TEHNICE ALE OBIECTIVELOR

2.11. BREVIARUL DE CALCUL

3. CALITATEA PRODUSELOR SI PROCEDEELOR DE ASIGURAREA CALITATII IN CONSTRUCTII

3.1. CONDITII PRIVIND ASIGURAREA EXIGENTELOR MINIME DE CALITATE

3.2. ASIGURAREA CALITATII IN CONSTRUCTIA CONDUCTEI

4. ANALIZA DE RISC

4.1. ANALIZA RISCURILOR NATURALE

4.2. ANALIZA RISCURILOR TEHNOLOGICE

4.3. ANALIZA RISCURILOR BIOLOGICE

4.4. ANALIZA RISCURILOR DE INCENDIU

4.5. ANALIZA RISCURILOR SOCIALE

4.6. ANALIZA ALTOR TIPURI DE RISCURI

4.7. ZONE DE RISC CRESCUT

5. DATE PRIVIND FORTA DE MUNCA OCUPATA DUPA REALIZAREA INVESTITIEI

6. CONCLUZIILE EVALUarii IMPACTULUI ASUPRA MEDIULUI

6.1. ASPECTELE DE MEDIU IDENTIFICATE PE DURATA LUCRARILOR

6.2. MASURILE PENTRU PROTEJAREA FACTORILOR DE MEDIU

7. SECURITATEA SI SANATATEA IN MUNCA SI SITUATII DE URGENTA

7.1. SECURITATEA SI SANATATEA IN MUNCA

7.2. PREVENIREA SI STINGEREA INCENDIILOR

8. DURATA DE REALIZARE A INVESTITIEI SI ETAPELE PRINCIPALE

9. PRINCIPALII INDICATORI TEHNICO-ECONOMICI AI INVESTITIEI

10. FINANTAREA INVESTITIEI

11. AVIZE SI ACORDURI DE PRINCIPIU

ANEXE

CALCULUL DE DIMENSIONARE A SISTEMULUI DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE
DEVIZ GENERAL ESTIMATIV PRIVIND CHELTUIELILE NECESARE REALIZARII OBIECTIVULUI



Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

B. PIESELE DESENATE

Nr. crt.	Nr. plan	Denumire plan
1.	GN-01	PLAN DE INCADRARE IN ZONA - Scara: 1 : 10.000
2.	GN-01~22	PLAN DESITUATIE - RETEA GAZE NATURALE Scara: 1 : 2000
3.	GN-01~22-SH	SCHEMA TEHNOLOGICA



Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

MEMORIU TEHNICO-ECONOMIC

1. DATE GENERALE

1.1 Denumirea obiectivului de investitie:

„Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, judetul Teleorman”

1.2 Ordonatorul principal de credite/investitor:

Asociatia de Dezvoltare Intercomunitara „VALEA SIIULUI” Str. Principala, nr.1, Sat Saelele, Com. Saelele, Jud. Teleorman

1.3 Beneficiarul investitiei: UAT Segarcea Vale, UAT Lunca, UAT Saelele, UAT Uda Clocociov, UAT Slobozia Mandra, UAT Plopii Slavitesti si UAT Beciu , Județul Teleorman

1.4 Amplasament: Domeniile publice in intravilanul si extravilanul comunelor Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, judetul Teleorman

1.5. Elaboratorul studiului: TERMO INSTAL GAZ CONFORT S.R.L.

1.6 Faza: Studiu de Fezabilitate

1.7 Categoria de importanta a lucrarii: Normala - “C”, conform HG 766/1997.

Acte normative în baza cărora s-a întocmit documentația:

Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012;
 Ordinul ANRE nr. 89/10.05.2018 privind aprobarea Normelor tehnice pentru proiectarea, executarea si exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale;
 Ordinul ANRE nr. 37/2013 pentru aprobarea Metodologiei privind elaborarea studiilor de fezabilitate si solicitarea avizului ANRE in vederea initierii procesului de atribuire a concesiunii serviciului public de distributie a gazelor naturale;
 HG 907/2016 privind etapele de elaborare si continutului-cadru al documentatiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investitii finantate din fonduri publice;
 Ordonanta de Urgenta nr. 195/2005 privind protectia mediului;
 Ordonanta de Urgenta nr. 211/2011 privind regimul deseurilor;
 Legea nr. 426/2001 pentru aprobarea Ordonantei de Urgenta nr. 78, privind regimul deseurilor;
 Autorizatia tip PDSB cu nr. 20870 (13.04.2022-12.04.2027)– destinata proiectarii sistemelor de distributie a gazelor naturale, a sistemelor de distributie inchise, precum si a instalatiilor aferente activitatii de produce/stocare biogaz/biometan;
 Situatia reala existenta pe teren.

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

2. INFORMATII GENERALE PRIVIND OBIECTIVUL DE INVESTITIE

2.1. SITUATIA ACTUALA

Comuna Segarcea Vale din judetul Teleorman este formata din satele Segarcea Vale (satul de resedinta), Olteanca si Segarcea Deal, fiind asezata in partea de sud-vest a judetului, pe valea raului Sai. Satele Segarcea Vale si Olteanca sunt traversate de drumul judetean DJ 546 Turnu Magurele – Draganesti-Olt – Slatina, iar satul Segarcea Deal este strabatut de drumul comunal DC 39.

Comuna Segarcea Vale are urmatoarele vecinatati:

- la Nord – comuna Lunca;
- la Sud – comuna Lita;
- la Est – comuna Crangu;
- la Vest – raul Olt.

Comuna Lunca din judetul Teleorman este formata din satele Lunca (satul de resedinta) si Prundu, fiind asezata in partea de sud-vest a judetului, pe valea raului Sai. Satul Lunca este traversat de drumul judetean DJ 546 Turnu Magurele – Draganesti-Olt – Slatina, iar satul Prundu este strabatut de drumul judetean DJ 543 Lunca – Izbiceni – Corabia.

Comuna Lunca are urmatoarele vecinatati:

- la Nord – comuna Saelele;
- la Sud – comuna Segarcea Vale;
- la Est – comuna Putineiu;
- la Vest – raul Olt.

Comuna Saelele din judetul Teleorman este formata din satele Saelele (satul de resedinta) si Pleasov, fiind asezata in partea de sud-vest a judetului, pe valea raului Sai. Satele Saelele si Pleasov sunt traversate de drumul judetean DJ 546 Turnu Magurele – Draganesti-Olt – Slatina.

Comuna Saelele are urmatoarele vecinatati:

- la Nord – comuna Uda Clocociov;
- la Sud – comuna Lunca;
- la Est – comuna Putineiu;
- la Vest – raul Olt.

Comuna Uda Clocociov din judetul Teleorman este formata din satele Uda Clocociov (satul de resedinta) si Uda Paciurea, fiind asezata in partea de sud-vest a judetului, pe valea raului Sai. Satele Uda Clocociov si Uda Paciurea sunt traversate de drumul judetean DJ 546 Turnu Magurele – Draganesti-Olt – Slatina.

Comuna Uda Clocociov are urmatoarele vecinatati:

- la Nord – comuna Slobozia Mandra;
- la Sud – comuna Saelele;
- la Est – comuna Putineiu;
- la Vest – raul Olt.

Comuna Slobozia Mandra din judetul Teleorman este formata numai din satul de resedinta cu acelasi nume, fiind asezata in partea de sud-vest a judetului, pe valea raului Sai, fiind traversata de drumul judetean DJ 546 Turnu Magurele – Draganesti-Olt – Slatina.

Comuna Slobozia Mandra are urmatoarele vecinatati:

- la Nord – comuna Plopii Slavitesti;
- la Sud – comuna Uda Clocociov;
- la Est – comuna Salcia;
- la Vest – raul Olt.

Comuna Plopii Slavitesti din judetul Teleorman este formata din satele Plopii Slavitesti (satul de resedinta), Brancoveanca si Dudu, fiind asezata in partea de sud-vest a judetului, pe valea raului Sai. Satul Plopii Slavitesti este traversat de drumurile judetene DJ 546 Turnu Magurele – Draganesti-Olt – Slatina si DJ 612A Plopii Slavitesti – Crangeni, iar satele Brancoveanca si Dudu sunt strabătute de drumul judetean DJ 546.

Comuna Plopii Slavitesti are urmatoarele vecinatati:

- la Nord – comuna Beciu;
- la Sud – comuna Slobozia Mandra;



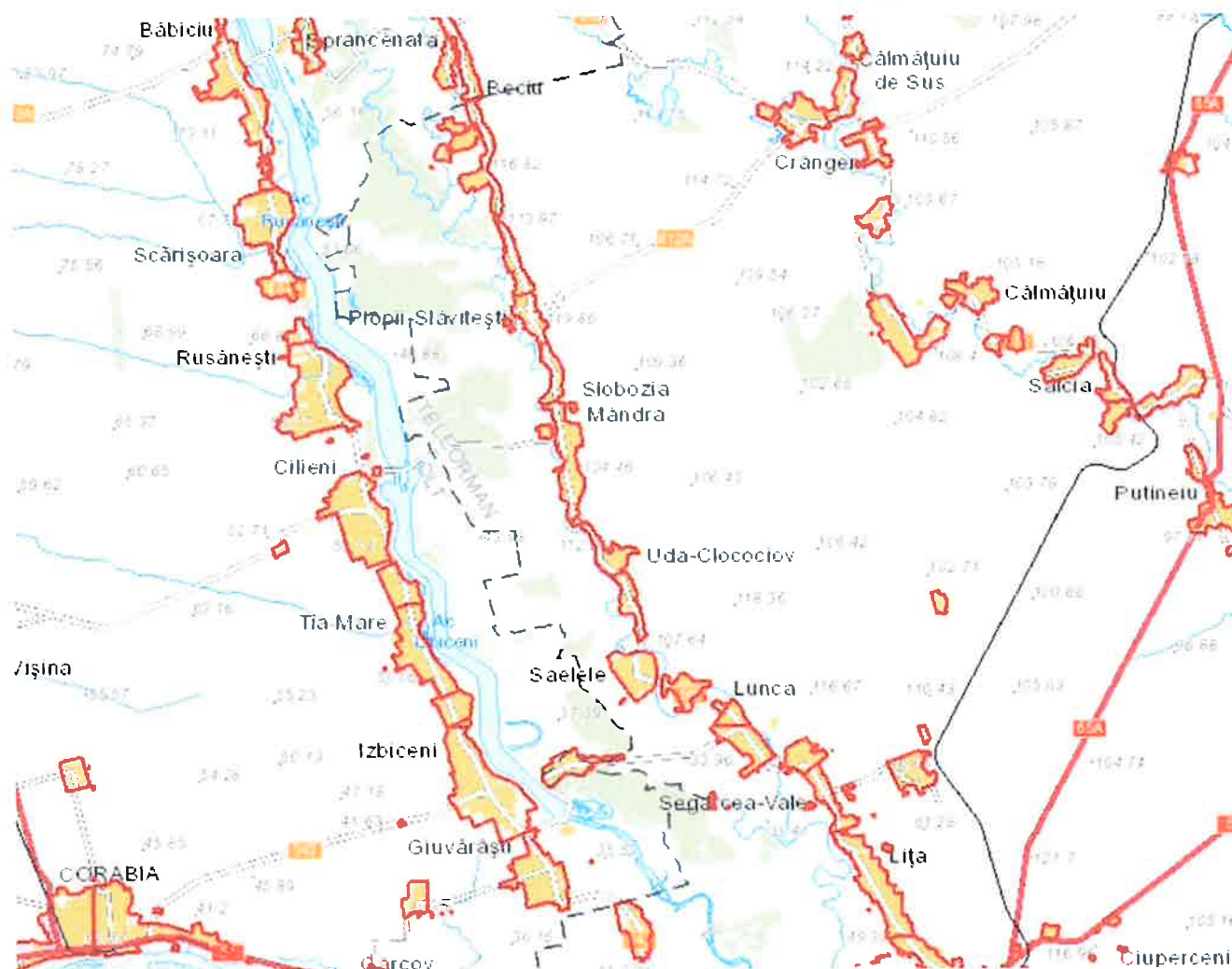
Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

- la Est – comuna Crangeni;
- la Vest – raul Olt.

Comuna Beciu din judetul Teleorman este formata din satele Beciu (satul de reședință), Smardan si Barsestii de Jos, fiind așezată în partea de vest a județului, pe valea raului Sai. Satul Beciu este traversat de drumul județean DJ 546 Turnu Magurele – Drăganesti-Olt – Slatina.

Comuna Beciu are următoarele vecinatati:

- la Nord – comuna Sprancenata (județul Olt);
- la Sud – comuna Plopii Slavitești;
- la Est – comuna Crangeni;
- la Vest – raul Olt.



Terenurile pe care urmează a fi amplasate obiectivele de investiție sunt proprietăți publice de pe teritoriile administrate de către cele 7 UAT-uri.

Sursa de alimentare cu gaze naturale a Beneficiarilor o constituie rețeaua de transport de înaltă presiune existentă $\Phi 20''$ Corbu – Turnu Magurele fir 2, PN=40 bar, care străbate teritoriul satului Olteanca, comuna Segarcea Vale, în apropierea paraului Sai și a drumului județean DJ 546.

Conducta va realiza transportul debitului orar de gaze naturale, precum și cel de perspectivă. Conducta de racordă DN 200 PN=40 bar va avea o lungime de cca. 30 m și va alimenta o stație de reglare-măsurare predare gaze naturale.

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

Statia de reglare-masurare predare (SRMP) se va amplasa in extravilanul satului Olteanca, in vecinatatea drumului DJ 546, la o distanta de 130 m, la intrarea in localitatea Olteanca dinspre satul Lunca, pe un teren apartinand Primariei Segarcea Vale (domeniu public). Statia de reglare-masurare predare gaze naturale are rolul de a reduce, regla si masura gazele naturale de la treapta de presiune inalta la treapta de medie presiune, cu care va fi alimentata sistemul de distributie din cele 7 UAT-uri. Statia de reglare-masurare predare necesita o suprafata de 500 m², in functie de tipul statiei ales. Incinta SRMP va fi imprejmuita cu panouri din sarma montate pe stalpi din otel sau beton si va avea o poarta de acces personal si una pentru mijloace auto.

Accesul la statie se face din drumul principal DJ 546, prin amenajarea unui drum de acces. Statia este proiectata cu asigurarea zonei de protectie.

Statia de reglare-masurare predare gaze naturale va avea o capacitate de 7500 Nm³/h, si va fi construita si dotata conform normelor in vigoare.

Sistemul de distributie gaze naturale va prelua gazele naturale de la statia de reglare-masurare predare, pentru a le transporta pana la consumatorii din cele 7 comune. Sistemul de distributie se va executa ramificat si inelar, cu conducte din polietilena PE100-SDR11 si conducte din otel (la supratraversari de cursuri de apa).

Sistemul de distributie gaze naturale va functiona in regim de presiune medie (5,8 ÷ 2,0 bar).

Lungimea totala a sistemului de distributie gaze naturale este de 160,000 km.

Nr. crt.	Localitate	Lungime conducta gaze naturale	Nr. imobile	Nr. obiective social-culturale	Nr. agenti economici	Debit de calcul
		m	buc	buc	buc	mc/h
1	SEGARCEA VALE	37.305	1360	15	24	1269
2	LUNCA	21.348	1010	9	17	1047
3	SAELELE	22.817	969	14	24	1023
4	UDA CLOCOCIOV	16.802	771	9	18	807
5	SLOBOZIA MANDRA	21.222	1022	10	7	1179
6	PLOPII SLAVITESTI	23.058	1157	8	15	1278
7	BECIU	17.448	809	8	27	897
TOTAL		160.000	7951	79	148	7500

2.2. NECESITATEA SI OPORTUNITATEA INVESTITIEI

Prezenta documentatie trateaza in faza de studiu de fezabilitate alimentarea cu gaze naturale a satelor apartinatoare celor 7 comune, care in momentul de fata utilizeaza pentru incalzirea imobilelor combustibil solid (lemn si carbune), iar pentru prepararea hranei, butelii cu GPL.

In urma solicitarii celor 7 Primarii, se impune infiintarea distributiei gazelor naturale in satele apartinatoare. Scopul lucrarii este de a analiza posibilitatile tehnice de realizare a sistemelor de distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, judetul Teleorman, pentru imbunatatirea calitatii vietii locuitorilor, a eficientei economice corespunzatoare investitiei, si asigurarea necesarului de gaze in conditii de siguranta si eficienta energetica. Prin introducerea sistemului de distributie gaze natural in satele apartinatoare celor 7 comune, se va ridica gradul de confort si civilizatie al locuitorilor, vor aparea investitii in domeniile social-culturale, industrial, turism, etc., reducandu-se astfel gradul de poluare al mediului.

2.3. SCENARIILE TEHNICO-ECONOMICE PRIN CARE SCOPURILE INVESTITIEI POT FI ATINSE

Datorita faptului ca in proximitatea satului Olteanca, comuna Segarcea Vale, exista retea de transport gaze naturale de inalta presiune, solutia de alimentare cu gaze naturale este unica din punct de vedere tehnico-economic. In acest context se identifica doua variante constructive:

Scenariul 1 (PE100 SDR11)

Alimentarea cu gaze naturale a celor 7 comune cu satele apartinatoare, se va realiza din conducta de inalta presiune Turnu Magurele – Corbu. Sistemul de alimentare cu gaze naturale va fi compus dintr-un racord de inalta presiune, o statie de reglare-masurare predare (SRMP) amplasata in intravilanul satului Olteanca, care realizeaza reducerea, reglarea presiunii, odorizarea gazelor si masurarea consumului si va alimenta cu gaze de presiune medie cele 7 comune, precum si un sistem de distributie de presiune medie (5,8-2,0 bar), care se va intinde de la satul Segarcea Vale si pana in satul Barsestii de Jos si care va deservi locuintele, obiectivele social-culturale, precum si

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

agentii economici. Sistemul de distribuție gaze naturale va fi amplasat pe cat posibil în spațiu verde și se vor respecta prevederile regulamentului general de urbanism și distanțele prevăzute în normele NTPEE-2018.

Rețeaua de distribuție gaze naturale de presiune medie va fi realizata din țevă de polietilenă de înaltă densitate PE100-SDR11, SR ISO-4437, iar la supratraversari de cursuri de apa, aceasta este realizata din teava de oțel SR EN 10297-1.

Lungimea totala a rețelei de distributie este $L = 160,000$ Km.

Scenariul 2 (PE80 SDR11)

Sistemul de alimentare cu gaze naturale va fi compus dintr-un racord de înalta presiune, o stație de reglare-masurare predare (SRMP) care realizeaza reducerea, reglarea presiunii, odorizarea gazelor și măsurarea consumului și va alimenta cu gaze de presiune redusa cele 7 comune, precum și un sistem de distributie de presiune medie (4,0-2,0 bar), care se va întinde de la satul Segarcea Vale și pana în satul Barsestii de Jos și care va deservi locuintele, obiectivele social-culturale, precum și agentii economici.

Rețeaua de distribuție gaze naturale de presiune redusa va fi realizata din țevă de polietilenă de înaltă densitate PE100-SDR11, SR ISO-4437, iar la supratraversari de cursuri de apa, aceasta este realizata din teava de oțel SR EN 10297-1.

Reteaua de distributie va avea aceeasi lungime $L = 160,000$ Km.

Scenariul recomandat de catre elaborator:

Se recomanda Scenariul 1 de calcul.

Avantajele scenariului recomandat:

Realizarea investitiei în varianta/scenariul 1 de calcul prezinta avantaj din punct de vedere tehnic cat și economic. Din punct de vedere tehnic este avantajos pentru ca în cazul sistemului de distributie de presiune medie (PE100) rezulta tronsoane de conducta cu diametre mai mici fata de sistemul de distributie de presiune medie (PE80). Drept urmare rezulta costuri mai mici de realizare a investiei, cheltuieli de operare mai mici pe durata de exploatare.

2.4. ESTIMAREA CONSUMULUI DE GAZE NATURALE

Tinand cont de datele primite de la cele 7 Primarii, debitul de gaze naturale solicitat pentru fiecare gospodarie și pentru fiecare agent economic mic este:

- 1 centrala termica $1 \times 2,33 \text{ mc/h} = 2,33 \text{ mc/h}$;
- 1 masina de gatit tip aragaz $1 \times 0,67 \text{ mc/h} = 0,67 \text{ mc/h}$.

Debit total solicitat pe imobil: $Q_{\text{total}} = 3,00 \text{ mc/h}$.

Profilul consumatorului casnic și a agentilor economici mici, include preparare hrana, preparare apa calda menajera și incalzire imobil. Conform istoricului de consum înregistrat în ultimii trei ani de consumatori care au o instalatie similara, putem estima, pentru fiecare imobil, un consum anual de 2500 Smc cu încadrarea consumatorului în categoria B1.

Profilul consumatorului obiective social-culturale și agentilor economici mari, include preparare hrana, preparare apa calda menajera, incalzire obiectiv și proces tehnologic. Conform istoricului de consum înregistrat în ultimii trei ani de consumatori care au o instalatie similara, putem estima, pentru fiecare imobil, un consum anual de 7000 Smc cu încadrarea consumatorului în categoria B2.

Debitul de gaze naturale solicitat pentru aparatele aferente agentului economic industrial (uscator cereale) este de aproximativ 150 mc/h. Profilul consumului include procesul de uscare a cerealelor. Conform istoricului de consum înregistrat în ultimii trei ani de consumatori care au o instalatie similara, putem estima, un consum anual de 50000 Smc cu încadrarea consumatorului în categoria B3.

Satele Segarcea Vale, Segarcea Deal și Olteanca, apartinătoare comunei Segarcea Vale, judetul Teleorman, are un numar de:

- **1360 gospodarii;**
- **15 obiective social-culturale;**
- **24 agenti economici.**

Pentru dimensionarea conductelor se va avea în vedere racordarea tuturor gospodariilor, a tuturor obiectivelor social-culturale și a tuturor agentilor economici. Debitul de calcul estimat este de 1269 mc/h conform tabelului de mai jos:

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

Nr. crt.	LOCALITATE	DENUMIRE CONSUMATOR
1	SEGARCEA VALE	GOSPODARIII INDIVIDUALE – 446 buc
2		OBIECTIVE SOCIAL-CULTURALE – 10 buc
3		AGENTI ECONOMICI – 9 buc
4	SEGARCEA DEAL	GOSPODARIII INDIVIDUALE – 568 buc
5		OBIECTIVE SOCIAL-CULTURALE – 3 buc
6		AGENTI ECONOMICI – 9 buc
7	OLTEANCA	GOSPODARIII INDIVIDUALE – 346 buc
8		OBIECTIVE SOCIAL-CULTURALE – 2 buc
9		AGENTI ECONOMICI – 6 buc
Total debit gaze naturale pe comuna SEGARCEA VALE =1269 mc/h		

Satele Lunca si Prundu, apartinatoare comunei Lunca, judetul Teleorman, are un numar de:

- **1010 gospodarii;**
- **9 obiective social-culturale;**
- **17 agenti economici.**

Pentru dimensionarea conductelor se va avea in vedere racordarea tuturor gospodariilor, a tuturor obiectivelor social-culturale si a tuturor agentilor economici. Debitul de calcul estimat este de 1047 mc/h conform tabelului de mai jos:

Nr. crt.	LOCALITATE	DENUMIRE CONSUMATOR
1	LUNCA	GOSPODARII INDIVIDUALE – 801 buc
2		OBIECTIVE SOCIAL-CULTURALE – 7 buc
3		AGENTI ECONOMICI – 15 buc
4	PRUNDU	GOSPODARII INDIVIDUALE – 209 buc
5		OBIECTIVE SOCIAL-CULTURALE – 2 buc
6		AGENTI ECONOMICI – 2 buc
Total debit gaze naturale pe comuna LUNCA =1047 mc/h		

Satele Pleasov si Saelele, apartinatoare comunei Saelele, judetul Teleorman, are un numar de:

- **969 gospodarii;**
- **14 obiective social-culturale;**
- **24 agenti economici.**

Pentru dimensionarea conductelor se va avea in vedere racordarea tuturor gospodariilor, a tuturor obiectivelor social-culturale si a tuturor agentilor economici. Debitul de calcul estimat este de 1023 mc/h conform tabelului de mai jos:

Nr. crt.	LOCALITATE	DENUMIRE CONSUMATOR
1	PLEASOV	GOSPODARII INDIVIDUALE – 400 buc
2		OBIECTIVE SOCIAL-CULTURALE – 5 buc
3		AGENTI ECONOMICI – 6 buc
4	SAELELE	GOSPODARII INDIVIDUALE – 569 buc
5		OBIECTIVE SOCIAL-CULTURALE – 9 buc
6		AGENTI ECONOMICI – 18 buc
Total debit gaze naturale pe comuna SAELELE = 1023 mc/h		

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

Satele Uda Paciurea si Uda Clocociov, apartinatoare comunei Uda Clocociov, judetul Teleorman, are un numar de:

- **796 gospodarii;**
- **9 obiective social-culturale;**
- **18 agenti economici.**

Pentru dimensionarea conductelor se va avea in vedere racordarea tuturor gospodariilor, a tuturor obiectivelor social-culturale si a tuturor agentilor economici. Debitul de calcul estimat este de 807 mc/h conform tabelului de mai jos:

Nr. crt.	LOCALITATE	DENUMIRE CONSUMATOR
1	UDA PACIUREA	GOSPODARII INDIVIDUALE – 377 buc
2		OBIECTIVE SOCIAL-CULTURALE – 4 buc
3		AGENTI ECONOMICI – 9 buc
4	UDA CLOCOCIOV	GOSPODARII INDIVIDUALE – 394 buc
5		OBIECTIVE SOCIAL-CULTURALE – 5 buc
6		AGENTI ECONOMICI – 9 buc
Total debit gaze naturale pe comuna UDA CLOCOCIOV =807 mc/h		

Satul Slobozia Mandra, apartinator comunei Slobozia Mandra, judetul Teleorman, are un numar de:

- **1022 gospodarii;**
- **10 obiective social-culturale;**
- **7 agenti economici.**

Pentru dimensionarea conductelor se va avea in vedere racordarea tuturor gospodariilor, a tuturor obiectivelor social-culturale si a tuturor agentilor economici. Debitul de calcul estimat este de 1179 mc/h conform tabelului de mai jos:

Nr. crt.	LOCALITATE	DENUMIRE CONSUMATOR
1	SLOBOZIA MANDRA	GOSPODARII INDIVIDUALE – 1022 buc
2		OBIECTIVE SOCIAL-CULTURALE – 10 buc
3		AGENTI ECONOMICI – 7 buc
Total debit gaze naturale pe comuna SLOBOZIA MANDRA =1179 mc/h		

Satele Brancoveanca, Plopii Slavitesti si Dudu, apartinatoare comunei Plopii Slavitesti, judetul Teleorman, are un numar de:

- **1157 gospodarii;**
- **8 obiective social-culturale;**
- **15 agenti economici.**

Pentru dimensionarea conductelor se va avea in vedere racordarea tuturor gospodariilor, a tuturor obiectivelor social-culturale si a tuturor agentilor economici. Debitul de calcul estimat este de 1278 mc/h conform tabelului de mai jos:

Nr. crt.	LOCALITATE	DENUMIRE CONSUMATOR
1	BRANCOVEANCA	GOSPODARII INDIVIDUALE – 497 buc
2		OBIECTIVE SOCIAL-CULTURALE – 3 buc
3		AGENTI ECONOMICI – 3 buc
4	PLOPII SLAVITESTI	GOSPODARII INDIVIDUALE – 389 buc
5		OBIECTIVE SOCIAL-CULTURALE – 3 buc
6		AGENTI ECONOMICI – 10 buc
7	DUDU	GOSPODARII INDIVIDUALE – 271 buc
8		OBIECTIVE SOCIAL-CULTURALE – 2 buc
9		AGENTI ECONOMICI – 2 buc
Total debit gaze naturale pe comuna PLOPII SLAVITESTI =1278 mc/h		

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

Satele Beciu, Smardan si Barsestii de Jos, apartinatoare comunei Beciu, judetul Teleorman, are un numar de:

- **809 gospodarii;**
- **8 obiective social-culturale;**
- **27 agenti economici.**

Pentru dimensionarea conductelor se va avea in vedere racordarea tuturor gospodariilor, a tuturor obiectivelor social-culturale si a tuturor agentilor economici. Debitul de calcul estimat este de 897 mc/h conform tabelului de mai jos:

Nr. crt.	LOCALITATE	DENUMIRE CONSUMATOR
1	BECIU	GOSPODARIILE INDIVIDUALE – 588 buc
2		OBIECTIVE SOCIALE-CULTURALE – 6 buc
3		AGENTI ECONOMICI MICI – 20 buc
4	SMARDAN	GOSPODARIILE INDIVIDUALE – 148 buc
5		OBIECTIVE SOCIALE-CULTURALE – 1 buc
6		AGENTI ECONOMICI MICI – 6 buc
7	BARSESTII DE JOS	GOSPODARIILE INDIVIDUALE – 73 buc
8		OBIECTIVE SOCIALE-CULTURALE – 1 buc
9		AGENTI ECONOMICI MICI – 1 buc
Total debit gaze naturale pe comuna BECIU= 897 mc/h		

Debitul orar total pe cele 7 comune este de 7500 mc/h. Se prevede o statie de reglare-masurare predare (SRMP), amplasata in intravilanul satului Olteanca, pe domeniul public, pe un teren pus la dispozitie de catre Primaria comunei Segarcea Vale.

Statia de reglare-masurare predare gaze naturale va avea o capacitate de 7500 mc/h si va fi construita si dotata conform normelor in vigoare.

2.5. DESCRIEREA CONSTRUCTIVA, FUNCTIONALA SI TEHNOLOGICA

Alimentarea cu gaze naturale a celor 7 comune cu satele apartinatoare, se va realiza din conducta de inalta presiune Turnu Magurele – Corbu. Sistemul de alimentare cu gaze naturale va fi compus din racord de inalta presiune, o statie de reglare-masurare predare (SRMP) amplasata in intravilanul satului Olteanca si rețeaua de distributie care se va intinde de la satul Segarcea Vale si pana in satul Barsestii de Jos si va deservi locuintele, obiectivele social-culturale si agentii economici.

Conductele proiectate se vor monta in spatiile verzi, pe strazile si ulitele ale comunelor. Conductele de pe strazile adiacente se vor interconecta, acolo unde situatia de pe teren o permite, formandu-se astfel bucle, care vor contribui la o repartizare mai buna a presiunii si totodata a debitelor.

In anumite zone, pentru evitarea spargerii carosabilului drumului judetean DJ 546 la executarea bransamentelor de gaze naturale, de-a lungul acestui drum conducta se va amplasa pe ambele parti, realizandu-se in diverse puncte importante interconectari intre aceste conducte.

Obiectivul **“Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, judetul Teleorman”** se va realiza prin amplasarea conductei de distributie gaze naturale in domeniul public conform HG 447/2002, si a Normelor Tehnice pentru Proiectarea, Executarea si Exploatarea Sistemelor de Alimentare cu Gaze Naturale (NTPEE-2018), aprobate prin Ord. Nr. 89/10.05.2018, pentru care, la elaborarea proiectului, se vor obtine toate aprobările legale.

Sistemul de distributie gaze naturale va fi amplasat pe cat posibil in spatiu verde si se vor respecta prevederile regulamentului general de urbanism si distantțele prevăzute in normele NTPEE-2018.

Rețeaua de distributie gaze naturale de presiune medie nou proiectată este realizata din țevă de polietilenă de înaltă densitate PE100-SDR11, SR ISO-4437, iar la supratraversari de cursuri de apa, rețeaua de distributie este realizata din teava de otel SR EN 10297-1.

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

2.6. STATUTUL JURIDIC AL TERENULUI CARE URMEA SA FIE OCUPAT

Terenurile pe care urmeaza a fi amplasate conductele proiectate apartin intravilanului si extravilanului domeniilor public (destinatie drum judetean, drumuri comunale, alei si spatii verzi), fiind administrate de cele 7 primarii.

2.7. SITUATIA OCUPARILOR DE TEREN

- a) Suprafata de teren ocupata temporar, este suprafata necesara desfasurarii lucrarilor de constructie a conductei si cuplare la sistemul de conducte existent. Aceasta suprafata este de cca 320.00 mp (o fasie cu latimea de 2 m in lungime de 160.000 m).
- b) Suprafata de teren ocupata definitiv este de 160000 mp reprezentand o fasie cu latimea de 1 m (0,5 m de o parte si cealalta a axului conductei ce reprezinta culoarul de siguranta si lungimea de 160.000 m = lungimea conductei care se va executa).

2.8. STUDII DE TEREN:

2.8.1 STUDII TOPOGRAFICE

Pentru delimitarea traseelor de conducte, s-au efectuat masuratori topografice in coordonatele sistemului national de referinta STEREO 70, in zona drumurilor de acces, acolo unde existe obiective care vor fi alimentate cu gaze naturale, din cadrul celor 7 comune. S-au efectuat masuratori topografice in zona celor 7 comune. In urma masuratorilor topografice s-au intocmit Studii Topografice avizate de catre O.C.P.I. Alexandria.

2.8.2 CARACTERISTICI GEOFIZICE ALE TERENULUI DIN AMPLASAMENT

Prezentul studiu de fezabilitate este insotit de studii geotehnice prin intermediul carora se stabilesc conditiile geotehnice existente pe amplasamente, situate in comunele care fac parte din proiectul: **INFIIINTARE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN COMUNELE SEGARCEA VALE, LUNCA, SAELELE, UDA CLOCOCIOV, SLOBOZIA MANDRA, PLOPII SLAVITESTI SI BECIU, JUDETUL TELEORMAN.**

2.9. SITUATIA EXISTENTA A UTILITATILOR SI ANALIZA DE CONSUM

Pe timpul executiei si exploatarei obiectivului, nu necesita racordarea la utilitati. Energia electrica se asigura de catre Executant prin mijloace mobile. Apa necesara se asigura cu ajutorul cisternelor, iar apa potabila se asigura din reseaua stradala.

Reziduurile rezultate pe parcursul executiei si exploatarei, se colecteaza selectiv si se transporta la locurile stabilite de catre cele 7 Primarii.

2.10. CARACTERISTICILE TEHNICE ALE OBIECTIVELOR:

Conducte distributie gaze naturale din polietilenă

Conducta proiectata va functiona in regim de presiune medie.

Sistemul de distributie gaze naturale se va executa cu conducta din polietilena de inalta densitate PE100-SDR11, SR ISO 4337. La capetele conductelor se monteaza dopuri din polietilena de inalta densitate PE100-SDR11.

Conductele vor fi insotite pe intreg traseul de un fir trasor, in scopul identificării acestora. Firul trasor este un conductor de cupru monofilar, cu secțiunea minimă de 1,5 mm², cu izolație corespunzătoare unei tensiuni de străpungere minimă de 5 kV. Firul trasor se fixează de-a lungul generatoarei superioare a conductei din polietilenă, la distanțe de maxim 4 m, cu bandă adezivă. Conductele se vor proba cu aer la presiunea de rezistență si la etanșeitate in conformitate cu fisa tehnica intocmita de proiectantul de specialitate pentru executie.

Deasupra conductelor montate subteran, pe toată lungimea traseului, la o înălțime de 35 cm de generatoarea superioară a acestora, este obligatorie montarea unei benzi de avertizare din materiale plastice de culoare galbenă cu o lățime minimă de 15 cm și inscripționată « Gaze naturale - Pericol de explozie».

Pentru conductele de distributie din PE, răsuflătorile se montează la capetele tubului de protecție, precum si în alte situații deosebite evidențiate de proiectant sau de catre operatorul de distributie. Țevile din polietilenă sunt executie precisă - destinată tuturor tipurilor de îmbinări, corespunzător SDR11 – SR ISO 4437+C1/2001 livrate în colaci sau bare.

Montajul conductelor de distribuție gaze naturale de presiune medie din polietilenă se va realiza numai de întreprinderi specializate, care sunt dotate cu utilaj și personal necesar calificat și care au agrementare A.N.R.E.

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavatesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

Conducte distributie gaze naturale din otel

În cazul supratraversarilor de cusuri de apa, sistemul de distributie gaze naturale se va executa din conducte din otel SR EN 10297-1. Pentru realizarea schimbarilor de directie la conductele din otel se pot utiliza curbe, coturi.

Detaliile tehnologice, precum si conditiile generale pentru principalele operatii de montare a conductelor de distributie din PE si OL se vor realiza dupa tehnologia de lucru a constructorului autorizat, cu respectarea Normelor tehnice privind proiectarea, executarea si exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale, a STAS-urilor si normativelor in vigoare si a caietului de sarcini.

Fitinguri

Schimbarea de directie în plan orizontal și vertical se face prin curbe executate manual din țevă de polietilenă fără aport de căldură la o rază minimă de curbura de 30 Dn.

Unde nu este posibilă montarea unei curbe cu rază 30 Dn, se vor monta coturi fabricate, la 90° și 45°, ce pot fi montate prin sudare, printr-unul din procedeele omologate.

Nu se admite realizarea curbelor cu ajutorul mașinilor și nici prin încălzirea tubului din polietilenă.

La realizarea conductelor din otel se utilizeaza diferite tipuri de fittinguri: coturi, curbe, flanșe, reduții.

Fitingurile se vor realiza din materii prime care să corespundă integral condițiilor impuse pentru materia primă din care este realizată țeava.

Toate fittingurile vor fi însoțite de certificat de calitate și verificate înainte de montaj să nu aibă: crăpături, urme de deteriorări mecanice, etc.

Tuburi de protecție

Se monteaza tuburi de protectie din teava otel la subtraversari de drumuri judetene, comunale si pe ulitele satelor. Se interzice montarea conductelor in tuburi de protectie din otel langa sau la intersectia cu cabluri electrice. Se interzice montarea conductelor in tuburi de protectie din polietilena langa sau la intersectia cu canale termice si in carosabil, la preluarea sarcinilor mecanice.

Terasamente

Săpătura șanțului se execută în trotuar, carosabil sau spații verzi, în funcție de configurația străzilor și aglomerațiile de rețele subterane și se va realiza conform profilelor tip anexate la documentație.

Înainte de începerea săpăturii pentru montaj conductă, pentru determinarea precisă a canalizațiilor subterane existente în zona de pozare a conductei de gaze, se vor convoca la fața locului beneficiarii acestora și se vor face sondaje transversale din 50 m în 50 m, pe o lungime de 2 m (1 m stânga și 1 m dreapta) la adâncimea de minimum 1,5 m pentru detectarea precisă a rețelelor subterane existente în zona de amplasare a conductei, în vederea respectării distanțelor de siguranță impuse de NTPEE - 2018.

Săpătura pentru sondaje se va realiza manual fiind executată cu mare atenție pentru a evita eventualele accidente umane sau tehnice.

Șanțul se realizează în condițiile NTPEE - 2018, manual sau mecanizat în funcție de condițiile locale.

Șanțurile pentru montajul conductei se vor săpa cu puțin timp înainte a montajului conductei.

Gropile de poziție pentru îmbinarea conductei vor avea dimensiunile :

- lățimea diametrul conductei + 0,6 m
- lungimea 1,2 m
- adâncimea 0,6 m sub partea inferioară a conductei .

Materialul rezultat din săpătură (pământ și bucăți de asfalt) se va transporta în locuri ce se vor aproba de către cele 8 primării, la cererea constructorului.

Transportul și depozitarea țevelor

Pentru transportul țevelor din PE drepte, trebuie folosite vehicule cu podeaua netedă și prevăzută cu apărătoare laterale de aproximativ 2 m, plate, fără denivelări pronunțate, iar țevele din PE trebuie să fie bine legate în timpul transportului.

În timpul transportului, țevele din PE trebuie susținute continuu, în scopul reducerii la minimum a deplasării între ele și suportii lor.

Depozitarea țevelor se face în locuri ferite de acțiunea directă a razelor soarelui sau intemperiei. Depozitarea se face pe suprafețe plane, lipsite de proeminențe care le pot deforma sau deteriora, sau pe cadre așezate la distanțe egale între ele.

Fitingurile din polietilenă trebuie să fie stocate în ambalajele lor de origine până la folosirea lor.

Se va evita contactul cu produsele chimice ca de exemplu hidrocarburile lichide.

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavatesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

Țevile și fittingurile din polietilenă trebuie să fie stocate astfel încât să nu existe riscul deteriorării prin spargere, găurire, zgâriere sau expunere la lumină pe durată lungă (mai mare de 2 ani).

Țevile drepte din polietilenă trebuie să aibă repartizată greutatea pe toată lungimea lor.

Cadrele care susțin țevile nu trebuie să fie înțepenite unul în celălalt și trebuie să fie construite astfel încât să transmită sarcina de apăsare direct prin ele însele și nu prin țevile din polietilenă.

Se vor respecta cu strictețe recomandările fabricantului referitoare la condițiile de depozitare ale țevilor.

Ambalajul colacilor trebuie să protejeze tubul în timpul administrării și transportului precum și la acțiunea razelor ultraviolete. Aceste ambalaje sunt lăsate la inițiativa fabricantului. Totuși este de dorit ca, concepția lor să corespundă imperativelor de transport și stocaj și la utilizarea acestora să permită derularea totală la interior cu menținerea formei inițiale pe măsură ce tubul este utilizat.

Pentru tamburi se vor respecta următoarele:

- Extremitățile țevii sunt fixate pe armătura tamburului.
- Spirele sunt legate în straturi pentru a evita derularea țevii.
- Suprafețele tamburului în contact cu țeava sunt amenajate astfel încât să nu strice țeava
- Între țeava și sol, să existe o distanță suficientă pentru ca tubul să nu se deterioreze atunci când se administrează, se transportă și se stochează.

Îmbinareale țevilor

Îmbinarea țevilor de PE100, SDR11 cu diametrul mai mare de 63 mm se va face prin sudură cap la cap. Pentru diametrul de $\varnothing$ 63mm și mai mici, imbinarea se va face cu mufe de electrofuziune din PE 100, SDR 11. Imbinările sudate la conductele de distribuție a gazelor naturale din oțel se execută cap la cap, cu arc electric.

Imbinările prin flanse se admit la armături (vane) sau la legăturile de separare electrică montate în camine de vizitare, cu izolarea anticorozivă corespunzătoare.

Îmbinările realizate vor avea cel puțin aceeași rezistență cu cea a țevii.

Prelucrarea și imbinarea țevilor din polietilenă prin una din metodele agrementate se vor executa la o temperatură a mediului ambiant cuprinsă între $[5^{\circ} \div 40^{\circ}]$ C.

Unitățile constructoare răspund de calitatea sudurilor executate și sunt obligate ca la lucrările de montaj să folosească:

- procedee de sudare omologate
- tehnologii de sudare omologate
- personal autorizat și agrementat pentru sudura în polietilenă

Calitatea sudurilor se va încadra în condițiile de calitate impuse atât de NTPEE-2018, cât și de standardele românești și ISO la care se face referire în acestea.

Coborârea și pozarea conductelor în șanț

Înainte de începerea pozării conductelor persoana responsabilă se va asigura ca șanțul prezintă siguranță atât din punct de vedere al condițiilor geometrice, al protecției muncii, cât și din punct de vedere al traseului (poziția acestuia față de construcții, canalizații subterane, canale termice, etc.).

Înainte de coborârea conductei de PE în șanț se va verifica starea acesteia pentru ca să nu prezinte tăieturi, zgârieturi sau alte deteriorări, iar imbinările să fie suficient răcite înainte de aplicarea oricăror presiuni asupra unor imbinări recent executate.

La coborârea conductei în șanț se va avea grijă să se evite zgărirea conductei la contactul cu pantele și fundul șanțului. O atenție deosebită se va acorda la trecerea pe sub sau pe lângă obstacole.

La coborârea conductelor drepte se vor folosi frânghii și scânduri, fiind interzisă folosirea cablurilor sârmei sau lanțurilor. Pentru conductele înfășurate pe tambur, conducta va fi trasă de pe acesta în așa fel încât să nu apară nici o tensiune pe porțiunea de conductă îngropată, ca urmare a operației de desfășurare. În timpul coborârii nu este permisă staționarea sub conducta suspendată. Coborârea conductei în șanț se va face numai după ce la toate imbinările sudate s-au efectuat ciclurile de răcire.

Modificările treptate de direcție pot fi realizate la conductele din PE prin curbare din șerpuire, dar este necesar să se mențină conducta cât mai central în șanț pentru a permite o compactare corectă a umpluturii laterale.

Aceeași precauție trebuie avută și la apariția oricăror distorsiuni la conductele livrate în colac sau pe tambur.

În timpul operațiilor de pozare a conductelor, dacă se constată deplasări datorate dilatării sau contractării termice, se vor lua măsuri de eliminare a acestora.

În timpul verii, în cazul existenței a două puncte fixe, este necesară o mică adăugire la lungimea conductei de PE pentru a compensa contracția conductei de pe fundul răcoros al șanțului. Șerpuirea din șanț, care apare în mod

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavatesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

natural la conducte cu diametru de până la $\varnothing$ 90 mm, este în mod normal suficientă pentru compensarea contracției termice anticipate.

La instalare, pe timp friguros, se va folosi lungimea exactă a conductei. Conducta care este prea scurtă sau nu este aliniată nu trebuie ridicată de bolțurile unei îmbinări cu flanșă deoarece apar eforturi suplimentare la capătul de intrare, la flanșa adaptor și la robinetul sau piesa fixă la care se leagă.

Este recomandabil ca îmbinarea părții finale a conductelor să fie realizată în condiții de stabilitate termică a acesteia.

Nivelarea fundului șanțului trebuie făcută astfel încât să se asigure un sprijin uniform al conductei. În cazul existenței apei freatice, conducta trebuie asigurată împotriva flotabilității prin lestare.

Conducta va fi trasă de pe tambur în așa fel încât să nu apară nici o tensiune pe porțiunea de conductă îngropată, ca urmare a operației de desfășurare. Printre altele, tensiuni suplimentare pot apărea și ca urmare al derulării neliniare a conductei de pe tambur.

Umplerea șanțului

Înainte de pozarea conductei pe fundul șanțului se așează un strat de nisip compactat, cu grosimea de 10cm.

După efectuarea probelor de presiune se umple șanțul cu nisip până ce grosimea stratului de nisip, compactat manual, depășește cu 10 cm generatoarea superioară a conductei.

Umplerea șanțurilor se face în straturi subțiri cu grosime maximă de 20 cm, cu pământ mărunțit, prin compactare după fiecare strat, în cazul compactării manuale și conform prevederilor din cartea utilajului de compactare, în cazul compactării mecanice.

După depunerea și compactarea primului strat de umplutură, se așează banda avertizoare de culoare galbenă din polietilenă cu lățimea de minim 15 cm, la 35 cm deasupra generatoarei conductei de gaze naturale și cu inscripția "Gaze naturale – Pericol de explozie" din 1 m în 1 m, după care se continuă umplerea șanțului.

Umplerea se va efectua pe zone de 20-30 m, avansând într-o singură direcție. Se poate lucra simultan pe trei zone consecutive, executându-se în același timp:

- pe zona 1 – umplerea cu material de umplutură până la 50 cm deasupra conductei,
- pe zona 2 – umplerea cu material de umplutură până la 20 cm deasupra conductei,
- pe zona 3 – umplerea cu nisip.

În cazul în care nu există variații de temperatură a mediului ambiant mai mari de 5°C într-o perioadă de 8 ore, se poate efectua umplerea șanțului și pe porțiuni mai mari de 30 m.

După terminarea lucrărilor de montaj și astuparea conductei se va reface carosabilul, trotuarul sau spațiul verde la starea inițială.

Montajul conductelor

Pregătirea tevilor în vederea executării conductelor de distribuție a gazelor naturale se realizează astfel: tevilor se curată la interior și exterior, iar capetele tevilor se protejează cu capace împotriva patrunderii de corpuri străine.

Montarea conductelor de distribuție a gazelor naturale se face astfel încât să nu se producă tensionarea mecanică a acestora.

La conductele de distribuție din oțel montate suprateran, susținerea se realizează cu suporturi tip pentru instalații. Susținerea conductelor supraterane pe elemente de construcții (poduri) se realizează cu elemente de susținere de tip consolă, în funcție de diametru la distanțe de 1,5÷8,0 m între punctele de susținere și la 20÷30 mm între conducte și elemente de construcții. Între elemente de susținere și conducta metalică se asigură o rezistență de minim 1 MΩ.

În scopul sectorizării conductelor de distribuție a gazelor naturale, în funcție de configurația acestora, se prevăd robinete de sectionare.

În funcție de conținutul de impurități al gazelor naturale, în puncte convenabil alese ale conductelor de distribuție, se montează separatoare de impurități sau refulatoare prevăzute cu câte 2 robinete.

Distanțele minime dintre conductele din PE și OL și alte instalații, construcții sau obstacole sunt cele din Normele Tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale, aprobate prin Ord. Nr. 89/10.05.2018; NTPPE - 2018, tabelul nr.1, după cum urmează:

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

Tabelul 1- DISTANȚE DE SIGURANȚA INTRE CONDUCTELE (CONDUCTELE DE DISTRIBUȚIE/ RACORDURILE/INSTALAȚIILE DE UTILIZARE) SUBTERANE DE GAZE NATURALE ȘI DIFERITE CONSTRUCȚII SAU INSTALAȚII

Nr. crt.	Instalația, construcția sau obstacolul	Distanța minimă de la conducta de gaze din PE, în m:				Distanța minimă de la conducta de gaze din OL, în m:			
		PJ	PR	PM	PI	PJ	PR	PM	PI
1	Clădiri cu subsoluri sau aliniamente de terenuri susceptibile de a fi construite	1	1	2	3	2	2	3	3
2	Clădiri fără subsoluri	0,5	0,5	1	3	1,5	1,5	2	3
3	Canale pentru rețele termice, canale pentru instalații telefonice, televiziune etc.	0,5	0,5	1,0	2	1,5	1,5	2	2
4	Conducte de canalizare	1,0	1,0	1,5	1,5	1,0	1,0	1,5	1,5
5	Conducte de apă, cabluri de forță, cabluri telefonice montate direct în sol, cabluri TV, sau căminele acestor instalații	0,5	0,5	0,5	1,5	0,6	0,6	0,6	1,5
6	Cămine pentru rețele termice, telefonice și canalizare sau alte cămine subterane	0,5	0,5	1,0	1,5	1,0	1,0	1,0	1,5
7	Linii de tramvai până la șina cea mai apropiată	0,5	0,5	0,5	1,5	1,2	1,2	1,2	1,5
8	Copaci	0,5	0,5	0,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
9	Stâlpi	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
10	Linii de cale ferată, exclusiv cele din stații, triaje și incinte industriale:								
	- în rambleu	1,5*	1,5*	1,5*	2*	2*	2*	2*	2*
	- în debleu, la nivelul terenului	3,0**	3,0**	3,0**	5,5**	5,5**	5,5**	5,5**	5,5**

Notă: Distanțele, exprimate în metri, se măsoară în proiecție orizontală între limitele exterioare ale conductelor și construcțiile sau instalațiile subterane.

*) De la piciorul taluzului

**) Din axul liniei de cale ferată

Tronsoanele de conductă ce urmează a se realiza au lungimi diferite, în funcție de:

- canalizații subterane existente;
- utilaje de construcție de care dispun constructorii;
- condiții de relief existente.

Pentru sudurile de poziție realizate în șanț se va asigura spațiul necesar de min. 0,50 m de jur împrejurul conductei astfel încât să se poată executa îmbinarea în condiții corespunzătoare, în gropile de poziție realizate prin săpare în pereții și baza șanțului.

Pe conductă se vor prevedea răsuflători la distanțe de maxim 150 m una de alta. La distanțe de maxim 150 m se vor realiza diafragme impermeabile constituite din teren compact (din argilă) necesare pentru întreruperea drenajului, conform detaliului din planșa desenată anexată prezentului proiect.

Subtraversările căilor de comunicație și a canalizațiilor subterane se fac în tub de protecție, conform tabelelor de pe planurile de situație și se vor executa în conformitate cu prevederile documentației de execuție, a avizelor date de deținătorii acestora și conform NTPEE - 2018.

Subtraversările de rețele subterane (canalizații și rețele de apă potabilă, cabluri electrice și telefonice, rețele termice și conducte de termoficare pozate în canale termice) se vor realiza în șanț deschis.

Tuburile de protecție depășesc în ambele părți limitele instalației sau construcției traversate cu cel puțin 0,5 m în cazul canalizațiilor telefonice, canalelor de ape uzate, galeriilor edilitare, conducte care transportă fluide sub presiune, cabluri electrice și a altora de acest gen și cu cel puțin 1 m limitele canalelor de termoficare sau termice.

Capetele tuburilor de protecție se etanșează pe conducta de gaze naturale, iar pe generatoarea tubului de protecție, la capetele acestora se practică găuri de aerisire, deasupra cărora se pozează câte o răsuflătoare de g.n.

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavatesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

Distanța pe verticală minimă dintre conducta de polietilenă și canalizația subterană va fi de 200 mm. În cazul în care această distanță nu poate fi respectată, conducta se va monta în tub de protecție conform NTPEE - 2018.

Pentru detectarea eventualelor acumulări de gaze între tubul de protecție și conducta de gaze naturale, la capetele tubului de protecție se vor monta răsuflători cu capac carosabil sau pentru spații verzi, funcție de terenul unde este amplasată conducta de gaze naturale.

În cazul în care tubul de protecție este de oțel conducta va fi protejată cu inele din PE astfel încât la tragerea acesteia prin tub să nu se zgârie țeava din polietilenă.

În proiectare rețelelor de g.n. s-au prevăzut tuburi de protecție pentru intersecția conductei de gaze naturale cu bransamentele de apă ale proprietăților poziționate pe trotuarul pe care se va monta conducta.

Pentru verificarea continuității firului trasor se vor monta din 150 m în 150 m cutii de vizitare ale firului trasor.

În cazul în care apar probleme deosebite la montaj, privind distanțele față de vecinătăți sau canalizații subterane, lucrarea se sistează în zona respectivă și se va convoca proiectantul.

Modificările de traseu față de prevederile din proiect, vor fi făcute numai cu acordul proiectantului, care va opera în documentația conductei (planuri, scheme ,etc.) toate schimbările convenite.

Verificarea înainte și în timpul montajului

Conductele vor fi verificate de către firma achizitoare sau reprezentantul acesteia la locul livrării. Marcajul conductelor se va verifica pentru a se asigura ca acestea corespund specificației din comandă.

Pe timpul montării se vor face următoarele verificări:

- să nu existe pe conductă defecte de suprafață (zgârieturi, fisuri, deformari, etc.);
 - dacă îmbinările au fost făcute în conformitate cu prevederile NTPEE - 2018 și cu instrucțiunile fabricanților și a procedurii agrementat;
 - verificarea nedistructivă a 25 % din îmbinările efectuate prin sudură cu sisteme care să realizeze fotografii relevante a îmbinărilor sudate.
 - dacă au fost executate reparațiile și înlocuirile necesare înainte de a fi acoperite;
 - dacă s-a realizat adâncimea și lățimea corectă a șanțului și dacă s-au respectat distanțele obligatorii față de alte construcții și canalizații subterane existente;
 - dacă au fost eliminate toate obstacolele de pe fundul șanțului înainte de coborârea conductei;
 - dacă pe timpul coborârii conductei în șanț s-a asigurat o poziție corectă a conductei și dacă nu au apărut deteriorări ale acesteia;
 - dacă baza șanțului a fost acoperită cu un strat de nisip cu grosimea de 10 cm;
 - dacă umplerea șanțului se execută corect;
- După terminarea montării se vor verifica toate fittingurile și conducta și se vor începe pregătirile pentru efectuarea probelor de presiune.

Protectia conductelor din oțel împotriva coroziunii

Conductele metalice se protejează împotriva coroziunii în funcție de modul de montare subteran și supraterran. Conductele supraterrane se vor proteja anticoroziv prin grunduire și vopsire, operațiuni care se execută după efectuarea verificărilor la presiune. Protecția conductelor subterane se face prin izolație de bază (cu materiale rezistente la mediul coroziv: bitum, fibra de sticlă, materiale plastice, etc).

Probe de presiune

După terminarea montării se vor verifica toate fittingurile și conducta și se vor începe pregătirile pentru efectuarea probelor de presiune.

- Probele de presiune constituie fază determinantă și se vor efectua conform NTPEE - 2018, tabelul 8 astfel :
- verificarea și proba de rezistență pentru conductele de presiune medie se vor realiza la presiunea de 9 bar.
 - verificarea și proba de etanșare pentru conductele de presiune medie se vor realiza la presiunea de 6 bar.

Efectuarea verificărilor și probelor la conductele de distribuție din polietilenă se efectuează după răcirea la nivelul temperaturii exterioare a ultimei suduri.

- Efectuarea verificărilor și probelor la conductele de distribuție se realizează astfel:
- verificarea se face pe tronsoane de până la 500 m la presiunile de mai sus, iar verificarea se consideră corespunzătoare dacă presiunea se menține constantă minim 4 ore.
 - proba se execută pe conductele terminate și se efectuează la presiuni conform tabelul nr. 8 din NTPEE/2018, iar proba se consideră corespunzătoare dacă presiunea se menține constantă 24 ore.

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavatesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

La efectuarea probelor de rezistență și etanșeitate, aparatele de măsurarea presiunii și temperaturii vor fi de tipul cu înregistrare continuă, cu verificare metrologică în termen de valabilitate. Clasa de precizie a aparatelor trebuie să fie de minim 1.5.

Pe lângă aparatele de bază se montează în paralel aparate de control indicatoare de presiune și temperatură având aceeași clasă de precizie cu cea a aparatelor de bază.

Înregistrarea parametrilor de presiune și temperatură pe protocolul editat prin tiparire de echipamentul electronic, constituie dovada probelor de rezistență și etanșeitate.

Aceste înregistrări se datează și semnează de responsabilul metrolog, instalatorul autorizat al constructorului, beneficiar și proiectant, iar acestea conțin date privind lungimea și diametrul tronsonului de conductă supus probelor, datele de identificare și verificare ale aparatelor de măsură și control.

Verificările și probele se efectuează după egalizarea temperaturii aerului din conductă cu mediul ambiant. Timpul necesar egalizării temperaturii este în funcție de volumul conductei, conform tabelul nr. 9 din NTPEE/2018.

Măsurispecialepentrumarcajulșiprotectiaconductei

Pentru prevenirea deteriorării conductei în timpul exploatării, înainte de punerea în funcțiune se vor lua următoarele măsuri:

- a) marcarea traseului conductei și a robinetelor pe fiecare clădire de pe traseul conductei cu plăci bine fixate 20 cm x 20 cm și inscripționate astfel:

Material / Diametrul conductei

.....

Distanța pe orizontală față de clădire

.....

Regimul de presiune

.....

- b) aplicarea unei benzi de avertizare din folie de PE de culoare galbenă cu lățime minimă de 15cm și cu inscripția „GAZE NATURALE” plasată la 25 cm deasupra generatoarei superioare a conductei.

- c) amplasarea unui fir metalic din Cu monofilat și izolat, cu secțiunea de $\varnothing 0,8 \text{ mm}^2$, de-a lungul conductei și cu capete scoase la exterior și protejate, pentru determinarea traseului conductei cu sisteme electrice. Capetele firului vor fi situate la distanțe care să nu depășească 150m, în puncte bine alese, unde poate fi plasat un semnal pentru reperarea conductei. Firul se va amplasa la același nivel cu conducta și va fi legat de aceasta la intervale de maximum 1 m.

Punereaîn funcțiuneaconductei de distribuțiegaze naturalede presiune medie

Punerea în funcțiune a conductelor se face de constructor, prin instalatorul autorizat în prezența delegatului operatorului sistemului de distribuție.

La punerea în funcțiune a conductelor, operatorul sistemului de distribuție are obligația de a completa cartea construcției pe baza proiectului și a tuturor documentelor de atestare a calității lucrărilor și a condițiilor concrete de execuție puse la dispoziția sa de către constructor.

Se va întocmi de către constructor planul conductelor pentru cartea construcției pe care se vor menționa distanțele între suduri, locul sudurilor de poziție, diametrul conductei, locul schimbărilor de diametru, lungimea fiecărui tronson de conductă pe diametre și lungimea totală a conductei, locul de intersecție cu alte conducte, cabluri, etc, distanța până la alte instalații întâlnite în săpătură, construcții sau alte obstacole subterane, locurile dispozitivelor de închidere, profile transversale în puncte aglomerate. De asemenea constructorul va pune la dispoziția beneficiarului pentru completarea cărții construcției:

- certificate de calitate materiale,
- procese verbale de lucrări ascunse,
- diagramele probelor de presiune.

Măsuride protecție a mediului

Sistemul de distribuție gaze va fi astfel conceput încât să nu poată produce efecte negative asupra sănătății populației și nici a personalului de exploatare. În organizarea funcționării sistemului se vor prevedea mijloace adecvate pentru prevenirea asfixierilor cu gaze sau producerea exploziilor sau incendiilor în cazuri accidentale.

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavatesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

Materialele necesare executării lucrărilor se depozitează în locuri bine stabilite, amenajate corespunzător, în vederea prevenirii poluării solului și subsolului.

La terminarea lucrărilor, executantul are obligația curățării zonelor afectate de orice materiale și reziduuri, iar deșeurile revalorificabile rezultate se predau unităților autorizate să preia acest tip de deșeuri.

Mijloacele de transport vor fi etanșe pentru a se evita împrăștierea materialelor sau deșeurilor pe carosabil.

Orice intervenție la utilaje se va face în locuri amenajate și prevăzute cu instalații de colectare a deșeurilor lichide sau solide produse.

Se vor organiza spații bine determinate pentru depozitarea diverselor deșeuri până la evacuarea de pe amplasament.

Se interzice afectarea vecinătăților lucrării.

Este obligația executantului lucrării de a remedia orice poluări accidentale produse din vina sa în timpul executării lucrărilor, etc.

Măsurispecialepentruetanșare

Se vor lua măsuri de etanșare împotriva infiltrațiilor de gaze naturale la trecerile subterane ale instalațiilor de orice utilitate (încălzire, apă, canalizare, cabluri electrice, telefonice, etc.) prin pereții subterani ai clădirilor racordate la sistemul de distribuție.

Pe traseul conductei de gaze naturale, care se monteaza in terenuri fara constructii, se prevad diafragme de drenare din argila, care se pozitioneaza din 150 in 150 de metri intre ele. Langa fiecare drenaj stanga-dreapta a acesteia, se prevede cate o rasuflatoare de spatii verzi, conform NTPEE – 2018.

De asemenea, se etanșează toate trecerile conductelor prin planșeele subsolurilor, pentru evitarea pătrunderii gazelor naturale la niveluri superioare, în caz de infiltrare a acestora la subsol.

2.11. BREVIARUL DE CALCUL

a) Parametrii de proiectare

- Presiunea gazelor la iesirea din SRMP (nodul 1) $P_i = 5,80$ bar;
- Lungimea conductelor proiectate (km): conform tabel de la paragraful 2.1.
- Debitele de calcul pentru fiecare tronson de conducta proiectat (m^3/h) – conform tabel de la paragraful 2.1.
- Presiunea minima impusa in retea in punctul cel mai defavorabil: $P_e = 2,00$ bar.

Mentiuni:

- Traseul conductei nou proiectata se va executa pe domeniul public al comunei conf. planurilor de situatie anexate.
- Conducta va fi realizata conform normelor tehnice aplicabile.

b) Calculul hidraulic al conductelor

Pentru calcul au fost utilizate relatiile de mai jos.

Calculul de dimensionare consta in determinarea diametrului necesar pentru transportul unui anumit debit de gaz pe lungimea conductei, cand se cunosc presiunile la capete. Diametrul calculat trebuie sa asigure respectarea limitei de viteza de curgere prin conducta.

S-a luat in calcul o presiune la iesirea din SRMP (nodul 1) de **5,80** bar si o presiune minima la capatul cel mai defavorizat al retelei de **2,00** bar.

Determinarea diametrului conductelor se face pe baza caderii de presiune admisa, stabilita de relatia :

$\Delta p = p_1 - p_2$, in care:

p_1 – presiunea absoluta minima disponibila la intrarea in conducta, bara;

p_2 – presiunea absoluta minima la iesirea din conducta, bara;

In conditiile de mai sus, debitul de calcul al conductelor de presiune medie si redusa, este dat de relatia:

$$D = 0,56 \frac{Q_{cs}^{0.2} T L}{P_1^2 P_2^2} \quad [\text{cm}], \text{relatia (1)}$$

in care :

- Q_{cs} - debitul de calcul, in m^3 / h (in conditii standard);
- p_1 - presiunea in punctul initial, in bara ;
- p_2 - presiunea in punctul final, in bara ; D
- diametrul interior al conductei, in cm ; T
- temperatura gazelor in conducta, in K ;

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavatesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

- L - lungimea tronsonului de conducta, in Km ;
- densitatea relativa a gazelor fata de densitatea aerului, $= 0,554$;
- coeficient de pierdere liniara de sarcina, ce se determina in functie de Re si k/D;
Coeficientul de rezistenta hidraulica liniara se determina cu relatia :

$$\sqrt[2]{\lg \frac{2,51}{Re} \frac{k}{3,71D}} \text{ relatia (2);}$$

in care:

- Re - numarul Reynolds , calculat cu relatiile: $Re = \frac{wD}{\nu}$ sau $Re = \frac{Q_{cs} D}{\nu}$
k - rugozitatea conductelor: - pentru conducte din otel: $k = 0,05 \text{ cm}$;
- pentru conducte din mase plastice: $k = 0,007 \text{ cm}$.
w - viteza gazului in conducta, in m/s;
D - diametrul interior al conductei, in m;
- coeficientul de viscozitate cinematica, in m^2/s .

c) Calculul de verificare la viteza al conductelor

Viteza maxima admisibila a gazelor naturale in retele de distributie este reglementata.

Viteza medie a gazelor intr-un tronson de conducta in regim de curgere permanenta la presiune medie si redusa, cu destindere izoterma, se calculeaza cu relatia:

$$w = \frac{5,375 Q_{cs}}{D \sqrt{p_1 - \frac{p_2^2}{p_1}}} \text{ relatia (3);}$$

in care: w, Q_{cs} , D, p_1 , p_2 au semnificatiile si unitatile de masura din relatia 1.

In conditiile prezentate mai sus s-a efectuat calculul de dimensionare si verificarea vitezei de curgere conform Normelor Tehnice reglementate de ANRE.

Rezultatele calculului de dimensionare a sistemului de distributie gaze naturale sunt prezentate in tabelul din Anexa.

3. CALITATEA PRODUSELOR ȘI PROCEDEELE DE ASIGURAREA CALITĂȚII ÎN CONSTRUCȚII

3. 1. CONDIȚII PRIVIND ASIGURAREA EXIGENȚELOR MINIME DE CALITATE

a) Rezistența si stabilitatea la sarcini statice, dinamice și seisme: Nu sunt necesare masuri speciale privind pozarea conductei.

b) Siguranța în exploatare: In activitatea de exploatare și întreținere se vor lua următoarele măsuri:

Localizarea defectelor se va face programat in baza graficelor de mentenanta prin folosirea detectoarelor individuale de gaze naturale din dotarea echipelor de linieri.

In toate situațiile în care este necesară intervenția la conductele de gaze în funcțiune, se iau măsurile de protecție a operatorilor împotriva accidentelor cauzate de apariția sarcinilor electrostatice. După deschiderea șanțului înainte de accesul la conductele defecte se vor lua măsuri de legare la pământ a conductei, a tuturor sculelor și a aparatelor de sudare. Operatorii vor fi dotați cu echipament specific.

c) Siguranța la foc: Din punct de vedere P.S.I., nu se impun măsuri speciale. Nu există surse de aprindere, în condiții normale de exploatare și întreținere nu este permis să existe emanații de gaze.

Imprejurările preliminate care pot determina sau favoriza aprinderea apar numai în cazurile unor emanații de gaze, la îmbinările de pe traseul conductei și în prezența unei surse de foc deschis.

Au fost respectate distanțele de siguranta prevăzute de NTPEE-2018, astfel ca este suficient sa se asigure in orice situatie respectarea zonei de siguranta si a zonei de protectie pentru a preveni orice risc.

d) Igiena, sănătatea oamenilor, refacerea și protecția mediului

- la terminarea lucrărilor, toate spatiile afectate, vor fi aduse la starea inițiala.

- in conditii normale conducta functioneaza in sistem inchis, astfel incat gazele care circula prin ea nu pun in pericol oamenii sau mediul.

e) Protecția împotriva zgomotului

Funcționarea conductei nu produce zgomote de natură să polueze fonic si nu sunt necesare măsuri speciale in acest sens.

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

f) Izolație termică, hidrofușă și economie de energie

Nu necesita masuri privind izolațiile termice si hidrofușe. Economia de energie, se reflecta in randamentele aparatelor de utilizare folosite.

3. 2. ASIGURAREA CALITATII IN CONSTUCTIA CONDUCTEI

Categoria de importantă

Conform HGR 766/1997 - „Regulament privind stabilirea categoriei de importanta a constructiilor” - conductele prin care se vehiculează gaze naturale intră în categoria "C- normala" al clasei de importantă, iar conform anexei "I" gazul metan face parte din grupa 4 din punct de vedere al pericolului de incendii sau explozii.

Incadrarea traseului conducte in clase de locatie

Clasa de locatie: 1

Coefficient de calitate suduri : $\phi = 1$

Coefficient de siguranta (S) in calculul grosimii de perete pentru fittinguri, coturi, curbe din otel : $S=1.2$

Controlul sudurilor conform PT ISCIR , CR 13, CR4, CR6, si CR8:

- 100% control vizual;
- 100% in punctul de racordare (sudura de pozitie);
- sudura controlata integral prin metode nedistructive (US sau LP) .

Presiuni de probare a conductelor

Proba de rezistenta a conductei se va realiza cu aer la presiunea de 9 bar timp de 1 ora;

Proba de etanseitate se va realiza cu aer la presiunea de 6 bar timp de 24 ore din momentul stabilizarii temperaturii si presiunii agentului de proba.

4. ANALIZA DE RISC

O dată ce au fost identificate variabilele critice pentru executarea analizei riscului este necesar să se asocieze distribuției si probabilității de aparitie pentru fiecare dintre ele, definite într-un domeniu precis de valori, în jurul celei mai bune estimări, utilizată în cazul de bază în scopul calculării indicilor evaluării.

Nu întotdeauna se poate determina profitabilitatea modificării cu un anumit procent a valorii unei variabile critice. Și deci, nu întotdeauna putem dezvolta o analiză de risc pe baza analizei de senzitivitate.

În aceste cazuri se va efectua o analiză de risc calitativă – evaluarea calitativă a riscurilor prezentate narativ

3.1. Riscuri posibile (tehnice, financiare, instituționale,constrangeri legislative)

a) Riscul de piață – este posibil ca populația să nu perceapă în mod corect această investiție, în special schimbarea mentalității în ceea ce privește protecția mediului, confortul obtinut prin schimbarea sistemului de incalzire a locuintelor si trebuie intensificată campania de promovare, chiar cu riscul unor costuri suplimentare neprevăzute în proiect.

b) Riscul de management – trebuie intervenit urgent prin urmărirea respectării prevederilor cu sprijinul consultantului local al proiectului. Trebuie să evităm dacă este cazul – influențele politice în ceea ce privește desfășurarea proiectului.

c) Riscul de previzionare - este posibil ca datele prognozate în ipotezele de calcul (gradul de racordare, consumul anual de gaze pe categorii de consumatori) să difere de realitatea din piață, în viitorii ani. Datele de intrare au fost estimate pe baza indicilor statistici, profilului de consumator din zona și nu se pot modifica radical.

Pot să apară întârzieri în semnarea contractelor de racordare sau întârzieri în relațiile cu furnizorii.

d) Riscul financiar – care se poate manifesta prin lipsa finanțării, flux de numerar incorect previzionat, lipsa de lichidități a investitorului si beneficiarilor finali. Trebuie intervenit la consultantul local al proprietarului. În cazul proiectului actual – calcul economic-financiar a fost facut prin prisma unor coeficienți rezonabili bazați pe prognoze statistice.

* Creșterea nejustifică a prețurilor de achiziție pentru materiale ,manopera si utilaje cuprinse în proiect.

* Creșterea peste limitele de 5% a prețurilor materialelor si serviciilor.

* Modificări majore ale cursului de schimb.

* Administrarea riscurilor financiare

- estimarea cat mai realistă a creșterii prețurilor pe piață prin obținerea cât mai multe oferte la devizul estimativ;

- includerea in proiect a unor cheltuieli de 4.4% neprevăzute.

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavatesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

e) Riscuri tehnice

Această categorie depinde direct de modul de desfășurare a activităților de proiectare și execuție:

- Etapizarea eronată a lucrărilor;
- Erori în calcul la soluțiile tehnice;
- Executarea necorespunzătoare a unei părți din lucrare.

Administrarea acestor riscuri constă în:

- verificarea proiectului se va face de o terță persoană;
- planificarea timpului de execuție s-a prevăzut marje de eroare pentru etapele principale;
- proiectul și resursele materiale se încadrează în respectarea standardelor de calitate U.E.

f) Riscuri legate de eșecul de furnizare

- Contestațiile în urma procesului de achiziție publică care duc la întârzierea lucrărilor;

Ele se pot evita prin:

- respectarea riguroasă a reglementărilor privind achizițiile publice
- popularizarea proiectului fără încălcarea prevederilor legale – pentru a participa la licitație

cât mai multe firme.

g) Riscuri instituționale

Aceste se pot administra prin prevederi în condițiile de licitație a unui criteriu de experiență în domeniu a firmelor participante.

h) Riscuri legale

Respectarea legislației în vigoare poate conduce la întârzierea aplicării proiectului prin:

- respectarea licitațiilor;
- modificări în proiect datorită modificărilor de ordin legislativ.

i) Riscuri de mediu

- degradarea mediului prin lucrări ce urmează a fi realizate.

Toate aceste riscuri apar doar pe perioada de execuție a proiectului.

În documentația de licitație pentru contractul de execuție se vor face precizări privind:

- minimizarea suprafețelor ocupate temporar;
- locuri speciale pentru depozitarea deșeurilor, rezultate din execuție
- refacerea zonei după terminarea lucrărilor.

5. DATE PRIVIND FORȚA DE MUNCĂ OCUPATĂ DUPĂ REALIZAREA INVESTIȚIEI

Exploatarea sistemului de distribuție gaze naturale al celor 8 comune din județul Teleorman se va asigura de către personalul operatorului sistemului de distribuție, care va prelua în exploatare acest sistem de distribuție.

6. CONCLUZIILE EVALUĂRII IMPACTULUI ASUPRA MEDIULUI

Pe perioada execuției

În cadrul derulării etapelor de lucru la realizarea extinderii rețelei rezultă următoarele aspecte de mediu, prezentate, împreună cu impactul pe care îl generează asupra mediului, în tabel următor.

Nr. crt.	Sursa aspectului de mediu	Aspectul de mediu	Impactul asupra mediului	Punctaj	Clasificarea aspectului
1.	Organizarea de șantier	Schimbarea temporară a folosinței terenului	Impact peisagistic	24	foarte scăzut
2.	Pregătirea culoarului de lucru, îndepărtarea vegetației și săparea șanțului pentru conducte	Îndepărtarea vegetației de pe culoar	Distrușgerea temporară a vegetației	32	foarte scăzut
		Distrușgerea temporară a structurii solului	Scăderea fertilității solului	32	foarte scăzut
3.	Funcționarea și întreținerea utilajelor și a autoutilitarelor, intensificarea traficului în	Emisii de unde sonore în mediu	Poluare fonică	32	foarte scăzut
		Emisii de noxe în aer	Poluarea locală a aerului	98	mediu

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavatesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F.
		Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024

	timpul etapei de construcție	Scurgeri accidentale de uleiuri sau de combustibil pe sol sau în apă	Poluarea apei și a solului	82	mediu
4.	Sudarea tronsoanelor de conducta	Emisii de compuși organici volatili în aer	Poluarea aerului	82	mediu
5.	Curățirea conductei	Eliminare pe sol de praf, resturi de material rezultat la pregătirea pentru sudare	Poluarea temporară a solului	66	scăzut
6.	Umplerea progresivă a conductei cu gaz metan	Emisii de metan în aer	Creșterea concentrației de metan din atmosferă	48	foarte scăzut
7.	Toate etapele proiectului	Generare deșeuri	Poluare sol	70	scăzut
		Consum de resurse naturale (apă, energie, materiale)	Diminuarea resurselor naturale	20	foarte scăzut

Componentul gazului ce se transportă prin conductă, respectiv CH₄, CO₂, N₂, C₂H₆, C₃H₈ sunt elemente nepoluante si au viteza de difuziune mare in aer atmosferic (cp=0,554, a=1).

Metanul

Acesta nu este un poluant in sine. In timpul exploatării, la refulările tehnologice precum si in cazul in care au loc remedieri ale defectiunilor au loc evacuări in atmosferă (emisii) de metan. Aceste cantități sunt relativ reduse si cu frecvență scăzută de apariție.

Emisiile de metan - legislația nu reglementează aceste emisii, decât prin prisma Securității si Sănătății in Muncă, unde in incinte, la locul de muncă, conform H.G. nr. 1218/2006 privind stabilirea cerințelor minime de securitate si sănătate in muncă pentru asigurarea protecției lucrătorilor impotriva riscurilor legate de prezența agenților chimici, Anexa nr. 1 - „Valori limită obligatorii naționale de expunere profesională a agenților chimici”, poz. 383 „metan”: valoarea limită pentru 8 ore - 1.200 mg/m³, respectiv valoarea limită pentru termen scurt 15 min. - 1.500 mg/m³.

Din punct de vedere al „efectului de seră”, metanul are un potential de încălzire globală de 23 ori mai mare decât dioxidul de carbon, motiv pentru care emisiile la instalații ar trebui să fie cât mai reduse, dacă este posibil chiar zero.

Etilmercaptanul

Această substanță cu rol de odorizant se adauga in conductele de alimentare cu gaze naturale in scopul depistării eventualelor pierderi la utilizator. Etilmercaptanul are proprietăți fizico chimice specifice importante care il fac indispensabil pentru securitatea instalațiilor de gaze naturale. Etilmercaptanul este o substanță toxică si periculoasă si se utilizează numai in SRMP unde, cu ajutorul unei instalații special destinata, se introduce in conducte.

In exploatarea instalatiilor de utilizare a gazelor naturale nu se vehiculează etilmercaptan, gazul fiind odorizat de către operatorul de transport a gazelor in concentratii bine stabilite prin norme specifice.

Transportul gazelor naturale prin conductele de distribuție ingropate in sol, la cca1m adincime, si aparent nu produce zgomot si nici vibrații.

Pe durata exploatării conductei nu se produce poluarea solului, a subsolului sau a apelor freatice.

Eventualele lucrări de reparație la conducte se vor face respectând prevederile de refacere si redare a terenului folosinței avute inainte de execuția lucrării.

In timpul funcționării rețelei de distribuție gaze naturale nu se produc deșeuri industriale. Procesul tehnologic de alimentare cu gaze naturale nu produce substanțe toxice si periculoase. Instalațiile sunt amplasate si supravegheate permanent de către personalul operativ al operatorului de distribuție licentiate din zona, care implicit urmărește si parametrii tehnologici de calitate ai gazelor din rețeaua de distribuție a gazelor naturale.

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

7. SECURITATEA SI SANATATEA IN MUNCA SI SITUATII DE URGENTA

7.1. Securitatea si Sanatate in Munca

În toate etapele de proiectare și executare a sistemului de alimentare cu gaze naturale, se vor respecta prevederile legale privind securitatea și sanatatea în munca.

În proiectele tehnice se vor include prevederile Normelor tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale – NTPEE/2018, care să permită executarea și exploatarea obiectivelor/sistemelor de distribuție gaze naturale în condiții de deplină siguranță și sănătate, atât pentru personalul de execuție cât și pentru personalul de exploatare.

7.2. Prevenirea si stingerea incendiilor

În toate etapele de proiectare și execuție a obiectivelor/sistemelor de distribuție și instalațiilor de utilizare cu gaze naturale, se respecta prevederile din Normele și dispozițiile generale de prevenire și stingere a incendiilor precum și a reglementărilor specifice de siguranță la foc. Se vor respecta dispozițiile generale în vigoare privind dotarea cu mijloace tehnice de P.S.I. aprobate prin Ordin al Ministerului de Interne. De asemenea personalul trebuie instruit în conformitate cu prevederile și dispozițiile generale privind instruirea salariaților în domeniul situațiilor de urgență.

Mijloacele de stingere a incendiilor trebuie să fie amplasate la loc vizibil și ușor accesibil și se verifică la termenele prevăzute în instrucțiunile date de furnizor.

Executarea lucrărilor cu foc deschis în locuri cu pericol de incendiu este admisă numai după luarea măsurilor de prevenire și stingere a incendiilor necesare și după obținerea permisului sau autorizației de lucru cu foc. Aceste lucrări se execută numai de către echipe instruite în acest scop și dotate cu echipament de lucru, protecție și intervenție.

În vederea primei intervenții în caz de incendiu se prevăd următoarele:

- organizarea de echipe cu atribuțiuni concrete;
- măsuri și posibilități de alertare a unităților (serviciilor civile) de pompieri.

Este interzisă folosirea flăcării pentru detectarea emanațiilor de gaze.

8. DURATA DE REALIZARE A INVESTITIEI SI ETAPELE PRINCIPALE

Durata estimată pentru realizarea investiției este de patru ani.

Principalele etape sunt:

- Proiectare – Intocmirea DTAC, DTh, Memorii tehnice pentru obținere avize și acorduri;
- Obținerea avizelor și acordurilor solicitate prin Certificatul de Urbanism;
- Intocmirea caietului de sarcini și organizarea procedurilor de licitație publică pentru executarea lucrărilor;
- Executarea lucrărilor de construcții (Organizare de șantier, procurare materiale și accesorii, execuția propriuzisă, probe de presiune la încercarea de rezistență și etanșitate);
- Recepția la terminarea lucrărilor;

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

9. PRINCIPALII INDICATORI TEHNICO-ECONOMICI AI INVESTIȚIEI

9.1. COSTURILE ESTIMATIVE ALE INVESTIȚIEI

Valoarea totala a investitiei, cu detalieria pe structura devizului general, conform prevederilor legale Ordinului nr. 37/2013 al Presedintelui ANRE, se gaseste in prezenta documentatie anexata.

9.2. EȘALONAREA VÂNZĂRILOR DE GAZE SI ESTIMAREA VENITURILOR

Estimarea veniturilor s-a facut pe baza urmatoarelor ipoteze :

- calculul veniturilor s-a intocmit pe baza vanzărilor estimate de gaze si a tarifului de distributie gaze;
- transformarea cantitatii anuale de gaze consumate din mii m³ în Mwh s-a facut pe baza puterii calorifice superioare pentru gazele naturale furnizate in anul anterior, cu valoarea medie de: 10,533 MWh/1000 m³;
- tarifele reglementate pentru prestarea serviciului de distributie gaze naturale considerate în aceasta analiza economica sunt cele stabilite de ANRE pentru consumatori finali conectati in sistemul de distributie din aceasta comuna.

9.3. CHELTUIELI DE EXPLOATARE

Cheltuielile de operare pentru sistemul de distributie gaze naturale este dat de: materiale, cheltuieli cu personalul, mentenanță, impozite si taxe, alte cheltuieli.

9.4. ANALIZA COST – BENEFICIU

1. Identificarea investiției și definirea obiectivelor

a) Identificarea investiției

Obiectul proiectului este: **” Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, judetul Teleorman”.**

Finalitatea proiectului consta in infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, implicit obtinerea concesiunii serviciului de distributie, a autorizatiei de infiintare si a licentei de distributie gaze naturale in aceste comune.

Prin realizarea lucrarilor va rezulta un beneficiu social care va conduce la imbunatatirea conditiilor de trai a locuitorilor din aceste comune, deschiderea oportunitatilor de dezvoltare industriala a zonei si cerearea de locuri noi de munca .

Soluția tehnică propusă – Retea de distributie gaze naturale ce urmeaza sa alimenteze consumatorii casnici, economici si obiectivele social-culturale va functiona in regim de presiune medie racordata la sistemul de transport gaze existent in zona satului Olteanca.

Conductele vor fi din polietilena de inalta densitate PE100-SDR 11, si oțel la supratraversari de cursuri de apa, iar lungimea totala a rețelei va fi de 160000 m .

b) Definirea obiectivelor: Obiectivul general al investiției vizează îmbunătățirea condițiilor socio-economice ale populației in mediul rural.

Prin realizarea investiției se realizează o parte din obiectivele specifice ale politicilor regionale de protectie a mediului.

- Îmbunătățirea infrastructurii fizice de bază din spațiu rural;
- Îmbunătățirea accesului la serviciile publice de bază pentru populație;
- Reducerea poluării.

c) Analiza opțiunilor

Realizarea proiectului, datorita specificului dat, prezinta constrangeri in ceea ce priveste definirea mai multor posibile alternative privind racordarea la sistemul de distributie gaze naturale existent din care rezulta justificarea pentru alegerea solutiei .

Beneficiarii direcți ai investiției sunt locuitori celor aprox 8000 imobile cu potential de racordare la rețeaua de distributie gaze si 180 obiective cu statut de consumatori noncasnici. Prin această investiție vor avea asigurate condiții de viață la nivelul Uniunii Europene, dar indirect va scădea presiunea de pe consumul de combustibil lemnos.

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavatesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

2. Analiza financiară

Scopul analizei financiare este acela de a identifica si cuantifica cheltuielile necesare pentru implementarea proiectului, dar si a cheltuielilor si veniturilor generate de proiect in faza operaționala.

Ipoteze ale analizei financiare

Rata de actualizare

a) Ratele de actualizare recomandate de CE sunt:

în cazul analizei financiare 5%, valoare ce reflectă costul de oportunitate al capitalului;

în cazul analizei economice 5,5%.

b) Avand in vedere Ordinului Presedintelui ANRE cu nr. Ordinul nr. 108/2013 privind stabilirea **ratei reglementate a rentabilității capitalului** în a treia perioadă de reglementare pentru activitățile de distribuție și furnizare reglementată și de stabilire a unui stimulent peste rata reglementată a rentabilității capitalului, aplicabil în a treia perioadă de reglementare, pentru anumite categorii de imobilizări corporale și necorporale aferente activității de distribuție publicat în M.Of. din 10.01.2014:

Art. 1. -Pentru a treia perioadă de reglementare se stabilește rata reglementată a rentabilității capitalului pentru activitățile de distribuție și furnizare reglementată a gazelor naturale conform doc. anexată.

Art. 2. -Peste rata reglementată a rentabilității capitalului stabilită la art. 1, pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale se stabilește un stimulent în valoare de 1,4%, pentru cea de a treia perioadă de reglementare.

Art. 3. -Stimulentul stabilit la art. 2 va fi aplicat următoarelor categorii de imobilizări corporale și necorporale, indiferent de grupa în care acestea sunt încadrate:

- a) Conducte de distribuție din oțel, numai pentru dezvoltarea sistemelor de distribuție
- b) Conducte de distribuție din polietilenă, numai pentru dezvoltarea sistemelor de distribuție
- c) Instalații de odorizare
- d) Laboratoare mobile pentru depistarea pierderilor de gaze naturale din sistemele de distribuție
- e) Detectoare portabile pentru depistarea pierderilor de gaze naturale din sistemele de distribuție
- f) Aparate pentru măsurarea gradului de odorizare a gazelor naturale
- g) Aparate pentru măsurarea cu ultrasunete a grosimilor de perete a conductelor
- h) Aparate pentru depistarea în teren a conductelor
- i) Instalație de protecție catodică
- j) Dispozitive portabile pentru citirea și înregistrarea indexului aparatului de măsură
- k) Echipamente pentru citirea și transmiterea la distanță a datelor furnizate de echipamentele de măsură
- l) Contoare prevăzute cu dispozitive pentru stocarea informațiilor și transmisia lor la distanță
- m) Stații de reglare-măsurare/stații de reglare de sector nou înființate
- n) Modernizări ale stațiilor de reglare-măsurare în vederea implementării SCADA - transmisie date și acționări de la distanță
- o) Dispozitive de blocare a curgerii gazului în caz de avarie a sistemului de distribuție
- p) Instalații de protecție la cutremur a conductelor de distribuție a gazelor naturale
- q) Sisteme integrate de aplicații sau sisteme de supervizare și conducere a proceselor - hardware și software:

Art. 4. -Acordarea stimulentului prevăzut la art. 2 pentru imobilizările corporale și necorporale, așa cum acestea au fost prevăzute la art. 3, se va realiza exclusiv pe baza documentelor transmise de către operatorii licențiați, din care să rezulte că proiectele de investiții, respectiv imobilizările corporale/necorporale au fost puse în funcțiune și/sau recepționate și autorizate de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în scopul dezvoltării și/sau inovării sistemelor de distribuție a gazelor naturale și al creșterii eficienței în operarea și întreținerea acestora.

Previziunile financiare si estimarea costurilor de investitii au fost facute in lei. **Perioada analizată este de 40 de ani**, egala cu durata defunctionare a obiectivului de investitii, considerând caracteristicile proiectului de investiții propus cât și principiul de prudențialitate care impune alegerea unei perioade rezonabile de analiză.

Durata realizării investiției este de 2 ani (în care sunt incluse proiectarea, licitația pentru alegerea executantului, execuția, receptia si punerea în funcțiune a obiectivului).

Analiza financiară, împreună cu analiza economică reprezintă cele mai puternice argumente în favoarea deciziei de investiție. În concluzie, nu ne putem aștepta ca un investitor să „plătească” pentru rezultatele care ar fi fost obținute oricum, fără investiția sa.

Astfel veniturile se actualizează în fiecare an și este comparată cu valoarea prezentă a investiției, pentru a se stabili daca valoarea actualizată netă (VNA) a proiectului are o valoare pozitivă sau negativă.

Costul total al investiției cuprinde cheltuieli proiectare si asistența tehnică precum și cheltuielile aferente lucrărilor de execuție. Valoarea totală a investiției este eşalonată pe o perioadă de implementare de 2 ani, conform graficului de realizare a investiției.

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavatesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

Pe lângă investiția inițială, proiectul generează și o serie de cheltuieli operaționale pe perioada de viață a proiectului. Costurile de operare (Conform **ANEXA**) au fost fundamentate ca o medie a costurilor de operare a și rezezinta cheltuielile cu intretinerea sistemelor de distributie, cheltuieli cu salarii, chirii, utilitati, licente, autorizatii, etc.

Veniturile financiare sunt constituite din incasarile tarifului de distributie. Au fost luate in considerare in cadrul analizei financiare cheltuielile cu redeventa la un nivel de 1% din venitul realizat din tariful de distributie.

Redeventa se va stabili in urma contractului de concesiune intre autoritatea locala si operatorul serviciului de distributie.

Categoria de consumatori:

B1 - 8000 imobile: Consum anual estimat 2500 mc/an .

B2 - 179 Noncasnici: Consum anual estimat 7000 mc/an.

Modelul financiar

Modelul teoretic aplicat este Modelul DCF - Discounted Cash Flow (Cash Flow Actualizat) - care cuantifica diferența dintre veniturile și cheltuielile generate de proiect pe durata sa de funcționare, ajustând această diferență cu un factor de actualizare, operațiune necesară pentru a „aduce” o valoare viitoare în prezent, la un numitor comun.

Indicatori de evaluare a performantelor:

Indicatorii de performanță utilizați de analiza noastră sunt următorii:

Rata Interna de Rentabilitate (RIR);

Valoarea Actualizata Neta (VAN);

Raportul Cost/Beneficiu (C/B)

Durata de recuperare a investitiei

Valoarea Actualizată Netă (VAN)

După cum o va demonstra matematic și formula de mai jos, VAN indică valoarea actuală - la momentul zero - a implementării unui proiect ce va genera în viitor diverse fluxuri de venituri și cheltuieli.

$$VAN = \sum_{t=0}^n \frac{CF_t}{(1+k)^t} - \frac{VR_n}{(1+k)^t}$$

Unde :

CF_t = cash flow-ul generat de proiect în anul "t" - diferența dintre veniturile si cheltuielile efective

VR_n = valoarea reziduală a investiției în ultimul an de analiză

I_0 = investiția necesară pentru implementarea proiectului

k = rata de actualizare (în cazul nostru 5,00 %- conform **ANEXA**);

t = numărul de ani ai perioadei de previziune luați în considerare pentru calculul VAN; ia valori de de 1 la 40

Cu alte cuvinte, un indicator VAN pozitiv arată faptul că veniturile viitoare vor excede cheltuielile, toate aceste diferențe anuale „aduse” în prezent - cu ajutorul ratei de actualizare - și însumate reprezentând exact valoarea pe care o furnizează indicatorul.

Rata internă de rentabilitate (RIR) este definită drept acea rată de actualizare pentru care valoarea actualizată netă este egală cu zero. Astfel, RIR este acea rată de actualizare la care valoarea fluxului de numerar net actualizat este zero, respectiv încasările actualizate sunt egale de plățile actualizate.

Această rată exprimă capacitatea medie de valorificare a resurselor utilizate pe durata luată în considerare ca fiind perioada de viață a investiției.

$$\sum_{t=0}^{20} \frac{F_n}{(1+r)^t} = 0$$

Astfel, $RIR=r$ dacă:

Unde:

F_n – Fluxul de numerar anual

r - Rata de actualizare

t - Numărul de ani de viață a investiției, ia valori de la 0 la 40

Pentru calculul RIR se utilizează metoda interpolării, formula de calcul fiind următoarea:

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

$$RIR = r_{min} + (r_{max} - r_{min}) \times \frac{Fn_{r_{min}}}{Fn_{r_{min}} + Fn_{r_{max}}}$$

Unde:

r_{min} - rata de actualizare care face ca valoarea fluxurilor nete actualizate să fie pozitive

r_{max} - rata de actualizare care face ca valoarea fluxurilor nete actualizate să fie negative

$Fn_{r_{min}}, Fn_{r_{max}}$ - fluxurile nete actualizate cu r_{min} , respective r_{max}

Valoarea calculata trebuie sa respecte conditia $RiR > RIR$ reglementat (Conform ANEXA)

Raportul Cost/Beneficiu (RCB)

Raportul cost-beneficiu este un indicator complementar al VAN, comparând valoarea actuală a beneficiilor viitoare cu costurile viitoare, incluzând valoarea investiției:

$$RCB = \frac{VAN}{I_0} \frac{I_0}{VAN}$$

În continuare, pentru a aprecia viabilitatea financiară a proiectului investițional propus au fost consolidate costurile și beneficiile financiare identificate și cuantificate.

Analiza beneficiilor financiare nete presupune actualizarea acestora, pentru a asigura comparabilitatea beneficiilor și costurilor care se înregistrează în momente diferite în timp. Rata de actualizare de referință este 6,9%.

(i) Estimarea veniturilor si costurilor de operare

Veniturile sunt realizate numai din tariful de distributie aplicat volumului de vanzari pe tipul de categorie de consumator si a puterii calorifice a gazului vandut, prezentate in **ANEXA**.

Costurile de operare reprezinta produsul intre costul specific de operare realizat de operatorul din proximitate exprimat in lei/km si lungimea sistemului de distributie proiectat exprimat in km.

(ii) Definirea structurii de finantare a investitiei si profitabilitatea sa financiara

Aplicând metodologia descrisă mai sus, calculele realizate și rezultatele obținute sunt sintetizate în tabelele din **ANEXA 4** din prezentul proiect

Estimari privind forta de munca ocupata prin realizarea investitiei.

Toate etapele principale care concură la realizarea acestei investiții, se vor executa de firma de specialitate, care participând la această investiție reușește să-și mențină forța de muncă existentă, și să-și plătească datoriile la bugetul de stat.

Se pot crea noi locuri de muncă, și în plus, sunt sprijinite firmele de profil să-și păstreze locurile de muncă existente.

11. FINANȚAREA INVESTIȚIEI

SURSE DE FINANȚARE A INVESTIȚIEI

Prin Ordonanța de urgență nr. 95 din 3 septembrie 2021 publicată în M.Of. nr. 849/06.09.2021 a fost aprobat a Programul național de investiții „Anghel Saligny”. Pot fi finanțate prin Programul național de investiții „Anghel Saligny”, obiectivele de investiții care nu sunt incluse la finanțare în programele derulate din fonduri externe nerambursabile în perioada de programare 2021—2027 sau prin alte programe naționale sau comunitare, inclusiv din contracte de împrumut semnate cu instituții de credit sau instituții financiare interne sau internaționale.

Beneficiarii programului sunt unitățile administrativ-teritoriale reprezentate de autoritățile administrației publice locale, precum și unitățile administrativ-teritoriale member ale asociațiilor de dezvoltare intercomunitară, constituite conform legii, pentru investițiile realizate prin asociațiile de dezvoltare intercomunitară.

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavatesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

Obiectivele de investiții care se realizează în cadrul programului trebuie să fie amplasate pe terenuri și/sau construcții, după caz, aflate în proprietatea publică sau privată a unităților administrativ-teritoriale sau în administrarea autorităților administrației publice locale, cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

În cadrul programului se pot realiza obiective de investiții care constau în realizarea de construcții noi sau de lucrări de construire, reconstruire, consolidare, reparație, modernizare, modificare, extindere, reabilitare, după caz, schimbare de destinație, protejare, restaurare, conservare la construcții existente și care se încadrează în cel puțin una dintre următoarele categorii de investiții: a) sisteme de distribuție a gazelor naturale, inclusiv a bransamentelor, precum și a racordului la sistemul de transport al gazelor naturale.

Pentru realizarea obiectivelor de investiții din categoria: sisteme de distribuție a gazelor naturale inclusiv a bransamentelor, precum și a racordului la sistemul de transport al gazelor naturale, contractele de finanțare se încheie după obținerea autorizației de construire.

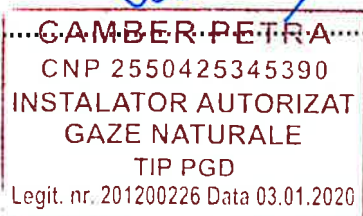
12. AVIZE SI ACORDURI DE PRINCIPIU

- Avizul tehnic de principiu al operatorului sistemului national de transport gaze naturale;

TERMO INSTAL GAZ CONFORT S.R.L.

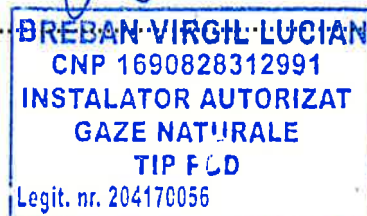
Intocmit, Sef dep. Proiectare
Numele si prenumele
Ing. Camber Petra

Semnatura



Intocmit, Proiectant
Numele si prenumele
Ing. Breban Virgil

Semnatura



Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

TERMO INSTAL GAZ CONFORT S.R.L.

Str. Cuza Voda, Bl.4, sc.B, Et.P, Ap.3,
Zimnicea, Teleorman, România
J34/39/2017; CUI RO 36979865

Autorizatie A.N.R.E. tip PDSB nr. 20870
(13.04.2022-12.04.2027)



BREVIAR DE CALCUL PENTRU DIMENSIONAREA ELEMENTELOR SISTEMULUI DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE

1. DATE GENERALE

1. Denumirea lucrării: „INFIINTARE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN COMUNELE SEGARCEA VALE, LUNCA, SAELELE, UDA CLOCOCIOV, SLOBOZIA MANDRA, PLOPII SLAVITESTI SI BECIU, JUDETUL TELEORMAN”
2. Amplasament: Domeniile publice in intravilanul si extravilanul comunelor Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, judetul Teleorman
3. Obiectivul: Retea distributie gaze naturale de presiune medie din polietilena / otel
4. Beneficiar: UAT Segarcea Vale, UAT Lunca, UAT Saelele, UAT Uda Clocociov, UAT Slobozia Mandra, UAT Plopii Slavitesti si UAT Beciu , Județul Teleorman
5. Proiectant: Termo Instal Gaz Confort SRL, Zimnicea
6. Faza de proiectare: Studiu de fezabilitate (SF)
7. Faza: Studiu de fezabilitate (SF)
8. Capacitatea: 7500 Nmc / h
9. Categoria de importanta a lucrarii: Normala - “C”, conform HG 766/1997.

Acte normative:

1. Norme tehnice pentru proiectarea, executarea si exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale NTPEE-2018;
2. Legea 177/2015 privind calitatea in constructii;
3. Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare;

2. CALCULUL HIDRAULIC AL CONDUCTELOR

a) Parametrii de proiectare

- Presiunea gazelor in punctul de racordare (Nodul 1) $P_i = 5.8$ bar;
 - Lungimea de calcul a retelei proiectata: 160.000 m.
- Reteaua este structurata pe localitati, material diametre si lungimi ca in tabelul de mai jos:

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect : „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	---	---

UAT	Localitati	Lungimea conductelor pe diametre (m)										Total
		DN 250	DN 200	DN 160	DN 125	DN 90	DN 63	DN 10"	DN 8"	DN 4"	DN 2"	
SEGARCEA VALE	Segarcea Vale extravilan	526				2212		100				2838
	Segarcea Vale				929	1382	9363					11674
	Segarcea Deal					804	10378				14	11196
	Olteanca	239			1003		10330			25		11597
total		765			1932	4398	30071	100		25	14	37305
LUNCA	Lunca extravilan				1452	826						2278
	Lunca	2263			430		14936					17629
	Prundu					1141	300					1441
total		2263			1882	1967	15236					21348
SAELELE	Saelele extravilan		339		2729				38	33		3139
	Saelele	1588	181				9296					11065
	Pleasov	2289					6186	138				8613
total		3877	520		2729		15482	138	38	33		22817
UDA CLOCOCIOV	Uda Clocociov		2505			605	6080		17			9207
	Uda Paciurea		2403				5145		47			7595
total			4908			605	11225		64			16802
SLOBOZIA MANDRA	Slobozia Mandra		3978	56		865	16323					21222
total			3978	56		865	16323					21222
PLOPII SLAVITESTI	Plopii Slavitesti			1423			5432					6855
	Dudu			2172	726		6695					9593
	Brancoveanca			2399			4211					6610
total				5994	726		16338					23058
BECIU	Beciu				3888	852	7554					12294
	Smardan						3251					3251
	Barsestii de Jos						1903					1903
total					3888	852	12708					17448
Total proiect		6905	9406	6050	11157	8687	117383	238	102	58	14	160000

- Imbinarea tevilor se va face prin procedeul de sudura electrica la conductele de otel si prin procedeul de electrofuziune la conductele de polietilena.

- Presiunea minima inpusa la capatul terminal al conductei instalatiei de racordare gaze de presiune medie(nodul 1): $P_e = 5.8 \text{ bar}$

-Debitul de calcul ; $Q_c = 7500 \text{ Nmc/h}$;

- Conductele din otel vor respecta cerintele SR EN 10208-1, ISO 3183- partea 1-3

-Conductele din Polietilena vor respecta cerintele: ISO 4437, EN 1555-2.

-Conducta proiectata din otel, se va monta aerian, in special la traversarea de parauri;

-Conducta proiectata din polietilena, PEHD100 SDR11, se va monta ingropat la adancimea de 0.9-1.5 m de la generatoarea superioara a acesteia, respectandu-se distantele minime dintre conducta subterana de gaze si alte instalatii, constructii sau obstacole, prevazute in Tabelul 1 din NTPEE-2018.

Inainte de punerea in functiune, conducta se va supune la probele de rezistenta si etanseitate, respectandu-se prevederile NTPEE-2018.

Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavatesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---

b) Calculul hidraulic al conductelor retelei, gaze de presiune medie

Pentru calcul au fost utilizate relatiile de mai jos.

Calculul de dimensionare se compune din calculul hidraulic pentru determinarea diametrului necesar pentru transportul unui anumit debit la o viteza de curgere a gazelor impusa si o presiune minima la capetele conductei.

Determinarea diametrului conductelor se face pe baza caderii de presiune admisa, stabilita de relatia :

$\Delta p = p_1 - p_2$, in care:

p_1 – presiunea absoluta minima disponibila la intrarea in conducta, bara;

p_2 – presiunea absoluta minima la iesirea din conducta, bara;

In conditiile de mai sus, debitul de calcul al conductelor de presiune medie si redusa, este dat de relatia:

$$D = 0,56 \frac{Q_{cs}^{0.2} L}{p_1^{0.2} p_2^{0.2}} \quad [cm], \text{ relatia (1)}$$

in care :

Q_{cs} - debitul de calcul, in m^3 / h (in conditii standard);

p_1 - presiunea in punctul initial, in bara ;

p_2 - presiunea in punctul final, in bara ;

D - diametrul interior al conductei, in cm ;

T - temperatura gazelor in conducta, in K ;

L - lungimea tronsonului de conducta, in Km ;

- densitatea relativa a gazelor fata de densitatea aerului, $= 0,554$;

- coeficient de pierdere liniara de sarcina, ce se determina in functie de Re si k/D ;

Coeficientul de rezistenta hidraulica liniara se determina cu relatia :

$$\frac{1}{\sqrt{f}} = 2,1 \lg \frac{2,5}{R} \frac{1}{\sqrt{e}} \frac{k}{3,7 D} \quad \text{relatia (2), in care:}$$

Re - numarul Reynolds , calculat cu relatiile: $Re = \frac{wD}{\nu}$ sau $Re = 2230 \frac{Q_{cs}}{D}$

k - rugozitatea conductelor: - pentru conducte din otel: $k = 0,05$ cm;
- pentru conducte din mase plastice: $k = 0,007$ cm.

w - viteza gazului in conducta, in m/s;

D - diametrul interior al conductei, in m;

- coeficientul de vascositate cinematica, in m^2/s .

b) Calculul de verificare la viteza al conductelor

Viteza medie a gazelor intr-un tronson de conducta in regim de curgere permanenta la presiune medie si redusa, cu destindere izoterma, se calculeaza cu relatia:

$$w = \frac{5,375 Q_{cs}}{D \sqrt{p_1 - \frac{p_2^2}{p_1}}} \quad \text{relatia (3);}$$

in care w , Q_{cs} , D , p_1 , p_2 au semnificatiile si unitatile de masura din relatia 1.

Viteza maxima admisibila a gazelor naturale in retele de distributie este de: 40m/s – pentru conducte subterane si 20 m/s in conductele montate supateran.

Rezultatele calculului sunt centralizate in tabelul cu principalii parametri de proiectare de mai jos

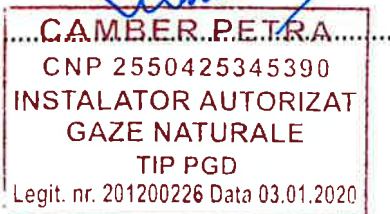
Proiectant: Termo Instal Gaz Confort Aut. A.N.R.E. PDSB 20870	Proiect: „Infiintare distributie gaze naturale in comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mandra, Plopii Slavitesti si Beciu, jud. Teleorman”	Faza: S.F. Data: Decembrie 2024 Proiect nr: GN-02/2024
--	--	---



TERMO INSTAL GAZ CONFORT S.R.L.

Intocmit, Sef dep. Proiectare
Numele si prenumele
Ing. Camber Petra

Semnatura



Intocmit, Proiectant
Numele si prenumele
Ing. Breban Virgil

Semnatura



NR. CRT	TRONSON		UAT	LOCALITATE	LUNGIME FIZICA	MATERIAL	DIAMETRU	DEBIT	VITEZA	PRESIUNE	PRESIUNE
	NOD INTRARE	NOD IESIRE					DN [mm/toli]	Q [mc/h]	CALCUL [m/s]	INTRARE [bar]	IESIRE [bar]
1	1	2	Segarcea Vale	extravilan Segarcea Vale	100	PE100 SDR11	250	7500	9.65	5.80	5.80
2	4	5	Segarcea Vale	extravilan Segarcea Vale	100	OTEL	40"	6231	8.26	5.75	5.73
3	5	6	Segarcea Vale	extravilan Segarcea Vale	426	PE100 SDR11	250	6231	8.20	5.73	5.70
4	811	813	Segarcea Vale	extravilan Segarcea Vale	2212	PE100 SDR11	90	441	6.74	4.98	4.19
5	2	3	Segarcea Vale	Olteanca	112	PE100 SDR11	250	7268	8.49	5.80	5.77
6	3	4	Segarcea Vale	Olteanca	127	PE100 SDR11	250	6231	8.33	5.77	5.75
7	3	141	Segarcea Vale	Olteanca	353	PE100 SDR11	125	1032	8.33	5.80	5.73
8	141	142	Segarcea Vale	Olteanca	25	OTEL	4"	1032	8.11	5.73	5.66
9	142	143	Segarcea Vale	Olteanca	203	PE100 SDR11	125	1032	7.89	5.66	5.59
10	143	144	Segarcea Vale	Olteanca	139	PE100 SDR11	125	993	7.67	5.59	5.52
11	144	145	Segarcea Vale	Olteanca	28	PE100 SDR11	125	981	7.45	5.52	5.45
12	145	146	Segarcea Vale	Olteanca	103	PE100 SDR11	125	951	7.23	5.45	5.38
13	146	147	Segarcea Vale	Olteanca	94	PE100 SDR11	125	915	7.01	5.38	5.31
14	147	148	Segarcea Vale	Olteanca	83	PE100 SDR11	125	879	6.79	5.31	5.24
15	2	713	Segarcea Vale	Olteanca	485	PE100 SDR11	63	237	5.98	5.80	5.71
16	713	714	Segarcea Vale	Olteanca	90	PE100 SDR11	63	120	2.65	5.71	5.64
17	714	715	Segarcea Vale	Olteanca	89	PE100 SDR11	63	72	3.04	5.64	5.60
18	715	716	Segarcea Vale	Olteanca	273	PE100 SDR11	63	18	0.45	5.60	5.55
19	716	717	Segarcea Vale	Olteanca	234	PE100 SDR11	63	9	0.40	5.55	5.50
20	716	718	Segarcea Vale	Olteanca	155	PE100 SDR11	63	6	0.15	5.55	5.53
21	715	719	Segarcea Vale	Olteanca	411	PE100 SDR11	63	24	0.68	5.60	5.52
22	715	720	Segarcea Vale	Olteanca	622	PE100 SDR11	63	30	1.16	5.60	5.50
23	714	721	Segarcea Vale	Olteanca	332	PE100 SDR11	63	18	0.45	5.64	5.55
24	714	722	Segarcea Vale	Olteanca	622	PE100 SDR11	63	30	1.16	5.64	5.54
25	713	723	Segarcea Vale	Olteanca	93	PE100 SDR11	63	63	2.53	5.71	5.67
26	723	724	Segarcea Vale	Olteanca	11	PE100 SDR11	63	57	2.53	5.67	5.66
27	723	725	Segarcea Vale	Olteanca	90	PE100 SDR11	63	27	0.90	5.67	5.65
28	725	726	Segarcea Vale	Olteanca	101	PE100 SDR11	63	9	0.35	5.65	5.63
29	726	727	Segarcea Vale	Olteanca	117	PE100 SDR11	63	3	0.10	5.63	5.61
30	726	728	Segarcea Vale	Olteanca	126	PE100 SDR11	63	3	0.10	5.63	5.61
31	725	729	Segarcea Vale	Olteanca	115	PE100 SDR11	63	6	0.15	5.65	5.63
32	725	730	Segarcea Vale	Olteanca	510	PE100 SDR11	63	12	0.70	5.65	5.56
33	724	731	Segarcea Vale	Olteanca	499	PE100 SDR11	63	30	1.16	5.66	5.58
34	731	732	Segarcea Vale	Olteanca	102	PE100 SDR11	63	3	0.10	5.58	5.57
35	731	733	Segarcea Vale	Olteanca	55	PE100 SDR11	63	3	0.06	5.58	5.57
36	723	734	Segarcea Vale	Olteanca	201	PE100 SDR11	63	6	0.15	5.67	5.65
37	713	735	Segarcea Vale	Olteanca	614	PE100 SDR11	63	36	1.16	5.71	5.61
38	143	736	Segarcea Vale	Olteanca	32	PE100 SDR11	63	24	0.90	5.59	5.55
39	736	737	Segarcea Vale	Olteanca	766	PE100 SDR11	63	12	0.80	5.55	5.45
40	736	738	Segarcea Vale	Olteanca	477	PE100 SDR11	63	12	0.70	5.55	5.46
41	144	739	Segarcea Vale	Olteanca	250	PE100 SDR11	63	12	0.60	5.52	5.47
42	145	740	Segarcea Vale	Olteanca	773	PE100 SDR11	63	30	1.16	5.45	5.35
43	146	741	Segarcea Vale	Olteanca	386	PE100 SDR11	63	24	0.68	5.38	5.30
44	741	742	Segarcea Vale	Olteanca	307	PE100 SDR11	63	12	0.70	5.30	5.22
45	741	743	Segarcea Vale	Olteanca	37	PE100 SDR11	63	3	0.06	5.30	5.29
46	146	744	Segarcea Vale	Olteanca	312	PE100 SDR11	63	12	0.70	5.38	5.33
47	147	745	Segarcea Vale	Olteanca	733	PE100 SDR11	63	24	0.60	5.31	5.21
48	147	746	Segarcea Vale	Olteanca	310	PE100 SDR11	63	12	0.70	5.31	5.26
49	813	814	Segarcea Vale	Segarcea Deal	176	PE100 SDR11	90	408	7.85	4.19	4.10
50	814	815	Segarcea Vale	Segarcea Deal	95	PE100 SDR11	90	372	8.58	4.10	4.02
51	815	816	Segarcea Vale	Segarcea Deal	197	PE100 SDR11	90	315	9.14	4.02	3.93
52	816	817	Segarcea Vale	Segarcea Deal	84	PE100 SDR11	90	297	8.18	3.93	3.85
53	817	818	Segarcea Vale	Segarcea Deal	152	PE100 SDR11	90	249	8.57	3.85	3.76
54	818	819	Segarcea Vale	Segarcea Deal	24	PE100 SDR11	90	213	8.25	3.76	3.71
55	819	820	Segarcea Vale	Segarcea Deal	76	PE100 SDR11	90	195	8.41	3.71	3.67
56	820	821	Segarcea Vale	Segarcea Deal	219	PE100 SDR11	63	180	3.86	3.67	3.58
57	821	822	Segarcea Vale	Segarcea Deal	14	OTEL	2"	177	2.63	3.58	3.50
58	822	823	Segarcea Vale	Segarcea Deal	243	PE100 SDR11	63	177	3.09	3.50	3.42
59	823	824	Segarcea Vale	Segarcea Deal	65	PE100 SDR11	63	150	5.28	3.42	3.35

60	824	825	Segarcea Vale	Segarcea Deal	94	PE100 SDR11	63	102	3.37	3.35	3.29
61	825	826	Segarcea Vale	Segarcea Deal	84	PE100 SDR11	63	87	3.04	3.29	3.24
62	826	827	Segarcea Vale	Segarcea Deal	92	PE100 SDR11	63	69	2.33	3.24	3.20
63	827	828	Segarcea Vale	Segarcea Deal	83	PE100 SDR11	63	11	1.64	3.20	3.16
64	828	829	Segarcea Vale	Segarcea Deal	165	PE100 SDR11	63	33	1.16	3.16	3.12
65	829	830	Segarcea Vale	Segarcea Deal	130	PE100 SDR11	63	18	0.45	3.12	3.10
66	830	831	Segarcea Vale	Segarcea Deal	232	PE100 SDR11	63	12	0.65	3.10	3.07
67	830	832	Segarcea Vale	Segarcea Deal	49	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.10	3.09
68	828	833	Segarcea Vale	Segarcea Deal	119	PE100 SDR11	63	15	0.45	3.15	3.14
69	833	834	Segarcea Vale	Segarcea Deal	189	PE100 SDR11	63	3	0.40	3.14	3.11
70	833	835	Segarcea Vale	Segarcea Deal	55	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.14	3.13
71	827	836	Segarcea Vale	Segarcea Deal	56	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.20	3.19
72	827	837	Segarcea Vale	Segarcea Deal	300	PE100 SDR11	63	12	0.70	3.20	3.17
73	826	838	Segarcea Vale	Segarcea Deal	84	PE100 SDR11	63	87	3.04	3.24	3.23
74	826	839	Segarcea Vale	Segarcea Deal	286	PE100 SDR11	63	12	0.70	3.24	3.21
75	825	840	Segarcea Vale	Segarcea Deal	283	PE100 SDR11	63	12	0.70	3.29	3.26
76	824	841	Segarcea Vale	Segarcea Deal	20	PE100 SDR11	63	48	1.64	3.35	3.34
77	841	842	Segarcea Vale	Segarcea Deal	389	PE100 SDR11	63	18	0.45	3.34	3.29
78	841	843	Segarcea Vale	Segarcea Deal	306	PE100 SDR11	63	24	0.75	3.34	3.30
79	820	844	Segarcea Vale	Segarcea Deal	101	PE100 SDR11	63	15	0.45	3.67	3.65
80	844	845	Segarcea Vale	Segarcea Deal	102	PE100 SDR11	63	6	0.15	3.65	3.63
81	845	846	Segarcea Vale	Segarcea Deal	103	PE100 SDR11	63	3	0.10	3.63	3.61
82	845	847	Segarcea Vale	Segarcea Deal	98	PE100 SDR11	63	3	0.11	3.63	3.62
83	844	848	Segarcea Vale	Segarcea Deal	207	PE100 SDR11	63	6	0.15	3.67	3.64
84	819	849	Segarcea Vale	Segarcea Deal	259	PE100 SDR11	63	18	0.45	3.71	3.67
85	818	850	Segarcea Vale	Segarcea Deal	293	PE100 SDR11	63	33	1.16	3.76	3.71
86	850	851	Segarcea Vale	Segarcea Deal	218	PE100 SDR11	63	18	0.45	3.71	3.67
87	851	852	Segarcea Vale	Segarcea Deal	171	PE100 SDR11	63	6	0.15	3.67	3.64
88	851	853	Segarcea Vale	Segarcea Deal	54	PE100 SDR11	63	6	0.14	3.67	3.66
89	850	854	Segarcea Vale	Segarcea Deal	120	PE100 SDR11	63	3	0.10	3.71	3.69
90	817	855	Segarcea Vale	Segarcea Deal	215	PE100 SDR11	63	45	1.64	3.85	3.80
91	855	856	Segarcea Vale	Segarcea Deal	114	PE100 SDR11	63	36	1.16	3.80	3.76
92	856	857	Segarcea Vale	Segarcea Deal	879	PE100 SDR11	63	30	1.16	3.76	3.67
93	856	858	Segarcea Vale	Segarcea Deal	136	PE100 SDR11	63	3	0.08	3.76	3.72
94	855	859	Segarcea Vale	Segarcea Deal	138	PE100 SDR11	63	3	0.08	3.80	3.77
95	816	860	Segarcea Vale	Segarcea Deal	345	PE100 SDR11	63	12	0.70	3.93	3.88
96	815	861	Segarcea Vale	Segarcea Deal	355	PE100 SDR11	63	54	2.53	4.02	3.95
97	861	862	Segarcea Vale	Segarcea Deal	136	PE100 SDR11	63	39	1.16	3.95	3.89
98	862	863	Segarcea Vale	Segarcea Deal	10	PE100 SDR11	63	27	0.90	3.89	3.87
99	863	864	Segarcea Vale	Segarcea Deal	187	PE100 SDR11	63	21	0.70	3.87	3.84
100	864	865	Segarcea Vale	Segarcea Deal	140	PE100 SDR11	63	6	0.15	3.84	3.82
101	864	866	Segarcea Vale	Segarcea Deal	81	PE100 SDR11	63	3	0.11	3.84	3.83
102	864	867	Segarcea Vale	Segarcea Deal	139	PE100 SDR11	63	6	0.15	3.87	3.85
103	863	868	Segarcea Vale	Segarcea Deal	122	PE100 SDR11	63	6	0.15	3.87	3.85
104	862	869	Segarcea Vale	Segarcea Deal	133	PE100 SDR11	63	3	0.10	3.89	3.87
105	861	870	Segarcea Vale	Segarcea Deal	135	PE100 SDR11	63	3	0.10	3.95	3.93
106	814	871	Segarcea Vale	Segarcea Deal	388	PE100 SDR11	63	30	1.16	4.10	4.03
107	871	872	Segarcea Vale	Segarcea Deal	73	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.03	4.02
108	871	873	Segarcea Vale	Segarcea Deal	72	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.03	4.02
109	813	874	Segarcea Vale	Segarcea Deal	941	PE100 SDR11	63	33	1.16	4.19	4.18
110	874	875	Segarcea Vale	Segarcea Deal	237	PE100 SDR11	63	6	0.15	4.18	4.13
111	874	876	Segarcea Vale	Segarcea Deal	133	PE100 SDR11	63	3	0.10	4.18	4.17
112	148	149	Segarcea Vale	Segarcea Vale	5	PE100 SDR11	125	858	6.57	5.24	5.17
113	149	150	Segarcea Vale	Segarcea Vale	103	PE100 SDR11	125	852	6.35	5.17	5.10
114	150	151	Segarcea Vale	Segarcea Vale	179	PE100 SDR11	125	834	6.13	5.10	5.03
115	151	152	Segarcea Vale	Segarcea Vale	106	PE100 SDR11	125	822	5.91	5.03	4.96
116	152	153	Segarcea Vale	Segarcea Vale	63	PE100 SDR11	125	813	5.69	4.96	4.89
117	153	154	Segarcea Vale	Segarcea Vale	112	PE100 SDR11	125	795	5.47	4.89	4.82
118	154	155	Segarcea Vale	Segarcea Vale	10	PE100 SDR11	125	777	5.25	4.82	4.75
119	155	156	Segarcea Vale	Segarcea Vale	126	PE100 SDR11	125	765	5.03	4.75	4.68
120	156	157	Segarcea Vale	Segarcea Vale	96	PE100 SDR11	125	741	4.81	4.68	4.61
121	157	158	Segarcea Vale	Segarcea Vale	107	PE100 SDR11	125	720	4.59	4.61	4.54
122	158	159	Segarcea Vale	Segarcea Vale	22	PE100 SDR11	125	705	4.37	4.54	4.47
123	159	160	Segarcea Vale	Segarcea Vale	105	PE100 SDR11	90	261	4.15	4.47	4.40
124	160	161	Segarcea Vale	Segarcea Vale	100	PE100 SDR11	90	237	3.93	4.40	4.33

125	161	162	Segarcea Vale	Segarcea Vale	58	PE100 SDR11	90	222	3.71	4.33	4.26
126	162	163	Segarcea Vale	Segarcea Vale	39	PE100 SDR11	90	204	3.49	4.26	4.19
127	163	164	Segarcea Vale	Segarcea Vale	81	PE100 SDR11	90	204	3.27	4.19	4.12
128	164	165	Segarcea Vale	Segarcea Vale	20	PE100 SDR11	90	198	3.05	4.12	4.05
129	165	166	Segarcea Vale	Segarcea Vale	38	PE100 SDR11	90	195	2.83	4.05	3.98
130	166	167	Segarcea Vale	Segarcea Vale	55	PE100 SDR11	90	174	2.61	3.98	3.91
131	167	168	Segarcea Vale	Segarcea Vale	56	PE100 SDR11	90	168	2.39	3.91	3.84
132	168	169	Segarcea Vale	Segarcea Vale	86	PE100 SDR11	90	162	2.07	3.84	3.77
133	169	170	Segarcea Vale	Segarcea Vale	76	PE100 SDR11	90	159	1.93	3.77	3.70
134	170	171	Segarcea Vale	Segarcea Vale	14	PE100 SDR11	90	156	1.73	3.70	3.63
135	171	172	Segarcea Vale	Segarcea Vale	278	PE100 SDR11	90	150	1.51	3.63	3.56
136	172	173	Segarcea Vale	Segarcea Vale	126	PE100 SDR11	90	114	1.29	3.56	3.49
137	173	174	Segarcea Vale	Segarcea Vale	83	PE100 SDR11	90	108	1.07	3.49	3.42
138	174	175	Segarcea Vale	Segarcea Vale	9	PE100 SDR11	63	24	0.35	3.42	3.35
139	175	176	Segarcea Vale	Segarcea Vale	96	PE100 SDR11	63	18	0.13	3.35	3.28
140	176	177	Segarcea Vale	Segarcea Vale	87	PE100 SDR11	63	12	0.13	3.28	3.21
141	148	747	Segarcea Vale	Segarcea Vale	447	PE100 SDR11	63	21	0.75	5.24	5.15
142	149	748	Segarcea Vale	Segarcea Vale	158	PE100 SDR11	63	6	0.15	5.17	5.15
143	150	749	Segarcea Vale	Segarcea Vale	366	PE100 SDR11	63	18	0.45	5.10	5.07
144	151	750	Segarcea Vale	Segarcea Vale	105	PE100 SDR11	63	12	0.60	5.03	5.01
145	750	751	Segarcea Vale	Segarcea Vale	163	PE100 SDR11	63	6	0.15	5.01	4.98
146	750	752	Segarcea Vale	Segarcea Vale	110	PE100 SDR11	63	3	0.10	5.01	4.99
147	152	753	Segarcea Vale	Segarcea Vale	218	PE100 SDR11	63	6	0.15	4.96	4.92
148	153	754	Segarcea Vale	Segarcea Vale	106	PE100 SDR11	63	9	0.35	4.89	4.87
149	754	755	Segarcea Vale	Segarcea Vale	145	PE100 SDR11	63	3	0.08	4.87	4.85
150	754	756	Segarcea Vale	Segarcea Vale	71	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.87	4.86
151	153	757	Segarcea Vale	Segarcea Vale	61	PE100 SDR11	63	9	0.35	4.89	4.88
152	757	758	Segarcea Vale	Segarcea Vale	92	PE100 SDR11	63	3	0.11	4.88	4.87
153	757	759	Segarcea Vale	Segarcea Vale	30	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.88	4.87
154	154	760	Segarcea Vale	Segarcea Vale	161	PE100 SDR11	63	18	0.45	4.82	4.80
155	760	761	Segarcea Vale	Segarcea Vale	50	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.80	4.79
156	760	762	Segarcea Vale	Segarcea Vale	104	PE100 SDR11	63	6	0.15	4.80	4.79
157	155	763	Segarcea Vale	Segarcea Vale	218	PE100 SDR11	63	12	0.65	4.75	4.72
158	156	764	Segarcea Vale	Segarcea Vale	63	PE100 SDR11	63	9	0.35	4.68	4.67
159	764	765	Segarcea Vale	Segarcea Vale	91	PE100 SDR11	63	3	0.11	4.67	4.66
160	764	766	Segarcea Vale	Segarcea Vale	72	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.67	4.66
161	156	767	Segarcea Vale	Segarcea Vale	210	PE100 SDR11	63	12	0.65	4.68	4.65
162	157	768	Segarcea Vale	Segarcea Vale	234	PE100 SDR11	63	9	0.40	4.61	4.57
163	157	769	Segarcea Vale	Segarcea Vale	140	PE100 SDR11	63	9	0.40	4.61	4.59
164	769	770	Segarcea Vale	Segarcea Vale	74	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.59	4.58
165	769	771	Segarcea Vale	Segarcea Vale	67	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.59	4.58
166	158	772	Segarcea Vale	Segarcea Vale	228	PE100 SDR11	63	12	0.65	4.54	4.51
167	160	773	Segarcea Vale	Segarcea Vale	111	PE100 SDR11	63	3	0.10	4.40	4.38
168	160	774	Segarcea Vale	Segarcea Vale	320	PE100 SDR11	63	18	0.45	4.40	4.36
169	774	775	Segarcea Vale	Segarcea Vale	53	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.36	4.35
170	774	776	Segarcea Vale	Segarcea Vale	62	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.36	4.35
171	161	777	Segarcea Vale	Segarcea Vale	345	PE100 SDR11	63	12	0.70	4.33	4.28
172	162	778	Segarcea Vale	Segarcea Vale	154	PE100 SDR11	63	12	0.60	4.26	4.22
173	778	779	Segarcea Vale	Segarcea Vale	81	PE100 SDR11	63	3	0.11	4.22	4.21
174	778	780	Segarcea Vale	Segarcea Vale	101	PE100 SDR11	63	3	0.10	4.22	4.21
175	164	782	Segarcea Vale	Segarcea Vale	95	PE100 SDR11	63	6	0.14	4.12	4.11
176	165	783	Segarcea Vale	Segarcea Vale	78	PE100 SDR11	63	3	0.11	4.05	4.04
177	166	784	Segarcea Vale	Segarcea Vale	339	PE100 SDR11	63	21	0.75	3.98	3.89
178	167	785	Segarcea Vale	Segarcea Vale	64	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.91	3.90
179	168	786	Segarcea Vale	Segarcea Vale	72	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.84	3.83
180	169	787	Segarcea Vale	Segarcea Vale	59	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.77	3.76
181	170	788	Segarcea Vale	Segarcea Vale	75	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.70	3.69
182	171	789	Segarcea Vale	Segarcea Vale	145	PE100 SDR11	63	6	0.15	3.63	3.61
183	172	790	Segarcea Vale	Segarcea Vale	227	PE100 SDR11	63	12	0.60	3.56	3.53
184	790	791	Segarcea Vale	Segarcea Vale	113	PE100 SDR11	63	6	0.15	3.53	3.51
185	790	792	Segarcea Vale	Segarcea Vale	42	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.53	3.52
186	173	793	Segarcea Vale	Segarcea Vale	123	PE100 SDR11	63	3	0.10	3.49	3.47
187	173	794	Segarcea Vale	Segarcea Vale	118	PE100 SDR11	63	81	3.04	3.49	3.44
188	794	795	Segarcea Vale	Segarcea Vale	125	PE100 SDR11	63	57	2.53	3.44	3.40
189	795	796	Segarcea Vale	Segarcea Vale	3	PE100 SDR11	63	48	1.64	3.40	3.37

190	796	797	Segarcea Vale	Segarcea Vale	112	PE100 SDR11	63	42	1.64	3.37	3.34
191	797	798	Segarcea Vale	Segarcea Vale	146	PE100 SDR11	63	24	0.80	3.34	3.29
192	798	799	Segarcea Vale	Segarcea Vale	567	PE100 SDR11	63	12	0.75	3.29	3.20
193	798	800	Segarcea Vale	Segarcea Vale	174	PE100 SDR11	63	9	0.15	3.29	3.27
194	797	801	Segarcea Vale	Segarcea Vale	201	PE100 SDR11	63	9	0.40	3.34	3.30
195	797	802	Segarcea Vale	Segarcea Vale	64	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.37	3.36
196	796	803	Segarcea Vale	Segarcea Vale	148	PE100 SDR11	63	6	0.15	3.37	3.35
197	795	804	Segarcea Vale	Segarcea Vale	108	PE100 SDR11	63	3	0.10	3.40	3.38
198	794	805	Segarcea Vale	Segarcea Vale	176	PE100 SDR11	63	6	0.15	3.44	3.42
199	794	806	Segarcea Vale	Segarcea Vale	119	PE100 SDR11	63	12	0.60	3.44	3.42
200	806	807	Segarcea Vale	Segarcea Vale	60	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.42	3.40
201	806	808	Segarcea Vale	Segarcea Vale	52	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.42	3.40
202	175	809	Segarcea Vale	Segarcea Vale	256	PE100 SDR11	63	6	0.15	3.35	3.31
203	176	810	Segarcea Vale	Segarcea Vale	186	PE100 SDR11	63	3	0.08	3.28	3.25
204	159	811	Segarcea Vale	Segarcea Vale	167	PE100 SDR11	90	444	7.85	4.47	4.38
205	811	812	Segarcea Vale	Segarcea Vale	113	PE100 SDR11	63	3	0.10	4.38	4.36
206	178	179	Lunca	extravilan Lunca	1452	PE100 SDR11	125	282	7.22	5.35	5.26
207	182	183	Lunca	extravilan Lunca	826	PE100 SDR11	90	282	5.94	4.99	4.90
208	6	7	Lunca	Lunca	133	PE100 SDR11	250	6231	8.14	5.70	5.68
209	7	8	Lunca	Lunca	510	PE100 SDR11	250	6216	8.08	5.68	5.65
210	8	9	Lunca	Lunca	141	PE100 SDR11	250	6069	8.02	5.65	5.62
211	9	10	Lunca	Lunca	21	PE100 SDR11	250	5868	7.96	5.62	5.60
212	10	11	Lunca	Lunca	182	PE100 SDR11	250	5844	7.90	5.60	5.57
213	11	12	Lunca	Lunca	8	PE100 SDR11	250	5808	7.84	5.57	5.55
214	12	13	Lunca	Lunca	160	PE100 SDR11	250	5802	7.78	5.55	5.52
215	13	14	Lunca	Lunca	195	PE100 SDR11	250	5772	7.72	5.52	5.49
216	14	15	Lunca	Lunca	56	PE100 SDR11	250	5736	7.66	5.49	5.47
217	15	16	Lunca	Lunca	124	PE100 SDR11	250	5730	7.60	5.47	5.44
218	16	17	Lunca	Lunca	157	PE100 SDR11	250	5382	7.54	5.44	5.42
219	17	18	Lunca	Lunca	134	PE100 SDR11	250	5346	7.48	5.42	5.39
220	18	19	Lunca	Lunca	142	PE100 SDR11	250	5289	7.42	5.39	5.36
221	19	20	Lunca	Lunca	90	PE100 SDR11	250	5229	7.36	5.36	5.34
222	20	21	Lunca	Lunca	63	PE100 SDR11	250	5202	7.30	5.34	5.31
223	21	22	Lunca	Lunca	147	PE100 SDR11	250	5196	7.24	5.31	5.29
224	16	178	Lunca	Lunca	430	PE100 SDR11	125	430	7.54	5.44	5.35
225	21	659	Lunca	Lunca	156	PE100 SDR11	63	6	0.06	5.31	5.29
226	20	660	Lunca	Lunca	490	PE100 SDR11	63	24	3.54	5.34	5.29
227	19	661	Lunca	Lunca	811	PE100 SDR11	63	54	2.45	5.36	5.26
228	18	662	Lunca	Lunca	741	PE100 SDR11	63	54	2.34	5.39	5.30
229	17	663	Lunca	Lunca	502	PE100 SDR11	63	30	0.80	5.42	5.34
230	16	664	Lunca	Lunca	152	PE100 SDR11	63	6	0.06	5.44	5.41
231	15	665	Lunca	Lunca	152	PE100 SDR11	63	6	0.06	5.47	5.44
232	178	666	Lunca	Lunca	370	PE100 SDR11	63	18	0.80	5.35	5.30
233	201	667	Lunca	Lunca	119	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.28	3.26
234	200	668	Lunca	Lunca	155	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.37	3.35
235	199	669	Lunca	Lunca	252	PE100 SDR11	63	12	0.80	3.46	3.43
236	197	670	Lunca	Lunca	265	PE100 SDR11	63	12	0.80	3.64	3.61
237	198	671	Lunca	Lunca	104	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.55	3.53
238	195	672	Lunca	Lunca	96	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.82	3.81
239	196	673	Lunca	Lunca	563	PE100 SDR11	63	24	0.80	3.73	3.64
240	194	674	Lunca	Lunca	148	PE100 SDR11	63	6	0.06	3.91	3.89
241	194	675	Lunca	Lunca	51	PE100 SDR11	63	6	0.06	3.91	3.90
242	675	676	Lunca	Lunca	37	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.90	3.89
243	675	677	Lunca	Lunca	14	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.90	3.89
244	193	678	Lunca	Lunca	143	PE100 SDR11	63	12	0.80	4.00	3.98
245	678	679	Lunca	Lunca	14	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.98	3.97
246	678	680	Lunca	Lunca	91	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.98	3.96
247	192	681	Lunca	Lunca	144	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.09	4.07
248	191	682	Lunca	Lunca	97	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.18	4.17
249	190	683	Lunca	Lunca	153	PE100 SDR11	63	36	0.80	4.27	4.24
250	683	684	Lunca	Lunca	231	PE100 SDR11	63	24	0.80	4.24	4.21
251	683	685	Lunca	Lunca	195	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.24	4.21
252	189	686	Lunca	Lunca	222	PE100 SDR11	63	12	0.80	4.36	4.33
253	188	687	Lunca	Lunca	183	PE100 SDR11	63	9	0.28	4.45	4.42
254	187	688	Lunca	Lunca	273	PE100 SDR11	63	12	0.80	4.54	4.50

255	186	689	Lunca	Lunca	427	PE100 SDR11	63	24	0.80	4.63	4.58
256	185	690	Lunca	Lunca	192	PE100 SDR11	63	18	0.80	4.72	4.69
257	690	691	Lunca	Lunca	75	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.69	4.68
258	690	692	Lunca	Lunca	230	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.69	4.65
259	184	693	Lunca	Lunca	343	PE100 SDR11	63	24	0.80	4.81	4.77
260	183	694	Lunca	Lunca	151	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.90	4.88
261	14	695	Lunca	Lunca	475	PE100 SDR11	63	24	0.80	5.49	5.43
262	12	696	Lunca	Lunca	148	PE100 SDR11	63	6	0.06	5.55	5.52
263	11	697	Lunca	Lunca	406	PE100 SDR11	63	24	0.80	5.57	5.52
264	10	698	Lunca	Lunca	379	PE100 SDR11	63	24	0.80	5.60	5.56
265	9	699	Lunca	Lunca	161	PE100 SDR11	63	195	4.77	5.62	5.52
266	699	700	Lunca	Lunca	213	PE100 SDR11	63	135	3.13	5.52	5.44
267	700	701	Lunca	Lunca	411	PE100 SDR11	63	102	3.13	5.44	5.36
268	701	702	Lunca	Lunca	115	PE100 SDR11	63	72	2.10	5.36	5.30
269	702	703	Lunca	Lunca	790	PE100 SDR11	63	60	1.98	5.30	5.17
270	702	704	Lunca	Lunca	88	PE100 SDR11	63	6	0.80	5.30	5.29
271	701	705	Lunca	Lunca	120	PE100 SDR11	63	9	0.28	5.36	5.34
272	700	706	Lunca	Lunca	498	PE100 SDR11	63	24	0.80	5.44	5.38
273	699	707	Lunca	Lunca	351	PE100 SDR11	63	30	0.80	5.52	5.47
274	8	708	Lunca	Lunca	562	PE100 SDR11	63	21	0.80	5.65	5.61
275	8	709	Lunca	Lunca	301	PE100 SDR11	63	96	1.42	5.65	5.59
276	709	710	Lunca	Lunca	983	PE100 SDR11	63	72	1.13	5.59	5.58
277	709	711	Lunca	Lunca	223	PE100 SDR11	63	12	0.80	5.59	5.56
278	7	712	Lunca	Lunca	370	PE100 SDR11	63	12	0.80	5.68	5.64
279	183	184	Lunca	Prundu	192	PE100 SDR11	90	273	5.62	4.90	4.81
280	184	185	Lunca	Prundu	289	PE100 SDR11	90	237	5.30	4.81	4.72
281	185	186	Lunca	Prundu	43	PE100 SDR11	90	195	4.98	4.72	4.63
282	186	187	Lunca	Prundu	112	PE100 SDR11	90	171	4.66	4.63	4.54
283	187	188	Lunca	Prundu	65	PE100 SDR11	90	156	4.34	4.54	4.45
284	188	189	Lunca	Prundu	76	PE100 SDR11	90	144	4.02	4.45	4.36
285	189	190	Lunca	Prundu	117	PE100 SDR11	90	129	3.70	4.36	4.27
286	190	191	Lunca	Prundu	12	PE100 SDR11	90	117	3.38	4.27	4.18
287	191	192	Lunca	Prundu	54	PE100 SDR11	90	114	3.06	4.18	4.09
288	192	193	Lunca	Prundu	8	PE100 SDR11	90	105	2.74	4.09	4.00
289	193	194	Lunca	Prundu	66	PE100 SDR11	90	93	2.42	4.00	3.91
290	194	195	Lunca	Prundu	87	PE100 SDR11	90	78	2.10	3.91	3.82
291	195	196	Lunca	Prundu	20	PE100 SDR11	90	72	1.78	3.82	3.73
292	196	197	Lunca	Prundu	76	PE100 SDR11	63	48	1.46	3.73	3.64
293	197	198	Lunca	Prundu	37	PE100 SDR11	63	33	1.14	3.64	3.55
294	198	199	Lunca	Prundu	35	PE100 SDR11	63	27	0.82	3.55	3.46
295	199	200	Lunca	Prundu	52	PE100 SDR11	63	12	0.50	3.46	3.37
296	200	201	Lunca	Prundu	13	PE100 SDR11	63	6	0.18	3.37	3.28
297	201	202	Lunca	Prundu	87	PE100 SDR11	63	3	0.16	3.28	3.19
298	76	77	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	680	PE100 SDR11	200	3339	3.94	3.88	3.86
299	77	78	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	44	PE100 SDR11	200	3201	3.88	3.86	3.83
300	78	79	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	27	PE100 SDR11	200	3141	3.82	3.83	3.80
301	79	80	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	343	PE100 SDR11	200	2934	3.76	3.80	3.78
302	80	81	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	512	PE100 SDR11	200	2871	3.70	3.78	3.75
303	81	82	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	378	PE100 SDR11	200	2838	3.64	3.75	3.73
304	82	83	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	368	PE100 SDR11	200	2601	3.58	3.73	3.70
305	83	84	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	27	PE100 SDR11	200	2568	3.52	3.70	3.67
306	84	85	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	56	PE100 SDR11	200	2559	3.46	3.67	3.65
307	85	86	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	844	PE100 SDR11	200	2442	3.40	3.65	3.62
308	86	87	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	147	PE100 SDR11	200	2289	3.34	3.62	3.60
309	87	88	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	239	PE100 SDR11	200	2262	3.28	3.60	3.57
310	88	89	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	15	PE100 SDR11	200	2235	3.22	3.57	3.54
311	89	90	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	191	PE100 SDR11	200	2229	3.16	3.54	3.52
312	90	91	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	55	PE100 SDR11	200	2202	3.10	3.52	3.49
313	91	92	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	52	PE100 SDR11	200	2193	3.04	3.49	3.47
314	92	93	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	56	PE100 SDR11	160	2181	2.98	3.47	3.44
315	92	406	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	447	PE100 SDR11	63	12	0.82	3.47	3.43
316	91	407	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	227	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.49	3.46
317	90	408	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	87	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.52	3.51
318	89	409	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	276	PE100 SDR11	63	6	0.30	3.54	3.51
319	88	410	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	73	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.57	3.56

320	87	411	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	135	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.60	3.58
321	86	412	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	216	PE100 SDR11	63	105	3.13	3.62	3.59
322	412	413	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	224	PE100 SDR11	63	45	0.82	3.59	3.56
323	413	414	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	131	PE100 SDR11	63	36	0.82	3.56	3.53
324	414	415	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	132	PE100 SDR11	63	27	0.82	3.53	3.50
325	415	416	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	127	PE100 SDR11	63	12	0.82	3.50	3.47
326	416	417	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	194	PE100 SDR11	63	6	0.30	3.47	3.45
327	416	418	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	98	PE100 SDR11	63	23	0.06	3.45	3.43
328	415	419	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	93	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.50	3.49
329	414	420	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	80	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.53	3.52
330	413	421	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	116	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.56	3.55
331	412	422	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	351	PE100 SDR11	63	93	0.30	3.59	3.55
332	422	423	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	580	PE100 SDR11	63	30	0.82	3.59	3.54
333	422	424	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	392	PE100 SDR11	63	51	0.30	3.59	3.56
334	424	425	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	163	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.56	3.54
335	424	426	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	143	PE100 SDR11	63	30	0.82	3.56	3.54
336	426	427	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	133	PE100 SDR11	63	21	0.82	3.54	3.52
337	427	728	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	380	PE100 SDR11	63	12	0.82	3.52	3.48
338	427	429	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	153	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.52	3.50
339	426	430	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	77	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.56	3.55
340	85	431	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	181	PE100 SDR11	63	117	3.13	3.65	3.63
341	431	432	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	269	PE100 SDR11	63	108	3.13	3.63	3.60
342	432	433	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	448	PE100 SDR11	63	30	0.82	3.63	3.59
343	432	434	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	213	PE100 SDR11	63	24	0.82	3.63	3.60
344	432	435	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	220	PE100 SDR11	63	24	0.82	3.63	3.60
345	431	436	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	59	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.63	3.62
346	84	437	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	208	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.67	3.64
347	83	438	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	107	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.70	3.68
348	438	439	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	143	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.68	3.67
349	438	440	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	101	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.68	3.67
350	82	441	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	264	PE100 SDR11	90	48	8.03	3.73	3.70
351	441	442	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	16	PE100 SDR11	63	147	3.13	3.70	3.67
352	442	443	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	76	PE100 SDR11	63	135	3.13	3.67	3.65
353	443	444	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	160	PE100 SDR11	63	126	3.13	3.65	3.63
354	444	445	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	129	PE100 SDR11	63	111	3.13	3.63	3.61
355	445	446	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	19	PE100 SDR11	63	105	3.13	3.61	3.59
356	446	447	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	429	PE100 SDR11	63	102	3.13	3.59	3.56
357	447	448	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	414	PE100 SDR11	63	30	0.82	3.56	3.53
358	447	449	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	559	PE100 SDR11	63	36	0.82	3.56	3.51
359	446	450	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	109	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.59	3.58
360	445	451	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	52	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.61	3.60
361	444	452	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	98	PE100 SDR11	63	6	0.06	3.63	3.62
362	443	453	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	97	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.65	3.64
363	442	454	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	214	PE100 SDR11	63	12	0.82	3.67	3.64
364	441	455	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	595	PE100 SDR11	63	48	0.82	3.70	3.66
365	81	456	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	49	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.75	3.75
366	456	457	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	133	PE100 SDR11	63	6	0.06	3.75	3.74
367	456	458	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	112	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.75	3.74
368	80	459	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	98	PE100 SDR11	63	36	0.82	3.78	3.77
369	459	460	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	516	PE100 SDR11	63	30	0.82	3.77	3.72
370	459	461	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	98	PE100 SDR11	63	6	0.06	3.77	3.76
371	80	462	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	59	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.78	3.77
372	79	463	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	177	PE100 SDR11	90	207	1.29	3.80	3.73
373	463	464	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	230	PE100 SDR11	90	186	1.30	3.73	3.70
374	464	465	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	189	PE100 SDR11	90	171	1.30	3.70	3.67
375	465	466	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	5	PE100 SDR11	90	162	5.42	3.67	3.67
376	466	467	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	200	PE100 SDR11	63	144	3.13	3.67	3.62
377	467	468	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	345	PE100 SDR11	63	75	0.06	3.62	3.59
378	468	469	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	294	PE100 SDR11	63	36	0.82	3.59	3.56
379	468	470	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	179	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.59	3.56
380	467	471	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	142	PE100 SDR11	63	6	0.06	3.62	3.60
381	467	472	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	54	PE100 SDR11	63	51	0.06	3.62	3.61
382	472	473	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	93	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.61	3.60
383	472	474	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	609	PE100 SDR11	63	48	0.82	3.61	3.52
384	465	475	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	56	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.67	3.66

385	466	476	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	95	PE100 SDR11	63	18	0.82	3.67	3.66
386	476	477	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	118	PE100 SDR11	63	12	0.82	3.66	3.64
387	476	478	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	33	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.66	3.65
388	464	479	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	116	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.70	3.68
389	463	480	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	56	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.73	3.72
390	78	481	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	512	PE100 SDR11	63	60	0.06	3.88	3.77
391	481	482	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	499	PE100 SDR11	63	30	0.82	3.71	3.72
392	481	483	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	224	PE100 SDR11	63	60	0.06	3.77	3.74
393	77	484	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	115	PE100 SDR11	63	87	0.06	3.85	3.84
394	484	485	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	200	PE100 SDR11	63	51	0.06	3.81	3.79
395	485	486	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	445	PE100 SDR11	63	30	0.82	3.79	3.74
396	485	487	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	124	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.79	3.77
397	484	488	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	521	PE100 SDR11	63	30	0.82	3.84	3.79
398	489	490	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	45	PE100 SDR11	63	15	0.82	3.90	3.89
399	490	491	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	89	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.89	3.88
400	490	492	Slobozia Mandra	Slobozia Mandra	150	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.89	3.87
401	45	46	Saelele	extravilan Saelele	38	OTEL	8"	4173	5.80	4.69	4.66
402	46	47	Saelele	extravilan Saelele	339	PE100 SDR11	200	4173	5.74	4.66	4.64
403	179	180	Saelele	extravilan Saelele	1799	PE100 SDR11	125	282	6.90	5.26	5.17
404	180	181	Saelele	extravilan Saelele	33	OTEL	4"	282	6.58	5.17	5.08
405	181	182	Saelele	extravilan Saelele	930	PE100 SDR11	125	282	6.26	5.08	4.99
406	34	35	Saelele	Saelele	256	PE100 SDR11	250	4701	6.46	4.97	4.95
407	35	36	Saelele	Saelele	53	PE100 SDR11	250	4656	6.40	4.95	4.92
408	36	37	Saelele	Saelele	126	PE100 SDR11	250	4473	6.34	4.92	4.90
409	37	38	Saelele	Saelele	226	PE100 SDR11	250	4323	6.28	4.90	4.87
410	38	39	Saelele	Saelele	106	PE100 SDR11	250	4260	6.22	4.87	4.84
411	39	40	Saelele	Saelele	102	PE100 SDR11	250	4254	6.16	4.84	4.82
412	40	41	Saelele	Saelele	232	PE100 SDR11	250	4326	6.10	4.82	4.79
413	41	42	Saelele	Saelele	191	PE100 SDR11	250	4239	6.04	4.79	4.77
414	42	43	Saelele	Saelele	133	PE100 SDR11	250	4212	5.98	4.77	4.74
415	43	44	Saelele	Saelele	163	PE100 SDR11	250	4191	5.92	4.74	4.71
416	44	45	Saelele	Saelele	181	PE100 SDR11	200	4173	5.86	4.71	4.69
417	44	580	Saelele	Saelele	175	PE100 SDR11	63	12	0.82	4.71	4.68
418	43	581	Saelele	Saelele	851	PE100 SDR11	63	18	0.82	4.74	4.65
419	42	582	Saelele	Saelele	120	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.77	4.74
420	42	583	Saelele	Saelele	218	PE100 SDR11	63	18	0.82	4.77	4.72
421	583	584	Saelele	Saelele	109	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.72	4.70
422	583	585	Saelele	Saelele	198	PE100 SDR11	63	9	0.28	4.72	4.69
423	41	586	Saelele	Saelele	108	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.79	4.77
424	40	587	Saelele	Saelele	96	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.82	4.80
425	39	588	Saelele	Saelele	30	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.84	4.82
426	38	589	Saelele	Saelele	153	PE100 SDR11	63	57	0.06	4.87	4.82
427	589	590	Saelele	Saelele	176	PE100 SDR11	63	42	0.82	4.82	4.78
428	590	591	Saelele	Saelele	237	PE100 SDR11	63	27	0.82	4.78	4.74
429	591	592	Saelele	Saelele	143	PE100 SDR11	63	9	0.28	4.74	4.72
430	591	593	Saelele	Saelele	168	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.74	4.71
431	590	594	Saelele	Saelele	164	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.78	4.75
432	589	595	Saelele	Saelele	182	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.82	4.79
433	37	596	Saelele	Saelele	432	PE100 SDR11	63	150	3.13	4.90	4.80
434	596	597	Saelele	Saelele	137	PE100 SDR11	63	45	0.82	4.80	4.76
435	597	598	Saelele	Saelele	110	PE100 SDR11	63	33	0.82	4.76	4.72
436	598	599	Saelele	Saelele	69	PE100 SDR11	63	21	0.82	4.72	4.70
437	599	600	Saelele	Saelele	32	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.70	4.69
438	599	601	Saelele	Saelele	238	PE100 SDR11	63	12	0.82	4.70	4.66
439	598	602	Saelele	Saelele	171	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.72	4.69
440	597	603	Saelele	Saelele	161	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.76	4.73
441	596	604	Saelele	Saelele	154	PE100 SDR11	63	45	0.82	4.80	4.77
442	604	605	Saelele	Saelele	143	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.77	4.75
443	604	606	Saelele	Saelele	448	PE100 SDR11	63	30	0.82	4.77	4.69
444	36	607	Saelele	Saelele	473	PE100 SDR11	63	183	5.98	4.92	4.82
445	607	608	Saelele	Saelele	62	PE100 SDR11	63	159	3.13	4.82	4.73
446	608	609	Saelele	Saelele	35	PE100 SDR11	63	93	0.06	4.73	4.70
447	609	610	Saelele	Saelele	788	PE100 SDR11	63	54	0.06	4.70	4.63
448	609	611	Saelele	Saelele	242	PE100 SDR11	63	39	0.82	4.70	4.66
449	611	612	Saelele	Saelele	81	PE100 SDR11	63	24	0.82	4.66	4.64

450	612	613	Saelele	Saelele	84	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.64	4.62
451	611	614	Saelele	Saelele	405	PE100 SDR11	63	12	0.82	4.66	4.60
452	612	615	Saelele	Saelele	267	PE100 SDR11	63	12	0.82	4.64	4.60
453	608	616	Saelele	Saelele	326	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.73	4.65
454	616	617	Saelele	Saelele	60	PE100 SDR11	63	27	0.82	4.65	4.63
455	617	618	Saelele	Saelele	6	PE100 SDR11	63	12	0.82	4.63	4.62
456	618	619	Saelele	Saelele	185	PE100 SDR11	63	9	0.28	4.62	4.59
457	618	620	Saelele	Saelele	111	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.62	4.60
458	617	621	Saelele	Saelele	206	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.63	4.58
459	616	622	Saelele	Saelele	113	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.65	4.63
460	622	623	Saelele	Saelele	30	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.63	4.62
461	622	624	Saelele	Saelele	72	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.63	4.62
462	35	625	Saelele	Saelele	251	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.95	4.89
463	625	626	Saelele	Saelele	83	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.89	4.88
464	625	627	Saelele	Saelele	193	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.89	4.86
465	22	23	Saelele	Pleasov	8	PE100 SDR11	250	5184	7.18	5.29	5.26
466	23	24	Saelele	Pleasov	773	PE100 SDR11	250	5172	7.12	5.26	5.23
467	24	25	Saelele	Pleasov	42	OTEL	10"	5091	7.06	5.23	5.21
468	25	26	Saelele	Pleasov	275	PE100 SDR11	250	5091	7.00	5.21	5.18
469	26	27	Saelele	Pleasov	198	PE100 SDR11	250	5067	6.94	5.18	5.16
470	27	28	Saelele	Pleasov	378	PE100 SDR11	250	4824	6.88	5.16	5.13
471	28	29	Saelele	Pleasov	203	PE100 SDR11	250	4764	6.82	5.13	5.10
472	29	30	Saelele	Pleasov	247	PE100 SDR11	250	4749	6.76	5.10	5.08
473	30	31	Saelele	Pleasov	160	PE100 SDR11	250	4740	6.70	5.08	5.05
474	31	32	Saelele	Pleasov	11	PE100 SDR11	250	4713	6.64	5.05	5.03
475	32	33	Saelele	Pleasov	36	PE100 SDR11	250	4701	6.58	5.03	5.00
476	33	34	Saelele	Pleasov	96	OTEL	10"	4701	6.52	5.00	4.97
477	32	628	Saelele	Pleasov	259	PE100 SDR11	63	12	0.80	5.03	4.98
478	31	629	Saelele	Pleasov	471	PE100 SDR11	63	24	0.80	5.05	4.97
479	30	630	Saelele	Pleasov	91	PE100 SDR11	63	3	0.06	5.08	5.07
480	29	631	Saelele	Pleasov	73	PE100 SDR11	63	3	0.06	5.10	5.09
481	28	632	Saelele	Pleasov	346	PE100 SDR11	63	30	0.80	5.13	5.05
482	27	633	Saelele	Pleasov	71	PE100 SDR11	63	144	3.13	5.16	5.09
483	633	634	Saelele	Pleasov	197	PE100 SDR11	63	114	3.13	5.09	4.99
484	634	635	Saelele	Pleasov	191	PE100 SDR11	63	45	0.80	4.99	4.98
485	635	636	Saelele	Pleasov	46	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.98	4.97
486	635	637	Saelele	Pleasov	499	PE100 SDR11	63	30	0.80	4.98	4.89
487	634	638	Saelele	Pleasov	375	PE100 SDR11	63	24	0.80	4.99	4.91
488	634	639	Saelele	Pleasov	262	PE100 SDR11	63	24	0.80	4.99	4.95
489	633	640	Saelele	Pleasov	682	PE100 SDR11	63	30	0.80	5.09	4.99
490	27	641	Saelele	Pleasov	252	PE100 SDR11	63	69	2.35	5.16	5.07
491	641	642	Saelele	Pleasov	153	PE100 SDR11	63	6	0.06	5.07	5.05
492	641	643	Saelele	Pleasov	133	PE100 SDR11	63	45	0.80	5.07	5.05
493	643	644	Saelele	Pleasov	214	PE100 SDR11	63	21	0.80	5.05	5.03
494	644	645	Saelele	Pleasov	171	PE100 SDR11	63	6	0.06	5.03	5.01
495	644	646	Saelele	Pleasov	64	PE100 SDR11	63	3	0.06	5.03	5.02
496	643	647	Saelele	Pleasov	99	PE100 SDR11	63	21	0.80	5.05	5.03
497	647	648	Saelele	Pleasov	142	PE100 SDR11	63	12	0.80	5.03	5.01
498	648	649	Saelele	Pleasov	39	PE100 SDR11	63	3	0.06	5.01	5.00
499	648	650	Saelele	Pleasov	97	PE100 SDR11	63	3	0.06	5.01	5.00
500	647	651	Saelele	Pleasov	42	PE100 SDR11	63	3	0.06	5.03	5.02
501	26	652	Saelele	Pleasov	253	PE100 SDR11	63	21	0.80	5.18	5.15
502	652	653	Saelele	Pleasov	105	PE100 SDR11	63	9	0.28	5.15	5.13
503	653	654	Saelele	Pleasov	73	PE100 SDR11	63	3	0.06	5.13	5.12
504	653	655	Saelele	Pleasov	136	PE100 SDR11	63	3	0.06	5.13	5.11
505	652	656	Saelele	Pleasov	210	PE100 SDR11	63	6	0.06	5.15	5.11
506	23	657	Saelele	Pleasov	260	PE100 SDR11	63	6	0.06	5.26	5.22
507	23	658	Saelele	Pleasov	180	PE100 SDR11	63	6	0.06	5.26	5.23
508	62	63	Uda Clolociov	Uda Clolociov	17	OTEL	8"	3819	4.78	4.25	4.22
509	63	64	Uda Clolociov	Uda Clolociov	6	PE100 SDR11	200	3819	4.72	4.22	4.19
510	64	65	Uda Clolociov	Uda Clolociov	152	PE100 SDR11	200	3813	4.66	4.19	4.17
511	65	66	Uda Clolociov	Uda Clolociov	64	PE100 SDR11	200	3795	4.60	4.17	4.14
512	66	67	Uda Clolociov	Uda Clolociov	98	PE100 SDR11	200	3792	4.54	4.14	4.12
513	67	68	Uda Clolociov	Uda Clolociov	93	PE100 SDR11	200	3771	4.48	4.12	4.09
514	68	69	Uda Clolociov	Uda Clolociov	94	PE100 SDR11	200	3753	4.42	4.09	4.06

515	69	70	Uda Clocociov	Uda Clocociov	165	PE100 SDR11	200	3519	4.36	4.06	4.04
516	70	71	Uda Clocociov	Uda Clocociov	43	PE100 SDR11	200	3486	4.30	4.04	4.01
517	71	72	Uda Clocociov	Uda Clocociov	53	PE100 SDR11	200	3462	4.24	4.01	3.99
518	72	73	Uda Clocociov	Uda Clocociov	22	PE100 SDR11	200	3438	4.18	3.99	3.96
519	73	74	Uda Clocociov	Uda Clocociov	150	PE100 SDR11	200	3435	4.12	3.96	3.93
520	74	75	Uda Clocociov	Uda Clocociov	1542	PE100 SDR11	200	3417	4.06	3.93	3.91
521	75	76	Uda Clocociov	Uda Clocociov	23	PE100 SDR11	200	3339	4.00	3.91	3.88
522	75	489	Uda Clocociov	Uda Clocociov	59	PE100 SDR11	63	18	0.82	3.91	3.90
523	74	493	Uda Clocociov	Uda Clocociov	129	PE100 SDR11	63	6	0.06	3.93	3.91
524	73	494	Uda Clocociov	Uda Clocociov	119	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.96	3.94
525	72	495	Uda Clocociov	Uda Clocociov	172	PE100 SDR11	63	24	0.82	3.99	3.97
526	495	496	Uda Clocociov	Uda Clocociov	246	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.97	3.67
527	495	497	Uda Clocociov	Uda Clocociov	89	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.97	3.77
528	71	498	Uda Clocociov	Uda Clocociov	161	PE100 SDR11	63	24	0.82	4.01	3.61
529	498	499	Uda Clocociov	Uda Clocociov	22	PE100 SDR11	63	6	0.06	3.61	3.60
530	499	500	Uda Clocociov	Uda Clocociov	64	PE100 SDR11	63	9	0.06	3.60	3.59
531	499	501	Uda Clocociov	Uda Clocociov	24	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.60	3.59
532	498	502	Uda Clocociov	Uda Clocociov	77	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.61	3.60
533	70	503	Uda Clocociov	Uda Clocociov	67	PE100 SDR11	63	21	0.82	4.04	4.03
534	503	504	Uda Clocociov	Uda Clocociov	107	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.03	4.01
535	503	505	Uda Clocociov	Uda Clocociov	141	PE100 SDR11	63	12	0.82	4.03	4.01
536	69	506	Uda Clocociov	Uda Clocociov	209	PE100 SDR11	90	234	1.35	4.06	3.97
537	506	507	Uda Clocociov	Uda Clocociov	396	PE100 SDR11	90	207	3.38	3.97	3.88
538	507	508	Uda Clocociov	Uda Clocociov	87	PE100 SDR11	63	72	0.06	3.88	3.87
539	508	509	Uda Clocociov	Uda Clocociov	92	PE100 SDR11	63	51	0.06	3.87	3.85
540	509	510	Uda Clocociov	Uda Clocociov	81	PE100 SDR11	63	33	0.82	3.85	3.83
541	510	511	Uda Clocociov	Uda Clocociov	92	PE100 SDR11	63	15	0.82	3.83	3.81
542	511	512	Uda Clocociov	Uda Clocociov	59	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.81	3.80
543	511	513	Uda Clocociov	Uda Clocociov	327	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.81	3.77
544	510	514	Uda Clocociov	Uda Clocociov	307	PE100 SDR11	63	15	0.82	3.83	3.79
545	514	515	Uda Clocociov	Uda Clocociov	32	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.79	3.78
546	514	516	Uda Clocociov	Uda Clocociov	94	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.79	3.78
547	509	517	Uda Clocociov	Uda Clocociov	294	PE100 SDR11	63	15	0.82	3.85	3.81
548	517	518	Uda Clocociov	Uda Clocociov	23	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.81	3.79
549	517	519	Uda Clocociov	Uda Clocociov	127	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.81	3.79
550	508	520	Uda Clocociov	Uda Clocociov	320	PE100 SDR11	63	18	0.82	3.87	3.84
551	507	521	Uda Clocociov	Uda Clocociov	47	PE100 SDR11	63	99	0.06	3.88	3.86
552	521	521A	Uda Clocociov	Uda Clocociov	580	PE100 SDR11	63	48	0.82	3.86	3.77
553	521	522	Uda Clocociov	Uda Clocociov	43	PE100 SDR11	63	51	0.06	3.86	3.85
554	522	523	Uda Clocociov	Uda Clocociov	58	PE100 SDR11	63	36	0.82	3.85	3.84
555	523	524	Uda Clocociov	Uda Clocociov	63	PE100 SDR11	63	24	0.82	3.84	3.83
556	524	525	Uda Clocociov	Uda Clocociov	95	PE100 SDR11	63	6	0.06	3.84	3.83
557	524	526	Uda Clocociov	Uda Clocociov	108	PE100 SDR11	63	15	0.82	3.84	3.82
558	526	527	Uda Clocociov	Uda Clocociov	45	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.82	3.81
559	526	528	Uda Clocociov	Uda Clocociov	57	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.82	3.81
560	523	529	Uda Clocociov	Uda Clocociov	186	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.84	3.81
561	522	530	Uda Clocociov	Uda Clocociov	244	PE100 SDR11	63	12	0.82	3.85	3.81
562	506	531	Uda Clocociov	Uda Clocociov	320	PE100 SDR11	63	18	0.82	3.97	3.93
563	68	532	Uda Clocociov	Uda Clocociov	109	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.09	4.07
564	67	533	Uda Clocociov	Uda Clocociov	150	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.12	4.11
565	67	534	Uda Clocociov	Uda Clocociov	147	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.12	4.10
566	66	66A	Uda Clocociov	Uda Clocociov	50	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.14	4.13
567	65	535	Uda Clocociov	Uda Clocociov	33	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.17	4.16
568	535	536	Uda Clocociov	Uda Clocociov	45	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.16	4.15
569	535	537	Uda Clocociov	Uda Clocociov	112	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.16	4.15
570	64	538	Uda Clocociov	Uda Clocociov	58	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.19	4.18
571	538	539	Uda Clocociov	Uda Clocociov	70	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.18	4.17
572	538	540	Uda Clocociov	Uda Clocociov	48	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.18	4.17
573	47	48	Uda Clocociov	Uda Paciurea	240	PE100 SDR11	200	4161	5.68	4.64	4.61
574	48	49	Uda Clocociov	Uda Paciurea	21	PE100 SDR11	8"	4146	5.62	4.61	4.58
575	49	50	Uda Clocociov	Uda Paciurea	158	PE100 SDR11	200	4146	5.56	4.58	4.56
576	50	51	Uda Clocociov	Uda Paciurea	224	PE100 SDR11	200	4128	5.50	4.56	4.53
577	51	52	Uda Clocociov	Uda Paciurea	23	PE100 SDR11	200	4113	5.44	4.53	4.51
578	52	53	Uda Clocociov	Uda Paciurea	435	PE100 SDR11	200	4089	5.38	4.51	4.48
579	53	54	Uda Clocociov	Uda Paciurea	158	PE100 SDR11	200	4038	5.32	4.48	4.45

580	54	55	Uda Clocociov	Uda Paciurea	136	PE100 SDR11	200	4035	5.26	4.45	4.43
581	55	56	Uda Clocociov	Uda Paciurea	26	OTEL	8"	4023	5.20	4.43	4.40
582	56	57	Uda Clocociov	Uda Paciurea	7	PE100 SDR11	200	4023	5.14	4.40	4.38
583	57	58	Uda Clocociov	Uda Paciurea	322	PE100 SDR11	200	3903	5.08	4.38	4.35
584	58	59	Uda Clocociov	Uda Paciurea	132	PE100 SDR11	200	3888	5.02	4.35	4.32
585	59	60	Uda Clocociov	Uda Paciurea	216	PE100 SDR11	200	3873	4.96	4.32	4.30
586	60	61	Uda Clocociov	Uda Paciurea	323	PE100 SDR11	200	3843	4.90	4.30	4.27
587	61	62	Uda Clocociov	Uda Paciurea	29	PE100 SDR11	200	3819	4.84	4.27	4.25
588	61	541	Uda Clocociov	Uda Paciurea	146	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.27	4.25
589	60	542	Uda Clocociov	Uda Paciurea	79	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.30	4.29
590	60	543	Uda Clocociov	Uda Paciurea	76	PE100 SDR11	63	18	0.82	4.30	4.29
591	543	544	Uda Clocociov	Uda Paciurea	91	PE100 SDR11	63	18	0.28	4.29	4.28
592	543	545	Uda Clocociov	Uda Paciurea	166	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.29	4.26
593	59	546	Uda Clocociov	Uda Paciurea	135	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.32	4.29
594	58	547	Uda Clocociov	Uda Paciurea	161	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.35	4.32
595	57	548	Uda Clocociov	Uda Paciurea	203	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.38	4.35
596	57	549	Uda Clocociov	Uda Paciurea	24	PE100 SDR11	63	114	3.13	4.38	4.33
597	549	550	Uda Clocociov	Uda Paciurea	298	PE100 SDR11	63	111	3.13	4.33	4.24
598	550	551	Uda Clocociov	Uda Paciurea	151	PE100 SDR11	63	60	0.06	4.24	4.19
599	551	552	Uda Clocociov	Uda Paciurea	302	PE100 SDR11	63	45	0.82	4.19	4.16
600	552	553	Uda Clocociov	Uda Paciurea	327	PE100 SDR11	63	30	0.82	4.16	4.13
601	553	554	Uda Clocociov	Uda Paciurea	21	PE100 SDR11	63	9	0.28	4.13	4.12
602	554	555	Uda Clocociov	Uda Paciurea	125	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.12	4.10
603	554	556	Uda Clocociov	Uda Paciurea	36	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.12	4.11
604	553	557	Uda Clocociov	Uda Paciurea	109	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.13	4.11
605	552	558	Uda Clocociov	Uda Paciurea	53	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.16	4.15
606	551	559	Uda Clocociov	Uda Paciurea	326	PE100 SDR11	63	9	0.28	4.19	4.15
607	550	560	Uda Clocociov	Uda Paciurea	150	PE100 SDR11	63	21	0.82	4.24	4.21
608	560	561	Uda Clocociov	Uda Paciurea	25	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.21	4.20
609	560	562	Uda Clocociov	Uda Paciurea	211	PE100 SDR11	63	12	0.82	4.21	4.17
610	560	563	Uda Clocociov	Uda Paciurea	83	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.21	4.20
611	549	564	Uda Clocociov	Uda Paciurea	108	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.33	4.31
612	54	565	Uda Clocociov	Uda Paciurea	45	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.45	4.44
613	53	566	Uda Clocociov	Uda Paciurea	96	PE100 SDR11	63	12	0.82	4.48	4.47
614	566	567	Uda Clocociov	Uda Paciurea	75	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.47	4.46
615	566	568	Uda Clocociov	Uda Paciurea	84	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.47	4.46
616	53	569	Uda Clocociov	Uda Paciurea	16	PE100 SDR11	63	15	0.82	4.48	4.47
617	569	570	Uda Clocociov	Uda Paciurea	106	PE100 SDR11	63	9	0.28	4.47	4.45
618	570	571	Uda Clocociov	Uda Paciurea	116	PE100 SDR11	63	63	0.06	4.45	4.42
619	570	572	Uda Clocociov	Uda Paciurea	33	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.45	4.45
620	569	573	Uda Clocociov	Uda Paciurea	119	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.47	4.45
621	51	574	Uda Clocociov	Uda Paciurea	69	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.53	4.51
622	52	575	Uda Clocociov	Uda Paciurea	436	PE100 SDR11	63	24	0.82	4.51	4.42
623	50	576	Uda Clocociov	Uda Paciurea	152	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.56	4.53
624	48	577	Uda Clocociov	Uda Paciurea	77	PE100 SDR11	63	9	0.28	4.61	4.60
625	577	578	Uda Clocociov	Uda Paciurea	207	PE100 SDR11	63	6	0.06	4.60	4.56
626	577	579	Uda Clocociov	Uda Paciurea	108	PE100 SDR11	63	3	0.06	4.60	4.56
627	100	101	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	8	PE100 SDR11	160	1692	2.50	3.26	3.23
628	101	102	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	521	PE100 SDR11	160	1671	2.44	3.23	3.21
629	102	103	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	126	PE100 SDR11	160	1548	2.38	3.21	3.18
630	103	104	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	122	PE100 SDR11	160	1542	2.32	3.18	3.15
631	104	105	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	15	PE100 SDR11	160	1416	2.26	3.15	3.13
632	105	106	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	202	PE100 SDR11	160	1500	2.20	3.13	3.10
633	106	107	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	117	PE100 SDR11	160	1494	2.14	3.10	3.08
634	107	108	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	54	PE100 SDR11	160	1488	2.08	3.08	3.05
635	108	109	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	258	PE100 SDR11	160	1459	2.02	3.05	3.02
636	108	343	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	171	PE100 SDR11	63	30	0.82	3.05	3.02
637	343	344	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	54	PE100 SDR11	63	15	0.82	3.02	3.01
638	344	345	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	115	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.01	2.99
639	345	346	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	136	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.99	2.97
640	345	347	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	87	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.97	2.96
641	343	348	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	208	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.02	2.98
642	344	344A	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	104	PE100 SDR11	63	6	0.12	3.01	2.98
643	107	349	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	87	PE100 SDR11	63	6	0.12	3.08	3.07
644	106	350	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	147	PE100 SDR11	63	6	0.12	3.10	3.08

645	105	351	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	157	PE100 SDR11	63	6	0.12	3.13	3.11
646	104	352	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	287	PE100 SDR11	63	36	0.82	3.15	3.11
647	352	353	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	193	PE100 SDR11	63	21	0.82	3.13	3.09
648	353	354	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	333	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.10	3.06
649	353	355	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	109	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.10	3.08
650	352	356	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	144	PE100 SDR11	63	6	0.12	3.13	3.11
651	103	357	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	108	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.18	3.16
652	103	358	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	161	PE100 SDR11	63	2	0.06	3.18	3.16
653	102	359	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	228	PE100 SDR11	63	63	0.12	3.21	3.19
654	359	360	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	298	PE100 SDR11	63	54	0.12	3.19	3.16
655	360	361	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	209	PE100 SDR11	63	27	0.82	3.16	3.13
656	361	362	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	169	PE100 SDR11	63	18	0.82	3.13	3.10
657	362	363	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	88	PE100 SDR11	63	3	0.28	3.10	3.07
658	363	364	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	116	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.07	3.04
659	363	365	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	101	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.07	3.04
660	362	366	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	63	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.10	3.07
661	361	367	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	88	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.13	3.12
662	360	368	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	230	PE100 SDR11	63	18	0.82	3.16	3.12
663	368	369	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	45	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.12	3.11
664	369	370	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	139	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.11	3.09
665	369	371	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	89	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.11	3.10
666	368	372	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	41	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.12	3.11
667	359	373	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	30	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.19	3.18
668	101	374	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	254	PE100 SDR11	63	21	0.82	3.23	3.19
669	374	375	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	136	PE100 SDR11	63	12	0.82	3.19	3.17
670	375	376	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	104	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.17	3.15
671	375	377	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	138	PE100 SDR11	63	6	0.12	3.17	3.15
672	374	378	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	125	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.19	3.17
673	100	379	Plopii Slavatesti	Plopii Slavatesti	140	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.26	3.24
674	109	110	Plopii Slavatesti	Dudu	188	PE100 SDR11	160	1389	1.96	3.02	3.00
675	110	111	Plopii Slavatesti	Dudu	232	PE100 SDR11	160	1335	1.90	3.00	2.97
676	111	112	Plopii Slavatesti	Dudu	5	PE100 SDR11	160	1284	1.84	2.97	2.95
677	112	113	Plopii Slavatesti	Dudu	278	PE100 SDR11	160	1281	1.78	2.95	2.92
678	113	114	Plopii Slavatesti	Dudu	25	PE100 SDR11	160	1251	1.72	2.92	2.89
679	114	115	Plopii Slavatesti	Dudu	133	PE100 SDR11	160	1239	1.66	2.89	2.87
680	115	116	Plopii Slavatesti	Dudu	189	PE100 SDR11	160	1164	1.60	2.87	2.84
681	116	117	Plopii Slavatesti	Dudu	77	PE100 SDR11	160	1128	1.54	2.84	2.82
682	117	118	Plopii Slavatesti	Dudu	198	PE100 SDR11	160	1107	1.48	2.82	2.79
683	118	119	Plopii Slavatesti	Dudu	93	PE100 SDR11	160	1095	1.42	2.79	2.76
684	119	120	Plopii Slavatesti	Dudu	416	PE100 SDR11	160	1068	1.36	2.76	2.74
685	120	121	Plopii Slavatesti	Dudu	10	PE100 SDR11	160	1032	1.30	2.74	2.71
686	121	122	Plopii Slavatesti	Dudu	328	PE100 SDR11	160	1023	1.24	2.71	2.69
687	122	123	Plopii Slavatesti	Dudu	726	PE100 SDR11	125	987	1.18	2.69	2.66
688	122	281	Plopii Slavatesti	Dudu	284	PE100 SDR11	63	6	0.12	2.69	2.66
689	120	282	Plopii Slavatesti	Dudu	94	PE100 SDR11	63	6	0.12	2.71	2.70
690	121	283	Plopii Slavatesti	Dudu	25	PE100 SDR11	63	9	0.28	2.71	2.71
691	283	284	Plopii Slavatesti	Dudu	138	PE100 SDR11	63	6	0.12	2.71	2.69
692	283	285	Plopii Slavatesti	Dudu	121	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.71	2.69
693	119	286	Plopii Slavatesti	Dudu	31	PE100 SDR11	63	27	0.82	2.76	2.76
694	286	287	Plopii Slavatesti	Dudu	120	PE100 SDR11	63	18	0.82	2.76	2.74
695	287	288	Plopii Slavatesti	Dudu	162	PE100 SDR11	63	12	0.82	2.74	2.71
696	287	289	Plopii Slavatesti	Dudu	91	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.74	2.72
697	286	290	Plopii Slavatesti	Dudu	192	PE100 SDR11	63	9	0.28	2.76	2.73
698	118	291	Plopii Slavatesti	Dudu	12	PE100 SDR11	63	12	0.82	2.79	2.79
699	291	292	Plopii Slavatesti	Dudu	58	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.79	2.78
700	292	293	Plopii Slavatesti	Dudu	54	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.79	2.78
701	292	294	Plopii Slavatesti	Dudu	58	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.79	2.78
702	291	295	Plopii Slavatesti	Dudu	143	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.79	2.76
703	117	296	Plopii Slavatesti	Dudu	51	PE100 SDR11	63	15	0.82	2.82	2.81
704	296	297	Plopii Slavatesti	Dudu	158	PE100 SDR11	63	9	0.28	2.81	2.78
705	296	298	Plopii Slavatesti	Dudu	70	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.81	2.80
706	117	299	Plopii Slavatesti	Dudu	216	PE100 SDR11	63	6	0.12	2.82	2.79
707	116	300	Plopii Slavatesti	Dudu	94	PE100 SDR11	63	6	0.12	2.84	2.82
708	115	301	Plopii Slavatesti	Dudu	103	PE100 SDR11	63	39	0.82	2.87	2.85
709	301	302	Plopii Slavatesti	Dudu	131	PE100 SDR11	63	36	0.82	2.85	2.83

710	302	303	Plopii Slavatesti	Dudu	19	PE100 SDR11	63	30	0.82	2.83	2.82
711	303	304	Plopii Slavatesti	Dudu	53	PE100 SDR11	63	24	0.82	2.82	2.81
712	304	305	Plopii Slavatesti	Dudu	82	PE100 SDR11	63	24	0.82	2.81	2.80
713	305	306	Plopii Slavatesti	Dudu	337	PE100 SDR11	63	6	0.12	2.80	2.77
714	305	307	Plopii Slavatesti	Dudu	217	PE100 SDR11	63	18	0.82	2.80	2.77
715	307	308	Plopii Slavatesti	Dudu	227	PE100 SDR11	63	9	0.28	2.77	2.74
716	307	309	Plopii Slavatesti	Dudu	46	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.77	2.76
717	304	310	Plopii Slavatesti	Dudu	49	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.81	2.80
718	303	311	Plopii Slavatesti	Dudu	33	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.82	2.81
719	301	312	Plopii Slavatesti	Dudu	91	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.85	2.84
720	115	313	Plopii Slavatesti	Dudu	171	PE100 SDR11	63	6	0.12	2.87	2.84
721	114	314	Plopii Slavatesti	Dudu	156	PE100 SDR11	63	12	0.82	2.89	2.86
722	314	315	Plopii Slavatesti	Dudu	76	PE100 SDR11	63	6	0.12	2.86	2.84
723	314	316	Plopii Slavatesti	Dudu	30	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.86	2.84
724	113	317	Plopii Slavatesti	Dudu	67	PE100 SDR11	63	9	0.28	2.92	2.90
725	317	318	Plopii Slavatesti	Dudu	38	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.90	2.88
726	317	319	Plopii Slavatesti	Dudu	67	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.90	2.88
727	112	320	Plopii Slavatesti	Dudu	84	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.95	2.93
728	111	321	Plopii Slavatesti	Dudu	202	PE100 SDR11	63	21	0.82	2.97	2.94
729	321	322	Plopii Slavatesti	Dudu	100	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.94	2.92
730	321	323	Plopii Slavatesti	Dudu	50	PE100 SDR11	63	9	0.28	2.94	2.92
731	323	324	Plopii Slavatesti	Dudu	20	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.92	2.91
732	323	325	Plopii Slavatesti	Dudu	37	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.92	2.91
733	110	326	Plopii Slavatesti	Dudu	74	PE100 SDR11	63	24	0.82	3.00	2.98
734	326	327	Plopii Slavatesti	Dudu	45	PE100 SDR11	63	6	0.12	2.98	2.96
735	327	328	Plopii Slavatesti	Dudu	55	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.96	2.94
736	327	329	Plopii Slavatesti	Dudu	24	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.96	2.94
737	326	330	Plopii Slavatesti	Dudu	64	PE100 SDR11	63	12	0.82	2.98	2.96
738	330	331	Plopii Slavatesti	Dudu	153	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.96	2.93
739	330	332	Plopii Slavatesti	Dudu	200	PE100 SDR11	63	6	0.12	2.96	2.92
740	109	333	Plopii Slavatesti	Dudu	94	PE100 SDR11	63	34	0.82	3.02	3.01
741	333	334	Plopii Slavatesti	Dudu	35	PE100 SDR11	63	33	0.82	3.01	2.99
742	334	335	Plopii Slavatesti	Dudu	55	PE100 SDR11	63	30	0.82	2.99	2.97
743	335	336	Plopii Slavatesti	Dudu	34	PE100 SDR11	63	15	0.82	2.97	2.95
744	336	337	Plopii Slavatesti	Dudu	128	PE100 SDR11	63	12	0.82	2.95	2.92
745	337	338	Plopii Slavatesti	Dudu	112	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.92	2.90
746	337	339	Plopii Slavatesti	Dudu	214	PE100 SDR11	63	6	0.12	2.92	2.90
747	335	335A	Plopii Slavatesti	Dudu	33	PE100 SDR11	63	15	0.82	2.97	2.96
748	335A	335B	Plopii Slavatesti	Dudu	127	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.96	2.94
749	335A	335C	Plopii Slavatesti	Dudu	357	PE100 SDR11	63	9	0.28	2.96	2.93
750	336	340	Plopii Slavatesti	Dudu	53	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.95	2.93
751	334	341	Plopii Slavatesti	Dudu	97	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.99	2.97
752	333	342	Plopii Slavatesti	Dudu	83	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.01	2.99
753	93	94	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	231	PE100 SDR11	160	2175	2.92	3.44	3.41
754	94	95	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	151	PE100 SDR11	160	1983	2.86	3.41	3.39
755	95	96	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	129	PE100 SDR11	160	1947	2.80	3.39	3.36
756	96	97	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	372	PE100 SDR11	160	1920	2.74	3.36	3.34
757	97	98	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	182	PE100 SDR11	160	1872	2.68	3.34	3.31
758	98	99	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	277	PE100 SDR11	160	1839	2.62	3.31	3.28
759	99	100	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	1057	PE100 SDR11	160	1800	2.56	3.28	3.26
760	99	380	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	394	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.28	3.24
761	98	381	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	163	PE100 SDR11	63	18	0.82	3.31	3.29
762	381	382	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	240	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.29	3.25
763	381	383	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	80	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.29	3.27
764	97	384	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	13	PE100 SDR11	63	18	0.82	3.34	3.33
765	384	385	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	271	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.33	3.29
766	384	386	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	412	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.33	3.28
767	96	387	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	393	PE100 SDR11	63	12	0.82	3.36	3.32
768	95	388	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	91	PE100 SDR11	63	21	0.82	3.39	3.37
769	388	389	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	88	PE100 SDR11	63	12	0.82	3.37	3.36
770	389	390	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	74	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.36	3.34
771	389	391	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	164	PE100 SDR11	63	6	0.12	3.36	3.33
772	388	392	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	104	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.37	3.35
773	388	394	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	115	PE100 SDR11	63	3	0.06	3.37	3.35
774	94	395	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	103	PE100 SDR11	63	51	0.12	3.41	3.39

775	395	396	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	86	PE100 SDR11	63	42	0.82	3.39	3.38
776	396	397	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	90	PE100 SDR11	63	50	0.82	3.38	3.37
777	397	398	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	93	PE100 SDR11	63	18	0.82	3.37	3.36
778	398	399	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	34	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.36	3.35
779	399	400	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	313	PE100 SDR11	63	6	0.30	3.35	3.32
780	399	401	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	117	PE100 SDR11	63	30	0.06	3.35	3.34
781	389	402	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	159	PE100 SDR11	63	12	0.20	3.36	3.35
782	397	403	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	205	PE100 SDR11	63	12	0.82	3.37	3.34
783	396	404	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	245	PE100 SDR11	63	9	0.28	3.38	3.35
784	395	405	Plopii Slavatesti	Brancoveanca	164	PE100 SDR11	63	6	0.30	3.39	3.36
785	123	124	Beciu	Beciu	125	PE100 SDR11	125	897	1.13	2.66	2.63
786	124	125	Beciu	Beciu	5	PE100 SDR11	125	808	1.05	2.63	2.61
787	125	126	Beciu	Beciu	58	PE100 SDR11	125	778	1.00	2.61	2.58
788	126	127	Beciu	Beciu	116	PE100 SDR11	125	775	0.94	2.58	2.56
789	127	128	Beciu	Beciu	189	PE100 SDR11	125	772	0.88	2.56	2.53
790	128	129	Beciu	Beciu	337	PE100 SDR11	125	722	0.82	2.53	2.50
791	129	130	Beciu	Beciu	82	PE100 SDR11	125	681	0.76	2.50	2.48
792	130	131	Beciu	Beciu	390	PE100 SDR11	125	678	0.70	2.48	2.45
793	131	132	Beciu	Beciu	449	PE100 SDR11	125	511	0.64	2.45	2.43
794	132	133	Beciu	Beciu	171	PE100 SDR11	125	476	0.58	2.43	2.40
795	133	134	Beciu	Beciu	295	PE100 SDR11	125	473	0.52	2.40	2.37
796	134	135	Beciu	Beciu	41	PE100 SDR11	125	438	0.46	2.37	2.35
797	135	136	Beciu	Beciu	437	PE100 SDR11	125	414	0.40	2.35	2.32
798	136	137	Beciu	Beciu	27	PE100 SDR11	125	382	0.34	2.32	2.30
799	137	138	Beciu	Beciu	679	PE100 SDR11	125	187	0.28	2.30	2.27
800	138	139	Beciu	Beciu	487	PE100 SDR11	125	74	0.22	2.27	2.24
801	139	140	Beciu	Beciu	368	PE100 SDR11	90	30	8.03	2.18	2.18
802	139	203	Beciu	Beciu	276	PE100 SDR11	63	12	0.19	2.18	2.18
803	138	138A	Beciu	Beciu	226	PE100 SDR11	63	81	2.32	2.27	2.26
804	137	211	Beciu	Beciu	484	PE100 SDR11	90	195	2.28	2.30	2.28
805	214	233	Beciu	Beciu	178	PE100 SDR11	63	30	1.48	2.24	2.23
806	233	234	Beciu	Beciu	374	PE100 SDR11	63	12	0.41	2.23	2.22
807	233	235	Beciu	Beciu	215	PE100 SDR11	63	12	0.41	2.22	2.21
808	213	236	Beciu	Beciu	467	PE100 SDR11	63	21	0.82	2.26	2.25
809	212	212A	Beciu	Beciu	83	PE100 SDR11	63	3	0.18	2.27	2.26
810	211	237	Beciu	Beciu	410	PE100 SDR11	63	21	0.82	2.28	2.27
811	136	238	Beciu	Beciu	83	PE100 SDR11	63	6	0.75	2.32	
812	135	239	Beciu	Beciu	292	PE100 SDR11	63	24	0.82	2.35	2.25
813	239	240	Beciu	Beciu	33	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.25	2.24
814	239	241	Beciu	Beciu	143	PE100 SDR11	63	6	0.48	2.25	2.24
815	134	242	Beciu	Beciu	47	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.37	2.36
816	133	243	Beciu	Beciu	91	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.40	2.39
817	132	244	Beciu	Beciu	50	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.43	2.42
818	131	245	Beciu	Beciu	31	PE100 SDR11	63	135	4.92	2.45	2.40
819	245	246	Beciu	Beciu	109	PE100 SDR11	63	132	4.81	2.40	2.37
820	246	247	Beciu	Beciu	9	PE100 SDR11	63	129	5.20	2.37	2.34
821	247	248	Beciu	Beciu	260	PE100 SDR11	63	111	4.90	2.34	2.31
822	248	249	Beciu	Beciu	101	PE100 SDR11	63	96	3.37	2.31	2.28
823	249	250	Beciu	Beciu	106	PE100 SDR11	63	84	3.27	2.28	2.25
824	250	251	Beciu	Beciu	9	PE100 SDR11	63	51	3.66	2.25	2.25
825	251	252	Beciu	Beciu	256	PE100 SDR11	63	33	0.82	2.25	2.22
826	252	253	Beciu	Beciu	87	PE100 SDR11	63	12	0.41	2.22	2.19
827	253	254	Beciu	Beciu	15	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.19	2.19
828	253	255	Beciu	Beciu	59	PE100 SDR11	63	6	0.60	2.19	2.18
829	252	256	Beciu	Beciu	207	PE100 SDR11	63	15	0.82	2.22	2.20
830	251	257	Beciu	Beciu	423	PE100 SDR11	63	18	0.82	2.25	2.23
831	250	258	Beciu	Beciu	93	PE100 SDR11	63	27	0.82	2.25	2.23
832	258	259	Beciu	Beciu	329	PE100 SDR11	63	15	0.82	2.23	2.21
833	258	260	Beciu	Beciu	149	PE100 SDR11	63	9	0.28	2.23	2.21
834	249	261	Beciu	Beciu	92	PE100 SDR11	63	6	0.12	2.28	2.27
835	248	262	Beciu	Beciu	110	PE100 SDR11	63	6	0.12	2.31	2.30
836	247	263	Beciu	Beciu	203	PE100 SDR11	63	18	0.82	2.34	2.33
837	263	264	Beciu	Beciu	117	PE100 SDR11	63	6	0.12	2.33	2.32
838	263	265	Beciu	Beciu	42	PE100 SDR11	63	6	0.12	2.33	2.32
839	246	266	Beciu	Beciu	218	PE100 SDR11	63	6	0.12	2.37	2.36

840	245	267	Beciu	Beciu	41	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.40	2.39
841	130	268	Beciu	Beciu	23	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.48	2.47
842	129	269	Beciu	Beciu	38	PE100 SDR11	63	9	0.28	2.50	2.49
843	269	270	Beciu	Beciu	17	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.49	2.49
844	269	271	Beciu	Beciu	10	PE100 SDR11	63	3	0.10	2.49	2.49
845	128	272	Beciu	Beciu	27	PE100 SDR11	63	18	0.82	2.53	2.52
846	272	273	Beciu	Beciu	140	PE100 SDR11	63	22	0.82	2.52	2.50
847	272	274	Beciu	Beciu	56	PE100 SDR11	63	6	0.12	2.52	2.52
848	127	275	Beciu	Beciu	60	PE100 SDR11	63	3	0.08	2.56	2.55
849	126	276	Beciu	Beciu	89	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.58	2.57
850	125	277	Beciu	Beciu	464	PE100 SDR11	63	27	0.82	2.61	2.58
851	124	278	Beciu	Beciu	96	PE100 SDR11	63	36	0.82	2.63	2.62
852	278	279	Beciu	Beciu	44	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.62	2.61
853	278	280	Beciu	Beciu	456	PE100 SDR11	63	30	0.82	2.62	2.59
854	211	212	Beciu	Smardan	91	PE100 SDR11	63	168	2.08	2.28	2.27
855	212	213	Beciu	Smardan	10	PE100 SDR11	63	162	1.88	2.27	2.26
856	213	214	Beciu	Smardan	125	PE100 SDR11	63	138	1.68	2.26	2.24
857	214	215	Beciu	Smardan	354	PE100 SDR11	63	108	1.48	2.24	2.23
858	215	216	Beciu	Smardan	16	PE100 SDR11	63	84	1.28	2.23	2.22
859	216	217	Beciu	Smardan	104	PE100 SDR11	63	78	1.08	2.22	2.21
860	217	218	Beciu	Smardan	112	PE100 SDR11	63	69	0.88	2.21	2.19
861	218	219	Beciu	Smardan	93	PE100 SDR11	63	51	0.68	2.19	2.18
862	219	220	Beciu	Smardan	758	PE100 SDR11	63	36	0.48	2.18	2.17
863	220	221	Beciu	Smardan	111	PE100 SDR11	63	9	0.28	2.17	2.15
864	221	222	Beciu	Smardan	81	PE100 SDR11	63	3	0.18	2.15	2.14
865	221	223	Beciu	Smardan	164	PE100 SDR11	63	3	0.08	2.14	2.13
866	220	224	Beciu	Smardan	214	PE100 SDR11	63	6	0.28	2.17	2.15
867	220	225	Beciu	Smardan	74	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.17	2.15
868	219	226	Beciu	Smardan	304	PE100 SDR11	63	12	0.48	2.18	2.17
869	218	227	Beciu	Smardan	260	PE100 SDR11	63	15	0.68	2.19	2.18
870	217	228	Beciu	Smardan	115	PE100 SDR11	63	3	0.18	2.21	2.20
871	216	229	Beciu	Smardan	114	PE100 SDR11	63	6	0.48	2.22	2.21
872	215	230	Beciu	Smardan	151	PE100 SDR11	63	9	0.28	2.23	2.22
873	138A	204	Beciu	Barsesti de Jos	728	PE100 SDR11	63	75	2.12	2.26	2.25
874	204	205	Beciu	Barsesti de Jos	194	PE100 SDR11	63	54	1.92	2.25	2.24
875	205	206	Beciu	Barsesti de Jos	310	PE100 SDR11	63	33	1.72	2.24	2.23
876	206	207	Beciu	Barsesti de Jos	126	PE100 SDR11	63	6	1.52	2.23	2.22
877	206	208	Beciu	Barsesti de Jos	92	PE100 SDR11	63	6	1.32	2.22	2.21
878	205	209	Beciu	Barsesti de Jos	176	PE100 SDR11	63	9	1.12	2.21	2.20
879	204	210	Beciu	Barsesti de Jos	121	PE100 SDR11	63	3	0.92	2.25	2.24
880	230	231	Beciu	Barsesti de Jos	93	PE100 SDR11	63	3	0.18	2.22	2.21
881	230	232	Beciu	Barsesti de Jos	63	PE100 SDR11	63	3	0.06	2.22	2.21

[illegible]

51	Segarcea Deal	825	826
52	Segarcea Deal	828	827
53	Segarcea Deal	827	828
54	Segarcea Deal	828	829
55	Segarcea Deal	829	830
56	Segarcea Deal	830	831
57	Segarcea Deal	830	832
58	Segarcea Deal	828	833
59	Segarcea Deal	833	834
60	Segarcea Deal	833	835
61	Segarcea Deal	827	836
62	Segarcea Deal	827	837
63	Segarcea Deal	826	838
64	Segarcea Deal	826	839
65	Segarcea Deal	825	840
66	Segarcea Deal	824	841
67	Segarcea Deal	841	842
68	Segarcea Deal	841	843
69	Segarcea Deal	840	844
70	Segarcea Deal	844	845
71	Segarcea Deal	845	846
72	Segarcea Deal	845	847
73	Segarcea Deal	844	848
74	Segarcea Deal	819	849
75	Segarcea Deal	818	850
76	Segarcea Deal	850	851
77	Segarcea Deal	851	852
78	Segarcea Deal	851	853
79	Segarcea Deal	850	854
80	Segarcea Deal	817	855
81	Segarcea Deal	855	856
82	Segarcea Deal	856	857
83	Segarcea Deal	856	858
84	Segarcea Deal	855	859
85	Segarcea Deal	816	860
86	Segarcea Deal	815	861
87	Segarcea Deal	861	862
88	Segarcea Deal	862	863
89	Segarcea Deal	864	864
90	Segarcea Deal	864	865
91	Segarcea Deal	864	866
92	Segarcea Deal	863	868
93	Segarcea Deal	862	869
94	Segarcea Deal	861	870
95	Segarcea Deal	814	871
96	Segarcea Deal	871	872
97	Segarcea Deal	813	873
98	Segarcea Deal	813	874
99	Segarcea Deal	874	875
100	Segarcea Deal	874	876
101	Segarcea Vale	148	149
102	Segarcea Vale	149	150
103	Segarcea Vale	150	151
104	Segarcea Vale	151	152
105	Segarcea Vale	152	153
106	Segarcea Vale	153	154
107	Segarcea Vale	154	155
108	Segarcea Vale	155	156
109	Segarcea Vale	156	157
110	Segarcea Vale	157	158
111	Segarcea Vale	158	159
112	Segarcea Vale	159	160
113	Segarcea Vale	160	161
114	Segarcea Vale	161	162
115	Segarcea Vale	162	163
116	Segarcea Vale	163	164
117	Segarcea Vale	164	165
118	Segarcea Vale	165	166
119	Segarcea Vale	166	167
120	Segarcea Vale	167	168
121	Segarcea Vale	168	169
122	Segarcea Vale	169	170
123	Segarcea Vale	170	171
124	Segarcea Vale	171	172

84	92	83	130	232	48	119	189	55	56	300	84	280	283	20	389	308	101	102	103	96	207	259	283	218	171	54	879	138	345	355	138	10	167	81	138	122	133	135	308	72	941	237	133
----	----	----	-----	-----	----	-----	-----	----	----	-----	----	-----	-----	----	-----	-----	-----	-----	-----	----	-----	-----	-----	-----	-----	----	-----	-----	-----	-----	-----	----	-----	----	-----	-----	-----	-----	-----	----	-----	-----	-----

5	105	179	108	83	112	126	98	107	22	105	100	58	38	81	20	38	55	56	86	78	14	278
---	-----	-----	-----	----	-----	-----	----	-----	----	-----	-----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----

126																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															</
-----	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

5	Lunca	8	9
6	Lunca	9	10
7	Lunca	10	11
8	Lunca	11	12
9	Lunca	12	13
10	Lunca	13	14
11	Lunca	14	15
12	Lunca	15	16
13	Lunca	16	17
14	Lunca	17	18
15	Lunca	18	19
16	Lunca	19	20
17	Lunca	20	21
18	Lunca	21	22
19	Lunca	16	178
20	Lunca	21	659
21	Lunca	20	660
22	Lunca	19	661
23	Lunca	18	662
24	Lunca	17	663
25	Lunca	16	664
26	Lunca	15	665
27	Lunca	178	666
28	Lunca	201	667
29	Lunca	200	668
30	Lunca	199	669
31	Lunca	197	670
32	Lunca	198	671
33	Lunca	195	672
34	Lunca	196	673
35	Lunca	194	674
36	Lunca	194	675
37	Lunca	675	676
38	Lunca	675	677
39	Lunca	193	678
40	Lunca	678	679
41	Lunca	678	680
42	Lunca	192	681
43	Lunca	191	682
44	Lunca	190	683
45	Lunca	683	684
46	Lunca	683	685
47	Lunca	189	686
48	Lunca	189	687
49	Lunca	187	688
50	Lunca	189	689
51	Lunca	185	690
52	Lunca	690	691
53	Lunca	690	692
54	Lunca	184	693
55	Lunca	183	694
56	Lunca	14	695
57	Lunca	12	696
58	Lunca	11	697
59	Lunca	10	698
60	Lunca	9	699
61	Lunca	699	700
62	Lunca	700	701
63	Lunca	701	702
64	Lunca	702	703
65	Lunca	702	704
66	Lunca	701	705
67	Lunca	700	706
68	Lunca	699	707
69	Lunca	8	708
70	Lunca	8	709
71	Lunca	709	710
72	Lunca	709	711
73	Lunca	7	712
74	Prundu	183	184
75	Prundu	154	185
76	Prundu	185	186
77	Prundu	188	187
78	Prundu	187	188
79	Prundu	188	189
80	Prundu	189	190
81	Prundu	190	191
82	Prundu	191	192
83	Prundu	192	193
84	Prundu	193	194
85	Prundu	194	195
86	Prundu	195	196

156	430	182	20
480		289	
811		43	
741		112	
502		65	
152		76	
152		117	
370		117	
155		54	
119		12	
252		5	
285		66	
104		87	
96			
563			
148			
51			
37			
14			
143			
14			
91			
144			
97			
153			
231			
195			
222			
183			
273			
427			
192			
75			
230			
343			
151			
475			
148			
406			
379			
161			
213			
411			
115			
790			
88			
120			
498			
351			
582			
301			
983			
223			
370			
192			
289			
43			
112			
65			
76			
117			
54			
12			
5			
66			
87			
20			

141

21

182

8

160

195

56

124

157

134

142

83

147

67	Prundu	196 197	76
68	Prundu	197 198	37
69	Prundu	198 199	35
70	Prundu	199 200	52
71	Prundu	200 201	13
72	Prundu	201 202	87

1	Slobozia Mandra	76 77	680
2	Slobozia Mandra	77 78	44
3	Slobozia Mandra	78 79	27
4	Slobozia Mandra	79 80	343
5	Slobozia Mandra	80 81	512
6	Slobozia Mandra	81 82	378
7	Slobozia Mandra	82 83	588
8	Slobozia Mandra	83 84	27
9	Slobozia Mandra	84 85	68
10	Slobozia Mandra	85 86	844
11	Slobozia Mandra	86 87	147
12	Slobozia Mandra	87 88	239
13	Slobozia Mandra	88 89	15
14	Slobozia Mandra	89 90	191
15	Slobozia Mandra	90 91	85
16	Slobozia Mandra	91 92	52
17	Slobozia Mandra	92 93	
18	Slobozia Mandra	93 94	
19	Slobozia Mandra	94 95	
20	Slobozia Mandra	95 96	
21	Slobozia Mandra	96 97	
22	Slobozia Mandra	97 98	
23	Slobozia Mandra	98 99	
24	Slobozia Mandra	99 100	
25	Slobozia Mandra	100 101	
26	Slobozia Mandra	101 102	
27	Slobozia Mandra	102 103	
28	Slobozia Mandra	103 104	
29	Slobozia Mandra	104 105	
30	Slobozia Mandra	105 106	
31	Slobozia Mandra	106 107	
32	Slobozia Mandra	107 108	
33	Slobozia Mandra	108 109	
34	Slobozia Mandra	109 110	
35	Slobozia Mandra	110 111	
36	Slobozia Mandra	111 112	
37	Slobozia Mandra	112 113	
38	Slobozia Mandra	113 114	
39	Slobozia Mandra	114 115	
40	Slobozia Mandra	115 116	
41	Slobozia Mandra	116 117	
42	Slobozia Mandra	117 118	
43	Slobozia Mandra	118 119	
44	Slobozia Mandra	119 120	
45	Slobozia Mandra	120 121	
46	Slobozia Mandra	121 122	
47	Slobozia Mandra	122 123	
48	Slobozia Mandra	123 124	
49	Slobozia Mandra	124 125	
50	Slobozia Mandra	125 126	
51	Slobozia Mandra	126 127	
52	Slobozia Mandra	127 128	
53	Slobozia Mandra	128 129	
54	Slobozia Mandra	129 130	
55	Slobozia Mandra	130 131	
56	Slobozia Mandra	131 132	
57	Slobozia Mandra	132 133	
58	Slobozia Mandra	133 134	
59	Slobozia Mandra	134 135	
60	Slobozia Mandra	135 136	
61	Slobozia Mandra	136 137	
62	Slobozia Mandra	137 138	
63	Slobozia Mandra	138 139	
64	Slobozia Mandra	139 140	
65	Slobozia Mandra	140 141	
66	Slobozia Mandra	141 142	
67	Slobozia Mandra	142 143	
68	Slobozia Mandra	143 144	
69	Slobozia Mandra	144 145	
70	Slobozia Mandra	145 146	
71	Slobozia Mandra	146 147	
72	Slobozia Mandra	147 148	
73	Slobozia Mandra	148 149	
74	Slobozia Mandra	149 150	
75	Slobozia Mandra	150 151	
76	Slobozia Mandra	151 152	
77	Slobozia Mandra	152 153	
78	Slobozia Mandra	153 154	
79	Slobozia Mandra	154 155	
80	Slobozia Mandra	155 156	
81	Slobozia Mandra	156 157	
82	Slobozia Mandra	157 158	
83	Slobozia Mandra	158 159	
84	Slobozia Mandra	159 160	
85	Slobozia Mandra	160 161	
86	Slobozia Mandra	161 162	
87	Slobozia Mandra	162 163	
88	Slobozia Mandra	163 164	
89	Slobozia Mandra	164 165	
90	Slobozia Mandra	165 166	
91	Slobozia Mandra	166 167	
92	Slobozia Mandra	167 168	
93	Slobozia Mandra	168 169	
94	Slobozia Mandra	169 170	
95	Slobozia Mandra	170 171	
96	Slobozia Mandra	171 172	
97	Slobozia Mandra	172 173	
98	Slobozia Mandra	173 174	
99	Slobozia Mandra	174 175	
100	Slobozia Mandra	175 176	

66	Slobozia Mandra	456	457
70	Slobozia Mandra	456	458
71	Slobozia Mandra	80	459
72	Slobozia Mandra	459	460
73	Slobozia Mandra	459	461
74	Slobozia Mandra	80	462
75	Slobozia Mandra	79	463
76	Slobozia Mandra	463	464
77	Slobozia Mandra	464	465
78	Slobozia Mandra	465	466
79	Slobozia Mandra	466	467
80	Slobozia Mandra	467	468
81	Slobozia Mandra	468	469
82	Slobozia Mandra	468	470
83	Slobozia Mandra	467	471
84	Slobozia Mandra	467	472
85	Slobozia Mandra	472	473
86	Slobozia Mandra	472	474
87	Slobozia Mandra	485	475
88	Slobozia Mandra	466	476
89	Slobozia Mandra	476	477
90	Slobozia Mandra	476	478
91	Slobozia Mandra	464	479
92	Slobozia Mandra	483	480
93	Slobozia Mandra	78	481
94	Slobozia Mandra	481	482
95	Slobozia Mandra	481	483
96	Slobozia Mandra	77	484
97	Slobozia Mandra	484	485
98	Slobozia Mandra	485	486
99	Slobozia Mandra	485	487
100	Slobozia Mandra	484	488
101	Slobozia Mandra	489	489
102	Slobozia Mandra	490	491
103	Slobozia Mandra	490	492

1	extravilan Saetlele	45	46
2	extravilan Saetlele	46	47
3	extravilan Saetlele	179	180
4	extravilan Saetlele	180	181
5	extravilan Saetlele	181	182
6	Saetlele	34	35
7	Saetlele	35	36
8	Saetlele	36	37
9	Saetlele	37	38
10	Saetlele	38	39
11	Saetlele	39	40
12	Saetlele	40	41
13	Saetlele	41	42
14	Saetlele	42	43
15	Saetlele	43	44
16	Saetlele	44	45
17	Saetlele	44	500
18	Saetlele	43	581
19	Saetlele	42	582
20	Saetlele	42	583
21	Saetlele	563	594
22	Saetlele	583	595
23	Saetlele	41	596
24	Saetlele	40	597
25	Saetlele	39	598
26	Saetlele	38	599
27	Saetlele	509	590
28	Saetlele	580	591
29	Saetlele	581	592
30	Saetlele	581	593
31	Saetlele	580	594
32	Saetlele	589	595
33	Saetlele	37	596
34	Saetlele	596	597
35	Saetlele	597	598
36	Saetlele	598	599
37	Saetlele	599	600
38	Saetlele	599	601

133	
112	
98	
516	
88	
59	
117	
238	
188	
5	
200	
345	
284	
179	
142	
54	
93	
809	
96	
95	
118	
33	
116	
96	
512	
499	
224	
115	
200	
445	
124	
521	
45	
86	
150	

35	
339	
1796	
980	
236	
53	
126	
226	
106	
102	
232	
191	
133	
163	
181	
175	
851	
120	
218	
109	
198	
108	
96	
30	
153	
178	
237	
143	
168	
164	
182	
432	
119	
69	
32	
238	

6	Uda Ciococlov	67	68
7	Uda Ciococlov	68	69
8	Uda Ciococlov	69	70
9	Uda Ciococlov	70	71
10	Uda Ciococlov	71	72
11	Uda Ciococlov	72	73
12	Uda Ciococlov	73	74
13	Uda Ciococlov	74	75
14	Uda Ciococlov	75	76
15	Uda Ciococlov	75	489
16	Uda Ciococlov	74	493
17	Uda Ciococlov	73	494
18	Uda Ciococlov	72	495
19	Uda Ciococlov	495	496
20	Uda Ciococlov	495	497
21	Uda Ciococlov	71	498
22	Uda Ciococlov	498	499
23	Uda Ciococlov	499	500
24	Uda Ciococlov	499	501
25	Uda Ciococlov	498	502
26	Uda Ciococlov	70	503
27	Uda Ciococlov	503	504
28	Uda Ciococlov	503	505
29	Uda Ciococlov	69	506
30	Uda Ciococlov	508	507
31	Uda Ciococlov	507	508
32	Uda Ciococlov	508	509
33	Uda Ciococlov	509	510
34	Uda Ciococlov	510	511
35	Uda Ciococlov	511	512
36	Uda Ciococlov	511	513
37	Uda Ciococlov	510	514
38	Uda Ciococlov	514	515
39	Uda Ciococlov	514	516
40	Uda Ciococlov	509	517
41	Uda Ciococlov	517	518
42	Uda Ciococlov	517	519
43	Uda Ciococlov	508	520
44	Uda Ciococlov	507	521
45	Uda Ciococlov	521	521A
46	Uda Ciococlov	521	522
47	Uda Ciococlov	522	523
48	Uda Ciococlov	523	524
49	Uda Ciococlov	524	525
50	Uda Ciococlov	524	526
51	Uda Ciococlov	526	527
52	Uda Ciococlov	528	528
53	Uda Ciococlov	523	529
54	Uda Ciococlov	522	530
55	Uda Ciococlov	506	531
56	Uda Ciococlov	68	532
57	Uda Ciococlov	67	533
58	Uda Ciococlov	67	534
59	Uda Ciococlov	66	66A
60	Uda Ciococlov	65	535
61	Uda Ciococlov	535	536
62	Uda Ciococlov	535	537
63	Uda Ciococlov	64	538
64	Uda Ciococlov	538	539
65	Uda Ciococlov	538	540
66	Uda Padurea	47	48
67	Uda Padurea	48	49
68	Uda Padurea	49	50
69	Uda Padurea	50	51
70	Uda Padurea	51	52
71	Uda Padurea	52	53
72	Uda Padurea	53	54
73	Uda Padurea	54	55
74	Uda Padurea	55	56
75	Uda Padurea	56	57
76	Uda Padurea	57	58
77	Uda Padurea	58	59
78	Uda Padurea	59	60
79	Uda Padurea	60	61
80	Uda Padurea	61	62

93			
94			
105			
106			
107			
108			
109			
1542			
23			
59			
129			
119			
172			
248			
89			
191			
22			
64			
24			
77			
67			
107			
141			
208			
398			
87			
92			
81			
92			
59			
327			
307			
32			
84			
294			
23			
127			
329			
47			
596			
43			
96			
83			
95			
106			
45			
57			
108			
244			
329			
109			
150			
147			
50			
33			
45			
112			
68			
70			
48			
240			
21			
158			
224			
23			
435			
158			
138			
7			
322			
132			
218			
323			
28			

81	Uda Pacurea	61	541	146
82	Uda Pacurea	60	542	79
83	Uda Pacurea	60	543	76
84	Uda Pacurea	543	544	81
85	Uda Pacurea	543	545	186
86	Uda Pacurea	59	546	135
87	Uda Pacurea	59	547	161
88	Uda Pacurea	57	548	203
89	Uda Pacurea	57	549	24
90	Uda Pacurea	549	550	206
91	Uda Pacurea	550	551	151
92	Uda Pacurea	551	552	302
93	Uda Pacurea	552	553	327
94	Uda Pacurea	553	554	21
95	Uda Pacurea	554	555	125
96	Uda Pacurea	554	556	36
97	Uda Pacurea	553	557	109
98	Uda Pacurea	552	558	53
99	Uda Pacurea	551	559	326
100	Uda Pacurea	550	560	150
101	Uda Pacurea	560	561	25
102	Uda Pacurea	560	562	211
103	Uda Pacurea	560	563	85
104	Uda Pacurea	549	564	108
105	Uda Pacurea	54	565	45
106	Uda Pacurea	53	566	96
107	Uda Pacurea	568	567	75
108	Uda Pacurea	566	568	84
109	Uda Pacurea	53	569	16
110	Uda Pacurea	569	570	106
111	Uda Pacurea	570	571	116
112	Uda Pacurea	570	572	33
113	Uda Pacurea	569	573	119
114	Uda Pacurea	51	574	69
115	Uda Pacurea	52	575	436
116	Uda Pacurea	50	576	152
117	Uda Pacurea	48	577	77
118	Uda Pacurea	577	578	267
119	Uda Pacurea	577	579	165

SAT PLOPI SLAVTESTI

1	Plopi Slavtesti	100	101	5
2	Plopi Slavtesti	101	102	521
3	Plopi Slavtesti	102	103	126
4	Plopi Slavtesti	103	104	122
5	Plopi Slavtesti	104	105	15
6	Plopi Slavtesti	105	106	202
7	Plopi Slavtesti	108	107	117
8	Plopi Slavtesti	107	108	54
9	Plopi Slavtesti	108	109	259
10	Plopi Slavtesti	108	343	171
11	Plopi Slavtesti	343	344	51
12	Plopi Slavtesti	344	345	115
13	Plopi Slavtesti	345	346	136
14	Plopi Slavtesti	345	347	87
15	Plopi Slavtesti	343	348	208
16	Plopi Slavtesti	344	344A	104
17	Plopi Slavtesti	107	349	87
18	Plopi Slavtesti	106	350	147
19	Plopi Slavtesti	105	351	157
20	Plopi Slavtesti	104	352	287
21	Plopi Slavtesti	352	353	193
22	Plopi Slavtesti	353	354	333
23	Plopi Slavtesti	353	355	109
24	Plopi Slavtesti	352	356	144
25	Plopi Slavtesti	103	357	108
26	Plopi Slavtesti	103	358	161
27	Plopi Slavtesti	102	359	228
28	Plopi Slavtesti	359	360	298
29	Plopi Slavtesti	360	361	209
30	Plopi Slavtesti	361	362	188
31	Plopi Slavtesti	362	363	89
32	Plopi Slavtesti	363	364	116
33	Plopi Slavtesti	363	365	101
34	Plopi Slavtesti	362	366	63
35	Plopi Slavtesti	361	367	88

36	Plapi Slavtessi	360 368
37	Plapi Slavtessi	368 369
38	Plapi Slavtessi	369 370
39	Plapi Slavtessi	369 371
40	Plapi Slavtessi	368 372
41	Plapi Slavtessi	359 373
42	Plapi Slavtessi	401 374
43	Plapi Slavtessi	374 375
44	Plapi Slavtessi	375 376
45	Plapi Slavtessi	375 377
46	Plapi Slavtessi	374 378
47	Plapi Slavtessi	100 379
48	Dudu	109 110
49	Dudu	110 111
50	Dudu	111 112
51	Dudu	112 113
52	Dudu	113 114
53	Dudu	114 115
54	Dudu	115 116
55	Dudu	116 117
56	Dudu	117 118
57	Dudu	118 119
58	Dudu	119 120
59	Dudu	120 121
60	Dudu	121 122
61	Dudu	122 123
62	Dudu	122 281
63	Dudu	120 282
64	Dudu	121 283
65	Dudu	283 284
66	Dudu	283 285
67	Dudu	119 286
68	Dudu	286 287
69	Dudu	287 288
70	Dudu	287 289
71	Dudu	286 290
72	Dudu	118 281
73	Dudu	291 292
74	Dudu	292 293
75	Dudu	292 294
76	Dudu	291 295
77	Dudu	117 296
78	Dudu	296 297
79	Dudu	296 298
80	Dudu	117 299
81	Dudu	116 300
82	Dudu	115 301
83	Dudu	301 302
84	Dudu	302 303
85	Dudu	303 304
86	Dudu	304 305
87	Dudu	305 306
88	Dudu	305 307
89	Dudu	307 308
90	Dudu	307 309
91	Dudu	304 310
92	Dudu	303 311
93	Dudu	301 312
94	Dudu	115 313
95	Dudu	114 314
96	Dudu	314 315
97	Dudu	314 316
98	Dudu	113 317
99	Dudu	317 318
100	Dudu	317 319
101	Dudu	112 320
102	Dudu	111 321
103	Dudu	321 322
104	Dudu	321 323
105	Dudu	323 324
106	Dudu	323 325
107	Dudu	110 326
108	Dudu	326 327
109	Dudu	327 328
110	Dudu	327 329

230		
45		
139		
89		
41		
30		
254		
138		
138		
125		
140		
	188	
	232	
	5	
	278	
	25	
	133	
	189	
	77	
	198	
	93	
	416	
	10	
	328	
	728	
284		
94		
25		
139		
121		
31		
120		
162		
91		
162		
12		
58		
54		
54		
143		
51		
156		
70		
216		
94		
103		
131		
19		
53		
82		
357		
217		
227		
46		
49		
33		
91		
171		
158		
78		
30		
67		
38		
67		
84		
202		
100		
50		
20		
37		
74		
45		
55		
24		

111	Dudu	328	330
112	Dudu	330	331
113	Dudu	330	332
114	Dudu	109	333
115	Dudu	333	334
116	Dudu	334	335
117	Dudu	335	336
118	Dudu	336	337
119	Dudu	337	338
120	Dudu	337	339
121	Dudu	338	339A
122	Dudu	335A	335B
123	Dudu	335A	335C
124	Dudu	336	340
125	Dudu	334	341
126	Dudu	333	342
127	Brancoveanca	93	94
128	Brancoveanca	94	95
129	Brancoveanca	95	96
130	Brancoveanca	96	97
131	Brancoveanca	97	98
132	Brancoveanca	98	99
133	Brancoveanca	99	100
134	Brancoveanca	99	380
135	Brancoveanca	99	381
136	Brancoveanca	381	382
137	Brancoveanca	381	383
138	Brancoveanca	97	384
139	Brancoveanca	384	385
140	Brancoveanca	384	386
141	Brancoveanca	96	387
142	Brancoveanca	95	388
143	Brancoveanca	388	389
144	Brancoveanca	389	390
145	Brancoveanca	389	391
146	Brancoveanca	388	392
147	Brancoveanca	388	394
148	Brancoveanca	94	395
149	Brancoveanca	395	396
150	Brancoveanca	396	397
151	Brancoveanca	397	398
152	Brancoveanca	398	399
153	Brancoveanca	399	400
154	Brancoveanca	399	401
155	Brancoveanca	399	402
156	Brancoveanca	397	403
157	Brancoveanca	395	404
158	Brancoveanca	395	405

SAT BECU

1	Becu	123	124
2	Becu	124	125
3	Becu	125	126
4	Becu	126	127
5	Becu	127	128
6	Becu	128	129
7	Becu	129	130
8	Becu	130	131
9	Becu	131	132
10	Becu	132	133
11	Becu	133	134
12	Becu	134	135
13	Becu	135	136
14	Becu	136	137
15	Becu	137	138
16	Becu	138	139
17	Becu	139	140
18	Becu	139	203
19	Becu	138	139A
20	Becu	137	211
21	Becu	214	233
22	Becu	233	234
23	Becu	233	235
24	Becu	213	236
25	Becu	212	212A
26	Becu	211	237

64			
153			
200			
94			
35			
55			
34			
128			
112			
214			
53			
127			
357			
53			
97			
83			
	231		
	151		
	120		
	372		
	182		
	277		
	1057		

DE 90 6637 m
DE 125 11157 m
DE 160 6650 m
DE 200 9406 m
DE 250 6905 m

CONDUCTA OTEL PE DIAMETRE

DE 2" 14 m
DE 4" 58 m
DE 6" 102 m
DE 10" 238 m

Total cond. 169000 m

DEVIZ GENERAL

al obiectivului de investiție : "Înființare distribuție gaze naturale în comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mândra, Plopii Slăvitești și Beciu , jud. Teleorman"

Nr. crt.	Denumirea capitolelor și a subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (inclusiv T.V.A.)			Defalcarea pe surse de finanțare
		Valoare (fără T.V.A.)	TVA	Valoare cu TVA	
		LEI	LEI	LEI	
1	2	3	4	5	
Capitolul 1					
Cheltuieli pentru obținerea și amenajarea terenului					
1.1	Obținerea terenului	0,00	0,00	0,00	buget local
1.2	Amenajarea terenului	0,00	0,00	0,00	
1.2.a	Buget de stat	0,00	0,00	0,00	buget de stat
1.2.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
1.2.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
1.3	Amenajări pentru protecția mediului și aducerea la starea inițială	0,00	0,00	0,00	
1.3.a	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
1.3.b	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecția utilităților	0,00	0,00	0,00	
1.4.a	Buget de stat	0,00	0,00	0,00	buget de stat
1.4.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
1.4.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
	TOTAL CAPITOL 1	0,00	0,00	0,00	
Capitolul 2					
Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului					
2.1	Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului	100.000,00	19.000,00	119.000,00	
2.1.a	Buget de stat	100.000,00	19.000,00	119.000,00	buget de stat
2.1.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
2.1.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
	TOTAL CAPITOL 2	100.000,00	19.000,00	119.000,00	
Capitolul 3					
Cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică					
3.1	Studii	110.000,00	20.900,00	130.900,00	buget local
3.2	Documentații-suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații	50.000,00	9.500,00	59.500,00	buget local
3.3	Expertizare tehnică	0,00	0,00	0,00	buget local
3.4	Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor	0,00	0,00	0,00	buget local
3.5	Proiectare	1.130.000,00	214.700,00	1.344.700,00	
3.5.1	Temă de proiectare	0,00	0,00	0,00	buget local
3.5.2	Studiu de fezabilitate	0,00	0,00	0,00	buget local
3.5.3	Studiu de fezabilitate/documentație de avizare a lucrărilor de intervenții și deviz general	0,00	0,00	0,00	buget local
3.5.4	Documentațiile tehnice necesare în vederea obținerii avizelor/acordurilor/autorizațiilor	70.000,00	13.300,00	83.300,00	
3.5.4.a	Buget de stat	70.000,00	13.300,00	83.300,00	buget de stat
3.5.4.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
3.5.4.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
3.5.5	Verificarea tehnică de calitate a D.T.A.C., proiectului tehnic și a detaliilor de execuție	60.000,00	11.400,00	71.400,00	
3.5.5.a	Buget de stat	60.000,00	11.400,00	71.400,00	buget de stat
3.5.5.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
3.5.5.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
3.5.6	Proiect tehnic și detalii de execuție	1.000.000,00	190.000,00	1.190.000,00	
3.5.6.a	Buget de stat	1.000.000,00	190.000,00	1.190.000,00	buget de stat
3.5.6.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
3.5.6.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
3.6	Organizarea procedurilor de achiziție	10.000,00	1.900,00	11.900,00	buget local
3.7	Consultanță	350.000,00	66.500,00	416.500,00	
3.7.a	Buget local	350.000,00	66.500,00	416.500,00	buget local
3.7.b	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
3.8	Asistență tehnică	450.000,00	85.500,00	535.500,00	
3.8.a	Buget local	450.000,00	85.500,00	535.500,00	buget local
3.8.b	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
	TOTAL CAPITOL 3	2.100.000,00	399.000,00	2.499.000,00	

Nr. crt.	Denumirea capitolelor și a subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (inclusiv T.V.A.)			Defalcarea pe surse de finanțare
		Valoare (fără T.V.A.)	TVA	Valoare cu TVA	
		LEI	LEI	LEI	
Capitolul 4					
Cheltuieli pentru investiția de bază					
4.1	Construcții și instalații	139.975.000,00	26.595.250,00	166.570.250,00	
4.1.1	Rețea de distribuție gaze naturale	139.185.000,00	26.445.150,00	165.630.150,00	
4.1.1.a	Buget de stat	139.185.000,00	26.445.150,00	165.630.150,00	buget de stat
4.1.1.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
4.1.1.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
4.1.2	Instalația de racordare la SNT	790.000,00	150.100,00	940.100,00	
4.1.2.a	Buget de stat	790.000,00	150.100,00	940.100,00	buget de stat
4.1.2.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
4.1.2.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice și funcționale	1.710.000,00	324.900,00	2.034.900,00	
4.2.1	Rețea de distribuție gaze naturale	1.610.000,00	305.900,00	1.915.900,00	
4.2.1.a	Buget de stat	1.610.000,00	305.900,00	1.915.900,00	buget de stat
4.2.1.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
4.2.1.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
4.2.2	Instalația de racordare la SNT	100.000,00	19.000,00	119.000,00	
4.2.2.a	Buget de stat	100.000,00	19.000,00	119.000,00	buget de stat
4.2.2.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
4.2.2.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesită montaj	10.120.000,00	1.922.800,00	12.042.800,00	
4.3.1	Rețea de distribuție gaze naturale	6.920.000,00	1.314.800,00	8.234.800,00	
4.3.1.a	Buget de stat	6.920.000,00	1.314.800,00	8.234.800,00	buget de stat
4.3.1.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
4.3.1.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
4.3.2	Instalația de racordare la SNT - SRMP COMPL AUTOM	3.200.000,00	608.000,00	3.808.000,00	
4.3.2.a	Buget de stat	3.200.000,00	608.000,00	3.808.000,00	buget de stat
4.3.2.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
4.3.2.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care nu necesită montaj și echipamente de transport	0,00	0,00	0,00	
4.4.1	Rețea de distribuție gaze naturale	0,00	0,00	0,00	
4.4.1.a	Buget de stat	0,00	0,00	0,00	buget de stat
4.4.1.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
4.4.1.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
4.4.2	Instalația de racordare la SNT	0,00	0,00	0,00	
4.4.2.a	Buget de stat	0,00	0,00	0,00	buget de stat
4.4.2.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
4.4.2.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
4.5	Dotări	0,00	0,00	0,00	
4.5.1	Rețea de distribuție gaze naturale	0,00	0,00	0,00	
4.5.1.a	Buget de stat	0,00	0,00	0,00	buget de stat
4.5.1.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
4.5.1.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
4.5.2	Instalația de racordare la SNT	0,00	0,00	0,00	
4.5.2.a	Buget de stat	0,00	0,00	0,00	buget de stat
4.5.2.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
4.5.2.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
4.6	Active necorporale	0,00	0,00	0,00	
4.6.1	Rețea de distribuție gaze naturale	0,00	0,00	0,00	
4.6.1.a	Buget de stat	0,00	0,00	0,00	buget de stat
4.6.1.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
4.6.1.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
4.6.2	Instalația de racordare la SNT	0,00	0,00	0,00	
4.6.2.a	Buget de stat	0,00	0,00	0,00	buget de stat
4.6.2.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
4.6.2.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
TOTAL CAPITOL 4		151.805.000,00	28.842.950,00	180.647.950,00	
Capitolul 5					
Alte cheltuieli					
5.1	Organizare de șantier	725.000,00	137.750,00	862.750,00	
5.1.1	Lucrări de construcții și instalații aferente organizării de șantier	700.000,00	133.000,00	833.000,00	
5.1.1.a	Buget de stat	700.000,00	133.000,00	833.000,00	buget de stat
5.1.1.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
5.1.1.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
5.1.2	Cheltuieli conexe organizării șantierului	25.000,00	4.750,00	29.750,00	
5.1.2.a	Buget local	25.000,00	4.750,00	29.750,00	buget local

Nr. crt.	Denumirea capitolelor și a subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (inclusiv T.V.A.)			Defalcarea pe surse de finanțare
		Valoare (fără T.V.A.)	TVA	Valoare cu TVA	
		LEI	LEI	LEI	
5.1.2.b	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
5.2	Comisioane, taxe, cote, costul creditului	1.567.335,00	0,00	1.567.335,00	
5.2.1	Comisioanele și dobânzile aferente creditului băncii finantatoare	0,00	0,00	0,00	buget local
5.2.2	Cota aferentă ISC pentru controlul calității lucrărilor de construcții	712.425,00	0,00	712.425,00	buget de stat
5.2.3	Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism și pentru autorizarea lucrărilor de construcții	142.485,00	0,00	142.485,00	buget de stat
5.2.4	Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC	712.425,00	0,00	712.425,00	buget de stat
5.2.5	Taxe pentru acorduri, avize conforme și autorizația de construire/desființare	0,00	0,00	0,00	buget local
5.3	Cheltuieli diverse și neprevăzute	80.000,00	15.200,00	95.200,00	
5.3.a	Buget de stat	80.000,00	15.200,00	95.200,00	buget de stat
5.3.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
5.3.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
5.4	Cheltuieli pentru informare și publicitate	0,00	0,00	0,00	buget local
	TOTAL CAPITOL 5	2.372.335,00	152.950,00	2.525.285,00	
Capitolul 6					
Cheltuieli pentru probe tehnologice și teste					
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0,00	0,00	0,00	
6.1.a	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
6.1.b	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
6.2	Probe tehnologice și teste	250.000,00	47.500,00	297.500,00	
6.2.a	Buget de stat	250.000,00	47.500,00	297.500,00	buget de stat
6.2.b	Buget local	0,00	0,00	0,00	buget local
6.2.c	Concesionar	0,00	0,00	0,00	concesionar
	TOTAL CAPITOL 6	250.000,00	47.500,00	297.500,00	
	TOTAL GENERAL	156.627.335,00	29.461.400,00	186.088.735,00	
	Din care C + M (1.2+1.3+1.4+2+4.1+4.2+5.1.1)	142.485.000,00	27.072.150,00	169.557.150,00	

TOTAL GENERAL (cu TVA) din care:	186.088.735,00
buget de stat	184.904.685,00
buget local	1.184.050,00
concesionar	0,00

Preturi fără TVA	Rețea de distribuție gaze naturale	Instalația de racordare la SNT	Total cu standard de cost	Total
Valoare CAP. 4	147.715.000,00	4.090.000,00	151.805.000,00	151.805.000,00
Valoare investitie	152.407.409,44	4.219.925,56	156.627.335,00	156.627.335,00
Cost unitar aferent investiției	23.680,46	655,68	24.336,13	24.336,13
Cost unitar aferent investiției (EURO)	4.764,39	131,92	4.896,31	4.896,31

Data	11.04.2024
Curs Euro	4,9703
Valoare de referință pentru determinarea încadrării în standardul de cost (gospodăriei conectate)	6436

Beneficiar:
ADI VALEA SÂIULUI, JUDEȚUL TELEORMAN

Proiectant:
SC TERMO INSTAL GAZ CONFORT SRL



AVIZ TEHNIC DE PRINCIPIUnr. *104 U4* din *18.12.2024*

1. Ca urmare a Cererii de racordare a A.D.I. Valea Sîiului, jud. Teleorman, înregistrată la SNTGN Transgaz SA cu nr. 101928 din data de 04.12.2024, OTS - S.N.T.G.N. Transgaz S.A, cu sediul în Mediaș, P-ța C.I. Motaș, nr. 1, jud. Sibiu, în calitate de titular al licenței de operare a sistemului de transport al gazelor naturale, prin reprezentant legal dl. Sterian Ion, Director General, emite prezentul aviz tehnic de principiu (ATP), în vederea alimentării cu gaze naturale a obiectivului

Înființare sistem de distribuție gaze naturale în comunele Segarcea Vale, Lunca, Saelele, Uda Clocociov, Slobozia Mândra, Plopii Slăvitești și Beciu, jud. Teleorman conform A.D.I. "Valea Sîiului", în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea la sistemul de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 8/2022.

2. Soluția tehnică necesară procesului de racordare la ST constă în:

- a) racord înaltă presiune nou, **DN150, PN 40 bar**, având lungimea de min. 0,01 km și 0,1 km, amplasat pe terenul aparținând localității Segarcea Vale, în limita de siguranță a conductei de transport gaze naturale în care se face racordarea, **DN500, PN 40 bar, Corbu-Turnu Măgurele, fir II.**
- b) stație de reglare-măsurare-predare a gazelor naturale (SRMP) **nouă**, aferentă racordului menționat anterior, cu următoarele caracteristici:
- **Q = 7.500 Smc/h,**
 - **PN 40 bar**, amplasată conform locației definite prin coordonatele rezultate din analiza cererii de racordare.
 - presiune de ieșire **P_{ie} = 5,5 ÷ 5,9 bar**

- c) coordonatele STEREO70 ale punctului flexibil de racordare la SNT sunt **X (482920) și Y (258729)**.

Prezenta soluție tehnică are caracter informativ și este valabilă la data elaborării acesteia, analiza fiind întocmită în baza condițiilor actuale de operare SNT și în conformitate cu fluxurile de gaze naturale din SNT cunoscute din istoric.

3. Informații privind etapele și durata estimativa a procesului de racordare:

- emitere ATP în **20 zile** de la primirea cererii de racordare;
- depunerea și verificarea conținutului cererii de racordare, în termen de **5 zile** lucrătoare de la primirea acesteia;
- completarea cererii, în cel mult **30 de zile** de la notificarea OTS, după caz;
- emiterea ATR, însoțit de schița tehnică, oferta de contract de racordare în **30 de zile** de la primirea cererii de racordare, corecte și complete;
- semnarea contractului de racordare,
- achitarea de către solicitant a tarifului de racordare/valorii lucrărilor necesare realizării instalației de racordare la rețeaua de transport gaze naturale.
- proiectarea, obținerea Autorizației de construire aferente instalației de racordare în 120 de zile de la semnarea contractului de racordare și achitarea de către solicitant a valorii lucrărilor necesare realizării racordului și SRMP;
- avizarea Proiectului Tehnic aferent instalației de racordare în cadrul CTE Transgaz.
- execuția instalației de racordare în 180 de zile de la obținerea Autorizației de Construire, care includ și termenele aferente recepției și punerii în funcțiune;
- recepția instalației de racordare, în **5 zile** de la data primirii notificării operatorului economic, autorizat ANRE, care a executat lucrarea;
- punerea în funcțiune, în termen de **6 zile** după îndeplinirea de către solicitant a condițiilor de consum;

4. Amplasamentul și caracteristicile tehnice ale SRMP-ului și ale conductei de racord se vor definitiva de către proiectant, în funcție de situația din teren și de analiza tehnico-economică, astfel încât, racordul și SRMP-ul să fie amplasate în limitele distanței de siguranță a conductei de transport gaze naturale în care se va face racordarea, în conformitate cu cerințele Regulamentului privind racordarea la sistemele de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 8/2022.

5. Acest aviz are caracter informativ, conține informații premergătoare privind racordarea la ST și nu poate fi asimilat unui ATR.

Dacă după stabilirea soluției tehnice din prezentul ATP intervin situații care determină modificarea acesteia, SNTGN Transgaz SA își rezervă dreptul de a stabili o nouă soluție tehnică de racordare la emiterea ATR-ului.

6. În situația în care utilizați acest ATP pentru obținerea de fonduri, este obligatoriu să cuprindeți în cererea de finanțare proiectarea și execuția instalației de racordare (racord de înaltă presiune și SRM).

În cazul în care se obțin fonduri nerambursabile pe baza prezentului ATP, iar în faza de emitere ATR se impune schimbarea prezentei soluții tehnice, SNTGN Transgaz SA își rezervă dreptul de a schimba prezenta soluție tehnică de alimentare cu gaze naturale.

Cu respect,

DIRECTOR GENERAL
STERIAN ION

