



ROMANIA
JUDETUL VASLUI - COMUNA SOLESTI
CONSILIUL LOCAL

ROMANIA - JUD. VASLUI
PRIMĂRIA com. Solești
INTRARE NR. 3893
IEȘIRE
ZIUA 25 LUNA 08 ANUL 2021



PROIECT DE HOTARARE

**Pentru modificarea si completarea Hotararii nr.45/2020 adoptata de Consiliul local
al comunei Solesti in sedinta din 30.11.2020
privind implementarea proiectului „INFIINTARE SISTEM INTELIGENT DE
DISTRIBUTIE GAZE NATURALE , COMUNA SOLESTI JUDETUL VASLUI “**

**Consiliul local al comunei Solești, județul Vaslui întrunit în sesiune de lucru;
Având în vedere:**

Referatul de aprobare a primarului comunei Solesti pentru punerea de acord cu clarificarile precizate de catre Ministerul Investitiilor si Proiectelor Europene, in cadrul apelului de proiecte POIM/859/8/2/Dezvoltarea rețelelor inteligente de distributie a gazelor naturale;

Ținând seama de prevederile Ghidului solicitantului - *CONDIȚII SPECIFICE DE ACCESARE A FONDURILOR* - Dezvoltarea rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale în vederea creșterii nivelului de flexibilitate, siguranță, eficiență în operare, precum și de integrare a activităților de transport, distribuție și consum final, in cadrul Programului Operațional Infrastructură Mare 2014-2020 (POIM), Axa Prioritară 8 Sisteme inteligente și sustenabile de transport al energiei electrice și gazelor naturale, Obiectivul Specific 8.2 Creșterea gradului de interconectare a Sistemului Național de Transport a gazelor naturale cu alte state vecine.

- in conformitate cu prevederile art.59, din Legea nr.24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative;

În temeiul art.129 alin.(4) lit.,d"), coroborat cu art.139 alin.(3), lit.,d") din OUG nr.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare,

H O T A R A S T E:

Art. I. – Hotararea Consiliului local al comunei Solesti nr. 45 din 30.11.2020 privind implementarea proiectului „INFIINTARE SISTEM INTELIGENT DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE , COMUNA SOLESTI JUDETUL VASLUI “, se modifica si va avea urmatorul cuprins:

Art. 1. - Se aprobă necesitatea, oportunitatea, potențialul economic si implementarea proiectului “**ÎNFIINȚARE SISTEM DE DISTRIBUȚIE INTELIGENT A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE MUNTENI DE SUS, VALENI SI SOLESTI, JUDEȚUL VASLUI**”

Art. 2. - Se aproba documentatia tehnica faza SF, Devizul General si a principalilor indicatori tehnico – economici ai proiectul, conform **Anexei**, care este parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 3 - Se aproba document sinteza, analiza cost beneficiu, Devizul General, analiza institutionala si acordul de parteneriat ale proiectului “**ÎNFIINȚARE SISTEM DE DISTRIBUȚIE INTELIGENT A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE MUNTENI DE SUS, VALENI SI SOLESTI, JUDEȚUL VASLUI**”

Art. 4. - Se aproba finantarea din bugetul local al comunei Solesti, a cheltuielilor proprii aferente Proiectului, care se vor alocă de la bugetul local până la momentul aprobării proiectului.

Art. 5. - Numărul de bransamente, deservite de Proiect, după caz, precum și caracteristicile tehnice ale Proiectului.

Art. 6. - Reprezentantul legal al comunei este, potrivit legii, primarul acesteia, în dubla calitate de ordonator principal de credite, sau administratorul public al comunei.

Art. 7. - Aducerea la îndeplinire a prezentei hotărâri se asigură de către primarul comunei, doamna Bujor Mona.

Art. 8. - Prezenta hotărâre se comunică, prin intermediul secretarului comunei, în termenul prevăzut de lege, primarului comunei și prefectului județului și se aduce la cunoștință publică prin afișarea la sediul primăriei, precum și prin mijloace electronice.

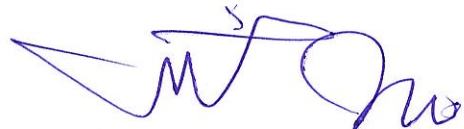
Art. II. - Prezenta hotărâre se comunică, prin intermediul secretarului comunei, în termenul prevăzut de lege, primarului comunei și prefectului județului și se aduce la cunoștință publică prin afișarea la sediul primăriei, precum și prin mijloace electronice.

Solești , 25 august 2021

**INITIATOR
BUJOR MONA
PRIMARUL COMUNEI SOLESTI**



**AVIZAT
SECRETAR GENERAL
DAN BURGHELEA**



ANEXA la HCL număruldin

Indicatorii tehnico economici si caracteristicile principale ale proiectului “ÎNFIINȚARE SISTEM DE DISTRIBUȚIE INTELIGENT A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE MUNTENI DE SUS, VALENI SI SOLESTI, JUDEȚUL VASLUI”

1. Valoarea totală a parteneriatului conform cererii de finanțare este: **103,112,593.06 lei cu TVA**
2. Valoarea totală a proiectului pentru, realizarea obiectivelor sistemului de distribuție gaz cu material tubular din polietilenă de înaltă densitate, PE 100 SDR 11, este de **15,134,733.33 lei cu TVA** (conform deviz).

1.1 Valoarea totala (exclusiv tva): **12,736,858.29 lei**

1.2 Din care C+M: **10,587,571.92 lei**

3. Total eligibil pentru UAT **Comuna Solesti** este de **12,606,858.28 lei**

4. Total nerambursabil: **12,543,823.99 lei**

5. Total contributie proprie: **63,034.29 lei**

6. Nr de bransamente total: **425**

7. Lungime totala retea gaze: **15,343 km**

8. Durata de realizare a investitei este de **36 luni**

PRINCIPALII PARAMETRI TEHNICI SUNT DESCRISI IN ANEXA 1



(<https://mfe.gov.ro/>)

Ministerul Investițiilor și Proiectelor Europene

Bine ați venit pe site-ul Ministerului Investițiilor și Proiectelor Europene!

(<https://mfe.gov.ro/motor-de-cautare/>)



Cuvinte cautare...



Cauta

Anunturi AMPOIM

Ministerul Investițiilor și Proiectelor Europene (<https://mfe.gov.ro>)

> Anunturi AMPOIM (<https://mfe.gov.ro/category/anunturi/cnunturi-am-uri/conducere-ampoim/>)

Clarificare în cadrul apelului de proiecte POIM/859/8/2/ Dezvoltarea rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale

În contextul mai multor solicitări primite din partea solicitanților, Autoritatea de Management pentru Programul Operațional Infrastructură Mare 2014 – 2020 face următoarele precizări:

- În conformitate cu prevederile Ghidului Solicitantului, solicitantul va avea obligația să răspundă în maxim 5 zile lucrătoare, fără posibilitatea de prelungire a termenului de răspuns, prin urmare, solicitările de prelungire transmise de către solicitanți nu pot fi luate în considerare; la stabilirea termenului de 5 zile lucrătoare, nu se vor lua în calcul prima și ultima zi a termenului, în conformitate cu art. 2.553 din Codul Civil;
- În ceea ce privește clarificările prin care AM POIM a solicitat la secțiunea Capacitate solicitant – sursa de cofinanțare, înlocuirea Buget de stat cu Buget local, având în vedere limitările de sistem ale SMIS, precizăm că această cerință se poate efectua numai prin ștergerea liniilor bugetare introduse inițial în cererea de finanțare și reintroducerea acestora;
- Referitor la clarificarea cu privire la neeligibilitatea TVA, menționăm faptul că se aplică prevederile Ghidului Comisiei Europene SWD (2018) 459 „Condiții pentru eligibilitatea TVA în conformitate cu normele politicii de coeziune din perioada de programare 2014 – 2020”, conform căruia, în situația în care solicitantul este o persoană neimpozabilă, iar operatorul infrastructurii este o persoană impozabilă, care va percepe tarife cu TVA ca rezultat al utilizării directe a infrastructurii, TVA- ul este

ficare în cadrul apelului de proiecte POIM/859/8/2/ Dezvoltarea rețe... <https://mfe.gov.ro/clarificare-in-cadrul-apelului-de-proiecte-poim-859>
considerat neeligibil;

- În ceea ce privește clarificările prin care AM POIM a solicitat retransmiterea Declarației de angajament, astfel încât aceasta să respecte precizarea din Ghidul Solicitantului pentru îndeplinirea criteriului g) Proiectul demonstrează existența cererii pentru rețeaua inteligentă de distribuție a gazului natural propusă prin proiect prin pre-contracte încheiate / angajamente ferme ale consumatorilor cărora li se va livra gazul natural prin capacitățile de distribuție propuse la finanțare, pentru cel puțin 1000 de gospodării;



- La momentul depunerii cererii de finanțare, se probează prin Declarația de angajament
- În etapa de contractare, se va prezenta lista pre-contractelor încheiate / angajamentelor ferme, asumată de către beneficiar, pentru cel puțin 1000 de gospodării care urmează a fi deservite de către rețeaua inteligentă de distribuție

Menționăm că, solicitanții trebuie să transmită Declarația de angajament care să cuprindă mențiunea de mai sus, așa cum este precizat în Ghidul Solicitantului.

Strada Meneuului 7, Sector 1, București

Șos. Bucuresti-Ploiesti, nr. 1 – 1B, Victoria Office

0372.838.857 / 0372.838.743

contact.minister@mfe.gov.ro

Guvernul României (<http://gov.ro/>)

Ministere (<http://gov.ro/ro/guvernul/organizare/ministere>)

Instituții Europene (<http://mfe.gov.ro/institutii-europene/>)



(<https://www.sts.ro/ro/serviciu-localizare-apel-112>)



(<https://europa.eu/youreurope/index.htm#en>)

Administrația Prezidențială (<http://www.presidency.ro/>)

Camera Deputaților (<http://cdep.ro>)

Senatul României (<https://www.senat.ro/>)

Select Language

Sus

› (<https://www.facebook.com/sharer/sharer.php?u=https://mfe.gov.ro/?p=36038>)

› ([https://twitter.com/home?status=Clarificare în cadrul apelului de proiecte POIM/859/8/2/ Dezvoltarea rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale%20https://mfe.gov.ro/?p=36038](https://twitter.com/home?status=Clarificare%20în%20cadrul%20apelului%20de%20proiecte%20POIM/859/8/2/%20Dezvoltarea%20rețelelor%20inteligente%20de%20distribuție%20a%20gazelor%20naturale%20https://mfe.gov.ro/?p=36038))

› ([mailto:?subject=Check%20out:%20Clarificare în cadrul apelului de proiecte POIM/859/8/2/ Dezvoltarea rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale](mailto:?subject=Check%20out:%20Clarificare%20în%20cadrul%20apelului%20de%20proiecte%20POIM/859/8/2/%20Dezvoltarea%20rețelelor%20inteligente%20de%20distribuție%20a%20gazelor%20naturale))

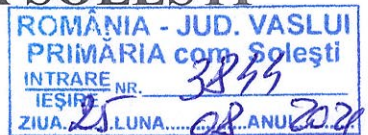
© 2021 Ministerul Investițiilor și Proiectelor Europene copyright



Ministerul Investițiilor și Proiectelor Europene (<https://mfe.gov.ro>)



ROMANIA
JUDETUL VASLUI - COMUNA SOLESTI
PRIMAR



REFERAT DE APROBARE

Pentru modificarea si completarea Hotararii nr.45/2020 adoptata de Consiliul local al comunei Solesti in sedinta din 30.11.2020 privind implementarea proiectului „INFIINTARE SISTEM INTELIGENT DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE , COMUNA SOLESTI JUDETUL VASLUI “

Subsemnata Bujor Mona – primar al comunei SOLESTI având în vedere clarificarile precizate de catre Ministerul Investitiilor si Proiectelor Europene, in cadrul apelului de proiecte POIM/859/8/2/Dezvoltarea retelelor inteligente de distributie a gazeor naturale, este necesar a armoniza hotararea nr45/2020 adoptata de Consiliul local al comunei Solesti in sedinta din 30.11.2020 privind implementarea proiectului „INFIINTARE SISTEM INTELIGENT DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE , COMUNA SOLESTI JUDETUL VASLUI “ in contextul celor precizate astfel:

Indicatorii tehnico economici si caracteristicile principale ale proiectului “ÎNFIINȚARE SISTEM DE DISTRIBUȚIE INTELIGENT A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNELE MUNTENI DE SUS, VALENI SI SOLESTI, JUDEȚUL VASLUI”

1. Valoarea totală a parteneriatului conform cererii de finantare este: **103,112,593.06 lei cu TVA**
2. Valoarea totală a proiectului pentru, realizarea obiectivelor sistemului de distribuție gaz cu material tubular din polietilenă de înaltă densitate, PE 100 SDR 11, este de **15,134,733.33 lei cu TVA** (conform deviz).

1.1 Valoarea totala (exclusiv tva): **12,736,858.29 lei**

1.2 Din care C+M: **10,587,571.92 lei**

3. Total eligibil pentru UAT **Comuna Solesti** este de **12,606,858.28 lei**

4. Total nerambursabil: **12,543,823.99 lei**

5. Total contributie proprie: **63,034.29 lei**

6. Nr de bransamente total: **425**

7. Lungime totala retea gaze: **15,343 km**

8. Durata de realizare a investitei este de **36 luni**

PRINCIPALII PARAMETRI TEHNICI SUNT DESCRISI IN ANEXA 1

Conform art.139, alin.(1), și art.196, alin.(1), litera „a” din Ordonanta de urgenta nr.57/2019 – priviind codul administrativ Ținând seama de prioritățile comunității locale, de dorința cetățenilor exprimată de fiecare dată în cadrul adunărilor publice, de prevederile Strategiei de dezvoltare a comunei Soleşti consider necesar și oportun adoptarea unei hotărâri conform proiectului de hotărâre anexat.

Fata de cele aratate , sustin proiectul de hotarare si propun consiliului local sa adopte proiectul de hotarare in forma prezentata.

SOLESTI 25 august 2021

**PRIMAR
BUJOR MONA**



ROMÂNIA
JUDEȚUL VASLUI
UNITATEA ADMINISTRATIV
TERITORIALA
COMUNA SOLEȘTI



Localitatea Solești – 737475, telefon 0235/343009, fax 0374091029
Cod fiscal 3337583 mail – comunasolesti@yahoo.ro
www.comuna-solesti.ro

Nr. 3845

data 25.08.2020

C A T R E,
APARATUL DE SPECIALITATE AL PRIMARULUI
SERVICIUL ECONOMIC SI ADMINISTRATIV
COMPARTIMENT CONTABILITATE

Despre : - proiectul de hotarare Pentru modificarea si completarea Hotararii nr.45/2020 adoptata de Consiliul local al comunei Solesti in sedinta din 30.11.2020 privind implementarea proiectului „INFIINTARE SISTEM INTELIGENT DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE , COMUNA SOLESTI JUDETUL VASLUI “

In conformitate cu prevederile art.136, alin.3, lit.a din OUG nr.57/2019 – privind codul administrativ, vă transmit referatul de aprobare și proiectul de hotărâre descris mai sus, în vederea studierii și întocmirii raportului de specialitate.

Raportul de specialitate va fi depus la secretarul general al UAT Comuna Soolești până la data de 25.08.2021.

SECRETAR GENERAL,
DAN BURGHELEA



R O M A N I A
JUDETUL VASLUI - COMUNA SOLESTI
APARATUL DE SPECIALITATE AL PRIMARULUI
SERVICIUL ECONOMIC SI ADMINISTRATIV
COMPARTIMENT CONTABILITATE



RAPORT DE SPECIALITATE

**Pentru modificarea si completarea Hotararii nr.45/2020 adoptata de Consiliul local
al comunei Solesti in sedinta din 30.11.2020**

**privind implementarea proiectului „INFIINTARE SISTEM INTELIGENT DE
DISTRIBUTIE GAZE NATURALE , COMUNA SOLESTI JUDETUL VASLUI “**

Subsemnata CIOVNICU DORA SORINA – consilier în cadrul compartimentului **CONTABILITATE** din aparatul de specialitate al primarului comunei analizând proiectul de hotarare cu titlul de mai sus care fost initiat de primarul comunei si vizeaza modificarea Hotărârii Consiliului local al comunei Solesti nr. 45/2020 adoptata de Consiliul local al comunei Solesti in sedinta din 30.11.2020 privind implementarea proiectului „INFIINTARE SISTEM INTELIGENT DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE , COMUNA SOLESTI JUDETUL VASLUI “, am constatat următoarele:

- a fost elaborat in conformitate cu prevederile legale , respectiv OUG nr.57/2019 – privind codul administrative.

Față de cele arătate mai sus, compartimentul de resort din aparatul de specialitate al primarului, propune adoptarea proiectului de hotărâre în forma redactata.

SOLESTI 25 august 2021

**CONSILIER,
CIOVNICU DORA SORINA**



ROMÂNIA
JUDEȚUL VASLUI
UNITATEA ADMINISTRATIV
TERITORIALA
COMUNA SOLEȘTI



Localitatea Solesti – 737475, telefon 0235/343009, fax 0374091029
Cod fiscal 3337583 mail – comunasoesti@yahoo.ro
www.comuna-solesti.ro

Nr. 3846

data 25.08.2021

C A T R E,
COMISIA DE SPECIALITATE

Comisia pentru agricultură, activități economico – financiare și amenajarea teritoriului și urbanism, social – culturale, culte, învățământ, sănătate și familie și protecție copii, muncă și protecție socială, protecția mediului și turism, juridică și de disciplină

Despre : - proiectul de hotarare proiectul de hotarare Pentru modificarea si completarea Hotararii nr.45/2020 adoptata de Consiliul local al comunei Solesti in sedinta din 30.11.2020 privind implementarea proiectului „INFIINTARE SISTEM INTELIGENT DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE , COMUNA SOLESTI JUDETEL VASLUI “

In conformitate cu prevederile art.136, alin.3, lit.b din OUG nr.57/2019 – privind codul administrativ, vă transmit referatul de aprobare și proiectul de hotarâre descris mai sus, în vederea studierii și întocmirii raportului de avizare.

Raportul de avizare va fi depus la secretarul general al UAT Comuna Solești până la data ședinței.

SECRETAR GENERAL,
DAN BURGHELEA

“INFIINTARE SISTEM DE DISTRIBUTIE INTELIGENT GAZE NATURALE, COMUNELE MUNTENII DE SUS, VALENI SI SOLESTI JUDETUL VASLUI”

ANALIZA COST-BENEFICIU (ACB)

1. Identificarea investiției și definirea obiectivelor, inclusiv specificarea perioadei de referință

Analiza economica și financiară (cost-beneficiu) a fost realizată cu respectarea prevederilor Regulamentului nr. 480/2014 și Regulamentului nr. 215/2015, a Ghidului de analiză cost-beneficiu pentru proiecte de investiții al CE 2014-2020 și Ordinului M.D.L.P.L. 863/2008.

În plus față de prevederile acestor acte normative, având în vedere faptul că în cazul de față este vorba despre o investiție publică, analiza cost-beneficiu a fost realizată după liniile directoare date de Documentul de lucru nr. 4 al Comisiei Europene "Orientări privind metodologia de realizare a analizei cost-beneficiu".

Chiar dacă proiectul de față nu este unul "major" în accepțiunea acestui document, considerăm că fiind oportună realizarea analizei cost-beneficiu după metodologia propusă de acest document pentru orice proiect de investiție publică, deoarece scopul analizei este de a:

- **determină dacă investiția necesită finanțare (VANF/C <0) adică dacă din punct de vedere Financiar este nevoie de fonduri publice pentru realizarea acesteia;**
- **determină dacă investiția merită realizată / finanțată (VANE/C >0) adică dacă din punct de vedere Economic investiția aduce beneficii comunității.**

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

Denumirea obiectivului de investiții

INFIINTARE SISTEM DE DISTRIBUTIE INTELIGENT GAZE NATURALE, COMUNELE MUNTENII DE SUS, VALENI SI SOLESTI JUDETUL VASLUI

Beneficiarul investiției

ASOCIEREA COMUNELOR MUNTENII DE SUS, VALENI SI SOIESTI cu lider- U.A.T. MUNTENII DE SUS

În conformitate cu Ghidul ACB, **perioada de referință** aleasă pentru analiza cost-beneficiu este de **15 ani (energie)**.

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

În prezent în comunele COMUNELE MUNTENII DE SUS, VALENI SI SOLESTI, JUDEȚUL VASLUI, nu există un sistem centralizat de alimentare cu gaze naturale și nici sistem centralizat de termoficare.

Locuitorii din comunele partenere COMUNELE MUNTENII DE SUS, VALENI SI SOLESTI, JUDEȚUL VASLUI, instituțiile publice și agenții economici consumă pentru încălzirea locuințelor și spațiilor în care își desfășoară activitatea combustibil solid (lemne, carbune), iar prepararea hranei făcându-se cu butan, pacura și/sau lemne de foc.

Aprovizionarea cu acești combustibili necesari încălzirii (păcură, motorină sau lemne) și preparării hranei se realizează cu greutate.

Situația actuală a alimentării cu combustibili pentru încălzire și prepararea hranei a locuitorilor, din comunele partenere MUNTENII DE SUS, VALENI SI SOLESTI, JUDEȚUL VASLUI,, implică:

- Exploatarea în limite nepermise a fondului forestier din zonă cu consecințe nefaste asupra factorilor de mediu, lucru care, în ultima vreme se resimte tot mai mult.

- Aprovizionarea cu gaze naturale lichefiate, ce implică atât procurarea acestora, cât și transportul lor, care necesită mijloace specializate.

- Folosirea aparatelor alimentate cu energie electrică.

Recurgerea la folosirea energiei electrice este costisitoare, ducând la un grad de suportabilitate foarte redus, având în vedere veniturile modeste ale populației, precum și la crearea unor probleme de ordin tehnic, ce constau în faptul că instalațiile electrice ale imobilelor nu au fost dimensionate în acest sens.

Varianta folosirii lemnului și a gazelor lichefiate implică amenajarea de depozite generatoare de cheltuieli suplimentare, conducând în final la disconfort termic și la cheltuieli ridicate din partea populației.

Amplasarea geografică și condițiile climatice din zonă, provoacă deseori disfuncționalități în aprovizionarea cu combustibil. În această situație este evidentă necesitatea realizării investiției având ca obiectiv înființarea rețelei distribuției gaze naturale în comunele partenere din județul Suceava.

Prin înființarea distribuției cu gaze naturale se realizează un grad sporit de confort, se reduc substanțial cheltuielile pentru încălzire, preparare hrană și de asemenea se reduce gradul de poluare a mediului în zonă.

Un număr mare de locuitori din cele două sate și-au exprimat dorința de a-și realiza branșamente individuale la o rețea publică de gaze naturale.

În acest sens, se prevede realizarea unui sistem centralizat de alimentare cu gaze naturale în comunele partenere din județul Vaslui, prin amplasarea unei rețele de distribuție dimensionată corespunzător, care nu este numai o cerință pentru creșterea gradului de confort a populației respective ci este o cerință vitală pentru asigurarea stării de sănătate a comunității afectată de gazele generate de arderea combustibililor fosili.

Necesitatea obiectivului de investiție este susținută de solicitarea locuitorilor comunelor de a beneficia de soluții privind creșterea standardelor de viață și de locuit prin asigurarea unor condiții îmbunătățite pentru încălzirea locuințelor sau prepararea hranei față de condițiile de locuire existente în prezent în care încălzirea locuințelor sau prepararea hranei se realizează pe baza de lemne, cu impact asupra emiterii unor cantități sporite de noxe și poluanți, în contradicție cu politicile de mediu la nivelul Uniunii Europene.

Ca urmare a configurației locale, respectiv numărul de gospodării, alegerea traseului de distribuție a gazelor naturale, Comuna Muntenii de Sus împreună cu comunele vecine Comuna Valeni și comuna Solești, analizând criteriile de selecție transpuse în Ghidul Solicitantului în cadrul Programului Operațional Infrastructură Mare 2014 - 2020, Axa prioritară 8 Sisteme inteligente și sustenabile de transport al energiei electrice și gazelor naturale, 8.2 Creșterea gradului de interconectare a Sistemului Național de Transport a gazelor naturale cu alte state vecine au convenit de comun acord semnarea unui acord de parteneriat în vederea finanțării proiectului din fonduri europene și cofinanțare de la bugetul de stat.

Obiectul acestui parteneriat este de a stabili drepturile și obligațiile părților, contribuția financiară proprie a fiecărei părți la bugetul proiectului, precum și responsabilitățile ce le revin în implementarea activităților aferente **INFIIINTARE SISTEM DE DISTRIBUTIE INTELIGENT GAZE NATURALE, COMUNELE MUNTENII DE SUS, VALENI SI SOLESTI JUDETUL VASLUI.**

Necesitatea obiectivului de investiție este dată și de evoluția demografică a comunelor componente parteneriatului, respectiv declinul demografic susținut de migrația foarte mare a populației active, de lipsa unei strategii de dezvoltare coerente a infrastructurilor de servicii, de o predictibilitate a politicilor sociale și economice pe care România le pune în practică, și nu în ultimul rând de schimbările legislative.

Componenta Parteneriat:

1. **UAT Comuna Muntenii de Sus**, , cu sediul în **Comuna Muntenii de Sus , Strada DN 24 nr. 1, Sat Muntenii de Sus, Județul Vaslui, ,** având calitatea de **Lider parteneriat;**
2. **UAT Comuna Valeni**, cu sediul în **Comuna Valeni, Strada Principala, Sat Valeni jud. Vaslui,** având calitatea de **Partener 1**
3. **UAT Comuna Solesti**, cu sediul în **Comuna Solesti, Strada , Sat Solesti, Județul Vaslui, ,** având calitatea de **Partener 2**

Numar de gospodarii existente.

	Număr total gospodării	Populație
Muntenii de Sus	1366	4308
Valeni	1723	4022
Solesti	1085	3836
TOTAL	4174	12.166

Astfel, în baza informațiilor referitoare la evoluția populației prin dezvoltarea zonei prin investiții ar reduce semnificativ migrația, ar crește natalitatea, ca urmare a creșterii standardelor de viață și de locuit a populației prin asigurarea unor condiții îmbunătățite.

Concluzionăm, referitor la necesitatea și oportunitatea investiției :

Prin realizarea investiției privind înființarea sistemului de distribuție gaze naturale în comună, se vor înlocui combustibilii folosiți în prezent, ceea ce va conduce la:

- îmbunătățirea calității vieții prin ridicarea nivelului de confort atât al localnicilor, cât și în cadrul obiectivelor social culturale ;

- creșterea gradului de ocupare pe fondul reducerii activitatilor de procurare si manipulare a combustibililor solizi;

- creșterea atractivității zonei pentru potențialii investitori cu implicații în revigorarea și dezvoltarea activității economice, atât de necesară mai ales în condițiile actuale;

- crearea unor oportunități ocupaționale pe plan local;

- dinamizarea și dezvoltarea activităților sociale (școală, grădinițe)

- dinamizarea și dezvoltarea activităților culturale (cămin cultural);

- crearea condițiilor de dezvoltare a agroturismului, ținând seama că zona este foarte frumoasă;

- reducerea gradului de sărăcie, prin consecințele economice a celor arătate mai sus;

- reducerea cheltuielilor privind asigurarea combustibililor necesari (folosiți în prezent);

- protecția fondului forestier prin diminuarea tăierilor pentru lemne de foc;

- diminuarea poluării aerului, știut fiind faptul că gazele arse provenite de la gazele naturale conțin mai puține noxe decât cele rezultate din arderea altor combustibili solizi.

Principala cauza a scaderii populatiei este migrarea economică din lipsa perspectivelor economice, lipsa locurilor de munca, lipsa utilitatilor, infrastructura precară.

In urma unui sondaj efectuat de Primariile comunelor parteneriatului s-a constatat că numerosi locuitori doresc să se întoarcă în comună dacă situația economică, și infrastructura se îmbunătățesc.

Principala destinație a migrației economice: țările UE: Italia, Spania, Germania.

Analiza situației existente și identificarea necesităților și a deficiențelor

România dispune de un potențial de dezvoltare important, dar insuficient utilizat, iar zonele rurale reprezentative, au resurse substanțiale de dezvoltare.

Dezechilibrele economice și sociale existente între nivelurile de dezvoltare a diferitelor regiuni ale țării, dar și între mediile de reidență rural-urban, impun adoptarea unor politici active care să asigure concomitent dezvoltarea economică, bunăstarea socială și protecția mediului. În orientarea acestor politici este necesară evaluarea realistă a spațiului rural din punct de vedere al resurselor disponibile, dar și al factorilor favorizanți și restrictivi ai dezvoltării. Majoritatea din cele 2861 de comune care alcătuiesc în prezent spațiul rural românesc se confruntă cu un grad necorespunzător al dezvoltării infrastructurii energetice.

În ultimii ani preocupările pentru a realiza o dezvoltare economică și socială echilibrată în profil teritorial s-au extins. Această tendință s-a impus, în primul rând datorită rolului important pe care dezvoltarea economică la nivel local îl are în utilizarea eficientă a resurselor existente.

Dezvoltarea infrastructurii energetice și serviciilor adiacente în zonele rurale reprezintă elemente esențiale în cadrul oricărui efort de a valorifica potențialul de creștere și de a promova durabilitatea zonelor rurale. De fapt, crearea de infrastructură reprezintă primul pas în cadrul procesului de dezvoltare locală, în ideea că accesul la utilități, bunuri și/sau servicii crește atractivitatea zonei, deci acționează ca un magnet pentru potențialii investitori. Dezvoltarea durabilă a comunităților locale reprezintă o prioritate pentru că modul în care se dezvoltă localitatea îi afectează prezentul și șansele de viitoare. O comunitate durabilă apreciază și promovează un mediu inconjurător sănătos, utilizează eficient resursele, dezvoltă și asigură o economie locală viabilă.

Modernizarea infrastructurii rurale va contribui la diminuarea tendințelor de declin social și economic și la îmbunătățirea nivelului de trai în zonele rurale.

Nerealizarea investiției poate genera efecte pe termen mediu și lung:

- Păstrarea decalajului dintre România și U.E., decalaj care se încearcă a fi diminuat odată cu poziția României de stat membru U.E.
- Imposibilitate de dezvoltare rurală a zonei României;
- Creșterea migrației populației din zona rurală către alte zone;
- Ineficientizarea Administrației Locale prin imposibilitatea de a realiza infrastructuri de interes local;
- Gradul scăzut de igienă din cadrul gospodăriilor, fapt ce duce la dezvoltarea unor boli mai ales în rândul copiilor și animalelor;
- Păstrarea atitudinii neprietenoase a persoanelor din mediul rural față de mediu și natură;
- Imposibilitatea dezvoltării economice a zonei prin atragerea de investiții.

Pentru eliminarea acestor neajunsuri se propune realizarea unui sistem centralizat de distribuție a gazelor naturale în comunele partenariatului, cu efect benefic asupra zonei.

De realizarea acestor lucrări vor beneficia în mod direct în primul an un număr de cca. 3514 locuințe. Numărul de gospodării bransate la rețeaua de gaz a fost determinat în urma solicitărilor de bransare a locuitorilor. Pe viitor se estimează o creștere a numărului de bransări cu circa 1% anual pe fondul creșterii spațiului locativ. În situația actuală comunele partenariatului dețin 4174 gospodării dar o parte din locuitori nu își permit achitarea facturii și au optat pentru utilizarea în continuare a combustibililor solizi. Totuși această tendință se va modifica pe viitor atunci când zona se va dezvolta iar locuitorii vor dori să beneficieze de confortul încălzirii cu gaz.

Realizarea lucrărilor de infrastructură și în special a rețelei de alimentare cu gaze permite dezvoltarea social - economică a comunei și a tuturor localităților limitrofe prin amplasarea de noi obiective industriale și sociale creșterea numărului de locuri de muncă și dezvoltarea agro-industrială.

Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investiției publice;

Infrastructura va contribui la creșterea atractivității zonei pentru noi investiții.

În plus, odată cu realizarea sistemului centralizat de distribuție gaze naturale coroborat cu existența în zona a celorlalte rețele de utilități, valoarea terenurilor va crește, de asemenea și interesul investitorilor.

Realizarea proiectului va sprijini dezvoltarea economică prin atragerea de investitori și va contribui la protejarea mediului, care pe termen lung va conduce la creșterea calității vieții.

Prin implementarea proiectului se estimează că vor fi realizate o serie de obiective cu impact socio-economic foarte important pentru toți locuitorii acestei localități și implicit a comunei, atât populația stabilă cât și pentru cei ce dețin proprietăți în zonă și practică un turism de week-end.

Obiectivul principal al proiectului: Dezvoltarea unei rețele inteligente de distribuție a gazelor naturale și realizarea unui serviciu de distribuție comunitar în conformitate cu legislația în vigoare, flexibil, sigur, eficient în operare care să conducă la un confort sporit al populației din zonă.

Obiectiv specific: crearea unei rețele inteligente de distribuție cu o lungime 96,118 km care să deservească 3514 de gospodării cumulând un procent de acoperire de 84,18 % din totalul de gospodării de 4174 ale celor două comune în care se implementează proiectul.

Concluzii:

Investiția va contribui la protecția mediului prin reducerea cantităților de gaze cu efect de seră (GES) emansate în atmosferă, îmbunătățirea mediului de afaceri și totodată va transmite un semnal cu privire la imaginea comunei, ca o locație sigură pentru investiții, dar și un mediu sănătos de viață mai atractiv pentru populație, cu garanții pentru existența condițiilor necesare unui confort civic superior.

Construcția și modernizarea unei infrastructuri edilitare durabile sunt esențiale atât pentru dezvoltarea economică și socială a zonei, incluzând firește centrul administrativ al comunei, cât și influența pentru o dezvoltare echilibrată.

De aceasta investiție vor beneficia direct în primul an un număr de peste 10.000 locuitori din cele 3514 gospodării, valori care vor crește treptat conform unei estimări de creștere de 1% pe an, estimare obținută prin sondaj direct.

2. Analiza opțiunilor

Varianta 0 - fără investiție – SCENARIUL 0.

Să nu se investească în infrastructură pentru înființarea unui sistem de distribuție a gazelor.

Acest scenariu reprezintă menținerea situației prezente, în care cea mai mare parte a populației folosește combustibil solid lemn, cărbuni sau brichete, butan îmbuteliat iar instituțiile folosesc combustibil solid și pacura sau energie electrică.

În această situație se încurajează utilizarea combustibililor solizi care generează dioxid de carbon, se încurajează defrișarea pădurilor, starea de sănătate a locuitorilor este afectată de gazele de ardere. Î De asemenea se va menține caracterul neatractiv al economiei din zonă bazat pe o agricultură subzistențială, lipsa de interes a investitorilor cu toate că tot mai mulți investitori au ajuns la concluzia că investițiile în agricultura românească, unde terenurile și forța de muncă sunt ieftine, pământurile au calități superioare din punct de vedere al fertilității și ecologiei produselor, pe termen mediu și lung, sunt generatoare de beneficii și profit, ceea ce va duce inevitabil la venituri scăzute la nivelul administrației locale din taxe și impozite.

Se vor perpetua problemele de sănătate în rândul populației, care este îmbătrânită, atât prin posibilitatea îmbolnăvirii datorită aerului viciat de arderea combustibililor fosili, precum și lipsa de interes a personalului sanitar de a se stabili în zonă.

În această etapă se prevăd următoarele scenarii:

RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE

Varianta 1 – Investitie cu impact major –SCENARIUL 1

Cu conducte PHD

Varianta 2 – Investitie cu impact major SCENARIUL 2

Cu conducte de otel

Scenariile tehnico-economice analizate sunt descrise amanuntit in documentatia tehnica pentru investitia de fața si au avut în vedere:

- caracterul de utilitate publica al investiției;
- condițiile existente în zonă, din punct de vedere al sursei de asigurare a gazelor naturale;
- datele specifice comunelor din parteneriat, furnizate de administrațiile locale;
- discuțiile avute cu beneficiarii privind înființarea distribuției de gaze naturale în comunele partenere, dimensionată pentru întreaga zonă urmând ca în funcție de solicitări și eficiența rețelei să se poată racorda și celelalte gospodării și societăți existente aparținătoare comunelor partenre sau vecine;
- dimensionarea distribuției de gaze pentru o etapa de perspectiva, conform „Norme tehnice pentru proiectarea, executarea si exploatare sistemelor de alimentare cu gaze naturale” aprobate cu Ordin ANRE nr. 89/2018.
- avizele de principiu privind soluția de alimentare.

Înființarea rețelei de alimentare cu gaze naturale in vederea satisfacerii consumului casnic si gospodaresc.

Scenariul tehnic recomandat pentru asigurarea alimentarii consumatorilor prin racordarea la conducta de înaltă presiune este descris în cadrul documentației tehnice.

Pentru proiectele realizate individual dar cu soluție unitară, dezvoltarea rețelei inteligente de distributie gaze naturale în comunele MUNTENII DE SUS, VALENI SI SOLESTI, județul Vaslui, avem următoarea situație:

- un **numar total de 3514 de gospodării deservite**, cumulând un procent de acoperire de **84,18 % din totalul de gospodării de 4174** ale celor trei comune .
- o **Lungime totală rețea inteligentă de distribuție gaze naturale – 96,118 km:**
- **Indicatorul de rezultat** (ponderea din lungimea totală a rețelelor de distribuție din România) **96,118km / 56.694,00 km = 0,0016 %**.

Detalierea indicatorilor tehnici cu defalcarea pe comune:

solutia tehnica pentru infiintarea sistemului de distributie al comunei MUNTENII DE SUS, VALENI SI SOLESTI JUDETUL VASLUI. impune racordarea la conducta de inalta presiune a unui modul SRMp de PN 40 bar, cu o capacitate tehnologica de 3000 mc/h, care va fi amplasat la limita administrativ teritoriala a localitatii Muntenii de Sus, prin intermediul unei conducte de racord DN 100, PN 40 bar, in lungime de circa 0.3 km.

Statia de reglare masurare va fi amplasat pe teritoriul administrativ teritorial a localitatii Muntenii de VASLUI

Sistemul de distributie, presiune medie, se va realiza din conducta de PEHD100 SDR11 avand lungimile si diametrele din tabelul 1.

Situatia sintetica privind numarul de bransamente din comuna Munteni de Sus:

In cadrul studiului de fezabilitate au fost luate in calcul un numar de 1348 de bransamente de gaze naturale presiune redusa, material polietilena de inalta densitate PE100 SDR11, cu diametre Dn 32/63mm, in functie de necesarul de gaz stabilit.

O clădire administrativă publică se va echivala cu un număr de gospodării stabilit în funcție de consumul mediu lunar de gaze estimat pentru acea clădire administrativă.

O clădire publică poate avea un consum estimat lunar de Y Nmc care echivalează cu un consum estimat mediu lunar în Nmc pentru un număr de X gospodării, luând în calcul un consum estimat mediu lunar / gospodărie de 150 Nmc.

Avand in vedere cele mentionate mai sus stabilim un numar de cladiri publice la 13, rezultand un numar de 1366 bransamente luate in calcul.

Pentru fiecare bransament s-a luat in calcul montarea unui contor inteligent, costul acestora fiind cuprins in devizul general.

Debitul calculat pentru sistemul de distributie proiectat este de 3000 mc/h.

Centralizator al lungimilor si diametrelor conductelor apartinatoare sistemul de distributie gaze naturale din Comuna Muntenii de SUS, dintr-un total de 96,118 km pentru comunele Muntenii de Sus, Valeni și Solesti.

Conform avizului tehnic de principiu, emis de TRANSGAZ, solutia tehnica pentru infiintarea sistemului de distributie al comunelor Muntenii de Sus, Valeni, Solesti, impune racordarea la conducta de inalta presiune a unui modul SRMp de PN 40 bar, cu o capacitate tehnologica de 3000 mc/h, care va fi amplasat la limita administrativ teritoriala a localitatii Muntenii de Sus , prin intermediul unei conducte de racord DN 100, PN 40 bar, in lungime de circa 0.3 km.

Statia de reglare masurare va fi amplasat pe teritoriul administrativ teritorial a localitatii Muntenii de Sus, statie care va deservi celor trei comune.

Sistemul de distributie, presiune medie, se va realiza din conducta de PEHD100 SDR11.

Situatia sintetica privind numarul de bransamente din comuna Valeni:

In cadrul studiului de fezabilitate au fost luate in calcul un numar de 1700 de bransamente de gaze naturale presiune redusa, material polietilena de inalta densitate PE100 SDR11, cu diametre Dn 32/63mm, functie de necesarul de gaz stabilit.

Numarul de cladiri administrative publice este de 9.

O clădire administrativă publică se va echivala cu un număr de gospodării stabilit în funcție de consumul mediu lunar de gaze estimat pentru acea clădire administrativă.

O clădire publică poate avea un consum estimat lunar de Y Nmc care echivalează cu un consum estimat mediu lunar în Nmc pentru un număr de X gospodării, luând în calcul un consum estimat mediu lunar / gospodărie de 150 Nmc.

Situatia sintetica privind numarul de bransamente din comuna Solesti:

In cadrul studiului de fezabilitate au fost luate in calcul un numar de 410 de bransamente de gaze naturale presiune redusa, material polietilena de inalta densitate PE100 SDR11, cu diametre Dn 32/63mm, functie de necesarul de gaz stabilit.

Numarul de cladiri administrative publice este de 11.

O clădire administrativă publică se va echivala cu un număr de gospodării stabilit în funcție de consumul mediu lunar de gaze estimat pentru acea clădire administrativă.

O clădire publică poate avea un consum estimat lunar de Y Nmc care echivalează cu un consum estimat mediu lunar în Nmc pentru un număr de X gospodării, luând în calcul un consum estimat mediu lunar / gospodărie de 150 Nmc.

Numărul total de gospodării conform informațiilor furnizate de INSSE:

- în comuna Muntenii de Sus: 1156 gospodării;
- în comuna Valeni: 1700 gospodării.
- în comuna Solesti: 1385 gospodării;

Numărul gospodăriilor ce se vor bransa:

- în comuna Muntenii de Sus: 1346 gospodării;
- în comuna Valeni: 1700 gospodării.
- în comuna Solesti i: 410 gospodării;

Numărul clădirilor publice ce se vor bransa:

- în comuna Muntenii de Sus: 13 clădiri administrative echivalentul a 18 gospodării;
- în comuna Valeni: 11 clădiri administrative echivalentul a 15 gospodării.
- în comuna Solesti: 9 clădiri administrative echivalentul a 23 gospodării;

Astfel, numărul total de bransamente și contoare va fi de 3.514 unități.

Pentru fiecare bransament s-a luat in calcul montarea unui contor inteligent, costul acestora fiind cuprins in devizul general.

Debitul calculat pentru sistemul de distributie proiectat este de 3000 mc/h.

Conform avizului tehnic de principiu, emis de TRANSGAZ, solutia tehnica pentru infiintarea sistemului de distributie al comunelor Muntenii de Sus, Valeni, Solesti, impune racordarea la conducta de

inalta presiune PN 40 bar, a unui modul SRMp de PN 40 bar, cu o capacitate tehnologica de 3000 mc/h, care va fi amplasat la limita administrativ teritoriala a localitatii Muntenii de Sus, prin intermediul unei conducte de racord DN 100, PN 40 bar, in lungime de circa 0.3 km.

Statia de reglare masurare va fi amplasat pe teritoriul administrativ teritorial a localitatii Muntenii de Sus, statie care va deservi toate cele trei comune: Muntenii de Sus, Valeni, Solesti.

Sistemul de distributie, presiune medie, se va realiza din conducta de PEHD100 SDR11 avand lungimile si diametrele din tabelul 1.

Debitul calculat pentru sistemul de distributie proiectat este de 3000 mc/h.

Centralizator al lungimilor si diametrelor conductelor apartinatoare sistemul de distributie gaze naturale, presiune medie, din Comuna Bogdănești, dintr-un total de **96,118 km** pentru comunele : Muntenii de Sus, Valeni, Solesti.

Avantajele majore ale variantei recomandate:

- Reducerea decalajului dintre România și U.E., decalaj care se încearcă a fi diminuat o dată cu poziția României de stat membru U.E.
- Dezvoltarea rurală a zonei de S-V a României;
- Reducerea migrației populației din zona rurală către alte zone;
- Creșterea eficienței Administrației Locale - prin posibilitatea de a realiza infrastructuri de interes local;
- Creșterea gradului de igienă din cadrul gospodăriilor, fapt ce duce la scăderea numărului unor boli mai ales în rândul copiilor și animalelor;
- Îmbunătățirea atitudinii prietenoase a persoanelor din mediul rural față de mediu și natură;
- Dezvoltarea economică a zonei prin atragerea de investiții.

Dezavantaje minore ale variantei maxime:

- Cost ridicat investițional
- Se execută în 24 luni.

Analiza implicațiilor financiare ale variantei maxime:

Nivel investițional: 103.112.592,9lei cu TVA.

Din punct de vedere al scenariilor posibile pentru realizarea obiectivului menționat mai sus coroborat cu avizele de principiu ale SNTGN TRANSGAZ S.A. consideram ca singura varianta este **SCENARIUL recomandat Scenariul tehnic 1 – conducte de PEHD.**

Avantajele aplicării scenariului recomandat din punct de vedere economic, social și de mediu:

Ținând cont că distribuția de gaze naturale se va face cu conducte din polietilena de inalta densitate opțiunea în care rețeaua de distributie este de presiune medie aduce următoarele avantaje:

- diametre mai mici pentru rețeaua de distributie implicit o valoare de investitii mai mica;
- un sistem de distributie flexibil capabil sa preea un debit mai mare cu posibilitati mari de extindere si catre localitatile limitrofe;
- ușurință și siguranță în exploatare;
- creșterea controlului pe nivelul de presiune la consumatorul final;
- diametre reduse ale conductelor de distribuție;
- viteze de circulație mici ale gazelor în conducte;
- rețelele de distributie presiune medie asigură debitele pentru o etapa de perspectiva, funcție de:

- dezvoltarea zonelor ce vor fi alimentate;
- eventuala modificare a densității consumatorilor;

Din punct de vedere economic, social și de mediu realizarea investitiei contribuie la:

- creșterea valorii vietii sociale;
- impact direct si indirect asupra dezvoltarii economice, sociale;
- creșterea nivelului investițional și atragerea de noi investitori autohtoni și straini, care sa contribuie

la dezvoltarea zonei;

- stoparea sau diminuarea migrației populației din zona rurala catre mediul urban sau in alte țari;
- crearea de noi locuri de munca;
- creșterea implicit a calitații vieții in mediul rural;
- protecția mediului inconjurator;
- stimularea mecanismelor economiei de piața și a unei infrastructuri edilitare moderne;

Proiectarea noilor sisteme de distribuție a gazelor naturale este permisa după ce investitorul obține

:

- avizul tehnic care sa conțină cerințele tehnice de racordare, după caz, la conductele colectoare aferente sistemelor de producție, la SNT si/sau la rețelele de distribuție a gazelor naturale, eliberat de producător, de operatorul de sistem de transport sau de distribuție a gazelor naturale;

- aprobarea consumului previzionat de gaze naturale, conform prevederilor legislației în vigoare;

Analiza incremenatala va urmari numai modificarile datorate implementarii proiectului fata de varianta fara proiect. Analiza financiara si analiza economica utilizeaza principiul incremental, pentru evaluarea investitiei. Principiul incremental presupune utilizarea a doua scenarii. In vederea determinarii indicatorilor financiari se vor evalua incremental doua scenarii, Varianta 0 "Fara Investitie" – "Do Nothing" (situatia actuala) si Varianta 1 (Scenariul tehnic 1 – Conducte PEHD) "Investitie cu Impact Major" – "Do Something". Analiza incrementala va urmari numai modificarile survenite ca urmare a implementarii proiectului.

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

Desi beneficiarul proiectului este parteneriatul celor trei comune, rețeaua de alimentare cu gaze va fi gestionata de operatorul local / regional de gaz. Astfel, prezenta analiza cost-beneficiu (in special analiza financiara si economica) este una **consolidata**, in sensul ca aceasta cuprinde intrarile si iesirile de numerar (sau beneficiile si costurile economice) **la nivel de proiect**, chiar daca proprietarul si administratorul investitiei sunt entitati distincte. Astfel ca analiza a fost realizata in conditiile in care desi se obtine un venit net acesta, este preluat in calcule la valoarea reală deoarece nici un operator nu poate exploata o rețea de utilități fara sa obtina un profit indiferent că acesta este obținut în mod direct din activitatea comercială sau este reglementat prin subvenții, legislație națională sau hotarari de consiliu local. Astfel in fluxurile de numerar sunt valori ale veniturilor nete pozitive dar in final tinand cont ca beneficiarul proiectului este o entitate publica iar proiectul este negenerator de profit, fluxurile nete vor fi nule in sensul că pentru a nu da faliment operatorul rețelei va putea obtine beneficii însă acestea nu se vor regasii în balanta beneficiarului proiectului care este o entitate de interes public. Chiar in cazul in care beneficiarul investitiei va fi si operatorul rețelei fluxurile de numerar vor fi inchise pe 0 in sensul ca toate profiturile obtinute vor fi folosite in folosul comunitatii sau pentru dezvoltarea viitoare a rețelei.

Principalul obiectiv al analizei financiare este de a calcula indicatorii de performanta financiara ai proiectului, in vederea demonstrarii necesitatii finantarii nerambursabile. La baza realizarii atat a analizei financiare, cat si a analizei economice se regasesc o serie de ipoteze generale si specifice.

Ipotezele generale sunt urmatoarele:

- perioada de implementare: **24 luni (executie 18 luni)**
- perioada de referinta: **15 ani** (dupa finalizarea investitiei)
- **cota TVA folosita: 19% (consideram ca TVA trebuie inclusa atat in fluxurile de investitie cat si in fluxurile de venituri si cheltuieli fiind o varaiabila importanta in economia functionarii investitiei). Conform legii toti operatorii de distributie de pe piata reglementata sunt obligati sa se inregistreze în scopuri de TVA.**

- forța de muncă după realizarea investiției - **6 locuri**
- în faza de execuție: **20 persoane**
- rata de actualizare: **4%**

Sucea

Bugetul proiectului si sursele de finantare:

Elemente de buget			
Statie de regularizare			
Retea alimentare cu gaz			
Proiectare			
Consultanta			
Obtinere autorizatii			
Denumire element investitie	Pret total fara TVA (lei)	TVA (lei)	Pret total cu TVA (lei)
TOTAL	86.774.746,2	16.337.846,8	103.112.592,9

Prognoza veniturilor si cheltuielilor (ipoteze):

Din 2007, facturile la gaz măsoară energia produsă de arderea gazului, și nu volumul de gaz consumat. Energia consumată se calculează înmulțind numărul de metri cubi (mc) consumați cu valoarea constantei PCS și cu tariful în lei per MWh, practicat de furnizorul respectiv. PCS – puterea calorifică superioară – exprimă cantitatea de energie (exprimată în MWh) degajată prin arderea în condiții standard (temperatură și presiune) a unei cantități de 1 mc de gaze naturale. Fiecare furnizor este obligat să precizeze pe factură valoarea PCS. Aceasta variază în funcție de zonă, de furnizor și de proveniența gazelor naturale. O valoare a PCS comună pentru furnizorii din România este de 0,0109 MWh/mc. Aceasta înseamnă că 1 mc de gaze naturale are un echivalent energetic de 0,010973 MWh. Pretul mediu al furnizorilor era la 01.03.2020 de 130 lei/MWh adică 1,43 lei/mc. In vederea stimulării procesului de racordare se va utiliza un pret de 1,43 lei/mc. Consumul de gaz mediu a fost calculat pe baza sondajului realizat de fiecare partener facandu-se apoi media pe intreg parteneriatul. Pentru persoane fizice s-au luat in considerare cantitatea de gaz necesara pe gospodarie; pentru gatit 2 ochiuri de aragaz 2,3 ore/zi si o centrala termica cu consum pentru incalzirea zilnica a 80 litrii de apa și incalzire pe timp de iarna cu functionare pe regim de incalzire de 4,5 luni/an la un necesar de 215 kw/mp/an, la o medie de 80 mp/gospodarie. Pentru institutiile publice s-a luat in considerare un necesar de incalzire de 140 kw/mp/an tinand seama de starea cladirilor de functionalitate publica.

Fata de debitul maxim de calcul se poate aproxima că se va inregistra un consum de circa 20% din debitul maxim nominal (media jud. Vaslui).

Astfel putem calcula un consum efectiv pe intreaga retea (medie ponderata pe ore de varf si anotimpuri).

Parteneriatul are o strategie de tarificare coerentă bazată pe tehnologie pentru cei care aleg să citească și să primească facturile online și pe colaborarea strânsă cu instituțiile utile în aceste activități: Posta Romana pentru facturi tiparite, serviciul social pentru citirea si furnizarea facturilor pentru persoane in varsta, cu dizabilitati sau defavorizate. Regulamentul de functionare al rețelei are la baza experienta si capacitatea administrativa a operatorului local de gaz căruia îi vor fi impuse condiții specifice în exploatare pentru respectarea principiului nediscriminării, egalității de șanse etc.

Veniturile proiectului sunt reprezentate de incasarile pentru gazul furnizat. Ipotezele ce au stat la baza dimensionarii cantitatii de gaz furnizata, si implicit a veniturilor sunt prezentate mai jos:

Dimensionarea productiei	
Nr. gospodarii estimate =	3514
Qs zi med. consum(mc/zi)/gospodarie=	3,20
Qs med./cons. (mc/luna)=	96,00
Spor de bransare estimat anual (%)	1,00%
Tarif gaz (lei / mc)	1,43

Indicator	Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10
Nr. gospodarii	3.514	3.549	3.584	3.619	3.655	3.691	3.727	3.764	3.801	3.839
Consum med. lunar/cons. (mc)	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00
Consum med.anual/cons. (mc)	1.152,00	1.152,00	1.152,00	1.152,00	1.152,00	1.152,00	1.152,00	1.152,00	1.152,00	1.152,00
Cantitatea furnizata anual (mc)	4.048.128	4.088.448	4.128.768	4.169.088	4.210.560	4.252.032	4.293.504	4.336.128	4.378.752	4.422.528
Tarif (lei / mc)	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Venituri anuale (lei cu TVA)	5.768.823	5.846.481	5.904.138	5.961.796	6.021.101	6.080.406	6.139.711	6.200.663	6.261.615	6.324.215

Indicator	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15
Nr. gospodarii	3.877	3.915	3.954	3.993	4.032
Consum med. lunar/cons. (mc)	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00
Consum med.anual/cons. (mc)	1.152,00	1.152,00	1.152,00	1.152,00	1.152,00
Cantitatea furnizata anual (mc)	4.466.304	4.510.080	4.555.008	4.599.936	4.644.864
Tarif (lei / mc)	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Venituri anuale (lei cu TVA)	6.386.815	6.449.414	6.513.661	6.577.908	6.642.156

Numarul de Igospodarii bransate este prevazut a creste in medie cu 1% pe an fata de situatia - anul 1. Inmultind numarul respectiv de gospodarii cu cantitatea estimata consumata de o gospodarie la nivel anual, s-a obtinut cantitatea totala furnizata. Veniturile sunt astfel egale cu cantitatea de gaz furnizata anual, inmultita cu tariful propus de 1,43 lei (inclusiv TVA).

Cheltuielile previzionate au fost incadrate in doua categorii: **variabile** si **fixe**. Cheltuielile variabile sunt acele cheltuieli materiale sau cu serviciile ce variaza in functie de volumul gazului furnizat, iar cheltuielile fixe sunt reprezentate de salarii si cheltuieli indirecte.

Dimensionarea cheltuielilor fixe este prezentata in tabelul de mai jos:

Dimensionare cheltuieli fixe	
1. Cheltuieli cu munca vie	
Salariu brut =	3.600,00 lei/sal./luna
Obligatii angajator =	81,00 lei/sal./luna
Numar persoane angajate =	6
Cheltuieli cu munca vie =	22.086,00 lei/luna
Cheltuieli cu munca vie per AN =	265.032,00 lei/an
2.Cheltuieli indirecte	
cheltuieli indirecte - 4%* din cheltuielile cu munca vie =	887,68 lei/luna
Cheltuieli indirecte per AN =	10.652,20 lei/an
Total cheltuieli fixe pe an	275.684,20 lei/an

Înainte de a prezenta dimensionarea cheltuielilor variabile, prezentăm dimensionarea consumului de energie electrică (ce face parte din categoria cheltuielilor variabile):

2. Cheltuieli cu energia electrică iluminat stație reducere		
Total consum energie electrică =	10,80	kwh/luna
Consum de energie electrică per UM =	0,113	kwh/mc
Preț energie electrică * =	0,45	lei/kwh
Cheltuieli cu energia electrică per UM =	0,0506	lei/mc
* Sursa pret: Furnizori utilitati		

Energia electrică este reprezentată de instalația de iluminat din incinta stației de reducere.

Nu se consumă energie pentru funcționarea stației de reducere aparatele de măsurare funcționând pe baza energiei cinetice a gazului aflat sub presiune direct de la furnizor.

Pentru determinarea costurilor de producție sau import s-a utilizat ipoteza că gazul provenit din producția internă sau din import are același preț de 250 dolari/1000 mc (sursa ANRE).

Astfel, prezentăm mai jos **dimensionarea cheltuielilor variabile** (TVA inclus):

Dimensionare cheltuieli variabile		
1. Cheltuieli cu extracția/importul de gaze		
Cost /1000 mc	1075	lei/1000 mc
Preț mediu * =	0,001	mc
Cost materie prima import/extracție	1,075	lei/mc
* Sursa pret:Furnizori Intern si Import		
2. Alte cheltuieli materiale		
Cheltuieli materiale diverse și nespecificate-global*	0	lei/luna
Cheltuieli cu alte materiale per UM =	0,0000	lei/mc
* Sumă apreciată global cuprinzând mat.tehnologice, materiale pentru laborator, mat.pentru curățenie și întreținere		
3. Cheltuieli de întreținere și reparații		
Cheltuieli de întreținere și reparații per UM * =	0,1090	lei/mc
* Preț, calculat prin procent : 11,99% din cheltuieli materiale		
Total cheltuieli variabile per UM =	1,1556	lei/mc

În aceste costuri sunt incluse : prețul de furnizor, accizele, întreținerea rețelelor, salariile pentru mentenanță și exploatare inclusiv procesarea facturilor și încasarea lor.

Consumul de gaz estimat pentru populație este prezentat pe larg în documentația tehnică. Acesta a fost raportat la întreaga populație pentru a include atât consumul casnic, industrial cât și cel utilizat în instituțiile publice. Se preconizează o creștere bazată pe indicele de spor de 1%/an.

Dimensionarea producției	
Nr. gospodării estimate =	3514
Qs zi med. consum(mc/zi)/gospodarie=	3,20
Qs med./cons. (mc/luna)=	96,00
Spor de bransare estimat anual (%)	1,00%
Tarif gaz (lei / mc)	1,43

Întrucât piața gazelor pentru consumatorii casnici este reglementată surplusul de încasări din această activitate se va restitui investitorului în vederea acoperirii costurilor, pentru dezvoltarea rețelei și pentru comunitatea locală.

Estimarea consumului:

Avand determinate atat cheltuielile fixe, cheltuielile variabile, dar si cantitatea de gaz furnizata previzionata pe intreg orizontul de analiza, putem stabili astfel cheltuielile previzionate ale proiectului:

Indicator	Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10
Cantitatea furnizata anual (mc)	4.048.128	4.088.448	4.128.768	4.169.088	4.210.560	4.252.032	4.293.504	4.336.128	4.378.752	4.422.528
Cheltuieli directe (variabile)	4.473.181	4.517.735	4.562.289	4.606.842	4.652.669	4.698.495	4.744.322	4.791.421	4.838.521	4.886.893
Salarii brute	62.400	62.400	62.400	62.400	62.400	62.400	62.400	62.400	62.400	62.400
Asigurari sociale angajator	1.404	1.404	1.404	1.404	1.404	1.404	1.404	1.404	1.404	1.404
Cheltuieli indirecte	2.603	2.603	2.603	2.603	2.603	2.603	2.603	2.603	2.603	2.603
Cheltuieli anuale (lei)	4.539.589	4.584.142	4.628.696	4.673.249	4.719.076	4.764.902	4.810.729	4.857.829	4.904.928	4.953.301

Indicator	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15
Cantitatea furnizata anual (mc)	4.466.304	4.510.080	4.555.008	4.599.936	4.644.864
Cheltuieli directe (variabile)	4.935.266	4.983.638	5.033.284	5.082.929	5.132.575
Salarii brute	62.400	62.400	62.400	62.400	62.400
Asigurari sociale angajator	1.404	1.404	1.404	1.404	1.404
Cheltuieli indirecte	2.603	2.603	2.603	2.603	2.603
Cheltuieli anuale (lei)	5.001.673	5.050.045	5.099.691	5.149.336	5.198.982

In urma stabilirii veniturilor din exploatare, prezentam astfel fluxul de numerar previzionat al proiectului:

FLUX DE NUMERAR - FUNCTIONARE		Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10
I	Activitatea de investitii si finantare										
A	Total intrari de lichiditati din: (A1+A2+A3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
A1	Finantare de la bugetul local										
A2	Imprumut - cofinantare la proiect										
A3	Ajutor nerambursabil (inclusiv avans)										
B	Total iesiri de lichiditati prin investitii, inclusiv TVA:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C	Total iesiri de lichiditati prin finantare: (C1+C2)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C1	Rate la imprumut - cofinantare la proiect										
C2	Plati dobanzi - cofinantare la proiect										
D	Flux de lichiditati din activitatea de investitii si finantare (A-B-C)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	Activitatea de exploatare										
E	Total intrari de numerar (E1+E2):	5.788.823,04	5.846.480,64	5.904.138,24	5.961.795,84	6.021.100,80	6.080.405,76	6.139.710,72	6.200.663,04	6.261.615,36	6.324.215,04
E1	Venituri din exploatare	5.788.823,04	5.846.480,64	5.904.138,24	5.961.795,84	6.021.100,80	6.080.405,76	6.139.710,72	6.200.663,04	6.261.615,36	6.324.215,04
E2	Alte venituri										
F	Plati pentru activitatea de exploatare, inclusiv TVA (dupa caz):	4.539.588,52	4.584.142,12	4.628.695,72	4.673.249,32	4.719.075,88	4.764.902,44	4.810.729,00	4.857.828,52	4.904.928,04	4.953.300,52
F1	Cheltuieli directe (variabile)	4.473.181,44	4.517.735,04	4.562.288,64	4.606.842,24	4.652.688,80	4.698.495,36	4.744.321,92	4.791.421,44	4.838.520,96	4.886.893,44
F2	Salarii brute	62.400,00	62.400,00	62.400,00	62.400,00	62.400,00	62.400,00	62.400,00	62.400,00	62.400,00	62.400,00
F3	Asigurari sociale angajator	1.404,00	1.404,00	1.404,00	1.404,00	1.404,00	1.404,00	1.404,00	1.404,00	1.404,00	1.404,00
F4	Cheltuieli indirecte	2.603,08	2.603,08	2.603,08	2.603,08	2.603,08	2.603,08	2.603,08	2.603,08	2.603,08	2.603,08
G	Platificasari pentru impozite si taxe (G1-G2)	209.644,81	211.737,04	213.829,28	215.921,51	218.073,53	220.225,54	222.377,55	224.589,34	226.801,14	229.072,71
G1	Plati TVA	209.644,81	211.737,04	213.829,28	215.921,51	218.073,53	220.225,54	222.377,55	224.589,34	226.801,14	229.072,71
G2	Rambursari TVA										
H	Flux de numerar din activitatea de exploatare (E-F-G)	1.249.234,52	1.262.338,52	1.275.442,52	1.288.546,52	1.302.024,92	1.315.503,32	1.328.981,72	1.342.834,52	1.356.687,32	1.370.914,52
III	FLUX DE LICHIDITATI (CASH FLOW)										
I	Flux de lichiditati net al perioadei (D+H)	1.249.234,52	1.262.338,52	1.275.442,52	1.288.546,52	1.302.024,92	1.315.503,32	1.328.981,72	1.342.834,52	1.356.687,32	1.370.914,52
J	Disponibil de numerar al perioadei precedente	0,00	1.249.234,52	2.511.573,04	3.787.015,56	5.075.562,09	6.377.587,01	7.693.090,33	9.022.072,05	10.364.906,57	11.721.593,89
K	Disponibil de numerar la sfarsitul perioadei (I+J)	1.249.234,52	2.511.573,04	3.787.015,56	5.075.562,09	6.377.587,01	7.693.090,33	9.022.072,05	10.364.906,57	11.721.593,89	13.092.508,42

FLUX DE NUMERAR - FUNCTIONARE		Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15
I	Activitatea de investitii si finantare					
A	Total intrari de lichiditati din:					
A1	(A1+A2+A3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
A1	Finantare de la bugetul local					
A2	Imprumut - cofinantare la proiect					
A3	Ajutor nerambursabil (inclusiv avans)					
B	Total iesiri de lichiditati prin investitii, inclusiv TVA:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C	Total iesiri de lichiditati prin finantare (C1+C2)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C1	Rate la imprumut - cofinantare la proiect					
C2	Plati dobanzi - cofinantare la proiect					
D	Flux de lichiditati din activitatea de investitii si finantare (A-B-C)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	Activitatea de exploatare					
E	Total intrari de numerar (E1+E2):	6.386.814,72	6.449.414,40	6.513.661,44	6.577.908,48	6.642.155,52
E1	Venituri din exploatare	6.386.814,72	6.449.414,40	6.513.661,44	6.577.908,48	6.642.155,52
E2	Alte venituri					
F	Plati pentru activitatea de exploatare, inclusiv TVA (dupa caz):	5.001.673,00	5.050.045,48	5.099.690,92	5.149.336,36	5.198.981,80
F1	Cheltuieli directe (variable)	4.935.265,92	4.983.638,40	5.033.283,84	5.082.929,28	5.132.574,72
F2	Salarii brute	62.400,00	62.400,00	62.400,00	62.400,00	62.400,00
F3	Asiguran sociale angajator	1.404,00	1.404,00	1.404,00	1.404,00	1.404,00
F4	Cheltuieli indirecte	2.603,08	2.603,08	2.603,08	2.603,08	2.603,08
G	Plati/incasari pentru impozite si taxe (G1-G2)	231.344,27	233.615,84	235.947,19	238.278,54	240.609,89
G1	Plati TVA	231.344,27	233.615,84	235.947,19	238.278,54	240.609,89
G2	Rambursari TVA					
H	Flux de numerar din activitatea de exploatare (E-F-G)	1.385.141,72	1.399.368,92	1.413.970,52	1.428.572,12	1.443.173,72
III	FLUX DE LICHIDITATI (CASH FLOW)					
I	Flux de lichiditati net al perioadei (D+H)	1.385.141,72	1.399.368,92	1.413.970,52	1.428.572,12	1.443.173,72
J	Disponibili de numerar al perioadei precedente	13.092.508,42	14.477.650,14	15.877.019,06	17.290.989,58	18.719.561,70
K	Disponibili de numerar la sfarsitul perioadei (I+J)	14.477.650,14	15.877.019,06	17.290.989,58	18.719.561,70	20.162.735,42

Veniturile si cheltuielile de exploatare au fost preluate asa cum au fost prezentate anterior, cu TVA inclus. Linia G1 cuprinde TVA-ul de plata din activitatea de exploatare.

Se observa **sustenabilitatea** proiectului prin prisma soldului final pozitiv in fiecare an al perioadei de referinta.

Urmatorul pas din cadrul analizei financiare il reprezinta calculul indicatorilor de performanta financiara:

- Valoarea Actualizată Netă;
- Rata Internă de Rentabilitate;
- Raportul Beneficiu/Cost.

Valoarea actualizata neta (VAN) si rata internă de rentabilitate (RIR) se determina cu ajutorul formulei:

$$VAN = \sum_{t=1}^n \frac{FN_t}{(1 + RIR)^t} + \frac{VR}{(1 + RIR)^n} - I_0 = 0, \quad VR = \frac{FN_{n+1}}{k - g}$$

unde:

- -I₀ = valoarea totala a investitiei
- VAN = valoarea actualizata neta;
- n = numarul de ani ai perioadei de referinta
- t = anul curent
- FNT = fluxul net de numerar in anul t
- RIR = rata internă de rentabilitate (rata de actualizare, in cazul calculului VAN)
- VR = valoarea reziduala
- k = rata de actualizare
- g = rata de crestere/descrestere in perpetuitate

Avand in vedere ca indicatorii respectivi sunt calculati in cadrul analizei financiare, iar termenul -I₀ este considerat valoarea totala a investitiei, indicatorii VAN si RIR sunt echivalenti (ca denumire / prescurtare) cu **VANF/C** si respectiv **RIRF/C**.

Prezentam mai jos calculul detaliat al VAN (VAN/FIC), pentru o rata de actualizare de 4%:

Indicator	An 1	An 2	An 3	An 4	An 5	An 6	An 7	An 8	An 9	An 10
Flux net de numerar	1.249.234,52	1.262.338,52	1.275.442,52	1.288.546,52	1.302.024,92	1.315.503,32	1.328.981,72	1.342.834,52	1.356.687,32	1.370.914,52
Rata de actualizare	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
Termenul de actualizare (rata de scont)	0,9615384615	0,9245562130	0,8889963587	0,8548041910	0,8219271068	0,7903145257	0,7599178132	0,7306902050	0,7025867356	0,6755641688
Flux net de numerar actualizat	1.201.187,04	1.167.102,92	1.133.863,76	1.101.454,97	1.070.169,58	1.039.661,38	1.009.916,88	981.196,03	953.190,52	926.140,73
Flux de numerar cumulat actualizat	-103.112.592,90	-100.744.302,94	-99.610.439,18	-98.508.984,21	-97.438.814,64	-96.389.153,25	-95.359.236,37	-94.408.040,34	-93.454.849,82	-92.528.709,09

Indicator	An 11	An 12	An 13	An 14	An 15	VR actualizat la N
Flux net de numerar	1.385.141,72	1.399.368,92	1.413.970,52	1.428.572,12	1.443.173,72	36.079.343,04
Rata de actualizare	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
Termenul de actualizare (rata de scont)	0,6495809316	0,6245970496	0,6005740861	0,5774750828	0,5552845027	0,5552845027
Flux net de numerar actualizat	899.761,65	874.041,70	849.194,05	824.964,80	801.343,14	20.033.578,47
Flux de numerar cumulat actualizat	-81.628.947,44	-80.754.905,74	-80.905.711,69	-80.080.746,88	-80.278.403,74	-68.245.825,27

S-a obtinut VAN = **-68.245.825,27 RON**, insemand ca economiile viitoare actualizate generate de investitie nu acopera costul investitiei, demonstrandu-se astfel **necesitatea finantarii nerambursabile**.

Rata internă de rentabilitate a fost calculata in mod similar, aceasta fiind valoarea ratei de actualizare pentru care VAN devine 0. Prezentam mai jos calculul detaliat al acesteia.

Indicator	An 1	An 2	An 3	An 4	An 5	An 6	An 7	An 8	An 9	An 10
Flux net de numerar	-83.452.369,84	1.249.234,52	1.262.338,52	1.275.442,52	1.288.546,52	1.302.024,92	1.315.503,32	1.328.981,72	1.342.834,52	1.356.687,32
Rata de actualizare	-4,58%	-4,58%	-4,58%	-4,58%	-4,58%	-4,58%	-4,58%	-4,58%	-4,58%	-4,58%
Termenul de actualizare (rata de scont)	1,0000000000	1,0480064377	1,0983174934	1,1510438037	1,2063013163	1,2642115452	1,3249018380	1,3885056555	1,4551628657	1,5250200511
Flux net de numerar actualizat	-83.452.369,84	1.309.205,82	1.386.448,48	1.468.090,21	1.554.375,37	1.646.034,94	1.742.912,77	1.845.298,64	1.954.042,93	2.068.975,37
Flux de numerar cumulat actualizat	-83.452.369,84	-101.803.387,08	-100.416.938,60	-98.948.848,39	-97.394.473,02	-95.748.439,08	-94.005.525,32	-92.160.226,68	-90.206.183,75	-88.137.208,38

Indicator	An 11	An 12	An 13	An 14	An 15	VR actualizat la N
Flux net de numerar	1.385.141,72	1.399.368,92	1.413.970,52	1.428.572,12	1.443.173,72	36.079.343,04
Rata de actualizare	-4,58%	-4,58%	-4,58%	-4,58%	-4,58%	-4,58%
Termenul de actualizare (rata de scont)	1,6748561999	1,7553648803	1,8398336950	1,9279479553	2,0205018687	2,0205018687
Flux net de numerar actualizat	2.320.051,71	2.456.403,06	2.601.187,82	2.754.212,70	2.915.935,20	72.898.380,03
Flux de numerar cumulat actualizat	-83.626.118,81	-81.169.715,75	-78.568.527,93	-75.814.315,23	-72.898.380,03	0,00

S-a obtinut astfel RIR (RIR/FIC) = **-4,58073881441977%** ≈ **-4,58%**. Valoarea este mai mica decat rata de actualizare (intrucat VAN <0), rezultand astfel **necesitatea finantarii din fonduri publice**.

Perioada de functionare (ani)	15
RIRF/C	-4,58%
Valoarea investitiei	103.112.592,90
k (rata de actualizare)	4,00%
g (rata de crestere anuala in perpetuitate)	0,00%
k-g	4,00%
F _{n+1} (fluxul de numerar net din anul urmator perioadei de analiza)	1.443.173,72
VR (F_{n+1} / (k-g)) - conform metodei perpetuitatii	36.079.343,04

RIRF/K	Fara VR	Cu VR - N
	-15,53%	-4,58%

VANF/K	Fara VR	Cu VR - N
	-88.279.403,74	68.245.825,273

Raportul Beneficiu / Cost este dat de raportul dintre suma veniturilor (intrarilor de numerar) actualizate si suma cheltuielilor (iesirilor de numerar) actualizate ale proiectului de pe intreaga perioada de referinta. Prezentam mai jos calculul detaliat al acestui indicator:

Indicator	An 1	An 2	An 3	An 4	An 5	An 6	An 7	An 8	An 9	An 10
Intrari actualizate	5.566.176,00	5.405.400,00	5.248.757,40	5.096.168,07	4.948.905,96	4.805.432,99	4.665.675,54	4.530.763,75	4.399.327,90	4.272.413,08
Iesiri actualizate	4.566.570,50	4.434.059,87	4.304.987,09	4.179.283,72	4.057.976,93	3.939.819,05	3.824.747,32	3.713.672,95	3.605.484,85	3.501.025,66

Indicator	An 11	An 12	An 13	An 14	An 15
Intrari actualizate	4.148.753,06	4.028.285,21	3.911.936,27	3.798.578,24	3.688.153,18
Iesiri actualizate	3.399.268,24	3.300.159,27	3.204.445,98	3.111.213,36	3.020.412,17

Intrari actualizate - total	68.514.726,64
Iesiri actualizate - total	56.163.126,96
BENEFICIU / COST	1,22

Valoarea supraunitara a raportului beneficiu/cost demonstreaza viabilitatea financiara a proiectului.

4. Analiza economică inclusiv calcularea indicatorilor de performanță economică: valoarea actualizată netă, rata internă de rentabilitate și raportul cost-beneficiu sau, după caz, analiza cost-eficacitate

În cazul proiectelor de investiții publice, cum este cel de față, analiza economică este cea mai relevantă pentru decizia de a realiza sau nu investiția în cauză, deoarece, prin indicatorii de performanță economică, se stabilește dacă proiectul aduce beneficii societății / comunității careia i se adresează. Cu alte cuvinte se stabilește dacă proiectul în cauză este sau nu de utilitate publică.

Indicatorii de performanță economică (VAN, RIR, raportul Beneficiu/Cost) se calculează în mod similar celor de performanță financiară, singura diferență fiind fluxul de numerar asupra căruia se aplică formulele respective de calcul. Astfel, se porneste de la fluxul de numerar determinat în cadrul analizei financiare, căruia i se aduc două modificări / ajustări principale: **corecțiile fiscale și monetizarea externalităților**.

Corecții fiscale

Obiectivul corecțiilor fiscale îl reprezintă eliminarea acelor tranzacții (fluxuri de numerar) care la nivelul comunității / societății (statului în ultima instanță, deoarece este vorba despre o investiție publică) reprezintă doar o mutare de bani dintr-un cont în altul. Astfel, se elimină din fluxul de numerar veniturile sub formă de alocare bugetară, valoarea TVA a veniturilor și cheltuielilor, taxele, contribuțiile la asigurările sociale aferente angajatorului, impozitele și regularizările de TVA.

În cazul de față, au fost eliminate din fluxul de numerar TVA-ul aferent veniturilor, TVA-ul aferent cheltuielilor variabile și celor indirecte, contribuțiile la asigurările sociale aferente angajatorului și TVA-ul de plată.

Monetizarea externalităților / efectelor indirecte

În cazul majorității investițiilor publice, cele mai puternice beneficii sunt cele de natură nemonetară, sau de natură monetară, resimțite indirect de societate. În cazul investițiilor în rețele de alimentare cu gaz, enumerăm:

- îmbunătățirea sănătății generale a comunității vizate prin reducerea riscului de apariție a bolilor specifice cauzate de gazele de ardere a combustibililor fosili;
- creșterea randamentelor de utilizare a combustibilului (90% la centrale cu gaze față de 30-40% sobe)
- creșterea atractivității localității în cauză pentru noi locuitori sau agenți economici;
- creșterea confortului datorită eliminării nevoii de alimentare cu combustibili de la depozite aflate uneori la distanțe considerabile față de gospodăriile consumatorilor;
- reducerea deceselor provocate de intoxicațiile cu monoxid de carbon;
- reducerea timpului de aprindere-întreținere a surselor de căldură prin automatizare la instalații cu gaze – centrale automate în comparație cu sobele clasice;
- protejarea pădurilor din zonă.

Monetizarea externalitatilor presupune tocmai **masurarea / cuantificarea** acestor efecte. In cazul de fata vom analiza si masura probabil cel mai palpabil si mai relevant beneficiu dintre cele enumerate: **imbunatatirea sanatatii generale a comunitatii vizate.**

Infiintarea unei retele de alimentare cu gaz ce implica si o statie de reductie va asigura eliminarea riscului de aparitie a bolilor asociate inhalarii de noxe produse de arderea combustibilului solid. Se estimeaza ca incidenta unor astfel de boli sau afectiuni la nivelul unei populatii ce respia aer viciat de arderea combustibililor fosili este de aproximativ 5% la nivel anual.

Astfel s-a luat in considerare:

Reducerea perioadei medii de timp pentru manipularea combustibilului solid fata de solutiile automatizate la gaz.

Cresterea timpului petrecut in gospodarie sau in activitati productive datorita automatizarii.

Se estimeaza ca timpul lunar afectat activitatilor de aprovizionare cu combustibil solid, sortarea lemnului, depozitare, pregatirea pentru utilizare, curatarea focarelor, curatarea sistemelor de evacuare conduc la o economie de circa 85 lei lunar pentru cei circa .

Astfel externalitatile monetizate efectiv conduc la o valoare de circa 85 lei/luna pentru circa 10000 persoane in primul an din populatia afectata.

Prezentam mai jos situatia respectiva prognozata la nivel anual.

Costul cu **lipsa** unei retele publice de alimentare cu gaze din punct de vedere a afectarii activitatilor productive se poate ridica la nivel anual la o valoare de **12luni * 2,8 locuitori/gospodarie*4174 gospodarii (3514 gospodarii in anul 1 de implementare si 3549 gospodarii in anul 1 de exploatare).** Prezentam mai jos situatia respectiva prognozata la nivel anual.

Persoane aflate in gospodarii bransate	2,8
Perioada (luni)	12
Externalitati calculate (lei) - lunar	85

Indicator	Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10
Nr.gospodarii	3.514	3.549	3.584	3.619	3.655	3.691	3.727	3.764	3.801	3.839
Persoane afectate de imbunatatirea conditiilor (persoane)	9.839	9.937	10.035	10.133	10.234	10.334	10.435	10.539	10.642	10.749
Externalizati calculate (lei) - anual	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020
Cost total	10.035.780	10.135.740	10.235.700	10.335.660	10.438.680	10.540.660	10.643.700	10.749.780	10.854.840	10.963.980

Indicator	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15	Anul 16
Nr.gospodarii	3.877	3.915	3.954	3.993	4.032	4.072
Persoane afectate de imbunatatirea conditiilor (%)	10.855	10.962	11.071	11.180	11.289	11.401
Externalizati calculate (lei) - lunar	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020	1.020
Cost total	11.072.100	11.181.240	11.292.420	11.403.600	11.514.780	11.629.020

Acesta este un cost resimtit de societate **ca intreg**. Activitatile productive afectate din cauza manipularii combustibilului solid necesar pentru incalzire si activitati casnice au fost considerate deasemnea ca un intreg in sensul ca atat munca in agricultura, industrie, servicii este in mod egal afectata la nivelul salariului minim pe economie.

Astfel, **ultimul pas** al analizei economice il reprezinta includerea in fluxul de numerar si a acestui flux, sub forma de intrare de numerar (linia *EXTERNALITATI*), intrarea respectiva semnificand **valoarea cazurilor de imbolnavire prevenite / eliminate**, si economiei de timp realizate dupa care se calculeaza indicatorii de performanta economica, la fel ca in cazul analizei financiare.

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

Prezentam astfel mai jos fluxul de numerar al proiectului, aferent analizei economice:

FLUX DE NUMERAR - FUNCTIONARE		Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10
I	Activitatea de investitii si finantare										
A	Total intrari de lichiditati din: (A1+A2+A3)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
A1	Finantare de la bugetul local										
A2	Imprumut - cofinantare la proiect										
A3	Ajutor nerambursabil (inclusiv avans)										
B	Total iesiri de lichiditati prin investitii, inclusiv TVA:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C	Total iesiri de lichiditati prin finantare: (C1+C2)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C1	Rate la imprumut - cofinantare la proiect										
C2	Plati dobanzi - cofinantare la proiect										
D	Flux de lichiditati din activitatea de investitii si finantare (A-B-C)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	Activitatea de exploatare										
E	Total intrari de numerar (E1+E2):	4.864.557,18	4.913.008,94	4.961.460,71	5.009.912,47	5.059.748,57	5.109.584,67	5.159.420,77	5.210.641,21	5.261.861,65	5.314.466,42
E1	Venturi din exploatare	4.864.557,18	4.913.008,94	4.961.460,71	5.009.912,47	5.059.748,57	5.109.584,67	5.159.420,77	5.210.641,21	5.261.861,65	5.314.466,42
E2	Alte venituri	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
F	Plati pentru activitatea de exploatare, inclusiv TVA (dupa caz):	3.823.563,46	3.861.003,46	3.898.443,46	3.935.883,46	3.974.393,18	4.012.902,89	4.051.412,60	4.090.992,03	4.130.571,46	4.171.220,60
F1	Cheltuieli directe (variable)	3.758.976,00	3.796.416,00	3.833.856,00	3.871.296,00	3.909.805,71	3.948.315,43	3.986.825,14	4.026.404,57	4.065.984,00	4.106.833,14
F2	Salarii brute	62.400,00	62.400,00	62.400,00	62.400,00	62.400,00	62.400,00	62.400,00	62.400,00	62.400,00	62.400,00
F3	Asigurari sociale angajator										
F4	Cheltuieli indirecte	2.187,46	2.187,46	2.187,46	2.187,46	2.187,46	2.187,46	2.187,46	2.187,46	2.187,46	2.187,46
G	Platincasari pentru impozite si taxe (G1-G2)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
G1	Plati TVA										
G2	Rambursari TVA										
H	Flux de numerar din activitatea de exploatare (E-F-G)	1.040.993,72	1.052.005,48	1.063.017,25	1.074.029,01	1.085.355,40	1.096.681,78	1.108.008,17	1.119.649,18	1.131.290,19	1.143.245,82
I	EXTERNALITATI	10.035.780,00	10.135.740,00	10.235.700,00	10.335.660,00	10.438.680,00	10.540.680,00	10.643.700,00	10.749.780,00	10.854.840,00	10.963.980,00
III	FLUX DE LICHIDITATI (CASH FLOW)										
J	Flux de lichiditati net al perioadei (D+H+I)	11.076.773,72	11.187.745,48	11.298.717,25	11.409.689,01	11.524.035,40	11.637.361,78	11.751.708,17	11.869.429,18	11.986.130,19	12.107.225,82
K	Disponibil de numerar al perioadei precedente	0,00	11.076.773,72	22.264.519,20	33.563.236,44	44.972.925,45	56.496.960,85	68.134.322,63	79.886.030,80	91.755.459,98	103.741.590,16
L	Disponibil de numerar la sfarsitul perioadei (J+K)	11.076.773,72	22.264.519,20	33.563.236,44	44.972.925,45	56.496.960,85	68.134.322,63	79.886.030,80	91.755.459,98	103.741.590,16	115.848.815,98

FLUX DE NUMERAR - FUNCTIONARE		Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15	Anul 16
I	Activitatea de investitii si finantare						
A	Total intrari de lichiditati din:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
A1	Finantare de la bugetul local						
A2	Imprumut - cofinantare la proiect						
A3	Ajutor nerambursabil (inclusiv avans)						
B	Total iesiri de lichiditati prin investitii, inclusiv TVA:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C	Total iesiri de lichiditati prin finantare: (C1+C2)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C1	Rate la imprumut - cofinantare la proiect						
C2	Plati dobanzi - cofinantare la proiect						
D	Flux de lichiditati din activitatea de investitii si finantare (A-B-C)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	Activitatea de exploatare						
E	Total intrari de numerar (E1+E2):	5.367.071,19	5.419.675,97	5.473.665,08	5.527.654,18	5.581.643,29	5.637.016,74
E1	Venituri din exploatare	5.367.071,19	5.419.675,97	5.473.665,08	5.527.654,18	5.581.643,29	5.637.016,74
E2	Alte venituri	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
F	Plati pentru activitatea de exploatare, inclusiv TVA (dupa caz):	4.211.869,75	4.252.518,89	4.294.237,75	4.335.956,60	4.377.675,46	4.420.464,03
F1	Cheltuieli directe (variable)	4.147.282,29	4.187.931,43	4.229.650,29	4.271.369,14	4.313.088,00	4.355.876,57
F2	Salarii brute	62.400,00	62.400,00	62.400,00	62.400,00	62.400,00	62.400,00
F3	Asigurari sociale angajatilor						
F4	Cheltuieli indirecte	2.187,46	2.187,46	2.187,46	2.187,46	2.187,46	2.187,46
G	Platincasari pentru impozite si taxe (G1-G2)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
G1	Plati TVA						
G2	Rambursati TVA						
H	Flux de numerar din activitatea de exploatare (E-F-G)	1.155.201,45	1.167.157,08	1.179.427,33	1.191.697,58	1.203.967,83	1.216.552,71
I	EXTERNALITATI	11.072.100,00	11.181.240,00	11.292.420,00	11.403.600,00	11.514.780,00	11.629.020,00
III	FLUX DE LICHIDITATI (CASH FLOW)						
J	Flux de lichiditati net al perioadei (D+H+I)	12.227.301,45	12.348.397,08	12.471.847,33	12.595.297,58	12.718.747,83	12.845.572,71
K	Disponibili de numerar al perioadei precedente	115.848.815,98	128.076.117,43	140.424.514,50	152.896.361,83	165.491.659,41	178.210.407,25
L	Disponibili de numerar la sfirsitul perioadei (J+K)	128.076.117,43	140.424.514,50	152.896.361,83	165.491.659,41	178.210.407,25	191.055.979,95

Etapa finala din cadrul analizei economice il reprezinta calculul indicatorilor de performanta economica:

- Valoarea Actualizatã Netã;
- Rata Internã de Rentabilitate;
- Raportul Beneficiu/Cost.

Valoarea actualizata neta (VAN) si rata interna de rentabilitate (RIR) se determina cu ajutorul formulei:

$$VAN = \sum_{t=1}^n \frac{FN_t}{(1 + RIR)^t} + \frac{VR}{(1 + RIR)^n} - I_0 = 0, \quad VR = \frac{FN_{n+1}}{k - g}$$

unde:

- -I₀ = valoarea totala a investitiei, fara TVA (corectie fiscala)
- VAN = valoarea actualizata neta;
- n = numarul de ani ai perioadei de referinta
- t = anul curent
- FN_t = fluxul net de numerar in anul t
- RIR = rata interna de rentabilitate (rata de actualizare, in cazul calculului VAN)
- VR = valoarea reziduala
- k = rata de actualizare
- g = rata de crestere/descrescere in perpetuitate

Avand in vedere ca indicatorii respectivi sunt calculati in cadrul analizei economice, iar termenul -I₀ este considerat valoarea totala a investitiei (fara TVA), indicatorii VAN si RIR sunt echivalenti (ca denumire / prescurtare) cu **VANEIC** si respectiv **RIREIC**.

Prezentam mai jos calculul detaliat al VAN (VANE/C), pentru o rata de actualizare de 5,5% rata recomandata de Documentul de lucru nr.4 al Comisiei Europene "Orientari privind metodologia de realizare a analizei cost-beneficiu".

Indicator	Implementare (I)	An 1	An 2	An 3	An 4	An 5	An 6	An 7	An 8	An 9	An 10
Flux net de numerar	-86.774.746,20	11.076.773,72	11.187.745,48	11.298.717,25	11.409.689,01	11.524.035,40	11.637.361,78	11.751.708,17	11.869.429,18	11.986.130,19	12.107.225,82
Rata de actualizare		5,50%	5,50%	5,50%	5,50%	5,50%	5,50%	5,50%	5,50%	5,50%	5,50%
Termenul de actualizare (rata de scont)	1,0000000000	0,9478672986	0,8984524157	0,8516136642	0,8072167433	0,7651343538	0,7252458330	0,6874368086	0,6515988707	0,6176292613	0,5854305794
Flux net de numerar actualizat	-86.774.746,20	10.499.311,58	10.051.656,95	9.622.141,99	9.210.092,00	8.817.435,38	8.439.948,14	8.078.556,76	7.734.106,65	7.402.984,73	7.087.940,22
Flux de numerar cumulat actualizat	-86.774.746,20	-76.275.434,62	-66.223.777,67	-56.601.635,67	-47.391.543,67	-38.574.108,29	-30.134.160,16	-22.065.603,39	-14.321.496,75	-6.918.512,01	169.428,21

Indicator	An 11	An 12	An 13	An 14	An 15	VR
Flux net de numerar	12.227.301,45	12.348.397,08	12.471.847,33	12.595.297,58	12.718.747,83	231.249.960,61
Rata de actualizare	5,50%	5,50%	5,50%	5,50%	5,50%	5,50%
Termenul de actualizare (rata de scont)	0,5549105018	0,5259815183	0,4986606809	0,4725693658	0,4479330481	0,4479330481
Flux net de numerar actualizat	6.785.057,98	6.495.028,64	6.217.972,70	5.952.151,79	5.697.147,49	103.584.499,73
Flux de numerar cumulat actualizat	6.954.486,19	13.449.514,84	19.687.487,53	25.619.639,32	31.316.786,81	134.901.286,54

S-a obtinut VAN = 134.901.286,54RON, insemand ca beneficiile economice actualizate generate de investitie depasesc costul acesteia, demonstrandu-se astfel oportunitatea realizarii si finantarii investitiei.

Rata internă de rentabilitate a fost calculata in mod similar, aceasta fiind valoarea ratei de actualizare pentru care VAN devine 0. Prezentam mai jos calculul detaliat al acesteia.

Indicator	Implementare (I)	An 1	An 2	An 3	An 4	An 5	An 6	An 7	An 8	An 9	An 10
Flux net de numerar	-86.774.746,20	11.076.773,72	11.187.745,48	11.298.717,25	11.409.689,01	11.524.035,40	11.637.361,78	11.751.708,17	11.869.429,18	11.986.130,19	12.107.225,82
Rata de actualizare		16,45%	16,45%	16,45%	16,45%	16,45%	16,45%	16,45%	16,45%	16,45%	16,45%
Termenul de actualizare (rata de scont)	1,0000000000	0,8567702653	0,7374863686	0,6333313645	0,5438861439	0,4670732481	0,4011086172	0,3444601536	0,2958121375	0,2540346678	0,2181574191
Flux net de numerar actualizat	-86.774.746,20	9.512.403,90	8.250.809,79	7.155.832,01	6.205.571,76	5.382.568,64	4.667.846,09	4.047.995,20	3.511.121,22	3.044.892,60	2.641.281,14
Flux de numerar cumulat actualizat	-86.774.746,20	-77.262.342,30	-69.011.532,51	-61.855.700,50	-55.650.128,74	-50.267.560,10	-45.599.714,01	-41.551.718,80	-38.040.597,59	-34.995.704,99	-32.354.423,85

Indicator	An 11	An 12	An 13	An 14	An 15	An 16
Flux net de numerar	12.227.301,45	12.348.397,08	12.471.847,33	12.595.297,58	12.718.747,83	231.249.960,61
Rata de actualizare	16,45%	16,45%	16,45%	16,45%	16,45%	16,45%
Termenul de actualizare (rata de scont)	0,1873471047	0,1608881228	0,1381659359	0,1186527974	0,1018954943	0,1018954943
Flux net de numerar actualizat	2.290.749,52	1.986.710,43	1.723.184,46	1.494.467,29	1.295.983,10	23.563.329,05
Flux de numerar cumulat actualizat	-30.063.674,33	-28.076.963,90	-26.353.779,44	-24.859.312,15	-23.563.329,05	0,00

S-a obtinut astfel RIR (RIRE/C) 16,4455780977967% \approx 16,44%. Valoarea este mai mare decat rata de actualizare (intrucat VAN >0), rezultand astfel performanta economica a investitiei.

Raportul Beneficiu / Cost este dat de raportul dintre suma veniturilor (intrarilor de numerar) actualizate si suma cheltuielilor (iesirilor de numerar) actualizate ale proiectului de pe intreaga perioada de referinta. Prezentam mai jos calculul detaliat al acestui indicator:

Indicator	An 1	An 2	An 3	An 4	An 5	An 6	An 7	An 8	An 9	An 10
Intrari actualizate	12.795.966,51	11.098.247,21	9.624.838,53	8.346.244,24	7.238.901,37	6.277.456,02	5.443.545,41	4.721.286,31	4.094.200,95	3.551.263,86
Iesiri actualizate	3.283.562,61	2.847.437,42	2.469.006,52	2.140.672,48	1.856.332,73	1.609.609,93	1.395.550,21	1.210.165,10	1.049.308,35	909.982,72

Indicator	An 11	An 12	An 13	An 14	An 15
Intrari actualizate	3.079.831,13	2.670.890,21	2.316.501,84	2.008.940,67	1.742.048,50
Iesiri actualizate	789.081,60	684.179,78	593.317,38	514.473,38	446.065,41

Intrari actualizate - total	85.010.162,75
Iesiri actualizate - total	21.798.745,61
BENEFICIU / COST	3,90

Valoarea supraunitara a raportului beneficiu/cost demonstreaza viabilitatea economica a proiectului si utilitatea publica a acestuia.

5. Analiza de senzitivitate

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

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

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

O variabila critica este acea variabila a carei modificari conduce la o modificare mai mare a indicatorului vizat. In anumite lucrari, cum este si cazul Documentului de lucru nr. 4 al Comisiei Europene "*Orientari privind metodologia de realizare a analizei cost-beneficiu*", o variabila critica este considerata acea variabila a carei modificari aduce o modificare de 5 ori mai mare asupra indicatorului analizat (ex: variatia cu 1% a variabilei genereaza o modificare cu 5% a indicatorului studiat), inasa, in cazul prezentei analize cost-beneficiu vom lua in considerare conditia generala a variabilei critice, si anume, modificarea acesteia conduce la o modificare superioara a indicatorului vizat (**elasticitate supraunitara**). Trebuie retinut inasa faptul ca o variabila nu este (sau poate fi) critica in sine, ci numai **in raport cu un anumit indicator** (care bineinteles depinde de respectiva variabila).

Astfel, s-au analizat urmatoarele seturi de variabile / indicatori:

- **impactul scaderii veniturilor** cu 1%, 5% si respectiv 10% asupra indicatorilor de performanta financiara VANF/C si RIRF/C;
- **impactul scaderii veniturilor** cu 1%, 5% si respectiv 10% asupra indicatorilor de performanta financiara VANE/C si RIRE/C;
- **impactul cresterii cheltuielilor** cu 1%, 5% si respectiv 10% asupra indicatorilor de performanta financiara VANF/C si RIRF/C;
- **impactul cresterii cheltuielilor** cu 1%, 5% si respectiv 10% asupra indicatorilor de performanta financiara VANE/C si RIRE/C;
- **impactul scaderii externalitatilor** cu 1%, 5% si respectiv 10% asupra indicatorilor de performanta economica VANE/C si RIRE/C.

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

Mai jos sunt prezentate valorile obtinute pentru VAN si RIR pentru o **scadere cu 1%, 5% si respectiv 10% a veniturilor**:

Analiza financiara

Scadere venituri	VANF/C	Variatie	RIRF/C	Variatie
0%	-68.245.825,27	0,00%	-4,58%	0,00%
1%	-69.853.010,83	2,35%	-4,92%	7,38%
5%	-76.281.753,08	11,77%	-6,43%	40,37%
10%	-84.317.680,89	23,55%	-8,84%	92,98%

Analiza economica

Scadere venituri	VANE/C	Variatie	RIRE/C	Variatie
0%	134.901.286,54	0,00%	16,45%	0,00%
1%	133.928.255,37	-0,72%	16,38%	-0,38%
5%	130.036.130,70	-3,61%	16,13%	-1,93%
10%	125.170.974,85	-7,21%	15,81%	-3,88%

Din rezultatele obtinute observam ca veniturile reprezinta o variabila critica pentru RIRF/C, si pentru VANF/C. Deoarece in cadrul analizei financiare indicatorii respectivi inregistreaza valori nefavorabile ($VAN < 0$ si $RIR < \text{rata de actualizare}$), scaderea veniturilor va determina amplificarea valorilor respective in sens nefavorabil. Din aceste motive, in cazul de fata, determinarea pragului de comutare (de scadere a veniturilor) pentru care VAN devine 0 nu are sens.

Se observa de asemenea faptul ca veniturile nu **reprezinta o variabila critica** pentru VANE/C sau RIRE/C. În cazul de fata, determinarea pragului de comutare (de scadere a veniturilor) pentru care VAN devine 0 este de 65,36%.

In continuare sunt prezentate valorile obtinute pentru VAN si RIR pentru o **crestere cu 1%, 5% si respectiv 10% a cheltuielilor**:

Analiza financiara

Crestere cheltuieli	VANF/C	Variatie	RIRF/C	Variatie
0%	-68.245.825,27	0,00%	-4,58%	0,00%
1%	-69.504.343,16	1,84%	-4,84%	5,76%
5%	-74.538.414,70	9,22%	-5,99%	30,79%
10%	-80.831.004,13	18,44%	-7,70%	68,11%

Analiza economica

Crestere cheltuieli	VANE/C	Variatie	RIRE/C	Variatie
0%	134.901.286,54	0,00%	16,45%	0,00%
1%	134.137.655,64	-0,57%	16,40%	-0,30%
5%	131.083.132,06	-2,83%	16,20%	-1,51%
10%	127.264.977,58	-5,66%	15,95%	-3,04%

Din rezultatele obtinute observam ca cheltuielile nu reprezinta o variabila critica pentru RIRF/C, si nici pentru VANF/C. Deoarece in cadrul analizei financiare indicatorii respectivi inregistreaza valori nefavorabile ($VAN < 0$ si $RIR < \text{rata de actualizare}$), cresterea cheltuielilor va determina amplificarea valorilor respective in sens nefavorabil. Din aceste motive, in cazul de fata, determinarea pragului de comutare (de scadere a veniturilor) pentru care VAN devine 0 sau RIR devine egal cu rata de actualizare nu are sens.

Se observa de asemenea faptul ca cheltuielile **nu reprezinta o variabila critica** pentru VANE/C sau RIRE/C. Prag de comutare: 69,56%

Asa cum analiza economica si implicit indicatorii de performanta economica sunt considerati cei mai relevanti pentru o investitie publica, **aceeasi importanta ridicata** o are si analiza de senzitivitate a indicatorilor de performanta economica VAN si RIR. De data aceasta variabila ce va suferi modificarile in cauza va fi **externalitatile** generate de proiect (determinate in cadrul analizei economice). Astfel, prezentam sintetic in

tabelul de mai jos valorile obtinute pentru **VANE/C** si **RIRE/C** pentru o **scadere** cu **1%**, **5%** si respectiv **10%** a valorii externalitatilor:

Scadere externalitati	VANE/C	Variatie	RIRE/C	Variatie
0%	134.901.286,54	0,00%	16,45%	0,00%
1%	132.893.926,48	-1,49%	16,32%	-0,79%
5%	124.864.486,26	-7,44%	15,79%	-4,00%
10%	114.827.685,99	-14,88%	15,12%	-8,09%

Scaderea valorii externalitatilor determina o scadere a indicatorilor de performanta economica. Externalitatile nu reprezinta o **variabila critica** in raport VANE/C, si nici cu RIRE/C. **Pragul de comutare** (sau pragul critic) pentru scaderea externalitatilor il reprezinta valoarea de **38,45%**. Acesta determina o valoare de 0 pentru VANE/C.

6. Analiza de risc

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

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

Principalele riscuri identificate sunt urmatoarele:




- **Neimplicarea sau influente negative din partea comunitatii privind punerea in practica a proiectului.** Anumite proiecte de investitii publice pot fi privite cu indiferenta sau chiar cu ostilitate de catre comunitatea locala, daca acestea sunt percepute ca fiind inutile sau contrar intereselor comunitatii.
- **Întârzieri în procedurile de achiziții a contractelor de furnizare servicii, bunuri sau lucrări.** Sistemul birocratic prezent și caracterul schimbător al legislației privind achizițiile publice au determinat, în practică, intarzieri semnificative in atribuirea contractelor pentru servicii, bunuri sau lucrari. Riscul de nerespectare a graficului de organizare a procedurilor de achizitii poate aparea si ca urmare a influenței unor factori externi care să producă decalaje față de termenele stabilite inițial. Aceste condiții externe, necontrolabile prin proiect, pot fi determinate, de exemplu, de lipsa de interes a furnizorilor specializați pentru tipul de acțiuni ce vor fi licitate, refuzul acestora de a accepta condițiile financiare impuse de procedurile de licitație sau neconformitatea ofertelor depuse, aspecte care pot conduce la reluarea unor licitații și depășirea perioadei de contractare estimate.
- **Condiții meteorologice nefavorabile pentru realizarea lucrărilor de constructii.** Riscul de întârziere a lucrărilor de constructii ca urmare a condițiilor meteorologice nefavorabile este un risc comun tuturor proiectelor de investiții. Schimbările climatice din ultimii ani a condus la o dificultate a constructorilor în aprecierea unui grafic de lucru realist.
- **Neîncadrarea efectuării lucrărilor de către constructor în graficul de timp aprobat și în cuantumul financiar stipulat în contractul de lucrări.** Practica implementării proiectelor de investiții în infrastructura cu finanțare europeană a demonstrat că motivul principal al întârzierii recepției lucrărilor de investiție se datorează unei proaste corelații între condițiile financiare și de timp stipulate în documentele de licitație și posibilitățile reale ale antreprenorilor.
- **Nerespectarea caracteristicilor si normelor tehnice si constructive prevazute in proiect.** Abaterile de la caracteristicile tehnice prevazute in proiect sau de la normele in vigoare reprezinta un risc important pentru implementarea unui proiect de investitii publice, in special in contextul finantarii europene. Obiectivul este ca lucrarea finala sa respecte intocmai proiectul tehnic, iar daca pe parcursul derularii proiectului se impun, din motive externe solicitantului sau constructorului eventuale modificari ale solutiei tehnice, acestea trebuie temeinic fundamentate si justificate.

Matricea riscurilor

Această etapă este utilă în determinarea priorităților în alocarea resurselor pentru managementul riscurilor. Riscurile identificate anterior se plasează în cadrul acestei matrici, în funcție de probabilitatea estimată și impactul preconizat al respectivelor evenimente nefavorabile (riscuri).

Impact \ Probabilitate	SCĂZUTĂ	MEDIE	RIDICATĂ
REDUS			
MEDIU	Neimplicarea sau influențe negative din partea comunității privind punerea în practică a proiectului	Condiții meteorologice nefavorabile pentru realizarea lucrărilor de construcții	Întârzieri în procedurile de achiziții a contractelor de furnizare, servicii sau lucrări
PUTERNIC	Nerespectarea caracteristicilor și normelor tehnice și constructive prevăzute în proiect		Neîncadrarea efectuării lucrărilor de către constructor în graficul de timp aprobat și în cuantumul financiar stipulat în contractul de lucrări

Legendă:

-  → Ignoră riscul
-  → Precauție la astfel de riscuri
-  → Se impune un plan de acțiune

Stabilirea unui plan de răspuns la riscuri

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

- Evitarea riscului – implică schimbări ale planului de management cu scopul de a elimina apariția riscului;
- Transferul riscului – împărțirea impactului negativ al riscului cu o terță parte (contracte de asigurare, garanții);
- Reducerea riscului – tehnici care reduc probabilitatea și/sau impactul negativ al riscului;
- Planuri de contingență – planuri de rezervă care vor fi puse în aplicare în momentul apariției riscului.

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

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

7. Concluzii ale analizei cost-beneficiu

- **Din punct de vedere financiar:** s-a obtinut **VANF -68.245.825,27 RON** (VANF <0) deci este demonstrata necesitatea finantarii din fonduri publice, fluxurile de numerar pe intreaga perioada sunt pozitive pe baza intrarilor de numerar de la bugetul local pentru cheltuieli neeligibile, pentru cheltuieli eligibile si alocatiile de la bugetul local care asigura costurile de functionare.

În conformitate cu prevederile Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2015/207 al Comisiei din 20 ianuarie 2015 de stabilire a normelor detaliate de punere în aplicare a Regulamentului (UE) nr. 1303/2013 al Parlamentului European și al Consiliului, valoarea ratei interne de rentabilitate financiară **RIRF = -4,58% fiind mai mica decat rata de actualizare de 4%.**

- **Proiectul este sustenabil din punct de vedere financiar** datorită componentei nerambursabile care asigură un cashflow pozitiv pe perioada de implementare și de analiza datorită angajamentului beneficiarilor de a întreține și opera rețeaua în condiții de eficiență financiară. **Raportul beneficiu/cost este supraunitar pe perioada de referință (1,22).**

- **Din punct de vedere economic** exista cuantificate monetar beneficii (externalitati) care asigura investitiei un **VANE>0**

Valoarea este mai mare decat rata de actualizare (intrucat VAN >0), rezultand astfel performanta economica a investitiei.

Principalele efecte economice cuantificate:

- **Crearea timpului disponibil pentru activitati lucrative de locuri de munca sau in gospodaria proprie pe perioada de referință;**

Efecte necuantificabile:

- **Scad costurile de spitalizare, medicatie, preventie, tratare a bolilor ca urmare a scaderii GES;**

Proiectul contribuie la dezvoltarea rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale în condiții de eficiență economică fiind demonstrate valori ale externalităților importante:

Proiectul propune conectarea la o rețea inteligentă de distribuție a gazelor naturale a unui număr de **3298 gospodării.**

Activitatea de exploatare este sustenabilă si va permite continuarea extinderii rețelei pentru toate categoriile de beneficiari atât pe teritoriul comunelor din parteneriat cât și pentru comunele limitrofe. De asemenea, rezultatele obținute prin proiect vor produce efecte și după finalizarea acestuia prin îmbunătățirea continuă a infrastructurii energetice și diversificarea acesteia contribuind la creșterea bunăstării prin eliminarea cenușii și vătraiului din viața destul de greu încercată a locuitorilor din comunele parteneriatului.

- Analiza de senzitivitate

Astfel, s-au analizat urmatoarele seturi de variabile / indicatori:

- **impactul scaderii veniturilor** cu 1%, 5% si respectiv 10% asupra indicatorilor de performanta financiara **VANF/C** si **RIRF/C**;

- **impactul scaderii veniturilor** cu 1%, 5% si respectiv 10% asupra indicatorilor de performanta financiara **VANE/C** si **RIRE/C**;

- **impactul cresterii cheltuielilor** cu 1%, 5% si respectiv 10% asupra indicatorilor de performanta financiara **VANF/C** si **RIRF/C**;

- **impactul cresterii cheltuielilor** cu 1%, 5% si respectiv 10% asupra indicatorilor de performanta financiara **VANE/C** si **RIRE/C**;

- **impactul scaderii externalitatilor** cu 1%, 5% si respectiv 10% asupra indicatorilor de performanta economica **VANE/C** si **RIRE/C**.

Toate calculele s-au realizat identic cu modul prezentat în cadrul analizei financiare și economice. Analiza de sensibilitate s-a realizat cu respectarea principiului **caeteris paribus** care, în esență, stipulează că pentru a analiza impactul unei anumite variabile, toate celelalte variabile trebuie să rămână neschimbate.

- Proiectul prezintă și o sumă importantă de beneficii sociale, economice, de siguranță care sunt dificil de cuantificat și din care amintim:

- **Scăderea emisiilor de GES este la o valoare importantă ceea ce înseamnă o contribuție importantă la îmbunătățirea factorilor de mediu.**

- **Creste speranța de viață, crește vârsta la care persoanele rămân active având o sănătate mai bună;**

- **Scad cheltuielile sociale de la bugetul local reprezentate de ajutoare de boală, ajutor social, campanii preventive, etc.;**

- **Se creează locuri de muncă în distribuție, întreținere, facturare;**

- **Reducerea gradului de excluziune socială prin dezvoltarea unor afaceri locale crearea de locuri de muncă prin investiții în facilități de producție, depozitare tinându-se seama că în zona nivelul chiriilor, prețul utilitatilor și costul cu forța de muncă sunt scăzute în zonă;**

- **Sustenabilitate mărită a investițiilor anterioare și viitoare prin racordarea acestora la noua infrastructură;**

- **Crearea timpului disponibil pentru activități lucrative de locuri de muncă pe perioada de implementare a proiectului;**

- **Scade riscul de producere a incendiilor prin utilizare mai facilă a elementelor standardizate de siguranță în exploatarea gazului natural.**

- **Din punct de vedere al riscurilor** se poate concluziona că proiectul prezintă riscuri normale specifice acestor tipuri de investiții.

Proiectul respectă principiul **poluatorul plătește** astfel: Constructorul își va asuma finanțarea măsurilor de protecție a mediului:

Lucrările de execuție pentru investiție vor fi realizate astfel încât să nu creeze dereglări ecologice, respectând legislația română în domeniu:

- OUG nr. 195/2005 privind protecția mediului, versiunea actualizată la data de 3.12.2008;

- Legea 265/2006 pentru aprobarea OUG nr 195/2005 privind protecția mediului;

- Legea 107/1996 "Legea apelor" și celelalte acte legislative în vigoare privind protecția mediului, specifice fiecărei categorii de elemente ale mediului care trebuie protejate.

Se va respecta avizul de mediu cu toate etapele pe care acesta le presupune.

Protecția calității apelor

Având în vedere faptul că apele rezultate de pe suprafața obiectivului nu sunt ape reziduale, nu sunt necesare stații sau instalații de epurare ale acestor ape.

Apa folosită la diferite procese tehnologice (curățarea suprafețelor, udarea suprafețelor ș.a.) va fi apă curată conform SR EN 1008:2003 și nu reprezintă sursă de poluare în urma folosirii ei la respectivele lucrări.

Protecția aerului

Obiectivul, în sine, la darea lui în folosință, nu va produce noxe care ar putea polua aerul. Nu sunt necesare măsuri speciale pentru protecția calității aerului.

Noxele ce pot polua aerul sunt produse în timpul lucrărilor de execuție: cele rezultate din săpătură, sudură țevi, acoperire, tasare sol, reparații și refaceri. Se recomandă utilizarea unor stații de mixturi asfaltice și de betoane ale căror emisii să se încadreze în valorile stabilite în Ordinul nr. 592/2002. Stațiile trebuie dotate cu filtre din saci textili, iar valorile limită pentru concentrațiile de particule la emisie vor fi verificate periodic. La

transportul și depozitarea materialelor granulare care pot elibera particule fine, se vor lua măsuri de acoperire a acestora.

Protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor

Zgomote și vibrații vor apărea în perioada de execuție, datorită utilajelor, dar durata acestora este limitată la perioada de lucru de zi. Aceste zgomote se pot încadra în limitele maxime ale STAS 10009/88.

Protecția solului și subsolului

În perioada de execuție, sursele de poluare a solului pot fi cele provenite de la traficul de utilaje și vehicule desfășurat, prin pierderi de accidentale de ulei sau combustibil, de la manipularea unor substanțe potențial poluatoare (vopsele, carburanți, solvenți etc.).

Deșeurile rămase nu se vor lăsa sau împrăștia pe terenul din jur, ci se vor depozita în recipiente și se vor duce la o groapă de gunoi autorizată. Constructorul va urmări realizarea unor cofraje etanșe astfel încât să se evite scurgeri intense de lapte de ciment.

Apa folosită la diferite procese tehnologice (curățarea suprafețelor, udarea suprafețelor ș.a.) va fi apă curată conform SR EN 1008:2003 și nu reprezintă sursă de poluare în urma folosirii ei la respectivele lucrări.

În perioada de operare, sursele de poluare sunt doar accidentale (pierderi de substanțe toxice, produse petroliere). Nu sunt necesare măsuri speciale pentru protecția solului.

Gospodărirea deșeurilor

Pe drum și în zona învecinată nu pot apărea deșeuri decât la executarea lucrărilor. În această situație, constructorul va avea în vedere ca pe tot parcursul executării lucrărilor să păstreze zona în perfectă stare de curățenie. Această sarcină cade în seama executantului, deoarece la terminarea lucrărilor zona va fi predată către beneficiar curată. Constructorul are obligația să încheie contract cu o firmă specializată în gestionarea deșeurilor.

Deșeuri diverse (solide-balast, pietriș, metal, lemn etc.) vâscoase (grăsimi, uleiuri etc.) în cantități modeste, se vor neutraliza sau se vor depozita în locuri special amenajate conform H.G. 865/2002.

Deșeurile rezultate în urma executării lucrărilor de terasamente, pietrișul, pământul, elemente de beton degradate se încarcă și se transportă în locurile special amenajate, indicate de autoritatea contractantă, cu respectarea condițiilor de refacere a cadrului natural.

Lucrări de ecologizare

După finalizarea etapei de execuție se trece la dezafectarea organizării de șantier. Constructorul este obligat să predea beneficiarului zona curată.

După finalizarea lucrărilor de modernizare, constructorul are obligația refacerii mediului natural, prin ecologizarea zonei afectate și replantări.

Constructorul, prin caietele de sarcini are datoria de a asigura resurse financiare pentru remedierea problemelor de mediu, iar dacă este nevoie va acorda despăgubiri beneficiarilor din parteneriat în cazul în care parametrii nu pot fi respectați.

Valoarea investiției (CAPEX în prețuri constante) / gospodărie conectată la rețeaua inteligentă de distribuție construită prin proiect: (1 Euro = 4,8721).

Nr. gospodarii/agenti ec. bransati	Cost total proiect (Euro)	Cost/element bransat fara TVA (Euro)
3514	21.173.016,9	6019,02

Fiind situata sub 6400 Euro/gospodarie conectată

Activitatea de exploatare este sustenabilă si va permite continuarea extinderii rețelei pentru toate categoriile de beneficiari atât pe teritoriul comunelor din parteneriat cât și pentru comunele limitrofe. De asemenea, rezultatele obținute prin proiect vor produce efecte și după finalizarea acestuia prin îmbunătățirea continuă a infrastructurii energetice și diversificarea acesteia contribuind la creșterea bunăstării prin eliminarea cenușii și vătraiului din viața destul de greu încercată a locuitorilor **din comunele parteneriatului.**

Concluzia finală este că proiectul este viabil financiar și economic și generează beneficii economice substantiale iar din punct de vedere financiar se justifica utilizarea fondurilor publice pentru finantare. Proiectul contribuie la crearea și săstrarea locurilor de muncă în mediul rural. Nerealizarea proiectului poate genera creșteri nejustificate de costuri, imbolnaviri, speranta de viata redusa, costuri medico-sanitare marite, dezechilibre sociale importante în zona, excluziune sociala, depopulare și pauperizare.

ANEXA 1

Strategia de tarifare

Parteneriatul are o strategie de tarifare coerentă bazată pe tehnologie pentru cei care aleg să citească și să primească facturile online și pe colaborarea strânsă cu instituțiile utile în aceste activități: Posta Romana pentru facturi tiparite, serviciul social pentru citirea și furnizarea facturilor pentru persoane în vârstă, cu dizabilități sau defavorizate. Regulamentul de funcționare al rețelei are la bază experiența și capacitatea administrativă a operatorului local de gaz cărui îi vor fi impuse condiții specifice în exploatare pentru respectarea principiului nediscriminării, egalității de șanse etc.

Reteaua va fi exploatată în condiții legale de un operator de distribuție licențiat.

Utilizarea sistemului de distribuție reprezintă ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de către titularul licenței de distribuție pentru sau în legătură cu:

- a) preluarea gazelor naturale din perimetrele de producție, din sistemele de transport, direct din import sau din alt sistem de distribuție;
- b) vehicularea gazelor naturale prin intermediul sistemului de distribuție, între punctele de delimitare ale sistemului de distribuție;
- c) livrarea gazelor naturale la clientul final sau la un alt distribuitor;
- d) măsurarea cantităților de gaze naturale preluate/livrate;
- e) citirea contoarelor/echipamentelor și/sau sistemelor de măsurare.

Utilizarea sistemului de distribuție, pe lângă acțiunile și operațiunile descrise la alineatul precedent, înglobează și activitățile și operațiunile desfășurate de către operatorul licențiat pentru sau în legătură cu încheierea și derularea contractelor pentru prestarea serviciilor de distribuție, iar cheltuielile aferente sunt recunoscute în veniturile operatorului licențiat.

Sistemul tarifar pentru activitatea de distribuție cuprinde tarife diferențiate pe categorii de clienți finali și sisteme de distribuție, în funcție de consumul anual, caracteristicile tehnice și regimul de exploatare ale fiecărui sistem de distribuție.

În situația în care un operator de distribuție solicită altui operator accesul în scopul vehiculării gazelor naturale prin sistemul acestuia de distribuție, solicitantul va plăti același tarif de distribuție pe care prestatorul îl practică pentru categoria de clienți finali, corespunzător consumului.

Tarifele de distribuție reprezintă contravaloarea serviciilor de distribuție prestate pentru rezervarea capacității de distribuție și pentru utilizarea sistemului de distribuție pentru o cantitate echivalentă cu un MWh gaze naturale aflate în condițiile standard de presiune, temperatură și de calitate a gazelor naturale prevăzute în Regulamentul de măsurare a cantităților de gaze naturale tranzacționate în România, aprobat de ANRE.

Tarifele de distribuție nu includ contravaloarea lucrărilor de execuție a bransamentelor și nici a operațiilor de debransare și/sau rebransare a clienților. Veniturile realizate de operatorii licențiați din tarifele de racordare a terților la sistemele de distribuție, precum și din activitățile conexe celor de operare a sistemelor de distribuție sunt considerate excluse din veniturile reglementate, iar costurile aferente sunt excluse din costurile recunoscute de ANRE. În acest caz, vor fi luate în considerare doar costurile legate de menținerea în stare de funcționare și în condiții de siguranță a instalațiilor de racordare, costuri care sunt permise și recunoscute în veniturile reglementate ale operatorilor licențiați de distribuție.

Tarifele de distribuție au o structură binomială, de tipul:

$$T(x)d = RCd + Vd,$$

unde:

$T(x)d$ - tariful de distribuție, pentru categoria "x" de clienți;

RCd - componenta fixă pentru rezervarea capacității în sistemul de distribuție, exprimată în lei/MWh;

Vd - componenta volumetrică pentru utilizarea sistemului de distribuție, exprimată în lei/1MWh.

Facturarea se face lunar pe hartie sau online iar incasarile pot fi :

Debit direct – plata automata a facturii direct din contul abonatului;

Numerar – la operatorul de distributie;

Transfer bancar;

Prin intermediari: Site-uri de plata cu card bancar, la ATM-uri, prin sistemul PAY Point.

Operatorul poate deschide puncte de lucru pe teritoriul exploatării pentru emitere si incasare facturi dacă acest lucru se justifică.

Operatorul poate incheia conventii de plata si cu operatori comerciali locali pentru activitati specifice sistemului de tarificare.

Sisteleul de tarificare se va realiza pe baza de contracte reglementate conform dispozitiilor legale si normelor ANRE.

Anexa 8

Indicatori pentru monitorizarea efectelor asupra mediului la nivelul Programului Operațional Infrastructură Mare 2014-2020

Indicator	Descriere
Suprafețele de habitate Natura 2000 din interiorul siturilor de interes comunitar afectate ireversibil ca urmare a implementării proiectelor propuse prin POIM. Cheltuieli pentru amenajarea terenului;	Se va exprima în ha 0 HA Se va realiza pe baza colectării de date la nivelul habitatelor fiecărei specii de interes conservativ (specii de interes comunitar și specii de interes național) și fiecărui habitat Natura 2000 potențial afectate, pentru toate proiectele cu impact potențial asupra ariilor naturale protejate.
Suprafețele de habitate Natura 2000 din interiorul siturilor de interes comunitar afectate reversibil de lucrările de construcții aferente proiectelor propuse prin POIM.;	Nu este cazul
Suprafețele habitatelor speciilor de faună de interes comunitar din interiorul siturilor Natura 2000 afectate de unul sau mai mulți factori perturbatori (ex. prezență umană, zgomot) ca urmare a implementării proiectelor propuse prin POIM.;	Se vor cuantifica distinct și suprafețele influențate pozitiv prin implementarea proiectelor POIM în interiorul ariilor naturale protejate (exemple: decontaminarea și ecologizarea siturilor poluate istoric, închiderea depozitelor de deșeuri neconforme, proiecte de conservare/ reconstrucție ecologică, suprafețe corespunzătoare măsurilor de evitare/ reducere/ compensare), doar în măsura în care acestea vizează în mod direct habitate naturale de interes conservativ. În cazul OS4.1, nu se va contabiliza în cazul elaborării planurilor de management, ci doar în cazul proiectelor concrete de conservare/ reconstrucție ecologică. Nu este cazul
Mortalitatea speciilor de faună de interes comunitar din interiorul siturilor Natura 2000 rezultată ca urmare a operării proiectelor propuse prin POIM;	Număr de indivizi victime ale construcției și operării proiectelor POIM. Nu este cazul
Evaluarea succesului măsurilor de evitare a întreruperii conectivității ecologice (structuri pentru asigurarea permeabilității, conectivității laterale și longitudinale);	Se va evalua succesul măsurilor de evitare a întreruperii conectivității ecologice propuse în cadrul proiectelor. Se va exprima ca procent din permeabilitatea existentă ante-proiect. Nu este cazul
Număr de persoane influențate pozitiv sau negativ de fiecare factor de risc sau formă de impact, identificați în cadrul proiectelor POIM;	Număr de persoane ce beneficiază de reducerea/eliminarea unui factor de risc diminuat ca urmare a implementării proiectelor propuse (de exemplu alimentări cu apă/canalizare), precum și număr de persoane afectate de implementarea proiectelor propuse (de exemplu creșterea nivelului de zgomot ca urmare a implementării proiectelor de transport). Risc diminuat de incendii: 10189 persoane

Suprafețe de sol influențate pozitiv și negativ de implementarea POIM;	Se va exprima în ha suprafață de teren influențată negativ (modificări temporare sau permanente) prin implementarea proiectelor propuse, precum și suprafețe de teren influențate pozitiv (reabilitate). OHA (solul va fi adus la starea initiala)
Gradul de epurare a apelor uzate evacuate în mediu	Se va exprima în procente din total ape uzate generate, corespunzătoare UAT-urilor/obiectivelor finanțate prin POIM. Nu este cazul
Bilanțul cantităților de poluanți (NOX, SO2, PM10, COV) emiși/evitați a fi emiși în atmosferă ca urmare a implementării proiectelor propuse prin POIM;	Se va exprima în tone/an. Nu exista formule de calcul exact dar tinand cont ca utilizarea gazului permite realizare prin centrale de ardere a unui randament superior de utilizare a energiei cu circa 60% putem estima o reducere a noxelor cu cel puțin 60% adica $3.799.296 \text{ m}^3 = 41.689,68 \text{ MWh}$ ceea ce insemna 150,08283 TJ care la valoarea de 56,1 Tone Co2/TJ pt. gaz natural insemna 10273,11 Tone emisii iar prin reducerea cu 60% ar rezulta 5051,8 Tone din care 67% poluanți (NOX, SO2, PM10, COV) rezulta valoare de 3.384,70 Tone
Bilanțul cantităților de emisii de gaze cu efect de seră (CO2, CH4, N2O, O3, etc.) emise/evitate a fi emise în atmosferă ca urmare a implementării proiectelor propuse prin POIM;	Se va exprima în tone CO2 echivalent Nu exista formule de calcul exact dar tinand cont ca utilizarea gazului permite realizare prin centrale de ardere a unui randament superior de utilizare a energiei cu circa 60% putem estima o reducere a noxelor cu cel puțin 60% adica adica $3.799.296 \text{ m}^3 = 41.689,68 \text{ MWh}$ ceea ce insemna 150,08283 TJ care la valoarea de 56,1 Tone Co2/TJ pt. gaz natural insemna 10273,11 Tone emisii iar prin reducerea cu 60% ar rezulta 5051,8 din care 33% poluanți gaze cu efect de seră (CO2, CH4, N2O, O3, etc.) rezulta valoare de 1.667,09 Tone
Numărul obiectivelor culturale (monumente istorice, situri arheologice, clădiri de patrimoniu etc.) influențate pozitiv sau negativ de implementarea proiectelor propuse;	Se va exprima în număr de obiective culturale influențate. 0 obiective
Ponderea modificărilor aduse peisajului natural în zonele de implementare a proiectului;	Se va exprima în % din suprafețele afectate. Se va calcula prin raportarea suprafețelor de teren cu folosințe naturale (păduri, pajiști naturale, mlaștini etc.) la totalul suprafețelor direct afectate de proiectele POIM. 0%

Calcul conf. anexei UE cantitate de GES rezultate in urma arderii gazului natural

Cantitate gaz	Cantitate de energie MW /mc gaz	Cantitate energie MW	Cantitate energie Terra jouli	Coeficient de poluare conf. Anexa regulament UE	Tone GES rezultate din arderea cantitatii de gaz anuale	Economie de ardere datorita randamentului mai mare a centralelor si arzatoarelor pe gaz	Total emisii Componente GES	Componenta GES1	Componenta GES2
Mc gaz	MW /Mc	Mw	Tj (terra jouli)	Coef de poluare Tone emisii/Tj	Tone GES	Coef de economie (randament superior gaz)	Toal emisii Tco2	poluanți (NOX, SO2, PM10, COV)	poluanți (CO2, CH4, N2O, O3, etc.)
3.799.296	0,010973	41689,68	150,0828	56,1	8419,65	60%	5051,8	3384,70	1667,09

Anexa

Valoarea investiției (CAPEX în prețuri constante) / gospodărie conectată la rețeaua inteligentă de distribuție construită prin proiect:
(1 Euro = 4,8721).

Nr. gospodarii/agenti ec. bransati	Cost total proiect (Euro)	Cost/element bransat fara TVA (Euro)
3514	21.173.016,8	6019,02

ACB-46

Anexa 5
Indicatori prestabiliti

2568	Lungimea conductei de transport de gaz operationala construita	96,118 KM
------	--	-----------

2565	Capacitatea SEN de a prelua productie de energie din RRE in conditii de siguranta	= 0,0016 %
------	---	------------



Analiza instituțională

Proiect: INFIINTAREA SISTEM DE DISTRIBUTIE INTELIGENT GAZE NATURALE ÎN
COMUNELE MUNTENII DE SUS, VALENI ȘI SOLEȘTI, JUDEȚUL VASLUI

LIDER/Partener 1 - UAT MUNTENII DE SUS, cu sediul în Județul VASLUI, Comuna MUNTENII DE SUS, codul fiscal 16476770

Partener 2 - UAT VALENI, cu sediul în Județul VASLUI, Comuna Valeni, codul fiscal 4226478

Partener 3 - UAT SOLESTI, cu sediul în Județul VASLUI, Comuna SOLESTI, codul fiscal 3337583

Scopul elaborării analizei instituționale este de a asigura existența unui cadru instituțional solid pentru o implementare adecvată a proiectului INFIINTARE SISTEM DE DISTRIBUTIE INTELIGENT GAZE NATURALE ÎN COMUNELE MUNTENII DE SUS, VALENI ȘI SOLEȘTI și o bună exploatare a infrastructurii realizate din fonduri nerambursabile.

S-a încheiat acordul de parteneriat privind implementarea proiectului INFIINTARE SISTEM DE DISTRIBUTIE INTELIGENT GAZE NATURALE ÎN COMUNELE MUNTENII DE SUS, VALENI ȘI SOLEȘTI între:

1. **UAT comuna MUNTENII DE SUS**, cu sediul în Județul VASLUI, Comuna MUNTENII DE SUS, codul fiscal 16476770, având calitatea de **Lider parteneriat/Partener 1**
2. **UAT comuna VALENI**, cu sediul în Județul VASLUI, Comuna Valeni, codul fiscal 4226478, având calitatea de **Partener 2**
3. **UAT comuna SOLESTI**, cu sediul în Județul VASLUI, Comuna SOLESTI, codul fiscal 3337583, având calitatea de **Partener 3**

1. Lider de proiect/Partener 1 - Comuna MUNTENII DE SUS
 - Coordonarea proiectului în concordanță cu prevederile ghidului solicitantului pentru acordarea de finanțare nerambursabilă în vederea dezvoltării rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale în cadrul POIM 2014 - 2020;
 - Monitorizarea implementării activităților specifice din Comuna MUNTENII DE SUS
2. Partener 2 - Comuna Valeni
 - Monitorizarea implementării activităților specifice din Comuna Valeni.
3. Partener 3 - Comuna Solesti
 - Monitorizarea implementării activităților specifice din Comuna Solesti.

Au fost elaborate în vederea aprobării indicatorilor un număr de 3 HCL de aprobare indicatori tehnico-economici:

A fost emisă o decizie UIP, o strategie de tarifare realizată, 1 plan de publicitate, 2 consultări publice referitoare la noua rețea de utilități.

In vederea depunerii cererii de finantare au fost realizate de catre fiecare partener studii de teren, studii geotehnice, studii de fezabilitate, planuri de publicitate, strategie de tarifare a serviciilor de utilitati, decizii/dispozitii unitati de implementare, s-au efectuat calcule pentru indicatori de mediu, etc.

Au fost utilizate resurse umane si materiale pentru depunerea cererii de finantare. Au fost obtinute avize de la diferite institutii.

Studiile de fezabilitate au fost realizat de:

ELABORATOR:

S.C. CONSTAN CONSTRUCT S.R.L.

S.C. ALROSEL PROJECT S.R.L., autorizatiei ANRE nr. 19019/04.10.2019

ENNE GRUP SRL

BENEFICIAR:

ASOCIEREA COMUNELOR MUNTENII DE SUS, VALENI SI SOLESTI, JUDEȚUL VASLUI,

UAT Comuna MUNTENII DE SUS - lider

U.A.T. Valeni – Partener

U.A.T. Solesti – Partener

A fost infiintate la nivelul parteneriatului o unitate de implementare a proiectului (UIP).

UIP este format din 3 membrii: Manager Proiect, Responsabil Financiar, Responsabil achizitii. Acestia impreuna cu aparatul administrativ al primariei fiecarei comune impreuna cu Dirigintele de santier (serviciu externalizat) impreuna cu experti consultanti (serviciu externalizat) și împreună cu personalul de asistenta tehnica din partea proiectentului care va executa proiectul tehnic vor coordona implementarea proiectului.

	Manager Proiect		242101 manager proiect	<ul style="list-style-type: none"> • Reprezintă solicitantul în activitatea de implementare a proiectului în baza dispoziției primite din partea reprezentantului regal; Coordonează activitățile în scopul atingerii obiectivelor proiectului, realizarea indicatorilor și a rezultatelor așteptate; Colaborează cu firma de consultanță, atât a celei ce va fi desemnată pentru depunerea cererii de finanțare cât și a celei ce va efectua consultanța pentru managementul de proiect; Coordonează activitățile de atribuire ale contractelor de lucrări/bunuri/servicii; Participă la toate întâlnirile de progres ale proiectului și ia decizii referitoare la modul în care se respectă graficele din proiect și ritmicitatea plăților; Coordonează realizarea rapoartelor de progres ale proiectului și a cererilor de rambursare; Coordonează activitatea echipei de proiect; Supervizează toate activitățile proiectului; Coordonează și implementează activitățile privind măsurile de informare și publicitate.
	Responsabil financiar		331306 contabil bugetar	Organizează, îndrumă, conduce, controlează și răspunde de desfășurarea în mod eficient a activității financiar-contabile a proiectului; Execută operațiunile

				<p>financiare și contabile ale proiectului; Răspunde de contabilitatea analitică a proiectului, ține registre exacte și periodice precum și înregistrările contabile separate și transparente ale implementării proiectului; Urmărește și răspunde de utilizarea în condiții de legalitate financiară a fondurilor alocate; Verifică conformitatea de preț a ofertelor de servicii bunuri; Verifică rapoartele lunare financiare de evaluare ale proiectului; Participă la achizițiile de servicii/bunuri; Participă la realizarea cererilor de rambursare ; Implementează orice altă activitate necesară succesului proiectului – la solicitarea Managerului de proiect; Primește echipele de verificare și control ale finanțatorului; Colaborează cu auditorul financiar selectat pentru realizare audit financiar.</p>
	<p>Responsabil Achizitii publice Si expert publicitate</p>		<p>214946 expert achizitii publice</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Participă la întocmirea documentațiilor de atribuire, avizează documentația necesară efectuării achizițiilor; • Acordă consultanță privind achizițiile publice Managerului de proiect, atunci când acesta o solicită; • Asigură respectarea legislației naționale în procesul de realizarea a achizițiilor publice; • Asigură legalitatea contractelor de achiziție publică semnate în cadrul proiectului; • Asigură (dacă este cazul) verificarea acestora de către ANAP; • Verifică execuția contractelor de achiziție publică din punct de vedere legal; • Urmărește ca în contracte să fie introduse toate condițiile solicitate prin documentația de atribuire și avizează semnarea acestora; • Cunoașterea și aplicarea prevederilor privind Măsurile de informare și publicitate; • Implementarea activităților de informare și publicitate în legătură cu asistența financiară nerambursabilă, în conformitate cu Cererea de Finanțare și cu prevederile Manualului de Identitate Vizuala; • Punerea la dispoziția furnizorului de servicii de publicitate toate informațiile necesare pentru redactarea materialelor de

				<p>publicitate a proiectului; Întocmește și transmite cererile către Autoritatea de Management, privind avizarea materialelor de publicitate necesare proiectului; Participarea la monitorizarea și evaluarea internă a proiectului; Comunicarea către Managerul de Proiect a oricăror probleme survenite care ar putea afecta desfășurarea optimă a activităților.</p> <p>Urmărește corectitudinea întocmirii actelor adiționale la contracte când este cazul;</p> <p>Răspunde de derularea contractelor și eliberarea garanțiilor de buna execuție</p>
	Responsabil tehnic		215313 consilier tehnic	<ul style="list-style-type: none"> • Participă la toate activitățile tehnice ale proiectului ; Verifică programul de activitate și rapoartele de progres a activităților coordonate; Verifică cheltuielile materiale și financiare pentru desfășurarea activităților coordonate; Participă la realizarea rapoartelor de progres ale proiectului; Analizează propunerile de modificare a proiectului pe parcursul implementării și colaborează cu constructorul și proiectantul pentru identificarea soluțiilor corecte; Urmărește activitatea dirigintei de șantier; Verifică și propune aprobarea situațiilor de plată;

Analiza structurii instituționale actuale

În vederea implementării proiectului ÎNFIINTARE SISTEM DE DISTRIBUTIE INTELIGENT GAZE NATURALE ÎN COMUNELE MUNTENII DE SUS, VALENI ȘI SOLEȘTI, în cadrul Programului Operațional Infrastructură Mare 2014 - 2020, Axa prioritară 8 Sisteme inteligente și sustenabile de transport al energiei electrice și gazelor naturale, Prioritatea de investiție 8.2 Creșterea gradului de interconectare a Sistemului Național de Transport a gazelor naturale cu alte state vecine s-a constituit un parteneriat între următoarele comune:

UAT Comuna MUNTENII DE SUS, cu sediul în **Loc. MUNTENII DE SUS, Comuna MUNTENII DE SUS, jud. VASLUI**, având calitatea de **Lider parteneriat/Partener 1**

UAT Comuna Valeni, cu sediul în **Loc. Valeni, Comuna Valeni, jud. VASLUI**, având calitatea de **Partener 2**

UAT Comuna Solesti, cu sediul în Loc. Solesti, Comuna Solesti, jud. VASLUI, având calitatea de Partener 3

Principalele roluri și responsabilități în implementarea proiectului ale partenerilor mai sus menționați sunt după cum urmează:

1. Lider de proiect/Partener 1 - **Comuna MUNTENII DE SUS**
 - Coordonarea proiectului în concordanță cu prevederile ghidului solicitantului pentru acordarea de finanțare nerambursabilă în vederea dezvoltării rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale în cadrul POIM 2014 - 2020;
 - Monitorizarea implementării activităților specifice din **Comuna MUNTENII DE SUS**
2. Partener 2 **Comuna Valeni**
 - Monitorizarea implementării activităților specifice din **Comuna Valeni**
3. Partener 3 **Comuna Solesti**
 - Monitorizarea implementării activităților specifice din **Comuna Solesti**

Roluri și responsabilități ale LIDERULUI DE PROIECT/ PARTENER 1 - COMUNA MUNTENII DE SUS

Activitate	Subactivitate	Detalii
I. Activități realizate înainte de depunerea cererii de finanțare	I.1 Contractarea serviciilor realizate înainte de depunerea cererii de finanțare	S-au contractat serviciile de realizare SF și studii de teren și elaborare cerere de finanțare. Nu au existat condiții discriminatorii în alegerea ofertanților singurele condiții fiind calitatea serviciilor și încadrarea ofertei în valoarea estimată.
	I.2 Realizare SF, studii	Conform contractului de servicii prestatorul a realizat studiile de teren și Studiul de fezabilitate. SF a furnizat indicatorii tehnico-economici aprobați de solicitant.
	I.3 Realizare Cerere de finanțare și documente anexă	Conform contractului de servicii prestatorul a realizat Cererea de finanțare și documentele anexă. Prestatorul a centralizat documentele suport/anexele pentru cererea de finanțare, a întocmit dosarul și l-a încărcat în platforma mysmis.
II. Activități ce se vor realiza după depunerea cererii de finanțare	II.1 Semnare contract de finanțare	După parcurgerea etapelor de evaluare se vor actualiza documente și se vor depune documentele suplimentare solicitate în etapa de precontractare. Liderul va semna contractul de finanțare luând la cunoștință clauzele contractuale în forma finală și anexele la contractul de finanțare.

Activitate	Subactivitate	Detaliiere
	II.2. Contractarea serviciilor de organizare a procedurilor de achiziție	<p>Se vor contracta serviciile de organizare a procedurilor de achiziție.</p> <p>Nu vor exista condiții discriminatorii în alegerea ofertanților, singurele condiții fiind calitatea serviciilor și încadrarea ofertei în valoarea estimată.</p> <p>Prestatorul va oferi consultanță în organizarea procedurii de achiziție publică, urmând ca pentru celelalte achiziții prevăzute de proiect să ofere consultanță dacă se va semna contractul de finanțare.</p>
	II.3 Organizarea procedurilor de achiziție pentru servicii de managementul investiției	<p>În funcție de procedura stabilită se va apela la catalogul de oferte din SEAP, se vor lansa invitații de participare sau anunțuri de participare.</p> <p>Nu vor exista condiții discriminatorii în alegerea ofertanților, condițiile principale fiind calitatea serviciilor și încadrarea ofertei în valoarea estimată.</p>
	II.4 Organizarea procedurilor de achiziție pentru proiectare și execuție	<p>În funcție de procedura stabilită se va realiza documentația de atribuire, se va lansa procedura pe SEAP, va fi întocmită comisia de evaluare și va fi cooptat un expert (dacă va fi cazul).</p> <p>În documentația tehnică și în procesul de evaluare nu vor exista condiții discriminatorii în alegerea ofertanților.</p>
	II.5 Organizarea procedurilor de achiziție pentru audit financiar	<p>În funcție de procedura stabilită se va apela la catalogul de oferte din SEAP, se vor lansa invitații de participare sau anunțuri de participare.</p> <p>Nu vor exista condiții discriminatorii în alegerea ofertanților, condițiile principale fiind calitatea serviciilor și încadrarea ofertei în valoarea estimată.</p>
	II.6 Organizarea procedurilor de achiziție pentru verificarea tehnică a proiectului	<p>În funcție de procedura stabilită se va apela la catalogul de oferte din SEAP, se vor lansa invitații de participare sau anunțuri de participare.</p> <p>Nu vor exista condiții discriminatorii în alegerea ofertanților, condițiile principale fiind calitatea serviciilor și încadrarea ofertei în valoarea estimată.</p>
	II.7 Realizarea Proiectului Tehnic și Asistență tehnică din partea proiectantului	<p>Contractul de realizare a proiectului tehnic, documentațiilor necesare pentru obținerea avizelor în faza DTAC și asistenței tehnice în perioada de execuție a lucrărilor va fi monitorizat în vederea obținerii unei documentații care să prezinte riscuri minime în organizarea licitației pentru lucrări și în perioada de execuție a lucrărilor (întârzieri, costuri suplimentare, subdimensionări, categorii de lucrări acoperitoare, implicarea în</p>

Activitate	Subactivitate	Detaliiere
		<p>asigurarea conformității lucrărilor cu PT, etc).</p> <p>Proiectantul va avea o echipă autorizată în domeniu.</p> <p>Activitatea proiectantului va avea în perioada de implementare trei etape: realizarea PTh, asistență în derularea achiziției de lucrări (răspuns la clarificarile legate de PTh) și asistență în perioada execuție și recepție a lucrărilor.</p>
	<p>II.8 Obținere avize solicitate prin CU la etapa de DTAC</p>	<p>Pe baza documentațiilor obținute de proiectant se vor obține avizele necesare în faza DTAC, urmărindu-se evitarea problemelor ce pot apărea în etapa de obținere a autorizării de funcționare, după finalizarea lucrărilor.</p>
	<p>II.9 Realizarea serviciilor verificare tehnică de calitate</p>	<p>Verificarea tehnică de calitate a proiectelor se face pentru cerințele stabilite prin lege, diferențiat în funcție de categoria de importanță a construcției de către specialiști verficatori de proiecte, atestați potrivit legii.</p>
	<p>II.10 Organizarea procedurilor de achiziție pentru contractul de Dirigenție șantier</p>	<p>În funcție de procedura stabilită se va apela la catalogul de oferte din SEAP, se vor lansa invitații de participare sau anunțuri de participare.</p> <p>Nu vor exista condiții discriminatorii în alegerea ofertanților, condițiile principale fiind calitatea serviciilor și încadrarea ofertei în valoarea estimată.</p>
	<p>II.11 Realizarea serviciilor de management proiect</p>	<p>Investiția are un specific dat de: sursa de finanțare și procedurile de monitorizare; complexitatea lucrărilor; valoarea mare a lucrărilor, necesitatea de a avea diriginte de șantier cu capacitate de supraveghere a lucrărilor.</p> <p>În acest context este necesar un management de proiect asigurat de un prestator de servicii cu experiență în domeniu, capabil să asigure o monitorizare a contractelor, o preluare și prelucrare a informațiilor și documentelor necesare raportărilor tehnice și financiare și organizarea întâlnirilor de progres pentru activitățile proiectului. Serviciile asigurate de prestator vor fi complementare cu cele realizate de echipa de proiect a solicitantului.</p>

Activitate	Subactivitate	Detaliere
	II.12 Execuția lucrărilor	Lucrările sunt estimate a se realiza pe o perioada de 36 de luni, plecând de la complexitatea lor, necesitatea unor condiții atmosferice prielnice.
	II.13 Realizare Dirigenție Șantier	Dirigintele de șantier va avea autorizările necesare supravegherii lucrărilor de dezvoltare a rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale. Serviciile dirigintelui vor acoperi trei etape: înainte de începerea lucrărilor (analiza PTh și autorizații/avize, relația cu ISC, pregătirea primei componente a cărții construcției), în perioada de execuție a lucrărilor (prezența constantă pe șantier, completarea cărții construcției, verificarea calității lucrărilor și cantităților executate, conformității materialelor, întocmirea documentelor necesare) și după finalizarea lucrărilor (recepție la terminarea lucrărilor, remedierea defectelor, recepție finală).
	II.14 Contractare și realizare servicii de informare și publicitate	Serviciile de informare și publicitate vor fi achiziționate. Materialele informative și de publicitate vor respecta manualul de identitate Vizuală POIM 2014-2020. Se va realiza și amplasa panoul provizoriu (în timpul executării lucrărilor) și o placă definitivă (după finalizarea lucrărilor). Vor exista două comunicate de presă publicate în presa locală (la începerea și la finalizarea proiectului).
	II.15 Realizare servicii de audit	Auditorul va realiza rapoarte de audit trimestriale, în care va evidenția cheltuielile aferente activităților auditate în trimestrul respectiv. Rapoartele de audit vor confirma că toate cheltuielile care vor fi incluse în cererile de rambursare au fost verificate și respectă principiile definite în ghidul solicitantului.

Roluri și responsabilități ale PARTENER 2 – COMUNA VALENI

Activitate	Subactivitate	Detaliere
I. Activități realizate înainte de depunerea cererii de finanțare	I.1 Contractarea serviciilor realizate înainte de depunerea cererii de finanțare	S-au contractat serviciile de realizare SF și studii de teren și elaborare cerere de finanțare.
		Nu au existat condiții discriminatorii în alegerea ofertanților singurele condiții fiind calitatea serviciilor și încadrarea ofertei în valoarea estimată.
	I.2 Realizare SF, studii	Conform contractului de servicii prestatorul a realizat studiile de teren și Studiul de fezabilitate.

		SF a furnizat indicatorii tehnico-economici aprobați de solicitant.
	I.3 Realizare Cerere de finanțare și documente anexă	Conform contractului de servicii prestatorul a realizat Cererea de finanțare și documentele anexă.
		Prestatorul a centralizat documentele suport/anexele pentru cererea de finanțare, a întocmit dosarul și l-a încărcat în platforma mysmis.
		Nu vor exista condiții discriminatorii în alegerea ofertanților, condițiile principale fiind calitatea serviciilor și încadrarea ofertei în valoarea estimată.
	II. 6 Organizarea procedurilor de achiziție pentru verificarea tehnică a proiectului	În funcție de procedura stabilită se va apela la catalogul de oferte din SEAP, se vor lansa invitații de participare sau anunțuri de participare.
		Nu vor exista condiții discriminatorii în alegerea ofertanților, condițiile principale fiind calitatea serviciilor și încadrarea ofertei în valoarea estimată.
		Activitatea proiectantului va avea în perioada de implementare trei etape: realizarea PTh, asistență în derularea achiziției de lucrări (răspuns la clarificarile legate de PTh) și asistență în perioada execuție și recepție a lucrărilor.
	II.8 Obținere avize solicitate prin CU la etapa de DTAC	Pe baza documentațiilor obținute de proiectant se vor obține avizele necesare în faza DTAC, urmărindu-se evitarea problemelor ce pot apărea în etapa de obținere a autorizării de funcționare, după finalizarea lucrărilor.
	II.9 Realizarea serviciilor verificare tehnică de calitate	Verificarea tehnică de calitate a proiectelor se face pentru cerințele stabilite prin lege, diferențiat în funcție de categoria de importanță a construcției de către specialiști verificali de proiecte, atestați potrivit legii.
	II.11 Realizarea serviciilor de management proiect – responsabilitati tehnice	Se va implica in supravegherea si supervizarea proiectului prin prezenta in UIP

		În acest context este necesar un management de proiect asigurat de un prestator de servicii cu experiență în domeniu, capabil să asigure o monitorizare a contractelor, o preluare și prelucrare a informațiilor și documentelor necesare raportărilor tehnice și financiare și organizarea întâlnirilor de progres pentru activitățile proiectului. Serviciile asigurate de prestator vor fi complementare cu cele realizate de echipa de proiect a solicitantului.
--	--	--

Roluri și responsabilități ale PARTENER 3 – COMUNA SOLESTI

Activitate	Subactivitate	Detaliere
I. Activități realizate înainte de depunerea cererii de finanțare	I.1 Contractarea serviciilor realizate înainte de depunerea cererii de finanțare	S-au contractat serviciile de realizare SF și studii de teren și elaborare cerere de finanțare.
		Nu au existat condiții discriminatorii în alegerea ofertanților singurele condiții fiind calitatea serviciilor și încadrarea ofertei în valoarea estimată.
	I.2 Realizare SF, studii	Conform contractului de servicii prestatorul a realizat studiile de teren și Studiul de fezabilitate.
		SF a furnizat indicatorii tehnico-economici aprobați de solicitant.
	I.3 Realizare Cerere de finanțare și documente anexă	Conform contractului de servicii prestatorul a realizat Cererea de finanțare și documentele anexă.
		Prestatorul a centralizat documentele suport/anexele pentru cererea de finanțare, a întocmit dosarul și l-a încărcat în platforma mysmis.
		Nu vor exista condiții discriminatorii în alegerea ofertanților, condițiile principale fiind calitatea serviciilor și încadrarea ofertei în valoarea estimată.
	II. 6 Organizarea procedurilor de achiziție pentru verificarea tehnică a proiectului	În funcție de procedura stabilită se va apela la catalogul de oferte din SEAP, se vor lansa invitații de participare sau anunțuri de participare.
Nu vor exista condiții discriminatorii în alegerea ofertanților, condițiile principale fiind calitatea serviciilor și încadrarea ofertei în valoarea estimată.		

		Activitatea proiectantului va avea în perioada de implementare trei etape: realizarea PTh, asistență în derularea achiziției de lucrări (răspuns la clarificarile legate de PTh) și asistență în perioada execuție și recepție a lucrărilor.
	II.8 Obținere avize solicitate prin CU la etapa de DTAC	Pe baza documentațiilor obținute de proiectant se vor obține avizele necesare în faza DTAC, urmărindu-se evitarea problemelor ce pot apărea în etapa de obținere a autorizării de funcționare, după finalizarea lucrărilor.
	II.9 Realizarea serviciilor verificare tehnică de calitate	Verificarea tehnică de calitate a proiectelor se face pentru cerințele stabilite prin lege, diferențiat în funcție de categoria de importanță a construcției de către specialiști verficatori de proiecte, atestați potrivit legii.
	II.11 Realizarea serviciilor de management proiect – responsabilitati tehnice	Se va implica in supravegherea si supervizarea proiectului prin prezenta in UIP
		În acest context este necesar un management de proiect asigurat de un prestator de servicii cu experiență în domeniu, capabil să asigure o monitorizare a contractelor, o preluare și prelucrare a informațiilor și documentelor necesare raportărilor tehnice și financiare și organizarea întâlnirilor de progres pentru activitățile proiectului. Serviciile asigurate de prestator vor fi complementare cu cele realizate de echipa de proiect a solicitantului.

Analiza capacității Unității de Implementare a Proiectului

Unitatea de Implementare a Proiectului reprezintă structura instituțională, de la nivelul Beneficiarului, care trebuie să asigure implementarea proiectului. În acest sens fiecare partener a înființat o unitate de implementare a proiectului formată din manager de proiect, responsabil financiar și responsabil achiziții.

Pentru constituirea Unităților de Implementare a Proiectului INFIINTAREA SISTEM DE DISTRIBUTIE INTELIGENT GAZE NATURALE ÎN COMUNELE MUNTENII DE SUS, VALENI ȘI SOLEȘTI, JUDEȚUL VASLUI

” s-au emis dispoziții de numire de catre membrii parteneriatului.

Principalele responsabilități ale membrilor unităților de implementare a proiectului pentru lideri sunt următoarele:

Manager de proiect:

- coordonează activitatea de implementare a proiectului și se asigură de respectarea cerințelor organismului finanțator precum și a celor existente în cererea de finanțare.

- este responsabil pentru implementarea cu succes a activităților proiectului și atingerii rezultatelor planificate în proiect.
- supraveghează desfășurarea zilnică a proiectului și gestionează echipa proiectului.
- monitorizează progresul proiectului, prin raportare la obiectivele stabilite
- întocmește și predă raportările conform cerințelor programului și legislației în vigoare;
- asigură și gestionează comunicarea cu autoritatea de management
- stabilește sistemul de evidență, îndosariere și arhivare a documentelor proiectului care să permită controlul auditului pe durata implementării și post-implementare
- asigură piste corespunzătoare de verificare și audit asupra modului de implementare a proiectului
- verifică respectarea principiilor de transparență, obiectivitate, concurență și nediscriminare, eficacitate și eficiență pentru întreaga activitate
- verifică stadiul de elaborare a documentelor publicitare și asigură publicarea informațiilor de interes legate de proiect

Responsabil financiar:

- organizează, efectuează, urmărește și coordonează întreaga activitate financiar-contabilă conform reglementărilor în vigoare
- întocmește cererile de plată/ rambursare și verifică documentele justificative ce le însoțesc
- urmărește respectarea termenelor de plată asumate prin contractele încheiate în cadrul proiectului
- urmărește și analizează costurile și resursele financiare implicate în implementarea proiectului
- verifică legalitatea și regularitatea operațiunilor efectuate pe seama fondurilor europene

Responsabil achiziții publice

- Coordonează toate activitățile de achiziții ale proiectului (pregătește, planifică și coordonează activitățile pentru vizibilitatea proiectului, face achiziții, etc);
- Asigură baza legală în vederea respectării prevederilor legislative de atribuire a contractelor de achiziții publice
- Participă la elaborarea documentațiilor de atribuire întocmite pentru dosarele de achiziții
- Verifică conformitatea de preț a ofertelor
- Întocmește dosarul de achiziții pentru fiecare achiziție din cadrul proiectului

Comuna MUNTENII DE SUS – lider asociere

Comuna MUNTENII DE SUS, unitate administrativ teritorială în cadrul județului VASLUI, propune prezentul proiect în calitate atât de beneficiar al finanțării cât și de lider al parteneriatului cu UAT Comunele Valeni și Solești. Aceste UAT-uri au fost înființate conform legislației din România.

Administrarea contractului de finanțare se va realiza de către responsabilul legal de proiect și în calitate de primar și de către managerul de proiect. Fluxurile financiare vor fi administrate de

compartimentul contabil al primăriei, prin responsabilul financiar iar organizarea și modul de desfășurare a procedurilor de achiziție în proiect vor fi monitorizate de responsabilul de achiziții desemnat, iar calitatea și cantitățile de lucrări de către responsabilul tehnic.

În vederea unei bune gestionări a proiectului propus spre finanțare, atât pentru implementarea și gestionarea contractului de finanțare cât și pentru o desfășurare optimă a procedurilor de achiziție publică, cei 2 parteneri vor contracta servicii specializate din partea unor firme de consultanță.

UAT Comuna MUNTENII DE SUS dispune de logistica necesară derulării activităților proiectului în condiții optime dar și pentru mentenanța obiectivului de investiție: resurse umane (angajații proprii și personalul auxiliar-administrativ), resurse materiale și logistice existente (telefon/fax, birouri, laptop, computere, imprimante, copiatoare, etc.) dar și sală de sedințe unde pot avea loc întâlniri cu echipa de proiect ori de câte ori va fi nevoie.

Comuna MUNTENII DE SUS, în calitate de lider al proiectului, își asumă asigurarea fondurilor necesare complementare finanțării nerambursabile solicitate pentru investiția aferentă UAT Comuna MUNTENII DE SUS.

Capacitatea financiară proprie este dovedită prin:

- datele financiare prezentate în secțiunea dedicată informațiilor financiare a comunei;
- finanțările anterioare obținute și implementate cu succes (conform secțiunii Complementaritate finanțări anterioare) și
- asumarea costurilor neeligibile aferente implementării proiectului prin hotărârea consiliului local al comunei - atașată prezentei cereri de finanțare.

Echipa de implementare a proiectului are experiență în implementarea proiectelor pentru obținerea finanțărilor nerambursabile, deoarece conform prezentării anterioare solicitantul a mai obținut finanțări nerambursabile în anii anteriori. Echipa ce se va ocupa de implementarea proiectului din partea solicitantului are experiența relevantă și calificările necesare pentru a finaliza un asemenea proiect și este formată din: manager proiect -, responsabil financiar licențiată ca economist în urma absolvirii studiilor superioare, în prezent ocupând funcția de inspector în cadrul departamentului de Contabilitate, și expert achiziții. Deasemenea expertul tehnic are experiența în gestionarea aspectelor tehnice.

Acești specialiști vor fi sprijiniți pe durata implementării proiectului și de expertiza externă ce va fi contractată conform prevederilor prezentei cereri de finanțare, cu respectarea legislației naționale aplicabile, a prevederilor contractului de finanțare și a instrucțiunilor primite din partea finanțatorului.

Din punct de vedere juridic, solicitantul, comuna MUNTENII DE SUS, este Unitate Administrativ Teritorială. Conform ghidului solicitantului și analizei cost-beneficiu ajutorul nerambursabil pentru această investiție este de 100% din valoarea cheltuielilor eligibile. Cheltuielile neeligibile vor fi suportate din bugetul local.

Comuna Valeni

Comuna Valeni, unitate administrativ teritorială în cadrul județului VASLUI, a fost înființată conform legislației din România, și va participa în proiect atât în calitate de beneficiar al finanțării nerambursabile cât și în calitate de partener alături de Comunele MUNTENII DE SUS și SOLEȘTI, din același județ.

Administrarea finanțării nerambursabile aferente comunei se va realiza de către coordonatorul de proiect, în calitate de manager. Fluxurile financiare vor fi administrate de compartimentul contabil al primăriei, prin responsabilul financiar iar organizarea și modul de desfășurare a procedurilor de achiziție în proiect vor fi monitorizate de responsabilul de achiziții desemnat. Această structură de proiect va fi subordonată unității de implementare a proiectului aferentă liderului de proiect - UAT Comuna MUNTENII DE SUS, conform prevederilor contractului de finanțare și acordului de parteneriat.

În vederea unei bune gestionări a proiectului propus spre finanțare, atât pentru implementarea și gestionarea contractului de finanțare cât și pentru o desfășurare optimă a procedurilor de achiziție publică, liderul va contracta servicii specializate din partea unor firme de consultanță.

UAT comuna Valeni dispune de logistica necesară derulării activităților proiectului în condiții optime dar și pentru mentenanța obiectivului de investiție: resurse umane (angajații proprii și personalul auxiliar-administrativ), resurse materiale și logistice existente (telefon/fax, birouri, laptop, computere, imprimante, copiatoare, etc.).

Comuna Valeni, în calitate de partener în proiect, își asumă asigurarea fondurilor necesare complementare finanțării nerambursabile solicitate pentru investiția aferentă UAT Valeni.

Capacitatea financiară proprie este dovedită prin:

- datele financiare prezentate în secțiunea dedicată informațiilor financiare a comunei;
- finanțările anterioare obținute și implementate cu succes (conform secțiunii Complementaritate finanțări anterioare)
- asumarea costurilor neeligibile aferente implementării proiectului prin hotărârea consiliului local al comunei - atașată prezentei cereri de finanțare.

Echipa de implementare a proiectului are experiență în implementarea proiectelor pentru obținerea finanțărilor nerambursabile, deoarece UAT Comuna Valeni a mai obținut finanțări nerambursabile în anii anteriori. Echipa ce se va ocupa de implementarea proiectului din punct de vedere tehnic, are experiența relevantă și calificările necesare pentru a finaliza un asemenea proiect și este formată din: coordonator proiect – responsabil tehnic.

Acești specialiști vor fi sprijiniți pe durata implementării proiectului și de expertiză externă ce va fi contractată de lider conform prevederilor prezentei cereri de finanțare, cu respectarea legislației naționale aplicabile, a prevederilor contractului de finanțare, a acordului de parteneriat semnat și a instrucțiunilor primite din partea liderului de proiect.

Din punct de vedere juridic, patenerul, comuna Valeni, este Unitate Administrativ Teritorială. Conform ghidului solicitantului și analizei cost-beneficiu ajutorul nerambursabil pentru această investiție este de 100% din valoarea cheltuielilor eligibile. Cheltuielile neeligibile vor fi suportate din bugetul local.

Comuna Solesti

Comuna Solesti, unitate administrativ teritorială în cadrul județului VASLUI, a fost înființată conform legislației din România, și va participa în proiect atât în calitate de beneficiar al finanțării nerambursabile cât și în calitate de partener alături de Comunele MUNTENII DE SUS și VALENI, din același județ.

Administrarea finanțării nerambursabile aferente comunei se va realiza de către coordonatorul de proiect, în calitate de manager. Fluxurile financiare vor fi administrate de compartimentul contabil al primăriei, prin responsabilul financiar iar organizarea și modul de desfășurare a procedurilor de achiziție în proiect vor fi monitorizate de responsabilul de achiziții desemnat. Această structură de proiect va fi subordonată unității de implementare a proiectului aferentă liderului de proiect - UAT Comuna MUNTENII DE SUS, conform prevederilor contractului de finanțare și acordului de parteneriat.

În vederea unei bune gestionări a proiectului propus spre finanțare, atât pentru implementarea și gestionarea contractului de finanțare cât și pentru o desfășurare optimă a procedurilor de achiziție publică, liderul va contracta servicii specializate din partea unor firme de consultanță.

UAT comuna Solesti dispune de logistica necesară derulării activităților proiectului în condiții optime dar și pentru mentenanța obiectivului de investiție: resurse umane (angajații proprii și personalul auxiliar-administrativ), resurse materiale și logistice existente (telefon/fax, birouri, laptop, computere, imprimante, copiatoare, etc.).

Comuna Solesti, în calitate de partener în proiect, își asumă asigurarea fondurilor necesare complementare finanțării nerambursabile solicitate pentru investiția aferentă UAT Solesti.

Capacitatea financiară proprie este dovedită prin:

- datele financiare prezentate în secțiunea dedicată informațiilor financiare a comunei;
- finanțările anterioare obținute și implementate cu succes (conform secțiunii Complementaritate finanțări anterioare)
- asumarea costurilor neeligibile aferente implementării proiectului prin hotărârea consiliului local al comunei - atașată prezentei cereri de finanțare.

Echipa de implementare a proiectului are experiență în implementarea proiectelor pentru obținerea finanțărilor nerambursabile, deoarece UAT Comuna Solesti a mai obținut finanțări nerambursabile în anii anteriori. Echipa ce se va ocupa de implementarea proiectului din punct de vedere tehnic, are experiența relevantă și calificările necesare pentru a finaliza un asemenea proiect și este formată din: coordonator proiect – responsabil tehnic.

Acești specialiști vor fi sprijiniți pe durata implementării proiectului și de expertiză externă ce va fi contractată de lider conform prevederilor prezentei cereri de finanțare, cu respectarea legislației naționale aplicabile, a prevederilor contractului de finanțare, a acordului de parteneriat semnat și a instrucțiunilor primite din partea liderului de proiect.

Din punct de vedere juridic, partenerul, comuna Solesti, este Unitate Administrativ Teritorială. Conform ghidului solicitantului și analizei cost-beneficiu ajutorul nerambursabil pentru această investiție este de 100% din valoarea cheltuielilor eligibile. Cheltuielile neeligibile vor fi suportate din bugetul local.

Grupul țintă al proiectului este reprezentat de populația cu domiciliul în comunele parteneriatului din județul VASLUI.

În prezent, în comunele parteneriatului, nu există un sistem centralizat de alimentare cu gaze naturale și nici sistem centralizat de termoficare.

Locuitorii din comunele partenere instituțiile publice și agenții economici consumă pentru încălzirea locuințelor și spațiilor în care își desfășoară activitatea combustibil solid (lemne, carbune), iar prepararea hranei făcându-se cu butan, pacura și/sau lemne de foc.

Aprovizionarea cu acești combustibili necesari încălzirii (păcură, motorină sau lemne) și preparării hranei se realizează cu greutate.

Situația actuală a alimentării cu combustibili pentru încălzire și prepararea hranei a locuitorilor, din comunele partenere implică:

- Exploatarea în limite nepermise a fondului forestier din zonă cu consecințe nefaste asupra factorilor de mediu, lucru care, în ultima vreme se resimte tot mai mult.
- Aprovizionarea cu gaze naturale lichefiate, ce implică atât procurarea acestora, cât și transportul lor, care necesită mijloace specializate.
- Folosirea aparatelor alimentate cu energie electrică.

Recurgerea la folosirea energiei electrice este costisitoare, ducând la un grad de suportabilitate foarte redus, având în vedere veniturile modeste ale populației, precum și la crearea unor probleme de ordin tehnic, ce constau în faptul că instalațiile electrice ale imobilelor nu au fost dimensionate în acest sens.

Varianta folosirii lemnului și a gazelor lichefiate implică amenajarea de depozite generatoare de cheltuieli suplimentare, conducând în final la disconfort termic și la cheltuieli ridicate din partea populației.

Amplasarea geografică și condițiile climatice din zonă, provoacă deseori disfuncționalități în aprovizionarea cu combustibil. În această situație este evidentă necesitatea realizării investiției având ca obiectiv înființarea rețelei distribuției gaze naturale în comunele partenere din județul VASLUI.

Prin înființarea distribuției cu gaze naturale se realizează un grad sporit de confort, se reduc substanțial cheltuielile pentru încălzire, preparare hrană și de asemenea se reduce gradul de poluare a mediului în zonă.

Un număr mare de locuitori din cadrul parteneriatului și-au exprimat dorința de a-și realiza branșamente individuale la o rețea publică de gaze naturale.

În acest sens, se prevede realizarea unui sistem centralizat de alimentare cu gaze naturale în comunele partenere, prin amplasarea unei rețele de distribuție dimensionată corespunzător, care nu este numai o cerință pentru creșterea gradului de confort a populației respective ci este o cerință vitală pentru asigurarea stării de sănătate a comunității afectată de gazele generate de arderea combustibililor fosili.

Necesitatea obiectivului de investiție este dată și de evoluția demografică a comunelor componente parteneriatului, respectiv declinul demografic susținut de migrația foarte mare a populației active, de lipsa unei strategii de dezvoltare coerente a României, de o predictibilitate a politicilor sociale și economice pe care România le pune în practică, și nu în ultimul rând de schimbările legislative.

Astfel, în baza informațiilor referitoare la evoluția populației prin dezvoltarea zonei prin investiții ar reduce semnificativ migrația, ar crește natalitatea, ca urmare a creșterii standardelor de viață și de locuit a populației prin asigurarea unor condiții îmbunătățite.

În urma sondajelor efectuate în rândul populației se estimează că rata de creștere a branșărilor la noua rețea de gaz va fi de 1% pe an.

Documentatie pentru concesionare - proiect

Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul - cadru al caietului de sarcini

CAPITOLUL I

Dispoziții generale

Art. 1

(1) Contractul de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se atribuie prin procedura licitației publice deschise organizată de autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale sau asocieri ale acestora, împuternicind un reprezentant. În cazul în care se optează pentru o asociere între mai multe autorități ale administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale, acestea vor concretiza acest fapt într-un document asumat de toți reprezentanții participanți din cadrul asocierii, iar documentul va conține stabilirea unui reprezentant dintre aceștia care va organiza licitația și va încheia contractul de concesiune urmând să monitorizeze derularea acestuia.

(2) În cazul contractelor de concesiune care urmează a fi predate consiliilor locale, dar în care sunt cuprinse mai multe unități administrativ teritoriale, consiliile locale implicate vor face o asociere, împuternicind un reprezentant, urmând ca monitorizarea contractului să fie făcută de către împuternicit în calitate de concedent.

(3) În cazul unităților administrativ-teritoriale în care cel puțin într-o localitate serviciul de distribuție a gazelor naturale a fost concesionat, concesionarul titular are obligația ca în termen de 90 de zile de la solicitarea unităților administrativ-teritoriale să încheie acte adiționale la contractele de concesiune existente în vederea dezvoltării ulterioare a rețelei de distribuție a gazelor naturale în condiții de eficiență economică.

(4) În cazul contractelor de concesiune care cuprind mai multe zone delimitate-unități administrativ-teritoriale, consiliile locale implicate vor face o asociere, împuternicind un reprezentant, urmând ca licitația să fie organizată de către împuternicit în calitate de concedent.

(5) Principiile care stau la baza atribuirii contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de interes general de distribuție a gazelor naturale sunt:

- a) nediscriminarea;
- b) tratamentul egal;
- c) recunoașterea reciprocă;
- d) transparența;
- e) proporționalitatea;
- f) eficiența utilizării fondurilor;
- g) asumarea răspunderii.

(6) Comisia de evaluare a ofertelor este numită prin hotărâre a consiliului local sau hotărâre a entității împuternicite, în cazul în care există o asociere a mai multor consilii locale, pentru fiecare licitație publică în parte.

Art. 2

În vederea atribuirii contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se vor parcurge următoarele etape:

- a) inițierea procedurii de concesionare,

- b) elaborarea de către concedent a studiului de fundamentare a deciziei de concesiune;
- c) aprobarea concesiunii serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pentru una sau mai multe zone delimitate - unități administrativ-teritoriale: comune, orașe și județe; în condițiile legii, unele orașe pot fi declarate municipii
- d) întocmirea documentației de atribuire, "potrivit documentației – cadru de atribuire licitație publică deschisă, prevăzute în anexa A";
- e) organizarea și desfășurarea licitației publice deschise
- f) încheierea contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale.

CAPITOLUL II

Inițierea procedurii de concesiune a serviciului

Art. 3

(1) Potrivit prevederilor art. 104 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, procedura de concesiune poate fi inițiată de autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale sau asocieri ale acestora, prin reprezentantul împuternicit, în urma solicitării primite de la o persoană sau autoritate publică interesată.

(2) În vederea inițierii procedurii de concesiune se parcurg următoarele etape:

- a) Aprobarea întocmirii studiului de fezabilitate prin hotărâre/hotărâri a/ale consiliului/ consiliilor local/e vizat/e.
- b) Elaborarea studiului de fezabilitate de către un operator economic autorizat de ANRE în conformitate cu prevederile legale.
- c) Studiul de fezabilitate este parte integrantă din documentația de atribuire a concesiunii.
- d) Întocmirea Dosarului preliminar.

Art. 4

(1) Dosarul preliminar întocmit în vederea concesiunii serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale va conține:

- a) datele de identificare ale solicitantului
- b) obiectul concesiunii
- c) hotărârile consiliului local privind:
 - i. punerea la dispoziția concesionarului a terenurilor necesare pentru realizarea obiectivelor aferente sistemelor de distribuție a gazelor naturale pe toată durata concesiunii, precum și a terenurilor necesare organizării de șantier pe durata realizării investiției, hotărârea consiliului local cu privire la terenurile din proprietatea unității administrativ teritoriale la care are competență legală de autoritate deliberativă trebuie să prevadă în mod explicit modalitatea de punere la dispoziție a terenurilor cu titlu gratuit; în cazul în care lucrările vor afecta și terenurile altor unități administrativ teritoriale se vor prezenta și hotărârile consiliilor locale aferente cu privire la terenurile din proprietatea unităților administrativ teritoriale la care acestea au competență legală. Autoritatea contractantă va menționa dacă punerea la dispoziția_ concesionarului a terenurilor necesare pentru realizarea obiectivelor aferente sistemelor de distribuție a gazelor naturale pe toată durata concesiunii, precum și a terenurilor necesare organizării de șantier pe durata realizării investiției se face cu titlu oneros, în condițiile legii sau în cazul terenurilor proprietate a terților . În cazul în care se va face cu titlu oneros, este necesar a se indica și cuantumul pretențiilor financiare.
 - ii. modalitatea de punere la dispoziția operatorului sistemului de transport a terenurilor necesare amplasării instalației de racordare la Sistemul Național de Transport, cu respectarea cerințelor legale;
 - iii. regimul juridic al terenurilor pe care sunt amplasate rețelele de distribuție a gazelor naturale și, după caz, al stațiilor de reglare-măsurare-de predare (SRMP) și al stațiilor de reglare de sector (SRS). Hotărârea

trebuie să precizeze clar apartenența fiecărei părți componente a sistemului de distribuție la bunurile proprietate publică/privată a comunei/orașului sau a unor persoane fizice/juridice.

d) avizul tehnic de principiu (ATP) / acordul operatorului sistemului de transport, însoțit de valoarea estimată a tarifului de racordare, în cazul în care soluția de alimentare cu gaze naturale prevede alimentarea din Sistemul Național de Transport al Gazelor Naturale/ operatorului conductelor de amonte, după caz, cu respectarea prevederilor Ordinului Președintelui ANRE nr. 82/2017 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea la sistemul de transport al gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

e) dovada deținerii de către consiliul local a terenurilor necesare pentru realizarea obiectivelor aferente sistemului de distribuție a gazelor naturale și, după caz, cele aferente realizării racordării la Sistemul Național de Transport, sau la conductele din amonte după caz, pe toată durata concesiunii, precum și a terenurilor necesare organizării de șantier pe durata realizării investiției;

f) în cazul în care alimentarea viitoarei rețele de distribuție proiectate se va realiza dintr-un sistem de distribuție a gazelor naturale existent într-o localitate vecină este necesar avizul operatorului de distribuție din acea localitate, cu respectarea art. 147 și 148 din Legea nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și o estimare a tarifului de distribuție pentru tranzitarea gazelor naturale prin rețeaua de distribuție existentă în localitatea vecină;

g) certificatul de urbanism eliberat de primăria unității administrativ-teritoriale unde urmează a se concesiona serviciul și avizele de principiu privind asigurarea utilităților;

h) avizele/acordurile emise conform lit. d) și f) nu vor putea fi schimbate pe perioada execuției lucrărilor de investiții decât în situații temeinic justificate.

(2) În cazul în care există lucrări realizate până în momentul demarării procedurii de concesionare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, se vor prezenta documente care să ateste dreptul de proprietate, asupra acestor lucrări, precum și, după caz, documentația tehnico-economică aferentă lucrărilor realizate, respectiv procesele-verbale de recepție și punere în funcțiune a obiectivelor preluate.

(3) Pentru lucrările realizate în condițiile prevăzute la alin. (2), este obligatoriu ca acestea să se regăsească în studiul de fezabilitate, iar starea acestora să fie dovedită printr-un raport de expertiză tehnică, întocmit de experți tehnici atestați de ANRE, conform prevederilor legale specifice, precum și un raport de evaluare financiară, ambele nu mai vechi de 12 luni.

CAPITOLUL III

Elaborarea studiului de fundamentare a deciziei de concesionare, a documentației de atribuire și aprobarea concesionării

Art. 5

(1) Pe baza documentelor, astfel cum au fost prevăzute la art. 4, autoritățile concedente elaborează studiul de fundamentare a deciziei de concesionare.

(2) Studiul de fundamentare a deciziei de concesionare include datele tehnice și valoarea investiției aferentă obiectivelor prevăzute în studiul de fezabilitate care stă la baza concesiunii și cuprinde, în principal:

a) descrierea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale care urmează să fie concesionat;

b) motivele de ordin economic, financiar, social și de mediu, care justifică acordarea concesiunii; c) investițiile necesare pentru construcție, dezvoltare sau extindere;

d) nivelul minim al redevenței, dar nu mai puțin de 1% din tariful de distribuție a gazelor naturale, aplicat la totalul cantității distribuite, plătită trimestrial, la data de 30 a lunii următoare trimestrului încheiat.

e) modalitatea de acordare a concesiunii;

f) durata estimată a concesiunii;

g) termenele previzibile pentru realizarea procedurii de concesionare.

Art. 6

Pe baza studiului de fundamentare a deciziei de concesionare se aprobă demararea procedurii de concesionare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pentru una sau mai multe zone delimitate - unități administrativ-teritoriale, prin hotărâre emisă de consiliul local al unității administrativ-teritoriale aparținătoare/hotărâre emisă de entitatea împuternicită în cazul asocierii mai multor unități administrativ-teritoriale.

Art.7

(1) După aprobarea demarării procedurii de concesionare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pentru una sau mai multe zone delimitate - unități administrativ-teritoriale se elaborează documentația de atribuire de către autoritatea contractantă.

(2) După publicarea anunțurilor privind organizarea licitației de concesionare, potrivit prevederilor art. 8 alin. (2), documentația de atribuire, pe suport hârtie și în format electronic, este pusă de către autoritatea contractantă, cu titlu gratuit, la dispoziția ofertanților care au înaintat o solicitare în acest sens, între data publicării anunțului în Monitorul Oficial al României, Partea a VI-a, și data de depunere a ofertelor precizată în anunț;

(3) Documentația de atribuire cuprinde:

- a) informații generale;
- b) criteriile de calificare, precum și documentele care urmează să fie prezentate de participanți pentru dovedirea îndeplinirii criteriilor de calificare și selecție;
- c) elaborarea ofertei;
- d) prezentarea ofertei;
- e) modalitatea de deschidere și evaluarea ofertelor;
- f) cerințele impuse de autoritatea contractantă;
- g) formularele-tip care vor fi completate de fiecare participant;
- h) anexele: studiu de fezabilitate, caiet-cadru de sarcini și contract-cadru de concesiune;
- i) alte informații.

CAPITOLUL IV

Organizarea și desfășurarea licitației publice deschise și încheierea contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale

Art.8

(1) După publicarea anunțurilor privind organizarea licitației publice deschise se procedează la organizarea acesteia;

(2) Anunțul privind organizarea licitației publice deschise se publică în Monitorul Oficial al României, Partea a VI-a, Achiziții publice, cu cel puțin 45 de zile înainte de data de depunere a ofertelor și pe site-ul organizatorului procedurii, în cel mult două zile lucrătoare de la publicarea anunțului în Monitorul Oficial al României.

(3) De la data apariției anunțului prevăzut la alin. (2) și până la data de depunere a ofertelor, autoritatea contractantă pune la dispoziția ofertanților documentația necesară participării la licitația publică deschisă:

- a) documentația de atribuire;
- b) caietul de sarcini al cărui conținut-cadru este prevăzut în anexa B;
- c) contractul-cadru de concesiune prevăzut în anexa C

(4) Organizatorul procedurii are obligația de a răspunde la toate solicitările participanților privind elaborarea ofertelor, în termen de 5 zile de la primirea și înregistrarea solicitării.

(5) Solicitățile de clarificări luate în considerare sunt cele depuse și înregistrate la Registratura autorității contractante sau primite pe adresa de e-mail indicată de către autoritatea contractantă în anunțul privind organizarea licitației cu cel puțin 12 zile înaintea ședinței de deschidere a ofertelor.

(6) Autoritatea contractantă are obligația de a informa potențialii participanți la licitația publică deschisă, cu 7 zile înainte deschiderii ofertelor, asupra clarificărilor depuse privind documentațiile de atribuire aferente procedurii licitației.

(7) Autoritatea contractantă primește și înregistrează plicurile cuprinzând ofertele participanților la licitația publică deschisă.

Art. 9

(1) Pentru fiecare procedură de licitație publică deschisă se numește prin decizie a autorității contractante Comisia de evaluare, care este alcătuită din minimum 3 membri și un număr de 2 membri de rezervă. Comisia de evaluare este valabil întrunită dacă sunt prezenți toți membrii acesteia.

(2) Pe parcursul desfășurării procesului de evaluare, Comisia de evaluare are obligația de a păstra confidențialitatea asupra conținutului ofertelor, precum și asupra oricăror altor informații prezentate de ofertanți, a căror dezvăluire ar putea aduce atingere dreptului acestora de a-și proteja proprietatea intelectuală sau secretele.

(3) Încălcarea angajamentelor referitoare la confidențialitate se sancționează potrivit legii.

(4) Cu excepția ședinței de deschidere a ofertelor, la care pot participa reprezentanții ofertanților și membrii Comisiei de evaluare, la întrunirile acesteia au dreptul de a participa numai membrii săi.

(5) Membrii Comisiei de evaluare au obligația de a semna pe propria răspundere o declarație de confidențialitate și o declarație de incompatibilitate, prin care confirmă că nu se află într-o situație care implică existența unui conflict de interese potrivit prevederilor art. 59 și 60 din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice, cu modificările și completările ulterioare.

(6) Declarațiile prevăzute la alin. (5) trebuie semnate înainte de preluarea atribuțiilor specifice în cadrul procesului de evaluare.

(7) În cazul în care unul dintre membrii desemnați în Comisia de evaluare constată că se află într-o situație de incompatibilitate, potrivit prevederilor Ghidului privind incompatibilitățile și conflictele de interese emis de Autoritatea Națională de Integritate, atunci acesta are obligația de a solicita de îndată înlocuirea sa din componența comisiei respective cu o altă persoană. Situațiile de incompatibilitate pot fi sesizate autorității contractante și de către orice altă persoană.

Art.10

(1) Comisia de evaluare are obligația de a deschide ofertele la data, ora și locul indicate în anunțul de participare.

(2) Orice ofertant are dreptul de a participa la deschiderea ofertelor.

(3) În cadrul ședinței de deschidere nu este permisă respingerea niciunei oferte, cu excepția celor care se încadrează în una dintre următoarele situații:

a) au fost depuse după data și ora de depunere sau la o altă adresă decât cele stabilite în anunțul de participare.

b) nu sunt însoțite de scrisoarea de garanție bancară pentru participare la procedura de atribuire solicitată potrivit anexei A , pct.B.1, lit. a). Garanția de participare este un instrument utilizat pentru garantarea participării la procedurile de atribuire și se constituie de către ofertant, acesta fiind obligat să o prezinte la data depunerii ofertei, în scopul de a proteja autoritatea contractantă până la încheierea contractului.

(4) Ședința de deschidere se finalizează printr-un proces-verbal semnat de membrii Comisiei de evaluare și de reprezentanții ofertanților, în care se consemnează modul de desfășurare a ședinței respective, aspectele formale constatate la deschiderea ofertelor, precum și existența documentelor de calificare solicitate prin documentația de atribuire.

(5) Comisia de evaluare are obligația de a transmite un exemplar al procesului-verbal de deschidere tuturor ofertanților participanți la procedura de atribuire, indiferent dacă aceștia au fost sau nu prezenți la ședința de deschidere

(6) Orice decizie cu privire la calificarea ofertanților sau, după caz, cu privire la evaluarea ofertelor se adoptă de către Comisia de evaluare în cadrul unor ședințe ulterioare ședinței de deschidere a ofertelor.

(7) Comisia de evaluare are obligația verificării modului de îndeplinire a criteriilor de calificare de către fiecare ofertant.

(8) Comisia de evaluare are obligația de a analiza și de a verifica fiecare ofertă atât din punctul de vedere al elementelor tehnice propuse, cât și din punctul de vedere al aspectelor financiare pe care le implică.

(9) Propunerea tehnică trebuie să corespundă cerințelor minime prevăzute în caietul de sarcini.

(10) Pe parcursul analizării și verificării documentelor prezentate de ofertanți, Comisia de evaluare are dreptul de a solicita oricând clarificări sau completări ale documentelor prezentate de aceștia pentru demonstrarea îndeplinirii criteriilor de calificare sau pentru demonstrarea conformității ofertei cu cerințele solicitate.

(11) Oferta este considerată inacceptabilă în următoarele situații:

a) se încadrează în categoria celor prevăzute la alin. (3);

b) a fost depusă de un ofertant care nu îndeplinește cerințele minime de calificare, solicitate potrivit **anexei A , pct.B.1, lit. b)**;

c) a fost depusă de un ofertant care, din culpa acestuia, în ultimii 2 ani nu și-a îndeplinit sau și-a îndeplinit în mod defectuos obligațiile contractuale, fapt care a produs ori este de natură să producă grave prejudicii beneficiarilor acestuia;

d) nu asigură respectarea reglementărilor obligatorii referitoare la condițiile specifice de muncă și de protecție a muncii.

(12) Oferta este considerată neconformă în următoarele situații:

a) valoarea investițiilor din oferta financiară nu asigură executarea întregului volum fizic al lucrărilor de investiții, prevăzută în caietul de sarcini;

b) durata minimă de finalizare prevăzută în caietul de sarcini nu este respectată;

c) redevența nu corespunde solicitărilor minimale din caietul de sarcini;

d) în cazul în care ofertantul nu răspunde la clarificări în termenul precizat de comisia de evaluare.

e) nu sunt îndeplinite orice alte cerințe care se regăsesc în cadrul caietului de sarcini.

(13) Ofertele care nu se încadrează în niciuna dintre situațiile prevăzute la alin. (11) și (12) sunt ofertele care pot fi considerate admisibile.

(14) Comisia de evaluare declară câștigătoare oferta care a întrunit cel mai mare punctaj.

(15) Orice decizie a Comisiei de evaluare trebuie să întrunească votul majorității membrilor săi; votul membrilor Comisiei de evaluare se reflectă prin punctajul individual acordat fiecărei oferte.

(16) Membrii Comisiei de evaluare care nu sunt de acord cu decizia adoptată au obligația de a-și prezenta punctul de vedere în scris, elaborând în acest sens o notă individuală, care se atașează procesului-verbal.

(17) După ce a finalizat evaluarea ofertelor, Comisia de evaluare are obligația de a elabora în termen de 3 zile lucrătoare de la momentul deschiderii ofertelor, un raport al procedurii de atribuire, semnat de toți membrii acesteia și de președinte, care se înaintează conducătorului autorității contractante, în vederea aprobării acestuia, în termen de maxim 7 zile lucrătoare de la data elaborării.

În cazul în care comisia solicită clarificări sau completări ale documentelor prezentate de ofertanți, termenul de 3 zile lucrătoare începe de la data înregistrării clarificărilor sau completărilor la autoritatea contractantă.

(18) Autoritatea contractantă are obligația de a informa toți ofertanții în legătură cu rezultatul aplicării procedurii de atribuire, nu mai târziu de 3 zile lucrătoare de la aprobarea raportului procedurii de atribuire.

(19) Activitatea Comisiei de evaluare încetează după elaborarea raportului procedurii de atribuire.

Art.11

Autoritatea contractantă execută scrisoarea de garanție bancară de participare la licitația publică deschisă, solicitată **anexei A , pct.B.1, lit. a)**, în următoarele situații:

- a) ofertantul își retrace oferta în perioada de valabilitate a acesteia;
- b) ofertantul declarat câștigător refuză să semneze contractul de concesiune în perioada de valabilitate a ofertei.

Art. 12

(1) Dacă în urma desfășurării procedurii de licitație publică deschisă nu au fost depuse oferte sau niciuna dintre ofertele depuse nu a fost admisă, procedura de licitație publică deschisă se încheie.

(2) Dacă în urma desfășurării procedurii de licitație publică deschisă există o singură ofertă admisibilă pentru evaluare, se procedează la aplicarea criteriilor de evaluare și va fi declarată ofertă câștigătoare de către Comisia de evaluare, dacă obține minimum 70 de puncte.

Art.13

(1) Comisia de evaluare înaintează, în termen de 3 zile lucrătoare de la încheierea procedurii, Raportul procedurii de atribuire, spre aprobare, conducerii autorității contractante .

(2) Raportul procedurii de atribuire cuprinde cel puțin următoarele elemente:

- a) denumirea și sediul autorității contractante;
- b) obiectul contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale;
- c) denumirea ofertanților participanți la procedura de deschidere a ofertelor;
- d) denumirea ofertanților selectați și neselectați la procedura de deschidere a ofertelor, precum și motivele care au stat la baza selectării sau neselectării respectivilor ofertanți;
- e)denumirea ofertanților participanți la procesul de evaluare;
- f) denumirea ofertanților respinși la procesul de evaluare și motivele care au stat la baza acestei decizii;
- g) denumirea ofertantului a cărui ofertă a fost declarată câștigătoare și punctajele obținute de toți ofertanții care au intrat în etapa evaluării;
- h) nivelul investiției minime asumate și a redevenței;
- i) natura juridică a bunurilor care vor rezulta din executarea contractului de concesiune;
- j) dacă este cazul, justificarea hotărârii de anulare a procedurii de atribuire.

Art. 14

(1) După aprobarea raportului prevăzut la art. 13, autoritatea contractantă comunică fiecărui ofertant rezultatul aplicării procedurii în termenul prevăzut la art. 10 alin. (18), precizând punctajul obținut de acesta și punctajul obținut de oferta câștigătoare.

(2) Comunicarea către ofertantul declarat câștigător trebuie să conțină și invitația pentru semnarea contractului de concesiune.

(3) Comunicarea, transmiterea și stocarea informațiilor se realizează astfel încât să se asigure integritatea și confidențialitatea datelor respective.

(4) Documentele scrise pot fi transmise prin oricare dintre următoarele modalități:

- a) prin poștă;
- b) prin fax.

(5) Autoritatea contractantă are dreptul de a impune, în documentația de atribuire, modalitățile de comunicare pe care intenționează să le utilizeze pe parcursul aplicării procedurii.

(6) Ofertanții se consideră informați la data primirii documentelor prin scrisoare recomandată/fax cu confirmare de primire.

Art. 15

Persoana care se consideră vătămată într-un drept al său ori într-un interes legitim printr-un act al autorității contractante, cu încălcarea prezentelor prevederi, are dreptul, potrivit prevederilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare, de a se adresa instanțelor competente.

Art. 16

(1) Contractul de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se încheie, cu respectarea conținutului contractului-cadru de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale prevăzut în anexa C, cu ofertantul declarat câștigător, în perioada de valabilitate a ofertei, dar nu mai devreme de 5 zile lucrătoare de la data comunicării rezultatului procedurii de atribuire. Semnarea și parafarea contractului de concesiune se fac la sediul autorității contractante, cu această ocazie părțile prezentând și documentele de împuternicire în vederea semnării - dacă este cazul.

(2) După încheierea contractului de concesiune, concedentul transmite în 30 de zile calendaristice la ANRE un exemplar original al contractului de concesiune.

(3) Concesionarul/afiliatul după caz, are obligația de a solicita la ANRE toate autorizațiile și licențele necesare pentru desfășurarea activităților de distribuție și furnizare a gazelor naturale conform legislației în vigoare.

(4) Concesionarul/afiliatul după caz, are obligația de a realiza activitatea de furnizare reglementată până la data stabilită în legislația în vigoare.

(5) Afiliatul are obligațiile prevăzute la alin. (3) și (4) doar în cazul în care sunt separate activitățile de distribuție și de furnizare de gaze naturale conform prevederilor legale.

CAPITOLUL V

Dispoziții finale

Art. 17

În termen de 30 de zile de la data încheierii contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, autoritatea contractantă are obligația de a publica pe site-ul său cel puțin informațiile referitoare la identitatea ofertantului câștigător (sediul, CUI, nr de înregistrare în Oficiul Național al Registrului Comerțului) la serviciile care fac obiectul contractului de concesiune, la redevența pe care o primește autoritatea contractantă, precum și la valoarea investițiilor asumate de către concesionar.

Art. 18

Pentru localitățile aparținătoare unităților administrativ-teritoriale care nu sunt incluse în contractele de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale existente aferente acestora, în care operatorul de distribuție a gazelor naturale alimentează obiective ale sistemului de distribuție la care sunt racordați și puși în funcțiune clienții finali, concedentul încheie cu concesionarul, la solicitarea acestuia, acte adiționale la contractele de concesiune existente pentru unitățile administrativ – teritoriale.

Art. 19

Anexele A-C fac parte integrantă din prezentul cadru general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul - cadru al caietului de sarcini.

DOCUMENTAȚIE-CADRU DE ATRIBUIRE LICITAȚIE PUBLICĂ DESCHISĂ

A. INFORMAȚII GENERALE

A.1. Informații privind autoritatea contractantă:

- denumirea autorității contractante: în calitate de concedent;
- cod fiscal:
- adresa:
- numărul de telefon:, fax:; e-mail:
- persoane de contact: funcția

A.2. Obiectul contractului de concesiune

Serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, reprezentând ansamblul activităților și operațiunilor desfășurate de către concesionar pentru sau în legătură cu activitatea de distribuție a gazelor naturale în cadrul perimetrului concesiunii (numele/locul), inclusiv construcția, exploatarea, dezvoltarea și reabilitarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale și utilizarea acestora, conform precizărilor din caietul de sarcini.

Perioada de concesiune: maximum 49 de ani începând de la data semnării contractului de concesiune.

A.3. Vizitarea amplasamentului

Ofertantului i se recomandă să viziteze și să examineze amplasamentul și împrejurimile acestuia și, după caz, obiectivele aferente rețelei de distribuție a gazelor naturale deja executate și să obțină pentru el însuși, pe propria răspundere, toate informațiile necesare pentru elaborarea ofertei și încheierea contractului.

Costul acestei vizite este suportat de ofertant. Vizitarea amplasamentului se poate face la o dată stabilită de comun acord cu consiliul local al, după anunțarea datei licitației.

A.4. Procedura aplicată: licitație publică deschisă

A.5. Legislație aplicabilă

Atribuirea contractului de concesiune se realizează potrivit Normelor de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, aprobate prin hotărâre a Guvernului.

B. CRITERII DE CALIFICARE PENTRU OFERTANȚI

B.1. Cerințe minime de calificare în vederea stabilirii ofertelor admisibile pentru deschidere

Documente obligatorii:

- a) prezentarea în original a scrisorii de garanție bancară - formularul nr. 7 la prezenta documentație; quantumul garanției pentru participare este de 2% din valoarea estimată a investiției, perioada de valabilitate a garanției pentru participare este de 60 de zile de la data deschiderii ofertelor;
- b) dovada depunerii ofertei, în termenul-limită de depunere a ofertelor prevăzut în anunțul de participare;
- c) împuternicirea scrisă din partea ofertantului pentru persoanele desemnate să asiste la ședința de deschidere a ofertelor.

Ofertantul este descalificat în situația în care:

- a) nu prezintă documentele prevăzute la lit. B.1;
- b) valoarea scrisorii de garanție este mai mică decât quantumul stabilit;

c) depunerea ofertei s-a făcut după termenul-limită de depunere a ofertelor sau la altă adresă decât cele stabilite în anunțul de participare;

B.2. Cerințe minime de calificare în vederea stabilirii ofertelor admisibile pentru evaluare

Documente obligatorii privind situația personală a ofertantului

1. Declarație pe propria răspundere privind eligibilitatea, completată în conformitate cu formularul nr. 1 la prezenta documentație.

2. Declarație pe propria răspundere privind situația personală, completată în conformitate cu formularul nr. 2 la prezenta documentație, privind neîncadrarea în următoarele situații:

a) în ultimii 5 ani a fost condamnat, prin hotărârea definitivă a unei instanțe judecătorești, pentru participare la activități ale unei organizații criminale, pentru corupție, pentru fraudă și/sau pentru spălare de bani;

b) este în stare de faliment ori lichidare, afacerile îi sunt administrate de un judecător-sindic sau activitățile sale comerciale sunt suspendate ori fac obiectul unui aranjament cu creditorii sau este într-o situație similară cu cele anterioare, reglementată prin lege;

c) face obiectul unei proceduri legale pentru declararea sa în una dintre situațiile prevăzute la lit. b);

d) nu și-a îndeplinit obligațiile de plată a impozitelor, taxelor și contribuțiilor de asigurări sociale către bugetele componente ale bugetului general consolidat, în conformitate cu prevederile legale în vigoare în România sau în țara în care este stabilit;

e) a fost condamnat, în ultimii 3 ani, prin hotărârea definitivă a unei instanțe judecătorești, pentru o faptă care a adus atingere eticii profesionale sau pentru comiterea unei greșeli în materie profesională.

f) în ultimii 2 ani a îndeplinit obligațiile contractuale fără prodecerea de prejudicii beneficiarilor.

3. Certificate constatatoare privind îndeplinirea obligațiilor de plată a impozitelor, taxelor și contribuțiilor de asigurări sociale către bugetele componente ale bugetului general consolidat, în conformitate cu prevederile legale în vigoare în România sau în țara în care este stabilit, valabile la data deschiderii ofertelor - formulare-tip eliberate de autoritățile competente din țara în care ofertantul este rezident, din care să reiasă că ofertantul nu are datorii la bugetul general consolidat sau la bugetele locale.

4. Declarație pe propria răspundere, verificată de autoritatea contractantă privind respectarea reglementărilor obligatorii referitoare la condițiile specifice de muncă și protecția muncii.

Ofertantul este descalificat în situația în care:

a) nu prezintă documentele prevăzute mai sus;

b) prezintă informații false sau nu prezintă informațiile solicitate de către autoritatea contractantă, în scopul demonstrării îndeplinirii criteriilor de calificare și selecție;

c) se constată neîndeplinirea obligațiilor de plată a impozitelor, taxelor și contribuțiilor de asigurări sociale către bugetele componente ale bugetului general consolidat, în conformitate cu prevederile legale în vigoare în România sau în țara în care este stabilit, valabile la data deschiderii ofertelor.

Capacitatea de exercitare a activității profesionale

Documente obligatorii:

- pentru persoane juridice române: certificate emise de Oficiul Național al Registrului Comerțului, respectiv certificatul de înmatriculare și certificatul constatator;

- pentru persoane juridice străine: documente edificatoare care să dovedească o formă de înregistrare ca persoană juridică sau de înregistrare/atestare ori apartenență din punct de vedere profesional, în conformitate cu prevederile legale din țara în care ofertantul este rezident;

- ofertanții persoane juridice străine vor prezenta toate documentele solicitate prin documentația de atribuire, traduse în limba română de traducători autorizați;

- filialele societăților, înregistrate la oficiul registrului comerțului, participă la licitație în nume propriu, cu documentele de calificare și selecție proprii filialei. Sucursalele înregistrate la Oficiul Național al Registrului Comerțului pot participa la licitație numai în numele societății-mamă, prin împuternicire. În acest caz, documentele de calificare și de selecție ce se vor prezenta vor fi cele ale societății-mamă, iar contractul se încheie cu împuternicire din partea acesteia;

- filialele firmelor străine înregistrate în România, cu personalitate juridică proprie, pot participa la licitație în nume propriu, cu condiția îndeplinirii criteriilor de calificare, fără luarea în considerare a datelor de calificare a firmelor străine care au subscris și au vărsat capitalul filialei și care, din punct de vedere contractual, sunt persoane juridice diferite de ofertant. Sucursalele și reprezentanțele societăților străine care nu sunt înregistrate la Oficiul Național al Registrului Comerțului nu pot participa la licitație în nume propriu și nici în numele societății-mamă.

Ofertantul este descalificat în situația în care:

- a) nu prezintă documentele prevăzute mai sus;
- b) prezintă informații false sau nu prezintă informațiile solicitate de către autoritatea contractantă, în scopul demonstrării îndeplinirii criteriilor de calificare și selecție.

Situația economică și financiară

Documente obligatorii:

a) copii ale bilanțurilor contabile din ultimii 2 ani, vizate și înregistrate de organele competente, și o scrisoare de bonitate financiară emisă de o bancă din România sau cu corespondent în România, care să conțină obligatoriu următorii indicatori financiari obținuți pe baza ultimului bilanț contabil: lichiditatea generală = active circulante/datorii pe termen scurt; solvabilitatea patrimonială = capital propriu/total pasiv x 100; rata de rentabilitate a activelor = (profit net/active totale) x 100.

Este obligatoriu ca ofertanții să prezinte lichiditate generală și solvabilitate patrimonială pozitivă;

b) ofertanții vor face dovada disponibilului financiar cert, reprezentând minimum 3% din întreaga valoare a investiției preconizate a fi suportate de către concesionar, printr-o scrisoare de bonitate emisă de o bancă din România sau cu corespondent în România;

c) structura organizatorică a ofertantului și capitalul său social: în virtutea obligațiilor ce decurg după încheierea contractului de concesiune, concesionarul trebuie să demonstreze că prin structura sa organizatorică și capitalul său social este capabil să asigure exploatarea eficientă, în regim de siguranță, continuitate și permanență a serviciului de distribuție a gazelor naturale; ofertantul trebuie să demonstreze capacitatea financiară în scopul realizării investiției și punerii în funcțiune a sistemului de distribuție a gazelor naturale, iar ulterior în scopul exploatarea și dezvoltării acestuia;

d) metoda obținerii finanțării externe, în situația în care există: ofertantul prezintă în ofertă, în cazul în care intenționează să obțină finanțare externă pentru realizarea investiției, metoda prin care obține această finanțare; ofertantul se angajează să asigure finanțarea investiției potrivit celor descrise în caietul de sarcini.

Ofertantul este descalificat în situația în care:

- a) nu prezintă documentele și cerințele minime prevăzute mai sus;
- b) prezintă informații false sau nu prezintă informațiile solicitate de către autoritatea contractantă, în scopul demonstrării îndeplinirii criteriilor de calificare și selecție.

Capacitatea tehnică și/sau profesională

Documente obligatorii:

a) informații generale în conformitate cu datele cuprinse în formularul nr. 4 la prezenta documentație;

În cazul participării unui ofertant care are sucursale și filiale în subordine se vor prezenta certificate atât pentru societatea-mamă, cât și pentru sucursala sau filiala împuternicită;

b) fișă/fișe de informare privind serviciile similare, ca natură și complexitate, cu obiectivul supus licitației, realizată/realizate de ofertanți în conformitate cu datele cuprinse în formularul nr. 5 la prezenta documentație;

Ofertantul este descalificat în situația în care:

- a) nu prezintă documentele prevăzute mai sus;

b) prezintă informații false sau nu prezintă informațiile solicitate de către autoritatea contractantă, în scopul demonstrării îndeplinirii criteriilor de calificare și selecție.

Standarde de asigurare a calității:

Documente obligatorii:

La data depunerii ofertelor, ofertanții, în cazul persoanelor juridice, vor prezenta acreditările de conformitate cu standardele de calitate și de mediu în vigoare - ISO 9001 și ISO 14001, în copie, semnate de reprezentantul legal al ofertantului și ștampilate pentru atestarea conformității.

În cazul în care solicitantul nu deține acreditările amintite mai sus, acesta va face dovada inițierii procedurii de acreditare în acest sens.

Ofertantul este descalificat în situația în care:

a) nu prezintă documentele prevăzute mai sus;

b) prezintă informații false sau nu prezintă informațiile solicitate de către autoritatea contractantă, în scopul demonstrării îndeplinirii criteriilor de calificare și selecție.

Ofertantul prezintă toate documentele obligatorii în original sau copie legalizată.

C. ELABORAREA OFERTEI

Ofertantul suportă toate costurile asociate elaborării și prezentării ofertei sale, precum și documentelor care o însoțesc, iar autoritatea contractantă nu este responsabilă sau răspunzătoare pentru costurile respective.

Limba de redactare a ofertei: limba română

Perioada de valabilitate a ofertelor: 60 de zile de la data deschiderii

Oferta elaborată de ofertant trebuie să cuprindă:

1. Propunerea tehnică

Ofertantul elaborează propunerea tehnică, astfel încât aceasta să respecte în totalitate cerințele prevăzute în caietul de sarcini. Modul de prezentare a propunerii tehnice trebuie să asigure posibilitatea verificării corespondenței propunerii tehnice cu specificațiile prevăzute în caietul de sarcini.

2. Propunerea financiară

Ofertantul trebuie să prezinte formularul de ofertă indicat în documentația de atribuire (formularul nr.6 la prezenta documentație).

Documentele care însoțesc oferta sunt cele prevăzute la lit. B.

3. Dreptul de a solicita clarificări

Orice operator economic care a obținut un exemplar din documentația de atribuire are dreptul de a solicita în scris clarificări despre elementele cuprinse în aceasta. Solicitățile de clarificări vor fi transmise la numărul de fax:.....

D. PREZENTAREA OFERTEI

Ofertele pot fi depuse sau transmise prin poștă la adresa indicată în anunțul de participare și în documentația de atribuire.

Adresa la care se depune/transmite

oferta:

Data-limită pentru depunerea ofertei:, ora

Oferta se prezintă în două exemplare, un exemplar în original și unul în copie. Fiecare exemplar se introduce în câte un plic sigilat, denumit plic interior, notând corespunzător plicurile cu "Original" și "Copie". Acestea împreună cu documentele de calificare vor fi introduse într-un alt plic, denumit plic exterior, care se sigilează. Pe plicul exterior este lipită eticheta prezentă în formularul nr.8 la prezenta documentație.

Plicului exterior sigilat i se vor atașa formularul nr. 9 "Scrisoarea de înaintare" și formularul nr. 7 "Scrisoare

de garanție bancară" (scrisoarea de garanție bancară și scrisoarea de înaintare nu se introduc în plicul exterior). Plicul exterior cuprinde toate documentele obligatorii prevăzute la lit. B (documente de calificare) și plicurile interioare ("Original" și "Copie").

Conținutul plicului interior

În plicul exterior ofertantul introduce două plicuri, notând corespunzător plicurile cu "Original" și "Copie", care vor conține:

a) oferta financiară (formularul nr. 6 la prezenta documentație);

b) oferta tehnică;

c) contractul-cadru de concesiune - condițiile din contractul-cadru de concesiune vor fi însușite prin semnătură și parafă, cu sau fără obiecțiuni.

Observație:

Ofertanții au obligația de a numerota și semna fiecare pagină a ofertei, precum și de a anexa un opis al documentelor prezentate.

Oferte întârziate

Data și ora până la care pot fi depuse, respectiv pot fi primite ofertele sunt denumite termenul-limită de depunere a ofertelor. Ofertele primite și înregistrate de către autoritatea contractantă după termenul-limită de depunere a ofertelor prevăzut în anunțul de participare, respectiv data de, vor fi excluse de la licitație și vor fi înapoiate ofertanților fără a fi deschise.

Oferta care este depusă/transmisă la o altă adresă a autorității contractante decât cea stabilită în anunțul de participare ori care este primită de către autoritatea contractantă după expirarea termenului-limită pentru depunere se returnează nedeschisă.

Nu se acceptă ofertă comună.

E. DESCHIDEREA ȘI EVALUAREA OFERTELOR

Ora, data și locul deschiderii ofertelor: ora, la sediul autorității contractante din(adresa)

- Direcția/Compartiment

Modul de lucru al Comisiei de evaluare

1. Comisia de evaluare are obligația de a deschide ofertele la data, ora și locul indicate în anunțul de participare.

2. Orice ofertant are dreptul de a participa la deschiderea ofertelor.

3. În cadrul ședinței de deschidere nu este permisă respingerea niciunei oferte, cu excepția celor care:

- au fost depuse după data și ora de depunere sau la o altă adresă decât cele stabilite în anunțul de participare;

- nu sunt însoțite de garanția de participare, astfel cum a fost solicitată în documentația de atribuire.

4. Ședința de deschidere se finalizează printr-un proces-verbal semnat de membrii Comisiei de evaluare și de reprezentanții ofertanților, în care se consemnează modul de desfășurare a ședinței respective, aspectele formale constatate la deschiderea ofertelor și elementele principale ale fiecărei oferte.

5. Comisia de evaluare are obligația de a transmite un exemplar al procesului-verbal de deschidere tuturor ofertanților participanți la procedura de atribuire, indiferent dacă aceștia au fost sau nu prezenți la ședința de deschidere.

6. Orice decizie cu privire la calificarea ofertanților sau, după caz, cu privire la evaluarea ofertelor se adoptă de către Comisia de evaluare în cadrul unor ședințe ulterioare ședinței de deschidere a ofertelor.

7. Comisia de evaluare are obligația verificării modului de îndeplinire a criteriilor de calificare de către fiecare ofertant.

8. Comisia de evaluare are obligația de a analiza și de a verifica fiecare ofertă atât din punctul de vedere al elementelor tehnice propuse, cât și din punctul de vedere al aspectelor financiare pe care le implică.

9. Propunerea tehnică trebuie să corespundă cerințelor minime prevăzute în caietul de sarcini.

10. Pe parcursul analizării și verificării documentelor prezentate de ofertanți, Comisia de evaluare are

dreptul de a solicita oricând clarificări sau completări ale documentelor prezentate de aceștia pentru demonstrarea îndeplinirii criteriilor de calificare sau pentru demonstrarea conformității ofertei cu cerințele solicitate.

11. Oferta este considerată inacceptabilă în următoarele situații:

- a) se încadrează în categoria celor prevăzute la art. 10 alin. (3) din norme;
- b) a fost depusă de un ofertant care nu îndeplinește cerințele minime de calificare;
- c) nu asigură respectarea reglementărilor obligatorii referitoare la condițiile specifice de muncă și de protecție a muncii.

12. Oferta este considerată neconformă în următoarele situații:

- a) valoarea investițiilor din oferta financiară nu asigură executarea întregului volum fizic al lucrărilor de investiții;
- b) durata minimă de finalizare prevăzută în caietul de sarcini nu este respectată;
- c) redevența nu corespunde solicitărilor minime din caietul de sarcini;
- d) în cazul în care nu răspunde la clarificări în termenul precizat de Comisia de evaluare;
- e) nu sunt îndeplinite orice alte cerințe care se regăsesc în cadrul caietului de sarcini.

13. Ofertele care nu se încadrează în niciuna dintre situațiile prevăzute la art. 10 alin. (11) și (12) din norme sunt singurele oferte care pot fi considerate admisibile.

14. Oferta câștigătoare se stabilește numai dintre ofertele admisibile; Comisia de evaluare declară câștigătoare oferta care a întrunit cel mai mare punctaj.

15. Orice decizie a Comisiei de evaluare trebuie să întrunească votul majorității membrilor săi; votul membrilor Comisiei de evaluare se reflectă prin punctajul individual acordat fiecărei oferte.

16. Membrii Comisiei de evaluare care nu sunt de acord cu decizia adoptată au obligația de a-și prezenta punctul de vedere în scris, elaborând în acest sens o notă individuală, care se atașează procesului-verbal.

17. După ce a finalizat evaluarea ofertelor, Comisia de evaluare are obligația de a elabora în termen de 3 zile lucrătoare de la momentul deschiderii ofertelor, un raport al procedurii de atribuire, semnat de toți membrii acesteia și de președinte, care se înaintează conducătorului autorității contractante, în vederea aprobării acestuia, în termen de maxim 7 zile lucrătoare de la data elaborării.

În cazul în care comisia solicită clarificări sau completări ale documentelor prezentate de ofertanți, termenul de 3 zile lucrătoare începe de la data înregistrării clarificărilor sau completărilor la autoritatea contractantă.

18. Autoritatea contractantă are obligația de a informa toți ofertanții în legătură cu rezultatul aplicării procedurii de atribuire, nu mai târziu de 3 zile lucrătoare de la aprobarea raportului procedurii de atribuire. În adresa transmisă fiecărui ofertant se specifică punctajul obținut de acesta, precum și numele și punctajul societății câștigătoare.

19. Activitatea Comisiei de evaluare încetează după elaborarea raportului procedurii de atribuire.

20. Dacă în urma desfășurării procedurii de licitație publică deschisă nu a fost desemnat un câștigător, procedura de licitație publică deschisă se încheie.

21. Criteriul aplicat pentru atribuirea contractului de concesiune: oferta care a întrunit cel mai mare punctaj

22. Comisia de evaluare face evaluarea ofertelor admise pe baza criteriilor prezentate mai jos și în conformitate cu numărul maxim de puncte acordat pentru fiecare criteriu.

Criteriile de evaluare a ofertelor admise sunt:

Nr. crt.	Criteriul	Nr. maxim de puncte	Observații
Aspecte economice ale ofertei - 40 de puncte			

1	Situația economică și financiară a ofertantului	10	
2	Planul de finanțare pentru punerea în funcțiune, dezvoltarea și exploatarea sistemului de distribuție a gazelor naturale, inclusiv documente justificative privind surse de finanțare	10	
3	Valoarea redevenței ofertată - % din tariful de distribuție	10	
4	Ofertantul a cărui ofertă însumează cea mai mare valoare a investițiilor și a beneficiilor suplimentare ofertate	10	
Aspecte tehnice ale ofertei - 45 de puncte			
5	Pregătirea organizatorică și tehnică a ofertantului	10	
6	Experiența ofertantului în executarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale	5	
7	Experiența ofertantului privind punerea în funcțiune și/sau exploatarea sistemului de distribuție a gazelor naturale	15	
8	Programul de construcție, care specifică data începerii, etapizarea și finalizarea investițiilor, conform caietului de sarcini	15	
Aspecte juridice ale ofertei - 15 puncte			
9	Condițiile concesiunii acceptate de către ofertant și prezentate în caietul de sarcini	15	
Număr maxim de puncte		100	

23. Acordarea punctelor în cadrul procesului de evaluare se efectuează după cum urmează:

(i) Punctajul pentru criteriul 1 se acordă astfel:

a) cifra de afaceri medie anuală din domeniul de distribuție a gazelor naturale al ofertantului - se utilizează formularul nr. 4 - Informații generale = maximum 2,5 puncte.

Ofertantul care are cifra de afaceri cea mai mare obține maximum de puncte. Pentru ceilalți ofertanți se va aplica principiul proporționalității directe;

b) lichiditate generală $> 1 = 2,5$ puncte;

lichiditate generală $= 1 = 1$ punct;

lichiditate generală $< 1 = 0$ puncte;

c) solvabilitate patrimonială peste 30% = 2,5 puncte;

solvabilitate patrimonială 10%-30% = 1 punct;

solvabilitate patrimonială $< 10\% = 0$ puncte;

d) rata de rentabilitate a activelor = maximum 2,5 puncte.

Ofertantul care are rata de rentabilitate cea mai mare va obține maximum de puncte. Pentru ceilalți ofertanți se va aplica principiul proporționalității directe.

(ii) Punctajul pentru criteriul 2 se va acorda astfel:

Se prezintă un plan de finanțare pentru realizarea și exploatarea sistemului de distribuție a gazelor naturale.

Ca documente justificative privind sursele de finanțare se vor prezenta: scrisoare bancară privind o linie de credit la nivelul valorii participării ofertantului ca aport la obiectivul de investiții (în cazul în care există

cofinanțare din partea primăriilor locale) sau la nivelul valorii totale a obiectivului de investiții, în cazul în care ofertantul participă singur la finanțare, contract de împrumut, documente din care să rezulte disponibilitățile financiare ale participantului.

Se acordă punctaj maxim ofertantului care prezintă valoarea cea mai mare, demonstrată printr-o linie de credit, contract de împrumut; pentru restul ofertanților se aplică principiul proporționalității directe.

(iii) Punctajul pentru criteriul 3

Obține punctajul maxim ofertantul care se angajează să plătească cea mai mare redevență, iar pentru restul ofertanților se aplică principiul proporționalității directe.

(iv) Punctajul pentru criteriul 4

Ofertantul a carui ofertă însumează cea mai mare valoare a investițiilor și a beneficiilor suplimentare oferite, iar pentru restul ofertanților se aplică principiul proporționalității directe.

(v) Punctajul pentru criteriul 5

Se prezintă schema organizatorică, precum și o listă cu personalul tehnic calificat și autorizat în domeniul gazelor naturale. De asemenea, se vor prezenta o listă și o descriere amănunțită a utilajelor/aparaturii specifice execuției/operării rețelelor de distribuție a gazelor naturale.

Obține punctaj maxim de 5 puncte ofertantul care deține cel mai mare număr de personal calificat și punctaj maxim de 5 puncte ofertantul care deține cel mai mare număr al utilajelor specifice execuției/operării de sisteme de distribuție a gazelor naturale; pentru restul ofertanților se aplică principiul proporționalității directe.

(vi) Punctajul pentru criteriul 6

Se va prezenta o listă cu sistemele de distribuție de gaze naturale aferente localităților concesionate de ofertant și/sau localităților în care nu este concesionar, dar în care a participat la execuția acestor sisteme.

Punctajul maxim îl va obține ofertantul care a executat numărul cel mai mare de sisteme de distribuție finalizate. Se vor prezenta și procesele-verbale de recepție a sistemelor de distribuție executate.

(vii) Pentru punctarea criteriului 7

Ofertanții vor prezenta o listă a localităților în care au avut loc puneri în funcțiune ale rețelelor de distribuție a gazelor naturale, specificând numărul de km de rețele de distribuție puși în funcțiune corespunzător fiecărei localități și suma totală a km de rețea PIF până la momentul licitației. Se va puncta cu punctaj maxim de 15 puncte cel mai mare număr total de km puși în funcțiune; pentru restul ofertanților se va aplica principiul proporționalității directe.

Ofertanții vor prezenta pentru fiecare locație unde există puneri în funcțiune ale rețelelor de distribuție a gazelor naturale orice document care atestă îndeplinirea criteriului.

(viii) Pentru punctarea criteriului 8

Se prezintă graficul fizic și valoric de execuție și finalizare a investiției pe obiective, etape și punere în funcțiune. Se punctează cu punctaj maxim durata cea mai scurtă de realizare și finalizare a investiției.

(ix) Pentru punctarea criteriului 9:

Ofertantul care acceptă toate condițiile prezentate în caietul de sarcini obține punctajul maxim de 15 puncte.

24. Pe parcursul evaluării și comparării ofertelor, Comisia de evaluare poate solicita consultarea firmei de proiectare care a întocmit documentația de licitație, precum și a ofertanților în scopul soluționării corecte a unor situații neclare.

25. Comisia de evaluare declară câștigătoare oferta care a întrunit cel mai mare punctaj, întocmindu-se

procesul-verbal și raportul de evaluare.

26. Dacă în urma desfășurării procedurii de licitație publică deschisă nu au fost depuse oferte sau niciuna dintre ofertele depuse nu a fost admisă, procedura de licitație publică deschisă se încheie.

27. Dacă în urma desfășurării procedurii de licitație publică deschisă există o singură ofertă admisibilă pentru evaluare, se procedează la aplicarea criteriilor de evaluare și este declarată de către Comisia de evaluare ofertă câștigătoare, dacă obține minimum 70 de puncte.

28. Comisia de evaluare înaintează, în termen de 3 zile lucrătoare, Raportul procedurii de atribuire conducerii autorității contractante, spre aprobare.

29. După aprobarea raportului prevăzut mai sus, autoritatea contractantă comunică fiecărui ofertant rezultatul aplicării procedurii, precizând punctajul obținut de acesta și punctajul obținut de oferta câștigătoare.

Ofertantului câștigător i se transmite și invitația pentru semnarea contractului de concesiune.

30. Ofertanții se consideră a fi informați prin simpla primire a scrisorilor recomandate cu confirmare de primire - care conțin acceptarea sau respingerea ofertelor, începând de la data primirii acestora.

31. Contractul de concesiune se încheie cu ofertantul declarat câștigător, în perioada de valabilitate a ofertei, dar nu mai devreme de 5 zile lucrătoare de la data comunicării rezultatului procedurii de atribuire.

32. Autoritatea contractantă execută scrisoarea de garanție bancară de participare la licitația publică deschisă în următoarele situații:

a) ofertantul își retrage oferta după deschiderea acesteia;

b) ofertantul declarat câștigător refuză să semneze contractul de concesiune.

F. CERINȚE IMPUSE DE AUTORITATEA CONTRACTANTĂ

Contractul de concesiune se încheie cu ofertantul declarat câștigător, în perioada de valabilitate a ofertei, dar nu mai devreme de 5 zile lucrătoare de la data comunicării rezultatului procedurii de atribuire.

Semnarea și parafarea contractului de concesiune se fac la sediul autorității contractante, cu această ocazie părțile prezentând și documentele de împuternicire în vederea semnării - dacă este cazul.

După încheierea contractului de concesiune concedentul transmite în 30 de zile calendaristice la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) un exemplar original al contractului de concesiune.

Concesionarul are obligația de a solicita ANRE toate autorizațiile și licențele necesare pentru desfășurarea activităților de distribuție a gazelor naturale conform legislației în vigoare.

FORMULARE

Formularul nr. 1

Ofertant

.....
(denumirea/numele)

DECLARAȚIE privind eligibilitatea

Subsemnatul,, reprezentant împuternicit al(denumirea/numele și sediul/adresa operatorului economic)....., declar pe propria răspundere, sub sancțiunea excluderii din procedură și a sancțiunilor aplicate faptei de fals în acte publice, că nu ne aflăm în situația prevăzută la subcap. B.2, respectiv în ultimii 5 ani nu am fost condamnat prin hotărâre definitivă a unei instanțe judecătorești pentru participarea la activități ale unei organizații criminale, pentru corupție, fraudă și/sau spălare de bani.

De asemenea, declar că la prezenta procedură nu particip în două sau mai multe asocieri de operatori economici, nu depun candidatură/ofertă individuală și o altă candidatură/ofertă comună, nu depun ofertă individuală, fiind nominalizat ca subcontractant în cadrul unei alte oferte.

Subsemnatul declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că autoritatea contractantă are dreptul de a solicita, în scopul verificării și confirmării declarațiilor, orice documente doveditoare de care dispunem.

Prezenta declarație este valabilă până la data de(Se precizează data expirării perioadei de valabilitate a ofertei.).....

Data completării

Operator economic,
.....
(semnătura autorizată)

Formularul nr. 2

Ofertant
.....
(denumirea/numele)

DECLARAȚIE
privind situația personală

Subsemnatul,(Se inserează numele operatorului economic - persoană juridică.), în calitate de ofertant la procedura de(Se menționează procedura.)..... pentru concesionarea(Se inserează denumirea serviciului.)..... la data de(Se inserează data.)....., organizată de(Se inserează numele autorității contractante.).....,

declar pe propria răspundere că:

- a) nu am fost condamnat prin hotărâre definitivă a unei instanțe judecătorești, în ultimii 5 ani, pentru participare la activități ale unei organizații criminale, pentru corupție, pentru fraudă și/sau pentru spălare de bani;
- b) nu sunt în stare de faliment ca urmare a hotărârii pronunțate de judecătorul-sindic;
- c) mi-am îndeplinit obligațiile de plată a impozitelor, taxelor și contribuțiilor de asigurări sociale către bugetele componente ale bugetului general consolidat, în conformitate cu prevederile legale în vigoare în România sau în țara în care este stabilit, până la data solicitată
- d) nu am fost condamnat, în ultimii 3 ani, prin hotărâre definitivă a unei instanțe judecătorești, pentru o faptă care a adus atingere eticii profesionale sau pentru comiterea unei greșeli în materie profesională;
- e) în ultimii 2 ani mi-am îndeplinit obligațiile contractuale, fără producerea de prejudicii beneficiarilor;
- f) am prezentat informațiile solicitate de autoritățile contractante;

g) nu am prezentat informații false în scopul demonstrării îndeplinirii criteriilor de calificare și selecție. Subsemnatul declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că autoritatea contractantă are dreptul de a solicita, în scopul verificării și confirmării declarațiilor, orice documente doveditoare de care dispunem. Înțeleg că în cazul în care această declarație nu este conformă cu realitatea sunt pasibil de încălcarea prevederilor legislației penale privind falsul în declarații.

Ofertant

.....
(semnătura autorizată)

Formularul nr. 3

DECLARAȚIE
privind îndeplinirea obligațiilor contractuale

Ofertant

.....
(denumirea/numele)

Subsemnatul,, reprezentant împuternicit al(denumirea/numele și sediul/adresa operatorului economic)....., declar pe propria răspundere, sub sancțiunea excluderii din procedură și a sancțiunilor aplicate faptei de fals în acte publice, că mi-am îndeplinit în mod corespunzător obligațiile contractuale și că nu am produs prejudicii beneficiarilor(denumirea/numele și sediul/adresa operatorului economic)..... în ultimii 2 ani. Subsemnatul declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că autoritatea contractantă are dreptul de a solicita, în scopul verificării și confirmării declarațiilor, orice documente doveditoare de care dispunem.

Data completării

Ofertant

.....
(semnătura autorizată)

Formularul nr. 4

Ofertant

.....
(denumirea/numele)

INFORMAȚII GENERALE

Subsemnatul,, reprezentant legal al societății, declar pe propria răspundere următoarele:

1. Firma:(denumirea și forma de organizare a operatorului economic).....
2. Sediul social:(adresa completă și a sediului central, telefon/telex/telefax).....
3. Certificatul de înmatriculare al operatorului economic la Oficiul Național al Registrului Comerțului(numărul și data înmatriculării).....
4. Capitalul social (mii lei):(subscris și vărsat).....
5. Cifra de afaceri pe ultimii 3 ani (milioane lei)

Nr. crt.	Domeniile de activitate	Cifra de afaceri anuală (milioane lei) pe domenii de activitate, aferentă exercițiului financiar pe ultimii 3 ani			Cifra medie anuală
		
0	1	2	3	4	5
1.					
2.					
3.					
4.					
Total					

6. Până la data de la dosarul firmei nu s-au operat cereri de înscrieri de mențiuni conform art. 21 din Legea nr. 26/1990 privind registrul comerțului, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

7. Biroul sucursalelor (filialelor) locale (dacă este cazul) sunt:(adresele complete, nr. de telefon/telex/fax).....
8. Certificatele de înmatriculare ale sucursalelor (filialelor) locale la Oficiul Național al Registrului Comerțului (județul):(numerele și datele înmatriculării).....
9. Obiectul de activitate, pe domenii, este(conform celor înscrise în statutul societății)
10. Informații despre acționarii societății care au rol hotărâtor în domeniul principal de activitate și din punct de vedere financiar (nume acționari, cotă parte deținută din capitalul social).....

Semnătura

.....

Formularul nr. 5

Ofertant

.....

FIȘA DE INFORMARE

privind serviciile similare, ca natură și
complexitate, cu obiectivul supus licitației, realizate de ofertanți

Denumirea serviciului

Date tehnice și economice

Ofertant

.....

(semnătura autorizată)

L.S.

Formularul nr. 6

Ofertant

.....

FORMULAR DE OFERTĂ

Către

.....

Domnilor,

1. Examinând caietul de sarcini, subsemnații ne oferim să finanțăm lucrările de investiție, conform caietului de sarcini, cu o sumă exprimată în lei fără TVA reprezentând lei (în cifre și litere) sau contravaloarea realizării unei rețele în lungime de ... metri, oricare dintre aceste sume va fi mai mică la momentul realizării investiției.

.2. Pe durata concesiunii pentru exploatarea concesiunii oferim o redevență de% (dar nu mai puțin de 1%) din valoarea tarifului de distribuție.

3. Ne angajăm ca, în cazul în care oferta noastră este acceptată, să solicităm la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei toate autorizațiile și licențele necesare pentru operarea sistemului de distribuție a gazelor naturale și să începem lucrările prevăzute în caietul de sarcini cât mai curând posibil și să terminăm lucrările în(cifre și litere)..... luni calendaristice.

4. Acceptăm să menținem această ofertă pentru o durată de valabilitate de 60 de zile de la termenul-limită de depunere a ofertelor stabilit de dumneavoastră, care rămâne obligatorie pentru noi și poate fi acceptată oricând înainte de expirarea acestei perioade.

5. Până la încheierea contractului de concesiune întocmit și semnat de dumneavoastră, această ofertă, împreună cu acceptarea ei în scris de către dumneavoastră, constituie un angajament ferm.

6. Condițiile de acordare a concesiunii cuprinse în documentele licitației ni le însușim cu/fără obiecții.

În plus, în cazul adjudecării licitației în favoarea noastră, mai oferim următoarele facilități:

.....
Dată în ziua de luna anul de către(denumirea societății ofertante)..... în calitate de, legal autorizat să semneze ofertele pentru și în numele

Semnătura

.....

Formularul nr. 7

Banca

.....
(denumirea)

SCRISOARE DE GARANȚIE BANCARĂ

pentru participare cu ofertă la procedura de atribuire a contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale

Către(denumirea autorității contractante și adresa completă).....

Cu privire la procedura pentru atribuirea contractului(denumirea contractului de concesiune)....., noi,(denumirea băncii)....., având sediul înregistrat la(adresa băncii)....., ne obligăm față de(denumirea autorității contractante)..... să plătim suma de(în litere și în cifre)..... la prima sa cerere scrisă și fără ca aceasta să aibă obligația de a-și motiva cererea respectivă, cu condiția ca în cererea sa autoritatea contractantă să specifice că suma cerută de ea și datorată ei este din cauza existenței uneia sau mai multora dintre situațiile următoare:

- a) ofertantul.....(denumirea/numele)..... și-a retras oferta în perioada de valabilitate a acesteia;
- b) oferta sa fiind stabilită câștigătoare, ofertantul(denumirea/numele)..... nu a constituit garanția de bună execuție în perioada de valabilitate a ofertei;
- c) oferta sa fiind stabilită câștigătoare, ofertantul(denumirea/numele).... a refuzat să semneze contractul de concesiune în perioada de valabilitate a ofertei.

Prezenta garanție este valabilă până la data de

Parafată de Banca în ziua luna anul

.....

(semnătură autorizată)

Formularul nr. 8

Eticheta
Sediul organizatorului licitației

.....

OFERTĂ

Pentru licitația publică deschisă privind concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în perimetrul indicat în anunțul din Monitorul Oficial al României, Partea a VI-a, nr. /data
A nu se deschide înainte de data ora

Formularul nr. 9

Ofertantul înregistrat la sediul autorității contractante(denumirea/numele)..... nr./.....

SCRISOARE DE ÎNAINȚARE

Către

Ca urmare a anunțului de participare publicat în Monitorul Oficial al României, Partea a VI-a, nr. din(ziua, luna, anul)..... privind aplicarea procedurii pentru atribuirea contractului de concesiune, noi,(denumirea ofertantului)..... vă transmitem alăturat următoarele:

- documentul.....(tipul, seria/numărul și emitentul)..... privind garanția pentru participare, în cuantumul și în forma stabilite de dumneavoastră prin documentația de atribuire;
- coletul sigilat și marcat în mod vizibil, conținând în original și un număr de copii;
- oferta;
- documentele care însoțesc oferta.

Avem speranța că oferta noastră este corespunzătoare și vă satisface cerințele.

Data completării de către ofertant,

.....

(semnătura autorizată)

CONȚINUTUL-CADRU

al caietului de sarcini al concesiunii serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale

Cuprinsul caietului de sarcini:

1. Obiectul concesiunii
2. Obiectivele concedentului
3. Durata concesiunii
4. Investițiile pe care concesionarul este obligat să le realizeze. Termene de realizare
5. Regimul bunurilor utilizate de concesionar în derularea concesiunii
6. Redevența și garanții financiare
7. Responsabilități privind protecția mediului
8. Interdicția subconcesiunii serviciului de utilitate publică concesionat
9. Forma de control și de monitorizare cerută de concedent
10. Alte condiții

Anexe:

1. Anexa..... - adresa (de la operatorul din amonte sau de la Societatea Națională de Transport Gaze Naturale "Transgaz" - S.A. privind soluția de alimentare și oferta de contract de racordare conductă, racord înaltă presiune, stație de reglare, măsurare, predare - SRMP, după caz)

Acest document este necesar pentru ca ofertantul să fie informat corect în legătură cu costurile necesare pentru punerea în funcțiune a sistemului de distribuție a gazelor naturale.

2. Anexa -, document emis de primărie cu privire la modalitatea de punere la dispoziția concesionarului pe toată durata concesiunii a terenurilor ce vor fi ocupate definitiv pentru realizarea sistemului de distribuție a gazelor naturale (hotărâre a consiliului cu privire la terenurile din proprietatea unității administrativ teritoriale la care are competență legală de autoritate deliberativă).

hotărârea consiliului local al comunei prin care:

a) se avizează modalitatea de punere cu titlu gratuit la dispoziția viitorului concesionar al serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, pe toată durata concesiunii, a terenurilor proprietate

publică locală ocupate de obiectivele sistemului de distribuție a gazelor naturale, precum și pentru realizarea lucrărilor de execuție, operare, întreținere, reparații - conform dispozițiilor art. 138 alin. (2) lit. d) din Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și informații similare pentru terenurile necesare amplasării obiectivelor aferente racordării la Sistemul Național de Transport, inclusiv informații legate de eventualele costuri aferente, din hotărârea consiliului local trebuie să rezulte clar modalitatea de punere la dispoziție a terenurilor proprietate a terților;

b) se avizează - conform dispozițiilor art. 109 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, dreptul de uz și dreptul de servitute al viitorului concesionar al rețelei de distribuție asupra terenurilor și altor bunuri proprietate publică, precum și asupra activităților desfășurate de persoane fizice sau juridice în vecinătatea capacităților, pe durata lucrărilor de dezvoltare, reabilitare, modernizare, respectiv de exploatare și de întreținere a capacităților respective, pentru:

(i) dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare în vederea realizării, reabilitării sau modernizării obiectivelor/sistemelor;

(ii) dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității prin efectuarea reviziilor, reparațiilor și a intervențiilor necesare;

(iii) dreptul de trecere subterană, de suprafață sau aeriană pentru instalarea de rețele, de conducte, de linii sau de alte echipamente aferente obiectivelor/sistemelor și pentru accesul la locul de amplasare a acestora;

(iv) dreptul de a obține restrângerea sau încetarea unor activități care ar putea pune în pericol persoane și bunuri;

(v) dreptul de acces la utilitățile publice.

3. Anexa -, document emis de investitor/investitori care a/au finanțat lucrări aferente înființării distribuției de gaze naturale până la data concesionării serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale.

Acest document este necesar pentru ca ofertantul să fie informat corect în legătură cu costurile necesare pentru punerea în funcțiune a sistemului de distribuție a gazelor naturale.

4. Anexa - devizul general din studiul de fezabilitate privind cheltuielile necesare realizării rețelelor (de înaltă presiune - racord și SRMP, rețea de medie presiune, stații de reglare măsurare de sector - SRMS și rețea de redusă presiune).

5. Anexa A - lista zonelor delimitate care fac parte din perimetrul concesiunii.

6. Anexa B - valoarea totală a investițiilor (pentru înaltă presiune - racord și SRMP, medie presiune, SRMS-uri și rețea redusă presiune).

1. Obiectul concesiunii

Obiectul concesiunii îl constituie serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în(localitățile aparținătoare comunei/orașului/municipiului)....., județul (anexa A), având ca temei legal hotărârea consiliului local/Decizianr. privind concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pentru una sau mai multe zone delimitate - unități administrativ-teritoriale, Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și Hotărârea Guvernului pentru aprobarea Normelor de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale.

Serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale

Serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale reprezintă ansamblul activităților și operațiunilor desfășurate de către concesionar pentru sau în legătură cu activitatea de distribuție a gazelor naturale în cadrul perimetrului concesiunii, inclusiv construcția, exploatarea, dezvoltarea și reabilitarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale și utilizarea acestora.

Distribuția gazelor naturale - activitatea de vehiculare a gazelor naturale printr-un sistem de conducte de distribuție pentru a fi furnizate clienților, dar neincluzând furnizarea.

Delimitarea unui sistem de distribuție se realizează, după caz:

- a) de obiectivele de producție de la robinetul aflat la ieșirea din stația de reglare-măsurare-predare a producătorului;
- b) de sistemul de transport de la ieșirea din stația de reglare-măsurare-predare a operatorului de transport;
- c) de alt sistem de distribuție de la ieșirea din stația de reglare/măsurare dintre operatorii de distribuție;
- d) de clienții finali de la ieșirea din stațiile/posturile de reglare/măsurare sau, după caz, ieșirea din robinetul de branșament către instalațiile de utilizare ale acestora.

Prin zonă delimitată se înțelege cel puțin o localitate (municipiu, oraș, comună) care formează o unitate administrativ-teritorială.

Serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, în contextul legislației în vigoare, se realizează de către operatorul licențiat de ANRE, acesta având drepturile și obligațiile precizate în legislația în vigoare.

2. Obiectivele concedentului

2.1. Alimentarea în condiții de siguranță și de continuitate cu gaze naturale a tuturor clienților din zona delimitată - anexa, cu respectarea legislației în vigoare, inclusiv a celei referitoare la protecția mediului și protecția muncii.

2.2. Realizarea investițiilor - finalizarea investițiilor, dacă acestea au fost începute, necesare pentru îndeplinirea obiectivului menționat la pct. 2.1.

2.3. Creșterea veniturilor prin încasarea redevenței pentru concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale.

3. Durata concesiunii

Durata concesiunii este de maximum 49 de ani, începând de la data semnării contractului de concesiune.

4. Investițiile pe care concesionarul este obligat să le realizeze. Termene de realizare

4.1. Localitățile aferente licitației pentru concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale din data de sunt prezentate în anexa

4.2. Investițiile aferente realizării sistemului de distribuție, așa cum rezultă din studiul de fezabilitate, sunt prezentate în anexa la prezentul caiet de sarcini.

4.3. Tariful aferent realizării racordării la Sistemul Național de Transport, așa cum rezultă din studiul de fezabilitate întocmit de S.C. - S.R.L., sunt prezentate în anexa la prezentul caiet de sarcini.

4.4. Alte cheltuieli necesare realizării investiției, așa cum rezultă din studiul de fezabilitate, sunt prezentate în anexa la prezentul caiet de sarcini.

4.5. Durata maximă de realizare a investiției este de de la data semnării contractului de concesiune. În ofertă concesionarul prezintă graficul fizic și valoric de execuție și finalizare a investiției pe obiective, etape și punere în funcțiune.

4.6. Pentru obiectivele care nu au fost precizate prin contractul de concesiune al serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale din zonele delimitate, concesionarul are obligația de a proceda conform legislației în vigoare.

5. Regimul bunurilor utilizate de concesionar în derularea concesiunii

5.1. În derularea prezentului contract, concesionarul utilizează următoarele categorii de bunuri:

a) bunuri de retur - bunurile care revin de drept, gratuit și libere de orice sarcini concedentului, la expirarea contractului de concesiune. Sunt bunuri de retur bunurile care au făcut obiectul concesiunii, precum și cele care au rezultat în urma investițiilor impuse prin caietul de sarcini;

b) bunuri de preluare - bunurile care, la expirarea contractului de concesiune, pot reveni concedentului, în măsura în care acesta din urmă își manifestă intenția de a prelua bunurile respective în schimbul plății unei compensații egale cu valoarea contabilă actualizată, conform dispozițiilor caietului de sarcini. Sunt bunuri de preluare bunurile care au aparținut concesionarului și au fost utilizate de către acesta pe durata concesiunii;

c) bunuri proprii - bunurile care, la expirarea contractului de concesiune, rămân în proprietatea

concesionarului. Sunt bunuri proprii bunurile care au aparținut concesionarului și au fost folosite de către acesta pe durata concesiunii, cu excepția celor prevăzute la lit. b).

5.2. În contractul de concesiune se menționează repartitia acestor bunuri la încetarea, din orice cauză, a concesiunii.

6. Redevența și garanții financiare

6.1. Redevența este de cel puțin 1% din tariful de distribuție a gazelor naturale, aplicat la totalul cantității distribuite, plătită trimestrial, la data de 30 a lunii următoare trimestrului încheiat.

6.2. Obligația de plată a redevenței începe la data punerii în funcțiune a sistemului de distribuție a gazelor naturale.

6.3. Plata cu întârziere a redevenței conduce la aplicarea de penalități, în cuantumul prevăzut pentru plata cu întârziere a obligațiilor fiscale. Se consideră întârziere la plata redevenței depășirea termenului scadent.

6.4. Concesionarul are obligația ca, în termen de 70 de zile de la data semnării contractului de concesiune, să depună cu titlu de garanție a plății redevenței o scrisoare de garanție bancară necondiționată, valoarea acesteia reprezentând o cotă-parte din redevența datorată către concedent pentru primul an de activitate.

6.5. În cazul depășirii cu 30 de zile a scadenței de plată, redevența și penalitățile aferente se vor încasa cu prioritate din garanția constituită conform pct. 6.4, cu înștiințarea prealabilă a concesionarului în acest sens.

6.6. Concesionarul are obligația de a reconstitui garanția depusă conform pct. 6.4, în cazul executării acesteia, în termen de 30 de zile calendaristice.

6.7. În termen de maximum 20 de zile de la data semnării contractului de concesiune, concesionarul prezintă concedentului scrisoarea de garanție bancară de bună execuție pentru garantarea investițiilor asumate, în cuantum de 3% din valoarea investiției asumate de către concesionar, având valabilitate pentru toată perioada de realizare a investiției.

6.8. În cazul în care concesionarul nu face dovada realizării programului de investiții la care s-a obligat prin angajamentul investițional, la termenele expres menționate în graficul fizic și valoric de execuție și finalizare a investiției pe obiective, prevăzut la pct. 4.5, din culpa sa, acesta este notificat de către concedent și are o perioadă de 30 de zile pentru rezolvarea situației. După această perioadă concesionarul achită o despăgubire în cuantumul valorii redevenței calculate la cantitatea de gaze estimată a fi distribuită corespunzătoare perioadei în care se află în întârziere. Plata despăgubirilor nu îl exonerează pe concesionar de realizarea investițiilor angajate, cu excepția situației în care solicită expres încetarea contractului.

6.9. Despăgubirile prevăzute la pct. 6.8 se vor executa proporțional din valoarea scrisorii de garanție bancară de bună execuție pentru garantarea investițiilor.

6.10. Concesionarul are obligația de a reconstitui scrisoarea de garanție bancară de bună execuție pentru garantarea investițiilor asumate, depusă conform pct. 6.7, în cazul executării acesteia, în termen de 30 de zile calendaristice de la data executării.

6.11. Despăgubirile și daunele-interese nu se cer de către concedent atunci când executarea obligațiilor de către concesionar a devenit imposibilă din cauze neimputabile acestuia.

7. Responsabilități privind protecția mediului

7.1. Responsabilitățile de mediu revin în exclusivitate concesionarului, începând de la preluarea terenului pe care execută investiția până la încetarea contractului de concesiune, respectiv refacerea cadrului natural după execuția lucrărilor de orice fel - de exemplu: investiție, organizare de șantier, intervenție, exploatare și menținerea acestuia în condiții normale, utilizarea de echipamente nepoluante pentru mediul ambiant și lipsite de riscuri pentru personalul din exploatare și întreținere, precum și pentru așezările umane.

7.2. În cursul lucrărilor de înființare și după terminarea acestora, concesionarul are obligația să nu afecteze în niciun fel suprafețele de teren din afara celor alocate pentru concesiune.

7.3. Concesionarul are obligația de a deține, pe cheltuiala sa, toate acordurile și avizele solicitate de legislația privind mediul.

8. Interdicția subconcesionării serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale
Concesionarul nu are drept de subconcesionare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale concesionat sub sancțiunea nulității absolute a contractului și plata, după caz, de penalități și daune-interese.

9. Forma de control și de monitorizare cerută de concedent

9.1. Pe durata contractului de concesiune, concedentul are dreptul să verifice respectarea obligațiilor asumate de concesionar. Astfel, concedentul are dreptul să inspecteze bunurile, să verifice stadiul de realizare a investițiilor, precum și modul în care este satisfăcut interesul public prin realizarea activității sau serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale.

9.2. Verificarea se exercită cu notificarea prealabilă a concesionarului și în condițiile stabilite în contract.

10. Alte condiții

10.1. Concesionarul, pentru îndeplinirea obligațiilor prevăzute în contractul de concesiune, trebuie să dețină toate acordurile, avizele, autorizațiile și licențele prevăzute de legislația în vigoare și să achite contravaloarea tarifelor aferente acestora.

10.2. Concesionarul asigură executarea lucrărilor de investiții în conformitate cu proiectele avizate, cu respectarea legislației și reglementărilor tehnice în vigoare.

10.3. La data depunerii ofertelor, ofertanții vor prezenta acreditările de conformitate cu standarde de calitate și de mediu în vigoare - ISO 9001 și ISO 14001.

10.4. Echipamentele, instalațiile, aparatele, produsele și procedeele utilizate de concesionar în sectorul gazelor naturale vor fi în conformitate cu oferta și vor respecta cerințele legislației în vigoare.

10.5. Concesionarul este obligat să asigure personal calificat și în număr suficient pentru realizarea obligațiilor ce îi revin prin contractul de concesiune, conform reglementărilor, standardelor de performanță, condițiilor de valabilitate ale autorizațiilor și licențelor în vigoare. În cazul în care concesionarul contractează anumite lucrări cu alți operatori economici, aceștia trebuie să dețină autorizațiile necesare desfășurării acestor lucrări.

10.6. Concesionarul are obligația de a pune la dispoziția concedentului toate informațiile, datele și documentele solicitate de acesta în legătură cu derularea contractului de concesiune.

10.7. Pentru protecția și funcționarea normală a sistemului de distribuție a gazelor naturale din comuna, județul (anexa), în zonele de protecție și de siguranță, se instituie în sarcina terților interdicțiile stabilite prin legislația în vigoare

10.8. Asupra terenurilor și altor bunuri proprietate privată a persoanelor fizice și juridice, precum și asupra activităților desfășurate de persoane fizice sau juridice în vecinătatea capacităților, concesionarul beneficiază, cu acordul proprietarilor și al titularilor de activități, pe durata lucrărilor de realizare, de exploatare și de întreținere a capacităților respective, de drepturile prevăzute la art. 108-112 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

10.9. Ofertanții vor face dovada disponibilului financiar cert reprezentând minimum 3% din întreaga valoare a investiției preconizate, printr-o scrisoare de bonitate emisă de o bancă din România sau cu corespondent în România.

CONTRACT-CADRU

de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale

Nr. anul luna ... ziua ...

Părțile contractante

- Denumirea autorității contractante....., cu sediul în, telefon, fax, cod fiscal, contul nr., deschis la, reprezentat legal prin domnul, având funcția de, în calitate de concedent,

și

- Societatea, cu sediul social în localitatea, str. nr., cod poștal, telefon, fax, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului din cu nr., cod unic de înregistrare, reprezentată legal prin domnul, având funcția de, în calitate de concesionar, au încheiat prezentul contract de concesiune, în baza Raportului procedurii de atribuire nr.....din data de

ART. 1

Definiții

Termenii și expresiile din cuprinsul contractului au înțelesul prevăzut de Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

ART. 2

Obiectul contractului de concesiune

(1) Obiectul prezentului contract îl constituie concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în, în condițiile convenite de părți.

(2) Concesionarul realizează lucrările de investiții în conformitate cu prevederile caietului de sarcini, cu respectarea graficului lucrărilor de investiții prevăzut în anexa nr 1.

(3) Concedentul acordă concesionarului prin prezentul contract dreptul exclusiv de a exploata serviciul în cadrul perimetrului concesiunii și de a efectua pentru aceasta toate investițiile necesare, cu respectarea contractului și a legislației în vigoare. Atât obligația de realizare a investițiilor, în conformitate cu graficul lucrărilor de investiții prevăzut în anexa nr. 1 la prezentul contract, cât și obligația de exploatare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale reprezintă obligații principale ale concesionarului.

(4) Concesionarul este responsabil de realizarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, în conformitate cu contractul și cu legislația în vigoare.

(5) Concesionarul va presta serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pe propriul risc și va răspunde pentru lucrările efectuate, bunurile în folosință, precum și pentru prestarea serviciului.

ART. 3

Redevența și modalitățile de plată a acesteia

(1) Redevența stabilită în condițiile ofertei financiare este de % din tariful de distribuție aplicat la totalul cantității de gaze naturale distribuite.

(2) Plata redevenței se va efectua trimestrial, cel târziu până la data de 30 a primei luni a trimestrului

următor; redevența se va calcula în baza cantităților de gaze naturale distribuite în trimestrul precedent.

(3) Plata cu întârziere a redevenței conduce la aplicarea de penalități, în cuantumul prevăzut pentru plata cu întârziere a obligațiilor fiscale. Redevența și penalitățile aferente se vor executa cu prioritate de către concedent din scrisoarea de garanție bancară a plății redevenței prevăzute în prezentul contract.

(4) În situația executării garanției de plată a redevenței, conform alin. (3), scrisoarea de garanție respectivă va fi reînnoită sau completată de către concesionar în termen de 30 de zile calendaristice de la data executării.

(5) Plata redevenței se face în contul conform prevederilor legale în vigoare.

(6) Cheltuielile înregistrate cu plata redevenței vor fi suportate de concesionar și reprezintă suma datorată de acesta pentru prestarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale.

ART. 4

Garanții și asigurări

(1) În termen de 70 de zile de la data semnării prezentului contract, concesionarul va depune, cu titlu de garanție a plății redevenței, o scrisoare de garanție bancară necondiționată, în forma prevăzută în anexa nr. 3.

(2) Scrisoarea de garanție bancară se reînnoiește anual, până cel târziu la data expirării celei precedente.

(3) Suma acoperită de scrisoarea de garanție va fi:

a) 50% din redevența calculată în baza cantității de gaze naturale estimate a fi distribuită în primul an de funcționare a sistemului de distribuție a gazelor naturale din perimetrul concesiunii, pentru scrisorile depuse în perioada de timp cuprinsă între termenul prevăzut alin. (1) și până la împlinirea unui an de la data punerii în funcțiune a investițiilor prevăzute în art. 9;

b) 50% din redevența calculată în baza de date înregistrată cu privire la cantitatea de gaze naturale distribuită în anul precedent, pentru scrisorile depuse după împlinirea unui an de la data punerii în funcțiune a investițiilor prevăzute în prezentul contract.

(4) În cazul în care concesionarul va încălca obligațiile ce îi revin potrivit art. 3 alin. (4) și nu remediază situația în termen de 5 zile, concedentul este în drept să considere contractul încetat fără nicio punere în întârziere și fără nicio formalitate prealabilă.

(5) În termen de maximum 20 de zile de la data semnării contractului de concesiune, concesionarul va prezenta concedentului scrisoarea de garanție bancară de bună execuție pentru garantarea investițiilor asumate, în cuantum de 3% din valoarea totală a investiției, având valabilitate pentru toată perioada de realizare a investiției, conform anexei nr. 4.

(6) În cazul neexecutării obligației de realizare a investițiilor, la termenele expres menționate în graficul fizic și valoric, acesta va fi notificat având un termen de 30 de zile pentru rezolvarea situației.

(7) În cazul în care termenul final pentru punerea în funcțiune se va modifica prin act adițional la prezentul contract, din culpa concesionarului, acesta va achita, începând cu data de la care se află în întârziere, o despăgubire în cuantumul valorii redevenței calculată la cantitatea de gaze ce ar fi trebuit livrată, corespunzătoare perioadei în care se află în întârziere.

(8) Concesionarul nu se poate libera oferind despăgubirea convenită, iar concedentul poate cere executarea clauzei penale fără a fi ținut să dovedească vreun prejudiciu.

(9) Penalitățile și daunele-interese nu se cer de către concedent atunci când executarea obligațiilor de către concesionar a devenit imposibilă din cauze neimputabile acestuia.

(10) Concedentul cere, în cazul prevăzut la alin. (7), atât îndeplinirea obligației de realizare a investiției, cât și plata despăgubirii. Plata despăgubirii nu îl exonerează pe concesionar de realizarea investițiilor angajate, cu excepția situației în care solicită expres încetarea contractului.

(11) Concedentul are dreptul de a emite pretenții asupra garanției de bună execuție pentru garantarea investițiilor oricând pe parcursul îndeplinirii contractului, începând cu data neexecutării obligației de realizare a investițiilor, din culpa concesionarului cu notificarea prealabilă a acestuia.

(12) În situația executării scrisorii de garanție bancară de bună execuție pentru garantarea investițiilor, scrisoarea de garanție respectivă va fi reînnoită sau completată de către concesionar, în termen de 30 de zile calendaristice de la data executării.

(13) Neprezentarea scrisorii bancare de bună execuție pentru garantarea investițiilor în termenul prevăzut la alin. (5), precum și neîndeplinirea obligației de reînnoire sau completare a acestei scrisori conform alin. (12) vor atrage încetarea de plin drept a contractului fără nicio punere în întârziere și fără nicio formalitate prealabilă, dacă situația nu se remediază în 15 zile de la data scadență.

ART. 5

Tarifele practicate de concesionar

(1) Pe întreaga durată a derulării contractului, concesionarul se obligă să respecte tarifele de distribuție reglementate în contractele de distribuție a gazelor naturale.

(2) Tarifele prevăzute la alin. (1) pot fi modificate pe durata de valabilitate a contractului, conform reglementărilor în vigoare.

(3) Până la data la care concesionarul/afiliatul, după caz asigură furnizarea gazelor naturale la preț reglementat și în baza contractelor - cadru conform prevederilor legale în vigoare, acesta se obligă să respecte, în contractele de furnizare, prețurile finale reglementate și metodologiile de reglementare a acestora, aprobate de către ANRE.

ART. 6

Durata contractului

(1) Prezentul contract se încheie pe o perioadă de ani, începând cu data semnării de către ambele părți.

(2) Contractul poate fi modificat în condițiile prevăzute de legislația în vigoare.

ART. 7

Drepturile și obligațiile concedentului

(1) Concedentul are următoarele drepturi:

a) să verifice, în conformitate cu prezentul contract, stadiul de realizare a lucrărilor de investiții în sarcina concesionarului, modul de îndeplinire de către concesionar a obligațiilor specifice serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale ce îi revin acestuia și modul în care se prestează serviciul, conform clauzelor contractului;

b) să urmărească îndeplinirea obligației de plată a redevenței conform contractului;

c) orice alte drepturi prevăzute de prezentul contract sau de lege.

(2) Concedentul are următoarele obligații:

a) să nu îl împiedice pe concesionar în exercitarea drepturilor rezultate din acest contract;

b) să nu modifice unilateral contractul decât din motive excepționale în legătură cu interesul național;

c) orice alte obligații prevăzute de prezentul contract sau de lege.

d) să participe la finanțare cu cota parte din realizarea investiției necesară înființării sistemului de gaze naturale care este nerentabilă pentru concesionar, conform cu obligații asumate prin caietul de sarcini.

ART. 8

Drepturile și obligațiile concesionarului

(1) Concesionarul în calitate sa de operator de distribuție a gazelor naturale la momentul obținerii licenței de operare are, în principal, următoarele drepturi:

a) să desfășoare activități comerciale legate de serviciul de de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale;

b) să încaseze contravaloarea tarifelor corespunzătoare serviciilor prestate, să limiteze și/sau să întrerupă prestarea serviciului, conform reglementărilor specifice;

c) să întrerupă funcționarea obiectivelor sistemului de distribuție și alimentarea cu gaze naturale a clienților pentru timpul strict necesar executării lucrărilor de întreținere și reparații sau în caz de forță majoră, cu anunțarea prealabilă a dispecerilor sistemelor afectate și, după caz, a clienților;

d) să folosească, cu titlu gratuit, terenurile proprietate publică locală ocupate de obiectivele sistemului de distribuție, precum și pentru realizarea lucrărilor de execuție, operare, întreținere și reparații, în condițiile legii;

e) să aibă acces la instalațiile de utilizare ale clienților finali pentru verificarea informațiilor referitoare la

debitele instalate, modificările efectuate, precum și ori de câte ori este necesară intervenția în scopul menținerii siguranței în funcționare a acestora;

f) să sisteze alimentarea cu gaze naturale a aparatelor/instalațiilor de utilizare care nu respectă prevederile legislației în vigoare și care pot pune în pericol securitatea persoanelor sau integritatea bunurilor, după certificarea neconformităților de către un operator economic autorizat de ANRE, altul decât viitorul operator de distribuție;

g) să stocheze gaze naturale în sistemele de distribuție, conform reglementărilor aprobate de ANRE;

h) să refuze racordarea la sistemul de distribuție în condițiile art. 150 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

i) să elaboreze norme tehnice/comerciale specifice activității proprii și să le supună spre aprobare ANRE;

j) în cazul intervențiilor de către persoane neautorizate asupra instalațiilor de reglare-măsurare aflate la limita de proprietate, care pun în pericol siguranța alimentării cu gaze naturale, operatorul de distribuție la momentul obținerii licenței de operare este îndreptățit să întrerupă alimentarea, în conformitate cu reglementările specifice ale ANRE.

(2) Concesionarul, în calitate sa de distribuitor de gaze naturale, are, în principal, următoarele obligații:

a) să opereze, să întrețină, să repare, să modernizeze și să dezvolte sistemul de distribuție în condiții de siguranță, eficiență economică și de protecție a mediului, activitățile urmând a fi desfășurate în baza autorizațiilor specifice pentru proiectare și execuție a sistemelor de distribuție a gazelor naturale, iar operarea urmând să se desfășoare în baza licenței de distribuție;

b) să realizeze interconectări cu alte sisteme, după caz, și să asigure capacitatea sistemului de distribuție pe termen lung;

c) să asigure accesul terților la sistemele de distribuție, în condiții nediscriminatorii, în limitele capacităților de distribuție, cu respectarea regimurilor tehnologice, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE;

d) să asigure echilibrul permanent al sistemului operat;

e) să asigure condițiile de securitate în alimentarea cu gaze naturale;

f) să desfășoare activități conexe celei de operare a sistemului, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE, în limitele stabilite prin condițiile de valabilitate asociate licenței.

(3) Pentru realizarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, în cazul utilizării bunurilor proprietate a terților, concesionarul are următoarele drepturi:

a) să folosească aceste bunuri prin efectul legii;

b) să utilizeze bunurile conform condițiilor prevăzute în procesul-verbal de predare în exploatare și/sau în contract;

c) să includă costurile aferente lucrărilor de exploatare, întreținere, reparații și modernizare și altele, efectuate pentru bunuri, la stabilirea tarifului pentru serviciul prestat, în condițiile reglementărilor ANRE specifice;

d) cu acordul proprietarului, să preia aceste bunuri în proprietatea sa, cu o justă despăgubire;

e) să dezvolte sistemul;

f) să utilizeze întreaga capacitate a bunului;

g) să asigure accesul unor noi solicitanți, cu respectarea uneia dintre următoarele condiții:

(i) prezentarea acceptului proprietarului;

(ii) prezentarea acordului solicitantului de acces privind despăgubirea proprietarului; acordul solicitantului se prezumă atunci când acesta consimte în scris, printr-un act autentic, să îl despăgubească pe proprietar pentru partea ce îi revine din investiția făcută;

h) să solicite proprietarului bunului documente tehnico-economice care să facă dovada calității materialelor și lucrărilor efectuate, precum și a valorii investiției;

i) să înlocuiască bunurile în urma unor necesități apărute în scopul modernizării, măririi capacității sistemului sau ca urmare a creșterii gradului de uzură ori deteriorării acestora; concesionarul are obligația să înlocuiască aceste bunuri în conformitate cu reglementările aprobate de ANRE în acest scop; concesionarul este proprietarul bunurilor astfel înlocuite.

(4) Corelativ cu drepturile prevăzute la alin. (3), operatorii sistemelor de distribuție se obligă:

- a) să finanțeze, la expirarea duratei de funcționare, investițiile aferente înlocuirii bunurilor;
 - b) să opereze și să întrețină bunurile pentru funcționarea în condiții de siguranță a sistemului.
- (5) În vederea asigurării continuității și a siguranței în alimentarea cu gaze naturale a clienților, în cazul în care prestarea serviciului de utilitate publică de distribuție se realizează prin intermediul bunurilor proprietate a terților, se interzice schimbarea destinației pentru care aceste bunuri au fost construite.
- (6) Pentru realizarea obiectului contractului, concesionarul exercită drepturile și îndeplinește obligațiile prevăzute de art. 109-116 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

ART.9

Investiții

(1) Concesionarul dezvoltă și reabilitează sistemul de distribuție a gazelor naturale în perimetrul concesiunii, în conformitate cu prevederile prezentului contract și reglementările ANRE în materie.

(2) Investițiile care urmează să fie realizate de concesionar, în primele luni de derulare a prezentului contract, sunt în valoare de lei, conform graficului lucrărilor de investiții prevăzut în anexa nr. 1.

ART.10

Siguranța exploatării serviciului

Concesionarul se angajează să exploateze serviciul asigurând cu prioritate siguranța persoanelor și a bunurilor, inclusiv prin respectarea dispozițiilor legale și a prevederilor contractuale privind condițiile de executare a lucrărilor, și alte aspecte legate de siguranța exploatării.

ART. 11

Controlul concesiunii

(1) Concedentul poate să procedeze la toate verificările utile pentru exercitarea drepturilor sale și poate să ia cunoștință pe loc sau prin copii de pe orice document tehnic ori contabil, care poate fi relevant pentru controlul efectuat de concedent, sub rezerva obligației de confidențialitate prevăzute în prezentul contract. Controlul va avea loc cu un preaviz de minimum 48 de ore, în care se va preciza obiectul acestuia.

(2) Controlul va avea loc în timpul programului de lucru al concesionarului, pe costul și cheltuiala concedentului.

(3) Concedentul nu poate interveni în niciun caz în gestiunea serviciului.

(4) Concesionarul are obligația să permită concedentului accesul deplin pentru exercitarea de către acesta a dreptului de control.

ART. 12

Răspunderea contractuală

(1) În cazul în care activitățile concesionarului menționate în prezentul contract nu pot fi realizate din cauza neîndeplinirii obligațiilor asumate de către concedent, acesta din urmă este obligat să îl despăgubească pe concesionar, în condițiile legii.

(2) În cazul în care concesionarul nu își îndeplinește obligațiile contractuale ori și le îndeplinește în mod necorespunzător, iar concedentul nu reziliază contractul conform art. 13 alin. (1) lit. e), acesta este obligat să îl despăgubească pe concedent, în condițiile legii și prezentului contract, în mod corespunzător prejudiciului adus, precum și să plătească, după caz, penalități și daune-interese, conform legislației în vigoare, în termen de 30 de zile de la data notificării primite de la acesta.

(3) Concedentul și concesionarul vor lua măsurile necesare pentru îndeplinirea în bune condiții a prevederilor prezentului contract în vederea evitării pagubelor față de părți.

(4) În cazul în care concesionarul își îndeplinește obligațiile contractuale din punct de vedere fizic, acesta va notifica concedentul în acest sens, iar concedentul după analizare va considera îndeplinite obligațiile contractuale chiar dacă acestea nu au fost îndeplinite din punct de vedere valoric.

ART. 13

Încetarea contractului de concesiune

(1) Prezentul contract încetează în următoarele situații:

a) la expirarea duratei de valabilitate a contractului de concesiune;

b) la retragerea de către ANRE a licenței de distribuție a gazelor naturale și/sau a autorizațiilor corelate;

c) la retragerea dreptului de concesiune de către concedent, în condițiile legii, în situațiile în care titularul:

(i) nu efectuează volumul de lucrări în termenele prevăzute în contract;

(ii) nu respectă clauzele esențiale definite ca atare de către părțile din contract, care includ obligatoriu clauzele privind plata redevențelor și protecția mediului;

d) încalcă în mod sistematic condițiile de valabilitate ale licențelor de distribuție a gazelor naturale sau ale legislației privitoare la siguranța în funcționare a obiectivelor;

e) prin reziliere:

(i) de către concedent, în cazul nerespectării de către concesionar a obligațiilor contractuale prevăzute în sarcina sa la art. 3, 4, art. 8 și 9 și în alte cazuri admise de legislația în vigoare, cu plata unei despăgubiri, stabilită în condițiile legii; sau

(ii) de către concesionar, în cazul nerespectării de către concedent a obligațiilor contractuale prevăzute în sarcina sa la art. 7 alin. (2) lit. a) și b), cu plata unei despăgubiri de către concedent, stabilită în condițiile legii;

f) în cazuri de forță majoră sau caz fortuit, când concesionarul se află în imposibilitatea de a continua contractul, prin renunțare fără plata unei despăgubiri;

g) din alte cauze de încetare a contractului de concesiune, convenționale sau legale;

h) prin denunțare unilaterală de către concedent, în cazul în care interesul național sau local o impune, cu plata unei despăgubiri juste și prealabile în sarcina concedentului.

(2) Cu excepția cazurilor în care se prevede altfel în prezentul contract, pentru a putea să treacă la rezilierea contractului de concesiune, conform alin. (1) lit. e), concedentul/concesionarul va notifica mai întâi concesionarul/concedentul cu privire la încălcările identificate și va indica termenul în care concesionarul/concedentul va trebui să remedieze situația, în cazul în care remedierea este practic posibilă. Acest termen nu poate fi mai mare de două luni.

(3) În termen de maximum 60 de zile de la încetarea contractului de concesiune, indiferent de motivul acesteia, concesionarul are obligația să predea concedentului, cu titlu gratuit, toate datele și documentele tehnice, indiferent de forma de stocare, în legătură cu realizarea serviciului și documentația privind activitatea desfășurată în baza prezentului contract până la data încetării.

(4) Concesionarul poate renunța la contractul de concesiune, sub rezerva îndeplinirii cumulative a următoarelor condiții:

a) a notificat concedentului și ANRE intenția sa de renunțare;

b) a pus la dispoziție concedentului documentația privind activitatea desfășurată în baza prezentului contract până la data renunțării, precum și rezultatele acesteia;

c) a achitat concedentului redevența datorată până la momentul încetării concesiunii.

(5) În situația prevăzută la alin. (4) concesionarul are obligația asigurării continuității serviciului pe o perioadă determinată, dar nu mai mult de 120 de zile.

(6) După îndeplinirea de către concesionar a condițiilor prevăzute la alin. (4), concedentul emite decizia de încuviințare a renunțării, care va fi publicată, pe cheltuiala concesionarului, în Monitorul Oficial al României, Partea a VI-a. Renunțarea la contract devine efectivă în termen de 60 de zile calendaristice de la data notificării intenției de renunțare.

(7) Indiferent de motivul încetării contractului de concesiune, concesionarul rămâne răspunzător față de cei interesați pentru toate prejudiciile cauzate de exploatarea concesiunii și de lucrările efectuate, precum și pentru cele rezultate din relațiile contractuale cu aceștia, până la data încetării, inclusiv pentru pagubele constatate după data încetării, dar având cauze anterioare acestei date.

(8) La încetarea din orice motiv a contractului de concesiune, bunurile aferente serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale aflate în proprietatea concesionarului pot fi preluate, în tot sau în parte, de către concedent sau de către un alt concesionar, cu acordul concedentului, în schimbul plății unei compensații egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată, stabilită de ANRE.

(9) În cazul în care contractul de concesiune încetează din vina exclusivă a concesionarului, acesta nu poate beneficia de compensații de la concedent sau alt concesionar, cu excepția unei compensații egale cu valoarea reglementată rămasă neamortizată stabilită de ANRE.

(10) La cererea scrisă a concedentului, concesionarul are obligația să asigure, la încetarea contractului de concesiune din alte cauze decât ajungerea la termen și forța majoră, continuitatea prestării serviciului, în condițiile stipulate prin contractul de concesiune, până la preluarea acestuia de către un alt concesionar, în termenul prevăzut de lege; în acest caz concesionarul va beneficia și de drepturile corelative ale acestei obligații, inclusiv să perceapă tarife. Perioada pentru care concesionarului i se poate cere să își asume o astfel de obligație nu poate depăși 90 de zile.

(11) Concedentul are obligația:

- a) să asigure, la încetarea contractului de concesiune din alte cauze decât ajungerea la termen și forța majoră, preluarea serviciului de către alt concesionar de la concesionarul care este în situația de a nu își mai putea îndeplini obligația de prestare în regim de continuitate a serviciului, într-o perioadă determinată, care nu va putea depăși 120 de zile;
- b) în termen de 120 de zile de la încetarea concesiunii potrivit prevederilor prezentului contract:
 - (i) să notifice concesionarului intenția sa cu privire la achiziționarea bunurilor aferente serviciului, aflate în proprietatea concesionarului, la valoarea rămasă neamortizată, recunoscută în tarifele reglementate, în baza unui contract de vânzare-cumpărare cu acesta; contractul de vânzare-cumpărare va fi încheiat cu un concesionar în termen de maximum 120 de zile calendaristice de la notificarea concedentului; sau
 - (ii) să organizeze o licitație pentru adjudecarea concesiunii și să prevadă expres, în caietul de sarcini și în contractul de concesiune care urmează să fie încheiat de către concedent cu noul concesionar, obligația noului concesionar de a achiziționa bunurile aferente serviciului, aflate în proprietatea vechiului concesionar, la aceași valoare și nu mai târziu de 120 de zile.

(12) Decizia de retragere a concesiunii emisă de concedent poate fi contestată, în termen de 60 de zile de la comunicare, la instanța de contencios administrativ competentă. Decizia rămasă definitivă va fi publicată conform prevederilor legale.

(13) Licența corelativă concesiunii se retrage de ANRE, în condițiile încetării contractului de concesiune.

ART. 14

Forța majoră

(1) Partea care invocă un caz de forță majoră este obligată să îl notifice celeilalte părți în termen de 3 zile de la producerea acestuia și să transmită documentele justificative în termen de 30 de zile calendaristice de la încetarea sa.

(2) Partea care invocă un caz de forță majoră este obligată să ia toate măsurile posibile pentru limitarea consecințelor produse de un asemenea caz.

(3) Cazurile de forță majoră vor fi certificate de către instituțiile abilitate, în condițiile legii.

(4) În cazul în care îndeplinirea vreunei obligații contractuale de către oricare dintre părți este împiedicată sau întârziată din motive de forță majoră:

a) pentru o perioadă consecutivă mai mare de 10 zile calendaristice de la data producerii acestuia, părțile vor începe discuții pentru a atenua efectele;

b) pentru o perioadă mai mare de 90 de zile calendaristice de la data producerii acestuia, partea căreia îi este opusă forța majoră are dreptul să solicite încetarea de drept și fără nicio formalitate a contractului, fără să poată pretinde daune-interese pentru neîndeplinirea obligațiilor contractuale ca urmare a cazului de forță majoră, în perioada afectată.

ART. 15

Comunicări

(1) Părțile sunt obligate ca pe parcursul derulării prezentului contract să își notifice reciproc orice modificare a circumstanțelor avute în vedere la data semnării acestuia.

(2) Comunicările în legătură cu prezentul contract se vor face la sediile prevăzute în partea introductivă a contractului de concesiune sau la adresele desemnate ca având această destinație.

(3) Termenul de comunicare este de 15 zile calendaristice de la data producerii modificării respective, dacă prin prezentul contract nu se prevede un alt termen.

(4) În cazul în care comunicarea se face prin poștă, aceasta va fi transmisă prin scrisoare recomandată, cu confirmare de primire, considerându-se primită de către destinatar la data menționată pe această

confirmare de oficiul poștal primitor.

(5) Comunicările transmise prin fax, telex sau poștă electronică (e-mail) se consideră primite în momentul transmiterii, cu condiția existenței dovezii de primire.

ART. 16

Clauza de confidențialitate

(1) Părțile convin că termenele și clauzele prezentului contract sunt confidențiale, fiecare dintre părți obligându-se să nu transmită terților documente, date sau informații rezultate din derularea acestuia.

(2) Părțile se obligă să nu dezvăluie, pe durata concesiunii sau după încetarea contractului de concesiune, pentru niciun motiv și față de nicio persoană, și nici să utilizeze vreo informație confidențială ori secretă obținută pe parcursul contractului, în legătură cu cealaltă parte.

(3) În înțelesul prezentului contract, informații confidențiale sau secrete includ datele referitoare la activitățile comerciale, procesele tehnice, design sau finanțare ori relative la know-how, invenții sau inovații ori la alte aspecte în legătură cu serviciul prestat conform contractului de concesiune.

(4) Părțile vor lua măsurile care se impun pentru respectarea de către personalul propriu a prevederilor alin.

(1) și (2).

(5) Sunt exceptate de la prevederile alin. (1) următoarele documente, date și informații:

a) cele pentru a căror dezvăluire s-a primit acordul scris al celeilalte părți contractante;

b) cele care sunt sau ajung la dispoziția publicului altfel decât prin încălcarea contractului de concesiune;

c) cele pe care oricare dintre părți trebuie să le dezvăluie conform legii;

d) cele primite de către oricare dintre părți din partea terților, fără asumare de obligații privind păstrarea caracterului confidențial al acestora;

e) cele pe care concedentul este dator să le dezvălui în cadrul îndeplinirii atribuțiilor sale publice și administrative;

f) cele care sunt dezvăluite de către oricare dintre părți directorilor, funcționarilor, angajaților, subcontractanților, agenților sau consultantților săi, finanțatorilor și consultantților acestora, în măsura necesară pentru ca părțile să ducă la îndeplinire sau să asigure îndeplinirea ori să realizeze oricare dintre drepturile sale rezultând din contractul de concesiune, cu condiția ca toate aceste persoane să fie ținute de obligații de confidențialitate similare celor prevăzute de prevederile alin. (1) și (2) în legătură cu aceste informații.

ART. 17

Transmiterea drepturilor și obligațiilor contractuale

Sub sancțiunea inopozabilității, concesionarul nu are dreptul să subconcesioneze, în tot sau în parte, obiectul concesiunii altei persoane.

ART. 18

Legea aplicabilă și soluționarea litigiilor

(1) Contractul este guvernat de legea română.

(2) Părțile convin ca neînțelegerile privind validitatea contractului sau cele privind interpretarea, executarea sau încetarea acestuia să fie realizate pe cale amiabilă în termen de 10 zile lucrătoare, urmând ca, în cazul în care nu se ajunge la o înțelegere, acestea să fie supuse jurisdicției instanțelor judecătorești competente din România.

ART. 19

Amendamente

(1) Cu excepția dreptului concedentului de a modifica partea reglementară a acestui contract, potrivit Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și cu excepția cazului în care se prevede altfel în prezentul contract, orice modificare și/sau completare a contractului de concesiune se va face prin act adițional, încheiat cu acordul ambelor părți contractante, în condițiile legii.

(2) Părțile vor conveni modificarea contractului prin act adițional în următoarele situații:

a) în mod regulat, cu cel puțin luni înainte de începerea fiecărei perioade de reglementare, așa cum sunt acestea definite de reglementările ANRE;

b) în caz de modificare a cadrului legislativ sau reglementar cu privire la distribuția gazelor naturale sau cu

privire la producția, importul ori transportul de gaze naturale și care ar avea incidență asupra distribuției de gaze naturale.

ART. 20

Documentele contractului

(1) Documentele prezentului contract sunt următoarele:

- a) graficul lucrărilor de investiții - anexa nr. 1, cu pagini;
- b) lista zonelor delimitate care fac parte din perimetrul concesiunii - anexa nr. 2, cu pagini;
- c) scrisoare de garanție bancară pentru redevență - anexa nr. 3, cu pagini;
- d) scrisoare de garanție bancară de bună execuție pentru garantarea investițiilor asumate - anexa nr. 4, cu pagini;
- e) caiet de sarcini, anexa nr. 5, cu pagini;
- f) propunerea tehnică și propunerea financiară, anexa nr. 6, cu pagini.

(2) Anexele nr. 1-6 fac parte integrantă din prezentul contract

ART. 21

Clauze finale

Prezentul contract ce conține pagini, împreună cu anexele sale în număr de, ce fac parte integrantă din acesta, reprezintă voința părților și înlătură orice înțelegere anterioară dintre acestea.

Contractul a fost încheiat astăzi,, în 3 (trei) exemplare originale, câte unul pentru fiecare parte și unul pentru ANRE, fiecare exemplar având aceeași valoare.

Concedent, Concesionar,

.....

Anexa nr. 1

la Contractul de concesiune nr.

Graficul lucrărilor de investiții

Anexa nr. 2

la Contractul de concesiune nr.

LISTA

zonelor delimitate (municipii, orașe,
comune cu satele aparținătoare), care
fac parte din perimetrul concesiunii

1.

2.

Anexa nr. 3

la Contractul de concesiune nr.

Scrisoare de garanție bancară

Către:

Denumirea autorității contractante, cu sediul, reprezentat legal prin domnul, având funcția de _____,

întrucât(numele și adresa concesionarului)....., numit în cele ce urmează concesionar, s-a angajat, în conformitate cu Contractul nr. din data de, să presteze serviciul de utilitate

publică de distribuție a gazelor naturale în anumite zone delimitate, denumit în cele ce urmează contract; și întrucât ați stipulat în contract obligația prezentării de către concesionar a unei scrisori de garanție bancară, emisă de o bancă recunoscută, pentru suma specificată în contract cu titlu de garanție pentru îndeplinirea obligației de plată a redevenței, în conformitate cu art. 4 alin. (1) din contract; și întrucât am fost de acord să acordăm concesionarului această garanție bancară, prin prezenta afirmăm că vom acționa în calitate de garant și vom răspunde în fața dumneavoastră, în numele concesionarului, până la concurența sumei de(suma garanției)...../.....(suma în litere)....., care va fi plătită în moneda în care se plătește redevența respectivă, și înțelegem să plătim imediat la prima dumneavoastră cerere, fără nicio tergiversare sau obiecție, orice sumă sau sume în limita(suma garanției)..... menționată mai sus, fără a mai fi necesar să dovedim sau să argumentăm cererea dumneavoastră pentru suma specificată.

În continuare, suntem de acord că nicio modificare sau suplimentare ori amendare a termenilor și condițiilor contractului sau a oricăror documente contractuale care pot fi încheiate de dumneavoastră și concesionar nu ne va exonera în niciun fel de răspunderea pe care o avem în baza prezentei garanții și, prin prezenta, renunțăm la obligația notificării în caz de modificare, suplimentare sau amendare.

Prezenta garanție va fi valabilă pentru o perioadă de un an.

Semnătura și ștampila garantului

Numele băncii

Adresa

Data

Anexa nr. 4

la Contractul de concesiune nr.

BANCA

.....
(denumirea)

Scrisoare de garanție bancară de bună execuție pentru garantarea investițiilor asumate

Întrucât(numele/denumirea concesionarului)....., în calitate de concesionar, având domiciliul/sediul social în, a încheiat Contractul nr. de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în localitățile aparținătoare municipiului/orașului/comunei, județul, cu (denumirea autorității contractante), în calitate de concedent, prin licitație publică deschisă, noi, Banca, cu sediul în, ne obligăm prin prezenta să plătim imediat în favoarea concedentului, până la concurența sumei delei, reprezentând 3% din valoarea investiției de realizat prevăzută în contractul de concesiune, orice sumă cerută de concedent la prima sa cerere însoțită de o declarație cu privire la neîndeplinirea obligațiilor ce îi revin concesionarului, astfel cum sunt acestea prevăzute în contractul de concesiune mai sus menționat. Plata se va face în termenul menționat în cerere, fără nicio altă formalitate suplimentară din partea concedentului sau a concesionarului.

Scrisoarea de garanție bancară este valabilă de la data de până la data de

În cazul în care părțile sunt de acord să prelungească perioada de valabilitate a garanției sau să modifice unele prevederi contractuale care au efecte asupra angajamentului băncii, se va obține acordul nostru prealabil; în caz contrar, prezenta scrisoare de garanție își pierde valabilitatea.

Parafată de Banca(semnătura autorizată).....

DOCUMENT DE SINTEZA

"INFIINTARE SISTEM DISTRIBUȚIE INTELIGENT GAZE NATURALE COMUNELE MUNTENII DE SUS, VALENI, SI SOLESTI, JUDETUL VASLUI"

❖ POIM 2014-2020 - PROGRAMUL OPERAȚIONAL INFRASTRUCTURĂ MARE

➤ Axa Prioritară 8

- Sisteme inteligente și sustenabile de transport al energiei electrice și gazelor naturale

➤ Obiectivul Specific 8.2

- Creșterea gradului de interconectare a Sistemului Național de Transport a gazelor naturale cu alte state vecine

PARTENERIAT:

1. Comuna MUNTENII DE SUS, jud.VASLUI

2. Comuna VALENI, jud.VASLUI

3. Comuna SOLESTI, jud.VASLUI

ELABORATORUL DOCUMENTATIILOR:

S.C. CONSTAN CONSTRUCT S.R.L. IASI

S.C. ALROSEL PROJECT S.R.L. IASI

S.C. ENNE CONSTRUCT S.R.L. VRANCEA

LISTA DE RESPONSABILĂȚI

PROIECTANT GENERAL: SC.CONSTAN CONSTRUCT S.R.L.

- Șef proiect: Ing. Dobri Dorin



PROIECTANT AUTORIZAT DISTRIBUTIE GAZE NATURALE:

S.C. ENNE CONSTRUCT S.R.L.

autorizatie ANRE PDIB NR.18676/05.12.2018

PDSB NR. 18675/05.12.2018

Ing. Bostan Carleta



INFORMATII GENERALE PRIVIND OBIECTIVUL DE INVESTIȚII

Studiile de Fezabilitate componente ale Parteneriatului au fost întocmite în conformitate cu:

- Hotararea nr.907/2016 privind etapele de elaborare si continutul-cadru al documentatiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investitii finantate din fonduri publice.
- Normele tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu Gaze naturale, aprobate prin Ord.ANRE nr. 89/2018.

" INFIINTARE SISTEM DISTRIBUȚIE INTELIGENT GAZE NATURALE COMUNELE MUNTENII DE SUS, VALENI, SI SOLESTI, JUDETUL VASLUI "

PARTENERIAT:

1. Comuna MUNTENII DE SUS, jud.VASLUI

Adresa: Comuna Muntenii de Sus, Județul Vaslui

Cod postal: 737512

Tel. /Fax: 0235-361516

contact@munteniidesus.ro

2. Comuna VALENI, jud.VASLUI

Adresa: Comuna Valeni, Județul Vaslui

Tel. /Fax: 0235349633 / 0235349604

achizitii@comuna-valeni.ro

3. Comuna SOLESTI, jud.VASLUI

Adresa: Localitate Solesti, Județul Vaslui

Cod postal: 737475

Tel. : 0235-343009

Fax: 0374091029, 0235-343179

comunasoesti@yahoo.ro

www.comuna-solesti.ro

Categoria si clasa de importanta a obiectivului

Lucrarile se incadreaza in categoria de importanta "C"-normala (conform HGR nr.766/1997) si la clasa "III" de importanta (conf. normativului P100-1/2006).

Pentru **Obiectivul specific 8.2.** rezulta urmasorii indicatori de program si proiect:

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	UM [km]
2S134	Lungimea retelelor inteligente de transport si distributie a gazelor naturale	100,218

ID	Indicatorul de rezultat	UM [%]
2S135	Nivelul de functionalitate inteligenta a infrastructurii de distributie de gaze naturale	0,18

Nr crt	Denumire	Lungime retele inteligente [km]	Gospodarii echivalente conectate	Racorduri eligibile	Total gosp. echiv.	SRMP	SRS	Grad de racordare [%]
1	MUNTENII DE SUS	41.693	1.366	1366	1366	1	-	
2	VALENI	43.182	1.723	1723	1913	-	-	
3	SOLESTI	15.343	425	425	843	-	-	
Total		100.218	3.514	3.514	6.117	3	-	95,46%

Descrierea sumara a intregului proiect per PARTENERIAT:

Sistemul de alimentare cu gaze naturale a parteneriatului este compus din:

- A. Realizarea unei conducte de transport gaze naturale de inalta presiune. Punctul de racord a fost ales in baza avizului **TRANSGAZ S.A. cu nr. 50720/09.09.2020 si 51159/10.09.2020;**
- B. Realizarea unei statii de reglare masura(SRMP), **Q=9000Nmc/h - SRMp** ce va deservi cele 3 comune;
- C. Retea distributie gaze naturale de medie presiune realizata cu teava **PEHD PE100, SRD11 pentri cele 3 comune.**
- D. Bransamente la populatie pana la limita de proprietate;
- E. Bransamente si instalatii de utilizare la institutii publice.
- F. Sistem inteligent de monitorizare a retelei;

DESCRIEREA SOLUTIILOR TEHNICE:

A. Conducta de transport gaze naturale de inalta presiune

In conducta de transport gaze naturale Vaslui - Iasi se va realiza un racord in punctul identificat prin Coordonatele STEREO 70: X(705032) și Y(880954);

De aici conducta de transport, in lungime de 4100 ml va ajunge in extravilanul satului Satu Nou apartinand de comuna Muntenii de Sus. Conducta de va executa cu teava de otel ingropata.

Racordul in coduncta de transport nationala se face conform avizului de principiu al **TRANSGAZ S.A. cu nr. 50720/09.09.2020 si 51159/10.09.2020.**

B. Statie de reglare masura a gazelor naturale SRMP

Se propune o statie de reglare masurare a gazelor S.R.M. cu un debit de **9000 Nmc/h** ce va deservi comunele PARTENERIATULUI: **Muntenii de Sus, Valeni si Solesti.**

Acesta va fi echipata cu :

1. Instalatie de separare si/sau filtrare impuritati lichide si solide;
2. Instalatie de incalzire locala cu rezistenta electrica si termoizolatie;
3. Instalatie de reglare cu reglatoare;
4. Instalatie protectie de sub si/sau suprapresiune: dispozitivie de blocare la suprapresiune si subpresiune;
5. Instalatie de masurare cu contoare cu pistoane rotative;

6. Instalatie de odorizare prin esantionare;
7. Elemente de siguranta si protectie SRM
 - a. Sistem de detectie semnalizare si alarmare prezenta gaze si incendiii
 - i. Detectoare de gaz ptr medii Ex si medii normale;
 - ii. Detectoare flacare pentru medii Ex
 - iii. Centrala de incendiu
 - b. Sistem de securitate: subsistem de detectie semnalizare si alarmare efractie in spatii supravegheate (incita SRM, cofret instalatie tehnologice) pentru medii Ex si medii normale;
 - c. Subsistem de detectie efractie perimetrala;
 - d. Subsistem de supraveghere video;
 - e. Subsistem de control acces cu gestionare de la distanta a control accesului;
 - f. Router ptr centralizarea datelor sistemelor de securitate cu posibilitatea de transmitere la distanta prin fibra optica si/sau comunicator GSM/GPRS;
8. Sistem de control SRM si achizitie de date (SCADA):
 - a. Sistem control SRM cu transmite la distanta a datelor prin sistem GSM/GPRS a urmatoarelor parametri care nu sunt limitativi:
 - i. Presiune si temperatura gaze intrare;
 - ii. Presiune, debit corectat, temperatura instantanee gaze;
 - iii. Comanda din PLC;
 - iv. Monitorizare alimentare cu energie electrica;
 - v. Protocoale de comunitate: Modbus, GSM/GPRS ;
 - vi. Posibilitatea de transmitere date prin SCADA;
 - vii. Alte date cu rol in functionarea si monitorizarea SRM-ului.

Statia de reglare masurare gaze naturale se amplasaza in extravilanul satului Satu Nou, Comuna Muntenii de SUS.

Statia de reglare masurare va fi imprejmuita cu prefabricate de beton armat si fundatii de beton, fiind protejata la partea superioara de un rand de sarma ghimpata tip NATO.

Statia de reglare masurare va fi iluminat cu stalpi de iluminat fotovoltaici si stalpi de iluminat cu lampi LED racordati al rețeaua locala de energie electrica.

Comunicati SRMp-ului cu dispeceratul de monitorizare si transferul de date se va face prin sistem **GSM/GPRS**.

De asemenea SRMp-ul va fi supravegheat video si va avea sistem de securitate si control acces.

C. **Retea de distributie gaze naturale in cele 3 comune ale PARTENERIATULUI**

Retea distributie gaze naturale de medie presiune PEHD PE100, SRD11.

Se va folosi țevă din polietilenă (PE100 SDR11) utilizată la rețelele îngropate de distribuție a combustibililor gazoși pentru conducta proiectata. Marcarea țevilor se va realiza de către producător prin imprimare directă pe țevă astfel încât să nu producă defecte țevii și să fie vizibilă pe întreaga durată de viață a țevilor.

Toate tevile se vor monta ingropat impreuna cu fir trasor.

D. **Bransamente pentru consumatori pana la limita de proprietate**

Se propune realizarea **de bransamente** la utilizatori casnici.

Bransamentele la utilizatori sunt compuse din:

- a) Teu de bransament din PE tip sa, electrofuzibil autoporforant;
- b) Mufa de electrofuziune din PE;
- c) Brasament gaze naturale din PEHD 20mm;
- d) Capat de bransament neanodic;
- e) Robinet de bransament;
- f) Regulator de presiune;
- g) Firida post de reglare masurare;
- h) Manson de protectie din PE;
- i) Contor inteligent.

Proiectarea bransamentelor se va face conform NTPEE din 10 mai 2018 pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale.

Bransament – conducta de legatura, prin care circula gaze naturale nemasurate din conducta de distributie pana la iesirea din robinetul de bransament, respectiv statia sau postul de reglare. (*Codul Tehnic al sectorului gazelor naturale*).

E. **Bransamente si instalatii de utilizare la institutii publice.**

Se propune realizarea de bransamente la institutii publice si instalatii de utilizare interioare la institutii publice.

Bransamentele la utilizatori sunt compuse din:

- a) Teu de bransament din PE tip sa, electrofuzibil autoporforant;
- b) Mufa de electrofuziune din PE;
- c) Brasament gaze naturale din PEHD 20mm;
- d) Capat de bransament neanodic;
- e) Robinet de bransament;
- f) Regulator de presiune;
- g) Firida post de reglare masurare;
- h) Manson de protectie din PE;

i) Contor inteligent.

Proiectarea bransamentelor se va face conform NTPEE din 10 mai 2018 pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale.

F. Sistem inteligent de monitorizare a rețelei;

Sistemul inteligent este compus din elemente

- I. Sistem inteligent la SRM
- II. Sistem inteligent de contorizare la utilizatori și monitorizare a rețelei de distribuție gaze naturale

I. Sistem inteligent la SRM

Tabloul electric al SRM va fi echipat cu un PLC (controler logic programabil) dedicat ptr automatizare alimentat din 2 surse de tensiune stabilizate.

Pentru buna funcționare se va monta și un UPS ptr. back-up.

Datele pe care le va transmite PLC către dispeceratul SCADA (date preluate de la senzori și traductori) sunt:

- j) Presiune intrare SRM
- k) Temperatura intrare SRM
- l) Presiune isire SRM
- m) Temperatura de iesire SRM
- n) Debit cumulat
- o) Cantitate de energie livrata
- p) Informatii despre instalatia de odorizare
- q) Alarma funcționare incorecta odorizare
- r) Alarmer intreruperi de energie
- s) Pozitia robinetului de incendiu
- t) Alarma funcționare la presiune prea mare sau prea mica
- u) Alte alarme
- v) Alte informatii de stare ale sistemului

Alarmer se vor teletransmite prin sistemul SCADA. Sistemul de comunicare va fi MODBUS RTU, MODBUS TCP/IP, IEC 60870-5-101.

Toate datele se transmite de la SRM către dispecer prin GSM/GPRS.

Prin acest sistem de monitorizare și control al distanță, nu este nevoie de prezența operatorului uman ptr deservirea SRM-ului.

II. Sistem inteligent de contorizare la utilizatori si monitorizare a retelei de distributie gaze naturale

A. Sistemul inteligent de contorizare la utilizatori compus din:

- a) Contoare echipate cu modul de comunicatii inteligente
- b) Modul de interpretare (RF master) echipat cu antena radio
- c) Server de date

A. Sistemul inteligent de contorizare la utilizatori

- a) Contoare echipate cu modul de comunicatii inteligente

Contorul propus este un contor de gaz compact, de uz rezidential proiectat ptr masurarea precisa a volumelor de gaz natural. Contoarele propuse prin proiect indeplinesc cerintele metrologice MID, OIML, EN1359, PTB, DVGW, KVGW. Acestea vor fi echipate cu un modul Rf multi-conectivitate (Cyble5) pentru comuncatie.

S-a propus montarea unui modul RF multi-conectivitate, care se ataseaza de contor prin sistem clip-on. Modulul este IP68 si ATEX.

Tehnologia modulului RF (Cyble5) asigura corelarea perfecta intre totalizatorul si indexul digital.

Modul RF permite transmiterea la distanta a informatiilor din contorul de gaz. Modulul Rf functioneaza cu baterii cu o durata de viata de 15 ani.

- b) Modul de interpretare (RF master5) echipat cu antena radio

Acest modul permite colectarea datelor de la modulul RF multiconectivitate montat pe contoarele de gaz metan. Colectarea se va face prin sistem drive-by , fara a mai fi nevoie de interventia umana ptr citirea contoarelor. Sistemul de comuncatie este de tipul vM-Bus sau similar in frecventa 868 MHz cu comuncatii bidirectionala.

- c) Server de date si software

In dispencer se va monta un server de date care va permite colectarea datelor de la modulul de interceptare. Acest server va fi echipat cu software necesar pentru preluarea datelor colectate de pe teren si punerea lor in aplicare. Dotarile acestui sunt bugetate in cadrul devizului general la capitolele 4.5 si 4.6 si la capitolul 6.1.

Pe traseul retelei de distributie se vor monta o serie de vane electromecanice cu servomotare Ex, cu actionare la distanta sau manual local.

Rolul acestui sistem este de a comanda de la distanta vanele montate pe anumite ramuri al retelei, si de a izola aceste ramuri in caz de avarie sau interventie.

Pe conductele de distributie vor fi montate electro-vane de sectorizare si reglaj a presiunilor si debitelor din retea functie de necesarul de gaz.

Prin implementarea acestui sistem se asigură monitorizarea și controlul local centralizat precum și automatizarea completa a instalațiilor tehnologice proiectate într-un nod de transport gaze naturale cum ar fi: robinete on/off, robinete de reglare, etc.

De asemenea sistemul asigură achiziția, prelucrarea numerică și memorarea parametrilor tehnologici (presiuni, temperaturi, debite) facilitând posibilitatea de integrare a acestora într-un sistem centralizat tip Temetra sau similar.

Sistemul a fost astfel conceput încât să poată fi ușor adaptat la diverse configurații ale unui nod tehnologic, indiferent de tipul acționării cu care sunt echipate robinetele și indiferent de tipul de traductoare de parametri și de calculatoarele de debit utilizate pentru măsurarea cantităților de gaze vehiculate prin nod.

Structura sa hard permite inclusiv integrarea în cadrul aceleiași instalații de monitorizare și control, a unor acționari provenite de la mai mulți producători și de diverse generații, de la cele simple electromecanice, la cele inteligente cu comunicație digitală, astfel încât un operator care utilizează acest sistem să poată avea controlul total și perfect „transparent” al tuturor robinetelor acționate electric, din instalația, utilizând aceleași comenzi și vizualizând în același mod informațiile de stare pentru toate tipurile de robinete utilizate.

De asemenea, sistemul poate prelua date de la orice tip de traductor de parametri, fie cu semnal unificat 4-20mA, fie cu comunicație exclusiv digitală (Modbus RTU, Profibus DP, Foundation Fieldbus, Lon Works, etc.), fiind capabil să integreze în structura sa și traductoare cu comunicație wireless/bluetooth sau cu fibra optică.

Elementul central al produsului este un sistem de achiziție și prelucrare numerică a datelor care permite preluarea informațiilor de la instrumentația de câmp și asigurarea comenzilor către robinete prin intermediul unui calculator de proces echipat cu un program de monitorizare și comandă dezvoltat de specialiștii configurabil pentru orice structură de nod tehnologic de transport gaze naturale.

Caracteristicile principale și posibilitățile de comandă și monitorizare oferite de program sunt următoarele:

- Programul conține o interfață grafică sub formă de schemă sinoptică tridimensională, afișată pe ecranul calculatorului de proces, care prezintă în timp real, informații despre poziția, și starea tuturor robinetelor acționate electric, precum și valorile presiunilor, temperaturilor și debitelor de gaz achiziționate de la instrumentația instalată în stație, asigurând, în același timp posibilitatea de comandă a robinetelor cu acționare electrică de către operator prin intermediul calculatorului de proces.

- Informațiile de poziție și stare a robinetelor cu acționare electrică, precum și valorile parametrilor tehnologici sunt preluate în mod automat, prin transmisie serială de date de la sistemele de măsurare, control și achiziție de date.
- Programul permite operatorului vizualizarea pe același ecran a tuturor informațiilor necesare controlului nodului tehnologic, precum și posibilitatea de executare a comenzilor de închidere, deschidere, stop, pentru robinetele cu acționare electrică, direct de la calculatorul de proces, prin utilizarea unor parole și nume utilizator care vor putea fi alese ulterior de către beneficiar.
- Orice manevra efectuată asupra robinetelor cu acționare electrică, prin intermediul interfeței grafice, este memorată împreună cu momentul execuției și cu numele utilizatorului, iar dacă manevra nu se face de la calculator, ci prin comanda electrică locală, se memorează cel puțin momentul în care s-a făcut schimbarea poziției robinetului.
- Programul permite generarea de rapoarte cu istoricul evenimentelor pe intervale de timp alese de beneficiar.
- Se simbolizează în mod diferit robinetele închise, cele deschise și cele pe poziție intermediară. De asemenea robinetele la care comunicația cu sistemul de control este întreruptă sau sunt scoase de sub tensiune vor avea, în schema sinoptica, simbolurile diferite de cele cu funcționare normală.
- Pentru fiecare robinet cu acționare electrică se pot afișa în timp real valorile următorilor parametri de stare:
 - limita de capăt de cursă atinsă
 - sensul de acționare (pentru care s-a dat comanda)
 - valoarea cursei robinetului în procente din valoarea maximă (numai la cei la care acest parametru poate fi preluat prin semnal electric)
 - valoarea cuplului de acționare în procente din valoarea maximă (numai la cei la care acest parametru poate fi preluat prin semnal electric).

Valoarea investiției (CAPEX în prețuri constante) / gospodărie conectată la rețeaua inteligentă de distribuție construită prin proiect: (1 Euro = 4,8751).

Nr. gospodarii/agenti ec. bransati	Cost total proiect (Euro)	Cost/element bransat fara TVA (Euro)
3514	17.814.762,02	5069,65

Intocmit

S.C. CONSTAN CONSTRUCT S.R.L. & S.C. ENNE CONSTRUCT S.R.L.

