



ROMÂNIA
JUDEȚUL ARGEȘ
CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI VLĂDEȘTI
Cod de înregistrare fiscală 4122132

PROIECT DE HOTĂRÂRE

Privind aprobarea „Studiului de Fundamentare a deciziei de concesiune și a Documentatiei de Atribuire în vederea demarării procedurii de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în comuna Vlădești, județul Argeș în cadrul proiectului **„Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Vlădești cu satele Vlădești Putina, Coteasca și Drăghescu județ Argeș.**”

Consiliul Local al comunei VLĂDEȘTI, județul Argeș, întrunit în sesiune ordinară

Luând în discuție și analizând :

- Referatul de aprobare nr. 297... din 22.04.2025 prezentat de primarul comunei Vlădești, în calitate de inițiator al proiectului de hotărâre, prin care propune, spre aprobare, Studiul de Fundamentare a deciziei de concesiune și a Documentatiei de Atribuire în vederea demarării procedurii de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în comuna Vlădești, județul Argeș în cadrul proiectului **Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Vlădești cu satele Vlădești Putina, Coteasca și Drăghescu județ Argeș.**

- Raportul de specialitate nr. 2978... din 22.04.2025 al compartimentului de specialitate din cadrul aparatului de specialitate al primarului comunei Vlădești, cu privire la necesitatea și oportunitatea executării Studiului de Fundamentare a deciziei de concesiune și a Documentatiei de Atribuire în vederea demarării procedurii de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în comuna Vlădești, județul Argeș

Având în vedere temeiurile juridice respectiv prevederile:

- a) art. 15 alin. (2), art. 120 alin (1) și art. 121 alin (1) și (2) din Constituția României republicată
- b) art.3 și 4 din Cartea europeană a autonomiei locale, adoptată la Strasbourg la 15 octombrie 1985 ratificată prin Legea 199/1997
- c) art. 7 alin (2) din Codul Civil al României adoptat prin Legea nr. 287/2009 republicat cu modificările și completările ulterioare
- e) HG 209/2019 pentru aprobarea cadrului 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
- f) STAS 8591/1/91 privind Amplasarea în localități a rețelelor edilitare subterane executate în săpătură
- g) Legea 273/2006 privind finanțele publice locale cu modificările și completările ulterioare
- h) Legea energiei electrice și a gazelor naturale cu modificările și completările ulterioare nr.123/2012

Ținând seama de prevederile art. 43 alin. (4) din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată
-avizul secretarului comunei Vlădești și avizul favorabil al comisiilor de specialitate din cadrul consiliului local

În temeiul dispozițiilor art. 105, alin(1) , art. 106, alin(1) art. 129 alin. (2) lit. „c ” și „d ”, ale alin. (6) lit. "b" , art. 139, alin.(3) și ale art. 196 lit. "a" din Ordonanța de Urgență a Guvernului 57/2019 privind Codul Administrativ, cu modificări și completări ulterioare,

**Consiliul local al comunei Vlădești, județul Argeș ,
adoptă prezenta**

HOTĂRÂRE :

Art.1 Se aprobă **Studiul de fundamentare** a deciziei de concesiune și a documentației de atribuire în vederea demarării procedurii de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în comuna Vlădești, județul Argeș în cadrul proiectului „**Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Vlădești cu satele Vlădești Putina, Coteasca și Drăghescu județ Argeș, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre**”

Art.2 Cu aducerea la îndeplinire a prezentei hotărâri se împuternicește primarul comunei Vlădești, județul Argeș.

Art.3 Prezenta hotărâre se comunică factorilor interesați precum și Instituției Prefectului - Județul Argeș, și se aduce la cunoștință publică prin afișarea pe pagina de internet <https://www.cjarges.ro/en/web/vladesti/acasa> prin grija secretarului general al comunei Vlădești.

Data azi,

.....

INIȚIATOR
PRIMAR
ȘERBAN LEONARD- IUSTINIAN



Data _____
Avizat pentru legalitate _____
Secretar general _____

Bebeșelea Magdalena _____

Cvorum necesar 7 voturi

Proiect HCL nr. 39 din 22.04. 2025

Adoptată în sesiune **ordinară** , prin vot deschis , cu : _____ voturi pentru, - __
voturi împotriva , _____ abțineri , din numărul total de 13 consilieri în funcție



ROMÂNIA
JUDEȚUL ARGEȘ
PRIMĂRIA COMUNEI VLĂDEȘTI
cod fiscal 4122132
Sat Vlădești str.Principală , nr.143
e-mail: primarie@vladesti.cjarges.ro
secretariat: email : primariavladestiag@yahoo.com
telefon 0248 547740



NR. 2941 din 22 04.2025

REFERAT DE APROBARE

Privind aprobarea Studiului de fundamentare a deciziei de concesiune și a documentației de atribuire în vederea demarării procedurii de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în comuna Vlădești, județul Argeș în cadrul proiectului „**Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Vlădești cu satele Vlădești Putina, Coteasca și Drăghescu județ Argeș**”

Tanad cont de faptul că fost depusa cererea de finanțare prin programul Național de Investiții „Anghel Salingny”, pentru categoria de investiții prevăzută la art. 4, alin(1) lit.e) din OUG nr. 95/2021 și Ordinului nr. 278/ 2022 iar prin adresa nr.218050/04.12.2023 Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor publice și Administrație confirmă că proiectul de investiții „**Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Vlădești cu satele Vlădești, Coteasca , Drăghescu și Putina, județul Argeș.**” a fost inclus în Programul Național de investiții „Anghel Salingny”, pe lista aprobată prin Ordinul comun al ministrului dezvoltării, lucrărilor publice și administrație și ministrului energiei nr.1167/24.10.2023/1567/28.11.2023 pentru județul Argeș cu suma alocată de la bugetul de stat în valoare de 7.600.000,00 lei am inițiat mai multe proiecte de hotărâre pentru implementarea acestui proiect care au fost aprobate în ședința ordinară din luna martie 2025, inclusiv aprobarea executării de către concedent a studiului de fundamentare a deciziei de concesiune;

Prin urmare pentru respectarea prevederilor HG nr. 209/ 2019 de aprobare a Cadrului 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, 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 concesiune;
 - 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
- Astfel, consider necesar și oportun adoptarea proiectului de hotărâre inițiat

Primar

Șerban Leonard Justinian





ROMÂNIA
JUDEȚUL ARGEȘ
PRIMĂRIA COMUNEI VLĂDEȘTI

cod fiscal 4122132

Sat Vlădești str.Principală , nr.143

e-mail: primarie@vladesti.cjarges.ro

secretariat: email : primariavladestiag@yahoo.com

telefon 0248 547740



Nr. 2978 din 22.04.2025

RAPORT DE SPECIALITATE

Obiectiv : proiect de hotărâre privind aprobarea Studiului de fundamentare a deciziei de concesionare și a documentatiei de atribuire în vederea demarării procedurii de concesionare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în comuna Vlădești, județul Argeș în cadrul proiectului „**Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Vlădești cu satele Vlădești Putina, Coteasca și Drăghescu județ Argeș**”

Initiator: Primar

Compartimentul financiar contabil.impozite si taxe,achizitii publice si proiecte primind rereratul de aprobare si proiectul de hotarare initiat de primarul comunei Vlădești cu privire aprobarea Studiului de fundamentare a deciziei de concesionare și a documentatiei de atribuire în vederea demarării procedurii de concesionare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în comuna Vlădești, județul Argeș în cadrul proiectului „**Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Vlădești cu satele Vlădești Putina, Coteasca și Drăghescu județ Argeș**”, **apreciem** că proiectul de hotarare poate fi aprobat avand in vedere urmatoarele prevederi legale :

I) **ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 95 din 3 septembrie 2021 pentru aprobarea Programului național de investiții "Anghel Saligny".:**

ART. 2, , conform căroră „ *Beneficiarii programului sunt unitățile administrativ-teritoriale reprezentate de autoritățile administrației publice locale, precum și unitățile administrativ-teritoriale membre ale asociațiilor de dezvoltare intercomunitară, constituite conform legii, pentru investițiile realizate prin asociațiile de dezvoltare intercomunitară*

II Ordinul nr. 278/07.03. 2022 de aprobare a Normelor metodologice pentru punerea în aplicare a prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 95/2021 pentru aprobarea Programului național de investiții "Anghel Saligny", pentru categoria de investiții prevăzută la art. 4 alin. (1) lit. e) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 95/2021 emis de Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației PUBLICAT ÎN: Monitorul Oficial nr. 221 din 7 martie 2022 ,

-prevederile art.12 din HG nr. 209/ 2019 de aprobare a Cadrului 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, conform căroră „ 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 concesionare;

- adresa nr.218050/04.12.2023 Ministerul Dezvoltării ,Lucrărilor publice și Administrație prin care confirmă că proiectul de investitii **Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Vlădești cu satele Vlădești Putina, Coteasca și Drăghescu județ Argeș**, **a fost inclus in Programul National de investitii „Anghel Saligny”,**pe lista aprobata prin Ordinul comun al ministrului dezvoltării ,lucrărilor publice si

Raport pagina 1 din 2

administratie si ministrului energiei nr.1167/24.10.2023/1567/28.11.2023 pentru judetul Arges cu suma alocata de la bugetul de stat in valoare de 7.600.000,00 lei .

Consiliul local isi asuma alocarea cheltuielilor neeligibile ale proiectului pe parcursul derulării investitiei .

Tinad cont de cerintele din **CADRU GENERAL din 3 aprilie 2019** 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 din aprobate prin HOTĂRÂREA GUVERNULUI nr. 209 din 3 aprilie 2019 intră in sfera de competență a Consiliului local să analizeze proiectul de hotarare initiat de primarul comunei Vlădești privind aprobarea **Studiului de fundamentare** a deciziei de concesiune si a documentatiei de atribuire in vederea demarării procedurii de concesiune a serviciului de utilitate publica de distributie a gazelor naturale in comuna Vlădesti, judetul Arges in cadrul proiectului **„Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Vlădești cu satele Vlădești Putina, Coteasca si Drăghescu județ Argeș,**

Avand in vedere prevederile legale susmentionate proiectul de hotarare a fost avizat pentru legalitate de catre secretarul general al comunei in conformitate cu prevederile art. 243,alin(1) din OUG nr. 57/2019 privind Codul administrativ.

Avizat Secretar general al comunei Vlădești
Bebeșlea Magdalena

Compartiment financiar contabil.impozite si taxe,achizitii publice si proiecte
Inspector superior Bădoiu Tania Carmen

/

Raport pagina 2 din 2

STUDIU DE FUNDAMENTARE

a deciziei de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în comuna Vlădești, Jud Argeș

Preambul:

Prezentul Studiu a fost elaborat în conformitate cu prevederile art. 5 din Anexa la HG nr. 209 / 2019 pentru aprobarea "Cadrului 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". Studiul de fundamentare va sta la baza deciziei de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în comuna Vlădești, Jud Argeș. Anterior, prin Hotărâre de Consiliu Local a Comunei Vlădești, a aprobat demararea procedurii de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în comuna Vlădești, Jud Argeș.

Definiții

În cuprinsul prezentului studiu, termenii și expresiile de mai jos semnifică după cum urmează:

- a. autorizație pentru înființare - act tehnic și juridic emis de ANRE, prin care se acordă unei persoane juridice permisiunea de a înființa un sistem de distribuție a gazelor naturale;
- b. bunuri de retur ce fac obiectul contractului de concesiune - bunurile care sunt puse la dispoziția concesionarului de către entitățile contractante, cu condiția ca acestea să fie necesare pentru executarea lucrărilor sau furnizarea serviciilor;
- c. concesionar - operator economic căruia i-a fost atribuită o concesiune;
- d. concesiuni - contracte de concesiune de lucrări sau de concesiune de servicii;
- e. construcție - rezultatul unui ansamblu de lucrări de construcții de clădiri sau de geniu civil, care poate îndeplini prin el însuși o funcție economică sau tehnică;
- f. contract de concesiune - contract cu titlu oneros, asimilat potrivit legii actului administrativ, încheiat în scris, prin care una sau mai multe entități contractante încredințează prestarea și gestionarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale inclusiv construcția, exploatarea, dezvoltarea și reabilitarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale și utilizarea acestora, în care contraprestația pentru lucrări este reprezentată fie exclusiv de dreptul de a exploata rezultatul lucrărilor care fac obiectul contractului, fie de acest drept însoțit de o plată;
- g. contract pe termen lung - contractul de concesiune încheiat pe o durată de cel puțin 5 ani, care cuprinde durata de execuție a lucrărilor ori a construcției, dacă acesta are o componentă care constă în execuția de lucrări ori a unei construcții, precum și durata de prestare a serviciilor, stabilite astfel încât contractantul să obțină un profit rezonabil;
- h. costurile în legătură cu exploatarea lucrărilor sau serviciilor - costurile de operare și întreținere a lucrărilor sau serviciilor, costuri suportate de concesionar pe durata contractului;
- i. documentația de atribuire - documentul concesiunii care cuprinde cerințele, criteriile, regulile și alte informații necesare pentru a asigura operatorilor economici o informare completă, corectă și explicită cu privire la cerințele entității contractante sau la elementele concesiunii, obiectul contractului și modul de desfășurare a procedurii de atribuire, inclusiv specificațiile tehnice sau documentul descriptiv, condițiile contractuale propuse, formatele și modul de prezentare a documentelor de către candidați/ofertanți,
- j. informațiile privind obligațiile generale aplicabile candidaților/ofertanților, etc.;
- k. domeniu public - totalitatea bunurilor mobile și imobile dobândite potrivit legii, aflate în proprietatea publică a unităților administrativ-teritoriale, care, potrivit legii ori prin natura lor, sunt de folosință sau interes public local ori județean, declarate ca atare prin hotărârea consiliilor locale sau a consiliilor județene și care nu au fost declarate prin lege bunuri de uz ori de interes public național;
- l. domeniu privat - totalitatea bunurilor mobile și imobile, altele decât cele prevăzute la lit. k), intrate în proprietatea unităților administrativ-teritoriale prin modalitățile prevăzute de lege;
- m. execuția de lucrări - reprezintă fie exclusiv execuția, fie atât proiectarea, cât și execuția de lucrări în legătură cu una dintre activitățile prevăzute în anexa nr. 1, fie exclusiv execuția, fie atât proiectarea, cât și execuția unei construcții sau realizarea prin orice mijloace a unei construcții care corespunde cerințelor

stabilite de entitatea contractantă care exercită o influență determinantă asupra tipului sau proiectării construcției;

- n. licență de operare - actul tehnic și juridic emis de ANRE, prin care se recunosc calitatea de operator a unui sistem de distribuție a gazelor naturale și dreptul de a presta serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale;
- o. operator - persoană juridică română sau străină care are competența și capacitatea recunoscute prin licență de a realiza activitatea de distribuție a gazelor naturale în una sau mai multe zone delimitate și răspunde de exploatarea, întreținerea și dezvoltarea sistemului în respectiva zonă și după caz a interconectărilor sale cu alte sisteme, precum și de asigurarea pe termen lung a sistemului, în vederea satisfacerii la un nivel rezonabil a cererii pentru distribuția gazelor naturale.
- p. sistem de distribuție a gazelor naturale-rețea de distribuție a gazelor naturale delimitată de obiectivele de producție de la robinetul aflat la ieșirea din stația de reglare-măsurare-predare a producătorului, de sistemul de transport de la ieșirea din stația dereglare-măsurare-predare a operatorului de transport, de alt sistem de distribuție de la ieșirea din stația de reglare-măsurare dintre operatorii de distribuție și de clienții finali de la ieșirea din stațiile/posturile de reglare-măsurare sau, după caz, ieșirea din robinetul de bransament către instalațiile de utilizare ale acestora;
- q. ofertant - orice operator economic care a depus o ofertă în cadrul unei proceduri de atribuire;
- r. ofertă - actul juridic prin care operatorul economic își manifestă voința de a se angaja din punct de vedere juridic într-un contract de concesiune format din propunere financiară și propunere tehnică și care, împreună cu prevederile corespunzătoare ale documentației de atribuire, cuprinde condițiile în care se încheie contractul de concesiune;
- s. operator economic - orice persoană fizică sau juridică, de drept public sau de drept privat, sau grup ori asocieri, inclusiv temporară, de astfel de persoane, care oferă pe piață, în mod licit, executarea de lucrări și/sau a unei construcții, furnizarea de produse sau prestarea de servicii;
- t. solicitare de participare - solicitare transmisă de operatorul economic împreună cu documentele necesare în vederea îndeplinirii cerințelor de calificare în prima etapă în cadrul unei proceduri de dialog competitiv;
- u. specificații tehnice - cerințe, prescripții, caracteristici de natură tehnică ce permit fiecărui serviciu sau fiecărei lucrări să fie descris(ă), în mod obiectiv, într-o manieră corespunzătoare îndeplinirii necesității entității contractante;
- v. utilizatori - persoane fizice sau juridice care beneficiază, direct ori indirect, individual sau colectiv, de serviciile de utilități publice, în condițiile legii;
- w. zile - zile calendaristice, cu excepția cazurilor în care se prevede expres că sunt zile lucrătoare.

Cadrul legal de elaborare a Studiului de fundamentare:

Prezentul studiu de fundamentare a fost elaborat în concordanță cu următoarele acte normative:

- a) 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- publicat în M.O. 284 din 15 aprilie 2019,
- b) Legea nr. 202 / 2018 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012. MO 647/25.07.2018,
- c) Legea nr. 171 / 2018 privind aprobarea OUG 64 / 2016 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123 / 2012 MO 611 / 17.07.2018,
- d) Legea nr. 167 / 2018 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012. MO 604/16.07.2018;
- e) HG 209 / 2019 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,
- f) HG 246 / 2006 privind aprobarea Strategiei Naționale pentru Accelerarea Dezvoltării Serviciilor Comunitare de Utilități Publice,
- g) Legea nr. 233 / 2016 privind parteneriatul public-privat,
- h) OUG 39 / 2018 privind parteneriatul public-privat,
- i) Directiva 2014/23/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind atribuirea contractelor de concesiune,

- j) Directiva 2014/24/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind achizițiile publice și de abrogare a Directivei 2004 / 18 / CE,
- k) Legea 227 / 2015 privind Codul fiscal – cu completările și actualizările ulterioare,
- l) OUG 57/2019 privind Codul administrativ,
- m) Legea 273/2006 privind finanțele publice locale,
- n) Legea 213/1998 privind proprietatea publică și regimul juridic al acesteia, cu modificările și completările ulterioare,
- o) Legea 287/2009 privind Codul civil,
- p) Legea 31/1990 privind societățile, cu modificările și completările ulterioare,
- q) OUG 77/2014 privind procedurile în domeniul ajutorului de stat, precum și pentru modificarea și completarea Legii concurenței nr. 21/1996.

Cadrul legal aplicabil este prevăzut de:

- a) Legea nr. 51 / 2006 a serviciilor comunitare de utilități publice, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 8, alin. (3), lit d): "În exercitarea competențelor și atribuțiilor ce le revin în sfera serviciilor de utilități publice, autoritățile administrației publice locale adoptă hotărâri în legătură cu alegerea modalității de gestiune a serviciilor de utilități publice și darea în administrare sau, după caz, punerea la dispoziție a sistemelor de utilități publice destinate furnizării/prestării acestora."

Art. 22 alin (1): "Gestiunea serviciilor de utilități publice reprezintă modalitatea de organizare, funcționare și administrare a serviciilor de utilități publice în scopul furnizării / prestării acestora în condițiile stabilite de autoritățile administrației publice locale.

(2) Gestiunea serviciilor de utilități publice se organizează și se realizează în următoarele modalități:

- a) gestiune directă,
- b) gestiune delegată.

(3) Modalitatea de gestiune a serviciilor de utilități publice se stabilește prin hotărâri ale autorităților deliberative ale unităților administrativ-teritoriale, în funcție de natura și starea serviciului, de necesitatea asigurării celui mai bun raport preț/calitate, de interesele actuale și de perspectivă ale unităților administrativ-teritoriale, precum și de mărimea și complexitatea sistemelor de utilități publice."

Art. 28 alin (2): "Gestiunea directă se realizează prin intermediul unor operatori de drept public sau privat, astfel cum sunt definiți la art. 2 lit. g), respectiv lit. h), fără aplicarea prevederilor Legii nr. 98/2016 privind achizițiile publice, Legii nr. 99/2016 privind achizițiile sectoriale și Legii 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii, care pot fi:

- b) Societăți reglementate de Legea nr. 31/1990 republicată, cu modificările și completările ulterioare, cu capital social integral al unităților administrativ-teritoriale, înființate de autoritățile deliberative ale unităților administrativ-teritoriale respective."

Art. 28 alin (21): "Autoritățile deliberative ale unităților administrativ-teritoriale sau, după caz, asociațiile de dezvoltare intercomunitară cu obiect de activitate serviciile de utilități publice, pe baza mandatului primit, pot încredința unui operator de drept privat gestiunea serviciilor de utilități publice sau a uneia ori mai multor activități din sfera acestor servicii prin atribuirea directă a contractului de delegare a gestiunii, cu respectarea următoarelor condiții cumulative ce trebuie îndeplinite atât la data atribuirii contractului de delegare a gestiunii, cât și pe toată durata acestui contract:

- a) Unitățile administrativ-teritoriale membre ale unei asociații de dezvoltare intercomunitară cu obiect de activitate serviciile de utilități publice, în calitate de acționari/asociați ai operatorului regional, prin intermediul asociației sau, după caz, unitatea administrativ-teritorială, în calitate de acționar / asociat unic al operatorului, prin intermediul adunării generale a acționarilor și al consiliului de administrație, exercită un control direct și o influență dominantă asupra deciziilor strategice și/sau semnificative ale operatorului regional/operatorului în legătură cu serviciul furnizat/prestat, similar celui pe care îl exercită asupra structurilor proprii în cazul gestiunii directe,

- b) Operatorul regional, respectiv operatorul, după caz, desfășoară exclusiv activități din sfera furnizării/prestării serviciilor de utilități publice destinate satisfacerii nevoilor de interes public general ale utilizatorilor de pe raza de competență a unităților administrativ-teritoriale membre ale asociației, respectiv a unității administrativ-teritoriale care i-a încredințat gestiunea serviciului,

c) Capitalul social al operatorului regional, respectiv al operatorului este deținut în totalitate de unitățile administrativ-teritoriale membre ale asociației, respectiv de unitatea administrativ-teritorială, participarea capitalului privat la capitalul social al operatorului regional / operatorului este exclusă.”

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 comuna Vlădești, Jud Argeș, inclusiv construcția, exploatarea, dezvoltarea și reabilitarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale și utilizarea acestora (așa cum este precizat în Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare).

În situația în care concesionarul este un operator economic integrat pe verticală, care realizează activitatea de distribuție a gazelor naturale și cel puțin o altă activitate de producție sau furnizare a gazelor naturale și deservește un număr de peste 100.000 de consumatori, acesta are obligația de a asigura separarea legală, funcțională și organizatorică a operatorului de distribuție față de celelalte activități.

Ca urmare a autorizării și licențierii de către ANRE, concesionarul are obligația îndeplinirii Standardelor de Performanță pentru serviciul de distribuție și de sistem al gazelor naturale, așa cum sunt aprobate prin Ordinele președintelui ANRE nr. 162/2015 și nr. 42/2018. Aceste standarde stabilesc nivelul indicatorilor de performanță pentru următoarele activități:

- Înregistrarea și soluționarea sesizărilor / reclamațiilor / solicitărilor utilizatorilor privind serviciul de distribuție și de sistem al gazelor naturale,
- Contractarea serviciului de distribuție a gazelor naturale,
- Respectarea condițiilor de predare-preluare a gazelor naturale,
- Accesul la sistemul de distribuție a gazelor naturale,
- Racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale,
- Refacerea terenurilor și/sau a bunurilor afectate de execuția unor lucrări la obiectivele sistemului de distribuție a gazelor naturale,
- Limitarea / întreruperea prestării serviciului de distribuție și de sistem al gazelor naturale

Etapele necesare înființării unui sistem de distribuție a gazelor naturale și operării lui pentru asigurarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale:

- elaborarea unui studiu de fezabilitate de către un proiectant autorizat ANRE;
- aprobarea studiului de fezabilitate și ai indicatorilor tehnico-economici ai investiției în Consiliul Local;
- inițierea și desfășurarea unei proceduri de atribuire a concesiunii serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale;
- încheierea unui contract de concesiune cu ofertantul câștigător al procedurii;
- obținerea Autorizației de înființare pentru sistemul de distribuție a gazelor naturale de la ANRE;
- realizarea lucrărilor de execuție a sistemului de distribuție a gazelor naturale;
- obținerea Licenței de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale de la ANRE;
- punerea în funcțiune a sistemului de distribuție a gazelor naturale.

Distribuția gazelor naturale se realizează de către operatorul de distribuție. Operatorul de distribuție prestează serviciul de distribuție pentru toți utilizatorii sistemului de distribuție, în condiții nediscriminatorii, asigurând accesul la acesta oricărui solicitant care îndeplinește cerințele prezentului titlu, cu respectarea normelor și standardelor de performanță prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

Delimitarea unui sistem de distribuție se realizează, după caz:

- de obiectivele de producție de la robinetul aflat la ieșirea din stația dereglare/măsurare- predare a producătorului;
- de sistemul de transport de la ieșirea din stația de reglare-măsurare-predare a operatorului de transport;
- de alt sistem de distribuție de la ieșirea din stația de reglare/măsurare dintre operatorii de distribuție;
- 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.

Activitatea de distribuție a gazelor naturale, cu excepția celei realizate prin sistemele dedistribuție închise, constituie serviciu de utilitate publică de interes general.

În prezent, în urma modificării recente a legislației în domeniul gazelor naturale, Comuna Vlădești, Jud Argeș trebuie să își organizeze la nivel local investițiile pentru rețelele de alimentare cu gaz. Astfel, Comunei Vlădești, Jud Argeș îi revine obligația de a înființa și organiza serviciul public de alimentare cu gaz și de a stabili modalitatea sa de exploatare în condițiile legale.

Obligațiile și drepturile operatorului de distribuție (OSD)

Operatorul de distribuție (OSD) 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 asigure odorizarea gazelor naturale corespunzător reglementărilor aprobate de ANRE, în baza contractelor de prestări de servicii încheiate cu operatorul din amonte, și, acolo unde este cazul, prin odorizare suplimentară în sistemul de distribuție;
- c) să realizeze interconectări cu alte sisteme, după caz, și să asigure capacitatea sistemului de distribuție pe termen lung;
- d) 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;
- e) să asigure racordarea terților la sistemul de distribuție, conform unor reglementări specifice, în limitele capacităților de distribuție și cu respectarea regimurilor tehnologice;
- f) să întocmească și să urmărească bilanțul de gaze naturale intrate și, respectiv, ieșite din sistemul propriu;
- g) să evite subvenția încrucișată între categoriile de clienți finali cu privire la repartizarea costurilor;
- h) să preia pentru o perioadă determinată, dar nu mai mult de 2 ani, la solicitarea și conform reglementărilor ANRE, operarea unui sistem de distribuție în cazul în care operatorului inițial i-a fost retrasă licența de distribuție sau a fost reziliat contractul de concesiune;
- i) să asigure echilibrul permanent al sistemului operat;
- j) să asigure condițiile de securitate în alimentarea cu gaze naturale;
- k) să desfășoare activități conexe celei de operare a sistemului, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE, în limitele stabilite prin condițiile de valabilitate asociate licenței;
- l) să elaboreze și să trimită ANRE planurile de investiții pe 5 ani ale sistemelor pe care le operează; aceste planuri se actualizează anual de către operator până la sfârșitul lunii decembrie și se aprobă de către ANRE.

Operatorul de distribuție a gazelor naturale are, în principal, următoarele *drepturi*:

- a) să desfășoare activități comerciale legate de serviciul 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, precum și în alte situații prevăzute de prezentul titlu 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;
- f) să sisteze alimentarea cu gaze naturale a instalațiilor de utilizare, în situația în care există pericol de explozie și este afectată siguranța în exploatare;
- 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;
- 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 este îndreptățit să întrerupă alimentarea, în conformitate cu reglementările specifice ale ANRE.

Obiectul studiului de fundamentare

Obiectul prezentului studiu îl reprezintă fundamentarea necesității și oportunității de concesionare a serviciului public de distribuție a gazelor naturale în Comuna Vlădești, Jud Argeș.

În condițiile HG 209 / 2019, în conformitate cu art.2 al acesteia,

”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 concesionare;
- c) aprobarea concesionării 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.”

Elaborarea Studiului de fundamentare reprezintă o obligație impusă și de prevederile art. 5 din HG nr. 209/2019 pentru aprobarea Cadrului 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.

Având în vedere solicitarea Comunei Vlădești de a actualiza documentația de proiectare, pentru a transforma sistemul de distribuție într-un sistem de distribuție inteligent, prin folosirea contorilor inteligenți cu citire la distanță și întocmirea devizului general în conformitate cu Ordinul 278/167/2022 privind aprobarea Normelor metodologice pentru punerea în aplicare a prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 95/2021 pentru aprobarea Programului național de investiții "Anghel Saligny", pentru categoria de investiții prevăzută la art. 4 alin. (1) lit. e) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 95/2021, se face revizia 1 la prezentul Studiu de fundamentare.

La elaborarea prezentului Studiului de fundamentare s-a ținut seama de:

- Studiu de fezabilitate, întocmit în 2020 de S.C. IRIGC IMPEX SRL București;
- Informații obținute de la Comuna Vlădești, Jud Argeș.

Studiul de fundamentare stă la baza demarării procedurii de concesionare și a întocmirii a documentației de atribuire a contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale.

Prin studiul de fundamentare, entitatea contractantă are obligația să analizeze dacă atribuirea contractului implică transferul unei părți semnificative a riscului de operare către operatorul economic.

În cazul în care, ca urmare a analizei, entitatea contractantă constată că o parte semnificativă a riscului de operare, va fi transferată operatorului economic, contractul va fi considerat contract de concesiune, urmând a se aplica prevederile HG 209/2019 pentru aprobarea Cadrului 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.

Atribuirea unui contract de concesiune este rezultatul unui proces de concesionare ce se derulează în trei etape distincte:

- a) etapa de planificare, fundamentare și pregătire;
- b) etapa de organizare și derulare a procedurii și atribuirea contractului de concesiune;
- c) etapa post atribuire a contractului de concesiune, respectiv executarea și monitorizarea implementării acestuia.

Situația actuală

În comuna Vlădești, Jud Argeș, nu există concesionar al sistemului public de distribuție gaze naturale. Din perspectiva legală, se impune mai întâi înființarea serviciului public de alimentare și distribuție cu gaze naturale în comună.

În urma solicitării Primăriei com. Vlădești, Jud Argeș se impune înființarea rețelei de distribuție gaze naturale pentru alimentarea localității, prin elaborarea Studiului de fezabilitate, întocmit de S.C. RIGC IMPEX SRL București.

Înființarea sistemului de distribuție a gazelor naturale și operarea lui, prin efectuarea de către concesionar a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale va urmări acoperirea cu licență de operare a sistemului de distribuție pentru întreaga suprafață a comunei Vlădești, Jud Argeș.

Conform Studiului de fezabilitate, întocmit în 2020 de S.C. IRIGC IMPEX S.R.L București, pentru investiția "Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Vlădești cu satele Vlădești, Putina, Coteasca și Drăghescu, județul Argeș" alimentarea cu gaze naturale a comunei Vlădești se propune a se realiza se va realiza din conducta de înaltă presiune Dn 500 Pn 40 bar, Schitu Golesti – Pitesti – Corbu (Fir II).

Necesitatea și oportunitatea executării lucrărilor

Necesitatea a fost fundamentată și pe baza nivelului actual al dezvoltării economico-sociale a comunei Vlădești, județul Argeș. Dezvoltarea economică și socială durabilă a unei comune depinde în mare măsură de amploarea echipării edilitare a acesteia, de asigurare a tuturor utilitatilor necesare desfășurării activității potențialilor investitori sau consumatori, prin creșterea nivelului de trai.

Oportunitatea: Instalatiile de gaze naturale care se vor realiza în zonă vor aduce cu siguranță un impact pozitiv asupra mediului înconjurător și vor duce la îmbunătățirea infrastructurii prin realizarea instalațiilor de gaze naturale individuale și reducerea tăierilor de păduri, precum și a noxelor eliminate în aer provenite din alte surse de încălzire și preparare a hranei.

Prezenta documentație are ca scop înființarea unui sistem inteligent de distribuției de gaze naturale în comuna Vlădești, județul Argeș.

Obiectivul principal al proiectului îl reprezintă creșterea nivelului de funcționalitate inteligentă a infrastructurii de distribuție de gaze naturale utilizate pentru realizarea serviciului comunitar de utilitate publică de alimentare cu gaze naturale a populației, în conformitate cu legislația în vigoare, prin îmbunătățirea flexibilității, siguranței, eficienței în operare, precum și prin integrarea activităților de transport, distribuție și consum final.

Obiectiv general: dezvoltarea locală în zonele rurale.

Obiective specifice sunt următoarele:

Pentru îndeplinirea obiectivului general se vor atinge următoarele obiective specifice:

- Înființarea rețelei de gaze naturale și branșamente la gospodarii și obiectivele din zona comunei Vlădești, județul Argeș
- asigurarea serviciilor de gaze naturale la tarife acceptabile pentru populația comunei;
- crearea unor condiții mai bune pentru dezvoltarea economică, socială și culturală a comunității;
- creșterea nivelului de trai al locuitorilor;
- reducerea și limitarea impactului negativ asupra mediului

Obiective secundare:

- creșterea securității furnizării gazelor naturale prin reducerea numărului de întreruperi
- crearea infrastructurii necesare pentru dezvoltarea unor activități economice noi, precum și dezvoltarea infrastructurii energetice naționale la standarde europene aplicabile în domeniu
- utilizarea rațională a resurselor energetice prin reducerea pierderilor
- minimizarea impactului negativ asupra mediului
- reducerea costurilor de mentenanță ale rețelelor de distribuție
- modernizarea rețelei de distribuție a gazelor naturale, care poate include:
 - a. modernizarea conductelor și a branșamentelor
 - b. modernizarea stațiilor de reglare măsurare și a stațiilor de valve de control gaze naturale
 - c. modernizarea dispecerizării distribuției de gaze naturale și integrarea în SCADA
 - d. lucrări de instalare a noi conducte de distribuție a gazelor naturale
 - e. construcția de noi stații de reglare măsurare destinate alimentării cu gaze naturale a consumatorilor

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

- Creșterea calitatii vietii și a confortului cetățenilor ;

- Posibilitatea utilizării gazelor naturale combustibil cu putere calorică ridicată, ușor de adus la punctul de consum, care nu necesită depozitare și nici nu creează deseuri care necesită depozitare și eliminare;
- Posibilitatea contorizării unitare a consumului de combustibil pentru încălzire, preparare apă caldă menajeră și hrană, precum și pentru utilizări tehnologice;
- Creșterea oportunităților de afaceri;
- Dezvoltarea mediului local de afaceri, etc.

În plus față de acestea, Consiliul Local Vlădești are prevăzut în planul de dezvoltare:

- Modernizarea DC8 între satele Coteasca și Drăghescu;
- Modernizarea drumurilor de interes local- ulite comunale;
- Dezvoltarea de activități economice și investiții durabile în vederea valorificării produselor agricole autohtone;
- Valorificarea patrimoniului architectural local;
- Sustinerea și promovarea tradițiilor locale;
- Diversificarea nivelurilor de învățământ;
- Diversificarea specialităților și serviciilor medicale;
- Înființarea /reabilitarea dezvoltarea /extinderea și modernizarea infrastructurii tehnico-edilitare la nivelul întregului UAT (alimentare cu apă, canalizare, extindere electrificare, etc);
- Realizarea unei administrații publice locale eficiente și certificate calitativ

Din punct de vedere social, accesul la un sistem de distribuție a gazelor naturale, va aduce comuna și pe locuitorii acesteia mai aproape de standardele de viață europene, obiectiv principal al Strategiei de Dezvoltare Locală a Comunei Vlădești, județul Argeș 2021-2027.

Din punct de vedere al protecției mediului, se poate afirma că rețeaua de conducte de gaze montată subteran este nouă, neexistând pericolul scurgerii de gaz în sol. Totodată, în timpul execuției lucrărilor de gaze nu se produc deseuri, iar în cazul lucrărilor de investiții deșeurile rezultate (molozi, pământ etc) vor fi colectate de executant și transportate în locuri special amenajate, stabilite cu beneficiarul, respectiv groapa de gunoi.

Gestionarea infrastructurii de distribuție a gazelor naturale – analiza opțiunilor

Pentru atingerea obiectivului vizat, acela de a administra în condiții de maximă eficiență infrastructura deținută, sunt posibile 2 scenarii/opțiuni:

- Opțiunea 1: administrarea și operarea acestuia de către personalul propriu al proprietarului infrastructurii, respectiv Comuna Vlădești, județul Argeș
- Opțiunea 2: administrarea și operarea acestuia de către o entitate terță selectată conform legislației în vigoare (Contract servicii în baza L98/2016 sau Contract delegare servicii conform HG 209 / 2019)

Analiza opțiunilor este necesară pentru a asigura fezabilitatea economică și financiară a modelului de urmat.

Analiza opțiunii 1: administrarea și operarea acestuia de către personalul propriu al proprietarului infrastructurii – Comuna Vlădești, județul Argeș

Această opțiune presupune ca administrarea și operarea sistemului public de alimentare cu gaze naturale să fie de către personalul propriu al Comunei Vlădești.

La acest moment, această opțiune nu poate fi luată în calcul deoarece:

- Comuna Vlădești nu deține resurse umane necesare asigurării cerințelor legale
- Comuna Vlădești nu deține resurse financiare pentru achiziționarea tuturor resurselor materiale gestiunii acestui serviciu.

Analiza opțiunii 2: administrarea și operarea acestuia de către o entitate terță selectată conform legislației în vigoare – HG 209/2019

Avantajele opțiunii 2:

- Eficiență în exploatarea optimă a infrastructurii prin specialiști
- Economii de resurse prin apelarea la firme cu experiență în această activitate
- Exploatarea infrastructurii într-un mediu concurențial, de către un operator privat, fără riscul de a distorsiona concurența

- Posibilitatea maximizării beneficiilor economice obținute de către Vlădești, județul Argeș,
- Posibilitatea impunerii unor obiective clare de atins prin contract

Una din caracteristicile concesiunii ca modalitate de realizare a unei investiții, spre deosebire de achizițiile publice, o reprezintă transferul, în întregime sau în cea mai mare parte, a riscurilor de exploatare de la autoritatea contractantă - concedent la concesionar, odată cu transmiterea dreptului de exploatare a investiției.

Astfel, avantajul alegerii concesiunii îl constituie, în afară de evitarea dificultăților generate de implementare a serviciului, și asumarea de către autoritatea contractantă a unor riscuri ulterioare realizării investiției.

Dezavantajele opțiunii 2:

- Timpul alocat (necesar) pentru realizarea unei selecții pentru un operator privat.

Costuri generate în cazul delegării serviciului de distribuție a gazelor naturale :

- Costuri generate de cantitatea de gaz consumată,
- Costurile cu înlocuirea / modernizarea / extinderea componentelor rețelei,
- Costurile de forță de muncă

Veniturile generate pe durata ciclului de viață a infrastructurii de distribuție a gazelor naturale depind de :

Opțiunea aleasă din cele 2 prezentate anterior,

Durata de viață a infrastructurii

Tipurile de servicii și lucrări ce pot interveni.

Investiții, dezvoltare, extindere

Serviciul de distribuție gaze naturale este indisolubil legat de realizarea infrastructurii, adică sistemul de distribuție a gazelor naturale.

Valoarea estimativă totală a investițiilor rezultată este de **41,291,002.51 lei cu TVA din care C + M 31,460,101.27 lei cu TVA.**

Amplasarea conductelor de distribuție și a branșamentelor se va face numai în domeniul public cu respectarea prevederilor Legii nr. 10/1991, a Normelor Tehnice de Proiectare și Execuție Sisteme de Alimentare cu Gaze Naturale NTPEE-2018.

Conductele de distribuție se vor amplasa în spațiu verde / pământ și parțial în carosabil (acolo unde respectarea distanțelor de siguranță o impune).

Regimul juridic al terenului: Terenul ocupat temporar pentru amplasarea conductelor de distribuție a gazelor naturale este domeniu public de interes local în administrarea Primăriei Vlădești. Situația ocupărilor de teren cu conductele de distribuție gaze naturale:

Terenul pe care se vor amplasa conductele și instalațiile proiectate în prezenta documentație, aparțin domeniului public, acesta urmand să fie ocupat temporar sau definitiv, în funcție de caracterul lucrărilor. Lucrările de investiții vor fi realizate pe domeniul public de interes local al comunei Vlădești și a satelor Coteasca, Putina și Drăghescu, județul Argeș, potrivit Legii nr. 213/1998, privind proprietatea publică și regimul juridic al acesteia. În acest sens Consiliul Local Vlădești va emite o hotărâre a Consiliului Vlădești privind aprobarea înființării sistemului de distribuție a gazelor naturale în Comuna Vlădești cu satele Coteasca, Putina și Drăghescu, județul Argeș.

În prezent nu există revendicări sau litigii care ar putea împiedica implementarea investiției.

Conducta proiectată are o lungime totală de 49700 ml. Toate rețelele vor fi amplasate pe domeniul public, la marginea drumurilor sătești, comunale și județene. Terenul rețelei va urmări trasa stradală a localităților componente ale comunei Vlădești, județul Argeș.

În prezent nu există revendicări sau litigii care ar putea afecta implementarea investiției. Terenul pe care urmează a fi amplasată lucrarea de investiții aparține domeniului public, acesta urmând a fi ocupat temporar sau definitiv, în funcție de caracterul lucrărilor.

Regimul economic al terenului: folosința actuală a terenului: teren neproductiv (căi comunicații).

Regimul tehnic al terenului:

Lățimea de 0.5 m constituie șanțul și depozitarea pământului rezultat din săpătură.

Terenul ocupat temporar are următoarea folosință:

-spațiu verde (în afara zonei de siguranță a DJ și limite de proprietate - pentru rețele de gaze naturale).

Terenul pe care urmează să fie amplasată conducta constituie domeniu public.

Studiul topografic, pus la dispoziție de Primăria Vlădești pentru investiția analizată, cuprinde planuri topografice cu amplasamentele reperelor, liste cu repere în sistem de referință național ce au stat la baza întocmirii documentațiilor tehnice. Studiul topografic are scopul de a prezenta situația existentă în cadrul amplasamentelor în care se propune realizarea investiției.

Măsurătorile din teren au dus la identificarea următoarelor elemente topografice: margini și axuri de drum, rigole, limite de proprietate, clădiri, stâlpi pentru iluminat și de distribuție a energiei electrice, stâlpi L.E.A., reprezentarea acestora făcându-se în cadrul planurilor de situație.

Ridicarea topografică a fost executată în sistem de coordonate STEREO 70, iar cotele au fost determinate în sistemul național de referință Marea Neagră 1975.

Materializarea pe teren s-a făcut printr-un număr de stații care să permită ridicarea profilelor transversale, astfel încât punctele radiate să ocupe toată zona de studiu, asigurându-se o densitate optimă pentru proiectare.

Trasarea lucrărilor se va realiza topografic, înainte de începerea lucrărilor pe baza datelor specificate în planul de trasare ce va fi realizat de o persoană autorizată, în baza planurilor puse la dispoziție de proiectant, respectiv fișier de coordonate (x,y,z) și planuri de trasare.

Studiul topografic va fi vizat de către Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară și anexat prezentei documentații.

Măsurarea comercială a gazelor naturale se realizează prin intermediul sistemului de măsurare montat în punctul de predare- preluare comercială (SRMP).

Sistemele/mijloacele de măsurare utilizate la măsurarea cantităților de gaze naturale pe piața gazelor naturale trebuie să corespundă legislației metrologice în vigoare.

În vederea creșterii eficienței energetice, SRMP-ul va fi echipat, prin intermediul operatorului sistemului de transport gaze naturale, cu sisteme inteligente de:

-reglare;

-odorizare;

-măsurare a cantităților de gaze livrate către consumatorii finali.

Verificări și probe de rezistență și etanșeitate la presiune a conductelor

Verificările de rezistență și etanșeitate la presiune a conductelor de gaze naturale se efectuează de către executant pe parcursul realizării lucrărilor.

Probele de rezistență și etanșeitate la presiune a conductelor de gaze naturale se efectuează de către executant la terminarea lucrărilor în vederea recepției tehnice.

Verificările și probele de rezistență și etanșeitate la presiune se efectuează cu aer comprimat. Valorile presiunilor la care se vor executa probele sunt prezentate în tabelul numărul 8 din Ordinul nr. 89/2018 emis de președintele ANRE privind aprobarea Normelor tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale.

Categoria instalațiilor și treapta de presiune	Presiunea pentru verificarea și proba de rezistență, în Pa și în bar	Presiunea pentru verificarea și proba de etanșare, în Pa și în bar
Rețele de distribuție și instalații de utilizare subterane:		
1.1. Presiune medie	$9 \cdot 10^5$ (9)	$6 \cdot 10^5$ (6)
1.2. Presiune redusă	$4 \cdot 10^5$ (4)	$2 \cdot 10^5$ (2)
1.3. Presiune joasă	$2 \cdot 10^5$ (2)	$1 \cdot 10^5$ (1)

Efectuarea verificărilor și probelor de rezistență și etanșeitate la presiune a sistemului de distribuție din polietilenă se efectuează după răcirea, la nivelul temperaturii exterioare, a ultimei suduri efectuate pe tronsonul respectiv.

Tempul de realizare a probei de rezistență la presiune este de 1 oră, la presiunea de 9 bar, iar pentru proba de etanșeitate la presiune este de 24 de ore, la presiunea de 6 bar.

La efectuarea probelor de rezistență și etanșeitate, aparatele de bază pentru măsurarea presiunii și temperaturii sunt de tipul cu înregistrare continuă. Clasa de exactitate a aparatelor de măsură trebuie să fie de minimum 1,5. Înregistrarea parametrilor de presiune și temperatura pe diagrama sau pe protocolul tipărit dat de echipamentul electronic, constituie dovada probelor de rezistență și de etanșeitate.

Verificările și probele de rezistență și etanșeitate la presiune se efectuează după egalizarea temperaturii aerului din conductă cu temperatura mediului ambiant. Tempul necesar pentru egalizarea temperaturii este în funcție de volumul conductei, conform valorilor date în tabelul 9 din Ordinul nr. 89/2018 emis de președintele ANRE privind aprobarea Normelor tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale.

Condițiile de efectuare a probelor și rezultatele acestora se consemnează în procesul verbal de recepție tehnică. Este interzisă remedierea defectelor la conducte și bransamente în timpul efectuării probelor.

În timpul verificărilor și probelor nu se admit pierderi de presiune.

Baza legală a proiectului

Proiectul propus "Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Vlădești și satele Putina, Coteasca și Drăghescu, județul Argeș", intră sub incidența Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și sub incidența OUG 57/2007, privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice.

Înființarea rețelei de distribuție a gazelor naturale în comuna va avea efecte benefice asupra mediului prin diminuarea noxelor și creșterea calității aerului, prin înlocuirea arderii combustibililor solizi și lichizi cu arderea gazului natural, compușii de ardere rezultați mai puțin poluanți.

Pentru prevenirea și reducerea impactului negativ asupra mediului se vor lua măsuri atât în perioada de construcție cât și de exploatare.

Terenul pe care se amplasează investiția este în domeniul public al comunei și este constituit în general de drumuri sătești, comunale și naționale. Terenurile și investiția se desfășoară în intravilanul localităților.

Elaborarea *Analizei Cost-Beneficiu* a avut la bază următoarele documente:

1. Regulamentul de punere în aplicare a (UE) 2015/207 al Comisiei din 20.01.2015 de stabilire a normelor detaliate de punere în aplicare a Regulamentului (UE) nr. 1303/2013 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește modelele pentru raportul de progres, transmiterea informațiilor privind un proiect major, planul de acțiune comun, rapoartele de implementare pentru obiectivul privind investițiile pentru creștere economică și locuri de muncă, declarația de gestiune, strategia de audit, opinia de audit și raportul anual de control și în ceea ce privește metodologia de realizare a analizei cost-beneficiu și, în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1299/2013 al Parlamentului European și al Consiliului, în ceea ce privește modelul pentru rapoartele de implementare pentru obiectivul de cooperare teritorială europeană.
2. Manualul CE privind ACB (Guide to Cost-Benefit Analysis of Investment Projects - Economic appraisal tool for Cohesion Policy 2014 - 2020).
3. Secțiunea III (Metoda de calculare a venitului net actualizat al operațiunilor generatoare de venituri nete) din Regulamentul delegat (UE) nr. 480/2014 al Comisiei.
4. Articolul nr. 61 din cadrul R(UE) nr.1303/2013 – Operațiuni generatoare de venituri nete ulterior finalizării lor.

Obiectivul Analizei Cost-Beneficiu este acela de a identifica și cuantifica toate impacturile posibile ale proiectului luat în discuție, în vederea determinării costurilor și beneficiilor corespunzătoare.

Analiza financiară are ca obiectiv calcularea performanței financiare a proiectului propus pe parcursul perioadei de referință, cu scopul de a stabili cel mai potrivit sistem de finanțare pentru acesta. Aceasta analiză se referă la susținerea financiară și sustenabilitatea proiectului, precum și indicatorii de performanță financiară.

În funcție de valoarea totală a investiției și categoria în care este încadrat proiectul, sursele de finanțare se constituie în conformitate cu legislația în vigoare.

Finantarea lucrării urmează să fie suportată de către Comuna Vlădești, din bugetele proprii, fonduri ale operatorului de distribuție și din alte surse legal constituite: credite, fonduri guvernamentale și europene. În analiza financiară efectuată s-a considerat perioada de referință de 15 ani și perioada de amortizare a investiției de 18 de ani.

Analiza financiară are rolul de a furniza informații cu privire la fluxurile de intrări și de ieșiri, structura veniturilor și cheltuielilor necesare implementării proiectului dar și, de-a lungul perioadei previzionate, un vedere determinării durabilității financiare.

Metoda utilizată în dezvoltarea analizei financiare este Modelul DCF-Discounted Cash Flow (Flux numerar net actualizat), care cuantifică diferența dintre veniturile și cheltuielile generate de proiect pe durata sa de funcționare, ajustând această diferență cu un factor de actualizare.

Breviarul de calcul al căderii de presiune. Breviarul de calcul al vitezei gazelor naturale

Calculul s-a făcut în conformitate cu „Normele tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale”, aprobate prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 89/2018. Numerotarea tronsoanelor s-a făcut de la ieșire din SRMP și pentru ramificațiile principale. S-au luat în calcul toate localitățile care se vor alimenta din SRMP-ul propus.

Conform prescripțiilor din „Normele tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale”, aprobate prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 89/2018, diametrul minim admis pentru conducte subterane din oțel este de 2”.

Alte prevederi legale, norme juridice

- HG 209 / 2019 pentru aprobarea cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune, a serviciilor de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale,
- Legea energiei electrice și a gazelor naturale 132 / 2012 cu modificările și completările ulterioare,
- OUG nr. 95 / 2021 pentru aprobarea Programului Național de Investiții ”Anghel Saligny”,
- OUG nr. 40 / 06.04.2022
- Ordinul MDLPA 278 / 167 / 2022
- Hotărârea Consiliului Local privind aprobarea studiului de fezabilitate pentru obiectivul, „Înființare distribuție gaze naturale în comuna Vlădești cu satele Vlădești, Putina, Coteasca și Draghescu, jud. Argeș” și a indicațiilor tehnico – economice.
- Hotărârea Consiliului Local privind punerea la dispoziția SNTGN TRANSGAZ SA, cu titlu gratuit a terenului necesar pentru amplasarea SRMP, proprietate a Comunei Vlădești

Avize, acorduri, studii

- Avizul Departamentului Dezvoltare, Direcția Pregătire, Execuție Lucrări al STN TRANSGAZ Mediaș, nr. 53252 / 21.09.2020 prin care se aprobă soluția de alimentare

- Certificatul de urbanism emis în vederea obținerii autorizației de construire, eliberat de Consiliul Județean Argeș

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

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

- Avize conforme privind asigurarea utilităților - Funcționarea sistemului de distribuție gaze naturale nu necesită racordarea la utilități (energie electrică, apă, apă tehnologică, canalizare, agent termic).

- Studiu topografic, vizat de Oficiul de Cadastru, pus la dispoziție de către Primărie.

- Studiu geotehnic,

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

În conformitate cu HG 766 / 1997 lucrarea se încadrează în categoria C - de importanță normală

Studii realizate: Studiu topografic – anexă a Studiului de Fezabilitate, Studiul geotehnic – anexă la Studiul de Fezabilitate.

Situația proiectată

1. Rețea de gaze naturale

Rețeaua de distribuție se va dimensiona pentru un debit de calcul de 2.500 Nmc/h, și presiunile de $P_1 = 3.3$ bar și $P_2 = 2.1$ bar, unde:

- P_1 și P_2 sunt presiunile de calcul la ieșirea din stația de predare, treapta întâi și respectiv înaintea postului de reglare de la capatul de brășamentului, cel mai dezavantajat.
- programul RETG, produs de firma PRODINF, cu ajutorul căruia s-a dimensionat rețeaua lucrează cu valori absolute ale presiunii, astfel, în tabelele breviarului de calcul presiunile $P_1 = 3.3$ bar și $P_2 = 2.1$ bar vor avea valorile $P_1 = 4.3$ bara și respectiv $P_2 = 3.1$ bara.

determinarea presiunii $P_2 = 4.3001$ bara (3.3001 bar) înaintea postului de reglare de la capatul de brășamentului cel mai dezavantajat, realizată de programul RETG, produs de firma PRODINF, confirmă încadrarea în limita impusă $P_2 = 2.1$ bar (3.1 bara), pentru configurarea propusă a rețelei.

Debitul de calcul a fost stabilit pentru o etapă de dezvoltare de 20 ani, ținând seama de:

- dezvoltarea în viitor a zonelor ce se vor alimenta, pe baza planurilor de urbanism,
- eventualele modificări a densității consumatorilor,
- schimbările amplasamentelor unor consumatori importanți.

În vederea realizării sistemului inteligent de distribuție a gazelor naturale, rețeaua de distribuție se dotează cu: senzori, echipamente, armături, accesorii, dispozitive în vederea achiziției de date, comanda și semnalizare necesare acționării din dispecerat asupra tabloului de automatizare, etc.

În cadrul studiului de fezabilitate s-a propus rețeaua inteligentă de distribuție a gazelor naturale care să asigure alimentarea viitorilor abonati, consumatori casnici și obiective socio-culturale din localitățile aparținătoare Comunei Vladesti, județul Argeș.

Având în vedere cele de mai sus rețeaua inteligentă de distribuție aferentă comunei Vladesti este compusă pe mai multe axe, astfel încât prin obținerea datelor în timp real, utilizarea parametrilor rețelei și acționarea asupra componentelor de reglaj ale acesteia, să se asigure mentenanța rețelei de gaze naturale, exploatare în condiții de siguranță a acesteia, precum și obținerea consumurilor de furnizare gaze naturale, necesare transmiterii către furnizor.

Sistemul centralizat de control va asigura interfața cu sistemele automate de control ale procesului, aparatele de măsură și control, alimentarea din TRANSGAZ și distribuția de gaze naturale de medie presiune și va include toată aparatura de monitorizare, reglare și comanda a rețelei inteligente de distribuție a gazelor naturale.

Echipamentul de automatizare va asista activitățile personalului de exploatare și întreținere, prin intermediul funcțiilor automate și a programelor. Concepția și dotarea cu instrumentație și echipamente trebuie să poată asigura funcționarea SRMP-ului și a rețelei inteligente de gaze naturale cu personal minim permanent.

Transgaz va pune la dispoziția operatorului de distribuție informații complete privind: parametrizarea porturilor seriale (viteza de transmisie, paritate, etc.), harta de memorie, formatul și descrierea valorilor continuate de registrii, modul de integrare și sincronizare a stampilei de timp, în vederea monitorizării la interfața a parametrilor transmiși din rețeaua de transport și cei primiți în rețeaua inteligentă de distribuție, gestionati de operatorul de distribuție.

2. Stația de reglare măsurare

Stația de Reglare Măsurare Predare SRMP va fi dimensionată pentru o capacitate de 2.500 Nmc/h, cu o presiune de intrare de 40 bar și o presiune de ieșire de 3.3 bar. Stația de reglare măsurare predare-srmp, va fi executată și va funcționa conform normelor.

Amplasarea stației de reglare măsurare - predare gaze se va face pe terenul pus la dispoziție de către Primăria comunei Vladesti, pe domeniul public în extravilanul UAT Vladesti. Accesul la stație se face din drumul principal, prin amenajarea unui drum de acces. Terenul unde va fi amplasată va fi împrejmuit și racordat la utilități. Aceasta împrejmuire are rolul de a proteja întreg ansamblul de SRMP.

Din stația SRMP va pleca o conductă Dn 180 delimitată de un robinet OL 6" cu acționare de la distanță, pentru a separa sistemul inteligent de distribuție propus din polietilena Dn 180, regim medie presiune, fata de SRMP.

3. Sistemul de distributie

Pentru alimentarea cu gaze a viitorilor abonati se va proiecta un sistem inteligent de distributie gaze naturale mixt, care va fi amplasat initial pe strazile importante ale comunei Vladesti si satelor Coteasca, Putina si Draghescu. Reteaua de distributie proiectata va functiona la presiune medie (6,0 - 2,0 bar). Distributia va fi de tip ramificat, care va alimenta o serie de ramuri arborsecente. Acolo unde va fi posibil, se vor inchide si bucle locale. Lungimea initiala a retelei de distributie este de 49,700 km.

Un sistem inteligent de distributie a gazelor poate fi definit ca un sistem de distributie a gazelor naturale, care contine tehnologii noi capabile sa furnizeze:

- informatii in timp real cu privire la intregul sistem

- date pentru a facilita luarea unor decizii rapide atat pentru o abordare proactiva cu privire la siguranta conductelor si a echipamentelor cat si pentru eficienta operationala a sistemului.

- control automatizat pentru optimizarea sigurantei echipamentelor si a conductelor si pentru cresterea eficientei sistemului de distributie.

In vederea realizarii sistemului inteligent de distributie a gazelor naturale, reseaua de distributie se doteaza cu: senzori, echipamente, armaturi, accesorii, dispozitive in vederea achizitiei de date, comanda si semnalizare necesare actionarii din dispecerat asupra tabloului de automatizare, etc.

In cadrul studiului de fezabilitate s-a propus pentru prima solutie de alimentare cu gaze naturale a comunei Vladesti, judetul Arges, care este si solutia recomandata, construirea unei retele inteligente de distributie gaze naturale din conducta existenta de Dn 500 Schitu Golesti – Pitesti – Corbu (Fir II).

Avand in vedere cele de mai sus reseaua inteligenta de distributie aferenta Comunei Vladesti este compusa pe mai multe axe, astfel incat prin obtinerea datelor in timp real, utilizarea parametrilor retelei si actionarea asupra componentelor de reglaj ale acesteia, sa se asigure mentenanta retelei inteligente de distributie gaze naturale, exploatare in conditii de siguranta a acesteia, precum si obtinerea consumurilor de furnizare gaze naturale, necesare transmiterii catre furnizor. Axele retelei inteligente de distributie gaze naturale pentru Comuna Vladesti reprezinta materializarea componentei GIS, componentei SCADA, Modelarea hidraulica a retelei executate, utilizarea sistemului de informatii clienti, utilizarea dispozitivelor de siguranta la avarii. Sistemul inteligent de distributie a gazelor naturale va avea in dotare:

Automate programabile, un modul de gestionare si protectie, circuite de protectie pentru curenti slabi, module de interfatare de tip releu, calculator industrial cu HMI cu touch screen, sistem de iluminat si ventilatie, switch cu management conectate la senzori/detectoare, regulatoare de distributie, robineti cu actionare de la distanta, contoare inteligente.

Cai de comunicatie pentru controlul si comanda componentelor inteligente ale retelei de distributie.

Mentionam ca traseul retelei de distributie este orientativ, urmand ca la faza de proiect tehnic sa se definitiveze traseele noului sistem de distributie precum si lungimea reala a acestuia.

Reteaua inteligenta de distributie propusa spre proiectare pentru comunei Vladesti cu satele Vladesti, Coteasca, Putina si Draghescu, judetul Arges este calculata de la iesirea din SRMP Putina, unde va fi amplasata o vana de OL cu diametru 8'', menita sa delimiteze reseaua de distributie, fata de iesirea din statie. Traseul retelei de distributie porneste cu o conducta de polietilena, PE100 SDR11, cu diametrul de Dn 180mm de-a lungul drumului de acces la statie, situat in intravilanul satului Putina, apoi de-a lungul DC 10 pana la intersectia cu DC 7, unde isi va continua traseul in doua sensuri: in continuarea DC7 si spre Drumul Judetean 732. Pana la intersectia DJ732 cu DC7, conducta propusa va supratraversa raul Bahna prin intermediul unei conducte de OL de diametrul Ø6''. De-a lungul DJ732, conducta va urma trama stradala pe ambele parti ale carosabilului pentru a alimenta viitori abonati.

Conducta propusa va traversa DJ732 in apropierea intersectiei acestuia cu strada Podul Bahnei (DC7), pentru a urma traseul pe ambele parti ale drumului national.

Din conducta propusa de gaze naturale ce isi are traseul pe DC si DJ732, se vor alimenta strazile ce se ramifica din drumurile principale pentru a alimenta viitori abonati din zona, consumatori casnici, societati comerciale si unitati socio-culturale.

Sistemul inteligent de distributie a gazelor naturale propus, porneste cu o conducta de polietilena, PE100 SDR11, cu diametrul de Dn 180mm de-a lungul drumului de acces la statie, situat in extravilanul satului Putina, apoi de-a lungul drumului comunal 10 pana la intersectia cu drumul comunal 7, unde isi va continua traseul in doua sensuri: in continuarea DC7 si spre Drumul Judetean 732. Pana la intersectia DJ732 cu DC7,

conducta propusa va supratraversa raul Bahna prin intermediul unei conducte de OL de diametrul Ø6". De-a lungul DJ732, conducta va urma trama stradala pe ambele parti ale carosabilului pentru a alimenta viitori abonati.

Conducta propusa va traversa DJ732 in apropierea intersectiei acestuia cu strada Podul Bahnei (DC7), pentru a urma traseul pe ambele parti ale drumului national.

Din conducta propusa de gaze naturale ce isi are traseul pe DC si DJ732, se vor alimenta strazile ce se ramifica din drumurile principale pentru a alimenta viitori abonati din zona, consumatori casnici, societati comerciale si unitati socio-culturale.

Cablarea din zona racordului de inalta presiune, se prelungeste pana in zona robinetilor de actionare OL 6", OL 4" si OL 3", se va monta un cablu paralel cu reseaua inteligenta de distributie a gazelor naturale, situat la distanta de securitate fata de retea, astfel se monta aproximativ 49.7 km cabluri speciale de fibra optica, ecarname, pentru eliminarea interferentelor ce ar putea sa apara din diferite motive.

Conductele proiectate vor supratraversa cu OL, fiecare curs de apa sezonier, supratraversari delimitate cu fitinguri de tranzitie.

Sistemul inteligent de distributie a gazelor naturale va avea in dotare:

Automate programabile atat digitale cat si analogice, module de comunicatie industriala, surse de alimentare in configuratie redundanta, surse si modul de gestionare si protectie, circuite de protectie pentru curenti slabi, module de interfatare de tip releu, calculator industrial cu HMI cu touch screen, sistem de iluminat si ventilatie, switch cu management conectate la senzori/detectoare, regulatoare de distributie, robineti cu actionare de la distanta, contoare inteligente.

Cai de comunicatie pentru controlul si comanda componentelor inteligente ale retelei de distributie.

Pentru contorizarea inteligenta, utilizarea unei infrastructuri pentru comunicatie pentru gaz.

Tehnologiile de comunicare sau elementele dintre diverse straturi de comunicare pot sa fie foarte diferite i acestea depind de deciziile investitorului.

Pentru studiul de fezabilitate s-a luat in considerare utilizarea comunicarii pe Arhitectura GPRS (General Packet Radio Service). GPRS este un serviciu de pachete comutate pentru comunicatii mobile de date. Cu aceasta tehnologie, datele nu sunt transmise ca fisiere mari, complete. Informatiile sunt partajate in pachete mici, care sunt transmise separat. GPRS aduce o multime de avantaje. De exemplu, nu doar timpul de conectare (ca in cazul serviciilor de voce), ci si volumul de date GPRS este masurabil. Acest lucru inseamna ca utilizatorul plate te doar cantitatea de date transferate nu si timpul de conectare.

Dotări: senzori / detectoare, senzori de detectare a scurgerilor, regulator de distribuție, robinet cu acționare la distanță, robinetul cu inchidere automata si robinetul debit exces si deconectare de la distanta denumit si robinet de deconectare de la distanta sau de oprire automată, contoare inteligente, cablul de fibră optică

Strazile pe care se va amplasa conducta de gaze sunt următoarele:

NR. CRT.	DENUMIRE STRADA	Etapă	Lungime (m)
1	DC 10 - Putina	I	1465
2	DC 7 - Putina	I	1305
3	Str. Garii - Putina	II	415
4	Str. Plaiesilor - Putina	II + III	415
5	Str. Lovistenilor - Putina	II	145
6	Str. Valea Siliei - Putina	I + II	1020
7	Str. Fagarasenilor - Putina	II	800
8	DC 7 - Coteasca	I	2420
9	Str. Primaverii - Coteasca	II	100
10	DC 8 - Coteasca	II	370
11	Str. Valea cu meri - Coteasca	II + III	565
12	Str. Brigazii - Coteasca	II	190

13	Str. Sfetcu - Coteasca	II	200
14	Str. Capianu - Coteasca	II	300
15	Str. Moisoiu - Coteasca	II	170
16	Str. Garlei - Coteasca	III	200
17	Str. Nicoresti - Coteasca	III	165
18	DC 8 - Draghescu	II	750
19	DC 7 - Vladesti	I	465
20	DJ 732 - Vladesti	I + II + III	13700
21	Str. Scolii - Vladesti	I + II	2780
22	Str. Roghina - Vladesti	II	330
23	Str. Ograzeni - Vladesti	II	215
24	Str. Bisericii de Sus - Vladesti	III	150
25	Str. Racherilor - Vladesti	II + III	1200
26	Str. Valea Lacului - Vladesti	II + III	2600
27	Str. Moldovenilor - Vladesti	II	920
28	Str. Dealul Ristei - Vladesti	II + III	710
29	Str. Piersunaru - Vladesti	II + III	1230
30	Str. Gradina Mare - Vladesti	II + III	1020
31	Str. Bahneni - Vladesti	III	110
32	Str. Georgienilor - Vladesti	II + III	625
33	Str. Dealul Bisericii - Vladesti	II + III	840
34	Str. Generalului - Vladesti	II	350
35	Str. Poiana Mare - Vladesti	II + III	1500
36	Str. Florilor - Vladesti	II	165
37	Str. Aurei (Principala) - Vladesti	II + III	1235
38	Str. Coasta cu brazi - Vladesti	II + III	1040
39	Str. Merilor - Vladesti	II + III	1275
40	Str. Tigailor - Vladesti	II	580
41	Str. Valea lui Dan - Vladesti	II	1420
42	Str. Valea Badei - Vladesti	II	250
43	Str. Valea Ursului - Vladesti	II	670
44	Str. Fierastrau - Vladesti	II	300
45	Str. Poenari - Vladesti	II	420
46	Str. Raului - Vladesti	II	210
47	Str. La Tei - Vladesti	II	240
48	Str. La Stelea - Vladesti	II	420
49	Str. Malul Garlei - Vladesti	II	1215
50	Str. Branzarilor - Vladesti	II	520
	TOTAL		49700

Reteaua de distributie are prevazute puncte de calcul in eventualitatea racordarii la aceasta retea a unor noi conducte, care nu fac obiectul prezentului proiect, dar menite sa alimenteze in perspectiva, eventuali abonati, care vor face obiectul unor dezvoltari ulterioare administrativ-economice.

Conductele de distributie se realizeaza din polietilena de medie sau inalta densitate, urmand sa fie amplasate in conformitate cu prevederile normativului NTPEE 2018. Pentru amplasarea in localitati se va tine seama si de prevederile SR 8591 :1997. Conductele se monteaza numai pe domeniul public. Conductele vor fi amplasate la distantele minime admise fata de constructiile si canalizatiile sub si supraterrane existente.

Pentru evitarea spargerii carosabilului la executarea bransamentelor, de-a lungul strazilor modernizate, bransamentele se vor executa prin foraj orizontal.

Reteaua de distributie gaze naturale, va fi executata in marea ei majoritate din tevi din polietilena de inalta densitate PE100 SDR11 si din tevi de otel SR EN ISO 3183:2013.

Tevile din otel se vor folosi numai la executarea conductelor montate aerian, la traversarile drumurilor nationale si la tuburile protectoare.

Bransamentele, posturile de reglare de la capetele bransamentelor si instalatiile de utilizare nu fac obiectul prezentei documentatii, ele urmand sa fie proiectate si executate prin grija fiecarui abonat in parte. La principalele interectii ale conductelor de distributie, se vor monta vane in functie de considerentele tehnice si economice. Vanele vor fi montate in camine de vana tip I, II, sau III.

Conductele vor fi amplasate, pe cat posibil, in spatiul cuprins intre limita de proprietate si carosabil conform planurilor anexate. Amplasarea conductelor de distributie s-a facut cu respectarea distantelor minime admise prevazute de STAS 8591/1 si de normativul **NORMATIVULUI DE PROIECTARE, EXECUTIE SI EXPLOATARE A SISTEMELOR DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE-NTPEE 2018**.

La amplasarea conductelor de distributie se va tine cont si de prevederile si conditiile avizelor si acordurilor ce se vor obtine, cat si de existenta celorlalte retele aflate pe teren, care au fost reprezentate pe plan cu titlu informativ.

Adancimea de pozare a conductelor de distributie executate din tevi de otel va fi cuprinsa intre 0,9 m si 1,0 m, in functie de pozitia de montaj, spatiul verde sau carosabil, iar a celor din polietilena de 0,90 m. Distantele stipulate mai sus sunt masurate de la generatoarea superioara a conductei pana la cota terenului sistematizat.

Conductele din otel, montate supraterran se vor proteja impotriva coroziunii prin grunduire si vopsire cu vopsea galbena.

In principalele puncte se vor monta robineti de sectorizare care sa permita scoaterea din functiune a diferitelor tronsoane de conducta, fara oprirea livrarii gazelor in zona.

Pentru depistarea eventualelor scapari de gaze, pe traseul conductelor de gaze se vor monta rasuflatori din 50 in 50 m.

Conductele din otel se vor monta la traversarea diferitelor obstacole: cai ferate, traversari de cursuri de ape si soave, in terenuri instabile.

La stabilirea traseelor de amplasare a retelelor de gaze s-a acordat prioritate asigurarii conditiilor de siguranta. Acestea vor fi amplasate numai in domeniul public, in zona verde din afara carosabilului, cu respectarea distantelor minime admise intre conductele subterane de gaze naturale si alte instalatii, constructii sau obstacole subterane, conform prevederilor normativului **NORMATIVULUI DE PROIECTARE, EXECUTIE SI EXPLOATARE A SISTEMELOR DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE-NTPEE 2018** si SR 8591:1997 "Amplasarea in localitati a retelelor edilitare subterane, executate in sapatura".

Conductele vor fi amplasate in urmatoare ordine, de preferinta:

- zone verzi;
- trotuare;
- alei pietonale;
- zona carosabila a strazii.

Traversarile subterane (drum national, drum judetean) se vor proiecta luandu-se masuri de siguranta deosebite si anume:

- montarea conductelor in tuburi de protectie care au sarcina de preluare a eforturilor datorita sarcinilor mobile exterioare (sarcini dinamice). Tuburile de protectie vor fi din teava din otel SR EN ISO 3183:2013, iar diametrele acestora vor depasi cu 100 mm diametrul conductelor de gaze.

Pentru asigurarea conditiilor de rezistenta si stabilitate, grosimea peretilor conductelor din polietilena de inalta densitate, va fi calculata conform prevederilor normativului **NORMATIVULUI DE**

PROIECTARE, EXECUTIE SI EXPLOATARE A SISTEMELOR DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE– indicativ NTPEE 2018.

Conductele din polietilena de inalta densitate vor fi montate pe un pat de nisip cu grosimea, dupa compactare, de 10 cm, care trebuie sa asigure o rezemare continua a conductei pe fundul santului, fara ondulari in plan vertical. Pentru evitarea deteriorarilor conductelor in timpul operatiunilor de umplere a santurilor, acestea vor fi astupate cu un strat de nisip de 10 cm grosime peste generatoarea superioara a tevilor.

Conductele din polietilena se vor aseza pe mijlocul santului cu serpuire orizontala, care sa preia dilatarile. Umplutura santurilor se va face in straturi maxime de 30 cm grosime, bine compactate (manual sau mecanic), astfel ca in final sa se asigure un grad de compactare de 92÷95%. Umplerea santurilor se va face pe zone de 20÷30 m avansand intr- o singura directie. In cazul in care, in timpul de lucru, nu exista variatii de temperatura a mediului ambiant mai mari de 5°C, umplerea santurilor se va putea face pe lungimi pana la 50 m.

Umpluturile nu se vor face cu:

- argile contractate sau macroporice;
- maluri si argile moi;
- materiale cu continut de teren vegetal sau substante organice;
- materiale eterogene rezultate din demolari, cu resturi de lemn;
- materiale cu bulgari.

Retelele de distributie au fost proiectate astfel incat sa poata prelua noi consumatori in viitorii ani tinand cont de presiunea in punctele de racordare.

Dimensionarea retelelor de distributie este prezentata in schema de calcul, anexata, si breviarul de calcul, care cuprinde incarcarea retelei, debitul instalat, debitul de calcul, lungimea fiecarui tronson, diametrul calculat pentru a se asigura suprapresiunea de regim de minimum 2,0 bar la intrarea in fiecare post de reglare la consumator.

Retelele de distributie presiune medie montate ingropat se vor executa din tevi si elemente de asamblare din polietilena de inalta densitate PE HD), conform SR ISO 4437 de grad B (sau echivalent), la o executie precisa, iar elementele de asamblare conform normelor ISO 8085/1,2,3, ISO CD 10836 sau echivalent.

Retelele de distributie gaze presiune medie montate aerian la supratraversari de parauri si alte obstacole, in functie de situatia reala din teren, se vor executa din teava de otel SR EN ISO 3183:2013, precum si tuburile de protectie la subtraversari de drumuri, strazi, cale ferata, etc.

Conductele de otel se vor proteja anticorosiv prin grunduire si vopsire cu vopsea de ulei in 2 straturi. Tuburile de protectie din teava de otel se vor proteja anticoroziv conform NTPEE-2018. Alegerea traseelor, conditiile pentru amplasare si echiparea conductelor s-a facut in conformitate cu NTPEE-2018.

Traseele conductelor sunt configurate in planurile de situatie scara 1:5000. Pentru amplasamentul prezentat s-au obtinut avizele legale de la detinatorii de retele subterane.

Amplasamentul retelelor de distributie gaze naturale presiune medie este in teritoriul public, de-a lungul strazilor.

Conductele din PEHD vor fi amplasate la adancimea minima de - 0,90 m, intr-un strat suport de nisip si distantele minime impuse de NTPEE-2018.

Pe conducte se vor prevedea rasuflatori la distanta maxima de 150 m una fata de alta. Tot la aceasta distanta se vor realiza diafragme impermeabile constituite din teren compactat (argila), care sa intrerupa drenajul. Diafragma impermeabila are latime de 40-60cm.

Conform NTPEE-2018 pentru protejarea conductelor in timpul unor eventuale lucrari edilitare se va monta deasupra conductei pe intreaga lungime a acesteia la cca. 25- 30 cm deasupra generatoarei superioare a conductei de polietilena o banda de avertizare de culoare galbena din PE avand o latime de 15 cm.

Pentru a determina traseul conductelor de polietilena se va utiliza un fir metalic insotitor izolat cu diametrul de 1,5 mm ce va insoti pe tot traseul conductele si va fi fixat pe generatoarea superioara a conductei.

La distanta de maximum 300 m firul metalic va fi prevazut cu puncte de racordare la o sursa electrica conform NTPEE 2018.

4. Branșamente / racorduri

Alimentarea cu gaze a comunei Vladesti cu satele Coteasca, Putina si Draghescu, judetul Arges, se va realiza prin intermediul unei conducte de racord de inalta presiune avand Dn 150, Pn 40bar, racordat in conducta de inalta presiune Dn 500 Schitu Golesti – Pitesti – Corbu (Fir II)

Racordul de inalta presiune va fi proiectat si executat in conformitate cu “ORDINULUI ANRE nr 118/20.12.2013 PRIVIND APROBAREA NORMELOR TEHNICE PENTRU PROIECTAREA SI EXECUTIA CONDUCTELOR DE TRANSPORT GAZE NATURALE”

Legatura bransamentelor nou proiectate la conducta din polietilena, se va realiza cu teu de bransament avand diametrul egal cu cel al tevii bransamentului.

Capatul de bransament (reiser) va fi scos la limita de proprietate unde va fi montat si postul de reglare - masurare. Capatul de bransament (reiser) va fi prevazut cu manson protector din PVC cu rol de rasuflatoare. Posturile de reglare - masurare, amplasate la limita de proprietate, vor fi montate in firide tip, incastrate in gard sau pe suport de sustinere metalici (dupa caz).

Pentru capul de bransament se vor utiliza piese speciale, agrementate, fabricate pentru trecerea de la PE la otel. Capul de bransament va avea acelasi diametru cu bransamentul, conform precizarilor din proiect si si detaliilor de executie.

Racordarea bransamentelor cu diametrul peste 80 mm la conducta de polietilena se va face prin intermediul unui fitting de ramificatie si vor fi prevazute robinete pentru cele cu DN mai mare de 110 mm.

Legatura dintre bransamentul propriu-zis si capul de bransament (reiser) se va face cu mufe electrofuziune. Avand in vedere constructia acestor piese, proba de presiune a bransamentelor se va face odata cu conducta. Bransamentele cu diametrul de Dn 63 vor fi fara anod de protectie, iar cele de Dn 90 vor fi cu izolatia de tip foarte intarita sau echivalenta si anod de protectie.

Capetele de bransament cu Dn 90 se realizeaza cu piesa de trecere PE-OL montata subteran in pozitie orizontala. Conditiiile de executie prezentate in memoriu vor fi completate cu prevederile caietului de sarcini, si fac parte integranta din viitorul proiect tehnic.

Conductele vor fi amplasate, pe cat posibil, in spatiul cuprins intre limita de proprietate si carosabil conform planurilor anexate. Amplasarea conductelor de distributie s-a facut cu respectarea distantelor minime admise prevazute de STAS 8591/1 si de normativul **NORMATIVULUI DE PROIECTARE, EXECUTIE SI EXPLOATARE A SISTEMELOR DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE**–indicativ NTPEE 2018.

Conductele vor fi amplasate in urmatoare ordine, de preferinta:

- zone verzi;
- trotuare;
- alei pietonale;
- zona carosabila a strazii.

Riscuri

În etapele de dezvoltare și funcționare pot apărea două categorii de risc, care trebuie tratate cu atenție :

Riscurile de construcție, care pot avea ca efect depășiri de costuri pot proveni din

- vicii ascunse de execuție și vicii ascunse de proiectare, dar și vicii ale evoluției din punct de vedere al soluțiilor tehnice avute în vedere,
- întârzieri în derularea procedurilor de achiziție a contractelor de furnizare servicii, bunuri sau lucrări,
- nerespectarea graficului de activități al proiectului.

Riscuri financiare care pot proveni din :

- evoluția negativă a rezultatelor sectorului energetic cu repercusiuni directe în încasările necesare funcționării,
- modificarea costurilor creditării cu efecte directe în activitatea operatorului,
- creșterea costurilor de operare peste nivelul previzionat
- din insolvență,
- din modificări ale sistemului de impozitare.

Riscuri de întreținere și operare care se pot datora incapacității financiare a beneficiarului de a întreține investiția realizată sau a imposibilității de a obține beneficiile prevăzute. Principalele riscuri ce vizează activitatea de operare și întreținere sunt defectarea echipamentelor, gradul redus de suportabilitate a tarifelor

minime, înrăutățirea situației economice generale, litigii, publicitatea negativă, reparații majore neprevăzute, necesitatea unor investiții suport etc.

În vederea minimizării riscurilor de construcție cu efecte directe asupra costurilor de execuție se impune implementarea unui sistem riguros de supervizare, care va presupune organizarea de recepții parțiale pentru fiecare stadiu al lucrărilor în parte. Sistemul de supervizare va consta în :

- Încadrarea în standardele de calitate și în termenele prevăzute,
- Respectarea specificațiilor referitoare la materiale, echipamente și proiectare,
- Îndeplinirea cerințelor referitoare la protecția și conservarea mediului înconjurător.
- Se recomandă includerea procedurilor aferente în contractele care se vor încheia.

Riscul de operare

Atribuirea unei concesiuni de lucrări și/sau de servicii implică întotdeauna transferul către concesionar a unei părți semnificative a riscului de operare de natură economică, în legătură cu exploatarea lucrărilor și/sau a serviciilor respective.

Se consideră că o parte semnificativă a riscului de operare a fost transferată atunci când pierderea potențială estimată suportată de concesionar nu este una neglijabilă.

Riscul de operare este riscul care îndeplinește, în mod cumulativ, următoarele condiții:

- a) este generat de evenimente care nu se află sub controlul părților la contractul de concesiune;
- b) implică expunerea la fluctuațiile pieței;
- c) ca efect al asumării riscului de operare, concesionarului nu i se garantează, în condiții normale de exploatare, recuperarea costurilor investițiilor efectuate și a costurilor în legătură cu exploatarea lucrărilor sau a serviciilor.

Riscul de operare în cazul de față poate consta în:

- a) fie riscul de cerere - riscul privind cererea reală pentru lucrările sau serviciile care fac obiectul concesiunii de lucrări sau de servicii;
- b) fie riscul de ofertă - riscul legat de furnizarea lucrărilor sau a serviciilor care fac obiectul concesiunii de lucrări sau a concesiunii de servicii, în special riscul că furnizarea serviciilor nu va corespunde cererii. Riscul de ofertă poate fi împărțit în riscul de construcție și riscul operațional legat de disponibilitatea serviciilor atunci când construcția și operarea constituie cele două mari faze ale proiectului de concesiune;
- c) fie ambele riscuri, de cerere și de ofertă.

În situația de față se transferă întreg riscul de operare concesionarului, iar autoritatea contractantă/concedentul nu se obligă la nici o plată pentru operarea sistemului de distribuție către concesionar.

Alte tipuri de riscuri

- a) *Riscuri legislative / politice* generate de schimbări legislative în domeniul energiei.
- b) *Riscuri naturale* provocate de cutremure și calamități naturale, acte de terorism, războaie etc.
- c) *Riscurile etapei de pregătire / atribuire* provocate de pregătirea necorespunzătoare a documentației de atribuire, opoziția publică față de proiect etc,
- d) *Riscuri legate de activitatea de informare și publicitate a proiectului* - Acțiuni de promovare insuficiente la nivelul comunității pentru a asigura sprijinul pentru derularea proiectului de investiții

Nivelul minim al redevenței

Din punct de vedere fiscal, redevența este definită ca o datorie, o obligație care este plătită, în bani sau în natură, sub formă de cote, periodic și la date fixe.

Scopul principal al contractului de concesiune este să asigure, pe baza unei gestionări optime, efectuarea la un nivel corespunzător a activităților, la prețuri accesibile pentru utilizatorii finali, precum și întreținerea și dezvoltarea oricăror bunuri de retur încredințate concesionarului pentru efectuarea respectivelor activități. În acest sens, indiferent de modul de distribuire a riscurilor, modul de recuperare a costurilor de către concesionar trebuie stabilit astfel încât să îl determine pe acesta să depună toate diligențele necesare pentru reducerea costurilor respective.

Modul în care se realizează recuperarea costurilor de către concesionar trebuie să includă, în mod obligatoriu, preluarea celei mai mari părți din riscurile de operare aferente contractului de concesiune.

Concedentul nu se obligă la plata niciunei sume de bani dacă prin contract se stabilește faptul că riscul de operare este preluat integral de concesionar.

În cazul în care concedentul are dreptul (așa cum este cazul nostru) de a primi o redevență care poate fi stabilită la un nivel fix sau într-un anumit procent din cuantumul veniturilor încasate de concesionar de la utilizatorii finali ca urmare a activităților realizate, în conformitate cu prevederile HG 209 / 2019, unul din criteriile de atribuire ale contractului de concesiune este nivelul redevenței.

În conformitate cu art.5 lit. d, din HG 209/2019 pentru aprobarea Cadrului 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, nivelul minim al redevenței trebuie să fie de 1%.

Propunem să se concesioneze serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pentru o redevență minimă de 1% din veniturile realizate cu serviciul de distribuție a gazelor naturale. Redevența va fi plătită trimestrial, până la data de 30 ale lunii următoare a trimestrului încheiat.

Modalitatea de acordare a concesiunii

În vederea atribuirii contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, se va aplica procedura de licitație deschisă în conformitate cu prevederile HG 209/2019 pentru aprobarea Cadrului 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.

Procedura de atribuire a contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, are următoarele etape:

1. Inițierea procedurii de concesionare, cu următoarele etape:

- aprobarea întocmirii studiului de fezabilitate prin hotărâre a consiliului local;
- elaborarea Studiului de fezabilitate de către un operator economic autorizat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) în conformitate cu prevederile legale;
- Studiul de fezabilitate este parte integrantă din Documentația de atribuire a concesiunii;
- întocmirea dosarului preliminar.

Dosarul preliminar întocmit în vederea concesionării 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 cuprindere 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/predare (SRMP) și al stațiilor dereglare/măsurare de sector (SRMS). 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) 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;

e) în cazul în care alimentarea viitoare 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 (NU E CAZUL);

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

g) 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.Elaborarea Studiului de fundamentare a deciziei de concesionare și aprobarea procedurii de atribuire a Contractului de concesiune;

3.Elaborarea documentației de atribuire aferentă procedurii de atribuire a Contractului de concesiune;

Documentația de atribuire se va întocmi conform prevederilor HG 209/2019 pentru aprobarea Cadrului 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 și cuprinde:

a) informații generale;

b) criterii 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 evaluare a 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.

4.Publicarea în Monitorul Oficial al României, Partea a VI-a Achiziții Publice, în conformitate cu art.8, alineat 2 din HG 209/2019 pentru aprobarea Cadrului 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.

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

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.

După publicarea anunțurilor privind organizarea licitației publice deschise se procedează la organizarea acesteia.

Durata estimată a concesiunii

Durata concesiunii va fi de maximum 49 de ani, începând cu data semnării Contractului de concesiune.

Perioada de până la 49 de ani este stabilită în conformitate cu prevederile Legii 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

Termenele prevăzute pentru realizarea procedurii de concesionare :

Nr. Crt.	Termen	Activitatea
----------	--------	-------------

1	Etapă de planificare, fundamentare și pregătire a procesului de concesionare	
1.1		Dispoziție / Hotărâre de Consiliu Local pentru numirea comisiei de coordonare și supervizare (CCS) pentru pregătirea și planificarea procesului de concesionare
1.2		Elaborarea și aprobarea planului de activități pentru realizarea procesului de concesieune
1.3		Elaborarea unui raport de evaluare a Studiului de fezabilitate și aprobarea acestuia
1.4		Supunerea spre aprobare a Consiliului Local Vlădești a Studiului de fezabilitate
1.5		Elaborarea Studiului de fundamentare a procesului de concesionare și aprobarea acestuia
1.6		Supunerea spre aprobare Consiliului Local Vlădești a Studiului de fundamentare
2	Etapă de organizare și derulare a procedurii și atribuirea Contractului de concesieune	
2.1		Elaborarea strategiei de contractare și a documentației de atribuire
2.2		Aprobarea documentației de atribuire și publicarea în MO a anunțului de concesionare
2.3		Dispoziție pentru numirea comisiei de evaluare a ofertelor (CEO) pentru pregătirea și planificarea procesului de concesionare
2.4		Derularea perioadei de solicitare clarificări din partea participanților la procedură
2.5		Primirea ofertelor
2.6		Sedința de deschidere a ofertelor
2.7		Verificarea și evaluarea ofertelor
2.8		Finalizarea procedurii de atribuire și încheierea Contractului de concesieune
3	Etapă postatribuire a Contractului de concesieune, respectiv executarea și monitorizarea implementării acestuia	
3.1		Executarea și monitorizarea Contractului de concesieune
3.2		Finalizarea Contractului de concesieune

Rezultatele Studiului de fundamentare a deciziei de concesionare

Rezultatele Studiului de fundamentare elaborat sunt următoarele:

- Este justificată necesitatea și oportunitatea concesiei prin delegare a serviciului de alimentare cu gaze naturale al Comunei Vlădești, jud. Argeș.
- Proiectul este realizabil prin concesionarea serviciilor de administrare și operare prin delegare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiei, conținutul-cadru al Caietului de sarcini conform prevederilor HG 209 / 2019,
- proiectul răspunde cerințelor și politicilor entității contractante –în concordanță cu obiectivele stabilite la realizarea investiției
- au fost luate în considerare diverse alternative de realizare a proiectului:
- opțiunea de a achiziționa conform L98/2016 servicii de administrare și operare prin delegare pe baza de contract – achiziții publice clasice (riscurile nu se transferă la prestator, acestea rămân în sarcina achizitorului, respectiv Comuna Vlădești, jud. Argeș)
- opțiunea de a concesiona serviciile în baza HG 209 / 2019
- varianta de realizare a proiectului prin atribuirea unui contract de delegare este mai avantajoasă în raport cu varianta prin care proiectul este prevăzut a fi realizat prin atribuirea unui contract de achiziție publică
- proiectul nu beneficiază de susținere financiară din partea entității contractante, respectiv Comuna Vlădești, jud. Argeș

Modalitatea de acordarea concesiei

În vederea atribuirii contractului de concesieune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se va aplica procedura de licitație deschisă în conformitate cu prevederile HG 209 / 2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesieune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiei, conținutul – cadru al Caietului de sarcini.

În conformitate cu prevederile art. 6, 7 și 8 ale Cadrului general, pe baza Studiului de fundamentare a deciziei de concesionare, Consiliul Local al comunei Vlădești, jud. Argeș va aproba demararea procedurii de

concesionare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în UAT Vlădești, jud. Argeș, întrunindu-se astfel, condițiile de trecere la elaborare a documentației de atribuire, care cuprinde :

- a) Informații generale,
- b) Criterii de defalcare, precum și documentele care urmează să fie prezentate de participanți pentru dovedirea îndeplinirii criteriilor de calificare și selecție,
- c) Elaborarea ofertei,
- d) Modalitatea de deschidere și evaluarea ofertelor,
- e) Cerințele impuse de autoritatea contractantă,
- f) Formularele-tip care vor fi completate de fiecare participant,
- g) Anexele, Studiul de fezabilitate, Caiet-cadru de sarcini și Contractul-cadru de concesiune,
- h) Alte informații.

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.

După publicarea anunțurilor privind organizarea licitației publice deschise se procedează la organizarea acesteia.

Procedura recomandată de urmat

În conformitate cu prevederile art. 14 din HG 867/2016 "entitatea contractantă determină, pe baza analizei economico-financiare prevăzute la art. 13, modul în care proiectul ar trebui realizat: fie printr-o concesiune, fie printr-un contract de achiziție publică".

În conformitate cu prevederile art. 73 din HG 867/2016,

- "În cazul prevăzut la art. 11 alin. (2) din Lege, entitatea contractantă atribuie contractul de concesiune prin aplicarea procedurii simplificate, conform prezentului paragraf."

Valoarea estimată a concesiunii face ca procedura recomandată de urmat să fie –procedură licitație deschisă. Anexe la Studiul de fundamentare a deciziei de concesionare a serviciului de utilitate publică de distribuție gaze naturale în UAT Vlădești, jud. Argeș:

1. Avizul Departamentului Dezvoltare, Direcția Pregătire, Execuție Lucrări al STN TRANSGAZ Mediaș, nr. 53252 / 21.09.2020 prin care se aprobă soluția de alimentare
2. Studiul de fezabilitate, întocmit în 2020 de S.C. IRGC IMPEX S.R.L București
3. Graficul de execuție a obiectivului de investiții, conform variantei recomandate de elaboratorul Studiului de fezabilitate.

OPIS DOCUMENTAȚIE DE ATRIBUIRE

Comuna Vlădești, județul Argeș

Nr. crt	Denumire document	Pag

PRIMĂRIA COMUNEI VLĂDEȘTI, JUDEȚUL ARGES

DOCUMENTAȚIE DE ATRIBUIRE

A contractului de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale în comuna Vlădești, județul Argeș

LICITAȚIE PUBLICĂ DESCHISĂ

A. INFORMAȚII GENERALE

A.1. Informații privind autoritatea contractantă:

- Denumirea autorității contractante: UAT Comuna Vlădești, în calitate de concedent;
- Primar: Șerban Leonard Iustinian
- cod fiscal primărie: 4122132;
- Cod postal localitate: 117840
- Adresa Primărie: Comuna Vlădești, Sat Vlădești, Strada Principală Nr.143, Cod poștal 117840;
- număr de telefon: 0248/547740, fax 0248/547755; e-mail: primarie@vladesti.cjarges.ro;
- Cont trezorerie
- persoane de contact: funcția

Adresa unde se va depune oferta: Comuna Vlădești, Sat Vlădești, Strada Principală Nr.143, Cod poștal 117840, ju. Argeș.

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 în comuna Vlădești, Jud Argeș, 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 Comunei Vlădești, Jud Argeș, 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; cuantumul garanției pentru participare este de 2% din valoarea investiției, **respectiv 41.291.002,51 lei din care C + M 31.460.101,27 lei cu TVA**, 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 cuantumul 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 producerea 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 preconizată a fi suportată 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 cerințele prevăzute în 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 pe adresa de email: primarie@vladesti.cjargers.ro.

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: Comuna Vlădești, Sat Vlădești. Strada Principală Nr.143. Cod poștal 117840, jud. Argeș.

Data-limită pentru depunerea ofertei: ... ora 10.00 ;

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 prevăzută 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 ora 10.00 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 11.00, la sediul autorității contractante din comuna Comuna Vlădești, Sat Vlădești, Strada Principală Nr.143, Cod poștal 117840, jud. Argeș.

- Direcția/Compartiment Achiziții Publice

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 cadrul general;
- 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 cadrul general 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 maximum 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	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 oferite	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 gaze 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 cărui 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.

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 garanțiile 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 – Avizul Departamentului Dezvoltare, Direcția Pregătire, Execuție Lucrări al STN TRANSGAZ Mediaș, nr. 53252 / 21.09.2020 prin care se aprobă soluția de alimentare

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.

1. Obiectul concesiunii

Obiectul concesiunii îl constituie serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în comuna Vlădești, județul Argeș având ca temei legal 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 reprezintă 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 bransament 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 Comuna Vlădești, județul Argeș, 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

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

Conform Studiului de fezabilitate, întocmit în 2020 de S.C. IRIGC IMPEX SRL BUCUREȘTI pentru investiția "Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Vlădești cu satele Vlădești, Putina, Coteasca și Drăghescu, județul Argeș", alimentarea cu gaze a Comunei Vlădești și satele Putina, Coteasca și Drăghescu, județul Argeș se va realiza din conducta de înaltă presiune Dn 500 Pn 40 bar, Schitu Golesti – Pitesti – Corbu (Fir II).

Comuna Vladesti, formata din satele Coteasca, Putina, Draghescu, judetul Arges are un numar de:

- 3184 locuitori;
- 1078 gospodarii;
- 14 obiective social culturale (echivalent a 130 de gospodarii);
- 80 societati comerciale;

Pentru dimensionarea rețelei de distribuție gaze naturale din Comuna Vladesti, in conformitate cu reglementarile tehnice in vigoare, s-a luat in calcul posibilitatea bransarii a 100% din totalul de 1078 gospodarii, a celor 14 obiective social-culturale cu o rata de racordare de 100% și a celor 80 de societati comerciale cu o rata de racordare de 100%.

Sistemul inteligent de alimentare cu gaze, care urmează să deservească comunei Vlădești cu satele Putina, Coteasca și Draghescu, județul Argeș va fi compus, în principal din:

- Conducta de racord de inalta presiune Dn 150, Pn 40 bar, in lungime de cca. 3.2 km, cuplata in conducta de inalta presiune Dn 500, Pn 40 bar Schitu Golesti-Pitesti- Corbu (Fir II).
- SRMP cu un debit $Q_{max} = 2.500 \text{ Nmc/h}$ amplasat in extravilanul satului Putina, pe un teren apartinator primariei.

- Retea de distribuție de presiune medie cu o lungime de aproximativ 49,7 km, care va cuprinde pentru început strazile mai importante din Comuna Vladesti cu satele Vladesti, Putina, Coteasca si Draghescu, (urmand ca pe viitor in functie de cerinte si dezvoltare, rețeaua de distribuție sa se extinda) si va deservi locuintele si institutiile publice si private. Calculul de dimensionare pentru rețeaua de distribuție se va face pentru un debit de 2.500Nmc/h.
- Bransamente de gaze de medie presiune in lungime totala de 6.500 m .
- Posturi de reglare complet echipate la capete de bransament .
- Contoare inteligente.

Reducerea, reglarea presiunii, odorizarea gazelor si masurarea consumului se va face din statia de predare – primire gaze SRMP. Pentru alimentarea cu gaze a viitorilor abonati se va proiecta o rețea inteligenta de distribuție gaze care va fi amplasata pe strazile comunei. Acolo unde situatia din teren o va permite conductele de pe strazile adiacente se vor interconecta, formandu-se bucle, care vor contribui la o repartizare mai buna a presiunii si implicit a debitelor.

Reteaua de distribuție nou proiectata va functiona la presiune medie $6,0 \div 2,0$ bar si va fi executata in marea ei majoritate din tevi din polietilena de inalta densitate PE 100 SDR 11 si din tevi din otel pentru conducte petroliere SR EN ISO 3183:2013. Tevile din otel se vor folosi numai la executarea conductelor montate aerian, la traversarile drumurilor nationale si la tuburile de protectie.

Necesarul de gaze naturale pentru încălzire și preparare hrană s-a stabilit ținând seama de numărul de gospodării individuale, obiective social-culturale, agenți economici cu activitate comercială și/sau de service și societăți comerciale cu activitate productivă, existente în comună.

Pentru gospodăriile individuale, s-a prevazut să fie echipate cu centrală termică pentru încălzirea spațiilor și prepararea apei calde menajere.

Pentru obiectivele social-culturale și agenții economici cu activitate productivă, comercială sau de service, s-a estimat ca debit de calcul, necesarul orar aferent desfășurării activității fiecăruia în parte (încălzire, preparare hrană, consum tehnologic, etc.), conform datelor transmise de administrația locală.

Proiectul propune o contribuție la îmbunătățirea managementului rețelei, prin conceptul „Smart energy transmission system” în SRMG-P, aplicabil și rețelelor inteligente de transport gaze naturale, care va gestiona problemele legate de siguranța și utilizarea instrumentelor inteligente în domeniul presiunii, debitelor, contorizării, inspecției interioare a conductelor, odorizare, protecție catodică, reacții anticipative, trasabilitate, toate generând creșterea flexibilității în operare a sistemului, îmbunătățind integritatea și siguranța în exploatare a acestuia și implicit creșterea eficienței energetice.

De asemenea proiectul contribuie la obiectivele de dezvoltare durabilă și modul în care acestea au fost luate în considerare, inclusiv în ceea ce privește schimbările climatice conform tabelului de emisii atasat se vede analiza carburanților folosiți în prezent comparative cu emisiile în atmosfera după arderea gazelor naturale, de asemenea se evidentiază eficiența resurselor, reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, rezistența la efectele schimbărilor climatice etc.

Proiectul asigură conformarea cu directivele de mediu relevante, inclusiv în relație cu condiționalitățile ex-ante aplicabile.

Regimul juridic al terenului: Terenul ocupat temporar pentru amplasarea conductelor de distribuție a gazelor naturale este domeniu public de interes local în administrarea Primăriei Vladesti. Situația ocupărilor de teren cu conductele de distribuție gaze naturale:

Terenul pe care se vor amplasa conductele si instalatiile proiectate in prezenta documentatie, apartin domeniului public, acesta urmand sa fie ocupat temporar sau definitiv, in functie de caracterul lucrarilor. Lucrarile de investitii vor fi realizate pe domeniul public de interes local al comunei Vladesti si a satelor Coteasca, Putina si Draghescu, judetul Arges, potrivit Legii nr. 213/1998, privind proprietatea publica si regimul juridic al acesteia. In acest sens Consiliul Local Vladesti va emite o hotarare a Consiliului Vladesti privind aprobarea infiintarii sistemului de distributie a gazelor naturale in Comuna Vladesti cu satele Coteasca, Putina si Draghescu, judetul Arges.

In prezent nu exista revendicari sau litigii care ar putea impiedica implementarea investitiei.

Regimul economic al terenului: folosința actuală a terenului: teren neproductiv (căi comunicații).

Regimul tehnic al terenului:

Traseul rețelei inteligente a gazelor naturale va urmări trama stradală a Comunei Vlădești cu satele Coteasca, Putina și Draghescu, județul Arges.

Documentația pusă la dispoziție de Primăria Vlădești pentru investiția analizată, cuprinde planurile topografice cu amplasamentele reperelor, liste cu repere în sistem de referință națională ce au stat la baza întocmirii documentațiilor tehnice. Studiul topografic a fost realizat cu stadii totale și dispozitive cu tehnologie GPS și are scopul de a prezenta situația existentă în cadrul amplasamentelor în care se propune realizarea investiției.

Măsurătorile din teren au dus la identificarea următoarelor elemente topografice: margini și axuri de drum, rigole, limite de proprietate, clădiri, stâlpi pentru iluminat și de distribuție a energiei electrice, stâlpi L.E.A., reprezentarea acestora făcându-se în cadrul planurilor de situație.

Ridicarea topografică a fost executată în sistem de coordonate STEREO 70, iar cotele au fost determinate în sistemul național de referință Marea Neagră 1975.

Materializarea pe teren s-a făcut printr-un număr de stații care să permită ridicarea profilurilor transversale, astfel încât punctele radiate să ocupe toată zona de studiu, asigurându-se o densitate optimă pentru proiectare.

Trasarea lucrărilor se va realiza topografic, înainte de începerea lucrărilor pe baza datelor specificate în planul de trasare ce va fi realizat de o persoană autorizată, în baza planurilor puse la dispoziție de proiectant, respectiv fișier de coordonate (x,y,z) și planuri de trasare.

Studiul topografic va fi vizat de către Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară și anexat prezentei documentații.

Măsurarea comercială a gazelor naturale se realizează prin intermediul sistemului de măsurare montat în punctul de predare- preluare comercială (SRMP).

Sistemele/mijloacele de măsurare utilizate la măsurarea cantităților de gaze naturale pe piața gazelor naturale trebuie să corespundă legislației metrologice în vigoare.

În vederea creșterii eficienței energetice, SRMP-ul va fi echipat, prin intermediul operatorului sistemului de transport gaze naturale, cu sisteme inteligente de:

-reglare;

-odorizare;

-măsurare a cantităților de gaze livrate către consumatorii finali.

Verificări și probe de rezistență și etanșeitate la presiune a conductelor

Verificările de rezistență și etanșeitate la presiune a conductelor de gaze naturale se efectuează de către executant pe parcursul realizării lucrărilor.

Probele de rezistență și etanșeitate la presiune a conductelor de gaze naturale se efectuează de către executant la terminarea lucrărilor în vederea recepției tehnice.

Verificările și probele de rezistență și etanșeitate la presiune se efectuează cu aer comprimat. Valorile presiunilor la care se vor executa probele sunt prezentate în tabelul numărul 8 din Ordinul nr. 89/2018 emis de președintele ANRE privind aprobarea Normelor tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale.

Categoria instalațiilor și treapta de presiune	Presiunea pentru verificarea și proba de rezistență, în Pa și în bar	Presiunea pentru verificarea și proba de etanșare, în Pa și în bar
Rețele de distribuție și instalații de utilizare subterane:		
1.1. Presiune medie	$9 \cdot 10^5$ (9)	$6 \cdot 10^5$ (6)
1.2. Presiune redusă	$4 \cdot 10^5$ (4)	$2 \cdot 10^5$ (2)
1.3. Presiune joasă	$2 \cdot 10^5$ (2)	$1 \cdot 10^5$ (1)

Efectuarea verificărilor și probelor de rezistență și etanșeitate la presiune a sistemului de distribuție din polietilenă se efectuează după răcirea, la nivelul temperaturii exterioare, a ultimei suduri efectuate pe tronsonul respectiv.

Timpul de realizare a probei de rezistență la presiune este de 1 oră, la presiunea de 9 bar, iar pentru proba de etanșeitate la presiune este de 24 de ore, la presiunea de 6 bar.

La efectuarea probelor de rezistență și etanșeitate, aparatele de bază pentru măsurarea presiunii și temperaturii sunt de tipul cu înregistrare continuă. Clasa de exactitate a aparatelor de măsură trebuie să fie de minimum 1,5. Înregistrarea parametrilor de presiune și temperatura pe diagrama sau pe protocolul tipărit dat de echipamentul electronic, constituie dovada probelor de rezistență și de etanșeitate.

Verificările și probele de rezistență și etanșeitate la presiune se efectuează după egalizarea temperaturii aerului din conductă cu temperatura mediului ambiant. Timpul necesar pentru egalizarea temperaturii este în funcție de volumul conductei, conform valorilor date în tabelul 9 din Ordinul nr. 89/2018 emis de președintele ANRE privind aprobarea Normelor tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale.

Condițiile de efectuare a probelor și rezultatele acestora se consemnează în procesul verbal de recepție tehnică. Este interzisă remedierea defectelor la conducte și branșamente în timpul efectuării probelor.

În timpul verificărilor și probelor nu se admit pierderi de presiune.

Necesitatea și oportunitatea executării lucrărilor

Necesitatea a fost fundamentată și pe baza nivelului actual al dezvoltării economico-sociale a comunei Vlădești, județul Argeș. Dezvoltarea economică și socială durabilă a unei comune depinde în mare măsură de amploarea echipării edilitare a acesteia, de asigurare a tuturor utilităților necesare desfășurării activității potențialilor investitori sau consumatori, prin creșterea nivelului de trai.

Oportunitatea: Instalațiile de gaze naturale care se vor realiza în zonă vor aduce cu siguranță un impact pozitiv asupra mediului înconjurător și vor duce la îmbunătățirea infrastructurii prin realizarea instalațiilor de gaze naturale individuale și reducerea tăierilor de păduri, precum și a noxelor eliminate în aer provenite din alte surse de încălzire și preparare a hranei.

Oportunitatea acestei investiții deriva din creșterea gradului de confort al locuitorilor și dezvoltarea economică a zonei.

Obiectivul preconizat este realizarea unei investiții durabile, care va fi integrată în infrastructura existentă și corelată cu investițiile viitoare, în vederea conformării cu cerințele legislative în vigoare, pentru diminuarea efectelor poluării aerului și creșterea eficienței energetice.

Obiectiv principal - Creșterea nivelului de funcționalitate inteligentă a infrastructurii de distribuție de gaze naturale utilizate pentru realizarea serviciului comunitar de utilitate publică de alimentare cu gaze naturale a populației, în conformitate cu legislația în vigoare, prin îmbunătățirea flexibilității, siguranței, eficienței în operare, precum și prin integrarea activităților de transport, distribuție și consum final.

Obiectiv general: dezvoltarea locală în zonele rurale.

Obiective specifice:

Pentru îndeplinirea obiectivului general se vor atinge următoarele obiective specifice:

- Înființarea rețelei de gaze naturale și branșamente la gospodării și obiectivele din zona comunei Vlădești,
- asigurarea serviciilor de gaze naturale la tarife acceptabile pentru populația comunei;
- crearea unor condiții mai bune pentru dezvoltarea economică, socială și culturală a comunității;
- creșterea nivelului de trai al locuitorilor;
- reducerea și limitarea impactului negativ asupra mediului.

Necesitatea și oportunitatea investiției sunt evidente, influențând în mod pozitiv nivelul de trai al locuitorilor, având efecte benefice și asupra mediului înconjurător.

Beneficiari direcți și indirecti:

- comunitatea locală;
- agenți economici din zonă;
- investitori existenți sau potențiali;

Rezultate așteptate:

- Creșterea calității vieții și a confortului cetățenilor ;
- Posibilitatea utilizării gazelor naturale combustibil cu putere calorifică ridicată, ușor de adus la punctul de consum, care nu necesită depozitare și nici nu creează deseuri care necesită depozitare și eliminare;
- Posibilitatea contorizării unitare a consumului de combustibil pentru încălzire, preparare apă caldă menajeră și hrană, precum și pentru utilizări tehnologice;
- Creșterea oportunităților de afaceri;
- Dezvoltarea mediului local de afaceri, etc.

În plus față de acestea, Consiliul Local Vlădești are prevăzut în planul de dezvoltare:

- Modernizarea DC8 între satele Coteasca și Draghescu;
- Modernizarea drumurilor de interes local- ulite comunale;
- Dezvoltarea de activități economice și investiții durabile în vederea valorificării produselor agricole autohtone;
- Valorificarea patrimoniului arhitectural local;
- Sustinerea și promovarea tradițiilor locale;

- Diversificarea nivelurilor de învățământ;
- Diversificarea specialităților și serviciilor medicale;
- Înființarea /reabilitarea dezvoltarea /extinderea și modernizarea infrastructurii tehnico-edilitare la nivelul întregului UAT (alimentare cu apă, canalizare, extindere electrificare, etc);
- Realizarea unei administrații publice locale eficiente și certificate calitativ

Beneficii socio-economice ale proiectului

Aceste beneficii socio-economice ale proiectului trebuie percepute și interpretate în funcție de impactul lor asupra întregii comunități. Ca un rezultat direct putem preciza:

- Creșterea nivelului de trai al populației localităților.
- Creșterea potențialului economic al zonei, întrucât din punctul de vedere al infrastructurii doar gazele naturale mai lipsesc, celelalte facilități fiind asigurate, pentru a se prevedea premisele dezvoltării economice a zonei.

Beneficii indirecte pentru economia regională

Realizarea rețelei distribuție a gazelor naturale în zona creează premisele dezvoltării de noi activități economice în regiune sau revigorarea celor deja existente ca urmare a asigurării infrastructurii necesare. Din punct de vedere economic aceasta se traduce prin noi locuri de muncă, diminuarea ratei șomajului și creșterea nivelului de viață.

Beneficiari indirecti:

Agentii economici din Comuna Vlădești, jud. Argeș: Prin implementarea proiectului, agenții economici din aceste zone vor beneficia de o infrastructură de distribuție a gazului la care se pot racorda și își pot dezvolta afacerile.

Angajații societății: Creșterea profiturilor societății va garanta o siguranță mai mare a locului de muncă pentru angajații furnizorului/concesionarului de gaze naturale agreeat ANRE.

Mediul înconjurător: Implementarea proiectului va însemna o reducere a emisiilor de noxe în atmosferă, datorită schimbării modului prin care agenții economici din regiune se vor încălzi. De asemenea, va scădea consumul de lemne folosite la foc sau alte materiale naturale a căror consum și procurare are conotații negative asupra mediului înconjurător.

Populația – racordarea la un sistem de gaze naturale va contribui la creșterea calității vieții populației din zona.

Economia locală– implementarea proiectului va avea un impact pozitiv asupra economiei locale prin:

- crearea de noi locuri de muncă;
- scăderea ratei șomajului pe plan local;
- colectare de taxe și impozite (creșterea bazei de impozitare atât pentru salarii cât și pentru profit sau TVA)

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

- îmbunătățirea calității vieții prin ridicarea nivelului de confort atât al localnicilor, cât și în cadrul obiectivelor social culturale ;
- 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.
- Rețelele de distribuție presiune medie asigură debitele pentru o etapă de perspectivă funcție de :
- dezvoltarea zonelor ce vor fi alimentate și de eventuala modificare a densității consumatorilor.
- Viteze de circulație mici a gazelor în conducte;
- Diametre reduse ale conductelor de distribuție

Privind din perspectiva dezvoltării economice:

- Îmbunătățirea accesibilității generale și atragerea investitorilor datorită condițiilor mai bune de trai,
- Crearea infrastructurii necesare dezvoltării economice din cadrul comunei, Creșterea valorii imobilelor aflate în zona
- Crearea de oportunități ocupaționale ale forței de muncă, Creșterea taxelor la bugetul local,
- Creează condițiile necesare pentru utilizarea eficientă a rețelelor de gaze, oferind consumatorilor posibilitatea să aleagă cea mai convenabilă sursă de energie în timp real și, în același timp să reducă consumul de energie,
- Evită necesitatea unor investiții prea costisitoare în rețelele de electricitate, prin utilizarea rețelelor de gaze și a aplicațiilor de utilizare a gazelor existente.

Prin prisma dezvoltării sociale durabile:

- creșterea speranței de viață a locuitorilor comunei,
- îmbunătățirea nivelului de trai al locuitorilor,
- îmbunătățirea stării de sănătate a populației,
- îmbunătățirea accesului la serviciile de bază pentru populația rurală,
- îmbunătățirea condițiilor igienico-sanitare ale populației. Prin prisma factorilor de mediu:
- Îmbunătățirea parametrilor de mediu, prin eliminarea pericolului de poluare a mediului înconjurător,
- Permite scăderea emisiilor de gaze cu efect de seră,

Baza legală a proiectului

Proiectul propus „Înființare sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comuna Vlădești și satele Putina, Coteasca și Drăghescu, județul Argeș”, intră sub incidența Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și sub incidența OUG 57/2007, privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice.

Înființarea rețelei de distribuție a gazelor naturale în comună va avea efecte benefice asupra mediului prin diminuarea noxelor și creșterea calității aerului, prin înlocuirea arderii combustibililor solizi și lichizi cu arderea gazului natural, compușii de ardere rezultați mai puțin poluanți.

Pentru prevenirea și reducerea impactului negativ asupra mediului se vor lua măsuri atât în perioada de construcție cât și de exploatare.

Terenul pe care se amplasează investiția este în domeniul public al comunei și este constituit în general de drumuri sătești, comunale și naționale. Terenurile și investiția se desfășoară în intravilanul localităților.

Elaborarea *Analizei Cost-Beneficiu* a avut la bază următoarele documente:

- 1.Regulamentul de punere în aplicare a (UE) 2015/207 al Comisiei din 20.01.2015 de stabilire a normelor detaliate de punere în aplicare a Regulamentului (UE) nr. 1303/2013 al Parlamentului European și al Consiliului în ceea ce privește modelele pentru raportul de progres, transmiterea informațiilor privind un proiect major, planul de acțiune comun, rapoartele de implementare pentru obiectivul privind investițiile pentru creștere economică și locuri de muncă, declarația de gestiune, strategia de audit, opinia de audit și raportul anual de control și în ceea ce privește metodologia de realizare a analizei cost-beneficiu și, în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1299/2013 al Parlamentului European și al Consiliului, în ceea ce privește modelul pentru rapoartele de implementare pentru obiectivul de cooperare teritorială europeană.
- 2.Manualul CE privind ACB (Guide to Cost-Benefit Analysis of Investment Projects - Economic appraisal tool for Cohesion Policy 2014 - 2020).
- 3.Secțiunea III (Metoda de calculare a venitului net actualizat al operațiunilor generatoare de venituri nete) din Regulamentul delegat (UE) nr. 480/2014 al Comisiei.
4. Articolul nr. 61 din cadrul R(UE) nr.1303/2013 – Operațiuni generatoare de venituri nete ulterior finalizării lor.

Analiza financiară are ca obiectiv calcularea performanței financiare a proiectului propus pe parcursul perioadei de referință, cu scopul de a stabili cel mai potrivit sistem de finanțare pentru acesta. Aceasta analiză se referă la susținerea financiară și sustenabilitatea proiectului, precum și indicatorii de performanță financiară.

În funcție de valoarea totală a investiției și categoria în care este încadrat proiectul, sursele de finanțare se constituie în conformitate cu legislația în vigoare.

Finanțarea lucrării urmează să fie suportată de către Comuna Vlădești, din bugetele proprii, fonduri ale operatorului de distribuție și din alte surse legal constituite: credite, fonduri guvernamentale și europene.

În analiza financiară efectuată s-a considerat perioada de referință de 15 ani și perioada de amortizare a investiției de 18 de ani.

Analiza financiară are rolul de a furniza informații cu privire la fluxurile de intrări și de ieșiri, structura veniturilor și cheltuielilor necesare implementării proiectului dar și, de-a lungul perioadei previzionate, un vederea determinării durabilității financiare.

Metoda utilizată în dezvoltarea analizei financiare este Modelul DCF-Discounted Cash Flow (Flux numerar net actualizat), care cuantifică diferența dintre veniturile și cheltuielile generate de proiect pe durata sa de funcționare, ajustând aceasta diferența cu un factor de actualizare.

Indicatori specifici analizei financiare:

Valoarea Actualizată Netă (VAN) reprezintă suma fluxurilor de numerar viitoare, intrări și ieșiri, actualizate cu rata de actualizare astfel încât să obținem valoarea lor curentă. Un VAN pozitiv susține fezabilitatea proiectului, fără finanțare din alte fonduri.

Rata Interna de Rentabilitate (RIR) reprezintă rata de actualizare la care VAN este egală cu zero. Altfel spus, Rata Interna de Rentabilitate (RIR) este acea rată de actualizare pentru care valoarea actualizată a costurilor (ieşirile de trezorerie) este egală cu valoarea actualizată a veniturilor (intrări de trezorerie), iar profiturile viitoare actualizate sunt zero. Cu cât rata internă de rentabilitate este mai mare cu atât investiţia este mai rentabilă.

Raportul Cost-Beneficiu (RCB) se calculează ca raport între totalul plăţilor şi totalul încasărilor efectuate. RCB trebuie să fie mai mare sau egal cu 0 pentru ca proiectul să fie considerat viabil în viitor şi mai mic ca 1 pentru un proiect profitabil - beneficii mai mari decât costurile. Sau $R B/C < 1$
Durata de recuperare a investiţiei (DRI) exprimă perioada de timp în care se recuperează investiţia din profit sau din venitul net obţinut în urma realizării investiţiei.

Investiţia este financiar justificată în situaţia în care indicatorii prevăzuţi mai sus îndeplinesc cumulativ următoarele condiţii:

- $VAN > 0$
- $RIR \geq$ rata de actualizare
- $R B/C > 1$

Alte prevederi legale, norme juridice

- HG 209 / 2019 pentru aprobarea cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune, a serviciilor de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale,
- Legea energiei electrice şi a gazelor naturale 132 / 2012 cu modificările şi completările ulterioare,
- OUG nr. 95 / 2021 pentru aprobarea Programului Naţional de Investiţii "Anghel Saligny",
- OUG nr. 40 / 06.04.2022
- Ordinul MDLPA 278 / 167 / 2022
- Hotărârea Consiliului Local privind aprobarea studiului de fezabilitate pentru obiectivul, „Înfiinţare distribuţie gaze naturale în comuna Vladesti cu satele Vladesti, Putina, Coteasca şi Draghescu, jud. Argeş” şi a indicaţiilor tehnico – economice.
- Hotărârea Consiliului Local privind punerea la dispoziţia SNTGN TRANSGAZ SA, cu titlu gratuit a terenului necesar pentru amplasarea SRMP, proprietate a Comunei Vladesti

Avize, acorduri, studii

- Avizul Departamentului Dezvoltare, Direcţia Pregătire, Execuţie Lucrări al STN TRANSGAZ Mediaş, nr. 53252 / 21.09.2020 prin care se aprobă soluţia de alimentare
- Certificatul de urbanism emis în vederea obţinerii autorizaţiei de construire, eliberat de Consiliul Judeţean Argeş
- Extras de carte funciară, cu excepţia cazurilor speciale, expres prevăzute de lege
- Actul administrativ al autorităţii competente pentru protecţia mediului, măsuri de diminuare a impactului, măsuri de compensare, modalitatea de integrare a prevederilor acordului de mediu în documentaţia tehnico-economică
- Avize conforme privind asigurarea utilităţilor - Funcţionarea sistemului de distribuţie gaze naturale nu necesită racordarea la utilităţi (energie electrică, apă, apă tehnologică, canalizare, agent termic).
- Studiu topografic, vizat de Oficiul de Cadastru, pus la dispoziţie de către Primărie.
- Studiu geotehnic,

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

În conformitate cu HG 766 / 1997 lucrarea se încadrează în categoria C - de importanță normală

Situația proiectată

1. Rețea de gaze naturale

Rețeaua de distribuție se va dimensiona pentru un debit de calcul de 2.500 Nmc/h, și presiunile de $P_1 = 3,3$ bar și $P_2 = 2,1$ bar, unde:

- P_1 și P_2 sunt presiunile de calcul la ieșirea din stația de predare, treapta întâi și respectiv înaintea postului de reglare de la capatul de brasamentului, cel mai dezavantajat.
- programul RETG, produs de firma PRODINF, cu ajutorul căruia s-a dimensionat rețeaua lucrează cu valori absolute ale presiunii, astfel, în tabelele breviarului de calcul presiunile $P_1 = 3,3$ bar și $P_2 = 2,1$ bar vor avea valorile $P_1 = 4,3$ bara și respectiv $P_2 = 3,1$ bara.

determinarea presiunii $P_2 = 4,3001$ bara (3.3001 bar) înaintea postului de reglare de la capatul de brasamentului cel mai dezavantajat, realizată de programul RETG, produs de firma PRODINF, confirmă încadrarea în limita impusă $P_2 = 2,1$ bar (3,1 bara), pentru configurarea propusă a rețelei.

Debitul de calcul a fost stabilit pentru o etapă de dezvoltare de 20 ani, ținând seama de:

- dezvoltarea în viitor a zonelor ce se vor alimenta, pe baza planurilor de urbanism,
- eventualele modificări a densității consumatorilor,
- schimbările amplasamentelor unor consumatori importanți.

În vederea realizării sistemului inteligent de distribuție a gazelor naturale, rețeaua de distribuție se dotează cu: senzori, echipamente, armături, accesorii, dispozitive în vederea achiziției de date, comanda și semnalizare necesare acționării din dispecerat asupra tabloului de automatizare, etc.

În cadrul studiului de fezabilitate s-a propus rețeaua inteligentă de distribuție a gazelor naturale care să asigure alimentarea viitorilor abonati, consumatori casnici și obiective socio-culturale din localitățile aparținătoare Comunei Vladest, județul Argeș.

Având în vedere cele de mai sus rețeaua inteligentă de distribuție aferentă comunei Vladest este compusă pe mai multe axe, astfel încât prin obținerea datelor în timp real, utilizarea parametrilor rețelei și acționarea asupra componentelor de reglaj ale acesteia, să se asigure mentenanța rețelei de gaze naturale, exploatarea în condiții de siguranță a acesteia, precum și obținerea consumurilor de furnizare gaze naturale, necesare transmiterii către furnizor.

Sistemul centralizat de control va asigura interfata cu sistemele automate de control ale procesului, aparatele de măsură și control, alimentarea din TRANSGAZ și distribuția de gaze naturale de medie presiune și va include toată aparatura de monitorizare, reglare și comanda a rețelei inteligente de distribuție a gazelor naturale.

Echipamentul de automatizare va asista activitățile personalului de exploatare și întreținere, prin intermediul funcțiilor automate și a programelor. Concepția și dotarea cu instrumentație și echipamente trebuie să poată asigura funcționarea SRMP-ului și a rețelei inteligente de gaze naturale cu personal minim permanent.

Transgaz va pune la dispoziția operatorului de distribuție informații complete privind: parametrizarea porturilor seriale (viteza de transmisie, paritate, etc.), harta de memorie, formatul și descrierea valorilor continute de registrul, modul de integrare și sincronizare a stampilei de timp, în vederea monitorizării la interfata a parametrilor transmiși din rețeaua de transport și cei primiți în rețeaua inteligentă de distribuție, gestionati de operatorul de distribuție.

2. Statia de reglare masurare

Statia de Reglare Masurare Predare SRMP va fi dimensionată pentru o capacitate de 2.500 Nmc/h, cu o presiune de intrare de 40 bar si o presiune de iesire de 3.3bar. STATIA DE REGLARE MASURARE PREDARE-SRMP, VA FI EXECUTATA SI VA FUNCTIONA CONFORM NORMELOR.

Amplasarea statiei de reglare masurare - predare gaze se va face pe terenul pus la dispozitie de catre Primaria comunei Vladesti, pe domeniul public in extravilanul UAT Vladesti. Accesul la statie se face din drumul principal, prin amenajarea unui drum de acces. Terenul unde va fi amplasata va fi imprejmuit si racordat la utilitati. Aceasta imprejmuire are rolul de a proteja intreg ansamblul de SRMP.

Din statia SRMP va pleca o conducta Dn 180 delimitata de un robinet OL 6" cu actionare de la distanta, pentru a separa sistemul inteligent de distributie propus din polietilena Dn180, regim medie presiune, fata de SRMP.

3. Sistemul de distributie

Pentru alimentarea cu gaze a viitorilor abonati se va proiecta un sistem inteligent de distributie gaze naturale mixt, care va fi amplasat initial pe strazile importante ale comunei Vladesti si satelor Coteasca, Putina si Draghescu. Reteaua de distributie proiectata va functiona la presiune medie (6,0 - 2,0 bar). Distributia va fi de tip ramificat, care va alimenta o serie de ramuri arborsecente. Acolo unde va fi posibil, se vor inchide si bucle locale. Lungimea initiala a retelei de distributie este de 49,700 km.

Un sistem inteligent de distributie a gazelor poate fi definit ca un sistem de distributie a gazelor naturale, care contine tehnologii noi capabile sa furnizeze:

- informatii in timp real cu privire la intregul sistem
- date pentru a facilita luarea unor decizii rapide atat pentru o abordare proactiva cu privire la siguranta conductelor si a echipamentelor cat si pentru eficienta operationala a sistemului.
- control automatizat pentru optimizarea sigurantei echipamentelor si a conductelor si pentru cresterea eficientei sistemului de distributie.

In vederea realizarii sistemului inteligent de distributie a gazelor naturale, reseaua de distributie se doteaza cu: senzori, echipamente, armaturi, accesorii, dispozitive in vederea achizitiei de date, comanda si semnalizare necesare actionarii din dispecerat asupra tabloului de automatizare, etc.

In cadrul studiului de fezabilitate s-a propus pentru prima solutie de alimentare cu gaze naturale a comunei Vladesti, judetul Arges, care este si solutia recomandata, construirea unei retele inteligente de distributie gaze naturale din conducta existenta de Dn 500 Schitu Golesti – Pitesti – Corbu (Fir II).

Avand in vedere cele de mai sus reseaua inteligenta de distributie aferenta Comunei Vladesti este compusa pe mai multe axe, astfel incat prin obtinerea datelor in timp real, utilizarea parametrilor retelei si actionarea asupra componentelor de reglaj ale acesteia, sa se asigure mentenanta retelei inteligente de distributie gaze naturale, exploatare in conditii de siguranta a acesteia, precum si obtinerea consumurilor de furnizare gaze naturale, necesare transmiterii catre furnizor. Axele retelei inteligente de distributie gaze naturale pentru Comuna Vladesti reprezinta materializarea componentei GIS, componentei SCADA, Modelarea hidraulica a retelei executate, utilizarea sistemului de informatii clienti, utilizarea dispozitivelor de siguranta la avarii.

Sistemul inteligent de distributie a gazelor naturale va avea in dotare:

slabi, module de interfatare de tip releu, calculator industrial cu HMI cu touch screen, sistem de iluminat si ventilatie, switch cu management conectate la senzori/detectoare, reglatoare de distributie, robineti cu actionare de la distanta, contoare inteligente.

Cai de comunicatie pentru controlul si comanda componentelor inteligente ale retelei de distributie. Mentionam ca traseul retelei de distributie este orientativ, urmand ca la faza de proiect tehnic sa se definitiveze traseele noului sistem de distributie precum si lungimea reala a acestuia.

Reteaua inteligenta de distributie propusa spre proiectare pentru comunei Vladesti cu satele Vladesti, Coteasca, Putina si Draghescu, judetul Arges este calculata de la iesirea din SRMP Putina, unde va fi amplasata o vana de OL cu diametru 8'', menita sa delimiteze reseaua de distributie, fata de iesirea din statie.

Traseul retelei de distributie porneste cu o conducta de polietilena, PE100 SDR11, cu diametrul de Dn 180mm de-a lungul drumului de acces la statie, situat in intravilanul satului Putina, apoi de-a lungul DC 10 pana la intersectia cu DC 7, unde isi va continua traseul in doua sensuri: in continuarea DC7 si spre Drumul Judetean 732. Pana la intersectia DJ732 cu DC7, conducta propusa va supratraversa raul Bahna prin intermediul unei conducte de OL de diametrul Ø6''. De-a lungul DJ732, conducta va urma trasa stradală pe ambele parti ale carosabilului pentru a alimenta viitori abonati.

Conducta propusa va traversa DJ732 in apropierea intersectiei acestuia cu strada Podul Bahnei (DC7), pentru a urma traseul pe ambele parti ale drumului national.

Din conducta propusa de gaze naturale ce isi are traseul pe DC si DJ732, se vor alimenta strazile ce se ramifica din drumurile principale pentru a alimenta viitori abonati din zona, consumatori casnici, societati comerciale si unitati socio-culturale.

Sistemul inteligent de distributie a gazelor naturale propus, porneste cu o conducta de polietilena, PE100 SDR11, cu diametrul de Dn 180mm de-a lungul drumului de acces la statie, situat in extravilanul satului Putina, apoi de-a lungul drumului comunal 10 pana la intersectia cu drumul comunal 7, unde isi va continua traseul in doua sensuri: in continuarea DC7 si spre Drumul Judetean 732. Pana la intersectia DJ732 cu DC7, conducta propusa va supratraversa raul Bahna prin intermediul unei conducte de OL de diametrul Ø6''. De-a lungul DJ732, conducta va urma trasa stradală pe ambele parti ale carosabilului pentru a alimenta viitori abonati.

Conducta propusa va traversa DJ732 in apropierea intersectiei acestuia cu strada Podul Bahnei (DC7), pentru a urma traseul pe ambele parti ale drumului national.

Din conducta propusa de gaze naturale ce isi are traseul pe DC si DJ732, se vor alimenta strazile ce se ramifica din drumurile principale pentru a alimenta viitori abonati din zona, consumatori casnici, societati comerciale si unitati socio-culturale.

Cablarea din zona racordului de inalta presiune, se prelungeste pana in zona robinetilor de actionare OL 6", OL 4" si OL 3", se va monta un cablu paralel cu reseaua inteligenta de distributie a gazelor naturale, situat la distanta de securitate fata de retea, astfel se monta aproximativ 49.7 km cabluri speciale de fibra optica, ecarbate, pentru eliminarea interferentelor ce ar putea sa apara din diferite motive.

Conductele proiectate vor supratraversa cu OL, fiecare curs de apa sezonier, supratraversari delimitate cu fitinguri de tranzitie.

Sistemul inteligent de distributie a gazelor naturale va avea in dotare:

Automate programabile atat digitale cat si analogice, module de comunicatie industrială, surse de alimentare in configuratie redundanta, surse si modul de gestionare si protectie, circuite de protectie pentru curenti slabi, module de interfatare de tip releu, calculator industrial cu HMI cu touch screen,

sistem de iluminat si ventilatie, switch cu management conectate la senzori/detectoare, regulatoare de distributie, robineti cu actionare de la distanta, contoare inteligente.

Cai de comunicatie pentru controlul si comanda componentelor inteligente ale retelei de distributie.

Pentru contorizarea inteligenta, utilizarea unei infrastructuri pentru comunicatie pentru gaz.

Tehnologiile de comunicare sau elementele dintre diverse straturi de comunicare pot sa fie foarte diferite i acestea depind de deciziile investitorului.

Pentru studiul de fezabilitate s-a luat în considerare utilizarea comunicarii pe Arhitectura GPRS (General Packet Radio Service). GPRS este un serviciu de pachete comutate pentru comunicatii mobile de date. Cu aceasta tehnologie, datele nu sunt transmise ca fisiere mari, complete. Informatiile sunt partajate in pachete mici, care sunt transmise separat. GPRS aduce o multime de avantaje. De exemplu, nu doar timpul de conectare (ca in cazul serviciilor de voce), ci si volumul de date GPRS este masurabil. Acest lucru inseamna ca utilizatorul plate te doar cantitatea de date transferate nu si timpul de conectare.

Dotări: senzori / detectoare, senzori de detectare a scurgerilor, regulator de distribuție, robinet cu acționare la distanță, robinetul cu inchidere automata si robinetul debit exces si deconectare de la distanta denumit si robinet de deconectare de la distanta sau de oprire automată, contoare inteligente, cablul de fibră optică

Strazile pe care se va amplasa conducta de gaze sunt următoarele:

NR. CRT.	DENUMIRE STRADA	Etapă	Lungime (m)
1	DC 10 - Putina	I	1465
2	DC 7 - Putina	I	1305
3	Str. Garii - Putina	II	415
4	Str. Plaiesilor - Putina	II + III	415
5	Str. Lovistenilor - Putina	II	145
6	Str. Valea Siliei - Putina	I + II	1020
7	Str. Fagarasenilor - Putina	II	800
8	DC 7 - Coteasca	I	2420
9	Str. Primaverii - Coteasca	II	100
10	DC 8 - Coteasca	II	370
11	Str. Valea cu meri - Coteasca	II + III	565
12	Str. Brigazii - Coteasca	II	190
13	Str. Sfitecu - Coteasca	II	200
14	Str. Capianu - Coteasca	II	300
15	Str. Moisoiu - Coteasca	II	170
16	Str. Garlei - Coteasca	III	200

17	Str. Nicoresti - Coteasca	III	165
18	DC 8 - Draghescu	II	750
19	DC 7 - Vladesti	I	465
20	DJ 732 - Vladesti	I + II + III	13700
21	Str. Scolii - Vladesti	I + II	2780
22	Str. Roghina - Vladesti	II	330
23	Str. Ograzeni - Vladesti	II	215
24	Str. Bisericii de Sus - Vladesti	III	150
25	Str. Racherilor - Vladesti	II + III	1200
26	Str. Valea Lacului - Vladesti	II + III	2600
27	Str. Moldovenilor - Vladesti	II	920
28	Str. Dealul Ristei - Vladesti	II + III	710
29	Str. Piersunaru - Vladesti	II + III	1230
30	Str. Gradina Mare - Vladesti	II + III	1020
31	Str. Bahneni - Vladesti	III	110
32	Str. Georgienilor - Vladesti	II + III	625
33	Str. Dealul Bisericii - Vladesti	II + III	840
34	Str. Generalului - Vladesti	II	350
35	Str. Poiana Mare - Vladesti	II + III	1500
36	Str. Florilor - Vladesti	II	165
37	Str. Aurei (Principală) - Vladesti	II + III	1235
38	Str. Coasta cu brazi - Vladesti	II + III	1040
39	Str. Merilor - Vladesti	II + III	1275
40	Str. Tigailor - Vladesti	II	580
41	Str. Valea lui Dan - Vladesti	II	1420
42	Str. Valea Badei - Vladesti	II	250
43	Str. Valea Ursului - Vladesti	II	670
44	Str. Fierastrau - Vladesti	II	300
45	Str. Poenari - Vladesti	II	420
46	Str. Raului - Vladesti	II	210
47	Str. La Tei - Vladesti	II	240
48	Str. La Stelea - Vladesti	II	420
49	Str. Malul Garlei - Vladesti	II	1215
50	Str. Branzarilor - Vladesti	II	520
	TOTAL		49700

Reteaua de distributie are prevazute puncte de calcul in eventualitatea racordarii la aceasta retea a unor noi conducte, care nu fac obiectul prezentului proiect, dar menite sa alimenteze in perspectiva, eventuali abonati, care vor face obiectul unor dezvoltari ulterioare administrativ-economice.

Conductele de distributie se realizeaza din polietilena de medie sau inalta densitate, urmand sa fie amplasate in conformitate cu prevederile normativului NTPEE 2018. Pentru amplasarea in localitati se va tine seama si de prevederile SR 8591 :1997. Conductele se monteaza numai pe domeniul public.

Conductele vor fi amplasate la distantele minime admise fata de constructiile si canalizatiile sub si supraterane existente.

Pentru evitarea spargerii carosabilului la executarea bransamentelor, de-a lungul strazilor modernizate, bransamentele se vor executa prin foraj orizontal.

Reteaua de distributie gaze naturale, va fi executata in marea ei majoritate din tevi din polietilena de inalta densitate PE100 SDR11 si din tevi de otel SR EN ISO 3183:2013.

Tevile din otel se vor folosi numai la executarea conductelor montate aerian, la traversarile drumurilor nationale si la tuburile protectoare.

Bransamentele, posturile de reglare de la capetele bransamentelor si instalatiile de utilizare nu fac obiectul prezentei documentatii, ele urmand sa fie proiectate si executate prin grija fiecarui abonat in parte. La principalele interectii ale conductelor de distributie, se vor monta vane in functie de considerentele tehnice si economice. Vanele vor fi montate in camine de vana tip I, II, sau III.

Conductele vor fi amplasate, pe cat posibil, in spatiul cuprins intre limita de proprietate si carosabil conform planurilor anexate. Amplasarea conductelor de distributie s-a facut cu respectarea distantelor minime admise prevazute de STAS 8591/1 si de normativul **NORMATIVULUI DE PROIECTARE, EXECUTIE SI EXPLOATARE A SISTEMELOR DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE-NTPEE 2018.**

La amplasarea conductelor de distributie se va tine cont si de prevederile si conditiile avizelor si acordurilor ce se vor obtine, cat si de existenta celorlalte retele aflate pe teren, care au fost reprezentate pe plan cu titlu informativ.

Adancimea de pozare a conductelor de distributie executate din tevi de otel va fi cuprinsa intre 0,9 m si 1,0 m, in functie de pozitia de montaj, spatiul verde sau carosabil, iar a celor din polietilena de 0,90 m. Distantele stipulate mai sus sunt masurate de la generatoarea superioara a conductei pana la cota terenului sistematizat.

Conductele din otel, montate suprateran se vor proteja impotriva coroziunii prin grunduire si vopsire cu vopsea galbena.

In principalele puncte se vor monta robineti de sectorizare care sa permita scoaterea din functiune a diferitelor tronsoane de conducta, fara oprirea livrarii gazelor in zona.

Pentru depistarea eventualelor scapari de gaze, pe traseul conductelor de gaze se vor monta rasuflatori din 50 in 50 m.

Conductele din otel se vor monta la traversarea diferitelor obstacole: cai ferate, traversari de cursuri de ape si soave, in terenuri instabile.

La stabilirea traseelor de amplasare a retelelor de gaze s-a acordat prioritate asigurarii conditiilor de siguranta. Acestea vor fi amplasate numai in domeniul public, in zona verde din afara carosabilului, cu respectarea distantelor minime admise intre conductele subterane de gaze naturale si alte instalatii, constructii sau obstacole subterane, conform prevederilor normativului

NORMATIVULUI DE PROIECTARE, EXECUTIE SI EXPLOATARE A SISTEMELOR DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE-NTPEE 2018 si SR 8591:1997 "Amplasarea in localitati a retelelor edilitare subterane, executate in sapatura".

Conductele vor fi amplasate in urmatoare ordine, de preferinta:

- zone verzi;
- trotuare;
- alei pietonale;
- zona carosabila a strazii.

Traversarile subterane (drum national, drum judetean) se vor proiecta luandu-se masuri de siguranta deosebite si anume:

- montarea conductelor in tuburi de protectie care au sarcina de preluare a eforturilor datorita sarcinilor mobile exterioare (sarcini dinamice). Tuburile de protectie vor fi din teava din otel SR EN ISO 3183:2013, iar diametrele acestora vor depasi cu 100 mm diametrul conductelor de gaze.

Pentru asigurarea conditiilor de rezistenta si stabilitate, grosimea peretilor conductelor din polietilena de inalta densitate, va fi calculata conform prevederilor normativului **NORMATIVULUI DE PROIECTARE, EXECUTIE SI EXPLOATARE A SISTEMELOR DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE- indicativ NTPEE 2018.**

Conductele din polietilena de inalta densitate vor fi montate pe un pat de nisip cu grosimea, dupa compactare, de 10 cm, care trebuie sa asigure o rezemare continua a conductei pe fundul santului, fara ondulari in plan vertical. Pentru evitarea deteriorarilor conductelor in timpul operatiunilor de umplere a santurilor, acestea vor fi astupate cu un strat de nisip de 10 cm grosime peste generatoarea superioara a tevilor.

Conductele din polietilena se vor aseza pe mijlocul santului cu serpuire orizontala, care sa preia dilatarile. Umplutura santurilor se va face in straturi maxime de 30 cm grosime, bine compactate (manual sau mecanic), astfel ca in final sa se asigure un grad de compactare de 92÷95%. Umplerea santurilor se va face pe zone de 20÷30 m avansand intr- o singura directie. In cazul in care, in timpul de lucru, nu exista variatii de temperatura a mediului ambiant mai mari de 5°C, umplerea santurilor se va putea face pe lungimi pana la 50 m.

Umpluturile nu se vor face cu:

- argile contractate sau macroporice;
- maluri si argile moi;
- materiale cu continut de teren vegetal sau substante organice;
- materiale eterogene rezultate din demolari, cu resturi de lemn;
- materiale cu bulgari.

Retelele de distributie au fost proiectate astfel incat sa poata prelua noi consumatori in viitorii ani tinand cont de presiunea in punctele de racordare.

Dimensionarea retelelor de distributie este prezentata in schema de calcul, anexata, si breviarul de calcul, care cuprinde incarcarea retelei, debitul instalat, debitul de calcul, lungimea fiecarui tronson, diametrul calculat pentru a se asigura suprapresiunea de regim de minimum 2.0 bar la intrarea in fiecare post de reglare la consumator.

Retelele de distributie presiune medie montate ingropat se vor executa din tevi si elemente de asamblare din polietilena de inalta densitate PE HD), conform SR ISO 4437 de grad B (sau echivalent), la o executie precisa, iar elementele de asamblare conform normelor ISO 8085/1,2,3, ISO CD 10836 sau echivalent.

Retelele de distributie gaze presiune medie montate aerian la supratraversari de parauri si alte

obstacole, în funcție de situația reală din teren, se vor executa din teava de oțel SR EN ISO 3183:2013, precum și tuburile de protecție la subtraversări de drumuri, străzi, cale ferată, etc.

Conductele de oțel se vor proteja anticoroziv prin grunduire și vopsire cu vopsea de ulei în 2 straturi. Tuburile de protecție din teava de oțel se vor proteja anticoroziv conform NTPEE-2018. Alegerea traseelor, condițiile pentru amplasare și echiparea conductelor s-a făcut în conformitate cu NTPEE-2018.

Traseele conductelor sunt configurate în planurile de situație scară 1:5000. Pentru amplasamentul prezentat s-au obținut avizele legale de la detinatorii de rețele subterane.

Amplasamentul rețelelor de distribuție gaze naturale presiune medie este în teritoriul public, de-a lungul străzilor.

Conductele din PEHD vor fi amplasate la adâncimea minimă de - 0,90 m, într-un strat suport de nisip și distanțele minime impuse de NTPEE-2018.

Pe conducte se vor prevedea rasuflători la distanță maximă de 150 m una față de alta. Tot la această distanță se vor realiza diafragme impermeabile constituite din teren compactat (argilă), care să întrerupă drenajul. Diafragma impermeabilă are lățime de 40-60 cm.

Conform NTPEE-2018 pentru protejarea conductelor în timpul unor eventuale lucrări edilitare se va monta deasupra conductei pe întreaga lungime a acesteia la cca. 25- 30 cm deasupra generatoarei superioare a conductei de polietilenă o bandă de avertizare de culoare galbenă din PE având o lățime de 15 cm.

Pentru a determina traseul conductelor de polietilenă se va utiliza un fir metalic însoțitor izolat cu diametrul de 1,5 mm ce va însoți pe tot traseul conductele și va fi fixat pe generatoarea superioară a conductei.

La distanță de maximum 300 m firul metalic va fi prevăzut cu puncte de racordare la o sursă electrică conform NTPEE 2018.

4. Bransamente / racorduri

Alimentarea cu gaze a comunei Vladesti cu satele Coteasca, Putina și Draghescu, județul Argeș, se va realiza prin intermediul unei conducte de racord de înaltă presiune având Dn 150, Pn 40 bar, racordat în conducta de înaltă presiune Dn 500 Schitu Golesti – Pitesti – Corbu (Fir II)

Racordul de înaltă presiune va fi proiectat și executat în conformitate cu "ORDINULUI ANRE nr 118/20.12.2013 PRIVIND APROBAREA NORMELOR TEHNICE PENTRU PROIECTAREA ȘI EXECUTIA CONDUCTELOR DE TRANSPORT GAZE NATURALE"

Legătura bransamentelor nou proiectate la conducta din polietilenă, se va realiza cu teu de bransament având diametrul egal cu cel al tevi bransamentului.

Capatul de bransament (reiser) va fi scos la limita de proprietate unde va fi montat și postul de reglare - măsurare. Capatul de bransament (reiser) va fi prevăzut cu manson protector din PVC cu rol de rasuflătoare.

Posturile de reglare - măsurare, amplasate la limita de proprietate, vor fi montate în firide tip, încastrate în gard sau pe suporturi de susținere metalici (după caz).

Pentru capul de bransament se vor utiliza piese speciale, agrementate, fabricate pentru trecerea de la PE la oțel. Capul de bransament va avea același diametru cu bransamentul, conform precizarilor din proiect și detaliilor de execuție.

Racordarea bransamentelor cu diametrul peste 80 mm la conducta de polietilenă se va face prin intermediul unui fitting de ramificație și vor fi prevăzute robinete pentru cele cu DN mai mare de 110 mm.

Legătura dintre bransamentul propriu-zis și capul de bransament (reiser) se va face cu mufe

electrofuziune. Având în vedere construcția acestor piese, proba de presiune a bransamentelor se va face odată cu conducta.

Bransamentele cu diametrul de Dn 63 vor fi fără anod de protecție, iar cele de Dn 90 vor fi cu izolație de tip foarte întărită sau echivalentă și anod de protecție.

Capetele de bransament cu Dn 90 se realizează cu piesa de trecere PE-OL montată subteran în poziție orizontală. Condițiile de execuție prezentate în memoriu vor fi completate cu prevederile caietului de sarcini, și fac parte integrantă din viitorul proiect tehnic.

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 1 la prezentul Caiet de Sarcini

4.2. Investițiile aferente realizării sistemului de distribuție, așa cum rezultă din Studiul de fezabilitate, sunt prezentate în Anexa 2 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. IRIGC IMPEX - S.R.L. BUCUREȘTI, este prezentat 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 2 la prezentul Caiet de sarcini.

4.5. Durata maximă de realizare a investiției este de 36 de luni calendaristice 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. Durata de realizare a proiectului (perioada cuprinsă între semnarea contractului de proiectare și data finalizării ultimei activități prevăzute), este estimată conform graficului de realizare a activităților anexat la Studiul de Fezabilitate. Graficul este întocmit la faza SF și ia în calcul perioade de gratie calculate respectând legislația în vigoare, perioadele reale de evaluare a dosului de finanțare, licitații, etc.

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 garanțiile 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 depona 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 Vlădești, județul Argeș, 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.

ANEXA 1 la Caietul de Sarcini

**LISTA LOCALITĂȚILOR AFERENTE LICITAȚIEI PENTRU CONCESIONAREA
SERVICIULUI DE UTILITATE PUBLICĂ DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE**

Conform HCL Vlădești privind aprobarea Studiului de Fezabilitate pentru obiectivul "Înființare rețea inteligentă de distribuție gaze naturale în comuna Vlădești cu satele Vlădești, Putina, Coteasca și Drăghescu, județul Argeș"

Astfel, localitățile aferente licitației sunt comuna Vlădești cu satele aparținătoare Vlădești, Putina, Coteasca și Drăghescu.

ANEXA 2 la Caietul de Sarcini

Investițiile aferente realizării sistemului de distribuție, conform Studiului de Fezabilitate.

DEVIZ GENERAL

Valoare fără TVA	34,698,321.44
TVA	6,592,681.07
Valoare totală cu TVA	41,291,002.51
C + M fără TVA	26,437,059.89
TVA	5,023,041.38
C + M cu TVA	31,460,101.27