



H O T Ă R Ă R E

privind aprobarea documentațiilor de fezabilitate și fundamentare privind concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în comuna Hidișelu de Sus, județul Bihor

Având în vedere:

- referatul de aprobare întocmit de primarul comunei Hidișelu de Sus, initiatorul proiectului de hotărâre;

- raportul de specialitate nr. 1675/20.03.2024 întocmit de responsabilul cu Achizițiile Publice privind aprobarea documentațiilor de fezabilitate și fundamentare privind concesionarea serviciului public de distribuție a gazelor naturale în comuna Hidișelu de Sus;

- avizul comisiei de specialitate a consiliului local;

Ținând cont de prevederile:

- H.C.L. nr.121/2023 privind aprobarea devizului general estimativ și a indicatorilor tehnico-economici la faza de proiectare STUDIU DE FEZABILITATE pentru obiectivul de investiție: "Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, județul Bihor"

- Studiul de Fezabilitate întocmit de către SC GAZMIND SRL BUCUREȘTI și de Studiul de Fundamentare întocmit de către Comisia de planificare, fundamentare organizare și derulare a procesului privind concesionarea serviciului public de distribuție a gazelor naturale în comuna Hidișelu de Sus;

- art. 3, alin. (2) lit. a), art. 5 alin. (1) și (2) din Anexa Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea nr. 209/2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale;

În temeiul prevederilor art. 129 alin. (2) lit. b) coroborat cu alin. (4) lit. d), alin. (2) lit. c) coroborat cu alin. (6) lit. a), art. 139 și ale art. 196 alin. (1) lit. a) din O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI HIDIȘELU DE SUS

H O T Ă R Ă Ș T E:

Art.1. Aprobarea Studiului de Fundamentare a deciziei de concesionare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în comuna Hidișelu de Sus, județul Bihor, pentru zona delimitată prin Studiul de Fezabilitate întocmit de către SC GAZMIND SRL București conform anexei.

Art.2. Cu ducerea la îndeplinire a prezentei hotărâri se încredințează Primarul comunei Hidișelu de Sus prin responsabilul cu Achizițiile Publice.

Art.3. Prezenta hotărâre se comunica cu:

- a) Instituția Prefectului județului Bihor;
- b) Primarul comunei Hidișelu de Sus;
- c) Responsabil Achiziții Publice;
- d) Monitorul Oficial Local.



PRESEDINTE DE SEDINTA
Curpas Florian

Florian



CONTRASEMNEAZA
p. SECRETAR
Nicolae Rosie

Nicolae Rosie

PROCEDURI OBLIGATORII ULTERIOARE ADOPTARII HOTARARII CONSILIULUI LOCAL NR. 30/2024			
Nr. crt.	Operatiuni efectuate	Data ZZ/LL/AN	Semnatura persoanei responsabile sa efectueze procedura
0	1	2	3
1	Adoptarea hotararii ¹⁾ s-a facut cu majoritate ☐ simpla ☒ absoluta ☐ calificata	27/03/2024	
2	Comunicarea catre primar ²⁾	/...../.....	
3	Comunicarea catre prefectul judetului ³⁾	/...../.....	
4	Aducerea la cunostinta publica ^{4),5)}	/...../.....	
5	Comunicarea, numai in cazul celei cu caracter individual ^{6),7)}	/...../.....	
6	Hotararea devine obligatorie ⁸⁾ sau produce efecte juridice ⁹⁾ , dupa caz	/...../.....	
Extrase din Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificarile si completarile ulterioare: ¹⁾ Art. 139 alin. (1): „In exercitarea atributiilor ce ii revin, consiliul local adopta hotarari, cu majoritate absoluta sau simpla, dupa caz. (2) Prin exceptie de la prevederile alin. (1), hotararile privind dobandirea sau instrainarea dreptului de proprietate in cazul bunurilor imobile se adopta de consiliul local cu majoritatea calificata definita la art. 5 lit. dd), de doua treimi din numarul consilierilor locali in functie.” ²⁾ Art. 197 alin. (2): „Hotararile consiliului local se comunica primarului.” ³⁾ Art. 197 alin. (1), adaptat: Secretarul general al comunei comunica hotararile consiliului local al comunei prefectului in cel mult 10 zile lucratoare de la data adoptarii ... ⁴⁾ Art. 197 alin. (4): „Hotararile ... se aduc la cunostinta publica si se comunica, in conditiile legii, prin grija secretarului general al comunei.” ⁵⁾ Art. 199 alin. (1): „Comunicarea hotararilor ... cu caracter individual catre persoanele carora li se adreseaza se face in cel mult 5 zile de la data comunicarii oficiale catre prefect.” ⁶⁾ Art. 198 alin. (1): „Hotararile ... cu caracter normativ devin obligatorii de la data aducerii lor la cunostinta publica.” ⁷⁾ Art. 199 alin. (2): „Hotararile ... cu caracter individual produc efecte juridice de la data comunicarii catre persoanele carora li se adreseaza.”			

Nr. 30

Hidislu de Sus, 27 martie 2024

Aceasta hotarare a fost adoptata cu 12 voturi pentru, 0 voturi impotriva si 0 abtineri din numarul total de 12 consilieri

Anexa la HCL 30/2024



STUDIU DE FUNDAMENTARE
A DECIZIEI DE CONCESIONARE A SERVICIULUI
DE UTILITATE PUBLICĂ DE DISTRIBUȚIE A
GAZELOR NATURALE ÎN COMUNA
HIDIȘELU DE SUS, JUDEȚUL BIHOR

Beneficiar

COMUNA HIDIȘELU DE SUS, CIF: 4660743

Adresa: Strada: -, nr. 328, Sector: -, Județ: Bihor, Localitate: Hidiseșu de Sus,

Cod postal: 417275 , Tara: Romania, Website: <http://www.primariahidiseludesus.ro>,

Tel: +40 0259335855, Fax: +40 0259335855, e-mail: registratura@primariahidiseludesus.ro

CUPRINS

DEFINITII.....	- 1 -
OBIECTUL STUDIULUI DE FUNDAMENTARE	- 7 -
RISCU DE OPERARE.....	- 14 -
DESCRIEREA SERVICIULUI DE UTILITATE PUBLICA DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE	- 19 -
MOTIVE DE ORDIN ECONOMIC, FINANCIAR, SOCIAL SI DE MEDIU CARE JUSTIFICA ACORDAREA CONCESIUNII.....	- 31 -
INVESTITII NECESARE PENTRU CONSTRUCTIA SISTEMULUI DE DISTRIBUTIE	- 40 -
NIVELUL MINIM AL REDEVENTEI.....	- 41 -
MODALITATEA DE ACORDARE A CONCESIUNII.....	- 41 -
DURATA ESTIMATA A CONCESIUNII.....	- 43 -
TERMENELE PREVIZIBILE PENTRU REALIZAREA CONCESIUNII .	- 43 -

DEFINIȚII

În înțelesul prezentului titlu, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:

1. acces la conductele de alimentare din amonte - dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client eligibil de a utiliza conductele de alimentare din amonte, mai puțin partea utilizată în procesele de producție a gazelor naturale, respectiv în punctul în care gazele naturale îndeplinesc condițiile tehnice de calitate pentru a putea fi comercializate;
2. acces la sistemul de distribuție - dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client de a utiliza sistemul de distribuție;
3. acces la sistemul de înmagazinare - dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client de a utiliza sistemul de înmagazinare subterană;
4. acces la sistemul de transport - dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client de a utiliza sistemul de transport;
5. acces la terminalul GNL - dreptul unui operator economic din sectorul gazelor naturale sau al unui client de a utiliza terminalul GNL;
6. activități conexe - activități complementare celor de producție, transport, distribuție, înmagazinare a gazelor naturale, ce sunt desfășurate de către operatorul licențiat, conform condițiilor de valabilitate ale licențelor de operare a sistemelor respective;
7. aparat de utilizare - parte componentă a instalației de utilizare a gazelor naturale, destinată să consume gaze naturale în calitate de combustibil sau de materie primă, cu îndeplinirea condițiilor legale pentru funcționare;
8. autorizație/licență - actul administrativ individual emis de ANRE, acordat unei persoane fizice sau juridice, pentru exercitarea unui drept și executarea unor obligații;
9. autoritate competentă - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei - ANRE, care este organizată și funcționează în conformitate cu prevederile legii;
10. aviz tehnic - documentul emis în urma analizei unei documentații tehnice, care atestă respectarea condițiilor impuse de legislația în vigoare;
11. biogaz - amestec de gaze de origine biogenă produs prin procese de fermentație, gazeificare sau piroliză a unor substanțe organice;
12. biometan - biogaz adus la parametrii de calitate pentru a putea fi utilizat în rețelele de transport și distribuție în amestec cu gazele naturale;
13. bunuri proprietate a terților - elemente componente ale sistemelor de transport sau ale sistemelor de distribuție, utilizate de către operatorii licențiați pentru realizarea serviciilor de transport sau de distribuție, bunuri neincluse în patrimoniul acestora;
14. capacitate - fluxul maxim, exprimat în unitate de volum pe unitate de timp sau în unitate de energie pe unitate de timp, la care are dreptul utilizatorul rețelei în conformitate cu prevederile contractuale;
15. capacitate contractată - capacitatea pe care operatorul sistemului a alocat-o unui utilizator printr-un contract;
16. capacitate disponibilă - partea din capacitatea tehnică care nu este alocată și este încă disponibilă pentru sistem în momentul respectiv;
17. capacitate fermă - capacitatea garantată contractual ca fiind neîntreruptibilă de către operatorul sistemului;
18. capacitate întreruptibilă - capacitatea care poate fi întreruptă de operatorul sistemului, în conformitate cu condițiile prevăzute în contractul cu utilizatorul rețelei sau prin reglementările specifice;
19. capacitate neutilizată - capacitatea fermă pe care a achiziționat-o un utilizator al rețelei, în baza unui contract, dar pe care utilizatorul nu a nominalizat-o până la termenul-limită specificat în contract;

- 20. capacitate tehnică** - capacitatea fermă maximă pe care o poate oferi operatorul sistemului unui utilizator, luând în considerare integritatea sistemului respectiv și cerințele de exploatare ale acestuia;
- 21. client** - clientul angro, clientul final de gaze naturale sau un operator economic din sectorul gazelor naturale care cumpără gaze naturale;
- 22. client angro** - persoană fizică sau juridică, alta decât un operator de transport și de sistem sau un operator de distribuție, care cumpără gaze naturale în scopul revânzării în interiorul sau în afara sistemului în care este stabilită;
- 23. client casnic** - clientul care cumpără gaze naturale pentru consumul casnic propriu;
- 24. client eligibil** - clientul care este liber să cumpere gaze naturale de la un furnizor ales de acesta;
- 25. client final** - clientul care cumpără gaze naturale pentru uz propriu;
- 26. client industrial** - clientul final noncasnic al cărui consum anual de gaze naturale estimat la locul de consum, în baza tipului și debitelor aparatelor de utilizare a gazelor instalate, este de cel puțin 450.000 MWh; fac excepție centralele în cogenerare de înaltă eficiență cu o putere instalată mai mare de 10 MW, care produc energie termică destinată SACET, care sunt considerate clienți industriali, indiferent de nivelul consumului lor;
- 27. client industrial nou** - clientul industrial care se racordează pentru prima oară la un sistem; nu se consideră clienți industriali noi acei clienți care sunt succesorii în drepturi - universali, cu titlu universal și/sau cu titlu particular - ai unor clienți finali care au sau care au avut o instalație de racordare la un sistem de distribuție ori de transport al gazelor naturale sau la o conductă de alimentare din amonte;
- 28. client noncasnic** - clientul care cumpără gaze naturale ce nu sunt destinate consumului casnic propriu;
- 29. client vulnerabil** - clientul final aparținând unei categorii de clienți casnici care, din motive de vârstă, sănătate sau venituri reduse, se află în risc de marginalizare socială și care, pentru prevenirea acestui risc, beneficiază de măsuri de protecție socială, inclusiv de natură financiară. Măsurile de protecție socială, precum și criteriile de eligibilitate pentru acestea se stabilesc prin acte normative;
- 30. client întreruptibil** - client final care poate contribui decisiv la menținerea funcționării în deplină siguranță a Sistemului național de transport al gazelor naturale și a sistemelor de distribuție, prin reducerea consumului, până la oprire, și care are obligația încheierii unui contract pentru prestarea serviciilor întreruptibile; obligațiile, drepturile, condițiile de contractare, de reducere sau de oprire se stabilesc de ANRE și ministerul de resort printr-un regulament specific;
- 31. cod** - colecție de reglementări cu caracter tehnic și/sau comercial, elaborate sau aprobate de către ANRE, prin care se stabilesc reguli și proceduri pentru operatorii economici din sectorul gazelor naturale;
- 32. conductă de alimentare din amonte** - ansamblul format din conducte, inclusiv instalațiile, echipamentele și dotările aferente, prin care se asigură transportul gazelor naturale, delimitat de robinetul de secționare la ieșirea din instalația de condiționare sau, în lipsa acesteia, de la punctul în care gazele naturale îndeplinesc condițiile tehnice de calitate pentru a putea fi comercializate, aparținând producătorului de gaze naturale, și sistemul de transport, sistemul de distribuție, un terminal GNL sau clientul final;
- 33. conductă de transport** - ansamblul format din conducte, inclusiv instalațiile, echipamentele și dotările aferente, care funcționează în principal în regim de înaltă presiune, prin care se asigură transportul gazelor naturale între punctele de preluare din conductele de alimentare din amonte, din conductele de interconectare, punctele de preluare din import sau din terminalele GNL, până la punctele de predare la operatorii de distribuție, la clienții finali sau în conductele de interconectare;
- 34. conductă de interconectare** - conductă de transport care traversează sau trece peste o frontieră dintre două state membre ale Uniunii Europene pentru unicul scop al conectării

sistemelor de transport ale acestor state; conductele de interconectare cu statele ce nu sunt membre ale Uniunii Europene sunt supuse prevederilor acordurilor cu aceste state;

35. consum tehnologic - cantitatea de gaze naturale, certificată pe baza metodologiei elaborate de Agenția Națională pentru Resurse Minerale, denumită în continuare ANRM, sau ANRE, după caz, necesară a fi consumată de către un operator economic pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfășurării activității de producție, transport, înmagazinare sau distribuție a gazelor naturale;

36. contract de furnizare a gazelor naturale - un contract de vânzare-cumpărare a gazelor naturale, care exclude un instrument de finanțare din domeniul gazelor naturale;

37. contorizare inteligentă - sistem avansat de contorizare care furnizează informații consumatorului final și operatorului privind consumul real de energie electrică sau de gaze naturale, precum și despre momentul efectiv al consumului și care oferă opțiuni consumatorului în vederea utilizării eficiente a energiei;

38. depozit de înmagazinare subterană - spațiul din scoarța terestră având calități naturale sau dobândite ca urmare a unor operațiuni petroliere sau activități miniere anterioare, proprii pentru injectarea, depozitarea și extragerea unor volume de gaze naturale, aflat în proprietatea publică a statului;

39. deținerea controlului - orice drepturi, contracte sau orice alte elemente care, fiecare în parte ori luate împreună și ținând seama de circumstanțele de fapt sau de drept, conferă posibilitatea de a exercita o influență determinantă asupra unei întreprinderi, în special prin:**a)** drepturi de proprietate sau de folosință asupra totalității ori a unei părți din activele unei întreprinderi;**b)** drepturi sau contracte care conferă o influență determinantă asupra structurii întreprinderii, votului sau deciziilor organelor de conducere ale unei întreprinderi;

40. dispecerizare - activitatea specifică de echilibrare permanentă și operativă, la nivelul sistemelor, a cantităților de gaze naturale intrate și, respectiv, ieșite, la parametri rezultați din obligațiile de livrare, precum și luarea măsurilor de limitare a efectelor situațiilor excepționale, cum ar fi: temperaturi foarte scăzute, calamități naturale, avarii majore și altele asemenea, prin folosirea de mijloace specifice;

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

42. durata de funcționare - intervalul de timp în care un obiectiv din sectorul gazelor naturale realizează scopul pentru care a fost construit în condiții de siguranță și de eficiență economică, conform reglementărilor în vigoare;

43. furnizarea gazelor naturale - activitatea comercială de vânzare a gazelor naturale, inclusiv GNL, către clienți;

44. furnizor - persoană fizică sau juridică ce realizează activitatea de furnizare a gazelor naturale;

45. furnizor de ultimă instanță - furnizorul desemnat de autoritatea competentă pentru a presta serviciul de furnizare în condiții specifice reglementate;

46. gaz natural comprimat pentru vehicule (GNCV) - gazul natural stocat în recipiente sub presiune, prin comprimare, în scopul utilizării drept combustibil pentru vehicule cu motoare termice;

47. gaz natural lichefiat (GNL) - gazul natural care, în urma unor procese specifice, este adus în stare lichidă și stocat în recipiente speciale;

48. gaze naturale - gazele libere din zăcămintele de gaz metan, gazele dizolvate în țiței, cele din câmpul de gaze asociat zăcămintelor de țiței, precum și gazele rezultate din extracția sau separarea hidrocarburilor lichide;

49. gaze petroliere lichefiate (GPL) - fracții de hidrocarburi ușoare derivate din procesele de rafinare, din instalațiile de stabilizare a țițeiului și din procesarea gazelor naturale, care sunt în mod normal lichefiate, prin creșterea presiunii sau scăderea temperaturii, pentru a fi transportate ori depozitate, având o presiune de vapori care nu o depășește pe cea admisă pentru propanul comercial, compuse predominant din următoarele hidrocarburi, singure sau în

amestec: propan, propenă (propilenă), butan (n-butan și/sau izo-butan) și butene (butilene), inclusiv butadiene;

50. informație sensibilă comercial - informație a cărei divulgare ar putea restrânge, împiedica ori denatura concurența pe piața de gaze naturale și/sau ar conduce la producerea de prejudicii participanților la piață;

51. infrastructură nouă - infrastructură care nu a fost finalizată până la data de 4 august 2003;

52. instalație tehnologică de suprafață aferentă producției de gaze naturale - ansamblul format din aparatele, accesoriile și conductele, inclusiv cele din amonte, utilizate pentru producția și vehicularea gazelor naturale;

53. instalație de înmagazinare - instalația utilizată pentru înmagazinarea gazelor naturale și care este deținută și/sau exploatată de un operator de înmagazinare, inclusiv instalațiile GNL utilizate pentru stocare, dar excluzând partea utilizată pentru activitățile de producție, precum și instalațiile rezervate exclusiv pentru operatorii de transport și de sistem, în vederea îndeplinirii atribuțiilor lor;

54. instalație de utilizare - ansamblul de conducte, aparate și accesorii, inclusiv focarul și coșul de evacuare a gazelor arse, situat după stația/postul de reglare a presiunii și măsurare a debitului, după caz, cu excepția aparatului de măsurare a debitului, care face parte din sistemul de distribuție;

55. instrument financiar derivat pe gaze naturale - instrument financiar derivat pe mărfuri, astfel cum sunt aceste tipuri de instrumente financiare explicitate în reglementările în vigoare privind piețele de instrumente financiare;

56. înmagazinarea gazelor naturale - ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de operatorul de înmagazinare pentru sau în legătură cu rezervarea capacității de înmagazinare în depozitele subterane și pentru injecția, depozitarea și extracția din aceste capacități a unor cantități determinate de gaze naturale;

57. magistrală directă - conducta de transport de gaze naturale complementară sistemului interconectat;

58. monopol natural în domeniul gazelor naturale - situație în care serviciile de transport, de înmagazinare/stocare sau de distribuție a gazelor naturale se asigură de către un singur operator pentru o zonă determinată;

59. obiectiv din sectorul gazelor naturale - conductă de alimentare din amonte aferentă producției de gaze naturale, un sistem de transport, distribuție sau înmagazinare a gazelor naturale ori o parte componentă a uneia dintre acestea;

60. operator al terminalului GNL - persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de lichefiere a gazelor naturale ori importul, descărcarea și regazeificarea GNL și răspunde de exploatarea unei instalații GNL;

61. operator al pieței de gaze naturale - persoana juridică ce asigură organizarea și administrarea piețelor centralizate, cu excepția pieței de echilibrare, în vederea tranzacționării angro de gaze naturale pe termen scurt, mediu și lung;

62. operator conducte de alimentare din amonte - persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de producție a gazelor naturale și răspunde de exploatarea, întreținerea și, dacă este necesar, dezvoltarea conductelor de alimentare din amonte într-o anumită zonă;

63. operator de distribuție - persoana fizică sau juridică ce realizează 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 capacității pe termen lung a sistemului, în vederea satisfacerii la un nivel rezonabil a cererii pentru distribuția gazelor naturale;

64. operator de înmagazinare - persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de înmagazinare și răspunde de exploatarea instalației de înmagazinare a gazelor naturale;

65. operator de transport și de sistem - persoana fizică sau juridică ce realizează activitatea de transport al gazelor naturale și răspunde de exploatarea, întreținerea și, dacă este necesar, dezvoltarea sistemului de transport într-o anumită zonă și, după caz, a interconectărilor sale cu

alte sisteme, precum și de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului, în vederea satisfacerii cererii pentru transportul gazelor naturale;

66. operator economic afiliat - orice alt operator economic care, direct sau indirect, controlează operatorul economic specificat, este controlat de acesta ori este sub control comun împreună cu acest operator economic;

67. operator economic din sectorul gazelor naturale - persoana fizică sau juridică, cu excepția clienților finali, care desfășoară cel puțin una dintre următoarele activități: producție, transport, distribuție, furnizare, administrare de piață centralizată, cumpărare sau înmagazinare de gaze naturale, inclusiv GNL, și care are atribuții comerciale, tehnice și/sau de mentenanță legate de respectivele activități;

68. operator economic integrat din sectorul gazelor naturale - operator economic din sectorul gazelor naturale integrat vertical sau orizontal;

69. operator economic integrat pe orizontală - operator economic din sectorul gazelor naturale care desfășoară cel puțin una dintre activitățile de producție, transport, distribuție, furnizare sau înmagazinare a gazelor naturale, precum și o activitate din afara sectorului gazelor naturale;

70. operator economic integrat pe verticală - operator economic sau un grup de operatori din sectorul gazelor naturale în care aceeași persoană ori aceleași persoane este (sunt) îndreptățită (îndreptățite), în mod direct sau indirect, să exercite controlul asupra acestuia și care desfășoară cel puțin una dintre activitățile de transport, distribuție, înmagazinare a gazelor naturale, inclusiv pentru GNL, și cel puțin una dintre activitățile de producție sau de furnizare de gaze naturale;

71. piața de gaze naturale - cadrul de organizare în care se tranzacționează gaze naturale și serviciile asociate;

72. piața centralizată de gaze naturale - cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu gaze naturale între diverși operatori economici, intermediare de operatorul pieței de gaze naturale sau de operatorul de transport și de sistem, pe baza unor reguli specifice aprobate de autoritatea competentă;

73. piața de echilibrare a gazelor naturale - cadrul organizat de desfășurare a tranzacțiilor cu gaze naturale între diverși operatori economici, intermediare de operatorul sistemului de transport, pe baza unor reguli specifice aprobate de ANRE;

74. planificare pe termen lung - planificarea pe termen lung a capacității de alimentare și transport a operatorilor economici din sectorul gazelor naturale, în scopul satisfacerii cererii de gaze naturale a sistemului, al diversificării surselor și al asigurării alimentării clienților;

75. preț reglementat - prețul la care este realizată furnizarea gazelor naturale în baza unui contract-cadru, a unor standarde de calitate a serviciului și/sau a unor condiții specifice stabilite de autoritatea competentă;

76. racord - conducta de legătură între o ramură principală (conductă de alimentare din amonte, conductă de transport, conductă de distribuție a gazelor naturale) și o stație de măsurare sau o stație de reglare, măsurare, predare a gazelor naturale, care alimentează un sistem de distribuție, unul ori mai mulți clienți finali;

77. rețea de transport și/sau de distribuție - ansamblul de conducte conectate între ele, inclusiv instalațiile și echipamentele aferente pentru vehicularea gazelor naturale, conform reglementărilor tehnice specifice;

78. rezervare de capacitate - menținerea unei părți din capacitatea disponibilă de transport/distribuție/înmagazinare la dispoziția utilizatorilor în vederea transportului/distribuției/înmagazinării unei cantități de gaze naturale determinate;

79. sectorul gazelor naturale - ansamblul activităților desfășurate de operatorii economici pentru producția, transportul, înmagazinarea, distribuția și furnizarea de gaze naturale, biogaz, biometan, GPL, GNL și GNCV, precum și instalațiile și echipamentele folosite pentru realizarea acestor activități;

- 80. serviciu de sistem** - orice serviciu necesar pentru accesul și exploatarea rețelor de transport, rețelor de distribuție, instalațiilor GNL și/sau de înmagazinare, inclusiv dispozitive de echilibrare a sarcinilor, de amestecare și de injectare a gazelor inerte, dar excluzând instalațiile rezervate exclusiv pentru operatorii de transport și de sistem, de distribuție sau de înmagazinare în vederea îndeplinirii atribuțiilor acestora;
- 81. siguranță** - siguranța aprovizionării cu gaze naturale și securitatea tehnică a obiectivelor;
- 82. sistem** - orice rețea de transport, distribuție, terminal GNL și/sau instalație de înmagazinare exploatată de un operator economic din sectorul gazelor naturale, inclusiv instalațiile aferente acestora prin care se asigură servicii de sistem, inclusiv stocarea în conducte, precum și instalațiile operatorilor economici afiliați, necesare pentru asigurarea accesului la sistemul de transport, de distribuție, la depozitul de înmagazinare sau terminalul GNL;
- 83. sistem de transport** - ansamblul de conducte conectate între ele, inclusiv instalațiile și echipamentele aferente pentru vehicularea gazelor naturale, conform reglementărilor tehnice specifice, prin care se asigură preluarea gazelor naturale extrase din perimetrele de exploatare sau a celor provenite din import și livrarea către distribuitori, clienți direcți, la înmagazinare, și către beneficiarii din diverse țări;
- 84. sistemul național de transport (SNT)** - sistemul de transport situat pe teritoriul României și care se află în proprietatea publică a statului;
- 85. sistem interconectat** - un număr de sisteme legate între ele;
- 86. stocare în conductă** - stocarea gazelor prin compresie în sistemele de transport și distribuție a gazelor naturale, dar excluzând cantitățile de gaze naturale rezervate de operatorii sistemului de transport sau distribuție în vederea îndeplinirii atribuțiilor acestora;
- 87. terminal de coastă** - ansamblul de instalații amplasat pe țărmul Mării Negre unde se asigură preluarea gazelor naturale provenite din perimetrele de exploatare submarine, respectiv punctul în care gazele naturale îndeplinesc condițiile tehnice de calitate pentru a putea fi comercializate;
- 88. terminal GNL** - totalitatea instalațiilor necesare pentru lichefierea gazelor naturale sau pentru importul, descărcarea și regazeificarea GNL și care include serviciile auxiliare și instalațiile de înmagazinare temporară necesare pentru procesul de regazeificare și livrarea ulterioară către sistemul de transport, dar care nu include nicio parte a terminalelor GNL utilizate pentru stocare;
- 89. transportul gazelor naturale** - vehicularea gazelor naturale printr-o rețea care constă în principal din conducte de înaltă presiune, alta decât o rețea de conducte de alimentare din amonte și decât acea parte din conductele de înaltă presiune care este folosită în principal pentru distribuția de gaze naturale la nivel local, în scopul de a le livra clienților, dar fără a include furnizarea;
- 90. utilizator de sistem** - persoana fizică sau juridică ce alimentează sistemul sau este deservită de sistem;
- 91. zonă de protecție** - zona adiacentă obiectivelor din sectorul gazelor naturale, extinsă în spațiu, în care se instituie interdicții privind accesul persoanelor, regimul activităților și al construcțiilor, stabilite prin norme tehnice;
- 92. zonă de siguranță** - zona adiacentă obiectivelor din sectorul gazelor naturale, extinsă în spațiu, în care se instituie restricții și interdicții, în scopul asigurării funcționării normale și pentru evitarea punerii în pericol a persoanelor, bunurilor și mediului, stabilite prin norme tehnice; zona de siguranță cuprinde și zona de protecție.

OBIECTUL STUDIULUI DE FUNDAMENTARE

Obiectul prezentului studiu îl reprezintă fundamentarea necesității și oportunității de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor.

În condițiile Legii 100/2016, în conformitate cu Anexa nr.2 a acesteia sunt considerate activități relevante în domeniul gazelor:

- punerea la dispoziție sau exploatarea de rețele fixe destinate furnizării de servicii publice în domeniul producerii, transportului sau distribuției de gaze;
- livrarea gazelor prin rețelele menționate mai sus.

Elaborarea Studiului de fundamentare reprezintă o obligație impusă de prevederile art. 5 din HG nr. 209/2019 precum și a art. 11(1) din HG nr. 867/2016 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractelor de concesiune de lucrări și concesiune de servicii din Legea nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii.

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

- Studiul de fezabilitate privind **Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor**, întocmit de către SC GAZMIND SRL BUCUREȘTI - str. Fetitelor nr. 19, sector 3, autorizat PDSB nr. 19562 eliberată de ANRE pentru proiectarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale valabilă până la 01.09.2025.
- H.C.L.-uri, prin care se aproba întocmirea studiului de fezabilitate mai sus menționat;
- Dispoziția nr. 53/20.03.2024 privind numirea comisiei pentru planificarea, fundamentarea, organizarea și derularea procesului de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale pentru obiectivul de investiție „**CONCESIONARE A SERVICIULUI DE UTILITATE PUBLICĂ DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN COMUNA HIDIȘELU DE SUS, JUDEȚUL BIHOR**”
- Informații obținute de la unitatea administrativ teritorială: COMUNA HIDIȘELU DE SUS, JUDEȚUL BIHOR.

Studiul de fundamentare stă la baza demarării procedurii de concesiune și a întocmirii a documentației de atribuire a contractului de concesiune a serviciului public 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.

Prezentul studiu tratează soluțiile necesare privind alimentarea cu gaze naturale a COMUNEI HIDIȘELU DE SUS, JUDEȚUL BIHOR, mai precis:

Cuplarea la conducta de distribuție medie presiune gaze naturale PE DN200mm existentă pe str. Calea Beiusului (UAT Sanmartin), prin intermediul unui racord din PE100 DN200mm cu o lungime de 10m, a SRM Hidișelu de Jos cu o capacitate tehnologică $Q=2.250$ Smc/h, PN6, care va fi amplasat pe str. Calea Beiusului, și realizarea în regim de presiune medie a rețelei de distribuție a gazelor naturale în com. Hidișelu de Sus, cu conducte din PE100 SDR11 DN63 - 200mm, $L=70.216m$ [din care în etapa 1: 15.404m și 54.812m în etapa 2]

Această variantă presupune realizarea următoarelor lucrări:

- *conductă de racord medie presiune având, DN200mm în lungime de 10m.*
- *stație de reglare măsurare cu un modul de reglare măsurare de 2250 mc/h, ce va asigura un debit instalat pentru loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, de 2.250 mc/h, la o presiune de 3,5 bar; SRM Hidișelu de Jos se va amplasa pe un teren aparținând com. Hidișelu de Sus.*

- realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale cu conducte PE100 SDR11 în regim de medie presiune în loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, în lungime de cca. 70.216 m din care 15.404 m în etapa I și 54.812 m în etapa II.

Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea proiectului de investiție:

- Cuplarea la conducta de distribuție medie presiune gaze naturale PE DN200mm existenta pe str. Calea Beiusului (UAT Sanmartin), prin intermediul unui racord din PE100 DN200mm cu o lungime de 10m, a SRM Hidiselu de Jos cu o capacitate tehnologica $Q=2.250 \text{ Smc/h}$, PN6, care va fi amplasat pe str. Calea Beiusului, si realizarea în regim de presiune medie a rețelei de distribuție a gazelor naturale în com. Hidișelu de Sus, cu conducte din PE100 SDR11 DN63 - 200mm, $L=70.216\text{m}$ [din care în etapa 1: 15.404m și 54.812m în etapa 2];
- Îmbunătățirea calității vieții locuitorilor din zona ;
- Infrastructura va asigura creșterea atractivității zonei pentru noi investiții;
- Odată cu realizarea rețelei de distribuție a gazelor naturale coroborat cu existența în zonă a celorlalte rețele de utilitati (apă, canal, fibră optică), valoarea terenurilor va crește, de asemenea și interesul investitorilor. Realizarea proiectului va sprijini dezvoltarea economică prin atragerea de investitori și va contribui la protejarea mediului, care pe termen lung va conduce la creșterea calității vieții.
- Prin implementarea proiectului se estimează că vor fi realizate o serie de obiective cu impact socio - economic foarte important pentru toți locuitorii acestor localitati si implicit a comunei, atât populația stabilă cât și pentru cei ce dețin proprietăți în zonă și practică un turism de weekend.

Durata investiției:

- realizarea proceduri de achiziție publică: 2 luni în etapa 1 și 2 luni în etapa 2;
- realizare proiect tehnic, caiet sarcini, detalii execuție, evaluare economică, întocmirea documentațiilor pentru obținere certificat urbanism, avize / acorduri solicitate în acesta, obținere, întocmire documentație pentru autorizație de construire, obținere autorizației de construire: 3 luni în etapa 1 și 3 luni în etapa 2;
- realizarea execuției lucrărilor: 6 luni în etapa 1 și 6 luni în etapa 2.

În acest sens, în conformitate cu *Hotărârea nr. 907/2016* privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, și a *Ordinului A.N.R.E. nr. 37 din 7 iunie 2013* privind aprobarea *Metodologiei pentru elaborarea studiilor de fezabilitate și solicitarea avizului Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în vederea inițierii procesului de atribuire a concesiunii serviciului public de distribuție a gazelor naturale* s-a elaborat Studiul de Fezabilitate privind **Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor**, întocmit de către SC GAZMIND SRL BUCUREȘTI - str. Fetitelor nr. 19, sector 3, autorizat PDSB nr. 19562 eliberata de ANRE pentru proiectarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale valabilă până la 01.09.2025.

Amplasamentul :

Zona în care se va realiza investitia se întinde în zona de centru - vest a județului Bihor, la sud de municipiului Oradea în intravilanul și extravilanul comunei Hidiselu de Sus, jud. Bihor.

Conductele de gaze vor fi amplasate în domeniul public al loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, conform certificatului de urbanism și a extraselor de CF.

Terenul pe care urmează a fi executat obiectivul de investiție este situat:

- în intravilanul și extravilanul existent al com. Hidișelu de Sus, jud. Bihor.

Obiectivul propus: Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor respectă prevederile regulamentului PUG - lui com. Hidișelu de Sus jud. Bihor, pentru zona respectivă.

Amplasamentul com. Hidișelu de Sus, este situat în partea de centru a județului Bihor, având ca vecini, următoarele comune:

- nord cu comunele Osorhei și Sanmartin și Copacel;
- vest cu comuna Nojorid;
- est cu comunele Lazareni și Dragești;
- sud cu comuna Husasau de Tinca;

Din punct de vedere administrativ com. Hidișelu de Sus, județul Bihor este formată din localitățile loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu.

Comuna este traversată de drumul național DN76 și de drumurile DJ795A și DJ768 și este amplasată la 48 de km rutieri de municipiul Oradea.

Pe teritoriul comunei există cale ferată simplă neelectrificată, și neutilizată.

Clima

Sub aspect climatic, întreaga regiune a Bihorului se încadrează în arealul climei continental-temperate, poziționată undeva la răspântia dintre clima de stepă, întâlnită în Panonia, și clima specifică zonei colinare. Caracteristicile acestei subcategorii climatice îi sunt amplitudinea medie anuală a temperaturii de până la 24 °C, cu o medie a maximelor absolute cuprinsă între 30 și 35 °C și a minimelor între 18 și 36 °C, și o amplitudine medie diurnă cuprinsă între 10 și 15 °C. Specifice microzonei îi sunt media de 100 până la 150 de zile de îngheț, peste an, cu o temperatură minimă de 0 °C, media celor 80–100 de zile de vară cu temperatură maximă de 25 °C, media de 15 până la 35 de zile cu temperatură tropicală maximă de 30 °C, cantitatea medie anuală de precipitații cu valori cuprinse între 500 și 700 l/m² și a mediei celor 115–130 de zile cu precipitații anual.

Așadar, media anuală înregistrată la Stația Meteorologică din Oradea a fost de 10–11 °C, cu o medie în lunile ianuarie de 1–2 °C, cu minimul istoric de -29,5 °C (în 24 ianuarie 1942) și maxima istorică de 40 °C (în 18 august 1952), la o medie de 20 °C în lunile iulie. Fluctuațiile termice de peste an sunt determinate de curenții de aer arctic ce coboară către centrul Europei, respectiv de valurile de aer tropical ce urcă dinspre Africa de Nord către aceeași zonă. Dat fiind întreg acest ansamblu de factori naturali, micro-arealul este scutit de perioade de secetă excesivă peste vară și de perioade de ger persistent peste iarnă, principalul element de imprimare a acestei caracteristici fiind secvențele de aer maritim temperat ce urcă din sud.

Media anuală a temperaturii aerului este de 10 – 11 grade Celsius, iar valorile maxime și minime sunt: media temperaturii lunii ianuarie 1 –2 grade C, cu minima la Oradea de 29,5 grade C, înregistrată la 24 ianuarie 1942, iar maxima absolută la Diosig, la 18 august 1952-când temperatura s-a ridicat la 40 grade C. Media lunii iulie este de + 20 grade C.

Din punct de vedere climatic, regiunea este încadrată în provincia climei continentale moderate, fiind situată la limita a două subprovincii climatice: clima de stepă și clima de dealuri.

Considerații geologice

Hotarul comunelor studiate este cunoscut pentru stratul acvifer de adâncime de care beneficiază, strat ce s-a dezvoltat în formațiunile cuaternare, la mare adâncime, și care se află încadrat în formațiunile cretacee din vechime. Stratul freatic este alimentat de precipitațiile de peste an și cunoaște o curbă ascendentă sau descendentă în funcție de cantitatea acestora. Straturile sunt poziționate în terasele generate de-a lungul vremii de Crișul Repede și de afluenții săi, cu alte cuvinte ele sunt întâlnite în depozitele deluviale și aluviale din bazinul Crișului. Traseele acestor straturi acvifere urmăresc direcția sud-nord, după cum este și morfologia reliefului, și totodată est-vest.

Analizând structura geologică și de ansamblu precum și tectonica regiunii se pot trage următoarele concluzii:

La alcătuirea geologică iau parte formațiuni cuaternale, terțiale și mezozoice care stau pe un fundament cristalin.

Formațiunile mezozoice care formează un pachet unitar și conținut de grosime mare (circa 3500 metri) sunt în general depozite calcaroase, puternic carstificate în zona Munților Pădurea Craiului.

Fazele tectonice, care au afectat regiunea, au creat și au amplificat prin reactivare două sisteme de falii oarecum perpendiculare: unul în general cu direcția ENE-VSV, care a generat afundarea puternică spre Depresiunea Panonică și altul orientat aproximativ NV –SE. Puternica tectonizare a formațiunii puțin plastice cum sunt calcarele a avut drept rezultat fragmentarea și compartimentarea acestora prin factori care au constituit căi de acces ideale pentru apele subpresiune.

După datele stabilite anterior formațiunile cele mai vechi care acoperă fundamentul cristalin aparțin Mezozoicului. Ele au aspectul unor benzi dirijate VSV-ENE, reprezentând arii depresionale ale cristalinului colmatate cu depozite mezozoice. Peste acestea s-au suprapus depozitele paleogene și neogene care se întâlnesc în întreaga depresiune Panonică.

Hidrografia

Din punct de vedere hidro-geologic, în zona comunelor studiate, se cunoaște prezența unui strat acvifer freatic, dezvoltat în formațiunile cuaternare, și un orizont acvifer de adâncime, cantonat de calcarele cretacee, foarte bine dezvoltat în acest sector.

Apele freatice – Alimentarea stratului freatic se face din precipitațiile atmosferice, fapt pus în evidență de variațiile sezoniere din puțurile sătești. Aceste ape freatice sunt cantonate în depozitele de terase bine dezvoltate, sub forma a patru nivele, pe malul stâng al Crișului Repede, în aluviuni ce însoțesc cursurile de apă în zonă și în special râul Criș, precum și în depozitele deluviale.

Direcțiile generale de scurgere a acestor ape urmăresc pantele morfologice, adică în general S-N, în timp ce în lunca Crișului Repede și în terasa joasă se cunoaște un flux paralel cu râul E-V.

Flora și fauna

O importantă suprafață a comunelor studiate este acoperită de păduri, întinderea acestora a fost mai mare până la Reforma Agrară din anul 1921, când necesarul de teren arabil și de pășune al locuitorilor a determinat defrișarea unor zone împădurite și introducerea lor în circuitul agricol. Dintre lemnoase, predominante sunt aici variațiile familiei stejarului (*quercus sessiliflora*), gorunul (*quercus petraea*), stejarul pedunculat (*quercus robur*), gârnița (*quercus frainetto*), cerul (*quercus cerris*) și apoi frasinul (*frasinus excelsior*) și carpenul (*carpinus betulus*).

Vegetația mărunță, arbustieră, este prezentă prin tufele de păducel (*crataegus monogyna*), sânger (*cornus sanguinea*) corn (*cornus mas*) alun (*corylus avellana*), lemn câinesc (*ligustrum vulgare*) etc. Dintre plantele erbacee, sunt întâlnite în zonă coada cocoșului, laptele cucului, stănișoara și altele. În ochiurile de pădure și în pajiști sunt predominante plante din familiile gramineelor și a leguminoaselor. Sunt specifice zonele cu păiușuri stepice, precum festuca valesiaca, festuca pseudorrina și festuca sulcata, după cum și mixajele acestora cu așa numitele „flori de câmp”, precum margaretele albe, cicoarea albastră, lumânările galbene, macii roșii și brândușele de toamnă, toate oferind un spectacol vizual unic.

Pădurea de foioase aflată pe teritoriile comunelor studiate este alcătuită din diferite esențe predominând stejarul (*quercus sessiliflora*), gorunul (*quercus petraea*), stejarul pedunculat (*quercus robur*), gârnița (*quercus frainetta*), cerul (*quercus cerris*), apoi frasinul (*frasinus excelsior*), carpenul (*carpinus betulus*).

Stratul arbustiv este destul de bine reprezentat de specii cum ar fi: păducelul (crataegus monogyna), sangerul (cornus sanguinea) cornul (cornus mas) alunul (corylus avellana), lemnul câinesc (ligustrum vulgare) și altele.

Stratul arbustiv se dezvoltă cu precădere până la apariția carpenului care ia loc stejarului în pădurile tăiate fără socoteală. Un exemplu este partea de nord-vest a pădurii Felix, defrișat complet în timpul celui de-al II – lea război mondial.

Stratul ierbaceu este reprezentat prin: coada cocoșului, laptele cucului, stănișoara, și multe altele.

Peisajul umbros de pădure este înlocuit cu pajiști însorite, unde predomină plante din familia gramineelor și leguminoaselor. Tipice sunt grupările cu păiușuri stepice (festuca valesiana, festuca pseudorrina, festuca sulcata) și altele.

Flora spontană ce se dezvoltă pe acest platou înveselește peisajul. Câmpul este presărat cu margarete albe, cicoare albastră, lumânările galbene, maci roșii și brândușe de toamnă.

În ce privește fauna locală, ea este comună cu cea întâlnită în întreaga zonă de câmpie și colinară, adică este reprezentată de mamifere mici și rozătoare, precum: hârciog (cricetus cricetus), popândăul (citellus citellus), bizonul (ondatra bethica), iepurele (lepus europeus).

Dintre păsările întâlnite se găsesc: prepelița, fazanul, pitpalacul, graurul, ciocârlia, lastnul.

Dreptul de uz și de servitute

În conformitate cu prerogativele Legii 123/2012 drepturile de uz și de servitute au ca obiect utilitatea publică, au caracter legal, iar conținutul acestora este prevăzut la art. 109 și se exercită fără înscriere în cartea funciară.

Exercitarea drepturilor de uz și de servitute se realizează cu titlu obligatoriu pe toată durata existenței obiectivului/sistemului de gaze naturale, atât cu ocazia realizării acestuia, cât și cu ocazia re tehnologizării unei capacități în funcțiune, reparației, reviziei, lucrărilor de intervenție, în caz de avarie, în baza legii, fără nicio altă formalitate prealabilă.

Operatorul sistemului de distribuție are dreptul să intervină în orice moment asupra rețelelor de distribuție a gazelor naturale în vederea realizării unor lucrări de reparații în regim de urgență, în conformitate cu reglementările Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, fără a fi necesară obținerea în prealabil a avizelor și autorizațiilor prevăzute de prezentul titlu, în vederea remedierii acelor defecte care pun în pericol siguranța și securitatea consumatorilor.

Pentru protecția și funcționarea normală a obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale, Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei instituie, prin norme tehnice, zone de protecție și de siguranță a acestora.

Dar, pentru realizarea obiectivelor sistemului de distribuție, este necesar ca beneficiarul să pună la dispoziția lucrării terenurile libere de sarcini.

Astfel, articolele 109, 110, 111, 112 și 113 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123 din 2012, prevăd :

Art. 109: Dreptul de uz și dreptul de servitute:

Asupra terenurilor și altor bunuri proprietate publică sau proprietate privată a persoanelor fizice sau juridice, precum și asupra activităților desfășurate de persoane fizice sau juridice în vecinătatea capacităților, concesiarii din sectorul gazelor naturale beneficiază, în condițiile legii, pe durata lucrărilor de dezvoltare, reabilitare, modernizare, respectiv de exploatare și de întreținere a capacităților respective, de următoarele drepturi:

- a) dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare în vederea realizării, reabilitării sau modernizării obiectivelor/sistemelor;
- b) dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității prin efectuarea reviziilor, reparațiilor și a intervențiilor necesare;

- c) dreptul de servitute legală de trecere subterană, de suprafață sau aeriană pentru instalarea de rețele, de conducte, de linii sau de alte echipamente aferente obiectivelor/sistemelor și pentru accesul la locul de amplasare a acestora;
- d) dreptul de a obține restrângerea sau încetarea unor activități care ar putea pune în pericol persoane și bunuri;
- e) dreptul de acces la utilitățile publice.

Astfel, datele de mai sus sunt coroborate cu art. 4 din HG nr. 209/3 aprilie 2019 (*care face referire la 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*), și se constată necesitatea elaborării unor **Hotărâri de Consiliu** care să specifice:

(i) punerea la dispoziția concesionarului a terenurilor necesare pentru realizarea obiectivelor aferente sistemelor de distribuție a gazelor naturale pe toată durata concesiunii, precum și a terenurilor necesare organizării de șantier pe durata realizării investiției;

➤ **hotărârea consiliului local cu privire la terenurile din proprietatea unității administrativ-teritoriale** la care are competență legală de autoritate deliberativă trebuie să prevadă în mod explicit modalitatea de punere la dispoziție a terenurilor cu titlu gratuit;

➤ **în cazul în care lucrările vor afecta și terenurile altor unități administrativ-teritoriale**, se vor prezenta și hotărârile consiliilor locale aferente cu privire la terenurile din proprietatea unităților administrativ-teritoriale la care acestea au competență legală.

➤ Autoritatea contractantă va menționa dacă punerea la dispoziția concesionarului a terenurilor necesare pentru realizarea obiectivelor aferente sistemelor de distribuție a gazelor naturale pe toată durata concesiunii, precum și a terenurilor necesare organizării de șantier pe durata realizării investiției se face cu titlu oneros, în condițiile legii sau în cazul terenurilor proprietate a terților. În cazul în care se va face cu titlu oneros, este necesar a se indica și cuantumul pretențiilor financiare;

(ii) modalitatea de punere la dispoziția operatorului sistemului de transport a terenurilor necesare amplasării instalației de racordare la Sistemul național de transport, cu respectarea cerințelor legale;

(iii) regimul juridic al terenurilor pe care sunt amplasate rețelele de distribuție a gazelor naturale și, după caz, al stațiilor de reglare-măsurare-de predare (SRMP) și al stațiilor de reglare de sector (SRS).

(iv) 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;

Art. 110: Dreptul de uz pentru executarea lucrărilor

În exercitarea dreptului de uz pentru executarea lucrărilor necesare în vederea realizării, reabilitării sau modernizării obiectivelor/sistemelor, concesionarul poate:

- a) să depoziteze pe terenurile proprietate privată, în măsura strict necesară, materiale, echipamente, utilaje și instalații;
- b) să desființeze culturi sau plantații ori alte amenajări existente ori numai să le restrângă, în măsura strict necesară, pentru executarea lucrărilor, în condițiile legii;
- c) să extragă materiale, să capteze apă, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare;
- d) să instaleze utilaje și să lucreze cu acestea, să amplaseze birouri și locuințe de șantier;
- e) să oprească ori să restrângă activități ale proprietarului, în măsura strict necesară, pentru executarea lucrărilor pentru obiectivul/sistemul respectiv.

Art. 111: Dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a obiectivului/sistemului

(1) Dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a obiectivului/sistemului se întinde pe toată durata de funcționare a acestuia, iar exercitarea lui se face ori de câte ori este necesar pentru asigurarea funcționării normale a obiectivului/sistemului.

(2) În exercitarea dreptului prevăzut la alin. (1) concesionarul poate:

- a) să depoziteze materiale, echipamente, utilaje, instalații pentru întreținere, revizii, reparații și intervenții;
- b) să instaleze utilaje și să lucreze cu acestea;
- c) să afecteze culturi, plantații sau alte amenajări existente și să restrângă activități ale proprietarului, în măsura și pe durata strict necesară, în vederea executării operațiunilor de întreținere, reparații, revizii sau intervenții.

Art. 112: Dreptul de servitute legală de trecere subterană, de suprafață sau aeriană

Servitutea legală de trecere subterană, de suprafață sau aeriană cuprinde dreptul la instalare de rețele, de conducte, linii, stâlpi și de alte echipamente aferente capacității, precum și accesul la locul de amplasare a acestora pentru intervenții, întreținere, reparații, revizii, modificări și exploatare, conform prevederilor legale în vigoare.

Art. 113: Exercițarea drepturilor de uz și de servitute

(1) Drepturile de uz și de servitute au ca obiect utilitatea publică, au caracter legal, iar conținutul acestora este prevăzut la art. 109 și se exercită fără înscriere în cartea funciară *(la data 04-oct-2014 Art. 113, alin. (1) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 46. din Legea 127/2014)*;

(2) Exercițarea drepturilor de uz și de servitute se realizează cu titlu obligatoriu pe toată durata existenței obiectivului/sistemului de gaze naturale, atât cu ocazia realizării acestuia, cât și cu ocazia re tehnologizării unei capacități în funcțiune, reparației, reviziei, lucrărilor de intervenție, în caz de avarie, în baza legii, fără nicio altă formalitate prealabilă *(la data 04-oct-2014 Art. 113, alin. (2) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 46. din Legea 127/2014)*;

(3) În scopul acordării de indemnizații și despăgubiri juste aferente exercitării drepturilor de uz și de servitute, titularii de licențe și autorizații încheie cu proprietarii terenurilor afectate de exercitarea drepturilor de uz și de servitute o convenție-cadru al cărei conținut este stabilit prin hotărâre a Guvernului *(la data 04-oct-2014 Art. 113, alin. (3) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 46. din Legea 127/2014)*;

(4) Titularii de licențe și autorizații sunt obligați să procedeze la încheierea convențiilor-cadru prevăzute la alin. (3), în termen de maximum 30 de zile de la solicitarea proprietarilor afectați *(la data 04-oct-2014 Art. 113, alin. (4) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 46. din Legea 127/2014)*;

(5) Dacă, cu ocazia intervențiilor pentru dezvoltare, modernizare, reparații, revizii, avarii, se produc pagube proprietarilor din vecinătatea obiectivelor/sistemelor din domeniul gazelor naturale, concesionarii au obligația să plătească despăgubiri în condițiile legii.

(6) Despăgubirile se stabilesc avându-se în vedere următoarele criterii:

- a) suprafața de teren afectată cu ocazia lucrărilor;
- b) valorile pentru producțiile estimate ale culturilor și plantațiilor afectate, comunicate de organisme abilitate, precum și amenajările afectate de lucrări;
- c) valoarea de circulație a bunurilor imobile afectate.

(7) Quantumul despăgubirii se stabilește prin acordul părților sau, în cazul în care părțile nu se înțeleg, prin hotărâre judecătorească.

Dreptul de acces la utilitățile publice trebuie exercitat de concesionar cu bună - credință, fără a prejudicia accesul altor persoane la respectivele utilități publice.

RIScul DE OPERARE

Atribuirea unei concesiuni de lucrari sau de servicii implica intotdeauna transferul catre concesionar a unei parti semnificative a riscului de operare de natura economica, in legatura cu exploatarea lucrarilor si/sau a serviciilor respective.

Se considera ca o parte semnificativa a riscului de operare a fost transferata atunci cand pierderea potential estimata suportata de concesionar nu este una neglijabila. Riscul de operare este riscul care indeplineste, in mod cumulativ, urmatoarele conditii:

- este generat de evenimente care nu se afla sub controlul partilor la contractul de concesiune;
- implica expunerea la fluctuatiile pietei;

Ca efect al asumarii riscului de operare, concesionarului nu i se garanteaza, in conditii normale de exploatare, recuperarea costurilor investitiilor efectuate si a costurilor in legatura cu exploatarea lucrarilor sau a serviciilor.

Riscul de operare in cazul de fata poate consta in:

- fie riscul de cerere - riscul privind cererea reala pentru lucrarile sau serviciile care fac obiectul concesiunii de lucrari sau de servicii;
- fie riscul de oferta - riscul legat de furnizarea lucrarilor sau a serviciilor care fac obiectul concesiunii de lucrari sau a concesiunii de servicii, in special riscul ca furnizarea serviciilor nu va corespunde cererii. Riscul de oferta poate avea impact in riscul de constructii si riscul operational legat de disponibilitatea serviciilor atunci cand constructia si operarea constituie cele doua mari faze ale proiectului de concesiune;
- fie ambele riscuri, de cerere si de oferta.

In situatia de fata se transfera intreg riscul de operare concesionarului, iar autoritatea contractanta/concedentului nu se obliga la nici o plata pentru operarea sistemului de distributie catre concesionar, decat in limita cotei proprii de participatiune.

Ipotezele formulate in legatura cu proiectul, pot fi tratate pe trei faze:

- faza de pregătire și elaborare proiect;
 - faza de implementare a proiectului și realizare efectivă a lucrărilor;
 - faza de gestionare, operare și monitorizare a proiectului,
- după cum urmează:

Faza de pregătire și elaborare proiect

- resurse umane cu experiență în elaborarea proiectului;
- resurse umane cu experiență ale applicantului;
- asigurarea finanțării externe;
- asigurarea finanțării interne.

Faza de implementare a proiectului și realizare efectivă a lucrărilor

- inflația este cea pronosticată;
- creșterea economică este cea previzionată;
- modificări legislative previzibile;
- legislație armonizată cu Uniunea Europeană;
- climat normal pe perioada executării lucrărilor;
- plan de finanțare respectat;
- lucrări de bună calitate, realizate de un constructori experimentați;
- personal instruit disponibil.

Faza de gestionare și monitorizare a proiectului

- management corespunzător al operatorului;
- practici de muncă eficiente;
- creșterea încrederii în calitatea serviciilor

Riscuri și flexibilitate. Structura riscurilor

Pentru a proteja rezultatele proiectului de acțiunea riscurilor, se impune parcurgerea următoarelor trei etape:

- identificarea riscurilor pe baza surselor de risc;
- estimarea și evaluarea riscurilor pe baza matricei impact/probabilitate;
- gestionarea riscului și îmbunătățirea conceptului proiectului, pe baza Graficului de Management al Riscului;

Identificarea riscurilor se realizează prin:

- analiza planului de implementare;
- brainstorming;
- experiența specialiștilor și a echipei de implementare;
- metode analitice (acolo unde este posibil);

Se identifică în structura proiectului două mari surse de risc și anume:

- risc de realizare a proiectului, cu efecte directe asupra implementării proiectului;
- risc privind beneficiile scontate, cu efecte asupra duratei de viață a investiției.

Riscurile identificate în cadrul prezentului studiu, prin metodele mai susmenționate de identificare a riscurilor sunt:

1. *Riscuri comerciale și strategice:*

- schimbările tehnologice;
- proprietatea asupra utilităților.

2. *Riscuri economice:*

- creșterea ratei de actualizare;
- creșterea pretului la carburanți;
- schimbarea ratelor de schimb;
- creșterea accelerată a inflației;
- creșterea demografică;

3. *Riscuri contractuale:*

- întârzieri în executarea lucrărilor;
- forța majoră;
- probleme neprevăzute ale furnizorilor de materiale;

4. *Riscuri financiare:*

- lipsa surselor interne de finanțare;
- majorarea impozitelor;
- creșterea cheltuielilor de capital;

5. *Riscuri de mediu:*

- întârzieri ale proceselor de avizare;

6. *Riscuri politice:*

- retragerea sprijinului politic local;
- schimbări politice majore;
- renunțarea la derularea proiectului în urma presiunilor politice sau a reorientării investitoriale;

7. *Riscuri naturale:*

- eventuale mici cutremure;

- alunecari de teren;
- incendii;
- inundatii;

8. Riscuri institutionale si organizationale:

- management de proiect neadecvat;
- greve;
- retragerea sprijinului acordat de catre Consiliul Local;
- lipsa de resurse si de planificare;

9. Riscuri operationale si de - 16 -cenar:

- probleme de comunicare;
- estimari gresite ale pierderilor;

10. Riscuri datorate de factorul uman:

- erori de estimare;
- erori de operare;
- sabotaj;
- vandalism;

11. Riscuri tehnice:

- lipsa de personal specializat si calificat;
- nerespectarea reglementarilor si standardelor de executie;
- erori in documentatia de executie;
- control defectuos al - 16 -cenario- 16 -;
- lipsa de ritmicitate in livrarea de utilaje;
- intarzieri de finalizare.

După identificarea riscurilor pe baza surselor de risc se pune problema evaluării impactului pe care l-ar avea riscurile respective asupra proiectului în cazul producerii lor, precum si a estimării probabilității producerii riscurilor. Evaluarea riscurilor oferă soluții în scenarii care privesc măsurile care trebuie luate pentru gestionarea riscurilor.

Abordarea analizei riscurilor se bazeaza astfel pe:

- dimensionarea riscului, se determina impactul, marimea riscului;
- măsurarea riscului – se determina probabilitatea producerii riscului.

Ca o concluzie a scenariului evaluării riscurilor, se pot afirma următoarele :

- a) riscurile care pot apărea în derularea proiectului au în general un impact mare la scenariu, dar o probabilitate redusa de apariție și declansare;
- b) riscurile majore care pot afecta proiectul sunt riscurile financiare și economice;
- c) probabilitatea de apariție a riscurilor tehnice a fost puternic diminuată prin contractarea serviciilor de consultanta (și ulterior de execuție) și cu firme de specilitate.

Gestionarea riscurilor:

In functie de structura riscurilor se vor lua masurile necesare unei gestionări eficiente și corecte a riscurilor. Gestionarea riscurilor se realizează pe baza a patru operatiuni distinte :

- 1.*planificarea* (operatiune care intra în sarcina Operatorului de distributie si a construcorului desemnat);
- 2.*monitorizare* (operatiune care intra în sarcina Operatorului de distributie);

3. *alocarea resurselor* necesare prevenirii sau înlăturării efectelor riscurilor produse (operațiune care intra în sarcina Operatorului de distribuție, direct implicat în proiect, și a altor instituții financiare sau politice al caror rol este de sprijinire a proiectului).

4. *control* (operațiune care intra în sarcina Operatorului de distribuție).

Pentru a determina resursele necesare prevenirii producerii riscurilor de proiect și pentru a realiza o gestionare eficientă a riscurilor se impune realizarea unor analize complexe:

- ✓ analiza factorilor interesați; factorii interesați sunt Operatorul de distribuție, Primăriile comunelor și consumatorii din localitățile respective.
- ✓ analiza scenariului; analiza a fost realizată de către Primăriile Comunelor, iar în urma acestei analize s-a determinat gradul de suportabilitate al populației, gradul de implicare civică a cetățenilor.
- ✓ analiza instituțională; proiectul poate fi implementat.
- ✓ analiza tehnică; analiza care în scenarii se regăsește în studiul de fezabilitate și furnizează informații cu scenarii la soluțiile tehnice necesare în atingerea obiectivelor.
- ✓ analiza economică; analiză care se regăsește tot în studiul de fezabilitate și furnizează informații legate de rentabilitatea proiectului, structura și evoluția costurilor și a tarifelor.
- ✓ analiza de mediu; realizată în strânsă legătură cu Agenția de Protecție a Mediului furnizează informații cu scenarii la integrarea prezentului proiect, măsuri de respectare a reglementărilor de mediu naționale și internaționale.

Toate aceste analize dimensionează soluții și implicit obiective, dar acestea la rândul lor sunt însoțite de riscuri. Pentru gestionarea riscurilor se tratează, încă din faza de elaborare a proiectului, luarea unor măsuri de prevenire și protecție a proiectului:

- ✓ includerea de cheltuieli neprevăzute în bugetul proiectului, măsura care poate soluționa apariția unor riscuri naturale, tehnice și chiar financiar-economice (surpări de teren, inundații, forță majoră, erori de execuție, întârzieri, modificări ale cursului valutar, etc.)
- ✓ includerea în proiect a activităților de atenuare a riscurilor;
- ✓ proiecte complementare, susținute din fonduri locale sau din alte surse, care au ca obiectiv consolidarea prezentului proiect.
- ✓ corelarea obiectivă între obiectivele, scopurile și rezultatele proiectului;
- ✓ atenuarea riscurilor pe perioada de implementare printr-o atentă monitorizare;
- ✓ agrementarea factorilor interesați în toate etapele de derulare a proiectului;

Pentru o mai bună evidențiere și urmărire a riscurilor la care proiectul este supus, precum și pentru o corectă selectare a acțiunilor de gestionare a riscurilor, se va folosi Graficul de Management al Riscului.

Din analiza Graficului de Management al Riscului reiese că factorii critici care pot influența durabilitatea și viabilitatea beneficiilor proiectului sunt:

- ✓ managementul operatorului de utilități (M);
 - ✓ suportabilitatea consumatorilor (H);
 - ✓ co-interesarea și implicarea factorilor locali (instituții, administrație, asociații, oameni politici) (M);
 - ✓ transparența și comunicarea între principalii factori locali implicați (H);
 - ✓ administrație, operator, utilități și populație (L)
- sinergia cu programele locale, regionale și naționale (L)

Matricea Riscurilor

Categoria de risc	Descriere	Consecințe	Eliminare	Responsabil cu gestionarea riscului
-------------------	-----------	------------	-----------	-------------------------------------

Riscuri tehnice				
Construcție	Riscul de apariție a unui eveniment pe durata realizării investiției, care poate conduce la imposibilitatea finalizării acesteia în timp și la costul estimat	Întârziere în implementare și majorarea costurilor de execuție a lucrărilor	Investitorul va semna un contract cu durata și valoarea fixe. Executantul va trebui să aibă resursele și capacitatea tehnică de a se încadra în condițiile de execuție stabilite	Investitorul
Recepție investiție	Riscul este fizic și operațional, și se referă la întârzierea efectuării recepției investiției	Consecințe pentru beneficiar prin întârzierea începerii utilizării, cu toate consecințele care decurg din aceasta;	Plata contravalorii lucrărilor se va face la recepția investiției	Investitorul
Resurse de intrare	Riscul ca resursele necesare execuției să fie insuficiente, să nu aibă calitatea corespunzătoare, să coste mai mult, să fie indisponibile cantitativ	Creșteri de cost cu efecte negative asupra calității serviciilor furnizate	Executantul trebuie să se asigure prin contracte de aprovizionare pe termen lung, cu clauze calitative prestabilite	Executantul
Capacitatea tehnică	Executantul nu are capacitatea tehnică necesară pentru executarea lucrărilor de realizare a investiției	Imposibilitatea realizării investiției	Examinarea atentă a capacității tehnice și financiare a executantului, înaintea contractării execuției	Investitorul
Soluții tehnice vechi sau inadecvate	Soluțiile propuse nu sunt corespunzătoare dpdv tehnic sau tehnologic	Diminuarea beneficiilor estimate	Clauze contractuale referitoare la calitatea lucrării	Investitorul
Riscuri financiare				
Finanțare indisponibilă	Riscul ca finanțatorul să nu poată asigura resursele financiare atunci când trebuie sau în cuantumul stabilit	Lipsa finanțării pentru continuarea sau finalizarea investiției	Investitorul va analiza cu mare atenție angajamentele financiare și concordanța cu programarea investiției	Investitorul
Evaluarea incorectă a valorii investiției și a costurilor de operare	Valoare investiției și a costurilor de operare sunt subevaluate	Investitorul nu poate asigura finanțarea investiției și/sau întreținerea acesteia	Investitorul poate să-și utilizeze propriile resurse financiare pentru a acoperi costurile suplimentare sau poate căuta alte	Investitorul

			surse de finanțare	
Riscuri instituționale				
Modificare a regimului impozitelor și taxelor	Riscul ca resursele necesare execuției să fie insuficiente	Investitorul nu poate asigura finanțarea investiției și/sau întreținerea acesteia	Investitorul poate să-și utilizeze propriile resurse financiare pentru a acoperi costurile suplimentare sau poate căuta alte surse de finanțare	Investitorul

DESCRIEREA SERVICIULUI DE UTILITATE PUBLICA DE DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE

Concesionarul va realiza lucrările de investiții în conformitate cu prevederile caietului de sarcini ce va fi întocmit și cu respectarea graficului lucrărilor de investiții prevăzut în studiul de fezabilitate.

Concedentul va acorda concesionarului, prin contractul de concesiune încheiat, dreptul exclusiv de a exploata serviciul în cadrul perimetrului concesiunii și de a efectua pentru aceasta toate investițiile necesare, cu respectarea contractului și a legislației în vigoare. Atât obligația de realizare a investițiilor, în conformitate cu graficul lucrărilor de investiții prevăzut în SF, cât și obligația de exploatare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale reprezintă obligații principale ale concesionarului.

Concesionarul va fi responsabil de realizarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, în conformitate cu contractul și cu legislația în vigoare.

Concesionarul va presta serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pe propriul risc și va răspunde pentru lucrările efectuate, bunurile în folosință, precum și pentru prestarea serviciului.

Prezentarea situației energetice actuale

Situația actuală a alimentării cu combustibil pentru încălzire și prepararea hranei a locuitorilor din UAT-urile studiate implică exploatarea neratională a fondului forestier, aprovizionarea cu gaze lichefiate, aparate alimentate cu energie electrică. Aceste variante au mari deficiențe deoarece implică amenajarea de depozite pentru combustibilii solizi, taieri nepermise ale masei lemnoase, cheltuieli pentru transportul buteliilor de gaze lichefiate, cheltuieli ridicate ale populației și agenților economici pentru utilizarea curentului electric în vederea asigurării confortului în locuite. Localitățile din această zonă nu dispun de un sistem de distribuție a gazelor naturale.

Necesitatea și oportunitatea realizării investiției

Renovarea și dezvoltarea satelor reprezintă o cerință esențială pentru creșterea calității vieții și sporirea atractivității zonelor rurale. Calitatea infrastructurii fizice rurale de bază poate avea un impact major, asigurând dezvoltarea spațiului rural, în special, prin încurajarea și facilitarea dezvoltării activităților economice. Totodată, slaba dezvoltare a infrastructurii de bază, poate avea un impact negativ asupra sănătății familiilor în comunitățile rurale.

Introducerea rețelei de gaz în zona studiată este necesară pentru asigurarea unor condiții optime de desfășurare a activităților în cadrul obiectivelor social-culturale și în toate gospodăriile comunei. Această investiție va duce la:

- importanța economisire de combustibili convenționali și o disponibilizare considerabilă de masă lemnoasă și butelii cu gaz lichefiat.
- asigurarea alimentării cu căldură și apă caldă menajeră la un preț al gigacaloriei mai mic;
- creșterea nivelului de trai al populației;
- asigurarea unui trai decent pentru toți locuitorii comunei;
- impact pozitiv pentru sănătatea populației;
- reducerea riscului de poluare cu reziduuri rezultate din arderea materialului lemnos sau a carbuilor, a particulelor în suspensie.
- asigurarea unei imagini bune a comunei în general în contextul local și regional și, pe termen lung, posibilitatea atragerii de investitori și deci dezvoltarea acesteia.
- creșterea economiilor în bugetul familiilor.

Gazul metan va fi utilizat atât în prepararea hranei și a apei calde menajere cât și în încălzirea locuințelor pe timp de iarnă. În momentul de față încălzirea în cadrul gospodăriilor este asigurată de sobe și centrale care folosesc drept combustibil material lemnos și alți combustibili convenționali (GPL), precum și agent termic furnizat cu randamente scăzute.

Folosirea acestor combustibili duce la o poluare accentuată în mediul rural, daunătoare atât mediului natural cât mai ales omului, datorită cantităților mari de CO₂, sulf și particule în suspensie eliberate în atmosferă. În cadrul Uniunii Europene există reglementări de mediu care prevăd limitarea emisiilor de CO₂, sulf și particule în suspensie, acestea din urmă reprezentând un adevărat pericol pentru viața omului în special, ele provenind din arderea de combustibili fosili și de material lemnos în cadrul gospodăriilor.

În acest sens introducerea unui sistem de alimentare cu gaz metan nu numai că va limita aceste emisii, dar va diminua și pericolul asfixierii cu fumul provocat de sobe în urmări arderii combustibililor solizi. În plus, această măsură va reduce indubitabil cantitatea de material lemnos și alți combustibili convenționali constituind pe termen lung o măsură „verde”, durabilă de protecție a mediului.

Investiția este oportună pentru întreaga zonă, realizându-se :

- economii în bugetul familiilor. Gazele naturale sunt o sursă de energie mai ieftină decât combustibilul solid (lemnul de foc) folosit la încălzire și prepararea apei calde de consum și decât gazele petroliere lichefiate utilizate la prepararea hranei.

- disponibilizarea masei lemnoase pentru a fi valorificată superior.

Realizarea investiției va avea un impact pozitiv asupra mediului înconjurător, prin reducerea poluării și protejarea stratului de ozon, prin micșorarea suprafețelor de pădure care se vor defrișa.

Entitatea responsabilă cu implementarea proiectului: COMUNA HIDIȘELU DE SUS, JUDEȚUL BIHOR.

Obiectivul general al măsurii vizează:

- îmbunătățirea condițiilor de viață pentru populație,
- asigurarea accesului la serviciile de bază
- protejarea mostenirii culturale și naturale din spațiul rural în vederea realizării unei dezvoltări durabile

Obiective:

Creșterea gradului de funcționalitate inteligentă a infrastructurii de distribuție de gaze naturale și interconectivitate cu sistemul de distribuție gaze naturale existent în Județul Bihor, prin înființarea unui sistem inteligent de distribuție gaze naturale în comunele supuse studiului, cu satele aparținătoare, prin construirea unei rețele noi de distribuție gaze naturale.

Realizarea obiectivului general va duce la 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. În ceea ce privește contribuția

proiectului la realizarea serviciului de utilitate publica de alimentare cu gaze naturale a populatiei printr-o retea de distributie inteligenta, calculata ca raport intre numarul de gospodarii propuse a fi conectate prin proiect si numarul total de gospodarii din UAT-urile din aria proiectului, facem urmatoarele precizari:

- Cuplarea la conducta de distributie medie presiune gaze naturale PE DN200mm existenta pe str. Calea Beiusului (UAT Sanmartin), prin intermediul unui racord din PE100 DN200mm cu o lungime de 10m, a SRM Hidiselu de Jos cu o capacitate tehnologica $Q=2.250 \text{ Smc/h}$, PN6, care va fi amplasat pe str. Calea Beiusului, si realizarea in regim de presiune medie a retelei de distributie a gazelor naturale în com. Hidiselu de Sus, cu conducte din PE100 SDR11 DN63 - 200mm, $L=70.216\text{m}$ [din care in etapa 1: 15.404m si 54.812m in etapa 2]

Aceasta varianta presupune realizarea urmatoarele lucrari:

- conductă de racord medie presiune având , DN200mm în lungime de 10m.
- statie de reglare masurare cu un modul de reglare masurare de 2250 mc/h, ce va asigura un debit instalat pentru loc. Hidiselu de Sus, Hidiselu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, de 2.250 mc/h, la o presiune de 3,5 bar; SRM Hidiselu de Jos se va amplasa pe un teren aparținând com. Hidiselu de Sus.
- realizarea unei retele de distributie gaze naturale cu conducte PE100 SDR11 in regim de medie presiune in loc. Hidiselu de Sus, Hidiselu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, in lungime de cca. 70.216 m din care 15.404 m in etapa I si 54.812 m in etapa II .
- Îmbunătățirea calității vieții locuitorilor din zona ;
- Infrastructura va asigura creșterea atractivității zonei pentru noi investiții;
- Odată cu realizarea rețelei inteligente de distributie a gazelor naturale coroborat cu existența în zonă a celorlalte rețele de utilitati (apă, canal, fibră optică), valoarea terenurilor va crește, de asemenea și interesul investitorilor. Realizarea proiectului va sprijini dezvoltarea economică prin atragerea de investitori și va contribui la protejarea mediului, care pe termen lung va conduce la creșterea calității vieții.
- Prin implementarea proiectului se estimează că vor fi realizate o serie de obiective cu impact socio- economic foarte important pentru toți locuitorii acestei localitati si implicit a comunei, atât populația stabilă cât și pentru cei ce dețin proprietăți în zonă și practică un turism de week-end.
- Proiectul reprezintă materializarea aspirațiilor a peste 3315 locuitori.
- Investitia va contribui la protectia mediului prin reducerea cantitatilor de gaze cu efect de sera (GES) emanate în atmosferă, îmbunătățirea mediului de afaceri și totodată va transmite un semnal cu privire la imaginea comunei, ca o locație sigură pentru investiții, dar si un mediu sănătos de viață mai atractiv pentru populație, cu garanții pentru existența condițiilor necesare unui confort civic superior.
- Construcția și modernizarea acestei infrastructuri edilitare durabile sunt esențiale atât pentru dezvoltarea economică și socială a zonei, incluzând firește centrele administrative ale localităților, cât și influența pentru o dezvoltare echilibrată.
- Creșterea timpului disponibil pentru activitati lucrative de locuri de muncă sau in gospodaria proprie pe perioada de referință ca urmare a faptului că activitățile privind aprovizionarea cu diverse tipuri de combustibili (lemn, cărbuni, motorină, păcură), depozitarea, transportul, pregătirea pentru ardere etc. dispar.

Imbunatatirea nivelului de flexibilitate, siguranta, eficienta in operare a infrastructurii de distributie de gaze naturale prin implementarea unui Sistem inteligent de monitorizare a distributiei gazelor naturale. In acest proiect se va implementa **"SMART ENERGY TRANSMISSION SYSTEM"** care va gestiona problemele legate de siguranta si utilizarea instrumentelor inteligente in domeniul presiunii, debitelor, contorizarii, inspectiei interioare a conductelor, odorizare, protectie catodica, reactii anticipative, trasabilitate, toate generand

creșterea flexibilității în operare a sistemului, îmbunătățind integritatea și siguranța în exploatarea acestuia și implicit creșterea eficienței energetice.

Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investiției publice

Noțiuni generale

Amendamentele adoptate de Parlamentul European la 17 ianuarie 2018 referitoare la propunerea de directivă a Parlamentului European și a Consiliului de modificare a Directivei 2012/27/UE privind eficiența energetică prevede în chiar primul amendament faptul că moderarea cererii de energie reprezintă una dintre cele cinci dimensiuni ale Strategiei privind uniunea energetică, adoptată la 25 februarie 2015. Îmbunătățirea eficienței energetice pe parcursul întregului lanț energetic, incluzând generarea, transportul, distribuția și utilizarea finală a energiei, va fi benefică pentru mediu, va îmbunătăți calitatea aerului și a sănătății publice, va reduce emisiile de gaze cu efect de seră, va îmbunătăți securitatea energetică prin reducerea dependenței de importurile de energie din afara Uniunii, va scădea costurile cu energia ale gospodăriilor și ale întreprinderilor, va contribui la atenuarea sărăciei energetice și va conduce la creșterea competitivității, generarea unui număr mai mare de locuri de muncă și intensificarea activității economice la nivelul tuturor sectoarelor economiei, îmbunătățind astfel calitatea vieții cetățenilor.

Investițiile pentru îmbunătățirea eficienței energetice finale trebuie realizate ori de câte ori sunt mai rentabile decât soluțiile echivalente din partea ofertei. Acest lucru ar trebui să ajute la valorificarea numeroaselor beneficii ale creșterii gradului de eficiență energetică în toate etapele lanțului energetic și să îmbunătățească astfel nivelul de bunăstare a societății europene. Pentru a debloca întregul potențial al acestor beneficii și pentru a pune în aplicare cu succes măsurile de politică vizate, Comisia și statele membre ar trebui să concluzioneze atât cu autoritățile locale și regionale, cât și cu orașele, întreprinderile și cetățenii din toată Uniunea pentru a se asigura că creșterea eficienței energetice ca rezultat al schimbărilor tehnologice, comportamentale și economice merge mână în mână cu intensificarea creșterii economice.

Toate formele de energie primară (din surse neregenerabile și regenerabile) ar trebui să țină seama de energia de intrare suplimentară necesară pentru a obține energia respectivă, a înființa și a exploata centralele electrice și a le dezafecta, precum și pentru a elimina riscurile asociate la adresa mediului.

Măsurile adoptate de statele membre ar trebui să fie sprijinite de instrumente financiare ale Uniunii bine concepute și eficiente, cum ar fi fondurile structurale și de investiții europene, Fondul european pentru investiții strategice și Banca Europeană de Investiții, care ar trebui să sprijine investițiile în eficiența energetică în toate etapele lanțului energetic și să utilizeze o analiză cost-beneficiu cuprinzătoare, care să se bazează pe un model de rate de actualizare diferențiate. Sprijinul financiar ar trebui să se concentreze pe metode eficiente din punctul de vedere al costurilor pentru creșterea eficienței energetice, care să ducă la reducerea consumului de energie.

Având în vedere cadrul de politică energetică și climatică pentru 2030, obligația privind economiile de energie ar trebui extinsă dincolo de anul 2020. Prelungirea perioadei de angajament dincolo de 2020 ar crea o mai mare stabilitate pentru investitori și, prin urmare, ar încuraja investițiile pe termen lung și măsurile privind eficiența energetică pe termen lung, precum renovarea majoră a clădirilor cu obiectivul pe termen lung de a obține un parc imobiliar cu un consum de energie aproape egal cu zero. Obligația de economisire a energiei a fost esențială pentru generarea de creștere economică și de locuri de muncă la nivel local și ar trebui să se aplice în continuare pentru a garanta că UE își poate atinge obiectivele privind energia și clima prin crearea de noi oportunități și poate reduce dependența consumului de energie de creștere. Cooperarea cu sectorul privat este importantă pentru a evalua condițiile în care pot fi deblocate investițiile private pentru proiectele de eficiență energetică și pentru a dezvolta noi modele de venituri pentru inovare în domeniul eficienței energetice.

Îmbunătățirile privind eficiența energetică au, de asemenea, un impact pozitiv asupra calității aerului, întrucât clădirile mai eficiente din punct de vedere energetic reduc cererea de combustibili pentru încălzire, în special cererea de combustibili solizi pentru încălzire. Prin urmare, măsurile de eficiență energetică contribuie la îmbunătățirea calității aerului interior și exterior și la realizarea, într-un mod eficient din punctul de vedere al costurilor, a obiectivelor politicii Uniunii privind calitatea aerului, astfel cum sunt stabilite în special prin Directiva (UE) 2016/2284 a Parlamentului European și a Consiliului la . Reducerea cererii de energie în clădiri ar trebui să fie considerată un element al politicii în domeniul calității aerului, în general, și, în special, în statele membre în care atingerea limitelor Uniunii privind emisiile de poluanți atmosferici este problematică, iar eficiența energetică ar putea contribui la atingerea acestor obiective.

Această cerință ar putea fi îndeplinită prin economiile de energie care rezultă din măsurile de politică, cu condiția să se poată demonstra că măsurile respective duc la acțiuni individuale care generează economii de energie verificabile după 2020. Economii realizate în fiecare perioadă ar trebui să se bazeze în mod cumulativ pe economiile care trebuie efectuate în perioada (perioadele) anterioară (anterioare) .

Îmbunătățirile aduse eficienței energetice a clădirilor ar trebui să fie în avantajul tuturor consumatorilor, în special al gospodăriilor cu venituri reduse, inclusiv al celor afectate de sărăcia energetică. Fiecare stat membru poate defini sărăcia energetică și ce anume constituie o gospodărie cu venituri reduse, în conformitate cu situația națională specifică.

Astfel, documentația de față este realizată pe principiul că Costurile și beneficiile tuturor măsurilor de eficiență energetică luate, inclusiv perioadele de recuperare a investiției, ar trebui să fie pe deplin transparente pentru consumatori.¹

Înființarea distribuției de gaze naturale, ca o alternativă viabilă la combustibilii folosiți astăzi, reprezintă un proiect cu un impact deosebit deoarece susține prerogativele Raportului privind Tendințele eficienței energetice și a politicilor aferente în ROMÂNIA, precum și a programului de excelență a Startegiilor de Specializare Inteligentă care prezintă posibilitățile de a ajunge la "Mediul construit sustenabil" și care se referă la capacitatea unităților și, mai ales, a ansamblurilor construite (localități, unități de producție, căi de comunicații etc) de a satisface necesitățile și scopul pentru care au fost construite, reducând, în același timp consumul de resurse și impactul asupra mediului.

Ca suport al acestor amendamente stă inclusiv implementarea unui program de sprijin pentru îmbunătățirea eficienței energetice în clădirile rezidențiale locuite de persoanele cu venituri reduse.

Mai mult, în vederea creșterii gradului de confort al locuitorilor comunei, precum și pentru dezvoltarea economică a zonei, este necesară și oportună demararea și realizarea investiției privind înființarea distribuției de gaze naturale.

Aceasta ar avea posibilitatea:

Creerii posibilității de atragere a unor mai mulți investitori;

Ridicării nivelului de trai al locuitorilor.

Date referitoare la obiectivele proiectului

Înființarea distribuției de gaze naturale în localitățile comunei presupune realizarea unui sistem de alimentare cu gaze naturale a tuturor consumatorilor, casnici și economici, din zona menționată.

Obiectivul preconizat al investiției este realizarea unei investiții durabile care va fi integrată în infrastructura existentă, și care va fi corelată cu investițiile viitoare, în vederea

¹

<http://www.europarl.europa.eu/sides/getDoc.do?pubRef=-//EP//TEXT+TA+P8-TA-2018-0010+0+DOC+XML+V0//RO>

conformării cu cerințele legislației în vigoare, pentru diminuarea efectelor poluării aerului și creșterii eficienței energetice.

Obiectivul general al Strategiei de dezvoltare locală a comunelor studiate actualizată pentru perioada următoare îl reprezintă creșterea standardului de viață prin valorificarea resurselor existente și promovarea potențialului unității teritorial-administrative. Realizarea rețelei de distribuție gaze naturale reprezintă un obiect al strategiei de dezvoltare locală a comunei. Având în vedere greutățile întâmpinate de populație pentru procurarea atât a combustibilului solid cât și a buteliilor, apare necesară, oportună și posibilă racordarea satelor aparținătoare UAT-ului în cauza, la sistemul național de gaze naturale.

Consumul de gaze naturale va avea următoarele destinații:

- a. încălzirea clădirilor, în vederea asigurării unui microclimat corespunzător pe timp de iarnă;
- b. producerea apei calde menajere în clădiri, în vederea asigurării condițiilor igienico-sanitare necesare;
- c. prepararea hranei;
- d. preț de cost mai mic decât al celorlalți combustibili utilizați până în prezent;
- e. asigură un confort termic și igienic superior combustibililor utilizați până în prezent;
- f. nu implică spații de depozitare a combustibilului;
- g. nu implică mijloace de transport și forță de muncă aferentă acestora;
- h. grad sporit de confort;
- i. reducerea substanțială a cheltuielilor pentru încălzire și preparare apă caldă;
- j. reducerea poluării mediului, Consiliile Locale fiind preocupate de problema mediului înconjurător, încercând prin toate mijloacele posibile să facă cât mai multe acțiuni în acest sens.

Profilul de activitate al investiției este de deservire a populației, precum și a obiectivelor social - culturale și administrative, prin asigurarea alimentării cu gaze naturale în condiții igienice, economice și de siguranță.

Alimentarea cu gaze naturale se poate realiza prin dezvoltarea următorului scenariu: Scenariul tehnic selectat presupune realizarea următoarelor obiecte principale:

Soluția tehnică fezabilă cuprinde următoarele obiecte și categorii de lucrări, expuse în ordinea de curgere a gazelor:

- Cuplarea la conducta de distribuție medie presiune gaze naturale PE DN200mm existentă pe str. Calea Beiusului (UAT Sanmartin), prin intermediul unui racord din PE100 DN200mm cu o lungime de 10m, a SRM Hidișelu de Jos cu o capacitate tehnologică $Q=2.250 \text{ Smc/h}$, PN6, care va fi amplasat pe str. Calea Beiusului, și realizarea în regim de presiune medie a rețelei de distribuție a gazelor naturale în com. Hidișelu de Sus, cu conducte din PE100 SDR11 DN63 - 200mm, $L=70.216\text{m}$ [din care în etapa 1: 15.404m și 54.812m în etapa 2]

Această variantă presupune realizarea următoarelor lucrări:

- conductă de racord medie presiune având , DN200mm în lungime de 10m.
- stație de reglare măsurare cu un modul de reglare măsurare de 2250 mc/h, ce va asigura un debit instalat pentru loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, de 2.250 mc/h, la o presiune de 3,5 bar; SRM Hidișelu de Jos se va amplasa pe un teren aparținând com. Hidișelu de Sus.
- realizarea unei rețele de distribuție gaze naturale cu conducte PE100 SDR11 în regim de medie presiune în loc. Hidișelu de Sus, Hidișelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Șumugiu, în lungime de cca. 70.216 m din care 15.404 m în etapa I și 54.812 m în etapa II.

Nivelul de funcționalitate inteligentă se justifică prin conceptul „SMART ENERGY TRANSMISSION SYSTEM”, astfel:

- Gestionarea unei baze de date care contine indexul, locatia si data citirii fiecarui contor;
 - Generarea de alarme si rapoarte cu consumul lunar care sunt utilizate pentru facturarea consumului de gaze;
 - Furnizarea directa a datelor in format CSV pentru a fi importate direct in software-ul de facturare;
 - transmiterea la distanta, la intervale regulate a citirii indexului contorului prin intermediul tehnologiei GPRS;
 - Functionare automatizata: sistemul functioneaza autonom, citirile indexului contoarelor si a altor parametrii se face automat, in zilele si la orele programate de catre utilizator;
 - Oprirea de la distanta a consumatorului: contoarele pot fi comandate de la distanta, din software, prin intermediul retelei GSM sa deconecteze consumatorul de la retea
 - Detectia echipamentelor defecte: sistemul detecteaza si localizeaza automat defectele aparute la contoarele din retea
 - Detectia incercarilor de fraudare: interventii neautorizate asupra contorului (deschiderea capacului frontal, montarea in sens invers de curgere, etc);
 - API disponibile pentru facturarea automata a consumurilor catre clienti; Arhitectura sistem. Sistemul va fi construit pe 2 nivele ierarhice:
 - Contor gaz smart
 - Software monitorizare / administrare system
- Obiectivul general al proiectului: Obiectivul principal al proiectului este infiintarea unei retele inteligente de distributie gaze naturale in comunele supuse proiectului. Acest obiectiv are ca scop cresterea gradului de confort al locuitorilor comunei si dezvoltarea economica a zonei, prin realizarea unui sistem inteligent de alimentare cu gaze naturale a consumatorilor casnici si non-casnici din comuna, ce va fi integrat cu infrastructura existanta si corelat cu investitii viitoare pentru diminuarea efectelor poluarii aerului si cresterea eficientei energetice.

Contribuția proiectului la realizarea serviciului de utilitate publică de alimentare cu gaze naturale a populației printr-o rețea de distributie inteligentă este cuantificata ca numărul de gospodării propuse a fi conectate prin proiect raportat la numărul total de gospodării din UAT/UAT-urile din aria proiectului. Astfel, din totalul gospodăriilor individuale existente, cât și a celor preconizate a se edifica, pentru calculul debitului pentru dimensionarea rețelei de distribuție gaze naturale s-a preconizat o rata de racordare de 62,39% a acestora, avandu-se in vedere:

- opțiunile exprimate ale cetățenilor;
- rata de racordare pentru U.A.T. – uri similare/ apropiate ca amplasament și număr gospodării;
- costurile de realizare a unui sistem individual de incalzire bazat pe utilizarea gazelor naturale raportate la posibilitatile financiare reduse ale unora dintre locuitori;
- faptul ca o anumita parte din gospodariile individuale sunt utilizate doar ca locuințe de vacanta;
- existenta unor sisteme de incalzire bazate pe alti combustibili, etc.

Legislația specifică concesionării serviciului de distribuție a gazelor naturale

Printre obiectivele activităților desfășurate în sectorul gazelor naturale, așa cum este prevăzut la art. 99 din Legea 123 a energiei electrice și a gazelor naturale, este și asigurarea accesului nediscriminatoriu la sursele de gaze naturale.

În acest sens, pentru alimentarea cu gaze naturale a viitorilor consumatori este necesar să se realizeze un sistem de distribuție care va fi exploatat de un operator economic din sectorul gazelor naturale, inclusiv realizarea instalațiilor aferente acestuia prin care se asigură servicii de sistem, inclusiv stocarea în conducte, precum și instalațiile operatorilor economici afiliați, necesare pentru asigurarea accesului la sistemul de transport și/sau de distribuție.

Ministerul de resort elaborează politica în domeniul gazelor naturale și asigură ducerea la îndeplinire a acesteia, având următoarele atribuții principale:

- a) implementează politica energetică a Guvernului;
- b) elaborează programe și planuri de măsuri pentru aplicarea politicii Guvernului în sectorul gazelor naturale;
- c) asigură elaborarea de studii pe baza cărora urmează a fi stabilite prioritățile privind investițiile din sectorul gazelor naturale;
- d) elaborează proiecte de acte normative pentru sectorul gazelor naturale, cu consultarea părților interesate; *(la data 19-iul-2018 Art. 102, litera E. din titlul II, capitolul II abrogat de Art. I, punctul 21. din Legea 167/2018)*;
- f) supraveghează aplicarea și respectarea măsurilor stabilite pentru protecția mediului de către participanții la activitățile din sectorul gazelor naturale;
- g) asigură armonizarea cu standardele și reglementările Uniunii Europene în domeniul gazelor naturale și creează mecanismele necesare aplicării acestora;
- h) asigură monitorizarea respectării angajamentelor asumate prin Tratatul de aderare la Uniunea Europeană pentru sectorul gazelor naturale și coordonează transpunerea și implementarea acestor angajamente de către instituțiile implicate;
- i) elaborează și fundamentează, împreună cu Ministerul Muncii, Familiei și Protecției Sociale și cu organizațiile patronale și sindicale, propunerile de politică socială specifice sectorului gazelor naturale, programele de asistență socială și medicală, de asigurări de risc și accidente, în vederea evitării riscurilor profesionale și a reabilitării celor care au suferit accidente de muncă și boli profesionale;
- j) monitorizează aspectele privind siguranța alimentării, în special privind echilibrul cerere/ofertă de pe piața națională, la nivelul cererii viitoare prognozate și al rezervelor disponibile, la capacitatea suplimentară avută în vedere, planificată sau în construcție, la calitatea și nivelul de întreținere a rețelilor, precum și la măsurile necesare pentru a se face față vârfurilor de cerere și deficitului de alimentare a unuia sau mai multor furnizori. În acest sens, publică la fiecare 2 ani, până la 31 iulie, un raport care să evidențieze constatările făcute în monitorizarea acestor aspecte, precum și orice măsuri luate sau preconizate în vederea abordării lor și înaintează imediat acest raport Comisiei Europene;
- k) promovează și facilitează, împreună cu Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei ,cooperarea dintre operatorii de transport și de sistem la nivel regional, inclusiv în ceea ce privește aspectele transfrontaliere, cu scopul de a crea o piață internă competitivă a gazelor naturale care se bazează pe principiile de transparență, concurență, nediscriminare, solidaritate și securitate, în vederea asigurării consumului de gaze naturale pentru consumatorii finali în condiții de continuitate și siguranță; această cooperare acoperă zonele geografice definite în conformitate cu art. 12 alin. (3) din Regulamentul (CE) nr. 715/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețelele pentru transportul gazelor naturale și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1.775/2005, precum și alte zone geografice; *(la data 19-iul-2018 Art. 102, litera K. din titlul II, capitolul II modificat de Art. I, punctul 22. Din Legea 167/2018).*
- l) exercită calitatea de autoritate competentă în baza Regulamentului (UE) nr. 1.938/2017 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010; *(la data 19-iul-2018 Art. 102, litera L. din titlul II, capitolul II modificat de Art. I, punctul 22. din Legea 167/2018);*
- m) avizează, împreună cu Ministerul Muncii, Familiei și Protecției Sociale, normativele de protecție a muncii în sectorul gazelor naturale;
- n) colaborează cu Ministerul Muncii și Justiției Sociale, care are responsabilitatea realizării planului național de acțiune în cazuri de sărăcie energetică, prin care se definesc situațiile critice și clienții care nu pot fi deconectați în astfel de situații. *(la data 19-iul-2018 Art. 102, litera N. din titlul II, capitolul II modificat de Art. I, punctul 22. Din Legea 167/2018)*

Obiectul concesiunii (Art. 103 din Legea 123/2012) precizează că bunurile proprietate publică aferente obiectivelor/sistemelor de transport și înmagazinare a gazelor naturale, precum și serviciile de transport, de înmagazinare și de distribuție a gazelor naturale fac obiectul concesiunii către persoane juridice române sau străine, în condițiile legii.

Concesionarea serviciului public de distribuție a gazelor naturale se poate face conform art. 104, și anume:

(1) Serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se concesionează pentru una sau mai multe unități administrativ-teritoriale. Concesiunea este exclusivă. *(la data 19-iul-2018 Art. 104, alin. (1) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 24. Din Legea 167/2018)*

(1¹) Calitatea de autoritate concedentă este deținută de autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ - teritoriale sau asocieri ale acestora, după caz, pentru serviciul de utilitate publică de interes general prevăzut la alin. (1). *(la data 19-iul-2018 Art. 104, alin. (1¹) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 24. Din Legea 167/2018), (la data 29-sep-2014 Art. 104, alin. (1²) din titlul II, capitolul III a se vedea referinte de aplicare din Norma din 2014)*

(1²) Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, precum și conținutul-cadru al caietului de sarcini sunt elaborate de ministerul de resort, în conformitate cu prevederile prezentei legi, și se aprobă prin hotărâre a Guvernului. *(la data 19-iul-2018 Art. 104, alin. (1²) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 24. Din Legea 167/2018)*

(1³) Prin excepție de la prevederile alin. (11), calitatea de autoritate concedentă pentru operatorii economici desemnați prin Hotărârea Guvernului nr. 1.649/2004 privind unele măsuri pentru derularea și finalizarea privatizării Societății Comerciale de Distribuție a Gazelor Naturale «Distrigaz Nord» - S A. Târgu Mureș și a Societății Comerciale de Distribuție a Gazelor Naturale «Distrigaz Sud» - S A. București este deținută în continuare de către Ministerul Energiei.

(1⁴) Toate prevederile legislative și reglementările emise de Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei cu privire la autorități concedente se aplică și Ministerului Energiei ca autoritate concedentă pentru situațiile prevăzute la alin. (1³). *(la data 19-iul-2018 Art. 104, alin. (1²) din titlul II, capitolul III completat de Art. I, punctul 25. Din Legea 167/2018)*

(2) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii, cu modificările și completările ulterioare, autoritățile concedente inițiază procesul de atribuire a concesiunii, în urma solicitării primite de la o persoană sau autoritate publică interesată, în condițiile prezentei legi. *(la data 19-iul-2018 Art. 104, alin. (2) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 26. Din Legea 167/2018)*

(2¹) Unitățile administrativ - teritoriale și/sau asocierile acestora pot solicita în nume propriu autorizațiile/licențele specifice prevăzute de legislația în vigoare, în condițiile legii. *(la data 19-iul-2018 Art. 104, alin. (2) din titlul II, capitolul III completat de Art. I, punctul 27. Din Legea 167/2018)*

(3) Studiul de fezabilitate prevăzut la alin. (2) se întocmește, în conformitate cu prevederile metodologiei elaborate și aprobate de către Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, de un operator economic autorizat de Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, se avizează prin decizie a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și este parte integrantă din documentația de atribuire a concesiunii. *(la data 10-iun-2013 Art. 104, alin. (3) din titlul II, capitolul III a se vedea referinte de aplicare din Metodologie din 2013)*

(4) Decizia favorabilă a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei este obligatorie pentru inițierea procesului de atribuire a concesiunii serviciului public de distribuție a gazelor naturale.

(5) Prin derogare de la prevederile Legii nr. 100/2016, cu modificările și completările ulterioare, autoritățile concedente, în colaborare cu Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, vor lua măsurile ce se impun astfel încât să se asigure, după caz, concesionarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale pentru mai multe unități administrativ - teritoriale învecinate și/sau asocierile acestora în cadrul unui singur contract și aceleași soluții tehnice de alimentare din Sistemul național de transport al gazelor naturale. Concedentul și autoritatea competentă vor urmări ca soluția tehnică de alimentare a zonei concesionate să fie realizată, de regulă, prin intermediul unui singur racord. (la data 19-iul-2018 Art. 104, alin. (5) din titlul II, capitolul III modificat de Art. I, punctul 28. Din Legea 167/2018)

(6) În condiții justificate, concedentul serviciului public de distribuție, cu avizul prealabil al Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, poate decide extinderea zonei concesionate pentru una sau mai multe localități aparținătoare unității administrativ-teritoriale, din cadrul căreia, pentru cel puțin o localitate, serviciul de distribuție a fost deja concesionat; extinderea zonei concesionate se realizează prin act adițional la contractul de concesiune încheiat cu concesionarul din zona respectivă, definită conform prevederilor alin. (1).

(7) După adjudecarea concesiunii, în vederea desfășurării activității, concesionarul solicită autorizațiile/licențele specifice prevăzute de legislația în vigoare. Acesta are obligația să asigure și furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la clienții casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate până la data eliminării prețurilor reglementate, scop pentru care are obligația să dețină și licența pentru activitatea de furnizare de gaze naturale; pentru operatorul economic care, potrivit prevederilor legale, are obligația de a realiza separarea legală a activităților de distribuție și furnizare, operatorul economic afiliat acestuia deține licența pentru activitatea de furnizare de gaze naturale și are obligația să asigure furnizarea gazelor naturale în regim reglementat la clienții casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate până la data eliminării prețurilor reglementate. (la data 29-dec-2018 Art. 104, alin. (7) din titlul II, capitolul III modificat de Art. 61, punctul 11. Din capitolul III din Ordonanța urgentă 114/2018)

(8) Solicitanții de gaze naturale situați în zone delimitate care nu sunt concesionate pot fi alimentați în condițiile prevăzute la art. 152.

(9) Operatorii care dețin licențe de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale și au încheiate contracte pentru prestarea serviciului public de distribuție a gazelor naturale cu autoritățile locale, asimilate contractelor de concesiune, beneficiază de toate drepturile și obligațiile concesionarului prevăzute în prezenta lege.

(10) Operatorul de distribuție desemnat de către Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei să preia operarea unui sistem de distribuție, în condițiile art. 138 alin. (1) lit. g), beneficiază de toate drepturile și obligațiile concesionarului prevăzute în prezenta lege. (la data 04-oct-2014 Art. 104, alin. (8) din titlul II, capitolul III completat de Art. I, punctul 45. Din Legea 127/2014)

În vederea proiectării, execuției și exploatării obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale, operatorii economici au obligația de a deține autorizații emise de Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în baza unui regulament specific. (la data 19-iul-2018 Art. 121, alin. (1) din titlul II, capitolul IV modificat de Art. I, punctul 35. din Legea 167/2018).

Obiectivele din sectorul gazelor naturale, precum și lucrările de modificare, modernizare sau extindere a acestora sunt proiectate și executate de persoane juridice autorizate.

În vederea proiectării și execuției obiectivelor/sistemelor din sectorul gazelor naturale, persoanele fizice au obligația de a deține calitatea de instalator autorizat, acordată de

Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în baza unui regulament specific. *(la data 22-sep-2014 Art. 121, alin. (3) din titlul II, capitolul IV a se vedea referințe de aplicare din Regulament din 2014).*

Asigurarea urmăririi executării lucrărilor

Această etapă se va face în baza Art. 105 din Legea 123/2012, și anume: Concesionarul serviciului public de distribuție a gazelor naturale trebuie să asigure urmărirea executării lucrărilor prevăzute în contractul de concesiune, prin personal propriu, autorizat conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, precum și prin personal contractual, autorizat conform legislației în vigoare.

În vederea asigurării necesarului de gaze naturale, conform art. 152 din Legea 123/2012, solicitanții care se află în alte zone decât cele prevăzute la art. 104 alin. (1) pot solicita Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei:

(1) aprobarea pentru construirea unei magistrale directe;

(1¹) În situații justificate, Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei poate aproba asigurarea necesarului de gaze naturale unor solicitanți de gaze naturale situați în zone delimitate pentru care serviciul public de distribuție a gazelor naturale a fost concesionat, prin intermediul unei magistrale directe dintr-un sistem de distribuție învecinat. *(la data 04-oct-2014 Art. 152, alin. (1) din titlul II, capitolul VI completat de Art. I, punctul 83. Din Legea 127/2014)*

(2) Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite autorizații pentru construirea unei magistrale directe pentru a permite:

a) furnizorilor licențiați de către Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei să furnizeze gaze naturale clienților eligibili alimentați dintr-o magistrală directă;

b) furnizarea de gaze naturale de către un furnizor licențiat de către Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei oricărui astfel de client eligibil, printr-o magistrală directă.

(la data 19-iul-2018 Art. 152, alin. (2) din titlul II, capitolul VI modificat de Art. I, punctul 54. Din Legea 167/2018)

(3) Magistrala directă este finanțată integral de către solicitanți și se află în proprietatea acestora. *(la data 04-oct-2014 Art. 152, alin. (3) din titlul II, capitolul VI modificat de Art. I, punctul 84. Din Legea 127/2014)*

(4) Criteriile transparente și nediscriminatorii pentru acordarea autorizațiilor de înființare, precum și condițiile de operare a magistralei directe se aprobă de Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

(5) Proiectarea/Execuția/Operarea magistralelor directe se va face conform normelor tehnice specifice sistemelor conductelor de amonte/transport/distribuție, după caz.

(la data 19-iul-2018 Art. 152, alin. (4) din titlul II, capitolul VI completat de Art. I, punctul 55. Din Legea 167/2018)

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 104 alin. (1²) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Guvernul României a adoptat Hotărârea 209 din 3 aprilie 2019 privind atribuirea contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale. Prin Hotărârea 209/2019 s-a aprobat 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, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre. La data intrării în vigoare a hotărârii 209/2019, s-a abrogat Hotărârea Guvernului nr. 749/2014 pentru aprobarea Normelor de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractelor de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 709 din 29 septembrie 2014.

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

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

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

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

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

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

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

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

1. inițierea procedurii de concesionare;
2. elaborarea de către concedent a studiului de fundamentare a deciziei de concesionare;
3. 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;
4. întocmirea documentației de atribuire, potrivit documentației-cadru de atribuire licitație publică deschisă, prevăzute în anexa A;
5. organizarea și desfășurarea licitației publice deschise;
6. încheierea contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale.

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

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

MOTIVE DE ORDIN ECONOMIC, FINANCIAR, SOCIAL SI DE MEDIU CARE JUSTIFICA ACORDAREA CONCESIUNII

În cadrul derulării etapelor de lucru ce se realizează rezultă următoarele aspecte de mediu care sunt prezentate, împreună cu impactul pe care îl generează asupra mediului, în tabel următor.

Aspecte de mediu și impactul lucrărilor

Nr. crt.	Sursa aspectului de mediu	Aspectul de mediu	Impactul asupra mediului	Punctaj	Clasificare a aspectului de mediu
1.	Organizarea de șantier	Schimbarea temporară a folosinței terenului	Impact peisagistic	24	foarte scăzut
2.	Pregătirea culoarului de lucru, îndepărtarea vegetației și săparea locației pentru plăcile prefabricate din beton armat	Îndepărtarea vegetației de pe culoar	Distrugerea temporară a structurii solului	32	foarte scăzut
		Distrugerea temporară a vegetației	Scăderea fertilității solului	32	foarte scăzut
3.	Funcționarea și întreținerea utilajelor și a autoutilitarelor, intensificarea traficului în timpul etapei de construcție	Emisii de unde sonore în mediu	Poluare fonică	32	foarte scăzut
		Emisii de noxe în aer	Poluarea locală a aerului	98	mediu
		Scurgeri accidentale de uleiuri sau de combustibil pe sol sau în apă	Poluarea apei și a solului	82	mediu
4.	Toate etapele proiectului	Consum de resurse naturale (apă, energie, materiale)	Diminuarea resurselor naturale	20	foarte scăzut

Măsurile pentru protejarea factorilor de mediu

În vederea realizării execuției unei conducte este necesară obținerea, pe lângă alte avize și aprobări, din partea autorității publice de protecția mediului, a acordului de mediu și a avizului de gospodărire a apelor.

În cazul conductelor cu dimensiuni mai mici ($< Dn400mm$), acestea se supun etapei de încadrare în procedura de evaluare a impactului asupra mediului. În acest caz, în funcție de Decizia Colectivului de analiză tehnică privind etapa de încadrare, autoritatea publică de protecția mediului poate decide eliberarea acordului de mediu prin procedura simplificată sau să supună proiectul în etapa de definire a domeniului urmărind în continuare procedura stabilită de Ordinul 135/2010.

În vederea protejării mediului de impacturile potențiale s-au inclus, încă din faza de proiectare, anumite măsuri în cadrul proiectului, menite să reducă sau chiar să elimine aceste impacturi.

Aceste măsuri constau în:

- alegerea traseului astfel încât acesta să nu traverseze arii naturale protejate, zone cu risc ridicat de alunecare, zone umede, terenuri inundabile, păduri, plantații pomicole și viticole etc.
- utilizarea pe cât posibil a drumurilor de acces existente evitându-se astfel realizarea unor noi drumuri.

Pe durata lucrărilor, în vederea protejării factorilor de mediu, se vor respecta următoarele măsuri enumerate mai jos:

Protecția apelor

- o toate lucrările realizate în vederea traversării apelor de suprafață se vor efectua astfel încât albia, malurile și/sau digurile să fie cât mai puțin afectate
- o se interzice efectuarea oricăror lucrări în albia râului fără avizul organelor în drept
- o se interzice orice deversare de substanțe poluante sau deșeuri în apele de suprafață sau pe malurile ori vecinătatea acestora
- o se interzice spălarea mașinilor și/sau a utilajelor în apele de suprafață

Protecția aerului

- o În vederea diminuării emisiilor de gaze de ardere, pe durata pauzelor se vor opri motoarele de la utilaje și/sau autoutilitare;
- o pentru evitarea exploziilor și astfel a poluării aerului, la punerea în funcțiune a conductelor, evacuarea aerului cu ajutorul gazelor naturale, se va face respectând măsurile de siguranță date de proiectant
- o la tronsoanele de conducte pozate îndeosebi în soluri prăfoase (loessoide), din apropierea localităților, se vor lua măsuri de protejarea a solului decopertat și depozitat pe marginea șanțului pentru evitarea antrenării particulelor de praf în aer.

Protecția solului, a florei și a faunei

- o în ceea ce privește solul, funcție de tipul acestuia, se va decoperta prima dată orizontul superior, care se va depozita separat de restul pământului care va fi scos;
- o acoperirea conductei se va realiza în final cu refacerea stratului vegetal, acolo unde acesta s-a decopertat și depozitat separat; se vor executa pe culoarul de lucru lucrări de arat, grăpat și fertilizat
- o nu se vor arunca, nu se vor incinera, nu se vor depozita pe sol și nici nu se vor îngropa deșeuri menajere sau alte tipuri de deșeuri (anvelope uzate, filtre de ulei, lavete, recipiente pentru vopsele etc.); deșeurile se vor depozita separat pe categorii (hârtie; ambalaje din polietilenă, metale etc.) în recipiente sau containere destinate colectării acestora;
- o se interzice deversarea uleiurilor uzate, a combustibililor, a șlamului de carbid pe sol
- o se vor utiliza doar căile de acces și zonele de parcare stabilite pentru utilajele de lucru;
- o se interzice depozitarea materialului tubular în afara culoarului de lucru al conductelor

Impactul direct și indirect

Asemenea altor proiecte de construcții, lucrările propuse au potențialul de a genera impact negativ sau pozitiv asupra mediului ca rezultat al :

➤ Activității de construire pentru implementarea lucrărilor și a măsurilor propuse (impact negativ pe termen scurt, cu efecte reversibile);

➤ Realizării structurilor fizice ce vor fi realizate și a existenței acestora (în general impact pozitiv, pe termen lung).

Faza de construire are potențialul de a cauza impact negativ prin amplasamentele de lucru, în situația nerespectării măsurilor impuse în organizarea de șantier.

De menționat este faptul că acest tip de impact specific perioadei de construcție, este temporar și afectează calitatea aerului (ca urmare a mișcării și depozitării materialelor pulverolente, traficului rutier specific), precum și calitatea faunei locale.

Dar una peste alta, acest proiect va genera un impact pozitiv asupra condițiilor socio-economice din zonă, atât în faza de construcție (prin locurile de muncă , transformările organizatorice), cât mai ales în cea de exploatare.

Impactul pe termen scurt sau lung

Impactul pe termen scurt este posibil a fi ușor negativ asupra eventualelor zone naturale, fiind exercitat de activitățile de construcție și amenajare a investiției propuse de proiect, impactul va fi minim, cu un puternic caracter de reversibilitate.

Concluzii :

a) Nu se constată efecte semnificative ca urmare a amplasării conductei de racord presiune medie, a SRM-urilor și SRS-urilor, și a rețelelor de distribuție a gazelor naturale din zonă;

b) Prin amplasarea conductelor de gaze se vor produce efecte pozitive, benefice pentru locuitori și turiști (igiena, siguranța, protecția, aspectele estetice, confortul, etc.).

Situația utilităților și analiza de consum:– necesarul de utilități și de relocare/protejare, după caz;– soluții pentru asigurarea utilităților necesare.

Nu este cazul .

Sustenabilitatea realizării obiectivului de investiții:

a) impactul social și cultural, egalitatea de șanse;

Obiectivul general la nivelul regiunii: creșterea economiei regionale prin dezvoltare policentrică și specializare funcțională pentru diminuarea disparităților intra și interregionale, la nivel economic, social și de mediu și creșterea standardului de viață regional.

Obiective specifice: Ridicarea nivelului de trai și de civilizație al locuitorilor din UAT-urile cuprinse în proiect, creșterea atractivității regiunii prin îmbunătățirea competitivității activităților economice prioritare și stimularea unei game complexe de activități .

b) estimări privind forța de muncă ocupată prin realizarea investiției: în faza de realizare, în faza de operare;

Date privind forța de muncă ocupată pentru realizarea investiției

Numărul total de persoane care va lucra la execuția acestei noi rețele de alimentare cu gaze naturale este de 100, indiferent de varianta aleasă.

Date privind forța de muncă ocupată după realizarea investiției pentru întreținerea și exploatarea obiectului de investiție

ptr. rețele de distribuție: 14 persoane

La stabilirea locurilor de muncă nou create s-a avut în vedere personalul tehnic auxiliar necesar: maiștri, operatori, electricieni, personal de specialitate autorizat în domeniul gazelor naturale.

c) impactul asupra factorilor de mediu, inclusiv impactul asupra biodiversității și a siturilor protejate, după caz;

Având la bază modul de desfășurare a lucrărilor de montaj și execuție a sistemelor de distribuție a gazelor naturale, având totodată experiența lucrărilor similare, se constată că impactul asupra mediului și biodiversității este sesizat doar pe perioada de derulare a

lucrărilor, și este unul minor fiind mult mai puțin identificat decât în cazul lucrărilor de apă sau canalizare.

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

Acest proiect de investiție este necesar în contextul etapei actuale de dezvoltare a României și ținând seama statutul țării noastre ca stat membru UE.

- ☐ Proiectul reprezintă materializarea aspirațiilor a peste **3315 locuitori**.
- ☐ Investiția va contribui la protecția mediului prin reducerea cantitatilor de gaze cu efect de seră (GES) emise în atmosferă, îmbunătățirea mediului de afaceri și totodată va transmite un semnal cu privire la imaginea ariei proiectului, ca o locație sigură pentru investiții, dar și un mediu sănătos de viață mai atractiv pentru populație, cu garanții pentru existența condițiilor necesare unui confort civic superior.
- ☐ Construcția și modernizarea acestei infrastructuri edilitare durabile sunt esențiale atât pentru dezvoltarea economică și socială a zonei, incluzând firește centrele administrative ale localităților, cât și influența pentru o dezvoltare echilibrată.
- ☐ De aceasta investiție vor beneficia direct/indirect un număr de peste **3315 locuitori, respectiv, 1948 gospodării**.

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

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

Analiza financiară a fost realizată în baza:

- **Hotărârii 907 din 26.11.2016** privind aprobarea conținutului cadru al documentației tehnico-economice aferente investițiilor publice, precum și a structurii și metodologiei de elaborare a devizului general pentru obiective de investiții și lucrări de intervenții și a Instrucțiunilor de aplicare a unor prevederi din Hotărârea 907/2016;
- **Ghidului pentru analiza cost-beneficiu** a proiectelor de investiții 2014-2020.
- **Ordinelor ANRE nr. 21/18.05.2012, 32/21.05.2014, 82/2017 și 71/2019.**

Indicatorii rezultați în urma efectuării calculelor din cadrul analizei financiare sunt:

a. rentabilitatea financiară a costurilor de investiție:

VNAF = valoarea actualizată netă. Reprezintă diferența dintre suma tuturor beneficiilor de natură financiară (venituri marginale și economisiri/reduceri de costuri financiare) și costurile financiare (costuri de investiție și operaționale).

Dacă $VNAF < 0$, înseamnă că proiectul are nevoie de finanțare publică. Cu alte cuvinte, proiectul nu este viabil din punct de vedere financiar pentru că, la sfârșitul perioadei de analiză proiectul nu va înregistra venituri (va avea pierderi financiare). În acest caz, decizia privind finanțarea proiectului se va lua pe baza analizei economice.

RIRF = rata internă de rentabilitate. Reprezintă rata de actualizare financiară (reală sau nominală, în funcție de natura fluxurilor de numerar utilizate în calcul) pentru care $VNAF = 0$. Dacă $RIRF < 5\%$, înseamnă că proiectul are nevoie de finanțare publică. La fel ca în cazul $VNAF(C)$, proiectul nu este viabil din punct de vedere financiar, iar decizia privind finanțarea proiectului se va lua pe baza indicatorilor din analiza economică $B / C = \text{raportul dintre valoarea actualizată a beneficiilor financiare și valoarea actualizată a costurilor financiare}$.

Dacă $B / C < 1$, concluziile sunt aceleași ca în situațiile analizate pentru VNAF și RIRF.

Este de menționat faptul că, singur, acest indicator nu este util în analiza performanțelor financiare ale proiectului. El va fi utilizat numai corelat cu indicatorii precedenți

Principalul obiectiv al analizei financiare (analiza cost-beneficiu financiară) este de a calcula indicatorii performanței financiare a proiectului (profitabilitatea). Aceasta analiză este dezvoltată, în mod obișnuit, din punctul de vedere al proprietarului (sau administratorului legal) al infrastructurii.

Metoda utilizata in dezvoltarea ACB financiara este cea a „fluxului net de numerar”. In aceasta metoda nu sunt luate in considerare si fluxurile non-monetare, cum ar fi amortizarea si provizioanele.

Cheltuielile neprevăzute din Devizul general de cheltuieli nu vor fi luate in calcul decât in măsura in care sunt cuprinse in cheltuielile eligibile ale proiectului. Ele nu vor fi luate in calcul in determinarea necesarului de finanțat, atât timp cat ele nu constituie o cheltuiala efectiva, ci doar o măsură de atenuare a anumitor riscuri.

Orizontul de timp avut în vedere în cadrul analizei financiare include perioada de implementare de aproximativ 24 luni și perioada de operare de 15 de ani.

Acest orizont de timp operațional se consideră a fi adecvat pentru infrastructurile care au un ciclu de viață util cuprins între 12 - 18 de ani: începe în anul 2024 cu perioada de implementare, până la punerea în funcțiune a proiectului în ianuarie 2026 și continuă cu o proiecție a perioadei de operare de 15 de ani, până în 2040..

Rata de actualizare recomandata in cadrul analizei financiare este de 4%.

In cadrul analizei se va utiliza metoda incrementală. Atunci când este dificil sau chiar imposibil de a determina costurile si veniturile in situația „fără proiect”. Comisia Europeana recomanda ca scenariu fără proiect sa fie considerat acela, fără nici o infrastructura” adică veniturile si costurile de întreținere sa fie considerate pentru întreaga infrastructura, nu numai pentru porțiunea modernizata, prin proiect.

Cu privire la corectarea impactului negativ asupra mediului, în etapa de execuție a lucrarilor in rețelele de distributie a gazelor naturale, pentru prevenirea poluarii sau implicit a impactului negativ asupra mediului, se impune respectarea Ordonantei de urgenta nr. 195/2005 privind protectia mediului:

- ORDINULUI nr. 756 din 3 noiembrie 1997 (*actualizat cu Ordinul 592/2002.*) pentru aprobarea Reglementarii privind evaluarea poluarii mediului;
- ORDINULUI nr. 119 din 4 februarie 2014 pentru aprobarea Normelor de igiena si sanatate publica privind mediul de viata al populatiei;
- LEGII nr. 104 din 15 iunie 2011 (*actualizata privind calitatea aerului inconjurator LEGII nr. 211 din 15 noiembrie 2011 privind regimul deseurilor”).

Executantul, privind regimul deseurilor, are obligatia sa ia urmatoarele masuri:

- Evacuarea deseurilor rezultate in urma desfacerii pavajelor se va face in locurile stabilite de administratia locala;
- Deseurile rezultate la prelucrarea capetelor tevilor din polietilena vor fi colectate in vederea predarii la unitatile specializate de recuperare;
- Se va asigura incadrarea utilajelor cu motoare termice si a mijloacelor de transport auto folosite la executia lucrarilor, in normele legale de poluare fonica sau chimica, aceasta conditie fiind criteriu de evaluare din punct de vedere al protectiei mediului.

Se va asigura constientizarea angajatilor asupra obligativitatii respectarii masurilor de protectie a mediului. Sistemul de distributie gaze va fi astfel conceput incat sa nu poata produce efecte negative asupra sanatatii populatiei si nici a personalului de exploatare. In organizarea functionarii sistemului se vor prevedea mijloace adecvate pentru prevenirea asfixierilor cu gaze sau producerea exploziilor sau incendiilor in cazuri accidentale. Materialele necesare executarii lucrarilor se depoziteaza in locuri bine stabilite, amenajate corespunzator, in vederea prevenirii poluarii solului si subsolului.

La terminarea lucrarilor, executantul are obligatia curatarii zonelor afectate de orice materiale si reziduuri, iar deseurile revalorificabile rezultate se predau unitatilor autorizate sa preia acest tip de

deseuri. Mijloacele de transport vor fi etanse pentru a se evita imprastierea materialelor sau deseurilor pe carosabil. Orice interventie la utilaje se va face in locuri amenajate si prevazute cu instalatii de colectare a deseurilor lichide sau solide produse. Se vor organiza spatii bine determinate pentru depozitarea diverselor deseuri pana la evacuarea de pe amplasament. Se

interzice afectarea vecinatatilor lucrarii. Este obligatia executantului lucrarii de a remedia orice poluare accidentale produse din vina sa in timpul executarii lucrarilor, etc.

b. sustenabilitatea financiara

Proiectul este sustenabil din punct de vedere financiar atunci când funcționarea lui nu implică riscul de a rămâne fără bani în viitor. Problema esențială este calendarul încasărilor de numerar și al plăților, adică modul în care, pe durata de analiza a proiectului, sursele de finanțare (inclusiv veniturile și orice fel de transferuri de numerar) vor corespunde în mod constant cu plățile anuale. Sustenabilitatea apare în cazul în care fluxul de numerar net cumulat al încasărilor și plăților generate efectuate în numerar este pozitiv pentru toți anii luați în considerare.

Analiza strict financiară, oferă ca soluție optimă alternativa cu cel mai mic cost actualizat pe unitatea de beneficiu actualizat obținut. E poate fi aplicată dacă impactul (de exemplu de ordin social), al diferitelor opțiuni în realizarea proiectului este același. Dacă se identifică diferențe între impactul diferitelor alternative, analiza financiară nu mai poate surprinde aceste elemente și ea trebuie ajustată, în cadrul analizei economice, pentru a lua în considerare externalitățile identificate. Dacă beneficiile care nu pot fi cuantificate monetar reprezintă factori cheie ai proiectului, evaluarea este una complexă, fiind necesară convertirea lor în valori numerice. Abia după această cuantificare monetară a impactului pozitiv sau negativ al costurilor sau beneficiilor, se poate realiza o ierarhie finală a alternativelor proiectului.

Pentru calcularea indicatorilor privind rentabilitatea financiară a investiției s-au avut în vedere instrucțiunile prevăzute în Ghidul solicitantului Condiții Specifice De Accesare A Fondurilor, Dezvoltarea rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale în vederea creșterii nivelului de flexibilitate, siguranță, eficiență în operare, precum și de integrare a activităților de transport, distribuție și consum final: Anexa 10 Calculul deficitului de finanțare, Foaie Calcul deficit de finanțare și Instrucțiuni completare foaie calcul.

Metoda de calcul este bazată pe următoarele:

- Abordare incrementală,
- Toate prețurile în termeni reali (adică fără vreo previziune de inflație),
- Toate prețurile sunt în lei fără TVA,
- Rata de actualizare 4%,
- Luarea în considerare a 5 tipuri de fluxuri financiare, respectiv cheltuieli de investiție, cheltuieli de exploatare, cheltuieli de întreținere, veniturile și valoarea reziduală a investiției.
- Perioada de analiză este de 15 ani;
- Venitul net se aplică proporțional la cele două componente de costuri de investiție, respectiv costurile de natură eligibilă și costurile de natură neeligibilă (dar fără TVA).

În urma analizei a rezultat că venitul net din exploatare, actualizat, este negativ astfel deficitul de finanțare este 100% (și valoarea eligibilă a proiectului este egal cu valoarea cheltuielilor de natură eligibilă, sub rezerva plafonului).

Costurile luate în considerare necesare pentru dezvoltarea proiectului, incluzând cheltuieli pentru studii, planificare, managementul activității, probe și alte cheltuieli generale, precum și toate costurile aferente dezvoltării și testării lucrărilor prevăzute. Acestea au fost împărțite în categorii omogene, ale căror valori au fost atribuite pentru primele 24 de luni, pe baza graficului de implementare a proiectului.

Costurile adiționale de exploatare necesare pentru realizarea serviciilor generate de investiție (Stația de reglare – măsurare, rețeaua de distribuție, utilaje aferente instalației), includ costurile de personal (împărțite pe personalul tehnic și personalul administrativ), pentru electricitate, întreținere, inclusiv piesele de schimb și alte bunuri necesare, pentru achiziția altor bunuri și servicii intermediare (tehnice și administrative).

c. calcularea veniturilor

Veniturile previzionate au fost calculate după cum urmează:

Venituri = Cantitate de gaz livrată * Tarif

Cadrul normativ: conform Metodologiei în vigoare – la calculele de eficiență s-a considerat un venit reglementat mediu de 33,90 lei-MWh.

Venituri din alte servicii - NU ESTE CAZUL

În concordanță cu reglementările de elaborare ACB, tarifele sunt estimate constante.

Un factor specific activității de distribuție gaze naturale este reprezentat de faptul că volumele de gaze distribuite variază semnificativ în funcție de anotimp. Astfel, devine foarte importantă cunoașterea modului în care evoluează cantitățile de gaze naturale distribuite pe parcursul lunilor dintr-un an pentru a ne asigura că se pot lua toate măsurile privind asigurarea proiectului cu un flux de numerar pozitiv lunar.

d. capacitatea de plată a populației

Dimensionarea pentru viitor a volumelor de gaze vândute trebuie realizată numai în strânsă legătură cu puterea consumatorilor de a suporta costurile acestor servicii.

Analiza necesarului de energie termică relevă că pentru o gospodărie rurală medie există un necesar de 2,5 Gcal pentru luna cea mai friguroasă din an.

Pornind de la aceste date și coroborat cu distribuția procentuală a consumurilor lunare de-a lungul anului, vom calcula necesarul anual de gaze naturale pentru o familie, ținând cont de un grad de acoperire a necesităților casnice de 95%.

Presupunând că o familie medie are minim o sursă de venit, iar acest venit reprezintă 75% din salariul mediu, putem concluziona că factura anuală la gaze poate reprezenta 18% din veniturile totale

g. calcularea costurilor - costul achiziției de gaze naturale

Prezenta prognoză conține evaluările ANRE privind estimarea costurilor necesare pentru achiziția gazelor naturale destinate furnizării în regim reglementat, inclusiv serviciile aferente în trimestrul I al anului 2020.

Costurile de achiziție estimate de către ANRE pentru gazele naturale destinate furnizării către consumatorii captivi (furnizare în regim reglementat) reflectă informațiile existente, la momentul reevaluării, pe piața internă și internațională. Aceste costuri sunt evaluate astfel încât să acopere integral cheltuielile ce vor fi efectuate de furnizorii licențiați pentru achiziția gazelor naturale, într-o manieră prudentă și eficientă.

În evaluarea costurilor de achiziție, s-a dispus de următoarele surse de informații:

✓ prognoza privind sursele și cererea totală de gaze naturale în anul 2020, împărțită trimestrial, elaborată de ANRE;

✓ estimarea privind evoluția prețului la gaze naturale din import, realizată pe baza cotațiilor internaționale publicate și a unei formule de aproximare a prețului;

✓ valoarea tarifelor de transport în vigoare la data evaluării.

Calcularea costurilor de exploatare și întreținere a infrastructurii a fost efectuată pe baza prețurilor pieței locale sau, când acestea nu au fost disponibile, pe baza prețurilor pieței regionale sau naționale.

Costul energiei electrice (tarif electrica) = 0.35 Ron/Kw.

Costul cu salarizarea: un operator rețea distribuție (3.000 Ron/ lună), un operator stație măsurare control (3.000 Ron/ lună).

În completarea costurilor anterioare, costurile pentru înlocuirea componentelor cu o durată scurtă de viață în comparație cu orizontul de timp al proiectului, au fost luate în considerare mașinile și alte echipamente electromecanice pentru instalațiile de tratare și de ridicare care, în concordanță cu datele tehnice din literatură, se presupun că au o durată de viață de 15 ani.

Indicatorii rezultați în urma analizei financiare sunt:

Pentru finanțarea proiectului com. Hidișelu de Sus are în vedere următoarea structură:

- 32.205.841,50 lei (66,81%) surse proprii (investiții concesionar/ buget local/ contract de împrumut semnat cu instituții de credit sau instituții financiare interne/ etc.);
- 16.000.000,00 lei (33,19%) alte surse (Programul de finanțare “Anghel Saligny”).

Din care pentru etapa I : 17.088.461,25 lei inclusiv TVA:

- 1.088.461,25 lei inclusiv TVA (6,37%) surse proprii (cota eficiență economică concesionar/ buget local/ contract de împrumut semnat cu instituții de credit sau instituții financiare interne);
- 16.000.000,00 lei inclusiv TVA(93,63%) alte surse (Programul de finanțare “Anghel Saligny”).

Din care pentru etapa II : 31.111.430,25 lei inclusiv TVA:

- 31.111.430,25 lei inclusiv TVA (100,00%) surse proprii (investiții concesionar/ buget local/ contract de împrumut semnat cu instituții de credit sau instituții financiare interne/ etc.);

Structura de finanțare este stabilită având în vedere sursele interne ale com. Hidișelu de Sus care vor fi generate și alocate în perioada 2024 - 2026 pentru proiectele de investiții incluse în bugetul multianual.

Pentru Etapa I, contribuția cu capital propriu a com. Hidișelu de Sus va acoperi doar o parte din valoarea investiției, restul sumei de fiind acoperita din finanțare nerambursabila prin programul național de investiții „Anghel Saligny” (sume alocate de la bugetul de stat prin bugetul Ministerului Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației) și cota de eficiență economică a concesionarului.

PENTRU ETAPA I, COMUNA HIDIȘELU DE SUS, JUDEȚUL BIHOR, a depus un Proiectul cu titlul ”Rețea de alimentare cu gaze naturale în comuna Hidișelu de Sus, jud. Bihor”, spre finanțare în cadrul Programul Național de Investiții ”Anghel Saligny”. Proiecte care vizează sisteme de distribuție a gazelor naturale, inclusiv a bransamentelor, precum și a racordului la sistemul de transport al gazelor naturale. Având în vedere acest fapt, cotele de participare la investiția inițială a proiectului, astfel cum este prevăzut în S.F., sunt următoarele:

- cota de participare a operatorului este de aprox. 6 % din valoarea totală a investiției de 17.088.461,25 lei inclusiv TVA;
- cota de participare a autorității contractante, prin finanțare în cadrul PROGRAMULUI „ANGHEL SALIGNY”, este de aprox. 94% din valoarea totală a investiției de 17.088.461,25 lei inclusiv TVA;

Valoarea estimată a achiziției de proiectare și execuție ETAPA I:

Valoarea estimată totală a contractului este de: **13.134.585,75 lei fără TVA**, din care:

- valoare estimată pentru etapa I - proiectare este de **861.000,00 lei fără TVA**;
- valoarea estimată pentru etapa II - execuție este de **12.273.585,75 lei fără TVA**.

Valoarea estimată totală a contractului este repartizată pe tipuri de cheltuieli, conform Devizului General estimativ aprobat, după cum urmează:

Nr. crt	Capitol de lucrări	Valoare fără TVA	Valoare cu TVA
3	CHELTUIELI PENTRU PROIECTARE SI ASISTENTA TEHNICA		
3.1	Studii		
3.1.1	Studii teren - detalieri ridicare topografica, sectiuni ape, drumuri, căi ferate	10.000,00	11.900,00

3.1.2	Raport privind impactul asupra mediului	20.000,00	23.800,00
3.1.3	Alte studii specifice (studii hidrologice si hidrogeologice, studii afuiere, etc.)	114.000,00	135.660,00
	TOTAL STUDII	144.000,00	171.360,00
3.2	Documentatii suport si cheltuieli pentru obtinerea de avize, acorduri si autorizatii		
3.2.1.	Documentatii suport si cheltuieli pentru obtinerea de avize, acorduri si autorizatii	22.000,00	26.180,00
	TOTAL DOCUMENTATII SUPORT SI CHELTUIELI PENTRU OBTINEREA DE AVIZE, ACORDURI SI AUTORIZATII	22.000,00	26.180,00
3.5	Proiectare si engineering		
3.5.4.	Documentatiile tehnice necesare in vederea obtinerii avizelor/acordurilor/ autorizatiilor	85.000,00	101.150,00
3.5.6.	Proiect tehnic si detalii de executie	610.000,00	725.900,00
	Total proiectare si engineering	695.000,00	827.050,00
	Total CHELTUIELI PENTRU PROIECTARE SI ASISTENTA TEHNICA	861.000,00	1.024.590,00
4	CHELTUIELI PENTRU INVESTITIA DE BAZA		
4.1	Constructii si instalatii		
4.1.1	Retea de distributie gaze naturale	11.898.585,75	14.159.317,04
	4.1.001 Conducte de distributie	7.666.281,94	9.122.875,51
	4.1.002 Fitinguri/Armaturi	685.415,61	815.644,58
	4.1.003 Desfacere/Refacere sistem rutier	2.366.885,52	2.816.593,77
	4.1.004 Subtraversari cu cond.distrib.in Tp prin foraj dirijat (CF+DJ)	651.562,35	775.359,20
	4.1.005 Subtraversari drumuri cu cond.distrib. in Tp prin sant deschis	346.039,87	411.787,45
	4.1.006 Traversari aeriene ape codificate/necodificate	182.400,46	217.056,55
4.3	Utilaje, echipamente functionale cu montaj		
4.3.1.	Echipamente cu montaj - (contor+corector PTZ montat in SRM-intrare SD, post masurare inteligent gaze contor (turbină/pistoane rotative) G1000 DN200, convertor de volum tip PTZ + regulator) - Fisa tehnica nr. 1 / Fisa tehnică nr. 2 / Fisa tehnica nr. 3	325.000,00	386.750,00
	Total CHELTUIELI PENTRU INVESTITIA DE BAZA	12.223.585,75	14.546.067,04
5	ALTE CHELTUIELI		
5.1	Organizare de santier		
5.1.1	Lucrări de construcții și instalații aferente organizării de șantier (realizarea de cai de acces la proprietati pe timpul executiei lucrarilor)	20.000,00	23.800,00
5.1.2	Cheltuieli conexe organizării șantierului (închirieri semne de circulație, contracte temporare cu furnizorii de utilități, cu unități de salubritate)	30.000,00	35.700,00
	TOTAL ORGANIZARE DE SANTIER	50.000,00	59.500,00
	Total estimat proiectare	861.000,00	1.024.590,00
	Total estimat execuție	12.273.585,75	14.605.567,04
	Total valoare estimată proiectare și execuție	13.134.585,75	15.630.157,04
5,3	Cheltuieli diverse si neprevazute	366.620,60	436.278,51
	Total estimat inclusiv cu diverse si neprevazute	13.501.206,35	16.066.435,55

INVESTITII NECESARE PENTRU CONSTRUCTIA SISTEMULUI DE DISTRIBUTIE

Sistemul de alimentare cu gaze, care urmeaza să deservească comuna, cu satele apartinătoare va fi compus din :

- conductă de racord înaltă presiune având , DN200mm în lungime de 10m.
- statie de reglare masurare cu un modul de reglare masurare de 2.250 Smc/h, ce va asigura un debit instalat pentru loc. Hidişelu de Sus, Hidişelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Şumugiu, de 2.250 mc/h, la o presiune de 3,5 bar; SRM Hidişelu de Jos se va amplasa pe un teren aparţinând com. Hidişelu de Sus.
- realizarea unei retele de distributie gaze naturale in regim de medie presiune cu conducte PE100 SDR11 in loc. Hidişelu de Sus, Hidişelu de Jos, Mierlău, Sîntelec, Şumugiu, in lungime de cca. 70.216 m.

Alimentarea cu gaze naturale a satelor aparţinătoare comunei studiate, se poate realiza prin dezvoltarea a două scenarii (variante) după cum urmează:

Denumire indicator	Scenariul 1	Scenariul 2
	CR + SRM Hidişelu de Jos - modul Q _{max} = 2.250 [Sm ³ /h], PN6	CR + SRM Hidişelu de Jos - modul Q _{max} = 2.250 [Sm ³ /h], PN6
Conducte de racord medie presiune	PN6, DN200 x 10m	PN6, DN200 x10m
Stații de reglare măsurare	SRM Hidişelu de Jos 2.250 Smc/h	SRM Hidişelu de Jos 2.250 Smc/h
Post inteligent de măsurare a gazelor la ieşirea din SRM, intrarea în SD	G1000,DN200	G1000,DN200
Rețea de distribuție gaze naturale	70.216 m	70.216
Numar de consumatori propuși spre racordare	1227	1227
Suprafețe de teren ocupate definitiv pentru amplasarea SRM	2mp	2mp
Suprafețe de teren ocupate temporar pentru montarea conductelor de racord medie presiune	10 x 1 = 10mp	10 x 1 = 10mp
Durata de realizare a investiției in cele doua etape	24 luni 12 luni etapa I+12 luni etapa II	24 luni 12 luni etapa I+12 luni etapa II
Valoare totală investiție	40.625.000,00 lei lei (fără TVA), respectiv 48.199.891,50 lei lei (cu TVA).	40.445.000 lei lei (fără TVA), respectiv 47.995.874,29 lei lei (cu TVA).

Aceste considerente au fost tratate in cadrul Studiului de Fezabilitate care a identificat ca optima scenariul 1 ca solutie de realizare a studiului de fezabilitate care să se bazeze pe derularea financiară a investiției.

Prin documentatia de atribuire se va solicita prezentarea unui plan de investiții pentru **extinderea** sistemului pe străzile care nu sunt cuprinse în S.F. și **exploatarea** sistemului de distribuție a gazelor naturale. Se va acorda punctaj maxim ofertantului a cărui ofertă însumează cea mai mare valoare a investițiilor și a beneficiilor suplimentare oferite, iar pentru restul ofertanților se aplică principiul proporționalității directe.

NIVELUL MINIM AL REDEVENTEI

Nivelul Redevenței trebuie să fie 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. Obligația de plată a redevenței începe la data punerii în funcțiune a sistemului de distribuție a gazelor naturale. 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.

Concesionarul are obligația ca, în termen de 70 de zile de la data semnării contractului de concesiune, să depună cu titlu de garanție a plății redevenței o scrisoare de garanție bancară necondiționată, valoarea acesteia reprezentând o cotă-parte din redevența datorată către concedent pentru primul an de activitate. În cazul depășirii cu 30 de zile a scadenței de plată, redevența și penalitățile aferente se vor încasa cu prioritate din garanția constituită, cu înștiințarea prealabilă a concesionarului în acest sens.

Redevența stabilită și modalitățile de plată a acesteia

Redevența stabilită în condițiile ofertei financiare este de minim 1% din tariful de distribuție aplicat la totalul cantității de gaze naturale distribuite.

Plata redevenței se va efectua trimestrial, cel târziu până la data de 30 a primei luni a trimestrului următor; redevența se va calcula în baza cantităților de gaze naturale distribuite în trimestrul precedent.

Plata cu întârziere a redevenței conduce la aplicarea de penalități, în cuantumul prevăzut pentru plata cu întârziere a obligațiilor fiscale. Redevența și penalitățile aferente se vor executa cu prioritate de către concedent din scrisoarea de garanție bancară a plății redevenței prevăzute în prezentul contract.

Cheltuielile înregistrate cu plata redevenței vor fi suportate de concesionar și reprezintă suma datorată de acesta pentru prestarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale.

MODALITATEA DE ACORDARE A CONCESIUNII

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 104 alin. (1²) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, Guvernul României a adoptat Hotărârea 209 din 3 aprilie 2019 privind atribuirea contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale. Prin Hotărârea 209/2019 s-a aprobat 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, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre. La data intrării în vigoare a hotărârii 209/2019, s-a abrogat Hotărârea Guvernului nr. 749/2014 pentru aprobarea Normelor de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractelor de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 709 din 29 septembrie 2014.

Contractul de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale **se atribuie prin procedura licitației publice deschise** organizată de autoritățile administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale sau asocieri ale acestora, împuternicind un reprezentant. În cazul în care se optează pentru o asociere între mai multe autorități ale

administrației publice locale din unitățile administrativ-teritoriale, acestea vor concretiza acest fapt într-un document asumat de toți reprezentanții participanți din cadrul asocierii, iar documentul va conține stabilirea unui reprezentant dintre aceștia care va organiza licitația și va încheia contractul de concesiune urmând să monitorizeze derularea acestuia.

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

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

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

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

- h) nediscriminarea;
- i) tratamentul egal;
- j) recunoașterea reciprocă;
- k) transparența;
- l) proporționalitatea;
- m) eficiența utilizării fondurilor;
- n) asumarea răspunderii.

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

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

1. inițierea procedurii de concesionare;
2. elaborarea de către concedent a studiului de fundamentare a deciziei de concesionare;
3. 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;
4. întocmirea documentației de atribuire, potrivit documentației-cadru de atribuire licitație publică deschisă, prevăzute în anexa A;
5. organizarea și desfășurarea licitației publice deschise;
6. încheierea contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale.

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

Pentru localitățile aparținătoare unităților administrativ-teritoriale care nu sunt incluse în contractele de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale existente aferente acestora, în care operatorul de distribuție a gazelor naturale alimentează obiective ale sistemului de distribuție la care sunt racordați și puși în funcțiune clienții finali, concedentul

încheie cu concesionarul, la solicitarea acestuia, acte adiționale la contractele de concesiune existente pentru unitățile administrativ-teritoriale.

DURATA ESTIMATA A CONCESIUNII

Conform prevederilor HG nr. 209/3 aprilie 2019, durata concesiunii este de maximum 49 de ani, începând de la data semnării contractului de concesiune.

Durata concesiunii prezentului serviciu este hotărâtă la 49 ani, în așa fel încât investițiile realizate de concesionar să poată fi amortizate. Durata propusă de 49 de ani respectă prevederile O.U.G. nr. 54/2006 privind regimul contractelor de concesiune de bunuri proprietate publică, cât și a Normelor Metodologice de aplicare a ordonanței sus menționate., cu posibilitatea prelungirii pentru o perioadă egală cu cel mult jumătate din durata inițială, prin simplul acord de voință al părților.

TERMENELE PREVIZIBILE PENTRU REALIZAREA CONCESIUNII

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.

Se stabilește ca perioada de realizare a investiției să fie eșalonată pe 120 de luni, după cum se prevede în cadrul Studiului de Fezabilitate.

Intocmit:

***Comisia pentru planificarea, fundamentarea, organizarea și derularea procesului de
concesionare a serviciului public de distribuție a gazelor naturale***

Nr crt	Nume / Prenume	Functia	Semnatura
1.	Birta Florentin Claudiu(Inspector)	Presedinte cu drept de vot	
2.	Foica Natalia(Inspector)	Membru	
3.	Surlea George Ioan(Consilier)	Membru	
4.	Seutiut Diana Felicia(Inspector)	Membru	
5.	Berdie Doru Petru(Consilier)	Membru	



**JUDEȚUL BIHOR
CONSILIUL LOCAL
AL COMUNEI
HIDIȘELU DE SUS**

ROMANIA, JUDE. BIHOR,
loc. Hidișelu de Sus, nr. 328,
cod poștal 417275, C.I.F. 4660743,
telefon/fax 0259 335 855,
e-mail registratura@primariahidiseludesus.ro
www.primariahidiseludesus.ro



**COMISIA PENTRU ACTIVITATI ECONOMICO FINANCIARE, AMENAJAREA
TERITORIULUI SI URBANISM, AGRICULTURA**

AVIZUL

Nr. 20 din 27.03.2024

**pentru P.H.C.L. nr. 1674/2024 privind aprobarea documentațiilor de fezabilitate și
fundamentare privind concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor
naturale în comuna Hidiselu de Sus, județul Bihor**

Avand in vedere referatul de aprobare prezentat in sustinere de domnul primar Petroi Adrian,

in temeiul prevederilor art. 125 alin. (1) lit. b) din Ordonanta de urgenta a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificarile si completarile ulterioare, respectiv al prevederilor art. 15 alin. (1) lit. b) din Regulamentul de organizare si functionare a consiliului local,

**Comisia pentru activitati economico financiare, amenajarea teritoriului si
urbanism, agricultura adopta urmatorul aviz.**

Art.1. Se avizeaza favorabil proiectul de hotarare a consiliului local nr. 1674/2024 privind aprobarea documentațiilor de fezabilitate și fundamentare privind concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în comuna Hidiselu de Sus, județul Bihor, fara amendamente.

Art.2. Prezentul aviz se comunica prin grija secretarului comisiei, in termenul recomandat, secretarului general al comunei Hidiselu de Sus.

Presedintele comisiei,
Silaghi Vasile

Secretarul comisiei,
Belenesi Lucian



**JUDEȚUL BIHOR
CONSILIUL LOCAL
AL COMUNEI
HIDIȘELU DE SUS**

ROMANIA, JUDE. BIHOR,
loc. Hidișelu de Sus, nr. 328,
cod poștal 417275, C.I.F. 4660743,
telefon/fax 0259 335 855,
e-mail registratura@primariahidiseludesus.ro
www.primariahidiseludesus.ro



COMISIA JURIDICA SI DE DISCIPLINA, PROTECTIE MEDIU SI TURISM

AVIZUL

Nr. 24 din 27.03.2024

**pentru P.H.C.L. nr. 1674/2024 privind aprobarea documentațiilor de fezabilitate și
fundamentare privind concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor
naturale în comuna Hidișelu de Sus, județul Bihor**

Avand in vedere referatul de aprobare prezentat in sustinere de domnul primar
Petroi Adrian,

in temeiul prevederilor art. 125 alin. (1) lit. b) din Ordonanta de urgenta a
Guvernului nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificarile si completarile
ulterioare, respectiv al prevederilor art. 15 alin. (1) lit. b) din Regulamentul de organizare si
functionare a consiliului local,

**Comisia juridica si de disciplina, protectie mediu si turism
adopta urmatorul aviz.**

Art.1. Se avizeaza favorabil proiectul de hotarare a consiliului local nr. 1674/2024 privind
aprobarea documentațiilor de fezabilitate și fundamentare privind concesionarea serviciului de
utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în comuna Hidișelu de Sus, județul Bihor, fara
amendamente.

Art.2. Prezentul aviz se comunica prin grija secretarului comisiei, in termenul
recomandat, secretarului general al comunei Hidișelu de Sus.

Presedintele comisiei,
Curpas Florian

Secretarul comisiei
Birta Florian Viorel



Nr. 1675 din 20.03.2024

RAPORT DE SPECIALITATE

la proiectul de hotarare privind aprobarea documentațiilor de fezabilitate și fundamentare privind concesionarea serviciului public de distribuție a gazelor naturale în comuna Hidișelu de Sus

Având în vedere:

- referatul de aprobare al Primarului comunei Hidiselu de Sus prin care se propune adoptarea unei hotărâri referitoare la aprobarea documentațiilor de fezabilitate și fundamentare privind concesionarea serviciului public de distribuție a gazelor naturale în comuna Hidișelu de Sus
- Studiul de Fezabilitate întocmit de către SC GAZMIND SRL BUCUREȘTI, autorizat PDSB nr. 19562 eliberata de ANRE pentru proiectarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale valabilă până la 01.09.2025;
- Studiul de Fundamentare întocmit de către Comisia de planificare, fundamentare organizare și derulare a procesului privind concesionarea serviciului public de distribuție a gazelor naturale în comuna Hidișelu de Sus
- necesitatea introducerii serviciului public de distributie a gazelor naturale in localitatea Hidiselu de Sus, comuna Hidiselu de Sus, judetul Bihor;

Tinand cont de prevederile:

- art. 3, alin. (2) lit. a), art. 5 alin. (1) și (2) din Anexa Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea nr. 209/2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale;
- art. 108 lit. b), art. 129 alin. (2) lit. b) coroborat cu alin. (4) lit. d), alin. (2) lit. c) coroborat cu alin. (6) lit. a), art. 139 alin. (3) lit. g), art. 196 alin. (1) lit. a) și art. 297 alin. (1) lit. b) din O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și competențele ulterioare.

-
Luând în considerare cele expuse mai sus, propun adoptarea proiectului de hotărâre referitor la aprobarea documentațiilor de fezabilitate și fundamentare privind concesionarea serviciului public de distribuție a gazelor naturale în comuna Hidișelu de Sus.

Responsabil Achizitii Publice
Larisa Bot



**JUDEȚUL BIHOR
PRIMARUL COMUNEI
HIDIȘELU DE SUS**

Romania, jud. Bihor,
loc. Hidișelu de Sus, nr. 328,
cod poștal 417275, C.I.F. 4660743,
telefon/fax 0259 335 855,
e-mail registratura@primariahidiseludesus.ro
www.primariahidiseludesus.ro



PRIMĂRIA HIDIȘELU DE SUS	
INTRARE	Nr. 1677
IEȘIRE	
Ziua 02	Luna 03 Anul 2014

REFERAT DE APROBARE

**la proiectul de hotărâre privind aprobarea documentațiilor de fezabilitate și
fundamentare privind concesionarea serviciului public de distribuție a gazelor naturale
în comuna Hidișelu de Sus**

Având în vedere necesitatea de a dezvolta și moderniza infrastructura pentru distribuția gazelor naturale în comuna Hidișelu de Sus, în conformitate cu prevederile legale în vigoare și în scopul îmbunătățirii condițiilor de trai și a stimulării dezvoltării economice locale;

Având în vedere documentațiile de fezabilitate și fundamentare întocmite de către experți specializați, care au evaluat necesitatea, fezabilitatea tehnică și economică, precum și impactul asupra comunității locale a proiectului de concesionare a serviciului public de distribuție a gazelor naturale în comuna Hidișelu de Sus;

În urma analizei și evaluării documentațiilor sus-menționate, constatăm că proiectul propus este viabil din punct de vedere tehnic și economic, contribuind la îmbunătățirea calității vieții locuitorilor comunei și la stimularea dezvoltării socio-economice a zonei.

Prin concesionarea serviciului public de distribuție a gazelor naturale în comuna Hidișelu de Sus, se vor aduce beneficii semnificative pentru locuitori, precum accesul la o sursă de energie mai eficientă și mai curată, reducerea costurilor asociate cu alte surse de energie și creșterea competitivității economice a regiunii.

Luând în considerare cele indicate mai sus, în temeiul O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, supun consiliului local spre dezbateră și aprobare proiectul de hotărâre în cauză.

PRIMAR
Adrian Petrol



