ROMÂNIA

JUDEȚUL IAȘI
COMUNA GROPNIȚA
CONSILIUL LOCAL

HOTĂRÂREA NR . 114

privind aprobarea studiului de fundamentare a deciziei de concesionare a sistemului public de distributie a gazelor naturale realizate in cadrul proiectului cu titlul „ÎNFIINȚARE SISTEM INTELIGENT DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN COMUNELE GROPNITA ȘI FOCURI, JUDEȚUL IAȘI".

Consiliul Local al comunei Gropnița județul Iași, întrunit în ședință extraordinară de îndată în data de 02.10.2026;

Având în vedere temeiurile juridice, respectiv prevederile:

n) art. 120 şi art. 121 alin (1) și (2) din Constituția României, republicată;
o) art. 7 alin (2) și art. 1166 și următoarele din Legea nr. 287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările ulterioare, referitoare la contracte sau convenții;
p) art. 20 și art. 21 din Legea cadru a descentralizării nr. 195/2006;
q) Legea nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare;
r) Ordonanța de urgență nr. 57 din 3 iulie 2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare

Ținând seama de prevederile art. 43 alin (4) din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

În conformitate cu Cadrul general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, aprobat prin Hotărârea de Guvern nr. 209/03.04.2019;

În conformitate cu Legea energiei electrice si gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare

Luând act de:

g) referatul de aprobare prezentat de către primarul comunei Gropnița, în calitatea sa de inițiator, înregistrat cu nr. 5740 din 30.09.2026 prin care se susține necesitatea și oportunitatea proiectului, constituind un aport pentru dezvoltarea colectivității;
h) raportul compartimentului de resort din cadrul aparatului de specialitate al primarului, înregistrat cu nr. 5739 din 30.09.2026, prin care se motivează, în drept și în fapt, necesitatea și oportunitatea proiectului, constituind un aport pentru dezvoltarea colectivității;
i) avizul comisiilor de specialitate a Consiliului Local Gropnița, județul Iași,

În temeiul art. 129, alin.2 , lit. b), alin. 4, lit. d) coroborat cu art. 139, alin.2, alin. 3, lit. d), art.196, alin., lit. a) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57/2019 privind Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

H O T Ă R Ă Ș T E:

Art.1. – Se aprobă **Studiul de fundamentare** a deciziei de concesionare a sistemului public de distributie a gazelor naturale realizate in cadrul proiectului cu titlul ***„ÎNFIINȚARE SISTEM INTELIGENT DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN COMUNELE GROPNITA ȘI FOCURI, JUDEȚUL IAȘI"***, **ce constituie Anexă ce face parte integrantă din prezenta hotărâre;**

Art.2. – Consiliul Local al Comunei Gropnița, județul Iași , il mandateaza pe primarul Comunei Gropnița, domnul Oneaga Ionel, să realizeze toate demersurile si sa semneze documentele aferente de fundamentare a deciziei de concesionare a sistemului public de distributie a gazelor naturale.

Art.3. - Aducerea la îndeplinire a prezentei hotărâri se asigură de către domnul Oneaga Ionel - Primarul Comunei **Gropnița**, județul Iași.

Art.4. - Prezenta hotărâre se comunică, prin intermediul secretarului Comunei **Gropnița**, în termenul prevăzut de lege, Instituției Prefectului Județului Iași - pentru efectuarea controlului de legalitate, Primarului Comunei Gropnița și se aduce la cunoștință publică prin afișarea la sediul primăriei, precum și pe pagina de internet a Instituției.

Dată azi : 02.10.2026

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ
Consilier local,

Mazuru [redacted]

ROMÂNIA jud. IAȘI-COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

Contrasemnează pentru legalitate,
Secretar general al comunei Gropnița

Iftime Laura

Total consilieri locali	**13**
Prezenți	13
Vot *pentru*	13
Vot *împotrivă*	–
Abțineri	–

Sediu social sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (741) 603 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

APROBAT,
ANEXĂ LA H.Cl. nr. 114 din 02.10.2026

STUDIU DE FUNDAMENTARE

a deciziei de concesionare a sistemului public de distributie a gazelor naturale în

COMUNELE GROPNIȚA ȘI FOCURI, JUDEȚUL IAȘI



Beneficiar:

Asociatia de dezvoltare intercomunitara „GROPNITA – FOCURI”, cu sediul în localitatea Bulbucani, comuna Gropnita, judetul Iași, nr. 46, Tel: : 0232.414.124, Fax: 0232.414.124, înregistrată la Registrul Comerțului sub: CUI 55237358, email: contact@comunagropnita.ro / primariagropnita@gmail.com.

Elaborator:

S.C. ALROSEL PROJECT S.R.L., titular al autorizației ANRE nr.23725/2024 ANRE nr 23726/2024

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,
MAZURU [redacted] MIHAI

ROMÂNIA
JUD. IAȘI-COMUNA GROPNITA
CONSILIUL LOCAL

SECRETAR GENERAL,
LAURA IFTIME

Sediu social: sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 ; +40 (741) 601 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

CUPRINS

1. Definiţii 2
2. Obiectul studiului de fundamentare 4
3. Descrierea serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale care urmează să fie concesionat 5
4. Motivele de ordin economic, financiar, social şi de mediu, care justifică acordarea concesiunii 9
5. Analiza economico-financiară 17
6. Investiţiile necesare pentru construcţie, dezvoltare şi extindere 45
7. Nivelul minim al redeventei 45
8. Modalitatea de acordare a concesiunii 46
9. Durata estimată a concesiunii 48
10. Termenele previzibile pentru realizarea procedurii de concesionare 49
11. Concluzii si recomandari ale studiului de fundamentare 51

ROMANIA JUD. IASI-COMUNA GROPNITA CONSILIUL LOCAL

Sediu social: sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 619, partr. Iași | +40 (747) 120 364 | +40 (741) 601 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

1. Definiții

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

a. autorizație pentru înființarea - act tchnic și juridic emis de ANRE, prin care se acordă unei persoane juridice permisiunea de a înființa un sistem de distribuție a gazelor naturale;

b. bunuri de retur ce fac obiectul contractului de concesiune - bunurile care sunt puse la dispoziția concesionarului de către entitătile contractante, cu condiția ca acestea să fie necesare pentru executarea lucrărilor sau furnizarea serviciilor;

c. concesionar - operator economi căruia i-a fost atribuită o concesiune;

d. concesiuni - contractc de concesiune de lucrări sau de concesiune de servicii;

e. construcție - rezultatul unui ansamblu de lucrări de construcții de clădiri sau de geniu civil, care poate îndeplini prin el însuși o funcție economică sau tehnică;

f. contract de concesiune – contract cu titlu oneros, asimilat potrivit legii actului administrativ, încheiat în scris, prin care una sau mai multe entități contractante încredințează prestarea și gestionarea serviciului de utilitate publică de distributie a gazelor naturale inclusiv constructia, exploatarea, dezvoltarea și reabilitarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale și utilizarea acestora, în care contraprestația pentru lucrări este reprezentată fie exclusiv de dreptul de a exploata rezultatul lucrărilor care fac obiectul contractului, fie de acest drept însoțit do plată;

g. contract pe termen lung - contractul de concesiune încheiat pe o durată de cel puțin 5 ani, care cuprinde durata de execuție a lucrărilor ori a construcției, dacă acesta are o componentă care constă în execuția de lucrări ori a unei construcții, precum și durata de prestare a serviciilor, stabilite astfel încât contractantul să obțină un profit rezonabil;

h. costurile în legătură cu exploatarea lucrărilor sau serviciilor - costurile de operare și întreținere a lucrărilor sau serviciilor, costuri suportate de concesionar pe durata contractului;

i. documentația dc atribuire – documentul concesiunii care cuprinde cerințele, criteriile, regulile și alte informații necesre pentru a asigura operatorilor economici o informare completă, corcctă și explicită cu privire la cerințele entității contractante sau la elementele concesiunii, obiectul contractului și modul de desfășurare a procedurii de atribuire, inclusiv specificațiile tehnice sau documentul descriptiv, condițiile contractuale propusc, formatele și modul de prezentare a documentelor de către candidați/ofertanți, informațiile privind obligațiile generale aplicabile candidaților/ofertanților, etc.;

j. domeniu public - totalitatea bunurilor mobile și imobile dobândite potrivit legii, aflate în proprietatea publică a unităților administrativ-teritoriale, care, potrivit legii ori prin natura lor, sunt de folosință sau interes public local ori județean, declarate ca atare prin hotărâre a consiliilor locale sau a consiliilor judetene și care nu au fost declarate prin lege bunuri de uz ori de interes public național;

k. domeniu privat - totalitatea bunurilor mobile și imobile, altele decât cele prevăzute la lit. k), intrate în proprietatea unităților administrativ-teritoriale prin modalitățile prevăzute de lege;

ROMÂNIA JUD. IAȘI COMUNA GROȘNIȚA CONSILIUL LOCAL

l. execuția de lucrări - reprezintă fi exclusiv execuția, fie atât proiectarea, cât și execuția de lucrări în legătură cu una dintre activitățile prevăzute în anexa nr. 1, fie exclusiv execuția, fie atât proiectarea, cât și execuția unei construcții sau realizarea prin orice mijloace a unei construcții care corespunde cerințelor stabilite de entitatea contractantă care cxercită o influență determinantă asupra tipului sau proiectării construcției;

m. licență de operare - actul tehnic și juridic emis de ANRE, prin care se recunosc calitatea de operator a unui sistem de distribuție a gazelor naturale și dreptul de a presta serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale;

n. operator - persoană juridică română sau străină care are competența și capacitatea recunoscute prin licență de a realiza activitatea de distribuție a gazelor naturale în una sau mai multe zone delimitate și răspunde de exploatarea, întreținerea și dezvoltarea sistemului în respectiva zonă și după caz a interconectărilor sale cu alte sisteme, precum și de asigurarea pe termen lung a sistemului, în vederea satisfacerii la un nivel rezonabil a cererii pentru distribuția gazelor naturale.

o. sistem de distribuție a gazelor naturale—rețea de distribuție a gazelor naturale delimitată de obiectivele de producție de la robinetul aflat la ieșirea din stația de reglare-măsurare-predare a producătorului, de sistemul de transport de la ieșirea din stația de reglare-măsurare-predare a operatorului de transport, de alt sistem de distribuție de la ieșirea din stația de reglare-măsurare dintre operatorii de distribuție și de clienții finali de la ieșirea din stațiile/posturile de reglare-măsurare sau, după caz, ieșirea din robinetul de branșament către instalațiile de utilizare ale acestora;

p. ofertant - orice operator economic care a depus o ofertă în cadrul unei proceduri de atribuire;

q. ofertă - actul juridic prin care operatorul economic își manifestă voința de a se angaja din punct de vedere juridic într-un contract de concesiune format din propunere financiară și propunere tehnică și care, împreună cu prevederile corespunzătoare ale documentației de atribuire, cuprinde conditiile în care se încheic contractul de concesiune;

r. operator economic - orice persoană fizică sau juridică, de drept public sau de drept privat, sau grup ori asociere, inclusiv temporară, de astfel de persoane, care oferă pe piață, în mod licit, executarea de lucrări și/sau a unei construcții, furnizarea de produse sau prestarea de servicii;

s. solicitare de participare - solicitare transmisă de operatorul economic împreună cu documentele necesare în vederea îndeplinirii cerințelor de calificare în prima etapă în cadrul unei proceduri de dialog competitiv;

t. specificații tehnice - cerințe, prescripții, caracteristici de natură tehnică ce permit fiecărui serviciu sau fiecărei lucrări să fie descris(ă), în mod obiectiv, într-o manieră corespunzătoare îndeplinirii necesității entității contractante;

u. utilizatori - persoane fizice sau juridice care beneficiază, direct ori indirect, individual sau colectiv, de serviciile de utilități publice, în condițiile legii;

z. zile - zile calendaristice, cu excepția cazurilor în care se prevede expres că sunt zile lucrătoare.

Sediu social: sat Războieni, nr. 530, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (741) 601 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

2. Obiectul studiului de fundamentare

Obiectul prezentului studiu îl reprezintă fundamentarea necesității și oportunității de concesionare a serviciului public de distribuție a gazelor naturale constituit in baza proiectului **„INFIINTARE SISTEM INTELIGENT DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN COMUNELE GROPNIȚA ȘI FOCURI, JUDEȚUL IAȘI".**

In 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. 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 și de prevederile art.5 din HG nr. 209/2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul-cadru al caietului de sarcini.

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

• Avizele solicitate in cadrul studiului de fezabilitate întocmit în vederea demarării procesului de concesionare a serviciului public de distribuție a gazelor naturale în ***COMUNELE GROPNIȚA ȘI FOCURI JUDEȚUL IAȘI***;

• Studiul de fezabilitate Nr. 17/2026 cu denumirea **„INFIINTARE SISTEM INTELIGENT DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN COMUNELE GROPNIȚA ȘI FOCURI, JUDEȚUL IAȘI"** întocmit de **ALROSEL PROIECT SRL** si avizele aferente;

• Informații obținute în cadrul întâlnirilor cu reprezentanții unităților administrativ teritoriale.

Studiul de fundamentare stă la baza demararii procedurii de concensionare si a întocmirii documentației de atribuire a contractului de concesiune a serviciului public de distribuție a gazelor naturale în comunele GROPNIȚA ȘI FOCURI, JUDEȚUL IAȘI.

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

În cazul în care, ca urmare a analizei, entitatea contractantă constată că o parte semnificativă a riscului de operare, va fi transferată operatorului economic, contractul va fi considerat contract de concesiune, urmând a se aplica prevederile din Legea nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii si ale HG 209/2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul cadru al caietului de sarcini.

ROMÂNIA JUDEȚUL IAȘI-COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

Sediu social: sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (741) 601 362 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

În cazul în care, ca urmare a analizei, entitatea contractantă constată că o parte semnificativă a riscului de operare, nu va fi transferată operatorului economic, contractul respectiv va fi considerat contract de achiziție publică sau contract sectorial, după caz.

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

- etapa de planificare, fundamentare și pregătire;
- etapa de organizare și derulare a procedurii și atribuirea contractului de concesiune;
- etapa postatribuire a contractului de concesiune, respectiv executarea și monitorizarea implementării acestuia.

3. Descrierea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale care urmează să fie concesionat

În conformitate cu Legea 123/2012 energiei electrice și a gazelor naturale, actualizată si consolidata 2020, serviciul public de distribuție a gazelor naturale este o activitate de interes general în domeniul gazelor naturale, autorizată, și monitorizată de o autoritate publică, respectiv Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei - ANRE.

În conformitate cu art. 1, lit. f[1] din Legea 51/2006 a serviciilor comunitare de utilități publice, alimentarea cu gaze naturale este serviciu de utilitate publică și cuprinde totalitatea activităților de utilitate și interes public general, desfășurate la nivelul comunelor, orașelor, municipiilor sau județelor sub conducerea, coordonarea și responsabilitatea autorităților administrației publice locale, în scopul satisfacerii cerințelor comunităților locale, prin care se asigură alimentarea cu gaze naturale a consumatorilor rezidenți pe teritoriul unității administrativ teritoriale.

În conformitate cu reglementările ANRE, serviciul de distribuție a gazelor naturale se asigură prin intermediul unui sistem de distribuție, care trebuie operat de un operator ce deține licență de distribuție.

Etapele necesare infiintarii unui sistem de distributie a gazelor naturale si operarii lui pentru asigurarea serviciului de utilitate publica de distributie a gazelor naturale:

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

Distribuția gazelor naturale se realizeaza de către operatorul de distributie. Operatorul de distribuție prestează serviciul de distribuție pentru toți utilizatorii sistemului de distribuție, în

ROMÂNIA JUDEȚUL IAȘI COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

Sediu social: sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ str. Cîmpului nr. 44 bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (743) 601 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

condiții nediscriminatorii, asigurând accesul la acesta oricărui solicitant care îndeplinește cerințele prezentului titlu, cu respectarea normelor și standardelor de performanță prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

Delimitarea unui sistem de distribuție se realizează, după caz:

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

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

Obligațiile și drepturile operatorului de distribuție (OSD)

Operatorul de distributie (OSD) de gaze naturale are, în principal, următoarele obligații:

a) să opereze, să întrețină, să repare, sa modernizeze și să dezvolte sistemul de distribuție în condiții de siguranță, eficiență economică și de protecție a mediului, activitățile urmând a fi desfășurate în baza autorizațiilor specifice pentru proiectare și execuție a sistemelor de distribuție a gazelor naturale, iar operarea urmând să se desfășoare în baza licenței de distributie;

b) să asigure odorizarea gazelor naturale corespunzător reglementărilor aprobate de ANRE, în baza contractelor de prestări de servicii încheiate cu operatorul din amonte, și, acolo unde este cazul, prin odorizare suplimentară în sistemul de distribuție;

c) să realizeze interconectări cu alte sisteme, după caz, și să asigure capacitatea sistemului de distribuție pe termen lung;

d) să asigure accesul terților la sistemele de distribuție, în condiții nediscriminatorii, în limitele capacităților de distribuție, cu respectarea regimurilor tehnologice, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE;

d[1]) să asigure racordarea terților la sistemul de distribuție, conform unor reglementări specifice, in limitele capacităților de distribuție și cu respectarea regimurilor tehnologice;

e) să întocmească și să urmărească bilanțul de gaze naturale intrate și, respectiv, ieșite din sistemul propriu;

f) să evite subvenția încrucișată între categoriile de clienți finali cu privire la repartizarea costurilor;

g) să preia pentru o perioadă determinată, dar nu mai mult de 2 ani, la solicitarea si conform reglementărilor ANRE, operarea unui sistem de distribuție în cazul în care operatorului inițial i-a fost retrasă licența de distribuție sau a fost reziliat contractul de concesiune;

h) să asigure ecbilibrul permanent al sistemului operat;

i) să asigure condițiile de securitate în alimentarea cu gaze naturale;

ROMÂNIA Jud. IAȘI COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL L.

j) să desfăşoare activităţi conexe celei de operare a sistemului, conform reglementărilor specifice elaborate de ANRE, în limitele stabilite prin condiţiile de valabilitate asociate licentei;

k) să elaboreze şi să trimită ANRE planurile de investiţii pe 5 ani ale sistemelor pe care le operează; aceste planuri se actualizează anual de către operator până la sfârşitul lunii decembrie şi se aprobă de către ANRE.

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

a) să desfăşoare activităţi comerciale legate de serviciul de distribuţie a gazelor naturale;

b) să încaseze contravaloarea tarifelor corespunzătoare serviciilor prestate, să limiteze şi/sau să întrerupă prestarea serviciului conform reglementărilor specifice;

c) să întrerupă funcţionarea obiectivelor sistemului de distribuţie şi alimentarea cu gaze naturale a clienţilor pentru timpul strict ecesar executării lucrărilor de întreţinere si reparaţii, precum şi în alte situaţii prevăzute de prezentul titlu sau în caz de forţă majoră, cu anunţarea prealabilă a dispecerilor sistemelor afectate şi, după caz, a clienţilor;

d) să folosească, cu titlu gratuit, terenurile proprietate publică locală ocupate de obiectivele sistemului de distribuţie, precum şi pentru realizarea lucrărilor de execuţie, operare, întreţinere şi reparaţii, în condiţiile legii;

e) să sisteze alimentarea cu gaze naturale a instalaţiilor de utilizare, în situaţia în care există pericol de explozie şi este afectată siguranţa în exploatare;

f) să stocheze gaze naturale în sistemele de distribuţie, conform reglementărilor aprobate de ANRE;

g) să refuze racordarea la sistemul de distribuţie în condiţiile art. 150;

h) să elaboreze norme tehnice/comerciale specifice activităţii proprii şi să le supună spre aprobare ANRE;

i) în cazul intervenţiilor de către persoane neautorizate asupra instalaţiilor de reglare măsurare aflate la limita de proprietate, care pun în pericol siguranţa alimentării cu gaze naturale, operatorul de distribuţie este îndreptăţit să întrerupă alimentarea, în conformitate cu reglementările specifice ale ANRE.

Infiintarea sistemului de distributie a gazelor naturale si operarea lui, prin efectuarea de catre concesionar a serviciului de utilitate publica de distributie a gazelor naturale va urmari acoperirea cu licenta de operare a sistemului de distributie pentru urmatoarele localitati ale ***COMUNELOR GROPNIŢA ŞI FOCURI:***

1. UAT GROPNIŢA (localitatile Gropniţa, Forăşti, Bulbucani, Mălăeşti, Săveni şi Sângeri);
2. UAT FOCURI (localitatea Focuri);

Conform *Avizului tehnic de principiu nr. 09 din 24.07.2026,* expuse în ordinea de curgere a gazelor, dupa cum urmeaza:

Reteaua inteligenta de distributie gaze naturale presiune medie s-a dimensionat astfel:

ROMÂNIA JUD. IAȘI-COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

Reteaua pentru cele doua UAT-uri din parteneriat s-a dimensionat pentru debitul de 2500 mc/h, rezultand conducte cu diametre de: 63 mm, 90 mm, 110 mm si 160 mm din PE100 SDR11.

Soluția tehnică propusă constă în alimentarea cu gaze naturale a consumatorilor casnici și non-casnici din comunele Gropnița și Focuri, județul Iași, prin racordarea sistemului de distribuție a gazelor naturale de presiune medie proiectat, la sistemul existent de distribuție de presiune medie, aflat în curs de autorizare, realizat din conductă PE Dn 160 mm în UAT Fântânele, cu un debit asigurat de Q = 2.500 m³/h.

Din punctul de cuplare în conducta de distribuție a gazelor naturale de presiune medie existenta in curs de autorizare aflat pe Str. DC 140 (coordonate Stereo70 X: 665217.2095; Y: 657200.9250), este prevăzută realizarea unei extinderi de conducta, executata din țeavă PE100 SDR11 Dn 160mm, cu o lungime de 1.386 m, până la limita administrativ-teritorială cu UAT Focuri, unde se va amplasa o statie de reglare masurare – SRM, conform conditiilor impuse prin *Avizului Tehnic de Principiu nr. 09 din 24.07.2026 emis de S.C. Gaz Nord – Est S.A.*

Pentru UAT *Focuri*, reteaua de alimentare cu gaze naturale s-a dimensionat cu conducta de PEHD avand diametrele: 63 mm, 90 mm, 110 mm si 160 mm. *Lungimea de conducta propusa pentru Comuna Focuri este de 29 951 m si 1 279 bransamente gaze naturale consumatori casnici si non-casnici.*

Pentru UAT Gropnita (*Gropnita, Bulbucani, Sangeri, Saveni, Forasti si Malaesti)*, reteaua de alimentare cu gaze naturale s-a dimensionat cu conducta de PEHD avand diametrele: 63mm, 90 mm, 110 mm si 160 mm.

Lungimea totala de conducta propusa pentru Comuna Gropnita este de 37 986 m si 1 221 bransamente gaze naturale consumatori casnici si non-casnici.

Distributia lungimilor de conducte de distributie gaze naturale si a bransamentelor alocate localitatilor apartinatoare comunei Gropnita sunt descrise mai jos:

Pentru localitatea Gropnita reteaua de alimentare cu gaze naturale s-a dimensionat cu conducta dc PEHD avand diametrele: 63mm, 90 mm, 110 mm si 160 mm in lungime de 4 357 m si 149 de bransamente gaze naturale prevazute pentru consumatorii casnici si non-casnici.

Pentru localitatea Bulbucani reteaua de alimentare cu gaze naturale s-a dimensionat cu conducta de PEHD avand diametrele: 63mm, 90 mm si 160 mm in lungime de 10 642 m si 278 de bransamente gaze naturale prevazute pentru consumatorii casnici si non-casnici.

Pentru localitatea Sangeri reteaua de alimentare cu gaze naturale s-a dimensionat cu conducta de PEHD avand diametrele: 63mm, 90 mm si 110 mm in lungime de 6.016 m si 171 de bransamente gaze naturale prevazute pentru consumatorii casnici si non-casnici.

Pentru localitatea Saveni reteaua de alimentare cu gaze naturale s-a dimensionat cu conducta de PEHD avand diametrele: 63mm, 90 mm si 110 mm in lungime de 6.098 m si 245 de bransamente gaze naturale prevazute pentru consumatorii casnici si non-casnici.

Pentru localitatea Forasti reteaua de alimentare cu gaze naturale s-a dimensionat cu conducta de PEHD avand diametrele: 63mm, 90 mm si 110 mm in lungime de 5.681 m si 185 de bransamente gaze naturale prevazute pentru consumatorii casnici si non-casnici.

ROMANIA Jud. IASI-COMUNA GROPNITA CONSILIUL LOCAL

Pentru localitatea Malaesti reteaua de alimentare cu gaze naturale s-a dimensionat cu conducta de PEHD avand diametrele: 63mm, 90 mm si 110 mm in lungime de 5.192 m si 193 de bransamente gaze naturale prevazute pentru consumatorii casnici si non-casnici.

Lungimea toata a retelei de distributie gaze natarale presiune medie propusa pentru proiectul de investitie: „INFIINTARE SISTEM INTELIGENT DE DISTRIBUTIE GAZE NATURALE IN COMUNELE GROPNIȚA ȘI FOCURI, JUDEȚUL IAȘI" este de 69 323 m si un numar total de 2 500 de bransamente gaze naturale prevazute pentra consumatorii casnici si non-casnici.

3. Motivele de ordin economic, financiar, social şi de mediu, care justifică acordarea concesiunii

Renovarea si dezvoltarea satelor reprezinta o cerinta esentiala pentru cresterea calitatii vietii si sporirea atractivitatii zonelor rurale. Calitatea infrastructurii fizice rurale de baza poate avea un impact major, asigurand dezvoltarea spatiului rural, in special, prin incurajarea si facilitarea dezvoltarii activitatilor economice. Totodata, slaba dezvoltare a infrastructurii de baza, poate avea un impact negativ asupra sanatatii familiilor in comunitatile rurale.

Aşa cum este prezentat în studiul de fezabilitate aprobat, există următoarele motive care au dus la luarea în consideraţie a infiinţării unui sistem de distribuţie a gazelor naturale în comună:

- datorită unei situaţii dificile în transportul si aprovizionarea cu butelii de aragaz este îngreunată şi a devenit costisitoare pentru locuitorii comunei;
- reducerea la minim a tăierilor din păduri de lemn pentru foc, a dus la mărirea preţului combustibilului lemnos, precum şi la dificultăţi în aprovizionarea cu acesta;
- motivele enumerate mai sus au dus la ridicarea costurilor în gospodării cu prepararea mâncării şi încălzirea, afectând bugetele familiilor.

Introducerea sistemului de distribuţie a gazelor naturale în comună, este necesara pentru asigurarea unor conditii optime de desfasurare a activitatilor in cadrul obiectivelor social-culturale si in toate gospodariile comunei.

<u>Prezentarea comunei Gropnita</u>:

Comuna Gropniţa are rol de coordonare administrativ-economic şi socio-culturală, din punct de vedere teritorial administrativ.

Din punct de vedere funcţional nu există diferenţieri prea mari în cadrul aşezărilor, funcţia predominantă fiind cea agricolă.

Teritoriul comunei Gropniţa este străbătut de o reţea de drumuri: judeţean, comunale şi săteşti, parte din ele modernizate (betonate), iar altele nemodernizate (pietruite), care asigură atât legăturile intercomunale, cât şi pe cele externe.

Teritoriul comunei este situat in partea central-nordica a judetului Iasi, pe drumul judetean 281 la 45 km de resedinta judetului.

Distanta fata de calea ferata este de 12 km care se afla in comunele Movileni, Erbiceni sau Belcesti.

Accesul la drumurile nationale se face prin DC 140 Focuri – Erbiceni – Podu-Iloaiei

ROMÂNIA * JUD. IAȘI-COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL L.C.

prin DJ 281 in municipiul Iasi sau in orasul Harlau.

Ca structura este un sat adunat de platou si are o forma poligonala ordonata.

Gropnița se invecineaza cu:

- comuna Șipote în partea de nord;
- comuna Vlădeni în partea de nord – est;
- comuna Movileni în partea de est;
- comuna Românești în partea de sud - est;
- comuna Erbiceni în partea de est;
- comuna Focuri în partea de sud - vest;
- comuna Fântânele în partea de vest.

Legătura între localitatea reședință de comună și celelalte localități se realizează astfel:

- cu localitățile Gropnița, Mălăești, Forăști, Bulbucani și Săveni prin DJ 281,
- cu localitatea Sîngeri prin DC 141 și DJ 281;

Legătura cu orașul Podu Iloaiei aflat la 30 km se realizează pe ruta DJ 282 Gropnița-Potîngeni (comuna Movileni)- racord la DJ 282D – Românești – Podu Iloaiei.

Configuratia drumurilor intravilan pun in evidenta o textura rectangulara, cu vetre geometrice, intemeierea vetrei de sat a fost determinata de particularitatile cadrului natural care a oferit conditii favorabile amplasarii constructiilor si a drumurilor.

Vatra satului ocupa o pozitie centrala si acopera o suprafata de 327 ha.

Prezentarea comunei Focuri:

Comuna Focuri este o unitate administrativ-teritorială situată în partea central-nordică a județului Iași, pe drumul judetean 281D, la 45 Km de resedinta de judet. Este formată dintr-un singur sat de reședință si se invecineaza cu urmatoarele teritorii comunale:

- la nord cu teritoriul comunei Fantanele (fost sat in componenta comunei Focuri pana in anul 2004);
- la est cu comuna Gropnita;
- la sud cu comuna Erbiceni;
- la vest cu comunele Belcesti si Coarnele Caprei.

Relieful acestei localitati are o altitudine medie de 122 m.

Distanta fata de calea ferata este de 12 Km, drumurile in mare parte sunt pietruite, in zona centrala exista strada principala pietruita.

Comuna ocupa 6.158 ha teren agricol, reprezentand aproximativ 4% din suprafata judetului Iasi.

Satul are o forma poligonala. Configuratia drumurilor constituie o textura geometrica ortogonala. Vatra satului, ocupa o pozitie centrala in cadrul mosiei intregului sat si acopera o suprafata totala de 469.617 ha.

Are forma dreptunghiulara cu lungimea de 2,1 Km si latimea de 1,9 Km. Drumurile, paralele, delimiteaza sectoarele, in numar de 11 care sunt orientate paralel cu latimea satului. Alte trei drumuri paralele cu lungimea si taiate perpendicular cele 11 sectoare.

ROMÂNIA Jud. IAȘI-COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

Sediu social: sat Războieni, nr. 310, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (741) 601 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

Încadrarea seismică

Zona studiată este incadrata, conform cu SR 11100/1-93 – „Zonarea seismica. Macrozonarea teritoriului Romaniei" – amplasamentul se afla in zona de grad VIII pe scara MSK, cu o perioada de revenire de cca. 100 ani.

In conformitate cu prevederile Codului de proiectare seismica partea I, „Prevederi de proiectare pentru cladiri" indicativ P100/2013, pentru amplasamentul studiat s-au stabilit, valoarea de vârf a acceleratiei terenului pentru proiectare ag= 0,25g.

De asemenea, valoarea perioadei de control a spectrului de raspuns Tc = 0,70 sec si pentru un interval mediu de recurenta IMR = 225 de ani.

Valoarea caracteristica a **incarcarii de zapada pe sol,** conform Codului de Proiectare: Evaluarea actiunii zapezii asupra constructiilor, indicativ CR-1-1-3/2012 avand IMR 50 ani are valoarea de **So, k = 2,5 kN/m^2.**

Presiunea de referinta dinamica a vantului, mediata pe 10 minute **qb = 0,7 kPa** conform „Cod de proiectare. Evaluarea actiunii vantului asupra constructiilor", indicativ CR-1-1-4/2012 avand 50 de ani interval mediu de recurenta.

Adâncimea de îngheț

Adâncimea de îngheț reprezintă adâncimea până la care solul îngheață în timpul iernii și este un factor important în proiectarea fundațiilor construcțiilor.

În România, această adâncime variază în funcție de regiune și de condițiile climatice locale.

Clasa de importanță a construcției este redusă, conform P100/1-2013.

In zona studiata, adancimea maxima de inghet, conform STAS 6054-77 este considerata 0,80 – 0,90 m, masurata pe teren fara strat de zapada protector.

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

- îmbunătățirea calității vieții prin ridicarea nivelului de confort atât al localnicilor, cât și în cadrul obiectivelor social culturale;
- cresterea gradului de ocupare pe fondul reducerii activitatilor de procurare si manipulare a combustibililor solizi;
- creșterea atractivității zonei pentru potențialii investitori cu implicații în revigorarea și dezvoltarea activității economice, atât de necesară mai ales în condițiile actuale;
- crearea unor oportunități ocupaționale pe plan local;
- dinamizarea și dezvoltarea activităților sociale (școală, grădinițe)
- dinamizarea și dezvoltarea activităților culturale (cămin cultural);
- crearea condițiilor de dezvoltare a agroturismului, ținând seama că zona este foarte frumoasă;
- reducerea gradului de sărăcie, prin consecințele economice a celor arătate mai sus;
- reducerea cheltuielilor privind asigurarea combustibililor necesari (folosiți în prezent);
- protecția fondului forestier prin diminuarea tăierilor pentru lemne de foc;

ROMÂNIA Județul IAȘI-COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

Sediu social sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 124 364 | +40 (741) 603 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

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

Analiza situației existente și identificarea necesităților și a deficiențelor

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

Dezechilibrele economice si sociale existente intre nivelurile de dezvoltare a diferitelor regiuni ale tarii, dar si intre mediile de reidenta rural-urban, impun adoptarea unor politici active care sa asigure concomitent dezvoltarea economica, bunastarea sociala si protectia mediului. In orientarea acestor politici este necesara evaluarca realista a spatiului rural din punct de vedere al resurselor disponibile, dar si al factorilor favorizanti si restrictivi ai dezvoltari.

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

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

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

Nerealizarea investiției poate genera efecte pe termen mediu și lung:

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

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

De realizarea acestor lucrări vor beneficia în mod direct în primul an un număr de cca. 3236 locuinte. Numarul de gospodarii bransate la reteaua de gaz a fost determinat în urma

ROMÂNIA Jud. IAȘI-COMUNA GĂDINȚA CONSILIUL LOCAL

solicitarilor de bransare a locuitorilor. Pe viitor se estimeaza o crestere a numarului de bransari cu circa 1% anual pe fondul cresterii spatiului locativ.

Realizarea lucrărilor de infrastructură şi în special a reţelei de alimentare cu gaze permite dezvoltarea social - economică a comunei şi a tuturor localităţilor limitrofe prin amplasarea de noi obiective industriale şi sociale creşterea numărului de locuri de muncă şi dezvoltarea agro-industrială.

Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investiţiei publice

Infrastructura va contribui la creşterea atractivităţii zonei pentru noi investiţii.

In plus, odată cu realizarea sistemului centralizat de distributie gaze naturale coroborat cu existenta in zona a celorlalte retele de utilitati, valoarea terenurilor va creşte, de asemenea şi interesul investitorilor. Realizarea proiectului va sprijini dezvoltarea economică prin atragerea de investitori şi va contribui la protejarea mediului, care pe termen lung va conduce la creşterea calităţii vieţii.

Prin implementarea proiectului se estimează că vor fi realizate o serie de obiective cu impact socio-economic foarte important pentru toţi locuitorii acestei localitati si implicit a comunei, atât populaţia stabilă cât şi pentru cei ce deţin proprietăţi în zonă şi practică un turism de week-end.

Obiectivul principal al proiectului: Dezvoltarea unei retele inteligente de distributie a gazelor naturale şi realizarea unui serviciu de distributie comunitar în conformitate cu legislaţia în vigoare, flexibil, sigur, eficient în operare care să conducă la un confort sporit al populaţiei din zonă.

Investitia va contribui la protectia mediului prin reducerea cantitatilor de gaze cu efect de sera (GES) emanate în atmosferă, îmbunătăţirea mediului de afaceri şi totodată va transmite un semnal cu privire la imaginea comunei, ca o locaţie sigură pentru investiţii, dar si un mediu sănătos de viaţă mai atractiv pentru populaţie, cu garanţii pentru existenţa condiţiilor necesare unui confort civic superior.

Construcţia şi modernizarea unei infrastructuri edilitare durabile sunt esenţiale atât pentru dezvoltarea economică şi socială a zonei, incluzând firește centrul administrativ al comunei, cât şi influenţa pentru o dezvoltare echilibrată.

Analiza opţiunilor

Varianta 0 - fără investiţie – SCENARIUL 0

Să nu se investească în infrastructură pentru înfiinţarea unui sistem de distribuţie a gazelor. Acest scenariu reprezintă menţinerea situaţiei prezente, în care cea mai mare parte a populaţiei foloseşte combustibil solid lemn, cărbuni sau brichete, butan îmbuteliat iar institutiile folosesc combustibil solid si pacura sau energie electrica.

ROMÂNIA JUD. IAȘI COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

In această situaţie se încurajează utilizare combustibililor solizi care genrează dioxid de carbon, se încurajează defrişarea pădurilor, starea de sănătate a locuitorilor este afectată de gazele de ardere.

De asemenea se va menţine caracterul neatractiv al economiei din zonă bazat pe o agricultura subzistenţială, lipsa de interes a investitorilor cu toate că tot mai mulţi investitori au ajuns la concluzia că investiţiile în agricultura românească, unde terenurile şi forţa de muncă sunt ieftine, pământurile au calităţi superioare din punct de vedere al fertilităţii şi ecologiei produselor, pe termen mediu şi lung, sunt generatoare de beneficii şi profit, ceea ce va duce inevitabil la venituri scăzute la nivelul administraţiei locale din taxe şi impozite.

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

În aceasta etapă se prevăd următoarele scenarii:

RETEA DE ALIMENTARE CU GAZE

Varianta 1 – Investitie cu impact major –SCENARIUL 1
Cu conducte PEHD
Varianta 2 – Investitie cu impact major SCENARIUL 2
Cu conducte de otel

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

- caracterul de utilitate publica al investiţiei;
- condiţiile existente în zonă, din punct de vedere al sursei de asigurare a gazelor naturale;
- datele specifice comunelor din parteneriat, furnizate de administraţiile locale;
- discuţiile avute cu beneficiarii privind înfiinţarea distribuţiei de gaze naturale în comunele partenere, dimensionată pentru întreaga zonă urmând ca în funcţie de solicitări şi eficienţa reţelei să se poată racorda şi celelalte gospodarii şi societăţi existente apartinatoare comunelor partenre sau vecine;
- dimensionarea distribuţiei de gaze pentru o etapa de perspectiva, conform „Norme tehnice pentru proiectarea, executarea si exploatare sistemelor de alimentare cu gaze naturale" aprobate cu Ordin ANRE nr. 89/2018.
- avizele de principiu privind soluţia de alimentare.

Înfiinţarea retelei de alimentare cu gaze naturale in vederea satisfacerii consumului casnic si gospodaresc.

Scenariul tehnic recomandat pentru asigurarea alimentarii consumatorilor prin **racordarea la conducta de înaltă presinne este descris în cadrul documentaţiei tehnice.**

ROMANIA JUD. IAȘI COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

Sediu social: sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 44, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 264 | +40 (743) 601 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

Pentru proiectele realizate individual dar cu soluție unitară, dezvoltarea retelei inteligente de distributie gaze naturale în COMUNELE GROPNITA SI FOCURI, JUDEȚUL IAȘI, avem următoarea situație:

- **un numar total de 2 500 de gospodării deservlte.**

Lnngime totală rețea inteligentă de distribuție gaze naturale – 69 323 m:

Detalierea indicatorilor tehnicl cu defalcarea pe comune:

Conform Avizului tehnlc de principiu nr. 09 din 24.07.2026, solutia tehnica consta in alimentarea cu gaze naturale a consumatorilor casnici si non-casnici din comunele Gropnita si Focuri, județul Iasi prin cuplarea in sistemul de distributie gaze naturale presiune medie existent in curs de autorizare al comunei Fantanele, cu un debit solicitat de Q = 2 500 Sm³/h.

Avantajele majore ale variantei recomandate de SF:

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

Dezavantaje minore ale variantei maxime:

- Cost ridicat investițional
- Se execută în 36 luni.

Analiza implicațiilor financiare ale variantei maxime:

Nivel investițional: 70.900.064,64 lei inclusiv TVA.

Din punct de vedere al scenariilor posibile pentru realizarea obiectivului menționat mai sus coroborat cu avizul de principiu al S.C. GAZ NORD-EST S.A., SCENARIUL recomandat este Scenariul tehnic 1 – conducte de PEHD.

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

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

- diametre mai mici pentru reteaua de distributie implicit o valoare de investitii mai mica;
- un sistem de distributie flexibil capabil sa preea un debit mai mare cu posibilitati mari de extindere si catre localitatile limitrofe;

ROMÂNIA Jud. IAȘI COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

- uşurinţă şi siguranţă în exploatare;
- creşterea controlului pe nivelul de presiune la consumatorul final;
- diametre reduse ale conductelor de distribuţie;
- viteze de circulaţie mici ale gazelor în conducte;
- reţelele de distributie presiune medie asigură debitele pentru o etapa de perspectiva, funcţie de:
- dezvoltarea zonelor ce vor fi alimentate;
- eventuala modificare a densităţii consumatorilor;

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

- creşterea valorii vietii sociale;
- impact direct si indirect asupra dezvoltarii economice, sociale;
- creşterea nivelului investiţional şi atragerea de noi investitori autohtoni şi straini, care sa contribuie la dezvoltarea zonei;
- stoparea sau diminuarea migraţiei populaţiei din zona rurala catre mediul urban sau in alte ţari;
- crearea de noi locuri de munca;
- creşterea implicit a calitaţii vieţii in mediul rural;
- protecţia mediului inconjurator;
- stimularea mecanismelor economiei de piaţa şi a unei infrastructuri edilitare moderne;

Proiectarea noilor sisteme de distribuţie a gazelor naturale este permisa după ce investitorul obţine :

- avizul tehnic care sa conţină cerinţele tehnice de racordare, după caz, la conductele colectoare aferente sistemelor de producţie, la reţelele de distribuţie a gazelor naturale, eliberat de producător, de operatorul de sistem de transport sau de distribuţie a gazelor naturale;
- aprobarea consumului previzionat de gaze naturale, conform prevederilor legislaţiei în vigoare;

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

ROMÂNIA JUD. IAȘI-COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

4. Analiza economico-financiară

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

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

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

Ipotezele generale sunt nrmatoarele:

- perioada de implementare: 36 **lnni.**
- perioada de referinta: **30 ani** (dupa finalizarea investitiei).
- **cota TVA folosita: 21% (consideram ca TVA trebuie inclnsa atat in fluxurile de investitie cat sl in fluxurile de venituri si cbeltuieli fiind o varaiabila lmportanta in economla functionaril investitiel). Conform legü toti operatorii de distributie de pe piata reglementata sunt obligati sa se inregistreze în scopuri de TVA.**
- forța de muncă după realizarea investiției - **5 locuri**
- în faza de execuție: **5 persoane**
- rata de actualizare: **4%**

Bugetul proiectului si sursele de finantare:

Elemente de buget
Retea alimentare cu gaz
Proiectare
Consultanta
Obtinere autorizatii

Denumire element investitie	Pret total fara TVA (lei)	TVA (lei)	Pret total cu TVA (lei)
TOTAL	58,695,340.24	12,204,724.40	70,900,064.64

Prognoza veniturilor si cheltuielilor (ipoteze):

Din 2007, facturile la gaz măsoară energia produsă de arderea gazului, şi nu volumul de gaz consumat. Energia consumată se calculează înmulţind numărul de metri cubi (mc) consumaţi cu valoarea constantei PCS şi cu tariful în lei per MWh, practicat de furnizorul respectiv. PCS – puterea calorifică superioară – exprimă cantitatea de energie (exprimată în MWh) degajată prin arderea în condiţii standard (temperatură şi presiune) a unei cantităţi de 1 mc de gaze naturale. Fiecare furnizor este obligat să precizeze pe factură valoarea PCS. Aceasta variază în funcţie de zonă, de furnizor şi de proveniența gazelor naturale. O valoare a PCS comună pentru furnizorii din România este de 0,01056 MWh/mc. Aceasta înseamnă că 1 mc de gaze naturale are un echivalent energetic de 0,01056 MWh. Pretul mediu al furnizorilor era la 01.01.2023 de 310 lei/MWh adică 3,275 lei/mc. In vederea stimularii procesului de racordare se va utiliza un pret de 1,61 lei/mc. Consumul de gaz mediu a fost calculat pe baza sondajului realizat de fiecare partener facandu-se apoi media pe intreg parteneriatul. Pentru persoane fizice s-au luat in considerare cantitatea de gaz necesara pe gospodarie: pentru gatit 2 ochiuri de aragaz 2,3 ore/zi si o centrala termica cu consum pentru incalzirea zilnica a 80 litri de apa şi incalzire pe timp de iarna cu functionare pe regim de incalzire de 4,5 luni/an la un necesar de 215 kw/mp/an, la o medie de 80 mp/gospodarie. Pentru institutiile publice s-a luat in considerare un necesar de incalzire de 140 kw/mp/an tinand seama de starea cladirilor de functionalitate publica.

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

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

Parteneriatul are o strategie de tarifare coerentă bazată pe tehnologie pentru cei care aleg să citească şi să primească facturile online şi pe colaborarea strânsă cu instituţiile utile în aceste activităţi: Posta Romana pentru facturi tiparite, serviciul social pentru citirea si furnizarea facturilor pentru persoane in varsta, cu dizabilitati sau defavorizate. Regulamentul de functionare al retelei are la baza experienta si capacitatea administrativa a operatorului local de gaz căruia îi vor fi impuse condiţii specifice în exploatare pentru respectarea principiului nediscriminării, egalităţii de şanse etc.**Veniturile** proiectului sunt reprezentate de incasarile pentru gazul furnizat. Ipotezele ce au stat la baza dimensionarii cantitatii de gaz furnizata, si implicit a veniturilor sunt prezentate mai jos:

Indicatori	
Nr. Gospodarii estimate	2500
Qs zi med. Consum(mc/zi)/ gospodarie	5
Qs med/cons.(mc/luna)	150
Tarif gaz(lei/mc)	1.61 lei/mc

ROMÂNIA CONSILIUL LOCAL COMUNA GROPNIȚA JUD. BRĂILA

Sediu social: sat Războieni, nr. 580, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (741) 601 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

Indicator	Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15
Nr. Gospodarii	2,500	2,503	2,505	2,508	2,510	2,513	2,515	2,518	2,520	2,523	2,525	2,528	2,530	2,533	2,535
Consum med.lunar/cons(mc)	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00	150.00
Consum med. anual/cons(mc)	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Cantitatea furnizata anual(mc)	4,500,000	4,504,500	4,509,005	4,513,514	4,518,027	4,522,545	4,527,068	4,531,595	4,536,126	4,540,662	4,545,203	4,549,748	4,554,298	4,558,852	4,563,411
Tarif(lei/mc)	**1.609**	1.609	1.609	1.609	1.609	1.609	1.609	1.609	1.609	1.609	1.609	1.609	1.609	1.609	1.609
Venituri anuale (lei cu TVA)	7,240,950	7,248,191	7,255,439	7,262,695	7,269,957	7,277,227	7,284,504	7,291,789	7,299,081	7,306,380	7,313,686	7,321,000	7,328,321	7,335,649	7,342,985

Numarul de gospodarii hransate este prevazut a creste in medie cu 1% pe an fata de situatia - anul 1. Inmultind numarul respectiv de gospodarii cu cantitatea estimata consumata de o gospodarie la nivel anual, s-a ohtinut cantitatea totala furnizata. Veniturile sunt astfel egale cu cantitatea de gaz furnizata anual, inmultita cu tariful propus de 1,61 lei (inclusiv TVA).

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

Sediu social: sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (741) 601 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

Dimensionarea cheltuielilor fixe este prezentata in tabelul de mai jos:

Dimensionare cheltuieli fixe			
Cheltuieli fixe	Salariu brut	4325	lei/sal./luna
	Numar persoane angajate	5	
	Cheltuieli cu munca vie	22,111.56	lei/luna
	Cheltuieli cu munca vie/an	265,338.75	Lei/an
Cheltuieli indirecte	cheltuieli indirecte-4% din cheltuielile cu munca vie	884.46	lei/luna
	cheltuieli indirecte-4% din cheltuielile cu munca vie/an	10,613.55	lei/an
Total cheltuieli		**298.948,33**	**lei/an**

Inainte de a prezenta dimensionarea cheltuielilor variabile, prezentam dimensionarea consumului de energie electrica (ce face parte din categoria cheltuielilor variabile):

Dimensionare cheltuieli variabile		
Cheltuieli variabile	Cost materie primă import/extractie = Cost/ 1000mc Pret mediu	1260 lei/mc
Alte cheltuieli materiale	Cheltuieli cu alte materiale per UM	0,1979 lei/mc
Cheltuieli de întretinere și reparatii	Cheltuieli de intretinere si reparatii per UM* (8% din chelt materiala)	0.1512 lei/mc
Total cheltuieli		1.513508 lei/mc

Energia electrica este reprezentata de instalatia de iluminat din incinta statiei de reductie.

Nu se consuma energie pentru functionarea statiei de reductie aparatele de masurare functionând pe baza energiei cinetice a gazului aflat sub presiune direct de la furnizor.

Pentru deteminarea costurilor de productie sau import s-a utilizat ipoteza ca gazul provenit din productia interna sau din import are acelasi pret de 250 dolari/1000 mc (sursa ANRE).

ROMÂNIA jud. IAȘI COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

Sediu social: sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 ; +40 (741) 401 363 | office@alrosel.ro ; tehnic@alrosel.ro

In aceste costuri sunt incluse: pretul de furnizor, accizele, intretinerea retelelor, salariile pentru mentenanță și exploatare inclusiv procesarea facturilor și încasarea lor.

Consumul de gaz estimat pentru populatie este prezentat pe larg in documentatia tehnică. Acesta a fost raportat la intreaga populație pentru a include atât consumul casnic, industrial cât și cel utilizat în instituțiile publice.

Indicatori	
Nr. Gospodarii estimate	2500
Qs zi med. Consum(mc/zi)/ gospodarie	5
Qs med/cons.(mc/luna)	150
Tarif gaz(lei/mc)	1.61 lei/mc

Intrucat piata gazelor pentru consumatorii casnici este reglementata surplusul de incasari din aceasta activitate se va restitui investitorului in vederea acoperiri costurilor, pentru dezvoltarea retelei si pentru comunitatea locala.

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

Indicator	Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15
Cantitatea furnizata annual(mc)	4,500,000	4,504,500	4,509,005	4,513,514	4,518,027	4,522,545	4,527,068	4,531,595	4,536,126	4,540,662	4,545,203	4,549,748	4,554,298	4,558,852	4,563,411
Cheltuieli directe(variabile)	7,240,950	7,248,191	7,255,439	7,262,695	7,269,957	7,277,227	7,284,504	7,291,789	7,299,081	7,306,380	7,313,686	7,321,000	7,328,321	7,335,649	7,342,985
Salariu brut	259,500	259,500	259,500	259,500	259,500	259,500	259,500	259,500	259,500	259,500	259,500	259,500	259,500	259,500	259,500
Asigurari sociale angajator	5,839	5,839	5,839	5,839	5,839	5,839	5,839	5,839	5,839	5,839	5,839	5,839	5,839	5,839	5,839
Cheltuieli indirecte	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55
Cheltuieli anuale(lei)	7,516,902	7,524,143	7,531,391	7,538,647	7,545,910	7,553,180	7,560,457	7,567,741	7,575,033	7,582,332	7,589,639	7,596,952	7,604,273	7,611,602	7,618,937

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

	FLUX DE NUMERAR - FUNCTIONARE	Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15
I	Activitatea de investitii si finantare															
A	Total intrari de lichiditati din: (A1+A2+A3)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A 1	Finantare de la bugetul local															
A 2	Imprumut - cofinantare la proiect															
A 3	Ajutor nerambursabil (inclusiv avans)															
B	Total iesiri de lichiditati prin investitii, inclusiv TVA:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
C	Total iesiri de lichiditati prin finantare: (C1+C2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
C 1	Rate la imprumut - cofinantare la proiect															
C 2	Plati dobanzi - cofinantare la proiect															
D	Flux de lichiditati din activitatea de investitii si finantare (A-B-C)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Sediu social: str. Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Cuțitu, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 124 364 | +40 (741) 601 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

	FLUX DE NUMERAR - FUNCTIONARE	Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15
I I	Activitatea de exploatare															
E	**Total intrari de numerar (E1+E2):**	7,240,950.00	7,248,190.95	7,255,439.14	7,262,694.58	7,269,957.27	7,277,227.23	7,284,504.46	7,291,788.96	7,299,080.75	7,306,379.83	7,313,686.21	7,320,999.90	7,328,320.90	7,335,649.22	7,342,984.87
E 1	Venituri din exploatare	7,240,950.00	7,248,190.95	7,255,439.14	7,262,694.58	7,269,957.27	7,277,227.23	7,284,504.46	7,291,788.96	7,299,080.75	7,306,379.83	7,313,686.21	7,320,999.90	7,328,320.90	7,335,649.22	7,342,984.87
E 2	Alte venituri	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
F	Plati pentru activitatea de exploatare, inclusiv TVA (dupa caz):	7,516,902.30	7,524,143.25	7,531,391.44	7,538,646.88	7,545,909.57	7,553,179.53	7,560,456.76	7,567,741.26	7,575,033.05	7,582,332.13	7,589,638.51	7,596,952.20	7,604,273.20	7,611,601.52	7,618,937.17
F 1	Cheltuieli directe (variabile)	7,240,950.00	7,248,190.95	7,255,439.14	7,262,694.58	7,269,957.27	7,277,227.23	7,284,504.46	7,291,788.96	7,299,080.75	7,306,379.83	7,313,686.21	7,320,999.90	7,328,320.90	7,335,649.22	7,342,984.87
F 2	Salarii brute	259,500.00	259,500.00	259,500.00	259,500.00	259,500.00	259,500.00	259,500.00	259,500.00	259,500.00	259,500.00	259,500.00	259,500.00	259,500.00	259,500.00	259,500.00
F 3	Asigurari sociale angajator	5,838.75	5,838.75	5,838.75	5,838.75	5,838.75	5,838.75	5,838.75	5,838.75	5,838.75	5,838.75	5,838.75	5,838.75	5,838.75	5,838.75	5,838.75
F 4	Cheltuieli indirecte	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55	10,613.55
G	Plati/incasari pentru impozite si taxe (G1-G2)	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94
G 1	Plati TVA	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94	-52,430.94
G 2	Rambursari TVA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
H	Flux de numerar din activitatea de exploatare (E-F)	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30
I I I	FLUX DE LICHIDITATI (CASH FLOW)															

Sediu social: sat Răchiteni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (741) 601 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

FLUX DE NUMERAR - FUNCTIONARE		Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15
I	Flux de lichiditati net al perioadei (D+H)	275,952.30	275,952.30	275,952.30	275,952.30	275,952.30	275,952.30	275,952.30	275,952.30	275,952.30	275,952.30	275,952.30	275,952.30	275,952.30	275,952.30	275,952.30
J	Disponibil de numerar al perioadei precedente	0.00	275,952.30	551,904.60	827,856.90	1,103,809.20	1,379,761.50	1,655,713.80	1,931,666.10	2,207,618.40	2,483,570.70	2,759,523.00	3,035,475.30	3,311,427.60	3,587,379.90	3,863,332.20
K	Disponibil de numerar la sfarsitul perioadei (I+J)	275,952.30	551,904.60	827,856.90	1,103,809.20	1,379,761.50	1,655,713.80	1,931,666.10	2,207,618.40	2,483,570.70	2,759,523.00	3,035,475.30	3,311,427.60	3,587,379.90	3,863,332.20	4,139,284.50

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

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

Sediu social: sat Bălțătești, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 44, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (741) 601 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

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

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

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

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

unde:

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

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

Sediu social: sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (745) 601 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

Prezentam mai jos calculul detaliat al VAN (VANF/C), pentru o **rata de actualizare de 5%:**

Indicator	Implementare (I0)	Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15	VAN
Flux net de numerar	-70,900,064.64	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-71,123,278.10
Rata de actualizare		4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	
Termenul de actualizare (rata de scont)	1.0000	0.9615	0.9246	0.8890	0.8548	0.8219	0.7903	0.7599	0.7307	0.7026	0.6756	0.6496	0.6246	0.6006	0.5775	0.5553	
Flux net de numerar actualizat	-70,900,064.64	-265,338.75	-255,133.41	-245,320.59	-235,885.18	-226,812.68	-218,089.11	-209,701.07	-201,635.64	-193,880.43	-186,423.49	-179,253.35	-172,358.99	-165,729.80	-159,355.58	-153,226.52	
Flux net de numerar cumulat actualizat	-70,900,064.64	-71,165,403.39	-71,420,536.80	-71,665,857.39	-71,901,742.57	-72,128,555.25	-72,346,644.36	-72,556,345.43	-72,757,981.07	-72,951,861.49	-73,138,284.98	-73,317,538.33	-73,489,897.33	-73,655,627.13	-73,814,982.70	-73,968,209.22	

S-a obtinut VAN= -71,123,278.10 **RON** insemnand ca economiile viitoare actualizate generate de investitie nu acopera costul investitiei, demonstrandu-se astfel **necesitatea finantarii nerambursabile**.

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

Indicator	Implementare (I0)	Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15	IRR
Flux net de numerar	-56.739.150,00	4.715.794,56	4.720.867,66	4.725.945,83	4.731.029,08	4.736.117,41	4.741.210,83	4.746.309,34	4.751.412,95	4.756.521,67	4.761.635,49	4.766.754,43	4.771.878,49	4.777.007,67	4.782.141,98	4.787.281,42	
Rata de actualizare		4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	
Termenul de actualizare	1	0,9524	0,9070	0,8638	0,8227	0,7835	0,7462	0,7107	0,6768	0,6446	0,6139	0,5847	0,5568	0,5303	0,5051	0,4810	2,99%

Indicator	Implementare (I0)	Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15	IRR
(rata de scont)																	
Flux net de numerar actualizat	-56.739.150,00	4.491.232,91	4.281.966,13	4.082.449,69	3.892.229,33	3.710.871,92	3.537.964,52	3.373.113,43	3.215.943,31	3.066.096,28	2.923.231,14	2.787.022,59	2.657.160,50	2.533.349,16	2.415.306,66	2.302.764,22	
Flux net de numerar cumulat actualizat	-56.739.150,00	-52.247.917,09	-47 965.950,96	-43.883.501,26	-39.991.271,93	-36.280.400,02	-32.742.435,50	-29.369.322,07	-26.153.378,76	-23.087.282,48	-20.164.051,34	-17.377.028,75	-14.719.868,26	-12.186.519,10	-9.771.212,44	-7.468.448,22	

S-a obtinut astfel **RIRF = -2,99%.** Valoarea este mai mica decat rata de actualizare (intrucat VAN <0), rezultand astfel **necesitatea finantarii** din fonduri publice.

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

Indicator	Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15	Total
Intrari actualizate	6,962,451.92	6,701,359.98	6,450,058.98	6,208,181.77	5,975,374.95	5,751,298.39	5,535,624.70	5,328,038.77	5,128,237.32	4,935,928.42	4,750,831.10	4,572,674.94	4,401,199.63	4,236,154.64	4,077,298.84	81,014,714.34
Iesiri actualizate	7,227,790.67	6,956,493.39	6,695,379.57	6,444,066.95	6,202,187.62	5,969,387.50	5,745,325.77	5,529,674.42	5,322,117.74	5,122,351.91	4,930,084.46	4,745,033.93	4,566,929.43	4,395,510.22	4,230,525.36	84,082,858.92
														beneficiu/cost	0.9635 10463	

Analiza socio-economică este necesară pentru evaluarea corectă a investitiei deoarece nu întotdeauna analiza financiară poate releva în mod corect şi complet utilitatea şi beneficiile reale ale proiectului, aportul său la bunăstarea unei regiuni sau comunităţi locale, precum şi efectele sale de antrenare.

Ea se face de regulă pentru a identifica beneficiile ce se răsfrâng asupra unei comunităţi mai mici (regionale sau locale) dar oricum mult mai numeroasă decât beneficiarul direct al proiectului. Aceste beneficii nu pot fi cuantificate uşor, dar au o mare importanţă. Oportunitatea şi eficienţa unui proiect nu poate fi judecată doar folosind analiza economico-financiara ci şi prin prisma altor aspecte de ordin social, ecologic, economic.

Analiza socio-economica presupune astfel identificarea de indicatori care sa ne ajute la identificarea impactului pe care il are proiectulasupra mediului inconjurator. Avem astfel doua tipuri de indicatori de folosit in analiza:

- indicatori calitativi
- indicatori cantitativi

Indicatorii evidentiati in analiza de mai jos sunt identificati pornindu-se de la activitatea pe care a desfasurat-o pana in prezent solicitantul fiind in conformitate cu politica pe care acesta si-o propune in dezvoltarea activitatilor viitoare, activitati ce se vor desfasura in deplina corelare cu evolutia domeniului cercetarii la nivelul Uniunii Europene.

Corecţii: externalitati, fiscale, preturi contabile

Pentru a realiza analiza socio-economica trebuie sa parcurgem, din punct de vedere metodologic o serie de faze (*conform recomandarilor prezentate in Manualul de Instruire pentru analiza economica si financiara si evaluarea riscurilor, realizat de Jean Claude Duplouy*), si anume:

Faza I – de efectuare a corecţiilor taxelor, subventiilor si a altor corectii fiscale;

Faza a II-a – de efectuare a corecţiilor pentru externalitati ;

Faza a III-a – de efectuare a conversiilor preţurilor de piata folosite in analiza financiara in preturi contabile.

Având în vedere că investiţia publică are un cost mai mic de 50 milioane euro, nu a fost realizată. Beneficiile socio-economice ale proiectului sunt mai mari decât costurile, acesta fiind un proiect de utilitate publică. Prin excepţie de la prevederile pct. 4.7 şi 4.8, în cazul obiectivelor de investiţii a căror valoare totală estimată nu depăşeşte pragul pentru care documentaţia tehnico-economică se aprobă prin hotărâre a Guvernului, potrivit prevederilor Legii nr.500/2002 privind finanţele publice, cu modificările şi completările ulterioare, nu se elaborează analiza

ROMÂNIA Jud. IAȘI COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

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

- indicatori de performanță economică:
  - Valoarea actualizată netă economică - VAN;
  - Rata internă de rentabilitate economică - RIR;
  - Raportul cost-beneficiu - B/C

Indicatorii de performanță economică se interpretează la fel ca și indicatorii de performanță financiară, cu excepția faptului că se folosesc:

- prețurile de piață sau tarifele publice sunt convertite în prețuri umbră, care reflectă mai bine costul social de oportunitate al bunului;

- externalitățile sunt luate în considerație și li se atribuie o valoare monetară;

- efectele indirecte (care nu au fost deja incluse în prețurile umbră) dacă sunt relevante. Un preț umbră este, într-un fel, un cost de oportunitate ce ar fi pierdută prin neadăugarea unei ore suplimenare de capacitate;

- costurile și beneficiile care sunt actualizate cu o **rată reală de actualizare socială** (valoarea de referință pentru RAS este de 5% pentru perioada 2025 – 2026).

Avand in vedere ca indicatorii respectivi sunt calculati in cadrul analizei economice, iar termenul -l0 este considerat valoarea totala a investitiei (fara TVA), indicatorii VAN si RIR sunt echivalenti (ca denumire / prescurtare) cu **VANE/C** si respectiv **RIRE/C**.

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

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

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

Rata interna de rentabilitate a fost calculata in mod similar, aceasta fiind valoarea ratei de actualizare pentru care VAN devine 0.

Prezentam mai jos calculul detaliat al acesteia.

Sediu social: sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Cividia, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (741) 601 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

Indicator	Implementare (10)	Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15	VAN
Flux net de numerar	-70,900,064.64	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-71,123,278.10
Rata de actualizare		4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	4%	
Termenul de actualizare (rata de scont)	1.0000	0.9615	0.9246	0.8890	0.8548	0.8219	0.7903	0.7599	0.7307	0.7026	0.6756	0.6496	0.6246	0.6006	0.5775	0.5553	
Flux net de numerar actualizat	-70,900,064.64	-265,338.75	-255,133.41	-245,320.59	-235,885.18	-226,812.68	-218,089.11	-209,701.07	-201,635.64	-193,880.43	-186,423.49	-179,253.35	-172,358.99	-165,729.80	-159,355.58	-153,226.52	
Flux net de numerar cumulat actualizat	-70,900,064.64	-71,165,403.39	-71,420,536.803	-71,665,857.393	-71,901,742.576	-72,128,555.251	-72,346,644.363	-72,556,345.431	-72,757,981.074	-72,951,861.499	-73,138,284.985	-73,317,538.337	-73,489,897.330	-73,655,627.130	-73,814,982.708	-73,968,209.224	

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

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

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

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

unde:

Sediu social: sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (741) 401 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

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

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

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

Indicator	Implementare (I0)	Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15
Flux net de numerar	-70,900,064.64	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30	-275,952.30
Rata de actualizare		4.00%	4.00%	4.00%	4.00%	4.00%	4.00%	4.00%	4.00%	4.00%	4.00%	4.00%	4.00%	4.00%	4.00%	4.00%
Termenul de actualizare (rata de scont)	1	0.9524	0.9070	0.8638	0.8227	0.7835	0.7462	0.7107	0.6768	0.6446	0.6139	0.5847	0.5568	0.5303	0.5051	0.4810

Indicator	Implementare (I0)	Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15
Flux net de numerar actualizat	-70,900,064.64	262,811.71	250,296.87	238,377.97	227,026.64	216,215.85	205,919.85	196,114.15	186,775.38	177,881.31	169,410.77	161,343.59	153,660.57	146,343.40	139,374.66	132,737.77
Flux net de numerar cumulat actualizat	-70,900,064.64	71,162,876.35	71,413,173.23	71,651,551.20	71,878,577.84	72,094,793.69	72,300,713.54	72,496,827.69	72,683,603.07	72,861,484.38	73,030,895.15	73,192,238.75	73,345,899.31	73,492,242.71	73,631,617.37	73,764,355.15

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

Indicator	Anul 1	Anul 2	Anul 3	Anul 4	Anul 5	Anul 6	Anul 7	Anul 8	Anul 9	Anul 10	Anul 11	Anul 12	Anul 13	Anul 14	Anul 15	Total
Intrari actualizate	6,962,451.92	6,701,359.98	6,450,058.98	6,208,181.77	5,975,374.95	5,751,298.39	5,535,624.70	5,328,038.77	5,128,237.32	4,935,928.42	4,750,831.10	4,572,674.94	4,401,199.63	4,236,154.64	4,077,298.84	81,014,714.34
Iesiri actualizate	7,227,790.67	6,956,493.39	6,695,379.57	6,444,066.95	6,202,187.62	5,969,387.50	5,745,325.77	5,529,674.42	5,322,117.74	5,122,351.91	4,930,084.46	4,745,033.93	4,566,929.43	4,395,510.22	4,230,525.36	84,082,858.92
														beneficiu/cost	0.9635 10463	

Analiza de senzitivitate

Aceasta analiza are ca scop selectarea variabilelor critice ale caror variatii au cel mai mare efect asupra ratei interne a rentabilitatii sau valorii nete actualizate.

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

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

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

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

SCENARIUL I – realizarea retelei inteligente de distributie gaze naturale presiune medie din conducte de polietilena de inalta densitate - PEHD100 SDR11, montate subteran.

Analiza senzitivității aplicată acelor parametri pe care inițiatorul i-a considerat ca fiind cei mai critici.

ROMÂNIA JUD. IAȘI COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

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

Scadere venituri	VANF/C	Variatie	RIRF/C	Variatie
0%	-71,123,278.10	N/A	0%	786,752.20
1%	-71,902,265.74	N/A	1%	181,560.47
5%	-75,018,216.29	N/A	5%	-2,239,206.45
10%	-78,913,154.48	N/A	10%	-5,265,165.10

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

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

Scadere venituri	VANF/C	Variatie	RIRF/C	Variatie
0%	-71,123,278.10	N/A	0%	786,752.20
1%	-71,931,767.13	N/A	1%	155,026.21
5%	-75,165,723.24	N/A	5%	-2,371,877.73
10%	-79,208,168.38	N/A	10%	-5,530,507.66

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

In continuare sunt prezentate valorile obtinute pentru VAN si RIR pentru o **scadere cu 1%, 5% respectiv 10% a externalitatilor.**

CRESTERE CHELTUIELI FINANCIARE

Crestere cheltuieli	VANF/C	Variatie	RIRF/C	Variatie
0%	786,752.20	5.17%	786,752.20	5.17%
1%	77,111.71	5.02%	77,111.71	5.02%

ROMÂNIA JUD. IAȘI-COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

Sediu social: sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 48, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (743) 601 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

Crestere cheltuieli	VANF/C	Variatie	RIRF/C	Variatie
5%	-2,761,450.25	4.40%	-2,761,450.25	4.40%
10%	-6,309,652.69	3.62%	-6,309,652.69	3.62%

CRESTERE CHELTUIELI ECONOMICE

Crestere cheltuieli	VANE/C	Variatie	RIRE/C	Variatie
0%	-71,123,278.10	N/A	0%	786,752.20
1%	-71,931,767.13	N/A	1%	155,026.21
5%	-75,165,723.24	N/A	5%	-2,371,877.73
10%	-79,208,168.38	N/A	10%	-5,530,507.66

Scaderea valorii externalitatilor determina o scadere a indicatorilor de performanta economica. Externalitatile reprezinta o **variablia critica** in raport VANE/C, insa nu cu RIRE/C.

Analiza de risc

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

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

Principalele riscuri identificate sunt urmatoarele:

- **Neimplicarea sau influente negative din partea comunitatii privind punerea in practica a proiectului.** Anumite proiecte de investitii publice pot fi privite cu indiferenta sau chiar cu ostilitate de catre comunitatea locala, daca acestea sunt percepute ca fiind inutile sau contrar intereselor comunitatii.
- **Întârzieri în procedurile de achiziţii a contractelor de furnizare servicii, bunuri sau lucrări.** Sistemul birocratic prezent şi caracterul schimbător al legislaţiei privind achiziţiile publice au determinat, în practică, intarzieri semnificative in atribuirea contractelor pentru servicii, bunuri sau lucrari. Riscul de nerespectare a graficului de organizare a procedurilor de achizitii poate aparea si ca urmare a influenţei unor factori externi care să producă decalaje faţă de termenele stabilite iniţial. Aceste condiţii externe, necontrolabile prin proiect, pot fi determinate, de exemplu, de lipsa de interes a furnizorilor specializaţi pentru tipul de acţiuni ce vor fi licitate, refuzul acestora

de a accepta condiţiile financiare impuse de procedurile de licitaţie sau neconformitatea ofertelor depuse, aspecte care pot conduce la reluarea unor licitaţii şi depăşirea perioadei de contractare estimate.

• **Condiţii meteorologice nefavorabile pentru realizarea lucrărilor de constructii.** Riscul de întârziere a lucrărilor de constructii ca urmare a condiţiilor meteorologice nefavorabile este un risc comun tuturor proiectelor de investiţii. Schimbările climatice din ultimii ani a condus la o dificultate a constructorilor în aprecierea unui grafic de lucru realist.

• **Neîncadrarea efectuării lucrărilor de către constructor în graficul de timp aprobat şi în cuantumul financiar stipulat în contractul de lucrări.** Practica implementării proiectelor de investiţii în infrastructura cu finanţare europeană a demonstrat că motivul principal al întârzierii recepţiei lucrărilor de investiţie se datorează unei proaste corelaţii între condiţiile financiare şi de timp stipulate în documentele de licitaţie şi posibilităţile reale ale antreprenorilor.

• **Nerespectarea caracteristicilor si normelor tehnice si constructive prevazute in proiect.** Abaterile de la caracteristicile tehnice prevazute in proiect sau de la normele in vigoare reprezinta un risc important pentru implementarea unui proiect de investitii publice, in special in contextul finantarii europene. Obiectivul este ca lucrarea finala sa respecte intocmai proiectul tehnic, iar daca pe parcursul derularii proiectului se impun, din motive externe solicitantului sau constructorului eventuale modificari ale solutiei tehnice, acestea trebuie temeinic fundamentate si justificate.

Matricea riscurilor

Această etapă este utilă în determinarea priorităţilor în alocarea resurselor pentru managementul riscurilor. Riscurile identificate anterior se plaseaza in cadrul acestei matrici, in functie de probabilitatea estimata si impactul preconizat al respectivelor evenimente nefavorabile (riscuri).

Probabilitate / Impact	SCĂZUTĂ	MEDIE	RIDICATĂ
REDUS			

ROMÂNIA Jud. IAȘI-COMUNA GHOȚIȚA CONSILIUL LOCAL

Probabilitate / Impact	SCĂZUTĂ	MEDIE	RIDICATĂ
MEDIU	Neimplicarea sau influente negative din partea comunitatii privind punerea in practica a proiectului	Condiții meteorologice nefavorabile pentru realizarea lucrărilor de constructii	Întârzieri în procedurile de achiziții a contractelor de furnizare, servicii sau lucrări
PUTERNIC	Nerespectarea caracteristicilor si normelor tehnice si constructive prevazute in proiect		Neincadrarea efectuării lucrărilor de către constructor in graficul de timp aprobat si in cuantumul financiar stipulat in contractul de lucrări

Legendă:

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

Stabilirea unui plan de răspuns la riscuri

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

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

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

ROMÂNIA JUD. IAȘI-COMUNA GROȘNIȚA CONSILIUL LOCAL

Sediu social: sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași ; +40 (747) 126 364 ; +40 (741) 601 369 ; office@alrosel.ro ; tehnic@alrosel.ro

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

ROMÂNIA JUD. IAŞI-COMUNA GROŞI CONSILIUL LOCAL

Nr. crt.	Risc	Tehnici de control	Masuri de management al riscurilor
			vederea adaptarii la condiţiile de amplasament a noilor lucrari.

Riscul de operare

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

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

Riscul de operare este riscul care îndeplineşte, în mod cumulativ, următoarele condiţii:

a) este generat de evenimente care nu se află sub controlul părţilor la contractul de concesiune; b) implică expunerea la fluctuaţiile pieţei;

c) ca efect al asumării riscului de operare, concesionarului nu i se garantează, în condiţii normale de exploatare, recuperarea costurilor investiţiilor efectuate şi a costurilor în legătură cu exploatarea lucrărilor sau a serviciilor.

Riscul de operare poate consta în:

a) fie riscul de cerere - riscul privind cererea reală pentru lucrările sau serviciile care fac obiectul concesiunii de lucrări sau de servicii;

b) fie riscul de ofertă - riscul legat de furnizarea lucrărilor sau a serviciilor care fac obiectul concesiunii de lucrări sau a concesiunii de servicii, în special riscul că furnizarea serviciilor nu va corespunde cererii. Riscul de ofertă poate fi împărţit în riscul de construcţie şi riscul operaţional legat de disponibilitatea serviciilor atunci când construcţia şi operarea constituie cele două mari faze ale proiectului de concesiune;

c) fie ambele riscuri, de cerere şi de ofertă.

În cadrul **analizei de risc** vom analiza probabilitatea că acea variabilă critică va evolua aşa cum am estimat în analiza de senzitivitate.

În cazul nostru aceste variabile critice vor fi:

- **valoarea investitie**

Probabilitatea majorării cheltuielilor de investiţie nu este foarte mare, avand in vedere ca reteaua de distributie este infiintata, iar viitorul concesionar va avea costuri initiale mici rapoatate la venitul obtinut, dar si la valoarea retelei de distributie. Deci acest risc este eliminat

- **veniturile financiare**

In cazul proiectului nostru aceasta variabila desi ofera cea mai mare variatie a i ndicatorilor de profitabilitate, acestia se situeaza tot in limitele acceptate ca fiind profitabile.

ROMÂNIA JUD. IAȘI - COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

Sediu social: sat Răsboieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (741) 601 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

Avand in vedere ca tariful de distributie este stabilit de catre ANRE in functie de costuri si investitii, consderam ca nivelul prevazut in cadrul analizei este unul real si nu va fi redus foarte mult, mentinand un nivel de profitabilitate atragator pentru viitorul concesionar.

De asemenea s-au mai identificat si alte riscuri care ar putea pune in pericol implemeutarea iu ceie mai bune conditii a prezeutei investitii, astfei:

1. **Contestati la licitatii**

Masuri

- elaborarea unei documentatii complete si corecte
- organizarea unei licitatii dupa normele in vigoare
- personal calificat

Efecte

- intarzierea proiectului

2. Depistarea unor defectiuni san deficiente la receptiile din teren

Masuri

- Consiliul Local a realizat o expertiza a sistemului de distributie prin care a evidentiat buna fucntionare a acestuia, avand in vedere ca acesta are o vechide de cand este infiintat si neutilizat.

Efecte

- costuri mari pentru viitorul concesioar

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

Se ataseaza **Anexa 1 Matricea preliminară de repartiție a riscnrilor.**

Concluzii ale analizei cost-beneficiu

- **Din punct de vedere financiar:** s-a obtinut **VANF** = -71,123,278.10 (VANF <0) deci este demonstrata necesitatea finantarii din fonduri publice, fluxurile de numerar pe intreaga perioada sunt pozitive pe baza intrarilor de numerar de la bugetul local pentru cheltuieli

ROMÂNIA JUD. IAȘI-COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

Sediu social: sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (741) 601 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

neeligibile, pentru cheltuieli eligibile si alocatiile de la bugetul local care asigura costurile de functionare.

În conformitate cu prevederile Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2015/207 al Comisiei din 20 ianuarie 2015 de stabilire a normelor detaliate de punere în aplicare a Regulamentului (UE) nr. 1303/2013 al Parlamentului European și al Consiliului, valoarea ratei interne de rentabilitate financiară **RIRF = -2,99%fiind mai mica decat rata de actualizare de 4%.**

- **Proiectnl este sustenabil din punct de vedere financiar** datorită componentei nerambursabile care asigură un cashflow pozitiv pe perioada de implementare și de analiza datorită angajamentului beneficiarilor de a întreține și opera rețeaua în conditii de eficiență financiară. **Raportul beneficiu/cost este snpraunitar pe perioada de referință (1,977371387).**

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

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

Principalele efecte economice cuantificate:

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

Efecte necuantificabile:

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

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

Proiectul propune conectarea la o rețea inteligentă de distribuție a gazelor naturale a unui **număr de 3236 gospodării.**

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

Analiza de senzitivitate

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

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

ROMÂNIA JUD. IAȘI-COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

Sediu social: sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 019, part.sr, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (741) 601 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

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

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

- Proiectul prezinta și o suma importantă de beneficii sociale, economice, de siguranță care sunt dificil de cuantificat si din care amintim:

- **Scăderea emisiilor de GES este la o valoare importantă ceea ce inseamnă o contribuție importantă la îmbunătățirea factorilor de mediu.**
- **Creste speranta de viata, creste varsta la care persoanele raman active avand o sanatate mai buna;**
- **Scad cheltuielile sociale de la bugetul local reprezentate de ajutoare de boala, ajutor social, campanii preventive, etc.;**
- **Se crează locuri de muncă în distribuție, întretinere, facturare;**
- **Reducerea gradulni de excluziune sociala prin dezvoltarea unor afaceri locale crearea de locuri de munca prin investitii in facilitati de productie, depozitare tinandu-se seama ca in zona nivelul chiriilor, pretul utilitatilor sl costul cu forta de munca sunt scazute în zonă;**
- **Sustenabilitate mărită a investitiilor anterioare si viitoare prin racordarea acestora la noua infrastructură;**
- **Crearea timpulni disponibil pentru activitati lucrative de locuri de munca pe perioada de implementare a proiectului;**
- **Scade riscul de producere a incendiilor prin utilizare mai facilă a elementelor standardizate de siguranță în exploatarea gazului natural.**

Din punct de vedere al riscurilor se poate concluziona ca proiectul prezinta riscuri normale specifice acestor tipuri de investitii.

Proiectul respectă principiul **poluatorul plătește** astfel: Constructorul isi va asuma finantarea masurilor de protectie a mediului:

Lucrările de execuţie pentru investiţie vor fi realizate astfel încât să nu creeze dereglări ecologice, respectând legislaţia română în domeniu:

- OUG rrr. 195/2005 privind protectia mediului, versiunea actualizata la data de 3.12.2008;
- Legea 265/2006 pentru aprobarea OUG nr 195/2005 privind protecţia mediului;
- Legea 107/1996 "Legea apelor" şi celelalte acte legislative în vigoare privind protecţia mediului, specifice fiecărei categorii de elemente ale mediului care trebuie protejate.

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

Protecţia calităţii apelor

Având în vedere faptul că apele rezultate de pe suprafaţa obiectivului nu sunt ape reziduale, nu sunt necesare staţii sau instalaţii de epurare ale acestor ape.

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

Protecţia aerului

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

Noxele ce pot polua aerul sunt produse în timpul lucrărilor de execuţie: cele rezultate din săpătură, sudură ţevi, acoperire, tasare sol, reparatii si refaceri. Se recomandă utilizarea unor staţii de mixturi asfaltice şi de betoane ale căror emisii să se încadreze în valorile stabilite în Ordinul nr. 592/2002. Staţiile trebuie dotate cu filtre din saci textili, iar valorile limită pentru concentraţiile de particule la emisie vor fi verificate periodic. La transportul şi depozitarea materialelor granulare care pot elibera particule fine, se vor lua măsuri de acoperire a acestora.

Protecţia împotriva zgomotului şi vibraţiilor

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

Protecţia solului şl subsolului

În perioada de execuţie, sursele de poluare a solului pot fi cele provenite de la traficul de utilaje şi vebicule desfăşurat, prin pierderi de accidentale de ulei sau combustibil, de la manipularea unor substanţe potenţial poluatoare (vopsele, carburanţi, solvenţi etc.).

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

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

ROMÂNIA Jud. IAŞI COMUNA GROZEŞTI CONSILIUL LOCAL

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

Gospodărirea deşeurilor

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

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

Deşeurile rezultate în urma executării lucrărilor de terasamente, pietrişul, pământul, elemente de beton degradate se încarcă şi se transportă în locurile special amenajate, indicate de autoritatea contractantă, cu respectarea condiţiilor de refacere a cadrului natural.

Lucrări de ecologizare

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

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

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

Fiind situata sub 6000 Euro/gospodarie conectată

Activitatea de exploatare este sustenabilă si va permite continuarea extinderii reţelei pentru toate categoriile de beneficiari atât pe teritoriul comunelor din parteneriat cât şi pentru comunele limitrofe. De asemenea, rezultatele obţinute prin proiect vor produce efecte şi după finalizarea acestuia prin îmbunătăţirea continuă a infrastructurii energetice şi diversificarea acesteia contribuind la creşterea bunăstării prin eliminarea cenuşii şi vătraiului din viaţa destul de greu încercată a locuitorilor din comunele parteneriatului.

Concluzia finală a analizei cost-beneficiu este că proiectul este viabil financiar şi economic şi generează beneficii economice substantiale iar din pnnct de vedere financiar se justifica utilizarea fondurilor pubiice pentru finantare. Proiectul contribuie la crearea şi sästrarea locurilor de mnncă în mediul rural. Nerealizarea proiectuiui poate genera creşteri nejustificate de costuri, imbolnaviri, speranta de viata redusa, costuri medico-sanitare

ROMÂNIA Jud. IAȘI COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

marite, dezechilibre sociale importante în zona, exclnzinne sociala, depopulare şi pauperizare.

5. Investiţiile necesare pentru construcţie, dezvoltare şi extindere

Conform Avizului tehnic de principin nr. 09 din 24.07.2026, solutia tehnica consta in alimentarea cu gaze naturale a consumatorilor casnici sl non-casnici din comunele Gropnita si Focuri, judeţul Iasl prin cuplarea in sistemul de distrihutie gaze naturale presiune medie exlstent in cnrs de autorizare al comunel Fantanele, cu un dehit sollcitat de Q = 2 500 Sm^3/h.

Reteaua pentru cele doua UAT-uri din parteneriat s-a dimensionat pentru debitul de 2 500 mc/h, rezultand conducte cu diametre de: 63 mm, 90 mm, 110 mm, 160 mm din PE100 SDR11, în conformitate cu plansele atasate la prezenta documentatie.

Dehitul calculat pentru sistemul de distrihntie proiectat este de 2500 mc/h.

Centralizator al lungimilor si diametrelor conductelor apartinatoare sistemul de distributie gaze naturale, presiune medie, din comunele Gropnita si Focuri:

Nr. Crt.	UAT	Localitate	Nr. total Bransamente	Lungime retea [m]				Total lungime localitate [m]
				Dn 63	Dn 90	Dn 110	Dn 160	
1	Fantanele	Fantanele	0	0	0	0	1386	1386
2	Focuri	Focuri	1279	18449	2563	970	7969	29951
3	Gropnita	Gropnita	149	2603	414	295	1045	4357
4		Bulbucani	278	4635	1344	0	4663	10642
5		Sangeri	171	4017	749	1250	0	6016
6		Saveni	245	4134	921	1043	0	6098
7		Forasti	185	3518	364	1799	0	5681
8		Malaesti	193	2724	1664	804	0	5192
Lungime retea pe diametre				**40080**	**8019**	**6161**	**15063**	**Lungime totala retea [m]**
Nr. Total bransamente				**2500**				**69323**

6. Nivelul minim al redeventei

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

Sediu social: sat Războieni, nr. 519, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr 4A, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (741) 603 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

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

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

În cazul în care concedentul are dreptul (așa cum este cazul nostru) de a primi o redevență care poate fi stabilită la un nivel fix sau într-un anumit procent din cuantumul veniturilor încasate de concesionar de la utilizatorii finali ca urmare a activităților realizate.

În conformitate cu art.86 din Legea 100 016 privind concesiunile de lucrări și concesiunile de servicii, unul din criteriile de atribuire ale contractului de concesiune este nivelul redeventei.
În conformitate cu art.5 lit. d, din HG 209/2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul cadru al caietului de sarcini, nivelul minim al redevenței trebuie să fie de 1%.

Propunem să se concesioneze serviciul de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale pentru o redevență minimă de 1% din eniturile realizate cu serviciul de distribuție a gazelor naturale.

7. Modalltatea de acordare a concesiunii

În conformitate cu art.1 alin. 1, din HG 209/2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul cadru al caietului de sarcini, concesiunea se atribuie prin procedura licitației publice deschise.

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

1. Inițierea procedurii de concesionare, cu următoarele etape:
- aprobarea întocmirii studiului de fezabilitate prin botărâre a consiliului local;
- elaborarea studiului de fezabilitate de către un operator economic autorizat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) în conformitate cu prevederile legale;
- studiul de fezabilitate este parte integrantă din documentația de atribuire a concesiunii;
- întocmirea dosarului preliminar.

Dosarul preliminar întocmit în vederea concesionării serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale va conține:

a) datele de identificare ale solicitantului;
b) obiectul concesiunii;
c) hotărârile consiliului local privind:

(i) punerea la dispoziția concesionarului a terenurilor necesare pentru realizarea obiectivelor aferente sistemelor de distribuție a gazelor naturale pe toată durata concesiunii, precum și a terenurilor necesare organizării de șantier pe durata realizării investiției; hotărârea consiliului local cu privire la terenurile din proprietatea unității administrativ-teritoriale la care are competență legală de autoritate deliberativă trebuie să prevadă în mod explicit modalitatea de punere la dispoziție a terenurilor cu titlu gratuit; în cazul în care lucrările vor afecta și terenurile altor unități administrativ-teritoriale, se vor prezenta și hotărârile consiliilor locale aferente 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 cazu 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. Hotărârea trebuie să precizeze clar apartenența fiecărei părți componente a sistemului de distribuție la bunurile proprietate publică/privată a comunei/orașului sau a unor persoan fizice/juridice;

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

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

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

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

2. Elaborarea studiului de fundamentare a deciziei de concesionarc și aprobarea procedurii de atribuire a contractului de concesiune;

ROMÂNIA JUD. IAȘI - COMUNA GOLAIEȘTI CONSILIUL LOCAL

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

Documentația de atribuire se va întocmi conform prevederilor HG 209/2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul cadru al caietului de sarcini și cuprinde:

a) informații generale;

h) criterii de calificare, precum și documentele care urmează să fie prezentate de participanți pentru dovedirea îndeplinirii criteriilor de calificare și selecție;

c) elaborarea ofertei;

d) prezentarea ofertei;

e) modalitatea de deschidere și evaluarea ofertelor;

f) cerințele impuse de autoritatea contractantă;

g) formularele-tip care vor fi completat de fiecare participant;

h) anexele: studiu de fezabilitate, caiet-cadru de sarcini și contract-cadru de concesiune;

i) alte informații.

4. Publicarea in Monitorul Oficial a Romaniei, Partea a VI-a Achizitii Publice, in conformitate cu art.8, alineat 2 din HG 209/2019 pentru aproharea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul cadru al caietului de sarcini.

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

8. Durata estimată a concesiunii

Durata contractelor de concesiune este limitată, în scopul evitării denaturării concurenței. Entitatea contractantă estimează durata concesiunii pe baza lucrărilor sau a serviciilor solicitate. Pentru concesiunile de lucrări sau concesiunile de servicii a căror durată estimată este mai mare de 5 ani, durata maximă a concesiunii nu poate depăși timpul estimat în mod rezonabil necesar concesionarului pentru a obține un venit minim care să permită recuperarea costurilor investițiilor efectuate, a costurilor în legătură cu exploatarea lucrărilor sau a serviciilor, precum și a unui profit rezonahil.

În conformitate cu pct. A.2. din Anexa A la HG 209/2019 pentru aproharea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conținutul cadru al caietului de sarcini, durata de concesionare este de maxim 49 de ani.

ROMÂNIA JUDEȚUL IAȘI COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

Sediu social: sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (741) 603 363 | office@alrosel.ro | birotic@alrosel.ro

Se propune o durată a concesionării de maxim 49 de ani.

9. Termenele previzibile pentru realizarea procedurii de concesionare

Nr. crt.	ACTIVITATEA	TERMEN (zile)	RESPONSABIL	OBSERVATII
Etapa de planificare, fundamentare şi pregătirea procesuiui de concesionare				
1	Dispoziţie pentru numirea comisiei de coordonare şi supervizare (CCS) pentru pregătirea şi planificarea procesului de concesionare	1	GROPNITA – FOCURI	
2	Elaborarea şi aprobarea planului de activitati pentru realizarea procesului de concesiune	1	Experţi cooptaţi CCS	
3	Elaborarea unui raport de evaluare a Studiului de fezabilitate şi aprobarea acestuia	5	Experţi cooptaţi CCS	
4	Supunerea spre aprobarea a Studiului de fezabilitate	5	GROPNITA – FOCURI	
5	Elaborarea Studiului de fundamentare a procesului de concesionare şi aprobarea acestuia	7	Experţi cooptaţi CCS	
6	Supunerea spre aprobarea Studiului de fundamentare	5	GROPNITA – FOCURI	
Etapa de organizare şi derulare a procedurii şi atribuirea contractului de concesiune				
7	Elaborarea strategiei de contractare şi a	10	Experţi cooptaţi CCS	

ROMANIA JUD. IAŞI COMUNA GROPNITA CONSILIUL LOCAL

	documentației de atribuire			
8	Aprobarea documentatiei de atribuire si publicarea in MO a anunțului de concesionare	2	GROPNITA – FOCURI	
9	Dispoziție pentru numirea comisiei de evaluare a ofertelor (CEO) pentru pregătirea și planificarea procesului de concesionare	5	GROPNITA – FOCURI	
10	Derularea perioadei de solicitare clarificări din partea participanților la procedură	45	Experți cooptați GROPNITA – FOCURI	
11	Primirea ofertelor	1	GROPNITA – FOCURI	
12	Sedinta de deschidere a ofertelor	1	Experți cooptați CEO	
13	Verificarea si evaluarea ofertelor	25-50	Experți cooptați CEO	
14	Finalizarea procedurii de atribuire si inchiderea contractului de concesiune	5	CEO GROPNITA – FOCURI	
Etapa posatribuire a contractului de concesiune, respectiv executarea si monitorizarea implementarii acestuia				
15	Executarea si monitorizarea contractului de concesiune	49 ani		
16	Finalizarea contractului de concesiune			

ROMANIA Jud. IAȘI COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

Sediu social, sat Războieni nr. 510, com. Ion Neculce, Iași Sediu operativ, str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași +40 (747) 178 364 +40 (741) 691 363 office@alrosel.ro ialvic@alrosel.ro

10. Concluzii si recomandari ale studiului de fundamentare

Sintetizând, prezentul studiu de fundamentare a deciziei de concesionare concluzionează că:

1. Dupa cum se poate vedea si din Anexa 1 - Matricea preliminară de repartiție a riscurilor, prin concesionare se transferă întreg riscul de operare concesionarului, iar autoritatea contractantă/concedentul nu se obligă la nicio plată pentru operarea sistemului de distribuție către concesionar;
2. Concesionarea și implicit realizarea investitiei va imbunatati conditiile de viata pentru populatie, va asigura accesul la servicii de baza si protejarea mostenirii naturale din spatiul rural in vederea realizarii unei dezvoltari durabile;
3. Investiția se va realiza 100 % de către concedent.

Procedura de atribuire are ca obiect concesionarea serviciului de utilitate publica dc distributie a gazelor naturale a ***COMUNELOR GROPNITA SI FOCURI, JUDETUL IAȘI:***

UAT GROPNIȚA (localitatile Gropnița, Forăști, Bulbucani, Mălăești, Săveni și Sângeri);

UAT FOCURI (localitatea Focuri);

4. Concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale se va face pentru o redevență minimă de 1% din veniturile realizate cu serviciul de distribuție a gazelor naturale, plătibilă trimestrial, la data de 30 a lunii următoare trimestrului încheiat;
5. Pentru concesionarea serviciului public de distributie a gazelor naturale se recomandă derularea unei proceduri de atribuire prin licitatie publică deschisă;
6. Concesionarea se va face pe o perioadă maximă de 49 de ani;
7. Durata ramasa necesară realizării procesului de concesionare este între 90-120 de zile.
8. Se recomandă aprobarea studiului de fundamentare de către Consiliul local si initierea etapei de organizare si derulare a procedurii de atribuire cu elaborarea documentatiei de atribuire, aprobarea acesteia si lansarea procedurii conform metodologiei anexate.

Întocmit,
SC ALROSEL PROJECT SRL
Ing. Andreea Grigoraș

ROMÂNIA JUD. IAȘI COMUNA GROPNIȚA CONSILIUL LOCAL

Anexa 1 – Matricea preliminară de repartiție a riscurilor

Nr. crt.	Categoria de risc	Descriere	Consecințe	Eliminare
Riscuri referitoare la locație				
1.	Structura existenta	Rețelele vor fi operate și întreținute neadecvat	Majorarea costurilor	Managementul riscului: Responsabilitatea și costurile pentru operarea și întreținerea structurii existente va fi doar a concesionarului sistemului de distribuție Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
2.	Aprobări	Nu pot fi obținute aprobările necesare (autorizații, licențe, etc.) operării sistemului de distributie	Întârzieri în începerea operării și creșterea costurilor aferente	Managementul riscului : Prin contract concesionarul va avea un termen de mobilizare pentru a derula toate activitățile necesare operării sistemului de distributie Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
Riscuri de finanțare				
3.	Insolvabilitate	Concesionarul devine insolvabil sau efectuarea prestatiilor necesita o sumă mai mare decât cea estimată	Nerealizarea punerii in functiune si a autorizarii sistemului de distributie	Managementul riscului: Se aplică clauza din contract care duce la rezilierea acestuia Ponderile riscului: 0% Concedent

Sediu social: sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (741) 601 363 | office@alrosel.ro | telvric@alrosel.ro

				100% Concesionarul
4.	Indisponibilitatea finanțării	Concesionarul nu poate asigura resursele financiare și de capital conform bugetului și în timpul prevăzut	Lipsa finanțării pentru derularea contractului	Managementul riscului: Printr-o clauză contractuală se solicită un document bancar care să dovedească existența finanțării necesare pentru punerea in funcțiune a sistemului. Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
5.	Modificari in sistemul de taxe si impozite	Pe parcursul desfășurării contractului regimul de taxe și impozite se poate schimba în defavoarea concesionarului	Impact negativ asupra veniturilor financiare ale concesionarului	Managementul riscului: În cazul când taxele și impozitele se vor mări se va încerca acoperirea costurilor suplimentare prin modificarea tarifelor. Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
Riscuri aferente cererii și veniturilor				
6.	Înrăutățirea condițiilor economice generale	Producerea unor schimbări fundamentale și neașteptate în condițiile economice generale care conduc la reducerea cererii pentru prestațiile contractate	Venituri sub previziunile financiare anterioare	Managementul riscului: Concesionarul va căuta sa compenseze scaderea veniturilor prin modificări aduse tarifelor practicate și introducerea de servicii conexe Ponderile riscului: 0% Concedent

				100% Concesionarul
7.	Schimbări demografice	O schimbare demografică sau socioeconomică afectează cererea pentru prestațiile contractate	Venituri sub previziunile financiare anterioare	Managementul riscului: Concesionarul va căuta sa compenseze scaderea veniturilor prin modificări aduse tarifelor practicate și introducerea de servicii conexe Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
8.	Costuri de abordabilitate/accesibilitate	Nivelul de trai al locuitorilor este afectat de condițiile economice nefavorabile	Venituri sub previziunile financiare anterioare	Managementul riscului: Concesionarul va căuta sa compenseze scaderea veniturilor prin modificări aduse tarifelor practicate și introducerea de servicii conexe Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
9.	Schimbări majore ale inflației	Rata inflației va depăsi valoarea previzionată. Valoarea plăților efectuate în timp este afectată de inflație	Depășirea costurilor de operare. Scăderea în termeni reali, a veniturilor din proiect	Managementul riscului: Concesionarul va căuta sa compenseze prin scaderea costurilor de operare și creșterea veniturilor prin modificări aduse tarifelor practicate și introducerea de servicii conexe Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul

Sediu social: sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Cetății, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (741) 601 343 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

Riscuri legislative/politice				
10.	Schimbări legislative/de politică	Schimbarea legislativa şi/sau de politici a concedentului,care nu poate fi anticipată la semnarea contractului şi care este adresată direct, specific şi exclusiv obiectului contractului, ceea ce duce la costuri de capital sau operaţionale suplimentare din partea concesionarului	Creştere semnificativă în costurile operaţionale ale concesionarului şi/sau necesitatea efectuării unor cheltuieli de capital pentru a răspunde acestor schimbări	Managementul riscului: Autoritatea contractantă va căuta sa reducă acest risc prin monitorizarea şi limitarea schimbărilor care ar putea genera astfel de consecinţe asupra obiectului contractului. Concesionarul va putea ajusta tarifele. Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
Riscuri de operare şi de întreţinere				
11.	Resurse de intrare	Resursele necesare pentru operare costă mai mult decât cele estimate iniţial, nu au calitatea corespunzătoare sau nu sunt disponibile în cantităţi suficiente	Costuri crescute şi în unele cazuri, efecte negative asupra calităţii serviciilor furnizate în cadrul contractului	Managementul riscului: Concesionarul va căuta sa estimeze cât mai aproape de costurile reale bugetele anuale, pentru a evita eventualele pierderi. Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
12.	Risc de disponibilitate	Prestaţiile care fac obiectul contractului nu indeplinesc specificaţiile tehnice de calitate	Efecte negative asupra calităţii serviciilor furnizate în cadrul contractului	Managementul riscului: Autoritatea contractantă va monitoriza în permanentă modul de derulare a contractului. Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul

Sediu social: sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iaşi | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 619, parter, Iaşi | +40 (747) 126 364 ; +40 (743) 601 363 | office@alrosel.ro | birouic@alrosel.ro

13.	Capacitatea de management	Concesioanrul nu îşi poate îndeplini obligaţiile conform contractului	Prestaţiile care fac obiectul contractului nu sunt furnizate	Managementul riscului: Autoritatea contractantă va rezilia contractul şi va organiza o nouă licitaţie. Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
14.	Risc de depăşire a costurilor	Costurile de operare sunt mai mari decât cele previzionate	Costuri suplimentare de operare	Managementul riscului: Concesionarul va căuta sa compenseze costurile suplimentare prin modificări aduse tarifelor practicate şi introducerea de servicü conexe Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
15.	Risc de defecte ascunse	Defecte ascunse în structura existentă	Creşteri de cost de operare şi întreţinere cu efecte negative asupra prestaţiilor efectuate. Costuri de timp şi întreruperi ale prestaţiilor	Managementul riscului: Concesionarul va căuta sa compenseze costurile suplimentare prin modificări aduse tarifelor practicate şi introducerea de servicii conexe Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
16.	Condiţii neprevăzute	Condiţii neprevăzute care cauzează costuri mai mari de întreţinere pentru activele existente	Creşteri de cost de operare şi întreţinere cu efecte	Managementul riscului: Concesionarul va căuta sa compenseze costurile suplimentare

Sediu social: sat Războieni, nr. 510, com. Ion Neculce, Iași | Sediu operativ: str. Ovidiu, nr. 4A, bl. 619, parter, Iași | +40 (747) 126 364 | +40 (741) 601 363 | office@alrosel.ro | tehnic@alrosel.ro

			negative asupra prestațiilor efectuate. Costuri de timp și întreruperi ale prestațiilor	prin modificări aduse tarifelor practicate și introducerea de servicii conexe Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
17.	Întreținere și reparații	Costurile de întreținere si reparații a activelor poate diferi de costurile estimate initial	Creșterea costurilor cu efecte negative asupra acțiunilor îotreprinse până în acel moment	Managementul riscului: Concesionarul va căuta sa compenseze costurile suplimentare prin modificări aduse tarifelor practicate și introducerea de servicii conexe Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul
18.	Lipsa angajamentului părților	Lipsa de experiență în implemeotarea concesiunilor de servicii poate conduce la neîndeplinirea obligațiilor ambelor părți	Intărzieri în implementarea operării sistemului de distribuție și cresterea costurilor	Managementul riscului: Autoritatea contractantă va contracta un consultant cu expertiză in organizarea și monitorizarea acțiunilor necesare pentru concesionarea și operării sistemului de distribuție. În procedura de atribuire unul din criteriile de selecție va fi experiența similara. Ponderile riscului: 0% Concedent 100% Concesionarul

19.	Întreținere	Intreţinerea activelor nu corespunde specificaţiilor tehnice stipulate în contractul de concesiune	Activele sunt predate concedentului la sfârşitul duratei concesionării într-o conditie necorespunzătoare	Managementul riscului: Autoritatea contractantă va monitoriza în permanentă modul de derulare a contractului. Ponderile riscului 100% Concedent 0% Concesionarul

ROMÂNIA * CONSILIUL LOCAL COMUNA GROPNIȚA Jud. IAȘI *