



HOTĂRÂRE

privind aprobarea studiului de fezabilitate, a indicatorilor tehnico-economici și a realizării obiectivului de investiție „Dezvoltare rețea inteligentă de distribuție a gazelor naturale în teritoriul Asociației de dezvoltare intercomunitară <Codrii Bucovinei>”

Având în vedere referatul de aprobare prezentat de un grup de consilieri ai Consiliului local al orașului Cajvana, județul Suceava, înregistrat sub nr. 8548/25.11.2020;

Analizând Raportul compartimentului de specialitate, înregistrat sub nr. 8549/25.11.2020;

Luând act de Raportul comun al comisiilor de specialitate din cadrul Consiliului local Cajvana, respectiv, comisia pentru “programe de dezvoltare economico-socială, buget, finanțe, administrarea domeniului public și privat al localității, agricultură, gospodărie locală, protecția mediului și turism” comisia pentru „învățământ, sănătate și familie, muncă și protecție socială, activități social-culturale, culte, protecție copii” și comisia „administrație publică locală, juridică și de disciplină, apărarea ordinii și liniștii publice, a drepturilor cetățenilor”, înregistrat sub nr. 8604/27.11.2020;

În conformitate cu prevederile art. 44 alin. (1) din Legea nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, art. 9 – 12, art. 155, 156 din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice, art. 17, 20, 21 din HG nr. 395/2016 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor referitoare la atribuirea contractului de achiziție publică/acordului-cadru din Legea nr. 98/2016 privind achizițiile publice,

Cunoscute fiind dispozițiile Ghidului solicitantului pentru Dezvoltarea rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale în vederea creșterii nivelului de flexibilitate, siguranță, eficiență în operare, precum și de integrare a activităților de transport, distribuție și consum final - Cod apel: POIM/859/8/2/ aprobat prin Ordinul MFE nr. 936/2020 (modificat prin Ordinul MFE nr. 1097/2020);

În aplicarea dispozițiilor OUG nr. 128/2020 privind unele măsuri pentru instituirea Programului național de racordare a populației și clienților noncasnici la sistemul inteligent de distribuție a gazelor naturale și ale OUG nr. 114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene și ale art. 9 din HG nr. 907/2016, privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare,

În temeiul dispozițiilor art. 120 și 121 din Constituția României, art. 129 alin. (7) lit. h), art. 139 alin. (3) și art.196 alin. (1) lit. a) din Codul administrativ, OUG nr. 57/2019;

Consiliul local al orașului Cajvana, județul Suceava, adoptă prezenta

HOTĂRÂRE :

Art.1. (1) Se constată îndeplinite condițiile de necesitate, de oportunitate, și de potențial economic al obiectivului de investiție „Dezvoltare rețea inteligentă de distribuție a gazelor naturale în teritoriul Asociației de dezvoltare intercomunitară <Codrii Bucovinei>” pentru localitățile Cajvana, Botoșana, Comănești, Pârteștii de Jos și Cacica din județul Suceava.

(2) Se aprobă Studiul de fezabilitate al obiectivului de investiție „Dezvoltare rețea inteligentă de distribuție a gazelor naturale în teritoriul Asociației de dezvoltare intercomunitară <Codrii Bucovinei>” – scenariul I, conform Anexei, care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

(3) Se aprobă devizul general estimativ al obiectivului precizat la alin. (1), în valoare de **121.801.395,08** lei, și indicatorii tehnico-economici corespunzători scenariului I, cuprinși în Anexă.

Art.2. (1) Se aprobă realizarea obiectivului de investiție „Dezvoltare rețea inteligentă de distribuție a gazelor naturale în teritoriul Asociației de dezvoltare intercomunitară <Codrii Bucovinei>” – scenariul I.

(2) Finanțarea investiției menționate la alin. (1) se va realiza prin *Programul Operațional Infrastructura Mare – 2014 – 2020* precum și prin orice alt program de finanțare național sau european cu această destinație, sau din orice alte fonduri atrase ori constituite la bugetul local.

(3) Primarul orașului Cajvana și compartimentele competente din cadrul aparatului de specialitate al primăriei, vor aduce la îndeplinire prevederile prezentei hotărâri.

Cajvana, Nr. 45 /08.12.2020

PREȘEDINTE
DE ȘEDINȚĂ
Ciotu Vasile



Contrasemnează,
Secretar general,
Ovidiu Ungureanu

ROYAL CDV G2 

STUDIU DE FEZABILITATE

NR. PA 22 / 2020



Președinte de ședință:
Consilier,
CIOTU VASILE

Denumirea studiului de fezabilitate:

**DEZVOLTARE REȚEA INTELIGENTA DE
DISTRIBUTIE A GAZELOR NATURALE IN
TERITORIUL ASOCIATIEI DE DEZVOLTARE
INTERCOMUNITARA CODRII BUCOVINEI (ORAS
CAJVANA, COMUNA BOTOSANA, COMUNA
COMANESTI, COMUNA PARTESTII DE JOS SI
COMUNA CACICA, JUDEȚUL SUCEAVA)**

ELABORATOR STUDIU DE FEZABILITATE

ROYAL CDV G2 SRL



ACHIZITOR:

A.D.I. „CODRII BUCOVINEI”

OPIS

DEZVOLTARE REȚEA INTELIGENTĂ DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN TERITORIUL ASOCIAȚIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ CODRII BUCOVINEI (ORAS CAJVANA, COMUNA BOTOSANA, COMUNA COMANESTI, COMUNA PARTESTII DE JOS SI COMUNA CACICA, JUDETUL SUCEAVA)

A. PIESE SCRISE

<i>Foaie de capăt</i>	1
<i>Aviz SNTGN TRANSGAZ</i>	2
<i>Opis</i>	4
<i>Pagina de semnături</i>	6
<i>Centralizatorul principalilor indicatori tehnico-economici ai investiției</i>	7
<i>Deviz general estimativ</i>	10
<i>Harta indicând zona proiectului și date de geolocalizare</i>	13
MEMORIU GENERAL	14
1. Informații generale privind obiectivul de investiții	14
1.1 <i>Denumirea obiectivului de investiții</i>	14
1.2 <i>Ordonator principal de credite/investitor</i>	14
1.3 <i>Ordonator de credite (secundar/terțiar)</i>	14
1.4 <i>Beneficiarul investiției</i>	14
1.5 <i>Elaboratorul studiului de fezabilitate</i>	14
2. Situația existentă și necesitatea realizării obiectivului de investiții	15
2.1 <i>Concluziile studiului de fezabilitate</i>	15
2.2 <i>Prezentarea contextului</i>	15
2.3 <i>Analiza situației existente</i>	16
2.4 <i>Analiza cererii de bunuri și servicii</i>	17
2.5 <i>Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investiției</i>	18
3. Identificarea, propunerea și prezentarea soluțiilor tehnico-economice	19
3.1 <i>Particularități ale amplasamentului</i>	19
3.2 <i>Descrierea din punct de vedere tehnic</i>	29
3.3 <i>Costurile estimative ale investiției</i>	66
3.4 <i>Studii de specialitate</i>	67
3.5 <i>Grafic orientativ de realizarea a investiției</i>	67
4. Analiza tehnico – economică	67
5. Scenariul tehnico-economic recomandat	68
5.1 <i>Comparatia celor două scenarii propuse</i>	69

5.2. <i>Selectarea si justificarea scenariului recomandat</i>	71
5.3. <i>Descrierea scenariului recomandat</i>	71
5.4. <i>Principalii indicatori tehnico-economici</i>	81
5.5. <i>Conformarea cu legislatia aplicabila investitiei</i>	82
5.6. <i>Surse de finantare</i>	82
6. Urbanism, acorduri, avize	83
7. Implementarea investitiei	84
7.1 <i>Informatii despre entitatea responsabila cu implementarea</i>	84
7.2 <i>Strategia de implementare</i>	84
7.3 <i>Strategia de exploatare/operare si intretinere</i>	85
7.4 <i>Recomandari privind asigurarea capacitatii manageriale</i>	86
8. Concluzii si recomandari	86

PIESE DESENATE

Denumire	Numarul desenului
Plan de situatie ADI "Codrii Bucovinei"	PA 22 – PA 01
Harta indicand zona proiectului si date de geolocalizare	Anexa C 4.6

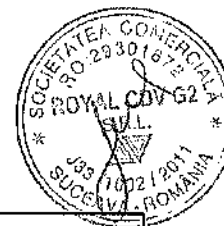
SCENARIUL I: Racordare la sistemul national de transport

ANEXA 2

OBIECTIV: DEZVOLTARE REȚEA INTELIGENTĂ DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN TERITORIUL ASOCIAȚIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ CODRII BUCOVINEI (ORĂȘ CAJVANĂ, COMUNA BOTOSANA, COMUNA COMANESTI, COMUNA PARTESTII DE JOS ȘI COMUNA CACICA, JUDEȚUL SUCEAVA)

BENEFICIAR: ADI CODRII BUCOVINEI, JUDEȚUL SUCEAVA

PROIECTANT: ROYAL CDV G2 SRL, loc. Suceava, str. Eroilor nr. 45F, jud. Suceava



DEVIZUL GENERAL ESTIMATIV
privind cheltuielile necesare realizării obiectivului de investiții

Nr. crt.	Denumirea capitolelor și subcapitolelor de cheltuieli	Valoarea (exclusiv TVA)	TVA	Valoarea (inclusiv TVA)
		LEI	LEI	LEI
1	2	4	5	6
CAPITOLUL 1				
Cheltuieli pentru obținerea și amenajarea terenului				
1.1	Obținerea terenului	278855.72	52982.59	331838.31
1.2	Amenajarea terenului	51228.70	9733.45	60962.15
1.3	Amenajări pentru protecția mediului și aducerea terenului la starea inițială	45000.00	8550.00	53550.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecția utilitatilor	0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOLUL 1		375084.42	71266.04	446350.46
CAPITOLUL 2				
Cheltuieli pentru asigurarea utilitatilor necesare obiectivului de investiții				
2.1	Cheltuieli pentru asigurarea utilitatilor necesare obiectivului de investiții	146253.00	27788.07	174041.07
TOTAL CAPITOLUL 2		146253.00	27788.07	174041.07
CAPITOLUL 3				
Cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică				
3.1	Studii	9800.00	1862.00	11662.00
3.1.1	Studii de teren	0.00	0.00	0.00
3.1.2	Raport privind impactul asupra mediului	9800.00	1862.00	11662.00
3.1.3	Alte studii specifice	0.00	0.00	0.00
3.2	Documentații-suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații	25000.00	4750.00	29750.00
3.3	Expertiza tehnică	0.00	0.00	0.00
3.4	Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor	0.00	0.00	0.00
3.5	Proiectare	1964180.50	373194.30	2337374.80
3.5.1	Tema de proiectare	0.00	0.00	0.00
3.5.2	Studiu de fezabilitate	0.00	0.00	0.00



Președinte de ședință:
Consilier,
CIOȚU VASILE

3.5.3	Studiu de fezabilitate/documentatie de avizare a lucrarilor de interventii si deviz general	190000.00	36100.00	226100.00
3.5.4	Documentatiile tehnice necesare in vederea obtinerii avizelor/acordurilor/autorizatiilor	300000.00	57000.00	357000.00
3.5.5	Verificarea tehnica de calitate a proiectului tehnic si a detaliilor de executie	28905.50	5492.05	34397.55
3.5.6	Proiect tehnic si detalii de executie	1445275.00	274602.25	1719877.25
3.6	Organizarea procedurilor de achizitie	10000.00	1900.00	11900.00
3.7	Consultanta	427420.00	81209.80	508629.81
3.7.1	Managementul de proiect pentru obiectivul de investitii	402420.00	76459.80	478879.81
3.7.2	Auditul financiar	25000.00	4750.00	29750.00
3.8	Asistenta tehnica	119957.83	22791.99	142749.81
3.8.1	Asistenta tehnica din partea proiectantului	33241.33	6315.85	39557.18
3.8.1.1	pe perioada de executie a lucrarilor	18788.58	3569.83	22358.40
3.8.1.2	pentru participarea proiectantului la fazele incluse in programul de control al lucrarilor de executie, avizat de catre ISC	14452.75	2746.02	17198.77
3.8.2	Dirigentie de santier	86716.50	16476.14	103192.64
TOTAL CAPITOLUL 3		2556358.33	485708.08	3042066.41
CAPITOLUL 4				
Cheltuieli pentru investitia de baza				
4.1	Constructii si instalatii	90827661.63	17257255.71	108084917.34
4.1.1.	<i>Retea inteligenta de distributie gaze naturale (include conducte, armaturi de inchidere, bransamente, firide echipate cu reglatoare, armaturi de inchidere, contoare inteligente de masurare a consumului de gaze naturale)</i>	90827661.63	17257255.71	108084917.34
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice si functionale	3607028.59	685335.43	4292364.03
4.2.1*	<i>Racord in SNT + SRMP</i>	3607028.59	685335.43	4292364.03
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care necesita montaj	0.00	0.00	0.00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care nu necesita montaj si echipamente de transport	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotari	0.00	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	38000.00	7220.00	45220.00
TOTAL CAPITOLUL 4		94472690.23	17949811.14	112422501.37
CAPITOLUL 5				
Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de santier	58949.28	11200.36	70149.64
5.1.1	<i>Lucrari de constructii pentru organizarea santierului</i>	51260.24	9739.45	60999.69
5.1.2	<i>Cheltuieli conexe organizarii santierului</i>	7689.04	1460.92	9149.95
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	1042012.75	0.00	1042012.75
5.2.1	<i>Comisioanele si dobanzile aferente creditului bancii finantatoare</i>	0.00	0.00	0.00
5.2.2	<i>Cota aferenta ISC pentru controlul calitatii lucrarilor de constructii</i>	473642.16	0.00	473642.16



Președinte de ședință:
Consilier,
CIOȚU VĂNILĂ

ROYAL CDV G2

5.2.3	Cota aferenta ISC pentru controlul statului in amenajarea teritoriului, urbanism si pentru autorizarea lucrarilor de constructii	94728.43	0.00	94728.43
5.2.4	Cota aferenta Casei Sociale a Constructorilor - CSC	473642.16	0.00	473642.16
5.2.5	Taxe pentru acorduri, avize conforme si autorizatia de construire/desfiintare	0.00	0.00	0.00
5.3	Cheltuieli diverse si neprevazute	3789137.29	719936.08	4509073.37
5.4	Cheltuieli pentru informare si publicitate	20000.00	3800.00	23800.00
TOTAL CAPITOLUL 5		4910099.32	734936.45	5645035.77
CAPITOLUL 6				
Cheltuieli pentru probe tehnologice si teste				
6.1	Pregatirea personalului de exploatare	0.00	0.00	0.00
6.2	Probe tehnologice si teste	60000.00	11400.00	71400.00
TOTAL CAPITOLUL 6		60000.00	11400.00	71400.00
TOTAL GENERAL:		102528485.29	19280909.78	121801395.08
din care: C+M (1.2, 1.3, 1.4, 2, 4.1, 4.2, 5.1.1)		94728432.17	17998402.11	112726834.28

*Nota:

1. Metodologia de calcul a tarifelor aferente procesului de racordare la sistemul de transport al gazelor naturale, s-a facut in conformitate cu metodologia aprobata prin Ordinul Presedintelui ANRE nr. 71/2018
2. Tariful de racordare are caracter estimativ, avand in vedere ca nu este cunoscuta valoarea finala a tuturor componentelor care intra in calculul tarifului de racordare

Cursul InforEuro 01.11.2020 - 30.11.2020

1 euro = 4.8751 lei

Data: 12.2020

Beneficiar/Investitor,

Intocmit,



Președinte de ședință:
Consilier,
CIOȚU VASILE

MEMORIU GENERAL

DEZVOLTARE REȚEA INTELIGENTĂ DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN TERITORIUL ASOCIAȚIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ CODRII BUCOVINEI (ORĂȘ CAJVANA, COMUNA BOTOSANA, COMUNA COMANESTI, COMUNA PARTESTII DE JOS ȘI COMUNA CACICA, JUDEȚUL SUCEAVA)

1. INFORMAȚII GENERALE PRIVIND OBIECTIVUL DE INVESTIȚII

1.1. Denumirea obiectivului de investiții

DEZVOLTARE REȚEA INTELIGENTĂ DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE ÎN
TERITORIUL ASOCIAȚIEI DE DEZVOLTARE INTERCOMUNITARĂ CODRII BUCOVINEI
(ORĂȘ CAJVANA, COMUNA BOTOSANA, COMUNA COMANESTI, COMUNA PARTESTII DE
JOS ȘI COMUNA CACICA, JUDEȚUL SUCEAVA)

1.2. Ordonator principal de credite/investitor:

1.3. Ordonator de credite (secundar/tertiar)

1.4. Beneficiarul investiției:

ADI „CODRII BUCOVINEI”

judetul Suceava

1.5. Elaborator studiu:

Royal CDV G2 SRL

Adresa: SUCEAVA, Str. EROILOR, Nr. 45F, ROMANIA

C.U.I RO29301672, J33/ 1002/2011

Cont B.T. Suceava: RO71BTRL03401202 I338 91XX

Cont Trezoreria Suceava: RO76TREZ 5915069XXX006816

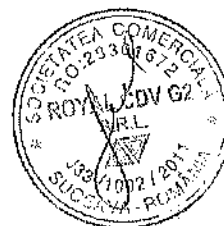
Telefoane: 0742 870 326 / 0746 063 066 / 0330 881 127

Fax: 0330 881 127

Email: royalcdvg2@yahoo.com



Președinte de ședință:
Consilier,
CIOTU VASILE



2. SITUAȚIA EXISTENTĂ ȘI NECESITATEA REALIZĂRII OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII

2.1. *Concluziile studiului de fezabilitate (în cazul în care a fost elaborat în prealabil) privind situația actuală, necesitatea și oportunitatea promovării obiectivului de investiții și scenariile/opțiunile tehnico-economice identificate și propuse spre analiză*

NU ESTE CAZUL



Președinte de ședință:
Consilier,
CIOTU VĂNILE

2.2. *Prezentarea contextului: politici, strategii, legislație, acorduri relevante, structuri instituționale și financiare*

Odată cu încheierea actualei perioade de programare 2014 – 2020, Uniunea Europeană a negociat un document programatic denumit „Pactul Verde” prin care se stabilesc o serie de obiective precise pentru Țările Membre, în special, legate de descreșterea amprentei de carbon, până la dispariție (până în anul 2050), a activităților Uniunii, adică atingerea neutralității climatice. Acest obiectiv este extrem de ambițios și presupune o transformare radicală a societății europene precum și a activităților cu caracter economic.

Una dintre cele mai mari provocări pentru România este rezolvarea problemei energetice a populației. În prezent, în marea majoritate a gospodăriilor românești, în special cele din mediul rural, necesarul de energie este asigurat folosind combustibilul lemnos. Fără îndoială că acest lucru se face în instalații de ardere tradiționale, chiar rudimentare, cu o eficiență energetică foarte scăzută, dar cu o poluare extrem de mare.

Astfel, pentru rezolvarea problemei energetice a populației, în România s-a adoptat prin Decizia CE C(2020) 4680 / 07.07.2020, Axa Prioritară (AP) 8 *Sisteme inteligente și sustenabile de transport al energiei electrice și gazelor naturale*, Obiectivul Specific (OS) 8.2 *Cresterea gradului de interconectare a Sistemului Național de Transport a gazelor naturale cu alte state vecine* Programul Operațional Infrastructură Mare (POIM) pentru a permite acordarea de finanțare nerambursabilă în vederea dezvoltării rețelelor inteligente de distribuție a gazelor naturale în cadrul POIM 2014 – 2020.

De asemenea cadrul legislativ a fost completat prin aprobarea Ordonanței de Urgență nr. 128/04.08.2020 *privind unele măsuri pentru aprobarea Programului Național de racordare a populației și clienților noncasnici la sistemul inteligent de distribuție a gazelor naturale*.

Proiectul se încadrează în:

Axa prioritară - **AP 8 Sisteme inteligente și sustenabile de transport al energiei electrice și gazelor naturale**

Prioritatea de investiții 7e Îmbunătățirea eficienței energetice și a securității aprovizionării prin dezvoltarea unor sisteme inteligente de distribuție, stocare și transport al energiei și prin integrarea descentralizării producției de energie din surse regenerabile

OS 8.2 Cresterea gradului de interconectare a Sistemului National de Transport a gazelor naturale cu alte state vecine


Principalul rezultat asteptat al actiunii propuse prin implementarea acestui proiect este de a contribui la:

- *Cresterea nivelului de functionalitate inteligenta a infrastructurii de distributie de gaze naturale utilizate pentru realizarea serviciului comunitar de utilitate publica de alimentare cu gaze naturale a populatiei, in conformitate cu legislatia in vigoare, prin imbunatatirea flexibilitatii, sigurantei, eficientei in operare, precum si prin integrarea activitatilor de transport, distributie si consum final.*

Grupul tinta vizat de acest proiect este constituit de gospodariile si institutiile publice din localitatile grupate in ADI „CODRII BUCOVINEI”, din judetul Suceava.

2.3. Analiza situatiei existente si identificarea deficientelor



Președinte de ședință:
Consilier,
CIOȚU VASILE


In prezent, in localitatile din cadrul ADI „CODRII BUCOVINEI” nu exista un sistem de distributie gaze naturale. Astfel, situatia actuala a alimentarii cu combustibil pentru incalzire si prepararea hranei locuitorilor din aceasta zona, implica exploatarea nerationala a fondului forestier, aprovizionarea cu gaze lichefiate si aparate alimentate cu energie electrica. Aceste variante prezinta mari deficiente, deoarece implica amenajarea de depozite pentru combustibilii solizi, taieri nepermise ale masei lemnoase, cheltuieli pentru transportul buteliilor de gaze lichefiate, cheltuieli ridicate ale populatiei si institutiilor publice pentru utilizarea curentului electric in vederea asigurarii confortului in locuite.

Realitatea locala impune necesitatea impulsiei dezvoltarii economice in paralel cu asigurarea conditiilor de imbunatatire a eficientei utilizarii oportunitatilor locale, astfel incat, pe termen mediu si lung, infiintarea sistemului de distributie gaze naturale poate fi o investitie fezabila.

Prin infiintarea distributiei cu gaze naturale se realizeaza un grad sporit de confort, se reduc substantial cheltuielile pentru incalzire, preparare hrana si de asemenea se reduce gradul de poluare a mediului in zona.

Obiectivul urmarit este realizarea unei investitii durabile care va fi integrata in infrastructura existenta si corelata cu investitiile viitoare, in vederea conformarii cu cerintele legislatiei in vigoare

Investitia va contribui la protectia mediului inconjurator, imbunatatirea mediului de afaceri si totodata va transmite un semnal cu privire la imaginea localitatilor din ADI, ca o locatie sigura pentru investitii, dar si un mediu sanatos de viata mai atractiv pentru populatie, cu garantii pentru existenta conditiilor necesare unui confort civic superior.

Constructia si modernizarea unei infrastructuri edilitare durabile sunt esentiale atat pentru dezvoltarea economica si sociala a zonei, incluzand fireste centrul administrativ al localitatilor, cat si influenta pentru o dezvoltare echilibrata.

ROYAL CDV G2

c) sa aplice in activitatea sa prevederile normelor de care a luat cunostinta la instruire, precum si orice alte masuri necesare pentru evitarea incendiilor;

d) sa asigure indeplinirea masurilor de aparare impotriva incendiilor, stabilite potrivit legii.

Mijloacele de stingere a incendiilor se amplaseaza la loc vizibil, usor accesibil si se verifica la termenele prevazute in instructiunile date de furnizor.

Executarea lucrarilor cu foc deschis, in spatii cu pericol de incendiu, este admisa numai dupa luarea masurilor necesare de aparare impotriva incendiilor si numai dupa obtinerea permisului de lucru cu foc. Lucrarile prevazute se executa numai de catre echipe instruite in acest scop si dotate cu echipament de lucru, protectie si interventie adecvat.

In vederea primei interventii in caz de incendiu se prevede organizarea de echipe cu atributii concrete; masuri si posibilitati de alertare la numarul unic de urgenta 112 si, dupa caz, a serviciilor voluntare si private pentru situatii de urgenta.

In cazul producerii unui incendiu in sistemele/ instalatiile de gaze naturale, personalul prezent inchide in primul rand robinetul de incendiu si apoi procedeaza la stingerea incendiului, concomitent cu anuntarea serviciilor pentru situatii de urgenta.

In cazul in care nu este posibila oprirea alimentarii cu gaze naturale, si pentru a preveni crearea de acumulari de gaze naturale urmate de explozii, pana la sosirea serviciilor pentru situatii de urgenta, se procedeaza numai la racirea zonelor invecinate fara stingerea flacarii de gaz.

Se interzice racordarea aparatelor consumatoare de combustibili gazosi la canalele de fum aferente focarelor alimentate cu alt tip de combustibil (lemn, pacura, carbune etc.), cu exceptia aparatelor consumatoare de combustibili gazosi care au fost construite pentru alimentare mixta (gaze naturale - combustibil lichid/ solid).

Inainte de aprinderea focului, in aparate consumatoare de combustibili gazosi neautomatizate, utilizatorul respecta si asigura urmatoarele:

- a) ventilarea incaperilor in care functioneaza aparate consumatoare de combustibili gazosi cu flacara libera;
- b) controlul tirajelor cosurilor la care sunt racordate aparatele consumatoare de combustibili gazosi;
- c) controlul robinetului de manevra al aparatului consumator de combustibili gazosi, depistarea si inlaturarea eventualelor scapari de gaze;
- d) accesul liber al aerului de ardere in focar;
- e) ventilarea focarului.

La aprinderea focului se respecta principiul "gaz pe flacara". Aprinderea focului se face cu aprinzatorul special, fiind interzisa folosirea chibriturilor, precum si a hartiei, deseurilor sau a altor materiale, care pot obtura orificiile arzatoarelor.



Președinte de ședință:
Consilier,
CIOȚU VASILE

ROYAL CDV G2

La aprinderea focului, gazele sunt deschise de la robinetul de siguranta si apoi de la robinetul de manevra al aparatului consumator de combustibili gazosi.

Stingerea focului se face prin inchiderea robinetului de siguranta, iar dupa stingerea flacarii se inchide si robinetul de manevra, amplasat inaintea aparatului consumator de combustibili gazosi.

In cazul sesizarii intr-un spatiu inchis a mirosului caracteristic substantelor odorizante din gazele naturale, personalul prezent va proceda imediat la:

- a) ventilarea rapida a spatiului respectiv, prin deschiderea ferestrelor care conduc direct spre exteriorul cladirii (nu spre holuri, case ale scarilor, curti de lumina etc.);
- b) intreruperea alimentarii cu gaze naturale prin inchiderea robinetului de incendiu;
- c) interzicerea fumatului si folosirii unor surse de generare a scanteilor;
- d) decuplarea instalatiei electrice;
- e) anuntarea celorlalti consumatori racordati la sistemul de distributie.



Președinte de ședință:
Consilier

CIOȚU VAȘLE

FISA TEHNICA PENTRU PROTECTIA MEDIULUI

In toate etapele de proiectare, executare si exploatare a rețelei de alimentare cu gaze naturale se vor respecta prevederile legale specifice protecției mediului:

Ordin 860/26 septembrie 2002 pentru aprobarea Procedurii de evaluare a impactului asupra mediului si emiterea a acordului de mediu

Ordin 1037/2005 privind modificarea ordinului ministrului apelor si protecției mediului nr. 860/2002 pentru aprobarea procedurii de evaluare a impactului asupra mediului si emiterea a acordului de mediu

OUG 195/2005 privind protecția mediului

Ordin 2/2006 pentru aprobarea Normelor metodologice privind avizul de amplasament

HG 321/2005 privind evaluarea si gestionarea zgomotului ambiental

OUG 243/2000 privind protecția atmosferei

OUG 16/2001 privind gestionarea deșeurilor industriale reciclabile

OUG 61/2006 pentru modif. OUG nr.78/2000 privind regimul deșeurilor

OUG 78/2000 privind regimul deșeurilor

HG 856/2002 privind evidenta gestiunii deșeurilor

HG 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase si nepericuloase pe teritoriul Romaniei

HG 621/2005 privind gestionarea ambalajelor si a deșeurilor de ambalaje

HG 1022/2002 privind regimul produselor si serviciilor care pot pune in pericol viata, sanatatea, securitatea muncii si protecția mediului

HG 445/2009 privind evaluarea impactului anumitor proiecte si private asupra mediului

ROYAL CDV G2

In evaluarea impactului asupra mediului se vor lua in considerare cel putin lucrarile din perioada executiei conductei; amplasarea si termenul de functionare a conductei; eventualele pierderi de gaze naturale;

La realizarea retelei de distributie a gazelor naturale, se va acorda o atentie sporita in ceea ce priveste impactul lucrarilor asupra mediului. Astfel, molozul rezultat din realizarea retelei de distributie a gazelor naturale se va colecta si depozita in spatii special amenajate. De asemenea, lazele sau echipamentul uzat se va depozita in spatii special amenajate.

3.3. Costurile estimative ale investitiei

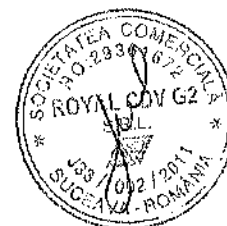


Președinte de ședință:
Consilier,
CIOTU VASILE

SCENARIUL I – Conectare in Sistemul National de Transport Gaze Naturale

Realizarea rețelei inteligente de distribuție gaze naturale din conducte de polietilena PE 100 SDR 11 montate îngropat, cu alimentare din Sistemul National de Transport Gaze Naturale, prin intermediul unei conducte racord și a unui modul SRMP, amplasat la limita administrativ teritorială a orașului Cajvana. Racordarea se va face în COTG existentă DN 250 Suceava – Radauti, exploatată de SNTGN Transgaz SA

Valoarea totală a obiectivului:	102520485.29 lei fara TVA
Valoarea totală a obiectivului:	121801395.08 lei cu TVA
Valoarea totală C + M:	94728432.17 lei fara TVA
Valoarea totală C + M:	112726834.28 lei cu TVA



SCENARIUL II – Conectarea in Conductele de Amonte Gaze Naturale

Realizarea rețelei inteligente de distribuție gaze naturale din conducte de polietilena PE 100 SDR 11 montate îngropat, cu alimentare din conductele de amonte și anume din conducta colector cu diametrul de 8 5/8” exploatată de SNGN Romgaz SA, în apropierea comunei Botosana

Valoarea totală a obiectivului:	118862471.52 lei fara TVA
Valoarea totală a obiectivului:	141215309.68 lei cu TVA
Valoarea totală C + M:	110541352.64 lei fara TVA
Valoarea totală C + M:	131544209.64 lei cu TVA

Pentru fiecare scenariu, costurile estimative ale investitiei sunt prezentate in Anexa nr. 2, Devizul general estimativ, iar costurile estimative de operare pe durata normata de viata a sistemului de distribuție sunt prezentata in Anexa nr. 3

ROYAL CDV G2

Costurile estimative ale investitiei, pentru fiecare scenariu, sunt prezentate in Anexa nr. 2 - Devizul general estimativ.

Costurile estimative de operare pe durata normata de viata a sistemului de distributie sunt prezentate in Anexa nr. 3 Scenariul I.



Președinte de ședință:
Consilier,
CIOȚU VASILE

3.4. Studii de specialitate

Pentru întocmirea prezentei documentatii au fost necesare următoarele studii de specialitate:

Studiu topografic - este anexat la Studiu de Fezabilitate, si cuprinde planurile topografice cu amplasamentele reperelor. Studiul topografic a fost realizat cu statii totale si dispozitive cu tehnologie GPS si se regaseste in cadrul anexelor la prezentul Studiu de Fezabilitate. Ridicarea topografica a fost executata in sistem de coordonate Stereo 70, iar cotele au fost determinate in sistemul national de referinta Marea Neagra 1975.

Studiul geotehnic - se regaseste in cadrul anexelor la prezentul Studiu de fezabilitate si cuprinde planurile cu amplasamentul forajelor, fisele cu rezultatele de laborator precum si raportul geotehnic cu recomandarile pentru realizarea in conditii optime a lucrarilor. Studiul geotehnic se regaseste in cadrul anexelor la prezentul Studiu de Fezabilitate.

3.5. Grafic orientativ de realizarea a investitiei

Pentru fiecare scenariu, graficul orientativ de realizare a investitiei este prezentat in Anexa nr. 4.

4. ANALIZA TEHNICO – ECONOMICA

Se anexeaza, in volum separat analiza cost-beneficiu, care contine urmatoarele componente :

- 4.1. Prezentarea cadrului de analiza, inclusiv specificarea perioadei de referinta si prezentarea scenariului
- 4.2. Analiza vulnerabilitatilor cauzate de factori de risc, antropici si naturali, inclusiv de schimbari climatice, ce pot afecta investitia
- 4.3. Situatiile utilitatilor si analiza de consum:
 - necesarul de utilitati si de relocare/protejare, dupa caz;
 - solutii pentru asigurarea utilitatilor necesare.
- 4.4. Sustenabilitatea realizarii obiectivului de investitii:
 - a) impactul social si cultural, egalitatea de sanse;
 - b) estimari privind forta de munca ocupata prin realizarea investitiei: in faza de realizare, in faza de operare;

c) impactul asupra factorilor de mediu, inclusiv impactul asupra biodiversitatii si a siturilor protejate, dupa caz;

d) impactul obiectivului de investitie raportat la contextul natural si antropic in care acesta se integreaza, dupa caz.

4.5. Analiza cererii de bunuri si servicii, care justifica dimensionarea obiectivului de investitii

4.6. Analiza financiara, inclusiv calcularea indicatorilor de performanta financiara: fluxul cumulat, valoarea actualizata neta, rata interna de rentabilitate; sustenabilitatea financiara

4.7. Analiza economica, inclusiv calcularea indicatorilor de performanta economica: valoarea actualizata neta, rata interna de rentabilitate si raportul cost-beneficiu sau, dupa caz, analiza cost-eficacitate

4.8. Analiza de senzitivitate

4.9. Analiza de riscuri, masuri de prevenire/diminuare a riscurilor

5. SCENARIUL TEHNICO-ECONOMIC RECOMANDAT

Din compararea rezultatelor analizei cost beneficiu se observa ca varianta recomandata, atat din analiza cost beneficiu, cat si din analiza prezentata in tabelul urmator este :

SCENARIUL I- Conectare in Sistemul National de Transport Gaze Naturale

Realizarea retelei inteligente de distributie gaze naturale din conducte de polietilena PE 100 SDR 11 montate ingropat, cu alimentare din Sistemul National de Transport Gaze Naturale, prin intermediul unei conducte racord si a unui modul SRMP, amplasat la limita administrativ teritoriala a orasului Cajvana. Racordarea se va face in COTG existenta DN 250 Suceava – Radauti, exploatata de SNTGN Transgaz SA



Președinte de ședință,
Consilier,
CIOTU VASILE