



Județul Mehedinți
Consiliul Local al Municipiului Drobeta Turnu Severin
Str. Mareșal Averescu, nr. 2
Tel: +40 (252) 31.43.79
Fax: +40 (252) 31.63.17
E-mail: primaria@primariadrobeta.ro
Web: www.primariadrobeta.ro

HOTĂRĂREA NR. 115

privind aprobarea cererii de finanțare și a devizului general estimativ pentru finanțarea prin Programul Național de Investiții "Anghel Saligny" a obiectivelor de investiții din categoria prevăzută la art. 4 alin. 1 lit. e din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 95 / 2021, pentru obiectivul de investiții "Extinderea sistemului de distribuție a gazelor naturale, inclusiv bransamentele și racordul la sistemul de transport al gazelor naturale, în municipiul Drobeta Turnu Severin"

Consiliul Local al municipiului Drobeta Turnu Severin, județul Mehedinți;
Având în vedere:

- Raportul Direcției de Dezvoltare Locală, înregistrat sub nr. 343 / 18.04.2022, cu propuneri privind aprobarea cererii de finanțare și a Devizului General estimativ pentru obiectivele de investiții din categoria prevăzută la art. 4 alin. 1, lit. e, din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 95 / 2021, respectiv "sisteme de distribuție a gazelor naturale, inclusiv bransamentele și racordul la sistemul de transport al gazelor naturale";
 - Referatul de aprobare al inițiatorului proiectului de hotărâre, înregistrat sub nr. 342 / 18.04.2022;
 - Prevederile art. 7 alin. (6) din H.G. 907 / 2016 privind etapele de elaborare și conținutul – cadru al documentațiilor tehnico – economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice actualizată;
 - Prevederile O.U.G. nr. 95 / 2021 pentru aprobarea Programului Național de Investiții "Anghel Saligny";
 - Prevederile Ordinului nr. 278 din 24 februarie 2022 privind aprobarea normelor metodologice pentru punerea în aplicare a prevederilor O.U.G. nr. 95 / 2021 pentru aprobarea Programului Național de Investiții "Anghel Saligny", pentru categoria de investiții prevăzută la art. 4 alin. 1, lit. e din O.U.G. nr. 95 / 2021;
 - Art. 41, art. 44, art. 45 din Legea 273 / 2006, privind finanțele publice, locale, actualizată;
 - Avizele comisiilor de specialitate ale Consiliului Local;
- Ținând cont de prevederile art. 84, art. 129 alin. 1 și alin. 2 lit. (b), alin. 4 lit. (d), art. 139 alin. 1 și alin. 3 lit. (a) și art. 196 alin. 1 lit. (a) din Codul Administrativ aprobat prin O.U.G. nr. 57 din 3 iulie 2019;

HOTĂRĂȘTE:

Art. 1. Se aprobă cererea de finanțare pentru finanțarea prin Programul Național de Investiții "Anghel Saligny" a obiectivelor de investiții din categoria prevăzută la art. 4 alin. 1 lit. e din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 95 / 2021, pentru obiectivul de investiții "Extinderea sistemului de distribuție a gazelor naturale, inclusiv bransamentele și racordul la sistemul de transport al gazelor naturale, în municipiul Drobeta Turnu Severin", conform anexei nr. 1 care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 2. Se aprobă devizul general estimativ pentru finanțarea prin Programul Național de Investiții "Anghel Saligny" a obiectivelor de investiții din categoria prevăzută la art. 4 alin. 1 lit. e din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 95 / 2021, pentru obiectivul de investiții "Extinderea sistemului de distribuție a gazelor naturale, inclusiv branșamentele și racordul la sistemul de transport al gazelor naturale, în municipiul Drobeta Turnu Severin", conform anexei nr. 2 care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 3. Se aprobă studiul tehnico – economic de eficiență conform anexei nr. 3 care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 4. Ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentei hotărâri revine Primarului Drobeta Turnu Severin, Serviciului Urbanism, Direcției Economice, Direcției Dezvoltare Locală și Direcției Tehnice.

Art. 5. Hotărârea se transmite Instituției Prefectului – Județul Mehedinți, Primarului municipiului Drobeta Turnu Severin și se comunică compartimentelor menționate cu ducerea la îndeplinire.

Adoptată azi, 19.04.2022, în municipiul Drobeta Turnu Severin, județul Mehedinți.

**PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,
VERDEȘ GHEORGHE**



**CONTRASEMNEAZĂ,
SECRETAR GENERAL AL UAT,
PĂSAT MIRELA – ONUȚA**



Anexa nr. 1
la normele metodologice

CERERE DE FINANȚARE
Programul Național de Investiții "Anghel Saligny"

1. ÎNREGISTRAREA CERERII DE FINANȚARE	
U.A.T: MUNICIPIUL DROBETA TURNU SEVERIN JUDEȚUL: MEHEDINTI	MINISTERUL DEZVOLTĂRII, LUCRĂRILOREPUBLICHE ȘI ADMINISTRAȚIEI
Număr /data înregistrare: (se completează numărul de către U.A.T.)	(se completează numărul de înregistrare de la registratura MDLPA)

2. DATELE DE IDENTIFICARE ALE OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII	
Beneficiar (U.A.T. / A.D.I.):	U.A.T. MUNICIPIUL DROBETA TURNU SEVERIN
Denumirea obiectivului de investiții:	Extinderea sistemului de distribuție a gazelor naturale, inclusiv bransamentele și racordul la sistemul de transport al gazelor naturale, în municipiul Drobeta Turnu Severin
Tip proiect:	Proiect cu o singură categorie de investiție;
Categoria de investiție:	b) extinderea sistemului de distribuție gaze naturale în localitățile din cadrul unei unități administrative-teritoriale;
Stadiu implementare:	Obiectiv de investiții nou;
Amplasament:	Localitatea Drobeta Turnu Severin
Durata de implementare a obiectivului de investiții (luni):	60 luni
Hotărârea consiliului local	(Număr/dată)
Valoarea totală a obiectivului de investiții:	263.158.751,73 lei cu TVA
Valoarea solicitată de la bugetul de stat:	200.568.914,92 lei cu TVA

Valoarea finanțată de la bugetul local:	62.589.836,81 lei cu TVA
Valoare calculată conform standardului de cost	221.454.573,82 lei fara TVA
Cost unitar aferent investiției pentru rețeaua de distribuție inteligentă gaze naturale (calculat)	11.318,92 lei fără TVA / branșament
Cost unitar aferent investiției pentru instalația de racordare la SNT împreună cu punctul de predare/preluare (calculat)	397,54 lei fara TVA / branșament
3. REZUMATUL OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII	

Tip lucrare: extinderea sistemului de distribuție gaze naturale în localitățile din cadrul unei unități administrativ-teritoriale;

- Sistem inteligent de distribuție gaze naturale: Da/ Nu;
- Lungime rețea de distribuție extindere 102.625,04 metri;
- Număr gospodării conectate (calculate conform art. 2 din OMDLPA/OME nr. 1330/947/2021): 19565
- Lungime instalație racordare SNT 0 metri;
- Consum estimat anual consumatori casnici 899 mc;
- Consum estimat anual consumatori non-casnici 0 mc;
- Alte capacități: debit necesar SRMP 25.000 mc/ora

4. DATE DE IDENTIFICARE ALE SOLICITANTULUI		
Adresa poștală a solicitantului U.A.T. MUNICIPIUL DROBETA TURNU SEVERIN		
Strada: MRS. AVERESCU	Număr: 2	Cod poștal: 220131
Localitatea: DROBETA TURNU SEVERIN	Județul: MEHEDINTI	
Reprezentantul legal al solicitantului :		
Nume și prenume: SCRECIU MARIUS		
Funcție: PRIMAR		
Număr de telefon fix: 0252 316317		
Număr de telefon mobil: 0722 211 898		
Adresă poștă electronică (obligatoriu): primaria@primariadrobeta.ro		
Persoana de contact:		
Nume și prenume: VALCU ROMULUS		
Funcție: DIRECTOR EXECUTIV		
Număr de telefon: 0730 973 327		
Adresă poștă electronică: primaria@primariadrobeta.ro		

Subsemnatul Screciu Marius, având funcția de primar, în calitate de reprezentant legal al U.A.T. Municipiul Drobeta Turnu Severin, județul Mehedinți,

Confirm că obiectivul de investiții pentru care solicit finanțare nu este inclus la finanțare în programele derulate din fonduri externe nerambursabile în perioada de programare 2021-2027 sau prin alte programe naționale sau comunitare, inclusiv din contracte de împrumut semnate cu instituții de credit sau instituții financiare interne sau internaționale,

Confirm că respect prevederile art. 4 alin. (10) din Ordonanța de urgență nr. 95/2021 pentru aprobarea Programului Național de Investiții "Anghel Saligny",

Confirm că informațiile incluse în această cerere și detaliile prezentate în documentele anexate sunt corecte,

De asemenea, confirm că la data prezentei, nu am cunoștință de nici un motiv pentru care proiectul ar putea să nu se deruleze sau ar putea fi întârziat.

Primar,
Nume Prenume,
SCRECIU MARINUS

Semnătura



Secretar

DEVIZ GENERAL

ANEXA 2 LA H.C.L. NR. 115/19.04.2022

al obiectivului de investiție : "Extindere rețea de distribuție gaze naturale și realizare instalații de racordare gaze naturale în localitatea Drobeta Turnu Severin "

Nr. crt.	Denumirea capitolelor și a subcapitolelor de cheltuieli	Valoare (inclusiv T.V.A.)		
		Valoare (fără T.V.A.)	TVA	Valoare cu TVA
		LEI	LEI	LEI
1	2	3	4	5
Capitolul 1				
Cheltuieli pentru obținerea și amenajarea terenului				
1.1	Obținerea terenului		0,00	0,00
1.2	Amenajarea terenului		0,00	0,00
1.3	Amenajări pentru protecția mediului și aducerea la starea inițială		0,00	0,00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecția utilităților	715.000,00	135.850,00	850.850,00
	TOTAL CAPITOL 1	715.000,00	135.850,00	850.850,00
Capitolul 2				
Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului				
2	Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului		0,00	0,00
	TOTAL CAPITOL 2	0,00	0,00	0,00
Capitolul 3				
Cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică				
3.1	Studii	611.000,00	116.090,00	727.090,00
3.2	Documentații-suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații	13.252.974,43	2.518.065,14	15.771.039,57
3.3	Expertizare tehnică	6.643.637,21	1.262.291,07	7.905.928,28
3.4	Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor		0,00	0,00
3.5	Proiectare	35.323.502,28	6.711.465,43	42.034.967,71
3.5.1	Temă de proiectare	3.419.861,95	649.773,77	4.069.635,72
3.5.2	Studiu de fezabilitate	0,00	0,00	0,00
3.5.3	Studiu de fezabilitate/documentație de avizare a lucrărilor de intervenții și deviz general	6.343.637,21	1.205.291,07	7.548.928,28
3.5.4	Documentațiile tehnice necesare în vederea obținerii avizelor/acordurilor/autorizațiilor	6.643.637,21	1.262.291,07	7.905.928,28
3.5.5	Verificarea tehnică de calitate a D.T.A.C., proiectului tehnic și a detaliilor de execuție	4.429.091,48	841.527,38	5.270.618,86
3.5.6	Proiect tehnic și detalii de execuție	14.487.274,43	2.752.582,14	17.239.856,57
3.6	Organizarea procedurilor de achiziție	120.000,00	22.800,00	142.800,00
3.7	Consultanță	3.672.938,71	697.858,35	4.370.797,06
3.8	Asistență tehnică	6.406.343,09	1.217.205,19	7.623.548,28
	TOTAL CAPITOL 3	66.030.395,72	12.545.775,18	78.576.170,90
Capitolul 4				
Cheltuieli pentru investiția de bază				
4.1	Construcții și instalații	86.291.903,22	16.395.461,61	102.687.364,83
4.1.1	Rețea de distribuție gaze naturale	82.691.903,22	15.711.461,61	98.403.364,83
4.1.2	Instalația de racordare la SNT	3.600.000,00	684.000,00	4.284.000,00
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice și	6.293.986,67	1.195.857,47	7.489.844,14
4.2.1	Rețea de distribuție gaze naturale	5.906.564,52	1.122.247,26	7.028.811,78
4.2.2	Instalația de racordare la SNT	387.422,15	73.610,21	461.032,36
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesită montaj	6.219.142,37	1.181.637,05	7.400.779,42
4.3.1	Rețea de distribuție gaze naturale	5.906.564,52	1.122.247,26	7.028.811,78
4.3.2	Instalația de racordare la SNT	312.577,85	59.389,79	371.967,64
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care nu necesită montaj și echipamente de transport	11.813.129,03	2.244.494,52	14.057.623,55
4.4.1	Rețea de distribuție gaze naturale	11.813.129,03	2.244.494,52	14.057.623,55
4.4.2	Instalația de racordare la SNT	0,00	0,00	0,00
4.5	Dotări	5.906.564,52	1.122.247,26	7.028.811,78
4.5.1	Rețea de distribuție gaze naturale	5.906.564,52	1.122.247,26	7.028.811,78
4.5.2	Instalația de racordare la SNT	0,00	0,00	0,00
4.6	Active necorporale	5.906.564,52	1.122.247,26	7.028.811,78

4.6.1	Rețea de distribuție gaze naturale	5.906.564,52	1.122.247,26	7.028.811,78
4.6.2	Instalația de racordare la SNT	0,00	0,00	0,00
TOTAL CAPITOL 4		122.431.290,33	23.261.945,17	145.693.235,50
Capitolul 5				
Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de șantier	14.691.754,83	2.791.433,42	17.483.188,25
5.1.1	Lucrări de construcții și instalații aferente organizării de șantier	5.142.114,19	977.001,70	6.119.115,89
5.1.2	Cheltuieli conexe organizării șantierului	9.549.640,64	1.814.431,72	11.364.072,36
5.2	Comisioane, taxe, cote, costul creditului	1.958.900,64	0,00	1.958.900,64
5.2.1	Comisioanele și dobânzile aferente creditului băncii finanțatoare	0,00	0,00	0,00
5.2.2	Cota aferentă ISC pentru controlul calității lucrărilor de construcții	122.431,29	0,00	122.431,29
5.2.3	Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism și pentru autorizarea lucrărilor de construcții	612.156,45	0,00	612.156,45
5.2.4	Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC	0,00	0,00	0,00
5.2.5	Taxe pentru acorduri, avize conforme și autorizația de construire/desființare	1.224.312,90	0,00	1.224.312,90
5.3	Cheltuieli diverse și neprevăzute	12.243.129,03	2.326.194,52	14.569.323,55
5.4	Cheltuieli pentru informare și publicitate	1.224.312,90	232.619,45	1.456.932,35
TOTAL CAPITOL 5		30.118.097,40	5.350.247,39	35.468.344,79
Capitolul 6				
Cheltuieli pentru probe tehnologice și teste				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	323.321,02	61.430,99	384.752,01
6.2	Probe tehnologice și teste	1.836.469,35	348.929,18	2.185.398,53
TOTAL CAPITOL 6		2.159.790,37	410.360,17	2.570.150,54
TOTAL GENERAL		221.454.573,82	41.704.177,91	263.158.751,73
Din care C + M (1.2+1.3+1.4+2+4.1+4.2+5.1.1)		98.443.004,08	18.704.170,78	117.147.174,86

TOTAL GENERAL (cu TVA) din care:	263.158.751,73
buget de stat	200.568.914,92
buget local	62.589.836,81

Preturi fără TVA	Rețea de distribuție gaze naturale	Instalația de racordare la SNT	Total cu standard de cost	Total
Valoare CAP. 4	118.131.290,33	4.300.000,00	122.431.290,33	122.431.290,33
Valoare investitie	213.676.703,76	7.777.870,06	221.454.573,82	221.454.573,82
Cost unitar aferent investiției	10.921,38	397,54	11.318,92	11.318,92
Cost unitar aferent investiției (EURO)	2.209,37	80,42	2.289,80	2.289,80

Data	18.04.2022
Curs Euro	4,9432
Valoare de referință pentru determinarea încadrării în standardul de cost (gospodării conectate)	19565

Beneficiar:

Proiectant:



Secretar



Calcul Eficiență Investiție

Denumire obiectiv: Extindere sistem de distribuție gaze naturale in orașul Drobeta Turnu Severin

Amplasament:

- **obiectiv:** Localitatea Drobeta Turnu Severin
- **imobil:** Stradă/Alee Acces/Bulevard

Solicitant/domiciliu: Primaria Municipiului Drobeta Turnu Severin , str. Maresal Averescu nr 2, Drobeta Turnu Severin, jud. Mehedinți

Nr. cerere /adresa solicitant: 14919/18.04.2022

Comisie tehnica si furnizare date teren:

Verificat,
Director Investiții si Exploatare
Ing. Șoșoi Alin

Întocmit,

Director Vanzări
Costache Ovidiu Marius

Comisie Analiza Economica:

Verificat,
Economist,
Ec. Gheorghescu Vasile

O.S.D. SC Mehedinti Gaz SA	MEMORIU TEHNICO-ECONOMIC	
-------------------------------	--------------------------	--

OPIS

Foaie de capăt	1 pag.
Opis	1 pag.
Memoriu tehnico-economic	9 pag.
Date generale conductă distribuție	1 pag.
Plan de situație	1 pag.
*Deviz general	2 pag.
*Calculul Cheltuielilor Anuale	1 pag.
*Venituri Anuale	1 pag.
*Calculul de Eficiență	1 pag.

Întocmit,
Director Vanzări, Costache Ovidiu Marius

Costache

MEMORIU TEHNICO-ECONOMIC

1. DATE GENERALE

Denumire obiectiv: Extindere sistem de distribuție gaze naturale in orașul Drobeta Turnu Severin

Amplasament:

- **obiectiv:** Localitatea Drobeta Turnu Severin

- **imobil:** Stradă/Alee Acces/Bulevard

Solicitant/domiciliu: Primaria Municipiului Drobeta Turnu Severin , str. Maresal Averescu nr 2, Drobeta Turnu Severin, jud. Mehedinti

Nr. cerere /adresa solicitant: 14919/18.04.2022

2. INFORMAȚII GENERALE PRIVIND OBIECTIVUL DE INVESTIȚII

2.1. Situația existentă:

În orașul Drobeta Turnu Severin, sistemul de alimentare cu gaze naturale este concesionat firmei Mehedinti Gaz S.A. , care este Operatorul Sistemului de Distribuție (O.S.D.) gaze naturale și deține licența de operare cu nr. 1874 din 23.10.2013 emisă de A.N.R.E.

Locația imobilelor pentru care se solicită racordarea la sistemul de distribuție se află într-un zonă fără conducte de distribuție gaze naturale.

2.2. Necesitatea și oportunitatea investiției:

-extinderea rețelei de gaze naturale pentru alimentarea cu gaze naturale a solicitantului și a potențialilor consumatori de pe traseul rețelei propus.

-scopul calculului eficienței economice este analizarea posibilităților tehnice de racordare la sistemul de distribuție al imobilelor potențialilor consumatori de tip casnic/noncasnic, luând în considerare dezvoltarea sistemului de distribuție în condiții de siguranță, eficiență economică și de protecția mediului.

2.3. Debitul de gaze naturale estimat / tip de client categoria C1 este: - 3.61 m³/h

Profilul consumatorului este de consumator casnic: preparare hrană, apă caldă menajeră și încălzire imobil.

Conform istoricului de consum înregistrat de consumatori cu același profil și care au aparate similare, se estimează un consum mediu anual de **9.45 Mwh**, cu încadrare în categoria de consum **C1-casnic**.

2.4. Perioada de calcul, numărul potențialilor clienți și estimarea consumului de gaze pe traseul propus a rețelei de gaze naturale:

- **Perioada de calcul în funcție de consumul estimat:**
 - debit = **3.61 m³/h**
- Număr potențiali clienți: **24801**
- clienți, din care:
 - clienți casnici: **24801(C1)**
 - clienți non casnici: **0 (C2)**
- Posibilitatea de racordare la S.D.:conform "Venituri Anuale"
- Debitul de gaze naturale estimat a fi solicitat de către potențiali clienți:
 - clienți casnici:

a) Imobile Case/Spatii comerciale/Gospodarii 6825 buc. x 3.61 m³/h = **24638.25 m³/h**

b) Imobile Apartamente 17976 buc. x 3.21 m³/h = **57702.96 m³/h**
- clienți non casnici: **0**

Total debit în perspectivă: 24638.25 +57702.96 =82341.21 m³/h;

Consumul anual total estimat pentru numărul de 19565 de potențiali consumatori care se preconizează a se conecta din totalul de 24801 potențiale gospodării, se regăsește în calculul mai jos specificat:

19565 x 9.45 (Mwh /an /1 bucată consumator) = 184889.25 Mwh / an.

2.5. Asigurarea Racordării la Sistemul de distribuție gaze naturale

Pentru conectarea tuturor gospodariile existente la momentul actual în orasul Drobeta Turnu Severin este necesar a fi realizată dezvoltarea/extinderea rețelei de distribuție gaze naturale cu o lungime de **102625.04 metri liniari**, prin intermediul cărora există posibilitatea conectării a unui număr de **24801 de gospodării** odată cu realizarea a **7023 bucăți instalații de racordare**.

Din numărul total al potențialilor consumatori în număr de 24800, O.S.D. Mehedinti Gaz preconizează un procent de estimativ 80% dintre acestia, care se vor conecta la sistemul de distribuție a gazelor naturale, respectiv un număr de 19565 potențiali consumatori categoria C1.

3. DATE TEHNICE

3.1. Caracteristicile tehnice ale conductei

Rețeaua de gaze naturale prevăzută va funcționa în regim de **presiune medie**, va fi montată în domeniul **public**, cu respectarea tuturor normelor și normativelor din domeniul privind: proiectarea, execuția, urmărirea lucrărilor, recepția și punerea în funcțiune și exploatare.

4. PRINCIPALII INDICATORI TEHNICO-ECONOMICI AI INVESTIȚIEI

4.1. Valoarea totală a investiției

Valoarea estimată a investiției este de **221.454.573,82 lei**, din care **C+M** în valoare de **98.443.004,08 lei** conform Devizului General – **Anexa nr. 2.1** (valorile prezentate sunt fără TVA, în preturi la data 18.04.2022).

4.2. Durata de realizare și etapele principale

Termenul total pentru execuția, recepția și punerea în funcțiune a extinderii și/sau redimensionării obiectivului/conductei de distribuție a gazelor naturale necesar/necesare realizării racordării la SD este de maximum 60 de luni de zile.

Etapele racordării la S.D. sunt:

- a) depunerea la OSD a cererii de racordare la SD, întocmită de solicitant sau împuternicitul acestuia conform modelului prevăzut în anexa nr. 1, și achitarea tarifului de analiză a cererii de racordare la SD;
- b) înregistrarea de către OSD a cererii de racordare la SD;
- c) evaluarea și analizarea cererii de racordare la SD;
- d) stabilirea de către OSD a soluției tehnice de racordare la SD;
- e) elaborarea de către OSD a răspunsului la cererea de racordare la SD, care poate fi: ATR/notificarea pentru separarea dintr-o instalație de utilizare comună existentă/ATP;
- f) OSD transmite solicitantului răspunsul cererii de racordare la SD;
- g) încheierea între OSD și solicitant a contractului de racordare la SD și, după caz, a contractului de cofinanțare, acestea fiind contractele aferente racordării la SD;
- h) selectarea de OSD sau de solicitant a OEP și/sau OEE pentru realizarea instalației de racordare și, după caz, a lucrărilor necesare realizării racordării la SD;
- i) încheierea contractelor de prestări servicii între OSD/solicitant și OEP și/sau OEE, selectați de acesta, precum și a convenției tehnice între OSD și OEP și/sau OEP selectați de OSD/solicitant;
- j) obținerea certificatului de urbanism, a avizelor și acordurilor/autorizațiilor emise de organisme abilitate/autoritățile competente;
- k) proiectarea instalației de racordare și/sau, după caz, a extinderii și/sau redimensionării obiectivului/conductei de distribuție a gazelor naturale necesar/necesare realizării racordării la SD;

l)verificarea tehnică a proiectului aferent instalației de racordare și/sau, după caz, a extinderii și/sau redimensionării obiectivului/conductei de distribuție a gazelor naturale necesar/necesare realizării racordării la SD, prin intermediul vericatorului de proiecte atestat ANRE pentru sisteme de distribuție a gazelor naturale, tip atestat VGd², în conformitate cu prevederile art. 160 alin. (1) din Lege;

m)execuția instalației de racordare și/sau, după caz, a extinderii și/sau redimensionării obiectivului/conductei de distribuție a gazelor naturale necesar/necesare realizării racordării la SD;

n)urmărirea de către OSD a execuției instalației de racordare și/sau, după caz, a extinderii și/sau redimensionării obiectivului/conductei de distribuție a gazelor naturale necesar/necesare realizării racordării la SD;

o)realizarea de către OSD a recepției și a punerii în funcțiune a instalației de racordare și/sau, după caz, a extinderii și/sau redimensionării obiectivului/conductei de distribuție a gazelor naturale necesar/necesare realizării racordării la SD,

conform Art. 5 , alineatul nr. 1 din Regulamentul privind racordarea la sistemul de distributie a gazelor naturale aprobat prin Ordinul nr 7/28.02.2022.

4.3. Durata de recuperare a investiției

Conform rezultatelor calculelor efectuate cu respectarea Deciziei 2288/09.12.2020, durata de recuperare a investiției – Investiția nu se recuperează.

4.4. Estimarea veniturilor:

Estimarea veniturilor s-a făcut ținând cont de:

- calculul veniturilor pe baza tarifului de distribuție;
- transformarea cantității anuale de gaze naturale consumate din mii m³/h în MW/h, pe baza puterii calorifice superioare ($1 \text{ m}^3 = 10,524 \text{ Kwh/m}^3$);
- tarifele reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție gaze naturale stabilite de A.N.R.E. pentru clienții finali conectați la sistemul de distribuție din mun. Drobeta Turnu Severin – cf. Ord. ANRE, nr. 48 din 29.03.2022.

4.5. Cheltuieli de exploatare

Cheltuielile de exploatare a sistemului de distribuție a gazelor naturale cuprind cheltuielile cu: materiale, manoperă, personal, mentenanță-verificări, revizii, impozite, taxe, redevență, etc.

5. ANALIZA ECONOMICĂ

Analiza economică este elaborată în conformitate cu **Decizia A.N.R.E. nr. 2288/09.12.2020** privind aprobarea Modelului de calcul al eficienței investițiilor în domeniul gazelor naturale, Anexa la Decizia nr. 2288 fiind mai jos prezentată:

O.S.D. SC Mehedinti Gaz SA	MEMORIU TEHNICO-ECONOMIC	
---	---------------------------------	--

Anexă

Model de calcul al eficienței investițiilor în domeniul gazelor naturale

1. Datele de intrare

I total - reprezintă valoarea totală a bunurilor care fac obiectul ofertei de preluare și nu include fondurile nerambursabile accesate de proprietar pentru realizarea bunului

Toate valorile utilizate sunt exprimate în termeni reali ai anului de calcul
Calculul de eficiență se realizează exclusiv pe baza costurilor și veniturilor aferente consumatorilor noi. În cazul consumatorilor existenți veniturile și costurile incluse în analiza de rentabilitate sunt egale cu zero

2. Costurile care se utilizează în calculul de eficiență se vor calcula conform machetei „Calcul Cheltuielilor Anuale”, astfel:

- durata de viață pentru bunurile noi se consideră egală cu durata reglementată de amortizare, prevăzută în metodologia de stabilire a tarifelor reglementate aplicabile. Pentru bunurile aflate în folosință sau care prezintă un anumit grad de uzură, durata de viață este egală cu durata reglementată rămasă de amortizare.
- cheltuielile anuale specifice de mentenanță se consideră egale cu cheltuielile înregistrate în evidențele contabile reglementate ale operatorului în anul calendaristic anterior pentru fiecare tip de mijloc fix.
Cheltuielile de mentenanță includ:
 - cheltuieli cu reparațiile, piesele de schimb și materiale necesare derulării activităților de mentenanță
 - cheltuieli cu personalul implicat în activități de mentenanță
 - prestații externe în vederea asigurării mentenanței
 - cheltuieli cu combustibilii necesare desfășurării activităților de mentenanță
- costul cu consumul tehnologic (CT) se determină pe baza procentului de CT și a prețului de achiziție a CT recunoscute de ANRE pentru anul anterior. Procentul de CT este calculat ca raport între cantitatea de gaze naturale recunoscută de ANRE ca reprezentând consum tehnologic și cantitățile totale transportate/distribuite. Acesta se aplică la cantitatea estimată a fi transportată/distribuită anual prin bunurile preluate, obținându-se consumul tehnologic anual. Costul unitar de achiziție al consumului tehnologic este constant pe perioada de analiză.
- numărul de utilizatori noi este numărul final de locuri de consum nou alimentate cu gaze naturale prin intermediul bunului;
- consumul mediu anual al locurilor de consum se determină în funcție de consumul mediu anual înregistrat în anul anterior pentru fiecare tip de consumator și de programul de consum estimat al consumatorilor alimentați prin bunul care urmează a se prelua;

f) Cheltuielile de natura CPD reprezintă costurile preluate direct, conform

MEHEDINTI GAZ S.A.
Bd. Tudor Vladimirescu Nr. 95 B
Drobeta Turnu Severin, Mehedinti,
Romania, Cod Postal 220232
Capital Social 2.400.000 RON

Reg. Com. J25/87/2004
Cod Fiscal RO16144762
Telefon: +4 0252 326 388
Fax: +4 0252 333 943
E-mail: info.mehedintigaz@fimm.com
Pagina 7 din 9

Banca Transilvania
IBAN – RO55 BTRL 0260 1202 M003 04XX RON
IBAN – RO68 EURC RT00 4202 M003 0401 EUR
Treoreria DR. TR. SEVERIN
IBAN – RO58 TREZ 4615 069X XX00 4142 RON

O.S.D. SC Mehedinti Gaz SA	MEMORIU TEHNICO-ECONOMIC	
---	---------------------------------	--

definiției din metodologia de stabilire a tarifelor reglementate aplicabilă la data analizei, aferente bunurilor preluate și/sau a cantităților de gaze naturale transportate/distribuite prin intermediul acestora.

3. Veniturile se calculează conform machetei „Venituri Anuale”, astfel:

- a) numărul de utilizatori este cel prevăzut la pct. 2) litera d);
- b) consumul mediu anual al locurilor de consum noi este cel prevăzut la pct. 2 litera e)
- c) tariful aplicat pe durata de analiză este tariful aprobat de ANRE pentru anul în care se realizează calculul, pentru fiecare categorie de client sau pentru fiecare tip de produs aferent serviciilor de transport prestate

4. Calculul de eficiență se realizează conform machetei “Calcul de eficienta”, în care:

- RRR reprezintă rata reglementată a rentabilității capitalului aprobată de ANRE, în vigoare în anul în care se realizează calculul;
- durata de analiză este egală cu durata medie reglementată de viață a bunurilor preluate, determinată prin ponderarea duratelor de viață ale bunurilor cu valoarea acestora;
- indicatorii EBITDA, EBIT, VAN, DRI se calculează conform formulelor din machetă.

5. Termenii utilizați în conținutul prezentei machete sunt cei definiți în metodologia de stabilire a tarifelor reglementate aplicabilă și în procedura privind preluarea în proprietate a bunurilor din sectorul gazelor naturale

Conform Art. nr. 8 din Ordinul nr. 204/28.10.2020 pentru aprobarea Procedurii privind preluarea în proprietate a bunurilor din sectorul gazelor naturale, Operatorul evaluează eficiența economică a bunurilor, ținând seama de valoarea solicitată de proprietar, prin analiza următorilor indicatori financiari, stabiliți în conformitate cu modelul de calcul al eficienței investițiilor în domeniul gazelor naturale, aprobat de ANRE:

- a) valoarea actualizată netă a fluxurilor viitoare de numerar (VAN);
- b) durata de recuperare a investiției (DRI).

Conform Art. nr. 9 alin. nr 2, litera c), d) și e) din Ordinul A.N.R.E. nr 204/2020, pentru calculul indicatorilor financiari se utilizează:

- c) - Ief ce reprezintă cota parte eficientă din valoarea totală a bunurilor Itotal, care se poate prelua de operator în proprietate;
- d) - linef ce reprezintă cota parte eficientă din valoarea totală a bunurilor Itotal;
- e) - Itotal ce reprezintă valoarea totală a bunurilor care fac obiectul ofertei de preluare.

6. JUSTIFICAREA ECONOMICĂ A INVESTIȚIEI

○ În conformitate cu prevederile Articolului nr. 10 din Ordinul A.N.R.E. nr. 204/28.10.2020, Obiectivul este eficient din punct de vedere economic dacă sunt îndeplinite simultan condițiile :

○

a) $VAN > 0$;

b) $DRI < 38$.

7. CALCULAREA COTEI DE EFICIENȚĂ

Cota de eficiență a obiectivului se calculează prin raportarea cotei-părți eficiente din valoarea bunurilor luf la valoarea totală a bunurilor care fac obiectul ofertei de preluare Itotal.

Recalcularea cotei de eficiență a lucrărilor de extindere și/sau redimensionare a obiectivelor/conductelor necesare racordării, prevăzută în contractele de cofinanțare se realizează la expirarea termenului de 5 ani de la punerea în funcțiune a obiectivelor/conductelor, în conformitate cu modelul de calcul al eficienței investițiilor în domeniul gazelor naturale, aprobat de ANRE.

8. CONCLUZII

În urma studiului tehnico-economic O.S.D. Mehedinti Gaz va suporta 0% din valoarea investiției, adică 0 Lei fără T.V.A. iar solicitantul 100% adică 221.454.573,82 Lei fara T.V.A.

Comisie tehnica si furnizare date teren:

Verificat,

Director Investiții si Exploatare

Ing. Șoșoi Alin

Întocmit,

Director Vanzări

Costache Ovidiu Marius

Comisie Analiza Economica:

Verificat,

Economist,

Ec. Gheorghescu Vasile