STUDIU DE FUNDAMENTARE

A DECIZIEI DE CONCESIONARE A SERVICIULUI DE UTILITATE PUBLICA DE DISTRIBUȚIE A GAZELOR NATURALE IN COMUNA AGHIREȘU, JUDEȚUL CLUJ

BENEFICIAR :

COMUNA AGHIREȘU

2023

CUPRINS

1. Context general şi cadrul legal aplicabil elaborării studiului de fundamentare 3
2. Descrierea serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale care urmează să fie concesionat 4
3. Motivele de ordin economic, financiar, social şi de mediu, care justifică acordarea concesiunii 5
4. Investiţiile necesare pentru construcţie, dezvoltare sau extindere 7
4.1. Condiţii generale 7
4.2. Modalitatea constructivă de realizare a investiţiei 8
4.3. Analiza de riscuri, măsuri de prevedere şi/sau diminuare a riscurilor 9
5. Nivelul minim al redevenţei 10
6. Modalitatea de acordare a concesiunii 10
7. Durata estimată a concesiunii 11
8. Termene privind realizarea procedurii de concesionare 12

STUDIU DE FUNDAMENTARE

a deciziei de concesionare a serviciului de utilitate publică de distribuție a gazelor naturale în comuna Aghireșu, județul Cluj

1. Context general și cadrul legal aplicabil elaborării studiului de fundamentare

Obiectul concesiunii îl constituie serviciul de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale în localităţile Aghireşu, Aghireşu – Fabrici, comuna Aghireşu, judeţul Cluj.

Serviciul de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale reprezintă, în conformitate cu H.G. 209/03.04.2019, ansamblul tuturor activităţilor şi operaţiuilor desfăşurate de către concesionar pentru / sau în legătură cu activitatea de distribuţie a gazelor naturale în cadrul perimetrului concesiunii, inclusiv construcţia, exploatarea, dezvoltarea şi reabilitarea sistemelor de distribuţiea gazelor naturale, precum şi utilizarea acestora.

Cadrul legal aplicabil elaborării prezentului studiu de fundamentare este constituit, după cum urmează, din :

1. H.G. 209/2019 privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelornaturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conţinutul-cadru al caietului de sarcini ;
2. Cadrul general din 3 aprilie 2019 privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conţinutul – cadru al caietului de sarcini, publicat în Monitorul Oficial nr. 284/15.04.2019 ;
3. Legea nr. 202/2018 pentru modificarea şi completarea *Legii energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012*;
4. Legea nr. 171/2018 privind aprobarea O.U.G. 64/2016 pentru modificarea şi completarea *Legii energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012*;
5. Legea nr. 167/2018 pentru modificarea *Legii energiei electrice şi a gazelor naturale nr. 123/2012*;
6. H.G. nr. 246/16.02.2006 pentru aprobarea Strategiei naţionale privind accelerarea dezvoltării serviciilor comunitare de utilităţi publice;
7. Legea nr.51/08.03.2006 privind serviciile comunitare de utilităţi publice ;
8. Legea nr. 233/24.11.2016 privind parteneriatul public-privat;
9. O.U.G. nr. 39/10.05.2018 privind parteneriatul public-privat;
10. Directiva 2014/23/UE a Parlamentului European şi a Consiliului din 26.02.2014 privind atribuirea contractelor de concesiune ;
11. Legea nr. 227/2015 privind Codul Fiscal, actualizată;
12. O.U.G. nr. 57/3.07.2019 prvind Codul administrative;
13. Legea nr. 273/29.06.2006 privind finanţele publice locale;

14. Legea nr. 213/17.11.1998, actualizată, privind bunurile proprietate publică;
15. Legea nr. 287/17.07.2009 privind Codul Civil;
16. Legea nr.31/16.11.1990, republicată, privind societăţile comerciale;
17. O.U.G. nr. 77/03.12.2014, privind procedurile naţionale în domeniul ajutorului destat, precum şi pentru modificarea şi completarea Legii concurenţei nr. 21/1996.

2. Descrierea serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale care urmează să fie concesionat

Serviciul de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale se realizează, în contextul legislaţiei în vigoare, de către un operator licenţiat ANRE.

Distribuţia gazelor naturale reprezintă activitatea de vehiculare a gazelor naturale prin intermediul unui sistem de conducte de distribuţie, în vederea furnizării ulterioare a acestora clienţilor (fără a include însă furnizarea).

Un sistem de distribuţie poate fi delimitat :

- De obiectivele de producţie de la robinetul aflat la ieşirea din staţia de reglare-măsurare-predare a producătorului ;
- De sistemul de transport de la ieşirea din staţia de reglare-măsurare-predare a operatorului de transport ;
- De alt sistem de distribuţie de la ieşirea din staţia de reglare/măsurare dintre operatorii de distribuţie ;
- De clienţii finali de la ieşirea din staţiile / posturile de reglare/măsurare sau, după caz, ieşirea din robinetul de branşament către instalaţiile de utilizare ale acestora.

Prin ”zona delimitată” se defineşte cel puţin o localitate care formează o unitate administrativ-teritorială.

Serviciul de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale se concesionează pentru întreaga unitate administrativ-teritorială. Concesionarea este exclusivă.

Înfiinţarea unui sistem de distribuţie într-o unitate administrativ-teritorială în care Serviciul de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale nu a fost concesionat, presupune următoarele acţiuni :

1. Obţinerea unui aviz tehnic de principiu de la operatorul conductelor de alimentare din amonte, al Sistemului de Transport sau al Sistemului de Distribuţie ;
2. Realizarea de către un operator economic autorizat ANRE a unui studiu de fezabilitate;
3. Aprobarea studiului de fezabilitate şi ai indicatorilor tehnico-economici ai investiţiei în cadrul Consiliului Local ;
4. Iniţierea procesului de atribuire a concesiunii serviciului public de distribuţie a gazelor naturale ;

5. Concesionarea serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale în conformitate cu prevederile H.G.nr. 209/2019 ;
6. Obţinerea de către concesionar a avizului tehnic de racordare de la operatorul conductelor de alimentare din amonte, al Sistemului de Transport sau al Sistemului de Distribuţie ;
7. Obţinerea Autorizaţiei de înfiinţare a sistemului de distribuţie de către concesionar, de la ANRE ;
8. Executarea sistemului de distribuţie a gazelor naturale,de către un operator autorizat ANRE ;
9. Obţinerea de către concesionar de la ANRE a licenţei de operare a sistemului de distribuţie ;
10. Punerea în funcţiune asistemului de distribuţie.

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

Proiectul va contribui la dezvoltarea reţelelor de distribuţie a gazelor naturale în relaţie cu actuala configuraţie a sistemului naţional de transport al gazului, precum şi la renovarea, dezvoltarea Unităţii Administrativ Teritoriale Aghireşu, îmbunătăţirea şi extinderea serviciilor locale de bază destinate economiei şi populaţiei locale din teritoriu. Astfel, în mod direct, locuitorilor li se vor oferi confortul de încălzire a spaţiului ambiental, dar şi pentru a asigura nevoia de apă caldă menajeră şi gătit. În mod indirect gazul este folosit ca parte a mixului energiei electrice sau al energiei termice.

Oportunitatea realizării proiectului se fundamentează prin posibilitatea îndeplinirii priorităţilor majore pentru dezvoltarea teritoriului:

- Dezvoltarea reţelelor de distribuţie a gazelor naturale în vederea creşterii nivelului de flexibilitate, siguranţă, eficienţă în operare, precum şi de integrare a activităţilor de transport, distribuţie şi consum final;
- Creşterea calităţii vieţii locuitorilor şi sporirea nivelului de trai;
- Îmbunătăţirea infrastructurii de baza;
- Dezvoltarea şi diversificarea economiei rurale prin reducerea gradului de sărăcie.
- Îmbunătăţirea climatului de viaţă si a serviciilor oferite populaţiei.

Proiectul vizează satisfacerea unor nevoi elementare ale comunităţii locale, să susţină dezvoltarea economiei, îmbunătăţirea infrastructurii, creşterea calităţii vieţii şi acoperirea nevoilor de bază a populaţie care este necesar să se încadreze conform normelor europene.

Odată cu aderarea României la Uniunea Europeană, zona localităţilor tratate în acest studiu a ajuns în spaţiul european şi are ca obiectiv formarea unui viitor, care pe deoparte prin concordanţa cu politicile şi teoriile de dezvoltare teritorială să poată răspunde durabil problemelor sociale, economice şi de mediu, şi pe de altă parte să poată face faţă noilor exigenţe ale competitivităţii.

De asemenea, racordarea la reţeaua de gaze naturale oferă beneficiarilor avantaje reale, deoarece gazele naturale sunt un combustibil mai ieftin comparativ cu alţi combustibili, reprezintă

o sursă energetică eficientă, sigură, comodă, nu produce reziduuri, fiind un combustibil curat, nepoluant şi elimină grija procurării şi transportării lemnelor sau a obişnuitei butelii.

Prioritatea acestei investiţiei este aceea de a îmbunătăţi eficienţa energetică şi a securităţii aprovizionării prin dezvoltarea unor sisteme de distribuţie, stocare şi transport al energiei şi prin integrarea descentralizării producţiei de energie din surse regenerabile.

Principalul rezultat al implementării proiectului il va constitui creşterea nivelului de funcţionalitate a infrastructurii de distribuţie de gaze naturale utilizate pentru realizarea serviciului comunitar de utilitate publică de alimentare cu gaze naturale a populaţiei, în conformitate cu legislaţia în vigoare, prin îmbunătăţirea flexibilităţii, siguranţei, eficienţei în operare, precum şi prin integrarea activităţilor de transport, distribuţie şi consum final.

În vederea creşterii gradului de confort al locuitorilor şi implicit pentru dezvoltarea economică a zonei, este necesară şi oportună investiţia privind înfiinţarea unui sistem de distrbuţie a gazelor naturale în U.A.T. Aghireşu.

Înfiinţarea sistemului de distribuţie a gazelor naturale crează posibilitatea atragerii de investitori şi nu în ultimul rând ridicarea nivelului de trai a locuitorilor comunei.

Înfiinţarea distribuţiei de gaze naturale presupune realizarea unui sistem de alimentare cu gaze naturale a consumatorilor din zona sus menţionată.

Conform Institutului Naţional de Statistică, la nivelul anului 2021, în comuna Aghireşu, s-a înregistrat o populaţie de 5691 de locuitori, care utilizează alte tipuri de combustibil pentru încălzirea locuinţelor, preparării apei calde menajere şi a hranei. Este evidentă necesitatea unui sistem de distribuţie a gazelor naturale pentru aceste comune, astfel locuitorii vor avea un trai decent, conforme normelor europene actuale.

Conform datelor INS, în mediul rural 82% dintre locuinţe folosesc combustibili solizi (lemn sau cărbune) şi în foarte mică măsură petrol. Consumul de lemn ridică o serie de probleme. Pe de-o parte, deşi este o resursă regenerabilă, lemnul este puternic poluant. În al doilea rând, arderea sa se face, de cele mai multe ori, în sobe învechite şi neperformante, ceea ce măreşte riscul de poluare a mediului ambiental sau îi scade gradul de ardere, reducându-i performanţa energetică şi generând emisii poluante în atmosferă cu efecte nocive asupra calităţii sănătăţii oamenilor.

Acest deziderat nu se poate realiza însă fără o investiţie de mare amploare pentru a satisface nevoile acestor locuitori. Este necesar să se asigure o infrastructură de bază comunităţii pentru creşterea nivelului de trai.

Având în vedere specificul investiţiei, considerăm cererea de servicii consistentă şi argumentată de:

- contribuţia proiectului la dezvoltarea reţelelor de distribuţie a gazelor naturale în relaţie cu actuala configuraţie a sistemului naţional de transport al gazului
- creşterea calităţii vieţii locuitorilor şi sporirea nivelului de trai;
- îmbunătăţirea infrastructurii de baza;

- dezvoltarea şi diversificarea economiei rurale prin reducerea gradului de sărăcie şi a riscului
- Îmbunătăţirea climatului de viaţă si a serviciilor oferite populaţiei;

Obiectivul investiţiei este realizarea unei investiţii durabile care va fi integrată în infrastructura existentă şi corelată cu investiţiile viitoare, în vederea conformării cu cerinţele legislaţiei în vigoare.

Unul din obiectivele specifice ale proiectului este: diminuarea efectelor schimbărilor climatice prin reducerea emisiilor poluante generate de producerea, transportul şi consumul de energie în conformitate cu Strategia Europa 2020.

Actualele performante energetice conduc la costuri ridicate de întreţinere pentru încălzirea locuinţelor pe timpul iernii. Consumul de lemn ridică o serie de probleme. Pe de-o parte, deşi este o sursă regenerabilă, lemnul este un puternic poluant. În al doilea rând, arderea sa se face, de cele mai multe ori, în sobe învechite şi neperformante, ceea ce măreşte riscul de poluare a mediului ambiental sau ii scade gradul de ardere, reducându-i performanţa energetică şi generând emisii poluante în atmosferă cu efecte nocive asupra calităţii sănătăţii oamenilor.

Totodată, perfomanţa sa energetică variază foarte puternic, nu doar în funcţie de esenţă, ci şi de lot şi condiţii de depozitare. De asemenea, arderea lemnului pentru încălzirea în instalaţii precare, care sunt şi cele mai des utilizate, perpetuează o altă practică, a încălzirii parţiale a locuinţţelor, o practică care nu corespunde principiului eficienţei energetice.

Astfel, prin prezentul proiect, se vor elimina atât costul de procurare a lemnului cât şi diminuarea gradului de poluare emis în urma arderii lemnului şi reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră.

Obiectivul proiectat se încadrează conform Ordinului 860/2002 în activitate cu potenţial scăzut de impact asupra mediului.

4. Investiţiile necesare pentru construcţie, dezvoltare sau extindere

4.1. Condiţii generale

Costurile de investiţie totală includ atât costurile de capital, cât şi cele legate de implementarea proiectului care nu vor fi capitalizate (de exemplu : costuri cu pregătirea documentaţiilor de finanţare, costuri cu managementul proiectului, costuri de publicitate şi informare, costuri cu auditul proiectului, etc.).

Valoarea totală estimată a investiţiei, este de **19.989.855,23 RON + TVA (adică 23.787.927,71 RON TVA inclus).**

Investiţia se va realiza în conformitate cu normele aflate în vigoare la data realizării investiţiei, cu respectarea tuturor indicaţiilor în ceea ce priveşte calitatea materialelor, tehnologiile folosite, probele şi condiţiile de punere în funcţiune.

Durata estimată de realizare a investiţiei este de 2 ani şi 6 luni şi a fost eşalonată conform graficului, prezentat în prezentul Studiu de fezabilitate.

4.2. Modalitatea constructivă de realizare a investiţiei

Înfiinţarea sistemului de distribuţie a gazelor naturale presupune următoarele acţiuni :

- realizarea conductei Dn 100, PN 40 bar, în lungime de cca. 15 m pentru racordare modul SRMP la racordul de înaltă presiune al SRMP Aghireşu existent.
- realizare modul SRMP având o capacitate de 4.500 m3/h;
- realizarea sistemului de distribuţie format din conducte de polietilenă PE 100 SDR 11 de presiune medie având lungimea totală de 18.595m;
- realizarea de racorduri individuale pentru fiecare imobil în parte;
- racordarea unui nr. de 580 de racorduri, acestea fiind amplasate pe teren proprietate publică a UAT Aghireşu;
- realizarea de racorduri la unităţile de învăţământ, unităţile medicale precum şi alte categorii de instituţii publice;

Reţeaua de distribuţie gaze naturale va fi proiectată în domeniul public al localităţilor Aghireşu-Fabrici, Aghireşu-Sat Est precum şi de-a lungul drumului judeţean DJ108C.

Punctul de pornire a distribuţiei de gaze naturale este din SRMP.

Reţeaua de alimentare cu gaze naturale proiectată se va realiza din ţeavă de polietilenă PE 100, SDR 11 având lungimea totală de **18.595 m**, repartizată pe diametre după cum urmează :

-**Polietilenă** : Dn 250 mm – 8.240 m;
Dn 160 mm – 572 m;
Dn 110 mm –290 m;
Dn 90 mm – 2.677 m;
Dn 63 mm – 6.811 m;
-**Oţel:** Ø 10” - 5,0m

Racordurile de gaze naturale proiectate se vor racorda la conducta de distribuţie gaze naturale prin intermediul unor teuri de Racord de tip “şa“ autoperforante din polietilenă.

În urma dimensionării efectuate, s-a obţinut pentru racorduri diametrele De 32 mm, 63 mm, 90mm şi 160 mm.

La alegerea amplasamentului conductelor de distribuţie s-a ţinut cont de următoarele condiţii tehnico – economice :

- conductele de distribuţie să aibă traseul cel mai scurt, astfel încât diametrul acestora să fie cât mai mici şi deci cât mai economice.
- zona de amplasare a posturilor de reglare măsurare a PRM-urilor să fie cât mai aproape de centrul de greutate al consumatorilor, astfel încât diametrele conductelor să fie cât mai mici.

Suprafeţe de teren ocupate

Suprafaţa de teren ocupată de realizarea investiţiei va fi de 19.000 mp, suprafaţă care aparţine domeniului public sau privat.

Suprafaţa ocupată de investiţie aparţine domeniului public al UAT Aghireşu, al Agenţiei Naţionale de Îmbunătăţiri Funciare şi al Consiliului Judeţean Cluj, respectiv domeniului privat al Companiei Naţionale de Căi Ferate "CFR" S.A conform Anexei 1, ataşată prezentului studiu de fezabilitate.

Pozarea conductelor de distribuţie gaze medie presiune din polietilenă se va face numai pe teren din domeniul public şi privat al localităţiilor, îngropat, funcţie de situaţia concretă din teren, respectiv funcţie de soluţia finală acceptată de operatorul de distribuţie cât şi de furnizorii de utilităţi sau de deţinătorii terenurilor sau administratorii drumurilor, căi ferate sau cei ai apelor.

4.3. Analiza de riscuri, măsuri de prevedere şi/sau diminuare a riscurilor

Principalele categorii de riscuri care ar putea interveni în cadrul investiţiei sunt, după cum urmează :

1. **Riscurile de construcţie**, sunt toate riscurile care pot apărea în timpul construcţiei proiectului sau ca rezultat direct al acesteia care pot avea ca efect de asemenea depăşirile de costuri.

Realizarea unei lucrări de construcţie are caracter de unicat, deoarece are la bază un proiect tehnic care defineşte numai acea lucrare şi care impune o serie de măsuri legate de amplasament, proiectare şi adaptarea unor soluţii tehnologice şi organizatorice specifice de execuţie, evaluare şi planificarea costurilor de execuţie.

În vederea minimalizării riscurilor de construcţie cu efecte directe asupra costurilor de execuţie se impune implementarea unui sistem foarte riguros de supraveghere, care va presupune organizarea de recepţii parţiale, pentru fiecare stadiu al lucrărilor în parte. Procedurile aferente vor fi prevăzute în documentele de licitaţie şi în contractele care se vor încheia. Sistemul de supervizare va consta în următoarele aspecte:

- Încadrarea în standardele de calitate şi în termenele prevăzute;
- Respectarea specificaţiilor referitoare la materiale, echipamente şi proiectare;
- Îndeplinirea cerinţelor referitoare la protecţia şi conservarea mediului înconjurător.

2. **Riscurile de întreţinere şi operare**, care se pot datora incapacităţii financiare a beneficiarului de a întreţine investiţia realizată sau a imposibilităţii de a obţine beneficiile sperate.

Aici se pot identifica trei situaţii:

- Creşterea cheltuielilor de exploatare cu menţinerea veniturilor previzionate la un nivel constat;
- Scăderea veniturilor din exploatare cu menţinerea constantă a cheltuielilor previzionate;
- Modificarea simultană a veniturilor şi cheltuielilor

5. Nivelul minim al redevenţei

Redevenţa reprezintă suma ce trebuie plătită în bani sau în natură pentru folosirea sau dreptul de folosire a unor active corporale sau necorporale.

Procentul privind redevenţa este reglementat şi aprobat prin H.G. nr. 290/03.04.2019, privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale.

Redevenţa luată în calcul pentru analiza financiară a proiectului este de 1% din tariful de distribuţie a gazelor naturale, aplicat la totalul cantităţii distribuite, plătită trimestrial, la data de 30 a lunii următoare trimestrului incheiat.

Obligaţia de plată a redevenţei începe la data punerii în funcţiune a sistemului de distribuţie a gazelor naturale

6. Modalitatea de acordare a concesiunii

În conformitate cu Hotărârea nr. 209/2019 pentru aprobarea Cadrului general privind regimul juridic al contractelor de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale, procedurile pentru acordarea concesiunilor, conţinutul-cadru al caietului de sarcini, beneficiarul investiţiei va proceda la concesionarea serviciului de distribuţie a serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale.

Licenţa pentru prestarea serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale se acordă operatorilor economici care au încheiat contract de concesiune a serviciului de distribuţie cu ministerul de resort în condiţiile legii, denumiţi operatori de distribuţie concesionari.

Condicţiile de acordare a concesiunii se stabilesc prin contractul de concesiune încheiat de autoritatea contractantă şi aprobat în conformitate cu prevederile Legii nr.123/2012.

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

- nediscriminarea;
- tratamentul egal;
- recunoaşterea reciprocă;
- transparenţa;
- proporţionalitatea;
- eficienţa utilizării fondurilor;
- asumarea răspunderii.

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

1 iniţierea procedurii de concesionare;
2 elaborarea de către concedent a studiului de fundamentare a deciziei de concesionare;

3 aprobarea concesionării serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale pentru una sau mai multe zone delimitate - unităţi administrativ-teritoriale: comune, oraşe şi judeţe; în condiţiile legii, unele oraşe pot fi declarate municipii;
4 întocmirea documentaţiei de atribuire, potrivit documentaţiei-cadru de atribuire licitaţie publică deschisă, prevăzute în anexa A;
5 organizarea şi desfăşurarea licitaţiei publice deschise;
6 încheierea contractului de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale.

Contractul de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale se încheie, cu respectarea conţinutului-cadru de concesiune a serviciului de utilitate publică de distribuţie a gazelor naturale.

În cadrul derulării concesiunii sunt utilizate următoarele categorii de bunuri :

- bunuri de retur – bunuri care revin de drept, gratuit şi libere de orice sarcini, concedentului, la expirarea contractului de concesiune şi sunt atât bunuri care au făcut obiectul concesiunii, cât şi bunuri care au rezultat în urma investiţiilor impuse prin caietul de sarcini ;
- bnuri de preluare – bunuri care, la expirarea contractului de concesiune, pot reveni concedentului, în măsura în care acesta îşi manifestă intenţia de a prelua bunurile respective în schimbul plăţii unei compensaţii egale cu valoarea contabilă actualizată şi sunt bunuri care au aparţinut concesionarului şi au fost utilizate de acesta pe durata concesiunii ;
- bunuri proprii – bunuri care, la expirarea contractului de concesiune, rămân în proprietatea concesionarului şi sunt bunuri care au aparţinut concesionarului şi au fost folosite de către acesta pe durata concesiunii, cu exceptia bunurilor de preluare.

În cadrul contractului de concesiune se menţionează repartiţia bunurilor la încetarea, din orice cauză, a concesiunii.

Concedentul serviciului de utlitate publică de distribuţie a gazelor naturale/ U.A.T. poate decide, iar operatorul sistemului de distribuţie a gazelor naturale este obligat să accepte extinderea zonei concesionate pentru una sau mai mlte localităţi aparţinătoare unităţii administrativ-teritoriale din cadrul căreia, pentru cel puţin o localitate, serviciu a fost deja concesionat.

7. Durata estimată a concesiunii

Durata concesiunii este de maxim 49 de ani, începând de la data semnării contractului de concesiune.

8. Termene privind realizarea procedurii de concesionare

Nr. Crt.	Activitate	Termen
I	**Planificare, fundamentare şi pregătire a procesului de concesionare**	
1	Stabilirea comisiei de coordonare şi supervizare pentru pregătirea şi planificarea procesului de concesionare	
2	Elaborarea şi aprobarea planului de activităţi privind realizarea procesului de oncesiune	
3	Evaluarea şi aprobarea Studiului de Fezabilitate	
4	Supunerea spre aprobare a Studiului de Fezabilitate în cadrul Consiliului Local	
5	Elaborarea Studiului de fundamentare a procesului de concesionare şi aprobarea acestuia	
6	Supunerea spre aprobare a Studiului de fundamentare în cadrul Consiliului Local	
II	**Organizarea procedurii şi atribuirea Contractului de concesiune**	
1	Aprobarea demarării procedurii de concesionare, elaborarea strategiei de contractare şi a documentaţiei de atribuire	
2	Aprobarea documentaţiei de atribuire şi pubicarea anunţului de concesionare în Monitorul Oficial al României	
3	Numirea prin decizie a Comisiei de Evaluare a Ofertelor	
4	Primirea ofertelor	Conform datelor indicate în anunţul de participare
5	Şedinţa de deschidere a ofertelor	
6	Verificarea / evaluarea ofertelor	
7	Derularea perioadei de solicitare a clarificărilor/completărilor ale documentelor prezentate de ofertanţi, în vederea demonstrării îndeplinirii criteriilor de calificare/conformării ofertei cu cerinţelele solicitate	
8	Elaborarea şi transmiterea spre aprobare a raportului procedurii de atribuire	
9	Finalizarea procedurii de atribuire şi încheierea Contractului de concesiune	
III	**Executarea şi monitorizarea implementării Contractului de concesiune**	