

**Procedură privind elaborarea studiului tehnico-economic în vederea realizării  
obiectivelor/conductelor necesare racordării**

**CAPITOLUL I - Dispoziții generale**

**Art. 1.** - Procedură stabilește criteriile pentru elaborarea studiului tehnico-economic în vederea finanțării lucrărilor pentru realizarea obiectivelor necesare racordării.

**Art. 2.** - Procedură se aplică de către titularul licenței de operare a sistemului de distribuție sau de transport al gazelor naturale .

**Art. 3.** - Procedura nu se aplică realizării obiectivelor:

- a) sistemului de transport al gazelor naturale cuprinse în planul de investiții aprobat de către ANRE;
- b) sistemului de distribuție a gazelor naturale:
  - i) cuprinse în avizul ANRE emis pentru studiul de fezabilitate întocmit în vederea concesionării serviciului de distribuție a gazelor naturale;
  - ii) cuprinse în planul de investiții aprobat de către ANRE;
  - iii) cu o lungime mai mică sau egală cu 50 de metri pentru fiecare solicitant, în cazul unui potențial client casnic sau cu o lungime mai mică sau egală cu 70 de metri în cazul unui potențial client non casnic.
- c) sistemului de transport al gazelor naturale cu o lungime mai mică sau egală cu 1000 de metri.

**Art. 4.** - (1) Expresiile și termenii folosiți în prezenta procedură au următoarele înțelesuri:

- a) Operator – titularul licenței de operare a sistemului de distribuție sau de transport al gazelor naturale;
- b) Solicitant – persoana fizică/juridică care a solicitat racordarea la sistemul de distribuție sau la sistemul de transport al gazelor naturale;
- c) Obiectiv – conductă de distribuție sau de transport gaze naturale pentru care se realizează studiul tehnico-economic;
- d) Conductă - conducta de distribuție sau de transport gaze naturale existentă în care se realizează cuplarea;
- e) Sistem – sistemul de distribuție sau de transport al gazelor naturale;
- f) Investiție - suma necesară realizării obiectivului;
- g) ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei;
- h) Lege – Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Termenii și expresiile de la alineatul (1) se completează cu termenii definiți prin Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012.

**CAPITOLUL II - Realizarea studiului tehnico-economic**

**Art. 5.** - Operatorul are obligația de a realiza studiul tehnico-economic în vederea finanțării lucrărilor pentru realizarea obiectivelor necesare racordării în conformitate cu termenul precizat la art. 151 din Lege.

**Art. 6.** - La elaborarea studiului tehnico-economic operatorul ia în considerare următoarele criterii:

TIP	REV	DATA	OBS	DEP.	DIR.	PAG
DD		29.03.2015	Faza – Publicare site	DGRTAGN	DRTG	1 / 7

- a) datele generale, conform Anexei nr.1;
- b) durata de realizare a obiectivului;
- c) valoarea totală estimată pentru realizarea obiectivului, conform devizului general prezentat în Anexa nr. 2;
- d) proiecția veniturilor ținând cont de tariful reglementat aferent operatorului;
- e) indicatorii specifici analizei cost-beneficiu privind rentabilitatea investiției, analizați cumulativ:
  - i) Valoarea actualizată netă - VAN;
  - ii) Rata internă de rentabilitate – RIR;
  - iii) Raportul cost beneficiu - RCB;
  - iv) Durata de recuperare a investiției – DRI.

**Art. 7.** - La elaborarea studiului tehnico-economic se ia în considerare investiția minimă necesară asigurării debitului de gaze naturale, aprobat prin acordul de acces și cea necesară dezvoltării de perspectivă a sistemului pe o perioadă de 10 ani.

**Art. 8.** - (1) Rezultatul studiului tehnico-economic indică faptul că investiția poate/nu poate fi economic justificată.

(2) Investiția este economic justificată în situația în care indicatorii prevăzuți la art. 6 lit. e) îndeplinesc cumulativ următoarele condiții:

- a)  $VAN > 0$ ;
- b)  $RIR > 5,5 \%$ ;
- c)  $0 < RCB < 1$

(3) Perioada medie de recuperare a investiției este de:

- a) 30 ani în cazul sistemelor de distribuție a gazelor naturale pentru conducte din oțel;
- b) 40 ani în cazul sistemelor de distribuție a gazelor naturale pentru conducte din polietilenă;
- b) 40 de ani în cazul sistemului de transport al gazelor naturale;

(4) În cazul în care indicatorii prevăzuți la art.6 lit. e) nu îndeplinesc condițiile de la alin. (2) investiția nu este economic justificată și este necesară calcularea ratei deficitului de finanțare -  $R$  cu formula:

$$R = \frac{CIA - VAN}{CIA}$$

unde:

- $CIA$  reprezintă costul investițional actualizat – C+M din devizul general al obiectivului, prezentat în Anexa nr. 2;
- $VAN$  reprezintă suma veniturilor actualizate din operarea sistemului și valoarea reziduală actualizată din care se scad cheltuielile actualizate de operare a sistemului.

(5) În cazul în care realizarea investiției implică o creștere a tarifului de distribuție/transport a gazelor naturale mai mare de 7%, investiția nu este economic justificată.

(6) Determinarea cotei părți din investiție ce-i revine operatorului la realizarea obiectivului se calculează cu formula:

$$CPO = TDG \times R$$

Unde:

- $CPO$  reprezintă cota parte din investiție ce îi revine operatorului;
- $TDG$  reprezintă totalul din devizul general.

(7) Cota parte din investiție ce-i revine solicitantului la realizarea obiectivului se calculează cu formula:

$$CPS = TDG \times (1 - R)$$

Unde:

TIP	REV	DATA	OBS	DEP.	DIR.	PAG
DD		29.03.2015	Faza – Publicare site	DGRTAGN	DRTG	2 / 7

- *CPS* reprezintă cota parte ce îi revine solicitantului.

**Art. 9.** - Studiul tehnico-economic cuprinde următoarele documente

- a) Anexa nr. 1
- b) Plan de situație cu trasarea următoarelor elemente:
  - i) conducta;
  - ii) obiectivul;
  - iii) alte date care pot influența investiția;
- c) Devizul General întocmit conform Anexei nr. 2;
- d) Indicatorii specifici analizei cost-beneficiu calculați conform prevederilor art. 6, lit. e);
- e) *CPO* și *CPS* calculate conform prevederilor art. 8, alin. (6) și alin. (7).

### **CAPITOLUL III**

#### **Dispoziții finale**

**Art. 10.** - Operatorul are obligația de a transmite solicitantului, cu titlu gratuit, studiul tehnico-economic prevăzut la art. 9 în termen de 30 zile de la data primirii solicitării.

**Art. 11.** - (1) În cazul în care investiția este economic justificată, operatorul comunică solicitantului data punerii în funcțiune a obiectivului.

(2) În cazul în care investiția nu este economic justificată, operatorul transmite, odată cu studiul tehnico-economic, propunerea de contract.

(3) Contractul se încheie în termen de 15 zile calendaristice de la primirea documentelor prevăzute la alin. (2).

**Art. 12.** - Nerespectarea prevederilor prezentei proceduri constituie contravenție la normele privind desfășurarea activităților din sectorul gazelor naturale și se sancționează în conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012.

TIP	REV	DATA	OBS	DEP.	DIR.	PAG
DD		29.03.2015	Faza – Publicare site	DGRTAGN	DRTG	3 / 7

Anexa nr. 1  
la procedura privind elaborarea studiului tehnico-economic  
necesar finanțării obiectivelor din sectorul gazelor naturale

Date generale

Nr. crt.	Informații referitoare la locul de consum	Detaliiere
1.	Solicitant (nume prenume/denumire)	
2.	Client casnic	
3.	Client noncasnic	
4.	Acord de acces la sistem (număr, data)	
5.	Amplasament loc de consum (localitate, strada, număr, județ)	
6.	Debit aprobat (m <sup>3</sup> /h)	
7.	Debitul de perspectivă (m <sup>3</sup> /h)	
	<b>Informații referitoare la conductă</b>	
1.	Strada pe care este amplasată conducta	
2.	Material conductă (OL/PE100/PE80)	
3.	Diametru	
4.	Regim presiune	
5.	Tip teren (normal, tare, foarte tare)	
6.	Tip carosabil (zonă verde, asfalt, macadam, etc.)	
7.	Proprietate teren pe care este amplasată conducta (public/privat, intravilan/extravilan)	
	<b>Informații referitoare la obiectiv</b>	
1.	Strada pe care se amplasează obiectivul	
2.	Material conductă (OL/PE)	
3.	Diametru	
4.	Regim presiune	
5.	Lungime	
6.	Tip teren (normal, tare, foarte tare)	
7.	Tip carosabil (zonă verde, asfalt, macadam, etc.)	
8.	Proprietate teren pe care este amplasat obiectivul (public/privat, intravilan/extravilan)	

**DEVIZ GENERAL**  
privind cheltuielile necesare realizării obiectivului

1 Euro=... Lei/data .....

Nr crt	DENUMIREA CAPITOLELOR ȘI SUBCAPITOLELOR DE CHELTUIELI	Valoare fără TVA		TVA	Valoare inclusiv TVA	
		(mii Lei)	(mii Euro)	(mii Lei)	(mii Lei)	(mii Euro)
1	2	3	4	5	5	6
<b>CAPITOLUL 1. CHELTUIELI PENTRU OBȚINEREA ȘI AMENAJAREA TERENULUI</b>						
1.1	Obținerea terenului					
1.2	Amenajarea terenului					
1.3	Amenajări pentru protecția mediului					
<b>TOTAL Cap. 1</b>						
<b>CAPITOLUL 2. CHELTUIELI PENTRU ASIGURAREA CU UTILITĂȚI NECESARE OBIECTIVULUI</b>						
2	Utilități necesare obiectivului					
<b>TOTAL Cap. 2</b>						
<b>CAPITOLUL 3. CHELTUIELI PENTRU PROIECTARE ȘI ASISTENȚĂ TEHNICĂ</b>						
3.1	Studii de teren					
<b>TOTAL 3.1</b>						
3.2	Taxe pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații					
<b>TOTAL 3.2</b>						
3.3	Proiectare și inginerie					
	3.3.1- Cheltuieli pentru întocmirea Documentației de atribuire					
	3.3.2-Cheltuieli cu întocmirea proiectului tehnic					
	3.3.3-Cheltuieli pentru verificarea proiectului tehnic					
<b>TOTAL 3.3</b>						
3.4	Organizarea procedurilor de achiziție publică					
<b>TOTAL 3.4</b>						
<b>TOTAL Cap. 3</b>						
<b>CAPITOLUL 4. CHELTUIELI PENTRU INVESTITIA DE BAZA</b>						

4.1. Construcții și Instalații						
4.1.1 Construcții pentru extindere rețea distribuție						
	4.1.1.1-Locația:					
	TOTAL 4.1.1					
4.1.2 Construcții pentru racorduri noi (SNT)						
	4.1.2.1-Locația:					
	TOTAL 4.1.2					
TOTAL 4.1- Construcții și Instalații						
4.2. Montaj utilaje tehnologice						
TOTAL 4.2 Montaj utilaje tehnologice						
4.3. Utilaje echipamente tehnologice și funcționale cu montaj						
4.3.1 Echipamente cu montaj racorduri (SNT)						
	4.3.1.1-Locația:					
	TOTAL 4.3.1					
4.3.2 Stația de reglare măsurare-predare						
	TOTAL 4.3.2					
TOTAL 4.3- Utilaje echipamente cu montaj						
4.4. Utilaje fără montaj și echipamente de transport						
4.5. Dotări						
4.6 Active necorporale						
TOTAL Cap. 4						
5.1	Organizare de șantier					
	5.1.1-Lucrări de construcții					
	5.1.2-Cheltuieli conexe organizării șantierului					
	TOTAL 5.1					
5.2	Comisioane, taxe, cote legale, costul creditului					
	5.2.1-Comisioane:					
	5.2.2-Taxe:					
	5.2.3-Cote legale					
	5.2.4-Costul creditului					
	TOTAL 5.2					
5.3	Cheltuieli diverse și neprevăzute					
	TOTAL 5.3					
TOTAL Cap. 5						

CAPITOLUL 6. CHELTUIELI PENTRU PROBE TEHNOLOGICE ȘI TESTE						
6.1	Pregătirea personalului de exploatare					
6.2	Probe tehnologice și teste					
TOTAL Cap. 6						
Total Deviz General						
din care, C+M						

Operator

TIP	REV	DATA	OBS	DEP.	DIR.	PAG
DD		29.03.2015	Faza – Publicare site	DGRTAGN	DRTG	7 / 7