

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea și completarea Metodologiei de calcul al tarifelor aferente procesului de racordare la sistemele de transport și distribuție din sectorul gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 71/2018 privind aprobarea Metodologiei de calcul al tarifelor aferente procesului de racordare la sistemele de transport și distribuție din sectorul gazelor naturale și pentru modificarea și completarea Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 32/2017

Având în vedere prevederile art. 130 alin. (1) lit. e), art. 138 alin. (1) lit. d¹) și ale art. 148 alin. (1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și art. 10 alin. (1) lit. I) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. I. — Metodologia de calcul al tarifelor aferente procesului de racordare la sistemele de transport și distribuție din sectorul gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 71/2018 privind aprobarea Metodologiei de calcul al tarifelor aferente procesului de racordare la sistemele de transport și distribuție din sectorul gazelor naturale și pentru modificarea și completarea Regulamentului privind racordarea la sistemul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 32/2017, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 386 din 4 mai 2018, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Articolul 4 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 4. — Tarifele reglementate aferente procesului de racordare se stabilesc pe componente conform prevederilor prezentei metodologii.”

2. Articolul 5 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 5. — Propunerile privind valorile componentelor ce intră în calculul tarifelor prevăzute la art. 1 se transmit de fiecare OS, defalcat pentru fiecare componentă a tarifului în parte, pe formatul fișei de calcul prevăzute în anexa nr. 1 sau al tabelelor din anexele nr. 2 și 3, după caz.”

3. La articolul 14, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (2¹), cu următorul cuprins:

„(2¹) Costurile aferente componentei $C_{(A,OS)}$ se estimează inițial de către OS cu luarea în considerare a cerințelor specifice fiecărei autorități. Valoarea finală a componentei $C_{(A,OS)}$ se regularizează, după ce aceste costuri sunt cunoscute.”

4. La articolul 14, alineatul (5) se abrogă.

5. La articolul 17, alineatul (8) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(8) OTS stabilește prin procedură proprie costul standard $C_{(S)T}$ și costul unitar $c_{(m)T}$, stabilite în funcție de diametrul racordului, conform tabelului 2.b din anexa nr. 2.”

6. La articolul 17, alineatul (13) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(13) În cazul OTS:

a) pentru capacități de măsurare peste 650 m³/h, componenta $C_{(S)}$ se calculează cu formula:

$$C_{(S)} = c_{(m)} \times k,$$

unde:

$c_{(m)}$ — costuri unitare, exprimate în mii lei/100 m³/h capacitate de măsurare;

k — reprezintă raportul dintre capacitatea de măsurare a stației, exprimată în m³/h, și 100 m³/h.

OTS stabilește componenta $C_{(S)}$ în funcție de tipul stației de reglare-măsurare și de presiunea nominală conform tabelului nr. 3.b din anexa nr. 3;

b) pentru capacități de măsurare sub 650 m³/h, OTS stabilește componenta $C_{(S)}$ în funcție de tipul stației de reglare-măsurare și de presiunea nominală, conform tabelului nr. 3.c din anexa nr. 3.”

7. La articolul 18, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:

„(3) În cazul racordării la SD, valoarea componentei $T_{(U)}$ este egală cu zero. Prin derogare de la prevederile art. 11 lit. e), costurile aferente componentei $T_{(U)}$, începând cu data intrării în vigoare a tarifelor de racordare aprobate de ANRE, se recuperează prin tarifele reglementate de distribuție aferente fiecărui OSD.”

8. Capitolul V „Dispoziții finale” se modifică și va avea următorul cuprins:

„CAPITOLUL V Dispoziții finale

Art. 19. — (1) ANRE analizează propunerile transmise de OS și în baza rezultatelor analizelor specifice aprobă valori pentru $T_{(C)}$, $T_{(P)}$, $T_{(V)}$, $T_{(U)}$, $C_{(E)}$ și $C_{(S)}$.

(2) Valoarea finală a componentelor tarifului de racordare care sunt influențate de cerințele specifice ale fiecărei autorități, respectiv $C_{(A,OS)}$ și $C_{(P)}$, se stabilește de către OS pe bază de deviz, calculat pentru fiecare solicitant, în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.

(3) Prin excepție de la prevederile alin. (1), pentru cazul în care soluția tehnică de racordare la SD/ST stabilește necesitatea montării unei SRM/SR/SM, valoarea tuturor componentelor ce intră în calculul tarifelor prevăzute la art. 1 este stabilită de OS, pe bază de deviz, în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.

(4) Se exceptează de la prevederile alin. (3) componenta de tarif $T_{(U)}$ aferentă racordării la SD, ale cărei costuri, începând cu data intrării în vigoare a tarifelor de racordare aprobate de ANRE, se recuperează prin tarifele reglementate de distribuție aferente fiecărui OSD.

Art. 20. — (1) Valoarea aprobată de ANRE pentru fiecare tarif/componentă de tarif este valoarea maximă admisă a fi utilizată de OS la calculul tarifelor prevăzute la art. 1.

(2) La stabilirea valorii aprobate pentru fiecare tarif, respectiv componentă de tarif, ANRE ține seama de:

- a) propunerile transmise de OS;
- b) datele raportate de OS pentru activitatea de racordare;
- c) numărul mediu de ore necesar realizării fiecărei activități din procesul de racordare;
- d) nivelul mediu al cheltuielilor salariale pentru personalul implicat în realizarea activităților aferente procesului de racordare.

Art. 21. — (1) Pentru fiecare solicitant, OS calculează tariful de racordare prevăzut la art. 1 în conformitate cu prevederile prezentei metodologii și verifică dacă valoarea obținută pentru fiecare componentă de tarif este mai mică decât valoarea aprobată de ANRE.

(2) În cazul în care valoarea unei componente de tarif determinată de OS este mai mare decât valoarea maximă aprobată de ANRE, OS utilizează valoarea aprobată de ANRE. În acest caz costurile înregistrate pentru activitatea de racordare sunt evidențiate și transmise trimestrial la ANRE în vederea evaluării oportunității, eficienței și eficacității lor.

(3) Este interzis OS să practice în calculul tarifelor/componentelor de tarife pentru racordare o rată de profit mai mare de 5%.

Art. 22. — Tariful de racordare la SD/ST prevăzut în contractul de racordare emis de OS trebuie prezentat defalcat astfel încât să fie evidențiate în mod distinct toate componentele prezentate la art. 13.

Art. 23. — (1) În situația în care solicitantul alege un alt operator economic pentru realizarea activităților de proiectare și/sau execuție a instalației de racordare, respectiv un verificator de proiecte atestat ANRE pentru verificarea documentației tehnice/proiectului tehnic a/a instalației de racordare, acesta prezintă OS oferta selectată cu costurile aferente.

(2) Tariful de racordare la SD/ST se actualizează de OSD, conform prevederilor art. 10 alin. (5) din Regulamentul SD, sau, respectiv, de OTS, conform prevederilor art. 23 alin. (2) din Regulamentul ST, cu valorile prezentate de solicitant.

(3) OS refuză oferta selectată de solicitant pentru o activitate aferentă activității de racordare în situația în care costul aferent ofertei depășește valoarea componentei de tarif aprobată de ANRE.

Art. 24. — (1) Pentru informarea solicitanților, OS are obligația să publice pe pagina proprie de internet și să afișeze la nivelul fiecărui centru de relații cu publicul:

a) nivelul componentelor sau tarifelor aferente procesului de racordare aprobate de ANRE, respectiv:

- (i) tariful de analiză a cererii de racordare la sistem;
- (ii) valoarea tarifului $T_{(V)}$ de verificare a documentației tehnice/proiectului tehnic a/a instalației de racordare, conform prevederilor art. 160 alin. (1) din Lege;
- (iii) valoarea tarifului $T_{(P)}$ de proiectare a instalației de racordare, realizată de OS;
- (iv) valoarea elementelor de calcul al componentei de tarif $C_{(E)}$ aferentă activităților de execuție, prevăzute în tabelul 2.a din anexa nr. 2 în cazul OSD;

(v) valoarea componentei de tarif $T_{(U)}$ aferentă activităților de urmărire a lucrărilor, recepției tehnice și punerii în funcțiune a instalației de racordare;

(vi) valoarea elementelor de calcul al componentei de tarif $C_{(S)}$ aferentă costurilor PRM/PR/PM, conform tabelului 3.a din anexa nr. 3 în cazul OSD;

b) valoarea estimativă a componentei $T_{(A)}$, defalcată pe costurile estimative ale emiterii documentelor și costurile proprii ale OS, respectiv $C_{(A,E)}$ și $C_{(A,OS)}$.

(2) Tariful de racordare se comunică solicitantului concomitent cu ATR sau ATP. Tariful de racordare comunicat are caracter estimativ, având în vedere că, la momentul emiterii ATR/ATP, nu este cunoscută valoarea finală a tuturor componentelor care intră în calculul tarifului de racordare.

(3) Tariful de racordare se regularizează de OS în urma întocmirii documentelor justificative privind costurile finale ale lucrării.

Art. 25. — Principiile de calcul al tarifului de analiză a cererii de racordare la ST și al tarifului de racordare la ST din prezenta metodologie se utilizează și în procesul de racordare la conductele din amonte, depozitele de înmagazinare subterană și instalațiile GNL.

Art. 26. — OS au obligația de a transmite la ANRE, în vederea aprobării, propunerile de tarife/componente ale tarifelor conform prevederilor art. 10 și 13, în termen de 30 de zile lucrătoare de la intrarea în vigoare a prezentei metodologii.

Art. 27. — (1) ANRE monitorizează rezultatele operatorilor din activitatea de racordare pe baza evidențelor contabile reglementate înaintate de operatorii licențiați și ajustează valoarea tarifelor/componentelor tarifelor prevăzute la art. 1 ori de câte ori constată necesitatea revizuirii.

(2) OS sunt obligați să transmită trimestrial la ANRE informații cu privire la tipul de racordări realizate, durata de realizare a racordărilor și numărul de contestații privind tarifele stabilite de OS sau soluția tehnică de alimentare, primite cu privire la racordările realizate, pe baza unei machete ce se publică pe pagina de internet a ANRE.

Art. 28. — OS pot solicita revizuirea tarifelor aprobate, prezentând ANRE noile propuneri însoțite de documentația de fundamentare a acestora, cel mai devreme după 1 an de la data aprobării tarifelor.

Art. 29. — Anexele nr. 1—3 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

9. Anexa nr. 1 se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 1 la prezentul ordin.

10. În anexa nr. 2, tabelul 2.b se modifică și va avea cuprinsul prevăzut în anexa nr. 2 la prezentul ordin.

11. În anexa nr. 3, tabelul 3.a se modifică și va avea cuprinsul prevăzut în anexa nr. 3 la prezentul ordin.

12. În anexa nr. 3, tabelul 3.c se modifică și va avea cuprinsul prevăzut în anexa nr. 4 la prezentul ordin.

Art. II. — Anexele nr. 1—4 fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. III. — Titularii licențelor de operare a sistemului de transport al gazelor naturale și a sistemelor de distribuție a gazelor naturale duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. IV. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 29 august 2018.
Nr. 162.

Fișă de calcul pentru componentele $T_{(C)}$, $C_{(A,OS)}$, $T_{(P)}$, $T_{(V)}$, $T_{(U)}$

Tabelul 1

	Tipuri de cheltuieli	Valoare unitară [lei/oră]	Nr. salariați	Durăta medie activitate [ore]	Timp lucrat total [ore]	Valoare totală [lei]
		(1)	(2)	(3)	(4) = (2)*(3)	(5) = (1)*(4)
1	Cheltuieli directe:					
1.1	Cheltuieli salariale directe					
	Salariat 1					
	Salariat 2...					
1.2	Cheltuieli privind contribuțiile la asigurările sociale					
	Salariat 1					
	Salariat 2...					
1.3	Cheltuieli privind consumul de materiale directe					
	Materiale 1					
	Materiale 2...					
1.4	Cheltuieli privind transportul la și de la locul de consum (inclusiv combustibil în limita a 7,5 litri/100 km)*	lei/km**	—	—	Distanța medie** [km]	
2	Cheltuieli indirecte (maximum 10% din totalul cheltuielilor directe, mai puțin cheltuielile cu serviciile prestate de terți)					
2.1	Cheltuieli administrative					
2.2	Cheltuieli cu întreținerea și funcționarea utilajelor și echipamentelor					
2.3	Cheltuieli aferente activităților de registratură, arhivare fizică și electronică și clasare					
3	Profitul aferent unei rate a profitului de maximum 5% (3) = Rp*(1 + 2)					
	TARIF (1 + 2 + 3)					

* Nu se include în calcul la determinarea tarifului de analiză a cererii de recordare.

** informații specifice punctului 1.4 din tabel.

NOTE:

- În calculul componentelor $T_{(C)}$, $T_{(V)}$ nu se includ cheltuieli privind transportul.
- Contribuțiile la asigurările sociale se determină prin aplicarea coeficienților stabiliți conform normelor legale în vigoare la data stabilirii tarifului aferent activității conexe.
- Cheltuielile privind transportul se determina prin înmulțirea costului mediu de deplasare pe kilometru cu distanța medie de la punctul de lucru al operatorului la locurile de consum.
- La determinarea costului mediu de deplasare pe kilometru se au în vedere:
 - valoarea medie a mijloacelor de transport utilizate în realizarea acestei activități;
 - durata medie contabilă de amortizare;
 - numărul mediu de kilometri parcurși într-un an;
 - un consum mediu de combustibil de maximum 7,5 litri/kilometru;
 - valoarea medie a combustibilului;
 - valoarea medie a costurilor de asigurare și a altor taxe obligatorii aferente mijloacelor de transport implicate;
 - costul mediu de întreținere.

Tabelul 2.b

Nr. crt.	Diametrul racordului		$C_{(s)T}$ [lei]		$C_{(m)T}$ [lei/m]	
	PE [mm]	OL [inch]	PE	OL	PE	OL
1	Se completează de OS cu diametrele de conducte utilizate în procesul de racordare.	Se completează de OS cu diametrele de conducte utilizate în procesul de racordare.	$C_{(s)T-PE1}$	$C_{(s)T-OL1}$	$C_{(m)T-PE1}$	$C_{(m)T-OL1}$
.....
n			$C_{(s)T-PEn}$	$C_{(s)T-OLn}$	$C_{(m)T-PEn}$	$C_{(m)T-OLn}$

Tabelul 3.a

Nr. crt.	Tipul postului/stăției de reglare-măsurare	Debitul maxim [m ³ /h]	$C_{(s)}$ [lei]
1	cu firidă și regulator	10	$C_{(s)1}$
		16	$C_{(s)2}$
		20	$C_{(s)3}$
		25	$C_{(s)4}$
		35	$C_{(s)5}$
		40	$C_{(s)6}$
		50	$C_{(s)7}$
		65	$C_{(s)8}$
		75	$C_{(s)9}$
		100	$C_{(s)10}$
		125	$C_{(s)11}$
		140	$C_{(s)12}$
		160	$C_{(s)13}$
		200	$C_{(s)14}$
		250	$C_{(s)15}$
		500	$C_{(s)16}$
2	SRM până la 650 mc/h	100	Se stabilesc pe bază de deviz.
		140	
		160	
		200	
		250	
		400	
		500	
3	SRM peste 650 mc/h		

Tabelul 3.c

Capacitatea de măsurare [mc/h]	Presiunea nominală [bar]	Valoare [lei]
25	25	$C_{(S)25-25}$
35	25	$C_{(S)35-25}$
40	25	$C_{(S)40-25}$
50	25	$C_{(S)50-25}$
65	25	$C_{(S)65-25}$
75	25	$C_{(S)75-25}$
100	25	$C_{(S)100-25}$
125	25	$C_{(S)125-25}$
140	25	$C_{(S)140-25}$
160	25	$C_{(S)160-25}$
200	25	$C_{(S)200-25}$
250	25	$C_{(S)250-25}$
300	25	$C_{(S)300-25}$
400	25	$C_{(S)400-25}$
500	25	$C_{(S)500-25}$
650	25	$C_{(S)650-25}$
25	40	$C_{(S)25-40}$
35	40	$C_{(S)35-40}$
40	40	$C_{(S)40-40}$
50	40	$C_{(S)50-40}$
65	40	$C_{(S)65-40}$
75	40	$C_{(S)75-40}$
100	40	$C_{(S)100-40}$
125	40	$C_{(S)125-40}$
140	40	$C_{(S)140-40}$
160	40	$C_{(S)160-40}$
200	40	$C_{(S)200-40}$
250	40	$C_{(S)250-40}$
300	40	$C_{(S)300-40}$
400	40	$C_{(S)400-40}$
500	40	$C_{(S)500-40}$
600	40	$C_{(S)600-40}$