

**Evaluarea sumei fixe unitare pentru acoperirea
costurilor de achiziție a gazelor naturale pentru clienții casnici reglementați,
pentru perioada iulie 2015 - iunie 2016**

Conform prevederilor art. 181, alin (3) lit. b) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ANRE poate stabili „începând cu 1 ianuarie 2015, respectiv cu 1 ianuarie 2016, în condițiile art. 179 alin. (2) lit. a), și până la 30 iunie 2021, în condițiile art. 179 alin. (2) lit. b), o structură specifică de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată consumului clienților casnici și clienților noncasnici, producători de energie termică, numai pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației”.

Totodată, prin *Hotărârea de Guvern nr. 488/01.07.2015*, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 481 din 01.07.2015, pentru perioada 1 iulie 2015 – 30 iunie 2016, valoarea prețului de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației, a fost stabilită la 60,00 lei/MWh.

Astfel, conform prevederilor art. nr. 52, 53, 54, 55 ale *Ordinului președintelui ANRE nr. 7/2015 privind aprobarea Metodologiei pentru stabilirea veniturilor reglementate unitare și a veniturilor totale unitare aferente activității de furnizare reglementată și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, pentru anul 2015*, ANRE a estimat costurile necesare pentru achiziția gazelor naturale destinate furnizării în regim reglementat, inclusiv serviciile aferente, pentru perioada iulie 2015 - iunie 2016.

Pentru perioada menționată, ANRE a evaluat suma fixă unitară la valoarea de 80,30 lei/MWh. Față de această valoare vor fi determinate eventualele diferențe dintre costurile efectiv înregistrate de operatori pentru achiziția gazelor naturale pentru clienții casnici reglementați și valoarea estimată de ANRE pentru această perioadă.

Valoarea menționată anterior nu include valoarea accizei pentru gazele naturale, aceasta urmând a fi calculată și evidențiată distinct pe factura către clienții finali, cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

În evaluarea costurilor de achiziție, ANRE a dispus de următoarele surse de informații și a avut în vedere următoarele ipoteze de calcul:

- estimarea privind cererea de gaze naturale și sursele de acoperire a acesteia pe baza datelor statistice înregistrate în perioada aprilie 2014 - martie 2015 și ținând cont de tendința de scădere a acesteia;
- estimarea cantităților ce urmează a fi furnizate în perioada iulie 2015 - iunie 2016, pe baza datelor transmise de operatori privind estimările de consum ale clienților casnici din portofoliul propriu, pentru perioada aprilie 2015 – martie 2016 și a datelor statistice raportate de aceștia pentru anii 2014 și 2015;
- nivelul stocului minim de gaze naturale pentru titularii licențelor de furnizare, aferent clienților casnici reglementați, pentru ciclul de înmagazinare 2015 – 2016;
- estimarea cantităților din producția internă care urmează a fi extrase din depozitele de înmagazinare subterană în perioada octombrie 2015 – martie 2016, având în vedere și asigurarea siguranței în furnizare pentru această perioadă, precum și datele referitoare la

ponderile lunare ale cantităților extrase în consumul total din perioada octombrie 2014 – martie 2015;

- estimările privind evoluția prețului gazelor naturale din import ținând cont și de prețurile de achiziție realizate de operatorii licențiați în perioada octombrie 2014 - martie 2015;
- valoarea tarifelor de transport valabile în anul 2015 și nivelul costurilor aferente serviciilor de transport, estimat pe baza costurilor înregistrate de operatorii licențiați în perioada august 2014 - martie 2015.

Pe baza celor menționate, ANRE a considerat următoarele valori trimestriale, pe baza cărora a calculat media anuală a sumei fixe unitare:

1. Structura surselor și a cererii pentru clienții casnici reglementați, în perioada iulie 2015 - iunie 2016:

Perioada	MWh				
	<i>Iul. – Sep.</i> 2015	<i>Oct. – Dec.</i> 2015	<i>Ian. – Mar.</i> 2016	<i>Apr. – Iun.</i> 2016	Iulie 2015 - Iunie 2016
TOTAL CERERE	1.933.685	9.434.352	15.090.521	3.760.492	30.219.050
SURSE:					
Productie internă, din care:	1.933.685	9.230.152	14.689.226	3.760.492	29.613.555
- din producția curentă	1.933.685	4.191.981	12.191.638	3.760.492	22.077.796
- din depozitele de înmagazinare	0	5.038.172	2.497.588	0	7.535.760
Import, din care:	0	204.200	401.295	0	605.495
- din curent	0	204.200	401.295	0	605.495
- din depozitele de înmagazinare	0	0	0	0	0

La estimarea cantităților din producția internă care urmează a fi extrase din depozitele de înmagazinare subterană în perioada octombrie 2015 – martie 2016, s-a avut în vedere asigurarea siguranței în furnizare pentru această perioadă, precum și datele referitoare la ponderile lunare ale cantităților extrase în consumul total din perioada octombrie 2014 – martie 2015.

2. Evoluția prețului gazelor naturale din producția internă:

2.1. Prețul gazelor naturale din producție internă curentă:

Conform prevederilor *Hotărârii de Guvern nr. 488/01.07.2015*, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 481 din 01.07.2015, prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitățile de gaze naturale utilizate la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinate consumului populației, pentru perioada 1 iulie 2015 – 30 iunie 2016 a fost stabilit la valoarea de 60,00 lei/MWh, astfel pentru prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru clienții casnici reglementați, ANRE a utilizat în calculul evaluării sumei fixe unitare această valoare.

2.2. Prețul gazelor naturale din producție internă extrase din înmagazinare:

Prețul de valorificare pentru gazele naturale *din producția internă, care vor fi extrase din depozite* pentru acoperirea necesarului de consum în perioada octombrie 2015 – martie 2016, a fost calculat ținând cont de prețul de achiziție pentru gazele naturale din producția internă în perioada ciclului de injecție, de tarifele aprobate de către ANRE pentru serviciile de înmagazinare aferente depozitelor în

care aceste gaze au fost depozitate și costurile aferente finanțării stocului de gaze și a serviciilor de înmagazinare achitate, după cum urmează :

- prețul de achiziție pentru gazele naturale din producția internă, în perioada ciclului de injecție, a fost calculat ca medie ponderată a prețului de valorificare a producției interne pentru piața reglementată aferente cantităților de gaze naturale destinate înmagazinării pentru clienții casnici reglementați, conform rapoartelor de fundamentare privind cererea de gaze naturale pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, transmise lunar de către Direcția Operator Piață Gaze Naturale București din cadrul S.N.T.G.N. Transgaz S.A., pentru perioada aprilie – iulie 2015, și a cantității de gaze naturale rămase de înmagazinat până la îndeplinirea obligației privind constituirea stocului minim pentru titularii licențelor de furnizare, aferent clienților casnici reglementați, pentru ciclul de înmagazinare 2015 – 2016, respectiv, perioada august – octombrie 2015, rezultând un preț mediu de achiziție pentru gazele naturale din producția internă, în perioada ciclului de injecție, de 58,28 lei/MWh (respectiv prețul de 53,30 lei/MWh, pentru perioada aprilie – iunie 2015 și prețul de 60,00 lei/MWh, pentru perioada iulie – octombrie 2015);
- tarifele aferente serviciilor de înmagazinare respectiv: componenta fixă pentru rezervarea de capacitate: 13,68 lei/MWh, componenta volumetrică pentru injecția gazelor naturale: 2,37 lei/MWh, componenta volumetrică pentru extracția gazelor naturale: 1,87 lei/MWh, conform Ordinului președintelui ANRE nr. 58/2015 privind stabilirea tarifului reglementat pentru prestarea serviciului de înmagazinare subterană a gazelor naturale de către S.N.G.N. Romgaz S.A. Mediaș;
- costurile aferente finanțării pentru gazele naturale extrase din înmagazinare și date în consum, cu respectarea obligației de stoc minim, precum și a serviciilor de înmagazinare aferente acestor cantități, achitate, au fost calculate pentru o perioadă medie de 6 luni, la nivelul ratei reglementate a rentabilității capitalului aferentă activităților de distribuție și furnizare reglementată, respectiv 8,43%, în conformitate cu prevederile art. 1 al Ordinul președintelui ANRE nr. 108/2013.

Astfel, prețul de valorificare pentru gazele naturale *din producția internă, care vor fi extrase din depozite*, pentru acoperirea necesarului de consum în perioada octombrie 2015 – martie 2016, utilizat în calcul, este de 79,33 lei/MWh.

3. Evoluția prețului la gazele naturale din import:

Prețul mediu de import luat în calcul de către ANRE, pentru perioada iulie 2015 - iunie 2016, este de 380 USD/1000 mc, respectiv 36,02 USD/MWh (calculat la o putere calorică superioară de 10,55 MWh/1000mc).

Pentru evaluarea costului gazelor naturale din import a fost luat în calcul cursul de schimb valabil în data de 17 iunie 2015, respectiv 3,9924 lei/USD, rezultând astfel un preț al gazelor naturale din import, inclus în calcul, de 143,80 lei/MWh.

Estimarea prețului gazelor naturale din import a avut la bază prețurile de import raportate de operatori la ANRE în baza contractelor de achiziție a gazelor naturale încheiate

4. Evaluarea costurilor de transport:

Costul transportului gazelor naturale prin Sistemul Național de Transport a fost estimat pornind de la tarifele în vigoare pentru prestarea serviciilor ferme, anuale, pe termen lung de transport al gazelor naturale prin Sistemul Național de Transport, în anul 2015, respectiv:

- componenta fixă de rezervare a capacității pentru servicii ferme:

Punct / grup de puncte de intrare / ieșire în / din SNT		-lei/MWh/h-
		Tipuri de servicii de transport al gazelor naturale
		Termen lung Anual
Punct/Grup puncte de intrare în SNT	grupul punctelor de intrare din perimetrele de producție, din terminalele GNL și din instalațiile de producere a biogazului sau a altor gaze care îndeplinesc condițiile de calitate pentru a putea fi livrate/transportate în/prin SNT	0,50
	grupul punctelor de intrare din interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale din state terțe non-UE (Medieșu Aurit și Isaccea Import)	2,08
	punctul de intrare din interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale din state membre ale UE (Csanadpalota)	1,35
	grupul punctelor de intrare din depozitele de înmagazinare subterană	1,89
Punct/Grup puncte de ieșire din SNT	grupul punctelor de ieșire către sistemele de distribuție, rețelele de conducte din amonte și clienții finali racordați direct la sistemul de transport	1,55
	grupul punctelor de ieșire către depozitele de înmagazinare subterană	1,78
	punctul de ieșire din interconectarea cu alte sisteme de transport al gazelor naturale din state membre ale UE (Csanadpalota)	10,95

- componenta volumetrică pentru cantitatea transportată către sistemele de distribuție în valoare de 5,04 lei/MWh;

- componenta volumetrică pentru cantitatea transportată numai prin Sistemul Național de Transport în valoare de 5,79 lei/MWh;

Având în vedere că, de la 1 august 2014, s-a aprobat o nouă metodologie de determinare a tarifelor de rezervare de capacitate pe puncte de intrare/ieșire, modalitatea de calcul estimat al costului mediu unitar de transport s-a efectuat luând în considerare rezervările și programul de transport al utilizatorilor SNT ce au încheiat un contract de prestare servicii transport gaze naturale, și care dețin licență de furnizare gaze naturale și desfășoară și activitate reglementată.

În evaluarea costului mediu de transport s-a ținut cont de nivelul tarifelor de transport valabile la data evaluării sumei fixe unitare, de nivelul costurilor aferente serviciilor de transport, estimat pe baza costurilor înregistrate de operatorii licențiați în perioada august 2014 - martie 2015 și de o estimare a costurilor de transport pentru perioada aprilie 2015 – iunie 2016.

Costul mediu unitar al transportului calculat pentru perioada iulie 2015 - iunie 2016 include și costul prestării serviciilor de transport aferente gazelor naturale transportate către depozitele de înmagazinare subterană și costul rezervării de capacitate de ieșire din SNT către depozitele de înmagazinare subterană.

Pe baza acestor date, valoarea costului mediu unitar al transportului prin SNT a fost evaluată la 13,80 lei/MWh, pentru perioada iulie 2015 - iunie 2016.

Rezultatele sintetice ale evaluărilor sunt prezentate mai jos:

			Iulie 2015 - Iunie 2016
Ponderea importului în asigurarea cererii			2,00%
Pondere înmagazinare intern în consum (perioada oct'15-mar'16)			30,70%
Preț producție internă	producție curentă	lei/MWh	60,00
	intern din înmagazinare	lei/MWh	79,33
Preț import	import curent	lei/MWh	143,80
	import din înmagazinare	lei/MWh	0,00
Costul mediu al amestecului de gaze naturale din intern și din import, fără servicii de transport		lei/MWh	66,50
Costul mediu unitar pentru serviciile de transport		lei/MWh	13,80
Costul mediu al amestecului de gaze naturale din intern și din import la intrarea în sistemul de distribuție (inclusiv serviciile de înmagazinare și de transport)		lei/MWh	80,30

Valoarea finală a CUG pentru perioada iulie 2015 – iunie 2016, rezultată conform celor precizate în prezenta evaluare, este de 80,30 lei/MWh. Această valoare, valabilă începând cu data de 1 iulie 2015, este inclusă în prețurile finale reglementate practicate de către cei 39 de operatori economici din sectorul gazelor naturale, clienților casnici, din portofoliul propriu, care beneficiază de prețuri finale reglementate în baza contractelor cadru.