

**Evaluarea sumei fixe unitare pentru acoperirea  
costurilor de achiziție a gazelor 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  
pentru perioada octombrie - decembrie 2013**

Conform prevederilor art. 181, alin (3), din Legea energiei electrice și a gazelor naturale 123/2012, s-a stabilit determinarea a două structuri distincte de amestec import/intern, pentru:

- a) 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 până la data de 31 decembrie 2018;
- b) clienții noncasnici, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, care este destinată consumului populației până la data de 31 decembrie 2014.

De asemenea, art. 181, alin (4), din Legea 123/2012 prevede că, în vederea asigurării suportabilității costurilor legate de factura energetică, în special a celor legate de încălzirea populației, stabilirea structurii de amestec import/intern și aprobarea prețului final reglementat pentru clienții casnici vor avea în vedere și premisele considerate la stabilirea datelor pentru eliminarea prețurilor reglementate către această categorie de clienți.

Totodată, prin Hotărârea de Guvern nr. 22/2013, publicată în Monitorul Oficial Partea I nr. 52 din 23.01.2013, 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 pentru perioada octombrie - decembrie 2013, prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru piața reglementată de gaze naturale a fost stabilit la valoarea de 49,80 lei/MWh.

Prezentul document conține evaluările Direcției Generale Piață Gaze Naturale, Prețuri și Tarife Reglementate privind estimarea costurilor necesare pentru achiziția gazelor naturale destinate furnizării în regim reglementat, inclusiv serviciile aferente, 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, pentru perioada octombrie - decembrie 2013.

Pentru aceeași perioadă, Direcția Generală a evaluat suma fixă unitară la valoarea de 71,50 lei/MWh. Față de această valoare vor fi determinate eventualele diferențe dintre costurile efectiv înregistrate de operatori pentru achiziția gazelor naturale 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 factură către clienții finali, cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

În evaluarea costurilor de achiziție, Direcția Generală a dispus de următoarele surse de informații:

- estimarea privind cererea de gaze naturale și sursele de acoperire, pe baza datelor statistice ale anilor 2011 și 2012 și a datelor transmise de S.N.T.G.N. Transgaz S.A. Mediaș – Direcția Operator Piața Gaze Naturale București;
- estimarea cantităților ce urmează a fi furnizate în perioada octombrie - decembrie 2013;

- estimarea cantităților din producția internă care urmează a fi extrase din depozitele de înmagazinare subterană în perioada octombrie - decembrie 2013, pentru asigurarea siguranței în furnizare în această perioadă;
- nivelul stocului minim, conform prevederilor Ordinului președintelui ANRE nr. 64/2013;
- estimări privind evoluția prețului la gazele naturale din import;
- valoarea tarifelor de transport valabile în perioada octombrie 2013 – decembrie 2013.

Pe baza celor menționate, Direcția Generală a considerat următoarele valori:

**1. Structura surselor și a cererii 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, în perioada octombrie-decembrie 2013:**

	<b>MWh</b>
	<b>Octombrie - Decembrie 2013</b>
<b>TOTAL CERERE</b>	<b>14.616.057</b>
<b>SURSE PRODUCTIE/IMPORT</b>	
<b>Productie internă</b>	<b>13.885.254</b>
- din producția curentă	9.685.422
- din depozitele de înmagazinare	4.199.832
<b>Import, din care:</b>	<b>730.803</b>
- import curent	508.754
- import din depozite	222.049

## **2. Evoluția prețului la gazele naturale din import:**

Prețul mediu de import considerat în calcul de către Direcția Generală, pentru perioada octombrie - decembrie 2013, este de 420 USD/1000 mc, respectiv 39,81 USD/MWh.

Pentru evaluarea costului gazelor naturale din import a fost luat în calcul cursul de schimb valabil în data de 20 septembrie 2013, respectiv 3,2838 lei/USD, rezultând astfel un preț al gazelor naturale din import, inclus în calcul, de 130,73 lei/MWh (calculat la o putere calorică superioară de 10,55 MWh/1000mc).

Estimarea prețului gazelor naturale din import a avut la bază prețurile medii de import realizate de operatori până în luna iulie 2013, în baza contractelor de achiziție a gazelor naturale încheiate și estimările pentru lunile august 2013 – aprilie 2014, conform datelor transmise de către operatori, pe baza contractelor încheiate de către aceștia.

**Prețul de valorificare pentru gazele naturale din import, care vor fi extrase din depozite pentru acoperirea necesarului de consum în perioada octombrie - decembrie 2013**, a fost calculat ținând cont de prețul de achiziție pentru gazele naturale din import în perioada ciclului de injecție, de tarifele aprobate de către ANRE pentru serviciile de înmagazinare și costurile aferente finanțării stocului de gaze și a serviciilor de înmagazinare achitate, după cum urmează :

- prețul de achiziție pentru gazele naturale din import, în perioada ciclului de injecție, a fost calculat ca medie ponderată dintre prețurile de achiziție din import cu cantitățile de gaze naturale achiziționate aferente acestora, din perioada aprilie-iulie 2013;
- tariful mediu de înmagazinare a fost evaluat la 17,29 lei/MWh, calculat ca tarif mediu al serviciului de înmagazinare prestat de SNGN Romgaz SA Mediaș, conform Ordinului nr. 26/2013;
- costurile aferente finanțării stocului de gaze și a serviciilor de înmagazinare 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 8,63%.

Astfel, **prețul de valorificare pentru gazele naturale *din import*, care vor fi extrase din depozite pentru acoperirea necesarului de consum în perioada octombrie - decembrie 2013, considerat în calcul, este de 146,15 lei/MWh.**

### **3. Evoluția prețului gazelor naturale din producția internă:**

Conform prevederilor Hotărârii de Guvern nr. 22/2013, 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 pentru perioada iulie - septembrie 2013, prețul de achiziție a gazelor naturale din producția internă pentru piața reglementată de gaze naturale este de 49,80 lei/MWh.

**Prețul de valorificare pentru gazele naturale *din producția internă*, care vor fi extrase din depozite pentru acoperirea necesarului de consum în perioada octombrie - decembrie 2013**, 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 aritmetică a prețurilor de valorificare a producției interne pentru piața reglementată, din perioada aprilie-iulie 2013;
- tariful mediu de înmagazinare a fost evaluat la 17,29 lei/MWh, calculat ca tarif mediu al serviciului de înmagazinare prestat de SNGN Romgaz SA Mediaș, conform Ordinului nr. 26/2013;
- costurile aferente finanțării stocului de gaze și a serviciilor de înmagazinare 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 8,63%, în conformitate cu prevederile art. 16 din Ordinul președintelui ANRE 24/2013.

Astfel, **prețul de valorificare pentru gazele naturale *din producția internă*, care vor fi extrase din depozite pentru acoperirea necesarului de consum în perioada octombrie - decembrie 2013, considerat în calcul, este de 67,27 lei/MWh.**

### **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 de transport al gazelor naturale prin Sistemul Național de Transport, în perioada octombrie – decembrie 2013, respectiv: 1,42 lei/MWh/h - componenta fixă de rezervare a capacității pentru servicii ferme pe zi, 7,30 lei/MWh - componenta volumetrică pentru cantitatea transportată pentru sistemele de distribuție și 8,19 lei/MWh - componenta volumetrică pentru cantitatea transportată numai prin Sistemul Național de Transport, precum și datele raportate de către SNTGN Transgaz SA privind capacitățile rezervate și cantitățile transportate aferente lunilor similare din anii 2011 și 2012.

Pe baza acestor date, costul mediu unitar al transportului prin SNT a fost **evaluat la 12,40 lei/MWh, pentru perioada octombrie - decembrie 2013.**

Rezultatele sintetice ale evaluărilor sunt prezentate mai jos:

			<b>Octombrie - Decembrie 2013</b>
Ponderea importului în asigurarea cererii		%	5%
Preț producție internă	producție curentă	lei/MWh	49,80
	din înmagazinare	lei/MWh	67,27
Preț import	curent	lei/MWh	130,73
	din înmagazinare	lei/MWh	146,15
Costul mediu al amestecului de gaze naturale din intern și din import, fără servicii de transport		lei/MWh	59,10
Costul mediu unitar pentru serviciile de transport		lei/MWh	12,40
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	<b>71,50</b>

Valoarea finală a CUG, rezultată conform celor precizate în prezenta, aprobată în Comitetul de Reglementare, valabilă începând cu data de 1 octombrie 2013, este de 71,50 lei/MWh.