

**Evaluarea sumei fixe unitare pentru acoperirea
costurilor de achiziție a gazelor naturale pentru consumatorii 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 trimestrul al IV-lea al anului 2011**

Prin Ordonanța de Urgență nr. 53/2011, pentru instituirea unor măsuri în domeniul gazelor naturale, s-a stabilit determinarea, începând cu data de 1 iulie 2011, a două structuri distincte de amestec import/intern, pentru:

- a) consumatorii 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;
- b) consumatorii 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.

Conform prevederilor aceleiași Ordonanțe de Urgență, pentru perioada iulie 2011- martie 2012, structura de amestec import-intern se stabilește astfel încât prețurile finale reglementate pentru consumatorii 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, să rămână constante.

Prezentul document conține evaluările ANRE privind estimarea costurilor necesare pentru achiziția gazelor naturale destinate furnizării în regim reglementat, inclusiv serviciile aferente, pentru consumatorii 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 trimestrul al IV-lea al anului 2011.

Pentru trimestrul al IV-lea al anului 2011, ANRE a evaluat suma fixă unitară la valoarea de 63,47 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 la începutul trimestrului.

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

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

- estimare privind cererea de gaze naturale și sursele de acoperire, pe baza datelor statistice ale anului 2010, conform raportărilor la ANRE;
- estimarea cantităților ce urmează a fi furnizate în trimestrul al IV-lea al anului 2011;
- evoluția prețului la gazele naturale din import;
- valoarea tarifelor de transport în vigoare la data evaluării.

Pe baza celor menționate, ANRE a considerat următoarele valori:

1. **structura surselor și a cererii** pentru consumatorii 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 trimestrul al IV-lea al anului 2011:

	MWh
	Trimestrul IV 2011
TOTAL CERERE	9.482.343
SURSE PRODUCTIE/IMPORT	9.482.343
Productie internă	8.676.548
- din producția curentă	6.729.289
- din depozitele de înmagazinare	1.947.259
Import, din care:	805.795
- import curent	257.453
- import din depozite	548.342

2. evoluția prețului la gazele naturale din import

Prețul mediu de import considerat de către ANRE pentru trimestrul IV 2011 este de 495 USD/1000 mc, respectiv 46,92 USD/MWh.

Pentru evaluarea costului gazelor naturale din import a fost luat în calcul cursul de schimb anunțat de BNR în data de 1 septembrie 2011, respectiv 2,96 lei/USD, rezultând astfel un preț al gazelor naturale din import, inclus în calcul, de 138,88 lei/MWh (calculat la o putere calorifică superioară de 10,55 MWh/1000mc).

Prețul de valorificare pentru gazele naturale din import, care vor fi extrase din depozite pentru acoperirea necesarului de consum din perioada trimestrului IV 2011 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 în perioada trimestrelor II și III 2011 cu cantitățile de gaze naturale achiziționate aferente acestora
- tariful mediu de înmagazinare a fost evaluat la 11,17 lei/MWh, calculat ca tarif mediu al serviciului de înmagazinare prestat de SNGN Romgaz SA Mediaș, conform Ordinului nr. 63/2009;
- 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 din perioada trimestrului IV 2011 considerat în calcul este de 124,54 lei/MWh,**

3. evoluția prețului gazelor naturale din producția internă

Pentru trimestrul al IV lea al anului 2011, ANRE a considerat un preț al gazelor naturale din producția internă de 45,71 lei/MWh, nemodificat față de anul 2009.

Prețul de valorificare pentru gazele naturale din producția internă, care vor fi extrase din depozite pentru acoperirea necesarului de consum din perioada trimestrului IV 2011, 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 în perioada trimestrelor II și III 2011;
- tariful mediu de înmagazinare a fost evaluat la 11,17 lei/MWh, calculat ca tarif mediu al serviciului de înmagazinare prestat de SNGN Romgaz SA Mediaș, conform Ordinului nr. 63/2009;
- 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 producția internă, care vor fi extrase din depozite pentru acoperirea necesarului de consum din perioada trimestrului IV 2011 considerat în calcul este de 59,21 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 SNTGN Transgaz SA, respectiv de 0,22 lei/MWh/h - componentă pentru rezervarea capacității pentru servicii ferme și 7,50 lei/MWh - componentă volumetrică, precum și conform datelor raportate de către SNTGN Transgaz SA privind tariful mediu de transport aferent lunilor similare din anul 2010, având în vedere că tariful de transport a rămas nemodificat începând cu luna septembrie 2009. Pe baza acestor date, costul mediu unitar al transportului prin SNT a fost evaluat pentru **trimestrul al IV-lea 2011 la 7,90 lei/MWh.**

Rezultatele sintetice ale evaluărilor sunt prezentate mai jos:

			Trimestrul IV 2011
Pondere medie import în asigurarea cererii		%	8,50%
Preț producție internă	producție curentă	lei/MWh	45,71
	din înmagazinare	lei/MWh	59,21
Preț import	curent	lei/MWh	138,88
	din înmagazinare	lei/MWh	124,54
Costul mediu al amestecului de gaze naturale din intern și din import, fără servicii de transport		lei/MWh	55,57
Costul mediu unitar pentru serviciile de transport		lei/MWh	7,90
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	63,47

Valoarea finală a CUG, rezultată conform celor precizate în prezenta, aprobată în Comitetul de Reglementare, pentru trimestrul al IV-lea al anului 2011, este de 63,47 lei/MWh.