

# **RAPORT**

**de monitorizare a schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării  
bazate pe cererea de energie termică utilă**

**Trimestrul III 2013**

## 1. Cadrul de reglementare

Directiva CE nr. 8/2004, *cu privire la promovarea cogenerării bazate pe necesarul de energie termică utilă în piața internă de energie*, a fost transpusă în legislația națională prin HG nr. 219/2007 *privind promovarea cogenerării bazate pe energia termică utilă*.

Prin HG nr. 1215/2009, *privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă*, s-a implementat schema de tip bonus aplicabilă producătorilor cu unități cu capacitate electrică instalată mai mare de 1 MW, precum și promovarea prin prețuri reglementate și obligația de cumpărare a energiei de către furnizorii implicați, în cazul producătorilor și consumatorilor casnici care dețin unități de mică putere sau microcogenerare.

Schema tip bonus reprezintă ajutor de stat (nr. 437/2009), autorizat de Comisia Europeană ca fiind compatibil cu piața comună conform Art. 87 (3) (c) al Tratatului CE prin Decizia C(2009) 7085, prin care au fost stabilite și condițiile de acordare a acestuia, inclusiv obligația de raportare anuală a modului de punere în aplicare a ajutorului.

Intrarea în aplicare a schemei de sprijin tip bonus a avut loc la 1 aprilie 2011.

## 2. Descrierea schemei de sprijin

Schema de sprijin tip bonus este destinată promovării sistemelor de producere de energie electrică și termică în cogenerare, pentru a încuraja noi investiții în tehnologia de cogenerare, precum și pentru realizarea de lucrări de înlocuire/reabilitare a instalațiilor existente.

Această schemă poate fi accesată doar pentru instalațiile de cogenerare care respectă cerința privind economisirea de energie primară în comparație cu producerea separată, așa cum a fost stabilit în Directiva 2004/8/CE și în Decizia Comisiei 2007/74/CE (actual înlocuită de Decizia 2011/877/UE), deci beneficiază de sprijin doar energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență.

Pentru fiecare configurație de cogenerare desemnată de fiecare producător, cantitățile de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență sunt determinate anual, pe baza valorilor realizate, în baza *Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă, în cogenerare de înaltă eficiență – aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 23/2010*. În scopul estimării lunare a cantităților de energie pentru care se poate primi bonus, *Regulamentul de calificare* cuprinde o procedură simplificată, care se aplică lunar de către ANRE, în urma căreia se emite o decizie care constituie baza acordării lunare a bonusului de către administratorul schemei de sprijin, Transelectrica SA.

Deciziile președintelui ANRE de aprobare a cantităților lunare de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență beneficiare de bonus pentru trimestrul III din anul 2013 au fost următoarele: 2401/14.08.2013, 2699/18.09.2013 și 3112/23.10.2013.

Nivelul bonusului primit de producători pentru fiecare MWh produs în cogenerare de înaltă eficiență și livrat în rețelele publice este stabilit anual de către ANRE, pe baza *Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență – aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 3/2010* cu modificările și completările ulterioare. Bonusul este calculat ca *diferență* dintre costurile totale de producție ale unei centrale de cogenerare echivalente (cu capacitatea instalată de 13,5 MW electrici și 30 MW termici – în cazul celei pe bază de cărbune, respectiv 30 MW electrici și 31,5 MW termici – în cazul celei pe bază de gaze naturale) și veniturile ce pot fi obținute de aceasta utilizând prețul pe piață al energiei electrice, respectiv costul unitar al energiei termice rezultat pentru o centrală termică alternativă echivalentă de 30 MW termici – cea pe bază de cărbune, respectiv 31,5 MW termici – cea pe bază de gaze naturale, diferență raportată la energia electrică livrată de centrala de cogenerare considerată.

Deoarece centralele echivalente sunt generice, bonusul are o valoare unică (*de referință*) pentru fiecare tip de combustibil majoritar utilizat la nivel de centrală: combustibil solid, combustibil gazos asigurat din rețeaua de transport, respectiv combustibil gazos asigurat din rețeaua de distribuție.

Valorile bonusului, ale prețului energiei electrice și ale prețului energiei termice sunt ajustate anual pe baza prețurilor anuale medii ale combustibililor, a prețului mediu anual al certificatului de CO<sub>2</sub>, a prețului mediu anual de tranzacționare a energiei electrice pe PZU și a coeficientului de variație al inflației, dacă acestea conduc la o variație a nivelului bonusului, prețurilor energiei termice sau electrice cu mai mult de 2,5%. În acest sens, prin Ordinul președintelui ANRE 45/2012 au fost aprobate valorile bonusului de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă în cogenerare destinată consumului populației și consumatorilor noncasnici, ordin care a intrat în vigoare începând cu 1 ianuarie 2013. O excepție de la regula unicității valorii bonusului poate apărea dacă se constată în avans existența supracompensării în cazul unui producător, caz în care, conform *Metodologiei de stabilire a bonusului*, menționată mai sus, valoarea bonusului acordat fiecărui producător poate fi inferioară valorii bonusului de referință. În cursul lunii septembrie, metodologia prin care se stabilește existența supracompensării a fost postată pe pagina web a instituției la secțiunea *Energie Electrică/Legislație/Documente de discuție/Cogenerare* ca document de discuție sub numele *Metodologia de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus*.

Pentru fiecare producător/centrală pe tip de combustibil, bonusul are în principiu valori descrescătoare, începând cu primul an de acordare până în ultimul an de acordare (maxim 11 ani, cel mai târziu 2023), având în vedere descreșterea valorii anuale a rentabilității bazei reglementate a activelor, calculată ca produs dintre rata reglementată a rentabilității (9%) și baza reglementată a activelor centralei echivalente aferentă fiecărui an, aceasta reducându-se pe măsura amortizării investiției. De aceea, bonusul acordat unor producători funcționând pe același tip de combustibil poate fi diferit ca urmare a situației acestora în ani diferiți din punct de vedere al perioadei de acordare a schemei. Valorile

bonusului aplicabile în anul 2013 sunt cuprinse în Ordinul președintelui ANRE nr. 45/2012 de aprobare a *Bonusurilor de referință pentru energia electrică și prețurilor de referință pentru energia termică produsă și livrată din centrale de cogenerare de înaltă eficiență*.

Pe baza cantităților de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență prognozate pentru anul următor și a bonusurilor corespunzătoare, se determină suma totală anuală necesară acordării acestui tip de sprijin. Modul de determinare a valorii contribuției este prevăzut în *Metodologia de determinare și monitorizare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență – aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 10/2011*. Aceasta se stabilește pe baza prognozei privind nivelul energiei electrice furnizate și exportate în anul următor, a sumelor necesare pentru plata bonusului, precum și a sumelor necesare administratorului schemei de sprijin (Transelectrica SA) pentru acoperirea costurilor induse de administrarea schemei.

Contribuția pentru cogenerare, stabilită sub formă de tarif unitar aplicabil energiei electrice facturate, se colectează de la toți consumatorii din România, prin intermediul furnizorilor lor sau direct, precum și pentru energia exportată, de la furnizorii care derulează astfel de tranzacții. *Regulamentul privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență* a fost aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 9/2011. Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 50/2012 s-a stabilit valoarea contribuției, începând cu 01.01.2013, la 0,0231 lei/kWh, exclusiv TVA. În conformitate cu art. 17 din Hotărârea Guvernului nr. 1215/2009 și cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 10/2011, ANRE analizează necesitatea ajustării contribuției pentru semestrul II prin evaluarea costurilor și a veniturilor aferente administrării schemei de sprijin pentru cogenerare realizate/estimate pentru perioada de regularizare. În cazul în care, din evaluarea menționată rezultă pentru semestrul II o valoare a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență diferită cu mai mult de 2,5% față de cea în vigoare, ANRE aprobă, prin ordin al președintelui, valoarea modificată a contribuției de cogenerare de înaltă eficiență. În acest sens, în luna iunie ANRE a realizat evaluarea prezentată mai sus. Din această evaluare a rezultat că nu este necesară ajustarea contribuției pentru semestrul II al anului 2013.

După încheierea fiecărui an, au loc regularizări:

- sunt determinate exact cantitățile de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență de către fiecare configurație a fiecărui producător, iar din diferența față de suma cantităților lunare rezultă valorile *bonusului neacordat sau necuvenit*;
- sunt determinate ex-post situațiile de supracompensare, din care rezultă sumele care trebuie returnate de către producători (se aplică începând cu anul 2014);
- este determinat deficitul sau surplusul de fonduri colectate din contribuții comparativ cu necesarul real pentru acordarea bonusului, urmând majorarea sau diminuarea corespunzătoare a contribuției pe perioada următoare de reglementare.

Bonusul nu se acordă instalațiilor complet amortizate.

Capacitatea electrică maxim instalată în centralele de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin este de 4000 de MW, pe durata de aplicare a schemei. După atingerea acestei limite, suplimentar celor aflate în schemă, schema de sprijin se acordă numai pentru centralele de cogenerare de înaltă eficiență care înlocuiesc centrale de cogenerare existente.

Contribuția de cogenerare este returnată furnizorilor importatori, la solicitarea acestora, pentru energia electrică importată cu garanții de origine pentru cogenerarea de înaltă eficiență emise de alt stat membru și consumată în România.

Prețul reglementat pentru energia termică produsă dintr-o centrală de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin se stabilește pe baza prețului de referință al energiei termice corespunzător combustibilului majoritar utilizat de capacitățile de producere din centrala respectivă și se determină în conformitate cu prevederile *Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică și termică, produsă și livrată din centralele de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerare de înaltă eficiență*, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 3/2010, cu modificările și completările ulterioare.

Pentru a beneficia de bonus, producătorii trebuie să vândă energia electrică pe piața concurențială; energia electrică care nu a fost vândută pe piața concurențială se poate vinde la preț reglementat, stabilit la nivelul de 90% din media prețului pe PZU în anul anterior prin contracte reglementate, în limita cererii de energie electrică aferentă contractelor reglementate.

Pentru anul 2013, prețul de referință și prețurile reglementate pentru energia electrică au fost aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 44/2012, și anume:

-preț de referință - 189,00 lei/MWh, exclusiv TVA;

-preț reglementat - 216,00 lei/MWh, exclusiv TVA, pentru energia electrică vândută în orele de zi;

- 135,00 lei/MWh, exclusiv TVA, pentru energia electrică vândută în orele de noapte.

În determinarea acestora s-au avut în vedere prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 43/2012 privind completarea *Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență* aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 3/2010, privind condițiile de forță majoră cu impact semnificativ asupra prețului de tranzacționare a energiei electrice pe PZU.

#### 4. Indicatori specifici aplicării schemei de sprijin în trimestrul III 2013

În tabelul următor sunt prezentate principalele informații cu privire la rezultatele aplicării schemei de sprijin în trimestrul III 2013:

Nr. crt.	Indicatorul	UM	Trim. III 2012	Trim. III 2013	Variație trim. III 2013 față de trim. III 2012
1	Valoarea totală a contribuției facturată consumatorilor și furnizorilor exportatori, în perioada analizată	mii lei	237177	265183	11,81%
2	Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali (inclusiv cea consumată de furnizori și producători în regim de autofurnizare /autoconsum) la care s-a aplicat contribuția de cogenerare, în perioada analizată	GWh	11549	11154	-3,42%
3	Cantitatea de energie electrică exportată la care s-a aplicat contribuția de cogenerare, în perioada analizată	GWh	308	327	6,17%
4	Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin	GWh	591	576	-2,54%
5	Economia de combustibil realizată în procesele de cogenerare de înaltă eficiență beneficiare de bonus în conformitate cu prevederile <i>Regulamentului de calificare</i>	GWh	349	323	-7,45%
6	Valoarea totală a bonusurilor datorată producătorilor beneficiari ai schemei tip bonus, pentru cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, în perioada analizată	mii lei	96383	111849	16,05%
7	Cantitatea de energie electrică importată cu garanții de origine pentru producția de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență, pentru care s-a solicitat returnarea contribuției	GWh	0	0	

Bonusurile unitare în trim. III al anului 2013 (aferele anului al III-lea de acordare) au fost de:

- **180,72 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent gaz natural din rețeaua de transport;
- **198,50 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent gaz natural din rețeaua de distribuție;
- **190,37 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent combustibil solid.