

RAPORT

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

Trimestrul I 2016

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*, cu modificările și completările ulterioare. Această Directivă a fost abrogată de la 5 iunie 2014, fără a aduce atingere obligațiilor statelor membre referitoare la termenul de transpunere în legislația națională. În prezent este în vigoare Directiva 2012/27/UE privind eficiența energetică. Transpunerea acestei directive în legislația națională s-a realizat prin Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică energetică în care se stipulează că aceasta este completată cu prevederile HG nr. 219/2007.

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*, cu modificările ulterioare, 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 cogenerare de mică putere sau de 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 s-a stabilit prin HG nr. 219/2007, deci beneficiază de sprijin doar energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență. Criteriile de definire și promovare a energiei electrice în cogenerare de înaltă eficiență sunt stabilite prin Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

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. 114/2013. 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, CN Transelectrica SA.

Deciziile președintelui ANRE de aprobare a cantităților lunare de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență beneficiare de bonus pentru anul 2015 au fost următoarele: 391/18.02.2015, 617/18.03.2015, 934/21.04.2015, 1075/20.05.2015, 1282/7.06.2015, 1622/17.07.2015, 1787/12.08.2015, 1965/16.09.2015, 2168/21.10.2015, 2298/17.11.2015, 2560/16.12.2015 și 71/18.01.2016, respectiv, pentru trimestrul I din anul 2016: 225/16.02.2016, 444/23.03.2016 și 627/20.04.2016. Cantitățile calificate final pentru a beneficia de bonus pentru anul 2015 au fost aprobate prin deciziile președintelui ANRE nr. 397-432 din 15.03.2016.

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* – metodologie aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 3/2010, cu modificările și completările ulterioare (în prezent abrogat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2015). Bonusul este calculat ca *diferență* dintre costurile totale de producție ale unei centrale de cogenerare echivalente, care produce energie electrică de înaltă eficiență (cu capacitatea instalată de 13,5 MW electrici și 30 MW termici – în cazul celei pe bază de cărbune, respectiv de 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 echivalentă de 30 MW termici – cea pe bază de cărbune, respectiv de 31,5 MW termici – cea pe bază de gaze naturale, diferență raportată la energia electrică livrată de centrala de cogenerare considerată. Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2015 privind aprobarea *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* (prin care s-a abrogat Ordinul președintelui ANRE nr. 3/2010) a fost modificat și completat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 148 din 01.10.2015.

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 medii anuale ale combustibililor, a prețului mediu anual al certificatului de CO₂, a prețului mediu anual de tranzacționare a energiei electrice pe PZU și a coeficientului de variație a 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 nr. 109/2014, ordin care a intrat în vigoare începând cu 1 ianuarie 2015, au fost aprobate, pentru anul 2015, 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. Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 153/2015, ordin care a

intrat în vigoare începând cu 1 ianuarie 2016, au fost aprobate, pentru anul 2016, 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. O excepție de la regula unicității valorii bonusului poate apărea dacă se constată în avans existența supracompensării unui producător, caz în care, conform Ordinului președintelui ANRE nr. 15/2015, cu modificările și completările ulterioare, valoarea bonusului acordat producătorului respectiv poate fi inferioară valorii bonusului de referință. Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 84/2013, cu completările ulterioare, a fost aprobată *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*. Conform prevederilor acestei metodologii, s-a realizat analiza de ante-supracompensare și s-a constatat că pentru un număr de 3 producători, în anul 2016, se estimează înregistrarea unei supracompensări a activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare. Pentru acești producători, pentru anul 2016, au fost aprobate bonusuri sub nivelul bonusurilor de referință.

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, calculate ca produs dintre rata reglementată a rentabilității (maxim 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 de accesare a schemei de sprijin. Valorile bonusului aplicabile în anul 2015 sunt cuprinse în Ordinul președintelui ANRE nr. 109/2014 *de aprobare a bonusurilor de referință pentru energia electrică și a prețurilor de referință pentru energia termică produsă și livrată din centrale de cogenerare de înaltă eficiență, aplicabile în anul 2015*. Valorile bonusului aplicabile în trimestrul I al anul 2016 sunt cuprinse în Ordinul președintelui ANRE nr. 153/2015 *de aprobare a bonusurilor de referință pentru energia electrică și a prețurilor de referință pentru energia termică produsă și livrată din centrale de cogenerare de înaltă eficiență, aplicabile în anul 2016*.

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. 117/2013. Aceasta se stabilește pe baza prognozei privind nivelul energiei electrice furnizate în anul următor, a sumelor necesare pentru plata bonusului, precum și a sumelor necesare administratorului schemei de sprijin (CN 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. Precizăm că, prin Hotărârea Guvernului nr. 494/2014 pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, exportul a fost exceptat de la plata contribuției începând cu data de 1 iulie

2014. Menționăm că autorităților române li s-a solicitat de către Comisia Europeană – DG Competiție să renotifice schema de sprijin de tip bonus în conformitate cu modificările aduse de HG nr. 494/2014 și cu cerințele din Comunicarea Comisiei Europene nr. 2014/C200/01 – *Orientări privind ajutoarele de stat pentru protecția mediului și energie (EEAG) pentru perioada 2014-2020. 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. 116/2013. Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 159/2014 privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare a acesteia, care a intrat în vigoare la data de 01.01.2015, a fost modificat Ordinul președintelui ANRE nr. 119/2013 privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare a acesteia, în sensul stabilirii valorii contribuției pentru cogenerare, începând cu 1 ianuarie 2015, la 0,01812 lei/kWh, exclusiv TVA.

În conformitate cu prevederile art. 17 din HG nr. 1215/2009, cu modificările ulterioare, și cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 117/2013, 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 diferită cu mai mult de 2,5% față de cea în vigoare, ANRE aprobă, prin ordin al președintelui, valoarea modificată a contribuției pentru cogenerare. Astfel, în luna iunie 2015, ANRE a realizat această evaluare, din care a rezultat o reducere a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență la valoarea de 0,01582 lei/kWh, exclusiv TVA, noua valoare fiind aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 95/2015 și fiind aplicabilă în semestrul II al anului 2015. Scăderea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență cu aproximativ 14% s-a datorat în principal valorii supracompensării rezultate pentru perioada de evaluare (01.01.2014-31.12.2014), care s-a constituit drept venit pentru administratorul schemei de sprijin.

De asemenea, în conformitate cu prevederile art. 17 din HG nr. 1215/2009, cu modificările ulterioare, și cu prevederile art. 23 din Ordinul președintelui ANRE nr. 117/2013, ANRE a analizat, în trimestrul IV al anului 2015, necesitatea modificării contribuției pentru anul 2016. Din această analiză a rezultat o modificare a contribuției mai mică de 2,5% față de contribuția aprobată pentru semestrul II al anului 2015, astfel încât contribuția pentru cogenerare pentru anul 2016 rămâne nemodificată față de valoarea aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 95/2015, la valoarea de 0,01582 lei/kWh, exclusiv TVA.

După încheierea fiecărui an, au loc regularizări:

- sunt determinate cu exactitate 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 (s-a aplicat începând cu anul 2014);
- pentru producătorii la care nu se constată o supracompensare, în cadrul analizei de supracompensare, și care au avut aprobat prin decizie a președintelui ANRE un bonus diminuat față de bonusul de referință, se realizează regularizarea sumelor respective, în limita valorii bonusului de referință aferent perioadei de evaluare a supracompensării (se aplică începând cu anul 2015);
- este determinat deficitul sau surplusul de fonduri colectate din contribuția pentru cogenerare 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 MW, pe durata de aplicare a schemei. După atingerea acestei limite, suplimentar celor aflate în schemă, se acordă sprijin numai pentru centralele de cogenerare de înaltă eficiență care înlocuiesc centrale de cogenerare existente.

Contribuția pentru 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 UE, și consumată în România.

Prețul reglementat pentru energia termică produsă dintr-o centrală de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin se determină pe baza prețului de referință al energiei termice corespunzător combustibilului majoritar utilizat de capacitățile de producere din centrala respectivă, în conformitate cu prevederile *Metodologiei de stabilire 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*, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2015, cu modificările și completările ulterioare (prin care s-a abrogat Ordinul președintelui ANRE nr. 3/2010).

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 aferente contractelor reglementate.

Pentru anul 2015, prețul de referință și prețurile reglementate pentru energia electrică au fost aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 110/2014:

- preț de referință 145,68 lei/MWh, exclusiv TVA;
- preț reglementat:
 - 169,30 lei/MWh, exclusiv TVA, pentru energia electrică vândută în orele de zi;
 - 98,43 lei/MWh, exclusiv TVA, pentru energia electrică vândută în orele de noapte.

Pentru anul 2016, prețul de referință și prețurile reglementate pentru energia electrică au fost aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 152/2015:

- preț de referință 145,68 lei/MWh, exclusiv TVA;

- preț reglementat:

- 159,77 lei/MWh, exclusiv TVA, pentru energia electrică vândută în orele de zi;

- 117,48 lei/MWh, exclusiv TVA, pentru energia electrică vândută în orele de noapte.

Prețurile de referință pentru energia electrică se utilizează doar în analizele de ant-supracompensare și de supracompensare, producătorii comercializând energia electrică pe piața de energie electrică, la prețuri nereglementate, conform programului de liberalizare a pieței de energie electrică.

3. Rezultatele aplicării schemei de sprijin în anul 2015

Valorile bonusurilor primite de fiecare producător, pentru anul 2015, sunt prezentate în tabelul nr. 1.

Tabel nr. 1

<i>Nr crt</i>	<i>Denumirea</i>	<i>An accesare schemă</i>	<i>Localitatea</i>	<i>Judetul</i>	<i>Valoarea ajutorului (mii lei)</i>
<i>0</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>
1	SC Bepco SRL	2011	Brașov	Brașov	40432,12
2	SC Complexul Energetic Oltenia	2011	Târgu Jiu	Gorj	74827,85
3	SC Complex Energetic Hunedoara	2011	Petroșani	Hunedoara	37446,25
4	SC CET Arad SA	2011	Arad	Arad	13685,28
5	SC Thermoenergy Group SA	2011	Bacău	Bacău	15721,99
6	SC CET Govora SA	2011	Rm. Vâlcea	Vâlcea	32403,62
7	SC CET Grivița SRL	2011	București	București	5413,36
8	SC Colonia Cluj Napoca Energie SRL	2011	Cluj Napoca	Cluj	7443,20
9	SC Compa SA	2011	Sibiu	Sibiu	1840,03
10	SC Compania Locală de Termoficare Colterm SA	2011	Timișoara	Timiș	614,86
11	SC Contour Global Solutions SRL	2011	Ploiești	Prahova	8318,65
12*	SC Veolia Energie Iasi SA	2011	Iași	Iași	30102,64
13*	SC Veolia Energie Prahova SRL	2011	Ploiești	Prahova	71333,17
14	SC Ecogen Energy SA	2011	Buzău	Buzău	9355,12
15	SC Electro Energy Sud SA	2012	București	București	14074,42
16	Electrocentrale București	2011	București	București	380263,54
17	Electrocentrale Constanța	2011	Constanța	Constanța	198,14
18	SC Electrocentrale Galați SA	2011	Galați	Galați	13844,43

19	SC Electrocentrale Oradea SA	2011	Oradea	Bihor	22575,07
20	SC Energy Cogeneration Group SA	2011	Zimnicea	Teleorman	3168,49
21	SC Enet SA	2011	Focșani	Vrancea	16522,43
22	SC Interagro SRL	2011	Zimnicea	Teleorman	400,78
23	SC Lukoil Energy and Gas România SRL	2012	Ploiești	Prahova	8060,11
24	SC Modern Calor SA	2011	Botoșani	Botoșani	7910,56
25	SC OMV Petrom SA	2012	București	București	1554,08
26	SC Rulmenți SA	2011	Bârlad	Vaslui	7310,34
27	SC Servicii Comunale SA	2011	Rădăuți	Suceava	5316,64
28	SC UATAA Motru SA	2011	Motru	Gorj	2082,01
29	SC Vest-Energo SA	2011	București	București	37039,60
30	RAAN Sucursala Romag-Termo	2011	Drobeta Turnu Severin	Mehedinți	16746,34
31	Universitatea Politehnica București	2011	București	București	10,57
32	SC Prefab SA	2013	București	București	5451,03
33	SC Poligen SA	2014	Miercurea Ciuc	Harghita	2514,38
34	SC Donau Chem SRL	2014	Turnu-Măgurele	Teleorman	1010,93
35	Soceram	2015	Câmpina	Prahova	1387,47
36	Electroutilaj	2015	Câmpina	Prahova	416,99
	TOTAL				896796,49

Valorile prezentate includ și valorile corespunzătoare bonusului neacordat sau necuvenit, în conformitate cu cantitățile de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență calificate final.

Notă 1. Pe parcursul anului 2015, au survenit următoarele modificări:

12*) S.C. Dalkia Termo Iași S.A. și-a schimbat denumirea în Veolia Energie Iași S.A.

13*) S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L. și-a schimbat denumirea în Veolia Energie Prahova S.R.L.

În trimestrul I al anului 2016, conform art. 24 din HG nr. 1215/2009, ANRE a analizat dacă, prin aplicarea schemei de sprijin pe perioada de evaluare 01.01.2015-31.12.2015, producătorii de energie electrică și termică în cogenerare au înregistrat o supracompensare. În urma analizei, realizate conform prevederilor *Metodologiei 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*, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 84/2013, cu completările ulterioare, pentru un număr de 8 producători s-a determinat o supracompensare, pentru perioada de evaluare 01.01.2015-31.12.2015, după cum urmează:

SC Electrocentrale București SA - CET Sud – 51.575.391 lei

CET Vest – 3.188.457 lei

CET Grozăvești - 20.061.892 lei

SC Electrocentrale Oradea SA – 23.008.514 lei
 SC Complex Energetic Oltenia SA – 8.676.753 lei
 Societatea Veolia Energie Iași SA – 6.806.293 lei
 Societatea Veolia Energie Prahova SRL – 5.420.298 lei
 SC Enet SA Focșani – 781.691 lei
 SC CET Grivița SRL - 71.455 lei
 SC Thermoenergy Group SA – 64.096 lei,

supracompensarea determinată în cadrul analizei realizate de ANRE în trimestrul I al anului 2016 totalizând 119.654,84 mii lei.

Tot în cadrul analizei de supracompensare realizate în trimestrul I al anului 2016 s-a determinat și quantumul de regularizare a ante-supracompensării pentru un număr de 3 producători care, în urma analizei de ante-supracompensare realizate în trimestrul IV al anului 2014, au avut, pentru anul 2015, bonusul diminuat față de bonusul de referință, acest quantum totalizând 7.409,02 mii lei. Producătorii pentru care s-a determinat regularizare sunt următorii:

SC Modern Calor SA – 1.611.872 lei
 RAAN – 2.756.085 lei
 SC CET Govora SA – 3.041.063 lei

Sumele aferente quantumului de regularizare a ante-supracompensării sunt returnate producătorilor de către administratorul schemei de sprijin, iar sumele aferente supracompensării sunt returnate de către producători administratorului schemei de sprijin. Quantumul de regularizare a ante-supracompensării și supracompensarea nu au fost adăugate / scăzute din quantumul ajutorului de stat prezentat la pct. 3.

4. Indicatori specifici aplicării schemei de sprijin în trimestrul I 2015, trimestrul I 2016, anul 2014 și anul 2015

În tabelul următor sunt prezentate principalele informații cu privire la rezultatele aplicării schemei de sprijin în anul 2015 și în trimestrul I 2016:

Nr. crt.	Indicatorul	UM	Trim. I 2015	Trim. I 2016	Variație trim. I 2016 față de trim. I 2015	Anul 2014	Anul 2015	Variație anul 2015 față de anul 2014
1	Valoarea totală a contribuției facturată consumatorilor și furnizorilor exportatori, în perioada analizată	mii lei	167493	187924	12,20%	772374	757447	-1,93%
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 pentru cogenerare, în perioada analizată	GWh	11580	11875	2,55%	45458	46476	2,24%

3	Cantitatea de energie electrică exportată la care s-a aplicat contribuția pentru cogenerare, în perioada analizată	GWh	0,00	0,00	Exportul a fost exceptat de la plata contribuției începând cu sem. II 2014	3310	0,00	
4	Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin *)	GWh	1817	1967	8,26%	5102	4717	-7,55%
5	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	342625	365446	6,66%	927234	896796	-3,28%
6	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	-	0	0	-
7	Economia de combustibil realizată în procesele de cogenerare de înaltă eficiență beneficiare de bonus în conformitate cu prevederile <i>Regulamentului de calificare</i>)	GWh	1077	1161	7,80%	3016	2623	-13,03%

*) Valorile pentru anul 2014 și anul 2015 conțin și datele aferente bonusului neacordat sau necuvenit pentru perioadele respective și nu conțin supracompensările aferente perioadelor de evaluare 01.01.2014-31.12.2014, respectiv 01.01.2015-31.12.2015 (determinate în trim. I 2015, respectiv trim. I 2016) și nici cuantumul de regularizare a ante-supracompensării determinat în trim. I 2015, respectiv în trim. I 2016.

Bonusurile de referință în anul 2015 (aferele anului al V-lea de acordare) au fost de:

- **189,18 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent gaz natural din rețeaua de transport;
- **207,61 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent gaz natural din rețeaua de distribuție;
- **169,75 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent combustibil solid.

În anul 2015 au accesat schema de sprijin doi producători, pentru care s-a aplicat bonusul aferent primului an de accesare corespunzător unei centrale care utilizează combustibil gaze naturale din rețeaua de distribuție – 222,18 lei/MWh.

Bonusurile de referință în trimestrul I al anului 2016 (aferente anului al VI-lea de acordare) au fost de:

- **198,49 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de transport;
- **203,89 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de distribuție;
- **169,76 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent combustibil solid.

În trimestrul I din anul 2016 a accesat schema de sprijin un producător, pentru care s-a aplicat bonusul aferent primului an de accesare corespunzător unei centrale care utilizează combustibil gaze naturale din rețeaua de distribuție – 222,18 lei/MWh.

5. Concluzii

- Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali a înregistrat o creștere ușoară în trimestrul I 2016 față de trimestrul I 2015. Valoarea totală a contribuției facturată a înregistrat de asemenea o creștere în trimestrul I 2016 față de trimestrul I 2015, urmare creșterii contribuției pentru cogenerare în trimestrul I 2016 (0,01582 lei/kWh) față de trimestrul I 2015 (media de 0,01446 lei/kWh – 0,00996 lei/kWh pentru energia electrică facturată în ianuarie 2016 și 0,01812 lei/kWh pentru energia facturată în februarie și martie 2016). Din comparația anului 2015 cu anul 2014 se observă o scădere atât a cantității de energie electrică la care s-a aplicat contribuția, care poate fi explicată prin exceptarea exportului de la plata contribuției, cât și a valorii totale a contribuției facturate în perioadele respective. Valoarea totală a contribuției a înregistrat o scădere mai mică decât cantitatea de energie electrică datorită contribuției pentru cogenerare care a avut valori mai mici în anul 2014 față de anul 2015 (sem. I 2014 – 0,01838 lei/kWh, sem. II 2014 – 0,00996 lei/kWh, față de 0,01812 lei/kWh în sem. I 2015, respectiv 0,01582 lei/kWh în sem. II 2015).
- Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin a înregistrat o scădere de 7,55% în anul 2015 față de anul 2014; în trimestrul I 2016 față de trimestrul I 2015 s-a înregistrat o creștere a cantității de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin (8,26%)
- Valoarea totală a bonusurilor datorată producătorilor beneficiari ai schemei de sprijin pentru cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență a înregistrat o scădere în anul 2015 față de anul 2014, urmare în special a trecerii majorității producătorilor în anul V de accesare a schemei, precum și a scăderii cantității de energie electrică care a beneficiat de bonus. Totuși, scăderea valorii totale a bonusurilor este simțitor mai mică decât cea a energiei electrice

care a beneficiat de bonus, cauza fiind creșterea bonusurilor de referință pentru combustibili gaze naturale din rețeaua de transport și distribuție, rezultată în urma analizei de ajustare a acestora, pentru anul 2015 (an V de accesare a schemei – aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 109/2014) față de cele rezultate în urma analizei de ajustare pentru anul 2014 (an IV de accesare a schemei – aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 78/2013). Valoarea totală a bonusurilor în trim. I 2016 a înregistrat față de trim. I 2015 o creștere, urmare creșterii cantității de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin.