

# **RAPORT**

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

**Trimestrul I 2019**

## 1. Rezultatele aplicării schemei de sprijin în anul 2018

Valorile bonusurilor primite de fiecare producător, pentru anul 2018, 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	Braşov	Braşov	20.971,548
2	SC CET Arad SA	2011	Arad	Arad	4.654,593
3	SC Complex Energetic Oltenia SA	2011	Craiova	Dolj	51.664,833
4	SC Thermoenergy Group SA	2011	Bacău	Bacău	11.421,216
5	SC CET Govora SA	2011	Rm. Vâlcea	Vâlcea	30.087,380
6	SC CET Griviţa SRL	2011	Bucureşti	Bucureşti	3.499,1970
7	SC Veolia Energie Iaşi SA	2011	Iaşi	Iaşi	25.345,042
8	SC Colonia Cluj Napoca Energie SRL	2011	Cluj Napoca	Cluj	5.394,021
9	SC Compania Locală de Termoficare Colterm SA	2011	Timișoara	Timiș	205,129
10	SC Compa SA	2011	Sibiu	Sibiu	1.352,859
11	SC ContourGlobal Solutions SRL	2011	Ploieşti	Prahova	5.704,61
12	SC Veolia Energie Prahova SRL	2011	Ploieşti	Prahova	46.315,238
13	SC Ecogen Energy SA	2011	Buzău	Buzău	4.710,299
14	SC Electrocentrale Bucureşti SA	2011	Bucureşti	Bucureşti	286.559,587
15	SC Electrocentrale Galaţi SA	2011	Galaţi	Galaţi	4,109.236
16	SC Termoficare Oradea SA	2011	Oradea	Bihor	26.764,156
17	SC Enet SA	2011	Focşani	Vrancea	11.647,606
18	SC Modern Calor SA	2011	Botoşani	Botoşani	6.396,568
19	SC Rulmenţi SA	2011	Bârlad	Vaslui	5.790,119
20	SC Servicii Comunale SA	2011	Rădăuţi	Suceava	2.244,841
21	SC Complex Energetic Hunedoara SA	2011	Petroşani	Hunedoara	5.370,815
22	SC UATAA Motru SA	2011	Motru	Gorj	1.748,355
23	Universitatea Politehnica Bucureşti	2011	Bucureşti	Bucureşti	767,899
24	SC Vest-Energo SA	2011	Bucureşti	Bucureşti	24.715,138
25	SC Electro Energy SudSRL	2012	Bucureşti	Bucureşti	7.374,717
26	S.C. LUKOIL ENERGY AND GAS ROMANIA S.R.L.	2012	Ploieşti	Prahova	6.207,595
27	S.C. OMV Petrom S.A.	2012	Bucu-reşti	Bucureşti	1.361,343
28	S.C. Prefab S.A.	2013	Bucu-reşti	Bucureşti	2.513,458
29	S.C. Poligen Power Energy S.R.L..	2014	Miercu-rea Ciuc	Harghita	1.817,475

30	S.C. Soceram S.A.	2015	Campina	Prahova	980,325
31	S.C. Electrouilaj S.A.	2015	Campina	Prahova	227,512
32	S.C. GAS ENERGY ECOTHERM S.A.	2016	Braşov	Braşov	3.735,063
	<b>TOTAL</b>				<b>611.657,77</b>

## Notă 1

În trimestrul I al anului 2019, conform art. 24 din 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, ANRE a analizat dacă, prin aplicarea schemei de sprijin pe perioada de evaluare 2018, 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*, pentru un număr de 1 producător s-a determinat o supracompensare pentru perioada de evaluare 01.01.2018-31.12.2018, după cum urmează:

SC Electrocentrale București SA - CET Vest - 8.786.766 lei

Cuantumul supracompensării determinat în cadrul analizei realizate de ANRE în trimestrul I al anului 2019 este de 8.786,77 mii lei.

În cadrul analizei de supracompensare realizată în trim. I 2019 s-a înregistrat regularizare pentru un producător; SC Electrocentrale București SA, după cum urmează:

CET Grozăvești- 3.952.909 lei;

CET Sud- 4.109.449 lei.

Cuantumul regularizării determinat în cadrul analizei realizate de ANRE în trimestrul I al anului 2019 este de 8.062.358 lei.

## 2. Indicatori specifici aplicării schemei de sprijin în trimestrul I 2018, trimestrul I 2019, anul 2017 și anul 2018

În tabelul nr. 2 sunt prezentate principalele informații cu privire la rezultatele aplicării schemei de sprijin în anul 2018 și în trimestrul I 2019:

Tabel nr. 2

Nr. crt.	Indicatorul	UM	Trim. I 2018	Trim. I 2019	Variație trim. I 2019 față de trim. I 2018	Anul 2017	Anul 2018	Variație anul 2018 față de anul 2017
1	Valoarea totală a contribuției facturată consumatorilor și furnizorilor exportatori, în perioada analizată	mii lei	153.175	136.315	-11,01%	624.518	519.931	-16,75%

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	<b>GWh</b>	12.651	12.322	-2,60%	48.669	50.144	3,03%
3	Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin *)	<b>GWh</b>	1.919	1.783	-7,09%	5.039	4.668	-7,36%
4	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*)	<b>mii lei</b>	240.662	282.456	17,37%	842.872	611.658	-27,43%
5	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	<b>GWh</b>	0	0	-	0	0	-
6	Economia de combustibil realizată în procesele de cogenerare de înaltă eficiență beneficiare de bonus în conformitate cu prevederile <i>Regulamentului de calificare</i> )	<b>GWh</b>	1.212	1.062	-12,38%	2.895	2.702	-6,67%

\*) Valorile pentru anul 2017 și anul 2018 (Tabelul nr. 1 și Tabelul nr. 2) conțin și datele aferente bonusului neacordat sau necuvenit pentru perioadele respective și nu conțin supracompensările aferente perioadelor de evaluare 01.01.2017-31.12.2017, respectiv 01.01.2018-31.12.2018 (determinate în trim. I 2018, respectiv trim. I 2019) și nici cuantumul de regularizare a ante-supracompensării.

În anul 2018 a accesat schema de sprijin societatea Veolia Iași - CET IASI I pentru o centrală, care a înlocuit, pe același amplasament, capacități de cogenerare existente care au beneficiat de bonus cu o capacitate de cogenerare de înaltă eficiență (în limita capacității electrice instalate înscrise la data de 31 decembrie 2016 în Lista capacităților de producere de energie electrică și termică în cogenerare.

Bonusurile de referință în trimestrul I al anului 2019 (aferele anului al IX-lea de acordare) sunt de:

- 153,16 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de transport, cu punere în funcțiune până în anul 2016;
- 156,47 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de transport, cu punere în funcțiune după anul 2016
- 157,39 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de distribuție, distribuție cu punere în funcțiune până în anul 2016;
- 160,95 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de distribuție, distribuție cu punere în funcțiune după anul 2016;
- 169,13 lei/MWh pentru centrale care utilizează preponderent combustibil solid.

Deciziile președintelui ANRE de aprobare a cantităților lunare de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență beneficiare de bonus pentru anul 2018 au fost următoarele:

nr.283/23.02.2018, 464/2103.2018 622/18.04.2018, 811/22.05.2018, 999/22.06.2018, 1228/19.07.2018, 1410/22.08.2018, 1500/17.09.2018, 1668/17.10.2018, 1893/21.11.2018, 1956/14.12.2018 și 100 /23.01.2019, iar pentru trimestrul I din anul 2019: 239/20.02.2019, 472/20.03.2019, 703/17.04.2019.

Cantitățile calificate final pentru a beneficia de bonus pentru anul 2018 au fost aprobate prin deciziile președintelui ANRE nr. 365 din 06.03.2019 și nr. 416 până la nr. 446 din 13.03.2019.

## **5. Concluzii**

- Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali a înregistrat o scădere de 2,6% în trimestrul I 2019 față de trimestrul I 2018. Valoarea totală a contribuției facturate a înregistrat o scădere în trimestrul I 2019 față de trimestrul I 2018 de 11,01%, urmare scăderii cantității de energie electrică facturate, precum și a scăderii valorii contribuției medii pentru cogenerare din trimestrul I 2019 (0,01106 lei/kWh) față de cea din trimestrul I 2018 (0,01210 lei/kWh). Din comparația anului 2018 cu anul 2017 se observă o creștere a cantității de energie electrică la care s-a aplicat contribuția, care poate fi explicată prin creșterea consumului, respectiv creșterea economică. De asemenea, se constată o scădere a valorii totale a contribuției în anul 2018 față de 2017 datorată scăderii valorii contribuției medii ponderate pentru cogenerare care a avut valori mai mici în anul 2018 față de anul 2017 după cum urmează: în anul 2018 de 0,01037 lei/kWh (prin aplicarea Ordinilor președintelui ANRE nr. 52/2017, 123/2017, 114/2018 și 192/2018) față de anul 2017 de 0,01283 lei/kWh (prin aplicarea Ordinilor președintelui ANRE nr. 24/2016, 117/2016, 52/2017);
- Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin a înregistrat o scădere de 7,36 % în anul 2018 față de anul 2017; în trimestrul I 2019 față de trimestrul I 2018 s-a înregistrat o scădere a cantității de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin ( 7,09%);
- Valoarea totală a bonusurilor datorate producătorilor beneficiari ai schemei de sprijin pentru cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență a înregistrat o scădere în anul 2018 față de anul 2017, urmare în special a scăderii bonusului mediu ponderat în anul 2018, în valoarea de 131,03 lei/MWh, față de bonusul mediu ponderat în anul 2017, în valoarea de 167,27 lei/MWh. Valoarea totală a bonusurilor în trimestrul I 2019 a înregistrat față de trimestrul I 2018 o creștere, urmare a creșterii valorii bonusului mediu ponderat în trimestrul I 2019, în valoarea de 158,41 lei/MWh, față de valoarea bonusului mediu ponderat în trimestrul I 2018, în valoarea de 125,44 lei/MWh.