

RAPORT

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

Trimestrul I 2018

1. Rezultatele aplicării schemei de sprijin în anul 2017

Valorile bonusurilor primite de fiecare producător, pentru anul 2017, 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	34.852,34
2	SC CET Arad SA	2011	Arad	Arad	16.451,91
3	SC Complex Energetic Oltenia SA	2011	Craiova	Dolj	63.828,56
4	SC Thermoenergy Group SA	2011	Bacău	Bacău	12.275,37
5	SC CET Govora SA	2011	Rm. Vâlcea	Vâlcea	43.409,33
6	SC CET Griviţa SRL	2011	Bucureşti	Bucureşti	4.751,14
7	SC Veolia Energie Iaşi SA	2011	Iaşi	Iaşi	27.132,02
8	SC Colonia Cluj Napoca Energie SRL	2011	Cluj Napoca	Cluj	6.506,18
9	SC Compania Locală de Termoficare Colterm SA	2011	Timișoara	Timiș	517,55
10	SC Compa SA	2011	Sibiu	Sibiu	2.017,70
11	SC ContourGlobal Solutions SRL	2011	Ploiești	Prahova	7.717,18
12	SC Veolia Energie Prahova SRL	2011	Ploiești	Prahova	61.994,51
13	SC Ecogen Energy SA	2011	Buzău	Buzău	7.071,08
14	SC Electrocentrale București SA	2011	București	București	375.085,57
15	SC Electrocentrale Galați SA	2011	Galați	Galați	14.870,41
16	SC Termoficare Oradea SA	2011	Oradea	Bihor	44.930,60
17	SC Enet SA	2011	Focșani	Vrancea	16.021,39
18	SC Modern Calor SA	2011	Botoșani	Botoșani	8.861,76
19	SC Rulmenți SA	2011	Bârlad	Vaslui	8.087,89
20	SC Servicii Comunale SA	2011	Rădăuți	Suceava	4.781,50
21	SC Complex Energetic Hunedoara SA	2011	Petroșani	Hunedoara	14.301,84
22	SC UATAA Motru SA	2011	Motru	Gorj	2.005,48
23	Universitatea Politehnica București	2011	București	București	1.197,57
24	SC Vest-Energo SA	2011	București	București	27.509,38
25	SC Electro Energy SudSRL	2012	București	București	11.079,16
26	S.C. LUKOIL ENERGY AND GAS ROMANIA S.R.L.	2012	Ploiești	Prahova	7.139,21
27	S.C. OMV Petrom S.A.	2012	Bucu-rești	București	1.716,68
28	S.C. Prefab S.A.	2013	Bucu-rești	București	4.743,70

29	S.C. Poligen Power Energy S.R.L..	2014	Miercu-rea Ciuc	Harghita	2.284,39
30	S.C. Soceram S.A.	2015	Campina	Prahova	1.030,91
31	S.C. Electroulaj S.A.	2015	Campina	Prahova	309,03
32	S.C. GAS ENERGY ECOTHERM S.A.	2016	Braşov	Braşov	8.390,34
	TOTAL				842.871,68

Notă 1

În trimestrul I al anului 2018, 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 2017, 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 3 producători s-a determinat o supracompensare pentru perioada de evaluare 01.01.2017-31.12.2017, după cum urmează:

SC Electrocentrale București SA CET Sud – 40.189.284lei
CET Vest –42.225.811lei
CET Grozăvești - 23.022.467lei
CET Progresu –21.217.309 lei

SC Enet SA Focșani –3.028.436 lei
SC CET Govora SA –10.658.266lei

Cuantumul supracompensării determinat în cadrul analizei realizate de ANRE în trimestrul I al anului 2018 este de 140.341,57 mii lei, respectiv 30.136 mii Euro la cursul de schimb schimb valutar de 4,6569 lei/Euro din data de 30 martie 2018.

În cadrul analizei de supracompensare realizată în trim. I 2018 s-a înregistrat regularizare pentru un număr de 4 producători;

Societatea Veolia Energie Iași SA – 2.509.019 lei
Societatea Veolia Energie Prahova SRL – 2.900.558 lei
Societatea Soceram SA 77.098 lei
Societatea Rulmenți Bârlad SA 573.700

Cuantumul regularizării determinat în cadrul analizei realizate de ANRE în trimestrul I al anului 2018 este de 6.060.375 lei

2. Indicatori specifici aplicării schemei de sprijin în trimestrul I 2017, trimestrul I 2018, anul 2016 și anul 2017

În tabelul nr. 2 sunt prezentate principalele informații cu privire la rezultatele aplicării schemei de sprijin în anul 2017 și în trimestrul I 2018:

Tabel nr. 2

Nr. crt.	Indicatorul	UM	Trim. I 2017	Trim. I 2018	Variație trim. I 2017 față de trim. I 2016	Anul 2016	Anul 2017	Variație anul 2017 față de anul 2016
1	Valoarea totală a contribuției facturată consumatorilor și furnizorilor exportatori, în perioada analizată	mii lei	165.259	153.175	-7,31%	708.194	624.518	- 11,82%
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	12.356	12.651	2,39%	47.103	48.669	3,32%
3	Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin *)	GWh	2.051	1.919	-6,44%	4.739	5.039	6,33%
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*)	mii lei	338.237	240.662	-28,85%	887.761	842.872	-5,33%
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	GWh	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>)	GWh	1.181	1.212	2,62%	2.618	2.895	10,58%

*) Valorile pentru anul 2016 și anul 2017 (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 01.01.2016-31.12.2016, respectiv 01.01.2017-31.12.2017 (determinate în trim. I 2017, respectiv trim. I 2018) și nici cuantumul de regularizare a ante-supracompensării.

În anul 2017 au accesat schema de sprijin:

- RAGCL Pașcani care nu a beneficiat de bonus;
- SC Colonia Cluj Napoca pentru centralele CT3 Gheorghieni și CT8 Gheorghieni (Societatea a accesat schema de sprijin din anul 2011 pentru centrala CTZ Someș Nord).

Bonusurile de referință în trimestrul I al anului 2018 (aferente anului al VIII-lea de acordare) au fost de:

- **124,31lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de transport;
- **135,95 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de distribuție;
- **119,90 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 2017 au fost următoarele: nr. 225/24.02.2017, 418/24.03.2017, 632/25.04.2017, 737/25.05.2017, 909/22.06.2017, 1057/19.07.2017, 1223/23.08.2017, 1351/20.09.2017, 1513/20.10.2017, 1671/22.11.2017, 1897/20.12.2017 și 100 /23.01.2018 iar pentru trimestrul I din anul 2018: nr.283/23.02.2018, 464/21.03.2018 622/18.04.2018. Cantitățile calificate final pentru a beneficia de bonus pentru anul 2017 au fost aprobate prin deciziile președintelui ANRE nr. 389-419 din 14.03.2018 și nr. 501 din 29.03.2018 .

5. Concluzii

- Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali a înregistrat o creștere ușoară în trimestrul I 2018 față de trimestrul I 2017. Valoarea totală a contribuției facturată a înregistrat o scădere în trimestrul I 2018 față de trimestrul I 2017, urmare scăderii contribuției pentru cogenerare în trimestrul I 2018 (0,01194 lei/kWh) față de trimestrul I 2017 (0,01301 lei/kWh). Din comparația anului 2017 cu anul 2016 se observă o creștere a cantității de energie electrică la care s-a aplicat contribuția, care poate fi explicată prin creșterea consumului. De asemenea, se constată o descreștere a valorii totale a contribuției în perioadele respective datorată scăderii valorii contribuției pentru cogenerare care a avut valori mai mici în anul 2017 față de anul 2016 după cum urmează:
sem. I 2017 de 0,01301 lei/kWh și 0,01231 lei/kWh în sem. II. 2017 față de
sem. I 2016 de 0,01582 lei/kWh și 0,01381 lei/kWh în sem. II. 2016

Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin a înregistrat o creștere de 6,33% în anul 2017 față de anul 2016; în trimestrul I 2018 față de trimestrul I 2017 s-a înregistrat o scădere a cantității de energie

electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin (6,44%);

- 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 2017 față de anul 2016, urmare în special a trecerii majorității producătorilor în anul VII de accesare a schemei. Valoarea totală a bonusurilor în trimestrul I 2018 a înregistrat față de trimestrul I 2017 o scădere, urmare a valorii bonusurilor aferente anului VIII.