

RAPORT

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

Trimestrul I 2017

1. Rezultatele aplicării schemei de sprijin în anul 2016

Valorile bonusurilor primite de fiecare producător, pentru anul 2016, 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	21.781
2	SC Energy Cogeneration Group SA	2011	Zimnicea	Teleorman	1.192
3	SC CET Arad SA	2011	Arad	Arad	18.288
4	SC Complex Energetic Oltenia SA	2011	Craiova		71.467
5	SC Thermoenergy Group SA	2011	Bacău	Bacău	16.244
6	SC CET Govora SA	2011	Rm. Vâlcea	Vâlcea	34.307
7	SC CET Griviţa SRL	2011	Bucureşti	Bucureşti	5.775
8	SC Veolia Energie Iaşi SA	2011	Iaşi	Iaşi	30.578
9	SC Colonia Cluj Napoca Energie SRL	2011	Cluj Napoca	Cluj	7.509
10	SC Compania Locală de Termoficare Colterm SA	2011	Timişoara	Timiş	563
11	SC Compa SA	2011	Sibiu	Sibiu	1.864
12	SC ContourGlobal Solutions SRL	2011	Ploieşti	Prahova	8.189
13	SC Veolia Energie Prahova SRL	2011	Ploieşti	Prahova	74.280
14	SC Ecogen Energy SA	2011	Buzău	Buzău	9.199
15	SC Electrocentrale Bucureşti SA	2011	Bucureşti	Bucureşti	397.832
16	SC Electrocentrale Galaţi SA	2011	Galaţi	Galaţi	13.818
17	SC Electrocentrale Oradea SA	2011	Oradea	Bihor	4.491
18*	SC Termoficare Oradea SA	2011	Oradea	Bihor	15.548
19	SC Enet SA	2011	Focşani	Vrancea	15.879
20	SC Modern Calor SA	2011	Botoşani	Botoşani	9.179
21	RAAN	2011	Drobeta Turnu Severin	Mehedinţi	6.992
22	SC Rulmenţi SA	2011	Bârlad	Vaslui	8.647
23	SC Servicii Comunale SA	2011	Rădăuţi	Suceava	5.199
24	SC Complex Energetic Hunedoara SA	2011	Petroşani	Hunedoara	30.493
25	SC UATAA Motru SA	2011	Motru	Gorj	2.110
26	Universitatea Politehnica Bucureşti	2011	Bucureşti	Bucureşti	1.123
27	SC Vest-Energy SA	2011	Bucureşti	Bucureşti	36.874
28	SC Electro Energy SudSRL	2012	Bucureşti	Bucureşti	12.877
29	S.C. LUKOIL ENERGY AND	2012	Ploieşti	Prahova	8.754

	GAS ROMANIA S.R.L.				
30	S.C. OMV Petrom S.A.	2012	Bucu-rești	București	1.624
31	S.C. Prefab S.A.	2013	Bucu-rești	București	4.596
32	S.C. Poligen Power Energy S.R.L..	2014	Miercu-rea Ciuc	Harghita	1.831
33	S.C. Soceram S.A.	2015	Campina	Prahova	1.576
34	S.C. Electroulaj S.A.	2015	Campina	Prahova	764
35	S.C. GAS ENERGY ECOTHERM S.A.	2016	Brașov	Brașov	6.319
	TOTAL				887.762

Notă 1. Pe parcursul anului 2016, au survenit următoarele modificări:

17+18*) în anul 2016, Operatorului Electrocentrale Oradea i-au fost retrase, de către Consiliul Local Oradea, mijloacele fixe aferente producerii energiei termice și electrice în cogenerare și date în exploatare către SC Termoficare Oradea

În trimestrul I al anului 2017, 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 2016, 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 11 producători s-a determinat o supracompensare pentru perioada de evaluare 01.01.2016-31.12.2016, după cum urmează:

SC Electrocentrale București SA: CET Sud – 16.435.066lei
CET Vest – 39.306.420 lei
CET Grozăvești - 18.250.654 lei
CET Progresu – 16.206.329

SC Termoficare Oradea SA – 5.807.206 lei
Societatea Veolia Energie Iași SA – 4.919.807 lei
Societatea Veolia Energie Prahova SRL – 24.535.351 lei
SC Enet SA Focșani – 90.923 lei
SC CET Grivița SRL - 863.981 lei
SC Thermoenergy Group SA – 1.733.417 lei
SC Rulmenți SA Bârlad – 1.541.633 lei
SC Soceram SA – 453.780 lei
SC CET Govora SA – 9.280.602 lei
SC Modern Calor SA Botoșani – 488.338 lei

Cuantumul supracompensării determinat în cadrul analizei realizate de ANRE în trimestrul I al anului 2017 este de 139.913,51 mii lei, respectiv 30.786,78 mii Euro la cursul de schimb schimb valutar de 4,5446 lei/Euro din data de 30 martie 2017.

În cadrul analizei de supracompensare realizată în trim. I 2017 nu s-a înregistrat regularizare pentru niciun producător.

2. Indicatori specifici aplicării schemei de sprijin în trimestrul I 2016, trimestrul I 2017, anul 2015 și anul 2016

În tabelul nr. 2 sunt prezentate principalele informații cu privire la rezultatele aplicării schemei de sprijin în anul 2016 și în trimestrul I 2017:

Tabel nr. 2

Nr. crt.	Indicatorul	UM	Trim. I 2016	Trim. I 2017	Variație trim. I 2017 față de trim. I 2016	Anul 2015	Anul 2016	Variație anul 2016 față de anul 2015
1	Valoarea totală a contribuției facturată consumatorilor și furnizorilor exportatori, în perioada analizată	mii lei	187.924	165.259	-12,06%	757.447	708.194	-6,50%
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	11.875	12.356	4,05%	46.476	47.103	1,35%
3	Cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin *)	GWh	1.967	2.051	4,27%	4.717	4.739	0,47%
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	365.446	338.237	-7,45%	896.796	887.761	-1,01%
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	1.161	1.181	1,72%	2.623	2.618	-0,19%

*) Valorile pentru anul 2015 și anul 2016 (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 01.01.2015-31.12.2015, respectiv 01.01.2016-31.12.2016 (determinate în trim. I 2016, respectiv trim. I 2017) și nici cuantumul de regularizare a ante-supracompensării determinat în trim. I 2016 .

În anul 2016 a accesat schema de sprijin un producător S.C. GAS ENERGY ECOTHERM S.A., pentru care s-a aprobat un bonus de **222,18 lei/MWh**, exclusiv TVA, pentru cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN în anul 2016.

Bonusurile de referință în trimestrul I al anului 2017 (aferente anului al VII-lea de acordare) au fost de:

- **188,70 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de transport;
- **200,18 lei/MWh** pentru centrale care utilizează preponderent gaze naturale din rețeaua de distribuție;
- **160,93 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 2016 au fost următoarele: 225/16.02.2016, 444/23.03.2016, 627/20.04.2016, 816/18.05.2015, 1031/22.06.2016, 1199/19.07.2016, 1376/24.08.2016, 1526/21.09.2016, 1625/19.10.2016, 1804/22.11.2016, 2048/20.12.2016, 57/18.01.2017 și pentru trimestrul I din anul 2017: 225/24.02.2017, 418/24.03.2017 632/25.04.2017. Cantitățile calificate final pentru a beneficia de bonus pentru anul 2016 au fost aprobate prin deciziile președintelui ANRE nr. 340-373 din 15.03.2017.

5. Concluzii

- Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali a înregistrat o creștere ușoară în trimestrul I 2017 față de trimestrul I 2016. Valoarea totală a contribuției facturată a înregistrat o scădere în trimestrul I 2017 față de trimestrul I 2016, urmare scăderii contribuției pentru cogenerare în trimestrul I 2017 (0,01301 lei/kWh) față de trimestrul I 2016 (0,01582 lei/kWh). Din comparația anului 2016 cu anul 2015 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 facturate în perioadele respective datorată scăderii valorii contribuției pentru cogenerare care a avut valori mai mici în anul 2016 față de anul 2015 după cum urmează:

sem. I 2016 de 0,01582 lei/kWh și 0,01381 lei/kWh în sem. II. 2016 față de sem. I. 2015 de 0,01812 lei/kWh și 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 creștere ușoară de 0,47% în anul 2016 față de anul 2015; în trimestrul I 2017 față de trimestrul I 2016 s-a înregistrat o creștere a cantității de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin (4,27%)

- 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 ușoară scădere în anul 2016 față de anul 2015, urmare în special a trecerii majorității producătorilor în anul VI de accesare a schemei. Valoarea totală a bonusurilor în trim. I 2017 a înregistrat față de trim. I 2016 o scădere, urmare a valorii bonusurilor aferente anului VII.