

Lista capacitatilor de productie de energie electrica si termica in cogenerare, cu acreditare finala

ANEXA la Decizia presedintelui ANRE nr. 771 din 29.05.2017, actualizata conform Deciziei presedintelui ANRE nr. 1898 din 20.12.2017

Nr. crt.	Denumirea producatorului		Capacitatea electrica instalata (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologiei (**)	Capacitate aflata in exploatare comerciala (da/nu)	Capacitate cu aviz de acreditare finala (da/nu)	Capacitatea electrica de inalta eficienta (MW)		Data primirii avizului pentru acreditare finala	Data declarata a intrarii in exploatare comerciala
	Operator economic / localitate	Centrila / localitate						totala	din care eligibila pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
1	S.C. ELECTROCENTRALE GALATI S.A.	CET Galati	375,00	gaze naturale	TA	da	-	60,83	60,83	-	-
2	S.C.TERMO CALOR CONFORT S.A. / Piestii	CET Gavana / Piestii	6,00	gaze naturale	TC	da	-	0,00	0,00	-	-
3	Societatea VEOLIA ENERGIE IASI S.A. (*)	CET Iasi II	100,00	carbune	TA, TC	da	-	52,24	50,99	-	-
		CET Iasi I	25,00	gaze naturale	TA	da	-	0,00	0,00	-	-
4	Societatea VEOLIA ENERGIE PRAHOVA S.R.L. / Ploiesti	CET Brazi	260,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	-	-	-	-
			28,04	gaze naturale	CC	da	da	104,43	104,43	28.12.2010	-
5	Societatea COMPLEXUL ENERGETIC HENEDOARA S.A.	CTE Mintia - grupul 3	210,00	carbune	TA	da	-	57,42	57,42	-	-
		CET Paroseni (*)	150,00	carbune	TA	da	-	41,54	41,52	-	-
6	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare / Drobeta-Turnu Severin (*)	Centrila ROMANG TERMO (CET Halangaj)	222,00	carbune	TA, TC	da	-	26,37	25,07	-	-
7	S.C. CET ARAD S.A. (*)	CET / Arad	50,00	gaze naturale	TA	da	-	41,85	39,23	-	-
		CET Bucuresti Sud - grupurile 3 si 4	200,00	gaze naturale	TA	da	-	187,20	187,20	-	-
8	S.C. ELECTROCENTRALE BUCURESTI S.A.	CET Bucuresti Vest - centrila cu ciclu combinat	186,25	gaze naturale	CC	da	-	186,25	186,25	-	-
		CET Groza Vesii	100,00	gaze naturale	TA	da	-	71,83	71,83	-	-
		CET Progresu	200,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	119,14	119,14	-	-

Nr. crt.	Denumirea producătorului		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologiei (**)	Capacitate aflată în exploatare comercială (da/nu)	Capacitate cu aviz de acreditare finală (da/nu)	Capacitatea electrică de înaltă eficiență (MW)		Data primirii avizului pentru acreditare finală	Data declarată a intrării în exploatare comercială
	Operator economic / localitate	Centrală / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
9	Societatea THERMOENERGY GROUP S.A./ Bacău	CET Bacău	14,00	gaze naturale	TG	da	-	24,95	24,95	-	-
			10,95								
10	Societatea COMPLEXUL ENERGETIC OLTEANA S.A.	CET Craiova II	300,00	cărbune	TA	da	-	115,95	115,95	-	-
			145,00								
11	Societatea TERMOPICARE ORADEA S.A. / Oradea	CET Oradea Centrala de cogenerare / Oradea	46,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	64,38	64,38	-	-
			17,60								
12	S.C. CET GOVORA S.A.	CET Govora	200,00	cărbune	TA, TC	da	-	63,02	63,02	-	-
			17,60								
13	S.C. ELECTRO ENERGY S.R.L. S.R.L.	Centrala de cogenerare Giurgiu	17,60	gaze naturale	MT	da	da	17,60	17,60	14.11.2012	11.2012
			4,54								
14	S.C. OMV PETROM S.A. (*)	CET Petrom City / București	4,54	gaze naturale	MT	da	-	4,54	2,43	-	-
			1,00								
15	S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. / Timișoara	CET Fredorf	1,00	gaze naturale	MT	da	-	1,00	1,00	-	-
			1,00								
16	S.C. ENET S.A. Focșani	CET Baziaș	1,00	gaze naturale	MT	nu	da	1,00	1,00	14.12.2016	12.2016
			1,00								
17	S.C. CET GRIVITA S.R.L./ București	CET Dunărea	8,00	gaze naturale	MT	nu	da	13,60	13,60	-	-
			13,60								
18	S.C. CET GRIVITA S.R.L./ București	CET Grădita / București	11,40	gaze naturale	TC	da	-	5,40	5,40	-	-
			0,69								
18	R.A.G.C.L. Pascani	CET 5 / Pascani	0,69	gaze naturale	MT	da	-	0,55	0,55	-	-
			0,55								

Nr. crt	Denumirea producătorului		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologiei (**)	Capacitate aflată în exploatare comercială (da/nu)	Capacitate cu aviz de recăutare finală (da/nu)	Capacitatea electrică de înaltă eficiență (MW)		Data primirii avizului pentru acedare finală	Data declarată a intrării în exploatare comercială
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
19	S.C. COLONIA CLEJANPOCA ENERGIE S.R.L.	CT 3 Gheorgheni (*)	0,58	gaze naturale	MT	nu	da	0,58	0,55	12.12.2017	01.2018
		CT 8 Gheorgheni	0,21	gaze naturale	MT	nu	da	0,21	0,21	12.12.2017	01.2018
		CTZ Somes Nord	4,65	gaze naturale	MT	da	-	-	4,65	4,65	-
20	S.C. RILEMONTI S.A. Barlad (*)	CET	11,99	gaze naturale	MT	da	-	11,99	7,04	-	-
21	S.C. LATAA. MOTRI S.A.	CET	5,50	cărbune	TC	da	-	3,99	3,99	-	-
22	S.C. INTERAGRO S.R.L. Zimnicea (*)	CET	2,01	gaze naturale	MT	da	-	0,49	0,36	-	-
23	S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.R.L. / Zimnicea	CET / Zimnicea	12,00	gaze naturale	TG	da	-	3,96	3,96	-	-
		CET Nord / Brasov	20,17	gaze naturale	MT	da	da	20,17	20,17	28.12.2010	11.2010
		CET Metrom / Brasov	6,71	gaze naturale	MT	da	da	6,71	6,71	28.12.2010	11.2010
24	S.C. BEPCO S.R.L.	CET Noua / Brasov	2,68	gaze naturale	MT	da	da	2,68	2,68	28.12.2010	11.2010
		CET Nord 2 / Brasov	13,19	gaze naturale	MT	da	da	13,19	13,19	18.11.2011	01.2012
			4,00		TC	da	-	-	-	-	-
25	S.C. VEST-ENERGO S.A. / Bucuresti	CET Mihaili / Bucuresti	6,09	gaze naturale	MT	da	da	22,96	22,96	28.12.2010	12.2010
			8,07		MT	da	da			24.06.2011	06.2011
			8,80		MT	da	da			10.09.2014	-
26	S.C. SERVICIU COMINALE S.A. Radeuti	CET / Radeuti	7,00	gaze naturale	TG	da	-	7,00	7,00	-	-
27	S.C. ECOGEN ENERGY S.A. / Buzau	CET	6,09	gaze naturale	MT	da	-	6,09	6,09	-	-
28	S.C. MODERN CALOR S.A. / Botosani	CET Botosani	8,80	gaze naturale	MT	da	da	8,80	8,80	25.10.2012	10.2012
29	S.C. CONTOR GLOBAL SOLUTIONS PLOIESTI S.R.L. / Ploiesti (*)	CET	6,08	gaze naturale	MT	da	-	6,08	5,52	-	-

Nr. crt	Denumirea producătorului		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologic (**)	Capacitate aflată în exploatare comercială (da/nu)	Capacitate cu aviz de acreditare finală (da/nu)	Capacitatea electrică de înaltă eficiență (MW)		Data primirii avizului pentru acreditare finală	Data declarării a intrării în exploatare comercială
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
30	S.C. COMPA S.A. Sibiu	CET	3,10	gaze naturale	MT	da	-	3,10	3,10	-	-
31	Societatea URBANA S.A. / Sibiu	CET	0,95	gaze naturale	MT	da	-	0,48	0,48	-	-
32	S.C. TEREOS ROMÂNIA S.A. / Ludus (*)	CET	6,00	gaze naturale	TC	da	-	3,17	0,55	-	-
33	UNIVERSITATEA POLITEHNICA BUCUREȘTI (*)	CET	1,67	gaze naturale	MT	da	-	1,67	0,78	-	-
34	S.C. LIKOL ENERGY AND GAS ROMANIA S.R.L.	CET LIKOL / Ploiești	66,00	coals petrolier	TC, TA	da	-	15,44	15,44	-	-
35	S.C. PREFAB S.A. (*)	Punct de lucru Calarasi	5,40	gaze naturale	TG	da	da	5,40	4,53	14.11.2012	01.2013
36	S.C. PETROCAR S.A. (*)	Centrala de cogenerare Petrocar / Piatra Neamt	1,8	gaze naturale	MT	da	-	1,80	0,28	-	-
37	S.C. POLIGEN POWER ENERGY S.R.L.	CT Tudor III / Micurca-Ciuc	4,0	gaze naturale	MT	da	da	4,00	4,00	17.04.2013	04.2013
38	S.C. DONAL CHEM S.R.L. / Turnu Magurele (*)	Centrala de cogenerare DONAL CHEM / Turnu Magurele	20,25	gaze naturale	TG	da	da	12,79	3,58	25.09.2013	-
39	Societatea GAS ENERGY ECOTHERM S.A. / Brasov	CET Fagaras	13,16	gaze naturale	MT	da	da	13,16	13,16	16.02.2016	02.2016

Nr. crt.	Denumirea producătorului		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologic (**)	Capacitate aflată în exploatare comercială (da/nu)	Capacitate cu aviz de acreditare finală (da/nu)	Capacitatea electrică de înaltă eficiență (MW)		Data primirii avizului pentru acreditare finală	Data declarată a intrării în exploatare comercială
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
40	S.C. ELECTROTRILAJ S.A. / Câmpina	Centrala de cogenerare ELECTROTRILAJ / Doiceșu	1,06	gaze naturale	MF	da	da	1,06	1,06	22.10.2014	-
41	Societatea ELECTROCENTRALE CONSTANTA S.A.	CET Palas	100,00	gaze naturale	TA	da	-	81,98	81,98	-	-
42	S.C. SOCERAM S.A./Câmpina	Centrala de cogenerare SOCERAM / Doiceșu	1,06	gaze naturale	MT	da	da	1,06	1,06	17.12.2014	12.2014

(*) Operatorul economic care deține/exploatează comercial unități de cogenerare și care consumă energie electrică din producția acestor unități pentru alimentarea locurilor proprii de consum altele pe același amplasament, altele decât producerea de energie electrică și termică

- în aceste cazuri capacitatea electrică eligibilă pentru schema de sprijin a fost diminuată față de capacitatea electrică de înaltă eficiență rezultată din calculul de autovaloare conform prevederilor art. 18 din Procedura de avizare a proiectelor noi sau de reînnoțire ale centralelor de cogenerare, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 115/2013, cu modificările și completările ulterioare

(**) Tipul tehnologic de cogenerare: CC - cca. combinat TG+TA, TA - turbina cu abur, de condensate, cu prize de termoficare, TC - turbina cu abur de compresie, TG - turbina cu gaze, cu recuperare de energie termică, MT - motor cu combustie internă