

Lista capacităților de producere de energie electrică și termică în cogenerare, cu acreditare finală

ANEXA la Decizia prezidintului ANRE nr. 771 din 29.05.2017

Nr. crt.	Denumirea producătorului	Centrala / localitate	Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologic (**)	Capacitate aflată în exploatare comercială (dat/nu)	Capacitate cu aviz de acreditare finală (dat/nu)	Capacitatea electrică de înaltă eficiență (MW)		Data primirii avizului pentru acreditare finală	Data declarată a intrării în exploatare comercială
								totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
1	S.C. ELECTROCENTRALE GALATI S.A.	CET Gabali	375,00	gaze naturale	TA	da	-	60,83	60,83	-	-
2	S.C.TERMO CALOR CONFORT S.A. / Piesii	CET Gavaana / Piesii	6,00	gaze naturale	TC	da	-	0,00	0,00	-	-
3	Societatea VEOLIA ENERGIE IASI S.A. (*)	CET Iasi II	25,00	gaze naturale	TA	da	-	0,00	0,00	-	-
4	Societatea VEOLIA ENERGIE PRAHOVA S.R.L. / Piesii	CET Brazi	28,04	gaze naturale	CC	da	da	104,43	104,43	28.12.2010	-
5	Societatea COMPLEXUL ENERGETIC HENEDOARA S.A.	CET Paroseni (*)	150,00	cărbune	TA	da	-	41,54	41,52	-	-
6	Regia Autonomă pentru Activități Nucleare / Drobeta-Turnu Severin (*)	Centrula ROMIAG TERMO (CET Halanga)	222,00	cărbune	TA, TC	da	-	26,37	25,07	-	-
7	S.C. CET ARAD S.A. (*)	CET Bacurești Sud - grupurile 3 și 4	200,00	gaze naturale	TA	da	-	187,20	187,20	-	-
8	S.C. ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A.	CET Grezăvești	100,00	gaze naturale	TA	da	-	71,83	71,83	-	-

Nr. crt.	Denumirea producătorului		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologic (**)	Capacitate aflată în exploatare comercială (da/nu)	Capacitate cu aviz de acordare finală (da/nu)	Capacitatea electrică de înaltă eficiență (MW)		Data primirii avizului pentru acordare finală	Data declarată a intrării în exploatare comercială		
	Operator economic / localitate	Centră / 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		CC	da	da			14.12.2016	01.2017		
10	Societatea COMPLEXUL ENERGETIC OLTEȚA S.A.	CET Craiova II	300,00	cărbune	TA	da	-	115,95	115,95	-	-		
11	Societatea TERMOPICARE ORADEA S.A./ Oradea	CET Oradea Centrala de cogenerare / Oradea	145,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	64,38	64,38	-	-		
			46,00		TG	da	da			16.02.2016	02.2016		
12	S.C. CET GOVORA S.A.	CET Govora	200,00	cărbune	TA, TC	da	-	63,02	63,02	-	-		
13	S.C. ELECTRO ENERGY STD SRL.	Centrala de cogenerare Giurgiu	17,60	gaze naturale	MT	da	da	17,60	17,60	14.11.2012	11.2012		
14	S.C. OMV PETROM S.A.(*)	CET Petrom City / București	4,54	gaze naturale	MT	da	-	4,54	2,43	-	-		
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		MT	nu	da			1,00	1,00	14.12.2016	12.2016
			1,00		MT	nu	da			1,00	1,00	14.12.2016	09.2017
16	S.C. ENET S.A. Pașcani	CET/Focșani	8,00	gaze naturale	TC	da	-	13,60	13,60	-	-		
		13,60	MT		da	da	28.05.2014			-			
17	S.C. CET GRIVITA SRL / București	CET Grivița / București	11,40	gaze naturale	TC	da	-	5,40	5,40	-	-		
18	R.A.G.C.L. Pașcani	CT 5 / Pașcani	0,69	gaze naturale	MT	da	-	0,55	0,55	-	-		

Nr. crt.	Denumirea producătorului		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologic (**)	Capacitate alătată în exploatare comercială (da/nu)	Capacitate cu aviz de încredințare finală (da/nu)	Capacitatea electrică de înaltă eficiență (MW)		Data primirii avizului pentru acediere finală	Data declarată a intrării în exploatare comercială
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totala	din care eligibila pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
19	S.C. COLONIA CILJUNAPOCA ENERGIE S.R.L.	CT 3 Gheorgheni	0,58	gaze naturale	MT	da	-	0,58	0,58	-	-
		CT 8 Gheorgheni	0,21	gaze naturale	MT	da	-	0,21	0,21	-	-
		CTZ Somes Nord	4,65	gaze naturale	MT	da	-	4,65	4,65	-	-
20	S.C. RUFEMENTI S.A. Birlad (*)	CET	11,99	gaze naturale	MT	da	-	11,99	7,04	-	-
21	S.C. E.A.T.A.A. MOTRU 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	-	5,96	5,96	-	-
24	S.C. BEPCO S.R.L.	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
		CET Noua / Brasov	2,68	gaze naturale	MT	da	da	2,68	2,68	28.12.2010	11.2010
25	S.C. VEST-ENERGO S.A. / Bucuresti	CET Mihaili / Bucuresti	13,19	gaze naturale	MT	da	da	13,19	13,19	18.11.2011	01.2012
			4,00		TC	da	-			-	-
			6,09	gaze naturale	MT	da	da	22,96	22,96	28.12.2010	12.2010
			8,07	gaze naturale	MT	da	da			24.06.2011	06.2011
26	S.C. SERVICI COMENALE S.A. / Radauti	CET / Radauti	7,00	gaze naturale	TG	da	-	7,00	7,00	-	-
			6,09	gaze naturale	MT	da	-	6,09	6,09	-	-
27	S.C. ECOGEN ENERGY S.A. / Buzau	CET	8,30	gaze naturale	MT	da	da	8,30	8,30	25.10.2012	10.2012
28	S.C. MODERN CALOR S.A. / Bologani	CET Botosani	8,30	gaze naturale	MT	da	da	8,30	8,30	25.10.2012	10.2012
29	S.C. CONTOR GLOBAL SOLUTIONS (PLOHISTI) 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 încredințare finală (da/nu)	Capacitatea electrică de înaltă eficiență (MW)		Data primirii avizului pentru acreditare finală	Data deciziei a înțitării în exploatare comercială
	Operator economic / localitate	Centră / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
30	S.C. COMPA S.A. Sibiu	CEF	3,10	gaze naturale	MT	da	-	3,10	3,10	-	-
31	Societatea URBANA S.A. / Sibiu	CEF	0,95	gaze naturale	MT	da	-	0,48	0,48	-	-
32	S.C. FERROS ROMÂNIA S.A. / Ludus (*)	CEF	6,00	gaze naturale	TC	da	-	3,17	0,55	-	-
33	UNIVERSITATEA POLITEHNICA BUCUREȘTI (*)	CEF	1,67	gaze naturale	MT	da	-	1,67	0,78	-	-
34	S.C. LIKOL ENERGY AND GAS ROMANIA S.R.L.	CEF LIKOL / Ploiești	66,00	eocs petrolier	TC, TA	da	-	15,44	15,44	-	-
35	S.C. PREFABS.A. (*)	Ponct de lucru Calarasi	5,40	gaze naturale	TG	da	da	5,40	4,53	14.11.2012	01.2013
36	S.C. PETROCART S.A. (*)	Centră de cogenerare Petrocart / Putna Neamț	1,8	gaze naturale	MT	da	-	1,80	0,28	-	-
37	S.C. POLIGEN POWER ENERGY S.R.L.	CT Tudor III / Miercurea-Ciuc	4,0	gaze naturale	MT	da	da	4,00	4,00	17.04.2013	04.2013
38	S.C. DONAT CHEM S.R.L. / Turmu Măgurele (*)	Centră de cogenerare DONAT CHEM / Turmu Măgurele	20,25	gaze naturale	TG	da	da	12,79	3,58	25.09.2013	-
39	Societatea GAS ENERGY ECOTHERM S.A. / Bragov	CEF Figașas	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 allată 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 eligibilită pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
40	S.C. ELECTROUTILAJ S.A. / Câmpina	Centrala de cogenerare ELECTROUTILAJ / Doicești	1,06	gaze naturale	MT	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 / Doicești	1,06	gaze naturale	MT	da	da	1,06	1,06	17.12.2014	12.2014

(*) Operațiunile economice care deține/exploatează comercial unități de cogenerare și care consumă energie electrică din producția acestor unități pentru alimentarea locurilor proprii de consum afiate pe același amplasament, aferente unor activități ale acestuia, atâtea de câți 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 autoevaluare, conform prevederilor art. 18 din Procedura de avizare a proiectelor noi sau de reînnoțire ale centralilor de cogenerare, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 115/2013, cu modificările și completările ulterioare

(**) Tipul tehnologic de cogenerare: CC - ciclu combinat TG+TA, TA - turbină cu abur, de condensate, cu prize de termoficare; TC - turbină cu abur de contrapresiune; TG - turbină cu gaze, cu recuperare de energie termică; MT - motor cu combustie internă