

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

ANEXA la Decizia presedintelui ANRE nr. 1298 din 10.07.2019

Nr. crt.	Denumirea producătorului	Operator economic / localitate	Centrala / localitate	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
									totală	din care eligibilită pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
1	S.C. ELECTROCENTRALE GALATI S.A.		CET Galati	375,00	gaze naturale	TA	da	-	45,40	45,40	-	-
2	Societatea VEOLIA ENERGIE IASI S.A.		CET Iasi II	100,00	cărbune	TA, TC	da	-	51,81	51,81	-	-
			CET Iasi I (****)	4,40	gaze naturale	MT	da	da	4,40	4,40	17.09.2018	09.2018
3	Societatea VEOLIA ENERGIE PRAHOVA S.R.L. / Ploiesti		CET Brazi	260,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	104,43	104,43	-	-
				28,04			da	da				
4	Societatea COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.		CTE Mintia - grupul 3 CET Paroseni (*)	210,00	cărbune	TA	da	-	36,90	36,90	-	-
				150,00			da	-	41,50	41,48	-	-
5	Regia Autonomă pentru Activități Nucleare / Drobeta-Turnu Severin (*)		Centrala ROMAG TERMO (CET Halanga)	222,00	cărbune	TA, TC	da	-	26,37	25,07	-	-
				50,00			da	-	31,88	28,80	-	-
7	S.C. ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A.		CET / Arad	50,00	gaze naturale	TA	da	-	31,88	28,80	-	-
				200,00			da	-	187,20	187,20	-	-
				186,25			da	-	186,25	186,25	-	-
				100,00			da	-	71,83	71,83	-	-
			CET Progresu	200,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	128,46	128,46	-	-

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 (zz/ll/aaaa)	Data declarată a intrării în exploatare comercială (ll/aaaa)			
	Operator economic / localitate	Centră / localitate						totală	din care eligibilită pentru schema de sprijin pentru cogenerare					
8	Societatea THERMOENERGY GROUP S.A./ Bacău	CET Bacău	14,00	gaze naturale	TG	da	-	24,95	24,95	-	-			
			10,95									CC	da	da
9	Societatea COMPLEXUL ENERGETIC OLTEȚIA S.A.	CET Craiova II	300,00	cărbune	TA	da	-	123,08	123,08	-	-			
			145,00									TA, TC	da	-
10	Societatea TERMOFICARE ORADEA S.A. / Oradea	CET Oradea Centră de cogenerare / Oradea	46,00	gaze naturale	TG	da	da	62,24	62,24	16.02.2016	02.2016			
			200,00									TA, TC	da	-
11	S.C. CET GOVORA S.A.	CET Govora	17,60	gaze naturale	MT	da	da	17,60	17,60	14.11.2012	11.2012			
12	S.C. ELECTRO ENERGY SUD S.R.L.	Centră de cogenerare Giurgiu	4,54	gaze naturale	MT	da	-	4,54	2,57	-	-			
13	S.C. OMV PETROM S.A. (*)	CET Petrom City / București	1,00	gaze naturale	MT	da	-	1,00	1,00	-	-			
			1,00									MT	da	da
14	S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. / Timișoara	CET Dunărea	1,00	gaze naturale	MT	nu	da	1,00	1,00	14.12.2016	11.2019			
			8,00									TC	da	-
			13,60									MT	da	da
15	S.C. ENET S.A. Focșani	CET / Focșani	11,40	gaze naturale	TC	da	-	5,40	5,40	-	-			
16	S.C. CET GRIVIȚA S.R.L. / București	CET Grivița / București	0,69	gaze naturale	MT	da	-	0,55	0,55	-	-			
			11,40									TC	da	-
17	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 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 (zz/ll/aaaa)	Data declarării a intrării în exploatare comercială (ll/aaaa)
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totala	din care eligibilită pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
18	S.C. COLONIA CLUJ-NAPOCA ENERGIE S.R.L.	CT 3 Gheorgheni (*)	0,58	gaze naturale	MT	da	da	0,58	0,56	12.12.2017	01.2018
		CT 8 Gheorgheni	0,21	gaze naturale	MT	da	da	0,21	0,21	12.12.2017	01.2018
		CTZ Somes Nord	4,65	gaze naturale	MT	da	-	-	4,65	4,65	-
19	S.C. RULMENTI S.A. Bălad (*)	CET	11,99	gaze naturale	MT	da	-	11,99	6,44	-	-
20	S.C. U.A.T.A.A. MOTRU S.A.	CET	5,50	cărbune	TC	da	-	3,99	3,99	-	-
21	S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.R.L. / Zimnicea	CET / Zimnicea	12,00	gaze naturale	TG	da	-	5,96	5,96	-	-
		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
		CET Noua / Brasov	2,68	gaze naturale	MT	da	da	2,68	2,68	28.12.2010	11.2010
22	S.C. BEPCO S.R.L.	CET Nord 2 / Brasov	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	24.06.2011	06.2011
23	S.C. WEST-ENERGO S.A. / București	CET Militari / Bucuresti	8,80		MT	da	da			10.09.2014	-
			8,80		MT	da	da				
24	S.C. SERVICII COMUNALE S.A. Radauti	CET / Radauti	7,00	gaze naturale	TG	da	-	7,00	7,00	-	-
25	S.C. ECOGEN ENERGY S.A. / Buzau	CET	6,09	gaze naturale	MT	da	-	6,09	6,09	-	-
			8,80	gaze naturale	MT	da	da	8,80	8,80	25.10.2012	10.2012
26	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
27	S.C. CONTOURGLOBAL SOLUTIONS (PLOIESTI) S.R.L. / Ploiesti (*)	CET	6,08	gaze naturale	MT	da	-	6,08	5,54	-	-

Nr. crt.	Denumirea producătorului Operator economic / localitate	Centră / localitate	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 (zz/ll/aaaa)	Data declarată a intrării în exploatare comercială (ll/aaaa)
								totală	din care eligibilită pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
28	S.C. COMPA S.A. Sibiu	CET	3,10	gaze naturale	MT	da	-	3,10	3,10	-	-
29	Societatea URBANA S.A. / Sibiu	CET	0,95	gaze naturale	MT	da	-	0,48	0,48	-	-
30	S.C. TEREOS ROMÂNIA S.A. / Luduș (*)	CET	6,00	gaze naturale	TC	da	-	3,17	0,55	-	-
31	UNIVERSITATEA POLITEHNICA BUCUREȘTI (*)	CET	1,67	gaze naturale	MT	da	-	1,67	1,20	-	-
32	Societatea PETROTEL-LUKOIL S.A. (*)	CET Petrotel Lukoil / Ploiești	66,00	coos de petrol	TC, TA	da	-	17,21	3,55	-	-
33	S.C. PREFAB S.A. (*)	Punct de lucru Calarasi	5,40	gaze naturale	TG	da	da	5,40	4,45	14.11.2012	01.2013
34	S.C. PETROCART S.A. (*)	Centră de cogenerare Petrocart / Piața Neamț	1,8	gaze naturale	MT	da	-	1,80	0,28	-	-
35	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
36	S.C. DONAU CHEM S.R.L. / Turnu Măgurele (*)	Centră de cogenerare DONAU CHEM / Turnu Măgurele	20,25	gaze naturale	TG	da	da	12,79	3,58	25.09.2013	-

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	Centră / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
37	S.C. ELECTROUTILAJ S.A. / Câmpina	Centră de cogenerare ELECTROUTILAJ / Doicești	1,06	gaze naturale	MT	da	da	0,44	0,44	22.10.2014	-
38	S.C. SOCCERAM S.A./Câmpina	Centră de cogenerare SOCCERAM / Doicești	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 aflate pe același amplasament, atenție unor activități ale acestuia, 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 autoevaluare, conform prevederilor art. 18 din Procedura de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 115/2013, cu modificările și completările ulterioare

(**) Tipul tehnologiei 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

(***) Pe amplasamentul CET Iași I producătorul poate instala, în conformitate cu prevederile art. 7 alin. (1)¹ din HG 1215/2009, cu modificările și completările ulterioare, capacități de cogenerare cu o putere electrică instalată totală de până la 25 MW. Capacitatea de cogenerare nouă înlocuiește parțial capacitatea de cogenerare de 25 MW înscrisă la data de 31.12.2016 în Lista capacităților de producere de energie electrică și termică în cogenerare, cu acreditare finală.