

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

ANEXA la Decizia presedintelui ANRE nr. 1298 din 10.07.2019, actualizata conform Deciziei presedintelui ANRE nr. 1990 din 27.11.2019

Nr. crt.	Denumirea producatorului Operator economic / localitate	Centrala / localitate	Capacitatea electrica instalata (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologicii (**)	Capacitate alata 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 (ZZ/LL/AAAA)	Data declarata a intrarii in exploatare comerciala (LL/AAAA)
								tonaj	din care eligibila 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	-	-
		CET Iasi II	100,00	carbune	TA, TC	da	-	51,81	51,81	-	-
2	Societatea VEOLIA ENERGIE IASI S.A.	CET Iasi I (***)	4,40	gaze naturale	MT	da	da	4,40	4,40	17.09.2018	09.2018
		CET Iasi I (***)	260,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	104,43	104,43	28.12.2010	-
3	Societatea VEOLIA ENERGIE PRAHOVA S.R.L. / Pitesti	CET Brazi	28,04	gaze naturale	CC	da	da	-	-	28.05.2014	-
4	Societatea COMPLEXUL ENERGETIC HENEDOARA S.A.	CET Mintia - grupul 3	210,00	carbune	TA	da	-	36,90	36,90	-	-
		CET Paroseni (*)	150,00	carbune	TA	da	-	41,50	41,48	-	-
5	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare / Drobeta-Turnu Severin (*)	Centrala ROMAG TERMO (CET Hahanga)	222,00	carbune	TA, TC	da	-	26,37	25,07	-	-
		CET / Arad	50,00	gaze naturale	TA	da	-	31,88	28,80	-	-
6	S.C. CET ARAD S.A. (*)	CET Bucuresti Sud - grupurile 3 si 4	200,00	gaze naturale	TA	da	-	187,20	187,20	-	-
		CET Bucuresti Vest - centrala cu ciclu combinat	186,25	gaze naturale	CC	da	-	186,25	186,25	-	-
7	S.C. ELECTROCENTRALE BUCURESTI S.A.	CET Grozavesti	100,00	gaze naturale	TA	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)	Combustibilii majoritari	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						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			14.12.2016	01.2017	
9	Societatea COMPLEXUL ENERGETIC OLTEȚENIA S.A.	CET Craiova II	300,00	cărbune	TA	da	-	123,08	123,08	-	-	
			145,00		TA, TC	da	-			-	-	
10	Societatea TERMOPICARE ORADEA S.A./ Oradea	CET Oradea Centrala de cogenerare / Oradea	46,00	gaze naturale	TG	da	da	62,24	62,24	16.02.2016	02.2016	
			200,00		TA, TC	da	-			63,02	-	
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 SRL	Centrala de cogenerare Giurgiu	4,54	gaze naturale	MT	da	-	4,54	2,57	-	-	
			1,00		MT	da	1,00			1,00	-	-
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	12.2019	
			8,00		TC	da	13,60			13,60	-	-
			13,60		MT	da	-			-	28.05.2014	-
15	S.C. ENET S.A. Focșani	CET / Focșani	11,40	gaze naturale	TC	da	-	5,40	5,40	-	-	
16	S.C. CET GRIVIȚA SRL / București	CET Grivița / București	0,69	gaze naturale	MT	da	-	0,55	0,55	-	-	
17	RAAG.C.L. Pășcani	CT 5 / Pășcani										

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			
18	S.C. COLONIA CILJ-NAPOCA ENERGIE S.R.L.	CT 3 Gheorgheni (*)	0,58	gaze naturale	MT	da	da	0,58	0,56	12.12.2017	01.2018	
			0,21	gaze naturale	MT	da	da	0,21	0,21	12.12.2017	01.2018	
			3,10	gaze naturale	MT	da	-	4,65	4,65	27.11.2019	10.2019	
		CTZ Somes Nord	1,55	gaze naturale	MT	da	da	11,99	6,44	-	-	
19	S.C. RULMENȚI S.A. Bărbad (*)	CET	11,99	gaze naturale	MT	da	-	3,99	3,99	-	-	
		CET	5,50	carbune	TC	da	-	-	-	-	-	
20	S.C. U.A.T.A.A. MOTRU S.A.	CET	5,50	gaze naturale	TC	da	-	5,96	5,96	-	-	
21	S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.R.L./Zimnicea	CET / Zimnicea	12,00	gaze naturale	TG	da	-	-	-	-	-	
		CET Nord / Brasov	20,17	gaze naturale	MT	da	da	20,17	20,17	28.12.2010	11.2010	
		CET Merrom / 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. BERCO 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	-	-	-	-	28.12.2010	12.2010
			6,09	gaze naturale	MT	da	da	22,96	22,96	24.06.2011	06.2011	
			8,07	gaze naturale	MT	da	da	-	-	-	-	
			8,80	gaze naturale	MT	da	da	-	-	-	-	
23	S.C. VEST-ENERGO S.A. / Bucuresti	CET Mihaili / Bucuresti	8,80	gaze naturale	MT	da	da	7,00	7,00	-	-	
24	S.C. SERVICII CONTINUALE S.A. - Radauti	CET / Radauti	7,00	gaze naturale	TG	da	-	-	-	-	-	
		CET	6,09	gaze naturale	MT	da	-	6,09	6,09	-	-	
25	S.C. MODERN CALOR S.A. / Buzau	CET Botosani	8,80	gaze naturale	MT	da	da	8,80	8,80	25.10.2012	10.2012	
26	S.C. CONTOURGLOBAL SOLUTIONS (PLOESTY) S.R.L. / Ploesti (*)	CET	6,08	gaze naturale	MT	da	-	6,08	5,54	-	-	

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	Centrala / localitate						totală	din care eligibilă 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 TERBANA S.A. / Sibiu	CET	0,95	gaze naturale	MT	da	-	0,48	0,48	-	-
30	S.C. TEREOS ROMÂNIA S.A. / Ludus (*)	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 Petrozil Lukoil / Ploiești	66,00	coș de petrol	TC, TA	da	-	17,21	3,55	-	-
33	S.C. PREFABS.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. (*)	Centrala de cogenerare Petrocart / Piatra Neamt	1,8	gaze naturale	MT	da	-	1,80	0,28	-	-
35	S.C. POLIGEN POWER ENERGY S.R.L.	CT Tudor III / Micuruta-Ciuc	4,0	gaze naturale	MT	da	da	4,00	4,00	17.04.2013	04.2013
36	S.C. DONAU CIEM S.R.L. / Turmu Măgurele (*)	Centrala de cogenerare DONAU CIEM / Turmu 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 afilată 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		
37	S.C. ELECTROUTILAJ S.A. / Câmpina	Centrala 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	Centrala de cogenerare SOCCERAM / Doicești	1,06	gaze naturale	MT	da	da	1,06	1,06	17.12.2014	12.2014

(*) Operatorii economici care deține/aplică/comercializează unități de cogenerare și care consumă energie electrică din producția acestor unități pentru alimentarea

locurilor proprii de consum alțate pe aceluși 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 autoevaluare, 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 tehnologiei de cogenerare : CC - ciclu combinat TG+TA; TA - turbină cu abur, de condensatie, 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 1 producătorul poate instala, în conformitate cu prevederile art. 7 alin (1) din HG 1215/2009, cu modificările și completările ulterioare, capacitate 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