

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

ANEXA la Decizia presedintelui ANRE nr. 1996 din 08.08.2023 actualizata conform Deciziei presedintelui ANRE nr. 2267 din 20.09.2023

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	Centrala / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
1	S.C. ELECTROCENTRALE GALAȚI S.A.	CET Galați	210,00	gaze naturale	TA	da	-	45,40	45,40	-	-
2	Unitatea administrativ-teritorială MUNICIPIUL IAȘI	CET Iași II	100,00	cărbune	TA, TC	da	-	50,00	50,00	-	-
		CET Iași I ¹⁾	4,40	gaze naturale	MT	da	da	4,40	4,40	17.09.2018	09.2018
3	Societatea VEOLIA ENERGIE PRAHOVA S.R.L. / Ploiești	CET Brazi ³⁾	210,00	gaze naturale	TA	nu	-	105,98	105,98	-	-
			28,04		CC	da	28.12.2010 28.05.2014			-	
4	Societatea COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.	CTE Mintia - grupul 3 ²⁾	210,00	cărbune	TA	nu	-	0,00	0,00	-	-
		CET Paroșeni (*)	150,00	cărbune	TA	da	-	26,40	26,39	-	-
5	Regia Autonomă pentru Activități Nucleare / Drobeta-Turnu Severin (*)	Centrala ROMAG TERMO (CET Halânga)	22,00	cărbune	TC	da	-	0,00	0,00	-	-
6	S.C. CET ARAD S.A. (*)	CET / Arad	50,00	gaze naturale	TA	da	-	48,54	46,57	-	-
7	S.C. ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A.	CET București Sud	200,00	gaze naturale	TA	da	-	185,91	185,91	-	-
		CET București Vest - centrala cu ciclu combinat	186,25	gaze naturale	CC	da	-	186,25	186,25	-	-
		CET Grozăvești	100,00	gaze naturale	TA	da	-	60,56	60,56	-	-
		CET Progresu	100,00	gaze naturale	TC	da	-	100,00	100,00	-	-

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	Centrala / localitate						totală	din care eligibilă 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 ELECTROCENTRALE CRAIOVA S.A.	CET Craiova II	300,00	cărbune	TA	da	-	100,82	100,82	-	-
10	Societatea TERMOFICARE ORADEA S.A. / Oradea	CET Oradea Centrala de cogenerare / Oradea	145,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	59,09	59,09	-	-
			46,00		TG	da	da			16.02.2016	02.2016
11	S.C. CET GOVORA S.A.	CET Govora	200,00	cărbune	TA, TC	da	-	31,33	31,33	-	-
12	S.C. ELECTRO ENERGY SUD S.R.L.	Centrala de cogenerare Giurgiu	17,60	gaze naturale	MT	da	da	8,80	8,80	14.11.2012	11.2012
13	S.C. OMV PETROM S.A. (*)	CET Petrom City / București	4,54	gaze naturale	MT	da	-	4,54	2,89	-	-
14	S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. / Timișoara	CET Freidorf	1,00	gaze naturale	MT	da	-	1,00	1,00	-	-
		CET Buziaș	1,00	gaze naturale	MT	da	da	1,00	1,00	14.12.2016	12.2019
		CET Dunărea	1,00	gaze naturale	MT	da	da	1,00	1,00	14.12.2016	12.2019
15	S.C. ENET S.A. Focșani	CET / Focșani	8,00	gaze naturale	TC	da	-	13,60	13,60	-	-
			13,60		MT	da	da			28.05.2014	-
16	S.C. CET GRIVIȚA S.A. / București	CET Grivița / București	11,40	gaze naturale	TC	da	-	5,40	5,40	-	-
17	R.A.G.C.L. Pașcani	CT 5 / Pașcani ²⁾	0,69	gaze naturale	MT	nu	-	0,00	0,00	-	-

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	Centrala / localitate						totală	din care eligibilă 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	0,58	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 Someș Nord	3,10	gaze naturale	MT	da	-	4,65	4,65	-	-
			1,55		MT	da	da			27.11.2019	10.2019
19	S.C. RULMENȚI S.A. Bârlad (*)	CET	11,99	gaze naturale	MT	da	-	11,04	6,74	-	-
20	S.C. U.A.T.A.A. MOTRU S.A.	CET	5,50	cărbune	TC	da	-	3,76	3,76	-	-
21	S.C. BEPCO S.R.L.	CET Nord / Brașov	20,17	gaze naturale	MT	da	da	20,17	20,17	28.12.2010	11.2010
		CET Metrom / Brașov	6,71	gaze naturale	MT	da	da	3,50	3,50	28.12.2010	11.2010
		CET Noua / Brașov	2,68	gaze naturale	MT	da	da	2,67	2,67	28.12.2010	11.2010
		CET Nord 2 / Brașov	13,19	gaze naturale	MT	da	da	13,19	13,19	18.11.2011	01.2012
22	S.C. VEST-ENERGO S.A. / București	CET Militari / București	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	-
23	S.C. SERVICII COMUNALE S.A. Radauti	CET / Radauti	7,00	gaze naturale	TG	da	-	7,00	7,00	-	-
24	S.C. MODERN CALOR S.A. / Botoșani	CET Botoșani	8,80	gaze naturale	MT	da	da	8,80	8,80	25.10.2012	10.2012
25	S.C. CONTOURGLOBAL SOLUTIONS (PLOIEȘTI) S.R.L. / Ploiești (*)	CET	6,08	gaze naturale	MT	da	-	6,08	5,59	-	-

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	Centrala / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
26	S.C. COMPA S.A. Sibiu	CET	3,10	gaze naturale	MT	da	-	3,10	3,10	-	-
27	Societatea URBANA S.A. / Sibiu	CET	0,95	gaze naturale	MT	da	-	0,48	0,48	-	-
28	S.C. TEREOS ROMÂNIA S.A. / Luduș (*)	CET	6,00	gaze naturale	TC	da	-	3,17	0,55	-	-
29	U.N.S.T. Politehnica București (*)	CET Laborator UPB	1,67	gaze naturale	MT	da	da	1,67	1,30	14.09.2022	09.2022
30	Societatea PETROTEL-LUKOIL S.A. (*)	CET Petrotel Lukoil / Ploiești	66,00	cocs de petrol	TC, TA	da	-	16,37	3,02	-	-
31	S.C. PREFAB S.A. (*)	Punct de lucru Calarași	5,40	gaze naturale	TG	da	da	5,40	4,56	14.11.2012	01.2013
32	S.C. PETROCART S.A. (*)	Centrala de cogenerare Petrocart / Piatra Neamț ²⁾	1,80	gaze naturale	MT	nu	-	0,00	0,00	-	-
33	S.C. POLIGEN POWER ENERGY S.R.L.	CT Tudor III / Miercurea-Ciuc	4,00	gaze naturale	MT	da	da	4,00	4,00	17.04.2013	04.2013
34	S.C. DONAU CHEM S.R.L. / Turnu Măgurele (*)	Centrala de cogenerare DONAU CHEM / Turnu Măgurele ²⁾	20,25	gaze naturale	TG	nu	da	0,00	0,00	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 (zz/ll/aaaa)	Data declarată a intrării în exploatare comercială (ll/aaaa)
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
35	S.C. ELECTROUTILAJ S.A. / Câmpina	Centrala de cogenerare ELECTROUTILAJ / Doicești	1,06	gaze naturale	MT	da	da	0,60	0,60	22.10.2014	-
36	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

(*) Operatorul economic care detine/exploatează comercial unități de cogenerare și care consumă energie electrică din producția acestor unități pentru alimentarea locurilor proprii de consum aflate pe același amplasament, aferente 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 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

Notă:

- 1) Pe amplasamentul CET Iași I producătorul poate instala, în conformitate cu prevederile art. 7 alin. (1¹) 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.
- 2) Capacitățile de cogenerare pot reintra în exploatare comercială sau, în conformitate cu prevederile art. 7 alin. (1¹) din HG 1215/2009, cu modificările și completările ulterioare, se pot înlocui cu capacități de cogenerare noi în limita *Capacității electrice instalate* pe respectivul amplasament.
- 3) Societății VEOLIA ENERGIE PRAHOVA S.R.L. i-a expirat Licența pentru exploatarea comercială a capacităților de producere în cogenerare. Societății TERMO PLOIEȘTI S.R.L. i-a fost acordată Licența nr. 2378 din 08.02.2023, pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare, cu modificările ulterioare. Documentația transmisă de Societatea TERMO PLOIEȘTI S.R.L. pentru actualizarea înregistrării și a Listei se află în curs de analiză.