

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

ANEXA la Decizia președintelui ANRE nr. 795 din 07.04.2026

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	Unitatea administrativ-teritorială MUNICIPIUL IAȘI	CET Iași I <sup>1)</sup>	4,40	gaze naturale	MT	da	da	4,40	4,40	17.09.2018	09.2018
		CET Iași II <sup>2)</sup>	0,00	cărbune	TA, TC	da	-	0,00	0,00	-	-
2	S.C. ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A.	CET București Sud	200,00	gaze naturale	TA	da	-	182,84	182,84	-	-
		CET București Vest - centrala cu ciclul combinat	186,25	gaze naturale	CC	da	-	186,25	186,25	-	-
		CET Grozăvești	100,00	gaze naturale	TA	da	-	53,00	53,00	-	-
		CET Progresu	100,00	gaze naturale	TC	da	-	100,00	100,00	-	-
3	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
4	Societatea ELECTROCENTRALE CRAIOVA S.A.	CET Craiova II <sup>3)</sup>	130,00	cărbune	TA	da	-	78,12	78,12	-	-
5	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
6	S.C. ELECTRO ENERGY SUD S.R.L.	Centrala de cogenerare Giurgiu	17,60	gaze naturale	MT	da	da	13,20	13,20	14.11.2012	11.2012
7	S.C. OMV PETROM S.A. (*)	CET Petrom City / București	4,54	gaze naturale	MT	da	-	4,54	3,06	-	-
8	S.C. CET GRIVIȚA S.A. / București	CET Grivița / București	11,40	gaze naturale	TC	da	-	5,40	5,40	-	-

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		
9	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	1,55	gaze naturale	MT	da	da	4,65	4,65	01.11.2023	10.2023
			1,55		MT	da	-			-	-
10	S.C. RULMENȚI S.A. Bârlad (*)	CET	11,99	gaze naturale	MT	da	-	5,99	3,79	-	-
11	S.C. U.A.T.A.A. MOTRU S.A.	CET	5,50	cărbune	TC	da	-	4,44	4,44	-	-
12	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	2,70	2,70	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
13	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	-
14	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
15	S.C. CONTOURGLOBAL SOLUTIONS (PLOIEȘTI) S.R.L. / Ploiești (*)	CET	6,08	gaze naturale	MT	da	-	6,08	5,48	-	-
16	S.C. COMPA S.A. Sibiu (*)	CET	3,10	gaze naturale	MT	da	-	3,10	0,43	-	-
17	U.N.S.T. Politehnica București (*)	CET Laborator UPB	1,67	gaze naturale	MT	da	da	1,67	0,91	14.09.2022	09.2022
18	Societatea PETROTEL-LUKOIL S.A. (*)	CET Petrotel Lukoil / Ploiești	66,00	cocs de petrol	TC, TA	da	-	14,17	4,30	-	-
19	S.C. PREFAB S.A. (*)	Punct de lucru Calarași	5,40	gaze naturale	TG	da	da	5,40	4,46	14.11.2012	01.2013
20	S.C. POLIGEN POWER ENERGY S.R.L.	CT Tudor III / Miercurea-Ciuc	4,00	gaze naturale	MT	da	da	1,82	1,82	17.04.2013	04.2013

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		
21	<b>Societatea MHC WATER POWER S.A.</b> / Doicești	<b>Centrală de cogenerare de înaltă eficiență ELECTROUTILAJ</b> / Doicești	1,06	gaze naturale	MT	da	da	0,60	0,60	22.10.2014	-
22	<b>S.C. SOCERAM S.A.</b> / Câmpina	<b>Centrala de cogenerare SOCERAM</b> / 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 – turbina cu abur, de condensatie, cu prize de termoficare; TC – turbina cu abur de contrapresiune; TG – turbina 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. (1<sup>1</sup>) 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 a înlocuit 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) Grupurile energetice din CET Iași II au fost eliminate din licența nr. 2277, pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice și termice din centrale electrice în cogenerare, deținută de producător. În conformitate cu prevederile art. 7 alin. (1<sup>1</sup>) din HG 1215/2009, cu modificările și completările ulterioare, pe amplasament pot fi instalate capacități de cogenerare cu o putere electrică instalată totală de până la 100 MW, valoare care reprezintă capacitatea de cogenerare înscrisă la data de 31.12.2016 în Lista capacităților de producere de energie electrică și termică în cogenerare, cu acreditare finală.
- 3) Pe amplasamentul CET Craiova II producătorul poate instala, în conformitate cu prevederile art. 7 alin. (1<sup>1</sup>) din HG 1215/2009, cu modificările și completările ulterioare, capacități de cogenerare cu o putere electrică instalată totală de până la 300 MW, valoare care reprezintă capacitatea de cogenerare înscrisă la data de 31.12.2016 în Lista capacităților de producere de energie electrică și termică în cogenerare, cu acreditare finală.