

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

Nr. crt.	Denumirea producătorului (*)		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologic (**)	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 declarării a intrării în exploatare comercială
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
1	S.C. ELECTROCENTRALE GALATI S.A.	CET Galati	375,00	gaze naturale	TA	da	-	115,02	-	-	-
2	S.C. TERMICA S.A. SUCEAVA	CET Suceava	100,00	carbune	TA	da	-	50,00	-	-	-
3	S.C. TERMO CALOR CONFORT S.A. / Pitesti	CET Gavana / Pitesti	6,00	gaze naturale	TC	da	-	3,69	-	-	-
4	S.C. DALKIA TERMO IASI S.A.	CET Iasi II	100,00	carbune	TA, TC	da	-	41,65	-	-	-
		CET Iasi I	25,00	gaze naturale	TA	da	-	19,48	-	-	-
5	S.C. DALKIA TERMO PRAHOVA S.R.L.	CET Brazi / Pitesti	260,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	102,41	-	-	-
			26,00		TG	da	da			28.12.2010	11.2010
6	S.C. COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.	CTE Mintiu - grupul 3 CET Paroseni	210,00 150,00	carbune carbune	TA TA	da da	- -	75,37 45,07	-	-	-
7	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare / Drobeta-Turnu Severin (*)	Centrala ROMAG TERMO (CET Halanga)	222,00	carbune	TA, TC	da	-	123,14	-	-	-
8	S.C. CET ARAD S.A.	CET Ighit / Arad	50,00	carbune	TA	da	-	50,00	-	-	-
9	S.C. Centrala Electrica de Termoficare BRASOV S.A.	CET Brasov	100,00	carbune	TA	da	-	46,30	-	-	-

Nr. crt.	Denumirea producătorului (*)		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologic (**)	Capacitate afliată 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						totala	din care eligibila pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
			200.00	gaze naturale	TA	da	-	186.40	186.40	-	-
		Sucursala București - CET București Sud - grupurile 3 și 4	186.25	gaze naturale	CC	da	-	186.25	186.25	-	-
		Sucursala București - CET București Vest - centrala cu ciclu combinat	100.00	gaze naturale	TA	da	-	71.20	71.20	-	-
10	S.C. Electrocentrale București S.A.	Sucursala București - CET Grozăvești	200.00	gaze naturale	TA, TC	da	-	128.10	128.10	-	-
		Sucursala București - CET Progresu	100.00	gaze naturale	TA	da	-	70.60	70.60	-	-
		Sucursala Constanța - CET Palas	8.00	gaze naturale	TC	da	-	2.90	2.90	-	-
		Sucursala București - CET Titan	50.00	carbune	TA	da	-	23.18	23.18	-	-
11	S.C. CET S.A. BACAU	CET Bacau	14.00	gaze naturale	TG	da	-	13.96	13.96	-	-
12	S.C. COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.	CET Craiova II	300.00	carbune	TA	da	-	130.31	130.31	-	-
13	S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A.	CET Oradea I	195.00	carbune	TA, TC	da	-	88.71	88.71	-	-
14	S.C. CET GOVORA S.A.	CET Govora	210.70	carbune	TA, TC	da	-	91.27	91.27	-	-
15	S.C. ELECTRO ENERGY SUD S.R.L.	Centrala de cogenerare Giurgiu	17.60	gaze naturale	MT	da	da	17.60	17.60	14.11.2012	11.2012
16	S.C. CET S.A. BRĂILA	CET Platforma chimica	75.00	gaze naturale	TC	da	-	12.40	12.40	-	-

Nr. crt.	Denumirea producătorului (*)		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologicii (**)	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		
17	S.C. OMV PETROM S.A. (*)	CET Petrobrazi / Ploiesti CET Petrom City / Bucuresti	53.14 4.54	LCO gaze naturale	TG MT	da da	-	53.14 2.17	11.10 0.15	-	-
18	S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. / Timișoara	CET Timișoara Sud CET Freidorf	19.70 1.00	carbune gaze naturale	TC MT	da da	-	12.50 1.00	12.50 1.00	-	-
19	S.C. ENET S.A. FOCSANI	CET	8.00	gaze naturale	TC	da	-	6.41	6.41	-	-
20	S.C. CET GRIVIȚA S.A. / București	CET Grivița / Bucuresti	11.40	gaze naturale	TC	da	-	4.20	4.20	-	-
21	R.A.G.C.L. PAȘCANI	CT 5 / Pascani	0.69	gaze naturale	MT	da	-	0.69	0.69	-	-
22	S.C. COLONIA CLUJ-NAPOCA ENERGIE S.R.L.	CT 3 Gheorgheni CT 8 Gheorgheni CTZ Somes Nord	0.58 0.21 4.65	gaze naturale gaze naturale gaze naturale	MT MT MT	da da da	- - -	0.58 0.21 4.65	0.58 0.21 4.65	- - -	- - -
23	S.C. RULMENȚI S.A. BĂRLAD (*)	CET	11.99	gaze naturale	MT	da	-	11.99	4.82	-	-
24	S.C. U.A.T.A. MOTRU S.A.	CET	5.50	carbune	TC	da	-	4.40	4.40	-	-
25	S.C. INTERAGRO S.R.L. ZIMNICEA (*)	CET	2.01	gaze naturale	MT	da	-	2.01	1.31	-	-
26	S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.A. / Zimnicea	CET	12.00	gaze naturale	TG	da	-	8.35	8.35	-	-
27	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 / Brașov	6.71	gaze naturale	MT	da	da	6.71	6.71	28.12.2010	11.2010
		CET Noua / Brașov	2.68	gaze naturale	MT	da	da	2.68	2.68	28.12.2010	11.2010
		CET Nord 2 / Brasov	13.19	gaze naturale	MT	nu	da	da	13.19	13.19	18.11.2011

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 declanșării a intrării în exploatare comercială
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totala	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
28	S.C. VEST-ENERGO S.A. / București	CET Militari / Bucuresti	4.00 6.09 8.07	gaze naturale	TC MT MT	da da da	- da da	14.16	14.16	- 28.12.2010 24.06.2011	- 12.2010 06.2011
29	S.C. SERVICH COMUNALE S.A. RĂDAUȚI	CET	7.00	gaze naturale	TG	da	-	7.00	7.00	-	-
30	S.C. ECOGEN ENERGY S.A. / Buzău	CET	6.09	gaze naturale	MT	da	-	6.09	6.09	-	-
31	S.C. MODERN CALOR S.A. / Botosani	CET Botosani	4.00 8.80	gaze naturale	TG MT	da da	- da	12.54	12.54	-	-
32	S.C. CONTOUR GLOBAL SOLUTIONS S.R.L. / Ploiesti	CET	6.08	gaze naturale	MT	da	-	6.08	6.08	25.10.2012	10.2012
33	S.C. TERMICA S.A. TARGOVISTE	CT Targoviste Sud	5.88	gaze naturale	MT	da	-	5.71	5.71	-	-
34	S.C. COMPA S.A. SIBIU	CET	3.10	gaze naturale	MT	da	-	3.10	3.10	-	-
35	R.A.M. Buzău	CET	0.68	gaze naturale	MT	da	-	0.68	0.68	-	-
36	S.C. E-STAR MURES ENERGY S.A.	CT Tudor Vladimirescu (3+7) / Targu Mures CT 2 Dambu Pietros / Targu Mures	0.51 1.20	gaze naturale	MT MT	da nu	- da	0.50 1.20	0.50 1.20	- 18.11.2011	- 01.2012
37	S.C. ENERGOSIB S.R.L. / Sibiu	CET	0.95	gaze naturale	MT	da	-	0.48	0.48	-	-
38	S.C. ZAHARUL LUDUS S.A. (*)	CET	6.00	gaze naturale	TC	da	-	2.65	0.17	-	-
39	UNIVERSITATEA POLITEHNICA BUCURESTI (*)	CET	1.67	gaze naturale	MT	da	-	1.67	0.69	-	-

Nr. crt.	Denumirea producătorului (*)		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologiei (**)	Capacitate adăugată 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 declanșării a intrării în exploatare comercială (ll/aaaa)
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
40	S.C. AQUALAND DEVA S.R.L. (*)	CET	0.90	gaze naturale	MT	da	-	0.90	0.73	-	-
41	S.C. VIOMET S.A. / Victoria (*)	CET	12.00	gaze naturale	TC	da	-	1.90	0.42	-	-
42	S.C. PROENERGY CONTRACT-INSTALLATIONS S.R.L.	CET Complex hotelier / Buzias	0.20	gaze naturale	MT	da	da	0.20	0.20	27.01.2012	02.2012
43	S.C. LUKOIL ENERGY AND GAS ROMANIA S.R.L.	CET LUKOIL / Ploiesti	66.00	cocs petrolier	TC, TA	da	-	29.00	29.00	-	-
44	S.C. PREFAB S.A.	Puet de lucru Calarasi	5.42	gaze naturale	TG	nu	da	5.42	5.42	14.11.2012	01.2013
45	S.C. PETROCART S.A. (*)	Centrala de cogenerare Petrocart / Piatra Neamt	1.8	gaze naturale	MT	da	-	1.8	0.44	-	-

(*) 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, aferent 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 reabilitare ale centralelor de cogenerare, aprobată prin ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 26/2010, 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 – turbină cu gaze, cu recuperare de energie termică; MT – motor cu combustie internă