

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

ANEXA la Decizia presedintelui ANRE nr. 653 din 25.04.2018, actualizata conform Deciziei presedintelui ANRE nr. 1499 din 17.09.2018

Nr. crt.	Denumirea producatorului Operator economic / localitate	Centrala / localitate	Capacitatea electrica instalata (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologiei (**)	Capacitate aflata 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 intrării in exploatare comerciala (ll/aaaa)
								totala	din care eligibila pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
1	S.C. ELECTROCENTRALE GALATI S.A.	CET Galati	375,00	gaze naturale	TA	da	-	60,83	60,83	-	-
2	Societatea VEOLIA ENERGIE IASI S.A.	CET Iasi II	100,00	cărbune	TA, TC	da	-	52,24	52,24	-	-
		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. / Ploesti	CET Brazi	260,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	104,43	104,43	28.12.2010	-
			28,04		CC	da	da				
4	Societatea COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.	CTE Mintia - grupul 3 CET Paroseni (*)	210,00	cărbune	TA	da	-	48,49	48,49	-	-
			150,00	cărbune	TA	da	-	41,52	41,50	-	-
5	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare / Drobeta-Turnu Severin (*)	Centrala ROMIAG TERMO (CET Halanga)	222,00	cărbune	TA, TC	da	-	26,37	25,07	-	-
6	S.C. CET ARAD S.A. (*)	CET / Arad	50,00	gaze naturale	TA	da	-	46,60	43,51	-	-
			200,00	gaze naturale	TA	da	-	187,20	187,20	-	-
7	S.C. ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A.	CET Bucuresti Vest - centrala cu ciclu combinat	186,25	gaze naturale	CC	da	-	186,25	186,25	-	-
			100,00	gaze naturale	TA	da	-	71,83	71,83	-	-
			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	Data declarată a intrării în exploatare comercială		
	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 COMPLEXUL ENERGETIC OLTEȚIA S.A.	CET Craiova II	300,00	cărbune	TA	da	-	123,08	123,08	-	-		
			145,00		TA, TC	da	-			-	-		
10	Societatea TERMOTICARE ORADEA S.A./ Oradea	CET Oradea Centrala de cogenerare / Oradea	46,00	gaze naturale	TG	da	da	62,240	62,24	16.02.2016	02.2016		
			200,00		TA, TC	da	-			63,02	63,02	-	-
11	S.C. CET GOVORA S.A.	CET Govora	200,00	cărbune	TA, TC	da	-	63,02	63,02	-	-		
12	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		
			4,54		MT	da	-			2,59	-	-	-
13	S.C. OMV PETROM S.A. (*)	CET Petrom City / București	4,54	gaze naturale	MT	da	-	4,54	2,59	-	-		
14	S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A./ Timișoara	CET Dunărea	1,00	gaze naturale	MT	da	-	1,00	1,00	-	-		
			1,00		MT	nu	da			1,00	1,00	14.12.2016	02.2018
			1,00		MT	nu	da			1,00	1,00	14.12.2016	11.2018
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.R.L. / București	CET Grivița / București	11,40	gaze naturale	TC	da	-	5,40	5,40	-	-		
17	RA.G.C.L. Pascani	CT 5 / Pascani	0,69	gaze naturale	MT	da	-	0,55	0,55	-	-		

Nr. crt.	Denumirea producatorului		Capacitatea electrică instalată (MW)	Combustibilul majoritar	Tipul tehnologiei (**)	Capacitate afiliat 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/II/AAAA)	Data declarată a intrării în exploatare comercială (II/AAAA)
	Operator economic / localitate	Centră / localitate						totală	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	0,29	0,28	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	4,65	gaze naturale	MT	da	-	-	4,65	4,65	-
19	S.C. RULMENȚI S.A. Bărlad (*)	CET	11,99	gaze naturale	MT	da	-	11,99	7,14	-	-
20	S.C. U.A.T.A.A. MOTRU S.A.	CET	5,50	cărbune	TC	da	-	3,99	3,99	-	-
21	S.C. INTERAGRO S.R.L. Zimnicea (*)	CET	2,01	gaze naturale	MT	da	-	0,49	0,36	-	-
22	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
23	S.C. BEPCO S.R.L.	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
		CET Nord 2 / Brasov	13,19	gaze naturale	MT	da	da	13,19	13,19	18.11.2011	01.2012
			4,00		TC	da	-	-	-	-	-
24	S.C. VEST-ENERGO S.A. / București	CET Militari / Bucuresti	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	-
25	S.C. SERVICIUL COMUNAL SA. Radauti	CET / Radauti	7,00	gaze naturale	TG	da	-	7,00	7,00	-	-
26	S.C. ECOGEN ENERGY S.A. / Buzau	CET	6,09	gaze naturale	MT	da	-	6,09	6,09	-	-
27	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
28	S.C. CONTOURGLOBAL SOLUTIONS (PLOIESTI) S.R.L. / Ploiesti (*)	CET	6,08	gaze naturale	MT	da	-	6,08	5,53	-	-

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		
29	S.C. COMPA S.A. Sibiu	CET	3,10	gaze naturale	MT	da	-	3,10	3,10	-	-
30	Societatea URBANA S.A. / Sibiu	CET	0,95	gaze naturale	MT	da	-	0,48	0,48	-	-
31	S.C. TEREOS ROMÂNIA S.A. / Ludus (*)	CET	6,00	gaze naturale	TC	da	-	3,17	0,55	-	-
32	UNIVERSITATEA POLITEHNICA BUCURESTI (*)	CET	1,67	gaze naturale	MT	da	-	1,67	1,16	-	-
33	S.C. LUKOIL ENERGY AND GAS ROMANIA S.R.L.	CET LUKOIL / Ploiesti	66,00	coals petrolifer	TC, TA	da	-	15,44	15,44	-	-
34	S.C. PREFAB S.A. (*)	Punct de lucru Calarasi	5,40	gaze naturale	TG	da	da	5,40	4,52	14.11.2012	01.2013
35	S.C. PETROCART S.A. (*)	Centrala de cogenerare Petrocart / Piatra Neamt	1,8	gaze naturale	MT	da	-	1,80	0,28	-	-
36	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
37	S.C. DONAU CHEM S.R.L. / Turmu Magurele (*)	Centrala de cogenerare DONAU CHEM / Turmu Magurele	20,25	gaze naturale	TG	da	da	12,79	3,58	25.09.2013	-
38	Societatea GAS ENERGY ECOTHERM S.A. / BRASOV	CET Făgăraș	13,16	gaze naturale	MT	da	da	13,16	13,16	16.02.2016	02.2016

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		
39	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	-
40	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 alinate pe același amplasament, atentele 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 reînnoțirea 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+T.A. 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) 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.