

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

ANEXA la Decizia prezedintului ANRE nr. 932 din 21.04.2015

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	Data declarată a intrării în exploatare comercială
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totala	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
1	S.C. ELECTROCENTRALE GALATI S.A.	CET Galati	375,00	gaze naturale	TA	da	-	94,89	94,89	-	-
2	S.C. TERMICA S.A. SUCEAVA	CET Suceava	100,00	carbune	TA	da	-	40,73	40,73	-	-
3	S.C. TERMO CALOR CONFORT S.A./ Pitesti	CET Gavana / Pitesti	6,00	gaze naturale	TC	da	-	2,39	2,39	-	-
4	Societatea VEOLIA ENERGIE IASI S.A. (*)	CET Iasi II	100,00	carbune	TA, TC	da	-	65,78	64,23	-	-
		CET Iasi I	25,00	gaze naturale	TA	da	-	0,00	0,00	-	-
5	S.C. DALIKIA TERMO PRAHOVA S.R.L.	CET Brazi / Pitesti	260,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	102,66	102,66	28.12.2010	-
			28,04	gaze naturale	CC	da	da			28.05.2014	
6	Societatea COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A.	CET Mintia - grupul 3	210,00	carbune	TA	da	-	43,91	43,91	-	-
		CET Paroseni (*)	150,00	carbune	TA	da	-	41,17	41,15	-	-
7	Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare / Drobeta-Turnu Severin (*)	Centrala ROMIAG TERMO (CET Halanga)	222,00	carbune	TA, TC	da	-	69,25	50,70	-	-
8	S.C. CET ARAD S.A.	CET / Arad	50,00	gaze naturale	TA	da	-	50,00	50,00	-	-
9	S.C. ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A.	CET Bucuresti Sud - grupurile 3 și 4	200,00	gaze naturale	TA	da	-	179,28	179,28	-	-
		CET Bucuresti Vest - centrala cu ciclu combinat	186,25	gaze naturale	CC	da	-	186,25	186,25	-	-
		CET Grozăvești	100,00	gaze naturale	TA	da	-	67,98	67,98	-	-
10	Societatea THERMOENERGY GROUP S.A./ Bacău	CET Progresu	200,00	gaze naturale	TA, TC	da	-	125,67	125,67	-	-
		CET Bacău	14,00	gaze naturale	TG	da	-	14,00	14,00	-	-

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	Data declarată a intrării în exploatare comercială					
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totala	din care eligibila pentru schema de sprijin pentru cogenerare							
11	S.C. COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A.	CET Craiova II	300,00	carbune	TA	da	-	100,87	100,87	-	-					
12	S.C. ELECTROCENTRALE ORADEA S.A.	CET Oradea	195,00	carbune	TA, TC	da	-	69,77	69,77	-	-					
13	S.C. CET GOVORA S.A.	CET Govora	200,00	carbune	TA, TC	da	-	62,02	62,02	-	-					
14	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					
15	S.C. OMV PETROM S.A. (*)	CET Petrobrazi / Ploiești	53,14	LCO	TG	da	-	53,14	11,10	-	-					
		CET Petrom City / Bucuresti	4,54	gaze naturale	MT	da	-	3,13	1,57	-	-					
16	S.C. Compania Locală de Termoficare COLTERM S.A. / Timișoara	CET Timișoara Sud	19,70	carbune	TC	da	-	12,50	12,50	-	-					
		CET Freidorf	1,00	gaze naturale	MT	da	-	1,00	1,00	-	-					
17	S.C. ENET S.A. FOCSANI	CET Focsani	8,00	gaze naturale	TC	da	-	21,25	21,25	-	-					
			13,60		MT	da	da			28.05.2014	-					
18	S.C. CET GRIVITA S.R.L. / București	CET Grivita / Bucuresti	11,40	gaze naturale	TC	da	-	4,29	4,29	-	-					
			0,69		MT	da	-			0,69	-					
20	S.C. COLONIA CLUJ-NAPOCA ENERGIE S.R.L.	CTZ Somes Nord	0,58	gaze naturale	MT	da	-	0,58	0,58	-	-					
			0,21		MT	da	-			0,21	-					
			4,65		MT	da	-			4,65	-					
			11,99		MT	da	-			6,27	-					
21	S.C. RULMENTI S.A. Bârlad (*)	CET	5,50	gaze naturale	TC	da	-	3,77	3,77	-	-					
22	S.C. U.A.T.A.A. MOTRU S.A.	CET	5,50	carbune	TC	da	-	3,77	3,77	-	-					
23	S.C. INTERAGRO S.R.L. ZIMNICEA (*)	CET	2,01	gaze naturale	MT	da	-	0,82	0,56	-	-					
24	S.C. ENERGY COGENERATION GROUP S.R.L. / Zimnicea	CET	12,00	gaze naturale	TG	da	-	8,76	8,76	-	-					
					CET Nord / Brasov	20,17	MT			da	da	20,17	28.12.2010	11.2010		
					CET Microm / Brasov	6,71	MT			da	da	6,71	28.12.2010	11.2010		
25	S.C. BEPCO S.R.L.	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	MT					da	da	13,19	18.11.2011	01.2012

Nr. crt.	Denumirea producatorului		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						totala	din care eligibila pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
26	S.C. VEST-ENERGO S.A. / București	CET Mihari / Bucuresti	4,00	gaze naturale	TC	da	-	22,96	22,96	-	-
			6,09		MT	da	da			28.12.2010	12.2010
			8,07		MT	da	da			24.06.2011	06.2011
			8,80		MT	da	da			10.09.2014	-
27	S.C. SERVICIUL COMUNAL S.A. RĂDĂUȚI	CET	7,00	gaze naturale	TG	da	-	7,00	7,00	-	-
28	S.C. ECOGEN ENERGY S.A. / Buzau	CET	6,09	gaze naturale	MT	da	-	6,09	6,09	-	-
29	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
30	S.C. CONTOURGLOBAL SOLUTIONS S.R.L. / Ploiesti(*)	CET	6,08	gaze naturale	MT	da	-	6,08	5,56	-	-
31	S.C. COMPA S.A. SIBIU	CET	3,10	gaze naturale	MT	da	-	3,10	3,10	-	-
32	R.A.M. Buzau	CET	0,68	gaze naturale	MT	da	-	0,68	0,68	-	-
33	S.C. ENERGO SIB S.R.L. / Sibiu	CET	0,95	gaze naturale	MT	da	-	0,48	0,48	-	-
34	S.C. TEREOS ROMÂNIA S.A. / Ludus (*)	CET	6,00	gaze naturale	TC	da	-	3,17	0,55	-	-
35	UNIVERSITATEA POLITEHNICA BUCURESTI (*)	CET	1,67	gaze naturale	MT	da	-	1,67	0,29	-	-
36	S.C. AQUALAND DEVA S.R.L. (*)	CET	0,90	gaze naturale	MT	da	-	0,90	0,73	-	-
37	S.C. VIROMET S.A. / Victoria (*)	CET	12,00	gaze naturale	TC	da	-	1,90	0,42	-	-
38	S.C. LUKOIL ENERGY AND GAS ROMANIA S.R.L.	CET LUKOIL / Ploiesti	66,00	cocs petrolifer	TC, TA	da	-	15,44	15,44	-	-
39	S.C. PREFAB S.A. (*)	Pucl de lucru Calarasi	5,40	gaze naturale	TG	da	da	5,40	4,42	14.11.2012	01.2013
40	S.C. PETROGART S.A. (*)	Centrala de cogenerare Petrocart / Piatra Neamt	1,8	gaze naturale	MT	da	-	1,80	0,28	-	-
41	S.C. POLIGEN POWER ENERGY S.R.L.	CT Tudor III / Miercurea-Ciuc	4,0	gaze naturale	MT	da	da	4,00	3,84	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	Data declarată a intrării în exploatare comercială
	Operator economic / localitate	Centrala / localitate						totală	din care eligibilă pentru schema de sprijin pentru cogenerare		
42	S.C. DONAU CHEM S.R.L. / Turnu Măgurele (*)	Centrala de cogenerare DONAU CHEM / Turnu Măgurele	20,25	gaze naturale	TG	da	da	20,25	4,12	25.09.2013	-
43	S.C. AMURCO S.R.L. / Bacău (**)	ITGCR AMURCO / Bacău	13,50	gaze naturale	TG	da	da	13,50	3,14	27.11.2013	-
44	Unitatea administrativ-teritorială MUNICIPIUL BACĂU	GET Bacău / Bacău	10,95	gaze naturale	CC	nu	da	10,95	10,95	22.01.2014	2015
45	S.C. ELECTROUTILAJ S.A. / Câmpina	Centrala de cogenerare ELECTROUTILAJ / Doicești	1,06	gaze naturale	MT	da	da	1,06	1,06	22.10.2014	-
46	Societatea ELECTROCENTRALE CONSTANTA S.A.	GET Palas	100,00	gaze naturale	TA	da	-	81,98	81,98	-	-
47	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 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, 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 Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 115/2013

(\*\*) Tipul tehnologiei de cogenerare : CC – ciclu combinat TG+TA; TA – turbina cu abur, de condensate, cu prize de termoficare; TC – turbina cu abur de contrapresiune; TG – turbina cu gaze, cu recuperare de energie termică; MT – motor cu combustie internă