

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

ANEXA la Decizia presedintelui ANRE nr. 1453 din 14.07.2021, actualizata conform Deciziei presedintelui ANRE nr. 1530 din 29.07.2021 si Deciziei presedintelui ANRE nr. 1641 din 21.09.2022

| 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 (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 | | |
| 1 | S.C. ELECTROCENTRALE GALATI S.A. | CET Galati | 210,00 | gaze naturale | TA | da | - | 45,40 | 45,40 | - | - |
| 2 | Unitatea administrativ-teritorială MUNICIPIUL IAȘI | CET Iasi II | 100,00 | cărbune | TA, TC | da | - | 50,00 | 50,00 | - | - |
| | | 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. / Ploiesti | CET Brazi | 210,00 | gaze naturale | TA | da | - | 109,75 | 109,75 | - | - |
| | | | 28,04 | | CC | da | da | | | 28.12.2010 | 28.05.2014 |
| 4 | Societatea COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA S.A. | CTE Mintia - grupul 3 | 210,00 | cărbune | TA | da | - | 39,05 | 39,05 | - | - |
| | | CET Paroseni (*) | 150,00 | cărbune | TA | da | - | 26,40 | 26,39 | - | - |
| 5 | Regia Autonoma pentru Activitati Nucleare / Drobeta-Turnu Severin (*) | Centrala ROMAG TERMO (CET Halanga) | 22,00 | cărbune | TC | da | - | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 6 | S.C. CET ARAD S.A. (*) | CET / Arad | 50,00 | gaze naturale | TA | da | - | 21,46 | 20,77 | - | - |
| 7 | S.C. ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A. | CET Bucuresti Sud | 200,00 | gaze naturale | TA | da | - | 187,20 | 187,20 | - | - |
| | | 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 | - | 73,30 | 73,30 | - | - |
| | | CET Progresu | 100,00 | gaze naturale | TC | da | - | 100,00 | 100,00 | - | - |
| 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 |

| 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 (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 | | |
| 9 | Societatea COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA S.A. | CET Craiova II | 300,00 | cărbune | TA | da | - | 106,55 | 106,55 | - | - |
| 10 | Societatea TERMOFICARE ORADEA S.A. / Oradea | CET Oradea Centrala de cogenerare / Oradea | 145,00 | gaze naturale | TA, TC | da | - | 62,24 | 62,24 | - | - |
| | | | 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 | - | 29,17 | 29,17 | - | - |
| 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 |
| 13 | S.C. OMV PETROM S.A. (*) | CET Petrom City / București | 4,54 | gaze naturale | MT | da | - | 4,54 | 2,99 | - | - |
| 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 | 0,92 | 0,92 | 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.R.L. / București | CET Grivița / București | 11,40 | gaze naturale | TC | da | - | 5,40 | 5,40 | - | - |
| 17 | R.A.G.C.L. Pașcani | CT 5 / Pașcani | 0,69 | gaze naturale | MT | da | - | 0,55 | 0,55 | - | - |
| 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 Somes Nord | 3,10 | gaze naturale | MT | da | - | 4,65 | 4,65 | - | - |
| | | | 1,55 | | MT | da | da | | | 27.11.2019 | 10.2019 |

| 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 (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 | | |
| 19 | S.C. RULMENȚI S.A. Bârlad (*) | CET | 11,99 | gaze naturale | MT | da | - | 11,99 | 7,51 | - | - |
| 20 | S.C. U.A.T.A.A. MOTRU S.A. | CET | 5,50 | cărbune | TC | da | - | 4,79 | 4,79 | - | - |
| 21 | 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 | da | da | 13,19 | 13,19 | 18.11.2011 | 01.2012 |
| 22 | 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 | - |
| 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 (PLOIESTI) S.R.L. / Ploiesti (*) | CET | 6,08 | gaze naturale | MT | da | - | 6,08 | 5,55 | - | - |
| 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 | - | - |

| 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 (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 | | |
| 28 | S.C. TEREOS ROMÂNIA S.A. / Luduș (*) | CET | 6,00 | gaze naturale | TC | da | - | 3,17 | 0,55 | - | - |
| 29 | UNIVERSITATEA POLITEHNICA BUCURESTI (*) | CET | 1,67 | gaze naturale | MT | nu (***) | da | 1,67 | 1,64 | 14.09.2022 | 09.2022 |
| 30 | Societatea PETROTEL-LUKOIL S.A. (*) | CET Petrotel Lukoil / Ploiesti | 66,00 | cocs de petrol | TC, TA | da | - | 19,86 | 7,30 | - | - |
| 31 | S.C. PREFAB S.A. (*) | Punct de lucru Calarasi | 5,40 | gaze naturale | TG | da | da | 5,40 | 4,64 | 14.11.2012 | 01.2013 |
| 32 | S.C. PETROCART S.A. (*) | Centrala de cogenerare Petrocart / Piatra Neamt | 1,80 | gaze naturale | MT | da | - | 1,80 | 0,28 | - | - |
| 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 | 20,25 | gaze naturale | TG | da | da | 12,79 | 3,58 | 25.09.2013 | - |

| 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 (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 | | |
| 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 – 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

(***) 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.

(****) Pentru operatorul economic se află în curs de derulare procedura pentru modificarea licenței pentru producerea de energie electrică și respectiv pentru producerea de energie termică.