

HOTĂRÂRE nr. 1.096 din 11 decembrie 2013

pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, inclusiv Planul național de investiții

EMITENT • **GUVERNUL**

Publicat în **MONITORUL OFICIAL nr. 37 din 16 ianuarie 2014**

Data intrării în vigoare 16-01-2014

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, al [art. 60 alin. \(3\) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 195/2005](#) privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin [Legea nr. 265/2006](#), cu modificările și completările ulterioare, al Deciziei Comisiei C (2012) 4564 final din 6 iulie 2012 privind cererea în temeiul articolului 10c alineatul (5) din [Directiva 2003/87/CE](#) a Parlamentului European și a Consiliului de a acorda alocări tranzitorii cu titlu gratuit în scopul modernizării producției de energie electrică, notificată de România, și al Deciziei Comisiei C (2012) 8776 final din 5 decembrie 2012 privind Ajutorul de stat SA.34753 (2012/N) - România, Alocarea tranzitorie și cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră pentru producătorii de energie electrică în conformitate cu articolul 10c din Directiva ETS și al [art. 67 din Legea nr. 500/2002](#) privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articolul 1

(1) Prezenta hotărâre stabilește cadrul legal și instituțional pentru aprobarea mecanismului de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, precum și a Planului național de investiții.

(2) Mecanismul de alocare tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră producătorilor de energie electrică, pentru perioada 2013-2020, precum și Planul național de investiții, prevăzute la alin. (1), se aplică în condițiile Deciziei Comisiei C (2012) 4564 final din 6 iulie 2012 privind cererea în temeiul articolului 10c alineatul (5) din [Directiva 2003/87/CE](#) a Parlamentului European și a Consiliului de a acorda alocări tranzitorii cu titlu gratuit în scopul modernizării producției de energie electrică, notificată în România, și ale Deciziei Comisiei C (2012) 8776 final din 5 decembrie 2012 privind Ajutorul de stat SA.34753 (2012/N) - România, Alocarea tranzitorie și cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră pentru producătorii de energie electrică în conformitate cu articolul 10c din Directiva ETS.

Articolul 2

Prezenta hotărâre se aplică producătorilor de energie electrică care dețin instalații care erau în funcțiune până la 31 decembrie 2008 sau al căror proces de investiție a fost inițiat până la aceeași dată, cărora li se alocă tranzitoriu cu titlu gratuit certificate de emisii de gaze cu efect de seră, cu condiția utilizării contravalorii certificatelor alocate pentru finanțarea exclusivă a investițiilor prevăzute în Planul național de investiții.

Articolul 3

(1) Pentru aplicarea prezentei hotărâri, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:

- a)** beneficiar - operator din sectorul de producere al energiei electrice care realizează o investiție prevăzută în Planul național de investiții;
- b)** contract de finanțare - act juridic prin care se acordă finanțare nerambursabilă investițiilor din Planul național de investiții și care stipulează obligațiile, responsabilitățile și drepturile părților, încheiat între beneficiari și Departamentul pentru Energie;
- c)** data începerii investiției - data la care se înregistrează prima angajare a sumelor aferente investiției;
- d)** încetarea temporară a activității - încetarea activității unei instalații pe o perioadă de minimum 1 an și de maximum 3 ani;
- e)** încetarea definitivă a activității - încetarea activității unei instalații pe o perioadă mai mare de 3 ani, dar nu mai târziu de 31 decembrie 2020;
- f)** indicatori tehnici de performanță - indicatori ai investițiilor din Planul național de investiții, respectiv eficiența producerii energiei electrice sau eficiența globală a configurației de producție în cogenerare și emisia specifică de dioxid de carbon;
- g)** investiție nouă - investiție care începe după semnarea contractului de finanțare, dar nu mai târziu de 6 luni de la semnarea contractului de finanțare;
- h)** platforma comună EEX - platforma comună de licitații, desemnată conform art. 26 din [Regulamentul \(UE\) nr. 1.031/2010](#) al Comisiei din 12 noiembrie 2010 privind calendarul, administrarea și alte aspecte ale licitării certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în temeiul [Directivei 2003/87/CE](#) a Parlamentului European și a Consiliului de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisii de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității, cu amendamentele ulterioare.

(2) Pentru termenii și expresiile cuprinse în prezenta hotărâre și care nu sunt definiți la alin. (1) se utilizează în mod corespunzător definițiile prevăzute la [art. 2 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 195/2005](#) privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin [Legea nr. 265/2006](#), cu modificările și completările ulterioare, și la [art. 3 din Hotărârea Guvernului nr. 780/2006](#) privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare.

Articolul 4

(1) Ministerul Economiei, prin Departamentul pentru Energie, gestionează contravaloarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit, precum și implementarea Planului național de investiții.

(2) În acest scop se aprobă înființarea pe lângă Ministerul Economiei, prin Departamentul pentru Energie, a activității finanțate integral din venituri proprii privind gestionarea contravalorii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit.

(3) Veniturile proprii ale activității prevăzute la alin. (2) se constituie din contravaloarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit producătorilor de energie electrică.

(4) Din veniturile proprii realizate prin activitatea prevăzută la alin. (2) se asigură finanțarea nerambursabilă a investițiilor din Planul național de investiții.

(5) Activitatea prevăzută la alin. (2) se încadrează la capitolul bugetar 81.10 "Combustibili și energie", titlul 55 "Alte transferuri" la un alineat distinct.

(6) Bugetul de venituri și cheltuieli pentru activitatea finanțată integral din venituri proprii, prevăzută la alin. (2), se aprobă odată cu bugetul Departamentului pentru Energie prin Ministerul Economiei, potrivit prevederilor [Legii nr. 500/2002](#) privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare.

(7) Bugetul de venituri și cheltuieli pentru activitatea finanțată integral din venituri proprii se întocmește, la venituri, pe surse de proveniență, iar la cheltuieli, după natura și destinația acestora, potrivit clasificăției bugetare.

(8) Excedentul anual rezultat din execuția bugetului de venituri și cheltuieli se reportează în anul următor și se utilizează cu aceleași destinații.

(9) Execuția de casă a bugetului de venituri și cheltuieli al activității prevăzute la alin. (2) se realizează prin Trezoreria Statului, conform prevederilor legale în vigoare.

(10) Ministerul Economiei, prin Departamentul pentru Energie, elaborează anual un raport privind realizarea Planului național de investiții, pe care îl înaintează Comisiei Europene și care se publică pe pagina sa de internet.

Articolul 5

(1) Alocarea tranzitorie cu titlu gratuit a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră se face anual.

(2) Lista instalațiilor eligibile pentru alocare tranzitorie cu titlu gratuit, deținute de producătorii de energie electrică, prevăzuți la art. 2, inclusiv numărul de certificate de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit, pentru perioada 2013-2020, în condițiile Deciziei Comisiei C(2012) 4564 final din 6 iulie 2012, este prevăzută în anexa nr. 1.

Articolul 6

(1) Certificatele de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit sunt emise în contul operatorului din Registrul unic numai după efectuarea dovezii plății contravalorii acestora.

(2) Certificatele de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit care nu se emit în contul operatorilor prevăzuți la art. 2 sunt licitate pe platforma comună EEX, conform [Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 115/2011](#) privind stabilirea cadrului instituțional și autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finanțelor Publice, de a scoate la licitație certificatele de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României la nivelul Uniunii Europene, aprobată prin [Legea nr. 163/2012](#), cu modificările și completările ulterioare.

Articolul 7

(1) Plata contravalorii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit se efectuează în două tranșe, astfel:

a) prima tranșă, în trimestrul II al anului pentru care sunt alocate cu titlu gratuit certificatele de emisii de gaze cu efect de seră;

b) a doua tranșă, în trimestrul IV al anului pentru care sunt alocate cu titlu gratuit certificatele de emisii de gaze cu efect de seră.

(2) Contravaloarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit este stabilită utilizând un preț de piață de referință pentru un certificat de emisii de gaze cu efect de seră pentru fiecare tranșă, în condițiile Deciziei Comisiei C (2012) 4564 final din 6 iulie 2012.

(3) Prețul de piață de referință pentru un certificat de emisii de gaze cu efect de seră este determinat de două ori pe an, la 1 aprilie și 1 octombrie.

(4) Plata contravalorii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit utilizând prețul de piață de referință al unui certificat de emisii de gaze cu efect de seră se efectuează pentru fiecare din cele două tranșe, astfel:

a) pentru prima tranșă, care se aplică pentru minimum 50% din certificatele de emisii de gaze cu efect de seră alocate pentru anul în curs, prețul de piață de referință este prețul determinat la data de 1 aprilie;

b) pentru a doua tranșă, prețul de piață de referință este prețul determinat la data de 1 octombrie.

(5) Prin excepție de la prevederile alin. (1), pentru anul 2013 contravaloarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră se plătește în trimestrul I al anului 2014, în baza prețului de piață de referință calculat la 1 aprilie și, respectiv, 1 octombrie 2013.

(6) Metodologia de calcul al prețului de piață de referință pentru un certificat de emisii de gaze cu efect de seră în baza căruia se face plata contravalorii certificatelor alocate cu titlu gratuit, aprobată prin Decizia Comisiei C (2012) 4564 final din 6 iulie 2012 și Decizia Comisiei C (2012) 8776 final din 5 decembrie 2012, este prevăzută în anexa nr. 2.

(7) Efectuarea plății contravalorii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit se notifică de către operator, în maximum 3 zile lucrătoare, către Departamentul pentru Energie, însoțită de o copie a dovezii de plată.

(8) După primirea dovezii de plată, prevăzută la alin. (7), Departamentul pentru Energie notifică, în maximum 3 zile lucrătoare, Ministerului Mediului și Schimbărilor Climatice, administratorul conturilor din Registrul unic, plata contravalorii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în vederea emiterii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate cu titlu gratuit în contul operatorului.

Articolul 8

Certificatele de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit, emise în contul operatorului, pot fi utilizate de către acesta conform legislației din domeniul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră.

Articolul 9

(1) În cazul în care o instalație, prevăzută în anexa nr. 1, își încetează temporar sau definitiv activitatea, certificatele de emisii de gaze cu efect de seră alocate acestora sunt scoase la licitație pe platforma comună, începând cu anul următor încetării activității.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1) în cazurile de încetare a activității ca urmare a unui proces de reabilitare și modernizare a instalațiilor, în baza unei hotărâri a consiliului de administrație/adunării generale a acționarilor /consiliului de supraveghere/directoratului, după caz, certificatele de emisii de gaze cu efect de seră se alocă conform anexei nr. 1.

(3) Operatorul face dovada faptului că instalația și-a încetat temporar sau definitiv activitatea, prin hotărâre a consiliului de administrație/adunării generale a acționarilor/consiliului de supraveghere/directoratului, după caz, transmisă către Departamentul pentru Energie.

(4) În situația încetării temporare sau definitive a activității instalației, certificatele de emisii de gaze cu efect de seră nu se alocă începând din anul următor anului de încetare a activității instalației.

(5) În situația încetării temporare a activității, certificatele de emisii de gaze cu efect de seră se alocă instalației începând din anul în care aceasta și-a reluat activitatea.

(6) Departamentul pentru Energie notifică Ministerul Mediului și Schimbărilor Climatice cu privire la cantitatea de certificate de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit care se licitează pe platforma comună EEX.

Articolul 10

(1) Planul național de investiții cuprinde investiții pentru modernizarea sectorului energetic, în condițiile Deciziei Comisiei C (2012) 4564 final din 6 iulie 2012 și ale Deciziei Comisiei C (2012) 8776 final din 5 decembrie 2012.

(2) Planul național de investiții are o valoare mai mare sau cel puțin egală cu contravaloarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit conform art. 2.

Articolul 11

(1) Planul național de investiții este prevăzut în anexa nr. 3.

(2) Finanțarea nerambursabilă se acordă numai beneficiarilor și investițiilor prevăzute în Planul național de investiții.

(3) Investițiile finanțate nerambursabil trebuie puse în funcțiune până cel mai târziu în semestrul I al anului 2020. Procesele-verbale de recepție a punerii în funcțiune, pentru investițiile din Planul național de investiții, trebuie să conțină referiri privind realizarea indicatorilor tehnici de performanță.

Articolul 12

(1) Investițiile incluse în Planul național de investiții primesc finanțare nerambursabilă în procent de 25% din valoarea cheltuielilor eligibile, în baza unor contracte de finanțare.

(2) Beneficiarii primesc finanțare nerambursabilă, în limita fondurilor disponibile, în funcție de ordinea în care este solicitată și aprobată finanțarea.

(3) Beneficiarii investițiilor prevăzute în Planul național de investiții pot solicita finanțarea nerambursabilă în maximum 2 ani de la data începerii investiției, prevăzută în anexa nr. 3.

(4) Beneficiarii investițiilor finanțate nerambursabil au obligația să țină pentru fiecare investiție o evidență contabilă distinctă, folosind conturi analitice distincte, și să deschidă un cont la trezorerie în care se virează sumele pentru finanțarea investițiilor.

(5) Beneficiarii investițiilor prevăzute în anexa nr. 3 care sunt puse în funcțiune sau sunt în derulare la momentul încheierii contractelor de finanțare primesc finanțare nerambursabilă care include și echivalentul cheltuielilor facturate și plătite după data de 25 iunie 2009. Rambursarea acestor cheltuieli se face eșalonat, până în anul 2020, conform contractului de finanțare.

Articolul 13

(1) Finanțarea nerambursabilă se face ex-post pe baza documentelor justificative anexate cererii de rambursare.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), pentru investițiile noi, la solicitarea beneficiarului, se poate acorda, funcție de sumele disponibile, o prefinanțare în limita a 10% din valoarea cheltuielilor eligibile nerambursabile.

Articolul 14

Beneficiarii investițiilor prevăzute în Planul național de investiții au obligația să raporteze anual Departamentului pentru Energie stadiul derulării investițiilor sau intențiile privind derularea investițiilor, precum și reducerea emisiilor de dioxid de carbon realizată ca urmare a punerii în funcțiune a investițiilor.

Articolul 15

(1) La punerea în funcțiune a unei investiții care reprezintă o nouă capacitate de producție a energiei electrice, se scoate din funcțiune o capacitate existentă echivalentă cu 25% din capacitatea pusă în funcțiune, cel mai târziu în anul următor anului punerii în funcțiune a noii capacități de producție a energiei electrice.

(2) Lista capacităților existente care se scot din funcțiune ca urmare a implementării Planului național de investiții, în condițiile Deciziei Comisiei C (2012) 4564 final din 6 iulie 2012, este prevăzută în anexa nr. 4.

(3) Ministerul Economiei, prin Departamentul pentru Energie, notifică Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei - ANRE cu privire la capacitățile ce urmează a fi scoase din funcțiune.

Articolul 16

Procedurile privind gestionarea contravalorii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit pentru finanțarea investițiilor din Planul național de investiții, privind contractarea, monitorizarea, verificarea și raportarea investițiilor, precum și cheltuielile eligibile se aprobă prin ordin al ministrului delegat pentru energie, care se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, în termen de 30 de zile de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri.

Articolul 17

Anexele nr. 1-4 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU

VICTOR-VIOREL PONTA

Contrasemnează:

Ministrul economiei,

Andrei Dominic Gerea

Ministrul delegat pentru energie,

Constantin Niță

Viceprim-ministru,

ministrul dezvoltării regionale

și administrației publice,

Nicolae-Liviu Dragnea

Viceprim-ministru,

ministrul finanțelor publice,

Daniel Chițoiu

p. Ministrul delegat pentru buget,

Gheorghe Gherghina,

secretar de stat

Ministrul afacerilor externe,

Titus Corlățean

Ministrul mediului

Anexa 1

INSTALAȚIILE ELIGIBILE pentru alocare tranzitorie cu titlu gratuit și numărul de certificate alocate anual în perioada 2013-2020 *Font 7*

Nr. crt.	Operator	Instalație	Alocare anuală (tCO ₂ /an)								Alocare totală (tCO ₂))
			2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
1	R.A.A.N.	R.A.A.N. Sucursala ROMAG TERMO	1.231.039	1.055.176	879.314	703.451	527.588	351.725	175.863	0	4.924.15
2	S.C. CE Oltenia - S.A.	S.C. CE Oltenia - S.A. - SE Craiova - Uzina Craiova II	718.022	615.447	512.873	410.298	307.724	205.149	102.575	0	2.872.088
3	S.C. CE Oltenia - S.A.	S.C. CE Oltenia - S.A. - SE Craiova - Uzina Ișalnița	1.687.749	1.446.642	1.205.535	964.428	723.321	482.214	241.107	0	6.750.996
4	S.C. CE Oltenia - S.A.	S.C. CE Oltenia - S.A. - SE Rovinari	2.776.556	2.379.905	1.983.254	1.586.603	1.189.953	793.302	396.651	0	11.106.224
5	S.C. CE Oltenia - S.A.	S.C. CE Oltenia - S.A. - SE Turceni	2.830.257	2.425.934	2.021.612	1.617.290	1.212.967	808.645	404.322	0	11.321.027
6	S.C. CET Arad - S.A.	S.C. CET ARAD - S.A. - CET Lignit	157.212	134.753	112.294	89.835	67.377	44.918	22.459	0	628.848
7	S.C. CET - S.A. Bacău	S.C. CET - S.A. Bacău - Instalația nr. 1	19.951	17.101	14.250	11.400	8.550	5.700	2.850	0	79.802
8	S.C. CET - S.A. Brăila	S.C. CET - S.A. Brăila	23.070	19.775	16.479	13.183	9.887	6.592	3.296	0	92.282
9	S.C. CET Govora - S.A.	S.C. CET Govora - S.A.	443.753	380.360	316.967	253.573	190.180	126.787	63.393	0	1.775.013
10	S.C. CET Grivița - S.R.L.	S.C. CET Grivița - S.R.L.	5.924	5.078	4.232	3.385	2.539	1.693	846	0	23.697
11	S.C. CET Iași - S.A.	S.C. CET Iași - S.A. CET Iași I	20.220	17.331	14.443	11.554	8.666	5.777	2.889	0	80.880
12	S.C. CET Iași - S.A.	S.C. CET Iași - S.A. CET Iași II	105.368	90.315	75.263	60.210	45.158	30.105	15.053	0	421.472
13	S.C. Colonia Cluj-Napoca Energy - S.R.L.	CCNE CT Zona Someș Nord	4.050	3.471	2.893	2.314	1.736	1.157	579	0	16.200
14	S.C. Colterm - S.A.	S.C. Colterm - S.A. - CET Timișoara Sud	14.591	12.506	10.422	8.338	6.253	4.169	2.084	0	58.363
15	S.C. Dalkia Termo Prahova - S.R.L.	S.C. Dalkia Termo Prahova - S.R.L. - Punct de lucru Brazi	57.576	49.350	41.125	32.900	24.675	16.450	8.225	0	230.301
16	S.C. Ecogen Energy - S.A. Buzău	S.C. Ecogen Energy - S.A. Buzău	16.363	14.026	11.688	9.350	7.013	4.675	2.338	0	65.453
17	S.C. Electrocentrale	S.C.									

	București - S.A.	Electrocentrale București - S.A. - SE București - CET București Sud	364.221	312.189	260.158	208.126	156.095	104.063	52.032	0	1.456.884
18	S.C. Electrocentrale București - S.A.	S.C. Electrocentrale București - S.A. - SE București - CET București Vest	154.957	132.820	110.683	88.547	66.410	44.273	22.137	0	619.827
19	S.C. Electrocentrale București - S.A.	S.C. Electrocentrale București - S.A. - SE București - CET Grozăvești	89.770	76.946	64.121	51.297	38.473	25.649	12.824	0	359.080
20	S.C. Electrocentrale București - S.A.	S.C. Electrocentrale București - S.A. - SE București - CET Progresu	173.896	149.054	124.212	99.369	74.527	49.685	24.842	0	695.585
21	S.C. Electrocentrale București - S.A.	S.C. Electrocentrale București - S.A. - SE București - CET Titan	8.165	6.999	5.832	4.666	3.499	2.333	1.166	0	32.660
22	S.C. Electrocentrale București - S.A.	S.C. Electrocentrale București - S.A. - SE Constanța - CET Palas	44.863	38.454	32.045	25.636	19.227	12.818	6.409	0	179.452
23	S.C. CE Hunedoara - S.A.	S.C. CE Hunedoara - S.A. - Electrocentrale Deva	2.122.455	1.819.248	1.516.040	1.212.832	909.624	606.416	303.208	0	8.489.823
24	S.C. Electrocentrale Galați - S.A.	S.C. Electrocentrale Galați - S.A.	578.063	495.483	412.902	330.322	247.741	165.161	82.580	0	2.312.252
25	S.C. Electrocentrale Oradea - S.A.	S.C. Electrocentrale Oradea - S.A.	140.475	120.408	100.340	80.272	60.204	40.136	20.068	0	561.903
26	S.C. CE Hunedoara - S.A.	S.C. CE Hunedoara - S.A. - Electrocentrale Paroșeni	328.334	281.429	234.524	187.619	140.714	93.810	46.905	0	1.313.335
27	S.C. Energy Cogeneration Group - S.A.	S.C. Energy Cogeneration Group - S.A. - Zimnicea	18.430	15.798	13.165	10.532	7.899	5.266	2.633	0	73.723
28	S.C. ENET - S.A. Focșani	S.C. ENET - S.A. Focșani	5.127	4.395	3.662	2.930	2.197	1.465	732	0	20.508
29	S.C. Lukoil Energy&Gas România - S.R.L.	S.C. Lukoil Energy&Gas România - S.R.L.	26.492	22.707	18.923	15.138	11.354	7.569	3.785	0	105.968
30	S.C. Modern Calor - S.A.	S.C. Modern Calor - S.A.	4.449	3.813	3.178	2.542	1.907	1.271	636	0	17.796
31	S.C. OMV Petrom - S.A.	CCCC Brazi	2.311.487	1.981.275	1.651.062	1.320.850	990.637	660.425	330.212	0	9.245.948
32	S.C. Servicii Comunale - S.A. Rădăuți	S.C. Servicii Comunale - S.A. Rădăuți Centrală Termică	13.439	11.519	9.599	7.679	5.760	3.840	1.920	0	53.756

33	S.C. Termica - S.A. Târgoviște	S.C. Termica - S.A. Târgoviște	7.369	6.317	5.264	4.211	3.158	2.106	1.053	0	29.478
34	S.C. Termica - S.A. Suceava	S.C. Termica - S.A. Suceava - CET pe ulei	75.882	65.041	54.201	43.361	32.521	21.680	10.840	0	303.526
35	S.C. CE Oltenia - S.A.	S.C. CE Oltenia - S.A. - SE Brăila	298.057	255.477	212.898	170.318	127.739	85.159	42.580	0	1.192.228
36	S.C. Termo Calor Confort - S.A.	SC Termo Calor Confort - S.A. - CET Găvana	6.014	5.155	4.296	3.437	2.577	1.718	859	0	24.056
37	S.C. Uzina de Agent Termic și Alimentare cu Apă Motru - S.A.	S.C. Uzina de Agent Termic și Alimentare cu Apă Motru - S.A.	4.224	3.620	3.017	2.414	1.810	1.207	603	0	16.895
38	S.C. Vest Energo - S.A.	S.C. Vest Energo - S.A.	2.525	2.164	1.803	1.443	1.082	721	361	0	10.099
39	SNGN Romgaz - S.A.	SNGN Romgaz - S.A. - CTE Iernut	962.085	824.645	687.204	549.763	412.322	274.882	137.441	0	3.848.342
	TOTAL:		17.852.480	15.302.126	12.751.773	10.201.416	7.651.064	5.100.711	2.550.356	0	71.409.926

Anexa 2

METODOLOGIA DE CALCUL

al prețului de piață de referință pentru un certificat de emisii de gaze cu efect de seră

1. Prețul de piață de referință al certificatului de emisii de gaze cu efect de seră pentru fiecare din cele două perioade ale anului se calculează ca medie simplă a prețurilor certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră (prețuri de închidere-auction price) pe platforma comună EEX, pentru EU, pentru sesiunile de licitație din perioada considerată.

2. În cazul în care în perioada considerată nu există minimum 12 sesiuni de licitație pe platforma comună EEX, prețul de piață de referință pentru un certificat de emisii de gaze cu efect de seră se calculează ca medie simplă a prețurilor de închidere a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră la bursa europeană cu volumul cel mai mare de certificate de emisii de gaze cu efect de seră tranzacționate.

3. Prețul de piață de referință pentru un certificat se utilizează dacă prețul certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră deviază cu o valoare mai mare sau egală cu 10% față de valorile prezentate în anexa VI a Comunicării Comisiei 2011/C 99/03 "Document de orientare privind aplicarea opțională a art. 10c din [Directiva 2003/87/CE](#)", și anume:

Prețurile CO(2) în perioada 2013-2020, conform anexei VI la Comunicarea Comisiei 2011/C 99/03

	UM	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Preț CO(2)	Euro*) /tonă	14,5	14,5	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0

Notă *) Valori în euro 2008

4. Valorile din tabelul de mai sus, fiind în prețuri 2008, se aduc în prețuri la nivelul anului în care se efectuează calculul, utilizând valorile anuale ale inflației la nivel UE.

5. Pentru conversia în monedă națională se va utiliza cursul de schimb comunicat de Banca Națională la data plății.

6. Prețul de piață de referință al certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră se afișează pe site-ul Departamentului pentru Energie la 1 aprilie și 1 octombrie al fiecărui an.

Anexa 3

PLANUL NAȚIONAL DE INVESTIȚII

Font 8

Nr. crt.	Beneficiar	Investiție	A n începere	A n finalizare
1	S.C. OMV Petrom - S.A. - CCCC Brazi	Ciclu combinat cu turbină pe gaz	2009	2012
2	S.C. ADREM INVEST - S.R.L.	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare de căldură	2013	2015

3	S.C. CE Hunedoara - S.A. - Deva	Ciclu combinat cu turbină pe gaz	2013	2016
4	S.C. CE Oltenia - S.A. - Ișalnița	Reabilitarea și modernizarea blocului energetic nr. 7 pe lignit	2013	2014
5	S.C. CE Oltenia - S.A. - Rovinari	Reabilitarea și modernizarea blocului energetic nr. 4, de 330 MW, pe lignit	2013	2015
6	S.C. CE Oltenia - S.A. - Rovinari	Bloc energetic, de 500 MW, pe lignit local, parametri supracritici	2013	2017
7	S.C. CET Arad - S.A.	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare de căldură	2013	2014
8	S.C. CET - S.A. Brăila	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare de căldură	2013	2015
9	S.C. CET Govora - S.A.	Centrală de cogenerare pe biomasă	2013	2014
10	S.C. Vilcet Energy - S.R.L.	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare de căldură	2013	2014
11	S.C. Ecogen Energy - S.A. Buzău	Centrală de cogenerare cu motoare termice	2013	2014
12	S.C. Energy Cogeneration Group - S.A. - Făgăraș	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare de căldură	2013	2014
13	S.C. Energy Cogeneration Group - S.A. - Săvinești	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare de căldură	2013	2015
14	S.C. International Recycling Energy - S.A.	Valorificare energetică de deșeuri	2013	2014
15	S.C. Power Plant Făgăraș - S.R.L.	Ciclu combinat cu turbină pe gaz	2013	2016
16	S.C. AMONIL - S.A.	Centrală de cogenerare pe biomasă	2014	2015
17	S.C. Brăila Power - S.A.	Bloc energetic de 800 MW, pe ulei importat, parametri supracritici	2014	2018
18	S.C. CE Hunedoara - S.A. - Paroșeni	Bloc energetic, de 200 MW, pe ulei local, parametri supracritici	2014	2020
19	S.C. CE Oltenia - S.A. - Rovinari	Reabilitarea și modernizarea blocului energetic nr. 5 de 330 MW, pe lignit	2014	2016
20	S.C. Electrocentrale București - S.A. - București Sud	Centrală de cogenerare cu ciclu combinat cu turbină pe gaz	2014	2017
21	S.C. Electrocentrale București - S.A. - Grozăvești	Centrală de cogenerare cu ciclu combinat cu turbină pe gaz	2014	2016
22	SNGN Romgaz - S.A. - Iernut	Ciclu combinat cu turbine pe gaz	2014	2016
23	S.C. Titan Eco Power - S.A. București	Centrală de cogenerare cu motoare termice	2014	2016
24	S.C. CE Oltenia - S.A. - Ișalnița	Bloc energetic pe lignit local, parametri supracritici	2015	2019
25	S.C. CE Oltenia - S.A. - Turceni	Reabilitarea și modernizarea blocului energetic nr. 3 pe lignit	2015	2018
26	S.C. CE Oltenia - S.A. - Turceni	Reabilitarea și modernizarea blocului energetic nr. 6, de 330 MW, pe lignit	2015	2015
27	S.C. Electrocentrale București - S.A. - Fântânele	Unități de vârf cu turbine pe gaz	2015	2019
28	S.C. Electrocentrale Galați - S.A.	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare de căldură	2015	2018
29	S.C. CE Oltenia - S.A. - Craiova II	Centrală de cogenerare cu ciclu combinat cu turbină pe gaz	2016	2019

Anexa 4

LISTA

capacităților existente care se scot din funcțiune ca urmare a implementării Planului național de investiții, în condițiile Deciziei Comisiei C(2012) 4564 final din 6 iulie 2012

Font 8

Nr. crt.	Operator	Investiție	Capacitate scoasă din funcțiune (MW)	Anul scoaterii din funcțiune
1	S.C. CE Oltenia - S.A.	S.C. CE Oltenia - S.A. - SE Turceni	1 x 330 MW	2018
2	S.C. CET Brașov - S.A.	S.C. CET Brașov - S.A. - CET Brașov	2 x 50 MW	2014
3	S.C. Electrocentrale București - S.A.	S.C. Electrocentrale București - S.A. - SE București - CET București Sud	1 x 125 MW	2018
4	S.C. Electrocentrale București - S.A.	S.C. Electrocentrale București - S.A. - SE București - CET Grozăvești	1 x 50 MW	2017
5	S.C. CE Hunedoara - S.A.	S.C. CE Hunedoara - S.A. - Electrocentrale Deva	1 x 210 MW	2017
	S.C. Termoelectrica - S.			

6	A.	S.C. Termoelectrica - S.A. - SE Borzești	1 x 210 MW	2019
7	S.C. Termoelectrica - S.A.	S.C. Termoelectrica - S.A. - SE Doicești	1 x 210 MW	2014
	TOTAL			

Lista capacităților care se scot din funcțiune se actualizează prin ordin al ministrului delegat pentru energie.
