

HOTĂRÂRE nr. 151 din 4 martie 2015

privind modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 1.096/2013 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. 171 din 12 martie 2015**

Data intrării în vigoare 12-03-2015

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată,
Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articolul UNIC

Hotărârea Guvernului nr. 1.096/2013 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, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 37 din 16 ianuarie 2014, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 7, alineatele (1), (4) și (8) se modifică și vor avea următorul cuprins:

"Art. 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 perioada 5 aprilie-31 decembrie a anului de alocare, la prețul de piață de referință prevăzut la alin. (4) lit. a);

b) a doua tranșă, în perioada 5 octombrie-31 decembrie a anului de alocare, la prețul de piață de referință prevăzut la alin. (4) lit. b).

(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 50% din certificatele de emisii de gaze cu efect de seră alocate pentru anul în curs, prețul de piață de referință este prețul calculat la data de 1 aprilie;

b) pentru a doua tranșă, care se aplică pentru 50% din certificatele de emisii de gaze cu efect de seră alocate pentru anul în curs, prețul de piață de referință este prețul calculat la data de 1 octombrie.

(8) Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri comunică în termen de 5 zile, după validarea din partea Comisiei Europene, Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor, administratorul conturilor din Registrul unic, lista instalațiilor și numărul de certificate de emisii de gaze cu efect de seră plătite pentru acestea, în vederea emiterii certificatelor în conturile operatorilor."

2. La articolul 11, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:

"(4) În scopul implementării 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, și a Planului național de investiții, cheltuielile de monitorizare și punere în aplicare a investițiilor din Planul național de investiții sunt suportate de beneficiari și se stabilesc prin contractele de finanțare."

3. La articolul 12, alineatele (3) și (5) se modifică și vor avea următorul cuprins:

"(3) Beneficiarii investițiilor prevăzute în Planul național de investiții, care nu au început investiția, pot solicita finanțarea nerambursabilă în vederea încheierii unui contract de finanțare în maximum 2 ani de la data de începere a investiției prevăzută în anexa nr. 3.

(5) Beneficiarii investițiilor prevăzuți în anexa nr. 3 primesc finanțare nerambursabilă pentru investițiile din Planul național de investiții efectuate după data de 25 iunie 2009, puse în funcțiune sau aflate în derulare la momentul încheierii contractelor de finanțare, aferente cheltuielilor facturate și plătite după data de 25 iunie 2009. Rambursarea acestor cheltuieli se face eșalonat, până în anul 2020, conform contractului de finanțare."

4. La articolul 13, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

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

5. Anexele nr. 2 și 3 se modifică și se înlocuiesc cu anexele nr. 1 și 2 la prezenta hotărâre.

6. În cuprinsul hotărârii, sintagma "Ministerul Economiei, prin Departamentul pentru Energie" și, respectiv, sintagma "Departamentul pentru Energie" se înlocuiesc cu sintagma "Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri".

PRIM-MINISTRU

VICTOR-VIOREL PONTA

Contrasemnează:

Ministrul energiei, întreprinderilor mici și
mijlocii și mediului de afaceri,
Andrei Dominic Gereă
Ministrul finanțelor publice,
Darius-Bogdan Vâlcov
Ministrul mediului, apelor și pădurilor,
Grațiana Leocadia Gavrilescu
Ministrul afacerilor externe,
Bogdan Lucian Aurescu
București, 4 martie 2015.
Nr. 151.

Anexa 1

(Anexa nr. 2 la [Hotărârea Guvernului nr. 1.096/2013](#))

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 în curs se calculează ca medie simplă a prețurilor certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră (prețuri de închidere - auction prices) pe platforma comună EEX, pentru EU, pentru toate sesiunile de licitație din perioada considerată, respectiv trimestrul I pentru prețul de piață de referință calculat la 1 aprilie și trimestrul III pentru prețul de piață de referință calculat la 1 octombrie.
2. În cazul în care în perioada considerată nu există minimum 12 sesiuni de licitație pe platforma comună EEX, prețul de piață de referință al certificatelor 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, pe bursa europeană cu volumul cel mai mare de certificate de emisii de gaze cu efect de seră tranzacționate.
3. Prețul de piață de referință al certificatului de emisii de gaze cu efect de seră 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 la Comunicarea 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 calculate luând în considerare prețurile medii înregistrate în anul 2008, se actualizează în prețuri la nivelul anului în care se efectuează calculul, utilizând valorile anuale ale inflației monedei euro.
5. Pentru conversia în monedă națională se va utiliza cursul de schimb valutar comunicat de Banca Națională a României pentru data plății.
6. Prețul de piață de referință al certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră se afișează pe site-ul instituției care gestionează contravaloarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit, precum și implementarea Planului național de investiții, prevăzute la art. 4 alin. (1) din hotărâre, la 1 aprilie și 1 octombrie în fiecare an.

Anexa 2

(Anexa nr. 3 la [Hotărârea Guvernului nr. 1.096/2013](#))

PLANUL NAȚIONAL DE INVESTIȚII

Font 8

Nr. crt.	Beneficiar	Investiție	An începere
----------	------------	------------	----------------

1	S.C. OMV Petrom - S.A. - CCCC Brazi	Ciclu combinat cu turbină pe gaz	2009
2	S.C. ADREM INVEST - S.R.L.	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare de căldură	2013
3	S.C. CE Hunedoara - S.A. - Deva	Ciclu combinat cu turbină pe gaz	2013
4	S.C. CE Oltenia - S.A. - Ișalnița	Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 7 pe lignit	2013
5	S.C. CE Oltenia - S.A. - Rovinari	Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 4, de 330 MW, pe lignit	2013
6	S.C. CE Oltenia - S.A. - Rovinari	Bloc de 500 MW, pe lignit, parametri supracritici	2013
7	S.C. CET Arad - S.A.	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare de căldură	2013
8	S.C. CET - S.A. Brăila	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare de căldură	2013
9	S.C. CET Govora - S.A.	Centrală de cogenerare pe biomasă	2013
10	S.C. Vilcet Energy - S.R.L.	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare de căldură	2013
11	S.C. Ecogen Energy - S.A. Buzău	Centrală de cogenerare cu motoare termice	2013
12	S.C. Energy Cogeneration Group - S.A. - Făgăraș	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare de căldură	2013
13	S.C. Energy Cogeneration Group - S.A. - Săvinești	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare de căldură	2013
14	S.C. International Recycling Energy - S.A.	Valorificare energetică de deșeuri	2013
15	S.C. Power Plant Făgăraș - S.R.L.	Ciclu combinat cu turbină pe gaz	2013
16	S.C. AMONIL - S.A.	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare de căldură	2014
17	S.C. Brăila Power - S.A.	Bloc de 800 MW, pe uleiă importată, parametri supracritici	2014
18	S.C. CE Hunedoara - S.A. - Paroșeni	Bloc de 200 MW, pe uleiă locală, parametri supracritici	2014
19	S.C. CE Oltenia - S.A. - Rovinari	Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 5, de 330 MW, pe lignit	2014
20	S.C. Electrocentrale București - S.A. - București Sud	Centrală de cogenerare cu ciclu combinat cu turbină pe gaz	2014
21	S.C. Electrocentrale București - S.A. - Grozăvești	Centrală de cogenerare cu ciclu combinat cu turbină pe gaz	2014
22	SNGN Romgaz - S.A. - Iernut	Ciclu combinat cu turbine pe gaz	2014
23	S.C. Titan Eco Power - S.A. București	Centrală de cogenerare cu motoare termice	2014
24	S.C. CE Oltenia - S.A. - Ișalnița	Bloc pe lignit local, parametri ultrasupracritici	2015
25	S.C. CE Oltenia - S.A. - Turceni	Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 3 pe lignit	2015
26	S.C. CE Oltenia - S.A. - Turceni	Reabilitarea și modernizarea blocului nr. 6, de 330 MW, pe lignit	2015
27	S.C. Electrocentrale București	Unități de vârf la Fântânele cu turbine pe	2015

	- S.A. - Fântânele	gaz	
28	S.C. Electrocentrale Galați - S.A.	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare de căldură	2015
29	S.C. CE Oltenia - S.A. - Craiova II	Centrală de cogenerare cu ciclu combinat cu turbină pe gaz	2016