

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

Formă consolidată valabilă la data 01-10-2015

Prezenta formă consolidată este valabilă începând cu data de 01-10-2015 până la data de 07-08-2016

Notă CTCE

*) Notă CTCE:

Forma actualizată a acestui act normativ la data de 01 Octombrie 2015 este realizată de către Departamentul juridic din cadrul S.C. "Centrul Teritorial de Calcul Electronic" S.A. Piatra-Neamț prin includerea tuturor modificărilor și completărilor aduse de către: [RECTIFICAREA nr. 1.096 din 11 decembrie 2013](#); [HOTĂRÂREA nr. 151 din 4 martie 2015](#); [ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 30 din 30 iunie 2015](#); [HOTĂRÂREA nr. 770 din 16 septembrie 2015](#).

Conținutul acestui act aparține exclusiv S.C. Centrul Teritorial de Calcul Electronic S.A. Piatra-Neamț și nu este un document cu caracter oficial, fiind destinat pentru informarea utilizatorilor.

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 Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri;

Lit. b) a alin. (1) al art. 3 a fost modificată de pct. 6 al [art. unic din HOTĂRÂREA nr. 151 din 4 martie 2015](#) publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 171 din 12 martie 2015, prin înlocuirea unei sintagme.

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) Abrogat.

Alin. (1) al art. 4 a fost abrogat de [art. 5 din ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 30 din 30 iunie 2015](#), publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 474 din 30 iunie 2015.

(2) 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, se aprobă înființarea pe lângă Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri a activității finanțate integral din venituri proprii privind gestionarea contravalorii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit, implementarea Planului național de investiții, precum și monitorizarea și punerea în aplicare a investițiilor din Planul național de investiții.

Alin. (2) al art. 4 a fost modificat de pct. 1 al [art. unic din HOTĂRÂREA nr. 770 din 16 septembrie 2015](#), publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 735 din 1 octombrie 2015.

(3) Bugetul de venituri și cheltuieli aferent activității prevăzute la alin. (2) se formează din venituri proprii, constituite din:

a) contravaloarea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit producătorilor de energie electrică;

b) sumele asigurate în baza contractelor de finanțare, pentru acoperirea cheltuielilor aferente activităților de monitorizare și punere în aplicare a investițiilor din Planul național de investiții;

c) sumele încasate din penalități și dobânzi, rezultate ca urmare a aplicării prevederilor contractelor de finanțare încheiate cu beneficiarii;

d) dobânzile la disponibilul din veniturile proprii, în condițiile legii;

e) alte venituri dobândite în condițiile legii.

Alin. (3) al art. 4 a fost modificat de pct. 1 al [art. unic din HOTĂRÂREA nr. 770 din 16 septembrie 2015](#), publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 735 din 1 octombrie 2015.

(4) Cheltuielile aferente îndeplinirii activității prevăzute la alin. (2) se suportă din veniturile proprii prevăzute la alin. (3), astfel:

a) din veniturile prevăzute la alin. (3) lit. a) se suportă cheltuielile privind finanțarea nerambursabilă a investițiilor din Planul național de investiții;

b) din veniturile prevăzute la alin. (3) lit. b)-e) se suportă cheltuielile pentru plata onorariilor pentru consultanți angajați în condițiile legii, cheltuielile pentru plata onorariilor pentru experți specializați în anumite domenii de activitate, tehnic, financiar, angajați în condițiile legii, cheltuielile aferente monitorizării realizării investițiilor din Planul național de investiții, precum și alte cheltuieli necesare îndeplinirii activității prevăzute la alin. (2), efectuate în condițiile legii.

Alin. (4) al art. 4 a fost modificat de pct. 1 al [art. unic din HOTĂRÂREA nr. 770 din 16 septembrie 2015](#), publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 735 din 1 octombrie 2015.

[\(5\) Activitatea privind gestionarea contravalorii certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate tranzitoriu cu titlu gratuit prevăzută la alin. \(2\) se încadrează la capitolul bugetar 81.10 «Combustibili și energie», titlul 55 «Alte transferuri».](#)

Alin. (5) al art. 4 a fost modificat de pct. 1 al [art. unic din HOTĂRÂREA nr. 770 din 16 septembrie 2015](#), publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 735 din 1 octombrie 2015.

[\(5¹\) Activitatea privind implementarea Planului național de investiții, precum și monitorizarea și punerea în aplicare a investițiilor din Planul național de investiții prevăzută la alin. \(2\) se încadrează la capitolul bugetar 81.10 «Combustibili și energie», titlul 20 «Bunuri și servicii».](#)

Alin. (5¹) al art. 4 a fost introdus de pct. 2 al [art. unic din HOTĂRÂREA nr. 770 din 16 septembrie 2015](#), publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 735 din 1 octombrie 2015.

[\(6\) Bugetul de venituri și cheltuieli pentru activitatea finanțată integral din venituri proprii, prevăzută la alin. \(2\), se aprobă odată cu bugetul Ministerului Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri, potrivit prevederilor Legii nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare.](#)

Alin. (6) al art. 4 a fost modificat de pct. 6 al [art. unic din HOTĂRÂREA nr. 151 din 4 martie 2015](#) publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 171 din 12 martie 2015, prin înlocuirea unei sintagme.

[\(7\) 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 clasificății 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 Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri, 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.](#)

Alin. (10) al art. 4 a fost modificat de pct. 6 al [art. unic din HOTĂRÂREA nr. 151 din 4 martie 2015](#) publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 171 din 12 martie 2015, prin înlocuirea unei sintagme.

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 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\).](#)

Alin. (1) al art. 7 a fost modificat de pct. 1 al [art. unic din HOTĂRÂREA nr. 151 din 4 martie 2015](#) publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 171 din 12 martie 2015.

(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 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.

Alin. (4) al art. 7 a fost modificat de pct. 1 al [art. unic din HOTĂRÂREA nr. 151 din 4 martie 2015](#) publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 171 din 12 martie 2015.

(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 Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri, însoțită de o copie a dovezii de plată.

Alin. (7) al art. 7 a fost modificat de pct. 6 al [art. unic din HOTĂRÂREA nr. 151 din 4 martie 2015](#) publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 171 din 12 martie 2015, prin înlocuirea unei sintagme.

(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.

Alin. (8) al art. 7 a fost modificat de pct. 1 al [art. unic din HOTĂRÂREA nr. 151 din 4 martie 2015](#) publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 171 din 12 martie 2015.

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 Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri.

Alin. (3) al art. 9 a fost modificat de pct. 6 al [art. unic din HOTĂRÂREA nr. 151 din 4 martie 2015](#) publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 171 din 12 martie 2015, prin înlocuirea unei sintagme.

(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) Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri 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.

Alin. (6) al art. 9 a fost modificat de pct. 6 al art. unic din HOTĂRÂREA nr. 151 din 4 martie 2015 publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 171 din 12 martie 2015, prin înlocuirea unei sintagme.

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.

(4) Abrogat.

Alin. (4) al art. 11 a fost abrogat de art. 5 din ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 30 din 30 iunie 2015, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 474 din 30 iunie 2015.

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.

(1¹) Contractul-cadru de finanțare dintre Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri și beneficiari este prevăzut în anexa nr. 5.

Alin. (1¹) al art. 12 a fost introdus de pct. 3 al art. unic din HOTĂRÂREA nr. 770 din 16 septembrie 2015, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 735 din 1 octombrie 2015.

(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, 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.

Alin. (3) al art. 12 a fost modificat de pct. 3 al art. unic din HOTĂRÂREA nr. 151 din 4 martie 2015 publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 171 din 12 martie 2015.

(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 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.

Alin. (5) al art. 12 a fost modificat de pct. 3 al art. unic din HOTĂRÂREA nr. 151 din 4 martie 2015 publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 171 din 12 martie 2015.

(6) Beneficiarii investițiilor din Planul național de investiții care dețin instalații prevăzute în anexa nr. 1 pot beneficia de finanțare nerambursabilă proporțional cu plata certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate instalației deținute de aceștia aferentă investiției, după cum urmează:

a) plata sumelor rambursate pentru sumele aferente primei cereri de rambursare se va face proporțional cu alocările anuale cumpărate de beneficiar pentru instalația ce face obiectul investiției începând cu alocarea aferentă anului 2013, cu respectarea metodologiei de calcul prevăzute în anexa nr. 6.

b) plata sumelor rambursate pentru sumele aferente următoarelor cereri de rambursare se va face în baza dovezii de plată la zi a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate instalației ce face obiectul investiției, începând cu anul semnării contractului de finanțare.

Alin. (6) al art. 12 a fost modificat de pct. 4 al [art. unic din HOTĂRÂREA nr. 770 din 16 septembrie 2015](#), publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 735 din 1 octombrie 2015.

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, în funcție de sumele disponibile, o prefinanțare în limita a 10% din valoarea cheltuielilor eligibile rambursabile.

Alin. (2) al art. 13 a fost modificat de pct. 4 al [art. unic din HOTĂRÂREA nr. 151 din 4 martie 2015](#) publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 171 din 12 martie 2015.

Articolul 14

Beneficiarii investițiilor prevăzute în Planul național de investiții au obligația să raporteze anual Ministerului Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri 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.

Art. 14 a fost modificat de pct. 6 al [art. unic din HOTĂRÂREA nr. 151 din 4 martie 2015](#) publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 171 din 12 martie 2015, prin înlocuirea unei sintagme.

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 Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri, notifică Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei - ANRE cu privire la capacitățile ce urmează a fi scoase din funcțiune.

Alin. (3) al art. 15 a fost modificat de pct. 6 al [art. unic din HOTĂRÂREA nr. 151 din 4 martie 2015](#) publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 171 din 12 martie 2015, prin înlocuirea unei sintagme.

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. 1-6 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 17 a fost modificat de pct. 5 al [art. unic din HOTĂRÂREA nr. 770 din 16 septembrie 2015](#), publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 735 din 1 octombrie 2015.

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

și schimbărilor climatice,

Rovana Plumb

București, 11 decembrie 2013.

Nr. 1.096.

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 București - S.A.	S.C. 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 Romania S.R.L.	S.C. Lukoil Energy&Gas Romania - 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 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 a fost înlocuită cu anexa 1 din **HOTĂRÂREA nr. 151 din 4 martie 2015** publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 171 din 12 martie 2015, conform modificării aduse de pct. 5 al art. unic din același act normativ.

Anexa 3

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 - S.A. - Fântânele	Unități de vârf la Fântânele cu turbine pe gaz	2015
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

 Anexa 3 a fost înlocuită cu anexa 2 din **HOTĂRÂREA nr. 151 din 4 martie 2015** publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 171 din 12 martie 2015, conform modificării aduse de pct. 5 al art. unic din același act normativ.

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
6	S.C. Termoelectrica - S.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.

Anexa 5

CONTRACT-CADRU DE FINANȚARE

Părțile contractante:

Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri, cu sediul în București, Splaiul Independenței nr. 202E, sectorul 6, cod [..], tel. [..], fax [..], poșta electronică office.dgpapse@energie.gov.ro, cod de înregistrare fiscală 24931499, în calitate de Autoritate finanțatoare (denumit în continuare MEIMMMA), reprezentat legal de domnul, având funcția de

și

[Denumirea Beneficiarului], cu sediul în, tel., fax, înființată la data de, cod de înregistrare fiscală, reprezentată prin, având funcția de, identificat prin [document identitate], în calitate de Beneficiar, fiecare denumită individual partea și împreună părțile, având în vedere:

- Aplicația trimisă de România în conformitate cu art. 10c alin. (6) al Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității și de modificare a Directivei 96/61/CE a Consiliului;
 - Decizia Comisiei C(2012) 4.564 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;
 - Decizia Comisiei C(2012) 8.776 final din 5 decembrie 2012 privind Ajutorul de stat SA.34753 (2012/N)-România;
 - 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, cu modificările și completările ulterioare (H.G. nr. 1.096/2013);
 - 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, aprobate prin Ordinul ministrului delegat pentru energie nr. 137/2014 (Procedurile PNI);
 - Cererea de finanțare nr. din data, aprobată de Autoritatea finanțatoare și comunicată Beneficiarului prin adresa nr. din data, anexa nr. 1,
- au convenit încheierea prezentului contract de finanțare (Contractul) pentru acordarea finanțării nerambursabile pentru investiția, poziția nr. din anexa nr. 3 la H.G. nr. 1.096/2013, denumită în continuare Investiția, în următoarele condiții.

Articolul 1

Obiectul Contractului

(1) Obiectul Contractului îl reprezintă acordarea finanțării nerambursabile de către MEIMMMA pentru implementarea Investiției. Finanțarea nerambursabilă acordată constituie ajutor de stat.

(2) Beneficiarului i se va acorda finanțarea nerambursabilă în termenii și condițiile stabilite în prezentul contract.

(3) Beneficiarul acceptă condițiile pentru acordarea finanțării nerambursabile și se angajează să implementeze Investiția pe propria răspundere, în conformitate cu prevederile cuprinse în prezentul contract și cu legislația națională și comunitară în vigoare.

Articolul 2

Durata Contractului

Contractul intră în vigoare la data semnării lui de către părți și este valabil:

(i) până la 31 decembrie 2020 pentru finanțare;

și

(ii) 5 ani de la data punerii în funcțiune pentru monitorizare, dacă această dată depășește data de 31 decembrie 2020.

Articolul 3

Perioada de realizare a Investiției

(1) Graficul de realizare a Investiției este prevăzut în anexa nr. 2. În cazul în care Investiția nu se realizează în intervalul de timp planificat, aceasta poate fi transferată în anii următori. Un astfel de transfer este permis doar de două ori.

(2) Data finalizării Investiției, confirmată de punerea în funcțiune a acesteia, nu poate depăși data de 30 iunie 2020.

Articolul 4

Valoarea Investiției

(1) Valoarea totală cu TVA a Investiției pentru care se acordă finanțarea nerambursabilă este de lei (valoarea în litere), din care:

a) valoarea cheltuielilor eligibile în sumă de: lei (valoarea în litere);

b) valoarea cheltuielilor neeligibile în sumă de: lei (valoarea în litere),

conform datelor din tabelul nr. 1

Tabel nr. 1

Valoarea totală a Investiției, inclusiv TVA (lei)	Valoarea cheltuielilor eligibile ale Investiției (lei)	Valoarea finanțării nerambursabile acordate din contul PNI (lei)	Cofinanțarea cheltuielilor eligibile ale Beneficiarului (lei)	Valoarea cheltuielilor neeligibile ale Investiției (lei)
1 = 2 + 5	2 = 3 + 4	3	4	5

(2) MEIMMMA se angajează să acorde o finanțare nerambursabilă în sumă de lei (valoarea în litere), echivalentă cu 25% din valoarea totală a cheltuielilor eligibile ale Investiției, specificată la alin. (1) lit. a), cu respectarea principiului "primul venit, primul servit", în ordinea de aprobare a cererilor de finanțare.

(3) Valoarea finanțării nerambursabile prevăzute la alin. (2) nu poate fi majorată.

(4) În realizarea Investiției, orice majorare a valorii totale a Investiției față de cea prevăzută la alin. (1) este asigurată de Beneficiar.

(5) Asigurarea sumelor necesare realizării Investiției în totalitatea sa este responsabilitatea Beneficiarului.

Articolul 5

Cheltuieli eligibile

(1) Categoriile de cheltuieli eligibile pentru realizarea Investiției sunt prevăzute în tabelul nr. 2, după cum urmează:

Font 8

Tabel nr. 2

Nr. crt.	Denumirea cheltuielii	Valoarea totală a cheltuielii cu TVA (lei)	Valoarea totală eligibilă a chel- tuielii (lei)	Finanțarea nerambursabilă		Contribuția proprie		
				Prevederile legale	Procentul (%)	Valoarea finanțării neram- bursabile (lei)	Valoarea a chel- tuielii (lei)	Cheltuieli conexe și neeligibi- le (lei)
0	1	2 = 3 + 8	3 = 6 + 7	4	5	6	7	8
1	Cheltuieli și amenajarea terenului			Ordinul ministrului ..., nr. ... din				
1.1	Amenajarea terenului							
1.2	Amenajări pentru protecția mediului și aducerea la starea inițială							
2	Cheltuieli pentru asigurarea							

[illegible]

(2) Pentru a fi eligibile toate cheltuielile menționate în tabelul nr. 2, acestea trebuie să fie realizate, facturate către Beneficiar și plătite de acesta în intervalul 25 iunie 2009-31 iulie 2020.

Articolul 6

(1) Prefinanțarea se acordă integral, prin transfer direct în baza Cererii de prefinanțare întocmite conform modelului prevăzut în anexa nr. 3 și cu respectarea prevederilor acestuia.

(3) Valoarea prefinanțării este de lei (valoarea în litere) reprezentând maximum 10% din valoarea finanțării nerambursabile a Investiției, acordată din contul PNI.

- titular cont:

- cod IBAN:

(5) Sumele care reprezintă prefinanțarea se vor utiliza pentru realizarea Investiției. Valoarea prefinanțării se recuperează începând cu prima cerere de rambursare, prin deducerea a minimum [>5%] din valoarea fiecărei cereri de rambursare intermediare, conform graficului de rambursare (tabelul nr. 3), astfel încât suma aferentă prefinanțării să se recupereze integral înainte de ultima cerere de rambursare.

(6) Prefinanțarea acordată se restituie de către Beneficiar dacă nicio cerere de rambursare, care să justifice achiziția de bunuri ori servicii sau execuția de lucrări, nu a fost depusă de acesta în termenul stabilit conform graficului de rambursare.

Articolul 7

Rambursarea cheltuielilor

(1) Plata se va efectua ex-post în baza cererilor de rambursare ce se transmit la MEIMMMA, conform graficului de rambursare din tabelul nr. 3.

Font 8

Tabel nr. 3

Cerere de rambursare nr.	Valoarea realizată din Investiție	Valoarea cheltuielilor eligibile (lei)	Valoarea finanțării nerambursabile (lei)	Deducere prefinanțare (lei) [...] % din finanțarea nerambursabilă	Valoarea finală a finanțării nerambursabile (lei)	Data depunerii (*)
0	1	2	3	4	5 = 3-4	6
1.						
2.						
3.						
...						
TOTAL						

Notă

*) Se va completa cu numărul lunii de la data semnării Contractului.

(2) Beneficiarul va transmite prima cerere de rambursare însoțită de dovada plății sumei prevăzute la alin. (3) lit. d) pct. (i).

(3) a) Beneficiarul are obligația de a depune toate cererile de rambursare, inclusiv ultima cerere de rambursare, la datele prevăzute în graficul de rambursare.

b) Graficul de rambursare poate fi modificat la solicitarea Beneficiarului și cu aprobarea MEIMMMA. Solicitarea de modificare va fi justificată corespunzător și notificată în scris MEIMMMA cu cel puțin 45 de zile înainte de data stabilită pentru depunerea cererii de rambursare care face obiectul modificării, stabilită prin graficul de rambursare.

c) MEIMMMA va notifica aprobarea/refuzul cererii de modificare a graficului de rambursare în termen de maximum 25 de zile de la data primirii solicitării. MEIMMMA nu poate refuza în mod nejustificat aprobarea solicitării Beneficiarului. Graficul de rambursare modificat va fi aprobat de către MEIMMMA în termen de maximum 25 de zile de la data notificării și va constitui anexă la prezentul contract.

d) Plata sumelor rambursate se va face în funcție de sumele disponibile în contul PNI, după cum urmează:

(i) pentru sumele aferente primei cereri de rambursare, proporțional cu alocările anuale cumpărate de Beneficiar pentru instalația ce face obiectul Investiției începând cu alocarea aferentă anului 2013, în situația în care Beneficiarul deține instalații cărora le-au fost alocate certificate de emisii de gaze cu efect de seră conform anexei nr. 1 la HG nr. 1.096/2013, după formula:

$$\text{Suma rambursată} = \text{Suma de rambursat} \times \frac{\text{Certificate CO(2) plătite în perioadă pentru instalația aferentă Investiției}}{\text{Certificate CO(2) alocate în perioadă pentru instalația aferentă Investiției}},$$

unde: suma de rambursat = suma solicitată și aprobată la rambursare;

perioadă = 2013 - până la data depunerii primei cereri de rambursare;

(ii) pentru sumele aferente următoarelor cereri de rambursare, în baza dovezii de plată la zi a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate instalației ce face obiectul investiției, începând cu anul semnării contractului.

e) În termen de maximum 90 de zile de la data depunerii de către Beneficiar la MEIMMMA a cererilor de rambursare și a documentelor justificative corespunzătoare conform Procedurilor PNI, acesta va informa Beneficiarul cu privire la sumele aprobate la plată. MEIMMMA aprobă cererile de rambursare în urma verificării documentelor justificative prezentate de Beneficiar, precum și a oricăror alte documente/clarificări solicitate de MEIMMMA Beneficiarului.

(4) Beneficiarul are obligația de a transmite MEIMMMA documentele/clarificările solicitate în termen de maximum 20 de zile de la data primirii solicitării. Neprezentarea documentelor/clarificărilor în termenul solicitat atrage respingerea motivată parțială sau totală, după caz, a valorii cererii de rambursare.

(5) Rambursarea se va efectua de către MEIMMMA în termen de 45 de zile de la data la care Beneficiarul a fost informat cu privire la suma aprobată, în lei, în contul de virament 5070 - Disponibil din transferuri și subvenții deschis de Beneficiar la unitatea Trezoreriei Statului în a cărei rază teritorială își are sediul, dedicat finanțării nerambursabile:

- titular cont:

- cod IBAN:

(6) Beneficiarii care efectuează plăți în altă monedă decât cea națională vor solicita la rambursare contravaloarea în lei a acestora, așa cum sunt înregistrate în evidența contabilă a acestora.

(7) Beneficiarul nu poate depune o nouă cerere de rambursare mai devreme de trecerea unui termen de 6 luni de la data depunerii ultimei cereri de rambursare.

(8) Fiecare cerere de rambursare transmisă de Beneficiar trebuie să reflecte cheltuielile efectuate și plătite de Beneficiar numai pentru perioada aferentă cererii de rambursare. Pentru investițiile puse în funcțiune până la data semnării Contractului, cererile de rambursare pot reflecta cheltuielile efectuate și plătite de Beneficiar per contract încheiat în vederea realizării Investiției, cu respectarea prevederilor graficului de rambursare prevăzut la alin (1).

(9) Ultima cerere de rambursare va fi însoțită de documentele prevăzute de Procedurile PNI.

(10) MEIMMMA are dreptul de a efectua corecții constând în excluderea de la finanțare parțial sau în totalitate a cheltuielilor aferente unei cereri de rambursare, în cazul constatării unor cheltuieli neeligibile și/sau în cazul nerespectării/încălțării prevederilor contractuale și/sau legale, naționale și/sau comunitare, aplicabile, cu respectarea prevederilor alin. (2) și alin. (3) lit. d). Corecțiile se vor comunica Beneficiarului odată cu rezultatul verificării cererilor de rambursare, sunt definitive și operate direct asupra sumelor cuprinse în cererea de rambursare.

(11) În situația în care contul PNI nu dispune de întreaga sumă necesară plății unei cereri de rambursare, MEIMMMA notifică Beneficiarul în acest sens și finanțează cererea de rambursare în limita sumelor disponibile prevăzute în bugetul anual aprobat. Plata se suspendă până la realimentarea contului PNI, urmând să fie reluată cu respectarea ordinii de aprobare a cererilor de finanțare.

(12) Cererile de rambursare și documentele aferente acestora vor fi întocmite și depuse la MEIMMMA conform Procedurilor PNI.

Articolul 8

Indicatori tehnici de performanță

(1) Indicatorii tehnici de performanță sunt:

- emisia specifică (tCO₂)/MWh produsă);
- eficiența producerii energiei electrice (%);
- eficiența globală în cogenerare (%), după caz.

(2) Indicatorii prevăzuți la alin. (1) sunt valabili pentru:

- reabilitarea capacităților existente;
- instalarea de capacități noi.

(3) Pentru reabilitarea și modernizarea capacităților existente, valorile indicatorilor tehnici de performanță înainte și după realizarea Investiției sunt cele menționate în tabelul nr. 4:

Tabel nr. 4

Indicatorii tehnici de performanță	Valoarea	Valoarea
	înainte de	după
	reabilitare	reabilitare
Eficiența producerii energiei electrice (%)		
Eficiența globală în cogenerare (%), după caz		
Emisia specifică (tCO ₂)/MWh produs		

(4) Pentru instalarea de capacități noi, valoarea indicatorilor tehnici de performanță după realizarea Investiției trebuie să fie în conformitate cu prevederile BREF-BAT în vigoare la data aprobării Investiției și sunt cele menționate în tabelul nr. 5:

Tabel nr. 5

Indicatorii tehnici de performanță	Valoarea după punerea în funcțiune	Valoare conform BREF-BAT
Eficiența producerii energiei electrice (%)		
Eficiența globală în cogenerare (%), după caz		
Emisia specifică (tCO ₂ /MWh produs)		

Articolul 9

Obligațiile părților

A. Obligațiile Beneficiarului

a) Implementare

(1) Beneficiarul este obligat să realizeze Investiția în conformitate cu prevederile art. 3.

(2) Beneficiarul trebuie să realizeze Investiția în conformitate cu legislația națională și comunitară, cu maximum de profesionalism, eficiență și vigilență și în conformitate cu practicile în domeniul vizat.

(3) Beneficiarul este obligat să urmărească prin implementarea Investiției realizarea indicatorilor tehnici de performanță prevăzuți la art. 8 alin. (3) sau (4), după caz.

(4) Dacă la punerea în funcțiune a Investiției, indicatorii tehnici de performanță nu sunt îndepliniți conform prevederilor prezentului contract, Beneficiarul este obligat la plata unei penalități/sume considerate necuvenită, care se va calcula de către MEIMMA proporțional cu nerealizarea indicatorului "emisie specifică de CO₂", conform formulei de calcul prevăzute mai jos:

$$S = D(\text{em.sp}) * E(\text{prev}) * T(\text{oper}) * \text{PRET}(\text{CO}_2),$$

unde:

S = penalitatea/suma considerată necuvenită;

D(em.sp) = diferența de emisie specifică de dioxid de carbon [tCO₂/MWh] = emisia specifică așteptată - emisia specifică realizată la probele de punere în funcțiune;

E(prev) = cantitatea anuală de energie electrică previzionată a fi produsă în documentația care a stat la baza cererii de finanțare;

T(oper) = un număr de 5 ani de operare;

PRET(CO₂) = prețul de piață de referință al certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră la data la care se calculează suma considerată necuvenită, dar nu mai mult de 20 euro/tCO₂.

Suma considerată necuvenită astfel calculată nu poate depăși 1% din valoarea finanțării nerambursabile pentru realizarea Investiției și se va plăti eşalonat/se va deduce din valoarea solicitată prin ultima cerere de rambursare, până la cel târziu 30 septembrie 2020, conform contractului de finanțare.

(5) Beneficiarul își va asuma integral răspunderea pentru prejudiciile cauzate terților din culpa sa pe parcursul implementării Investiției. MEIMMA va fi degrevat de orice responsabilitate pentru prejudiciile cauzate terților din culpa Beneficiarului.

(6) Beneficiarul are 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.

(7) Beneficiarul are obligația să furnizeze contribuția proprie ce îi revine din costurile eligibile aferente proiectului.

(8) Beneficiarul are obligația să finanțeze toate costurile neeligibile (inclusiv costurile conexe) aferente proiectului.

(9) Beneficiarul are obligația să nu pună ipotecă, să nu gajeze pentru un împrumut sau orice formă de înstrăinare provizorie a oricărui bun care face parte din proiect și care face parte din Contract.

(10) Beneficiarul are obligația să asigure resursele financiare necesare implementării optime a proiectului de investiție în condițiile rambursării/decontării ulterioare a cheltuielilor din contul PNI.

(11) Beneficiarul are obligația să mențină proprietatea facilităților construite/modernizate și natura activității pentru care s-a acordat finanțare, pe o perioadă de cel puțin 5 ani după punerea în funcțiune, și să asigure exploatarea și întreținerea în această perioadă.

(12) Beneficiarul are obligația să nu înstrăineze, închirieze, gajeze bunurile achiziționate ca urmare a obținerii finanțării din contul PNI, pe o perioadă de 5 ani de la punerea în funcțiune.

(13) Beneficiarul are obligația să respecte, pe durata pregătirii proiectului de investiție și a implementării acestuia, prevederile legislației comunitare și naționale în domeniul egalității de șanse, nediscriminării, protecției mediului, achizițiilor publice, ajutorului de stat și prevederile de informare/publicitate.

(14) Beneficiarul are obligația să informeze Autoritatea finanțatoare pe întreaga durată a Contractului dacă acesta a intrat în vreuna dintre situațiile de pierdere a eligibilității precizate în Declarația de eligibilitate prezentată în cadrul dosarului Cererii de finanțare, conform modelului din anexa nr. 2 la Procedurile PNI.

b) Raportare

(1) Beneficiarul va transmite la MEIMMMA următoarele rapoarte:

a) raport de progres privind stadiile fizice și valorice aferente Investiției efectuate, conform prevederilor Procedurilor PNI, care însoțește fiecare cerere de rambursare, pentru investițiile noi și investițiile în derulare. Raportul de progres va fi întocmit conform modelului prevăzut de Procedurile PNI;

b) raport final privind stadiul tehnic și financiar al Investiției, conform modelului prevăzut de Procedurile PNI, care însoțește ultima cerere de rambursare, pentru investițiile noi și pentru investițiile în derulare. Raportul final va cuprinde obligatoriu, fără a se limita la informațiile prevăzute în modelul Raportului de progres privind stadiile fizice și valorice aferente Investiției efectuate și în modelul Raportului anual privind stadiile fizice și valorice aferente Investiției efectuate;

c) raport final privind stadiul tehnic și financiar al Investiției care însoțește prima cerere de rambursare, pentru investițiile realizate;

d) raport anual privind stadiile fizice și valorice aferente Investiției efectuate de la momentul semnării Contractului până la momentul raportării, pentru investițiile noi și pentru investițiile în derulare. Acest raport se transmite până la data de 31 decembrie a anului în curs și va fi întocmit în conformitate cu modelul prevăzut de Procedurile PNI;

e) raport preliminar anual cu propunerile de cheltuieli aferente Investiției ce se va derula în anul în curs, pentru investițiile noi și pentru investițiile în derulare. Acest raport se transmite până la data de 31 ianuarie a anului în curs și va fi întocmit în conformitate cu modelul prevăzut de Procedurile PNI;

f) raport privind reducerea emisiilor de CO₂ obținută ca urmare a punerii în funcțiune a Investiției. Acest raport se trimite până la data de 15 ianuarie pentru anul precedent, timp de minimum 5 ani de la punerea în funcțiune a Investiției, după modelul prevăzut de Procedurile PNI.

(2) Rapoartele menționate la alin (1) se transmit la MEIMMMA în format hârtie, într-un exemplar original semnat de reprezentantul legal și o copie conformă cu originalul, precum și în format electronic.

(3) În cazul în care rapoartele menționate mai sus nu sunt complete sau necesită modificări, Beneficiarul are obligația de a face completările și modificările solicitate de MEIMMMA și de a retransmite rapoartele în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la primirea notificării.

c) Monitorizarea și verificarea utilizării fondurilor rambursate din contul PNI

(1) Monitorizarea realizării Investiției începe din momentul semnării Contractului și se termină în 5 ani de la data punerii în funcțiune a Investiției.

(2) Monitorizarea vizează progresul fizic al Investiției și respectarea prevederilor art. 12 alin. (4) din HG nr. 1.096 /2013 privind evidența contabilă a cheltuielilor aferente Investiției.

(3) Monitorizarea proiectelor se face de către MEIMMMA până la data efectuării plății aferente ultimei cereri de rambursare.

(4) După punerea în funcțiune a Investiției, MEIMMMA va monitoriza pe o perioadă de 5 ani inclusiv primirea raportului prevăzut la lit. b) alin. (1) f).

(5) Activitățile de monitorizare a realizării investițiilor și de verificare a utilizării fondurilor rambursate din contul PNI sunt asigurate de Beneficiari din fonduri proprii în cuantum de 1% din valoarea finanțării nerambursabile solicitate prin Cererea de finanțare, dar nu mai mult de 1% din procentul de 25% din valoarea maximă a cheltuielilor eligibile aferente Investiției și comunicată Comisiei Europene prin Aplicația trimisă de România în conformitate cu art. 10c(6) al Directivei 2003/87/CE.

(6) Monitorizarea realizării Investiției se face atât prin verificarea documentelor aferente Investiției, cât și prin vizite la sediul Beneficiarului și la locul Investiției.

(7) Beneficiarul are obligația de a permite și a participa la monitorizare, precum și de a furniza echipei de monitorizare toate documentele și informațiile solicitate de aceasta. Beneficiarul va transmite informațiile solicitate pe suport hârtie și pe suport magnetic, cu semnătură de primire și număr de înregistrare, sau prin poștă, cu confirmare de primire.

(8) Detaliile privind monitorizarea sunt cuprinse în anexa nr. 4.

d) Politici comunitare și naționale

Beneficiarul are obligația să respecte prevederile aplicabile și legislația aferentă referitoare la asigurarea conformității cu politicile Uniunii Europene și naționale, în special cele privind achizițiile publice (unde este cazul), ajutorul de stat, egalitatea de șanse și dezvoltarea durabilă.

e) Alte obligații

(1) Beneficiarul va transmite, la cererea MEIMMMA, traducerea autorizată în limba engleză a informațiilor din rapoarte.

(2) Beneficiarul are obligația de a menține Investiția aptă de funcționare pe o perioadă de minimum 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

(3) Beneficiarul transferă în contul comunicat de MEIMMMA suma de ..., reprezentând 1% din valoarea finanțării nerambursabile solicitate prin Cererea de finanțare, dar nu mai mult de 1% din procentul de 25% din valoarea maximă a cheltuielilor eligibile aferente Investiției și comunicată Comisiei Europene prin Aplicația trimisă de România în conformitate cu art. 10c(6) al Directivei 2003/87/CE, astfel:

i) 50% din sumă, în termen de 10 zile de la data intrării în vigoare a Contractului;

ii) 50% din sumă, în termen de 30 de zile de la data efectuării de către Autoritatea finanțatoare a primei rambursări.

B. Obligațiile MEIMMMA

(1) MEIMMMA are obligația de a informa Beneficiarul cu privire la orice decizie luată care poate afecta realizarea Investiției.

(2) MEIMMMA are obligația de a informa Beneficiarul cu privire la rapoartele, concluziile și recomandările formulate de organismele abilitate care au sau pot avea un impact asupra Investiției.

(3) MEIMMMA are obligația de a sprijini Beneficiarul prin furnizarea informațiilor sau clarificărilor pe care acesta le consideră necesare pentru realizarea Investiției.

Articolul 10

Confidențialitate

MEIMMMA și Beneficiarul se angajează să păstreze confidențialitatea documentelor, materialelor, datelor și informațiilor în legătură cu Investiția și care sunt stabilite de către părți de comun acord ca fiind confidențiale, fără a aduce atingere drepturilor de raportare/verificare/control/audit ale tuturor organismelor abilitate în acest sens, conform legislației în vigoare.

Articolul 11

Dreptul de proprietate/utilizare a rezultatelor și echipamentelor

Dreptul de proprietate asupra bunurilor, drepturile de proprietate intelectuală, atât industrială (de exemplu, brevetele de invenție, desenele și modelele industriale, mărcile), cât și dreptul de autor asupra creațiilor rezultate din realizarea Investiției sunt drepturi exclusive ale Beneficiarului, cu respectarea legislației în vigoare și a prevederilor prezentului contract.

Articolul 12

Cesiunea

Prezentul contract, în integralitate sau parțial, precum și toate drepturile și obligațiile decurgând din implementarea acestuia nu pot face obiectul cesiunii.

Articolul 13

Nereguli

(1) Prin neregulă se înțelege nerespectarea obligației de a pune în funcțiune investițiile noi sau în curs de derulare, utilizarea fondurilor din contul PNI în alte scopuri decât cele pentru care au fost solicitate și/sau justificate ori acordarea sumelor a fost făcută prin înscrierea sau atestarea de către beneficiari a unor situații nereale pe documentele de rambursare, acordarea de sume considerate necuvenite, conform prevederilor Procedurilor PNI, nerespectarea obligației de plată la zi a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră alocate instalației ce face obiectul Investiției, începând cu anul semnării prezentului contract, precum și orice alte acte care nu conduc la îndeplinirea prezentului contract, acestea reprezentând creanță bugetară, care se recuperează de la Beneficiar conform Ordonanței Guvernului nr. 92/2003 privind Codul de procedură fiscală, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și se virează în contul PNI.

(2) MEIMMMA va dispune măsurile pe care le consideră necesare pentru eliminarea sau diminuarea consecințelor asupra realizării Investiției, măsuri care pot viza inclusiv micșorarea valorii finanțării nerambursabile prevăzute la art. 4 alin. (2), suspendarea executării sau rezilierea prezentului contract.

(3) Constatarea sumelor primite necuvenit, calculul și individualizarea acestuia se efectuează de către MEIMMMA.

(4) Constituie obiect al recuperării debitul constatat individualizat în titlul de creanță, potrivit prevederilor legislației în domeniu.

(5) Pentru neachitarea în termen a obligațiilor de plată înscrise în titlul de creanță, debitorul datorează dobânzi și penalități de întârziere, în conformitate cu dispozițiile art. 119 alin. (1) din Ordonanța Guvernului nr. 92/2003, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

(6) În cazul în care creanțele nu sunt recuperate prin plata voluntară sau prin deducerea din următoarele cereri de rambursare, MEIMMMA va lua toate măsurile necesare în vederea recuperării acestora.

(7) În cazul neregulilor constatate ulterior finalizării Investiției, Beneficiarul are obligația să restituie debitul individualizat în titlul de creanță, în condițiile prevăzute la art. 14. În cazul nerespectării obligației de restituire a debitului, MEIMMA va lua toate măsurile necesare în vederea recuperării acestora.

Articolul 14

Dobânzi și penalități

(1) Sumele prevăzute la art. 13 alin. (1) reprezintă creanță bugetară de la data la care MEIMMA comunică titlul de creanță debitorului/beneficiarului și constituie titlu executoriu în condițiile Ordonanței Guvernului nr. 92/2003, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Pentru neachitarea în termen a obligațiilor de plată înscrise în titlul de creanță, debitorul/Beneficiarul datorează dobânzi și penalități de întârziere, în conformitate cu dispozițiile art. 119 alin. (1) din Ordonanța Guvernului nr. 92/2003, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

(3) Sumele prevăzute la alin. (1), mai puțin sumele considerate necuvenite, reprezintă ajutor de stat utilizat abuziv în sensul art. 1 lit. g) din Regulamentul (CE) nr. 659/1999 al Consiliului din 22 martie 1999 de stabilire a normelor de aplicare a articolului 108 din tratatul privind funcționarea Uniunii Europene și la momentul recuperării trebuie percepută Beneficiarului și dobânda de referință stabilită de Comisia Europeană pentru România, din momentul în care Beneficiarul a beneficiat de ajutorul de stat utilizat abuziv până la momentul recuperării acestuia.

Articolul 15

Persoane de contact și adrese

(1) Reprezentantul legal al Beneficiarului, tel., fax, e-mail, adresa

(2) Persoane de contact ale Beneficiarului, tel., fax, e-mail

(3) Persoane de contact din cadrul MEIMMA, tel., fax, e-mail

Orice schimbare a persoanelor nominalizate de părți se va notifica în scris.

(4) Întreaga corespondență legată de prezentul contract se va face în scris, cu menționarea numărului și titlului Investiției, și se va transmite la următoarele adrese:

Pentru Beneficiar:

Pentru MEIMMA:

Articolul 16

Modificări și completări la Contract

Cu excepția situațiilor expres prevăzute în Contract, orice modificare a Contractului se realizează în scris de către părți, prin semnarea unui act adițional la Contract.

La ultima cerere de rambursare se va încheia un act adițional la prezentul contract pentru modificarea art. 4 în vederea stabilirii valorii totale a Investiției pentru care se acordă rambursarea.

De asemenea, părțile convin că orice modificare a legislației care are impact în orice mod asupra creanței bugetare prevăzute la art. 15 alin (1) conduce la actualizarea în mod corespunzător a Contractului prin încheierea unui act adițional în scris.

Articolul 17

Forța majoră

(1) Forță majoră înseamnă orice eveniment sau împrejurare (ori o combinație de evenimente și/sau de împrejurări) intervenind după semnarea Contractului, care nu poate fi prevăzut, care nu poate fi evitat și care este în afara controlului părților și face imposibilă executarea obligațiilor prevăzute în prezentul contract de către partea afectată, care este constatată de Camera de Comerț și Industrie a României.

(2) Forța majoră exonerează părțile contractante de îndeplinirea obligațiilor asumate prin prezentul contract, pe toată perioada în care aceasta acționează.

(3) Îndeplinirea Contractului va fi suspendată în perioada de acțiune a forței majore, dar fără a prejudicia drepturile ce li se cuveneau părților până la apariția acesteia.

(4) Partea contractantă care invocă forța majoră are obligația de a notifica celeilalte părți contractante, imediat și în mod complet, producerea acesteia și de a lua orice măsuri care îi stau la dispoziție în vederea limitării consecințelor.

(5) Executarea prezentului contract va fi suspendată de la data apariției cazului de forță majoră pe perioada de acțiune a acesteia, fără a prejudicia drepturile ce se cuvin părților.

(6) În cazul în care forța majoră și efectele acesteia obligă la suspendarea executării prezentului contract pe o perioadă mai mare de luni, părțile pot conveni rezilierea acestuia.

Articolul 18

Încetarea Contractului

(1) Prezentul contract încetează la expirarea termenului prevăzut la art. 2 alin. (1), precum și în cazul prevăzut la art. 16.

(2) Autoritatea finanțatoare poate rezilia unilateral Contractul, cu o notificare prealabilă, urmând ca Beneficiarul să restituie sumele rambursate până în acel moment, în cazul în care:

a) se constată neconcordanțe între declarațiile Beneficiarului și cele constatate prin raport de monitorizare și dacă aceste neconcordanțe nu sunt lămurite/clarificate/remediate într-un termen de (...) zile de la solicitarea în acest sens din partea Departamentului pentru Energie;

b) nu se mai realizează/continuă Investiția din culpa Beneficiarului;

c) Beneficiarul cedează prezentul contract;

d) Beneficiarul nu a început Investiția în termen de 6 luni de la data încheierii Contractului, din motive imputabile acestuia;

e) Beneficiarul nu respectă graficul de realizare a Investiției, prevăzut în anexa nr. 2;

f) în cazul nerespectării obligațiilor cu privire la raportare și monitorizare.

(3) În situația în care Autoritatea finanțatoare reziliază unilateral Contractul conform alin. (2), Contractul se consideră reziliat la data notificării scrise emise în acest sens, fără a mai fi nevoie de nicio altă formalitate sau intervenția instanțelor de judecată.

(4) Beneficiarul poate solicita, din proprie inițiativă, încetarea Contractului, cu restituirea sumelor rambursate până la momentul solicitării. Restituirea sumelor se realizează în termen de maximum 45 de zile de la solicitarea privind încetarea Contractului. În acest caz, Beneficiarul datorează și va plăti MEIMMMA, în același termen, o dobândă calculată prin raportare la suma de restituit, nivelul dobânzii fiind cel prevăzut de lege pentru creanțele fiscale și se calculează pentru perioada cuprinsă între data rambursării și data restituirii.

(5) La momentul notificării prevăzute la alin. (3), MEIMMMA este îndreptățit să suspende plățile către Beneficiar. MEIMMMA nu va fi responsabil de nicio pagubă cauzată Beneficiarului ca urmare a suspendării plăților.

Articolul 19

Legea aplicabilă

(1) Prevederile prezentului contract vor fi interpretate, înțelese și aplicate în conformitate cu legea română.

(2) Contractul este guvernat de legea română.

Articolul 20

Dispoziții finale

(1) Anexele fac parte integrantă din prezentul contract.

(2) În eventualitatea unui litigiu între MEIMMMA și Beneficiar în legătură cu prezentul contract se va încerca soluționarea acestuia pe cale amiabilă. În situația în care nu se poate ajunge la o înțelegere pe cale amiabilă, litigiul va fi soluționat de către instanța judecătorească competentă în a cărei rază teritorială se află sediul MEIMMMA.

(3) Locul executării Contractului: sediul MEIMMMA.

(4) Prezentul contract s-a încheiat astăzi,, în două exemplare originale, în limba română, un exemplar pentru MEIMMMA și un exemplar pentru Beneficiar, la sediul MEIMMMA, având aceeași valoare fiecare, semnate de reprezentanții legali ai celor două părți contractante.

Ministerul Energiei,

Întreprinderilor Mici și

Mijlocii și Mediului de Afaceri,

Reprezentant legal

Ministru

Beneficiar,

ANEXE

Următoarele documente sunt anexate la prezentul contract și fac parte integrantă din acesta, având aceeași forță juridică:

Anexa nr. 1 - Cererea de finanțare

Anexa nr. 2 - Graficul de realizare a Investiției

Anexa nr. 3 - Cererea de prefinanțare

Anexa nr. 4 - Monitorizarea Investiției

Lista poate fi completată cu orice alt document care devine anexă la prezentul contract, conform prevederilor acestuia.

Anexa 1

la contractul de finanțare

Anexa 2

la contractul de finanțare
Graficul de realizare a Investiției

Anexa 3

la contractul de finanțare
Modelul cererii de prefinanțare
De la: Beneficiarul
Către: MINISTERUL ENERGIEI, ÎNTEPRINDERILOR MICI ȘI MIJLOCII ȘI MEDIULUI DE AFACERI
Cerere de prefinanțare nr.
Data de început a Investiției:

--

Titlul proiectului:

--

Numărul contractului de finanțare/Numărul Investiției:

--

În baza Contractului de finanțare nr. încheiat cu Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri (MEIMMA) la data de, vă rog să dispuneți plata, la valoarea eligibilă din contractul de finanțare, a sumei de lei, reprezentând prefinanțarea Investiției, având la bază contractele de achiziție semnate cu contractorii. Plata se va face în contul bancar de mai jos:

Titular de cont

Codul IBAN:

Numele Băncii

Adresa Băncii:

Sunt conștient de faptul că, în cazul nerespectării prevederilor contractuale sau în cazul fondurilor solicitate nejustificat din cadrul acestei cereri de prefinanțare, este posibil să nu se plătească, să fie corectate sau să se recupereze sumele plătite nejustificat.

Cunoscând prevederile art. 326 din Legea nr. 286/2009 privind Codul penal, cu modificările și completările ulterioare, cu privire la falsul în declarații, îmi asum responsabilitatea cu privire la realitatea, legalitatea și conformitatea informațiilor cuprinse în tabelul anexat "Lista contractelor de achiziție" semnate cu contractorii.

Cu respect,	Funcția: Manager de proiect
Reprezentant legal	Numele și prenumele:
Numele și prenumele:	Semnătura:
Semnătura:	Data:
Data:	

Nume:	Nume:
Semnătură MEIMMA	Semnătură director MEIMMA:
Data primirii de către MEIMMA:	Data:
Data verificării:	Aprobat Cererea de prefinanțare în
Observații:	sumă de: lei
	Data:

MINISTERUL ENERGIEI, ÎNTEPRINDERILOR
MICI ȘI MIJLOCII ȘI MEDIULUI DE
AFACERI
Bun de plată în suma de
Nume:
Semnătură responsabil

Anexa 4

la contractul de finanțare
Monitorizarea Investiției
Pentru realizarea monitorizării proiectelor, Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri (MEIMMA) va desfășura următoarele activități:

- verificarea conținutului documentelor de raportare elaborate și transmise de către Beneficiar conform contractului de finanțare și legislației aplicabile (activități desfășurate/progresul fizic/indicatori);
- vizite de monitorizare care își propun verificarea stadiului fizic al implementării Investiției la fața locului/sediul Beneficiarului (anunțate sau inopinate).

Verificarea utilizării fondurilor rambursate din contul Planului național de investiții se face în cadrul monitorizării minimum o dată pe an și ori de câte ori este necesar de către echipa de monitorizare, pentru investițiile în derulare și pentru investițiile noi.

Verificarea se face obligatoriu înaintea aprobării ultimei cereri de rambursare, când se evaluează și realizarea indicatorilor tehnici de performanță.

a) Verificarea documentelor

(1) Beneficiarul trebuie să transmită MEIMMA, pe toată durata de implementare a Investiției, rapoarte anuale de progres, rapoarte privind stadiile fizice și valorice ale Investiției transmise odată cu fiecare cerere de rambursare, precum și, la finalizarea Investiției, rapoarte anuale privind reducerea de emisii de CO(2) obținută ca urmare a finalizării Investiției.

(2) Adicional, în perioada de implementare a Investiției, Beneficiarul va transmite MEIMMA, la solicitarea acestuia, rapoarte speciale pe probleme specifice, fără a fi necesar un format standard de raportare.

(3) Rapoartele Beneficiarilor sunt verificate din punctul de vedere al corectitudinii și completitudinii elaborării și al respectării documentelor standard convenite în contractul de finanțare. Se va prezenta procentul de realizare fizică a Investiției.

(4) Dacă în rapoartele trimise sunt detectate omisiuni sau sunt necesare clarificări, MEIMMA va notifica în acest sens Beneficiarul, iar acesta este obligat să răspundă solicitării MEIMMA în termenele menționate.

b) Vizita de monitorizare

(1) Monitorizarea realizării Investiției se face cel puțin o dată pe an de către echipa de monitorizare nominalizată de ministrul energiei, întreprinderilor mici și mijlocii și mediului de afaceri.

(2) Vizitele la sediul Beneficiarului și la locul Investiției pot fi anunțate sau inopinate și au ca scop identificarea eventualelor probleme și recomandarea soluțiilor de îmbunătățire a realizării Investiției.

(3) Beneficiarul are obligația de a permite și a participa la monitorizare, precum și de a furniza echipei de monitorizare toate documentele și informațiile solicitate de aceasta.

(4) Pentru fiecare monitorizare, echipa de monitorizare întocmește un raport de monitorizare, care conține constatările și recomandările sale. Un exemplar al raportului de monitorizare se trimite Beneficiarului.

Anexa 5 a fost introdusă de pct. 6 al art. unic din HOTĂRÂREA nr. 770 din 16 septembrie 2015, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 735 din 1 octombrie 2015, având conținutul prevăzut în anexa 1 din același act normativ.

Anexa 6

METODOLOGIA DE CALCUL

pentru plata sumelor rambursate aferente primei cereri de rambursare

Certificate CO(2) plătite în
perioadă pentru instalația aferentă
Investiției

Suma rambursată = Suma de rambursat x _____

Certificate CO(2) alocate în
perioadă pentru instalația aferentă
Investiției

unde: Suma de rambursat = suma solicitată și aprobată la rambursare;

Perioadă = 2013 - până la data depunerii primei cereri de rambursare.

Anexa 6 a fost introdusă de pct. 6 al art. unic din HOTĂRÂREA nr. 770 din 16 septembrie 2015, publicată în MONITORUL OFICIAL nr. 735 din 1 octombrie 2015, având conținutul prevăzut în anexa 2 din același act normativ.