



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 182 (XXVI) — Nr. 714

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Marti, 30 septembrie 2014

SUMAR

Nr.	Pagina	Nr.	Pagina
HOTĂRĂRI ALE PARLAMENTULUI ROMÂNIEI			
35.	— Hotărâre pentru modificarea anexei la Hotărârea Parlamentului României nr. 23/2013 privind constituirea unor grupuri parlamentare de prietenie	2	
36.	— Hotărâre privind modificarea anexei la Hotărârea Parlamentului României nr. 12/2013 privind aprobarea componenței nominale a Delegației Parlamentului României la Adunarea Parlamentară a Consiliului Europei	2	
37.	— Hotărâre pentru modificarea anexei la Hotărârea Parlamentului României nr. 48/2012 privind aprobarea componenței nominale a Comisiei permanente comune a Camerei Deputaților și Senatului pentru relația cu UNESCO	3	
38.	— Hotărâre pentru modificarea anexei la Hotărârea Parlamentului României nr. 26/2013 privind aprobarea componenței nominale a Comisiei comune pentru integrare europeană dintre Parlamentul României și Parlamentul Republicii Moldova	3	
HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI			
807.	— Hotărâre pentru instituirea unor scheme de ajutor de stat având ca obiectiv stimularea investițiilor cu impact major în economie	4–19	
822.	— Hotărâre privind aprobarea indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții „Sală de Sport Multifuncțională cu 3.000 locuri — structură preluată”, str. Crișan nr. 33, municipiul Slatina, județul Olt, realizat prin Compania Națională de Investiții „C.N.I.” — S.A.		20–21
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE			
1.454.	— Ordin al viceprim-ministrului, ministrul agriculturii și dezvoltării rurale, pentru modificarea și completarea Ordinului ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 124/2011 privind aprobarea Planului sectorial pentru cercetare-dezvoltare din domeniul agricol și de dezvoltare rurală al Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale, pe anii 2011—2014, „Agricultură și Dezvoltare Rurală — Orizont PAC 2020”		22–24
ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI			
93.	— Ordin pentru modificarea ordinelor președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale		25–63
ACTE ALE BĂNCII NAȚIONALE A ROMÂNIEI			
32.	— Circulară privind nivelul ratei dobânzii de referință a Băncii Naționale a României		64
★			
	Rectificări		64

HOTĂRĂRI ALE PARLAMENTULUI ROMÂNIEI**PARLAMENTUL ROMÂNIEI**

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

HOTĂRÂRE**pentru modificarea anexei la Hotărârea Parlamentului României nr. 23/2013
privind constituirea unor grupuri parlamentare de prietenie**

În temeiul prevederilor art. 5 din Regulamentul activităților comune ale Camerei Deputaților și Senatului, aprobat prin Hotărârea Parlamentului României nr. 4/1992, republicat,

Parlamentul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Anexa la Hotărârea Parlamentului României nr. 23/2013 privind constituirea unor grupuri parlamentare de prietenie, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 228 din 20 aprilie 2013, cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1. la punctul 16 — Grupul parlamentar de prietenie cu Republica Franceză — Senat — domnul senator Savu Daniel, Grupul parlamentar PSD, este desemnat în calitate de membru al acestui grup parlamentar de prietenie, pe locul devenit vacant ca urmare a demisiei din calitate de senator a domnului Drăghici Damian;

2. la punctul 32 — Grupul parlamentar de prietenie cu Republica Portugheză — domnul senator Bumbu Octavian-

Liviu, Grupul parlamentar PSD, este desemnat în calitate de membru al acestui grup parlamentar de prietenie, pe locul devenit vacant ca urmare a demisiei din calitate de senator a domnului Drăghici Damian;

3. la punctul 33 — Grupul parlamentar de prietenie cu Republica Slovacă — domnul senator Costoiu Mihnea-Cosmin, Grupul parlamentar PSD, îl înlocuiește în calitate de membru pe domnul senator Agrigoroaei Ionel;

4. la punctul 72 — Grupul parlamentar de prietenie cu Republica Kazahstan — domnul senator Costoiu Mihnea-Cosmin, Grupul parlamentar PSD, îl înlocuiește în calitate de membru pe domnul senator Agrigoroaei Ionel.

Această hotărâre a fost adoptată de Camera Deputaților și de Senat în ședința comună din 29 septembrie 2014, cu respectarea prevederilor art. 76 alin. (2) din Constituția României, republicată.

p. PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR,
MIRON-TUDOR MITREA

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,
CRISTIAN-SORIN DUMITRESCU

București, 29 septembrie 2014.
Nr. 35.

PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

HOTĂRÂRE**privind modificarea anexei la Hotărârea Parlamentului României nr. 12/2013
privind aprobarea componenței nominale a Delegației Parlamentului României
la Adunarea Parlamentară a Consiliului Europei**

În temeiul prevederilor art. 6 din Regulamentul activităților comune ale Camerei Deputaților și Senatului, aprobat prin Hotărârea Parlamentului României nr. 4/1992, republicat,

Parlamentul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Anexa la Hotărârea Parlamentului României nr. 12/2013 privind aprobarea componenței nominale a Delegației Parlamentului României la Adunarea Parlamentară a Consiliului Europei, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 88 din 11 februarie 2013, cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

— la capitolul I „Membri titulari”, punctul 4, este numită doamna senator Jipa Florina Ruxandra, Grupul parlamentar PSD, pe locul devenit vacant ca urmare a demisiei domnului Drăghici Damian.

Această hotărâre a fost adoptată de Camera Deputaților și de Senat în ședința comună din 29 septembrie 2014, cu respectarea prevederilor art. 76 alin. (2) din Constituția României, republicată.

p. PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR,
MIRON-TUDOR MITREA

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,
CRISTIAN-SORIN DUMITRESCU

București, 29 septembrie 2014.
Nr. 36.

PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

HOTĂRÂRE

**pentru modificarea anexei la Hotărârea Parlamentului României nr. 48/2012
privind aprobarea componenței nominale a Comisiei permanente comune a Camerei Deputaților
și Senatului pentru relația cu UNESCO**

În temeiul art. 67 din Constituția României, republicată, și al art. 3 din Hotărârea Parlamentului României nr. 1/2008 privind constituirea Comisiei permanente comune a Camerei Deputaților și Senatului pentru relația cu UNESCO,

Parlamentul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Anexa la Hotărârea Parlamentului României nr. 48/2012 privind aprobarea componenței nominale a Comisiei permanente comune a Camerei Deputaților și Senatului pentru relația cu UNESCO, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 880 din 22 decembrie 2012, cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

— doamna senator Gabriela Crețu, aparținând Grupului parlamentar al PSD, este desemnată în calitate de membru al comisiei pe locul rămas vacant ca urmare a demisiei domnului senator Damian Drăghici.

Această hotărâre a fost adoptată de Camera Deputaților și de Senat în ședința comună din 29 septembrie 2014, cu respectarea prevederilor art. 76 alin. (2) din Constituția României, republicată.

p. PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR,
MIRON-TUDOR MITREA

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,
CRISTIAN-SORIN DUMITRESCU

București, 29 septembrie 2014.
Nr. 37.

PARLAMENTUL ROMÂNIEI

CAMERA DEPUTAȚILOR

SENATUL

HOTĂRÂRE

**pentru modificarea anexei la Hotărârea Parlamentului României nr. 26/2013 privind aprobarea
componenței nominale a Comisiei comune pentru integrare europeană dintre Parlamentul
României și Parlamentul Republicii Moldova**

În temeiul art. 67 din Constituția României, republicată,

Parlamentul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Anexa la Hotărârea Parlamentului României nr. 26/2013 privind aprobarea componenței nominale a Comisiei comune pentru integrare europeană dintre Parlamentul României și Parlamentul Republicii Moldova, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 111 din

26 februarie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

— la secțiunea „SENAT”, domnul senator Octavian-Liviu Bumbu, aparținând Grupului parlamentar al PSD, este desemnat în calitate de membru al comisiei în locul domnului senator Ionel Agrigoroaei.

Această hotărâre a fost adoptată de Camera Deputaților și de Senat în ședința comună din 29 septembrie 2014, cu respectarea prevederilor art. 76 alin. (2) din Constituția României, republicată.

p. PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTAȚILOR,
MIRON-TUDOR MITREA

p. PREȘEDINTELE SENATULUI,
CRISTIAN-SORIN DUMITRESCU

București, 29 septembrie 2014.
Nr. 38.

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRĂRE

pentru instituirea unor scheme de ajutor de stat având ca obiectiv stimularea investițiilor cu impact major în economie

Având în vedere prevederile Regulamentului (UE) nr. 651/2014 al Comisiei din 17 iunie 2014 de declarare a anumitor categorii de ajutoare compatibile cu piața internă în aplicarea articolelor 107 și 108 din tratat și ale Deciziei Comisiei Europene C(2014) 2240 final,

în temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și ale art. 3 alin. (3) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 117/2006 privind procedurile naționale în domeniul ajutorului de stat, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 137/2007,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

CAPITOLUL I

Dispoziții generale

Art. 1. — Scopul prezentei hotărâri îl reprezintă instituirea unei scheme de ajutor de stat cu impact major în economie, denumită în continuare *schemă*, având ca obiectiv dezvoltarea regională prin realizarea de investiții în toate sectoarele, cu excepția celor prevăzute la art. 15 și în Lista sectoarelor de activitate pentru care nu se acordă ajutoare de stat în baza prezentei scheme, prevăzute în anexa nr. 1.

Art. 2. — (1) Acordarea ajutoarelor de stat pentru stimularea investițiilor cu impact major în economie în cadrul prezentei scheme se face cu respectarea prevederilor privind ajutorul de stat regional din Regulamentul (UE) nr. 651/2014 al Comisiei din 17 iunie 2014 de declarare a anumitor categorii de ajutoare compatibile cu piața internă în aplicarea articolelor 107 și 108 din tratat, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L, nr. 187 din 26 iunie 2014, denumit în continuare *Regulament*, și este exceptată de la obligația notificării către Comisia Europeană.

(2) Comisia Europeană este informată în termen de 20 de zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri, potrivit prevederilor Regulamentului.

CAPITOLUL II

Durata, bugetul schemei și numărul estimat de beneficiari

Art. 3. — (1) Se pot emite acorduri pentru finanțare în baza prezentei scheme până la data de 31 decembrie 2020, cu respectarea legislației în domeniul ajutorului de stat, în limita bugetului anual alocat schemei.

(2) Plata ajutorului de stat se efectuează în perioada 2015—2023, în baza acordurilor pentru finanțare emise, în limita bugetului anual alocat schemei.

Art. 4. — (1) Prezenta schemă este inclusă în Programul „Ajutoare de stat pentru finanțarea proiectelor pentru investiții” din cadrul bugetului Ministerului Finanțelor Publice — Acțiuni generale. Emiterea acordurilor pentru finanțare și plata ajutorului de stat aprobat în baza prevederilor prezentei scheme se realizează cu încadrarea în creditele de angajament și creditele bugetare aprobate anual prin legea bugetului de stat pentru acest program.

(2) Bugetul maxim al schemei este de 2,7 miliarde lei, respectiv echivalentul a aproximativ 600 milioane euro, cu posibilitatea suplimentării, astfel:

a) credite de angajament pentru emiterea de acorduri pentru finanțare pentru perioada 2014—2020;

b) credite bugetare pentru plata ajutorului de stat pentru perioada 2015—2023.

(3) Bugetul anual maxim al schemei este de 450 milioane lei, respectiv echivalentul a aproximativ 100 milioane euro.

Art. 5. — Numărul total estimat al întreprinderilor care urmează să beneficieze de ajutor de stat în baza schemei este de 150.

CAPITOLUL III

Cheltuieli eligibile

Art. 6. — (1) Sunt considerate cheltuieli eligibile costurile fără T.V.A. aferente realizării, respectiv achiziționării, după caz, de active corporale și necorporale, astfel cum sunt definite la art. 1 lit. a) și b) din Procedura privind acordarea ajutoarelor de stat, prevăzută în anexa nr. 2, precum și cheltuielile legate de închirierea construcțiilor aferente investiției inițiale.

(2) Activele corporale și necorporale trebuie să îndeplinească cumulativ următoarele condiții de eligibilitate:

a) să fie exploatate exclusiv de întreprinderea beneficiară de ajutor de stat pentru atingerea obiectivelor investiției pentru care s-a solicitat finanțarea;

b) să fie incluse în activele întreprinderii beneficiare de ajutor de stat și trebuie să rămână asociate investiției pentru care s-a acordat finanțarea pe o perioadă de minimum 5 ani de la finalizarea investiției;

c) să fie achiziționate în condiții de piață.

(3) Activele necorporale trebuie să îndeplinească cumulativ condițiile de eligibilitate prevăzute la alin. (2), precum și să fie achiziționate de la persoane care nu au calitatea de persoane afiliate așa cum sunt definite în art. 7 alin. (1) pct. 21 din Legea nr. 571/2003 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare.

(4) Valoarea maximă a cheltuielilor ce pot fi considerate eligibile aferente realizării construcțiilor nu poate depăși standardul de cost definit la art. 1 lit. jj) din Procedura privind acordarea ajutoarelor de stat, prevăzută în anexa nr. 2.

(5) În cazul închirierii construcțiilor aferente investiției inițiale, contractul de închiriere trebuie să aibă o valabilitate de cel puțin 5 ani de la data finalizării investiției iar valoarea maximă eligibilă a chiriei nu poate depăși 22 lei/mp/lună, respectiv echivalentul a aproximativ 5 euro/mp/lună.

(6) Pentru a fi considerate eligibile, costurile aferente activelor necorporale nu pot depăși 50% din totalul costurilor totale eligibile aferente investiției.

Art. 7. — Beneficiarul ajutorului de stat trebuie să asigure o contribuție financiară de cel puțin 25% din costurile eligibile, fie prin resurse proprii, fie prin finanțare externă, sub o formă care să nu facă obiectul niciunui alt ajutor public.

Art. 8. — Ajutorul de stat se acordă întreprinderilor, cu respectarea prevederilor prezentei hotărâri și a Regulamentului, prin alocări de la bugetul de stat, din bugetul Ministerului Finanțelor Publice — Acțiuni generale, sub formă de sume

nerambursabile, în raport cu cheltuielile eligibile și în limita intensității maxim admisibile.

CAPITOLUL IV

Intensitatea și cumulul ajutoarelor de stat

Art. 9. — (1) Nivelul maxim al ajutorului de stat de care poate beneficia o întreprindere, în cadrul schemei, în raport cu cheltuielile eligibile și cu respectarea prevederilor art. 11, este următorul:

Regiunea	Nivelul maxim al ajutorului de stat	
	2014—2017	2018—2020
Regiunea București (NUTS3 RO 321)	echivalentul în lei a 11,25 milioane euro	echivalentul în lei a 7,5 milioane euro
Regiunea Vest (NUTS2 RO 42) și Regiunea Ilfov (NUTS3 RO 322)	echivalentul în lei a 26,25 milioane euro	
Regiunile Nord-Vest, Centru, Nord-Est, Sud-Est, Sud-Muntenia, Sud-Vest Oltenia	echivalentul în lei a 37,5 milioane euro	

(2) Pentru verificarea încadrării în nivelul maxim al ajutorului de stat exprimat în euro, Ministerul Finanțelor Publice utilizează cursul de schimb stabilit de Banca Națională a României, valabil la data elaborării acordului pentru finanțare.

Art. 10. — (1) Intensitatea brută a ajutorului de stat regional, raportată la cheltuielile eligibile, nu poate depăși următoarele procente:

Regiunea	Intensitatea maximă a ajutorului de stat	
	2014—2017	2018—2020
Regiunea București (NUTS3 RO 321)	15%	10%
Regiunea Vest (NUTS2 RO 42) și Regiunea Ilfov (NUTS3 RO 322)	35%	
Regiunile Nord-Vest, Centru, Nord-Est, Sud-Est, Sud-Muntenia, Sud-Vest Oltenia	50%	

(2) În cazul proiectelor mari de investiții, ajutorul nu poate depăși valoarea maximă prevăzută pentru fiecare regiune de dezvoltare la art. 9 alin. (1) și se calculează conform formulei prevăzute la art. 2 alin. (20) din Regulament.

(3) Un proiect unic de investiții nu poate fi divizat în mai multe subproiecte în scopul de a beneficia de ajutor de stat în valoare mai mare decât valoarea maximă prevăzută pentru proiectele mari de investiții.

(4) În cazul în care un proiect unic de investiții este un proiect mare de investiții, valoarea cumulată totală a ajutoarelor pentru proiectul unic de investiții nu poate depăși valoarea ajutorului maxim pentru proiecte mari de investiții calculat conform alin. (2).

Art. 11. — (1) Pentru a stabili dacă nivelul și intensitatea ajutorului de stat, de care o întreprindere beneficiază, se încadrează în limitele maxime prevăzute la art. 9 alin. (1), respectiv art. 10 alin. (1) și (2), se ia în considerare valoarea totală a ajutoarelor de stat acordate pentru activitatea, investiția sau întreprinderea care beneficiază de ajutor de stat.

(2) Ajutoarele de stat acordate în baza prezentei scheme, pot fi cumulate după cum urmează:

- cu orice alt ajutor de stat aferent unor costuri eligibile diferite;
- cu orice alt ajutor de stat, în legătură cu aceleași costuri eligibile, dar numai în cazul în care cumularea respectivă nu are drept rezultat depășirea limitelor maxime prevăzute la art. 9 alin. (1), respectiv la art. 10 alin. (1) și (2).

(3) Ajutoarele de stat acordate în baza prezentei scheme nu se cumulează cu ajutoare *de minimis* în raport cu aceleași costuri eligibile, dacă un astfel de cumul ar conduce la o intensitate și un nivel al ajutorului care depășește limitele prevăzute la art. 10 alin. (1) și (2).

Art. 12. — Ajutorul de stat solicitat nu poate depăși valoarea totală a contribuțiilor la dezvoltarea regională aferente investiției pentru care se solicită finanțarea, astfel cum sunt definite la art. 1 lit. h) din Procedura privind acordarea ajutoarelor de stat, prevăzută în anexa nr. 2.

CAPITOLUL V

Efectul stimulat

Art. 13. — (1) Prezenta hotărâre se aplică numai ajutoarelor care au efect stimulat.

(2) Se consideră că ajutoarele au efect stimulat dacă sunt îndeplinite cumulativ următoarele condiții:

- întreprinderea adresează Ministerului Finanțelor Publice o cerere scrisă de acordare a ajutorului de stat, conform modelului prevăzut în anexa nr. 1 la Procedura privind acordarea ajutoarelor de stat, înainte de demararea investiției;
- documentația anexată cererii face dovada că investiția nu ar fi profitabilă pentru întreprindere în regiunea respectivă sau nu ar fi realizat în regiunea respectivă, în absența ajutorului de stat;
- investiția nu demarează înaintea primirii acordului pentru finanțare.

Art. 14. — În cazul în care întreprinderea solicitantă demarează investiția anterior primirii acordului pentru finanțare, întreaga investiție nu este eligibilă.

CAPITOLUL VI

Criterii de acordare a ajutorului de stat

Art. 15. — Prezenta hotărâre se aplică ajutoarelor din toate sectoarele economice, cu excepția următoarelor ajutoare prevăzute la art. 1 alin. (3) din Regulament:

a) ajutoare acordate în sectorul pescuitului și acvaculturii, astfel cum este reglementat de Regulamentul (UE) nr. 1.379/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 11 decembrie 2013 privind organizarea comună a piețelor în sectorul produselor pescărești și de acvacultură, de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 1.184/2006 și (CE) nr. 1.224/2009 ale Consiliului și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 104/2000 al Consiliului;

b) ajutoare acordate în sectorul producției primare;

c) ajutoare acordate în sectorul prelucrării și comercializării produselor agricole, în următoarele cazuri:

- (i) atunci când valoarea ajutoarelor este stabilită pe baza prețului sau a cantității unor astfel de produse achiziționate de la producători primari sau comercializate de către întreprinderile în cauză, sau
- (ii) atunci când acordarea ajutoarelor este condiționată de transferarea lor parțială sau integrală către producători primari;

d) ajutoare pentru facilitarea închiderii minelor de cărbune necompetitive, astfel cum sunt reglementate de Decizia nr. 2010/787 a Consiliului;

e) ajutoare care favorizează activitățile din sectorul siderurgic, sectorul cărbunelui, sectorul construcțiilor navale, sectorul fibrelor sintetice, sectorul transporturilor și al infrastructurii conexe, și sectorul energiei și al infrastructurii pentru acestea.

Art. 16. — Întreprinderile nu pot beneficia de următoarele tipuri de ajutor de stat:

a) ajutor destinat activităților legate de export către țări terțe sau către alte state membre, respectiv ajutor direct legat de cantitățile exportate, de înființarea și funcționarea unei rețele de distribuție sau de alte costuri curente legate de activitatea de export;

b) ajutor condiționat de utilizarea preferențială a produselor naționale față de produsele importate;

c) ajutor pentru exploatare.

Art. 17. — (1) Pot beneficia de ajutor de stat în baza schemei întreprinderile care îndeplinesc cumulativ, la data înregistrării cererii de acord pentru finanțare, următoarele criterii de eligibilitate:

a) sunt înregistrate potrivit Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

b) realizează o investiție inițială în România, în orice sector, cu excepția celor prevăzute la art. 15 și în Lista sectoarelor de activitate pentru care nu se acordă ajutoare de stat în baza prezentei scheme, prevăzută în anexa nr. 1;

c) nu înregistrează debite restante la bugetul general consolidat al statului;

d) nu intră în categoria „întreprinderilor în dificultate” definite conform art. 2 alin. (18) din Regulament;

e) nu se află în procedură de executare silită, insolvență, faliment, reorganizare judiciară, dizolvare, închidere operațională, lichidare sau suspendare temporară a activității;

f) nu fac obiectul unor decizii de recuperare a unui ajutor de stat sau în cazul în care asemenea decizii au fost emise acestea au fost executate, conform prevederilor legale în vigoare;

g) nu au beneficiat de alte ajutoare de stat regionale pentru costuri eligibile de natura costurilor salariale în cadrul aceluiași proiect unic de investiții;

h) nu au închis o activitate identică sau similară în spațiul economic european în ultimii 2 ani anteriori înregistrării cererii de acord pentru finanțare și, la momentul înregistrării cererii, nu au planuri concrete de a închide o astfel de activitate într-o perioadă de 2 ani după finalizarea, în regiunea în cauză, a investiției inițiale.

(2) Întreprinderile în activitate pot beneficia de ajutor de stat în baza schemei dacă îndeplinesc cumulativ, la data înregistrării cererii de acord pentru finanțare, criteriile prevăzute la alin. (1), precum și următoarele criterii de eligibilitate:

a) au rentabilitatea cifrei de afaceri mai mare decât zero în ultimul exercițiu financiar încheiat;

b) au capitalurile proprii pozitive în ultimul exercițiu financiar încheiat.

(3) Întreprinderile nou-înființate pot beneficia de ajutor de stat în baza schemei, dacă îndeplinesc cumulativ, la data înregistrării cererii de acord pentru finanțare, criteriile prevăzute la alin. (1), precum și următoarele criterii de eligibilitate:

a) au capital social subscris vărsat în condițiile legii în valoare de minimum 100.000 lei;

b) nu aparțin unor acționari care dețin sau au deținut în ultimii 2 ani anterior datei înregistrării cererii de acord pentru finanțare o altă întreprindere înregistrată conform Legii nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, care desfășoară sau a desfășurat activitatea pentru care solicită finanțare.

Art. 18. — Investițiile realizate de întreprinderi în cadrul schemei trebuie să îndeplinească cumulativ următoarele criterii de eligibilitate:

a) să fie considerate investiții inițiale, astfel cum sunt definite la art. 1 lit. o) din Procedura privind acordarea ajutoarelor de stat prevăzută la anexa nr. 2, respectiv investiții inițiale în favoarea unei noi activități economice, astfel cum sunt definite la art. 1 lit. p) din Procedura privind acordarea ajutoarelor de stat prevăzută la anexa nr. 2, în cazul întreprinderilor mari care realizează investiții în regiunea București—Ilfov;

b) să aibă o valoare totală, fără T.V.A., de minimum 44 milioane lei, respectiv echivalentul a aproximativ 10 milioane euro;

c) să își demonstreze eficiența economică și viabilitatea pe perioada implementării investiției și 5 ani de la data finalizării acesteia conform planului de afaceri definit la art. 1 lit. y) din Procedura prevăzută în anexa nr. 2;

d) să demonstreze îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 13 referitoare la efectul stimulat al ajutorului de stat;

e) să îndeplinească indicatorii cantitativi și calitativi prevăzuți în anexa nr. 3 la Procedura privind acordarea ajutoarelor de stat;

f) să genereze contribuții la dezvoltarea regională, prin plata de taxe și impozite la bugetul consolidat al statului și la bugetele locale, pentru perioada implementării investiției și 5 ani de la data finalizării acesteia;

g) să genereze un efect multiplicator cuantificabil în economie prin antrenarea și a altor investiții conexe și dezvoltarea furnizorilor locali de produse și servicii.

CAPITOLUL VII

Dispoziții finale

Art. 19. — (1) Ministerul Finanțelor Publice are obligația de a publica pe site-ul său textul integral al prezentei scheme, data de la care se pot înregistra cereri de acord pentru finanțare și bugetul anual alocat schemei, data suspendării înregistrării cererilor de acord pentru finanțare, precum și data epuizării bugetului anual, respectiv a bugetului total alocat acestei scheme, în conformitate cu prevederile legilor bugetare anuale.

(2) Înregistrarea cererilor de acord pentru finanțare se suspendă la data la care se constată că finanțarea solicitată prin cererile de acord pentru finanțare depuse atinge nivelul bugetului anual alocat schemei, în conformitate cu prevederile legilor bugetare anuale. Cererile de acord pentru finanțare înregistrate după data publicării anunțului de suspendare se restituie întreprinderilor.

(3) În cazul în care, în urma analizei cererilor de acord pentru finanțare înregistrate până la data publicată în anunțul de suspendare, se constată neutilizarea în totalitate a bugetului anual alocat schemei sau bugetul anual al schemei este suplimentat, în conformitate cu prevederile legilor bugetare anuale, Ministerul Finanțelor Publice publică pe site-ul său bugetul rămas neutilizat din bugetul anual alocat schemei și data reluării procedurii de înregistrare a cererilor de acord pentru finanțare.

(4) Informațiile prevăzute în anexa III la Regulament privind fiecare ajutor individual care depășește echivalentul în lei a 500.000 euro vor fi publicate de Ministerul Finanțelor Publice pe site-ul propriu.

Art. 20. — (1) Ministerul Finanțelor Publice trebuie să păstreze înregistrări detaliate referitoare la ajutoarele acordate pentru toate investițiile în cadrul schemei. Aceste înregistrări care conțin toate informațiile necesare pentru a stabili dacă sunt respectate criteriile din Regulament trebuie păstrate timp de 10 ani de la data acordării ultimului ajutor în cadrul schemei.

(2) Întreprinderea beneficiară de ajutor de stat trebuie să păstreze timp de 10 ani de la data primirii acordului pentru finanțare toate documentele referitoare la ajutorul de stat primit în cadrul schemei.

(3) Ministerul Finanțelor Publice, în calitate de furnizor de ajutor de stat, transmite Consiliului Concurenței rapoarte anuale privind ajutoarele de stat regionale acordate conform prezentei scheme, potrivit Regulamentului Consiliului Concurenței privind procedurile de monitorizare a ajutoarelor de stat, pus în aplicare prin Ordinul președintelui Consiliului Concurenței nr. 175/2007.

Art. 21. — În termen de 30 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei hotărâri, Ministerul Finanțelor Publice va emite un ghid al solicitantului în aplicarea prezentei hotărâri.

Art. 22. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

PRIM-MINISTRU
VICTOR-VIOREL PONTA

Contrasemnează:

Viceprim-ministru, ministrul dezvoltării regionale

și administrației publice,

Nicolae-Liviu Dragnea

Ministrul finanțelor publice,

Ioana-Maria Petrescu

Ministrul delegat pentru buget,

Darius-Bogdan Vâlcov

Ministrul economiei,

Constantin Niță

Ministrul delegat pentru întreprinderi mici și mijlocii,

mediul de afaceri și turism,

Florin Nicolae Jianu

Ministrul afacerilor externe,

Titus Corlățean

București, 17 septembrie 2014.

Nr. 807.

ANEXA Nr. 1

Lista sectoarelor de activitate pentru care nu se acordă ajutoare de stat

Nr. crt.	Cod CAEN	Denumire cod CAEN
0	1	2
SECȚIUNEA A — AGRICULTURĂ, SILVICULTURĂ ȘI PESCUIT		
1	01	Agricultură, vânătoare și servicii anexe
2	02	Silvicultură și exploatare forestieră
3	03	Pescuitul și acvacultura
SECȚIUNEA B — INDUSTRIA EXTRACTIVĂ		
4	05	Extracția cărbunelui superior și inferior
5	06	Extracția petrolului brut și a gazelor naturale
6	0892	Extracția și aglomerarea turbei
7	091	Activități de servicii anexe extracției petrolului brut și gazelor naturale
SECȚIUNEA C — INDUSTRIA PRELUCRĂTOARE		
8	102	Prelucrarea și conservarea peștelui, crustaceelor și moluștelor
9	1101	Distilarea, rafinarea și mixarea băuturilor alcoolice
10	1102	Fabricarea vinurilor din struguri

0	1	2
11	1103	Fabricarea cidrului și a altor vinuri din fructe
12	1104	Fabricarea altor băuturi nedistilate, obținute prin fermentare
13	1105	Fabricarea berii
14	1106	Fabricarea malțului
15	12	Fabricarea produselor din tutun
16	131	Pregătirea fibrelor și filarea fibrelor textile
17	19	Fabricarea produselor de cocserie și a produselor obținute din prelucrarea țițeiului
18	2014	Fabricarea altor produse chimice organice de bază
19	2051	Fabricarea explozivelor
20	206	Fabricarea fibrelor sintetice și artificiale
21	24	Industria metalurgică
22	254	Fabricarea armamentului și muniției
23	2591	Fabricarea de recipiente, containere și alte produse similare din oțel
24	301	Construcția de nave și bărci
25	304	Fabricarea vehiculelor militare de luptă
26	33	Repararea, întreținerea și instalarea mașinilor și echipamentelor
SECȚIUNEA D — PRODUCȚIA ȘI FURNIZAREA DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI TERMICĂ, GAZE, APĂ CALDĂ ȘI AER CONDIȚIONAT		
27	35	Producția și furnizarea de energie electrică și termică, gaze, apă caldă și aer condiționat
SECȚIUNEA F — CONSTRUCȚII		
28	41	Construcții de clădiri
29	42	Lucrări de geniu civil
30	4399	Alte lucrări speciale de construcții n.c.a.
SECȚIUNEA G — COMERȚ CU RIDICATA ȘI CU AMĂNUNTUL; REPARAREA AUTOVEHICULELOR ȘI MOTOCICLETELOR		
31	45	Comerț cu ridicata și cu amănuntul, întreținerea și repararea autovehiculelor și a motocicletelor
32	46	Comerț cu ridicata, cu excepția comerțului cu autovehicule și motociclete
33	47	Comerț cu amănuntul, cu excepția autovehiculelor și motocicletelor
SECȚIUNEA H — TRANSPORT ȘI DEPOZITARE		
34	49	Transporturi terestre și transporturi prin conducte
35	50	Transporturi pe apă
36	51	Transporturi aeriene
37	522	Activități anexe pentru transporturi
SECȚIUNEA J — INFORMAȚII ȘI COMUNICAȚII		
38	60	Activități de difuzare și transmitere de programe
39	61	Telecomunicații
SECȚIUNEA K — INTERMEDIERI FINANCIARE ȘI ASIGURĂRI		
40	64	Intermedieri financiare, cu excepția activităților de asigurări și ale fondurilor de pensii
41	65	Activități de asigurări, reasigurări și ale fondurilor de pensii (cu excepția celor din sistemul public de asigurări sociale)
42	66	Activități auxiliare intermedierilor financiare, activități de asigurare și fonduri de pensii
SECȚIUNEA L — TRANZACȚII IMOBILIARE		
43	68	Tranzacții imobiliare
SECȚIUNEA N — ACTIVITĂȚI DE SERVICII ADMINISTRATIVE ȘI ACTIVITĂȚI DE SERVICII-SUPPORT		
44	77	Activități de închiriere și leasing
45	78	Activități de servicii privind forța de muncă

0	1	2
SECȚIUNEA O — ADMINISTRAȚIE PUBLICĂ ȘI APĂRARE; ASIGURĂRI SOCIALE DIN SISTEMUL PUBLIC		
46	84	Administrație publică și apărare; asigurări sociale din sistemul public
SECȚIUNEA R — ACTIVITĂȚI DE SPECTACOLE, CULTURALE ȘI RECREATIVE		
47	92	Activități de jocuri de noroc și pariuri
48	93	Activități sportive, recreative și distractive
SECȚIUNEA S — ALTE ACTIVITĂȚI DE SERVICII		
49	94	Activități asociative diverse
SECȚIUNEA T — ACTIVITĂȚI ALE GOSPODĂRIILOR PRIVATE ÎN CALITATE DE ANGAJATOR DE PERSONAL CASNIC; ACTIVITĂȚI ALE GOSPODĂRIILOR PRIVATE DE PRODUCERE DE BUNURI ȘI SERVICII DESTINATE CONSUMULUI PROPRIU		
50	97	Activități ale gospodăriilor private în calitate de angajator de personal casnic
51	98	Activități ale gospodăriilor private de producere de bunuri și servicii destinate consumului propriu
SECȚIUNEA U — ACTIVITĂȚI ALE ORGANIZAȚIILOR ȘI ORGANISMELOR EXTRATERITORIALE		
52	99	Activități ale organizațiilor și organismelor extrateritoriale

ANEXA Nr. 2

PROCEDURĂ

privind acordarea ajutoarelor de stat

CAPITOLUL I

Definiții

Art. 1. — În sensul prezentei proceduri, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:

a) *active corporale* — activele asociate investiției inițiale reprezentate de:

(i) construcții de orice tip, respectiv cheltuielile efectuate cu realizarea de construcții;

(ii) instalații tehnice, mașini și echipamente noi clasificate conform Hotărârii Guvernului nr. 2.139/2004 pentru aprobarea Catalogului privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe, cu modificările ulterioare, cu valoarea minimă de intrare a mijloacelor fixe stabilită conform prevederilor legale în vigoare;

b) *active necorporale* — activele amortizabile asociate investiției inițiale care nu au o concretizare fizică sau financiară precum brevete, licențe, know-how sau alte drepturi de proprietate intelectuală;

c) *activitate identică sau similară* — activitatea care face parte din aceeași clasă (cod numeric de patru cifre), conform Ordinului președintelui Institutului Național de Statistică nr. 337/2007 privind actualizarea Clasificării activităților din economia națională — CAEN;

d) *achiziția de active în condiții de piață* — modalitate de achiziționare a activelor care are la bază următoarele principii: nediscriminarea, tratamentul egal, recunoașterea reciprocă, transparența, proporționalitatea și eficiența utilizării fondurilor;

e) *ajutor pentru exploatare* — ajutorul pentru reducerea cheltuielilor curente ale unei întreprinderi, care nu are legătură cu o investiție inițială. Aceste cheltuieli cuprind categorii de costuri precum cheltuielile cu personalul, materialele, serviciile contractate, comunicațiile, energia, întreținerea, administrarea și altele asemenea, dar nu cuprind costurile de amortizare și costurile de finanțare în cazul în care acestea au fost incluse în costurile eligibile la acordarea ajutorului pentru investiții;

f) *arie desfășurată* — suma ariilor tuturor nivelelor construcției, conform STAS 4908-85 „Clădiri civile, industriale și agrozootehnice. Arii și volume convenționale”;

g) *comercializarea produselor agricole* — deținerea sau expunerea unui produs agricol în vederea vânzării, a punerii în vânzare, a livrării sau a oricărei altei forme de introducere pe piață, cu excepția primei vânzări de către un producător primar către revânzătorii sau prelucrătorii și a oricărei altei activități de pregătire a produsului pentru această primă vânzare; o vânzare efectuată de un producător primar către consumatorii finali este considerată comercializare în cazul în care se desfășoară în localuri distincte, rezervate acestei activități;

h) *contribuția la dezvoltarea regională* — valoarea contribuțiilor la dezvoltarea regională de natura taxelor și impozitelor la bugetul general consolidat al statului aferente investiției inițiale și locurilor de muncă create direct de aceasta, plătite efectiv de întreprinderea beneficiară de ajutor de stat pe parcursul implementării și 5 ani de la data finalizării acesteia;

i) *data documentației considerate completă* — data de la care întreprinderea depune întreaga documentație, inclusiv documentația solicitată ulterior de Ministerul Finanțelor Publice;

j) *demararea investiției* — fie demararea lucrărilor de construcție în cadrul investiției, fie primul angajament cu caracter juridic obligatoriu de comandă pentru echipamente sau oricare alt angajament prin care investiția devine ireversibilă, în funcție de care are loc primul; cumpărarea de terenuri și lucrările pregătitoare, cum ar fi obținerea permiselor și realizarea studiilor de fezabilitate, nu sunt considerate demarare a lucrărilor;

k) *desfășoară activitate economică* — obține venituri din activitatea realizată;

l) *diversificarea producției unei unități existente* — obținerea de produse sau servicii care nu erau realizate anterior în unitatea respectivă; costurile eligibile trebuie să depășească cu cel puțin 200 % valoarea contabilă a activelor reutilizate, astfel cum au fost înregistrate în exercițiul financiar ce precede începerea lucrărilor;

m) *exercițiul financiar încheiat* — exercițiul financiar pentru care întreprinderea are situații financiare depuse și aprobate conform prevederilor legale în vigoare;

n) *extinderea capacității unei unități existente* — mărirea capacității de producție în amplasamentul existent datorată existenței unei cereri neonorate;

o) *investiție inițială* — investiția în active corporale și necorporale aflate în același perimetru, legate de demararea unei unități noi, extinderea capacității unei unități existente, diversificarea producției unei unități prin produse care nu au fost fabricate anterior în unitate sau o schimbare fundamentală a procesului general de producție al unei unități existente;

p) *investiția inițială în favoarea unei noi activități economice* — investiția în active corporale și necorporale aflate în același perimetru, legate de demararea unei unități noi sau diversificarea activității unei unități, cu condiția ca noua activitate să nu fie identică sau similară cu activitatea desfășurată anterior în unitatea respectivă;

q) *înființarea unei unități noi* — crearea unui nou amplasament pentru desfășurarea activității pentru care se solicită finanțarea, independent din punct de vedere tehnologic de alte unități existente;

r) *întreprindere* — orice entitate cu personalitate juridică, înființată în scopul de a realiza venituri din desfășurarea unei activități economice;

s) *întreprindere afiliată* — persoană juridică afiliată așa cum este definită în art. 7 alin. (1) pct. 21 din Legea nr. 571/2003 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;

t) *întreprindere mare* — întreprinderea care nu se încadrează în definiția IMM-urilor conform anexei I din Regulamentul (UE) nr. 651/2014 al Comisiei din 17 iunie 2014 de declarare a anumitor categorii de ajutoare compatibile cu piața internă în aplicarea articolelor 107 și 108 din tratat, denumit în continuare *Regulament*;

u) *întreprindere în activitate* — întreprinderea care desfășoară activitate economică de mai mult de 3 ani fiscali consecutivi de la data înregistrării cererii de acord pentru finanțare și are situații financiare anuale aprobate corespunzătoare ultimului exercițiu financiar încheiat;

v) *întreprindere nou-înființată* — întreprinderea înființată în anul înregistrării cererii de acord pentru finanțare sau întreprinderea care nu a desfășurat activitate economică, dar nu mai mult de 3 ani fiscali consecutivi înainte de data înregistrării cererii;

w) *perimetru* — aceeași parcelă cadastrală sau parcele cadastrale alăturate;

x) *persoană autorizată* — reprezentantul legal al întreprinderii sau persoana împuternicită de reprezentantul legal să reprezinte întreprinderea;

y) *planul de afaceri* — document din care rezultă eficiența economică a întreprinderii și viabilitatea investiției, vizând cel puțin următoarele aspecte: descrierea afacerii, locația realizării investiției, prezentarea investiției, fundamentarea planului de investiții, analiza pieței relevante pe care întreprinderea solicită finanțare, fundamentarea cifrei de afaceri, situația financiară actuală și proiecții financiare. În document se fundamentează: încadrarea investiției în categoria investiției inițiale, efectul stimulat al ajutorului de stat, modul de îndeplinire a indicatorilor cantitativi și calitativi prevăzuți în anexa nr. 3. Planul de afaceri are anexate documente justificative necesare fundamentării acestuia. Planul de afaceri este elaborat pentru perioada implementării investiției și 5 ani de la data finalizării acesteia;

z) *planul de investiții* — document sintetic, prezentat în format tabelar, care cuprinde toate cheltuielile eligibile și neeligibile aferente investiției inițiale cu determinarea valorii totale a investiției, conform prevederilor art. 6 din prezenta hotărâre, precum și a calendarului realizării investiției;

aa) *piața relevantă* — produsele și/sau serviciile pe care consumatorul le consideră interschimbabile sau substituibile, datorită caracteristicilor, prețurilor și utilizării căreia acestea îi sunt destinate, precum și aria geografică în care acestea sunt comercializate;

bb) *proiect mare de investiții* — o investiție inițială cu costuri eligibile care depășesc 50 milioane euro, valoare calculată la cursul de schimb stabilit de Banca Națională a României, valabil la data elaborării acordului pentru finanțare;

cc) *proiect unic de investiții* — orice investiție inițială demarată de același beneficiar sau întreprinderi asociate într-un interval de 3 ani de la data inițierii lucrărilor la o altă investiție care beneficiază de ajutor în aceeași regiune de nivel 3 din Nomenclatorul comun al unităților teritoriale de statistică (NUTS 3), respectiv județ;

dd) *producție agricolă primară* — producția de produse ale solului și ale creșterii animalelor, enumerate în anexa I la Tratatul de funcționare a Uniunii Europene, fără a se mai efectua o altă operațiune de modificare a naturii produselor respective;

ee) *produse agricole* — produsele enumerate în anexa I la tratat, cu excepția produselor obținute din pescuit și din acvacultură enumerate în anexa I la Regulamentul (UE) nr. 1.379/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 11 decembrie 2013 privind organizarea comună a piețelor în sectorul produselor pescărești și de acvacultură, de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 1.184/2006 și (CE) nr. 1.124/2009 ale Consiliului și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 104/2000 al Consiliului;

ff) *prelucrarea produselor agricole* — orice operațiune efectuată asupra unui produs agricol, care are drept rezultat un produs care este, de asemenea, un produs agricol, cu excepția activităților desfășurate în exploatațile agricole, necesare în vederea pregătirii unui produs de origine animală sau vegetală pentru prima vânzare;

gg) *cerere de plată a ajutorului de stat aprobat* — o cerere de plată soluționată de către Ministerul Finanțelor Publice cu plata totală sau parțială a ajutorului de stat solicitat;

hh) *schimbare fundamentală în procesul general de producție* — achiziționarea de active a căror valoare contabilă depășește amortizarea, calculată în cursul celor trei exerciții financiare precedente, a activelor similare legate de activitatea pentru care se solicită finanțare. Simpla înlocuire a activelor existente nu este considerată schimbare fundamentală în procesul general de producție;

ii) *spațiu economic european* — include statele membre ale Uniunii Europene și statele membre ale Asociației Europene a Liberului Schimb;

jj) *standard de cost* — valoarea maximă considerată eligibilă în cazul activelor corporale de natura construcțiilor care nu poate depăși 1.650 lei/mp arie desfășurată, respectiv echivalentul a aproximativ 375 euro/mp arie desfășurată;

kk) *sursa de finanțare* — resursele financiare ale întreprinderii destinate realizării investiției inițiale, obținute din surse proprii, respectiv majorare de capital subscris și vărsat, profit reinvestit, împrumut intragrup sau credit bancar;

ll) *uzura fizică* — procesul de deteriorare în timp a caracteristicilor de calitate ale unui activ, ca urmare a acțiunii unor factori externi;

mm) *uzura morală* — fenomenul datorat evoluției ulterioare a activelor cu aceeași destinație, ca urmare a progresului tehnic;

nn) *valoarea totală a investiției* — valoarea cheltuielilor eligibile, conform art. 6 alin. (1) din prezenta hotărâre, și valoarea tuturor activelor corporale și necorporale neeligibile, fără T.V.A.

CAPITOLUL II

Modalitatea de acordare a ajutorului de stat

Art. 2. — (1) Pentru a beneficia de ajutor de stat, întreprinderea solicitantă trebuie să obțină un acord pentru finanțare din partea Ministerului Finanțelor Publice.

(2) Înregistrarea cererilor de acord pentru finanțare începe de la data comunicată de Ministerul Finanțelor Publice pe site-ul său, conform prevederilor art. 19 alin. (1) din prezenta hotărâre.

Art. 3. — (1) Întreprinderea solicitantă transmite la Registratura generală a Ministerului Finanțelor Publice o cerere de acord pentru finanțare, potrivit formularului prevăzut în anexa nr. 1, însoțită de următoarele documente justificative:

a) certificat constatator, în original, emis de Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă tribunalul unde își are sediul întreprinderea, în care să se menționeze cel puțin următoarele informații: datele de identificare, codul unic de înregistrare, asociații și reprezentanții legali ai întreprinderii, domeniul de activitate principal și toate domeniile secundare de activitate, punctele de lucru ale întreprinderii și data ultimei mențiuni înscrise în registru și obiectul acesteia;

b) situații financiare anuale aprobate corespunzătoare ultimului exercițiu financiar încheiat, în copie, după caz;

c) certificat de atestare fiscală privind îndeplinirea obligațiilor de plată către bugetul de stat, fără debite restante, în original sau în copie legalizată;

d) certificat de atestare fiscală privind îndeplinirea obligațiilor de plată către bugetul local, inclusiv pentru punctele de lucru, fără debite restante, în original sau în copie legalizată;

e) planul de investiții aferent investiției inițiale pentru care se solicită finanțarea;

f) planul de afaceri din care să rezulte viabilitatea investiției inițiale și eficiența economică a întreprinderii;

g) împuternicire semnată și ștampilată de reprezentantul legal al întreprinderii solicitante, în cazul în care o altă persoană decât acesta semnează cererea de acord pentru finanțare;

h) act de identitate al persoanei autorizate să reprezinte legal întreprinderea, în copie;

i) opis cu documentele transmise.

(2) Documentele menționate la lit. e) și f) se transmit și în format electronic.

Art. 4. — (1) Ministerul Finanțelor Publice verifică conformitatea documentelor transmise prevăzute în anexa nr. 2 și analizează viabilitatea investiției și eficiența economică a întreprinderii conform prevederilor anexei nr. 3.

(2) În urma procesului de evaluare a cererii de acord pentru finanțare, Ministerul Finanțelor Publice transmite întreprinderilor solicitante, după caz:

a) acord pentru finanțare, dacă sunt îndeplinite cumulativ toate condițiile și criteriile de eligibilitate prevăzute de prezenta hotărâre;

b) solicitare de informații și/sau documente pentru completarea cererii de acord pentru finanțare, în cazul în care:

(i) există neconcordanțe în informațiile furnizate;

(ii) documentele nu respectă condițiile de conformitate prevăzute în anexa nr. 2;

(iii) se constată necesitatea unor documente suplimentare în vederea soluționării cererii;

c) scrisoare de respingere a cererii de acord pentru finanțare, în cazul în care:

(i) cererea de acord pentru finanțare nu este însoțită de documentele prevăzute la art. 3;

(ii) nu sunt îndeplinite în mod cumulativ toate condițiile și criteriile de eligibilitate prevăzute de prezenta hotărâre;

(iii) întreprinderea nu respectă termenul de maximum 15 zile lucrătoare de la data primirii solicitării de informații și/sau documente pentru completarea cererii de acord pentru finanțare.

Art. 5. — (1) Ministerul Finanțelor Publice solicită informații și/sau documente pentru completarea cererii de acord pentru finanțare, în condițiile prevăzute de art. 4 alin. (2) lit. b), în termen de maximum 30 de zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de acord pentru finanțare.

(2) Documentele transmise de întreprinderea solicitantă din propria inițiativă în vederea completării cererii de acord pentru finanțare nu sunt luate în considerare în procesul de evaluare a cererii de acord pentru finanțare.

Art. 6. — Ministerul Finanțelor Publice finalizează procesul de evaluare a cererii de acord pentru finanțare în termen de maximum 45 de zile lucrătoare de la data la care întreaga documentație este considerată completă în sensul prevederilor prezentei scheme.

Art. 7. — (1) Toate documentele transmise Ministerului Finanțelor Publice de către întreprindere trebuie prezentate în limba română. În cazul documentelor depuse într-o limbă străină, întreprinderea prezintă aceste documente însoțite de traduceri în limba română certificate de către traducători autorizați.

(2) Documentele emise de întreprinderea solicitantă în original trebuie să fie datate, ștampilate și semnate de persoana autorizată să reprezinte legal întreprinderea. Documentele prezentate în copie poartă pe fiecare pagină mențiunea „Conform cu originalul”, ștampila întreprinderii și semnătura persoanei autorizate să reprezinte legal întreprinderea.

CAPITOLUL III

Plata ajutorului de stat

Art. 8. — Întreprinderile au obligația demarării investiției pentru care au solicitat finanțare în termen de maximum 4 luni de la data emiterii acordului pentru finanțare, sub sancțiunea prevăzută la art. 17.

Art. 9. — Ajutorul de stat se plătește întreprinderilor care au primit acord pentru finanțare, după efectuarea parțială sau totală a cheltuielilor eligibile, conform acordului pentru finanțare, în limita creditelor bugetare anuale aprobate.

Art. 10. — (1) În vederea plății ajutorului de stat, întreprinderea transmite la Registratura generală a Ministerului Finanțelor Publice, cel puțin următoarele documente:

a) cerere de plată a ajutorului de stat însoțită de documentele justificative, potrivit formularului prevăzut în anexa nr. 4a;

b) formularul de decont, potrivit formularului prevăzut în anexa nr. 4b;

c) situații financiare anuale aprobate, corespunzătoare ultimului exercițiu financiar încheiat, în copie, după caz;

d) certificat de atestare fiscală privind îndeplinirea obligațiilor de plată către bugetul de stat, fără debite restante, în original sau în copie legalizată;

e) certificat de atestare fiscală privind îndeplinirea obligațiilor de plată către bugetul local, inclusiv pentru punctele de lucru, fără debite restante, în original sau în copie legalizată;

f) confirmarea de la Agenția Națională de Administrare Fiscală — Activitatea de Trezorerie și Contabilitate Publică în a cărei rază își are domiciliul fiscal întreprinderea, a deschiderii contului pentru cod IBAN 50.70 „Disponibil din subvenții și transferuri”, în copie;

g) opis cu documentele transmise în vederea plății ajutorului de stat.

(2) Într-un an calendaristic, întreprinderea are dreptul la maximum două cereri de plată a ajutorului de stat aprobat.

Art. 11. — (1) Ministerul Finanțelor Publice verifică conformitatea documentelor transmise și îndeplinirea condițiilor prevăzute de prezenta schemă în vederea efectuării plății.

(2) În cazul în care se constată lipsa unor documente sau neconcordanțe între datele și informațiile transmise, Ministerul Finanțelor Publice returnează întreprinderii cererea de plată a ajutorului de stat, în vederea completării acesteia.

Art. 12. — (1) Ministerul Finanțelor Publice soluționează cererea întreprinderii de plată a ajutorului de stat, după verificarea la fața locului a veridicității și conformității declarațiilor și a documentelor aferente cheltuielilor efectuate de întreprindere conform prevederilor prezentei scheme.

(2) Pe durata efectuării verificării la fața locului, întreprinderea are obligația de a permite accesul echipei de control, în condițiile legii, la activele aferente investiției inițiale și la toate documentele în original, care atestă îndeplinirea condițiilor impuse de prezenta hotărâre.

Art. 13. — (1) Plata ajutorului de stat nu poate face obiectul unor plăți compensatorii.

(2) Virarea efectivă a ajutorului de stat se face de către Ministerul Finanțelor Publice, în termen de maximum 45 de zile lucrătoare de la data la care cererea de plată a ajutorului de stat este considerată completă în sensul prevederilor prezentei scheme, în contul 50.70 „Disponibil din subvenții și transferuri”, deschis la unitatea Trezoreriei Statului în a cărei rază își are domiciliul fiscal întreprinderea beneficiară de ajutor de stat.

CAPITOLUL IV

Mentținerea investiției și recuperarea ajutorului de stat

Art. 14. — (1) Întreprinderea are obligația de a menține în stare de funcționare investiția inițială realizată, pentru o perioadă de cel puțin 5 ani de la data finalizării acesteia.

(2) În cazul în care, în termenul prevăzut la alin. (1), se constată uzura fizică sau morală a activelor aferente investiției inițiale realizate, este permisă înlocuirea acestora, în vederea asigurării continuității activității finanțate, cu informarea Ministerului Finanțelor Publice.

Art. 15. — Până la data de 1 iulie a anului următor finalizării investiției, respectiv a realizării ultimei plăți a ajutorului de stat aprobat, după caz, întreprinderea va prezenta Ministerului Finanțelor Publice un raport auditat de o întreprindere autorizată care nu are calitatea de persoană afiliată cu întreprinderea beneficiară de ajutor de stat, care va certifica faptul că investiția a fost realizată în parametri propuși și s-au obținut rezultatele economico-financiare asumate prin cererea de acord pentru finanțare și documentația anexată acesteia.

Art. 16. — (1) Întreprinderile solicitante sunt obligate să finalizeze investiția pentru care au solicitat finanțare în termenele prevăzute în planul de investiții care a stat la baza emiterii acordului pentru finanțare.

(2) În cazul în care investiția înregistrează modificări ale calendarului de implementare a planului de investiții, întreprinderea are obligația de a solicita Ministerului Finanțelor Publice aprobarea acestei modificări, în termen de 30 de zile lucrătoare de când a luat cunoștință de respectiva modificare, anexând o fundamentare în acest sens, nu mai mult de două ori pe parcursul implementării investiției inițiale.

(3) Ministerul Finanțelor Publice analizează documentația primită, procedând astfel:

a) în situația în care se constată că investiția îndeplinește în continuare toate condițiile prevăzute de prezenta schemă, inclusiv cu respectarea încadrării în bugetele anuale ale schemei, acordul pentru finanțare se modifică corespunzător;

b) în situația în care se constată că investiția nu mai îndeplinește condițiile prevăzute de prezenta schemă, acordul pentru finanțare se revocă.

(4) În cazul în care se înregistrează modificări de ordin tehnic în cuprinsul planului de investiții, întreprinderea poate proceda astfel:

a) fie transmite o notificare Ministerului Finanțelor Publice privind activele corporale și necorporale adăugate sau înlocuite în urma acestor modificări, acestea devenind neeligibile;

b) fie urmează procedura prevăzută la alin. (2), continuarea implementării investiției neputând fi realizată decât după parcurgerea procedurii prevăzute la alin. (3).

(5) Ministerul Finanțelor Publice poate aproba modificări ale acordurilor pentru finanțare oricând în perioada prevăzută la art. 3 alin. (2) din prezenta hotărâre, cu respectarea prevederilor prezentului articol.

Art. 17. — (1) Acordul pentru finanțare se revocă în următoarele situații:

a) întreprinderea nu a demarat investiția în termenul prevăzut la art. 8;

b) întreprinderea nu respectă condiția privind menținerea investiției inițiale prevăzută la art. 14 alin. (1);

c) întreprinderea nu respectă prevederile art. 15;

d) întreprinderea nu respectă prevederile art. 16 alin. (1), (2) și (4);

e) întreprinderea se află în situația prevăzută la art. 16 alin. (4) și valoarea totală a investiției nu respectă prevederile art. 18 lit. b) din prezenta hotărâre.

(2) În situațiile prevăzute la alin. (1), Ministerul Finanțelor Publice transmite întreprinderii o scrisoare de revocare a acordului pentru finanțare.

(3) Revocarea acordului pentru finanțare în situațiile prevăzute la alin. (1) determină aplicarea măsurilor necesare în vederea recuperării totale a ajutorului de stat plătit.

(4) Ajutorul de stat plătit se recuperează proporțional cu gradul de nerealizare în următoarele situații:

a) întreprinderea nu realizează contribuția la dezvoltarea regională astfel cum este definită la art. 1 lit. h) în cuantumul prevăzut în documentația anexată cererii de acord pentru finanțare;

b) întreprinderea nu îndeplinește alte condiții prevăzute în acordul pentru finanțare.

(5) Recuperarea ajutorului de stat se realizează conform procedurilor de recuperare prevăzute de Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 117/2006 privind procedurile naționale în domeniul ajutorului de stat, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 137/2007, precum și de Ordinul ministrului economiei și finanțelor nr. 1.133/2008 privind aprobarea Normelor metodologice pentru aplicarea de către Ministerul Economiei și Finanțelor a prevederilor art. 18 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 117/2006 privind procedurile naționale în domeniul ajutorului de stat, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 137/2007.

(6) Ajutorul de stat care trebuie recuperat include și dobânda aferentă, datorată de la data plății până la data recuperării. Rata dobânzii aplicabile este cea stabilită potrivit prevederilor Regulamentului (CE) nr. 659/1999 al Consiliului din 2 martie 1999 de stabilire a normelor de aplicare a articolului 108 din tratatul privind funcționarea Uniunii Europene, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L nr. 83 din 27 martie 1999, cu modificările ulterioare.

Art. 18. — Anexele nr. 1—3, 4a și 4b fac parte integrantă din prezenta procedură.

Data înregistrării
Numărul înregistrării**C E R E R E**
de acord pentru finanțare

Subscrisa,, având datele de identificare menționate la pct. I, reprezentată legal prin domnul/doamna, având calitatea de, solicit finanțarea în condițiile prevederilor schemei având ca obiectiv stimularea investițiilor cu impact major în economie, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr.

I. Prezentarea întreprinderii

Denumirea întreprinderii:
 Data înregistrării întreprinderii:
 Nr. de înmatriculare la Oficiul Registrului Comerțului:
 Codul de identificare fiscală:
 Adresa:, codul poștal:
 Telefon:, fax:
 E-mail:
 Forma juridică:
 Capitalul social: lei, deținut de:
 — persoane fizice: %;
 — IMM¹: %
 — întreprinderi mari²: %
 Obiectul principal de activitate:
 Cod CAEN:
 Obiectul secundar de activitate³:
 Cod CAEN:

II. Prezentarea situației actuale a întreprinderii

Date din situațiile financiare anuale aprobate, corespunzătoare ultimului exercițiu financiar încheiat, după caz:
 — numărul mediu de salariați:
 — cifra de afaceri: lei
 — valoare active totale⁴: lei
 — rentabilitatea cifrei de afaceri⁵: lei
 — capitaluri proprii⁶: lei

III. Prezentarea succintă a investiției realizate în cadrul schemei, inclusiv următoarele informații:

— obiectivul investiției:

 — încadrarea investiției în categoria investiției inițiale:
 înființarea unei unități noi;
 extinderea capacității unității;
 diversificarea producției unității;
 sau
 schimbarea fundamentală în procesul general de producție din cadrul unității;
 — valoarea investiției: lei;
 — locația realizării investiției:
 — data de început a investiției conform planului de investiții:
 — data de finalizare a investiției conform planului de investiții:

IV. Efectul stimulat

Ajutorul de stat acordat în baza prezentei scheme are efect stimulat, întrucât:
 investiția nu ar fi profitabilă pentru întreprindere în regiunea respectivă în absența ajutorului;
 sau
 investiția nu ar fi realizată în regiunea respectivă în absența ajutorului.

¹ Întreprinderea care se încadrează în definiția prevăzută la anexa I din Regulament.

² Întreprinderea care nu se încadrează în definiția IMM-urilor conform prevederilor anexei I din Regulament.

³ Se completează dacă finanțarea se solicită pentru obiectul secundar de activitate.

⁴ Prin *active totale* se înțelege active imobilizate plus active circulante plus cheltuieli în avans.

⁵ Rentabilitatea cifrei de afaceri = 100 x (profit net/cifra de afaceri).

⁶ Elementul „Capitaluri proprii” din bilanț.

V. Prezentarea costurilor eligibile și a finanțării solicitate

Denumirea activității	Tipul de cheltuială eligibilă pentru care se solicită finanțare	Valoarea cheltuielilor eligibile*) — lei —				Intensitatea maximă a ajutorului în regiune	Valoarea ajutorului de stat solicitat — lei —				
		Anul I**)	Anul II	Anul	Total		Anul I	Anul II	Anul	Total	
Realizarea de investiții în active corporale și necorporale	<input type="checkbox"/>	a) Costuri eligibile pentru realizarea de investiții în active corporale									
	<input type="checkbox"/>	a1) Realizare construcții									
	<input type="checkbox"/>	a2) Închiriere construcții									
	<input type="checkbox"/>	a3) Instalații tehnice, mașini și echipamente									
	<input type="checkbox"/>	b) Costuri eligibile pentru realizarea de investiții în active necorporale									
	<input type="checkbox"/>	b1) Costuri cu brevete, licențe, know-how sau alte drepturi de proprietate intelectuală									
		TOTAL									

*) Valoarea cheltuielilor eligibile fără T.V.A.

**) A se indica anii calendaristici.

VI. Declarație pe propria răspundere

Subsemnatul/Subsemnata,, identificat/identificată cu actul de identitate seria nr., eliberat de la data de, cu domiciliul în localitatea, str. nr., bl., sc., ap., sectorul/județul, în calitate de reprezentant legal al întreprinderii, declar pe propria răspundere că toate informațiile furnizate și consemnate în prezenta cerere sunt corecte și complete.

Înțeleg că orice omisiune sau incorectitudine în prezentarea informațiilor în scopul de a obține avantaje pecuniare este pedepsită conform legii.

Declar pe propria răspundere că întreprinderea:

se încadrează în categoria întreprinderilor mari;

se încadrează în categoria întreprinderilor mici și mijlocii;

nu a demarat proiectul de investiții pentru care solicită finanțare;

nu intră în categoria „întreprinderilor în dificultate” potrivit prevederilor art. 2 alin. (18) din Regulamentul (UE) nr. 651/2014 al Comisiei din 17 iunie 2014 de declarare a anumitor categorii de ajutoare compatibile cu piața internă în aplicarea articolelor 107 și 108 din tratat;

nu se află în procedură de executare silită, insolvență, faliment, reorganizare judiciară, dizolvare, închidere operațională, lichidare sau suspendare temporară a activității;

nu face obiectul unor decizii de recuperare a unui ajutor de stat sau, în cazul în care asemenea decizii au fost emise, acestea au fost executate, conform prevederilor legale în vigoare;

nu a beneficiat și nu va beneficia de ajutoare de stat regionale pentru costuri eligibile de natura costurilor salariale în cadrul aceluiași proiect unic de investiții;

nu a închis o activitate identică sau similară în spațiul economic european în ultimii 2 ani anteriori înregistrării cererii de acord pentru finanțare și, la momentul înregistrării cererii, nu are planuri concrete de a închide o astfel de activitate într-o perioadă de 2 ani după finalizarea, în regiunea în cauză, a investiției inițiale;

nu aparține unor acționari care dețin sau au deținut în ultimii 2 ani anterior datei înregistrării cererii o altă întreprindere înregistrată conform Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, care desfășoară sau a desfășurat activitatea pentru care solicită finanțare, în cazul întreprinderilor nou-înființate.

Declar pe propria răspundere că, în ultimii 3 ani⁷, întreprinderea:

- nu a beneficiat de ajutor *de minimis* și alte ajutoare de stat;
 a beneficiat de următoarele ajutoare *de minimis* și ajutoare de stat:

Nr. crt.	Denumirea proiectului de investiții	Locația realizării investiției (județul)	Anul acordării ajutorului	Furnizorul ajutorului	Actul normativ	Cuquantumul ajutorului — euro ⁸ —

De asemenea, declar pe propria răspundere că întreprinderea:

- nu a beneficiat și nu va beneficia de ajutor de stat pentru același proiect unic de investiții din partea altor furnizori de ajutor;
 a beneficiat sau va beneficia de ajutor de stat pentru același proiect unic de investiții din partea altor furnizori de ajutor:

Nr. crt.	Denumirea proiectului de investiții	Locația realizării investiției (județul)	Anul acordării ajutorului	Furnizorul ajutorului	Actul normativ	Cuquantumul ajutorului — euro ⁹ —

Numele:

Funcția:

Semnătura autorizată și ștampila solicitantului¹⁰:

Data semnării:

⁷ Se consideră ultimii 3 ani: anul fiscal în curs și 2 ani anteriori.

⁸ Echivalentul în euro se preia din actul juridic sau se determină la cursul de schimb valutar valabil la data acordării ajutorului conform actului juridic.

⁹ Echivalentul în euro se preia din actul juridic sau se determină la cursul de schimb valutar valabil la data acordării ajutorului conform actului juridic.

¹⁰ Cererea va fi semnată de persoana autorizată să reprezinte legal întreprinderea.

ANEXA Nr. 2
la procedură

Condiții de conformitate	
Cererea de acord pentru finanțare	— are toate rubricile completate cu datele solicitate, respectă formularul din anexa nr. 1 și este datată, ștampilată și semnată în original de către persoana autorizată să reprezinte legal întreprinderea; — conține informații corelate cu informațiile din certificatul constatator, situațiile financiare, planul de investiții, actul de identitate al persoanei autorizate sau împuternicirea, dacă este cazul.
Certificatul constatator	— este atașat în original, este actualizat cu date valabile la data înregistrării cererii de acord pentru finanțare și conține toate informațiile necesare conform prevederilor art. 3 lit. a) din Procedura privind acordarea ajutoarelor de stat.
Situațiile financiare corespunzătoare ultimului exercițiu financiar încheiat	— sunt depuse și aprobate conform prevederilor legale în vigoare, după caz, sunt atașate în copie, ștampilate și semnate de persoana autorizată să reprezinte legal întreprinderea și conțin mențiunea „conform cu originalul”.
Planul de investiții	— cuprinde toate informațiile necesare conform definiției și instrucțiunilor din Ghidul solicitantului, este datat, ștampilat și semnat în original de către persoana autorizată să reprezinte legal întreprinderea; — conține informații corelate cu informațiile din Cererea de acord pentru finanțare.

Planul de afaceri	— cuprinde toate informațiile necesare conform definiției și instrucțiunilor din Ghidul solicitantului, este datat, ștampilat și semnat în original de către persoana autorizată să reprezinte legal întreprinderea; — prezintă proiecțiile financiare pe perioada implementării investiției și 5 ani de la finalizarea acesteia (cont de profit și pierdere, bilanț și flux de numerar) în conformitate cu modelele din Ordinul ministrului finanțelor publice nr. 3.055/2009 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu directivele europene, cu modificările și completările ulterioare; — conține informații corelate cu informațiile din Cererea de acord pentru finanțare.
Documentele justificative pentru fundamentarea planului de afaceri	— sunt atașate în copie, ștampilate și semnate de persoana autorizată să reprezinte legal întreprinderea și conțin mențiunea „conform cu originalul”.
Certificatul de atestare fiscală privind îndeplinirea obligațiilor de plată către bugetul de stat	— este valabil la data înregistrării cererii de acord pentru finanțare și este atașat în original sau în copie legalizată.
CertIFICATELE de atestare fiscală privind îndeplinirea obligațiilor de plată către bugetul local, inclusiv pentru punctele de lucru	— sunt valabile la data înregistrării cererii de acord pentru finanțare și sunt atașate în original sau în copie legalizată.
Împuternicirea semnată și ștampilată de reprezentantul legal al întreprinderii solicitante	— în cazul în care o altă persoană decât acesta semnează cererea de acord pentru finanțare, este atașată în original.
Actul de identitate al persoanei autorizate să reprezinte legal întreprinderea	— se atașează în copie, „conform cu originalul”.
Opisul	— are menționate denumirea fiecărui document și pagina la care este îndosariat.

ANEXA Nr. 3
la procedură

Cerințe care dovedesc eficiența economică și viabilitatea investiției

Încadrarea în definiția investiției inițiale

Prezentarea investiției și demonstrarea încadrării investiției în categoria investiției inițiale, respectiv în categoria investiției inițiale în favoarea unei noi activități economice, în cazul întreprinderilor mari care realizează investiții în regiunea București

Justificarea necesității realizării investiției

— Prezentarea pieței relevante a produselor/serviciilor realizate ca urmare a implementării investiției sub aspectul cererii, ofertei și prețului, precum și ariei geografice în care acestea se comercializează

— Cuantificarea și justificarea capacității de producție și a gradului de utilizare a acesteia aferentă activității existente (în cazul întreprinderilor în activitate), cea aferentă investiției, precum și fundamentarea necesității creșterii capacității de producție existente prin implementarea investiției

Analiza și fundamentarea proiecțiilor financiare pentru perioada implementării investiției și 5 ani de la data finalizării acesteia

Fundamentarea cifrei de afaceri prin prezentarea de documente justificative din care să rezulte că există asigurarea vânzării produselor/serviciilor obținute ca urmare a realizării investiției

Demonstrarea efectului stimulat al ajutorului de stat prin prezentarea și fundamentarea uneia din situațiile prevăzute la art. 13 alin. (2) lit. b) din prezenta hotărâre

Calcularea și explicitarea indicatorilor cantitativi	
Indicatori cantitativi	Calculul și fundamentarea încadrării în limitele indicatorilor pe perioada implementării investiției și 5 ani de la finalizarea acesteia, pe baza proiecțiilor financiare realizate conform prevederilor legale în vigoare și a instrucțiunilor din Ghidul solicitantului
Rata de solvabilitate generală $R_{sg} = \text{Active totale} / \text{Datorii totale}$	$R_{sg} > 1,66$
Rentabilitatea cifrei de afaceri $R_{ca} = 100 \times (\text{Profit net} / \text{Cifra de afaceri})$	$R_{ca} \geq 2,5\%$
Trendul rezultatului net $T_m = 100 \times (\text{Rezultatul net aferent perioadei curente} - \text{Rezultatul net aferent perioadei similare a anului precedent}) / \text{Rezultatul net aferent perioadei similare a anului precedent în valoare absolută}$	$T_m \geq 0\%$
Rata lichidității curente $R_{LC} = (\text{Active curente} / \text{Datorii curente})$	$(R_{lc}) \geq 1,00$
Indicatorul gradului de îndatorare* $I_{gi} = (\text{Capital împrumutat} / \text{Capital angajat}) \times 100$	$(R_{ig}) \leq 60\%$
Rata rentabilității economice $R_e = (\text{Profit brut} / \text{Active totale}) \times 100$	Superioară ratei inflației
Rata rentabilității financiare $R_f = (\text{Profitul net} / \text{Capitaluri proprii ale întreprinderii}) \times 100$	Superioară ratei medii a dobânzii de piață
Demonstrarea și fundamentarea indicatorilor calitativi	
Asigurarea resurselor financiare necesare derulării investiției conform prevederilor art. 1 lit. kk) din Procedura privind acordarea ajutoarelor de stat și instrucțiunilor din Ghidul solicitantului	
Poziția pe piață și experiența în domeniul pentru care solicită finanțare conform instrucțiunilor din Ghidul solicitantului	
Impactul acordării ajutorului de stat asupra mediului concurențial conform instrucțiunilor din Ghidul solicitantului	
Contribuția întreprinderii la creșterea economică și dezvoltarea regională conform prevederilor art. 1 lit. h) din Procedura privind acordarea ajutoarelor de stat și instrucțiunilor din Ghidul solicitantului	
Implicarea întreprinderii în diferite proiecte sociale cu impact pozitiv asupra comunității din regiunea unde se realizează investiția conform instrucțiunilor din Ghidul solicitantului	
Efectul multiplicator al realizării investiției cuantificabil în economie prin antrenarea și a altor investiții conexe și dezvoltarea furnizorilor locali de produse și servicii din regiune conform instrucțiunilor din Ghidul solicitantului	
Situția juridică a locației realizării investiției, respectiv demonstrarea unui drept real asupra locației pe care urmează să se realizeze investiția conform instrucțiunilor din Ghidul solicitantului	

*) Capital împrumutat = credite peste un an

Capital angajat = capital împrumutat + capital propriu

Data înregistrării
Numărul înregistrării**C E R E R E**
de plată a ajutorului de stat

Subscrisa,, având datele de identificare menționate la pct. I, reprezentată legal prin domnul/doamna, având calitatea de, identificat/identificată cu actul de identitate seria nr., eliberat de la data de, cu domiciliul în localitatea, str. nr., bl., sc., ap., sectorul/județul, codul poștal, solicit eliberarea sumei nerambursabile (tranșa nr.) aferente cheltuielilor eligibile, fără TVA, prevăzute în formularul de decont anexat, în baza Acordului pentru finanțare nr. din data de și în condițiile prevederilor schemei de ajutor de stat având ca obiectiv stimularea investițiilor cu impact major în economie, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr.

I. Datele de identificare a întreprinderii:

Denumirea întreprinderii:
Data înregistrării întreprinderii:
Nr. de înmatriculare la oficiul registrului comerțului:
Codul de identificare fiscală:
Adresa:
Telefon:, fax:, e-mail:
Cod IBAN: deschis la Trezoreria
Anexez la prezenta formularul de decont, conform modelului prevăzut în anexa nr. 4b.

II. Declarație pe propria răspundere

Subsemnatul/Subsemnata,, identificat/identificată cu actul de identitate seria nr., eliberat de la data de, cu domiciliul în localitatea, str. nr., bl., sc., ap., sectorul/județul, în calitate de reprezentant legal al întreprinderii, declar pe propria răspundere că toate informațiile furnizate și consemnate în prezenta cerere sunt corecte și complete.

Înțeleg că orice omisiune sau incorectitudine în prezentarea informațiilor în scopul de a obține avantaje pecuniare este pedepsită conform legii.

Declar pe propria răspundere că întreprinderea:

nu se află în procedură de executare silită, insolvență, faliment, reorganizare judiciară, dizolvare, închidere operațională, lichidare sau suspendare temporară a activității;

nu face obiectul unor decizii de recuperare a unui ajutor de stat sau, în cazul în care asemenea decizii au fost emise, acestea au fost executate, conform prevederilor legale în vigoare;

nu a beneficiat și nu va beneficia de ajutoare de stat regionale pentru costuri eligibile de natura costurilor salariale în cadrul aceluiași proiect unic de investiții;

nu a închis o activitate identică sau similară în Spațiul Economic European după înregistrarea cererii de acord pentru finanțare și, în momentul înregistrării cererii de plată, nu are planuri concrete de a închide o astfel de activitate într-o perioadă de 2 ani după finalizarea, în regiunea în cauză, a investiției inițiale.

Numele:

Funcția:

Semnătura autorizată și ștampila solicitantului¹:

Data semnării:

NOTĂ:

Cererea de plată a ajutorului de stat este însoțită de următoarele documente aferente cheltuielilor eligibile, în copie²;

— documentele prin care se demonstrează achiziția în condiții de piață;

— contracte de achiziție și/sau comenzi către furnizorii desemnați în urma procesului de achiziție;

— facturi aferente cheltuielilor eligibile pentru care se solicită finanțare cu ajutor de stat;

— ordine de plată și/sau dispoziții de plată externe;

— extrase de cont care certifică efectuarea plăților, care poartă ștampila băncii emitente;

— declarație privind obligația de plată a impozitului pe profit, depusă la organele abilitate;

— note contabile privind înregistrarea activelor achiziționate, semnate și ștampilate de reprezentantul legal al întreprinderii.

Pentru activele achiziționate într-o altă monedă se precizează cursul de referință la care au fost înregistrate și care corespunde reglementărilor contabile în vigoare;

— alte documente relevante.

¹ Cererea va fi semnată de persoana autorizată să reprezinte legal întreprinderea.

² Toate copiile poartă pe fiecare pagină mențiunea „Conform cu originalul”, ștampila întreprinderii și semnătura persoanei autorizate să reprezinte legal întreprinderea.

FORMULAR DE DECONT

Întreprinderea:

Data:

Codul/Poziția din planul de investiții	Activitatea (construcții/ instalații/ active necorporale)	Tipul costului (linia de fabricație)	Nr. de inventar	Denumirea		Factura de achiziție				Plata			Cursul valutar utilizat la înregistrarea în evidența contabilă			Valoarea înregistrată în contabilitate			
				Denumirea din planul de investiții	Denumirea din situațiile contabile	Furnizor	Numărul facturii	Data facturii	Valoarea lei/valută cu TVA	Valoarea lei/valută fără TVA	Tipul documentului (OP/DPE nr. și data	Extras de cont (nr., data plății)	Valoarea plătită în lei/valută cu TVA	Valoarea plătită în lei/valută fără TVA	Total valută fără TVA	Total lei fără TVA	Valută fără TVA	Lei fără TVA	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Valoare cheitului eligibile pentru care se solicită decontare, din care:	Valută fără TVA (col. 19)	Lei fără TVA (col. 20)
Construcții, din care:		
— realizate		
— chirii		
Instalații tehnice și mașini		
Active necorporale		
TOTAL		

Numele:

Semnătura autorizată și ștampila solicitantului¹

¹ Formularul de decont va fi semnat de persoana autorizată să reprezinte legal întreprinderea.

GUVERNUL ROMÂNIEI

H O T Ă R Ă R E
privind aprobarea indicatorilor tehnico-economici
ai obiectivului de investiții „Sală de Sport Multifuncțională
cu 3.000 locuri — structură preluată”,
str. Crișan nr. 33, municipiul Slatina, județul Olt,
realizat prin Compania Națională de Investiții „C.N.I.” — S.A.

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 42 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă indicatorii tehnico-economici ai obiectivului de investiții „Sală de Sport Multifuncțională cu 3.000 locuri — structură preluată”, str. Crișan nr. 33, municipiul Slatina, județul Olt, realizat prin Compania Națională de Investiții „C.N.I.” — S.A., prevăzuți în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 2. — Finanțarea obiectivului de investiții prevăzut la art. 1 se face de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice, în limita sumelor aprobate anual cu această destinație, de la bugetul local, precum și din alte surse de finanțare legal constituite, conform programelor de investiții publice aprobate potrivit legii.

PRIM-MINISTRU

VICTOR-VIOREL PONTA

Contrasemnează:

p. Viceprim-ministru,
ministrul dezvoltării regionale
și administrației publice,
Shhaideh Sevil,
secretar de stat

Ministrul finanțelor publice,
Ioana-Maria Petrescu

Ministrul delegat pentru buget,
Darius-Bogdan Vâlcov

ANEXĂ

Indicatorii tehnico-economici ai obiectivului de investiții „Sală de Sport Multifuncțională cu 3.000 locuri — structură preluată”, str. Crișan nr. 33, municipiul Slatina, județul Olt**Titular:** Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice**Beneficiar:** Compania Națională de Investiții „C.N.I.” — S.A. pentru perioada realizării investiției**Beneficiar final:** Unitatea administrativ-teritorială Municipiul Slatina**Amplasament:** str. Crișan nr. 33, municipiul Slatina, județul Olt**Indicatori tehnico-economici**

• Valoarea totală a investiției, inclusiv TVA: (în prețuri la data de 26 martie 2014; 1 euro = 4,4637 lei), din care:	mii lei	71.180*)
— construcții-montaj	mii lei	59.731
• Valoare rest de finanțat, inclusiv TVA: (în prețuri la data de 26 martie 2014; 1 euro = 4,4637 lei), din care:	mii lei	53.470
— construcții-montaj	mii lei	44.003
• Eșalonarea investiției rest de finanțat: INV/C+M		
— anul I	<u>INV</u> C+M	<u>mii lei</u> mii lei 25.000 20.000
— anul II	<u>INV</u> C+M	<u>mii lei</u> mii lei 28.470 24.003
• Capacități:		
— locuri în tribune	nr.	3.000
— suprafața construită	mp	7.169,33
— suprafața desfășurată	mp	11.489,62
• Durata de realizare a investiției rest de finanțat	luni	24

Factori de risc

Obiectivul se va proteja antiseismic conform Normativului P100-3/2008.

Finanțarea investiției

Finanțarea obiectivului de investiții se face de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Dezvoltării Regionale și Administrației Publice, în limita sumelor aprobate anual cu această destinație, de la bugetul local, precum și din alte surse de finanțare legal constituite, conform programelor de investiții publice aprobate potrivit legii.

*) Valoarea se va actualiza potrivit evoluției ulterioare a prețurilor.

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

MINISTERUL AGRICULTURII ȘI DEZVOLTĂRII RURALE

ORDIN

pentru modificarea și completarea Ordinului ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 124/2011 privind aprobarea Planului sectorial pentru cercetare-dezvoltare din domeniul agricol și de dezvoltare rurală al Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale, pe anii 2011—2014, „Agricultură și Dezvoltare Rurală — Orizont PAC 2020”

Având în vedere Referatul nr. 140.976 din 11 septembrie 2014 privind aprobarea modificării și completării Ordinului ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 124/2011 privind aprobarea Planului sectorial pentru cercetare-dezvoltare din domeniul agricol și de dezvoltare rurală al Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale, pe anii 2011—2014, „Agricultură și Dezvoltare Rurală — Orizont PAC 2020”, cu modificările și completările ulterioare, elaborat de Direcția generală industrie alimentară,

în baza prevederilor:

— art. 46 din Ordonanța Guvernului nr. 57/2002 privind cercetarea științifică și dezvoltarea tehnologică, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 324/2003, cu modificările și completările ulterioare;

— art. 9 alin. (9) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 34/2013 privind organizarea, administrarea și exploatarea pajiștilor permanente și pentru modificarea și completarea Legii fondului funciar nr. 18/1991, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 86/2014;

— art. 27 lit. e) din Legea nr. 45/2009 privind organizarea și funcționarea Academiei de Științe Agricole și Silvicultură „Gheorghe Ionescu-Șișești” și a sistemului de cercetare-dezvoltare din domeniile agriculturii, silviculturii și industriei alimentare, cu modificările ulterioare;

— art. 37 lit. f) din Normele metodologice privind contractarea, finanțarea, monitorizarea și evaluarea proiectelor din planurile sectoriale de cercetare-dezvoltare, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 1.266/2004, cu modificările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 7 alin. (5) din Hotărârea Guvernului nr. 725/2010 privind reorganizarea și funcționarea Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale, precum și a unor structuri aflate în subordinea acestuia, cu modificările și completările ulterioare,

viceprim-ministrul, ministrul agriculturii și dezvoltării rurale, emite prezentul ordin.

Art. I. — Ordinul ministrului agriculturii și dezvoltării rurale nr. 124/2011 privind aprobarea Planului sectorial pentru cercetare-dezvoltare din domeniul agricol și de dezvoltare rurală al Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale, pe anii 2011—2014, „Agricultură și Dezvoltare Rurală — Orizont PAC 2020”, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 395 și 395 bis din 6 iunie 2011, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Articolul 1 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 1. — Se aprobă Planul sectorial pentru cercetare-dezvoltare al Ministerului Agriculturii și Dezvoltării Rurale, pe anii 2011—2014, «Agricultură și Dezvoltare Rurală — Orizont PAC 2020», cu modificările și completările ulterioare (ADER 2020), prevăzut în anexa nr. 1, proiectele componente ale acestuia, prevăzute în anexa nr. 2, precum și bugetul total estimat în sumă de 53.361.000 lei.”

2. La anexa nr. 1, punctul 3 se modifică și va avea următorul cuprins:

„3. Bugetul

Bugetul estimat al planului sectorial ADER 2020 este de 53.361.000 lei, din care:

— în anul 2011 — 10.900.000 lei;

— în anul 2012 — 11.393.000 lei;

— în anul 2013 — 14.993.000 lei;

— în anul 2014 — 16.075.000 lei.”

3. La anexa nr. 1, la obiectivul general 1 ADESC, obiectivul specific 1.3, proiectul ADER 1.3.2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Proiectul ADER 1.3.2: Valorificarea multifuncționalității pajiștilor în contextul dezvoltării durabile a agriculturii și protecției mediului

1. Perioada de derulare a planului sectorial: 2011—2014

2. Durata proiectului: maximum 40 de luni

3. Bugetul estimat: 1.182.500 lei

Total lei: dc.	2011	2012	2013	2014
1.182.500	150.000	156.667	157.500	718.333

4. Rezumat:

Elaborarea acestui proiect are la bază situația existentă în prezent în agricultura din Europa, în special în țările aflate în tranziție în care, datorită diferitelor politici privind sistemele de producție agricolă și ca urmare a abandonării folosirii unor mari suprafețe de teren agricol, s-a ajuns la o serie de aspecte negative privind: cantitatea și calitatea producțiilor obținute, biodiversitatea vegetală și animală, fertilitatea solului, calitatea peisajului și a mediului înconjurător.

Durabilitatea sistemelor de producție se măsoară atât prin capacitatea lor de a menține un anumit nivel de producție, cât și prin capacitatea de a menține pe termen mediu și lung calitatea mediului înconjurător.

În România suprafața de pajiști reprezintă 35% din suprafața agricolă, comparativ cu Europa unde pajiștile acoperă în jur de 50% din terenul agricol.

Pajiștile sunt un element esențial al sistemelor de agricultură sustenabilă reprezentat prin: bunăstarea animalelor, asigurarea furajelor, calitatea solurilor și folosirea optimă a terenurilor mai slab productive.

În plus, pe lângă rolul decisiv de asigurare a furajelor pentru animale, pajiștile au o funcție importantă în dezvoltarea rurală și a mediului înconjurător reflectată prin: sechestrarea carbonului în soluri, fixarea simbiotică a azotului, calitatea peisajului, conservarea biodiversității, îmbunătățirea fertilității solurilor și prevenirea inundațiilor și alunecărilor de teren, important patrimoniu cultural și gestionarea rezervelor de apă.

Conform prevederilor art. 9 alin. (9) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 34/2013 privind organizarea, administrarea și exploatarea pajiștilor permanente și pentru modificarea și completarea Legii fondului funciar nr. 18/1991, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 86/2014, consiliile locale au obligația să aprobe amenajamentele pastorale, valabile pentru toate pajiștile permanente aflate pe unitatea administrativ-teritorială în cauză, întocmite de către specialiști din cadrul primăriilor, direcțiilor județene pentru agricultură și din cadrul camerelor agricole județene, conform ghidului elaborat de Institutul de Cercetare-Dezvoltare pentru Pajiști Brașov.

Pentru implementarea cunoștințelor și inovațiilor referitoare la folosirea și gospodărirea pajiștilor, în sisteme agricole (inclusiv cele cu inputuri minime și organice) situate în diferite condiții pedoclimatice și socioeconomice, proiectul va cuprinde:

— funcțiile și utilitatea pajiștilor din punct de vedere economic, agronomic și de mediu;

— căile de optimizare a acestor funcții, inclusiv pentru sistemele durabile de producție cu animale (în special cu rumegătoare), printr-o mai bună organizare practică și tehnică, folosind specii și soiuri de plante furajere adaptate diferitelor condiții staționale, studiul dinamicii vegetației pajiștilor, organizarea pășunatului etc.;

— amplasarea pajiștilor în cadrul unităților administrativ-teritoriale sau al bazinelor hidrografice, interacțiunea spațială și temporală dintre pajiști, culturile arabile și alte elemente ale mediului înconjurător;

— alegerea amestecului de graminee cu leguminoase perene de pajiști, ca variantă tehnologică în cadrul asolamentului, pentru inițierea stării agroclimax minimal necesară pentru dezvoltarea sistemelor de producție în agricultura durabilă;

— întocmirea unitară la nivel de țară a amenajamentelor pastorale după un ghid, ce cuprinde elemente de recunoaștere a principalelor plante erbacee și a altor plante furajere care cresc în mod tradițional pe pajiști după criteriul ușor de determinat, caracterizarea vegetației în ansamblu cu determinarea capacității de pășunat și încărcarea optimă pe durata sezonului de pășunat.

Această multitudinea de compatibilități este nouă, în comparație cu studiile agricole privind folosirea terenului, și se adresează mai bine aspectelor multifuncționale ale pajiștilor.

Studiul bazat pe o agricultură științifică va avea, de asemenea, puternice dimensiuni socioeconomice și politice și va promova cunoașterea, cooperarea, transferul de cunoștințe și tehnologie între ferme, industrie și societate.

Studiile și cercetările vor fi focalizate pe stabilirea unei interacțiuni favorabile între sistemele de culturi agricole și sistemele de creștere a animalelor în regiunea luată în studiu, cu bune rezultate în ceea ce privește utilizarea resurselor naturale.

Pe baza utilizării rezultatelor experimentale existente și a studiilor ce se vor dezvolta în cadrul proiectului se vor stabili și generaliza metodele de cultură și asolamentele agricole care, cu inputuri minime, să asigure dezvoltarea durabilă a agriculturii în condiții de multifuncționalitate, biodiversitate și stabilitate a randamentelor compatibile cu mediul înconjurător.

Mai mult decât atât, activitățile de cercetare și dezvoltare din cadrul proiectului vor permite și elaborarea unor tehnologii regionale pentru îmbunătățirea și mentenanța pajiștilor permanente.

Pentru realizarea obiectivului proiectului, acesta va include următoarele activități:

— testarea ecologică a variantelor de valorificare a potențialului de producție a pajiștilor;

— evaluarea capacității de producție, a calității furajere și a eficienței economice a variantelor tehnologice;

— determinarea pragurilor critice de intervenție antropică pentru conservarea biodiversității în funcție de poziționarea geografică și orografică a pajiștilor;

— evaluarea stării actuale a sistemului de agricultură practicat în zona luată în studiu, consecințe pe termen scurt și mediu;

— elaborarea unui ghid de întocmire a amenajamentelor pastorale.

Reinstalarea stării de agroclimax impusă de sistemele specifice agriculturii durabile/sustenabile pe siturile agricole exploatare până în prezent în regim intensiv/extensiv trebuie condusă în condițiile climatice ale zonei de cultură în care este amplasată ferma, la nivelul ofertei climatice naturale specifice, pentru ca procesul să nu fie încărcat de costurile aferente unor lucrări suplimentare.

5. Rezultate scontate:

Aplicarea rezultatelor obținute în cadrul proiectului va permite o exploatare optimă a suprafețelor de pajiști, consolidarea competitivității și beneficiilor aduse mediului înconjurător de pajiștile folosite pentru producția animalieră, răspunzându-se astfel interesului european și global de protecție a mediului și practicării unei agriculturi durabile.

Vor fi elaborate instrumentele necesare pentru:

— evaluarea potențialului național de producție de tip durabil pentru pajiști;

— strategia de valorificare durabilă a pajiștilor;

— tehnologii-cadru de valorificare în contextul conservării biodiversității și protecției mediului în funcție de poziționarea geografică și orografică a pajiștilor;

— ghiduri de bune practici agricole și de mediu.

Se vor furniza cunoștințe, metode și resurse pentru:

— stabilirea asolamentelor și rotațiilor optime economic pentru obținerea produselor agricole în sistemul unei agriculturi durabile practicate în zona de cultură luată în studiu;

— stabilirea efectului utilizării amestecurilor de graminee cu leguminoase perene asupra evoluției caracteristicilor fizico-chimice ale solului și asupra spectrului de buruieni din culturile exploatare în sistemele tehnologice specifice agriculturii durabile;

— verigi tehnologice și metode proactive pentru instalarea stării de agroclimax în agroecosistemele agricole regionale;

— verigi tehnologice și metode proactive pentru conservarea stării de agroclimax în agroecosistemele agricole regionale;

— întocmirea unui determinant de recunoaștere rapidă și facilă a plantelor de pajiști;

— elaborarea tehnologiilor de îmbunătățire și folosire rațională, în funcție de habitatele de pajiști;

— realizarea ghidului de întocmire a amenajamentelor pastorale.

6. Modul de aplicare a rezultatelor

Rezultatele cercetărilor vor fi utilizate în/pentru:

— conservarea biodiversității floristice și faunistice a pajiștilor;

— elaborarea și consolidarea politicilor publice privind menținerea/conservarea/ameliorarea potențialului de producție a pajiștilor;

— creșterea profiturilor crescătorilor de animale;

— extensia rezultatelor cercetărilor prin organizarea de loturi și vizite demonstrative, editarea de publicații de popularizare, tehnologii-cadru, ghiduri de bune practici etc.

Rezultatele obținute în cadrul proiectului vor fi aplicate prin transfer tehnologic către entitățile interesate, asociațiile interprofesionale (Uniunea Națională a Producătorilor Agricoli din România, Asociația Fermierilor din România etc.), care au membri interesați în dezvoltarea sistemelor de agricultură durabilă, exploatarea agricolă care practică agricultura în sistem conservativ.

Ghidul elaborat constituie baza pentru abordarea unitară, pe țară, a execuției amenajamentelor pastorale prin tehnologii, normative și alte date utilizate în statele europene."

4. La anexa nr. 2, primul tabel se modifică și va avea următorul cuprins:

„Număr de proiecte	Valoarea totală contractare (lei) d.c.	2011	2012	2013	2014
72	53.361.000	10.900.000	11.393.000	14.993.000	16.075.000”

5. La anexa nr. 2, la obiectivul general 1 se modifică valoarea temelor care vor avea următorul cuprins:

„OBIECTIVUL GENERAL 1 Adaptarea tehnologiilor de cultură a plantelor și de creștere a animalelor pentru diminuarea efectelor schimbărilor climatice (acronim: ADESC)
Nr. teme: 24; valoare totală de contractare: 19.750.500 lei d.c. 3.917.000 lei/2011; 4.024.001 lei/2012; 5.388.500 lei/2013; 6.420.999 lei/2014”

6. La anexa nr. 2, la obiectivul specific 1.3 se modifică valoarea temelor care vor avea următorul cuprins:

„Obiectiv specific 1.3. Modalități tehnologice proactive de atingere și conservare a stării de agroclimax în agroecosistemele specializate pentru culturile agricole
Nr. teme: 5; valoare totală de contractare: 3.512.000 lei dc. 710.000 lei/2011; 734.334 lei/2012; 748.000 lei/2013; 1.319.666 lei/2014”

7. La anexa nr. 2, numărul curent 19 se modifică și va avea următorul cuprins:

Nr. crt.	Cod proiect ADER	Denumirea obiectivului general/ Denumirea obiectivului specific/ Denumirea proiectului	Valoare totală (lei) d.c.				Principalele rezultate preconizate	Rezumatul proiectului	Modul de aplicare/utilizare a rezultatelor
			2011	2012	2013	2014			
1	2	3	4	5	6	7			
„19.	ADER 1.3.2.	Valorificarea multifuncționalității pajiștilor în contextul dezvoltării durabile a agriculturii și protecției mediului	1.182.500 150.000 156.667 157.500 718.333	Evaluarea potențialului național de producție de tip durabil pentru pajiști. Strategia de valorificare durabilă a pajiștilor. Tehnologii-cadru de valorificare în contextul conservării biodiversității și protecției mediului în funcție de poziționarea geografică și orografică a pajiștilor. Ghiduri de bune practici agricole și de mediu. Întocmirea unitară la nivel de țară a amenajamentelor pastorale după un ghid ce cuprinde elemente de recunoaștere a principalelor plante erbacee și a altor plante furajere care cresc în mod tradițional pe pajiști după criterii ușor de determinat, caracterizarea vegetației în ansamblu cu determinarea capacității de pășunat și încărcarea optimă pe durata sezonului de pășunat.	Testarea ecologică a variantelor de valorificare a potențialului de producție a pajiștilor. Evaluarea capacității de producție, a calității furajere și a eficienței economice a variantelor tehnologice. Determinarea pragurilor critice de intervenție antropică pentru conservarea biodiversității în funcție de poziționarea geografică și orografică a pajiștilor. Elaborarea unui ghid de întocmire a amenajamentelor pastorale.	Conservarea biodiversității floristice și faunistice a pajiștilor. Valorificarea informațiilor în elaborarea și consolidarea politicilor publice privind menținerea/conservarea/ameliorarea potențialului de producție a pajiștilor. Extensia rezultatelor cercetărilor prin organizarea de loturi și vizite demonstrative, editarea de publicații de popularizare, tehnologii-cadru, ghiduri de bune practici și realizarea unui ghid de întocmire a amenajamentelor pastorale.”			

Art. II. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

p. Viceprim-ministru, ministrul agriculturii și dezvoltării rurale,
Dumitru Daniel Botănoiu,
secretar de stat

București, 25 septembrie 2014.
Nr. 1.454.

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea ordinelor președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale

Având în vedere dispozițiile art. 178 alin. (2) lit. a) și ale art. 179 alin. (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 10 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. I. — Anexa nr. 2 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 40/2014 privind aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizată de S.C. AMARAD DISTRIBUȚIE — S.R.L. și pentru abrogarea lit. b) din anexa nr. 1 și a anexei nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 3/2011 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de Societatea Comercială AMARAD DISTRIBUȚIE — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 440 din 17 iunie 2014, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. II. — Anexa nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 81/2013 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de Societatea Comercială GAZMIR IAȘI — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 723 din 25 noiembrie 2013, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. III. — Anexa nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 34/2014 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de Societatea Comercială CONGAZ — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 418 din 5 iunie 2014, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 3, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. IV. — Anexa nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2011 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de Societatea Comercială MĂCIN GAZ — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 199 din 22 martie 2011, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 4, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. V. — Anexa nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 14/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. CORDUN GAZ — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 198 din 30 martie 2009, cu modificările ulterioare, se modifică

și se înlocuiește cu anexa nr. 5, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. VI. — Anexa nr. 2 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 46/2014 privind aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizată de S.C. COVI CONSTRUCT 2000 — S.R.L. și pentru abrogarea lit. b) din anexa nr. 1 și a anexei nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. COVI CONSTRUCT 2000 — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 440 din 17 iunie 2014, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 6, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. VII. — Anexa nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 37/2014 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. CPL CONCORDIA FILIALA CLUJ ROMÂNIA — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 440 din 17 iunie 2014, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 7, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. VIII. — Anexa nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. DESIGN PROIECT — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 197 din 30 martie 2009, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 8, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. IX. — Anexa nr. 2 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 41/2014 privind aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizată de S.C. DISTRIGAZ VEST — S.A. și pentru abrogarea lit. b) din anexa nr. 1 și a anexei nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. DISTRIGAZ VEST — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 440 din 17 iunie 2014, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 9, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. X. — Anexa nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 23/2009

privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. EURO SEVEN INDUSTRY — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 197 din 30 martie 2009, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 10, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XI. — Anexa nr. 2 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 47/2014 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 13/2014 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizate de Societatea Comercială GAZ EST — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 450 din 19 iunie 2014, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 11, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XII. — Anexa nr. 2 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 38/2014 privind aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizată de S.C. GAZ NORD EST — S.A. și pentru abrogarea lit. b) din anexa nr. 1 și a anexei nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 25/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. GAZ NORD EST — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 440 din 17 iunie 2014, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 12, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XIII. — Anexa nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 26/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. GAZ SUD — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 199 din 30 martie 2009, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 13, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XIV. — Anexa nr. 2 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 43/2014 privind aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizată de S.C. GAZ VEST — S.A. și pentru abrogarea lit. b) din anexa nr. 1 și a anexei nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 27/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. GAZ VEST — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 440 din 17 iunie 2014, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 14, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XV. — Anexa nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 28/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. GRUP DEZVOLTARE REȚELE — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 199 din 30 martie 2009, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 15, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XVI. — Anexa nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 29/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. HARGAZ HARGHITA GAZ — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 199 din 30 martie 2009, cu modificările

ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 16, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XVII. — Anexa nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 30/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. INTERGAZ-EST — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 199 din 30 martie 2009, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 17, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XVIII. — Anexa nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 31/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. MEGAConstruct — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 199 din 30 martie 2009, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 18, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XIX. — Anexa nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 32/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. MEHEDIŢI GAZ — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 199 din 30 martie 2009, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 19, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XX. — Anexa nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 8/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. MIHOC OIL — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 193 din 27 martie 2009, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 20, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XXI. — Anexa nr. 2 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 44/2014 privind aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizată de S.C. M.M. DATA — S.R.L. și pentru abrogarea lit. b) din anexa nr. 1 și a anexei nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 33/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. M.M. DATA — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 440 din 17 iunie 2014, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 21, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XXII. — Anexa nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 34/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. NORD GAZ — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 199 din 30 martie 2009, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 22, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XXIII. — Anexa nr. 3 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 35/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. OLIGOPOL — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 204 din 31 martie 2009, cu modificările ulterioare, se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 23, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XXIV. — Anexa nr. 3 la Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 36/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuţie şi aprobarea preţurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. PREMIER ENERGY — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 204 din 31 martie 2009, cu modificările ulterioare, se modifică şi se înlocuieşte cu anexa nr. 24, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XXV. — Anexa nr. 3 la Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 37/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuţie şi aprobarea preţurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. PRISMA SERV COMPANY — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 204 din 31 martie 2009, cu modificările ulterioare, se modifică şi se înlocuieşte cu anexa nr. 25, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XXVI. — Anexa nr. 2 la Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 45/2014 privind aprobarea preţurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizată de S.C. PROGAZ P&D — S.A. şi pentru abrogarea lit. b) din anexa nr. 1 şi a anexei nr. 3 la Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 38/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuţie şi aprobarea preţurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. PROGAZ P&D — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 440 din 17 iunie 2014, cu modificările ulterioare, se modifică şi se înlocuieşte cu anexa nr. 26, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XXVII. — Anexa nr. 2 la Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 39/2014 privind aprobarea preţurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizată de S.C. SALGAZ — S.A. şi pentru abrogarea lit. b) din anexa nr. 1 şi a anexei nr. 3 la Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 39/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuţie şi aprobarea preţurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. SALGAZ — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 440 din 17 iunie 2014, cu modificările ulterioare, se modifică şi se înlocuieşte cu anexa nr. 27, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XXVIII. — Anexa nr. 3 la Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 40/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuţie şi aprobarea preţurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. TIMGAZ — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 204 din 31 martie 2009, cu modificările ulterioare, se modifică şi se înlocuieşte cu anexa nr. 28, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XXIX. — Anexa nr. 3 la Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 44/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuţie şi aprobarea preţurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. WIROM GAS — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 204 din 31 martie 2009, cu modificările ulterioare, se modifică şi se înlocuieşte cu anexa nr. 29, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XXX. — Anexa nr. 3 la Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 83/2009 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea

serviciului de distribuţie şi aprobarea preţurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. OTTO GAZ — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 715 din 23 octombrie 2009, cu modificările ulterioare, se modifică şi se înlocuieşte cu anexa nr. 30, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XXXI. — Anexa nr. 2 la Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 103/2008 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuţie şi aprobarea preţurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.N.G.N. ROMGAZ — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 487 din 30 iunie 2008, cu modificările ulterioare, se modifică şi se înlocuieşte cu anexa nr. 31, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XXXII. — Anexa nr. 3 la Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 27/2010 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuţie şi aprobarea preţurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de S.C. INSTANT CONSTRUCT COMPANY — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 662 din 27 septembrie 2010, cu modificările ulterioare, se modifică şi se înlocuieşte cu anexa nr. 32, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XXXIII. — Anexa nr. 3 la Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 30/2011 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuţie şi aprobarea preţurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de Societatea Comercială TEHNOLOGICA RADION — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 525 din 26 iulie 2011, cu modificările ulterioare, se modifică şi se înlocuieşte cu anexa nr. 33, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XXXIV. — Anexa nr. 3 la Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 35/2011 privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuţie şi aprobarea preţurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale, realizate de Societatea Comercială TEN GAZ — S.R.L., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 602 din 25 august 2011, cu modificările ulterioare, se modifică şi se înlocuieşte cu anexa nr. 34, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XXXV. — Anexa nr. 2 la Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 22/2014 privind aprobarea preţurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizată de Societatea Comercială GDF SUEZ ENERGY ROMÂNIA — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 229 din 1 aprilie 2014, cu modificările ulterioare, se modifică şi se înlocuieşte cu anexa nr. 35, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XXXVI. — Anexa nr. 2 la Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 27/2014 privind aprobarea preţurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale realizată de S.C. E.ON ENERGIE ROMÂNIA — S.A., publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 229 din 1 aprilie 2014, cu modificările ulterioare, se modifică şi se înlocuieşte cu anexa nr. 36, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. XXXVII. — Autoritatea Naţională de Reglementare în Domeniul Energiei şi operatorii economici din sectorul gazelor naturale vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. XXXVIII. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, şi intră în vigoare la data de 1 octombrie 2014.

Preşedintele Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileş

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. AMARAD DISTRIBUȚIE — S.R.L. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	112,27
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	110,78
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	109,26
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	107,07
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. AMARAD DISTRIBUȚIE — S.R.L. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	158,60
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	157,12
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	155,59
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	153,41
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

ANEXA Nr. 2
(Anexa nr. 3 la Ordinul nr. 81/2013)

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de Societatea Comercială GAZMIR IAȘI — S.R.L. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	112,91
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	112,22
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	111,55
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	110,91
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	110,28
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de Societatea Comercială GAZMIR IAȘI — S.R.L. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	102,40
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	101,71
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	101,04
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	100,40
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	99,77
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de Societatea Comercială CONGAZ — S.A. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	98,66
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	96,60
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	93,74
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	93,11
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	91,94
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de Societatea Comercială CONGAZ — S.A. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	148,66
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	146,61
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	143,75
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	143,12
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	141,95
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

ANEXA Nr. 4
(Anexa nr. 3 la Ordinul nr. 16/2011)

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de Societatea Comercială MĂCIN GAZ — S.R.L. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	109,95
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	109,35
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	107,32
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	106,62
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de Societatea Comercială MĂCIN GAZ — S.R.L. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	154,14
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	153,55
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	151,52
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	150,81
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. CORDUN GAZ — S.A. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	112,68
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	111,24
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	109,43
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	107,84
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. CORDUN GAZ — S.A. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	90,35
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	88,91
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	87,10
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	85,50
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

ANEXA Nr. 6
(Anexa nr. 2 la Ordinul nr. 46/2014)

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. COVI CONSTRUCT 2000 — S.R.L. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	109,60
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	109,07
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	108,35
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	107,91
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. COVI CONSTRUCT 2000 — S.R.L. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	147,15
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	146,62
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	145,90
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	145,46
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. CPL CONCORDIA FILIALA CLUJ ROMÂNIA — S.R.L. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	118,48
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	116,85
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	114,46
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	113,28
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	105,81
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. CPL CONCORDIA FILIALA CLUJ ROMÂNIA — S.R.L. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	166,84
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	165,20
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	162,81
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	161,63
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	154,17
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

ANEXA Nr. 8
(Anexa nr. 3 la Ordinul nr. 17/2009)

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. DESIGN PROIECT — S.R.L. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	112,98
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	112,35
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	111,51
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. DESIGN PROIECT — S.R.L. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	153,90
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	153,28
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	152,44
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. DISTRIGAZ VEST — S.A. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	77,91
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	111,66
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	110,08
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	108,72
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	106,05
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. DISTRIGAZ VEST — S.A. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	125,18
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	158,93
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	157,35
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	155,99
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	153,32
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

ANEXA Nr. 10
(Anexa nr. 3 la Ordinul nr. 23/2009)

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. EURO SEVEN INDUSTRY — S.R.L. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	104,46
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	102,95
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	0,00
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. EURO SEVEN INDUSTRY — S.R.L. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	150,01
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	148,49
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	0,00
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de Societatea Comercială GAZ EST — S.A. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	102,78
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	102,23
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	101,71
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	100,73
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de Societatea Comercială GAZ EST — S.A. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	148,26
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	147,71
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	147,19
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	146,21
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

ANEXA Nr. 12
(Anexa nr. 2 la Ordinul nr. 38/2014)

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. GAZ NORD EST — S.A. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	98,96
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	97,84
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	97,34
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	96,45
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. GAZ NORD EST — S.A. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	144,98
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	143,85
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	143,35
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	142,46
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. GAZ SUD — S.A. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	110,42
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	109,92
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	109,62
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	109,40
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. GAZ SUD — S.A. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	156,43
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	155,94
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	155,63
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	155,41
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

*ANEXA Nr. 14
(Anexa nr. 2 la Ordinul nr. 43/2014)*

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. GAZ VEST — S.A. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	122,33
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	120,88
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	118,14
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	117,42
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. GAZ VEST — S.A. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	166,43
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	164,98
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	162,23
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	161,52
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. GRUP DEZVOLTARE REȚELE — S.A. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	98,90
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	98,46
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	97,88
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	97,54
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	97,08
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. GRUP DEZVOLTARE REȚELE — S.A. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	145,17
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	144,73
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	144,15
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	143,81
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	143,35
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

ANEXA Nr. 16
(Anexa nr. 3 la Ordinul nr. 29/2009)

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. HARGAZ HARGHITA GAZ — S.A. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	102,31
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	101,25
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	100,91
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	100,41
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	100,12
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. HARGAZ HARGHITA GAZ — S.A. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	146,06
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	145,00
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	144,65
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	144,16
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	143,87
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. INTERGAZ-EST — S.R.L. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	96,29
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	95,80
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	94,76
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	93,93
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	93,25
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. INTERGAZ-EST — S.R.L. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	51,16
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	50,67
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	49,64
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	48,81
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	48,13
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

ANEXA Nr. 18
(Anexa nr. 3 la Ordinul nr. 31/2009)

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. MEGAConstruct — S.A. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	108,82
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	107,68
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	106,47
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	106,22
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. MEGAConstruct — S.A. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	157,86
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	156,73
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	155,51
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	155,27
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. MEHEDINȚI GAZ — S.A. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	108,91
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	108,28
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	107,12
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	104,57
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	103,67
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. MEHEDINȚI GAZ — S.A. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	152,66
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	152,03
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	150,87
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	148,32
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	147,42
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

*ANEXA Nr. 20
(Anexa nr. 3 la Ordinul nr. 8/2009)*

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. MIHOC OIL — S.R.L pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	94,93
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	92,41
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	90,39
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	88,74
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. MIHOC OIL — S.R.L pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	110,76
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	108,24
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	106,22
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	104,57
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. M.M. DATA — S.R.L. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	118,23
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	117,39
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	115,54
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	114,71
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. M.M. DATA — S.R.L. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	163,68
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	162,84
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	160,99
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	160,16
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

*ANEXA Nr. 22
(Anexa nr. 3 la Ordinul nr. 34/2009)*

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. NORD GAZ — S.R.L. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	93,07
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	92,05
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	91,26
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	90,63
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	90,11
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. NORD GAZ — S.R.L. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	139,75
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	138,73
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	137,94
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	137,31
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	136,79
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. OLIGOPOL — S.R.L. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	109,41
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	108,01
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	0,00
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	106,47
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. OLIGOPOL — S.R.L. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	157,25
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	155,86
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	0,00
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	154,32
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

*ANEXA Nr. 24
(Anexa nr. 3 la Ordinul nr. 36/2009)*

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. PREMIER ENERGY — S.R.L. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	121,00
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	120,08
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	118,87
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	117,16
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	115,77
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. PREMIER ENERGY — S.R.L. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	164,71
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	163,79
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	162,58
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	160,87
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	159,48
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

1. **Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. PRISMA SERV COMPANY — S.R.L. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației**

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	97,67
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	96,04
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	0,00
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. **Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. PRISMA SERV COMPANY — S.R.L. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației**

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	86,85
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	85,22
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	0,00
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

ANEXA Nr. 26
(Anexa nr. 2 la Ordinul nr. 45/2014)

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. PROGAZ P&D — S.A. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	110,73
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	108,71
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	107,44
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. PROGAZ P&D — S.A. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	158,36
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	156,35
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	155,07
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. SALGAZ — S.A. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	112,07
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	108,98
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	107,91
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	107,17
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. SALGAZ — S.A. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	155,82
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	152,73
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	151,66
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	150,92
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

ANEXA Nr. 28
(Anexa nr. 3 la Ordinul nr. 40/2009)

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. TIMGAZ — S.A. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	117,11
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	115,86
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	114,82
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	112,77
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. TIMGAZ — S.A. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	162,47
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	161,22
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	160,18
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	158,13
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. WIROM GAS — S.A. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	83,46
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	113,10
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	111,40
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	110,26
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	109,26
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	108,12
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. WIROM GAS — S.A. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	120,21
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	149,85
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	148,15
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	147,01
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	146,01
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	144,87
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

ANEXA Nr. 30
(Anexa nr. 3 la Ordinul nr. 83/2009)

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. OTTO GAZ — S.R.L. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	104,82
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	104,15
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	100,47
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	97,92
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. OTTO GAZ — S.R.L. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	149,78
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	149,11
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	145,43
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	142,88
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.N.G.N. ROMGAZ — S.A. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	97,49
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	96,53
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	0,00
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.N.G.N. ROMGAZ — S.A. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	50,95
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	49,99
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	0,00
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

ANEXA Nr. 32
(Anexa nr. 3 la Ordinul nr. 27/2010)

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. INSTANT CONSTRUCT COMPANY — S.A. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	113,97
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	113,08
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	112,01
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. INSTANT CONSTRUCT COMPANY — S.A. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	162,35
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	161,46
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	160,40
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de Societatea Comercială TEHNOLOGICA RADION — S.R.L. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	120,85
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	120,00
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	119,18
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	118,40
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	117,64
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de Societatea Comercială TEHNOLOGICA RADION — S.R.L. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	143,67
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	142,83
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	142,03
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	141,26
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	140,51
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

ANEXA Nr. 34
(Anexa nr. 3 la Ordinul nr. 35/2011)

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de Societatea Comercială TEN GAZ — S.R.L. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	121,11
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	120,28
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	118,65
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	117,88
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	116,06
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de Societatea Comercială TEN GAZ — S.R.L. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	0,00
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	0,00
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	0,00
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	69,75
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	68,92
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	67,29
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	66,52
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	64,70
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	0,00

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de Societatea Comercială GDF SUEZ ENERGY ROMÂNIA — S.A. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	75,65
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	74,59
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	74,14
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	112,69
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	112,18
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	108,98
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	107,26
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	104,04
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	94,60

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de Societatea Comercială GDF SUEZ ENERGY ROMÂNIA — S.A. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	102,63
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	101,57
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	101,12
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	139,68
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	139,17
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	135,96
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	134,25
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	131,02
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	121,58

ANEXA Nr. 36
(Anexa nr. 2 la Ordinul nr. 27/2014)

1. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. E.ON ENERGIE ROMÂNIA — S.A. pentru clienții casnici și producătorii de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	83,38
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	83,28
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	82,99
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	117,55
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	114,31
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	113,62
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	112,95
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	112,18
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	110,40

2. Prețurile finale reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în regim reglementat realizată de S.C. E.ON ENERGIE ROMÂNIA — S.A. pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția producătorilor de energie termică, pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice care este destinată consumului populației

Categoria de clienți	Lei/MWh
A. Clienți finali conectați direct la sistemul de transport	
A.1. Consum anual până la 1.162,78 MWh	127,13
A.2. Consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	127,03
A.3. Consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	126,74
A.4. Consum anual între 116.277,80 MWh și 1.162.777,87 MWh	0,00
A.5. Consum anual peste 1.162.777,87 MWh	0,00
B. Clienți finali conectați în sistemul de distribuție	
B.1. Cu un consum până la 23,25 MWh	161,30
B.2. Cu un consum anual între 23,26 MWh și 116,28 MWh	158,06
B.3. Cu un consum anual între 116,29 MWh și 1.162,78 MWh	157,37
B.4. Cu un consum anual între 1.162,79 MWh și 11.627,78 MWh	156,70
B.5. Cu un consum anual între 11.627,79 MWh și 116.277,79 MWh	155,93
B.6. Cu un consum anual peste 116.277,79 MWh	154,15

ACTE ALE BĂNCII NAȚIONALE A ROMÂNIEI

BANCA NAȚIONALĂ A ROMÂNIEI

C I R C U L A R Ă
privind nivelul ratei dobânzii de referință
a Băncii Naționale a României

Având în vedere prevederile Ordonanței Guvernului nr. 13/2011 privind dobânda legală remuneratorie și penalizatoare pentru obligații bănești, precum și pentru reglementarea unor măsuri financiar-fiscale în domeniul bancar, aprobată prin Legea nr. 43/2012, cu completările ulterioare, ale Legii nr. 312/2004 privind Statutul Băncii Naționale a României și Hotărârea Consiliului de administrație al Băncii Naționale a României din data de 30 septembrie 2014,

Banca Națională a României h o t ă r ă ș t e:

Începând cu data de 1 octombrie 2014, nivelul ratei dobânzii de referință a Băncii Naționale a României este de 3,00% pe an.

Președintele Consiliului de administrație al Băncii Naționale a României,
Mugur Constantin Isărescu

București, 30 septembrie 2014.
Nr. 32.

★

R E C T I F I C Ă R I

La Hotărârea Guvernului nr. 805/2014 privind alocarea unei sume din Fondul de rezervă bugetară la dispoziția Guvernului, prevăzut în bugetul de stat pe anul 2014, pentru unele unități administrativ-teritoriale, în vederea înlăturării calamităților naturale produse de inundații, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 698 din 23 septembrie 2014, se fac următoarele rectificări:

— la temeiul invocat, în loc de: „În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 30 alin. (1) și (2) din Legea privind finanțele publice nr. 500/2002, cu modificările și completările ulterioare” se va citi: „În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 30 alin. (2) și (3) din Legea privind finanțele publice nr. 500/2002, cu modificările și completările ulterioare”;

— la art. 1, în loc de: „Se aprobă alocarea sumei de 169.361 mii lei din Fondul de rezervă bugetară la dispoziția Guvernului, prevăzut în bugetul de stat pe anul 2014, bugetelor locale ale unor unități administrativ-teritoriale prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre, în vederea punerii în siguranță a unor lucrări hidrologice cu rol de apărare împotriva inundațiilor, precum și pentru efectuarea unor lucrări de refacere a infrastructurii locale afectate ca urmare a calamităților produse.” se va citi: „Se aprobă suplimentarea sumelor defalcate din taxa pe valoarea adăugată pentru echilibrarea bugetelor locale pe anul 2014 cu suma de 169.361 mii lei, din Fondul de rezervă bugetară la dispoziția Guvernului, prevăzut în bugetul de stat pe anul 2014, și alocarea acesteia bugetelor locale ale unităților administrativ-teritoriale prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta hotărâre, în vederea punerii în siguranță a unor lucrări hidrologice cu rol de apărare împotriva inundațiilor, precum și pentru efectuarea unor lucrări de refacere a infrastructurii locale afectate ca urmare a calamităților produse.”;

— la art. 3, în loc de: „Ministerul Finanțelor Publice este autorizat să introducă modificările corespunzătoare în structura bugetului de stat pe anul 2014.” se va citi: „Ministerul Finanțelor Publice este autorizat să introducă modificările corespunzătoare în volumul și în structura bugetului de stat pe anul 2014.”

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI

„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.70, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.



5 948368 809413