



MONITORUL OFICIAL AL ROMÂNIEI

Anul 179 (XXIII) — Nr. 222

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Joi, 31 martie 2011

SUMAR

<u>Nr.</u>		<u>Pagina</u>
D E C R E T E		
285.	— Decret privind conferirea unor decorații	2
ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE		
20.	— Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind aprobarea Contractului-cadru dintre administratorul schemei de sprijin și plătitorul de contribuție pentru colectarea contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență și a Contractului-cadru dintre producătorul de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și administratorul schemei de sprijin pentru plata bonusului și restituirea supracompensării/bonusului necuvenit	3–11
257.	— Ordin al ministrului sănătății pentru aprobarea prețurilor la medicamentele de uz uman cuprinse în Catalogul național al prețurilor medicamentelor de uz uman autorizate de punere pe piață în România	12
1.823.	— Ordin al ministrului finanțelor publice privind prospectele de emisiune ale certificatelor de trezorerie cu discount și ale obligațiunilor de stat de tip benchmark aferente lunii aprilie 2011	12–14
★		
	Quantumul total al sumelor provenite din finanțările private ale partidelor politice în anul 2010, conform Legii nr. 334/2006 privind finanțarea activității partidelor politice și a campaniilor electorale.....	15

DECRETE

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI

DECRET

privind conferirea unor decorații

În temeiul prevederilor art. 94 lit. a) și ale art. 100 alin. (1) din Constituția României, republicată, ale art. 4 alin. (1), ale art. 6 lit. A, ale art. 7, ale art. 8 și ale art. 11 din Legea nr. 29/2000 privind sistemul național de decorații al României, cu modificările și completările ulterioare,

având în vedere propunerea directorului Serviciului Român de Informații, cu prilejul Zilei Serviciului Român de Informații, pentru servicii deosebite în îndeplinirea misiunilor specifice și devotamentul manifestat față de instituțiile statului de drept,

Președintele României d e c r e t e a z ă:

Art. 1. — Se conferă Ordinul Național *Serviciul Credincios* în grad de *Ofițer*, cu însemn pentru civili, persoanei prevăzute în anexa nr. 1* la prezentul decret.

Art. 2. — Se conferă Ordinul Național *Serviciul Credincios* în grad de *Cavaler*, cu însemn pentru militari, persoanelor prevăzute în anexa nr. 2* la prezentul decret.

Art. 3. — Se conferă Ordinul Național *Serviciul Credincios* în grad de *Cavaler*, cu însemn pentru civili, persoanei prevăzute în anexa nr. 3* la prezentul decret.

Art. 4. — Se conferă Ordinul Național *Pentru Merit* în grad de *Ofițer*, cu însemn pentru militari, persoanelor prevăzute în anexa nr. 4* la prezentul decret.

Art. 5. — Se conferă Ordinul Național *Pentru Merit* în grad de *Cavaler*, cu însemn pentru militari, persoanelor prevăzute în anexa nr. 5* la prezentul decret.

Art. 6. — Se conferă Ordinul Național *Pentru Merit* în grad de *Cavaler*, cu însemn pentru civili, persoanelor prevăzute în anexa nr. 6* la prezentul decret.

Art. 7. — Se conferă Ordinul *Virtutea Militară* în grad de *Mare Ofițer*, cu însemn pentru militari, persoanei prevăzute în anexa nr. 7* la prezentul decret.

Art. 8. — Se conferă Ordinul *Virtutea Militară* în grad de *Cavaler*, cu însemn pentru militari, persoanei prevăzute în anexa nr. 8* la prezentul decret.

Art. 9. — Se conferă Ordinul *Bărbăție și Credință* în grad de *Comandor*, cu însemn pentru militari, persoanelor prevăzute în anexa nr. 9* la prezentul decret.

Art. 10. — Se conferă Ordinul *Bărbăție și Credință* în grad de *Ofițer*, cu însemn pentru militari, persoanei prevăzute în anexa nr. 10* la prezentul decret.

Art. 11. — Se conferă Ordinul *Bărbăție și Credință* în grad de *Cavaler*, cu însemn pentru militari, persoanelor prevăzute în anexa nr. 11* la prezentul decret.

Art. 12. — Se conferă Ordinul *Bărbăție și Credință* în grad de *Cavaler*, cu însemn pentru civili, persoanelor prevăzute în anexa nr. 12* la prezentul decret.

Art. 13. — Se conferă Ordinul *Meritul Sanitar* în grad de *Cavaler*, cu însemn pentru militari, persoanelor prevăzute în anexa nr. 13* la prezentul decret.

Art. 14. — Se conferă Ordinul *Meritul Sanitar* în grad de *Cavaler*, cu însemn pentru civili, persoanelor prevăzute în anexa nr. 14* la prezentul decret.

Art. 15. — Se conferă Medalia *Bărbăție și Credință* clasa a III-a, cu însemn pentru militari, persoanelor prevăzute în anexa nr. 15* la prezentul decret.

Art. 16. — Se conferă Medalia *Meritul Sanitar* clasa a III-a, cu însemn pentru militari, persoanelor prevăzute în anexa nr. 16* la prezentul decret.

Art. 17. — Se conferă Medalia *Meritul Sanitar* clasa a III-a, cu însemn pentru civili, persoanelor prevăzute în anexa nr. 17* la prezentul decret.

PREȘEDINTELE ROMÂNIEI
TRAIAN BĂSESCU

În temeiul art. 100 alin. (2) din
Constituția României, republicată,
contrasemnăm acest decret.

PRIM-MINISTRU
EMIL BOC

București, 22 martie 2011.
Nr. 285.

* Anexele nr. 1—17 conțin informații clasificate și urmează regimul Legii nr. 182/2002.

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Contractului-cadru dintre administratorul schemei de sprijin și plătitorul de contribuție pentru colectarea contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență și a Contractului-cadru dintre producătorul de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și administratorul schemei de sprijin pentru plata bonusului și restituirea supracompensării/bonusului necuvenit

Având în vedere prevederile art. 11 alin. (1) și alin. (2) lit. a), f) și h) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 11 din Regulamentul privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 9/2011,

în temeiul art. 7 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1.428/2009 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu completările ulterioare,

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

Art. 1. — Se aprobă Contractul-cadru dintre administratorul schemei de sprijin și plătitorul de contribuție pentru colectarea contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, prevăzut în anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Se aprobă Contractul-cadru dintre producătorul de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și administratorul schemei de sprijin pentru plata bonusului și restituirea supracompensării/bonusului necuvenit, prevăzut în anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 3. — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., producătorii de energie electrică și furnizorii de energie electrică duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 4. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 aprilie 2011.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Iulius Dan Plaveti

București, 25 martie 2011.
Nr. 20.

ANEXA Nr. 1

CONTRACT-CADRU între administratorul schemei de sprijin și plătitorul de contribuție pentru colectarea contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență

Nr. /

1. Părțile contractante

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., societate comercială cu sediul în, înregistrată la oficiul registrului comerțului cu numărul, cod unic de înregistrare nr., cont de virament IBAN utilizat pentru colectarea contribuției, deschis la, reprezentată de, denumită *administrator al schemei de sprijin*,

și
Societatea Comercială, cu sediul în, înregistrată la oficiul registrului comerțului cu numărul, cod unic de înregistrare nr., cont de virament IBAN utilizat pentru plata contribuției, deschis la, reprezentată de, denumită *plătitor de contribuție*,
ambele denumite în continuare *părți*.

Părțile au convenit următoarele:

2. Definiții și documente de referință

Art. 1. — (1) Termenii utilizați în prezentul contract au semnificațiile prevăzute în legislația aplicabilă prevăzută în anexa nr. 1.

(2) Legislația aplicabilă prezentului contract este prevăzută în anexa nr. 1.

3. Obiectul contractului

Art. 2. — Obiectul prezentului contract constă în plata contravalorii contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență de către plătitorul de contribuție către administratorul schemei de sprijin și returnarea acesteia, în condițiile prezentului contract, către furnizorul plătitor de contribuție care vinde

energie electrică importată, produsă în cogenerare de înaltă eficiență în alte state membre ale Uniunii Europene.

4. Condiții de colectare a contribuției

Art. 3. — Contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență reprezintă tariful unitar, exprimat în lei/KWh, plătit lunar de fiecare consumator de energie electrică și de furnizorii care livrează energie electrică la export, în vederea creării resurselor financiare necesare aplicării schemei de sprijin.

Art. 4. — Contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență se stabilește prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) și va fi folosită în derularea prezentului contract.

Art. 5. — Orice modificare a contribuției menționate la art. 3 conduce la aplicarea acesteia începând cu data intrării în vigoare menționată în ordinul prevăzut la art. 4, fără a fi necesară încheierea de acte adiționale la prezentul contract.

Art. 6. — Plătitorul de contribuție transmite lunar administratorului schemei de sprijin, până la data de 10 a fiecărei luni, cantitatea totală de energie electrică facturată la consumatori, inclusiv cea consumată la locurile de consum proprii și/sau cea exportată în luna anterioară.

Art. 7. — Administratorul schemei de sprijin are dreptul să solicite verificarea cantităților de energie electrică comunicate conform prevederilor art. 6 de plătitorul de contribuție.

Art. 8. — În cazul în care la verificarea prevăzută la art. 7 administratorul schemei de sprijin constată diferențe între cantitatea comunicată de plătitorul de contribuție și cea facturată ca fiind extrasă din rețeaua electrică de transport și/sau de distribuție și/sau direct de la barele centralelor, administratorul schemei de sprijin solicită informații plătitorului respectiv, iar în cazul în care explicațiile primite nu sunt clarificatoare, administratorul schemei de sprijin comunică ANRE situația înregistrată, solicitând verificarea informațiilor primite.

Art. 9. — Administratorul schemei de sprijin determină suma lunară de plată datorată de către plătitorul de contribuție, pe baza cantităților de energie electrică comunicate de plătitorul de contribuție în conformitate cu prevederile art. 6 și a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, aprobată prin ordin emis de ANRE, în vigoare la data realizării consumului de energie electrică.

Art. 10. — (1) Administratorul schemei de sprijin emite factura de plată a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență către plătitorul de contribuție și o transmite acestuia, în termen de maximum 15 zile de la terminarea fiecărei luni.

(2) În cazul în care plătitorul de contribuție transmite cu întârziere datele necesare facturării, termenul de emiteră și transmitere a facturii se poate prelungi corespunzător, dar nu cu mai mult de 5 zile, termenele de plată rămânând neschimbate.

Art. 11. — Plătitorul de contribuție plătește facturile transmise de administratorul schemei de sprijin în termen de maximum 7 zile de la primirea acestora, dar nu mai târziu de data de 25 a fiecărei luni următoare celei de consum.

Art. 12. — Plătitorul de contribuție care introduce în România energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență în alte state membre ale Uniunii Europene, certificată prin garanții de origine și vândută consumatorilor de energie electrică din România, poate beneficia de returnarea contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, conform art. 13 din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, dacă există un acord bilateral de recunoaștere a garanției de origine între România și țara de proveniență a energiei, membră a Uniunii Europene, conform art. 7 din Hotărârea Guvernului nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă.

Art. 13. — Plătitorul de contribuție poate solicita administratorului schemei de sprijin returnarea contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență în termen de maximum 60 de zile de la sfârșitul fiecărei luni în care au fost tranzacționate cantitățile de energie electrică prevăzute la art. 12.

Art. 14. — Pentru a beneficia de returnarea contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență prevăzută la art. 13, solicitarea transmisă de plătitorul de contribuție către administratorul schemei de sprijin trebuie să fie însoțită de următoarele documente:

a) garanțiile de origine pentru certificarea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență în alte state membre ale Uniunii Europene, introduse în România;

b) documente care să ateste vânzarea energiei electrice prevăzute la lit. a) direct consumatorilor de pe teritoriul României [cel puțin ultimele facturi privind achiziția și vânzarea energiei electrice prevăzute la lit. a), precum și copiile contractelor de vânzare-cumpărare/furnizare în care să fie specificată în clar achiziția respectivei energii produse în cogenerare de înaltă eficiență, certificată, din import];

c) dovada (extras de cont) care să ateste că furnizorul a achitat contribuția respectivă și că nu are obligații de plată restante către administratorul schemei de sprijin rezultate în conformitate cu prevederile prezentului contract.

Art. 15. — În situația în care furnizorul respectiv a transmis toate documentele prevăzute la art. 14, administratorul schemei de sprijin are obligația de a returna, pe baza facturii primite de la furnizor, contravaloarea contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență în termen de maximum 30 de zile de la primirea solicitării furnizorului, conform art. 13.

Art. 16. — Plătitorul de contribuție poate fi obligat să constituie/să actualizeze o garanție financiară, corespunzătoare plății contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, așa cum a fost comunicată de către administratorul schemei de sprijin, în baza și în situațiile prevăzute într-o procedură emisă de administratorul schemei de sprijin și aprobată de ANRE.

Art. 17. — Administratorul schemei de sprijin poate executa garanția financiară, în condițiile procedurii emise de administratorul schemei de sprijin și aprobate de ANRE.

Art. 18. — În cazul neachitării până la data scadenței a facturilor emise în condițiile prezentului contract de către una dintre părți, cealaltă parte are obligația să plătească penalități pentru întârzierea la plată, corespunzătoare ca procent nivelului dobânzii de întârziere percepute pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere după data scadenței, până în ziua plății (exclusiv). Valoarea totală a penalităților nu poate depăși valoarea sumei datorate.

5. Obligațiile administratorului schemei de sprijin

Art. 19. — Administratorul schemei de sprijin are următoarele obligații:

a) să stabilească contravaloarea contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență necesar a fi plătită de plătitorul de contribuție, conform prevederilor art. 9;

b) să emită facturile și să le transmită plătitorului de contribuție, conform prevederilor art. 10;

c) să returneze plătitorului de contribuție contravaloarea contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, pentru energia electrică importată produsă în cogenerare de înaltă eficiență în alte state membre ale Uniunii Europene și certificată prin garanții de origine, conform art. 15;

d) să plătească penalități pentru întârzierea la plată, conform prevederilor art. 18, pentru neachitarea la data scadenței a facturii referitoare la returnarea contravalorii contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, pentru energia electrică importată produsă în cogenerare de înaltă eficiență în alte state membre ale Uniunii Europene și certificată prin garanții de origine, conform art. 15.

6. Drepturile administratorului schemei de sprijin

Art. 20. — Administratorul schemei de sprijin are următoarele drepturi:

a) să calculeze și să încaseze de la plătitorul de contribuție contravaloarea contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, conform prevederilor art. 11;

b) să solicite plătitorului de contribuție, constituirea/actualizarea garanțiilor financiare conform prevederilor art. 16, respectiv să execute garanția financiară conform prevederilor art. 17;

c) să încaseze de la plătitorul de contribuție penalități pentru întârzierea la plată a facturilor emise de administratorul schemei de sprijin, conform art. 18;

d) să solicite furnizorului plătitor de contribuție care solicită returnarea contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență existența garanțiilor de origine pentru cantitățile de energie electrică importate, produse în cogenerare de înaltă eficiență în alte state membre ale Uniunii Europene și vândute consumatorilor de energie electrică din România, precum și a documentelor care să ateste vânzarea energiei electrice pe teritoriul României, conform prevederilor art. 14;

e) să comunice ANRE diferențele constatate între cantitatea comunicată de plătitorul de contribuție și cea facturată de administratorul schemei de sprijin ca fiind extrasă din rețeaua electrică de transport și/sau de distribuție de către un furnizor;

f) să notifice ANRE neîndeplinirea de către plătitorul de contribuție a obligațiilor instituite în prezentul contract referitoare la constituirea/actualizarea garanției financiare sau pentru plata facturilor emise de administratorul schemei de sprijin, în vederea analizării condițiilor prevăzute la art. 31 din Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 540/2004, cu modificările și completările ulterioare, referitoare la suspendarea și retragerea licenței;

g) să inițieze modificarea și/sau completarea contractului sau a anexelor la acesta;

h) să solicite plătitorului de contribuție transmiterea/actualizarea listei cu locurile de consum pentru al căror consum de energie electrică trebuie să plătească contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență, conform prevederilor Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență și plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 9/2011.

7. Obligațiile plătitorului de contribuție

Art. 21. — Plătitorul de contribuție are următoarele obligații:

a) să transmită administratorului schemei de sprijin lunar, la termen, cantitățile totale de energie electrică facturate consumatorilor/exportate/consumate la locurile de consum proprii în luna anterioară, conform prevederilor art. 6;

b) să plătească lunar, la termen, contravaloarea facturilor primite de la administratorul schemei de sprijin aferente contribuțiilor pentru cogenerare de înaltă eficiență, conform prevederilor art. 11;

c) plătitorul de contribuție care solicită returnarea contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență transmite administratorului schemei de sprijin toate documentele justificative pentru solicitarea de returnare a contribuției, conform prevederilor art. 14;

d) să constituie/să actualizeze garanția financiară conform prevederilor art. 16;

e) să plătească penalități, conform prevederilor art. 18, pentru neachitarea în termen a facturilor emise de administratorul schemei de sprijin;

f) să transmită administratorului schemei de sprijin și să actualizeze lista cu locurile de consum pentru al căror consum de energie electrică trebuie să plătească contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență, conform prevederilor Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență și plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 9/2011. Lista poate fi transmisă în scris sau în format electronic.

8. Drepturile plătitorului de contribuție

Art. 22. — Plătitorul de contribuție are următoarele drepturi:

a) furnizorul care introduce în România energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență în alte state membre ale Uniunii Europene, certificată prin garanție de origine și vândută consumatorilor de energie electrică din România, poate solicita și beneficia de returnarea contribuției pentru cogenerare, conform prevederilor art. 15, dacă există un acord bilateral de recunoaștere a garanției de origine între țara de proveniență a energiei, membră a Uniunii Europene, și România;

b) să încaseze de la administratorul schemei de sprijin penalități pentru întârzierea la plată a facturilor emise de plătitorul de contribuție, conform art. 18.

9. Termene și condiții de plată

Art. 23. — Plătitorul de contribuție plătește facturile transmise de administratorul schemei de sprijin, conform prevederilor art. 11.

Art. 24. — Administratorul schemei de sprijin plătește furnizorului care introduce în România energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență în alte state membre ale Uniunii Europene în termen de maximum de 30 de zile de la data primirii solicitării de returnare a contribuției, conform prevederilor art. 12 și 15.

Art. 25. — În cazul neîndeplinirii obligațiilor de plată prevăzute la art. 11, administratorul schemei de sprijin aplică prevederile art. 16.

Art. 26. — În cazul neîndeplinirii până la data scadenței prevăzute la art. 24 a obligațiilor prevăzute la art. 15, administratorul schemei de sprijin are obligația să plătească, în afara sumei datorate, penalități de întârziere la această sumă, în conformitate cu prevederile art. 18. Valoarea totală a penalităților nu poate depăși valoarea sumei datorate.

Art. 27. — Plata contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență de către plătitorul de contribuție, precum și returnarea contribuției de către administratorul schemei de sprijin furnizorului care introduce în România energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență în alte state membre ale Uniunii Europene se efectuează în și din contul bancar specificat de către administratorul schemei de sprijin.

Art. 28. — Părțile confirmă că au agreat reciproc băncile prin care să se desfășoare derularea operațiunilor bancare. Acestea sunt cele menționate la pct. 1.

Art. 29. — Plata facturilor va fi efectuată prin orice mijloc legal de plată prevăzut de legislația în vigoare. Corespunzător modului de plată utilizat, factura se consideră achitată la data la care banca debitează contul plătitorului sau la data considerată de reglementările în vigoare pentru celelalte mijloace legale de plată.

10. Obligații și garanții

Art. 30. — Părțile se obligă una față de cealaltă să obțină și să păstreze pe toată durata contractului toate aprobările necesare fiecăreia pentru exercitarea obligațiilor cuprinse în prezentul contract, conformându-se în același timp tuturor cerințelor legale.

Art. 31. — Părțile garantează una celeilalte că prezentul contract reprezintă o obligație validă, legală, opozabilă în justiție în termenii acestui contract.

11. Modificarea circumstanțelor

Art. 32. — În contextul prezentului contract, modificările de circumstanță semnifică: legiferarea, intrarea în vigoare, modificarea textului privind orice cerință legală sau reglementare (inclusiv încetarea valabilității unei cerințe legale, retragerea sau reînnoirea acesteia) sau aplicarea unei noi cerințe legale care nu era în vigoare la data semnării acestui contract. Aceasta include introducerea unui nou impozit sau taxe ori o schimbare a cuantumului oricăreia dintre taxele existente.

Art. 33. — Dacă la un moment dat, după data intrării în vigoare a prezentului contract, apar elemente care privesc părțile și care atrag modificări ale circumstanțelor inițiale, părțile vor modifica în mod corespunzător, prin act adițional, prevederile prezentului contract.

12. Legea aplicabilă — litigii

Art. 34. — Prezentul contract este supus și interpretat potrivit legislației române.

Art. 35. — Litigiile care decurg din executarea prezentului contract, care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă, vor fi supuse spre soluționare instanței judecătorești competente.

13. Comunicări și notificări

Art. 36. — Persoanele de contact autorizate pentru derularea acestui contract sunt menționate în anexa nr. 2.

Art. 37. — Părțile trebuie să se asigure că persoanele de contact nominalizate în anexa nr. 2 pot fi contactate telefonic sau în alt mod, așa cum este specificat în anexa nr. 2.

Art. 38. — Fiecare parte trebuie să notifice celeilalte părți în format scris orice schimbare care a apărut în informațiile de contact specificate în anexa nr. 2, cu cel puțin 7 (șapte) zile înainte ca schimbarea să intre în vigoare.

14. Durata contractului

Art. 39. — Prezentul contract intră în vigoare la data semnării lui de către părți și rămâne în vigoare până la data de sau până la încetarea contractului din oricare altă cauză, în conformitate cu prevederile pct. 16.

15. Revizuirea contractului

Art. 40. — Contractul încheiat de părți se poate prelungi, modifica sau completa prin acte adiționale, inclusiv pentru includerea prevederilor legislative și de reglementare ulterioare încheierii contractului, la propunerea oricărei părți.

16. Încetarea contractului și rezilierea

Art. 41. — Contractul încetează în următoarele situații:

- a) suspendarea sau retragerea oricărei autorizații, licențe sau aprobări necesare plătitorului de contribuție pentru a continua în mod legal activitățile sale;
- b) părțile convin de comun acord încetarea contractului;
- c) ajungerea la termen/expirarea contractului;
- d) în caz de forță majoră care durează mai mult de 30 de zile consecutiv.

Art. 42. — (1) Orice culpă a uneia dintre părți referitoare la oricare obligație rezultată din sau prevăzută în prezentul contract va îndreptăți cealaltă parte, fără a-i fi prejudiciat niciunul din drepturile sale, să o supună părții în culpă pentru a remedia lipsa, în 30 de zile de la termenul de notificare.

(2) Dacă partea în culpă nu remediază lipsa în 30 de zile de la termenul de notificare menționat la alin. (1), după o nouă notificare de 30 de zile transmisă părții în culpă și spre știință ANRE, cealaltă parte este îndreptățită să denunțe unilateral acest contract, fără alte formalități și fără intervenția instanțelor de judecată.

(3) Notificările menționate la alin. (1) și (2) se transmit cu confirmare de primire.

17. Forța majoră

Art. 43. — (1) Părțile sunt absolvite de orice răspundere pentru neîndeplinirea în totalitate sau în parte a obligațiilor ce decurg din prezentul contract, dacă acest lucru este rezultatul acțiunii forței majore, dovedită conform legii. Circumstanțele de forță majoră sunt acelea care pot apărea pe perioada de valabilitate a prezentului contract, în urma producerii unor evenimente extraordinare și care survin ulterior datei intrării în vigoare a contractului, cum ar fi, de exemplu, calamități naturale, război, embargo, care nu au putut fi prevăzute de către părți la încheierea contractului și care sunt în afara voinței și controlului părților.

(2) Partea care invocă forța majoră trebuie să notifice acest lucru în scris celeilalte părți în decurs de 48 de ore de la apariția acesteia, apreciind și perioada în care urmările ei încetează, cu confirmarea în termen de 5 (cinci) zile a autorității abilitate să constate și să certifice forța majoră de la locul producerii evenimentului ce constituie forță majoră.

(3) Neîndeplinirea obligației de comunicare a forței majore nu înlătură efectul exonerator de răspundere al acesteia, dar antrenează obligația părții care trebuia să o comunice de a repara pagubele directe cauzate părții contractante prin faptul necomunicării.

18. Confidențialitate

Art. 44. — Părțile vor considera confidențiale prevederile prezentului contract, la fel ca și orice document și/sau orice informație schimbată de părți în contextul acestui contract. Fac excepție de la aceste prevederi:

- a) informațiile solicitate de autoritățile competente, în conformitate cu reglementările în vigoare;
- b) informațiile care au fost făcute publice până la încheierea contractului.

19. Daune

Art. 45. — Niciuna dintre părți nu este responsabilă pentru pierderi sau daune provocate celeilalte părți, cu excepția cazurilor în care a acționat cu intenție sau cu neglijență dovedită.

Art. 46. — Pentru neexecutarea, în totalitate sau în parte, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile răspund conform prevederilor legale în vigoare.

20. Nulitatea unei clauze

Art. 47. — Nulitatea sau invaliditatea uneia sau mai multor prevederi ale prezentului contract nu vor afecta validitatea celorlalte prevederi rămase.

21. Dispoziții finale

Art. 48. — Prezentul contract a fost redactat și semnat în două exemplare originale, câte unul pentru fiecare parte, la data de

22. Documentele contractului

Art. 49. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezentul contract.

Administratorul schemei de sprijin,

**Compania Națională de Transport al Energiei Electrice
„Transelectrica” — S.A.**

Plătitor de contribuție,

Societatea Comercială

Documente de referință

Reglementările care stau la baza prezentului contract sunt:

1. Hotărârea Guvernului nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă;
2. Hotărârea Guvernului nr. 1.461/2008 pentru aprobarea Procedurii privind emiterea garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă;
3. Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă;
4. Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 13/2007 privind aprobarea valorilor de referință armonizate aplicabile la nivel național ale eficienței pentru producerea separată de energie electrică, respectiv de energie termică și pentru aprobarea factorilor de corecție aplicabili la nivel național;
5. Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 85/2009 privind aprobarea Procedurii de urmărire a garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă de la emitere până la valorificare;
6. Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 87/2009 privind aprobarea Metodologiei de calcul pentru stabilirea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de eficiență înaltă în vederea certificării prin garanții de origine;

7. Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 3/2010 privind aprobarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerare de înaltă eficiență, cu modificările ulterioare;

8. Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 18/2011 privind aprobarea valorilor bonusurilor de referință pentru energia electrică și a prețurilor de referință pentru energia termică produsă și livrată din centrale de cogenerare de înaltă eficiență;

9. Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 23/2010 privind aprobarea Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă în cogenerare de înaltă eficiență;

10. Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 10/2011 privind aprobarea Metodologiei de determinare și monitorizare a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență;

11. Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 9/2011 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență.

Persoane de contact și informații comerciale

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.

Contact comercial:

Nume:

Telefon:

E-mail:

Plătitorul de contribuție

Societatea Comercială

Contact comercial:

Nume:

Telefon:

E-mail:

CONTRACT-CADRU

între producătorul de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și administratorul schemei de sprijin pentru plata bonusului și restituirea supracompensării/bonusului necuvenit

Nr. /

1. Părțile contractante

Societatea Comercială, cu sediul în, înregistrată la oficiul registrului comerțului cu numărul, cod unic de înregistrare nr., cont de virament IBAN utilizat pentru colectarea bonusului, deschis la, reprezentată de, denumită *producător de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență*,

și

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., societate comercială cu sediul în, str.nr., sectorul, înregistrată la oficiul registrului comerțului cu numărul, cod unic

de înregistrare nr., cont de virament IBAN utilizat pentru plata bonusului, deschis la, reprezentată de, denumită *administrator al schemei de sprijin*,
ambele denumite în continuare *părți*.
Părțile au convenit următoarele:

2. Definiții și documente de referință

Art. 1. — (1) Termenii utilizați în prezentul contract au semnificațiile prevăzute în legislația aplicabilă prevăzută în anexa nr. 1.

(2) Legislația aplicabilă prezentului contract este prevăzută în anexa nr. 1.

3. Obiectul Contractului

Art. 2. — Obiectul prezentului contract constă în plata de către administratorul schemei de sprijin a contravalorii bonusului lunar și a sumelor pentru bonusul neacordat către producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin și restituirea de către acesta din urmă a sumelor pentru bonusul necuvenit și pentru supracompensare, conform deciziilor emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE).

4. Condiții de plată a bonusului și restituirea sumelor pentru bonusul necuvenit și/sau supracompensare

Art. 3. — Dreptul de a încasa contravaloarea bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență într-un anumit an are loc numai în situația în care producătorul de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență este calificat de ANRE, pentru anul respectiv, printr-o decizie/notificare de calificare emisă de aceasta în baza Regulamentului de calificare.

Art. 4. — Cantitățile lunare de energie electrică de înaltă eficiență estimate a beneficia de schema de sprijin, respectiv cantitățile anuale pentru care se acordă bonus se stabilesc de către ANRE conform Regulamentului de calificare.

Art. 5. — Contravaloarea bonusului se acordă lunar pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, livrată în SEN și vândută pe piața concurențială de energie electrică și/sau prin contracte reglementate, condiționat de existența grupurilor de măsurare care asigură măsurarea orară a cantităților vândute de energie electrică, precum și măsurarea orară a cantităților vândute/introduse în rețeaua de transport (gardul centralei) de energie termică.

Art. 6. — Suma lunară facturată de producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență către administratorul schemei de sprijin este determinată de valoarea unitară a bonusului, aprobată de ANRE, și cantitatea lunară de energie electrică de înaltă eficiență comunicată lunar de ANRE.

Art. 7. — Producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență întocmește și transmite factura pentru plata bonusului lunar, aferent lunii anterioare, către administratorul schemei de sprijin, până în data de 27 a fiecărei luni.

Art. 8. — În cazul în care facturile prevăzute la art. 7 au fost emise pe baza datelor comunicate de ANRE pentru luna anterioară, administratorul schemei de sprijin achită contravaloarea facturilor primite de la producătorii de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, în termen de maximum 30 de zile de la sfârșitul lunii pentru care au fost emise facturile.

Art. 9. — În cazul în care o sumă facturată de către producător este contestată integral sau în parte de către administratorul schemei de sprijin, acesta înaintează o notă explicativă producătorului de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, cuprinzând obiectiile sale, și plătește suma rămasă necontestată, corespunzătoare datelor comunicate de ANRE, în termenul menționat la art. 8.

Art. 10. — Pentru sumele contestate, menționate la art. 9, dar stabilite ulterior pe cale amiabilă sau hotărâre judecătorească a fi datorate producătorului de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență, administratorul schemei de sprijin plătește pe lângă suma datorată și penalitatea pentru întârziere, corespunzătoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere de la data scadenței, până în ziua plății (exclusiv).

Art. 11. — În cazul în care din datele determinate și comunicate de ANRE, prin decizie, în baza Regulamentului de calificare, rezultă o cantitate anuală de energie electrică pentru care producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență avea dreptul să primească bonus mai mare decât cea determinată prin însumarea cantităților lunare de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență determină contravaloarea cantității de energie electrică aferente bonusului neacordat, în termen de 5 zile de la primirea comunicării cantităților de la ANRE.

Art. 12. — Producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență întocmește și transmite administratorului schemei de sprijin factura de regularizare a cantității de energie electrică aferente bonusului neacordat, în termen de 7 (șapte) zile de la primirea comunicării cantităților stabilite prin decizie a ANRE.

Art. 13. — Administratorul schemei de sprijin achită factura transmisă de producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență ce beneficiază de schema de sprijin prevăzută la art. 12, în termen de 7 zile de la primirea facturii.

Art. 14. — În cazul în care din datele comunicate de ANRE prin decizie, în baza Regulamentului de calificare, rezultă o cantitate anuală de energie electrică pentru care producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență avea dreptul să primească bonus mai mică decât cea determinată prin însumarea cantităților lunare de energie electrică pentru care a primit bonus lunar, inclusiv în cazul invalidării temporare de către ANRE a unei autoevaluări pentru calificare, administratorul schemei de sprijin determină contravaloarea cantității de energie electrică pentru care producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență a beneficiat de bonus necuvenit, întocmește și transmite factura de regularizare în termen de 7 zile de la primirea comunicării ANRE.

Art. 15. — Producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență achită factura transmisă de administratorul schemei de sprijin, conform prevederilor art. 14, în termen de 7 zile de la primirea facturii, dar nu mai târziu de 15 zile de la comunicarea de către ANRE a deciziilor de calificare.

Art. 16. — Administratorul schemei de sprijin emite și transmite producătorului de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență factura de plată a supracompensării în termen de 7 zile de la primirea comunicării ANRE referitoare la cuantumul acesteia.

Art. 17. — Producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență ce beneficiază de schema de sprijin are obligația achitării facturii de plată a supracompensării în termen de 7 zile de la data primirii facturii emise de către administratorul schemei de sprijin, conform prevederilor art. 16,

dar nu mai târziu de 15 zile de la comunicarea de către ANRE a cuantumului supracompensării.

Art. 18. — Producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență poate fi obligat să constituie/actualizeze o garanție financiară, corespunzătoare plății bonusului necuvenit și supracompensării, așa cum a fost comunicată de către administratorul schemei de sprijin, în baza și în condițiile prevăzute într-o procedură emisă de administratorul schemei de sprijin și aprobată de ANRE.

Art. 19. — Administratorul schemei de sprijin poate executa garanția financiară, în condițiile procedurii emise de administratorul schemei de sprijin și aprobate de ANRE.

Art. 20. — În cazul neachitării până la data scadenței a facturilor emise în condițiile prezentului contract de către una dintre părți, cealaltă parte are obligația să plătească penalități pentru întârzierea la plată, corespunzătoare ca procent cu nivelul dobânzii de întârziere percepute pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere după data scadenței, până în ziua plății (exclusiv). Valoarea totală a penalităților nu poate depăși valoarea sumei datorate.

Art. 21. — În conformitate cu prevederile art. 3 lit. k) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, prevederile art. 16 și 17 din prezentul contract se aplică producătorului de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență după primii 3 ani de acordare a bonusului.

5. Obligațiile administratorului schemei de sprijin

Art. 22. — Administratorul schemei de sprijin are următoarele obligații:

a) să plătească contravaloarea facturilor primite conform prevederilor art. 7 de la producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, în termenul prevăzut la art. 8, din contul bancar deschis în acest scop;

b) să plătească contravaloarea facturilor primite conform prevederilor art. 12 de la producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, în termenul prevăzut la art. 13, din contul bancar deschis în acest scop;

c) să determine contravaloarea bonusului necuvenit, să emită și să transmită factura de regularizare producătorului de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, conform prevederilor art. 14;

d) să emită și să transmită producătorului de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență factura de plată a supracompensării, conform prevederilor art. 16;

e) să plătească penalități pentru întârzierea la plată conform prevederilor art. 20;

f) să anunțe ANRE în cazul în care constată lipsa echipamentelor de măsurare adecvate la producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, după data de 1 ianuarie 2013.

6. Drepturile administratorului schemei de sprijin

Art. 23. — Administratorul schemei de sprijin are următoarele drepturi:

a) să încaseze contravaloarea aferentă bonusului necuvenit și supracompensării achitată de producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență ce beneficiază de schema de sprijin, conform prevederilor art. 15 și 17;

b) să calculeze și să încaseze penalități pentru întârzierea la plată conform prevederilor art. 20;

c) să inițieze modificarea și/sau completarea contractului sau a anexelor la acesta;

d) să solicite producătorului de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență constituirea/actualizarea

garanțiilor financiare, conform prevederilor art. 18, respectiv să execute garanția financiară conform prevederilor art. 19;

e) să verifice existența echipamentelor de măsurare la producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, după data de 1 ianuarie 2013.

7. Obligațiile producătorului de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență

Art. 24. — Producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență are următoarele obligații:

a) să instaleze în termen de un an de zile, dar nu mai târziu de 1 ianuarie 2013, echipamente de măsurare necesare pentru stabilirea cantității de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență, conform legislației în vigoare. Începând cu data de 1 ianuarie 2013 este obligatorie existența echipamentelor de măsurare necesare pentru stabilirea cantității de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență;

b) să achite administratorului schemei de sprijin contravaloarea bonusului necuvenit și a supracompensării, conform prevederilor art. 15 și 17;

c) să plătească administratorului schemei de sprijin penalități de întârziere, conform prevederilor art. 20;

d) să constituie/să actualizeze garanțiile financiare conform prevederilor art. 18.

8. Drepturile producătorului de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență

Art. 25. — Producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență are următoarele drepturi:

a) să întocmească și să transmită administratorului schemei de sprijin facturile pentru încasarea bonusului, conform art. 7;

b) să determine contravaloarea bonusului neacordat, să întocmească și să transmită administratorului schemei de sprijin factura de regularizare a cantității de energie electrică aferente bonusului neacordat, conform prevederilor art. 11 și 12;

c) să încaseze lunar de la administratorul schemei de sprijin contravaloarea bonusului pentru cantitățile de energie electrică comunicate de ANRE, conform prevederilor art. 8, cu respectarea prevederilor art. 9, 10 și 11;

d) să încaseze de la administratorul schemei de sprijin contravaloarea bonusului neacordat, conform prevederilor art. 13;

e) să încaseze penalități pentru întârzierea la plată a facturilor emise conform prevederilor art. 7 și 12, pentru plata bonusului lunar și a bonusului neacordat, în conformitate cu prevederile art. 20.

9. Termene și condiții de plată

Art. 26. — Administratorul schemei de sprijin achită pentru luna anterioară contravaloarea facturilor primite de la producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, în termen de maximum 30 de zile de la sfârșitul acestei luni, conform art. 8.

Art. 27. — Administratorul schemei de sprijin achită factura de regularizare aferentă bonusului neacordat, transmisă de producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență conform art. 13, în termen de 7 zile de la primirea facturii, dar nu mai târziu de 15 zile de la comunicarea de către ANRE a deciziilor de calificare.

Art. 28. — Producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență achită factura aferentă bonusului necuvenit transmisă de administratorul schemei de sprijin conform art. 15, în termen de 7 zile de la primirea facturii, dar nu mai târziu de 15 zile de la comunicarea de către ANRE a deciziilor de calificare.

Art. 29. — Producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență achită factura aferentă supracompensării transmisă de administratorul schemei de sprijin, conform art. 17, în termen de 7 zile de la primirea facturii,

dar nu mai târziu de 15 zile de la comunicarea de către ANRE a cuantumului supracompensării.

Art. 30. — Plata bonusului de către administratorul schemei de sprijin și restituirea sumelor pentru bonusul necuvenit și/sau supracompensare de către producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență se efectuează din și în contul bancar specificat de către administratorul schemei de sprijin.

Art. 31. — Părțile confirmă că au agreeat reciproc băncile prin care să se desfășoare derularea plăților. Acestea sunt cele menționate la pct. 1 sau, în cazul producătorului de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, banca specificată în facturile emise de acesta în baza prezentului contract.

Art. 32. — Plata facturilor va fi efectuată prin orice mijloc legal de plată prevăzut de legislația în vigoare. Corespunzător modului de plată utilizat, factura se consideră achitată la data la care banca debitează contul plătitorului sau la data considerată de reglementările în vigoare pentru celelalte mijloace legale de plată.

10. Obligații și garanții

Art. 33. — Părțile se obligă una față de cealaltă să obțină și să păstreze pe toată durata contractului toate aprobările necesare fiecăreia pentru exercitarea obligațiilor cuprinse în prezentul contract, conformându-se în același timp tuturor cerințelor legale.

Art. 34. — Părțile garantează una celeilalte că prezentul contract reprezintă o obligație validă, legală, opozabilă în justiție în termenii acestui contract.

11. Modificarea circumstanțelor

Art. 35. — În contextul prezentului contract, modificarea de circumstanțe semnifică: legiferarea, intrarea în vigoare, modificarea textului privind orice cerință legală sau reglementare (inclusiv încetarea valabilității unei cerințe legale, retragerea sau reînnoirea acesteia) sau aplicarea unei noi cerințe legale care nu era în vigoare la data semnării acestui contract. Aceasta include introducerea unui nou impozit sau taxe ori o schimbare a cuantumului oricăreia dintre taxele existente.

Art. 36. — Dacă la un moment dat, după data intrării în vigoare, apare o modificare de circumstanțe, părțile vor modifica în mod corespunzător, prin act adițional, prevederile prezentului contract.

12. Legea aplicabilă — litigii

Art. 37. — Prezentul contract este supus și interpretat potrivit legislației române.

Art. 38. — Litigiile care decurg din executarea contractului perfectat, care nu pot fi rezolvate pe cale amiabilă, vor fi supuse spre soluționare instanței judecătorești competente.

13. Comunicări și notificări

Art. 39. — Persoanele de contact autorizate pentru derularea prezentului contract sunt menționate în anexa nr. 2.

Art. 40. — Părțile trebuie să se asigure că persoanele de contact nominalizate în anexa nr. 2 pot fi contactate telefonic sau în alt mod, așa cum este specificat în anexa nr. 2.

Art. 41. — Fiecare parte trebuie să notifice celeilalte părți în format scris orice schimbare care a apărut în informațiile de contact specificate în anexa nr. 2, cu cel puțin 7 zile înainte ca schimbarea să intre în vigoare.

14. Durata contractului

Art. 42. — Prezentul contract intră în vigoare la data semnării de către părți și rămâne în vigoare până la data de sau până la încetarea contractului din oricare altă cauză, în conformitate cu prevederile pct. 16.

15. Revizuirea contractului

Art. 43. — Contractul încheiat de părți se poate prelungi, modifica sau completa prin acte adiționale, inclusiv pentru includerea prevederilor legislative și de reglementare ulterioare încheierii contractului, la propunerea oricărei părți.

16. Încetarea contractului

Art. 44. — Contractul încetează în următoarele situații:

a) suspendarea sau retragerea oricărei autorizații, licențe sau aprobări necesare producătorului de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență pentru a continua în mod legal activitățile sale comerciale;

b) părțile convin de comun acord încetarea contractului;

c) ajungerea la termen/expirarea contractului;

d) în caz de forță majoră, care durează mai mult de 30 de zile consecutive.

Art. 45. — (1) Orice culpă a uneia dintre părți referitoare la oricare obligație rezultată din sau prevăzută în prezentul contract va îndreptăți cealaltă parte, fără a-i fi prejudiciat niciunul din drepturile sale, să o supună părții în culpă pentru a remedia lipsa, în 30 de zile de la termenul de notificare.

(2) Dacă partea în culpă nu remediază lipsa în 30 de zile de la termenul de notificare menționat la alin. (1), după o nouă notificare de 30 de zile transmisă părții în culpă și spre știință ANRE, cealaltă parte este îndreptățită să denunțe unilateral acest contract, fără alte formalități și fără intervenția instanțelor de judecată.

(3) Notificările menționate la alin. (1) și (2) se transmit cu confirmare de primire.

17. Forță majoră

Art. 46. — (1) Părțile sunt absolvite de orice răspundere pentru neîndeplinirea în totalitate sau în parte a obligațiilor ce decurg din prezentul contract, dacă acest lucru este rezultatul acțiunii forței majore, dovedite conform legii. Circumstanțele de forță majoră sunt acelea care pot apărea pe perioada de valabilitate a prezentului contract, în urma producerii unor evenimente extraordinare, de exemplu calamități naturale, război, embargo, care nu au putut fi luate în considerare de părți la încheierea contractului și care sunt în afara voinței și controlului părților.

(2) Partea care invocă forța majoră trebuie să notifice acest lucru în scris celeilalte părți în decurs de 48 de ore de la apariția acesteia, apreciind și perioada în care urmările ei încetează, cu confirmarea în termen de 5 zile a autorității abilitate să constate forța majoră de la locul producerii evenimentului ce constituie forță majoră.

(3) Neîndeplinirea obligației de comunicare a forței majore nu înlătură efectul exonerator de răspundere al acesteia, dar antrenează obligația părții care trebuia să o comunice de a repara pagubele cauzate părții contractante prin faptul necomunicării.

18. Confidențialitate

Art. 47. — Părțile vor considera confidențiale prevederile prezentului contract, la fel ca și orice document și/sau orice informație schimbată de părți în contextul acestui contract. Fac excepție de la aceste prevederi:

a) informațiile solicitate de autoritățile competente, în conformitate cu reglementările în vigoare;

b) informațiile care au fost făcute publice până la încheierea contractului.

19. Daune

Art. 48. — Niciuna dintre părți nu este responsabilă pentru pierderi sau daune provocate celeilalte părți, cu excepția cazurilor în care a acționat cu intenție sau cu neglijență dovedită.

Art. 49. — Pentru neexecutarea, în totalitate sau în parte, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile răspund conform prevederilor legale în vigoare.

20. Nulitatea unei clauze

Art. 50. — Nulitatea sau invaliditatea uneia sau mai multor prevederi ale prezentului contract nu vor afecta validitatea celorlalte prevederi rămase.

Producătorul de energie electrică și termică
în cogenerare de înaltă eficiență,
.....

21. Dispoziții finale

Art. 51. — Prezentul contract a fost redactat și semnat în două exemplare originale, câte unul pentru fiecare parte, la data de...

22. Documentele contractului

Art. 52. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezentul contract.

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice
„Transelectrica” — S.A.
.....

ANEXA Nr. 1
la contract

Documente de referință

Reglementările care stau la baza prezentului contract sunt:

1. Hotărârea Guvernului nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă;

2. Hotărârea Guvernului nr. 1.461/2008 pentru aprobarea Procedurii privind emiterea garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă;

3. Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă;

4. Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 13/2007 privind aprobarea valorilor de referință armonizate aplicabile la nivel național ale eficienței pentru producerea separată de energie electrică, respectiv de energie termică și pentru aprobarea factorilor de corecție aplicabili la nivel național;

5. Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 85/2009 privind aprobarea Procedurii de urmărire a garanțiilor de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă de la emitere până la valorificare;

6. Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 87/2009 privind aprobarea Metodologiei de calcul pentru stabilirea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de eficiență înaltă în vederea certificării prin garanții de origine;

7. Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 3/2010 privind aprobarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce

beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerare de înaltă eficiență, cu modificările ulterioare;

8. Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 37/2010 privind aprobarea prețului de referință pentru energia electrică și a prețurilor reglementate pentru energia electrică practicate de producătorii de energie electrică și termică în cogenerare ce beneficiază de schemă de sprijin conform prevederilor Hotărârii Guvernului nr. 1.215/2009;

9. Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 18/2011 privind aprobarea valorilor bonusurilor de referință pentru energia electrică și a prețurilor de referință pentru energia termică produsă și livrată din centrale de cogenerare de înaltă eficiență;

10. Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 23/2010 privind aprobarea Regulamentului de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă în cogenerare de înaltă eficiență;

11. Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 10/2011 privind aprobarea Metodologiei de determinare și monitorizare a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență;

12. Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 9/2011 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență și plata bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență;

ANEXA Nr. 2
la contract

Persoane de contact și informații comerciale

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.

Contact comercial:

Nume:

Telefon:

E-mail:

Producătorul de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență

Societatea Comercială

Contact comercial:

Nume:

Telefon:

E-mail:

MINISTERUL SĂNĂTĂȚII

ORDIN**pentru aprobarea prețurilor la medicamentele de uz uman cuprinse în Catalogul național al prețurilor medicamentelor de uz uman autorizate de punere pe piață în România**

Văzând Referatul Direcției Politica Medicamentului nr. Cs.A. 3.350/2011, având în vedere:

- prevederile art. 851 din titlul XVII „Medicamentul” din Legea nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, cu modificările și completările ulterioare;
- prevederile art. 140 alin. (2) lit. e) din Legea nr. 571/2003 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;
- Legea nr. 348/2004 privind denominarea monedei naționale, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul art. 7 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 144/2010 privind organizarea și funcționarea Ministerului Sănătății, cu modificările și completările ulterioare,

ministrul sănătății emite următorul ordin:

Art. 1. — (1) Se aprobă prețurile la medicamentele de uz uman cuprinse în Catalogul național al prețurilor medicamentelor de uz uman autorizate de punere pe piață în România, în conformitate cu prevederile Ordinului ministrului sănătății nr. 75/2009 pentru aprobarea Normelor privind modul de calcul al prețurilor la medicamentele de uz uman, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Se completează Catalogul național al prețurilor medicamentelor de uz uman autorizate de punere pe piață în România cu prețurile produselor nou-avizate/reavizate în perioada 17 decembrie 2010—25 martie 2011.

(3) Actualizarea prețurilor medicamentelor de uz uman cuprinse în Catalogul național al prețurilor medicamentelor de uz uman autorizate de punere pe piață în România se face la cursul valutar utilizat în alcătuirea bugetului pentru anul în curs, comunicat de Comisia Națională de Prognoză, respectiv la 4,21 lei/euro.

Art. 2. — Prețurile cu ridicata și amănuntul maximale aprobate sunt valabile până la data de 31 martie 2012.

Art. 3. — Prevederile prezentului ordin intră în vigoare începând cu data de 1 aprilie 2011.

Art. 4. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin, orice altă dispoziție contrară se abrogă.

Art. 5. — Direcția politica medicamentului, precum și celelalte direcții din Ministerul Sănătății, Casa Națională de Asigurări de Sănătate, direcțiile de sănătate publică județene și a municipiului București, operatorii economici importatori și distribuitori, Compania Națională „Unifarm” — S.A. București, precum și unitățile sanitare publice și private vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 6. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Ministrul sănătății,
Cseke Attila

București, 28 martie 2011.
Nr. 257.

MINISTERUL FINANTELOR PUBLICE

ORDIN**privind prospectele de emisiune ale certificatelor de trezorerie cu discount și ale obligațiunilor de stat de tip benchmark aferente lunii aprilie 2011**

În temeiul:

- art. 10 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 34/2009 privind organizarea și funcționarea Ministerului Finanțelor Publice, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/2007 privind datoria publică, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 109/2008, cu modificările ulterioare, și al Normelor metodologice de aplicare a prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 64/2007 privind datoria publică, aprobate prin Hotărârea Guvernului nr. 1.470/2007, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentului privind operațiunile cu titluri de stat emise în formă dematerializată, aprobat prin Ordinul ministrului economiei și finanțelor nr. 2.509/2008, al Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 11/2005 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, al Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 12/2005 privind piața secundară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României și al Convenției nr. 184.575/13/2005, încheiată între Ministerul Finanțelor Publice și Banca Națională a României,

ministrul finanțelor publice emite următorul ordin:

Art. 1. — În vederea finanțării deficitului bugetului de stat și refinanțării datoriei publice în luna aprilie 2011, se aprobă prospectele de emisiune ale certificatelor de trezorerie cu

discount și ale obligațiunilor de stat de tip benchmark, în valoare nominală totală de 4.500 milioane lei, prevăzute în anexele nr. 1 și 2, care fac parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Direcția generală de trezorerie și datorie publică va duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

p. Ministrul finanțelor publice,
Bogdan Alexandru Drăgoi,
secretar de stat

București, 30 martie 2011.
Nr. 1.823.

ANEXA Nr. 1

PROSPECT DE EMISIUNE
al certificatelor de trezorerie cu discount lansate în luna aprilie 2011

Art. 1. — În vederea finanțării deficitului bugetului de stat și refinanțării datoriei publice în luna aprilie 2011, Ministerul

Finanțelor Publice anunță lansarea de emisiuni de certificate de trezorerie cu discount, astfel:

Codul ISIN	Data licitației	Data emisiunii	Data scadenței	Nr. de zile	Valoarea emisiunii — lei —
RO1112CTN0B7	4.04.2011	6.04.2011	4.04.2012	364	1.000.000.000
RO1112CTN0C5	11.04.2011	13.04.2011	11.04.2012	364	1.000.000.000
RO1111CTN0D4	18.04.2011	20.04.2011	19.09.2011	152	1.000.000.000

Art. 2. — Valoarea nominală individuală a unui certificat de trezorerie cu discount este de 10.000 lei.

Art. 3. — Metoda de vânzare este licitația, care va avea loc la data menționată în tabelul de mai sus, iar adjudecarea se va face după metoda cu preț multiplu.

Art. 4. — Certificatele de trezorerie cu discount pot fi cumpărate de către dealerii primari, care vor depune oferte atât în cont propriu, cât și în contul clienților persoane fizice și juridice.

Art. 5. — (1) Ofertele de cumpărare sunt competitive și necompetitive.

(2) În cadrul ofertei de cumpărare competitive se vor indica elementele cuprinse în anexa nr. 7 la Normele Băncii Naționale a României nr. 13/2005 în aplicarea Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 11/2005 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, cu modificările și completările ulterioare.

(3) Numărul de tranșe valorice la rate diferite ale randamentului nu este restricționat.

(4) Ofertele de cumpărare necompetitive pot fi depuse de persoane fizice și juridice, cu excepția instituțiilor de credit astfel cum sunt acestea definite în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2006 privind instituțiile de credit și adecvarea capitalului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 227/2007, cu modificările și completările ulterioare, în calitate de clienți ai dealerilor primari.

(5) În cadrul ofertei de cumpărare necompetitive se vor indica elementele cuprinse în anexa nr. 5 la Normele Băncii Naționale a României nr. 13/2005 în aplicarea Regulamentului nr. 11/2005 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, cu modificările și completările ulterioare. Se admit oferte de cumpărare necompetitive într-o pondere de 25% din totalul emisiunilor anunțate. Executarea acestora se va efectua la nivelul mediu ponderat al randamentului la care s-au adjudecat ofertele competitive.

(6) Fiecare tranșă a ofertei de cumpărare competitive sau necompetitive va fi de minimum 10.000 lei.

Art. 6. — Prețul și randamentul se vor determina utilizându-se următoarele formule:

$$P = 1 - \frac{d \times r}{360}$$

$$Y = r/P,$$

în care:

P = prețul titlului cu discount, exprimat cu 4 zecimale;

d = numărul de zile până la scadență;

r = rata discountului, exprimată cu două zecimale;

Y = randamentul, exprimat cu două zecimale.

Art. 7. — Ofertele de cumpărare se transmit la Banca Națională a României, ce acționează în calitate de administrator al pieței primare și secundare a titlurilor de stat și al sistemului de înregistrare/depozitare, în ziua licitației, până la ora 12,00.

Art. 8. — Rezultatul licitației se va stabili în aceeași zi la sediul Băncii Naționale a României de către comisia de licitație constituită în acest scop și va fi dat publicității.

Art. 9. — Evenimentele de plată aferente certificatelor de trezorerie cu discount se gestionează în conformitate cu Regulile Sistemului de înregistrare și decontare a operațiunilor cu titluri de stat — SaFIR.

Art. 10. — Dacă data la care trebuie efectuată una dintre plățile aferente titlului de stat este o zi de sărbătoare sau o zi nelucrătoare, plata se va face în următoarea zi lucrătoare, fără obligarea la dobânzi moratorii. Titlurile de stat care se regăsesc în această situație rămân în proprietatea deținătorului înregistrat și nu pot fi tranzacționate.

Art. 11. — Regimul fiscal al titlurilor de stat prevăzute la art. 1 este reglementat de legislația în vigoare.

PROSPECT DE EMISIUNE

al obligațiunilor de stat de tip benchmark lansate în luna aprilie 2011

Art. 1. — În vederea finanțării deficitului bugetului de stat și refinanțării datoriei publice în luna aprilie 2011, Ministerul Finanțelor Publice anunță lansarea de noi emisiuni de obligațiuni

de stat de tip benchmark cu scadența la 3 și 5 ani și redeschiderea emisiunii cu scadența la 10 ani, cu următoarele caracteristici:

Codul ISIN*)	Data licitației	Data emisiunii	Data scadenței	Maturitate Nr. ani	Rata cuponului — % —	Dobânda acumulată — lei/titlu —	Valoarea nominală totală — lei —
RO1114DBN011	7.04.2011	11.04.2011	25.10.2014	3	6,25	287,67	500.000.000
RO1116DBN024	14.04.2011	18.04.2011	30.04.2016	5	6,00	580,27	500.000.000
RO0717DBN038	21.04.2011	26.04.2011	11.06.2017	10	6,75	589,93	500.000.000

*) În conformitate cu prevederile Ordinului ministrului economiei și finanțelor nr. 2.231/2008 privind titlurile de stat ce urmează a fi tranzacționate și pe piața reglementată administrată de Societatea Comercială „Bursa de Valori București” — S.A., aceste serii se tranzacționează simultan pe piața secundară administrată de Banca Națională a României și pe piața reglementată administrată de Societatea Comercială „Bursa de Valori București” — S.A.

Art. 2. — Valoarea nominală totală a emisiunii de obligațiuni de stat de tip benchmark poate fi majorată prin redeschideri ulterioare ale acesteia.

Art. 3. — Valoarea nominală individuală a unei obligațiuni de stat de tip benchmark este de 10.000 lei.

Art. 4. — Dobânda (cuponul) se plătește anual la data de 25 octombrie pentru obligațiunile de stat de tip benchmark cu scadența la 3 ani, începând cu data de 25 octombrie 2011 și terminând cu data de 25 octombrie 2014 inclusiv, și la data de 30 aprilie pentru obligațiunile de stat de tip benchmark cu scadență la 5 ani, începând cu data de 30 aprilie 2011 și terminând cu data de 30 aprilie 2016 inclusiv. Pentru obligațiunile de stat de tip benchmark cu scadența la 10 ani, dobânda (cuponul) se plătește la datele specificate în prospectul de emisiune aprobat prin Ordinul ministrului economiei și finanțelor nr. 266/2007 privind prospectele de emisiune ale certificatelor de trezorerie cu discount și ale obligațiunilor de stat de tip benchmark, aferente lunii iunie 2007, fiind determinată conform formulei:

$$D = VN \cdot r / \text{frecvența anuală a cuponului (1)},$$

în care:

D = dobânda (cuponul);

VN = valoarea nominală;

r = rata cuponului.

Art. 5. — Metoda de vânzare este licitația, care va avea loc la data menționată în tabelul de mai sus, iar adjudecarea se va efectua după metoda cu preț multiplu. Cotația de preț va fi exprimată sub formă procentuală, cu 4 zecimale.

Art. 6. — Obligațiunile de stat de tip benchmark pot fi cumpărate de către dealerii primari, care vor depune oferte atât în cont propriu, cât și în contul clienților persoane fizice și juridice.

Art. 7. — (1) Ofertele de cumpărare sunt competitive și necompetitive.

(2) În cadrul ofertei de cumpărare competitive se vor indica elementele cuprinse în anexa nr. 10 la Normele Băncii Naționale a României nr. 13/2005 în aplicarea Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 11/2005 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, cu modificările și completările ulterioare.

(3) Numărul cotațiilor de preț nu este restricționat.

(4) Ofertele de cumpărare necompetitive pot fi depuse de persoane fizice și juridice, cu excepția instituțiilor de credit astfel cum sunt acestea definite în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2006 privind instituțiile de credit și adecvarea capitalului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 227/2007, cu modificările și completările ulterioare, în calitate de clienți ai dealerilor primari.

(5) În cadrul ofertei de cumpărare necompetitive se vor indica elementele cuprinse în anexa nr. 9 la Normele Băncii Naționale a României nr. 13/2005 în aplicarea Regulamentului Băncii Naționale a României nr. 11/2005 privind piața primară a titlurilor de stat administrată de Banca Națională a României, cu modificările și completările ulterioare. Se admit oferte de cumpărare necompetitive într-o pondere de 25% din totalul emisiunilor anunțate. Executarea acestora se va efectua la nivelul mediu ponderat al prețului la care s-au adjudecat ofertele competitive.

(6) Fiecare tranșă a ofertei de cumpărare competitive sau necompetitive va fi de minimum 10.000 lei.

Art. 8. — Ofertele de cumpărare se transmit Băncii Naționale a României, ce acționează în calitate de administrator al pieței primare și secundare a titlurilor de stat și al sistemului de înregistrare/depozitare, în ziua licitației, până la ora 12,00.

Art. 9. — Rezultatul licitației se va stabili în aceeași zi la sediul Băncii Naționale a României de către comisia de licitație constituită în acest scop și va fi dat publicității.

Art. 10. — Evenimentele de plată aferente obligațiunilor de stat de tip benchmark se gestionează în conformitate cu Regulile Sistemului de înregistrare și decontare a operațiunilor cu titluri de stat — SaFIR.

Art. 11. — Dacă data la care trebuie efectuată una dintre plățile aferente titlului de stat este o zi de sărbătoare sau o zi nelucrătoare, plata se va face în următoarea zi lucrătoare, fără obligarea la dobânzi moratorii. Titlurile de stat care se regăsesc în această situație rămân în proprietatea deținătorului înregistrat și nu pot fi tranzacționate.

Art. 12. — Regimul fiscal al titlurilor de stat prevăzute la art. 1 este reglementat de legislația în vigoare.

C U A N T U M U L T O T A L
al sumelor provenite din finanțările private ale partidelor politice în anul 2010, conform Legii nr. 334/2006
privind finanțarea activității partidelor politice și a campaniilor electorale

Partidul Conservator

1. Cuantumul total al cotizațiilor încasate în anul 2010: 1.072.328 lei

2. Lista membrilor de partid care au plătit în anul 2010 cotizații a căror valoare însumată depășește 10 salarii minime brute pe țară:

Nr. crt.	Numele și prenumele	Cetățenia	CNP	Valoarea totală a cotizației (lei)
1.	Cutaș George-Sabin	română	1680223040095	11.200,00
2.	Șereș Ioan Codruț	română	1690802312961	13.400,00
3.	Avram Constantin	română	1540610040038	17.670,00
4.	Mihai Ion	română	1541024510034	11.940,00
5.	Grapini Maria	română	2541107354739	10.501,00
6.	Pascu Corneliu	română	1410228400081	12.000,00
7.	Dinită Ion	română	1620316080016	7.270,00
8.	Mustăciosu Vlad	română	1791103410180	8.100,00
9.	Rebega Constantin Laurențiu	română	1760220297291	12.667,00
	TOTAL:			104.748,00

3. Cuantumul total al donațiilor primite de la persoane fizice și juridice: 32.412 lei

3a. Lista persoanelor juridice care au făcut în anul 2010 donații a căror valoare cumulată depășește 10 salarii minime brute pe țară:

Nr. crt.	Denumirea persoanei juridice	Sediul	Naționalitatea	CUI	Valoarea (lei)	Felul donației	Data efectuării donației
1.	S.C. Iridex Group Import Export — S.R.L.	București	română	RO398284	8.000,00	bani	5.07.2010
2.	S.C. Grivco Agro — S.R.L.	București	română	RO23800894	7.000,00	bani	22.12.2010
3.	S.C. Obiobra Cons — S.R.L.	Brăila	română	RO25715329	1.300,00	bani	1.04.2010
4.	S.C. Obiobra Cons — S.R.L.	Brăila	română	RO25715329	500,00	bani	11.05.2010
5.	S.C. Obiobra Cons — S.R.L.	Brăila	română	RO25715329	300,00	bani	31.05.2010
6.	S.C. Obiobra Cons — S.R.L.	Brăila	română	RO25715329	800,00	bani	11.06.2010
7.	S.C. Obiobra Cons — S.R.L.	Brăila	română	RO25715329	850,00	bani	22.06.2011
8.	S.C. Obiobra Cons — S.R.L.	Brăila	română	RO25715329	600,00	bani	28.06.2010
9.	S.C. Obiobra Cons — S.R.L.	Brăila	română	RO25715329	700,00	bani	5.07.2010
10.	S.C. Obiobra Cons — S.R.L.	Brăila	română	RO25715329	300,00	bani	3.08.2010
11.	S.C. Obiobra Cons — S.R.L.	Brăila	română	RO25715329	300,00	bani	16.08.2010
12.	S.C. Obiobra Cons — S.R.L.	Brăila	română	RO25715329	1.000,00	bani	29.10.2010
13.	S.C. Obiobra Cons — S.R.L.	Brăila	română	RO25715329	1.100,00	bani	1.11.2010
14.	S.C. Obiobra Cons — S.R.L.	Brăila	română	RO25715329	1.000,00	bani	8.12.2010
15.	S.C. Obiobra Cons — S.R.L.	Brăila	română	RO25715329	1.000,00	bani	10.12.2010
	TOTAL:				24.750,00		

4. Cuantumul total al dobânzilor: 6,1 lei

ABONAMENTE LA PUBLICAȚIILE OFICIALE PE SUPORT FIZIC
— Prețuri pentru anul 2011 —

Nr. crt.	Denumirea publicației	Număr de apariții anuale	Valoare (TVA 9% inclus) — lei		
			12 luni	3 luni	1 lună
1.	Monitorul Oficial, Partea I	900	1.200	330	120
2.	Monitorul Oficial, Partea I, limba maghiară	100	1.500		140
3.	Monitorul Oficial, Partea a II-a	200	2.250		200
4.	Monitorul Oficial, Partea a III-a	500	430		40
5.	Monitorul Oficial, Partea a IV-a	6.000	1.720		160
6.	Monitorul Oficial, Partea a VI-a	240	1.600		150
7.	Monitorul Oficial, Partea a VII-a	48	540		50
8.	Colecția Legislația României	4	450	120	
9.	Colecția Hotărâri ale Guvernului României	12	750		70

NOTĂ:

Monitorul Oficial, Partea I bis, se multiplică și se achiziționează pe bază de comandă.

ABONAMENTE LA PRODUSELE ÎN FORMAT ELECTRONIC
— Prețuri pentru anul 2011 —

Produs	Abonamentul FLEXIBIL (Monitorul Oficial, Partea I + alte 3 părți ale Monitorului Oficial, la alegere)									
	Lunar					Anual				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	50	130	330	790	1.740	500	1.250	3.130	7.510	16.520
ExpertMO	100	250	630	1.510	3.320	1.000	2.500	6.250	15.000	33.000
Autentic+ExpertMO	130	330	830	1.990	4.380	1.300	3.250	8.130	19.510	42.920

Produs	Abonamentul COMPLET (Monitorul Oficial, Partea I + toate celelalte părți ale Monitorului Oficial)									
	Lunar					Anual				
	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300	Online/ Monopost	Rețea 5	Rețea 25	Rețea 100	Rețea 300
AutenticMO	60	150	380	910	2.000	600	1.500	3.750	9.000	19.800
ExpertMO	120	300	750	1.800	3.960	1.200	3.000	7.500	18.000	39.600
Autentic+ExpertMO	150	380	950	2.280	5.020	1.500	3.750	9.380	22.510	49.520

Colecția Monitorul Oficial în format electronic PDF, oricare dintre părțile acestuia

50 lei/an

Prețurile sunt exprimate în lei și conțin TVA.

Mai multe informații puteți găsi pe site-ul www.expert-monitor.ro, unde puteți aplica online comanda.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„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.

