



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 181 (XXV) — Nr. 735

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Joi, 28 noiembrie 2013

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>	<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
		HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI	
920.	—	Hotărâre privind suplimentarea bugetului Ministerului Sănătății pe anul 2013 din Fondul de rezervă bugetară la dispoziția Guvernului, prevăzut în bugetul de stat pe anul 2013	1-2
921.	—	Hotărâre privind virarea creditelor bugetare alocate la titlul „Cheltuieli aferente programelor cu finanțare rambursabilă” în bugetul pe anul 2013 între Ministerul	
		ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI	
		Muncii, Familiei, Protecției Sociale și Persoanelor Vârșnice și Ministerul Justiției	2
		— Ordin privind aprobarea Metodologiei de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus	3-15

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

privind suplimentarea bugetului Ministerului Sănătății pe anul 2013 din Fondul de rezervă bugetară la dispoziția Guvernului, prevăzut în bugetul de stat pe anul 2013

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, al art. 39 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2013 cu privire la rectificarea bugetului de stat pe anul 2013 și al art. 30 alin. (2) din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă suplimentarea bugetului Ministerului Sănătății pe anul 2013 cu suma de 200.000 mii lei, din Fondul de rezervă bugetară la dispoziția Guvernului, prevăzut în bugetul de stat pe anul 2013.

Art. 2. — Cu suma prevăzută la art. 1 se majorează prevederile de cheltuieli ale Ministerului Sănătății la capitolul 56.01 „Transferuri cu caracter general între diferite nivele ale administrației”, titlul 51 „Transferuri între unități ale administrației

publice”, și, respectiv, veniturile și cheltuielile bugetului Fondului național unic de asigurări sociale de sănătate pe anul 2013, în vederea efectuării plăților restante la spitale aferente serviciilor medicale efectuate, raportate și validate pe luna octombrie 2013.

Art. 3. — Ministerul Sănătății și Casa Națională de Asigurări de Sănătate răspund de modul de utilizare, în conformitate cu dispozițiile legale, a sumei alocate prin prezenta hotărâre.

Art. 4. — Se autorizează Ministerul Finanțelor Publice să introducă, la propunerea ordonatorilor principali de credite, modificările corespunzătoare în structura bugetului de stat, în volumul și structura bugetului Ministerului Sănătății și în veniturile și cheltuielile bugetului Fondului național unic de asigurări sociale de sănătate pe anul 2013.

PRIM-MINISTRU
VICTOR-VIOREL PONTA

Contrasemnează:
Ministrul sănătății,
Gheorghe-Eugen Nicolăescu
Viceprim-ministru, ministrul finanțelor publice,
Daniel Chițoiu
Ministrul delegat pentru buget,
Liviu Voinea

București, 27 noiembrie 2013.
Nr. 920.

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRÂRE

privind virarea creditelor bugetare alocate la titlul „Cheltuieli aferente programelor cu finanțare rambursabilă” în bugetul pe anul 2013 între Ministerul Muncii, Familiei, Protecției Sociale și Persoanelor Vârstnice și Ministerul Justiției

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 18 alin. (1) din Legea bugetului de stat pe anul 2013 nr. 5/2013, cu modificările și completările ulterioare,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Art. 1. — Se aprobă diminuarea cu 9.200 mii lei a creditelor bugetare alocate Ministerului Muncii, Familiei, Protecției Sociale și Persoanelor Vârstnice în bugetul pe anul 2013 la capitolul 68.01 „Asigurări și asistență socială”, titlul 65 „Cheltuieli aferente programelor cu finanțare rambursabilă”.

Art. 2. — Se aprobă suplimentarea cu 9.200 mii lei a creditelor bugetare alocate Ministerului Justiției în bugetul pe

anul 2013 la capitolul 61.01 „Ordine publică și siguranță națională”, titlul 65 „Cheltuieli aferente programelor cu finanțare rambursabilă”.

Art. 3. — Se autorizează Ministerul Finanțelor Publice să introducă modificările prevăzute la art. 1 și 2 în volumul și în structura bugetelor celor două ministere.

PRIM-MINISTRU
VICTOR-VIOREL PONTA

Contrasemnează:
Ministrul justiției,
Robert Marius Cazanciuc
Viceprim-ministru, ministrul finanțelor publice,
Daniel Chițoiu
Ministrul delegat pentru buget,
Liviu Voinea
Ministrul muncii,
familiei, protecției sociale și persoanelor vârstnice,
Mariana Câmpeanu

București, 27 noiembrie 2013.
Nr. 921.

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Metodologiei de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus

Având în vedere prevederile art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (5) 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, ale art. 76 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și ale art. 6 lit. g), art. 23 și 24 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,

în temeiul dispozițiilor art. 9 alin. (1) lit. x) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

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

Art. 1. — (1) Se aprobă Metodologia de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

(2) Metodologia prevăzută la alin. (1) se aplică de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, producătorii de energie electrică și termică în cogenerare care

beneficiază de schema de sprijin și administratorul schemei de sprijin Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A.

Art. 2. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Nicolae Havrileț

București, 27 noiembrie 2013.
Nr. 84.

ANEXĂ

METODOLOGIE

de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus

CAPITOLUL I

Dispoziții generale

Scop

Art. 1. — Prezenta metodologie stabilește:

a) modul în care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei monitorizează veniturile și costurile pentru activitatea de producere a energiei electrice și termice în cogenerare în scopul determinării supracompensării, respectiv ante-supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de bonus prin schema de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, denumită în continuare *schemă de sprijin*;

b) modul de determinare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență pentru perioada de evaluare a supracompensării;

c) modul de determinare a bonusului pentru fiecare producător prin realizarea analizei de ante-supracompensare, în baza datelor estimative transmise de aceștia, pentru anul următor.

Domeniu de aplicare

Art. 2. — Prezenta metodologie se aplică producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare care beneficiază de schema de sprijin.

Art. 3. — În prezenta metodologie sunt utilizate următoarele abrevieri:

ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
SEN	Sistemul electroenergetic național
CSEE	Capacități de producere separată a energiei electrice
CSET	Capacități de producere separată a energiei termice

Art. 4. — (1) Termenii folosiți în prezenta metodologie au semnificațiile prevăzute în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, în Hotărârea Guvernului nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă, în 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, în 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 cogenerarea de înaltă eficiență, cu modificările și completările ulterioare, și în 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.

(2) Prin *ante-supracompensare* se înțelege supracompensarea estimată pentru anul următor, în conformitate cu prevederile art. 23 din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009.

CAPITOLUL II

Considerații generale privind determinarea veniturilor și alocarea costurilor justificate pentru activitatea de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență în cadrul analizei de supracompensare/ante-supracompensare

Determinarea veniturilor

Art. 5. — (1) Veniturile din activitatea de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență aferente perioadei de evaluare a supracompensării se determină prin însumarea veniturilor din energia termică utilă produsă în capacitățile de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin, a veniturilor din energia electrică ce beneficiază de bonus, a veniturilor din bonusul primit de respectivul producător și a altor venituri specifice activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență.

(2) Veniturile din energia termică se determină prin înmulțirea cantității de energie termică utilă produse în capacitățile de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin cu prețul de referință al energiei termice, aferente fiecărui an al perioadei de evaluare a supracompensării, pentru fiecare producător.

(3) Veniturile din energia electrică se determină prin înmulțirea cantității de energie electrică ce beneficiază de bonus cu prețul de referință al energiei electrice, aferente fiecărui an al perioadei de evaluare a supracompensării, pentru fiecare producător.

(4) Veniturile realizate din aplicarea schemei de sprijin se determină prin înmulțirea cantității totale de energie electrică ce beneficiază de bonus, cantitate aprobată prin decizia de calificare emisă de ANRE pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării, cu bonusul aprobat prin decizie a președintelui ANRE pentru fiecare producător, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării.

(5) Alte venituri specifice activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență se determină pe baza altor categorii de venituri realizate de producător, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării, precum venituri din vânzarea de certificate CO₂, determinate pe baza diferenței dintre alocările gratuite de certificate și restituirile pentru emisiile efectiv realizate în anul analizat și a prețului mediu al unui certificat de CO₂ rezultat din raportările producătorilor, venituri din vânzarea apei de adaos etc.

(6) Nu se iau în considerare veniturile rezultate pe piețele concurențiale de energie electrică și termică, cele din alte activități decât producerea de energie electrică și termică, veniturile din provizioane și penalități etc.

Determinarea costurilor

A. Alocarea costurilor între activitatea de producere în cogenerare și cea de producere în capacități de producere separată a energiei electrice și/sau termice

Art. 6. — Fiecare producător transmite prețul mediu de achiziție a combustibilului consumat, pe fiecare tip de

capacitate, de cogenerare sau de producere separată, pentru fiecare tip de combustibil utilizat și pentru fiecare categorie de consum, populație sau noncasnic, conform evidențelor sale contabile, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării.

Art. 7. — Costurile variabile cu combustibilul pentru capacitățile de cogenerare și pentru capacitățile de producere separată se determină prin înmulțirea prețului mediu menționat la art. 6 cu cantitățile de combustibil menționate la art. 10.

Art. 8. — (1) Costurile variabile, altele decât costurile cu combustibilul, și costurile fixe se raportează de către producător, conform înregistrărilor sale contabile, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării.

(2) Costurile fixe cu amortizarea aferente activelor realizate din contribuții financiare, primite cu titlu gratuit, din donații sau achiziționate din Fondul de dezvoltare a sistemului energetic sau alte fonduri nerambursabile nu se iau în calcul la determinarea supracompensării.

Art. 9. — Alocarea costurilor între activitatea de producere în cogenerare și cea de producere în capacități de producere separată a energiei electrice și/sau termice se realizează în baza următoarelor principii:

a) costurile variabile, altele decât cele cu combustibilul, se alocă proporțional cu cantitățile de combustibil aferente celor două categorii de activități;

b) din categoria costurilor fixe, costurile de operare și mentenanță, costurile aferente serviciilor cu terți și cele cu amortizarea se alocă direct capacităților respective de producere, în baza documentelor justificative;

c) celelalte costuri fixe, precum și costurile de operare și mentenanță, costurile aferente serviciilor cu terți și cele cu amortizarea care nu pot fi alocate direct capacităților de producere se alocă proporțional cu cantitățile de energie electrică și termică livrate din cele două tipuri de capacități.

Art. 10. — (1) Cantitățile de combustibil consumate și cantitățile de energie electrică și termică livrate, aferente capacităților de cogenerare și capacităților de producere separată de energie electrică și/sau termică, ce intervin în alocarea costurilor prevăzute la art. 9, sunt:

a) cantitățile consumate pe fiecare tip de combustibil și cantitățile de energie electrică și termică livrate aferente producerii în cogenerare pentru care s-a accesat schema de sprijin, care au fost validate de ANRE din documentațiile de calificare transmise de responsabilul de configurație, în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 23/2010, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării;

b) cantitățile consumate pe fiecare tip de combustibil și cantitățile de energie electrică și termică livrate aferente producerii în cogenerare pentru care nu s-a accesat schema de sprijin raportate de producător, conform evidențelor sale, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării;

c) cantitățile consumate pe fiecare tip de combustibil și cantitățile de energie electrică sau termică livrate aferente producerii energiei electrice sau energiei termice în capacități de producere separată raportate de producător, conform evidențelor sale, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării.

(2) Cantitățile de gaze naturale consumate se prezintă diferențiat pe categorii de consum, populație sau noncasnic.

B. Alocarea costurilor între activitatea de producere în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin și cea de producere în cogenerare care nu beneficiază de schema de sprijin

Art. 11. — Alocarea costurilor între activitatea de producere în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema

de sprijin și cea de producere în cogenerare care nu beneficiază de schema de sprijin se realizează după următoarele principii:

a) costurile variabile, inclusiv cele cu combustibilul, se alocă proporțional cu cantitățile de combustibil aferente acestora;

b) din categoria costurilor fixe, costurile de operare și mentenanță, costurile aferente serviciilor cu terți și cele cu amortizarea se alocă direct capacităților de producere în cogenerare care beneficiază de schema de sprijin, respectiv capacităților de cogenerare care nu beneficiază de schema de sprijin, în baza documentelor justificative;

c) costurile de operare și mentenanță, costurile aferente serviciilor cu terți și cele cu amortizarea, alocate direct capacităților de producere în cogenerare care beneficiază de schema de sprijin, se alocă activității de producere în cogenerare de înaltă eficiență proporțional cu raportul dintre cantitățile de energie electrică și termică livrate în cogenerare de înaltă eficiență și cantitățile de energie electrică și termică livrate din capacitățile de producere în cogenerare care accesează schema de sprijin;

d) celelalte costuri fixe și costurile de operare și mentenanță, costurile aferente serviciilor cu terți și cele cu amortizarea, care nu pot fi alocate direct, se alocă activității de producere în cogenerare de înaltă eficiență proporțional cu raportul dintre cantitățile de energie electrică și termică livrate în cogenerare de înaltă eficiență și cantitățile totale de energie electrică și termică livrate din toate capacitățile de cogenerare.

Art. 12. — Cantitățile de combustibil consumate și cantitățile de energie electrică și termică livrate care intervin în alocarea costurilor menționate la art. 11 sunt:

a) cantitățile consumate pe fiecare tip de combustibil pentru activitatea de producere în cogenerare de înaltă eficiență care a beneficiat de schema de sprijin și livrările de energie electrică și termică aferente acestei activități, cele validate de ANRE din documentațiile de calificare transmise de responsabilul de configurație, în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 23/2010, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării;

b) cantitățile de combustibil consumate, atât pentru activitatea de producere în cogenerare care a beneficiat de schema de sprijin, cât și pentru activitatea de producere în cogenerare care nu a beneficiat de schema de sprijin, și cantitățile de energie electrică și termică livrate aferente, menționate la art. 10.

CAPITOLUL III

Etape de calcul pentru determinarea veniturilor aferente cogenerării de înaltă eficiență în cadrul analizei de supracompensare/ante-supracompensare

Art. 13. — Determinarea veniturilor aferente energiei termice se realizează pe baza energiei termice utile livrate din capacitățile de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin, validate de ANRE, și a prețului de referință pentru energia termică, aprobat prin ordin al președintelui ANRE, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării, astfel:

$$V_{ET}^{cog,i,ef} = ET_{livrata,pop}^{cog,i,ef} \times P_{ref,pop}^{ET} + ET_{livrata,noncasnic}^{cog,i,ef} \times P_{ref,noncasnic}^{ET} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$V_{ET}^{cog,i,ef}$ — venituri aferente energiei termice utile livrate din capacitățile de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin (lei);

$ET_{livrata}^{cog,i,ef} = ET_{livrata,pop}^{cog,i,ef} + ET_{livrata,noncasnic}^{cog,i,ef}$ — energia termică utilă livrată populației și/sau consumatorilor noncasnici

din capacitățile de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin, validată de ANRE din documentațiile de calificare, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării. În energia termică utilă livrată consumatorilor se consideră și energia termică utilizată de producător în alte activități decât cele de producere a energiei electrice și termice (MWh);

$P_{ref,pop}^{ET}$, $P_{ref,noncasnic}^{ET}$ — prețurile de referință ale energiei termice livrate populației, respectiv consumatorilor

noncasnici (în situația în care acestea nu sunt diferențiate după categoria de consumatori, se va utiliza același preț atât pentru populație, cât și pentru consumatorii noncasnici), aprobate prin ordin al președintelui ANRE, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării (lei/MWh).

Art. 14. — Determinarea veniturilor aferente energiei electrice se realizează pe baza cantităților de energie electrică de înaltă eficiență pentru care s-a acordat bonus, aprobate prin decizii ale președintelui ANRE, și a prețului de referință pentru energia electrică, aprobat prin ordin al președintelui ANRE, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării, astfel:

$$V_{EE}^{cog,i,ef} = EE^{SS} \times P_{ref}^{EE} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$V_{EE}^{cog,i,ef}$ — venituri aferente energiei electrice (lei);

EE^{SS} — energia electrică de înaltă eficiență, care beneficiază de schema de sprijin, conform deciziei anuale de calificare, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării (MWh);

P_{ref}^{EE} — prețul de referință al energiei electrice, aprobat pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării prin ordin al președintelui ANRE (lei/MWh).

Art. 15. — Veniturile din bonus sunt veniturile de care a beneficiat producătorul în fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării, prin aplicarea schemei de sprijin, și se determină astfel:

$$V_B = EE^{SS} \times b \quad (\text{lei}),$$

unde:

V_B — venituri realizate din aplicarea schemei de sprijin în fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării (lei);

b — bonusul aprobat, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării, prin decizie a președintelui ANRE, pentru fiecare producător (lei/MWh).

Art. 16. — Alte venituri din cogenerarea de înaltă eficiență, menționate la art. 5 alin. (5), se determină astfel:

$$V_{alte}^{cog,i.ef} = V_{alte}^{total} \times \frac{B^{cog,i.ef}}{B^{cog} + B^{CS}} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$V_{alte}^{cog,i.ef}$ — alte venituri aferente cogenerării de înaltă eficiență (lei);

V_{alte}^{total} — alte venituri realizate de producător, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării, pe total centrală (lei);

B^{cog} — consumul anual de combustibil al capacităților de producere în cogenerare, atât al celor care beneficiază de schema de sprijin, cât și al celor care nu beneficiază de schema de sprijin (MWh);

B^{CS} — consumul anual de combustibil al capacităților de producere separată a energiei electrice și/sau termice (MWh);

$B^{cog,i.ef}$ — consumul anual de combustibil pentru cogenerarea de înaltă eficiență, rezultat din calculul de autoevaluare validat de ANRE, din documentația de calificare anuală (MWh).

CAPITOLUL IV

Etape de calcul pentru alocarea costurilor

A. Alocarea costurilor între activitatea de producere în cogenerare și cea de producere în capacități de producere separată a energiei electrice și/sau termice

Art. 17. — (1) Determinarea consumurilor de combustibil se realizează prin însumarea consumului de combustibil pentru fiecare tip de combustibil i , astfel:

a) consumul anual de combustibil al capacităților de producere în cogenerare, atât al celor care beneficiază de schema de sprijin, cât și al celor care nu beneficiază de schema de sprijin, B^{cog}

$$B^{cog} = \sum_{i=1}^n B_i^{cog} \quad (\text{MWh});$$

b) consumul anual de combustibil al capacităților de producere separată a energiei electrice, B^{CSEE}

$$B^{CSEE} = \sum_{i=1}^n B_i^{CSEE} \quad (\text{MWh});$$

c) consumul anual de combustibil al capacităților de producere separată a energiei termice, B^{CSET}

$$B^{CSET} = \sum_{i=1}^n B_i^{CSET} \quad (\text{MWh});$$

d) consumul anual de combustibil al capacităților de producere separată a energiei electrice și/sau termice, B^{CS}

$$B^{CS} = B^{CSEE} + B^{CSET} \quad (\text{MWh}).$$

(2) Consumul anual de combustibil se determină la puterea calorifică inferioară.

Art. 18. — Costurile anuale cu combustibilul se determină astfel:

$$CV_{comb}^{cog} = \sum_{i=1}^n p_{i,cog} \times B_i^{cog} \quad (\text{lei});$$

$$CV_{comb}^{CSEE} = \sum_{i=1}^n p_{i,CSEE} \times B_i^{CSEE} \quad (\text{lei});$$

$$CV_{comb}^{CSET} = \sum_{i=1}^n p_{i,CSET} \times B_i^{CSET} \quad (\text{lei}),$$

unde:

CV_{comb}^{cog} — costul anual cu combustibilul consumat în capacitățile de producere în cogenerare, atât în cele care beneficiază de schema de sprijin, cât și în cele care nu beneficiază de schema de sprijin (lei);

CV_{comb}^{CSEE} — costul anual cu combustibilul consumat în capacitățile de producere separată a energiei electrice (lei);

CV_{comb}^{CSET} — costul anual cu combustibilul consumat în capacitățile de producere separată a energiei termice (lei);

$p_{i,cog}$, $p_{i,CSEE}$, $p_{i,CSET}$ — prețurile medii de achiziție a combustibilului consumat în capacitățile de producere în cogenerare, atât în cele care beneficiază de schema de sprijin, cât și în cele care nu beneficiază de schema de sprijin, în capacitățile de producere separată a energiei electrice și/sau termice, pentru fiecare tip de combustibil utilizat, pe categorii de consumatori, populație sau noncasnici, la puterea calorică inferioară, conform evidențelor producătorului, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării (lei/MWh).

Art. 19. — Alocarea costurilor variabile, altele decât costurile cu combustibilul, se realizează astfel:

$$CV_{alte}^{cog} = CV^{cog+CSEE} \times \frac{B^{cog}}{B^{cog} + B^{CSEE}} + CV_{comune} \times \frac{B^{cog}}{B^{cog} + B^{CS}} \quad (\text{lei});$$

$$CV_{alte}^{CSEE} = CV^{cog+CSEE} \times \frac{B^{CSEE}}{B^{cog} + B^{CSEE}} + CV_{comune} \times \frac{B^{CSEE}}{B^{cog} + B^{CS}} \quad (\text{lei});$$

$$CV_{alte}^{CSET} = CV_{comune} \times \frac{B^{CSET}}{B^{cog} + B^{CS}} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$CV^{cog+CSEE}$ — costuri aferente cogenerării și producerii separate a energiei electrice, de exemplu: costuri aferente contractelor de transport, contractelor de distribuție, dezechilibrelor etc. (lei);

CV_{comune} — costuri comune cogenerării și capacităților de producere separată a energiei electrice și/sau termice, de exemplu: achiziție energie electrică pentru consumul propriu tehnologic, achiziție certificate verzi, achiziție certificate de CO₂ — exprimate ca diferență între restituirile pentru emisiile efectiv realizate și alocările gratuite de certificate pentru anul analizat etc. (lei);

CV_{alte}^{cog} — costuri variabile aferente capacităților de cogenerare, altele decât costurile cu combustibilul (lei);

CV_{alte}^{CSEE} — costuri variabile aferente capacităților separate de producere a energiei electrice, altele decât costurile cu combustibilul (lei);

CV_{alte}^{CSET} — costuri variabile aferente capacităților separate de producere a energiei termice, altele decât costurile cu combustibilul (lei).

Art. 20. — Alocarea costurilor fixe se realizează astfel:

$$CF_{totale} = CF^{cog} + CF^{CS} \quad (\text{lei});$$

$$CF^{cog} = CF_{comune}^{cog} + CF_{alocaredirecta}^{cogSS} + CF_{alocaredirecta}^{cognonSS} \quad (\text{lei});$$

$$CF_{comune}^{cog} = CF_{comune} \times \frac{EE_{livrata}^{cog} + ET_{livrata}^{cog}}{EE_{livrata} + ET_{livrata}} \quad (\text{lei});$$

$$CF^{CS} = CF_{comune} \times \frac{EE_{livrata}^{CSEE} + ET_{livrata}^{CSET}}{EE_{livrata} + ET_{livrata}} + CF_{alocaredirecta}^{CS} \quad (\text{lei}),$$

unde:

CF_{totale} — costurile fixe anuale pentru capacitățile de producere în cogenerare și pentru capacitățile de producere separată, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării, de exemplu: costuri cu amortizarea și de operare și mentenanță, servicii executate cu terți, salarii și asimilate, de protecția mediului etc.; nu se iau în considerare costurile cu provizioanele, cu penalitățile etc. (lei);

CF^{cog} — costurile fixe alocate pentru capacitățile de producere în cogenerare, atât pentru cele care beneficiază de schema de sprijin, cât și pentru cele care nu beneficiază de schema de sprijin (lei);

CF^{CS} — costurile fixe alocate pentru capacitățile de producere separată a energiei electrice și/sau termice (lei);

CF_{comune} — costurile fixe comune, care nu au putut fi alocate direct capacităților de producere (lei);

CF_{comune}^{cog} — costurile fixe comune capacităților de producere în cogenerare (lei);

$CF_{alocaredirecta}^{cogSS}$ — costurile de operare și mentenanță, servicii executate cu terți și cele cu amortizarea, alocate direct capacităților de producere în cogenerare care accesează schema de sprijin, pe baza documentelor justificative (lei);

$CF_{alocaredirecta}^{cognonSS}$ — costurile de operare și mentenanță, servicii executate cu terți și cele cu amortizarea, alocate direct capacităților de producere în cogenerare care nu accesează schema de sprijin, pe baza documentelor justificative (lei);

$CF_{alocaredirecta}^{CS}$ — costurile de operare și mentenanță, servicii executate cu terți și cele cu amortizarea, alocate direct capacităților de producere separată a energiei electrice și/sau termice, pe baza documentelor justificative (lei);

$EE_{livrata}^{cog}$ — energia electrică livrată din capacitățile de producere în cogenerare, atât din cele care beneficiază de schema de sprijin, cât și din cele care nu beneficiază de schema de sprijin (MWh);

$EE_{livrata}^{CSEE}$ — energia electrică livrată din capacitățile de producere separată a energiei electrice (MWh);

$EE_{livrata}$ — energia electrică livrată din centrală (MWh);

$ET_{livrata}^{cog}$ — energia termică livrată din capacitățile de cogenerare, atât din cele care beneficiază de schema de sprijin, cât și din cele care nu beneficiază de schema de sprijin, inclusiv energia termică utilizată de producător în alte activități decât cele de producere a energiei electrice și termice (MWh);

$ET_{livrata}^{CSET}$ — energia termică livrată din capacitățile de producere separată a energiei termice (MWh);

$ET_{livrata}$ — energia termică livrată din centrală (MWh).

B. Alocarea costurilor între activitatea de producere în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin și cea de producere în cogenerare care nu beneficiază de schema de sprijin

Art. 21. — (1) Alocarea costurilor cu combustibilul se realizează astfel:

$$CV_{comb}^{cog,i.ef} = CV_{comb}^{cog} \times \frac{B^{cog,i.ef}}{B^{cog}} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$CV_{comb}^{cog,i.ef}$ — costul anual al combustibilului pentru cogenerarea de înaltă eficiență (lei);

$$CV_{comb}^{cog,rest} = CV_{comb}^{cog} - CV_{comb}^{cog,i.ef} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$CV_{comb}^{cog,rest}$ — costul anual al combustibilului aferent producției în cogenerare care nu beneficiază de schema de sprijin (lei).

(2) În cazul în care producătorul are un consum de energie electrică pentru alte activități decât cele de producere a energiei electrice și termice, $CV_{comb}^{cog,i.ef}$ se va corecta prin înmulțirea cu $\frac{EE^{SS} + ET_{livrata}^{cog,i.ef}}{EEEC + ET_{livrata}^{cog,i.ef}}$, unde:

$EEEC$ — energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, conform ultimei decizii de calificare a cantității de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență și livrate (MWh).

Art. 22. — (1) Alocarea costurilor variabile, altele decât costurile cu combustibilul, se realizează astfel:

$$CV_{alte}^{cog,i.ef} = CV_{alte}^{cog} \times \frac{B^{cog,i.ef}}{B^{cog}} \quad (\text{lei});$$

$$CV_{alte}^{cog,rest} = CV_{alte}^{cog} - CV_{alte}^{cog,i.ef} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$CV_{alte}^{cog,i.ef}$ — alte costuri variabile aferente producției în cogenerare de înaltă eficiență (lei);

$CV_{alte}^{cog,rest}$ — alte costuri variabile aferente producției în cogenerare care nu beneficiază de schema de sprijin (lei).

(2) În cazul în care producătorul are un consum de energie electrică pentru alte activități decât cele de producere a energiei electrice și termice, $CV_{alte}^{cog,i.ef}$ se va corecta prin înmulțirea cu $\frac{EE^{SS} + ET_{livrata}^{cog,i.ef}}{EEEC + ET_{livrata}^{cog,i.ef}}$.

Art. 23. — (1) Alocarea costurilor fixe se realizează astfel:

$$CF^{cog,i.ef} = CF_{alocare\ directa}^{cogSS} \times \frac{EE^{SS} + ET_{livrata}^{cog,i.ef}}{EE_{livrata}^{cogSS} + ET_{livrata}^{cog,i.ef}} + CF_{comune}^{cog} \times \frac{EE^{SS} + ET_{livrata}^{cog,i.ef}}{EE_{livrata}^{cog} + ET_{livrata}^{cog}} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$CF^{cog,i.ef}$ — costurile fixe aferente producției în cogenerare de înaltă eficiență (care beneficiază de schema de sprijin), pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării (lei);

$EE_{livrata}^{cogSS}$ — energia electrică livrată din capacitățile de producere în cogenerare care accesează schema de sprijin (MWh);

$$CF^{cog,rest} = CF^{cog} - CF^{cog,i.ef} \quad (\text{lei}),$$

unde:

$CF^{cog,rest}$ — costurile fixe aferente producției în cogenerare care nu beneficiază de schema de sprijin, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării (lei).

(2) În cazul în care producătorul are un consum de energie electrică pentru alte activități decât cele de producere a energiei electrice și termice, $CF^{cog,i.ef}$ se va corecta prin înmulțirea cu $\frac{EE^{SS} + ET_{livrata}^{cog,i.ef}}{EEEC + ET_{livrata}^{cog,i.ef}}$.

CAPITOLUL V

Etape de calcul pentru determinarea rentabilității bazei reglementate a activelor

Art. 24. — (1) Determinarea rentabilității bazei reglementate a activelor se realizează prin aplicarea ratei maxime acceptabile a rentabilității la baza reglementată medie a activelor din fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării, astfel:

$$R = r \times BAR_{mediu} \quad (\text{lei});$$

$$BAR_{mediu} = \left(BAR_{01ian} + BAR_{31dec} \right) / 2 \quad (\text{lei}),$$

unde:

R — rentabilitatea bazei reglementate a activelor (lei);

BAR_{mediu} — baza reglementată medie a activelor în fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării (lei);

$$BAR_{31dec} = BAR_{01ian} + IA_t - EA_t - AM_t \quad (\text{lei}),$$

unde:

BAR_{01ian} — valoarea BAR la începutul fiecărui an al perioadei de evaluare a supracompensării (lei);

BAR_{31dec} — valoarea BAR la sfârșitul fiecărui an al perioadei de evaluare a supracompensării (lei);

IA_t — intrările de active în cursul fiecărui an al perioadei de evaluare a supracompensării (lei);

EA_t — ieșirile de active în cursul fiecărui an al perioadei de evaluare a supracompensării (lei);

AM_t — amortizarea anuală aferentă activelor ce compun BAR_{01ian} , la care se adaugă cea aferentă activelor puse în/scoase din funcțiune în fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării (lei);

r — rata maximă acceptabilă a rentabilității în valori reale, înainte de impozitare, egală cu 9%, stabilită prin Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009.

(2) La determinarea bazei reglementate a activelor nu se iau în considerare mijloacele fixe ce nu aparțin producătorului și care nu se supun amortizării.

(3) Baza reglementată medie a activelor, definită la alin. (1), se va determina distinct pentru capacitățile de producere în cogenerare care accesează schema de sprijin, pentru capacitățile de producere în cogenerare care nu accesează schema de sprijin, pentru capacitățile de producere separată și pentru activele comune capacităților de producere.

(4) Rentabilitatea pentru producerea în cogenerare de înaltă eficiență $R^{cog, i.ef}$ se determină utilizând baza reglementată medie a activelor aferente capacităților de producere în cogenerare care accesează schema de sprijin și cea aferentă activelor comune, ajustate proporțional cu cantitățile de energie electrică și termică livrate în cogenerare de înaltă eficiență, la care se aplică rata maximă acceptabilă a rentabilității.

CAPITOLUL VI

Determinarea supracompensării

Art. 25. — (1) În vederea determinării supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență se parcurg următoarele etape:

a) se determină costurile totale pentru cogenerarea de înaltă eficiență $C_{total}^{cog, i.ef}$ pentru perioada de evaluare a supracompensării:

$$C_{total}^{cog, i.ef} = CV_{comb}^{cog, i.ef} + CV_{alte}^{cog, i.ef} + CF^{cog, i.ef} \quad (\text{lei});$$

b) se determină veniturile totale pentru cogenerarea de înaltă eficiență $V_{total}^{cog, i.ef}$ pentru perioada de evaluare a supracompensării:

$$V_{total}^{cog, i.ef} = V_{ET}^{cog, i.ef} + V_{EE}^{cog, i.ef} + V_B + V_{alte}^{cog, i.ef} \quad (\text{lei});$$

c) se determină supracompensarea:

$$S = V_{total}^{cog, i.ef} - C_{total}^{cog, i.ef} - R^{cog, i.ef} \quad (\text{lei}).$$

(2) Dacă $S > 0$, activitatea de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență a fost supracompensată în perioada de evaluare a supracompensării.

(3) Dacă $S \leq 0$, activitatea de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență nu a fost supracompensată în perioada de evaluare a supracompensării, caz în care se va considera $S = 0$.

(4) În situația în care, în urma realizării calificării anuale a cantităților de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență care au dreptul să beneficieze de bonus pentru perioada de evaluare a supracompensării, se constată funcționarea cu alt combustibil majoritar decât cel luat în considerare la emiterea deciziei de bonus pentru perioada de evaluare a supracompensării, se majorează/se diminuează supracompensarea determinată la alin. (1) lit. c) cu contravaloarea necuvenită/neacordată corespunzătoare diferenței dintre bonusul aprobat prin decizie și cel rezultat în urma schimbării combustibilului majoritar.

Art. 26. — (1) Valoarea supracompensării constatate pentru un producător, actualizată cu rata inflației și rata titlurilor de stat, se aprobă prin decizie a președintelui ANRE până la data de 31 martie a anului următor perioadei de evaluare a supracompensării.

(2) Decizia de aprobare a supracompensării se comunică producătorului respectiv și se notifică administratorului schemei de sprijin.

(3) În trimestrul I al anului 2014, ANRE realizează analiza supracompensării pentru anii de aplicare a schemei de sprijin 2011, 2012 și 2013. În acest caz, valoarea supracompensării S se va determina luând în considerare suma veniturilor totale anuale, suma costurilor totale anuale și suma rentabilităților anuale, aferente activității de producere în cogenerare de înaltă eficiență din anii 2011, 2012 și 2013. Datele aferente anului 2011 sunt cele corespunzătoare perioadei de aplicare a schemei de sprijin, respectiv 1 aprilie 2011—31 decembrie 2011.

CAPITOLUL VII

Determinarea bonusului prin realizarea analizei de ante-supracompensare

Art. 27. — În cursul trimestrului IV se realizează analiza de ante-supracompensare pentru anul următor, prin aplicarea prevederilor prezentei metodologii la datele de prognoză aferente anului de analiză ante-supracompensare transmise de producător.

Art. 28. — (1) Cantitatea de energie electrică luată în considerare la determinarea veniturilor prognozate din aplicarea schemei de sprijin pentru anul următor se determină pe baza realizărilor producătorului, astfel:

$$EE_{ante}^{SS} = EE_{livrata, prognoza} \times \frac{EE_{ultimacalificare}^{SS}}{EE_{livrata, ultimacalificare}}$$

unde:

EE_{ante}^{SS} — cantitatea de energie electrică luată în considerare la determinarea veniturilor prognozate din aplicarea schemei de sprijin pentru anul următor (MWh);

$EE_{ultimacalificare}^{SS}$ — energia electrică beneficiară de bonus, conform ultimei decizii a președintelui ANRE de calificare a cantității de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență și livrate (MWh);

$EE_{livrata, ultimacalificare}$ — energia electrică livrată, conform ultimei decizii a președintelui ANRE de calificare a cantității de energie electrică produse în cogenerare de înaltă eficiență (MWh);

$EE_{livrata, prognoza}$ — energia electrică prognozată a fi livrată pentru anul următor (MWh).

(2) Consumul de combustibil de înaltă eficiență luat în calcul la analiza de ante-supracompensare se determină pe baza eficienței globale a producțiilor de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență, conform datelor din autoevaluarea transmisă la ANRE la ultima calificare anuală.

Art. 29. — Bonusul de referință cu care se prognozează venitul din aplicarea schemei de sprijin este cel aprobat prin ordin al ANRE pentru anul următor.

Art. 30. — Prețurile de referință pentru energia electrică și termică luate în considerare la determinarea veniturilor prognozate din energia electrică și termică sunt cele aprobate prin ordin al președintelui ANRE pentru anul următor.

Art. 31. — În situația în care se constată că, din aplicarea schemei de sprijin pentru anul următor, se înregistrează o supracompensare S_{ante} a activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență, determinată conform prevederilor prezentei metodologii, ANRE diminuează bonusul pentru acel producător pentru anul următor, astfel încât să fie redusă posibilitatea apariției supracompensării în anul respectiv:

$$b = b_{ref} - \frac{S_{ante}}{EE_{ante}^{SS}} \quad (\text{lei/MWh}),$$

unde:

b — bonusul pentru producătorul care a înregistrat supracompensare, în urma analizei de ante-supracompensare realizate de ANRE (lei/MWh);

b_{ref} — bonusul de referință aprobat de ANRE pentru anul următor (lei/MWh);

S_{ante} — supracompensarea determinată în urma analizei de ante-supracompensare (lei).

Art. 32. — (1) În cadrul analizei de supracompensare, pentru producătorii la care se nu se constată o supracompensare și care au avut aprobat prin decizie a președintelui ANRE un bonus determinat conform art. 31, se realizează regularizarea sumelor respective, în limita valorii bonusului de referință aferent perioadei de evaluare a supracompensării.

(2) Suma rezultată în urma regularizării efectuate în conformitate cu alin. (1) se aprobă prin decizie a președintelui ANRE până la data de 31 martie a anului următor perioadei de evaluare a supracompensării. Decizia se comunică producătorului respectiv și se notifică administratorului schemei de sprijin.

CAPITOLUL VIII

Monitorizarea veniturilor și costurilor pentru activitatea de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență

Art. 33. — (1) Producătorii de energie electrică și termică în cogenerare, beneficiari ai schemei de sprijin, transmit la ANRE până la data de 1 octombrie a fiecărui an documentația necesară realizării analizei de ante-supracompensare, în

conformitate cu machetele de raportare prevăzute în anexele nr. 1, 2 și 3, care fac parte integrantă din prezenta metodologie, după cum urmează:

a) valorile prognozate ale veniturilor/costurilor/producțiilor/livrărilor/consumurilor pentru anul următor;

b) realizările pe 8 luni și prognoza pe 4 luni din anul curent pentru venituri/costuri/producții/livrări/consumuri.

(2) Producătorilor care nu transmit date în vederea realizării analizei de ante-supracompensare nu li se acordă bonus pentru anul următor.

(3) Analiza de ante-supracompensare aferentă anului 2014, care se realizează în trimestrul IV al anului 2013, are la bază datele transmise de producători ca urmare a unor solicitări anterioare ale ANRE.

Art. 34. — Prin excepție de la prevederile art. 33, producătorii care se află în primul an de accesare a schemei de sprijin sau care își schimbă structura de capacități de cogenerare care accesează schema de sprijin transmit datele solicitate la art. 33 începând cu anul următor anului de accesare a schemei de sprijin sau de schimbare a structurii de capacități de cogenerare.

Art. 35. — Producătorii de energie electrică și termică în cogenerare, beneficiari ai schemei de sprijin, transmit la ANRE până la data de 1 februarie a fiecărui an documentația necesară realizării analizei de supracompensare: valorile realizate ale veniturilor/costurilor/produțiilor/livrărilor/consumurilor pentru anul anterior, în conformitate cu machetele de raportare prevăzute în anexele nr. 1, 2 și 3, completate cu datele aferente perioadei în care au accesat schema de sprijin.

Art. 36. — Prin excepție de la prevederile art. 35, producătorii de energie electrică și termică în cogenerare, beneficiari ai schemei de sprijin, transmit la ANRE până la data de 1 februarie

2014 documentația necesară realizării analizei de supracompensare pentru fiecare din anii de aplicare a schemei de sprijin 2011, 2012 și 2013: valorile realizate ale veniturilor/costurilor/produțiilor/livrărilor/consumurilor, în conformitate cu machetele de raportare prevăzute în anexele nr. 1, 2 și 3, completate cu datele aferente perioadei în care au accesat schema de sprijin.

Art. 37. — Producătorii completează/corectează documentațiile de ante-supracompensare și supracompensare în termen de 5 zile lucrătoare de la primirea solicitării ANRE.

*ANEXA Nr. 1
la metodologie*

Venituri, costuri, producții și consumuri aferente

Nume producător:
Centrala:
Perioada de accesare schemă din anul:

Denumirea	Cantitatea	Valoarea
VENITURI TOTALE		
Venituri piața reglementată de energie electrică și termică		
— venituri din activitatea de producere energie electrică (contracte reglementate), din care:		
— venituri din vânzarea de energie electrică pe piața reglementată		
— venituri din bonusul de cogenerare		
— venituri pe piața serviciilor tehnologice de sistem (contracte reglementate)		
— venituri pe piața de energie termică (contracte reglementate)		
— alte venituri rezultate din aplicarea sistemelor de promovare adoptate la nivel național/local sau individuale		
Venituri piața concurențială de energie electrică și termică		
— venituri contracte bilaterale de vânzare energie electrică		
— venituri pe piața serviciilor tehnologice de sistem (contracte negociate, licitație)		
— venituri pe piața pentru ziua următoare		
— venituri pe piața de echilibrare		
— venituri pentru dezechilibre pozitive		
— venituri pe piața energiei termice (contracte negociate)		
Venituri pe piața certificatelor verzi		
Venituri vânzare certificate CO ₂		
Alte venituri (altele decât cele realizate pe piața reglementată și concurențială de energie electrică și termică), din care (vor fi detaliate categoriile respective):		
—		
—		
.....		
COSTURI TOTALE		
Costuri variabile, din care:		
— costuri combustibil, inclusiv transportul acestuia la centrală		
— costuri aferente contractelor de achiziție energie electrică pe piața cu amănuntul		
— costuri aferente contracte bilaterale de achiziție energie electrică (negociate bilateral cu furnizori/producători, PCCB, PCCB-NC, export, consumatori eligibili etc.)		
— costuri pe piața pentru ziua următoare		
— costuri pe piața de echilibrare		
— costuri pentru dezechilibre negative		
— costuri cumpărare certificate verzi		
— costuri contracte de transport/servicii sistem/administrare piață		
— costuri contracte de distribuție pentru consumatori eligibili		
— costuri pentru utilizare capacitate de interconexiune (licitație)		
— costuri cumpărare certificate CO ₂		

Denumirea	Cantitatea	Valoarea
— alte costuri variabile, din care (vor fi detaliate categoriile respective):		
—		
—		
.....		
Costuri fixe, din care:		
— costuri operare și mentenanță, din care:		
— echipamente principale — cog care accesează schema		
— echipamente principale — cog care nu accesează schema		
— echipamente principale — capacități producere separată ET		
— echipamente principale — capacități producere separată EE		
— comune		
— costuri materiale		
— costuri amortizare, din care:		
— echipamente principale — cog care accesează schema		
— echipamente principale — cog care nu accesează schema		
— echipamente principale — capacități producere separată ET		
— echipamente principale — capacități producere separată EE		
— comune		
— costuri redevență/chirii		
— costuri utilități		
— costuri salarii și asimilate		
— costuri protecția mediului		
— costuri servicii executate cu terții, din care:		
— echipamente principale — cog care accesează schema		
— echipamente principale — cog care nu accesează schema		
— echipamente principale — capacități producere separată ET		
— echipamente principale — capacități producere separată EE		
— comune		
— costuri financiare		
— alte costuri fixe, din care (vor fi detaliate categoriile respective):		
—		
—		
.....		
Ajutoare de investiții primite		
Alte date:		
Energie electrică la borne, din care:		
— în cogenerare		
— în capacități de producere separată		
Energie electrică livrată, din care:		
— din unități de cogenerare		
— din capacități de producere separată		
Autoconsum		
Energie electrică ce a beneficiat de bonus (MWh)		
Energie termică livrată la gardul centralei, din care:		
— capacități de producere separată pentru consumatorii casnici		
— capacități de producere separată pentru consumatorii noncasnici, din care:		
— energie termică sub formă de abur		
— cogenerare pentru consumatorii casnici		
— cogenerare pentru consumatorii noncasnici, din care:		
— energie termică sub formă de abur		
Energie termică vândută la gardul centralei		
Energie termică vândută din rețeaua de transport		

Denumirea	Cantitatea	Valoarea
Energie termică vândută din rețeaua de distribuție		
Pierderile în rețelele de transport și distribuție		
Energie din combustibil total, din care:		
— cogenerare care accesează schema de sprijin, din care:		
— GN pentru energia termică pentru consumatorii casnici		
— GN pentru energia termică pentru consumatorii noncasnici		
— GN producere energie electrică		
— combustibil solid		
— păcură		
— alți combustibili		
— cogenerare care nu accesează schema de sprijin, din care:		
— GN pentru energia termică pentru consumatorii casnici		
— GN pentru energia termică pentru consumatorii noncasnici		
— GN producere energie electrică		
— combustibil solid		
— păcură		
— alți combustibili		
— capacități de producere separată a energiei termice		
— GN pentru energie termică pentru consumatorii casnici		
— GN pentru energie termică pentru consumatorii noncasnici		
— combustibil solid		
— păcură		
— alți combustibili		
— capacități de producere separată a energiei electrice		
— GN		
— combustibil solid		
— păcură		
— alți combustibili		
Preț mediu anual de achiziție a GN consumate:		
— în cogenerare pentru energia termică pentru consumatori casnici		
— cogenerare care accesează schema de sprijin		
— cogenerare care nu accesează schema de sprijin		
— în cogenerare pentru energia termică pentru consumatori noncasnici		
— cogenerare care accesează schema de sprijin		
— cogenerare care nu accesează schema de sprijin		
— în cogenerare pentru energia electrică		
— cogenerare care accesează schema de sprijin		
— cogenerare care nu accesează schema de sprijin		
— în capacități separate pentru energia termică pentru consumatori casnici		
— în capacități separate pentru energia termică pentru consumatori noncasnici		
— în capacități separate pentru producerea energiei electrice		
Preț mediu anual de achiziție a păcurii consumate		
Preț mediu anual de achiziție a combustibilului solid consumat		
Preț mediu anual de achiziție alt combustibil		

NOTE:

1. Datele vor fi prezentate pe total centrală.
2. Energia din combustibil și prețul mediu al combustibilului se vor determina la puterea calorifică inferioară.
3. Prețul mediu al combustibilului va include și costurile cu transportul.
4. Prețurile medii ale combustibililor vor fi prezentate, după caz, pentru fiecare tip de capacitate de producere (în cogenerare care accesează/nu accesează schema în capacități separate de producere energie electrică/energie termică) și pe tip de consum (casnic/noncasnic).
5. Costurile și veniturile se exprimă în lei.
6. Producțiile și consumurile de combustibil se exprimă în MWh.
7. Prețurile se exprimă în lei/MWh.

Fundamentarea rentabilității bazei reglementate a activelor

Nume producător:
 Centrala:
 Perioada de accesare schemă din anul:

Denumirea	U.M.	Anul analizat
BAR (01ian) — baza reglementată a activelor la începutul anului	lei	
IA — intrările de active în cursul anului analizat	lei	
EA — ieșirile de active din cursul anului analizat	lei	
AM — amortizarea anuală aferentă activelor ce compun BAR (01ian) la care se adaugă cea aferentă activelor puse în/scoase din funcțiune în anul analizat	lei	
BAR (31dec) — baza reglementată a activelor la sfârșitul anului	lei	
BAR (mediu) — baza reglementată medie a activelor în anul analizat	lei	
R — rentabilitatea bazei reglementate a activelor	lei	
R (cog, i.ef.) — rentabilitatea pentru producția în cogenerare de înaltă eficiență	lei	

NOTĂ:

Macheta va fi completată pentru cogenerare care accesează schema, cogenerare care nu accesează schema, capacități de producere separată a energiei electrice și termice, echipamente comune capacităților de producere din centrală.

Certificate CO₂

Nume producător:
 Centrala:
 Perioada de accesare schemă din anul:

Categoria	Numărul	Valoarea (lei)
Certificate alocate pentru anul analizat*)		
Certificate restituite pentru anul analizat**)		
Certificate vândute în anul analizat		
Certificate cumpărate în anul analizat		

*) Certificate CO₂ alocate cu titlu gratuit pentru anul analizat.

**) Restituirile pentru anul analizat, aferente emisiilor efectiv realizate în anul analizat, în conformitate cu prevederile art. 18 din Hotărârea Guvernului nr. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare.

ABONAMENTE LA PUBLICAȚIILE OFICIALE PE SUPORT FIZIC

— Prețuri pentru anul 2013 —

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	88	1.500		140
3.	Monitorul Oficial, Partea a II-a	205	2.250		200
4.	Monitorul Oficial, Partea a III-a	450	430		40
5.	Monitorul Oficial, Partea a IV-a	5.000	1.720		160
6.	Monitorul Oficial, Partea a VI-a	250	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 2013 —

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

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

Colecția Monitorul Oficial în format electronic, 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: 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.

