

ORDIN

privind modificarea și completarea 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, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013

Având în vedere prevederile art. 76 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, 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, cu modificările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. x) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

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

Art. I. — 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, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 735 din 28 noiembrie 2013, cu completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 5, alineatele (3) – (6) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(3) Veniturile din energia electrică se determină prin înmulțirea cantității de energie electrică ce beneficiază de bonus, cantitate aprobată prin decizia de calificare emisă de președintele ANRE pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării, 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 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:

a) 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 ponderat al unui certificat de CO₂, determinat pe baza prețurilor medii de achiziție a certificatelor de CO₂ realizate de producători;

b) venituri din vânzarea apei de adaos și a condensului nereturnat;

c) venituri din vânzarea apei demineralizate.

(6) Nu se iau în considerare:

a) veniturile rezultate pe piețele concurențiale de energie electrică și termică;

b) veniturile din alte activități decât producerea de energie electrică și termică: chirii și redevențe, venituri din produse reziduale și deșeuri, diferențe de curs valutar, dobânzi bancare, venituri financiare, ajustări pentru deprecierea activelor, venituri din recuperare cheltuieli de judecată și creanțe, venituri din vânzări active, venituri din pompaj energie termică, venituri din producția de imobilizări și venituri obținute prin refacturări;

c) veniturile din provizioane;

d) veniturile din penalități;

e) veniturile din subvenții pentru investiții și veniturile primite prin orice ajutor acordat în afara schemei de tip bonus.”

2. Articolul 6 se modifică și va avea următorul cuprins:

„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, după cum urmează:

— consum casnic de gaze naturale pentru producerea de energie termică destinată consumului populației (denumit în continuare *consum pentru populație*);

— consum noncasnic de gaze naturale pentru producerea de energie termică destinată consumatorilor noncasnici și pentru producerea energiei electrice (denumit în continuare *consum noncasnic*);

— consum combustibil solid;

— consum combustibil lichid (păcură);

— consum alți combustibili,

conform evidențelor sale contabile, pentru fiecare an al perioadei de evaluare a supracompensării.”

3. La articolul 13 se introduce un nou alineat, alineatul (2), cu următorul cuprins:

„(2) În cazul în care decizia ANRE cu privire la prețurile reglementate pentru energia termică aferente perioadei de evaluare a supracompensării este suspendată/anulată total/parțial prin hotărâre judecătorească executorie, ANRE emite o nouă decizie, conform hotărârii judecătorești respective, pentru efectuarea/refacerea analizei de supracompensare.”

4. Articolul 16 se modifică și va avea următorul cuprins:

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

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

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), care se determină astfel:

$$V_{alte}^{total} = V_{apademi,adaos,cond.} + V_{CO_2} \text{ (lei),}$$

unde:

$V_{apademi,adaos,cond}$ — venituri din apa de adaos, apa demineralizată și condensul nereturnat, pentru perioada de evaluare a supracompensării, pe total centrală (lei);

V_{CO_2} — venituri din CO_2 (lei), pentru perioada de evaluare a supracompensării, pe total centrală, determinate astfel:

$$V_{CO_2} = (N_{CO_2alocate} - N_{CO_2restituite}) \times p_{CO_2} \text{ (lei), unde:}$$

$N_{CO_2alocate}$ — număr de certificate de CO_2 alocate cu titlu gratuit, pentru perioada de evaluare a supracompensării, pe total centrală;

$N_{CO_2restituite}$ — număr de certificate de CO_2 restituite conform emisiilor efectiv realizate pentru perioada de evaluare a supracompensării pe total centrală;

p_{CO_2} — prețul mediu ponderat al unui certificat de CO_2 , lei/certificat, determinat astfel:

— în cadrul analizei de supracompensare, pe baza prețurilor medii de achiziție a certificatelor de CO_2 declarate de producători, pentru perioada de evaluare a supracompensării, pe total centrală;

— în cazul analizei de ante-supracompensare, pe baza prețurilor medii de achiziție a certificatelor de CO_2 declarate de producători și utilizate în analiza de ajustare a bonusurilor de referință.

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).”

5. Articolul 19 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 19. — (1) Alocarea costurilor variabile, altele decât costurile cu combustibilul, se realizează astfel:

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

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

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

unde:

$CV^{cog+CSEE}$ — costuri aferente cogenerării și producerii separate a energiei electrice, precum costuri aferente

contractelor de transport, contractelor de distribuție, dezechilibrelor (lei); nu se iau în considerare costurile aferente piețelor concurențiale de energie electrică;

CV_{comune} — costuri comune cogenerării și capacităților de producere separată a energiei electrice și/sau termice, precum: achiziție energie electrică pentru consumul propriu tehnologic, achiziție certificate verzi, achiziție certificate de CO_2 , contribuția pentru cogenerare, costurile cu apa tehnologică, cu reactivi, mase ionice și alte chimicale, uleiuri, combustibil netehnologic, cu accizele, perisabilități cărbune, precum și alte costuri similare (lei); nu se iau în considerare costurile cu certificatele verzi și cu contribuția pentru cogenerare refacturate, precum și orice alt cost refacturat;

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).

(2) Din cadrul categoriei de costuri comune cogenerării și capacităților de producere separată a energiei electrice și/sau termice (CV_{comune}), următoarele costuri se determină astfel:

a) costul cu achiziția certificatelor de CO_2 :

$$C_{CO_2} = (N_{CO_2restituite} - N_{CO_2alocate}) \times p_{CO_2} \text{ (lei), unde:}$$

C_{CO_2} — cost cu achiziția certificatelor de CO_2 , pentru perioada de evaluare a supracompensării, pe total centrală (lei);

$N_{CO_2alocate}$ — număr de certificate de CO_2 alocate cu titlu gratuit, pentru perioada de evaluare a supracompensării, pe total centrală;

$N_{CO_2restituite}$ — număr de certificate de CO_2 restituite conform emisiilor efectiv realizate pentru perioada de evaluare a supracompensării, pentru perioada de evaluare a supracompensării, pe total centrală;

p_{CO_2} — prețul mediu ponderat al unui certificat de CO_2 (lei/certificat), determinat astfel:

— în cadrul analizei de supracompensare, pe baza prețurilor medii de achiziție a certificatelor de CO_2 declarate de producători, pentru perioada de evaluare a supracompensării, pe total centrală;

— în cazul analizei de ante-supracompensare, pe baza prețurilor medii de achiziție a certificatelor de CO_2 declarate de producători și utilizate în analiza de ajustare a bonusurilor de referință.

b) costul cu contribuția pentru cogenerare și cu certificatele verzi se determină ca diferența dintre aceste costuri și veniturile aferente obținute prin refacturare, pentru perioada de evaluare a supracompensării, pe total centrală.”

6. Articolul 20 se modifică și va avea următorul cuprins:

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

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

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

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

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

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; sunt costuri aferente activității de producere, precum costuri cu amortizarea și de operare și mentenanță, servicii executate cu terți, salarii și asimilate, de protecția mediului, costuri materiale, redevențe/chirii, costuri financiare, exclusiv cele aferente creditelor pentru investiții, costuri cu utilitățile, autorizații și taxe, impozite, exclusiv impozitul pe profit, transport bunuri și persoane ocazionate de procesul de producere, costuri poștale, studii și cercetări, contribuția datorată ANRE, protecția muncii, cheltuieli de exploatare, fond special drumuri publice, asigurări mijloace de producție și transport, precum și alte costuri similare; nu se iau în considerare provizioanele de orice natură, ajustările la depreciere de orice natură, penalitățile, amenzile și pierderile de orice natură, cheltuieli de judecată, costurile sociale și culturale, inclusiv cele ocazionate de disponibilizări ale personalului, impozitul pe profit, supracompensarea determinată pentru o perioadă anterioară celei analizate, costurile financiare aferente creditelor pentru investiții, costuri refacturate de orice natură, onorarii și comisioane de orice natură, reclame și publicitate, diferențe de curs valutar, cheltuieli active cedate neamortizate, protocol, lipsă gestiune, cheltuieli cu TVA, donații, cheltuieli ajustare la depreciere imobilizări corporale, precum și alte costuri similare (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);

7. La articolul 21, după alineatul (1¹) se introduc două noi alineate, alineatele (1²) și (1³), cu următorul cuprins:

„(1²) Cantitatea de combustibil aferentă îndeplinirii criteriilor de definire a cogenerării de înaltă eficiență, $B_{cog.i.ef}^{criteriidefinire}$, se determină astfel:

$$B_{cog.i.ef}^{criteriidefinire} = 0,9 \times \sum_{i=1}^n EEP_{abs_i} - 0,1 \times \sum_{i=1}^n CTCC_{cogE_i} + \sum_{k=1}^j EEP_{abs_k} + \sum_{l=1}^m CTCC_{cogE_l} \text{ (MWh)},$$

unde:

n — numărul de configurații dintr-o centrală, cu eficiența energetică superioară criteriilor de definire a cogenerării de înaltă eficiență prevăzute de legislația în vigoare, configurații constituite din unități de cogenerare cu capacități electrice instalate mai mari sau egale cu 1 MW;

j — numărul de configurații dintr-o centrală, cu eficiența energetică superioară criteriilor de definire a cogenerării de înaltă eficiență prevăzute de legislația în vigoare, configurații constituite din unități de cogenerare de mică putere sau microcogenerare;

m — numărul de configurații dintr-o centrală, pentru care producătorul a accesat schema de sprijin, $m \geq n + j$;

EEP_{abs} — economia de energie primară în valori absolute, pe configurația i , respectiv configurația k , determinată în conformitate cu prevederile 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, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013, pentru configurațiile cu capacitate electrică

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);

$CF_{alocaredirecta}^{CSCS}$ — 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).”

instalată mai mare sau egală cu un 1 MW constituite fie din unități de cogenerare cu capacități electrice instalate mai mari sau egale cu 1 MW, fie din unități de cogenerare de mică putere sau microcogenerare (MWh);

$CTCC_{cogE}$ — consumul de combustibil aferent producției de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență al configurației i , respectiv l , determinat în conformitate cu prevederile 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, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013 (MWh);

$\sum_{l=1}^m CTCC_{cogE_l} = B^{cog.i.ef}$ și reprezintă consumul anual de combustibil pentru cogenerarea de înaltă eficiență, rezultat din calculul de autoevaluare validat de ANRE, din documentația de calificare anuală (MWh).

(13) Pentru configurațiile care nu îndeplinesc pentru energia electrică totală a configurației condiția impusă la art. 10 alin. (1) din Regulamentul 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, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013, nu se aplică prevederile alin. (11)."

8. Articolul 24 se modifică și va avea următorul cuprins:

„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:

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

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

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 rentabilității în valori reale, înainte de impozitare, de cel mult 0,09 (adică 9%), conform Hotărârii Guvernului nr. 1.215/2009, cu modificările ulterioare.

(2) La determinarea bazei reglementate a activelor nu se iau în considerare:

a) mijloacele fixe care nu aparțin producătorului și, deci, nu se supun amortizării;

b) mijloacele fixe realizate pe baza subvențiilor și/sau ajutoarelor primite prin orice alt ajutor acordat în afara schemei de sprijin de tip bonus.

(3) Baza reglementată a activelor poate fi modificată de producător conform prevederilor legale în urma unei reevaluări numai în cazul în care reevaluarea este efectuată de evaluatori autorizați conform legii, membri ai unui organism profesional în domeniu.

(4) 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.

(5) Rentabilitatea pentru producerea în cogenerare de înaltă eficiență $R_{\text{cog.i.ef}}$ 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 rentabilității definită la alin. (1)."

9. La articolul 26, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 26. — (1) Valoarea supracompensării constatate pentru un producător, actualizată cu dobânda de referință aferentă perioadei de evaluare a supracompensării, stabilită de Comisia Europeană pentru România, se aprobă prin decizie a președintelui ANRE:

— până la data de 31 martie a anului următor perioadei de evaluare a supracompensării;

— în termen de 10 zile de la primirea datelor prevăzute la art. 35 alin. (2), în cazul declarării falimentului producătorului respectiv.”

10. La articolul 26, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:

„(4) În termen de 15 zile lucrătoare de la emiterea deciziei prevăzute la alin. (1), ANRE transmite producătorilor pentru care s-a determinat supracompensare datele care au stat la baza determinării supracompensării, conform anexei nr. 4 care face parte integrantă din prezenta metodologie.”

11. Articolul 31 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 31. — (1) 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:

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

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 prin ordin al președintelui ANRE pentru anul următor (lei/MWh);

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

(2) În situația în care, în cadrul analizei de ante-supracompensare, se constată amortizarea completă a centralei în cursul anului următor, nu se mai acordă bonus.

(3) În termen de 15 zile lucrătoare de la emiterea deciziei privind aprobarea valorii bonusului, ANRE transmite producătorilor datele care au stat la baza determinării bonusului, în cazul în care acesta a fost diminuat față de bonusul de referință.”

12. La articolul 32, alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(2) Suma rezultată în urma regularizării efectuate în conformitate cu alin. (1), actualizată cu dobânda de referință, aferentă perioadei de evaluare a supracompensării, stabilită de Comisia Europeană pentru România, se aprobă prin decizie a președintelui ANRE în termenele prevăzute la art. 26 alin. (1). Decizia se comunică producătorului respectiv și se notifică Administratorului schemei de sprijin.

(3) În termen de 15 zile lucrătoare de la emiterea deciziei privind aprobarea regularizării conform prevederilor alin. (1), ANRE transmite producătorilor datele care au stat la baza determinării regularizării, conform modelului prevăzut în anexa nr. 4.”

13. La articolul 33 alineatul (1), după litera b) se introduc două noi litere, literele c) și d), cu următorul cuprins:

„c) balanța analitică pe perioada de evaluare a supracompensării;

d) persoana de contact desemnată, responsabilă cu transmiterea/completarea/corectarea datelor necesare în analizele de supracompensare/ante-supracompensare.”

14. Articolul 34 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 34. — Prin derogare de la prevederile art. 33, producătorii care se află în primul an de accesare a schemei de sprijin sau care notifică ANRE schimbarea structurii 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.”

15. La articolul 35 se introduce un nou alineat, alineatul (2), cu următorul cuprins:

„(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în cazul în care instanța dispune pentru un producător începerea procedurii falimentului, producătorul respectiv are obligația de a transmite datele prevăzute la alin. (1) și cele aferente perioadei din anul

curent anterior declarării falimentului, în termen de 10 zile de la pronunțarea falimentului.”

16. Anexele nr. 1 și 2 se modifică și se înlocuiesc cu anexele nr. 1 și 2 care fac parte integrantă din prezentul ordin.

17. După anexa nr. 3 se introduce o nouă anexă, anexa nr. 4, care are cuprinsul prevăzut în anexa nr. 3 care face parte integrantă din prezentul ordin.

18. În cuprinsul metodologiei se înlocuiește sintagma „Ordinul președintelui ANRE nr. 23/2010” cu sintagma „Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 114/2013”.

Art. II. — În anul 2016, producătorii vor transmite datele prevăzute la art. 35 din 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, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013, astfel cum a fost modificat și completat prin prezentul ordin, până la 25 februarie 2016.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 16 februarie 2016.

Nr. 4.

Venituri, costuri, producții și consumuri aferente

Nume producător:

Centrala:

Perioada de accesare schemă din anul:

ANEXA Nr. 1
(Anexa nr. 1 la metodologie)

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		

Denumirea	Cantitatea	Valoarea
Alte venituri (altele decât cele realizate pe piața reglementată și concurențială de energie electrică și termică), din care (vor fi detaliate toate categoriile respective conform prevederilor metodologiei*):		
—		
.....		
COSTURI TOTALE		
Costuri variabile, din care:		
— costuri combustibil, inclusiv transportul acestuia la centrală		
— costuri aferente contracte 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, din care:		
— refacturate		
— 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		
— alte costuri variabile, din care (vor fi detaliate toate categoriile respective conform prevederilor metodologiei*):		
—		
.....		
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 energie termică (ET)		
— echipamente principale — capacități producere separată energie electrică (EE)		
— comune		
— costuri materiale		
— costuri amortizare, din care:		
— echipamente principale — cog care accesează schema, din care:		
— aferente activelor realizate conform art. 8 alin. (2) din metodologie*)		
— echipamente principale — cog care nu accesează schema		
— aferente activelor realizate conform art. 8 alin. (2) din metodologie*)		
— echipamente principale — capacități producere separată ET		
— aferente activelor realizate conform art. 8 alin. (2) din metodologie*)		
— echipamente principale — capacități producere separată EE		
— aferente activelor realizate conform art. 8 alin. (2) din metodologie*)		
— comune		
— aferente activelor realizate conform art. 8 alin. (2) din metodologie*)		
— costuri redevență/chirii		
— costuri utilități		
— costuri salarii și asimilate		

Denumirea	Cantitatea	Valoarea
— 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, din care:		
— aferente creditelor pentru investiții		
— alte costuri fixe, din care (vor fi detaliate toate categoriile respective conform prevederilor Metodologiei*):		
—		
.....		
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 care a beneficiat de bonus		
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		
— cogenerare pe schema de sprijin, din care:		
— pentru consumatorii casnici		
— pentru consumatorii noncasnici, din care:		
— energie termică sub formă de abur		
Energie din combustibil total, din care:		
— cogenerare care accesează schema de sprijin, din care:		
— gaze naturale (GN) pentru energia termică destinată consumului populației		
— GN pentru energia termică destinată consumatorilor noncasnici		
— GN producere energie electrică		
— combustibil solid		
— păcură		
— alți combustibili		

Denumirea	Cantitatea	Valoarea
— cogenerare care nu accesează schema de sprijin, din care:		
— GN pentru energia termică destinată consumului populației		
— GN pentru energia termică destinată consumatorilor noncasnici		
— GN producere energie electrică		
— combustibil solid		
— păcură		
— alți combustibili		
— capacități de producere separată a energiei termice		
— GN pentru energie termică destinată consumului populației		
— GN pentru energie termică destinată consumatorilor 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 destinată consumului populației		
— cogenerare care accesează schema de sprijin		
— cogenerare care nu accesează schema de sprijin		
— în cogenerare pentru energia termică destinată consumatorilor 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		
Valoare investiții realizate, din care:		
— în cogenerare		

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.

*) 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, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013, cu modificările și completările ulterioare.

Fundamentarea rentabilității bazei reglementate a activelor
Nume producător:
Centrala:
Perioada de accesare schemă din anul:

Denumire	U.M.	Anul analizat
BAR (1 ianuarie) — Baza reglementată a activelor la începutul anului, din care:	lei	
— aferentă activelor realizate conform art. 8 alin. (2) din metodologie*)		
IA — intrările de active în cursul anului analizat, din care:	lei	
— intrări din reevaluări		
EA — ieșirile de active din cursul anului analizat	lei	
AM — amortizarea anuală aferentă activelor ce compun BAR (1 ianuarie) la care se adaugă cea aferentă activelor puse în/scoase din funcțiune în anul analizat, din care:	lei	
— aferentă activelor realizate conform art. 8 alin. (2) din metodologie*)		
BAR (31 decembrie) — Baza reglementată a activelor la sfârșitul anului, din care:	lei	
— aferentă activelor realizate conform art. 8 alin. (2) din metodologie*)		
BAR (mediu) baza reglementată medie a activelor în anul analizat, din care:	lei	
— aferentă activelor realizate conform art. 8 alin. (2) din metodologie*)		
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.

*) 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, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013, cu modificările și completările ulterioare.

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

	U.M.	Articol din metodologie*)	Date luate în calcul de ANRE
Energie electrică produsă	MWh		
— în cogenerare	MWh		
— în capacități de producere separată	MWh		
Energie electrică vândută (livrată), din care:	MWh		
— din cogenerare care accesează schema de sprijin	MWh		
— din cogenerare care nu accesează schema de sprijin	MWh		
— din capacități separate EE	MWh		
Autoconsum	MWh		
Energie electrică care a beneficiat de bonus (calificare anuală)	MWh		
Energie electrică de înaltă eficiență	MWh		
Energie termică la gard, din care:	MWh		
— capacități separate ET, din care:	MWh		
— pentru consum casnic	MWh		
— cogenerare, din care:	MWh		
— destinată consumului casnic	MWh		

	U.M.	Articol din metodologie*)	Date luate în calcul de ANRE
— pe schema de sprijin, din care:	MWh		
— destinată consumului casnic	MWh		
— destinată consumului noncasnic	MWh		
Combustibil total, din care	MWh		
— cogenerare fără schema de sprijin	MWh		
— GN casnic	MWh		
— GN noncasnic ET	MWh		
— GN noncasnic EE	MWh		
— combustibil solid	MWh		
— păcura	MWh		
— alt combustibil	MWh		
— cogenerare, cu schema de sprijin	MWh		
— GN casnic	MWh		
— GN noncasnic ET	MWh		
— GN noncasnic EE	MWh		
— combustibil solid	MWh		
— păcură	MWh		
— alt combustibil	MWh		
— capacități separate ET	MWh		
— GN casnic	MWh		
— GN noncasnic ET	MWh		
— combustibil solid	MWh		
— păcură	MWh		
— alt combustibil	MWh		
— capacități separate EE	MWh		
— GN noncasnic	MWh		
— combustibil solid	MWh		
— păcură	MWh		
— alt combustibil	MWh		
Combustibil pentru cogenerare de înaltă eficiență	MWh		
Bonus	lei/MWh		
Preț reglementat energie termică —pentru consum casnic	lei/MWh		
Preț reglementat energie termică —pentru consum noncasnic	lei/MWh		
Preț reglementat energie electrică	lei/MWh		
Venituri eligibile în analiza de supracompensare	lei		
Venituri din EE și ET pe cogenerare de înaltă eficiență	lei		
— energie electrică	lei	Art. 14	
— energie termică	lei	Art. 13	
Valoare bonus	lei	Art. 15	
Alte venituri pe cogenerare de înaltă eficiență	lei	Art. 16	
Costuri eligibile în analiza de supracompensare	lei		
Costuri variabile, din care:	lei		
— cu combustibilul	lei		
— alte costuri variabile	lei		

	U.M.	Articol din metodologie*)	Date luate în calcul de ANRE
Costuri fixe	lei		
Alocare costuri cogenerare/capacități separate EE și ET			
Costuri variabile, altele decât cele cu combustibilul, din care:	lei	Art. 19	
— cogenerare	lei		
— capacități separate EE	lei		
— capacități separate ET	lei		
Costuri variabile cu combustibilul, din care:	lei	Art. 18	
— cogenerare	lei		
— capacități separate EE	lei		
— capacități separate ET	lei		
Costuri fixe, din care:	lei	Art. 20	
— cogenerare	lei		
— capacități separate EE + capacități separate ET	lei		
Alocare costuri cogenerare/cogenerare de înaltă eficiență			
Costuri variabile, altele decât cele cu combustibilul	lei	Art. 22	
— cogenerare	lei		
— cogenerare de înaltă eficiență	lei		
Costuri variabile cu combustibilul	lei	Art. 21	
— cogenerare	lei		
— cogenerare de înaltă eficiență	lei		
Costuri fixe	lei	Art. 23	
— cogenerare	lei		
— cogenerare de înaltă eficiență	lei		
Prețul mediu ponderat de vânzare al unui certificat de CO ₂	lei/certificat		
Prețul mediu ponderat de cumpărare al unui certificat de CO ₂	lei/certificat		
Calcul rentabilitate			
Rentabilitatea bazei reglementate a activelor de înaltă eficiență	lei	Art. 24	
Performanță	lei	Art. 21	
Supracompensare	lei	Art. 25	
Supracompensare actualizată	lei	Art. 26	
Regularizare	lei	Art. 32	
Regularizare actualizată	lei	Art. 32	
Bonus acordat conform analizei de ante-supracompensare	lei/MWh	Art. 31	

*) 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, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 84/2013, cu modificările și completările ulterioare.