

**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. 1215/2009 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 ANRE nr. 3/2010 privind aprobarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centralele de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerare de înaltă eficiență, cu modificările și completările ulterioare, și în Ordinul președintelui ANRE 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. 1215/2009.

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 aferentă 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 ANRE 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 ANRE 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:

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

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:

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

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} - prețului 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:

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

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:

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

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}

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

- b) consumul anual de combustibil al capacităților de producere separată a energiei electrice,

$$B^{CSEE}$$

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

- c) consumul anual de combustibil al capacităților de producere separată a energiei termice,

$$B^{CSET}$$

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

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

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

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

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

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

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

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

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:

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

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

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

unde:

$CV^{cog+CSEE}$ – costuri aferente cogenerării și producerii separate a energiei electrice, 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 dintre 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:

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

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

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

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

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:

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

unde:

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

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

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

$$\frac{EE^{SS} + ET_{livrata}^{cog, i.ef}}{EEEC + ET_{livrata}^{cog, i.ef}} \text{ unde:}$$

$EEEC$ - 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:

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

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

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:

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

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);

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

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:

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

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

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);

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

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 HG nr. 1215/2009.

(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:

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

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

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

c) se determină supracompensarea:

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

(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/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:

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

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 produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrate (MWh);

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

$EE_{\text{livrata, prognoza}}$ - 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 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:

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

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 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/producțiilor/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 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/ producțiilor/ 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.

Venituri, costuri, productii si consumuri aferente

Nume producator:

Centrala :

Perioada de accesare schema din anul:

Denumire	Cantitate	Valoare
VENITURI TOTALE		
Venituri piata reglementata de energie electrica si termica		
-venituri din activitatea de producere energie electrica (contracte reglementate) din care:		
-venituri din vanzarea de energie electrica pe piata reglementata		
- venituri din bonusul de cogenerare		
- venituri pe piata serviciilor tehnologice de sistem (contracte reglementate)		
- venituri pe piata de energie termica (contracte reglementate)		
- alte venituri rezultate din aplicarea sistemelor de promovare adoptate la nivel national/local sau individuale		
Venituri piata concurentiala de energie electrica si termica		
-venituri contracte bilaterale de vanzare energie electrica		
- venituri pe piata serviciilor tehnologice de sistem (contracte negociate, licitatie)		
-venituri pe Piata pentru Ziua Urmatoare		
-venituri pe Piata de Echilibrare		
-venituri pentru dezechilibre pozitive		
-venituri pe piata energiei termice (contracte negociate)		
Venituri pe piata certificatelor verzi		
Venituri vanzare certificate CO2		
Alte venituri , (altele decat cele realizate pe piata reglementata si concurentiala de energie electrica si termica) , din care (vor fi detaliate categoriile respective):		
-		
-		
.....		
COSTURI TOTALE		
Costuri variabile, din care:		
-costuri combustibil, inclusiv transportul acestuia la centrala		
-costuri aferente contractelor de achizitie energie electrica pe piata cu amanuntul		
-costuri aferente contracte bilaterale de achizitie energie electrica (negociate bilateral cu furnizori/producatori, PCCB, PCCB-NC, export, consumatori eligibili etc.)		

-costuri pe Piata pentru Ziua Urmatoare		
-costuri pe Piata de Echilibrare		
-costuri pentru dezechilibre negative		
-costuri cumparare certificate verzi		
-costuri contracte de transport/servicii sistem/administrare piata		
-costuri contracte de distributie pentru consumatori eligibili		
-costuri pentru utilizare capacitate de interconexiune (licitatie)		
-costuri cumparare certificate CO2		
-alte costuri variabile, din care (vor fi detaliate categoriile respective):		
-		
-		
.....		
Costuri fixe, din care:		
-costuri operare si mentenanta, din care:		
-echipamente principale -cog care acceseaza schema		
-echipamente principale -cog care nu acceseaza schema		
-echipamente principale-capacitati productie separata ET		
-echipamente principale-capacitati productie separata EE		
-comune		
-costuri materiale		
-costuri amortizare, din care:		
-echipamente principale -cog care acceseaza schema		
-echipamente principale -cog care nu acceseaza schema		
-echipamente principale-capacitati productie separata ET		
-echipamente principale-capacitati productie separata EE		
-comune		
-costuri redeventa/chirii		
-costuri utilitati		
-costuri salarii si asimilate		
-costuri protectia mediului		
-costuri servicii executate cu tertii, din care:		
-echipamente principale -cog care acceseaza schema		
-echipamente principale -cog care nu acceseaza schema		
-echipamente principale-capacitati productie separata ET		
-echipamente principale-capacitati productie separata EE		
-comune		
-costuri financiare		
-alte costuri fixe, din care (vor fi detaliate categoriile respective):		
-		
-		
.....		
Ajutoare de investitii primite		
Alte date:		
Energie electrica la borne, din care:		
-in cogenerare		
-in capacitati de productie separata		

Energie electrica livrata, din care:		
-din unitati de cogenerare		
-din capacitati de productie separata		
Autoconsum		
Energie electrica care a beneficiat de bonus (MWh)		
Energie termica livrata la gardul centralei, din care:		
-capacitati de productie separata pentru consumatorii casnici		
-capacitati de productie separata pentru consumatorii noncasnici, din care:		
-energie termica sub forma de abur		
-cogenerare pentru consumatorii casnici		
-cogenerare pentru consumatorii noncasnici, din care:		
-energie termica sub forma de abur		
Energie termica vanduta la gardul centralei		
Energie termica vanduta din reseaua de transport		
Energie termica vanduta din reseaua de distributie		
Pierderile in retelele de transport si distributie		
Energie din combustibil total, din care:		
- cogenerare care acceseaza schema de sprijin, din care:		
-GN pentru energia termica pentru consumatorii casnici		
-GN pentru energia termica pentru consumatorii noncasnici		
-GN productie energie electrica		
-combustibil solid		
-pacura		
-alti combustibili		
- cogenerare care nu acceseaza schema de sprijin, din care:		
-GN pentru energia termica pentru consumatorii casnici		
-GN pentru energia termica pentru consumatorii noncasnici		
-GN productie energie electrica		
-combustibil solid		
-pacura		
-alti combustibili		
- capacitati de productie separata a energiei termice		
-GN pentru energie termica pentru consumatorii casnici		
-GN pentru energie termica pentru consumatorii noncasnici		
-combustibil solid		
-pacura		
-alti combustibili		
- capacitati de productie separata a energiei electrice		
-GN		
-combustibil solid		
-pacura		
-alti combustibili		
Pret mediu anual de achizitie a GN consumate:		
-in cogenerare pentru energia termica pentru consumatori casnici		
- cogenerare care acceseaza schema de sprijin		

- cogenerare care nu acceseaza schema de sprijin		
-in cogenerare pentru energia termica pentru consumatori noncasnici		
- cogenerare care acceseaza schema de sprijin		
- cogenerare care nu acceseaza schema de sprijin		
-in cogenerare pentru energia electrica		
- cogenerare care acceseaza schema de sprijin		
- cogenerare care nu acceseaza schema de sprijin		
-in capacitati separate pentru energia termica pentru consumatori casnici		
-in capacitati separate pentru energia termica pentru consumatori noncasnici		
-in capacitati separate pentru producerea energiei electrice		
Pret mediu anual de achizitie a pacurii consumate		
Pret mediu anual de achizitie a combustibilului solid consumat		
Pret mediu anual de achizitie alt combustibil		

Notă: 1. Datele vor fi prezentate pe total centrala

2. Energia din combustibil si pretul mediu al combustibilului se vor determina la puterea calorifica inferioara.

3. Pretul mediu al combustibilului va include si costurile cu transportul

4. Preturile medii ale combustibililor vor fi prezentate, dupa caz, pentru fiecare tip de capacitate de productie (in cogenerare care acceseaza/nu acceseaza schema in capacitati separate de productie energie electrica/energie termica) si pe tip de consum (casnic/noncasnic)

5. Costurile si veniturile se exprima in lei

6. Productiile si consumurile de combustibil se exprima in MWh

7. Preturile se exprima in lei/MWh

Fundamentarea rentabilitatii bazei reglementate a activelor

Nume producator:

Centrala :

Perioada de accesare schema din anul:

Denumire	U.M.	Anul analizat
BAR (01ian) - Baza reglementata a activelor la inceputul anului	lei	
IA - intrările de active în cursul anului analizat	lei	
EA – ieșirile de active din cursul anului analizat	lei	
AM - amortizarea anuala 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 reglementata a activelor la sfarsitul 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 productia in cogenerare de inalta eficienta	lei	

Notă: Macheta va fi completata pentru cogenerare care acceseaza schema, cogenerare care nu acceseaza schema, capacitati de productie separata a energiei electrice si termice, echipamente comune capacitatilor de productie din centrala.

Certificate CO2

Nume producator:

Centrala :

Perioada de accesare schema din anul:

	Categorie	Numar	Valoare (lei)	
	Certificate alocate pentru anul analizat *)			
	Certificate restituite pentru anul analizat **)			
	Certificate vandute in anul analizat			
	Certificate cumparate in anul analizat			

*) - certificate CO2 alocate cu titlu gratuit
pentru anul analizat

**) - restituirile pentru anul analizat, aferente
emisiilor efectiv realizate in anul
analizat, in conformitate cu prevederile art.18
din HG 780/2006 privind stabilirea schemei de
comercializare a certificatelor de emisii de
gaze cu efect de seră, cu modificarile si
completarile ulterioare