

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a cotelor anuale de achiziție de certificate verzi

Având în vedere prevederile art. 9 alin. (9), ale art. 11 alin. (1) și alin. (2) lit. a) și h) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare, și prevederile art. 4 alin. (8) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul art. 7 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1.428/2009 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu completările ulterioare,

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

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de stabilire a cotelor anuale de achiziție de certificate verzi, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2009 pentru aprobarea Procedurii de alocare a sumei bănești rezultate din neîndeplinirea de către furnizorii de energie electrică a cotelor

obligatorii de achiziție de certificate verzi, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 413 din 17 iunie 2009.

Art. 3. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

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

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

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

București, 20 octombrie 2011.

Nr. 45.

ANEXĂ

METODOLOGIE

de stabilire a cotelor anuale de achiziție de certificate verzi

CAPITOLUL I Dispoziții generale

SECȚIUNEA 1 Scop

Art. 1. — Prezenta metodologie de stabilire a cotelor anuale de achiziție de certificate verzi (denumită în continuare *metodologie*) stabilește:

a) modul de calcul al cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi;

b) modul de calcul al numărului de certificate verzi aferente neîndeplinirii cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi pentru anul de analiză de către furnizorii de energie electrică;

c) modul de calcul, colectare și transfer al sumei de bani aferente neîndeplinirii cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi;

d) modul de determinare a cotei anuale de energie electrică produsă din surse regenerabile în consumul final brut de energie electrică și susținută prin sistemul de promovare instituit prin Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

SECȚIUNEA a 2-a

Domeniul de aplicare

Art. 2. — (1) Prezenta metodologie se aplică:

a) furnizorilor de energie electrică care au obligația anuală de achiziție de certificate verzi, în vederea îndeplinirii cotei obligatorii anuale de certificate verzi;

b) producătorilor de energie electrică din surse regenerabile care au calitatea de deținători de certificate verzi;

c) operatorului de transport și de sistem;

d) operatorului pieței de certificate verzi — Societatea Comercială „Operatorul Pieței de Energie Electrică — OPCOM” — S.A.;

e) operatorilor de rețea la rețelele cărora urmează să fie acordate centrale/grupuri electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile.

(2) Operatorii economici menționați la alin. (1) au obligația furnizării de informații în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.

SECȚIUNEA a 3-a

Definiții și abrevieri

Art. 3. — (1) Termenii folosiți sunt cei definiți în Legea nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

(2) În înțelesul prezentei metodologii, următorii termeni se definesc astfel:

a) *an de analiză* — anul pentru care se stabilesc atât cota obligatorie definitivă de achiziție de certificate verzi, cât și furnizorii de energie electrică și producătorii menționați la art. 8 alin. (1) din Legea nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare, cu obligație de achiziție de CV și care nu și-au îndeplinit cota obligatorie pentru acel an, inclusiv penalitățile pentru aceștia;

b) *certificat verde „consumat”* — certificat verde utilizat pentru a dovedi îndeplinirea cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi de către un furnizor de energie electrică cu astfel de obligație;

c) *cota anuală obligatorie de achiziție de certificate verzi* — cota de achiziție de certificate verzi impusă furnizorilor de energie electrică pentru anul de analiză, bazată pe valori realizate, care se publică pe site-ul www.anre.ro până la data de 1 martie a anului următor celui de analiză și pentru care se aplică penalități în caz de neîndeplinire;

d) *cota anuală obligatorie de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie* — ponderea maximă a energiei electrice produse din surse regenerabile (din care se scade energia electrică produsă în centrale hidroelectrice cu puteri instalate mai mari de 10 MW) în consumul final brut de energie electrică și care poate fi susținută prin sistemul de promovare instituit prin Legea nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

e) *consum final brut de energie electrică* — cantitatea de energie electrică produsă, inclusiv consumul propriu tehnologic de energie electrică din sectorul de producere a energiei electrice, precum și consumul propriu tehnologic din rețeaua de transport și distribuție, excluzând producția de energie electrică produsă în centrale electrice cu acumulare prin pompaj din apa pompată anterior într-un rezervor superior, la care se adaugă diferența dintre importul și exportul de energie electrică;

f) *consum final de energie electrică* — suma consumurilor de energie electrică realizate de consumatorii finali de energie electrică din România;

g) *factor de capacitate* — raportul dintre energia electrică produsă în anul de analiză și energia electrică care s-ar produce dacă centrala ar funcționa la puterea instalată toată perioada analizată, exprimat în procente;

h) *furnizor de energie electrică* — orice operator economic care deține licența de furnizare a energiei electrice și care achiziționează energia electrică pentru vânzarea acesteia către consumatorii finali sau pentru acoperirea consumului locurilor de consum proprii;

NOTĂ:

În definiția furnizorului de energie electrică este asimilat și producătorul de energie electrică cu drept complementar de furnizare care alimentează consumatori racordați prin linii directe la centrala electrică sau locuri proprii de consum, altele decât cele aferente acoperirii consumului propriu tehnologic.

i) *operator de rețea* — operatorul de distribuție, respectiv operatorul de transport și sistem, după caz;

j) *producător de energie electrică din surse regenerabile de energie* — orice operator economic, persoană fizică sau juridică, care deține centrale/grupuri de producere a energiei electrice din surse regenerabile și este acreditat prin decizie de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru a beneficia de sistemul de promovare prin certificate verzi sau preț reglementat;

k) *sistem de promovare* — sistemul de promovare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie, prin tranzacționarea certificatelor verzi combinată cu cotele obligatorii de certificate verzi sau prin tarif reglementat, instituit prin Legea nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 4. — Abrevierile utilizate în cadrul prezentei metodologii au următoarele semnificații:

a) *ANRE* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) *ATR* — aviz tehnic de racordare;

c) *CFBEE* — consum final brut de energie electrică, exprimat în MWh;

d) *CFEE* — consum final (net) de energie electrică, exprimat în MWh;

e) *CFEE_i* — consum final de energie electrică realizat de furnizorul *i*, exprimat în MWh;

f) *CPT_{CE}* — consum propriu tehnologic în centrale electrice, exprimat în MWh;

g) *CPT_{RED}* — consum propriu tehnologic în rețelele electrice de distribuție, exprimat în MWh;

h) *CPT_{RET}* — consum propriu tehnologic în rețelele electrice de transport, exprimat în MWh;

i) *CR* — contract de racordare;

j) *CV* — certificat verde;

k) *EE* — energie electrică produsă, din care este exclus *CPT_{CE}*, exprimată în MWh;

l) *E-SRE* — energie electrică produsă din surse regenerabile de energie, exprimată în MWh;

m) *FC_m* — factor de capacitate mediu, pe tip de tehnologie, exprimat în %;

n) *I_{EE}* — importul de energie electrică, exprimat în MWh;

o) *EEE* — exportul de energie electrică, exprimat în MWh;

p) *Lege* — Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

q) *NCV_{1,nec}* — numărul de CV necesar a fi achiziționate de furnizorul *i* în anul de analiză;

r) *NCV_i* — numărul de CV achiziționate de furnizorul *i* în anul de analiză;

s) *NCV_{neachiz}* — numărul de CV neachiziționate de furnizorul *i* pentru îndeplinirea cotei obligatorii de CV în anul de analiză;

t) *NCV_{disp}* — numărul de CV disponibile pe piața de CV în anul de analiză pentru îndeplinirea de către furnizori a cotei obligatorii de achiziție de CV;

u) *OTS* — operatorul de transport și de sistem;

v) *OPCV* — operatorul pieței de certificate verzi — Societatea Comercială „Operatorul Pieței de Energie Electrică — OPCOM” — S.A.;

w) *OR* — operator de rețea;

x) *P_i* — putere electrică instalată a centralei/grupului de producere *E-SRE*, exprimată în MW;

y) *SEN* — sistemul electroenergetic național;

z) *SRE* — surse regenerabile de energie;

aa) *S_{1,t}* — suma bănească pe care trebuie să o plătească furnizorul *i* pentru CV neachiziționate în anul de analiză *t*;

bb) *S_t* — suma bănească care rezultă din neachiziționarea de CV pentru îndeplinirea cotei obligatorii de CV pentru anul de analiză *t*;

cc) *c_{CV estimat}* — cota estimată de certificate verzi pentru anul următor, exprimată în %;

dd) *c_{CV CAP}* — cota de certificate verzi maxim susținută, pornind de la cota de energie electrică maxim susținută stabilită prin Lege, exprimată în %;

ee) *c_{CV f}* — cota finală obligatorie de certificate verzi pentru anul de analiză, exprimată în %;

ff) *c_{EE}* — cota anuală de *E-SRE* și care este susținută prin CV, rezultată din calculele pentru anul de analiză, exprimată în %;

gg) *c_{EE CAP}* — cota de energie electrică maxim susținută conform Legii, exprimată în %;

hh) *t* — anul de analiză;

ii) *t-1* — anul în care se estimează cota de CV pentru anul următor *t*;

jj) *t+1* — anul în care se stabilește gradul de realizare a cotei obligatorii de achiziție de CV pentru anul de analiză *t*.

CAPITOLUL II

Stabilirea cotei estimate de achiziție de certificate verzi pentru anul următor

SECȚIUNEA 1

Determinarea cotei estimate de achiziție de certificate verzi în anul t-1 pentru anul următor t (C_{CV} estimat, t)

SUBSECȚIUNEA 1.1

Determinarea cantității de energie electrică estimată a se produce în anul următor din surse regenerabile de energie (E-SRE_t) care va beneficia de sistemul de promovare

Art. 5. — (1) ANRE calculează, în prima decadă a lunii decembrie a fiecărui an t-1, cantitatea de E-SRE estimată a se produce în anul următor (E-SRE_t) și care va beneficia de schema de promovare prin CV, în funcție de următoarele date de intrare:

a) puterea electrică instalată în centralele/grupurile electrice existente, pe tip de tehnologie de producere a E-SRE ($P_{i, \text{existent}}$);
b) puterea electrică instalată în centralele/grupurile electrice ce urmează să fie puse în funcțiune în anul următor, pe tip de tehnologie de producere a E-SRE ($P_{i, \text{nou}}$);

c) factorul de capacitate mediu, pe tip de tehnologie de producere a E-SRE, (FC_m), care reprezintă raportul dintre energia electrică livrată din centrală în perioada de analiză și energia electrică care s-ar produce dacă centrala ar funcționa pe toată durata la puterea instalată, exprimat în procente.

(2) La determinarea cantității de E-SRE estimată a se produce în anul următor nu se ia în considerare energia electrică produsă în centralele hidroelectrice cu puteri instalate mai mari de 10 MW.

Art. 6. — (1) Pentru centralele/grupurile electrice existente, factorii de capacitate utilizați în calcule vor fi cei medii anuali realizați de fiecare centrală/grup în ultimii 3 ani de funcționare.

(2) Pentru centralele/grupurile electrice ce urmează să fie puse în funcțiune în anul următor, factorii de capacitate utilizați în calcule vor fi identici cu cei utilizați la autorizarea sistemului de promovare, pe tip de tehnologie, iar pentru estimarea energiei electrice produse se va ține seama de puterile electrice instalate și de momentul punerii în funcțiune a centralelor/grupurilor electrice respective.

Art. 7. — Pentru o estimare cât mai corectă a cantității de E-SRE ce urmează să se producă în anul următor, ANRE va compara datele transmise de operatorii de rețea cu cele din autorizațiile de înființare valabile emise de ANRE.

SUBSECȚIUNEA 1.2

Determinarea numărului total de certificate verzi estimate a fi emise în anul următor ($NCV_{emise, t}$)

Art. 8. — (1) Numărul total de CV estimate în anul t-1 a fi emise pentru anul următor t ($NCV_{emise, t}$) se determină conform formulei:

$$NCV_{emise, t} = \sum_j^n (NCV_j \times E-SRE_{j, t}),$$

unde: NCV_j = numărul de certificate verzi acordate pentru fiecare MWh livrat, diferențiat pe tip de sursă regenerabilă j, în conformitate cu art. 6 alin. (2) din Lege;

$E-SRE_{j, t}$ = cantitatea de E-SRE estimată a se produce în anul următor t, pe tip de sursă regenerabilă j.

(2) Numărul total de CV estimate în anul t-1 a fi emise pentru anul următor t ($NCV_{emise, t}$) se va corecta având în vedere reducerea numărului de CV datorită cumulului de ajutoare.

SUBSECȚIUNEA 1.3

Determinarea consumului final de energie electrică estimat pentru anul următor ($CFEE_t$)

Art. 9. — Consumul final de energie electrică estimat în anul t-1 pentru anul următor t ($CFEE_t$) se determină conform relației:

$$CFEE_t = EE_t - (CPT_{CEt} + CPT_{REDt} + CPT_{RETt}) + (I_{EEt} - E_{EEt}) \quad [\text{MWh}],$$

unde: EE_t = energia electrică estimată a se produce în anul următor t, din care este exclus CPT în centralele electrice;

CPT_{CEt} = consumul propriu tehnologic în centralele electrice estimat pentru anul t;

CPT_{REDt} = consumul propriu tehnologic în rețelele electrice de distribuție estimat pentru anul t;

CPT_{RETt} = consumul propriu tehnologic în rețelele electrice de transport estimat pentru anul t;

I_{EEt} = cantitatea de energie electrică estimată a se importa pentru anul t;

E_{EEt} = cantitatea de energie electrică estimată a se exporta pentru anul t.

SUBSECȚIUNEA 1.4

Stabilirea cotei estimate de achiziție de certificate verzi pentru anul următor (C_{CV} estimat, t)

Art. 10. — Cota estimată de achiziție de certificate verzi în anul t-1 pentru anul următor t se calculează ca fiind raportul dintre numărul total de CV estimate a fi emise în anul următor și consumul final de energie electrică estimat pentru aceeași perioadă, exprimată în procente:

$$C_{CV \text{ estimat } t} = \frac{NCV_{emise, t}}{CFEE_t} \quad [\text{CV/MWh}]$$

SECȚIUNEA a 2-a

Stabilirea încadrării E-SRE estimate a beneficia de sistemul de promovare în nivelul maxim de energie electrică care poate fi susținută, stabilit prin Lege

Art. 11. — Cotele anuale maxime de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie și care poate beneficia de sistemul de promovare prin certificate verzi pentru perioada 2010—2020 sunt cele specificate la art. 4 alin. (4) din Lege ($C_{EE \text{ CAP}}$).

Art. 12. — Cantitatea anuală de E-SRE maxim susținută conform cotelor anuale menționate la art. 11 ($E-SRE_{CAP}$) se calculează ca produsul dintre:

a) consumul final brut anual de energie electrică; și

b) cota anuală maximă de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care poate beneficia de sistemul de promovare prin certificate verzi, conform art. 11:

$$E-SRE_{CAPk} = CFBEE_k \times C_{EE \text{ CAPk}} \quad [\text{MWh}],$$

unde k = anul 2012—2020

Art. 13. — (1) Se compară cantitatea de E-SRE estimată a se produce în anul următor ($E-SRE_t$), calculată conform art. 5 alin. (1), cu cantitatea de E-SRE maxim susținută ($E-SRE_{CAP}$), calculată conform art. 12.

(2) Dacă E-SRE estimată este mai mică sau egală cu E-SRE maxim susținută ($E-SRE_{CAP}$), se va reține cota estimată de

achiziție de CV pentru anul următor, calculată conform art. 10 ($c_{CV, estimat, t}$).

(3) Dacă E-SRE estimată este mai mare decât E-SRE maxim susținută ($E-SRE_{CAP}$), se va ajusta cota estimată de achiziție de CV pentru anul următor după cum urmează:

a) se calculează raportul R_t dintre E-SRE maxim susținută ($E-SRE_{CAP}$) și E-SRE estimată a se produce:

$$R_t = \frac{E-SRE_{CAP,t}}{E-SRE_t}$$

b) raportul determinat la lit. a) se va aplica numărului de CV estimate a se emite în anul următor ($NCV_{emise, t}$), calculat la art. 8:

$$NCV'_{emise,t} = R_t \times NCV_{emise,t}$$

c) se recalculează cota de CV estimată de achiziție de CV pentru anul următor, în funcție de noul număr estimat de CV a fi emise:

$$c_{CV, estimat,t} = \frac{NCV'_{emise,t}}{CFEE_t} \quad [CV/MWh]$$

Art. 14. — (1) În prima decadă a lunii decembrie a anului t-1, ANRE va publica pe site-ul propriu, pentru anul următor t, cota anuală estimată de achiziție de CV, determinată conform art. 13 alin. (2) sau (3).

(2) Cota de CV estimată în anul t-1 pentru anul t și publicată pe site-ul ANRE conform alin. (1) va fi modificată în luna decembrie a anului t dacă se constată o abatere mai mare de 10% față de cota menționată ($c_{CV, estimat, t}$).

CAPITOLUL III

Stabilirea cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi pentru anul de analiză

SECȚIUNEA 1

Determinarea cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi pentru anul de analiză t ($c_{CV,t}$)

SUBSECȚIUNEA 1.1

Determinarea cantității de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie în anul de analiză t ($E-SRE_t$) și care a beneficiat de sistemul de promovare

Art. 15. — În prima decadă a lunii februarie a anului următor celui de analiză t+1 se determină pe baza realizărilor cantitatea de E-SRE produsă și livrată în anul de analiză t și care a beneficiat de sistemul de promovare atât prin CV, cât și prin preț reglementat.

SUBSECȚIUNEA 1.2

Determinarea numărului total de certificate verzi luate în considerare pentru calculul cotei obligatorii de CV pentru anul de analiză (NCV_t)

Art. 16. — (1) Calculul numărului total de CV emise pentru anul de analiză se face ca produs dintre:

a) numărul de certificate verzi acordate pentru fiecare 1 MWh livrat, diferențiat pe tip de sursă regenerabilă, în conformitate cu art. 6 alin. (2) din Lege; și

b) cantitatea de E-SRE produsă în anul de analiză, pe tip de tehnologie, calculată conform art. 15:

$$NCV_{emise,t} = \sum_j^n (NCV_{j,t} \times E-SRE_{j,t} \times \eta_{CV,t})$$

(2) Numărul de CV emise virtual ($NCV_{virtual, j, t}$) reprezintă numărul de certificate verzi ce ar rezulta din energia electrică din surse regenerabile produsă în centrale electrice cu putere electrică instalată mai mică sau egală cu 1 MW și care este vândută furnizorilor de energie electrică la preț reglementat, dacă ar primi același număr de CV ca un grup cu puterea electrică instalată mai mare de 1 MW, din aceeași categorie j:

$$NCV_{virtual,t} = \sum_j^n (NCV_{j,t} \times E-SRE_{j,t} \times I_{(1-1MW, j, t)})$$

(3) Numărul total de CV luate în considerare pentru calculul cotei obligatorii de CV pentru anul de analiză ($NCV_{t, t}$) se determină conform relației:

$$NCV_{t,t} = NCV_{emise,t} + NCV_{virtual,t}$$

(4) Numărul total de CV prevăzut la alin. (3) se va corecta având în vedere reducerea numărului de CV datorită cumulului de ajutoare.

SUBSECȚIUNEA 1.3

Determinarea consumului final de energie electrică realizat în anul de analiză ($CFEE_t$)

Art. 17. — La determinarea consumului final de energie electrică din anul de analiză vor fi luate în considerare:

a) energia electrică vândută de furnizorii de energie electrică consumatorilor finali, inclusiv cea consumată de aceștia drept consum propriu, în regim de autofurnizare;

b) energia electrică utilizată pentru consum final propriu, altul decât consumul propriu tehnologic, de către un producător de energie electrică;

c) energia electrică vândută de un producător de energie electrică consumatorilor racordați prin linii directe de centrala electrică aparținând respectivului producător, valori realizate în anul de analiză.

SUBSECȚIUNEA 1.4

Stabilirea cotei obligatorii de certificate verzi realizate în anul de analiză ($c_{CV,t}$)

Art. 18. — Cota de achiziție de certificate verzi realizată în anul de analiză se calculează ca fiind raportul dintre numărul total de CV emise în anul de analiză și consumul final de energie electrică realizat pentru aceeași perioadă, exprimat în procente:

$$c_{CV,t} = \frac{NCV_{t,t}}{CFEE_t} \quad [CV/MWh]$$

SECȚIUNEA a 2-a

Stabilirea încadrării E-SRE realizate și beneficiare de sistemul de promovare în nivelul maxim de energie electrică care poate fi susținută, stabilit prin Lege

Art. 19. — (1) Se compară cantitatea de E-SRE produsă în anul de analiză ($E-SRE_{t,t}$) cu cantitatea de E-SRE maxim susținută ($E-SRE_{CAP}$), calculată conform art. 12.

(2) Dacă E-SRE realizată și beneficiară de sistemul de promovare în anul de analiză ($E-SRE_{t,t}$) este mai mică sau egală cu E-SRE maxim susținută ($E-SRE_{CAP}$), se va reține cota

obligatorie de achiziție de CV realizată pentru anul de analiză, conform art. 18 ($c_{CV,t,t}$).

(3) Dacă E-SRE realizată în anul de analiză este mai mare decât E-SRE maxim susținută ($E-SRE_{CAP,t}$), se va recalcula cota obligatorie de achiziție de CV pentru anul de analiză după cum urmează:

a) se calculează raportul R_t dintre E-SRE maxim susținută ($E-SRE_{CAP,t}$) și E-SRE produsă în anul de analiză:

$$R_t = \frac{E-SRE_{CAP,t}}{E-SRE_{f,t}}$$

b) raportul determinat la lit. a) se va aplica numărului de CV luate în considerare pentru calculul cotei obligatorii de CV pentru anul de analiză ($NCV_{i,t}$), calculat la art. 16 alin. (3):

$$NCV'_{f,t} = R_t \times NCV_{f,t}$$

c) se recalculază cota obligatorie de achiziție de CV pentru anul de analiză, în funcție de numărul de CV rezultat la lit. b):

$$c_{CV,f,t} = \frac{NCV'_{f,t}}{CFEE_t} \quad [\text{CV/MWh}]$$

Art. 20. — Cota de energie electrică produsă din surse regenerabile și susținută prin sistemul de promovare în anul de analiză t ($c_{EE,t}$) se determină conform relației:

$$c_{EE,t} = \frac{\min(E-SRE_{f,t}, E-SRE_{CAP,t})}{CFBEE_t} \times 100 \quad [\%]$$

Art. 21. — (1) Până la data de 1 martie a anului în curs t+1 se aprobă prin ordin al președintelui ANRE și se publică pe site-ul propriu, pentru anul de analiză t, cota obligatorie de achiziție de CV, calculată conform art. 19 alin. (2), respectiv alin. (3) lit. c).

(2) Stabilirea gradului de realizare a cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi de către furnizorii de energie electrică pentru anul de analiză se face utilizând cota obligatorie de achiziție de CV prevăzută la alin. (1).

CAPITOLUL IV

Stabilirea gradului de realizare a cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi pentru anul de analiză

SECȚIUNEA 1

Stabilirea numărului de CV necesar a fi achiziționate de către fiecare furnizor de energie electrică pentru îndeplinirea cotei obligatorii de achiziție de CV în anul de analiză ($NCV_{i,nec,t}$)

Art. 22. — Numărul de CV disponibile în anul de analiză pentru îndeplinirea de către furnizori a cotei obligatorii de achiziție de CV ($NCV_{disp,t}$) este egal cu numărul de CV aflate în piața de certificate verzi și valabile la momentul stabilirii gradului de îndeplinire a cotei obligatorii de achiziție de CV.

Art. 23. — (1) Numărul total de CV care trebuie să se afle în posesia furnizorilor pentru a putea demonstra îndeplinirea cotei obligatorii de achiziție de CV pentru anul de analiză ($NCV_{nec,t}$) se determină ca produsul dintre:

a) cota obligatorie de achiziție de CV stabilită pentru anul de analiză [art. 19 alin. (2), respectiv alin. (3) lit. c)]; și

b) energia electrică furnizată consumatorilor finali în anul de analiză (consumul final de energie electrică rezultat, conform art. 17):

$$NCV_{nec,t} = c_{CV,f,t} \times CEE_{f,t}$$

(2) Numărul de CV pe care furnizorul i de energie electrică trebuie să le dețină aferent anului de analiză ($NCV_{i,nec,t}$) se determină astfel:

$$NCV_{i,nec,t} = c_{CV,f,t} \times CEE_{i,f,t}$$

unde:

$CEE_{i,t}$ = energia electrică vândută clienților finali/utilizată pentru consum propriu de furnizorul i în anul de analiză t, exprimată în MWh; și

$c_{CV,t}$ = cota obligatorie de achiziție de CV stabilită pentru anul de analiză t.

(3) La stabilirea numărului de CV pe care furnizorul i de energie electrică trebuie să le dețină pentru îndeplinirea cotei obligatorii de achiziție de CV pentru anul de analiză ($NCV_{i,t}$) se va lua în calcul și numărul de CV virtual ($NCV_{i,virtual,t}$) aferent cantității de E-SRE achiziționate de către furnizorul de energie electrică i de la producătorii de energie electrică care dețin centrale/grupuri electrice de producere a E-SRE cu putere electrică ≤ 1 MW și care nu beneficiază de CV, prin includerea acestora în $NCV_{i,t}$.

(4) Numărul de CV virtuale ($NCV_{i,virtual,t}$) pe care le deține un furnizor i se determină înmulțind cantitatea de E-SRE achiziționate de la un producător de energie electrică care deține centrale/grupuri electrice de producere a E-SRE din sursa de tip j, cu putere electrică ≤ 1 MW, și care nu beneficiază de CV cu numărul de CV aferent aceluia tip de sursă dacă ar fi beneficiat de CV.

(5) Numărul de CV pe care furnizorul i de energie electrică trebuie să le dețină pentru anul de analiză este un număr întreg, rotunjit astfel: fracțiunile mai mari sau egale cu 0,5 CV se rotunjesc prin adaos la 1 CV, iar cele mai mici de 0,5 CV nu sunt luate în considerare.

SECȚIUNEA a 2-a

Stabilirea numărului de certificate verzi neachiziționate de fiecare furnizor care nu și-a îndeplinit cota obligatorie de achiziție de certificate verzi pentru anul de analiză t ($NCV_{i,neachiz,t}$), respectiv a sumei de bani datorate de acesta

Art. 24. — Numărul de CV deținute de furnizorul i în anul de analiză este egal cu numărul de CV achiziționate de respectivul furnizor i până la momentul stabilirii de către ANRE a gradului de îndeplinire a cotei obligatorii de achiziție de CV pentru anul de analiză, inclusiv numărul de CV transferate din contul de producător în cel de furnizor (în cazul operatorului economic care deține centrale/grupuri electrice de producere a E-SRE și care este și furnizor de energie electrică) și care sunt valabile.

Art. 25. — (1) Pentru anul de analiză t, un furnizor i care deține un număr $NCV_{i,t}$ de certificate verzi:

a) și-a îndeplinit cota obligatorie de achiziție de CV, dacă $NCV_{i,t} \geq NCV_{i,nec,t}$;

b) nu și-a îndeplinit cota obligatorie de achiziție de CV, dacă $NCV_{i,t} < NCV_{i,nec,t}$.

(2) Dacă numărul de CV deținute de furnizorul i pentru anul de analiză ($NCV_{i,t}$) este mai mic decât $NCV_{i,nec,t}$, atunci furnizorul i va trebui să plătească la Administrația Fondului pentru Mediu suma $S_{i,t}$ aferentă CV neachiziționate, astfel:

$$NCV_{i,neachiz,t} = NCV_{i,nec,t} - NCV_{i,t} \quad [\text{lei}],$$

iar

$$S_{i,t} = NCV_{i,neachiz,t} \times p_t,$$

unde:

pt = penalitatea din anul t de analiză, egală cu 110 euro/CV neachiziționat, calculată în lei la valoarea medie a cursului de schimb stabilit de Banca Națională a României pentru luna decembrie a anului t și indexată conform art. 12 alin. (2) și (3) din Lege.

(3) Valoarea totală a sumei bănești provenite din neîndeplinirea de către furnizori a cotei anuale obligatorii de achiziție de CV depinde de:

a) valoarea cotei anuale obligatorii de achiziție de CV impuse furnizorilor;

b) gradul de îndeplinire a cotei anuale obligatorii de către furnizori;

c) contravaloarea unui CV neachiziționat achitată de furnizorii de energie electrică, în cazul nerealizării cotei anuale obligatorii

și se calculează conform relației următoare:

$$S_t = \sum_{i=1}^n S_{t,i} \quad [\text{lei}],$$

unde:

n = numărul de furnizori de energie electrică care nu și-au îndeplinit cota obligatorie de CV în anul de analiză.

Art. 26. — (1) ANRE stabilește și publică pe site-ul propriu până la data de 1 aprilie a fiecărui an, pentru anul de analiză t , numărul de CV neachiziționate de fiecare furnizor de energie electrică și sumele de bani datorate de aceștia.

(2) Eventualele contestații cu privire la neîndeplinirea cotei obligatorii de achiziție de CV de către furnizorii de energie electrică pentru anul de analiză se primesc în termen de 5 zile calendaristice de la data publicării pe site-ul ANRE a informațiilor menționate la alin. (1).

(3) După expirarea termenului de primire a contestațiilor prevăzut la alin. (2), până la data de 15 aprilie a fiecărui an, ANRE stabilește prin decizie a președintelui lista furnizorilor care nu au îndeplinit cota obligatorie de achiziție de CV pentru anul de analiză, inclusiv numărul de CV pe care aceștia nu le-au achiziționat și sumele de bani datorate de aceștia.

(4) Decizia președintelui ANRE menționată la alin. (3) se publică pe pagina de internet www.anre.ro și se transmite Administrației Fondului pentru Mediu.

Art. 27. — Furnizorii de energie electrică menționați în lista prevăzută la art. 26 alin. (3) plătesc contravaloarea CV neachiziționate, în termen de 10 zile lucrătoare de la data primirii înștiințării de plată emise de Administrația Fondului pentru Mediu, în contul special deschis în acest scop de Administrația Fondului pentru Mediu, și transmit acesteia și ANRE, în maximum 3 zile lucrătoare de la momentul efectuării plății, copii de pe ordinele de plată, pentru confirmarea plății.

SECȚIUNEA a 3-a

Raportările operatorilor economici pentru stabilirea cotei estimate de CV pentru anul următor, respectiv a cotei obligatorii de achiziție de CV și a gradului de realizare a cotei obligatorii de achiziție de CV de către furnizorii de energie electrică pentru anul de analiză

Art. 28. — (1) Stabilirea cotei estimate de achiziție de CV pentru anul următor se realizează pe baza informațiilor transmise în format electronic de către producătorii de E-SRE, operatorii de rețea la rețelele cărora urmează să se racordeze centrale/grupuri electrice de producere a E-SRE și OTS, în formatul specificat în machetele prevăzute în anexele nr. 1—3.

(2) Producătorii de E-SRE transmit ANRE, pentru centrale/grupurile electrice existente, până cel târziu la data de 10 septembrie a anului t , informații referitoare la factorii de capacitate medii realizați, după caz, în ultimii 3 ani de funcționare, precum și la producțiile lunare de energie electrică

din surse regenerabile estimate pentru anul următor, conform machetei prevăzute în anexa nr. 1.

(3) Operatorii de rețea transmit ANRE, până cel târziu în ultima zi lucrătoare a lunii octombrie a anului t , prognoze pentru anul următor referitoare la:

a) centralele/grupurile electrice de producere a E-SRE care urmează să se racordeze la rețelele OR respectiv;

b) CPT în rețelele electrice de distribuție ale OR respectiv, conform machetei prevăzute în anexa nr. 2.

(4) Pentru determinarea consumului final brut de energie electrică, respectiv consumul final (net) de energie electrică pentru anul următor, OTS transmite ANRE, până cel târziu în ultima zi lucrătoare a lunii octombrie a anului t , date pe care acesta le utilizează la rularea programului de optimizare a funcționării sistemului electroenergetic național — POWRSYM, conform machetei prevăzute în anexa nr. 3.

(5) OTS, în calitate de OR, transmite și datele specificate la alin. (3) lit. a), până cel târziu în ultima zi lucrătoare a lunii octombrie a anului t , conform machetei prevăzute în anexa nr. 2.

Art. 29. — (1) Stabilirea cotei obligatorii de achiziție de CV pentru anul de analiză, precum și gradul de realizare a acesteia de către furnizorii de energie electrică se realizează pe baza informațiilor transmise în format electronic de către furnizorii de energie electrică (în formatul specificat în machetele prevăzute în anexele nr. 4.1 și nr. 4.2), OTS și OPCV.

(2) Informațiile conținute în macheta prevăzută în anexa nr. 4.1 se transmit anual de către furnizorii de energie electrică, până în ultima zi lucrătoare a lunii ianuarie a anului următor ($t+1$) anulului de analiză (t), și se referă fie la energia electrică vândută în anul de analiză t de furnizorii de energie electrică consumatorilor finali și/sau consumată la locurile proprii de consum, fie la energia electrică vândută în anul de analiză t de producătorii de energie electrică consumatorilor racordați prin linii directe la centralele acestora și/sau consumată de consumatorii lor proprii, alta decât energia pentru CPT.

(3) Furnizorii de energie electrică transmit, la termenul specificat la alin. (2), și cantitatea de E-SRE achiziționată lunar pentru anul de analiză prin contracte la preț reglementat încheiate cu producătorii de E-SRE care dețin centrale electrice cu puteri instalate ≤ 1 MW și care nu beneficiază de CV, inclusiv tipul sursei de producere a acestei energii, pentru ca această energie să fie recunoscută în realizarea cotei obligatorii de CV pentru anul de analiză t , conform machetei prevăzute în anexa nr. 4.2.

(4) Furnizorii de energie electrică pot face corecții la datele transmise conform machetei prevăzute în anexa nr. 4.1, respectiv în anexa nr. 4.2, în cel mult 10 zile calendaristice de la împlinirea termenului prevăzut la alin. (2). După această dată, comunicările de corectare pot fi luate în considerare doar pentru anul următor, în măsura în care acest lucru este posibil.

(5) Numărul lunar de CV emise în anul de analiză pentru fiecare producător de E-SRE, necesar pentru stabilirea cotei obligatorii de achiziție de CV pentru anul de analiză, se obține din raportările OTS, conform Regulamentului de emiteră a certificatelor verzi, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 43/2011.

(6) Operatorul pieței de CV — Societatea Comercială „Operatorul Pieței de Energie Electrică — OPCOM” — S.A. transmite anual ANRE în format Excel, până cel târziu la data de 20 martie a anului următor anulului de analiză, pentru anul de analiză t , situația contului de CV pentru fiecare participant la piața de certificate verzi, conform registrului de CV (număr de CV vândute/cumpărate de pe piața centralizată de CV, respectiv de pe piața contractelor bilaterale de CV de către fiecare participant la piața de CV, număr de CV transferate de același operator economic din contul de producător în contul de furnizor, numărul de CV anulate/consumate de fiecare furnizor de

energie electrică pentru cota obligatorie de CV din anul de analiză/valabile etc.).

Art. 30. — (1) Datele transmise de furnizorii de energie electrică și de OPCV conform art. 29 alin. (2), (3), (4) și (6) constituie baza de calcul pentru determinarea cotei anuale obligatorii de achiziție de CV și a gradului de îndeplinire a cotei anuale obligatorii, respectiv pentru stabilirea sumelor de bani datorate în cazul neîndeplinirii cotei anuale obligatorii de achiziție de CV, cu titlu de penalizare.

(2) Dacă informațiile nu sunt transmise în termenele specificate la art. 29 alin. (2), (3), (4) și (6), la determinarea gradului de îndeplinire a cotei anuale obligatorii de CV, ANRE va considera ca bază de calcul datele deținute de ANRE, conform Metodologiei de monitorizare a pieței angro de energie electrică pentru aprecierea nivelului de concurență pe plată și prevenirea abuzului de poziție dominantă, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 35/2006 și Metodologiei de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 60/2008, în măsura în care acestea sunt disponibile, iar pentru producătorii de energie electrică ce alimentează, în baza licenței de exploatare comercială a capacității de producere cu drept complementar de furnizare, consumatori racordați prin linii directe la centrala electrică sau locurile proprii

de consum (exclusiv cele aferente CPT), datele vor fi evaluate de ANRE pe baza datelor de operare din anii anteriori.

CAPITOLUL V Dispoziții finale

Art. 31. — OPCV atribuie, în registrul de CV, marca „consumat” fiecărui certificat verde care a fost utilizat de către furnizorul i în scopul îndeplinirii cotei anuale obligatorii de achiziție de CV; certificatele verzi consumate își încetează valabilitatea.

Art. 32. — (1) Dacă în termen de 30 de zile calendaristice de la data emiterii de către Administrația Fondului pentru Mediu a înștiințărilor de plată, în baza deciziei menționate la art. 26 alin. (4), furnizorii de energie electrică nu transmit ordinele de plată conform art. 27, ANRE aplică sancțiunile legale în vigoare referitoare la nerespectarea obligației furnizorilor de a achita contravaloarea CV neachiziționate.

(2) În cazul în care ANRE constată neprezentarea datelor de către furnizorii și producătorii de energie electrică, conform celor solicitate în prezenta metodologie, devin aplicabile prevederile art. 86 din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 30 din Lege, după caz.

Art. 33. — Anexele nr. 1—3, 4.1 și 4.2 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

*ANEXA Nr. 1
la metodologie*

Anul t:

Producătorul de energie electrică din surse regenerabile de energie:

PROGNOZA

de energie electrică din surse regenerabile de energie (E-SRE) produsă în centralele/grupurile existente în anul t

Luna	Centrala/ Grupul*	Puterea electrică instalată [MW]	Operator de rețea**	Factorul de capacitate mediu (FCm) [%] pentru anul t-1	FCm [%] pentru anul t-2	FCm [%] pentru anul t-3	Energia electrică prognostată a fi livrată în rețea și/ sau la consumatori în anul t+1 din centrală/grup [MWh]
0	1	2	3	4	5	6	7
Ianuarie							
Februarie							
Martie							
Aprilie							
Mai							
Iunie							
Iulie							
August							
Septembrie							
Octombrie							
Noiembrie							
Decembrie							
TOTAL							

* Se va completa cu grupurile din centrală în situația în care acestea urmează să primească nr. diferit de certificate verzi (CV).

** Se va completa cu denumirea operatorului de rețea la care sunt racordate instalațiile de producere a E-SRE.

NOTĂ: Macheta se transmite până cel târziu la data de 10 septembrie a anului în curs t.

Anul t:
Operatorul de rețea:

a) Prognostul de energie electrică din surse regenerabile de energie (E-SRE) produsă în centralele/grupurile care urmează să se racordeze la rețelele operatorului de rețea (OR) în anul t+1

Luna	Operatorul economic	Puterea electrică [MW]	Centrala/Grupul	Tipul SRE	Energia electrică prognozată din centrală/grup în anul t+1 [MWh]
0	1	2	3	4	5
Ianuarie					
Februarie					
Martie					
Aprilie					
Mai					
Iunie					
Iulie					
August					
Septembrie					
Octombrie					
Noiembrie					
Decembrie					
TOTAL					

b) Prognostul consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de distribuție (CPT_{RED}) în anul t+1

Luna	CPT _{RED} estimat în anul t+1 [MWh]
0	1
Ianuarie	
Februarie	
Martie	
Aprilie	
Mai	
Iunie	
Iulie	
August	
Septembrie	
Octombrie	
Noiembrie	
Decembrie	
TOTAL	

NOTĂ: Macheta de raportare se transmite până cel târziu în ultima zi lucrătoare a lunii octombrie a anului t.

Anul t:
OTS:

Proгноza de energie electrică produsă în sistemul electroenergetic național (SEN) în anul t+1

Luna	Energia electrică prognozată a se produce în anul t+1 * [MWh]	Energia electrică prognozată a se livra în anul t+1 [MWh]	Sold import-export [MWh]	Consumul propriu tehnologic în rețelele electrice de transport (CPT _{RET}) estimat pentru anul t+1 [MWh]
0	1	2	3	4
Ianuarie				
Februarie				
Martie				
Aprilie				
Mai				
Iunie				
Iulie				
August				
Septembrie				
Octombrie				
Noiembrie				
Decembrie				
TOTAL				

* Energia electrică prognozată a se produce în anul t+1 va conține și energia electrică produsă de operatorii economici care produc energie electrică pentru consumul propriu, altul decât CPT.

NOTĂ: Macheta de raportare se transmite până cel târziu în ultima zi lucrătoare a lunii octombrie a anului în curs t.

ANEXA Nr. 4.1
la metodologie

Anul de analiză t:

Furnizor sau producător de energie electrică cu obligație de achiziție de CV:

Energia electrică destinată consumului propriu și/sau utilizată pentru vânzare la consumatorii finali în anul de analiză t

Luna	Furnizorul de energie electrică		Producător de energie electrică	
	Energia electrică pentru consumul final al acestuia în anul de analiză t [MWh]	Energia electrică vândută consumatorilor finali în anul de analiză t [MWh]	Energia electrică pentru alimentarea consumatorilor racordați prin linii directe de centrala electrică în anul de analiză t [MWh]	Energia electrică pentru consumatori finali proprii, alții decât CPT, în anul de analiză t [MWh]
0	1	2	3	4
Ianuarie				
Februarie				
Martie				
Aprilie				
Mai				
Iunie				
Iulie				
August				
Septembrie				
Octombrie				
Noiembrie				
Decembrie				
TOTAL				

NOTĂ: Macheta de raportare se transmite până în ultima zi lucrătoare a lunii ianuarie a anului t+1.

Anul de analiză t:

Furnizor de energie electrică:

Energia electrică achiziționată prin contracte reglementate de la producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie (E-SRE) cu puterea electrică instalată (Pi) mai mică sau egală cu 1 MW, pentru anul de analiză t

Denumirea producătorului E-SRE:

Puterea instalată:

Luna	Nr. contractului	Tipul sursei regenerabile de energie (SRE)	E-SRE achiziționată [MWh]
0	1	2	3
Ianuarie			
Februarie			
Martie			
Aprilie			
Mai			
Iunie			
Iulie			
August			
Septembrie			
Octombrie			
Noiembrie			
Decembrie			
TOTAL			

NOTĂ: Macheta de raportare se transmite până în ultima zi lucrătoare a lunii ianuarie a anului t+1.