

Ordin privind aprobarea
Metodologiei de calcul a prețului de referință

Având în vedere prevederile art. 3 alin. (7) art. 7 lit. a), lit. b) și lit. h) și art. 12 alin. (7) din Hotărârea Guvernului nr. 318/2024 privind aprobarea cadrului general pentru implementarea și funcționarea mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și lit. c), alin. (2) 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, cu modificările și completările ulterioare,

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

Art. 1 - Se aprobă Metodologia de calcul a prețului de referință, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2 Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A., în calitate de Operator al Schemei CfD, Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" S.A., în calitate de Contraparte CfD, producătorii de energie electrică care utilizează tehnologiile eoliene onshore și solare fotovoltaice, beneficiari CfD, duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3 Direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 4 Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Metodologia de calcul a prețului de referință

Capitolul I

Scop

Art. 1 Prețul de referință este calculat lunar de către ANRE în baza prevederilor prezentei metodologii și este aprobat prin Decizie a președintelui ANRE.

Art. 2 Prezenta metodologie stabilește:

- a) modul de determinare a prețului de referință;
- b) procesul de colectare a datelor necesare stabilirii prețului de referință;
- c) revizuirea prețului de referință;

Capitolul II

Domeniu de aplicare

Art. 3 Prezenta metodologie este utilizată de:

- a) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
- b) Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A., în calitate de Operator al Schemei CfD;
- c) Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" S.A., în calitate de Contraparte CfD;
- d) operatorii Piețelor pentru Ziua Următoare din România;
- e) Beneficiarii CfD pentru tehnologiile eoliene onshore și solare fotovoltaice.

Capitolul III

Definiții și abrevieri

Art. 4 - (1) Termenii utilizați în prezenta metodologie au semnificațiile prevăzute în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și în Hotărârea Guvernului nr. 318/2024 privind aprobarea cadrului general pentru implementarea și funcționarea mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon.

(2) În înțelesul prezentei metodologii, termenii specifici utilizați au următoarele semnificații:

- a) ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
- b) PZU - are înțelesul prevăzut la art. 3 pct. 86 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare

- c) OMEPA – reprezintă structura internă din cadrul companiei Transelectrica care îndeplinește funcția de operator de măsurare pentru punctele de măsurare aflate în responsabilitatea operatorului de transport și de sistem, precum și de prelucrare a datelor măsurate pe piața angro de energie electrică.

Capitolul IV

Determinarea prețului de referință

Art. 5 – (1) Prețul mediu ponderat de închidere al Pieței pentru Ziua Următoare, PZU_{ID} , asociat *Intervalului de decontare ID*, care se încadrează în Perioada de facturare, calculat în funcție de volumele de energie electrică tranzacționate pe diferitele Piețe pentru Ziua Următoare disponibile în România, se determină folosind formula:

$$PZU_{ID} = \frac{\sum_{DP} PZU_{ID} \times C_{sch} \times v_{ID}}{\sum_{TP} v_{ID}} \text{ (EUR/MWh)} \quad (1)$$

unde:

PZU_{ID} - prețul mediu ponderat de închidere al Pieței pentru Ziua Următoare asociat Intervalului de Decontare ID și înregistrat pe Piețele pentru Ziua Următoare (EUR/MWh);

v_{ID} - volumul total de energie electrică tranzacționat asociat fiecărui Interval de Decontare ID din perioada de facturare și tranzacționat pe Piețele pentru Ziua Următoare (MWh);

$\sum_{TP} v_{ID}$ - volumul total de energie electrică tranzacționat asociat unui Interval de Decontare ID pe toate Piețele pentru Ziua Următoare din România (MWh).

Csch - Cursul de schimb valutare este cel publicat de BNR pentru ziua în care se realizează tranzacționarea [EUR/lei].

(2) – Prețurile de referință pentru tehnologiile eoliene onshore și solare fotovoltaice se determină prin aplicarea următoarelor formule:

a. pentru tehnologiile eoliene onshore:

$$\text{Preț de referință eolian} = \frac{\sum_{ID \in PF} PZU_{ID} \times q_{IDeolian}}{\sum_{ID \in PF} q_{IDeolian}} \text{ (EUR/MWh)}$$

b. pentru tehnologiile solare fotovoltaice:

$$\text{Preț de referință fotovoltaic} = \frac{\sum_{ID \in PF} PZU_{ID} \times q_{IDfotovoltaic}}{\sum_{ID \in PF} q_{IDfotovoltaic}} \text{ (EUR/MWh)} \text{ unde:}$$

$q_{IDeolian}$ și $q_{IDfotovoltaic}$ - cantitățile totală de energie electrică măsurate, pentru fiecare tehnologie, (MWh) care au fost produse și livrate în SEN în același Interval de decontare de toate Capacitățile de producere a energiei

electrice CfD ale Beneficiarilor CfD pentru care Contrapartea CfD întocmește o Declarație de facturare pentru aceeași Perioadă de facturare (dacă este disponibilă).

(3) Beneficiarii CfD sunt obligați să suporte costurile sistemelor de măsurare care evidențiază strict cantitățile de energie electrică produse și livrate de capacitățile de producere a energiei electrice CfD în aceeași *Interval de decontare*.

(4) Operatorii de rețea sunt obligați să sigileze sistemele de măsurare prevăzute la alin. (3) și să transmită citirile către OMEPA.

(5) - Toate *Intervalele de decontare* care se încadrează în Perioada de facturare și care fac parte dintr-o Perioadă de preț negativ se exclud din calculul Prețului de referință.

(6) - În scopul calculării Prețului de referință conform prevederilor alineatelor (1)-(3), în cazul în care orice date numerice sau valori asociate cu PZU_{ID} sau cu q_{ID} (sau oricare dintre componentele sale) sunt publicate sau exprimate pe o perioadă de timp care depășește cincisprezece minute (de exemplu, din oră în oră), aceste date sau valori vor fi tratate ca fiind aplicabile în mod uniform fiecărui interval de cincisprezece minute din cadrul acestei perioade extinse, astfel încât să corespundă unui *Interval de decontare*, astfel cum este definit în Contractul pentru diferență.

Art. 6 – (1) Prețul de referință, determinat conform prevederilor articolului 5, se aprobă pentru perioada de facturare și pe fiecare tehnologie în parte - eoliană onshore și solară fotovoltaică, prin decizie a președintelui ANRE, în termen de cel mult 20 zile lucrătoare de la încheierea lunii de livrare sub condiția ca datele aferente calcului prețului de referință să fie primite în termenele prevăzute la articolele 8 și 9.

(2) Dacă, din motive obiective, datele aferente calcului prețului de referință nu sunt primite în termenele prevăzute la art. 8 și 9, ANRE aprobă prețul de referință prin decizie a președintelui în termen de 7 zile lucrătoare de la primirea datelor respective.

Capitolul V

Procesul de colectare a datelor necesare stabilirii prețului de referință

Art. 7 – (1) Operatorii Piețelor pentru Ziua Următoare din România transmit la ANRE, în termen de 3 zile lucrătoare a lunii următoare Perioadei de facturare următoarele date:

- PZU_{ID} - prețul de închidere al Pieței pentru Ziua Următoare (exprimat în EUR/MWh) asociat Intervalului de Decontare ID și înregistrat pe Piața pentru Ziua Următoare;

- v_{ID} - volumul total de energie electrică tranzacționat (în MWh) asociat Intervalului de Decontare ID pe Piața pentru Ziua Următoare.

(2) – Cursul de schimb valutar cu care s-a determinat PZU_{ID} [Euro/lei].

(3) - În cazul în care orice date numerice sau valori asociate cu **PZU_{ID}** sunt publicate sau exprimate pe o perioadă de timp care depășește cincisprezece minute (de exemplu, din oră în oră), aceste date sau valori vor fi tratate ca fiind aplicabile în mod uniform fiecărui interval de cincisprezece minute din cadrul acestei perioade extinse, astfel încât să corespundă unui *Interval de Decontare ID*.

(4) – Operatorii Piețelor pentru Ziua Următoare din România transmit la ANRE datele/valorile prevăzute la alin.

(1) – (3) în format Microsoft Excel, conform Anexei nr. 1.

Art. 8 – (1) OMEPA transmite la ANRE și la OPCOM, în cel mult 7 zile lucrătoare ale lunii următoare Perioadei de facturare, pentru Beneficiarii CfD care utilizează aceeași tehnologie, pe tip de tehnologie - eoliene onshore și solare fotovoltaice - cantitatea de energie electrică livrată în SEN de către Capacitatea de producere a energiei electrice CfD pentru fiecare Interval de decontare. Raportarea se realizează în format Microsoft Excel, conform Anexei nr. 2.

(2) Producătorul este responsabil pentru verificarea și validarea datelor privind energia electrică livrată și măsurată în SEN.

(3) În cazul în care producătorul constată neconcordanțe în datele privind energia electrică livrată și măsurată în SEN, informează OMEPA și, în cazul corectării valorilor, OMEPA retransmite la ANRE valorile corectate

(4) Pe perioada defectării măsurii, cantitățile de energie electrică livrate în SEN de respectivul Beneficiar CfD nu se iau în calcul la determinarea pretului de referință.

Capitolul VI

Demararea analizei prețurilor de referință

Art. 9 - (1) ANRE realizează anual analiza prețurilor de referință în raport cu prețurile din piață în vederea identificării posibilelor situații de supracompensare, atunci când finanțarea beneficiarilor schemei CfD se realizează prin contribuția colectată de la consumatorul final.

(2) Dacă condiția prevăzută la alin. (1) este îndeplinită, se determină venitul total pe tehnologie al tuturor beneficiarilor schemei CfD prin cumularea veniturilor obținute de beneficiari din contractele bilaterale încheiate pe piețele organizate, a veniturilor din vânzarea pe piața PZU, a veniturilor din vânzarea pe PI, a veniturilor obținute din vânzarea în piața de echilibrare, a veniturilor rezultate ca urmare a plăților efectuate de Contrapartea CfD către beneficiarii schemei CfD.

(3) Venitul total pe tehnologie determinat conform alin.(2) se compară cu venitul anual total pe tehnologie permis, definit ca suma pe fiecare interval orar și pe fiecare beneficiar al produsului dintre prețurile de exercitare

ale fiecărui beneficiar și cantitatea livrată măsurată, cu excepția intervalelor orare în care PZU a fost negativ, la care se adaugă suma veniturilor obținute din aplicarea prevederilor art. 12 alin.(7) din HG nr. 318/2024.

(4) În condițiile în care venitul total pe tehnologie al beneficiarilor schemei CfD este mai mare decât venitul anual total permis pe tehnologie, se confirmă existența situației de supracompensare și se notifică Ministerul Energiei privind necesitatea modificării modului de determinare a prețului de referință.

(5) ANRE notifică Ministerul Energiei privind necesitatea modificării modului de determinare a prețului de referință ca urmare a identificării posibilelor situații de subcompensare, atunci când sunt îndeplinite cumulativ condițiile:

- i. pentru anul anterior, mai mult de 50 % dintre beneficiarii CfD pe aceeași tehnologie notifică ANRE faptul că prețul de referință nu mai reflectă prețurile pieții astfel încât îi subcompensează în mod sistematic;
- ii. venitul total pe tehnologie al beneficiarilor schemei CfD este mai mic decât 0,95 din venitul anual total permis pe tehnologie, determinat conform alin. (2) și (3);

(6) Datele prevăzute la alin. (2) și (3) se transmit de fiecare beneficiar al schemei CfD în intervalul 15 aprilie – 30 aprilie a fiecărui an, pentru anul anterior, conform Anexei nr. 3.

Dispozițiile finale

Art. 10 Anexele nr. 1 - 3 fac parte integrantă din prezenta metodologie.