

Ordin nr. 146 din 17.07.2020

privind aprobarea Metodologiei de stabilire a curbelor consumurilor de referință pentru clienții finali care participă activ la piața de energie electrică

Având în vedere considerentul 15, art. 2 pct. 43, art. 3 lit. e) și j), art. 6 alin. (1) lit. c) și art. 7 alin. (2) lit. a) și h) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică și prevederile art. 6 alin. (2) pct. 11 din Regulamentul de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 61/2020, în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) 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 stabilire a curbelor consumurilor de referință pentru clienții finali care participă activ la piața de energie electrică, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2 – Operatorii de măsurare elaborează procedurile operaționale proprii pentru punerea în aplicare a prevederilor prezentului ordin și le publică pe pagina proprie de internet, până la data de 1 septembrie 2020.

Art. 3 – Participanții la piață duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin iar entitățile organizatorice 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, intră în vigoare la data publicării și se aplică de la data de 1 septembrie 2020.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

Dumitru CHIRIȚĂ

Metodologie de stabilire a curbelor consumurilor de referință pentru clienții finali care participă activ la piața de energie electrică

CAPITOLUL I

SCOP ȘI DOMENIU DE APLICARE

Art. 1 - Prezenta metodologie are drept scop stabilirea etapelor care trebuie parcurse pentru determinarea consumurilor de referință și respectiv a curbelor consumurilor de referință pentru clienții finali care doresc să participe activ, pe o piață de energie electrică, individual sau prin agregare.

Art. 2 - Prezenta metodologie se aplică de către operatorii de măsurare, iar rezultatele sale sunt utilizate de, clienții finali activi, furnizorii lor și agregatorii care tranzacționează pe baza consumului acestora.

Art. 3 - În vederea aplicării prezentei metodologii și participării active la piață, locurile de consum ale clienților finali trebuie să aibă grupul de măsurare integrat în sistemul de măsurare inteligentă a energiei electrice.

Art. 4 - (1) Termenii și expresiile utilizate în prezenta metodologie au semnificația prevăzută în Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE, în Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și în Codul de măsurare a energiei electrice aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 103/2015.

(2) În înțelesul prezentei metodologii, termenii și expresiile de mai jos au următoarele semnificații:

- a) *Agregator* – participant la piață implicat în agregare care îndeplinește funcția definită la art. 2 pct. 43 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică;
- b) *Consum de referință în intervalul de decontare* - cea mai bună aproximare pentru valoarea consumului la un loc de consum, într-un interval de decontare, din cadrul perioadei în care clientul final participă activ la piață individual sau agregat, care se consideră că ar fi înregistrată în situația în care acesta nu ar activa pe piața de energie în acea perioadă;

- c) *Curba consumurilor de referință* – succesiunea valorilor consumurilor de referință în intervale de decontare succesive la un loc de consum;
- d) *Interval de decontare* – intervalul de timp pentru decontare;
- e) *Perioadă reprezentativă* - perioadă de timp (luni) în care se evidențiază cel mai frecvent caracteristicile consumului regăsite în intervalul de decontare pentru care se determină consumul de referință și în care sunt colectate datele referitoare la consum;
- f) *Regulile de măsurare* - Regulile comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2020.

(3) În prezenta metodologie sunt utilizate următoarele abrevieri:

- a) ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
- b) CCR – curba consumurilor de referință;
- c) CR_{ID} – consum de referință în intervalul de decontare;
- d) $CR_{ID}^{ante\ PZU}$ – consum de referință al consumului înregistrat într-un interval de decontare pentru participarea la piețele anterioare PZU;
- e) $CR_{ID}^{PZU,PI}$ – consum de referință al consumului într-un interval de decontare pentru participarea la PZU, PI;
- f) ID – interval de decontare;
- g) OM – operatorul de măsurare care are în responsabilitate administrarea și operarea sistemului de măsurare a energiei electrice și gestionarea bazei de date de măsurare a locului de consum al clientului final care participă activ la piața de energie electrică;
- h) OTS - operatorul de transport și de sistem;
- i) PPE - participant la piața de echilibrare;
- j) PE - piața de echilibrare;
- k) PI – piața intrazilnică;
- l) PZU - piața pentru ziua următoare;
- m) SMI – sistem de măsurare inteligentă a energiei electrice.

CAPITOLUL II

MODUL DE STABILIRE ȘI DE APLICARE A CURBEI CONSUMURILOR DE REFERINȚĂ

Secțiunea 1. Modul de stabilire și de aplicare a curbei consumurilor de referință pentru participarea la piețele anterioare PZU

Art. 5 - Pentru tranzacționarea pe piețele anterioare PZU, $CR_{ID}^{ante\ PZU}$ este stabilit de comun acord de către clientul final, furnizorul lui și agregatorul care tranzacționează pe baza consumului acestuia. În absența unui acord, se aplică prevederile Secțiunii 2.2.

Art. 6 - În cazul în care $CR_{ID}^{ante\ PZU}$ sunt stabilite pe mai multe ID succesive, seria acestor valori, constituie CCR aferentă piețelor anterioare PZU, în perioada respectivă.

Secțiunea a 2-a. Modul de stabilire și de aplicare a curbei consumurilor de referință pentru participarea la PZU și PI

Art. 7 - Clientul final sau agregatorul care dorește să participe la piețele PZU sau PI pe baza consumului unui loc de consum notifică OM cu privire la acest fapt la data luării acestei decizii, comunicându-i acestuia particularitățile consumului său, respectiv variația acestuia, în funcție de următoarele: zile lucrătoare/nelucrătoare, starea vremii/temperatură și/sau sezon, alte caracteristici în funcție de natura activității clientului final, precum și perioada reprezentativă în care aceste particularități se regăsesc frecvent; OM trebuie să țină seama de aceste particularități la determinarea CR_{ID} .

Art. 8 - OM înregistrează și stochează datele de consum ale locului de consum al clientului final pe fiecare ID începând cu data respectivă, corelându-le cu caracteristicile prevăzute la art. 7.

Art. 9 - Clientul final sau agregatorul care participă la PZU sau PI transmite la OM solicitarea de a i se determina consumul de referință aferent acestor piețe pentru un ID, specificând ID, ziua din care face parte ID respectiv și toate particularitățile acesteia, dintre cele consemnate în notificarea inițială privind posibilitatea participării la PZU sau PI a clientului final.

Art. 10 - OM selectează cele mai recente 10 zile din perioada reprezentativă care au particularitățile menționate de clientul final/agregator premergătoare celei din care face parte ID pentru care s-a solicitat determinarea CR_{ID} , cu condiția ca în niciuna dintre aceste zile clientul final să nu fi participat la piață în ID respectiv și nici în două cele mai apropiate ID anterioare acestuia, luându-se în considerare și cele din ziua pentru care se solicită determinarea CR_{ID} și extrage valorile măsurate ale consumului din cele 3 ID care îndeplinesc aceste condiții.

Art. 11 - Dintre cele 10 valori aferente ID pentru care s-a solicitat consumul de referință extrase conform selecției prevăzute la art. 10, OM reține cele mai mari 5 valori care vor constitui baza pentru determinarea $CR_{ID}^{PZU,PI}$.

Art. 12 - OM calculează $CR_{ID}^{PZU,PI}$, $CR_{ID-i}^{PZU,PI}$ și $CR_{ID-k}^{PZU,PI}$ pe fiecare ID în parte, cu formula:

$$CR_{ID}^{PZU,PI} = (M_{CID\ z1} + M_{CID\ z2} + M_{CID\ z3} + M_{CID\ z4} + M_{CID\ z5}) \times 1/5$$

unde:

$CR_{ID}^{PZU,PI}$, $CR_{ID-i}^{PZU,PI}$, $CR_{ID-k}^{PZU,PI}$ = consumul de referință corespunzător ID, [ID-i], respectiv, [ID-k];
 $M_{ID} z1$, [...], $M_{ID} z5$ = valorile reținute de OM conform art. 11 pentru ID, respectiv valorile consumului înregistrate în aceleași zile în [ID-i], respectiv în [ID-k], utilizate la calculul $CR_{ID-i}^{PZU,PI}$, respectiv $CR_{ID-k}^{PZU,PI}$;

[ID-i], [ID-k] = intervalul de decontare pentru care se respectă condiția ca în niciuna din zilele selectate clientul final să nu fi participat activ la piață individual sau prin agregare în ID notificat și nici în cele mai recente [ID-i] și [ID-k], anterioare ID.

Art. 13 - OM ajustează valoarea $CR_{ID}^{PZU,PI}$ ținând seama de valorile consumului înregistrat în cele mai recente [ID-i] și [ID-k] anterioare ID notificat, factorul de ajustare a_{ID} este determinat cu formula:

$$a_{ID} = [(C_{[ID-i]} - CR_{ID-i}^{PZU,PI}) + (C_{[ID-k]} - CR_{ID-k}^{PZU,PI})] / 2$$

unde:

a_{ID} – factorul de ajustare calculat pentru ID;

$C_{[ID-i]}$ și $C_{[ID-k]}$ – consumul înregistrat în [ID-i], respectiv în [ID-k] din ziua din care face parte ID pentru care se calculează consumul de referință.

Art. 14 - Valoarea finală a consumului de referință aferent ID se stabilește cu formula:

$$CR_{ID}^{PZU,PI} \text{ ajustat} = CR_{ID}^{PZU,PI} + a_{ID}$$

Art. 15 - În cazul în care $CR_{ID}^{PZU,PI} \text{ ajustat}$ rezultate după ajustare sunt determinate pe mai multe ID succesive, seria acestor valori, constituie CCR aferentă piețelor PZU și PI, în perioada respectivă.

Art. 16 - OM transmite clientului final, agregatorului și furnizorului acestuia, valoarea consumului de referință rezultat după ajustare, imediat ce a fost determinat, dar nu mai târziu de termenul transmiterii valorilor măsurate, prevăzut de Regulile de măsurare.

Art. 17 - Dacă perioada reprezentativă stabilită conform art. 10 nu conține cel puțin 10 ID în care clientul final să nu fi fost activ pe piața de energie electrică, sau dacă OM nu deține în baza de date suficiente valori măsurate cu rezoluția cerută sau asocierea acestora cu caracteristicile consumului specificate de clientul final/agregator, $CR_{ID}^{PZU,PI}$ nu se determină conform prezentei secțiuni, fiind aplicabile prevederile Secțiunii 1.

Art. 18 - În cazul în care clientul final sau agregatorul care participă la piețele PZU și/sau PI pe baza sarcinii acestuia, a participat pe același ID și la piețele anterioare PZU și PI, CR_{ID} are o unică valoare aplicabilă tuturor piețelor, și anume cea rezultată conform modelului de calcul prevăzut la art. 10 – art. 17.

Art. 19 - Clientul final sau agregatorul care participă la piețele PZU și PI pe baza sarcinii acestuia, transmite la OM, ID în care respectivul client final a participat activ la piețele PZU și PI pe baza consumului acestuia; iar OM înregistrează această informație.

Secțiunea a 3- a. Modul de stabilire și de aplicare al curbei consumurilor de referință pentru participarea la PE

Art. 20 - Clientul final sau agregatorul care participă la PE pe baza sarcinii acestuia, notifică OM cu privire la posibilitatea participării active a acestuia pe PE individual sau agregat, la data luării acestei decizii, și transmite caracteristicile consumului clientului final respectiv.

Art. 21 - OM înregistrează și stochează fiecare valoare transmisă de SMI cu frecvența corespunzătoare, conform deciziei de calificare a acestuia pentru participarea la PE, realizată de OTS.

Art. 22 - La cererea clientului final sau a agregatorului care participă la PE pe baza sarcinii acestuia, care menționează data și ID respectiv, OM reține cea din urmă valoare a consumului transmisă de SMI înaintea ID și transmite valoarea respectivă, care are semnificația de consum de referință pentru participarea la PE (CR_{ID}^{PE}), către OTS, către agregatorul activ ca PPE și/sau clientul final participant la PE și către furnizorul acestuia.

Art. 23 - În situația în care în [ID-1] clientul final sau agregatorul care participă la PE pe baza sarcinii acestuia a fost activ pe oricare piață de energie electrică, OM nu ia în considerare valoarea de la art. 22, ci valoarea rezultată conform prevederilor art. 14.

Art. 24 - În cazul în care CR_{ID}^{PE} sunt determinate pe mai multe ID succesive, seria acestor valori constituie CCR aferentă PE, în perioada respectivă.