

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Regulilor de transparentizare a decontării în cadrul părților responsabile cu echilibrarea și modificarea art. 32 din Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 32/2013

Având în vedere prevederile art. 21 alin. (3), alin. (5) și alin. (6) și ale art. 36 alin. (7) lit. j) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,
în temeiul prevederilor 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,

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

Art. 1. — Se aprobă Regulile de transparentizare a decontării în cadrul părților responsabile cu echilibrarea, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Articolul 32 din Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 32/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 320 din 3 iunie 2013, cu modificările ulterioare, se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 32. — Fiecare titular de licență depune toate eforturile în vederea adaptării producției și/sau a încheierii de tranzacții de vânzare și/sau cumpărare de energie electrică astfel încât suma dintre producție, import și achiziție să fie egală cu suma dintre consum, export și vânzare la nivelul fiecărui interval de dispecerizare. Titularii de licență trimit înainte de ora 16,30 a zilei anterioare celei de livrare valorile acestor mărimi la PRE căreia și-au delegat responsabilitatea echilibrării, precum și la OTS. O NF este considerată ca fiind în dezechilibru dacă suma

producției, importurilor și SB primite nu este egală cu suma consumului, exporturilor și SB livrate, separat pentru fiecare zonă de tranzacționare și interval de dispecerizare.”

Art. 3. — (1) Titularii de licență duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

(2) În sensul prezentului ordin, prin *titular de licență* se înțelege persoana fizică sau juridică deținătoare a unei autorizații/licențe acordate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei sau persoana juridică străină, din statele membre ale Uniunii Europene, căreia Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei i-a acordat dreptul de participare la piețele de energie electrică din România, în condițiile reglementărilor aplicabile în vigoare.

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, și intră în vigoare la 1 octombrie 2017.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

București, 9 august 2017.

Nr. 76.

ANEXĂ

Reguli de transparentizare a decontării în cadrul părților responsabile cu echilibrarea

Art. 1. — Prezentele reguli se aplică părților responsabile cu echilibrarea și participanților din cadrul acestora și au drept scop creșterea gradului de transparență privind activitatea desfășurată în cadrul părților responsabile cu echilibrarea.

Art. 2. — (1) În înțelesul prezentelor reguli, termenii și expresiile folosite au semnificațiile definite în Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(2) În prezentele reguli, termenii și abrevierile de mai jos au următoarele semnificații:

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

b) ID — Interval de dispecerizare;

c) *notificare* — informație care cuprinde programul privind producția netă, consumul, tranzacțiile de vânzare, respectiv tranzacțiile de cumpărare ale unui titular de licență, importul, exportul și tranzitele de energie electrică pe fiecare interval de tranzacționare, transmisă de un titular de licență către partea

responsabilă cu echilibrarea, în vederea determinării notificării fizice a acestora;

d) PRE — parte responsabilă cu echilibrarea;

e) *Regulament* — Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 32/2013, cu modificările ulterioare.

Art. 3. — (1) Fiecare PRE aplică unitar regula de alocare internă a dezechilibrelor pentru toți titularii de licență membri ai PRE respective, în conformitate cu prevederile art. 5.

(2) Fiecare PRE are obligația asigurării accesului necondiționat, pentru fiecare titular de licență membru al PRE, la volumul și valoarea dezechilibrelor rezultate în urma alocării interne a costurilor/veniturilor cu dezechilibrele înregistrate la nivel orar, corespunzătoare oricărui titular de licență membru al PRE, precum și la valoarea costului/venitului suplimentar, atribuită în urma alocării interne a dezechilibrelor, corespunzătoare oricărui titular de licență membru al PRE respective.

Art. 4. — (1) Titularii de licență membri ai PRE transmit PRE notificările proprii conform prevederilor art. 32 din Regulament.

(2) PRE verifică dacă notificările transmise de titularii de licență membri ai PRE sunt în echilibru.

(3) În situația în care PRE constată existența notificării în dezechilibru a unui titular de licență membru al PRE, acesta atenționează titularul de licență respectiv, în vederea corectării situației, prin modificarea producției și/sau contractarea energiei electrice pe piața intrazilnică.

Art. 5. — Modul de alocare între membrii unei PRE a costurilor/veniturilor generate de dezechilibrele nete ale PRE se realizează pentru fiecare interval orar, în conformitate cu următorul algoritm:

1. Calculul valorii dezechilibrului pentru fiecare titular de licență și membru al PRE se determină considerând înregistrarea ca PRE individuală, virtuală:

a) poziția netă contractuală, PNC_i , a PRE $_i$, se calculează astfel:

$$PNC_i = \sum_{j=1}^p SB_{vij} - \sum_{k=1}^q SB_{cik} \quad [\text{MWh}]$$

unde:

PRE_i reprezintă parte responsabilă cu echilibrarea individuală, virtuală;

SB_{vij} reprezintă schimbul bloc de vânzare a PRE $_i$ virtuală către o altă PRE, determinat pe baza notificării transmise conform art. 4 alin. (1);

SB_{cik} reprezintă schimbul bloc de cumpărare a PRE $_i$ virtuală de la o altă PRE determinat pe baza notificării transmise conform art. 4 alin. (1); iar

p , respectiv q reprezintă numărul schimburilor bloc de vânzare, respectiv de cumpărare ale PRE $_i$;

b) poziția netă măsurată a PRE $_i$ se calculează astfel:

$$PNM_i = Pm_i - Cm_i \quad [\text{MWh}]$$

unde:

PNM_i reprezintă poziția netă măsurată a PRE $_i$;

Pm_i reprezintă cantitatea de energie electrică totală livrată în rețea de către PRE $_i$;

Cm_i reprezintă cantitatea de energie electrică totală consumată de PRE $_i$;

c) dezechilibrul PRE, se determină:

$$DEZ = PNM_i - PNC_i \quad [\text{MWh}]$$

d) valoarea dezechilibrului PRE, se determină:

$$\begin{aligned} VDEZ_i &= DEZ_i \times P_{def} && \text{dacă } DEZ_i < 0 && [\text{lei}] \\ VDEZ_i &= DEZ_i \times P_{ex} && \text{dacă } DEZ_i > 0 && [\text{lei}] \end{aligned}$$

unde:

DEZ_i reprezintă dezechilibrul PRE $_i$;

P_{def} , P_{ex} reprezintă prețul de deficit, respectiv prețul de excedent corespunzător intervalului orar respectiv din luna de livrare, determinat de către Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM — S.A.;

PNC_i reprezintă poziția netă contractuală a PRE $_i$;

$VDEZ_i$ reprezintă valoarea dezechilibrului PRE $_i$.

2. Din calculul valorii dezechilibrului pentru PRE care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru mai mulți titulari de licență membri ai PRE, realizat de operatorul de decontare, Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM — S.A. se identifică, pentru fiecare interval orar, următoarele informații:

a) dezechilibrul PRE, DEZ [MWh];

b) valoarea dezechilibrului PRE, VDEZ [lei].

3. Suma algebrică a valorii dezechilibrelor tuturor PRE $_i$ se determină astfel:

$$V_{total} = \sum_{i=1}^n VDEZ_i \quad [\text{lei}],$$

unde n este numărul titularilor de licență membri ai PRE.

a) În cazul în care $V_{total} * VDEZ \leq 0$, câștigul total se determină astfel:

$$\text{Câștig total} = |V_{total}| + |VDEZ|$$

b) În cazul în care $V_{total} * VDEZ > 0$, câștigul total se determină astfel:

$$\text{Câștig total} = ||V_{total}| - |VDEZ||$$

c) Câștigul unitar C se calculează astfel:

Dacă $p_{ex} > p_{def}$ atunci

$$C = - (\text{Câștig total} / \sum_{i=1}^n |DEZ_i|) \quad [\text{lei/MWh}]$$

Dacă $p_{ex} < p_{def}$ atunci

$$C = + (\text{Câștig total} / \sum_{i=1}^n |DEZ_i|) \quad [\text{lei/MWh}]$$

4. Se calculează prețurile de deficit și de excedent revizuite, aplicabile intern la nivelul PRE, astfel:

$$\begin{aligned} P_{def.int} &= P_{def} - C && [\text{lei/MWh}] \\ P_{ex.int} &= P_{ex} + C && [\text{lei/MWh}] \end{aligned}$$

unde:

$P_{def.int}$, $P_{ex.int}$ reprezintă prețul de deficit revizuit, respectiv prețul de excedent revizuit

5. Costurile/Veniturile fiecărui titular de licență i , membru al PRE, rezultate în urma redistribuirii interne a costurilor/veniturilor aferente dezechilibrelor, se calculează astfel:

a) dacă $DEZ_i < 0$ atunci

$$VDEZ_i^{int} = DEZ_i * P_{def.int} \quad [\text{lei}]$$

b) dacă $DEZ_i > 0$ atunci

$$VDEZ_i^{int} = DEZ_i * P_{ex.int} \quad [\text{lei}]$$

6. Redistribuirea costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului aferente PRE către membrii PRE se determină pe baza aportului fiecărui titular de licență și al fiecărei PRE. În fiecare ID, la reducerea dezechilibrului sistemului, respectiv la creșterea dezechilibrului sistemului.

Art. 6. — Fiecare PRE care își asumă responsabilitatea echilibrării pentru alți titulari de licență întocmește o procedură privind derularea activităților conexe acestui proces, care va conține inclusiv elementele de ordin financiar privind preluarea responsabilității echilibrării unui titular de licență. Procedura se aplică în mod nediscriminatoriu tuturor titularilor de licență membri ai PRE respective și se publică pe pagina de internet a PRE.

Art. 7. — (1) Informațiile aferente dezechilibrelor cantitative orare ale PRE și ale fiecărui participant la PRE, valorile revizuite ale prețurilor orare aferente dezechilibrelor negative, respectiv dezechilibrelor pozitive și valoarea costului/venitului suplimentar alocat în urma redistribuirii interne fiecărui participant la PRE se păstrează de PRE cel puțin 5 ani.

(2) Ori de câte ori se solicită, PRE pun la dispoziția ANRE informațiile prevăzute la alin. (1), în termen de 5 zile lucrătoare.