

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea și completarea anexei la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 60/2013 privind aprobarea instituirii unor reguli pe piața de echilibrare și a Regulamentului de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 82/2014

Având în vedere dispozițiile art. 21 alin. (1), ale art. 23 alin. (1), ale art. 43 alin. (1), precum și ale art. 75 alin. (2) din Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și dispozițiile art. 8 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,

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, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

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

Art. I. — Anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 60/2013 privind aprobarea instituirii unor reguli pe piața de echilibrare, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 520 din 20 august 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 5, după alineatul (5²) se introduc trei noi alineate, alineatele (5³), (5⁴) și (5⁵), cu următorul cuprins:

„(5³) În cazul în care un participant la piața de echilibrare nu transmite ofertele zilnice într-un interval de 30 de minute de la transmiterea notificării de către OPE privind lipsa acestora, OPE stabilește ofertele zilnice care lipsesc pe baza caracteristicilor tehnice, declarațiilor de disponibilitate și a notificărilor fizice aprobate pentru unitatea dispecerizabilă sau consumatorul dispecerizabil respectiv, după caz. Prețurile pentru toate perechile preț-cantitate din astfel de oferte zilnice vor fi egale cu PIP pentru zona de ofertare națională rezultat din PZU, pentru ziua de livrare și intervalul de tranzacționare cărui îi aparține intervalul de dispecerizare în cauză; în cazul în care PIP pentru zona de ofertare națională are valoare mai mică decât limita minimă de preț a ofertei preț-cantitate pe piața de echilibrare stabilită la art. 3, în loc de PIP se consideră valoarea limitei minime de preț a ofertei pe piața de echilibrare.

(5⁴) OPE confirmă validarea unei oferte zilnice părții care a transmis-o, nu mai târziu de ora 18,30 în ziua de tranzacționare. Confirmarea conține, de asemenea, numărul de înregistrare pentru respectiva ofertă zilnică și ora la care aceasta a fost validată. Dacă oferta zilnică validată a fost stabilită de OPE conform prevederilor alin. (5³), OPE transmite pentru informare respectiva ofertă zilnică validată părții implicate.

(5⁵) Taxa pentru dezechilibrul de la notificare IIC se stabilește de ANRE și are următoarea formulă generală:

$$IIC = a + b \cdot MCP_{DI} + c \cdot IP_{DI, def} + d \cdot IP_{DI, sur},$$

unde:

— *a*, *b*, *c* și *d* reprezintă constante determinate de ANRE; constanta *a* este exprimată în moneda națională a României, iar constantele *b*, *c* și *d* reprezintă cote procentuale; ANRE are dreptul să stabilească valori diferite ale acestor constante pentru dezechilibrele de la notificare pozitive și negative, adică pentru creșterea sau reducerea producției;

— MCP_{DI} reprezintă PIP pentru zona națională de ofertare în intervalul de tranzacționare din care face parte intervalul de

dispecerizare DI; în cazul în care PIP pentru zona de ofertare națională are valoare mai mică decât limita minimă de preț a ofertei preț-cantitate pe piața de echilibrare stabilită la art. 3, pentru MCP_{DI} se consideră valoarea limitei minime de preț a ofertei pe piața de echilibrare;

— $IP_{DI, def}$ reprezintă prețul pentru deficit de energie în intervalul de dispecerizare DI;

— $IP_{DI, sur}$ reprezintă prețul pentru excedent de energie în intervalul de dispecerizare DI.”

2. La articolul 5, alineatul (5) se abrogă.

Art. II. — Regulamentul de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 82/2014, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 668 din 11 septembrie 2014, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Articolul 174 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 174. — (1) OPEE publică, pe pagina sa web, PIP al fiecărei zonei de ofertare, volumele vândute și cumpărate pentru zona de ofertare națională, poziția netă a zonei de ofertare naționale, curbele agregate ale cererii, respectiv ofertei pentru zona de ofertare națională, pentru toate intervalele de tranzacționare, incluzând ofertele bloc, concomitent cu celelalte burse de energie electrică, conform orarului stabilit pentru fiecare situație a pieței. Suplimentar, OPEE poate publica volumele agregate ale ofertelor bloc executate, prețurile medii ale ofertelor bloc tip, precum și curbele agregate ale cererii și ale ofertei pentru fiecare interval de tranzacționare cu includerea ofertelor bloc executate și a fluxurilor transfrontaliere rezultate din cuplarea PZU.

(2) În ziua calendaristică următoare celei de livrare, OPEE publică pe pagina sa web cantitatea de energie electrică vândută pe PZU de către OPEE fiecărui participant, precum și cantitatea de energie electrică cumpărată pe PZU de către OPEE de la fiecare participant, aferente fiecărui interval orar al zilei de livrare respective, inclusiv identitatea acestora.”

2. Articolul 191 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 191. — Aplicarea procedurii de ultimă instanță poate fi declarată în orice moment înaintea termenului-limită de publicare a rezultatelor cuplării stabilit în comun de bursele de energie electrică și OTS-urile statelor participante la proiectul de cuplare, iar termenele-limită pentru toate activitățile ulterioare se decalează corespunzător.”

3. Articolul 192 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 192. — În cazul în care, în urma aplicării procedurii de ultimă instanță, nu se poate determina PIP pentru zona de ofertare națională din motive referitoare la funcționarea sistemelor informatice, OPEE informează imediat participanții la PZU, OTS și ANRE că nu este posibilă închiderea pieței, iar PIP este declarat la valoarea sa stabilită sau declarată, după caz, pentru intervalul de tranzacționare respectiv al zilei anterioare, care este ziua bancară anterioară, dacă incidentul are efect asupra unei zile bancare, sau ziua nebanară anterioară, dacă incidentul are efect asupra unei zile nebanare.”

4. După articolul 192 se introduc două noi articole, articolele 192¹ și 192², cu următorul cuprins:

„Art. 192¹. — În cazul în care, în urma aplicării procedurii normale sau în urma aplicării procedurii de ultimă instanță, nu se poate determina PIP pentru zona de ofertare națională din motive referitoare la situația pieței, cum ar fi: lipsa cererii, lipsa ofertei sau neintersecția curbei cererii cu cea a ofertei, OPEE informează imediat participanții la PZU, OTS și ANRE că situația pieței nu permite determinarea PIP, iar PIP este declarat la o valoare determinată astfel:

a) dacă nu există oferte de cumpărare, PIP declarat este egal cu media aritmetică între pragul minim al domeniului prețurilor prag și cel mai mic preț al ofertelor de vânzare;

b) dacă nu există oferte de vânzare, PIP declarat este egal cu media aritmetică între pragul maxim al domeniului prețurilor prag și cel mai mare preț al ofertelor de cumpărare;

c) dacă nu există intersecție între curba cererii și curba ofertei, PIP declarat este egal cu media aritmetică între cel mai mare preț al ofertei de cumpărare și cel mai mic preț al ofertei de vânzare.

Art. 192². — Prevederile cap. VIII se aplică și tranzacțiilor rezultate din aplicarea procedurii de ultimă instanță, cu modificările rezultate ca urmare a lipsei tranzacțiilor agentului de transfer.”

Art. III. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă dispozițiile pct. 7.3.6.7, 7.3.6.8 și 14.8.2.3 din anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 25/2004 pentru aprobarea Codului comercial al pieței angro de energie electrică, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 989 din 27 octombrie 2004, cu modificările ulterioare.

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

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

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

București, 8 aprilie 2015.

Nr. 68.

Destinat exclusiv informațiilor