

ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea Procedurii operaționale „Mecanismul de compensare a efectelor utilizării rețelelor electrice de transport pentru tranzite de energie electrică între operatorii de transport și de sistem”, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 6/2010

Având în vedere prevederile art. 11 alin. (1) și alin. (2) lit. h), ale art. 74 lit. b), ale art. 76 alin. (1) și ale art. 79 alin. (3) din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare, ale Regulamentului (UE) nr. 838/2010 al Comisiei din 23 septembrie 2010 privind stabilirea orientărilor referitoare la mecanismul compensărilor între operatorii de sisteme de transport și abordarea comună de reglementare în domeniul stabilirii taxelor de transport, ale Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru servicii de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 60/2007,

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. — Procedura operațională „Mecanismul de compensare a efectelor utilizării rețelelor electrice de transport pentru tranzite de energie electrică între operatorii de transport și de sistem”, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 6/2010, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 148 din 8 martie 2010, se modifică după cum urmează:

1. Articolul 1 va avea următorul cuprins:

„Art. 1. — Mecanismul de compensare a efectelor utilizării rețelelor electrice de transport pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică între operatorii de transport și de sistem, denumit în continuare *Mecanismul ITC*, prevăzut în prezenta procedură operațională, reprezintă mecanismul aprobat în data de 23 februarie 2011 în cadrul Adunării Generale a European Network Transmission System Operators Electricity, denumit în continuare *ENTSO-E*, pe baza căruia a fost încheiat Contractul multianual ITC de decontare și clearing, denumit în continuare *Contractul ITC*. Data semnării acestui contract este 3 martie 2011.”

2. Articolul 2 va avea următorul cuprins:

„Art. 2. — Țările din Europa, prin participarea la Mecanismul ITC, fac posibilă implementarea în cadrul unui contract comun a prevederilor Regulamentului (UE) nr. 838/2010 al Comisiei din 23 septembrie 2010 privind stabilirea orientărilor referitoare la mecanismul compensării lor între operatorii de sisteme de transport și abordarea comună de reglementare în domeniul stabilirii taxelor de transport și a prevederilor Regulamentului (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1.228/2003.”

3. La articolul 3, alineatul (1) va avea următorul cuprins:

„Art. 3. — (1) Lista țărilor/blocurilor de control (codurile ISO din două litere) semnate ale Contractului ITC este prevăzută în anexa nr. 1, care parte integrantă din prezenta procedură operațională.”

4. Articolul 6 va avea următorul cuprins:

„Art. 6. — Compensarea pentru costurile cu infrastructura (CC_{-I}) în limita fondului-cadru de compensare se calculează astfel:

$$CC_{-I}(k) = FF * [0.75 * TF(k) + 0.25 * CF(k)],$$

unde:

k reprezintă țara;

FF este fondul-cadru de compensare;

TF este un factor corespunzător tranzitului de energie electrică și se calculează cu formula:

$$TF(k) = \frac{T(k)}{\sum_i T(i)}$$

T este tranzitul de energie electrică, definit ca minimum dintre fluxurile orare de energie electrică în direcția import (IF) și fluxurile orare de energie electrică în direcția export (EF), măsurate pe liniile de interconexiune:

$$T(k) = \min[EF(k), IF(k)],$$

CF este un factor corespunzător consumului de energie electrică și se calculează cu formula:

$$CF(k) = \frac{\left[\frac{T(k)}{T(k)+C(k)} \right] * \left[\frac{T(k)}{\sum_{i=1}^n T(i)} \right]}{\sum_{i=1}^n \left[\frac{T(i)}{T(i)+C(i)} \right] * \left[\frac{T_i}{\sum_{j=1}^n T(j)} \right]}$$

unde:

C este cantitatea totală de energie electrică extrasă din rețeaua electrică de transport (RET) de operatorii de distribuție, de consumatorii conectați la RET și de producătorii de energie electrică racordați la RET pentru asigurarea serviciilor interne.”

5. Articolul 13 va avea următorul cuprins:

„Art. 13. — Compensarea pentru pierderi datorată fiecărei părți ITC k este:

$$CC_{-L}(k) = \Delta P_{pierderi}(k) * C_{pierderi}(k)$$

$C_{pierderi}$ = costul unitar al energiei electrice achiziționate pentru acoperirea pierderilor din rețeaua electrică de transport (RET);

$\Delta P_{pierderi}$ = este diferența dintre pierderile din rețea în situația reală din regimul de funcționare și în situația în care s-au eliminat tranzițele de putere prin țara k ."

6. Articolul 14 va avea următorul cuprins:

„Art. 14. — Fondul total de compensare lunară pentru pierderi este egal cu suma compensărilor tuturor părților ITC (k).

$$Fond_L = \sum_{k \in \text{participanti}} CC_L(k)''$$

7. La articolul 15, litera a) va avea următorul cuprins:

„a) Prima parte a fondului ia în considerare contribuția din partea țărilor perimetrice (PC). Aceasta rezultă din aplicarea tarifului de tranzit exporturilor (EPC) și importurilor (IPC) programate din țările perimetrice din/spre țările participante la mecanismul de compensare.”

8. Articolul 16 va avea următorul cuprins:

„Art. 16. — Tariful de tranzit (euro/MWh) aplicat importurilor și exporturilor programate din țările perimetrice reprezintă suma dintre tariful fluxului net pentru infrastructură (NFP_{ea}) și tariful fluxului net pentru pierderi (NFP_{eaL}), determinată ex-ante pentru fiecare an de decontare y , pe baza datelor realizate în anul $y-2$.”

9. Articolul 22 va avea următorul cuprins:

„Art. 22. — Pentru fiecare parte ITC care a alocat capacități de interconexiune în alt mod decât cel prevăzut în Liniile directe pentru managementul congestiilor, anexă la Regulamentul (CE) nr. 714/2009, se recalculează tranzitul de energie electrică și compensarea costurilor cu infrastructura în

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

București, 3 mai 2012.
Nr. 14.

limitele fondului-cadru și ale costurilor cu pierderile suplimentare din rețea.”

10. Articolul 25 va avea următorul cuprins:

„Art. 25. — Companiile Amprion (Germania) și Swissgrid (Elveția) (denumite împreună *administrator de date*) îndeplinesc sarcinile de administrare a datelor și calculul lunar al obligațiilor de plată și al drepturilor de încasat prevăzute în Contractul ITC. Aceste companii sunt și cele două centre europene de coordonare a activității de evidență a schimburilor de energie electrică (*accounting*) și de organizare a reglajului frecvență — putere LFC (*Load-Frequency Control*). Datele de bază și rezultatele finale se publică pe website-ul ENTSO-E de către administratorul de date.”

Art. II. — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. percepe de la operatorii economici care încheie contracte pentru prestarea serviciului de tranzit al energiei electrice din/spre țările perimetrice prin Sistemul electroenergetic național un tarif reglementat de tranzit, exprimat în euro/MWh, exclusiv TVA, care se aprobă prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

Art. III. — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

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