

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

**ORDIN****privind modificarea Metodologiei de calculare a tarifelor de neutralitate pentru echilibrare, inclusiv repartizarea lor în rândul utilizatorilor rețelei de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 85/2017, și a Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013**

Având în vedere prevederile art. 29 și 30 din Regulamentul (UE) nr. 312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz, în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și c) și ale art. 10 alin. (1) lit. a) și q) 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. I.** — Metodologia de calculare a tarifelor de neutralitate pentru echilibrare, inclusiv repartizarea lor în rândul utilizatorilor rețelei de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 85/2017, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 769 din 28 septembrie 2017, se modifică după cum urmează:

**1. Articolul 5 va avea următorul cuprins:**

„Art. 5. — (1) Tarifele de neutralitate se aplică UR sau OTS în funcție de rezultatul activității de echilibrare.

(2) OTS facturează tarifele de neutralitate în situația în care rezultatul activității de echilibrare este negativ.

(3) UR facturează tarifele de neutralitate în situația în care rezultatul activității de echilibrare este pozitiv.”

**2. Articolul 14 va avea următorul cuprins:**

„Art. 14. — Riscul de neplată aferent tarifelor prevăzute la art. 9 este acoperit de garanțiile financiare constituite conform prevederilor contractului de echilibrare și acces la PVT.”

**3. Articolul 15 va avea următorul cuprins:**

„Art. 15. — Începând cu data de 1 decembrie 2015, diferența dintre toate veniturile și cheltuielile rezultate din acțiunile de echilibrate a SNT se calculează lunar și se repartizează conform prevederilor prezentei metodologii.”

**Art. II.** — Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 171 și 171 bis din 29 martie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

**1. Articolul 69 va avea următorul cuprins:**

„Art. 69. — (1) În punctele de interconectare Medieșu Aurit — Isaccea și Isaccea 1 alocarea zilnică este efectuată de către OTS cu respectarea prevederilor acordurilor de interconectare încheiate între Societatea Națională de Transport Gaze Naturale «Transgaz» — S.A. Mediaș din România și OTS din Ucraina.

(2) Până la finalizarea acordului de interconectare pentru punctul de interconectare Medieșu Aurit — Isaccea rezervarea de capacitate se transferă în punctul de interconectare Isaccea 1.”

**2. Articolul 71<sup>6</sup> va avea următorul cuprins:**

„Art. 71<sup>6</sup> — În cazul în care OD se află în imposibilitatea de a transmite către OTS alocările prevăzute la art. 71<sup>4</sup> până la

ora 14,00 în ziua D + 1 pentru ziua D, cantitățile măsurate vor fi alocate și comunicate UR, de către OTS, la nivelul nominalizărilor UR confirmate. Regularizarea ulterioară a diferențelor dintre cantitatea alocată și cea distribuită va fi făcută în conformitate cu acordul de interconectare încheiat între OTS și OSD și cu Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, elaborată de ANRE.”

**3. La articolul 74, alineatul (4) va avea următorul cuprins:**

„(4) Diferențele dintre cantitățile lunare distribuite și alocarea lunară finală se determină în conformitate cu Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, elaborată de ANRE.”

**4. La articolul 102<sup>6</sup>, alineatul (2) va avea următorul cuprins:**

„(2) OTS transferă către UR toate cheltuielile și veniturile rezultate din acțiunile de echilibrare, diferența între cheltuielile și veniturile rezultate fiind alocate lunar către UR.”

**5. Anexa nr. 13 se modifică după cum urmează:****a) La articolul 7, litera b) va avea următorul cuprins:**

„b) până la data de 10 a lunii următoare celei în care se calculează tariful de neutralitate, o factură aferentă diferenței dintre costurile și veniturile rezultate din activitatea de echilibrare în situația în care rezultatul activității de echilibrare este negativ, calculată conform metodologiei de calculare a tarifelor de neutralitate, aprobată prin ordin al președintelui ANRE.”

**b) Articolul 7<sup>2</sup> va avea următorul cuprins:**

„Art. 7<sup>2</sup>. — UR va transmite OTS:

a) până la data de 15 a lunii, o factură aferentă dezechilibrelor zilnice finale cu titlul «Excedent», înregistrate în luna precedentă, a cărei contravaloare a fost calculată în conformitate cu reglementările prevăzute în Codul rețelei;

b) până la data de 10 a lunii următoare celei în care se calculează tariful de neutralitate, o factură aferentă diferenței dintre costurile și veniturile rezultate din activitatea de echilibrare, în situația în care rezultatul activității de echilibrare este pozitiv, calculată conform metodologiei de calculare a tarifelor de neutralitate, aprobată prin ordin al președintelui ANRE.”

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Dumitru Chiriță**

București, 5 februarie 2020.  
Nr. 15.