

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

Având în vedere prevederile art. 130 alin. (1) lit. d), d¹) și q) 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 d) și ale art. 10 alin. (1) lit. j), lit. o) pct. 2 și lit. 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. — 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 și se completează după cum urmează:

1. La articolul 24, după alineatul (2) se introduc două noi alineate, alineatele (3)—(11), cu următorul cuprins:

„(3) Capacitatea întreruptibilă disponibilă pentru ziua (D) este egală cu diferența dintre capacitatea tehnică disponibilă în punctul de intrare/ieșire și suma nominalizărilor procesate de OTS în baza nominalizărilor transmise de UR până la ora 15,00 a zilei D-1 pentru ziua D, pentru punctul respectiv. În cazul punctelor de interconectare bidirecționale, nivelul capacității întreruptibile disponibile se calculează distinct pe fiecare direcție de transport în parte, cu luarea în considerare a nominalizărilor transmise de UR pe direcția respectivă.

(4) Nu se oferă capacitate întreruptibilă în situația în care capacitatea fermă rezervată într-un punct de intrare/ieșire este mai mică decât capacitatea tehnică disponibilă a punctului respectiv.

(5) În situația în care totalul nominalizărilor depășește cantitatea de gaze naturale care poate trece printr-un anumit punct de interconectare, ordinea în care se realizează întreruperile se stabilește în funcție de data încheierii contractelor de transport respective pe bază întreruptibilă. În cazul unei întreruperi, contractul de transport care intră în vigoare mai devreme prevalează asupra contractelor de transport care intră în vigoare mai târziu.

(6) În situația în care după aplicarea procedurii prevăzute la alin. (5), două sau mai multe nominalizări sunt clasificate la aceeași poziție în cadrul ordinii întreruperilor, iar operatorul de transport și de sistem nu le întrerupe pe toate, se aplică o reducere a acestora utilizând principiul prorata cu nominalizarea efectuate de UR pe capacitatea întreruptibilă.

(7) Motivele întreruperilor pot include, fără a se limita la, următoarele: calitatea gazelor naturale, presiunea, temperatura, profilul de curgere, utilizarea contractelor ferme, lucrările de mentenanță, restricțiile în amonte sau în aval.

(8) OTS notifică UR cu minimum 1 oră înainte de aplicarea întreruperilor.

(9) În situația în care gazele naturale introduse în SNT nu respectă condițiile de calitate și/sau de presiune prevăzute în acordurile de interconectare, OTS nu acceptă gazele livrate.

(10) În situația în care gazele naturale livrate la ieșirea din SNT nu respectă condițiile de calitate și/sau de presiune prevăzute în acordurile de interconectare, UR nu acceptă livrarea gazelor, iar OTS reduce livrarea gazelor neconforme.

(11) În situațiile prevăzute la alin. (9) și (10), în vederea evitării dezechilibrelor UR va renominaliza corespunzător noile cantități de gaze naturale.”

2. La articolul 36, după alineatul (3⁵) se introduce un nou alineat, alineatul (3⁶), cu următorul cuprins:

„(3⁶) Prin derogare de la prevederile alin. (2) lit. a) și g) și alin. (3), solicitantii de capacitate de transport în punctul de intrare/ieșire Isaccea 1 și în punctele de ieșire spre localitățile de

pe teritoriul României racordate la conducta Isaccea 1—Negru Vodă 1 transmit solicitările de capacitate până cel târziu în ziua imediat următoare celei în care s-au închis licitațiile de capacitate în punctul de intrare/ieșire Negru Vodă 1. Cererile de rezervare de capacitate se transmit, obligatoriu, direct în platforma online pentru rezervarea capacității de transport, operată de către OTS sau prin e-mail, întocmite conform anexei nr. 3 la Codul rețelei.”

3. La articolul 74, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 74. — (1) OTS efectuează alocarea lunară finală până cel târziu în data de 13 a lunii următoare (M+1) lunii (M) în care a prestat serviciul de transport, pentru fiecare UR în parte, în scopul cuantificării serviciului de transport gaze naturale prestat de OTS.”

4. La articolul 79, alineatul (12) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(12) Prevederile alin. (1) nu se aplică punctelor virtuale de intrare în SNT din perimetrele de producție.”

5. La articolul 80, alineatul (8) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(8) Prevederile alin. (1) nu se aplică punctelor virtuale de intrare în SNT din perimetrele de producție.”

6. La articolul 86¹, alineatele (21) și (22) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(21) Până la data de 31 martie 2020, UR transmite OTS, până la ora 7,00 a zilei D+1, dezechilibrul zilnic inițial comunicat conform alin. (2), defalcat la nivel de CC, PÉT și NC, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).

(22) Până la data de 31 martie 2020, în intervalul 7,00—13,30 al zilei D+1, OTS procesează informațiile transmise de UR conform alin. (2¹) și le centralizează în vederea tranzacționării pe piața de echilibrare sau le transmite operatorului desemnat să asigure îndeplinirea obligațiilor de organizare și administrare a pieței de echilibrare.”

7. La anexa nr. 1³ articolul 12, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(1) UR are obligația de a constitui în favoarea OTS o garanție financiară de plată care are ca obiect acoperirea riscului de neachitare a facturilor emise de OTS.”

8. La anexa nr. 1³, la articolul 12 alineatul (7) litera b), punctele (i), (ii), (iii) și (iv) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(i) În situația în care dezechilibrul cumulat înregistrat în cursul lunii anterioare de livrare calculat ca sumă algebrică a dezechilibrelor zilnice este de tip «Deficit» și este mai mic de 10% din suma cantităților alocate zilnic în punctele de intrare A(i) și/sau din suma notificărilor în PVT a tranzacțiilor de cumpărare efectuate de UR, T(C), se menține garanția prevăzută la lit. a);

(ii) În situația în care dezechilibrul cumulat înregistrat în cursul lunii anterioare de livrare calculat ca sumă algebrică a dezechilibrelor zilnice este de tip «Deficit» și este cuprins între 10% și 50% din suma cantităților

A(i) și/sau T(C) alocate zilnic, $NG = \text{contravaloarea maximă a dezechilibrului lunar de tip «Deficit» înregistrat în anul gazier în curs}$;

- (iii) în situația în care dezechilibrul cumulat înregistrat în cursul lunii anterioare de livrare calculat ca sumă algebrică a dezechilibrelor zilnice este de tip «Deficit» și este mai mare de 50% din suma cantităților A(i) și/sau T(C) alocate zilnic, $NG = 2 \times \text{contravaloarea maximă a dezechilibrului lunar de tip «Deficit» înregistrat în anul gazier în curs}$;
- (iv) în situația în care UR a înregistrat facturi neachitate în perioada de grație în anul gazier în curs, $NG = 2 \times \text{contravaloarea maximă a dezechilibrului lunar de tip deficit înregistrat în anul gazier în curs.}$

9. La anexa nr. 13, la articolul 12 alineatul (10), litera b) se abrogă.

Art. II. — Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 34/2016 privind aprobarea Metodologiei de rezervare a capacității de transport și de stabilire a tarifelor pentru activitatea de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale prin conductele de transport Isaccea—Negru Vodă, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 560 din 25 iulie 2016, cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

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

„Art. 3. — Prevederile prezentului ordin se aplică ulterior încheierii acordurilor de interconectare cu operatorii sistemelor de transport adiacente din statele membre UE sau a acordurilor tehnice încheiate cu operatorii sistemelor de transport sau cu alte entități din statele terțe.”

2. În anexă, articolul 6 se abrogă.

Art. III. — Metodologia de rezervare a capacității de transport pentru activitatea de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale prin punctele situate pe conducta de transport de gaze naturale Isaccea 1—Negru Vodă 1 destinată transportului gazelor naturale pe culoarul Federația Rusă—Bulgaria și alimentării cu gaze naturale a unor localități de pe teritoriul României, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 158/2019, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 534 din 28 iunie 2019, se modifică după cum urmează:

1. Articolul 1 va avea următorul cuprins:

„Art. 1. — (1) Rezervarea capacității de transport în punctul de interconectare Negru Vodă 1 aferent conductei Isaccea 1—Negru Vodă 1 se realizează prin intermediul licitațiilor organizate în cadrul Platformei regionale de rezervare de capacitate, denumită în continuare PRRC, operată de «Foldgazzsallito Zartkoruen Mukodo Reszvenytarsasag» — FGSZ Ltd., cu respectarea Regulilor de operare a PRRC și a calendarului de licitație publicat anual de către Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și de Sistem de Gaze Naturale — ENTSGO.

(2) Rezervarea capacității de transport în punctul de interconectare Isaccea 1 și punctele de ieșire spre localitățile de pe teritoriul României racordate la conducta Isaccea 1—Negru Vodă 1 se va realiza în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare.”

2. Articolul 3 va avea următorul cuprins:

„Art. 3. — (1) La stabilirea capacității ferme disponibile în punctele de intrare și punctele de ieșire ale conductei de transport Isaccea 1—Negru Vodă 1 se are în vedere asigurarea capacității ferme disponibile la punctele de ieșire spre localitățile de pe teritoriul României racordate la conducta prevăzută la art. 1.

(2) În punctele de ieșire spre localitățile de pe teritoriul României racordate la conducta prevăzută la art. 1, utilizatorul rețelei poate rezerva capacitate fermă/întreruptibilă numai dacă,

în punctul de interconectare Isaccea 1, pe direcția intrare sau în punctul de interconectare Negru Vodă 1, pe direcția intrare, rezervă o capacitate cel puțin egală cu cea solicitată în aceste puncte de ieșire.

(3) În punctul de interconectare Isaccea 1, pe direcția ieșire, utilizatorul rețelei poate rezerva capacitate fermă/întreruptibilă numai dacă, în punctul de interconectare Negru Vodă 1, pe direcția intrare, rezervă o capacitate cel puțin egală cu cea solicitată în punctul de interconectare Isaccea 1.

(4) În punctul de interconectare Negru Vodă 1, pe direcția ieșire, utilizatorul rețelei poate rezerva capacitate fermă/întreruptibilă numai dacă, în punctul de interconectare Isaccea 1, pe direcția intrare, rezervă o capacitate cel puțin egală cu cea solicitată în punctul de interconectare Negru Vodă 1.”

3. Articolul 5 se abrogă.

4. La articolul 9, alineatul (1) va avea următorul cuprins:

„Art. 9. — (1) Nivelul garanției financiare de participare va fi apreciat de către utilizatorul de rețea, pe baza estimărilor sale referitoare la prețul de adjudecare a licitației ce ar urma să fie asumat de către acesta, astfel:

a) pentru produsul de capacitate standard zilnic/lunar, nivelul garanției este egal cu valoarea capacității solicitate;

b) pentru produsul de capacitate standard trimestrial/anual, nivelul garanției este egal cu valoarea medie lunară a capacității solicitate.”

5. La anexa nr. 1 articolul 2, alineatul (1) va avea următorul cuprins:

„Art. 2. — (1) Obiectul contractului îl constituie prestarea serviciilor de transport al gazelor naturale, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de OTS pentru sau în legătură cu rezervarea produselor de capacitate standard de transport în punctul de interconectare Negru Vodă 1 aferent conductei de transport de gaze naturale Isaccea 1—Negru Vodă 1.”

6. La anexa nr. 1 articolul 2, alineatul (3) se abrogă.

7. La anexa nr. 1 articolul 9, litera d) se abrogă.

8. La anexa nr. 1 articolul 9, litera g) va avea următorul cuprins:

„g) să accepte nominalizările/renominalizările zilnice transmise OTS pentru punctele de intrare/ieșire din conducta prevăzută la art. 2 alin. (1), conform principului căruia suma cantităților nominalizate pe punctele de intrare trebuie să fie mai mare sau egală cu cantitățile nominalizate pe punctele de ieșire.”

9. La anexa nr. 6, articolul 1 va avea următorul cuprins:

„Art. 1. — (1) OTS, acționând corect și prudent, are dreptul să limiteze/întrerupă capacitatea întreruptibilă de transport rezervată de UR în scopul asigurării funcționării conductei prevăzute la art. 1 din metodologie în condiții de siguranță, în situația în care totalul nominalizărilor depășește cantitatea de gaze naturale care poate trece prin punctul de intrare/ieșire.

(2) Motivele limitărilor/întreruperilor pot include, fără a se limita la, următoarele: calitatea gazelor naturale, presiunea, temperatura, profilul de curgere, utilizarea contractelor ferme, lucrările de mentenanță, restricțiile în amonte sau în aval.

(3) OTS va notifica UR cu privire la limitarea/întreruperea capacității întreruptibile de transport, dispusă în condițiile prevăzute la alin. (1) și (2), cu respectarea condițiilor contractuale și ale acordurilor de interconectare/acordurilor tehnice, după caz, cu minimum o oră înainte de aplicarea limitării/întreruperii.”

Art. IV. — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș și utilizatorii rețelei vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Dumitru Chiriță

București, 5 decembrie 2019.
Nr. 215.

