

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și de aprobare a Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale

Având în vedere prevederile art. 99 lit. l) și m), art. 130 alin. (1) lit. s) și u), art. 177¹ alin. (2), art. 179 alin. (4) și (5) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, cele ale art. 12 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 10 alin. (1) lit. l) 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, în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și c) și ale alin. (5) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul 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 57³ alineatul (5), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

„b) cantitățile estimate de către OD a fi fost consumate de către clienții finali din portofoliul fiecărui UR, client al OD, la care măsurarea nu se face în cursul zilei, ajustate cu cantitățile prevăzute în Convențiile încheiate de către OD cu UR conform prevederilor Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite; estimarea se realizează pentru fiecare UR pe baza următoarelor elemente:

- (i) profilelor de consum specifice fiecărei categorii de clienți finali;
- (ii) structurii portofoliului de clienți finali ai fiecărui UR.”

2. La articolul 71³ alineatul (2), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins:

„b) nivelurilor cantitative estimate a fi consumate de către clienții finali din portofoliul fiecărui UR la care măsurarea nu se face zilnic, ajustate cu cantitățile prevăzute în Convențiile încheiate de către OD cu UR conform prevederilor Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite; nivelurile cantitative estimate a fi consumate sunt determinate pentru fiecare UR pe baza următoarelor elemente:

- (i) profilelor de consum elaborate de OD pentru clienții finali aflați în portofoliul UR;
- (ii) structurii portofoliului de clienți finali ai fiecărui UR.”

3. La articolul 71³, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) Până la data de 31 martie 2025, în ziua D+1, până cel târziu ora 13.00, producătorii de energie termică au obligația de a transmite furnizorului propriu cantitatea estimată de gaze naturale utilizată în ziua D la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației.”

4. Articolul 74 se abrogă.

5. Articolul 75 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 75. — (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.

(2) Cantitățile de gaze naturale care au făcut obiectul livrărilor în luna M sunt asumate de către OTS și producători/OD/CD/OÎ prin semnarea proceselor-verbale prevăzute în anexa nr. 9 la prezentul cod.

(3) În vederea parcurgerii procesului de alocare lunară finală, OTS transmite către OD/CD, respectiv primește de la producători/OÎ, în primele două zile lucrătoare ale lunii M+1, cantitățile de gaze naturale precizate în procesele-verbale prevăzute în anexa nr. 9, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).

(4) Până în data de 8 a lunii M+1 ora 12.00, producătorii, operatorii de înmagazinare și OTS recurg la efectuarea descărcărilor lunare a tuturor sistemelor/mijloacelor de măsurare proprii, constată eventualele diferențe sau disfuncționalități de măsurare și corectează valorile pentru fiecare punct fizic de intrare/ieșire în parte în conformitate cu prevederile Procedurii de rezolvare a reclamațiilor/sesizărilor/divergențelor privind măsurarea cantităților de gaze naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 142/2021. În situația în care valorile comerciale trebuie corectate se vor retransmite procesele-verbale modificate corespunzător.

(5) Începând cu data de 8 a lunii M+1 ora 14.00 și până în data de 11 a lunii M+1 ora 12.00, în platforma informațională a OTS sunt introduse următoarele informații:

a) pentru fiecare zi gazieră din luna M pentru care s-au înregistrat diferențe sau disfuncționalități de măsurare, OD introduc în platforma informațională a OTS pentru fiecare UR cantitățile de gaze naturale reprezentând corecțiile de măsurare efectuate de OTS pentru punctele aferente sistemului de distribuție; în cazul în care OD nu transmit aceste informații, cantitățile de gaze naturale aferente corecțiilor de măsurare sunt alocate de către OTS proporțional cu cantitățile de gaze naturale alocate inițial de către OD pentru fiecare UR și pentru fiecare zi din luna M în care s-au înregistrat diferențe sau disfuncționalități de măsurare;

b) OTS introduce în platforma sa informațională alocarea zilnică aferentă consumatorilor racordați direct în SNT recalculată pentru fiecare UR, reprezentând alocarea inițială zilnică ajustată cu eventualele corecții ale OTS, pentru fiecare zi din luna M în care s-au înregistrat diferențe sau disfuncționalități de măsurare.

(6) Alocarea lunară finală este egală cu suma alocărilor zilnice determinate în conformitate cu prevederile art. 66 care se ajustează conform alin. (5).

(7) În data de 14 a lunii M+1, ora 12.00, OTS, în baza alocării lunare finale, determinată conform prevederilor alin. (6), semnează împreună cu UR procesele-verbale prevăzute în anexa nr. 9.

(8) Până la data de 15 a lunii M+1 pentru luna M, OTS calculează și retransmite fiecărui UR alocarea lunară finală determinată în conformitate cu prevederile alin. (6) și dezechilibrele zilnice recalculate.

(9) Diferențele dintre cantitățile lunare distribuite și alocarea lunară finală se regularizează în conformitate cu Metodologia

de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, elaborată de ANRE.”

6. La articolul 85, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) În scopul echilibrării propriului portofoliu, UR procedează la:

- a) renominalizarea cantităților de gaze care urmează să fie introduse/preluate în/din SNT până la finalul zilei gaziere D;
- b) tranzacționarea produselor standardizate pe termen scurt puse la dispoziție de platformele de tranzacționare;
- c) tranzacționarea bilaterală.

Ecuatii de echilibrare

A. Ecuația de echilibrare fizică a SNT

$$E(PROD) + E(IMP) + E(DEP^{EXTR}) = E(IEȘ) + E(CST) + E(\Delta Lp) + E(DEP^{INJ}) + E(EXP) \quad (1),$$

unde:

- (i) $E(PROD)$ — energia gazelor naturale predate în SNT prin punctele de intrare din perimetrele de producție;
- (ii) $E(IMP)$ — energia gazelor naturale predate în SNT (import) prin punctele de interconectare transfrontalieră;
- (iii) $E(DEP^{EXTR})$ — energia gazelor naturale extrase și predate în SNT din depozitele de înmagazinare;
- (iv) $E(IEȘ)$ — energia gazelor naturale predate din SNT prin toate punctele de ieșire, cu excepția celor aferente depozitelor de înmagazinare și punctelor de interconectare transfrontalieră;
- (v) $E(CST)$ — energia gazelor naturale aferentă consumurilor realizate în SNT calculate în ziua (D + 1) pentru ziua D.

$$E(CST) = E(CTm/d) + E(UFG) + E(EX CT) = E(PROD) + E(IMP) + E(DEP^{EXTR}) - E(IEȘ) - E(\Delta Lp) - E(DEP^{INJ}) - E(EXP),$$

unde:

1. $E(CTm/d)$ — energia gazelor naturale aferentă consumurilor tehnologice măsurate/determinate; termenul $E(CTm/d)$ se calculează conform prevederilor Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale ca sumă a următoarelor energii:

- a) energia gazelor naturale utilizate drept combustibil pentru consumul stațiilor de comprimare;
- b) energia gazelor utilizate drept combustibil pentru încălzirea gazelor și a incintelor tehnologice, funcționării grupurilor generatoare de curent electric;
- 2. $E(UFG)$ — energia totală a consumurilor tehnologice nedeterminate din SNT, precum și a incertitudinilor/abaterilor/erorilor determinării mărimilor măsurate și calculate din ecuația de echilibrare fizică a SNT.

3. $E(EX CT)$ — energia gazelor care nu se încadrează în categoria consumului tehnologic din ST și care sunt achiziționate în vederea:

- a) utilizării în scop administrativ de OTS în sediile aflate în proprietatea/folosința acestuia;
- b) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma unor incidente tehnice, cu autor cunoscut;
- c) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma unor incidente tehnice în ST, cu autor necunoscut, dacă OTS nu deține înscrisuri din care să rezulte măsurile întreprinse pentru recuperarea prejudiciului;
- d) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma unor vicii de execuție ale obiectivelor din ST aflate în perioada de garanție;
- e) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma unor intervenții neautorizate ale terților asupra sistemelor/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale, respectiv:
 - (i) deteriorarea, modificarea fără drept sau blocarea funcționării acestora;
 - (ii) ocolirea indicațiilor acestora, prin realizarea de instalații clandestine;
- f) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma folosirii instalațiilor clandestine racordate la ST;
- g) compensării volumelor de gaze naturale disipate în urma modificării obiectivelor ST prin deviere, la cererea clientului final sau a unui terț;

(vi) $E(\Delta Lp)$ — variația energiei gazelor naturale existente în conductele componente ale SNT, determinată prin diferența dintre energia conținută în SNT la sfârșitul unei zile gaziere și energia conținută în SNT la începutul zilei gaziere respective;

(vii) $E(DEP^{INJ})$ — energia gazelor naturale predate din SNT în depozitele de înmagazinare subterană;

(viii) $E(EXP)$ — energia gazelor naturale predate din SNT (export) prin punctele de interconectare transfrontalieră.

Energiile $E(PROD)$, $E(IMP)$, $E(DEP^{EXTR})$, $E(IEȘ)$, $E(\Delta Lp)$, $E(DEP^{INJ})$, $E(EXP)$, $E(CST)$ sunt determinate zilnic de către OTS în baza indicațiilor sistemelor/mijloacelor de măsurare existente.

$$E(DEZ)_{UR} = E(PROD)_{UR} + E(IMP)_{UR} + E(DEP^{EXTR})_{UR} + E(g \text{ cumpărate în PVT}_{UR}) - E(IEȘ)_{UR} - E(EXP)_{UR} - E(DEP^{INJ})_{UR} - E(g \text{ vândute în PVT}_{UR}),$$

B. Ecuația de echilibrare a utilizatorului de rețea, precum și a OTS însuși atunci când acționează în calitate de utilizator al rețelei

unde:

- (i) $E(PROD)_{UR}$ — energia gazelor naturale predate în SNT de către UR, din perimetrele de producție;
- (ii) $E(IMP)_{UR}$ — energia gazelor naturale din import predate în SNT de către UR, prin toate punctele de interconectare transfrontalieră;
- (iii) $E(DEP^{EXTR})_{UR}$ — energia gazelor naturale predate în SNT de către UR prin toate punctele de la interfața cu depozitele de înmagazinare subterană;
- (iv) $E(g \text{ cumpărate în PVT}_{UR})$ — energia gazelor naturale cumpărate în PVT de UR;
- (v) $E(DEZ)_{UR}$ — componenta de dezechilibru a UR — reprezintă energia gazelor naturale necesară menținerii echilibrului portofoliului de clienți ai UR;
- (vi) $E(IEȘ)_{UR}$ — energia gazelor naturale livrate din SNT prin toate punctele de ieșire, cu excepția celor aferente depozitelor de înmagazinare și punctelor de interconectare transfrontalieră, de către UR;
- (vii) $E(EXP)_{UR}$ — energia gazelor naturale livrate din SNT prin punctele de interconectare transfrontalieră de către UR;

- (viii) $E(DEPINJ_UR)$ — energia gazelor naturale livrate din SNT prin toate punctele de la interfața cu depozitele de înmagazinare subterană de către UR;
- (ix) $E(g\ vândute\ în\ PVT_UR)$ — energia gazelor naturale vândute în PVT de UR.

C. Ecuația de echilibrare comercială a SNT

$$E(\Delta Lp) - \sum E(DEZ)_UR - E\Delta(CST) - E\Delta(OBA) - E\Delta(Act.ech.) = 0,$$

unde:

- (i) $E(\Delta Lp)$ — variația energiei gazelor naturale existente în conductele componente ale SNT, determinată prin diferența dintre energia existentă în SNT la sfârșitul unei zile gaziere și energia existentă în SNT la începutul zilei gaziere respective;
- (ii) $\sum E(DEZ)_UR$ — energia gazelor naturale calculată ca sumă algebrică a dezechilibrelor UR înregistrate în ziua gazieră respectivă:

$$\sum E(DEZ)_UR = \sum E(DEZ)_UR\ excedent - \sum E(DEZ)_UR\ deficit,$$

unde:

- $\sum E(DEZ)_UR\ excedent$ — suma energiei gazelor naturale rezultată din dezechilibrele de tip excedent înregistrate de UR;
- $\sum E(DEZ)_UR\ deficit$ — suma energiei gazelor naturale rezultată din dezechilibrele de tip deficit înregistrate de UR;

$$(iii) \quad E\Delta(CST) = E(CST)_{achiziționat} + E(CST)_{extras} - E(CST)_{realizat} - E(CST)_{îmagazinat},$$

unde:

- $E\Delta(CST)$ — energia gazelor naturale aferentă consumului OST din SNT;
- $E(CST)_{achiziționat}$ — energia gazelor naturale achiziționate destinate consumului SNT;
- $E(CST)_{extras}$ — energia gazelor naturale extrase din depozitele de înmagazinare destinate consumului SNT;
- $E(CST)_{realizat}$ — energia gazelor naturale efectiv consumate de OTS pentru realizarea activităților aferente transportului gazelor naturale prin SNT;
- $E(CST)_{îmagazinat}$ — energia gazelor naturale înmagazinate de OTS în depozitele de înmagazinare pentru consumul SNT;
- (iv) $E\Delta(OBA)$ — variația contului de echilibrare operațională la nivel de SNT, exprimată în unități de energie:

$$E\Delta(OBA) = E\ OBA\ intrare - E\ OBA\ ieșire,$$

unde:

- $E\ OBA\ intrare$ — cont de echilibrare operațională utilizat la gestionarea diferenței dintre energia gazelor naturale măsurate în punctele de intrare în SNT și energia gazelor naturale alocate în punctele de intrare în SNT:

$$E\ OBA\ intrare = P - Ai,$$

unde:

- P — suma energiei gazelor naturale măsurate în toate punctele de intrare în SNT;
- Ai — suma energiei gazelor naturale alocate în punctele de intrare în SNT;
- $E\ OBA\ ieșire$ — cont de echilibrare operațională utilizat la gestionarea diferenței dintre energia gazelor naturale măsurate în punctele de ieșire din SNT și energia gazelor naturale alocate în punctele de ieșire din SNT în cadrul cărora se utilizează un cont de echilibrare operațională:

$$E\ OBA\ ieșire = L - Ae,$$

unde:

- L — suma energiei gazelor naturale măsurate în toate punctele de ieșire din SNT în cadrul cărora se utilizează un cont de echilibrare operațională;
- Ae — suma energiei gazelor naturale alocate în punctele de ieșire din SNT în cadrul cărora se utilizează un cont de echilibrare operațională;

- (v) $E\Delta(Act.ech.)$ — diferența dintre cantitățile de gaze naturale achiziționate + extrase și cele vândute + înmagazinate pentru acțiuni de echilibrare ale OTS în vederea menținerii echilibrului fizic al SNT și menținerii parametrilor de funcționare în condiții de siguranță:

$$E\Delta(Act.ech.) = E\ Q\ achiziție + E\ Q\ extras - E\ Q\ vânzare - E\ Q\ îmagazinat,$$

unde:

- $E\ Q\ achiziție$ — energia gazelor naturale achiziționată de OTS de pe piața centralizată de gaze naturale, în scop de echilibrare fizică a SNT;
- $E\ Q\ extras$ — energia gazelor naturale extrasă de OTS din depozitele de înmagazinare, în scop de echilibrare fizică a SNT;
- $E\ Q\ vânzare$ — energia gazelor naturale vândută de OTS pe piața centralizată de gaze naturale, în scop de echilibrare fizică a SNT;
- $E\ Q\ îmagazinat$ — energia gazelor naturale înmagazinată de OTS în depozitele de înmagazinare, în scop de echilibrare fizică a SNT."

7. La articolul 86, după alineatul (2) se introduc două noi alineate, alin. (3) și (4), cu următorul cuprins:

„(3) Pentru fiecare zi din luna M în care s-au înregistrat diferențe sau disfuncționalități de măsurare, dezechilibrul zilnic se calculează ținând cont de alocarea zilnică recalculată conform prevederilor art. 75 alin. (5).

În acest caz, dezechilibrul zilnic final al UR se calculează după următoarea formulă:

$DZ = A(i) + T(C) - T(V) - A(e)_{\text{recalculată}} \pm T(PE)$, în care:

$A(e)$ recalculată — alocarea zilnică inițială ajustată cu cantitatea ce include diferențe sau disfuncționalități de măsurare;

$T(PE)$ — tranzacțiile efectuate în piața de echilibrare după calculul dezechilibrului inițial.

(4) În situația în care dezechilibrul zilnic final calculat conform prevederilor alin. (3) este de sens contrar celui calculat conform prevederilor art. 86 alin. (2), dezechilibrul zilnic al UR se consideră egal cu zero $DZ = 0$.”

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

„(2¹) Până la data de 31 martie 2025, UR transmite OTS, până la ora 7.00 a zilei D+1, dezechilibrul zilnic inițial comunicat conform alin. (2), defalcat la nivel de CC și PET prevăzuți la art. 12 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare *OUG nr. 27/2022*, precum și cel aferent celorlalți clienți finali, în conformitate cu prevederile art. 37 alin. (1) și (2).

(2²) Până la data de 31 martie 2025, 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.”

9. La articolul 86², alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) Până la data de 31 martie 2025, în cadrul pieței de echilibrare se tranzacționează distinct, pe baza Procedurii de tranzacționare pe piața de echilibrare a gazelor naturale, prevăzută în anexa nr. 14, următoarele cantități de gaze naturale cu livrare în cursul zilei sau în ziua gazieră următoare, precum și cele reprezentând dezechilibrul zilnic inițial al UR:

a) cantități destinate consumului CC și PET ce fac obiectul art. 12 din *OUG nr. 27/2022*; prețul gazelor naturale fără servicii incluse nu poate depăși prețul de 150 de lei/MWh;

b) cantități destinate consumului celorlalți clienți finali.”

10. La articolul 88, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), până la data de 31 martie 2025, dezechilibrul zilnic final se calculează de către OTS, distinct, cu luarea în considerare a cantităților tranzacționate pe PE conform prevederilor art. 86² alin. (2).”

11. În anexa nr. 14, articolul 5 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 5. — Prin derogare de la prevederile art. 2 și ale art. 3 alin. (1), până la data de 31 martie 2025, sesiunile de tranzacționare se desfășoară după cum urmează:

a) între orele 15.00—15.45 participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale din producția internă destinată consumului CC și PET, precizând cantitatea de gaze naturale și prețul oferit conform prevederilor art. 86² alin. (2) lit. a) din cod;

b) etapa de încheiere a tranzacțiilor prevăzute la lit. a) are loc între orele 15.45—16.00;

c) între orele 16.00—16.45 participanții interesați de participarea la sesiunea de tranzacționare introduc în sistemul de tranzacționare al PE ofertele proprii destinate tranzacționării cantităților de gaze naturale din producția internă destinate consumului celorlalți clienți finali prevăzuți la art. 86² alin. (2) lit. b) din cod, precizând cantitatea de gaze naturale și prețul oferit;

d) etapa de încheiere a tranzacțiilor prevăzute la lit. c) are loc între orele 16.45—17.00.”

12. În anexa nr. 9, la capitolul 3 punctul 3.4, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alin. (3), cu următorul cuprins:

„(3) Pentru punctele de intrare/ieșire în/din SNT, unde există sistem de măsurare de control, pentru soluționarea eventualelor divergențe cu privire la cantitățile de gaze naturale preluate/predate se aplică prevederile Procedurii de rezolvare a reclamațiilor/sesizărilor/divergențelor privind măsurarea cantităților de gaze naturale, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 142/2021.”

13. În anexa nr. 9, la capitolul 3 punctul 3.6, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2) În cazul în care se constată diferențe între cantitățile măsurate cu aparatul de bază și, respectiv, cel de control, părțile vor conveni ca valoarea ce se raportează se stabilește în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 142/2021.”

Art. II. — Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de transport al gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 41/2019, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 211 din 18 martie 2019, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

— **La articolul 11, litera r) se abrogă.**

Art. III. — Se aprobă Metodologia de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, prevăzută în anexa*) care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. IV. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin, Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 115/2018 privind aprobarea Metodologiei de calcul al consumului tehnologic din sistemul de transport al gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 610 din 17 iulie 2018, cu modificările și completările ulterioare, se abrogă.

Art. V. — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

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

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Mircea Man

București, 20 septembrie 2023.
Nr. 85.

*) Anexa se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 869 bis, care se poate achiziționa de la Centrul pentru relații cu publicul din șos. Panduri nr. 1, bloc P33, parter, sectorul 5, București.