

**DECIZIA nr. 2684/16.12.2025**

**pentru modificarea Deciziei ANRE nr. 968/27.05.2025 privind aprobarea propunerii Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A de a oferi produsul de capacitate lunară „Ruta 1” în cadrul punctelor de interconectare aflate pe conducta de transport gaze naturale Trans-Balkan între sistemele de transport al gazelor naturale ale Greciei, Bulgariei, României, Moldovei și Ucrainei**

Având în vedere:

- prevederile art. 6 din Regulamentul (UE) 2017/459 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod al rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 984/2013, denumit în continuare *Regulamentul (UE) 2017/459*;
- prevederile art. 99 lit. k) și lit. l), ale art. 102<sup>1</sup> alin. (2<sup>1</sup>) și (2<sup>2</sup>) și ale art. 130 alin. (1) lit. d<sup>1</sup>), lit. q) și lit. r) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- art. 9 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/460 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod al rețelei privind structurile tarifare armonizate pentru transportul gazelor, denumit în continuare Regulamentul (UE) 2017/460;

luând în considerare:

- solicitarea operatorilor de transport și de sistem din Grecia, Bulgaria, România, Moldova, Ucraina și a interconectării Grecia-Bulgaria (ICGB) pentru modificarea deciziilor de aprobare a produsului de capacitate „Ruta 1”, concomitent cu aprobarea altor două produse de capacitate, „Ruta 2” și „Ruta 3”, astfel încât acestea să poată fi oferite în aceeași zi ca și produse concurente, transmisă prin adresa Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A nr. 95923/10.11.2025, înregistrată la ANRE sub nr. 136281/11.11.2025;
- caracteristicile produselor de capacitate „Ruta 2” și „Ruta 3” precizate în anexa la adresa SNTGN TRANSGAZ SA nr. 95923/10.11.2025;
- observațiile și propunerile primite pe parcursul procesului de consultare publică desfășurat în perioada 19.11-30.11.2025;
- solicitarea operatorilor de transport și de sistem din Grecia, Bulgaria, România, Moldova, Ucraina și a interconectării Grecia-Bulgaria (ICGB) în ceea ce privește posibilitatea transferului de capacitate disponibilă între punctul de interconectare Ruse/Giurgiu și

Str. Constantin Nacu, nr. 3, Sector 2, București, Cod poștal: 020995

Tel: (021) 327 8100. Fax: (021) 312 4365. E-mail: [anre@anre.ro](mailto:anre@anre.ro). Web: [www.anre.ro](http://www.anre.ro)

ANRE, în calitate de operator de date cu caracter personal, respecta prevederile Regulamentului UE nr. 679/2016 și reglementările interne în vigoare în materia protecției datelor cu caracter personal



punctul de interconectare Kardam/Negru Vodă 1 transmisă prin adresa înregistrată la ANRE sub nr. 147478/04.12.2025;

- clarificările formulate de autoritatea de reglementare din Bulgaria în cadrul teleconferinței din data de 10.12.2025 organizată de către autoritățile de reglementare cu operatorii de transport și sistem implicați în sensul că, în lipsa transferului de capacitate între cele două puncte de interconectare, cantitățile suplimentare de GNL destinate Ucrainei pentru luna ianuarie 2026 nu vor putea fi livrate;

în temeiul art. 5 alin. (1) lit. f) și al art. 10 alin. (1) lit. a) 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 următoarea

## DECIZIE

**Art. I** - Decizia ANRE nr. 968/27.05.2025 privind aprobarea propunerii Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A de a oferi produsul de capacitate lunară „*Ruta 1*” în cadrul punctelor de interconectare aflate pe conducta de transport gaze naturale Trans-Balkan între sistemele de transport al gazelor naturale ale Greciei, Bulgariei, României, Moldovei și Ucrainei se modifică după cum urmează:

**1.** Denumirea se modifică și va avea următorul cuprins:

„Decizie privind aprobarea propunerii Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A de a oferi produsul de capacitate lunară „*Ruta 1*” simultan cu produsele de capacitate lunară „*Ruta 2*” și „*Ruta 3*” în cadrul unor licitații concurente pentru punctele de interconectare aflate pe conducta de transport gaze naturale Trans-Balkan între sistemele de transport al gazelor naturale ale Greciei, Bulgariei, României, Moldovei, Ucrainei și ale interconectării Grecia-Bulgaria.”

**2** Art. 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 2 - (1) Capacitatea oferită și prețul de rezervă practicat pentru produsele de capacitate lunară „*Ruta 1*”, „*Ruta 2*” și „*Ruta 3*” se calculează conform celor convenite de către operatorii de transport și sistem din Grecia (DESFA SA), Bulgaria (Bulgartransgaz EAD), România (SNTGN Transgaz SA), Moldova (Vestmoldtransgaz SRL) și Ucraina (Gas TSO of Ukraine) și detaliate în anexa la prezenta decizie.

(2) Capacitatea rămasă disponibilă la punctul de interconectare Ruse/Giurgiu după licitațiile de produse lunare poate fi oferită ca și capacitate disponibilă la punctul de interconectare Kardam/Negru Vodă 1 în baza produselor „Ruta 1”, „Ruta 2” și „Ruta 3”. Capacitatea transferată și rămasă disponibilă este oferită din nou la punctul de interconectare Ruse/Giurgiu sub formă de produse pentru ziua următoare și intrazilnice.

(3) Capacitatea precizată la alin. (2) se stabilește în baza unei metodologii de calcul a capacității tehnice ferme în punctele de interconectare Ruse/Giurgiu respectiv Kardam/Negru Vodă 1 elaborată de operatorii de transport adiacenți.”

3. Anexa la Decizie se modifică și se înlocuiește cu anexa care face parte integrantă din prezenta Decizie.

**Art. II** - Prezenta decizie se comunică Autorității de Reglementare pentru Energie, Deșeuri și Apă din Grecia - RAAEY, Comisiei de Reglementare din Domeniul Energiei și al Apei din Bulgaria – EWRC, Comisiei Naționale de Reglementare din Domeniul Energiei și al Utilităților din Ucraina – NEURC, Agenției Naționale de Reglementare pentru Energie din Moldova - ANRE și Societății Naționale de Transport Gaze Naturale „Transgaz” – S.A.

**Art. III** - Prezenta decizie produce efecte de la data aprobării de către toate autoritățile de reglementare prevăzute la art. II.

**Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei**

**George-Sergiu Niculescu**



Anexă la Decizia nr. 2684/16.12.2025

### I. Caracteristicile specifice produsului de capacitate lunară „Ruta 1”

- (a) Alocarea de capacitate fermă<sup>1</sup> la punctele de interconectare (PI) Kulata/Sidirokastron, Negru Vodă/Kardam, Isaccea/Orlovka, Kaushany și Grebenyky (denumire produs: Ruta 1, intrare Kulata / Sidirokastron, ieșire Grebenyky), se va realiza printr-o singură licitație derulată pe platforma de licitație RBP, conform prevederilor Regulamentului (UE) 2017/459;
- (b) Produsul de capacitate aferent „Rutei 1” va fi oferit în perioada noiembrie 2025 - aprilie 2026;
- (c) Produsul de capacitate aferent „Rutei 1” rezervat la licitațiile menționate la punctul (a) oferă capacitate la toate PI relevante de-a lungul rutei, de fiecare parte a PI, dar nu oferă acces la Punctele Virtuale de Tranzacționare (PVT) sau la punctele naționale de ieșire din Bulgaria, România și Republica Moldova;
- (d) licitațiile menționate la litera (a) vor avea loc în a patra zi de luni a fiecărei luni pentru alocarea capacității în luna imediat următoare, adică la o săptămână după începerea licitațiilor lunare continue de capacitate fermă, în conformitate cu articolul 13 din Regulamentul (UE) 2017/459. În cazul în care una sau mai multe licitații periodice de capacitate lunară pentru alocarea capacității în punctele menționate la litera (a) nu a fost închisă până în a patra zi de luni a unei luni, atunci licitația pentru alocarea capacității la care se face referire la litera (a) va fi anulată;
- (e) Algoritmul Prețului Uniform se implementează pentru alocarea capacității pe „Ruta 1”, care asigură finalizarea licitației în aceeași zi în care începe licitația menționată;
- (f) capacitatea care va fi oferită va fi exprimată în kWh/zi și va fi calculată ca minimum disponibil la oricare dintre PI Kulata / Sidirokastron, Negru Voda / Kardam, Isaccea / Orlovka, Kaushany și Grebenyky, după închiderea licitației lunare de capacitate respective, conform art. 13 din Regulamentul (UE) 2017/459;

<sup>1</sup> DESFA, BULGARTRANGAZ, TRANSGAZ, VESTMOLTRANSGAZ și GTSOUA convin că, pentru asigurarea capacității ferme de-a lungul Rutei 1, concentrația de CH<sub>4</sub> măsurată la PI Kulata / Sidirokastron, Negru Voda / Kardam, Isaccea / Orlovka, Caushany și Grebenyky, nu va fi sub 85% molare.

Str. Constantin Nacu, nr. 3, Sector 2, București, Cod poștal: 020995

Tel: (021) 327 8100. Fax: (021) 312 4365. E-mail: anre@anre.ro. Web: www.anre.ro

ANRE, în calitate de operator de date cu caracter personal, respecta prevederile Regulamentului UE nr. 679/2016 și reglementările interne în vigoare în materia protecției datelor cu caracter personal



- (g) nominalizările/re-nominalizările se vor transmite la toți operatorii de transport și de sistem implicați (Gas TSO of Ukraine LLC, Vestmoldtransgaz SRL, SNTGN Transgaz SA, Bulgartransgaz EAD și DESFA), conform Capitolului IV din Regulamentul (UE) 312/2014. În caz de neconcordanță, regula „cele mai mici valori” va fi aplicată la PI de pe „*Ruta 1*” de către operatorii de transport și de sistem respectivi.
- (h) Capacitatea „*Rutei 1*” va fi oferită la un preț de rezervă egal cu suma prețurilor de rezervă, exprimate în EURO/kWh/zi (luând în considerare cursul de schimb publicat de banca națională a fiecărei țări, după caz, în ziua imediat anterioară zilei licitației) aplicabile pentru asigurarea de capacitate lunară la PI Kulata/Sidirokastron, Negru Vodă/Kardam, Isaccea/Orlovka, Kaushany și Grebenyky,

## **II. Caracteristicile specifice ale produsului de capacitate „*Ruta 2*”**

Denumire produs: „*Ruta 2*”

Durata produsului: Produs lunar.

Perioada de disponibilitate a produsului: decembrie 2025-aprilie 2026, (produse de capacitate lunară).

Puncte de intrare/interconectare vizate: Amfitriti, Komotini DESFA/ICGB, Stara Zagora, Negru Voda 1/Kardam, Isaccea 1/Orlovka, Kaushany și Grebenyky.

Direcția capacității de transport: din Grecia în Ucraina.

Restricții: deținătorii produsului „*Ruta 2*” nu îl vor putea folosi pentru a transporta gaze naturale către și de la punctele virtuale de tranzacționare sau către punctele de livrare interne din Grecia, Bulgaria, România și Republica Moldova. Pentru a achiziționa produsul „*Ruta 2*”, utilizatorii interesați trebuie să participe la licitația unică pe Platforma Regională de Rezervare (RBP).

### **Metoda de oferire a produsului de capacitate „*Ruta 2*”**

Procedura de alocare a capacității: licitație.

Printr-o licitație unică de produs lunar, capacitatea egală este alocată la punctul de interconectare relevant pentru luna M specifică, în concurență cu produsele de capacitate lunară „*Ruta 1*” și „*Ruta 3*” ale OTS implicați.

Platforma de derulare a licitațiilor: RBP

Algoritmul de licitație: algoritmul de preț uniform, astfel cum este descris la articolul 18 din Regulamentul (UE) 2017/459 al Comisiei din 16 martie 2017 de stabilire a unui cod al

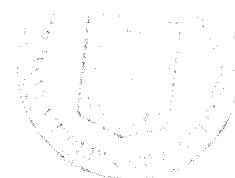
rețelei privind mecanismele de alocare a capacității în sistemele de transport al gazelor și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 984/2013;

Ora de derulare a licitației: 07:00 UTC (ora de vară) și 08:00 (ora de iarnă) în a patra zi de luni a lunii M-1 pentru alocarea capacității pentru luna M imediat următoare. O ofertă de achiziție de capacitate la punctele de interconectare aferente produsului lunar de capacitate „Ruta 2”, în cadrul licitației menționate mai sus, este tratată după cum urmează: depunere, retragere sau modificare de la 07:00 UTC la 07:30 UTC (ora de vară) și de la 08:00 UTC la 08:30 UTC (ora de iarnă). În cazul în care, la unul sau mai multe dintre punctele de interconectare menționate mai sus ale produsului „Ruta 2”, licitația periodică de capacitate lunară pentru luna M, nu a fost finalizată până în a patra zi de luni a lunii M-1 imediat precedente, astfel cum se prevede la articolul 13 din Regulamentul (UE) 2017/459, atunci licitația pentru alocarea capacității la punctele de interconectare menționate mai sus aferente produsului „Ruta 2” în luna M va fi anulată.

Condiții pentru participarea la licitație: condițiile aplicabile participării la licitațiile de alocare a capacității, astfel cum sunt prevăzute în Regulamentul (UE) 2017/459, pentru fiecare dintre punctele de interconectare (PI) Amfitriti, Komotini DESFA/IGB, Stara Zagora, Negru Voda 1/Kardam, Isaccea 1/Orlovka, Kaushany și Grebenyky și în conformitate cu cadrul de reglementare aplicabil în fiecare punct privind accesul utilizatorilor la sistemele de transport de gaze naturale din Grecia, Bulgaria, România, Republica Moldova și Ucraina, precum și la ICGB.

Preț de rezervă la licitație: suma Prețurilor de rezervă de pornire aplicate de fiecare dintre operatorii menționați mai sus pentru alocarea capacității lunare la punctele de interconectare Amfitriti, Komotini DESFA/IGB, Stara Zagora, Negru Voda 1/Kardam, Isaccea 1/Orlovka, Kaushany și Grebenyky pentru produsul „Ruta 2”, exprimată în EURO/kWh/zi (în cazul monedei naționale, se ia în considerare cursul de schimb cu EURO publicat de banca centrală a fiecărei țări în ziua lucrătoare anterioară zilei în care are loc licitația), redusă cu 25% pentru punctele de interconectare ale BULGARTRANGAZ EAD ȘI DESFA SA, 50% pentru SNTGN TRANGAZ SA și VESTMOLDTRANGAZ SRL și 46% pentru ICGB și GTSOU la partea relevantă a punctelor lor de interconectare.

Capacitatea care urmează să fie scoasă la licitație: Capacitatea fermă minimă disponibilă la oricare dintre Punctele de Interconectare la care se referă produsul „Ruta 2”, după finalizarea licitației lunare periodice în conformitate cu articolul 13 din Regulamentul (UE) 2017/459 pentru aceeași Lună, luând în considerare constrângerile concurențiale la respectivele PI aferente „Rutei 1” și „Rutei 3”. Dacă potrivit celor de mai sus, capacitatea

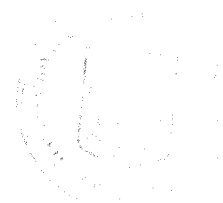


lunară care va fi licitată este egală cu 0, licitația pentru alocarea capacității pentru produsul *Ruta 2* din Luna M va fi anulată.

#### **Utilizarea produsului de capacitate „*Ruta 2*”**

Depunerea Nominalizărilor/Renominalizărilor Zilnice: Deținătorii produsului de capacitate *Ruta 2* depun Nominalizări și renominalizări zilnice la Punctul de Intrare Amfitriti și la PI Komotini DESFA/IGB, Stara Zagora, Negru Voda 1/Kardam, Isaccea 1/Orlovka, Kaushany și Grebenyky, privind produsul „*Ruta 2*”, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 312/2014 al Comisiei din 26 martie 2014 de stabilire a unui cod de rețea privind echilibrarea rețelelor de transport de gaz și cadrul de reglementare aplicabil în fiecare punct. În plus, înainte de termenul limită de depunere a nominalizărilor zilnice și înainte de termenul limită de depunere a unei renominalizări prin care deținătorul unui produs de capacitate „*Ruta 2*” dorește să modifice cantitatea de gaze naturale transportate în numele său din Grecia în Ucraina, în cadrul rezervării capacității produsului de capacitate *Ruta 2*, acesta va trimite un e-mail OTS implicați specificând cantitatea de gaze naturale pe care o dorește transportată în numele său din Grecia în Ucraina, în cadrul rezervării de capacitate a produsului „*Ruta 2*”.

Calculul cantității confirmate la punctele de intrare/interconectare aferente produsului „*Ruta 2*”: Pentru a calcula cantitatea confirmată la punctele de intrare/interconectare individuale în numele unui Utilizator de rețea care este deținătorul produsului de capacitate „*Ruta 2*”, în plus față de prevederile oricăror acorduri de interconectare între operatori, se aplică regula cantității mai mici dintre cantitățile procesate calculate de fiecare dintre operatorii de sistem implicați, pentru cantitățile nominalizate pentru transport din Grecia în Ucraina de către respectivul Utilizator de rețea în cadrul rezervării capacității produsului „*Ruta 2*”.



### **III. Caracteristicile produsului de capacitate „Ruta 3”**

Denumire produs: „Ruta 3”

Durata produsului: Produs lunar.

Perioada de disponibilitate a produsului: decembrie 2025 - aprilie 2026, inclusiv (produse lunare).

Puncte de intrare/interconectare vizate: intrare ICGB KOMOTINI-TAP-ICGB, Stara Zagora, Negru Voda 1/Kardam, Isaccea 1/Orlovka, Kaushany și Grebenyky.

Direcția capacității de transport: din Grecia în Ucraina.

Restricții: deținătorii produsului „Ruta 3” nu îl vor putea folosi pentru a transporta gaze naturale către și de la punctele virtuale de tranzacționare sau către punctele de livrare interne din Grecia, Bulgaria, România și Republica Moldova. Pentru a achiziționa produsul „Ruta 3”, utilizatorii de rețea interesați trebuie să participe la o licitație unică lunară pe RBP.

#### **Metoda de oferire a produsului de capacitate „Ruta 3”**

Procedura de alocare a capacității: licitație.

Printr-o licitație unică de produs lunar, capacitatea egală este alocată la punctul de interconectare relevant pentru luna M specifică, în concurență cu produsele de capacitate lunară pentru „Ruta 1” și „Ruta 2” ale OTS implicați.

Platforma de derulare a licitațiilor: RBP.

Algoritmul de licitație: algoritmul de preț uniform, astfel cum este descris la articolul 18 din Regulamentul (UE) 2017/459.

Ora de derulare a licitației: 07:00 UTC (ora de vară), respectiv 08:00 (ora de iarnă) în a patra zi de luni a lunii M-1 pentru alocarea capacității pentru luna M imediat următoare. O ofertă de achiziție de capacitate la punctele de interconectare menționate mai sus aferente produsului lunar de capacitate „Ruta 3”, în cadrul licitației, este tratată după cum urmează: depunere, retragere sau modificare de la 07:00 UTC la 07:30 UTC (ora de vară), respectiv de la 08:00 UTC la 08:30 UTC (ora de iarnă). În cazul în care, la unul sau mai multe dintre punctele de interconectare ale produsului „Ruta 3”, licitația periodică de capacitate lunară pentru luna M nu a fost finalizată până în a patra zi de luni a lunii M-1 imediat precedente, astfel cum se prevede la articolul 13 din Regulamentul (UE) 2017/459, atunci licitația pentru alocarea capacității la punctele de interconectare menționate mai sus aferente produsului „Ruta 3” în luna M va fi anulată.





Condiții pentru participarea la licitație: condițiile aplicabile participării la licitațiile de alocare a capacității, astfel cum sunt prevăzute în Regulamentul (UE) 2017/459, pentru fiecare dintre PI/intrare ICGB KOMOTINI-TAP-ICGB, Stara Zagora, Negru Voda 1/Kardam, Isaccea 1/Orlovka, Kaushany și Grebenyky și în conformitate cu cadrul de reglementare aplicabil în fiecare punct privind accesul utilizatorilor de rețea la sistemele de transport de gaze naturale din Bulgaria, România, Republica Moldova și Ucraina, precum și la ICGB.

Pret de rezervă la licitație: suma Prețurilor de rezervă de pornire aplicate de fiecare dintre operatorii menționați mai sus pentru alocarea capacității lunare la intrare ICGB KOMOTINI-TAP-ICGB, Stara Zagora, Negru Voda 1/Kardam, Isaccea 1/Orlovka, Kaushany și Grebenyky pentru produsul „Ruta 3”, exprimată în EURO/kWh/zi (în cazul monedei naționale, se ia în considerare cursul de schimb al EURO publicat de banca centrală a fiecărei țări în ziua lucrătoare anterioară zilei în care are loc licitația), reduse cu 25% pentru BULGARTRANGAZ EAD, 50% pentru SNTGN TRANGAZ SA și VESTMOLDTRANGAZ SRL și 46% pentru ICGB și GTSOU la partea relevantă a punctelor lor de interconectare.

Capacitatea care urmează să fie scoasă la licitație:

Capacitatea fermă minimă disponibilă la oricare dintre PI la care se referă produsul „Ruta 3”, după finalizarea licitației lunare periodice, în conformitate cu articolul 13 din Regulamentul (UE) 2017/459 pentru aceeași lună, luând în considerare constrângerile concurențiale la respectivele PI aferente „Rutei 1” și „Rutei 2”. Dacă, în conformitate cu cele de mai sus, capacitatea lunară care urmează să fie scoasă la licitație este egală cu 0, licitația pentru alocarea capacității pentru produsul „Ruta 3” în luna M va fi anulată.

**Utilizarea produsului de capacitate „Ruta 3”**

Depunerea Nominalizărilor/Renominalizărilor Zilnice: Deținătorii produsului de capacitate Ruta 3 depun Nominalizări și renominalizări Zilnice la PI KOMOTINI-TAP-ICGB intrare ICGB, Stara Zagora, Negru Voda 1/Kardam, Isaccea /Orlovka, Kaushany și Grebenyky, privind produsul „Ruta 3”, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 312/2014 și cadrul de reglementare aplicabil în fiecare punct. În plus, înainte de termenul limită de depunere a nominalizărilor zilnice și înainte de termenul limită de depunere a unei renominalizări prin care deținătorul unui produs de capacitate „Ruta 3” dorește să modifice cantitatea de gaze naturale transportate în numele său din Grecia în Ucraina, în cadrul rezervării capacității produsului de capacitate „Ruta 3”, acesta va trimite un e-mail OTS implicați: ICGB, BULGARTRANGAZ EAD, SNTGN TRANGAZ SA,

VESTMOLDTRANSGAZ SRL și GTSOU specificând cantitatea de gaze naturale pe care o dorește transportată în numele său din Grecia în Ucraina, în cadrul rezervării de capacitate a produsului „Ruta 3”.

Calculul cantității confirmate la punctele de intrare/interconectare aferente produsului „Ruta 3”: Pentru a calcula cantitatea confirmată la punctele de intrare/interconectare individuale în numele unui Utilizator de rețea care este deținătorul produsului de capacitate „Ruta 3”, în plus față de prevederile oricăror acorduri de interconectare între operatori, se aplică regula cantității mai mici dintre cantitățile procesate calculate de fiecare dintre OTS implicați pentru cantitățile nominalizate pentru transport din Grecia în Ucraina de către respectivul Utilizator de rețea în cadrul rezervării capacității produsului „Ruta 3”.

