

Αθήνα, 10.10.2025**Αρ. Πρωτ.: 15534**

Προς
ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΥΔΑΤΩΝ

Υπ' όψιν : κ. Δημ. Φούρλαρη, Αντιπροέδρου κλάδου Ενέργειας

Θέμα : Ειδικό προϊόν δυναμικότητας για την μεταφορά Φυσικού Αερίου από την Ελλάδα στην Ουκρανία κατά την περίοδο Νοέμβριος 2025 έως Σεπτέμβριος 2026 (περιλαμβάνεται).

Σχετ.: Η από 03.10.2025 επιστολή προς την ΡΑΑΕΥ με θέμα : "RE: Concept for a route product for transmission of natural gas 'Route 1' from Greece to Ukraine through the Interconnection Points: Kulata/Sidirokastron, Negru Voda/Kardam, Isaccea/Orlovka, Kaushany and Grebenyky".

Αξιότιμε κύριε Αντιπρόεδρε,

Σε συνέχεια της ανωτέρω σχετικής επιστολής εισηγούμεθα κατωτέρω ειδικές ρυθμίσεις που κατά την άποψή μας θα πρέπει να ισχύσουν, πέραν των προβλεπόμενων στο ισχύον ρυθμιστικό πλαίσιο, για το σκοπό διάθεσης του ειδικού προϊόντος δυναμικότητας για την μεταφορά Φυσικού Αερίου από την Ελλάδα στην Ουκρανία κατά την περίοδο Νοέμβριος 2025 έως και Σεπτέμβριος 2026.

Οι κατωτέρω ρυθμίσεις, με εξαίρεση εκείνες που αφορούν αποκλειστικά το ελληνικό μέρος και είναι δυνατό να υιοθετηθούν με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, προτείνεται να υιοθετηθούν από το σύνολο των αρμοδίων ρυθμιστικών αρχών (ήτοι της Ελλάδας, της Βουλγαρίας, της Ρουμανίας, της Δημοκρατίας της Μολδαβίας και της Ουκρανίας).

A. *Ρυθμίσεις που κρίνεται αναγκαίο να υιοθετηθούν προς το σκοπό αυτό από τις ρυθμιστικές αρχές της Ελλάδας (ΡΑΑΕΥ), της Βουλγαρίας (EWRC), της Ρουμανίας (ANRE), της Δημοκρατίας της Μολδαβίας (ANRE) και της Ουκρανίας (NCREPU)*

Πέραν των οριζόμενων στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/459, διατίθεται ειδικό προϊόν δυναμικότητας από κοινού από τους Διαχειριστές της Ελλάδας (ΔΕΣΦΑ), της Βουλγαρίας (BULGARTRNSGAZ), της Ρουμανίας (TRANSGAZ), της Δημοκρατίας της Μολδαβίας (VESTMOLDTRANSGAZ) και Ουκρανίας (Gas TSO of Ukraine LLC), ως ακολούθως:

Χαρακτηριστικά ειδικού προϊόντος δυναμικότητας

Όνομασία προϊόντος: Route 1

Διάρκεια προϊόντος: Μηνιαίο προϊόν

Χρόνος διάθεσης προϊόντος: Νοέμβριος 2025 - Σεπτέμβριος 2026 (έντεκα μηνιαία προϊόντα)

Σημεία Διασύνδεσης που αφορά: Kulata / Sidirokastron, Negru Voda 1 / Kardam, Isaccea 1 / Orlovka, Kaushany και Grebenyky

Κατεύθυνση Μεταφορικής Ικανότητας: από Ελλάδα προς Ουκρανία.

Περιορισμοί: οι κάτοχοι του ειδικού προϊόντος Route 1 δεν θα έχουν την δυνατότητα να το χρησιμοποιούν για την μεταφορά Φυσικού Αερίου από και προς τα Εικονικά Σημεία Συναλλαγών καθώς και προς τα εγχώρια σημεία απόληψης της Βουλγαρίας, Ρουμανίας και της Δημοκρατίας της Μολδαβίας.

Τρόπος διάθεσης ειδικού προϊόντος δυναμικότητας

Διαδικασία κατανομής Δυναμικότητας: Δημοπρασία. Μέσω μιας δημοπρασίας μηνιαίου προϊόντος κατανέμεται ισόποση δυναμικότητα σε όλα τα Σημεία Διασύνδεσης του ειδικού προϊόντος Route 1 για τον συγκεκριμένο Μήνα Μ.

Υπόβαθρο εκτέλεσης δημοπρασιών: RBP (Regional Booking Platform).

Αλγόριθμος δημοπρασιών: Ενιαίας τιμής (Uniform Price Algorithm) κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/459.

Χρόνος εκτέλεσης δημοπρασιών: 08:00 UTC (χειμερινή ώρα) ή 07:00 UTC (θερινή ώρα) της τέταρτης Δευτέρας του Μήνα Μ-1 για την κατανομή Δυναμικότητας τον αμέσως επόμενο Μήνα Μ. Μια προσφορά αγοράς δυναμικότητας για το ειδικό μηνιαίο προϊόν δυναμικότητας Route 1, στο πλαίσιο της προαναφερόμενης δημοπρασίας έχει την εξής μεταχείριση: υποβολή, απόσυρση ή τροποποίηση από 08:00 UTC έως 08:30 UTC (χειμερινή ώρα) ή 07:00 UTC έως 07:30 UTC (θερινή ώρα). Σε περίπτωση όπου σε ένα ή περισσότερα από τα Σημεία Διασύνδεσης του ειδικού προϊόντος Route 1, η κυλιόμενη δημοπρασία μηνιαίας δυναμικότητας, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 13 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/459, για τον Μήνα Μ, δεν έχει ολοκληρωθεί έως την τέταρτη Δευτέρα του αμέσως προηγούμενου Μήνα Μ-1, τότε η δημοπρασία για την κατανομή δυναμικότητας του ειδικού προϊόντος Route 1 κατά τον Μήνα Μ ματαιώνεται.

Προϋποθέσεις συμμετοχής στην δημοπρασία: οι προϋποθέσεις που ισχύουν για τη συμμετοχή στις δημοπρασίες κατανομής δυναμικότητας, κατά τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/459, για καθένα από τα Σημεία Διασύνδεσης Kulata / Sidirokastrom, Negru Voda 1 / Kardam, Isaecca 1 / Orlovka, Kaushany και Grebenyky, σύμφωνα με το εκάστοτε ισχύον ρυθμιστικό πλαίσιο για την πρόσβαση χρηστών στα συστήματα μεταφοράς φυσικού αερίου της Ελλάδας, Βουλγαρίας, Ρουμανίας, Δημοκρατίας της Μολδαβίας και Ουκρανίας.

Οριακή Τιμή δημοπρασίας: το άθροισμα των Οριακών Τιμών εκκίνησης που εφαρμόζει έκαστος των ανωτέρω διαχειριστών για την διάθεση μηνιαίας δυναμικότητας στα Σημεία Διασύνδεσης που αφορούν το ειδικό προϊόν Route 1, εκφρασμένο σε EURO/kWh/D/Month (στην περίπτωση εθνικού νομίσματος θεωρείται η ισοτιμία με το EURO που δημοσιεύεται από την κεντρική τράπεζα κάθε χώρας την εργάσιμη ημέρα που προηγείται της ημέρας κατά την οποία λαμβάνει χώρα η δημοπρασία) μειωμένη κατά 25% για τους Διαχειριστές ΔΕΣΦΑ και BULGARTRANGAZ, 50% για τους Διαχειριστές TRANSGAZ και VESTMOLDTRANSGAZ και 46% για τον Διαχειριστή Gas TSO of Ukraine LLC.

Ύψος δυναμικότητας προς δημοπράτηση: η ελάχιστη διαθέσιμη αδιάλειπτη δυναμικότητα σε καθένα από τα Σημεία Διασύνδεσης στα οποία αφορά το ειδικό προϊόν Route 1, μετά την ολοκλήρωση της κυλιόμενης μηνιαίας δημοπρασίας, σύμφωνα με το άρθρο 13 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/459 για τον ίδιο Μήνα.

Χρήση του ειδικού προϊόντος δυναμικότητας Route 1

Υποβολή Ημερησίων Δηλώσεων / Επαναδηλώσεων: οι κάτοχοι ειδικού προϊόντος δυναμικότητας Route 1 υποβάλλουν Ημερησίες Δηλώσεις και επαναδηλώσεις στα Σημεία Διασύνδεσης που αφορούν το ειδικό προϊόν Route 1, σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού (ΕΕ) 312/2014. Επιπροσθέτως, πριν την λήξη της προθεσμίας υποβολής Ημερησίων Δηλώσεων και πριν την λήξη προθεσμίας υποβολής επαναδήλωσης με την οποία ο κάτοχος ειδικού προϊόντος δυναμικότητας Route 1 επιθυμεί να μεταβάλει την ποσότητα φυσικού αερίου που μεταφέρεται για λογαριασμό του από την Ελλάδα προς την Ουκρανία, στο πλαίσιο δέσμευσης δυναμικότητας ειδικού προϊόντος Route 1, αποστέλλει στους διαχειριστές συστημάτων φυσικού αερίου της Ελλάδας (ΔΕΣΦΑ), της Βουλγαρίας (BULGARTRANGAZ), της Ρουμανίας (TRANSGAZ), της Δημοκρατίας της Μολδαβίας (VESTMOLDTRANSGAZ) και της Ουκρανίας (Gas TSO of Ukraine LLC) μήνυμα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου, στο οποίο προσδιορίζει την ποσότητα φυσικού αερίου που επιθυμεί να μεταφερθεί για

λογαριασμό του από την Ελλάδα προς την Ουκρανία, στο πλαίσιο δέσμευσης δυναμικότητας του ειδικού προϊόντος Route 1.

Υπολογισμός Επιβεβαιωμένης Ποσότητας Παραλαβής στα Σημεία Διασύνδεσης που αφορούν το ειδικό προϊόν Route 1: Για τον υπολογισμό της Επιβεβαιωμένης Ποσότητας στα επιμέρους Σημεία Διασύνδεσης για λογαριασμό Χρήστη Μεταφοράς που είναι κάτοχος του ειδικού προϊόντος δυναμικότητας Route 1, πλέον των προβλεπόμενων σε τυχόν Συμφωνίες Διασύνδεσης μεταξύ των διαχειριστών, εφαρμόζεται ο κανόνας ελάσσονος ποσότητας μεταξύ των επεξεργασμένων ποσοτήτων που υπολογίζουν έκαστος των διαχειριστών συστημάτων φυσικού αερίου της Ελλάδας (ΔΕΣΦΑ), της Βουλγαρίας (BULGARTRNSGAZ), της Ρουμανίας (TRANSGAZ), της Δημοκρατίας της Μολδαβίας (VESTMOLDTRANSGAZ) και της Ουκρανίας (Gas TSO of Ukraine LLC) για τις ποσότητες που δηλώθηκαν προς μεταφορά από την Ελλάδα προς την Ουκρανία από τον εν λόγω Χρήστη Μεταφοράς στο πλαίσιο δέσμευσης δυναμικότητας ειδικού προϊόντος Route 1.

B. Ρυθμίσεις που προτείνεται να εγκριθούν αποκλειστικά από την ΡΑΑΕΥ

Κατά παρέκκλιση των οριζόμενων στον Κανονισμό Τιμολόγησης του ΕΣΦΑ, διατίθεται από το ΔΕΣΦΑ Μεταφορική Ικανότητα Παραλαβής στο Σημείο Διασύνδεσης Kulata / Sidirokastron στο πλαίσιο διάθεσης του ειδικού προϊόντος δυναμικότητας Route 1, με έκπτωση 25%, σε σχέση με το τιμολόγιο που ισχύει για την διάθεση Αδιάλειπτης Μεταφορικής Ικανότητας Παραλαβής Μηνιαίας διάρκειας στο Σημείο αυτό.

Πέραν των οριζόμενων στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ, για την χρήση του ειδικού προϊόντος δυναμικότητας Route 1, εφαρμόζονται τα ακόλουθα:

Υποβολή Ημερησίων Δηλώσεων / Επαναδηλώσεων: οι κάτοχοι ειδικού προϊόντος δυναμικότητας Route 1 υποβάλλουν Ημερήσιες Δηλώσεις και επαναδηλώσεις για την Παραλαβή Ποσοτήτων στο Σημείο Διασύνδεσης Κούλατα / Σιδηρόκαστρο σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ. Επιπροσθέτως, πριν την λήξη της προθεσμίας υποβολής Ημερησίων Δηλώσεων και πριν την λήξη προθεσμίας υποβολής επαναδήλωσης με την οποία ο κάτοχος ειδικού προϊόντος δυναμικότητας Route 1 επιθυμεί να μεταβάλει την ποσότητα φυσικού αερίου που μεταφέρεται για λογαριασμό του από την Ελλάδα προς την Ουκρανία, στο πλαίσιο δέσμευσης δυναμικότητας ειδικού προϊόντος Route 1, αποστέλλει στον ΔΕΣΦΑ μήνυμα ηλεκτρονικού ταχυδρομείου, στο οποίο προσδιορίζει την ποσότητα φυσικού αερίου που επιθυμεί να μεταφερθεί για λογαριασμό του από την Ελλάδα προς την Ουκρανία, στο πλαίσιο δέσμευσης δυναμικότητας του ειδικού προϊόντος Route 1.

Υπολογισμός Επιβεβαιωμένης Ποσότητας Παραλαβής στο Σημείο Διασύνδεσης Κούλατα / Σιδηρόκαστρο: Για τον υπολογισμό της Επιβεβαιωμένης Ποσότητας Παραλαβής στο Σημείο Διασύνδεσης Κούλατα / Σιδηρόκαστρο, για λογαριασμό Χρήστη Μεταφοράς που είναι κάτοχος του ειδικού προϊόντος δυναμικότητας Route 1, πλέον των προβλεπόμενων στην Συμφωνία Διασύνδεσης μεταξύ ΔΕΣΦΑ και BULGARTRNSGAZ, εφαρμόζεται ο κανόνας ελάσσονος ποσότητας μεταξύ των επεξεργασμένων ποσοτήτων που υπολογίζουν έκαστος των διαχειριστών συστημάτων φυσικού αερίου της Ελλάδας (ΔΕΣΦΑ), της Βουλγαρίας (BULGARTRNSGAZ), της Ρουμανίας (TRANSGAZ), της Δημοκρατίας της Μολδαβίας (VESTMOLDTRANSGAZ) και της Ουκρανίας (Gas TSO of Ukraine LLC) για τις ποσότητες που δηλώθηκαν προς μεταφορά από την Ελλάδα προς την Ουκρανία από τον εν λόγω Χρήστη Μεταφοράς στο πλαίσιο δέσμευσης δυναμικότητας ειδικού προϊόντος Route 1.

Στην διάθεσή σας για περαιτέρω διευκρινίσεις.

Topic: Special capacity product for the transportation of Natural Gas from Greece to Ukraine during the period November 2025 up to September 2026 (included).

Ref.: RAEWW letter on 03.10.2025 with subject: "RE: Concept for a route product for transmission of natural gas 'Route 1' from Greece to Ukraine through the Interconnection Points: Kulata/Sidirokastron, Negru Voda/Kardam, Isaccea/Orlovka, Kaushany and Grebenyky".

Honorable Mr. Vice President,

Following the above letter, we propose below specific arrangements which, in our opinion, should apply, in addition to those provided for in the current regulatory framework, for the purpose of allocating the specific capacity product for the transmission of natural gas from Greece to Ukraine during the period November 2025 – September 2026.

The arrangements below, with the exception of those that are specific to the Greek part and can be adopted by decision of the RAEWW, it is proposed to be adopted by all the relevant regulatory authorities (i.e. Greece, Bulgaria, Romania, Republic of Moldova and Ukraine).

- A. Arrangements deemed necessary to be adopted for this purpose by the regulatory authorities of Greece (RAEA), Bulgaria (EWRC), Romania (ANRE), Republic of Moldova (ANRE) and Ukraine (NCREPU)

In addition to the provisions of Regulation (EU) 2017/459, a special capacity product is made available jointly by the Operators of Greece (DESFA), Bulgaria (BULGARTRANGAZ), Romania (TRANSGAZ), the Republic of Moldova (VESTMOLDTRANSGAZ) and Ukraine (Gas TSO of Ukraine LLC), as follows:

Features of special capacity product

Product name: Route 1

Product duration: Monthly

Product disposal time: November 2025 - September 2026 (eleven monthly products)

Interconnection Points concerned: Kulata/Sidirokastron, Negru Voda 1/Kardam, Isaccea 1/Orlovka, Kaushany and Grebenyky

Transportation Capacity Direction: from Greece to Ukraine.

Restrictions: the holders of the special product Route 1 will not be able to use it for transporting Natural Gas to and from the Virtual Trading Points as well as to domestic exit points of Bulgaria, Romania and the Republic of Moldova.

Provision of special capacity product

Capacity allocation process: Auction. Through a single monthly product auction, equal capacity is allocated to all Route 1 special product Interconnection Points for the given Month M.

Auction Platform: RBP (Regional Booking Platform)

Auction Algorithm: Uniform Price Algorithm as provided for in Article 18 of Regulation (EU) 2017/459

Auction execution time: 08:00 UTC (wintertime) or 07:00 (summertime) on the fourth Monday of Month M-1 for the Capacity allocation in the immediately following Month M. A capacity bid for the Route 1 special monthly capacity product under the above-mentioned auction shall be handled as follows: submission, withdrawal or amendment from 08:00 UTC to 08:30 UTC (wintertime) or from 07:00 UTC to 07:30 UTC (summertime). In the event that in one or more Interconnection Points of the special product Route 1 the rolling monthly capacity auction, as provided for in Article 13 of Regulation (EU) 2017/459, for Month M has not been completed by the fourth Monday of the immediately preceding Month M- 1, then the auction for the allocation of special capacity product Route 1 in Month M shall be cancelled.

Conditions for participation in the auction: the conditions applicable for participation in the capacity allocation auctions, as provided for in Regulation (EU) 2017/459, to each of the Kulata / Sidirokastron, Negru Voda 1 / Kardam, Isaecca 1 / Orlovka, Kaushany and Grebenyky Interconnection Points, in accordance with the applicable regulatory framework for user access to the gas transmission systems of Greece, Bulgaria, Romania, Republic of Moldova and Ukraine.

Reserve Price of auction: the sum of the Reserve Prices applied by each of the above mentioned operators for the allocation of monthly capacity at the Interconnection Points related to the specific product Route 1, expressed in EURO/kWh/D/Month (in case of national currency, the exchange rate with the EURO, published by the central bank of each country on the working day preceding the day on which the auction takes place, is considered) discounted by 25% for the Operators DESFA and BULGARTRANGAZ, 50% for the Operators TRANGAZ and VESTMOLDTRANGAZ and 46% for the Operator Gas TSO of Ukraine LLC).

Amount of capacity to be auctioned: the minimum available firm capacity at each of the Interconnection Points to which the Route 1 special product relates, after the completion of the rolling monthly auction, in accordance with Article 13 of Regulation (EU) 2017/459 for the same Month.

Use of the special capacity product Route 1

Submission of Daily Nominations / Re-nominations: the holders of the special capacity product Route 1 shall submit Daily Nominations and Re-nominations at the Interconnection Points related to Route 1 special capacity product, in accordance with the provisions of the Regulation (EU) 312/2014. In addition, before the deadline for submission of Daily Nominations and before the deadline for submission of a Re-nomination by which the holder of a special product Route 1 wishes to change the quantity of natural gas transported on its behalf from Greece to Ukraine, in the context of special product Route 1 capacity booking, send to the gas system operators of Greece (DESFA), Bulgaria (BULGARTRANGAZ), Romania (TRANGAZ), the Republic of Moldova (VESTMOLDTRANGAZ) and Ukraine (Gas TSO of Ukraine LLC) an email specifying the quantity of natural gas it wishes to have transported on its behalf from Greece to Ukraine under the capacity booking of special product Route 1.

Calculation of Confirmed Quantity at the Interconnection Points related to the special product Route 1: For the calculation of the Confirmed Quantity at individual Interconnection Points on behalf of a Transmission User holding the Route 1 special capacity product, in addition to those provided for in any Interconnection Agreements between the operators, the lesser of rule between the processed quantities calculated by each of the gas system operators of Greece (DESFA), Bulgaria (BULGARTRANGAZ), Romania (TRANGAZ), the Republic of Moldova (VESTMOLDTRANGAZ) and Ukraine (Gas TSO of Ukraine LLC) shall be applied to the quantities nominated for transportation from Greece to Ukraine by that Transmission User under the booking of special capacity product Route 1.

B. Arrangements proposed to be approved exclusively by RAEWW

Notwithstanding the provisions of the NNGS Tariffs Regulation, DESFA shall make available the Capacity for

Delivery at the Kulata / Sidirokastron Interconnection Point within the framework of the special capacity product Route 1, at a 25% discount compared to the tariff applicable for the allocation of the Monthly Firm Capacity for Delivery at this Point.

In addition to the provisions of the NNGS Code for the use of the Route 1 special capacity product, the following shall apply:

Submission of Daily Nominations/Re-nominations: the holders of a Route 1 capacity product shall submit Daily Nominations and Re-nominations for the Receipt of Quantities at the Koulata/Sidirokastron Interconnection Point in accordance with the provisions of the NNGS Code. In addition, before the deadline for submission of Daily Nominations and before the deadline for renomination by which the holder of a Route 1 special capacity product wishes to change the quantity of gas transported on its behalf from Greece to Ukraine, in the context of a Route 1 special product capacity booking, shall send an email to DESFA, specifying the quantity of gas it wishes to have transported on its behalf from Greece to Ukraine, in the context of Route 1 special product capacity booking.

Calculation of Confirmed Quantity for Receipt at the Koulata/Sidirokastron Interconnection Point: For the calculation of the Confirmed Quantity for Receipt at the Koulata / Sidirokastron Interconnection Point, on behalf of a Transmission User holding the Route 1 special capacity product, in addition to those provided for in the Interconnection Agreement between DESFA and BULGARTRANGAZ, the lesser of rule between the processed quantities calculated by each of the gas system operators of Greece (DESFA), Bulgaria (BULGARTRANGAZ), Romania (TRANSGAZ), the Republic of Moldova (VESTMOLDTRANSGAZ) and Ukraine (Gas TSO of Ukraine LLC) shall be applied, for the quantities nominated for transportation from Greece to Ukraine by that Transmission User under the Route 1 special product capacity booking.

At your disposal for any clarification, you may require.

Sincerely

MARIA RITA GALLI

10.10.2025 16:58

Maria Rita Galli

Chief Executive Officer