

Μεθοδολογία εκτίμησης της πιθανότητας μη χρησιμοποίησης της Συσχετισμένης Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης

Για το έτος Αερίου 2023/2024 ο ΔΕΣΦΑ κατόπιν της έγκρισης της ΡΑΑΕΥ:

- **στο Σημείο Εισόδου «Αμφιτρίτη» - Διασύνδεση με το FSRU Αλεξανδρούπολης** διαθέτει Συσχετισμένη Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης ύψους 46.000.000 kWh/Ημέρα, από την έναρξη εμπορικής λειτουργίας του εν λόγω σημείου και έως την Ημέρα 30.09.2024.
- **στο Σημείο Διασύνδεσης «Κήποι»** διαθέτει Συσχετισμένη Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης ύψους 46.000.000 kWh/Ημέρα για το διάστημα 01.10.2023 - 30.09.2024 ή την ημερομηνία έναρξης λειτουργίας του Σημείου Εισόδου «Αμφιτρίτη» που θα διασυνδέσει το πλωτό σταθμό ΥΦΑ Αλεξανδρούπολης με το ΕΣΜΦΑ, εφόσον αυτή επέλθει νωρίτερα

Ως Συνθήκη Χρήσης Δυναμικότητας ορίζεται η διατήρηση της Ποσότητας Φυσικού Αερίου που φυσικά εισάγεται από τις βόρειες εισόδους του ΕΣΜΦΑ σε επίπεδο μικρότερο των 171.172.292 kWh/Ημέρα.

Η πιθανότητα μη χρήσης του συνόλου της ως άνω Συσχετισμένης Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης εκτιμάται βάσει ιστορικών στοιχείων σε 0,02%, ήτοι σημαντικά χαμηλότερη του 10%. Ο υπολογισμός της πιθανότητας μη χρησιμοποίησης του ανωτέρω ύψους προσφερόμενης Συσχετισμένης Μεταφορικής Ικανότητας Παράδοσης, πραγματοποιήθηκε ύστερα από επεξεργασία ιστορικών στοιχείων ροής Φ.Α., όπως δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή:

[Ιστορικά στοιχεία Παραδόσεων/Παραλαβών ΦΑ - desfa.gr](http://desfa.gr)

Ως εκ τούτου θεωρούμε ότι η εν λόγω Μεταφορική Ικανότητα πρέπει να προσφερθεί με την ελάχιστη δυνατή έκπτωση ύψους 10%, κατά τα προβλεπόμενα στην παρ. 2 του άρθρου 36 του Κανονισμού Τιμολόγησης του ΕΣΦΑ.

Methodology for estimating the probability of non-utilization of the Conditional (bFZK) Entry Capacity

For gas Year 2023/224 DESFA, after the approval of RAWEW:

at the Amphitriti Entry Point - Interconnection with FSRU Alexandroupolis provides Conditional Transmission Capacity for Delivery of 46,000,000 kWh/Day, from the start of commercial operation of the said Point and up to the Day 30.09.2024.

at Interconnection Point "Kipi" provides Conditional Transmission Capacity for Delivery of 46,000,000 kWh/Day, for the period 01.10.2023 - 30.09.2024 or the date of commencement of operation of the "Amfitriti" Entry Point that will interconnect the Alexandroupolis LNG floating station with NNGTS, if earlier.

The Condition of Capacity Use is defined as the preservation of the Natural Gas Quantity that physically injected from the northern Entry Points of the NNGTS at a level of less than 171,172,292 kWh/Day.

The probability of non-utilisation of the total of the above Conditional Transmission Capacity for Delivery on the basis of historical data is estimated at 0.02%, i.e. significantly lower than 10%. The calculation of the probability of non-utilization of the abovementioned amount of offered Conditional (bFZK) Entry Transmission Capacity, was carried out after processing historical natural gas flow data, as published on the website of the Operator:

[Historical Data of Natural Gas Deliveries / Off – Takes - desfa.gr](https://www.desfa.gr/en/historical-data-of-natural-gas-deliveries-off-takes)

We therefore consider that the said Transmission Capacity should be offered at a minimum discount of 10%, referred to in para. 2 of article 36 of the NNGS Tariff Regulation