09.05.2025 18:03:44
ΨΗΦΙΑΚΑ
ΥΠΟΓΕΓΡΑΜΜΕΝΟ
ΑΠΟ
VARVARA ZACHARAKI

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ
ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ
ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

8 Μαΐου 2025 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **2229**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Ε-15/2025

Δημοπρασίες δυναμικότητας στον αγωγό IGB για το Έτος Φυσικού Αερίου 2024-2025 για το τμήμα της δυναμικότητας για το οποίο δεν έχει δοθεί εξαίρεση από τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Έχοντας υπόψη:

1. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179), όπως ισχύει, (εφεξής ο «Νόμος») και ιδίως τα άρθρα 18, 19, 20, 61, 62 και 76 αυτού.

2. Την Οδηγία 2009/73/ΕΚ, όπως τροποποιήθηκε με την Οδηγία (ΕΕ) 2024/1788 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουνίου 2024 σχετικά με κοινούς κανόνες για τις εσωτερικές αγορές ανανεώσιμων αερίων, φυσικού αερίου και υδρογόνου.

3. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 459/2017 της Επιτροπής της 16ης Μαρτίου 2017 για τη θέσπιση κώδικα δικτύου σχετικά με μηχανισμούς κατανομής δυναμικότητας στα συστήματα μεταφοράς αερίου και για την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΕ) αριθ. 984/2013 (ΕΕ L 72/17.03.2017) (εφεξής, ο «Κανονισμός»).

4. Τις αποφάσεις υπ' αρ. 768/2018 (Β' 4052) της ΡΑΕ και υπό στοιχεία P-BO-2/08.08.2018 της EWRC με τις οποίες εγκρίθηκε το κοινό κείμενο με τίτλο «Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD», όπως έχει έκτοτε τροποποιηθεί και ισχύει με τις αποφάσεις υπ' αρ. 568/2020 (Β' 1260) της ΡΑΕ και υπό στοιχεία P-BO-1/20.03.2020 της EWRC, υπ' αρ. 424/2021 (Β' 2205) της ΡΑΕ και υπό στοιχεία P-BO-1/20.05.2021 της EWRC, υπ' αρ. 742/2022 (Β' 5153) της ΡΑΕ και υπό στοιχεία P-BO-3/30.09.2022 της EWRC, και υπό στοιχεία Ε-66/2024 του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ και υπό στοιχεία P-BO-4/21.03.2024 της EWRC (εφεξής, η «Απόφαση Εξαίρεσης»).

5. Την υπ' αρ. 671/2019 απόφαση της ΡΑΕ «Για τη χορήγηση Άδειας ΑΣΦΑ στην εταιρεία "ICGB AD"».

6. Την υπ' αρ. 484/2022 απόφαση της ΡΑΕ «Χορήγηση Άδειας Διαχείρισης Ανεξάρτητου Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΑΣΦΑ) στην εταιρεία "ICGB AD" για το τμήμα του Διασυνδετήριου Αγωγού Φυσικού Αερίου Ελλάδος-Βουλγαρίας που διέρχεται από την Ελλάδα».

7. Τις αποφάσεις υπ' αρ. 593/2022 της ΡΑΕ και υπό στοιχεία CH-1/01.07.2022 της EWRC με τις οποίες χορηγήθηκε στην ICGB AD πιστοποίηση ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Φυσικού Αερίου.

8. Τις αποφάσεις υπ' αρ. 918/2019 (Β' 1531) της ΡΑΕ και υπό στοιχεία Κ-1/08.10.2019 της EWRC με τις οποίες εγκρίθηκαν ο Κώδικας Διαχείρισης και ο Κανονισμός Τιμολόγησης του IGB, όπως τροποποιήθηκαν με τις υπ' αρ. 743/2022 (Β' 5185) απόφαση της ΡΑΕ και υπό στοιχεία Κ-1/30.09.2022 απόφαση της EWRC, αντίστοιχα, και ισχύουν.

9. Το υπό σχετικό Ο-99155/18.11.2022 έγγραφο που εστάλη από τη ΡΑΕ εκ μέρους της ΡΑΕ και της EWRC προς ICGB AD «Commercialization of capacity at IGB Interconnection Points».

10. Την υπό στοιχεία Ε-36/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Έγκριση συμμετοχής της ICGB AD στις ετήσιες δημοπρασίες δυναμικότητας για το έτος φυσικού αερίου 2023-2024 σύμφωνα με το ημερολόγιο του ENTSOG», προσάρτημα της οποίας αποτελεί η κοινή απόφαση της ΡΑΑΕΥ και της EWRC «Energy regulators' joint decision on the yearly capacity auctions to be held by ICGB according to ENTSOG's auction calendar» (Β' 4232).

11. Την υπό στοιχεία Ε-127/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Έγκριση των προϊόντων δυναμικότητας στις δημοπρασίες βραχυχρόνιας δυναμικότητας για το έτος φυσικού αερίου 2023-2024 για το τμήμα της δυναμικότητας του αγωγού IGB για το οποίο δεν έχει δοθεί εξαίρεση από τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ», προσάρτημα της οποίας αποτελεί η κοινή απόφαση της ΡΑΑΕΥ και της EWRC «Energy regulators' joint decision on the capacity auctions for short-term capacity products to be held by ICGB according to ENTSOG's auction calendar» (Β' 5131).

12. Τις υπ' αρ. 666/2022 (Β' 4545) και 681/2022 (Β' 5047) αποφάσεις της ΡΑΕ για το Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΦΑ για την περίοδο 2022-2031 και την υπό στοιχεία Ε-68/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Έγκριση του Προγράμματος Ανάπτυξης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) για την περίοδο 2023-2032» (Β' 5595).

13. Την υπ’ αρ. 1036/2020 (Β’ 2928) απόφαση της ΡΑΕ με την οποία εγκρίθηκε ο Κώδικας Διαχείρισης του αγωγού Trans Adriatic Pipeline (TAP) σύμφωνα με την κοινή απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών της Ελλάδας, Ιταλίας και Αλβανίας, όπως τροποποιήθηκε με τις υπ’ αρ. 265/2022 (Β’ 1768) και 199/2023 (Β’ 2438) αποφάσεις της Αρχής.

14. Το Χρονοδιάγραμμα Δημοπρασιών για το Έτος Αερίου 2024-2025 για την κατανομή μεταφορικής ικανότητας κατά τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/459 (“Capacity Auction Calendar for 2024/25”), όπως δημοσιοποιήθηκε από το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Αερίου (εφεξής το «ΕΔΔΣΜ Αερίου», ή ENTSOG) στη σχετική ανακοίνωσή του στις 18.12.2023.[1]

15. Το υπό στοιχεία V-10/28.05.2024 έγγραφο της ICGB AD προς ΡΑΑΕΥ και EWRC «Approach for participation in yearly capacity auctions according to the auction calendar published by ENTSOG» (ΡΑΑΕΥ Ι-374423/29.05.2024).

16. Το υπό στοιχεία EWRC No E-15-59-14/29.07.2024 έγγραφο (ΡΑΑΕΥ Ι-378238/05.08.2024) που εστάλη από την EWRC και την ΡΑΑΕΥ στην εταιρεία ICGB AD και με το οποίο ζητούνταν διευκρινίσεις επί της ως άνω πρότασης της ICGB για τη συμμετοχή της στις δημοπρασίες δυναμικότητας.

17. Το υπό στοιχεία VIII-12/14.08.2024 έγγραφο της ICGB AD προς ΡΑΑΕΥ και EWRC «Reply to letter from EWRC dated 01.08.2024 regarding approach for participation in annual auctions» (ΡΑΑΕΥ Ι-379119/16.08.2024).

18. Την υπό στοιχεία Ε-149/2024 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Δημοπρασίες για την κατανομή Μεταφορικής Ικανότητας στα Σημεία Διασύνδεσης και Εισόδου του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου για το Έτος Αερίου 2024-2025» (Β’ 4993).

19. Η από 1 Οκτωβρίου 2024 ανακοίνωση στην ιστοσελίδα της Gastrade S.A. «Ξεκινά η εμπορική λειτουργία του Τερματικού Σταθμού LNG Αλεξανδρούπολης».[2]

20. Την υπό στοιχεία Ε-193/2024 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Έγκριση αναθεώρησης Καταλόγου Συζευγμένων Σημείων - Δημοπρασίες για την κατανομή Μεταφορικής Ικανότητας στα Σημεία του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου για το Έτος Αερίου 2024-2025» (Β’ 5122).

21. Το γεγονός ότι βάσει του ν. 5037/2023 (Α’ 78), η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μετονομάζεται σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) και όπου γίνεται αναφορά στη «Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας» ή «ΡΑΕ», νοείται η ΡΑΑΕΥ.

22. Το γεγονός ότι οι διατάξεις της παρούσας δεν αφορούν σε διοικητική διαδικασία για την οποία υπάρχει υποχρέωση καταχώρισης στο ΕΜΔΔ-ΜΙΤΟΣ.

23. Το γεγονός ότι από την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται επιβάρυνση στον κρατικό προϋπολογισμό.

Σκέφτηκε ως εξής:

Α. Σχετικές διατάξεις:

Επειδή, με κοινή απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Βουλγαρίας (σχετικό 4) χορηγήθηκε στην εταιρεία ICGB AD για τον αγωγό Interconnector Greece-Bulgaria (IGB) εξαίρεση κατά το άρθρο 36 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ από τον ιδιοκτησιακό διαχωρισμό, την πρόσβαση τρίτων (μερικώς) και την έγκριση τιμολογίων για 25 χρόνια.

Επειδή, στον Κώδικα Διαχείρισης του αγωγού IGB (σχετικό 8) και ειδικότερα στο άρθρο 10 αυτού προβλέπονται οι διαδικασίες δέσμευσης του τμήματος της δυναμικότητας του αγωγού για το οποίο δεν έχει δοθεί εξαίρεση από τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ (εφεξής «non-exempted capacity”), καθώς και τα προϊόντα που διατίθενται από τον Διαχειριστή. Σύμφωνα με τα οριζόμενα στην απόφαση Εξαίρεσης, η ICGB AD ως Διαχειριστής του αγωγού IGB οφείλει να εφαρμόζει όλους τους Ευρωπαϊκούς Κανονισμούς στον βαθμό που δεν αντίκεινται στην απόφαση Εξαίρεσης.

Επειδή, σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/459 (σχετικό 3), η κατανομή της δυναμικότητας στα σημεία διασύνδεσης συστημάτων μεταφοράς φυσικού αερίου πραγματοποιείται μέσω μηχανισμού δημοπρασιών. Οι δημοπρασίες των τυποποιημένων προϊόντων δυναμικότητας, αρχίζουν κάθε έτος την πρώτη Δευτέρα του Ιουλίου, εκτός εάν ορίζεται διαφορετικά στο χρονοδιάγραμμα δημοπρασιών που ανακοινώνει ο ENTSOG έως τον Ιανουάριο κάθε ημερολογιακού έτους. Το χρονοδιάγραμμα δημοπρασιών περιλαμβάνει όλες τις σχετικές χρονικές παραμέτρους για τις δημοπρασίες, συμπεριλαμβανομένων των ημερομηνιών έναρξης και των τυποποιημένων προϊόντων δυναμικότητας στα οποία εφαρμόζονται.

Τουλάχιστον έναν μήνα πριν την έναρξη της δημοπρασίας, οι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς γνωστοποιούν στους χρήστες δικτύου την ποσότητα εξασφαλισμένης δυναμικότητας που πρόκειται να προσφερθεί για κάθε έτος για την προσεχή δημοπρασία ετήσιας δυναμικότητας.

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 11 «Ετήσιες Δημοπρασίες ετήσιας δυναμικότητας» του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/459 «Στη διαδικασία δημοπράτησης προσφέρεται δυναμικότητα τουλάχιστον για τα επόμενα 5 έτη φυσικού αερίου και το πολύ για τα επόμενα 15 έτη φυσικού αερίου, όσον αφορά την υπάρχουσα δυναμικότητα».

Επειδή, στην παρ. 2 του άρθρου 8 «Μεθοδολογία Κατανομής» του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/459, αναφέρεται ότι: «Σε όλα τα σημεία διασύνδεσης εφαρμόζεται ο ίδιος τύπος δημοπρασίας. Οι σχετικές διαδικασίες δημοπράτησης αρχίζουν ταυτόχρονα για όλα τα οικεία σημεία διασύνδεσης. Με κάθε διαδικασία δημοπράτησης, σχετική με ένα και μόνο τυποποιημένο προϊόν δυναμικότητας, κατανέμεται δυναμικότητα ανεξάρτητα από οποιαδήποτε άλλη διαδικασία δημοπράτησης, εκτός εάν προσφέρεται επαυξημένη δυναμικότητα ή εάν, με την επιφύλαξη της συμφωνίας των άμεσα εμπλεκόμενων διαχειριστών συστήματος μεταφοράς και της έγκρισης των οικείων εθνικών ρυθμιστικών αρχών, κατανέμεται ανταγωνιστι-

1 https://www.entsog.eu/capacity-allocation-mechanisms-nc#cam-nc-early-implementation-documents-and-auction-calendar

2 https://www.gastrade.gr/2024/10/01/ksekina-i-emporiki-leitourgia-tou-termatikou-stathmou-lng-aleksandroupolis/

κή δυναμικότητα. Η εθνική ρυθμιστική αρχή των τυχόν γειτονικών και επηρεαζόμενων κρατών μελών μπορεί να παρέχει μια θέση, η οποία εξετάζεται από την αρμόδια εθνική ρυθμιστική αρχή.». Σύμφωνα με το εδάφιο 14 του άρθρου 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/459 ορίζονται ως: «"ανταγωνιστικές δυναμικότητες": οι δυναμικότητες για τις οποίες η διαθέσιμη δυναμικότητα σε ένα σημείο του δικτύου δεν μπορεί να κατανεμηθεί χωρίς πλήρη ή μερική μείωση της διαθέσιμης δυναμικότητας σε άλλο σημείο του δικτύου».

Επειδή, στις παρ. 6, 7 και 9 του άρθρου 8 «Μεθοδολογία Κατανομής» του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/459 προβλέπεται ότι: «6. Ποσότητα τουλάχιστον ίση με το 20 % της υπάρχουσας τεχνικής δυναμικότητας σε κάθε σημείο διασύνδεσης παρακρατείται και προσφέρεται σύμφωνα με την παράγραφο 7. Εάν η διαθέσιμη δυναμικότητα είναι μικρότερη από το προς παρακράτηση ποσοστό τεχνικής δυναμικότητας, παρακρατείται το σύνολο της διαθέσιμης δυναμικότητας. Η δυναμικότητα αυτή δημοπρατείται σύμφωνα με την παράγραφο 7 στοιχείο β), ενώ η τυχόν απομένουσα δυναμικότητα που έχει παρακρατηθεί δημοπρατείται σύμφωνα με την παράγραφο 7 στοιχείο α). 7. Η δυναμικότητα που έχει τυχόν παρακρατηθεί σύμφωνα με την παράγραφο 6 δημοπρατείται, εφόσον τηρούνται οι ακόλουθες διατάξεις: α) ποσότητα τουλάχιστον ίση με το 10 % της υπάρχουσας τεχνικής δυναμικότητας σε κάθε σημείο διασύνδεσης δημοπρατείται το νωρίτερο κατά την ετήσια δημοπρασία ετήσιας δυναμικότητας που προβλέπεται στο άρθρο 11, η οποία πραγματοποιείται σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα δημοπρασιών κατά το πέμπτο έτος φυσικού αερίου που προηγείται της αρχής του σχετικού έτους φυσικού αερίου· και β) επιπλέον ποσότητα τουλάχιστον ίση με το 10 % της υπάρχουσας τεχνικής δυναμικότητας σε κάθε σημείο διασύνδεσης προσφέρεται το νωρίτερο κατά την ετήσια δημοπρασία τριμηνιαίας δυναμικότητας που προβλέπεται στο άρθρο 12, η οποία πραγματοποιείται σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα δημοπρασιών κατά το έτος φυσικού αερίου που προηγείται της αρχής του σχετικού έτους φυσικού αερίου.[…] 9. Το ακριβές ποσοστό δυναμικότητας που πρέπει να παρακρατείται σύμφωνα με τις παραγράφους 6 και 8 αποτελεί αντικείμενο διαβούλευσης με τους εμπλεκόμενους παράγοντες, ευθυγράμμισης (συμφωνίας) των διαχειριστών συστήματος μεταφοράς και έγκρισης από τις εθνικές ρυθμιστικές αρχές σε κάθε σημείο διασύνδεσης. Οι εθνικές ρυθμιστικές αρχές εξετάζουν ιδίως τη σκοπιμότητα παρακράτησης μεγαλύτερων μεριδίων δυναμικότητας με βραχύτερη διάρκεια, ώστε να αποφευχθεί η παρακώλυση της λειτουργίας των κατάντη αγορών εφοδιασμού».

Β. Επί της εισήγησης της εταιρείας ICGB A.D.

Επειδή, σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα δημοπρασιών που ανακοίνωσε ο ENTSOG τον Δεκέμβριο του 2023 (σχετικό 14), οι ετήσιες δημοπρασίες για το Έτος Αερίου 2024-2025 θα πραγματοποιηθούν την 1η Ιουλίου 2024 κατά συνέπεια οι διαχειριστές των συστημάτων μεταφοράς θα πρέπει να έχουν ανακοινώσει τις ποσότητες δυναμικότητας που προσφέρουν στις δημοπρασίες έως την 1η Ιουνίου 2024.

Επειδή, ο Διαχειριστής του αγωγού IGB, ICGB AD, με το από 28.05.2024 έγγραφό του (σχετικό 15) υπέβαλε προς έγκριση από τις Ρυθμιστικές Αρχές της Βουλγαρίας και της Ελλάδας την πρότασή του σχετικά με τις δημοπρασίες δυναμικότητας για το Έτος Αερίου 2024-2025 στα Σημεία Διασύνδεσης του αγωγού IGB. Σε συνέχεια του υπό σχετικού 16 εγγράφου, το οποίο απέστειλαν από κοινού οι Ρυθμιστικές Αρχές της Βουλγαρίας και της Ελλάδας και με το οποίο ζητούνταν διευκρινίσεις επί της ως άνω πρότασης της ICGB AD, η εταιρεία παρείχε τις σχετικές διευκρινίσεις και την τελική πρότασή της με το υπό σχετικό 17 έγγραφο.

Η τελική πρόταση του Διαχειριστή απαρτίζεται από τέσσερα βασικά σημεία, σε ό,τι αφορά τη διάθεση του non-exempted capacity στα σημεία διασύνδεσης του αγωγού IGB με τα λοιπά συστήματα μεταφοράς φυσικού αερίου που διασυνδέεται αυτός, ήτοι με τον αγωγό TAP, το εθνικό σύστημα μεταφοράς φυσικού αερίου του ΔΕΣΦΑ (ΕΣΜΦΑ) και το εθνικό σύστημα μεταφοράς φυσικού αερίου της Bulgartransgaz, ως εξής:

α) Την προσφορά δυναμικότητας μέσω ανταγωνιστικών δημοπρασιών μεταξύ του Σημείου Διασύνδεσης του αγωγού IGB με τον αγωγό TAP (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) και του Σημείου σύνδεσης του IGB με το ΔΕΣΦΑ (21Z0000000005398 KOMOTINI-DESFA/IGB) για το Έτος 2024/2025 και για όλες τις μελλοντικές μακροχρόνιες και βραχυχρόνιες δημοπρασίες δυναμικότητας. Ο Διαχειριστής σημειώνει ότι προτίθεται να διαθέσει δυναμικότητα στο Σημείο σύνδεσης του IGB με το ΔΕΣΦΑ (21Z0000000005398 KOMOTINI-DESFA/IGB) όταν το εν λόγω σημείο τεθεί σε εμπορική λειτουργία ή μετά την επίσημη επιβεβαίωση της έναρξης εμπορικής λειτουργίας του σημείου.

β) Τη διάθεση ετήσιου διακοπτόμενου προϊόντος στη δημοπρασία που θα διεξαχθεί τον Ιούλιο του 2024 στο Σημείο Διασύνδεσης του αγωγού IGB με το σύστημα μεταφοράς φυσικού αερίου της Bulgartransgaz και το Σημείο Διασύνδεσης του IGB με τον αγωγό TAP και μόνο για το Έτος Αερίου 2024/2025.

γ) Τη διάθεση προϊόντος ετήσιας δυναμικότητας, αδεσμοποίητης, στο Σημείο Διασύνδεσης με τον TAP στη δημοπρασία που θα διεξαχθεί τον Ιούλιο του 2024. Σε ό,τι αφορά δε τις δημοπρασίες για προϊόντα βραχυπρόθεσμης δυναμικότητας (τριμηνιαία, μηνιαία και ημερήσια) στο Σημείο Διασύνδεσης με τον TAP, να συνεχίσει να διαθέτει την προσφερθείσα δυναμικότητα αδεσμοποίητη, έως ότου αλλάξουν τα δεδομένα ή οι Ρυθμιστικές Αρχές αποφασίσουν κάτι διαφορετικό.

δ) Τη διατήρηση ποσοστού 10% της υπάρχουσας τεχνικής δυναμικότητας σε κάθε σημείο διασύνδεσης του αγωγού IGB με τα γειτονικά συστήματα μεταφοράς φυσικού ώστε να διατεθεί σε βραχυπρόθεσμα προϊόντα δυναμικότητας στη δημοπρασία που θα διεξαχθεί τον Ιούλιο του 2024 για τα επόμενα 5 έτη.

Επειδή, η τελική πρόταση του Διαχειριστή για τη διάθεση δυναμικότητας στις δημοπρασίες δυναμικότητας για το Έτος Αερίου 2024/2025 για το τμήμα της δυναμικότητας του αγωγού για το οποίο δεν έχει δοθεί εξαίρεση από τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ έχει διαμορφωθεί

ακολουθώντας τις ίδιες βασικές αρχές με βάση τις οποίες εγκρίθηκε από τις Ρυθμιστικές Αρχές της Ελλάδας και της Βουλγαρίας η αντίστοιχη πρόταση για το Έτος Αερίου 2023/2024 (σχετικό 10).

Σε ό,τι αφορά τη διεξαγωγή ανταγωνιστικών δημοπρασιών μεταξύ του Σημείου Διασύνδεσης του αγωγού IGB με τον αγωγό TAP (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB και του Σημείου Διασύνδεσης του IGB με το ΔΕΣΦΑ (21Z0000000005398) KOMOTINI-DESFA/IGB) έχει ήδη συναφθεί συμφωνία μέσω των διαχειριστών ICGB AD, TAP AG και ΔΕΣΦΑ ΑΕ για τη διεξαγωγή ανταγωνιστικών δημοπρασιών στα σημεία αυτά, μετά την έγκριση των Ρυθμιστικών Αρχών Ελλάδας και Βουλγαρίας (σχετικό 10), λαμβάνοντας υπόψη τις τεχνικές δυνατότητες του αγωγού IGB και με γνώμονα την ισότιμη μεταχείριση μεταξύ αυτών των δύο σημείων.

Ως προς την πρόταση του ICGB να προσφέρει ετήσιο διακοπτόμενο προϊόν δυναμικότητας μόνο μεταξύ του Σημείου Διασύνδεσης του IGB με τον αγωγό TAP και του Σημείου Διασύνδεσης του αγωγού IGB με το σύστημα μεταφοράς φυσικού αερίου της Bulgartransgaz και μόνο για το Έτος Αερίου 2024/2025, αυτή κρίνεται εύλογη, δεδομένου ότι αντίστοιχο προϊόν μεταξύ του Σημείου Διασύνδεσης του IGB με το σύστημα του ΔΕΣΦΑ δεν μπορεί να υλοποιηθεί. Όπως έχει ήδη εγκριθεί από την ΡΑΑΕΥ με την υπό σχετικό 18 απόφασή της αναφορικά με τις Δημοπρασίες για την κατανομή Μεταφορικής Ικανότητας στα Σημεία Διασύνδεσης και Εισόδου του ΕΣΜΦΑ για το Έτος Αερίου 2024-2025, λόγω τεχνικών περιορισμών του ΕΣΜΦΑ δεν διατίθεται Μεταφορική Ικανότητα Παράδοσης ή Παραλαβής σε Αδιάλειπτη ή Διακοπτόμενη βάση στο Σημείο Διασύνδεσης «Κομοτηνή -ΔΕΣΦΑ/IGB». Σύμφωνα με την ως άνω απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ διατίθεται μόνο υπηρεσία μεταφοράς σε Συζευγμένα Σημεία, από το Σημείο Εισόδου του ΕΣΜΦΑ «Αμφιτρίτη» προς το Σημείο Εξόδου «Κομοτηνή ΔΕΣΦΑ/IGB». Κατά το χρόνο διενέργειας όμως της δημοπρασίας για ετήσιο διακοπτόμενο προϊόν για το Έτος Αερίου 2024/2025 δεν είχε ακόμη εκκινήσει η λειτουργία του ΑΣΦΑ Αλεξανδρούπολης (σχετικό 19), και κατ’ επέκταση του Σημείου Εισόδου του ΕΣΜΦΑ «Αμφιτρίτη».

Επίσης η πρόταση του ICGB να διαθέσει αδεσμοποίητο προϊόν δυναμικότητας στο Σημείο Διασύνδεσης με τον αγωγό TAP κρίνεται ορθή καθώς καλύπτει την ανάγκη χρηστών να μεταφέρουν φυσικό αέριο με κατεύθυνση από τη Δύση προς Ανατολή, όπως έχει τεκμηριωθεί αναλυτικά στην σχετική 10 απόφαση της Αρχής.

Τέλος, οι Ρυθμιστικές Αρχές της Ελλάδας και της Βουλγαρίας έχουν ήδη εγκρίνει το 2023 με κοινή τους απόφαση (σχετικό 10) την πρόταση της ICGB AD να παρακρατήσει 10% της υπάρχουσας τεχνικής δυναμικότητας ανά Σημείο Διασύνδεσης για τα πέντε πρώτα έτη και 20% για τα επόμενα πέντε έτη, σε περίπτωση που η εταιρεία αποφασίσει να διαθέσει δυναμικότητα για πάνω από πέντε έτη.

Επειδή, οι Ρυθμιστικές Αρχές της Ελλάδας και της Βουλγαρίας συνεργάστηκαν για την εξέταση της πρότασης της ICGB AD σχετικά με τις δημοπρασίες δυναμικότητας για το Έτος Αερίου 2024-2025 στα Σημεία Διασύνδεσης του αγωγού IGB, για το τμήμα της δυναμικότητας του αγωγού IGB για το οποίο δεν έχει δοθεί εξαίρεση από τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ, και κατέληξαν στην κοινή απόφαση του Παραρτήματος Α της παρούσας απόφασης.

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

1. Την έγκριση της πρότασης της εταιρείας ICGB AD σχετικά με τις δημοπρασίες δυναμικότητας στα Σημεία Διασύνδεσης του αγωγού IGB, για το Έτος Αερίου 2024-2025, για το τμήμα της δυναμικότητας του αγωγού IGB για το οποίο δεν έχει δοθεί εξαίρεση από τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ, σύμφωνα με την κοινή απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών της Ελλάδας και της Βουλγαρίας, η οποία αποτυπώνεται στο κείμενο με τίτλο «Joint Decision of the Energy Regulators regarding the capacity auctions, held by ICGB AD, in accordance with the auction calendar published by ENTSOG in 2024», το οποίο προσαρτάται στην παρούσα απόφαση ως «Παράρτημα Α» (Annex A) και αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής.

2. Την κοινοποίηση της παρούσας στην εταιρεία ICGB AD και στη Ρυθμιστική Αρχή της Βουλγαρίας (Energy and Water Regulatory Commission, EWRC).

3. Τη δημοσίευση της παρούσας απόφασης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και στην ιστοσελίδα της Αρχής.

Energy and Water Regulatory Commission (Republic of Bulgaria)
Regulatory Authority for Energy, Waste and Water (Hellenic Republic)

Παράρτημα Α

Joint Decision of the Energy Regulators regarding the capacity auctions, held by ICGB AD, in accordance with the auction calendar published by ENTSOG in 2024

February 2025

I. Taking into consideration:

1. The Interconnector Greece-Bulgaria (IGB pipeline) is located on the territory of more than one member state of the European Union, namely: the Republic of Bulgaria and the Hellenic Republic.

2. On July 17th 2017, ICGB AD submitted to the Energy and Water Regulatory Commission of Bulgaria (EWRC) and to the Regulatory Authority for Energy of the Hellenic Republic (RAE) (as of April 2023 with a new name, Regulatory Authority for Energy, Waste and Water, referred to also as RAAEY) an “Application in accordance with Art. 36 of the Directive 2009/73/EC for the Interconnector Greece-Bulgaria”. The application contains a request for exemption of the Interconnector Greece-Bulgaria (IGB pipeline) from the requirements regarding third party access, regulated prices and ownership unbundling.

3. EWRC and RAE by Decision № P-BO-1 of 29 May 2018, respectively Decision № 483 of 29 May 2018, have adopted "Joint opinion of the national regulatory authorities regarding the application for the exemption of the Greece-Bulgaria Interconnection (IGB) - Water Regulatory Commission of Bulgaria (EWRC) and to the Regulatory Authority for Energy of the Hellenic Republic (RAE)", from requirements regarding third party access, regulated prices and ownership unbundling for a period of 25 years starting from the Commercial Operation Date (COD) of the IGB gas pipeline**.** Both decisions were notified to the European Commission.

4. On July 25, 2018 The European Commission has adopted Decision C (2018) 5058 final on the exemption of the Greece-Bulgaria interconnection from requirements regarding third party access, regulated prices and ownership unbundling.

5. EWRC by Decision № P-BO-2 of 8.08.2018 and RAE by Decision № 768 of 08.08.2018, adopted "A final joint decision of the National Regulatory Authorities on an application for exemption sent by ICGB AD" (hereinafter referred to as the "Final Joint Decision") in accordance to the European Commission Decision.

6. The Final Joint Decision has been amended as follows:

6.1. By Decision № P-BO-1 of 20.03.2020 and Decision № 568 of 12.03.2020 EWRC and RAE amended the "Final Joint Decision" regarding the commercial operation date (COD) and decided that the IGB pipeline shall be in commercial operation no later than 31 December 2020 (target COD) and no later than 1 July 2021.

6.2. By Decision № P-BO-1 of 20.05.2021 and Decision № 424 of 13.05.2021 EWRC and RAE amended the "Final Joint Decision" regarding COD and decided that the IGB pipeline shall be in commercial operation no later than 1 July 2022.

6.3. By Decision № P-BO-3 of 30.09.2022 and Decision № 742 of 29.09.2022 EWRC and RAE amended the "Final Joint Decision" regarding COD and decided that the IGB pipeline shall be in commercial operation no later than 1 October 2022.

6.4. By Decision № P-BO-4 of 21.03.2024 and Decision № E-66 of 21.03.2024 EWRC and RAAEY amended the "Final Joint Decision" regardind the application of multipliers in the calculation of the tariff for short-term capacity products and conducting a market test to study the market interest about increasing the IGB gas pipeline capacity.

7. According to the Final Joint Decision, ICGB AD was granted an exemption for a period of 25 years, as from the COD and at the terms and conditions set out in Section 4 of the Final Joint Decision from the provisions of: (i) Article 9 (ownership unbundling); (ii) Article 32 (third party access) for the part of the capacity reserved through the Market Test and stated in the signed Advanced Reservation of Capacity Agreements; and (iii) Articles 41.6, 41.8, 41.10 (regulated tariff) of Directive 2009/73/EC.

8. By Decision № CH-1 of 1.07.2022 and Decision № 593 of 30.06.2022, EWRC and RAE certified ICGB AD as an independent transmission operator.

9. By Decision № TK-1 of 19 June 2023 and Decision № E-36 of 1 June EWRC and approved ICGB AD proposal regarding the offering of the non-exempted transmission capacity at the interconnection points of the IGB gas pipeline with the National System Gas Transmission Operator of the Republic of Greece (DESFA) and the Trans-Adriatic Gas Pipeline (TAP) at the yearly auctions according to the auction calendar, published by the European Network of Transmission System Operators for Gas (ENTSOG), including the percentage allocation of capacity to technical capacity pursuant to Commission Regulation (EU) 2017/459 of 16 March 2017 establishing a network code on capacity allocation mechanisms in gas transmission systems and repealing Regulation (EU) No 984/2013 (Regulation (EU) 2017/459) and have adopted a Joint Decision of the Regulatory Authorities on yearly capacity auctions, which will be conducted by ICGB AD in accordance with the auction calendar of ENTSOG of July 2023, hereinafter reffered as "Joint Decision on the 2023 Annual Auctions".

10. By Decision № TK-2 of 24 August 2023 and Decision № E-127 of 3 August 2023, EWRC and RAAEY approved ICGB AD proposal regarding the offering of short-term capacity products at the interconnection points of the IGB gas pipeline with DESFA and TAP at the auctions according to the auction calendar published by ENTSOG, in accordance with Regulation (EU) 2017/459.

11. By letter reg. № V-10 of 28.05.2024 (EWRC reg. № E-15-59-14 of 28.05.2024 and RAAEY reg. № I-374423 of 29.05.2024), ICGB AD has submitted for approval to the two NRAs the "Approach for participation in the yearly capacity auctions according to the auction calendar published by the ENTSOG" (the Approach), as follows:

a) ICGB AD to offer the non-exempted capacity as “competing capacities" among the IP with the TAP (21Z0000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) and the IP with DESFA (21Z00000000005398 KOMOTINI-DESFA/IGB) at all long-term and short-term future capacity auctions.

ICGB AD points out that it has entered into an agreement with TAP and DESFA under Art. 8, para. 2, clause 3 of Regulation (EU) 2017/459 on the supply of

capacity as "competing capacities" between the above-mentioned interconnection points, since the capacity of one of these points cannot be allocated without an automatic reduction (in whole or in part) of the capacity of the other point. Also, the company points out that in order to secure the transmission services, ICGB AD must reduce the offered capacity in both IPs in Greece up to the total technical capacity at IP Stara Zagora. Therefore, the available capacity must be offered as "competing capacities".

b) ICGB AD to offer during the annual auctions in July 2024 annual interruptible reverse capacity at the IP with Bulgartransgaz EAD (58Z-IP-00034-STZ-Bulgartransgaz EAD) and the IP with TAP (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) for 1 gas year.

ICGB AD points out that due to technical constraints DESFA does not currently offer entry capacity, but only exit capacity to IGB gas pipeline associated with supplies from FSRU-Alexandroupolis. IGB gas pipeline interruptible reverse flow is a "virtual flow" therefore the company considers that the dynamic situation on the natural gas market requires the assessment of the gas market and potential flows from North to South to be carried out on a yearly basis.

c) ICGB AD to offer the non-exempted firm forward capacity at IP with TAP as unbundled at the yearly auctions in July 2024. In addition, the company shall continue offering unbundled capacity in all short-term capacity auctions (quarterly, monthly, daily) at the IP with TAP, unless the NRAs decide otherwise or circumstances change prompting a re-evaluation.

ICGB AD has indicated that after the start of the commercial operation of the IP with DESFA, it will only be accessible to FSRU-Alexandroupolis users. In this regard, the only possibility to transport natural gas from DESFA’s gas transmission system to the ICGB AD system will continue through the IP with TAP and the capacity product "Route 3".

d) For each year of the next 5 gas years, 10% of the existing technical capacity should be set aside at each interconnection point as capacity for short-term products, to be allocated from the unreleased capacity of the IGB gas pipeline according to the Final Joint Decision.

12. By letter reg. № VIII-12 of 14.08.2024 (EWRC reg. № E-15-59-14 of 15.08.2024 and RAAEY reg. № I-379119 of 16.08.2024), ICGB AD has submitted clarifications and amendments to some of the proposals in the Approach for participation in yearly capacity auctions in 2024 as per the auction calendar published by ENTSOG, as follows:

a) ICGB AD has indicated that proposal 1 of the Approach (presented under item 11, letter "a" above) refers to the auctions for the gas year 2024/2025 and all future long-term (yearly) and short-term (quarterly, monthly, daily and within-day) auctions. The company states that, as currently the interconnection point KOMOTINI (DESFA/IGB) is not in commercial operation, this will be valid only to the extent ICGB AD decides to offer capacity at the said point. Separately, the company specifies that at the end of June 2024 it received information that FSRU Alexandroupolis will not start operating on 01.07.2024. In this regard, ICGB AD has notified the market that the commercial operation is postponed in view of the indications of a serious technical problem without a clear timetable for its resolution.

Regarding the above, ICGB AD **proposes to amend this proposal** as follows:

ICGB AD to offer non-exempted capacity as "competing capacities" among the IP TAP/IGB (21Z00000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) and IP DESFA/IGB (21Z00000000005398 KOMOTINI-DESFA/IGB) in all auctions for yearly standard capacity products and all auctions for quarterly, monthly, daily and within-day standard capacity products. ICGB AD will only offer capacity as "competing capacities" at IP DESFA/IGB in case IP DESFA/IGB is in commercial operation or after the commercial operation date is officially confirmed.

b) According to ICGB AD, proposal 2 of the Approach (presented under item 11, letter "b" above) applies only to the yearly auctions for gas year 2024/2025. In this regard, the company **proposes to amend this proposal** as follows:

ICGB AD to offer during the anual auctions in July 2024 annual interruptible reverse capacity only at the IP with Bulgartransgaz EAD (58Z-IP-00034-STZ-Bulgartransgaz EAD) and the IP with TAP (21Z00000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) and only for gas year 2024/2025.

c) ICGB AD has reiterated that proposal 3 of the Approach (presented under item 11, letter "c" above) applies to all future long-term (yearly) and short-term (quarterly, monthly, daily and within-day) auctions, unless the NRAs decide otherwise, or the circumstances outlined in the proposal change. The company points out that since the two NRAs approved ICGB AD proposal to offer non-exempted capacity at the IP with TAP as an unbundled product at least for 5 years, the last of the said five years already falls sixth after the NRAs’ decision. In this view, the company considers that the capacity products that were in July Annual Auctions 2024 fall outside the scope of the NRAs’ decision. In this regard, ICGB AD seeks the approval of the NRAs to continue to apply this approach until further notice, with a view to maintain a clear regulatory framework, avoiding ambiguity and potential regulatory confusion.

d) ICGB AD has indicated that proposal 4 of the Approach (presented under item 11, letter "d" above) applies only to 2024 yearly auctions for the next 5 gas years.

ICGB AD affirms that this proposal is in line with the approach approved by the two NRAs by a Joint Decision on the annual auctions in 2023 regarding the annual auctions in July 2023, namely to set aside 10% for the first five years and 20% for subsequent periods from the sixth year onwards, in accordance with the provisions of Regulation (EU) 2017/459. In this regard, the company states that it has already consulted the interested parties (adjacent transmission system operators Bulgartransgaz EAD, TAP and DESFA) on the proportion of the capacity allocation and has synchronised its approach with them in order to maintain market efficiency and consistency at all interconnection points. ICGB AD points out that since the annual auctions in 2024, coordinated with adjacent transmission system operators, offer annual capacity products for a period of five years, the company seeks official consent for this duration, in principle identical to the approach already approved.

II. EWRC and RAAEY assessed the ICGB AD proposals regarding the yearly capacity auctions and have concluded that:

1. On the basis of Art. 8, par. 2, clause third of Regulation (EU) 2017/459, each auction process, relating to a single standard capacity product, shall allocate capacity independently of every other auction process except where incremental capacity is

offered or where, subject to the agreement of the directly involved transmission system operators and the approval of relevant national regulatory authorities, competing capacity is allocated.
IGB gas pipeline interconnection points with TAP and DESFA will be treated equally as competing capacities will be offered between them. Due to the technical capabilities of the IGB gas pipeline and the presence of two entry points of interconnection with DESFA and TAP on the territory of the Republic of Greece, it should be noted that only one of them is able to provide the entire technical capacity of the IGB gas pipeline. Reserving capacity at one of these points affects capacity at the other point.
In view of the above, the NRAs accept that the proposal of ICGB AD, presented in a letter reg. № VIII-12 of 14.08.2024, as supplemented in the letter reg. № VIII-12 of 14.08.2024, is justified and the same should be approved.

2. IGB gas pipeline IP with DESFA in the north-south direction connects the IGB gas pipeline only to the FSRU Alexandroupolis regasification terminal, which is the entry point of the Greek gas transmission system, therefore, if an annual interruptible reverse flow is proposed at that IP, it can not be realised. In order to respond to the dynamics of the gas market and the potential flows from north to south on an annual basis, it is justified for ICGB AD to offer an annual interruptible reverse capacity for 1 gas year, only at the IP with Bulgartransgaz EAD and the IP with TAP, and a reassessment will be carried out on an annual basis.
This approach is in line with the approach taken by NRAs with regard to the annual auctions in 2023. It should be noted that its implementation by the transmission system operator does not require an explicit decision by the NRAs, insofar as it is in accordance with the regulatory framework approved by the NRAs, under which ICGB AD operates.
In view of the above, the NRAs do not object to the proposal presented in a letter reg. № VIII-12 of 14.08.2024, as supplemented in the letter reg. № VIII-12 of 14.08.2024, ICGB AD to offer at the annual auctions in July 2024 annual interruptible capacity in the opposite direction of IP with Bulgartransgaz EAD (58Z-IP-00034-STZ-Bulgartransgaz EAD) and IP with TAP (21Z0000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB), only for gas year 2024/2025.

3. The proposal of ICGB AD to offer the non-exempted firm forward capacity at the IP with TAP as an unbundled product at the annual yearly auctions in July 2024, as well as to continue to offer unbundled capacity at all short-term capacity auctions (quarterly, monthly, daily) at the same IP, unless EWRC and the RAEWW decide otherwise or circumstances change, prompting a re-evaluation, is justifyed.
Currently, users wishing to transport natural gas through TAP from west to east (reverse flow), according to the TAP Network Code, must reserve capacity products on the route (Nea Messimvria – Komotini exit – "route 3" capacity product). A network user who has booked a 'route 3' product in TAP cannot book bundled exit capacity at TAP and entry capacity at IGB. This makes it impossible to transfer gas from DESFA to ICGB AD via TAP, except for exempted IGB users who have already reserved long-term entry capacity and can use it in combination with "route 3" in TAP. This would give advantage to the exempted network users of ICGB over the non-exempted users. In order to use IGB system, network users who have booked a "route 3" capacity product in TAP must book capacity only at the IGB gas pipeline entry point.
According to Art. 8, par. 4 of Regulation (EU) 2017/459, the rules on standard capacity products as set out in Article 9 and auctions as set out in Articles 11 to 15 shall apply to bundled capacity and unbundled capacity at an interconnection point. It should be

noted that the application of these provisions by the transmission system operator does not require an explicit decision by the NRAs, insofar as it is in accordance with the regulatory framework approved by the NRAs, under which ICGB AD operates.
In view of the above, **the NRAs do not object to the proposal presented in a letter reg. № V-10 of 28.05.2024, as supplemented in the letter reg. № VIII-12 of 14.08.2024,** ICGB AD to offer the non-exempted firm forward capacity at IP with TAP as unbundled at the annual yearly auctions in July 2024. In addition, the company shall continue to offer unbundled capacity at all short-term (quarterly, monthly, daily) auctions, unless the NRAs decide otherwise or the circumstances outlined in the proposal change, prompting a re-assessment.

4. By a Joint Decision on the annual auctions in 2023, the two NRAs have approved the proposal of ICGB AD to set aside 10% of the existing technical capacity at each IP for the first five years, as well as 20% of the existing technical capacity at each IP from the sixth to the tenth gas year (inclusive) in the case the company decided to offer capacity for more than 5 gas years. The NRAs have accepted that this proposal complies with Art. 8, paragraph 7 and paragraph 9 of Regulation (EU) 2017/459.
There is no data that at the annual auctions in 2023 the company offered capacity for more than 5 years. In this sense, the ICGB AD proposal, presented in a letter ref. № V-10 of 28.05.2024 falls within and is in accordance with the first part of the proposal approved by the Joint Decision on the annual auctions in 2023 of the two NRAs and does not require its amendment. Insofar as there is no amendment of the proposed conditions for allocation of technical capacity under Art. 8, paragraphs 6 and 7 of Regulation (EU) 2017/459, the NRAs consider that the Joint Decision of June 19, 2023 of the two NRAs should continue to apply, as there is no need to conduct a new procedure for discussion and coordination, respectively a new ruling by the NRAs under Art. 8, paragraph 9 of Regulation (EU) 2017/459.
In view with the above, **the NRAs do not object to the proposal of ICGB AD presented in a letter reg. № V-10 of 28.05.2024, as supplemented in the letter reg. № VIII-12 of 14.08.2024,** for the allocation of 10% of the existing technical capacity for short-term products at each IP for each year of the next 5 gas years, which is in accordance with Regulation (EU) 2017/459 provisions.

III. Based on the afore-mentioned arguments, the regulatory authorities of the Republic of Bulgaria and the Hellenic Republic jointly decided:

Approve, within their powers, ICGB AD proposal presented in a letter reg. № V-10 of 28.05.2024, as supplemented in the letter reg. № VIII-12 of 14.08.2024, ICGB AD to offer non-exempted capacity as "competing capacities" among the IP TAP/IGB (21Z00000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) and IP DESFA/IGB (21Z00000000005398 KOMOTINI-DESFA/IGB) in all auctions for yearly standard capacity products and all auctions for quarterly, monthly, daily and within-day standard capacity products. ICGB AD will only offer capacity as "competing capacities" at IP DESFA/IGB only in case IP DESFA/IGB is in commercial operation or after the commercial operation date is officially confirmed.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 6 Φεβρουαρίου 2025

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Καποδιστρίου 34, 104 32 Αθήνα
Τηλ. Κέντρο 210 5279000
Αποστολή εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ
στην ηλεκτρονική διεύθυνση **https://eservices.et.gr**

02022290805250012