



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

5 Οκτωβρίου 2022

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 5153

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 742 /2022

Τρίτη τροποποίηση της απόφασης 768/2018 για την εξαίρεση του αγωγού Interconnector Greece-Bulgaria (IGB) από τις διατάξεις των άρθρων 9, 32 και 41(6), (8) και (10) της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, στις 29 Σεπτεμβρίου 2022, και

Λαμβάνοντας 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) και ιδίως των άρθρων 18, 19, 20, 61, 62 και 76 αυτού.

2. Την Οδηγία 2009/73/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου και την κατάργηση της οδηγίας 2003/55/ΕΚ (εφεξής, η «Οδηγία»), όπως τροποποιήθηκε με την Οδηγία 2019/692/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 17ης Απριλίου 2019, και ιδίως των άρθρων 9, 32, 33, 34, 36 και 41 αυτής.

3. Το υπό στοιχεία PAE I-165456/30.11.2012 έγγραφο της εταιρείας με την επωνυμία «ICGB AD» (εφεξής, η «Εταιρεία») με τίτλο «Exemption application of ICGB AD under Article 36 of Directive 2009/73/EC and relevant implementing provisions in the Bulgarian and Greek legislation», στο οποίο περιλαμβάνεται Αίτηση Εξαίρεσης κατά το άρθρο 36 της Οδηγίας με αποδέκτες τη PAE και τη Βουλγαρική Ρυθμιστική Αρχή (State Energy and Water Regulatory Commission).

4. Το υπό στοιχεία PAE I-224079/17.7.2017 έγγραφο της εταιρείας ICGB AD με τίτλο «Application in accordance with art. 36 of the Directive 2009/73/EC for the Interconnector Greece- Bulgaria», με το οποίο η εταιρεία υπέβαλε αναθεώρηση της από 30.11.2012 αίτησης εξαίρεσης (σχετικό 3) για τον αγωγό IGB.

5. Το υπό στοιχεία IV-04/05.04.2018 (PAE I-235075/10.4.2018) έγγραφο της εταιρείας ICGB AD με τίτλο «2nd Integration of the assessment of the criteria for grant of exemption after performance of the

Market Test (art. 36.6)» καθώς και τις διευκρινίσεις που δόθηκαν για τα στοιχεία αυτού με τα υπό στοιχεία PAE I-235441/19.04.2018 και I-236611/14.05.2018 έγγραφα.

6. Τις υπ' αρ. 483/2018 απόφαση της PAE και P-VO-1/2018 απόφαση της EWRC με τις οποίες εγκρίθηκε το κοινό κείμενο με τίτλο «Joint Opinion of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD».

7. Το γεγονός ότι οι ως άνω υπό στοιχείο (6) αποφάσεις κοινοποιήθηκαν στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις 30 και 31 Μαΐου 2018, αντίστοιχα, σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 36 της Οδηγίας (αριθμ. πρωτ. PAE O-72036/30.05.2018).

8. Την από 25 Ιουλίου 2018 υπό στοιχεία C(2018) 5058 final απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής «on the exemption of the Interconnector Greece-Bulgaria from the requirements regarding third party access, tariff regulation and ownership unbundling», η οποία κοινοποιήθηκε στη PAE με την υπό στοιχεία PAE I-243557/27.7.2018 ηλεκτρονική επιστολή της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

9. Τις υπ' αρ. 768/08.08.2018 απόφαση της PAE (B' 4052) και P-BO-2/08.08.2018 απόφαση 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» (εφεξής, η «Απόφαση Εξαίρεσης»).

10. Την υπό στοιχεία IV-05/04.05.2019 επιστολή της εταιρείας ICGB AD προς PAE, EWRC και Ευρωπαϊκή Επιτροπή, Γενική Διεύθυνση Ενέργειας (υπό στοιχεία PAE I-259514/2019) με θέμα «Request for guidance in the interpretation of clauses 4.2.1 and 4.5.1 from the Joint Exemption Decisions for the Exemption of IGB project awarded on 8th of August 2018».

11. Την υπό στοιχεία Ares(2019)2938446-02/05/2019 επιστολή της Γενικής Διεύθυνσης Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής προς την Εταιρεία (υπό στοιχεία PAE I-260169/03.05.2019).

12. Την υπ' αρ. 568/12.03.2020 απόφαση της PAE «Τροποποίηση της Απόφασης 768/2018 για την εξαίρεση του αγωγού Interconnector Greece- Bulgaria (IGB) από τις διατάξεις των άρθρων 9, 32 και 41(6), (8) και (10) της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ» (B' 1260), καθώς και την αντίστοιχη απόφαση P-BO-1/20.03.2020 Απόφαση της EWRC.

13. Την υπ' αρ. 424/13.05.2021 απόφαση της PAE «Δεύτερη τροποποίηση της απόφασης 768/2018 για την εξαίρεση του αγωγού Interconnector Greece- Bulgaria (IGB)

από τις διατάξεις των άρθρων 9, 32 και 41 (6), (8) και (10) της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ» (Β' 2205), καθώς και την αντίστοιχη απόφαση Ρ-ΒΟ-1/20.05.2021 απόφαση της ΕWRC.

14. Την υπό στοιχεία VII-45/28.07.2022 επιστολή της Εταιρείας προς ΡΑΕ και ΕWRC με κοινοποίηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή με θέμα «Commercial Operation Date - IGB» (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι- 332896/29.07.2022).

15. Την υπό στοιχεία ΙΧ-38/13.09.2022 επιστολή της Εταιρείας προς ΡΑΕ και ΕWRC «Application for amendment of "Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD"» (αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-335725/14.09.2022).

16. Το γεγονός ότι η παρούσα απόφαση δεν επιβαρύνει τον κρατικό προϋπολογισμό, σκέφτηκε ως εξής :

Επειδή, στο άρθρο 36 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ, καθορίζονται οι όροι και η διαδικασία για την χορήγηση εξαιρέσης από το δικαίωμα πρόσβασης τρίτων σε νέες υποδομές φυσικού αερίου (διασυνδέσεις, εγκαταστάσεις ΥΦΑ και εγκαταστάσεις αποθήκευσης φυσικού αερίου). Ειδικότερα, σύμφωνα με το εν λόγω άρθρο: « Άρθρο 36 Νέες υποδομές 1. Η κύρια νέα υποδομή φυσικού αερίου, δηλαδή οι διασυνδέσεις, το ΥΦΑ και οι εγκαταστάσεις αποθήκευσης, μπορεί, κατόπιν αιτήσεως, να εξαιρείται, για καθορισμένο χρονικό διάστημα, από τις διατάξεις των άρθρων 9, 32, 33 και 34 και του άρθρου 41 παρ. 6, 8 και 10, υπό τους εξής όρους: α) η επένδυση πρέπει να ενισχύει, αφενός, τον ανταγωνισμό για την προμήθεια αερίου και, αφετέρου, την ασφάλεια του εφοδιασμού, β) το ύψος του επενδυτικού κινδύνου πρέπει να είναι τέτοιο ώστε η επένδυση δεν θα πραγματοποιηθεί εάν δεν χορηγηθεί απαλλαγή, γ) η υποδομή πρέπει να ανήκει σε φυσικό ή νομικό πρόσωπο διακριτό, τουλάχιστον από την άποψη της νομικής του προσωπικότητας, από τους διαχειριστές συστημάτων στα δίκτυα των οποίων θα κατασκευασθεί ή εν λόγω υποδομή, δ) πρέπει να επιβάλλονται τέλη στους χρήστες της εν λόγω υποδομής και ε) η εξαιρέση δεν πρέπει να αποβαίνει σε βάρος του ανταγωνισμού στις σχετικές αγορές, οι οποίες είναι πιθανόν να επηρεαστούν από την επένδυση, της αποτελεσματικής λειτουργίας της εσωτερικής αγοράς φυσικού αερίου, της αποδοτικής λειτουργίας των διεπόμενων από ρυθμιστικές διατάξεις οικείων συστημάτων ή της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο εντός της Ένωσης. 2. Η παρ. 1 ισχύει επίσης και σε περίπτωση σημαντικής αύξησης του δυναμικού ήδη υπάρχουσας υποδομής ή σε περίπτωση τροποποίησης ήδη υπάρχουσας υποδομής που έχουν ως αποτέλεσμα την ανάπτυξη νέων πηγών προμήθειας φυσικού αερίου. [...] 9. Εντός δύο μηνών από την ημέρα παραλαβής της σχετικής κοινοποίησης, η Επιτροπή μπορεί να εκδώσει απόφαση, με την οποία θα υποχρεώνεται η ρυθμιστική αρχή να τροποποιήσει ή να ανακαλέσει την απόφαση χορήγησης εξαιρέσης. Η δέμηνη προθεσμία είναι δυνατόν να παραταθεί κατά δύο μήνες, όταν ζητούνται συμπληρωματικές πληροφορίες από την Επιτροπή. Η εν λόγω συμπληρωματική προθεσμία αρχίζει από την επομένη της λήψης του συνόλου των πληροφοριών. Η αρχική δέμηνη προθεσμία μπορεί επίσης να παραταθεί με τη συγκατάθεση τόσο

της Επιτροπής όσο και της ρυθμιστικής αρχής. Εάν οι ζητούμενες πληροφορίες δεν παρασχεθούν εντός της οριζόμενης στην αίτηση προθεσμίας, η κοινοποίηση θεωρείται ότι έχει αποσυρθεί, εκτός εάν, πριν την παρέλευση της εν λόγω προθεσμίας, η προθεσμία παραταθεί με συγκατάθεση τόσο της Επιτροπής όσο και της ρυθμιστικής αρχής ή η ρυθμιστική αρχή ενημερώσει την Επιτροπή, με δεόντως αιτιολογημένη δήλωση, ότι θεωρεί την κοινοποίηση πλήρη. Η ρυθμιστική αρχή συμμορφώνεται εντός μηνός με την απόφαση της Επιτροπής να τροποποιήσει ή να ανακαλέσει την απόφαση εξαιρέσης και ενημερώνει σχετικά την Επιτροπή. Η Επιτροπή διαφυλάσσει τον εμπιστευτικό χαρακτήρα των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών. Η έγκριση μιας απόφασης εξαιρέσης από την Επιτροπή παύει να ισχύει δύο έτη μετά την έκδοση της απόφασης, εάν έως τότε δεν έχει αρχίσει ακόμη η κατασκευή της υποδομής, και πέντε έτη μετά την έκδοση της απόφασης, εάν η υποδομή δεν έχει τεθεί σε λειτουργία, εκτός εάν η Επιτροπή αποφασίσει ότι η καθυστέρηση οφείλεται σε μείζονα εμπόδια που βρίσκονται πέρα από τον έλεγχο του προσώπου στο οποίο χορηγήθηκε η εξαιρέση. 10. Η Επιτροπή μπορεί να εκδώσει κατευθυντήριες γραμμές για την εφαρμογή των όρων που προβλέπει η παρ. 1 του παρόντος άρθρου για τον καθορισμό της ακολουθητέας διαδικασίας για την εφαρμογή των παραγράφων 3, 6, 8 και 9 του παρόντος άρθρου. Τα μέτρα αυτά, που αποσκοπούν στην τροποποίηση μη ουσιαστών στοιχείων της παρούσας οδηγίας διά της συμπληρώσεώς της, θεσπίζονται σύμφωνα με την κανονιστική διαδικασία με έλεγχο στην οποία παραπέμπει το άρθρο 51 παρ. 3.»

Επειδή, το άρθρο 36 της Οδηγίας προβλέπει ότι, σε περίπτωση που η εν λόγω υποδομή χωροθετείται στο έδαφος περισσότερων χωρών, η εξέταση της Αίτησης Εξαιρέσης και η οποιαδήποτε σχετική απόφαση θα πρέπει να λαμβάνεται σε συνεργασία με τις αρμόδιες εθνικές αρχές των εμπλεκόμενων Κρατών Μελών, στη συγκεκριμένη περίπτωση της Βουλγαρίας και της Ελλάδας.

Επειδή, κατά τα ανωτέρω, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Βουλγαρίας συνεργάστηκαν κατά το χρονικό διάστημα από τον Ιούλιο 2017 έως το Μάιο 2018 για την διαμόρφωση της Κοινής Γνώμης και επεξεργάστηκαν κοινό κείμενο («Joint Opinion of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD») στο οποίο εξέτασαν τα κριτήρια και όρισαν τους κατά τη γνώμη των Ρυθμιστών απαραίτητους όρους και προϋποθέσεις για τη χορήγηση της εξαιρέσης, το οποίο εγκρίθηκε από τις δύο Ρυθμιστικές Αρχές με τις αποφάσεις 438/2018 της ΡΑΕ και Ρ- VO-1 της ΕWRC.

Επειδή, με την ως άνω, υπό στοιχείο (8) απόφασή της, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 9 του Άρθρου 36 της Οδηγίας ζήτησε από την ΡΑΕ και την ΕWRC να προβούν σε τροποποίηση των όρων 4.2 του Μέρους με τίτλο («Part 4: Authorities' Joint Opinion») της ως άνω Κοινής Γνώμης ως προς δύο σημεία.

Επειδή, κατά τα ανωτέρω, οι Ρυθμιστικές Αρχές Ελλάδας και Βουλγαρίας συνεργάστηκαν για την τροποποίηση του Μέρους με τίτλο («Part 4: Authorities' Joint Opinion») της Κοινής Γνώμης σύμφωνα με την ως άνω υπό στοιχείο (8) Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και

ενσωμάτωσαν όλες τις αιτηθείσες από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή τροποποιήσεις σε ένα κοινό κείμενο, ώστε να επιτευχθεί η απαιτούμενη εναρμονισμένη ρυθμιστική προσέγγιση στο ζήτημα της αιτούμενης Εξαίρεσης, στις υπό στοιχείο (9) αποφάσεις τους, με τις οποίες εγκρίθηκε το τελικό κείμενο «Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD - Energy and Water Regulatory Commission (Bulgaria) and Regulatory Authority for Energy (Greece)» (Τελική Απόφαση Εξαίρεσης).

Επειδή, στην παρ. 4.5.1 της Τελικής Απόφασης Εξαίρεσης αναφέρεται: «Commercial Operation Date - IGB shall be put into operation no later than July 1st 2020».

Επειδή, με την υπό στοιχείο (10) επιστολή της, η εταιρεία ICGB AD διερεύνησε τη δυνατότητα και τη διαδικασία μετάθεσης της απώτατης ημερομηνίας έναρξης εμπορικής λειτουργίας του αγωγού IGB έως τον Ιανουάριο 2021. Σύμφωνα με την Εταιρεία, η καθυστέρηση στην έναρξη της εμπορικής λειτουργίας του αγωγού οφείλεται στην καθυστέρηση στην έναρξη των εργασιών κατασκευής λόγω ενστάσεων και δικαστικών αντιδικιών κατά τις διαδικασίες κατακύρωσης αναδόχων του έργου.

Επειδή, σύμφωνα με την υπό στοιχείο (11) απάντηση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής στην Εταιρεία για το εν λόγω θέμα, δεν απαιτείται νέα απόφαση της Επιτροπής για την τροποποίηση της Κοινής Απόφασης Εξαίρεσης, εφόσον τηρείται η προθεσμία της παρ. 9 του άρθρου 36 της Οδηγίας, ήτοι δεν έχουν παρέλθει πέντε έτη από τη χορήγηση της Απόφασης Εξαίρεσης.

Επειδή, οι Ρυθμιστικές Αρχές, ενέκριναν μετάθεση της απώτατης ημερομηνίας έναρξης εμπορικής λειτουργίας έως την 1η Ιουλίου 2022 (σχετικό 13).

Επειδή, με την υπό στοιχείο (15) επιστολή της προς τις Ρυθμιστικές Αρχές, η Εταιρεία ICGB AD αιτήθηκε την εκ νέου μετάθεση της απώτατης ημερομηνίας έναρξης εμπορικής λειτουργίας έως την 1η Οκτωβρίου 2022.

Επειδή, με την αιτηθείσα παράταση συνεχίζει να τηρείται η προθεσμία της παρ. 9 του άρθρου 36 της Οδηγίας, ήτοι δεν θα έχουν παρέλθει πέντε έτη από τη χορήγηση της Απόφασης Εξαίρεσης.

Επειδή, σύμφωνα με την Εταιρεία, η απόκλιση από το χρονοδιάγραμμα οφείλεται στην σημαντική καθυστέρηση της παράδοσης από την Κίνα των σταθμών βαλβιδοστασίων για τμηματική απομόνωση του συστήματος, όπως επίσης και στην αδυναμία του εργολάβου να αντισταθμίσει τις συσσωρευμένες καθυστερήσεις.

Επειδή, οι Ρυθμιστικές Αρχές κρίνουν ως εύλογους τους επικαλούμενους λόγους και αναγνωρίζουν ότι αυτοί α) εκφεύγουν του ελέγχου της Εταιρείας και β) δεν θα μπορούσαν να είχαν προβλεφθεί κατά την έκδοση της Απόφασης Εξαίρεσης ή κατά την πρώτη και δεύτερη τροποποίηση αυτής.

Επειδή, η Εταιρεία, σύμφωνα με το σχετικό (15), ενημέρωσε τους χρήστες που έχουν υπογράψει Συμβάσεις Μεταφοράς (Gas Transportation Agreements, GTAs) με την Εταιρεία και δεν εγέρθηκαν αντιρρήσεις.

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

1. Την έγκριση του κειμένου με τίτλο «Third amendment of the Final Joint Decision of the Energy Regulators on the Exemption Application of ICGB AD - Energy and Water Regulatory Commission (Bulgaria) and Regulatory Authority for Energy (Greece)» σύμφωνα με το «Προσάρτημα» της παρούσας απόφασης, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής.

2. Την τροποποίηση της υπ' αρ. 768/2018 απόφασης της ΡΑΕ (Β' 4052), όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αρ. 568/2020 (Β' 1260) και υπ' αρ. 424/2021 (Β' 2205) Αποφάσεις της ΡΑΕ, σύμφωνα με τους όρους του Προσαρτήματος.

3. Την κοινοποίηση της παρούσας στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή και στη Ρυθμιστική Αρχή της Βουλγαρίας.

Προσάρτημα

Energy and Water Regulatory Commission (Bulgaria)
Regulatory Authority for Energy (Greece)

Third amendment to the Final Joint Decision of the
Energy Regulators regarding the Application for the
Exemption of ICGB AD

September 2022

I. Whereas:

1. On 17.07.2017, ICGB AD filed with the Energy and Water Regulatory Commission of Bulgaria (EWRC) and the Regulatory Authority for Energy of Greece (RAE) an "Application pursuant to Art. 36 of Directive 2009/73/EC of the European Parliament and of the Council of 13 July 2009 concerning common rules for the internal market in natural gas and repealing Directive 2003/55/EC (Directive 2009/73/EC) for the Interconnector Greece - Bulgaria". Subsequently, two additional documents were submitted to the national regulatory authorities (NROs): "*Unification of the assessment of the criteria for granting exemption after conducting the Market Test (Art. 36.6)*" in October 2017, following a request from the NROs for additional information, and "*Second unification of the assessment of the criteria for granting exemption after conducting the Market Test (Art. 36.6)*" in April 2018.
2. On 29 May 2018, EWRC and RAE (hereinafter, the "Authorities") decided on the exemption of IGB from third-party access, regulated prices and ownership unbundling for a period of 25 years, adopting the joint document "EWRC and RAE Joint Opinion on ICGB AD's application for exemption, by their decisions under No. P-BO-1 of 29.05.2018 and 483/2018, respectively. Both decisions have been notified to the European Commission.
3. On 25 July 2018, the European Commission adopted a decision [C(2018) 5058 (final)] on the exemption (hereinafter, the "Commission Decision").
4. On 8 August 2018, the Authorities took a final decision on the exemption, by adopting the "Final Joint Decision of the Energy and Water Regulatory Commission of Bulgaria and the Regulatory Authority for Energy of Greece on ICGB AD's application for exemption" (hereinafter, the "Final Joint Decision"), a document prepared jointly by the Authorities, amending the Joint Opinion so as to reflect the Commission Decision (Decisions No. P-BO-2 of 08.08.2018 of EWRC and 768 /2018 of RAE).
5. In the aforementioned document, exemption from the provisions of articles: (i) 9 (ownership unbundling), (ii) 32 (third party access) for that part of the minimum capacity that has been reserved through the Market Test and for which there are capacity advance allocation agreements signed, and (iii) 41.6, 41.8, 41.10 (regulated prices) of Directive 2009/73/EC, was granted to ICGB AD for a period of 25 years, from the commercial operation date (COD), under the terms and conditions specified in item 4 of the Final Joint Decision. Paragraph 1 of item 4.5 of the Final Joint Decision sets the COD for no later than 1 July 2020.
6. In May 2019, ICGB AD requested an amendment to the Final Joint Decision to reflect the delay in the COD. In this regard, by letter Reg. No. Ares (2019) 2938446-02/05/2019,

the Directorate General for Energy of the European Commission stated that an amendment to the Final Joint Decision of the Authorities regarding the COD does not require a new Commission decision, provided that the deadlines under Article 36 (9) of Directive 2009/73/EC are met. By Decision No. P-BO-1 of 20.03.2020 of EWRC and Decision No. 568 of 12.03.2020 of RAE, the Final Joint Decision was amended, and in terms of the COD it was determined that the IGB gas pipeline would be put into operation no later than 31 December 2020 (target COD) and no later than 1 July 2021.

7. In April 2021, ICGB AD requested a second amendment to the Final Joint Decision to reflect further delay in the COD. By Decision No. P-BO-1 of 20.05.2021 of EWRC and Decision No. 424 of 13.05.2021 of RAE, the Final Joint Decision was amended, and in terms of the COD it was determined that the IGB gas pipeline would be put into operation no later than 1 July 2022.

8. By letter Outgoing No. IX-38 of 13.09.2022 (Entry No. E-15-59-1013 of 14.09.2022 of EWRC and Entry I-335725 of 14.09.2022 of RAE), ICGB AD requested a third amendment to the Final Joint Decision to reflect the delay in the COD. The company requested that in terms of the COD, it be determined that the IGB gas pipeline would be put into commercial operation no later than 1 October 2022.

9. ICGB AD argues that delay in the operation of the pipeline is caused by circumstances outside the company's control. More specifically, according to ICGB AD, the main reasons for the delay in putting the IGB gas pipeline into commercial operation are as follows: cumulative failure of the constructor to comply with the construction schedule, due to a significant delay in the delivery of valve stations from the People's Republic of China through the Republic of Italy (for testing) to the construction sites in the Republic of Bulgaria and the Hellenic Republic, as well as a delay in the implementation of the construction schedule due to the organization of the project contractor - AVAX S.A., which failed to compensate for the accumulated delays. At the same time, ICGB AD has taken a number of measures to counteract the delay and exerts pressure to the contractor for faster completion of the construction. Moreover, ICGB AD undertook several activities (e.g. permitting) on behalf of the contractor to speed up the process.

10. With regards to the delay in putting the IGB gas pipeline into commercial operation, ICGB AD gave notices to the persons with whom the company had entered into Gas Transportation Agreements and receipt was acknowledged. No objections were received from the users of exempted capacity in the IGB gas pipeline. Specifically, EDISON S.p.A. expressed its consent to have the COD changed in writing. Bulgargaz EAD also sent a letter containing no objections.

11. Pursuant to Art. 36 (9) of Directive 2009/73/EC, an exemption once given expires 2 years from its adoption by the Commission (i.e. 25.07.2020) in case the construction of

the IGB has not yet commenced, and 5 years from its adoption (i.e. 25.07.2023) in case the infrastructure has not started operating, unless the EC decides that any further delay is due to obstacles beyond the control of the person granted the exemption.

II. The Authorities carefully assessed ICGB AD's request to amend the Final Joint Decision, and in terms of the COD be determined that the IGB gas pipeline will be put into commercial operation no later than 1 October 2022, and consider that it is well founded due to the following reasons:

1. The requested extension of the COD falls within the time period under Art. 36 (9) of Directive 2009/73/EC.
2. Users of reserved capacity in the IGB gas pipeline have been notified of the upcoming change in the COD and have not objected to such change.
3. ICGB AD has indicated reasons for the extension of the COD, which could not have been foreseen at the time of the adoption of the final joint decision, as well as during its subsequent two amendments.
4. The delay in the the IGB gas pipeline construction activities is beyond the company's control.
5. The construction of the IGB gas pipeline is almost completely finalized. Therefore, the completion of the project is not at risk.

III. Based on the above arguments, the Authorities jointly decide to:

1. Recognize that the delay in the date on which the IGB gas pipeline will be put into commercial operation is due to reasons beyond the control of ICGB AD.
2. Amend the Final Joint Decision of August 2018 of the national regulatory authorities regarding ICGB AD's application for exemption, adopted by Decision No. P-BO-2 of 08.08.2018 of EWRC and Decision No. 768/2018 of RAE, amended by Decision No. P-BO-1 of 20.03.2020 of EWRC and Decision No. 568 of 12.03.2020 of RAE, respectively by Decision No. P-BO-1 of 20.05.2021 of EWRC and Decision No. 424 of 13.05.2021 of RAE, as follows:
 - 2.1. Paragraph 1 of Section 4.5 shall read: "Commercial Operation Date - IGB will be put into operation no later than 1 October 2022".
 - 2.2. All deadlines deriving from the COD will be aligned with the date of 1 October 2022.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 29 Σεπτεμβρίου 2022

Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΔΑΓΟΥΜΑΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Το Εθνικό Τυπογραφείο αποτελεί δημόσια υπηρεσία υπαγόμενη στην Προεδρία της Κυβέρνησης και έχει την ευθύνη τόσο για τη σύνταξη, διαχείριση, εκτύπωση και κυκλοφορία των Φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ), όσο και για την κάλυψη των εκτυπωτικών - εκδοτικών αναγκών του δημοσίου και του ευρύτερου δημόσιου τομέα (ν. 3469/2006/Α' 131 και π.δ. 29/2018/Α' 58).

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.et.gr**.

- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.

Β. Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

- Πληροφορίες, σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την ημερήσια κυκλοφορία των Φ.Ε.Κ., με την πώληση των τευχών και με τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες μας, περιλαμβάνονται στον ιστότοπο (**www.et.gr**). Επίσης μέσω του ιστότοπου δίδονται πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, με βάση τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Πρόκειται για τον αριθμό που εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

Το Εθνικό Τυπογραφείο ανταποκρινόμενο σε αιτήματα υπηρεσιών και φορέων του δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει έντυπα, φυλλάδια, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους για κάθε χρήση, κ.ά.

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεις - Συνδρομές: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)

Πληροφορίες: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)

Παραλαβή Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστότοπος: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία του ιστότοπου: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

Πείτε μας τη γνώμη σας,

για να βελτιώσουμε τις υπηρεσίες μας, συμπληρώνοντας την ειδική φόρμα στον ιστότοπό μας.

