



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

5 Νοεμβρίου 2025

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 5894

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Ε-224/2025

Έγκριση Παραμέτρων Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ για τα Έτη 2026-2040.Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ
ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία των Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179), (εφεξής «Νόμος»), και ιδίως τα άρθρα 68 και 69 αυτού.

2. Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικείμενου της με αρμοδιότητες επί των υπηρεσιών ύδατος και της διαχείρισης αστικών αποβλήτων, ενίσχυση της υδατικής πολιτικής - Εκσυγχρονισμός της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές μέσω της ενσωμάτωσης των Οδηγιών ΕΕ 2018/2001 και 2019/944 - Ειδικότερες διατάξεις για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 78), όπως τροποποιήθηκε με τον ν. 5043/2023 «Ρυθμίσεις σχετικά με τους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης α' και β' βαθμού - Διατάξεις για την ευζωία των ζώων συντροφιάς - Διατάξεις για το ανθρώπινο δυναμικό του δημοσίου τομέα - Λοιπές ρυθμίσεις του Υπουργείου Εσωτερικών και άλλες επείγουσες διατάξεις» (Α' 91) και ιδίως το άρθρο 121 αυτού.

3. 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, και με την τροποποίηση της οδηγίας (ΕΕ) 2023/1791 και την κατάργηση της οδηγίας 2009/73/ΕΚ».

4. Την υπό στοιχεία Δ1/Α/5346/22.03.2010 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με θέμα «Κώδικας Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου» (Β' 379, εφεξής ο «Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΦΑ»), όπως τροποποιήθηκε με τις υπό στοιχεία 1096/2011 (Β' 2227), 526/2013 (Β' 3131), 239/2017 (Β' 1549 και Β' 2159), 123/2018 (Β' 788),

1005/2019 (Β' 4088), 727/2020 (Β' 1684), 1035/2020 (Β' 2840), 1400/2020 (Β' 4585), 1433/2020 (Β' 4799 και Β' 5078), 735/2021 (Β' 4687), 1060/2021 (Β' 37), 590/2022 (Β' 4270), 645/2022 (Β' 4269), 748/2022 (Β' 5176), 771/2022 (Β' 5576), 822/2022 (Β' 69) αποφάσεις της ΡΑΕ και τις και τις υπό στοιχεία Ε-143/2023 (Β' 5773/2023, 9η αναθεώρηση-κωδικοποιημένη έκδοση), Ε-124/2024 (Β' 3101/2024), Ε-177 (Β' 4846/2024, Ε-29/2025 (Β' 2257) και Ε-183/2025 (Β' 4125) αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ, και ιδίως τα άρθρα 81, 82 και 83 αυτού.

5. Την υπ' αρ. 1436/2020 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση Εγχειριδίου Δημοπρασιών Υδρογονανθράκων Φυσικού Αερίου» (Β' 4803) όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 736/2021 (Β' 4634) απόφαση της ΡΑΕ και την υπό στοιχεία Ε-144/2023 (Β' 5821) απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της Αρχής.

6. Την υπό στοιχεία Ε-59/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Τροποποίηση του Κανονισμού για τη Μεθοδολογία του Απαιτούμενου Εσόδου και των Τιμολογίων των δραστηριοτήτων του Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) - Έκτη Αναθεώρηση» (Β' 4192/2023, Β' 4665/2023 και Β' 2107/2024), εφεξής ο «Κανονισμός Τιμολόγησης».

7. Τις υπό στοιχεία 1513/2020, 777/2021, 803/2022 αποφάσεις ΡΑΕ και Ε-146/2023 και Ε-292/2024 αποφάσεις του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ με τις οποίες εγκρίθηκαν οι Παράμετροι του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ για το έτος 2021 (Β' 5094), για τα Έτη 2022-2026 (Β' 4877), για τα Έτη 2023-2027 (Β' 5605), για τα Έτη 2024-2038 (Β' 5828), και για τα Έτη 2025-2039 (Β' 6321) αντίστοιχα.

8. Την υπό στοιχεία Ε-130/2025 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ «Έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου για το έτος 2026 για την Υπηρεσία Μεταφοράς και τη Βασική Υπηρεσία Εγκατάστασης ΥΦΑ, καθώς και Αναπροσαρμογή του Τιμολογίου Χρήσης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου για το έτος 2026».

9. Το υπό στοιχεία 14108/30.05.2025 (ΡΑΑΕΥ Ι-395940/31.05.2025) έγγραφο του ΔΕΣΦΑ με θέμα «Παράμετροι του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ για τα Έτη 2026-2040».

10. Το υπό στοιχεία 14913/05.08.2025 (ΡΑΑΕΥ Ι-400207/06.08.2025) έγγραφο του ΔΕΣΦΑ με θέμα «Παράμετροι του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ για τα Έτη 2026-2040».

11. Τις απόψεις που υποβλήθηκαν, στο πλαίσιο της δημόσιας διαβούλευσης που διενήργησε η ΡΑΑΕΥ επί της εισήγησης του ΔΕΣΦΑ για τις παραμέτρους του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ 2026 - 2040 κατά το χρονικό διάστημα από 13.08.2025-01.09.2025¹, όπως έχουν αναρτηθεί στην από 6 Οκτωβρίου ανακοίνωση της Αρχής², ήτοι το υπό στοιχείο Ι-401179/01.09.2025 έγγραφο της ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ (ΕΛΛΑΣ) Διυλιστήρια Κορίνθου Α.Ε.

12. Την επικοινωνία μεταξύ της ομάδας εργασίας της ΡΑΑΕΥ και της ομάδας εργασίας του Διαχειριστή για την από κοινού επεξεργασία της πρότασης του Διαχειριστή.

13. Το γεγονός ότι οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011.

14. Τον ν. 3861/2010 «Ενίσχυση της διαφάνειας με την υποχρεωτική ανάρτηση νόμων και πράξεων των κυβερνητικών, διοικητικών και αυτοδιοικητικών οργάνων στο διαδίκτυο "Πρόγραμμα Διαύγεια" και άλλες διατάξεις» (Α' 112), και ιδίως την περ. 4 της παρ. 4 του άρθρου 2 αυτού.

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

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

Σκέφτηκε ως εξής:

Α. Σχετικές διατάξεις:

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 1 του άρθρου 68 του Νόμου: «Ο ΔΕΣΦΑ ΑΕ λειτουργεί, συντηρεί, διαχειρίζεται, εκμεταλλεύεται και αναπτύσσει το ΕΣΦΑ και τις διασυνδέσεις που εντάσσονται σε αυτό, προκειμένου το ΕΣΦΑ να είναι οικονομικά αποδοτικό, τεχνικά άρτιο και ολοκληρωμένο, ώστε να εξυπηρετούνται οι ανάγκες των Χρηστών σε Φυσικό Αέριο, κατά τρόπο ασφαλή, επαρκή, αξιόπιστο και οικονομικά αποδοτικό και να διασφαλίζεται η λειτουργία μίας ενιαίας αγοράς φυσικού αερίου στην Ευρωπαϊκή Ένωση και η προστασία του περιβάλλοντος».

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 1 και στην παρ. 2 του άρθρου 69 του Νόμου: «Με απόφαση της ΡΑΕ, ύστερα από εισήγηση του ΔΕΣΦΑ ΑΕ, θεσπίζεται ο Κώδικας Διαχείρισης του ΕΣΦΑ, σύμφωνα με τον οποίο διενεργείται η διαχείριση, η συντήρηση και η ανάπτυξη του ΕΣΦΑ. Ο Κώδικας αυτός δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως 2. Με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ ρυθμίζονται ιδίως: (α) Οι όροι, οι προϋποθέσεις, οι τεχνικές λεπτομέρειες και οι ελάχιστες απαιτούμενες λειτουργικές προδιαγραφές για την πρόσβαση των Χρηστών στο ΕΣΦΑ (β) Η διαδικασία, οι όροι, οι προϋποθέσεις και οι περιορισμοί σχετικά με τη δέσμευση και αποδέσμευση δυναμικότητας του ΕΣΦΑ από τους Χρήστες, καθώς και την περαιτέρω εκχώρηση της δεσμευμένης μεταφορικής ικανότητας ή δυναμικότητας, αντίστοιχα, σε άλλους Χρήστες. (γ) Η διαχείριση των σημείων εισαγωγής Φυσικού Αερίου στο ΕΣΦΑ [...]».

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 69 του Νόμου: «Με απόφαση της ΡΑΕ εγκρίνονται οι μεθοδολογίες, οι υπολογισμοί, οι ειδικές εγκρίσεις και οι λεπτομέρειες που απαιτούνται για την εφαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ, τις οποίες καταρτίζει ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε.».

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παρ. 1 έως 5 του άρθρου 81 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ (σχετικό 4): «1. Για την καλή, αξιόπιστη, ασφαλή και πλέον οικονομική λειτουργία της Εγκατάστασης ΥΦΑ ο Διαχειριστής εκπονεί Ετήσιο Προγραμματισμό ΥΦΑ. 2. Ο Ετήσιος Προγραμματισμός ΥΦΑ εκπονείται κάθε Έτος και αφορά σε κάθε ένα από τα επόμενα δεκαπέντε (15) Έτη. 3. Ο Ετήσιος Προγραμματισμός ΥΦΑ περιλαμβάνει σωρευτικώς, για κάθε Έτος στο οποίο αφορά: Α) Τον Ετήσιο Προγραμματισμό Εκφορτώσεων Φορτίων ΥΦΑ στην Εγκατάσταση ΥΦΑ κατά τη διάρκεια του Έτους (Ετήσιο Πρόγραμμα ΥΦΑ) και Β) Την δέσμευση Δεσμοποιημένης Δυναμικότητας ΥΦΑ. 4. Ο Ετήσιος Προγραμματισμός ΥΦΑ διενεργείται μέσω διαδικασίας δημοπρασίας («Δημοπρασία ΥΦΑ»), διακριτής για κάθε Έτος του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ, η οποία διεξάγεται με τη χρήση ηλεκτρονικού βήθρου, υπό τις ειδικότερες προϋποθέσεις του Κώδικα, των Προτύπων Συμβάσεων Μεταφοράς και Χρήσης Εγκατάστασης ΥΦΑ, του Κανονισμού Τιμολόγησης ΕΣΦΑ και του Εγχειριδίου Δημοπρασίας ΥΦΑ. Οι Δημοπρασίες ΥΦΑ διενεργούνται διαδοχικά, αρχής γενομένης με τη Δημοπρασία ΥΦΑ που αντιστοιχεί στο πρώτο Έτος του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ και στη συνέχεια με αύξουσα σειρά ως προς τον αριθμό των υπολοίπων Ετών. 5. Η Δημοπρασία ΥΦΑ διενεργείται σε δύο φάσεις: Α) Στην Α' Φάση προσφέρονται Τυποποιημένες Χρονοθυρίδες ΥΦΑ. Β) Στη Β' Φάση προσφέρεται Συμπληρωματική Δυναμικότητα ΥΦΑ, η οποία υποχρεωτικώς ενοποιείται με τμήματα Δεσμοποιημένης Δυναμικότητας ΥΦΑ της Α' Φάσης σε Συνεχή Δυναμικότητα ΥΦΑ για κάθε Χρήστη ΥΦΑ.

Επειδή, σύμφωνα με τις παραγράφους 1 και 2 του άρθρου 83 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ (σχετικό 4): «1. Έως την 1η Ιουνίου κάθε Έτους ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ προς έγκριση την πρότασή του σχετικά με τις ακόλουθες παραμέτρους του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ που αφορά στα επόμενα δεκαπέντε (15) Έτη:

Α) Τις ημερομηνίες διεξαγωγής της Δημοπρασίας ΥΦΑ για κάθε ένα από τα Έτη στα οποία αφορά ο Ετήσιος Προγραμματισμός ΥΦΑ, λαμβάνοντας υπόψη τα ακόλουθα: [i] Η Δημοπρασία ΥΦΑ για το πρώτο Έτος στο οποίο αφορά ο Ετήσιος Προγραμματισμός ΥΦΑ εκκινεί το αργότερο την 1η Νοεμβρίου, και [ii] Το Στάδιο ΙΙ της Α' Φάσης της Δημοπρασίας ΥΦΑ για κάθε Έτος στο οποίο αφορά ο Ετήσιος Προγραμματισμός ΥΦΑ εκκινεί την επόμενη εργάσιμη ημέρα από τη λήξη του Σταδίου Ι για το αντίστοιχο Έτος. [iii] Η έναρξη της Β' Φάσης της Δημοπρασίας ΥΦΑ για κάθε Έτος στο οποίο αφορά ο Ετήσιος Προγραμματισμός ΥΦΑ απέχει τουλάχιστον μία (1) εργάσιμη ημέρα από τη λήξη της Α' Φάσης Δημοπρασίας για το αντίστοιχο Έτος.

Β) Κατάλογο με τις προσφερόμενες Τυποποιημένες Χρονοθυρίδες ΥΦΑ και τυχόν προσφερόμενες Σειρές Χρονοθυρίδων για κάθε ένα από τα Έτη στα οποία αφο-

¹ <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/116170/>

² <https://www.raaey.gr/energeia/diavoulefsis/118155/>

ρά ο Ετήσιος Προγραμματισμός ΥΦΑ, με προσδιορισμό της Ημέρας Εκφόρτωσης κάθε Χρονοθυρίδας.

Γ) Τις ημερομηνίες έναρξης και λήξης των Περιόδων Προγραμματισμού για κάθε ένα από τα Έτη στα οποία αφορά ο Ετήσιος Προγραμματισμός ΥΦΑ.

Δ) Την Οριακή Τιμή για κάθε Φάση της Δημοπρασίας ΥΦΑ.

Ε) Το μείζον και έλασσον βήμα αύξησης του τιμήματος κατά τη διαδικασία αυξανόμενου τιμήματος προσφορών.

ΣΤ) Τη μέγιστη χρονική διάρκεια της διαδικασίας αυξανόμενου τιμήματος προσφορών της Β' Φάσης.

Η ΡΑΕ θέτει την πρόταση του Διαχειριστή σε δημόσια διαβούλευση διάρκειας τουλάχιστον τριάντα (30) ημερών. Εντός δεκαπέντε (15) ημερών από τη λήξη της δημόσιας διαβούλευσης και λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα αυτής, η ΡΑΕ δύναται να ζητήσει από τον Διαχειριστή τροποποιήσεις της πρότασής του. Στην περίπτωση αυτή, ο Διαχειριστής υποβάλλει αναθεωρημένη πρόταση στη ΡΑΕ εντός δεκαπέντε (15) Ημερών.

2. Μετά την έγκριση της ΡΑΕ, ο Διαχειριστής ανακοινώνει στην ιστοσελίδα του τα στοιχεία της παραγράφου [1] ανωτέρω».

Β. Επί της εισήγησης του ΔΕΣΦΑ για τις παραμέτρους του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ 2026-2040

Επειδή, ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ, ΔΕΣΦΑ Α.Ε., με το σχετικό 9 έγγραφό του υπέβαλε την πρότασή του για τις Παραμέτρους του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ για τα έτη 2026-2040. Σε συνέχεια της έγκρισης από την Αρχή των Συντελεστών Χρέωσης για το Έτος 2026 (σχετικό 8), ο Διαχειριστής υπέβαλε εκ νέου την πρότασή του σχετικά με τις παραμέτρους του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ για τα Έτη 2026-2040 με το σχετικό 10, πρόταση η οποία ετέθη σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή από τις 13 Αυγούστου 2025 έως τις 1 Σεπτεμβρίου 2025, στο πλαίσιο της οποίας υποβλήθηκαν απόψεις από έναν συμμετέχοντα όπως έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Αρχής (σχετικό 11).

Επειδή, οι απόψεις του συμμετέχοντα εστιάζουν σε γενικότερα θέματα πρόσβασης στην εγκατάσταση ΥΦΑ της Ρεβυθούσας, όπως ιδίως σε θέματα αναπροσαρμογής προδιαγραφών ποιότητας ΥΦΑ, πυκνότητας ΥΦΑ και Συντελεστή Ανωτέρου Θερμογόνου Δύναμης ΥΦΑ καθώς και λειτουργίας δευτερογενούς αγοράς στην εγκατάσταση ΥΦΑ, και όχι στις Παραμέτρους του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ που ετέθησαν σε διαβούλευση. Επομένως, όπως σημειώνει ο Συμμετέχων αφορούν σε θέματα του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, και θα ληφθούν υπόψη από την Αρχή στο πλαίσιο αναθεωρήσεων του Κώδικα.

Επειδή, ο Διαχειριστής, στην εισήγησή του (σχετική 10) περιλαμβάνει την πρότασή του για το σύνολο των παραμέτρων που έχουν οριστεί στις υπό Α) έως και ΣΤ) διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 83 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ.

Επειδή, ως προς τις Ημερομηνίες Διεξαγωγής των Δημοπρασιών ΥΦΑ για τα έτη 2026-2040, αυτές εκκινούν την 21η Οκτωβρίου 2025, ήτοι πριν την 1η Νοεμβρίου 2025, η οποία έχει οριστεί στην παρ. 1 του άρθρου 83

του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ ως απώτατη ημερομηνία έναρξης του Ετήσιου Προγραμματισμού. Επίσης, το Στάδιο ΙΙ της Α' Φάσης της Δημοπρασίας ΥΦΑ για κάθε Έτος εκκινεί την επόμενη εργάσιμη ημέρα από τη λήξη του Σταδίου Ι για το αντίστοιχο Έτος, και η έναρξη της Β' Φάσης της Δημοπρασίας ΥΦΑ απέχει μία (1) εργάσιμη ημέρα από τη λήξη της Α' Φάσης Δημοπρασίας για το αντίστοιχο Έτος. Σε ότι αφορά τη μέγιστη χρονική διάρκεια της διαδικασίας αυξανόμενου τιμήματος προσφορών της Β' Φάσης, στην εισήγηση του Διαχειριστή ορίζεται σαφώς η ημερομηνία έναρξης και η ημερομηνία λήξης αυτής για όλα τα έτη.

Επειδή, ως προς τον κατάλογο με τις προσφερόμενες Τυποποιημένες Χρονοθυρίδες ΥΦΑ, είτε σε Σειρές Τυποποιημένων Χρονοθυρίδων (προς προσφορά στο Στάδιο Ι της Α' Φάσης των δημοπρασιών ΥΦΑ), είτε ως μεμονωμένες Τυποποιημένες Χρονοθυρίδες (προς προσφορά στο Στάδιο ΙΙ της Α' Φάσης των δημοπρασιών ΥΦΑ), ο Διαχειριστής εισηγείται τα ακόλουθα, ανά έτος, και ανά Στάδιο της Α' Φάσης των δημοπρασιών, για τα έτη 2026 έως 2040 λαμβάνοντας υπόψη ότι έχουν ήδη δεσμευτεί χρονοθυρίδες από πρωθύστερες δημοπρασίες ΥΦΑ για τα εν λόγω έτη:

- Έτος 2026: Να μη διατεθεί Σειρά Χρονοθυρίδων στο Στάδιο Ι, και να διατεθεί μια (1) μεμονωμένη Χρονοθυρίδα, 1.000.000 MWh φυσικού αερίου στο Στάδιο ΙΙ.

- Έτη 2027, 2028, 2029: Να μη διατεθεί Σειρά Χρονοθυρίδων ή μεμονωμένη Χρονοθυρίδα στο Στάδιο Ι και στο Στάδιο ΙΙ.

- Έτος 2030: Να μη διατεθεί Σειρά Χρονοθυρίδων στο Στάδιο Ι και να διατεθούν τρεις (3) μεμονωμένες Χρονοθυρίδες στο Στάδιο ΙΙ. (1.000.000 MWh φυσικού αερίου για τις δύο (2) από αυτές και 500.000 MWh για την τρίτη (3)).

- Έτος 2031: Να διατεθούν δύο (2) Σειρές Χρονοθυρίδων στο Στάδιο Ι, η πρώτη εξ αυτών περιλαμβάνει οκτώ (8) φορτία των 500.000 MWh και η δεύτερη χρονοθυρίδα πέντε (5) φορτία του ενός 1.000.000 MWh εκάστη, φυσικού αερίου. Να διατεθούν δέκα (10) μεμονωμένες Χρονοθυρίδες, έξι (6) εκ των οποίων των 1.000.000 MWh εκάστη και τέσσερις (4) 500.000 MWh εκάστη, στο Στάδιο ΙΙ.

- Έτος 2032: Να διατεθούν τέσσερις (4) Σειρές Χρονοθυρίδων, η πρώτη εκ των οποίων περιλαμβάνει οκτώ (8) φορτία των 500.000 MWh και οι υπόλοιπες τρεις, πέντε φορτία εκάστη των 500.000 MWh στο Στάδιο Ι. Να διατεθούν δέκα οκτώ (18) μεμονωμένες Χρονοθυρίδες, έξι (6) των 500.000 MWh και δώδεκα (12) των 1.000.000 MWh στο Στάδιο ΙΙ.

- Έτη 2033 έως 2040: Να διατεθούν τέσσερις (4) Σειρές ανά Έτος, τρεις (3) εκ των οποίων αφορούν σε πέντε (5) φορτία των 1.000.000 MWh (15 συνολικά) και μία (1) αφορά σε οκτώ (8) φορτία των 500.000 MWh στο Στάδιο Ι. Να διατεθούν είκοσι (20) μεμονωμένες Χρονοθυρίδες, έξι (6) εκ των οποίων αφορούν σε φορτία των 500.000 MWh και δεκατέσσερις (14) σε φορτία των 1.000.000 MWh, ανά έτος, στο Στάδιο ΙΙ.

Επίσης, σύμφωνα με την πρόταση του Διαχειριστή η περίοδος προσωρινής αποθήκευσης για κάθε φορτίο

ΥΦΑ (χρονοθυρίδα) ορίζεται σε δεκατρείς (13) ημέρες κατά τους χειμερινούς μήνες (Ιανουάριο, Φεβρουάριο και Δεκέμβριο) και σε δεκαοχτώ (18) ημέρες τους υπόλοιπους εννέα μήνες του έτους.

Επομένως, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή οι χρονοθυρίδες που θα διατεθούν, ανά Στάδιο, στον Ετήσιο Προγραμματισμό ΥΦΑ 2026-2040 αφορούν στην εκφόρτωση των συνολικών ποσοτήτων φυσικού αερίου (σε TWh) που αποτυπώνονται στον Πίνακα που ακολουθεί, ανά έτος:

Πίνακας 1. Άθροισμα ποσοτήτων φυσικού αερίου (σε TWh) για το σύνολο των Χρονοθυρίδων που περιλαμβάνονται στον Ετήσιο Προγραμματισμό ΥΦΑ για τα Έτη 2026-2040 (ανά έτος)			
Έτος	Α' Φάση Δημοπρασιών ΥΦΑ Στάδιο Ι	Α' Φάση Δημοπρασιών ΥΦΑ Στάδιο ΙΙ	Σύνολο
2026	-	1	1
2027-2029	-	-	-
2030	-	2,5	2,5
2031	9	8	17
2032	19	15	34
2033-2040	19	17	36

Επειδή, σύμφωνα με τις παρ. 1 και 4 του άρθρου 82Α του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, για τον προσδιορισμό των χαρακτηριστικών και του αριθμού των τυποποιημένων χρονοθυρίδων ΥΦΑ, ο Διαχειριστής λαμβάνει υπόψη, μεταξύ άλλων, τα τεχνικά χαρακτηριστικά και τους λειτουργικούς περιορισμούς της Εγκατάστασης ΥΦΑ, το μέγεθος Φορτίων ΥΦΑ τα οποία εκφορτώθηκαν στην Εγκατάσταση ΥΦΑ κατά το Έτος εκπόνησης του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ και τα δύο προηγούμενα Έτη, την ανάγκη μεγιστοποίησης της χρήσης της Εγκατάστασης ΥΦΑ και την ισότιμη πρόσβαση των Χρηστών ΥΦΑ σε αυτή. Για τον καθορισμό δε των Περιόδων Προγραμματισμού, ο Διαχειριστής λαμβάνει υπόψη του, ιδίως, την ετήσια και εποχική ζήτηση Φυσικού Αερίου στο ΕΣΦΑ κατά την τελευταία τριετία.

Η πρόταση του Διαχειριστή για τα χαρακτηριστικά και τον αριθμό των τυποποιημένων χρονοθυρίδων ΥΦΑ λαμβάνει υπόψη τις χρονοθυρίδες που έχουν δεσμευτεί από προηγούμενες διαδικασίες Ετήσιου Προγραμματισμού καθώς και τα συνολικά δεδομένα χρήσης της Ρεβυθούσας, όπως ιδίως το μέγεθος των φορτίων ΥΦΑ που εκφορτώνονταν στη Ρεβυθούσα. Οι προσφερόμενες χρονοθυρίδες αφορούν πλοία των 0,5 TWh και 1 TWh προκειμένου να καλύπτεται η διασπορά των χαρτοφυλακίων των Χρηστών με μεγαλύτερο ή μικρότερο μερίδιο στην αγορά φυσικού αερίου, και τα διαφορετικά μεγέθη

φορτίων ΥΦΑ που έχουν εκφορτωθεί στην Εγκατάσταση ΥΦΑ Ρεβυθούσας, κατά τα τελευταία έτη. Σημειώνεται δε ότι κατά τα έτη 2023 και 2024 εκφορτώθηκαν στη Ρεβυθούσα 25,52 TWh και 18,69 TWh, αντίστοιχα, ενώ με βάση τα ετήσια στοιχεία λειτουργίας του ΕΣΦΑ οι παραδόσεις φυσικού αερίου στην Αγία Τριάδα ανήλθαν κατά τη διάρκεια του 2024 σε 18,2 TWh.

Επειδή, ο Διαχειριστής προτείνει μια Περίοδο Προγραμματισμού ανά Έτος και για τα δεκαπέντε Έτη της διαδικασίας του Ετήσιου Προγραμματισμού καθώς η μέση εθνική ζήτηση για τα τελευταία τρία χρόνια (2022-2024) δεν υποδεικνύει διακριτές περιόδους ζήτησης.

Επειδή, η εισήγηση του Διαχειριστή είναι σε συμφωνία με τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ, τον Κανονισμό Τιμολόγησης και το Εγχειρίδιο Δημοπρασιών ΥΦΑ. Ειδικότερα, η προτεινόμενη από το Διαχειριστή Οριακή Τιμή για κάθε φάση της δημοπρασίας είναι σύμφωνη με το εγκεκριμένο Τιμολόγιο Χρήσης ΕΣΦΑ (σχετικό 8) για το έτος 2025 και προκύπτει ως άθροισμα της τιμής αναφοράς στο σημείο εισόδου ΥΦΑ και της τιμής αναφοράς στην Εγκατάσταση ΥΦΑ, επί του αθροίσματος των ημερών της περιόδου προσωρινής αποθήκευσης και της ημέρας εκφόρτωσης, προς το πλήθος των ημερών του έτους επί τον συντελεστή Βραχυχρόνιας Χρήσης που αντιστοιχεί στο πλήθος των ημερών για το οποίο δεσμεύεται δεσμοποιημένη δυναμικότητα.

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 11 του Εγχειριδίου Δημοπρασιών ΥΦΑ (σχετικό 5), ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΑΕΥ εντός τριάντα ημερών από το πέρας των δημοπρασιών Έκθεση στην οποία περιλαμβάνονται στοιχεία για τις τυποποιημένες χρονοθυρίδες ΥΦΑ και την συμπληρωματική δυναμικότητα ΥΦΑ που κατακυρώθηκαν ανά επιτυχόντα Χρήστη, το μοναδιαίο τίμημα κάθε προσφοράς της Α' Φάσης καθώς και τις τιμές εκκαθάρισης για κάθε φάση της δημοπρασίας, τις έγκυρες προσφορές που υποβλήθηκαν από κάθε Χρήστη, τις περιπτώσεις και τους λόγους απόρριψης μη έγκυρων προσφορών που τυχόν υποβλήθηκαν, και τις περιπτώσεις και τους λόγους ματαίωσης ή ακύρωσης δημοπρασίας, προκειμένου η ΡΑΑΕΥ να ασκήσει τις αρμοδιότητες που της έχουν ανατεθεί από τον ν. 4001/2011 για την παρακολούθηση και εποπτεία της αγοράς ενέργειας με τέτοιο τρόπο ώστε να προάγεται ο υγιής ανταγωνισμός και η εύρυθμη λειτουργία αυτής.

Για όλους τους ανωτέρω λόγους,

Αποφασίζει:

Α. Την έγκριση των παραμέτρων του Ετήσιου Προγραμματισμού ΥΦΑ για τα έτη 2026-2040, σύμφωνα με το κείμενο του Προσαρτήματος της παρούσας απόφασης, το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής.

Β. Τη δημοσίευση της παρούσας στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και την ανάρτησή της στο Πρόγραμμα ΔΙΑΥΓΕΙΑ και στον ιστότοπο της Αρχής.

ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ**Παράμετροι Ετήσιου Προγραμματισμού / Parameters of the Annual LNG Planning****Έτη / Years 2026-2040**

Κατάλογος προσφερόμενων Τυποποιημένων Χρονοθυρίδων ΥΦΑ & Σειρών Χρονοθυρίδων ΥΦΑ - Οριακή Τιμή των Δημοπρασιών ΥΦΑ
List of the Standard LNG Slots & Strips of Slots to be offered -Marginal Price of LNG Auctions

Έτος / Year 2026**Στάδιο Ι της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage I of Phase A of the LNG Auction**

Α/Α Χρονο-θυρίδας	Περίοδος Προγραμματισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
							(Ευρώ/kWh/ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/Ημέρα/χρονική περίοδο)
No of Strip	Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
							(Euro/kWh/hr/period)	(Euro/kWh/Day/period)
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Στάδιο ΙΙ της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage II of Phase A of the LNG Auction

Περίοδος Προγραμματισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
						(Ευρώ/kWh/ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/Ημέρα/χρονική περίοδο)
Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	TSP (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
						(Euro/kWh/hr/period)	(Euro/kWh/Day/period)
B	2/12/2026	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4914226	0.0204759

Έτος / Year 2027-2028-2029

Στάδιο Ι της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage I of Phase A of the LNG Auction

Α/Α Χρονο- θυρίδας	Περίοδος Προγραμμα- τισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
							(Ευρώ/kWh/ ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/ Ημέρα/χρονική περίοδο)
No of Strip	Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
							(Euro/kWh/ hr/period)	(Euro/kWh/ Day/period)
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Στάδιο ΙΙ της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage II of Phase A of the LNG Auction

Περίοδος Προγραμμα- τισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
						(Ευρώ/kWh/ ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/ Ημέρα/χρονική περίοδο)
Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
						(Euro/kWh/ hr/period)	(Euro/kWh/ Day/period)

Έτος / Year 2030

Στάδιο Ι της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage I of Phase A of the LNG Auction

Α/Α Χρονο- θυρίδας	Περίοδος Προγραμμα- τισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
							(Ευρώ/kWh/ ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/ Ημέρα/χρονική περίοδο)
No of Strip	Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
							(Euro/kWh/ hr/period)	(Euro/kWh/ Day/period)
-	-	-	-	-	-	-	-	-

Στάδιο ΙΙ της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage II of Phase A of the LNG Auction

	Ημέρα					Οριακή Τιμή
--	-------	--	--	--	--	-------------

Περίοδος Προγραμματισμού		Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	(Ευρώ/kWh/ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/Ημέρα/χρονική περίοδο)
Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
						(Euro/kWh/hr/period)	(Euro/kWh/Day/period)
B	2/1/2030	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4914226	0.0204759
B	4/7/2030	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
B	9/23/2030	500,000,000	73,855	18	19	0.5415064	0.0225628

Έτος / Year 2031

Στάδιο Ι της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage I of Phase A of the LNG Auction

Α/Α Χρονο-θυρίδας	Περίοδος Προγραμματισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
							(Ευρώ/kWh/ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/Ημέρα/χρονική περίοδο)
No of Strip	Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
							(Euro/kWh/hr/period)	(Euro/kWh/Day/period)
1	B	18/1/2031	500,000,000	73,855	13	14	0.4914226	0.0204759
1	B	5/2/2031	500,000,000	73,855	13	14	0.4914226	0.0204759
1	B	11/6/2031	500,000,000	73,855	18	19	0.5415064	0.0225628
1	B	7/7/2031	500,000,000	73,855	18	19	0.5415064	0.0225628
1	B	2/8/2031	500,000,000	73,855	18	19	0.5415064	0.0225628
1	B	27/10/2031	500,000,000	73,855	18	19	0.5415064	0.0225628
1	B	22/11/2031	500,000,000	73,855	18	19	0.5415064	0.0225628
1	B	13/12/2031	500,000,000	73,855	13	14	0.4914226	0.0204759
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		4,000,000,000	590,840	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		4.1817998	0.1742417
3	B	14/1/2031	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4914226	0.0204759
3	B	19/2/2031	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4914226	0.0204759
3	B	1/7/2031	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
3	B	12/8/2031	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
3	B	1/12/2031	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4914226	0.0204759
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		5,000,000,000	738,550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		2.5572806	0.1065533

Στάδιο ΙΙ της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage II of Phase A of the LNG Auction

Περίοδος Προγραμματισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
						(Ευρώ/kWh/ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/Ημέρα/χρονική περίοδο)
Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
						(Euro/kWh/hr/period)	(Euro/kWh/Day/period)
B	2/1/2031	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4914226	0.0204759
B	3/12/2031	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
B	3/18/2031	500,000,000	73,855	18	19	0.5415064	0.0225628
B	4/7/2031	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
B	5/14/2031	500,000,000	73,855	18	19	0.5415064	0.0225628
B	8/28/2031	500,000,000	73,855	18	19	0.5415064	0.0225628
B	9/23/2031	500,000,000	73,855	18	19	0.5415064	0.0225628
B	10/11/2031	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
B	11/6/2031	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
B	12/27/2031	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4914226	0.0204759

Έτος/Year 2032

Στάδιο Ι της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage I of Phase A of the LNG Auction

Α/Α Χρονο-θυρίδας	Περίοδος Προγραμματισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
							(Ευρώ/kWh/ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/Ημέρα/χρονική περίοδο)
No of Strip	Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
							(Euro/kWh/hr/period)	(Euro/kWh/Day/period)
1	B	18/1/2032	500,000,000	73,855	13	14	0.4900799	0.02042
1	B	5/2/2032	500,000,000	73,855	13	14	0.4900799	0.02042
1	B	11/6/2032	500,000,000	73,855	18	19	0.5400269	0.0225011
1	B	7/7/2032	500,000,000	73,855	18	19	0.5400269	0.0225011
1	B	2/8/2032	500,000,000	73,855	18	19	0.5400269	0.0225011
1	B	27/10/2032	500,000,000	73,855	18	19	0.5400269	0.0225011
1	B	22/11/2032	500,000,000	73,855	18	19	0.5400269	0.0225011
1	B	13/12/2032	500,000,000	73,855	13	14	0.4900799	0.02042
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		4,000,000,000	590,840	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		4.1703742	0.1737655
2	B	7/1/2032	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4900799	0.02042

2	B	12/2/2032	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4900799	0.02042
2	B	26/5/2032	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
2	B	17/7/2032	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
2	B	16/11/2032	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity			5,000,000,000	738,550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		2.6002405	0.1083433
3	B	14/1/2032	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4900799	0.02042
3	B	19/2/2032	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4900799	0.02042
3	B	1/7/2032	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
3	B	12/8/2032	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
3	B	1/12/2032	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4900799	0.02042
Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity			5,000,000,000	738,550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		2.5502935	0.1062622
4	B	25/1/2032	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4900799	0.02042
4	B	1/3/2032	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
4	B	21/6/2032	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
4	B	27/7/2032	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
4	B	20/12/2032	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4900799	0.02042
Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity			5,000,000,000	738,550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		2.6002405	0.1083433

Στάδιο II της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage II of Phase A of the LNG Auction

Περίοδος Προγραμμα- τισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
						(Ευρώ/kWh/ ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/ Ημέρα/χρονική περίοδο)
Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
						(Euro/kWh/ hr/period)	(Euro/kWh/ Day/period)
B	1/2/2032	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4900799	0.02042
B	23/2/2032	500,000,000	73,855	13	14	0.4900799	0.02042
B	11/3/2032	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
B	17/3/2032	500,000,000	73,855	18	19	0.5400269	0.0225011
B	27/3/2032	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
B	6/4/2032	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
B	12/5/2032	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
B	14/5/2032	500,000,000	73,855	18	19	0.5400269	0.0225011
B	28/8/2032	500,000,000	73,855	18	19	0.5400269	0.0225011
B	7/9/2032	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
B	17/9/2032	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
B	23/9/2032	500,000,000	73,855	18	19	0.5400269	0.0225011

B	11/10/2032	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
B	21/10/2032	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
B	6/11/2032	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
B	9/12/2032	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4900799	0.02042
B	27/12/2032	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4900799	0.02042
B	31/12/2032	500,000,000	73,855	13	14	0.4900799	0.02042

Έτος/Year 2036-2040

Στάδιο Ι της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage I of Phase A of the LNG Auction

A/A Χρονο- θυρίδας	Περίοδος Προγραμμα- τισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
							(Ευρώ/kWh/ ώρα/χρονική περίοδος)	(Ευρώ/kWh/ Ημέρα/χρονική περίοδος)
No of Strip	Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
							(Euro/kWh/ hr/period)	(Euro/kWh/ Day/period)
1	B	18/1	500,000,000	73,855	13	14	0.4900799	0.02042
1	B	5/2	500,000,000	73,855	13	14	0.4900799	0.02042
1	B	11/6	500,000,000	73,855	18	19	0.5400269	0.0225011
1	B	7/7	500,000,000	73,855	18	19	0.5400269	0.0225011
1	B	2/8	500,000,000	73,855	18	19	0.5400269	0.0225011
1	B	27/10	500,000,000	73,855	18	19	0.5400269	0.0225011
1	B	22/11	500,000,000	73,855	18	19	0.5400269	0.0225011
1	B	13/12	500,000,000	73,855	13	14	0.4900799	0.02042
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		4,000,000,000	590,840	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		4.1703742	0.1737655
2	B	7/1	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4900799	0.02042
2	B	12/2	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4900799	0.02042
2	B	26/5	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
2	B	17/7	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
2	B	16/11	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		5,000,000,000	738,550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		2.6002405	0.1083433
3	B	14/1	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4900799	0.02042
3	B	19/2	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4900799	0.02042
3	B	1/7	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
3	B	12/8	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
3	B	1/12	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4900799	0.02042

	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		5,000,000,000	738,550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		2.5502935	0.1062622
4	B	25/1	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4900799	0.02042
4	B	1/3	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
4	B	21/6	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
4	B	27/7	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
4	B	20/12	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4900799	0.02042
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		5,000,000,000	738,550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		2.6002405	0.1083433

Στάδιο II της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage II of Phase A of the LNG Auction

Περίοδος Προγραμμα- τισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
						(Ευρώ/kWh/ ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/ Ημέρα/χρονική περίοδο)
Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
						(Euro/kWh/ hr/period)	(Euro/kWh/ Day/period)
B	1/2	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4900799	0.02042
B	23/2	500,000,000	73,855	13	14	0.4900799	0.02042
B	11/3	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
B	17/3	500,000,000	73,855	18	19	0.5400269	0.0225011
B	27/3	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
B	6/4	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
B	12/5	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
B	14/5	500,000,000	73,855	18	19	0.5400269	0.0225011
B	5/6	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
B	22/8	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
B	28/8	500,000,000	73,855	18	19	0.5400269	0.0225011
B	7/9	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
B	17/9	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
B	23/9	500,000,000	73,855	18	19	0.5400269	0.0225011
B	11/10	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
B	21/10	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
B	6/11	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5400269	0.0225011
B	9/12	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4900799	0.02042
B	27/12	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4900799	0.02042
B	31/12	500,000,000	73,855	13	14	0.4900799	0.02042

Έτος / Year 2033-2034-2035-2037-2038-2039

Στάδιο Ι της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage I of Phase A of the LNG Auction

Α/Α Χρονο- θυρίδας	Περίοδος Προγραμμα- τισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
							(Ευρώ/kWh/ ώρα/χρονική περίοδος)	(Ευρώ/kWh/ Ημέρα/χρονική περίοδος)
No of Strip	Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
							(Euro/kWh/ hr/period)	(Euro/kWh/ Day/period)
1	B	18/1	500,000,000	73,855	13	14	0.4914226	0.0204759
1	B	5/2	500,000,000	73,855	13	14	0.4914226	0.0204759
1	B	11/6	500,000,000	73,855	18	19	0.5415064	0.0225628
1	B	7/7	500,000,000	73,855	18	19	0.5415064	0.0225628
1	B	2/8	500,000,000	73,855	18	19	0.5415064	0.0225628
1	B	27/10	500,000,000	73,855	18	19	0.5415064	0.0225628
1	B	22/11	500,000,000	73,855	18	19	0.5415064	0.0225628
1	B	13/12	500,000,000	73,855	13	14	0.4914226	0.0204759
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		4,000,000,000	590,840	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		4.1817998	0.1742417
2	B	7/1	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4914226	0.0204759
2	B	12/2	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4914226	0.0204759
2	B	26/5	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
2	B	17/7	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
2	B	16/11	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		5,000,000,000	738,550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		2.6073644	0.1086402
3	B	14/1	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4914226	0.0204759
3	B	19/2	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4914226	0.0204759
3	B	1/7	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
3	B	12/8	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
3	B	1/12	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4914226	0.0204759
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		5,000,000,000	738,550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		2.5572806	0.1065533
4	B	25/1	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4914226	0.0204759
4	B	2/3	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
4	B	21/6	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
4	B	27/7	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
4	B	20/12	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4914226	0.0204759
	Σύνολο Ποσότητας/ Sum of Quantity		5,000,000,000	738,550	Σύνολο τιμήματος/ Sum of Price		2.6073644	0.1086402

Στάδιο ΙΙ της Α Φάσης των Δημοπρασιών ΥΦΑ / Stage II of Phase A of the LNG Auction

Περίοδος Προγραμματισμού	Ημέρα	Ποσότητα ΥΦΑ (kWh)	Ποσότητα ΥΦΑ (m3)	ΠΠΑ (Ημέρες)	Χρονική Περίοδος Δέσμευσης (Ημέρες)	Οριακή Τιμή	
						(Ευρώ/kWh/ώρα/χρονική περίοδο)	(Ευρώ/kWh/Ημέρα/χρονική περίοδο)
Scheduling Period	Day	LNG Quantity (kWh)	LNG Quantity (m3)	Temporary Storage Period (Days)	Booking period (Days)	Marginal Price	
						(Euro/kWh/hr/period)	(Euro/kWh/Day/period)
B	1/2	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4914226	0.0204759
B	23/2	500,000,000	73,855	13	14	0.4914226	0.0204759
B	12/3	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
B	18/3	500,000,000	73,855	18	19	0.5415064	0.0225628
B	28/3	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
B	7/4	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
B	12/5	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
B	14/5	500,000,000	73,855	18	19	0.5415064	0.0225628
B	5/6	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
B	22/8	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
B	28/8	500,000,000	73,855	18	19	0.5415064	0.0225628
B	7/9	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
B	17/9	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
B	23/9	500,000,000	73,855	18	19	0.5415064	0.0225628
B	11/10	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
B	21/10	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
B	6/11	1,000,000,000	147,710	18	19	0.5415064	0.0225628
B	9/12	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4914226	0.0204759
B	27/12	1,000,000,000	147,710	13	14	0.4914226	0.0204759
B	31/12	500,000,000	73,855	13	14	0.4914226	0.0204759

Ημερομηνίες Διεξαγωγής των Δημοπρασιών ΥΦΑ - Μέγιστη χρονική διάρκεια της διαδικασίας αυξανόμενου τιμήματος προσφορών της Β' Φάσης LNG Auction Dates - Maximum length of the procedure for the increasing price of bids of the Phase B

Έτος	Ημέρα Έναρξης Α΄ Φάσης – Στάδιο Ι			Ημέρα Έναρξης Α΄ Φάσης – Στάδιο ΙΙ			Ημέρα Έναρξης Β΄ Φάσης			Ημέρα Λήξης Β΄ Φάσης		
Year	Starting Day of Phase A – Stage I			Starting Day of Phase A – Stage II			Starting Day of Phase B			Ending Day of Phase B		
2026				Tuesday	Tuesday	10/21/2025	Thursday	Thursday	10/23/2025	Friday	Friday	10/24/2025
2030				Monday	Monday	10/27/2025	Thursday	Thursday	10/30/2025	Friday	Friday	10/31/2025
2031	Monday	Monday	11/3/2025	Tuesday	Tuesday	11/4/2025	Thursday	Thursday	11/6/2025	Friday	Friday	11/7/2025
2032	Monday	Monday	11/10/2025	Tuesday	Tuesday	11/11/2025	Thursday	Thursday	11/13/2025	Friday	Friday	11/14/2025
2033	Monday	Monday	11/17/2025	Tuesday	Tuesday	11/18/2025	Thursday	Thursday	11/20/2025	Friday	Friday	11/21/2025
2034	Monday	Monday	11/24/2025	Tuesday	Tuesday	11/25/2025	Thursday	Thursday	11/27/2025	Friday	Friday	11/28/2025
2035	Monday	Monday	12/1/2025	Tuesday	Tuesday	12/2/2025	Thursday	Thursday	12/4/2025	Friday	Friday	12/5/2025
2036	Monday	Monday	12/8/2025	Tuesday	Tuesday	12/9/2025	Thursday	Thursday	12/11/2025	Friday	Friday	12/12/2025
2037	Monday	Monday	12/15/2025	Tuesday	Tuesday	12/16/2025	Thursday	Thursday	12/18/2025	Friday	Friday	12/19/2025
2038	Monday	Monday	1/12/2026	Tuesday	Tuesday	1/13/2026	Thursday	Thursday	1/15/2026	Friday	Friday	1/16/2026
2039	Monday	Monday	1/19/2026	Tuesday	Tuesday	1/20/2026	Thursday	Thursday	1/22/2026	Friday	Friday	1/23/2026
2040	Monday	Monday	1/26/2026	Tuesday	Tuesday	1/27/2026	Thursday	Thursday	1/29/2026	Friday	Friday	1/30/2026

**Ημερομηνίες έναρξης και λήξης των Περιόδων Προγραμματισμού
The starting and ending dates of the Programming Periods**

Για κάθε Έτος Προγραμματισμού XXXX (όπου το XXXX διατρέχει κάθε ένα από τα Έτη), οι Περίοδοι Προγραμματισμού παρουσιάζονται στον επόμενο πίνακα.

For every scheduling Year XXXX (where XXXX runs through each of the Years), the Scheduling Periods are presented in the following table.

Έτος/ Year	Περίοδος Προγραμματισμού/ Scheduling Periods	Ημερομηνία Έναρξης/ Starting date	Ημερομηνία Λήξης/ Ending date
2026-2040	B	01/01/XXXX	31/12/XXXX

Καθώς η μέση εθνική ζήτηση για τα τελευταία 3 χρόνια (2022-2024) δεν υποδεικνύει διακριτές περιόδους ζήτησης, δεν ορίζονται διαφορετικές περίοδοι προγραμματισμού

As the average national demand for the last 3 years (2022-2024) does not indicate distinct periods of demand, no different blocks as set

Μείζον και έλασσον βήμα αύξησης του τιμήματος κατά τη Β' Φάση των Δημοπρασιών ΥΦΑ
Large and small price step for the increase of the bids during Phase B of the LNG Auctions

Βήμα αύξησης τιμήματος	/Price Step	%
<i>εκφρασμένο σε EUR/kWh/Ημέρα/Περίοδο</i>	<i>/expressed in EUR/kWh/Day/Period</i>	
Μείζον	/Large	20
Ελάσσον	/Small	4

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 9 Οκτωβρίου 2025

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ

**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 αιτήματος στην ηλεκτρονική διεύθυνση **feksales@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 στην ηλεκτρονική διεύθυνση **feksales@et.gr**.
 - Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσauξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσauξάνεται κατά 0,30 €.
 - Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.
 - Υπάρχει δυνατότητα ετήσιας συνδρομής οποιουδήποτε τεύχους σε έντυπη μορφή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

- A.** Αποστολή των εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση **https://eservices.et.gr**. Σχετικές εγκύκλιοι και οδηγίες στην ηλεκτρονική διεύθυνση του Εθνικού Τυπογραφείου (**www.et.gr**) στη διαδρομή **Ανακοινώσεις → Εγκύκλιοι**.
- B.** 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 Δημοσίευματος (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, 10432 Αθήνα**

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000

Ιστότοπος: **www.et.gr**

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

Αποστολή εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ στην ηλεκτρονική διεύθυνση
https://eservices.et.gr

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

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

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

Παραλαβή Δημοσιευτέας Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279139)

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



* 0 2 0 5 8 9 4 0 5 1 1 2 5 0 0 1 6 *