



# ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

8 Ιουλίου 2024

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 3985

## ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. Ε-139/2024

**Έγκριση Μελέτης Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2025.**

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ  
ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ,  
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Έχοντας υπόψη:

1. Τον ν. 5037/2023 «Μετονομασία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων και διεύρυνση του αντικειμένου 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), και ιδίως τα άρθρα 1 έως 9 και το άρθρο 23, όπως τροποποιήθηκε με την παρ. 2 άρθρου 121 του ν. 5043/2023 (Α' 91).

2. 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), και ιδίως τα άρθρα 68, 69, 80, 80Α, 80Β και 80Γ αυτού.

3. Τον ν. 4951/2022 «Εκσυγχρονισμός της αδειοδοτικής διαδικασίας Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας - Β' φάση, Αδειοδότηση παραγωγής και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, πλαίσιο ανάπτυξης Πιλοτικών Θαλάσσιων Πλωτών Φωτοβολταϊκών Σταθμών και ειδικότερες διατάξεις για την ενέργεια και την προστασία του περιβάλλοντος» (Α' 129), και ιδίως τα άρθρα 116, 118 και 119 αυτού.

4. Την υπό στοιχεία Δ1/Α/5346/22.03.2010 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Κώδικας Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου» (Β' 379) (εφεξής ο «Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΦΑ» ή ο «Κώδικας»), όπως τροποποιήθηκε με τις υπ' αρ. 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' 37/2022), 586/2022 (Β' 3823), 590/2022 (Β' 4270), 645/2022 (Β' 426), 748/2022 (Β' 5176), 771/2022 (Β' 5576), 822/2022 (Β' 69/2023), Ε-143/2023 (Β' 5773) και Ε-124/2024 (Β' 3101) αποφάσεις της ΡΑΕ, και ιδίως το άρθρο 80Α αυτής.

5. Τις αποφάσεις ΡΑΕ υπ' αρ. 1530/2011 με θέμα «Έγκριση Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2012» (Β' 3202), 843/2012 με θέμα «Έγκριση Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2013» (Β' 3014), 538/2013 με θέμα «Έγκριση Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2014» (Β' 121/2014), 128/2015 με θέμα «Έγκριση Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2015» (Β' 854), 436/2016 με θέμα «Έγκριση Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2016» (Β' 2748/2014), 1126/2017 με θέμα «Έγκριση Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2017» (Β' 4860) και 1125/2018 με θέμα «Έγκριση 1ης Αναθεώρησης Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2017» (Β' 6055), 1126/2018 με θέμα «Έγκριση Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2018» (Β' 5969), 570/2019 με θέμα «Έγκριση Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2019» (Β' 3038) και 91/2020 με θέμα «Έγκριση Συντελεστή Απωλειών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2020» (Β' 153).

6. Τις διατάξεις του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (εφεξής ο «Κανονισμός Τιμολόγησης»), ο οποίος εκδόθηκε με την υπ' αρ. 594/2012 απόφαση της ΡΑΕ (Β' 2093) και τροποποιήθηκε με τις υπ' αρ. 339/2016 (Β' 3181), 349/2016 (Β' 3235), 871/2017 (Β' 3720), 644/2018 (Β' 3000), 539/2019 (Β' 2601), 1035/2019 (Β' 2601), 1434/2020 (Β' 4801), 98/2023, και Ε-59/2023 (Β' 4192 και Β' 4665) αποφάσεις της ΡΑΕ.

7. Την υπ' αριθμ. 1610/2020 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Μελέτης Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2021» (Β' 5814).

8. Την υπ' αρ. 439/2021 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Μελέτης Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2022».

9. Την υπ' αρ. 887/2022 απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Μελέτης Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2023».

10. Την υπό στοιχεία Ε-67/2023 απόφαση ΡΑΑΕΥ με θέμα «Έγκριση Μελέτης Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2024».

11. Την Μελέτη Εκτίμησης Ζήτησης για τα έτη 2023-2032, όπως έχει δημοσιευθεί στην ιστοσελίδα του ΔΕΣΦΑ Α.Ε.<sup>1</sup>

12. Την υπ' αρ. 9036/10.05.2024 επιστολή του ΔΕΣΦΑ με θέμα «Μελέτη Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2025» (αριθμ. πρωτ. ΡΑ-ΑΕΥ Ι- 373121/10.05.2024).

13. Το γεγονός ότι από την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται επιβάρυνση στον κρατικό προϋπολογισμό. Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, βάσει του ν. 5037/2023, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μετονομάζεται σε Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) και όπου γίνεται αναφορά στην επωνυμία «Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας» ή «ΡΑΕ» νοείται η ΡΑΑΕΥ.

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 1 του άρθρου 68 του Ν. 4001/2011 (εφεξής, ο «Νόμος»), «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 τις παραγράφους 1 και 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: [...] (θ) Η διαδικασία αντιστάθμισης φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης, ιδίως αυτή που αφορά τη σύναψη συμβάσεων και τον προσδιορισμό του κόστους αντιστάθμισης φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ, ο τρόπος καθορισμού των χρεώσεων που επιβάλλονται στους Χρήστες για την ανάκτηση από τη ΔΕΣΦΑ Α.Ε. του κόστους αυτού, καθώς και η διαδικασία λήψης άλλων αναγκαίων μέτρων για την ασφαλή, αξιόπιστη και οικονομικά αποτελεσματική λειτουργία του ΕΣΦΑ. Η μεθοδολογία και οι τιμές των παραμέτρων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κόστους αντιστάθμισης φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης του ΕΣΦΑ, εγκρίνονται από τη ΡΑΕ και δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της ΔΕΣΦΑ Α.Ε.».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 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 ΑΕ».

Επειδή, έως την υιοθέτηση της 6ης αναθεώρησης του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ (σχετικό 4), το άρθρο 80 αυτού με τίτλο «Απώλειες Εγκατάστασης ΥΦΑ», προέβλεπε α) τον ορισμό των απωλειών της Εγκατάστασης ΥΦΑ της Ρεβυθούσας ως την διαφορά ισοζυγίου υγροποιημένου φυσικού αερίου στην Εγκατάσταση σε μια χρονική περίοδο, β) την έγκριση από τη ΡΑΕ ενός μέγιστου ετήσιου συντελεστή απωλειών, και γ) τον επιμερισμό των απωλειών στους Χρήστες αυτής αναλογικά είτε της ποσότητας που αεριοποιήθηκε για λογαριασμό τους, είτε του αποθέματος που διατηρούσαν στη δεξαμενή εφ' όσον κατά την περίοδο αυτή δεν έλαβε χώρα αεριοποίηση ΥΦΑ, με εισφορά εις είδος.

Επειδή, για λόγους διαφάνειας και αξιοπιστίας, έγινε δεκτή πρόταση του Διαχειριστή για: α) την εισαγωγή της έννοιας των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ ως άθροισμα της Ιδιοκατανάλωσης ΥΦΑ, της Απώλειας ΥΦΑ και του Ανισοζυγίου Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου της Εγκατάστασης ΥΦΑ, β) τη διατήρηση αποθέματος ΥΦΑ για την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ, και γ) κατ' αντιστοιχία με την εξισορρόπηση φυσικού αερίου και την αντιστάθμιση Αερίου Λειτουργίας, τη σύναψη συμβάσεων κατόπιν διαγωνισμών ή με βάση τη διάταξη της παραγράφου 1 του άρθρου 91 του νόμου για την εξασφάλιση των αναγκών ποσοτήτων Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου για την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ. Με την 6η αναθεώρηση του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ (απόφαση 1433/2020, σχετικό Σφάλμα! Το αρχείο προέλευσης της αναφοράς δεν βρέθηκε.), τροποποιήθηκε ουσιαστικά το άρθρο 80 αυτού και εισήχθη νέο άρθρο 80Α. Επιπλέον, με την Πέμπτη Αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης ΕΣΦΑ (σχετικό 6), η παράγραφος 5 του άρθρου 7Α τροποποιήθηκε ως ακολούθως: «Στις Ρυθμιζόμενες Λειτουργικές Δαπάνες της Υπηρεσίας ΥΦΑ συμπεριλαμβάνονται οι δαπάνες του Διαχειριστή για την αντιστάθμιση του ΥΦΑ Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ στη Ρεβυθούσα, κατά τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ».

Επειδή, στα άρθρα 80-80Γ του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ προσδιορίζεται η διαδικασία αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ, δηλαδή των ποσοτήτων φυσικού αερίου που περιλαμβάνουν την ιδιοκατανάλωση ΥΦΑ (ποσότητα αερίου για τη λειτουργία του εξοπλισμού της Εγκατάστασης ΥΦΑ και της μονάδας Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης), τις φυσικές απώλειες ΥΦΑ και το Ανισοζύγιο Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου της Εγκατάστασης ΥΦΑ που υπολογίζει ο Διαχειριστής. Σχετικά με την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ:

1) Κάθε έτος ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΑΕΥ ετήσια Μελέτη Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ, η οποία εγκρίνεται από τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων. Η ως άνω Μελέτη περιλαμβάνει μεθοδολογία εκτίμησης των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ, πρόβλεψη σχετικά με τη ποσότητα ΥΦΑ που θα απαιτηθεί το επόμενο έτος για την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ καθώς και τα χαρακτηριστικά της

1 [https://www.desfa.gr/userfiles/5fd9503d-e7c5-4ed8-9993-a84700d05071/f\\_Demand%20Forecast%20Study%202023-2032.pdf](https://www.desfa.gr/userfiles/5fd9503d-e7c5-4ed8-9993-a84700d05071/f_Demand%20Forecast%20Study%202023-2032.pdf)

Σύμβασης που απαιτείται να συνάψει ο Διαχειριστής για τη προμήθεια του ΥΦΑ.

2) Το κόστος αντιστάθμισης των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ, θεωρείται Ρυθμιζόμενη Λειτουργική Δαπάνη της Υπηρεσίας ΥΦΑ και ανακτάται μέσω του Τιμολογίου Χρήσης του ΕΣΦΑ.

3) Στην αρχή κάθε μήνα ο Διαχειριστής υπολογίζει και δημοσιεύει την Ποσότητα Φυσικού Αερίου που απαιτήθηκε για την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ του προηγούμενου μήνα.

Επειδή, στη συνέχεια, με το άρθρο 118 του ν. 4951/2022 (σχετικό 3) με τίτλο «Αναμόρφωση πλαισίου φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου και ρύθμιση εσόδων της μονάδας Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης στη νήσο Ρεβυθούσα – Αντικατάσταση περ. (γα) παρ. 2 και τροποποίηση παρ. 4 άρθρου 68 του ν. 4001/2011», αντικαταστάθηκε η περίπτωση (γα) της παρ. 2 του άρθρου 68 του νόμου, περί αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ), ως εξής: «(γα) Έχει την ευθύνη για την αντιστάθμιση φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (Ε.Σ.Φ.Α.). Για τον σκοπό αυτόν, κατά τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ, μπορεί να προβαίνει σε αγορά Φυσικού Αερίου μέσω Βάθρου Εμπορίας βάσει του Κανονισμού (ΕΕ) 312/2014 της Επιτροπής, της 26ης Μαρτίου 2014, «για τη θέσπιση κώδικα δικτύου όσον αφορά την εξισορρόπηση του φυσικού αερίου στα δίκτυα μεταφοράς» (L 91), καθώς και να συνάπτει, κατόπιν διαγωνισμού, συμβάσεις για την αγορά και παράδοση φυσικού αερίου. Τις συμβάσεις αυτές συνομολογεί μετά την εκπόνηση των σχετικών μελετών για τον υπολογισμό της αντιστάθμισης των φυσικών απωλειών και ιδιοκατανάλωσης για το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου και την Εγκατάσταση Υδροποιημένου Φυσικού Αερίου (Υ.Φ.Α.) από τον Δ.Ε.Σ.Φ.Α. και την έγκρισή τους από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.). Το κόστος που προκύπτει για τον Δ.Ε.Σ.Φ.Α. από την αντιστάθμιση των ως άνω φυσικών απωλειών και της ιδιοκατανάλωσης του Ε.Σ.Φ.Α., συμπεριλαμβανομένης της κατανάλωσης φυσικού αερίου για τη λειτουργία της μονάδας Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης στη νήσο Ρεβυθούσα και των σταθμών συμπίεσης του Ε.Σ.Φ.Α., από την αγορά δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα CO<sub>2</sub>, καθώς και από την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για τη λειτουργία του Ε.Σ.Φ.Α., υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του Ε.Σ.Φ.Α. και ανακτάται εντός του έτους κατά το οποίο προκύπτει το σχετικό κόστος. Προς τον σκοπό αυτό, ο Δ.Ε.Σ.Φ.Α. επιβάλλει στους χρήστες χρεώσεις για την κάλυψη των σχετικών δαπανών του, εφόσον δεν ανακτώνται με οποιονδήποτε άλλο τρόπο, και τηρεί σχετικό χωριστό λογαριασμό για το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Φυσικού Αερίου και για την Εγκατάσταση Υ.Φ.Α., κατά τους εγκεκριμένους από τη Ρ.Α.Ε. κανόνες λογιστικού διαχωρισμού, κατά τον Κώδικα Διαχείρισης του Ε.Σ.Φ.Α. και τον Κανονισμό Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Ε.Σ.Φ.Α.». 2. Στο πρώτο εδάφιο της παρ. 4 του άρθρου 68 του ν. 4001/2011, περί υπολογισμού των

τιμολογίων χρήσης του Ε.Σ.Φ.Α., η «ΑΔΜΗΕ ΑΕ» αντικαθίσταται από την «ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ», το δεύτερο εδάφιο τροποποιείται ως προς την προσθήκη εξαίρεσης συγκεκριμένων εξόδων, προστίθεται τελευταίο εδάφιο, και η παρ. 4 διαμορφώνεται ως εξής: «4. Δεν επιτρέπεται η Σύναψη συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από το Δ.Ε.Σ.Φ.Α. ΑΕ, με εξαίρεση την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στην «ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ» η οποία παράγεται από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. που ευρίσκονται σε γήπεδα ή εγκαταστάσεις του Ε.Σ.Φ.Α. και εμπίπτουν στις διατάξεις του ν. 3468/2006 (Α' 129) περί Αυτοπαραγωγών. Οι σχετικές επενδύσεις, εφόσον υλοποιούνται σύμφωνα με εγκεκριμένο Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Ε.Σ.Φ.Α., εντάσσονται στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση του Ε.Σ.Φ.Α. και τα σχετικά λειτουργικά έξοδα, εξαιρουμένων των εξόδων προμήθειας καυσίμου, αγοράς δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα CO<sub>2</sub> και κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, συνυπολογίζονται κατά τον υπολογισμό των τιμολογίων χρήσης του Ε.Σ.Φ.Α., σύμφωνα με το άρθρο 88 του παρόντος. Τα έσοδα από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας κατά τη λειτουργία της μονάδας ΣΗ-ΘΥΑ και την έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο και τα αντίστοιχα έξοδα, εξαιρουμένων των λειτουργικών εξόδων που συνυπολογίζονται στα τιμολόγια χρήσης Ε.Σ.Φ.Α., κατά τα ανωτέρω, εγγράφονται στον σχετικό λογαριασμό της Εγκατάστασης ΥΦΑ, σύμφωνα με την περ. (γα) της παρ. 2 του άρθρου 68 του παρόντος». 3. Ως ημερομηνία έναρξης ισχύος της παρ. 1 ορίζεται η 1η Ιουλίου 2022».

Επειδή, σύμφωνα με τις παραγράφους 5 και 6α του άρθρου του ν. 4951/2022: «5. Το κόστος της αντιστάθμισης φυσικών απωλειών και το κόστος ιδιοκατανάλωσης και καυσίμων του πλοίου Υ.Φ.Α., καθώς και της αγοράς δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα CO<sub>2</sub>, για όλο το χρονικό διάστημα της μίσθωσης, νοείται ως κόστος λειτουργίας της Εγκατάστασης Υ.Φ.Α., σύμφωνα με την περ. (γα) της παρ. 2 του άρθρου 68 του ν. 4001/2011 και κατανέμεται στους Χρήστες Υ.Φ.Α. της Εγκατάστασης Υ.Φ.Α. εντός του έτους κατά το οποίο προκύπτει, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου του άρθρου 69 του ν. 4001/2011 και στον Κανονισμό Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου του άρθρου 88 του ν. 4001/2011. 6. Με απόφαση της Ρ.Α.Ε. καθορίζονται: α. Ο τρόπος ανάκτησης από τον Δ.Ε.Σ.Φ.Α. κάθε άλλου εύλογου και ανταποδοτικού κόστους, εντός του έτους κατά το οποίο αυτό δημιουργείται, αν δεν ανακτηθεί για οποιονδήποτε λόγο, κατά το παρόν».

Επειδή, δυνάμει του ν. 4951/2022, με την 8η Αναθεώρηση του Κώδικα (απόφαση 645/2022, Β' 4269), τροποποιήθηκαν περαιτέρω τα άρθρα 80 και 80Α, για την εισαγωγή της έννοιας του Ενεργειακού Κόστους της Εγκατάστασης ΥΦΑ ως «άθροισμα του κόστους του Διαχειριστή που προκύπτει από την αγορά δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα (CO<sub>2</sub>) καθώς και από την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για την λειτουργία της Εγκατάστασης ΥΦΑ. Ο Διαχειριστής καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια προκειμένου να ελαχιστο-



ποιηθεί το Ενεργειακό Κόστος της Εγκατάστασης ΥΦΑ». Επίσης, προβλέπεται ότι ο Διαχειριστής τηρεί διακριτό Λογαριασμό Αντιστάθμισης Εγκατάστασης ΥΦΑ, στον οποίο χρεώνει κάθε είδους δαπάνες σε σχέση με την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ και το Ενεργειακό Κόστος της Εγκατάστασης ΥΦΑ και πιστώνει με τα έσοδα από την έγχυση ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας λόγω τη λειτουργίας της μονάδας ΣΗΘΥΑ της Εγκατάστασης ΥΦΑ. Ο Λογαριασμός Αντιστάθμισης Εγκατάστασης ΥΦΑ πρέπει να είναι ισοσκελισμένος στο τέλος κάθε Μήνα και σε ετήσια βάση και προς το σκοπό αυτό ο Διαχειριστής εκδίδει μηνιαία για κάθε Χρήστη ΥΦΑ, τιμολόγιο Ισοσκελισμού Λογαριασμού Αντιστάθμισης ΥΦΑ.

Επειδή, επίσης, σύμφωνα με το άρθρο 119 παρ. 1 του ν. 4951/2022 με τίτλο «Ειδικές ρυθμίσεις θεμάτων Κανονισμού Τιμολόγησης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου» προβλέπεται ότι: «Οι διατάξεις του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου του άρθρου 88 του ν. 4001/2011 (Α' 179), που εκδίδονται προς επίτευξη του σκοπού των άρθρων 116 έως 118 του παρόντος, τίθενται σε εφαρμογή από την 1η Ιουλίου 2022». Συνεπώς, οι παρ. 5 και 6 του άρθρου 7Α του Κανονισμού Τιμολόγησης ΕΣΦΑ (σχετικό 6) δεν συνάδουν πλέον με τα οριζόμενα στο νόμο και με την απόφαση 645/2022 η ΡΑΕ αποφάσισε την αναστολή εφαρμογής τους από την 1η Ιουλίου 2022.

Επειδή, με το σχετικό 12, ο Διαχειριστής υπέβαλε στη ΡΑΕΥ Μελέτη Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2025, η οποία περιλαμβάνει, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 80Α παρ. 2 του Κώδικα:

α) τη μεθοδολογία εκτίμησης των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ,

β) την πρόβλεψη σχετικά με τις αναγκαίες Ποσότητες Φυσικού Αερίου που θα απαιτηθούν το επόμενο Έτος για την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ,

γ) τον προσδιορισμό των απαιτούμενων χαρακτηριστικών της Σύμβασης προμήθειας ΥΦΑ που απαιτείται να συνάψει ο Διαχειριστής για την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ.

Επειδή, στην εκτίμηση της ετήσιας ζήτησης Φυσικού Αερίου για το Έτος 2025 η συμμετοχή του αεριοποιημένου ΥΦΑ εκτιμήθηκε στα 2.150.181.251 Nm<sup>3</sup>.

Επειδή, συγκεκριμένα, στη μεθοδολογία εκτίμησης των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης, λαμβάνεται υπόψη:

1. Η ετήσια πρόβλεψη αεριοποίησης ΥΦΑ για το Έτος 2025, όπως προκύπτει από την εκτίμηση ζήτησης για το έτος, και η κατανομή αυτής ανά ημέρα και μήνα βάσει ιστορικών δεδομένων.

2. ο Ελάχιστος Ημερήσιος Ρυθμός Αεριοποίησης της Εγκατάστασης ΥΦΑ, που ανέρχεται σε 19.200.000 kWh/d.

3. το μεσοσταθμικό μέσο όρο της θερμογόνου δύναμης του αεριοποιημένου ΥΦΑ ως προς την ημερήσια ροή, όπως καταγράφεται στον μετρητικό σταθμό της Αγίας Τριάδας για το διάστημα από 01/01/2023 έως 31/12/2023, ήτοι 11,54 kWh/Nm<sup>3</sup>.

Η αεριοποίηση της Εγκατάστασης εκτιμήθηκε ότι θα είναι συνεχόμενη, αφού και τις 365 ημέρες του έτους, η εκτιμώμενη ημερήσια κατανάλωση είναι μεγαλύτερη από τον Ελάχιστο Ημερήσιο Ρυθμό Αεριοποίησης της Εγκατάστασης ΥΦΑ.

Α) Ως προς την ιδιοκατανάλωση για τη λειτουργία της Μονάδας ΣΗΘΥΑ: η μονάδα ΣΗΘΥΑ διαθέτει δύο μηχανές εσωτερικής καύσης (MEK) και δύο ηλεκτρογεννήτριες ισχύος 6,5 MW (100% του φορτίου της) έκαστη ενώ η μέγιστη ανακτήσιμη θερμότητα ανέρχεται περί τα 13 MW στην πλήρη λειτουργία και των δύο MEK. Όταν υπάρχει ζήτηση αεριοποίησης, τίθεται σε λειτουργία μία MEK στο 92%, με κατανάλωση καυσίμου περίπου 1380 Nm<sup>3</sup>/h και για μέση τιμή θερμογόνου δύναμης 11,54 kWh/Nm<sup>3</sup>.

Β) Ως προς την ιδιοκατανάλωση για τη λειτουργία των αεριοποιητών καύσης της Εγκατάστασης ΥΦΑ: οι αεριοποιητές καύσης (Submerged Combustion Vaporizers, SCVs) υποκαθιστούν τη λειτουργία των αεριοποιητών θαλάσσης (Open Rack Vaporizers, ORVs) σε περιορισμένο αριθμό περιπτώσεων και για συγκεκριμένους λόγους, και το ποσοστό χρήσης τους είναι πολύ μικρό σε σχέση με την συνολική αεριοποίηση της Εγκατάστασης. Στην εγκατάσταση ΥΦΑ υπάρχουν τέσσερις αεριοποιητές καύσης Φυσικού Αερίου με συνολική εγκατεστημένη δυναμικότητα αεριοποίησης 610 m<sup>3</sup> ΥΦΑ/h. Ο μέσος συντελεστής χρήσης των SCVs ορίζεται ως ο λόγος της ποσότητας φυσικού αερίου που καταναλώθηκε για τη λειτουργία τους κατά την περίοδο χρήσης ως προς τη συνολική ποσότητα αεριοποίησης που διαχειρίστηκε η εγκατάσταση την ίδια περίοδο. Η κατανάλωση Φυσικού Αερίου στους SCVs μετράται και καταγράφεται συνεχώς. Ο διαχειριστής λαμβάνοντας υπόψη τους τεχνικούς περιορισμούς, τα ιστορικά στοιχεία χρήσης, αλλά και την πρόβλεψη για τις ημέρες κράτησης της αεριοποίησης εκτιμά ότι για το Έτος 2025 ο μέσος συντελεστής χρήσης των αεριοποιητών καύσης (SCVs) θα κυμανθεί στα επίπεδα του 0,05% της συνολικής ποσότητας αεριοποίησης της Εγκατάστασης.

Σε μηνιαία βάση και για την κάλυψη α) υψηλού ρυθμού αεριοποίησης ή β) λοιπούς λειτουργικούς λόγους, η χρήση των αεριοποιητών καύσης, μπορεί να υπερβαίνει το ως άνω ποσοστό χρήσης.

Με βάση τα ανωτέρω, η κατανάλωση αερίου για την λειτουργία αεριοποιητών καύσης για το 2025, υπολογίζεται ως:

$$0,05\% \cdot 24.813.091.636 \text{ kWh} = 12.406.546 \text{ kWh}$$

Γ) Ως προς τις απώλειες της Εγκατάστασης, αυτές αφορούν σε:

(α) ποσότητα φυσικού αερίου για τη συνεχή διατήρηση της φλόγας του πυρσού (flare pilots),

(β) ποσότητα φυσικού αερίου για τη συνεχή σάρωση των αγωγών του πυρσού και τη διατήρηση θετικής πίεσης (purge gas),

(γ) ποσότητα φυσικού αερίου (απαέρια) από την φυσική εξάτμιση του αποθηκευμένου ΥΦΑ στις δεξαμενές, των σωληνώσεων και των δοχείων, ή/και από την διαδικασία της ψύξης των σωληνώσεων και του εξοπλισμού στην κατάσταση μηδενικής αεριοποίησης,

(δ) ποσότητα φυσικού αερίου από την εκτόνωση ασφαλιστικών διατάξεων συγκεκριμένου εξοπλισμού,

για την αντιμετώπιση εκτάκτων περιστατικών (δεξαμενές αποθήκευσης ΥΦΑ, αεριοποιητές κ.τ.λ.).

Η συνεχόμενη παροχή φυσικού αερίου που καταναλώνεται στον πυρσό (περίπτώσεις (α) και (β)) είναι περίπου 50 Nm<sup>3</sup>/h, για τη διατήρηση σε λειτουργία και ασφαλή κατάσταση του πυρσού και των αγωγών του.

Για την περίπτωση (γ) δεν εκτιμήθηκε ποσότητα απώλειας ΦΑ λόγω κράτησης της αεριοποίησης.

Για την περίπτωση (δ) δεν γίνεται εκτίμηση ποσοτήτων ΦΑ, καθώς αφορά έκτακτα περιστατικά που δεν μπορούν να προβλεφθούν.

Με βάση τα ανωτέρω, η κατανάλωση αερίου στο ελεγχόμενο σύστημα διαφυγής της Εγκατάστασης ΥΦΑ (πυρσός) για το 2025, υπολογίζεται ως:

$$50 \text{ Nm}^3/\text{h} * 11,54 \text{ kWh/Nm}^3 * 8.760 \text{ h/year} = 5.054.520 \text{ kWh/year}$$

Δ) Ως προς το Ανισοζύγιο Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου στην Εγκατάσταση, αυτό οφείλεται κυρίως:

(α) στην αβεβαιότητα των μετρητικών και αναλυτικών συστημάτων που χρησιμοποιούνται για την μέτρηση, ανάλυση και υπολογισμό όλων των παραλαμβανόμενων, αποθηκευμένων και διακινούμενων ποσοτήτων ΥΦΑ και ΦΑ,

(β) στις διαφορετικές λειτουργικές συνθήκες που επικρατούν κατά τη στιγμή των μετρήσεων στις σωληνώσεις και τον εξοπλισμό της Εγκατάστασης,

(γ) σε πιθανές διαφυγές ΦΑ που προκύπτουν με φυσικό τρόπο από τον εξοπλισμό και τις διατάξεις της εγκατάστασης και δεν μπορούν να προσδιοριστούν.

Ο τρόπος εκτίμησης των ποσοτήτων αυτών είναι βάσει ιστορικών στοιχείων. Συγκεκριμένα, από τα δεδομένα που έχουν καταγραφεί για τη χρονική περίοδο 01.01.2023-31.12.2023 ανά μήνα, υπολογίζεται το Μηνιαίο Ανισοζύγιο (ΔQ) της Εγκατάστασης ΥΦΑ ως ακολούθως:

$$\Delta Q = Q_{in} + \Delta \text{Απ} - Q_{out} - (Q_{SC} + Q_L)$$

Όπου:

$Q_{in}$ : Η ποσότητα Φυσικού Αερίου που προκύπτει από το άθροισμα των φορτίων ΥΦΑ που εγχύθηκαν στην Εγκατάσταση ΥΦΑ, κατά τη διάρκεια του Μήνα.

$\Delta \text{Απ}$ : Η μεταβολή των αποθηκευμένων Ποσοτήτων ΥΦΑ στην Εγκατάσταση ΥΦΑ (Μεταβολή Αποθέματος ΥΦΑ), η οποία ορίζεται ως η διαφορά των Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου οι οποίες ήταν αποθηκευμένες στην αρχή του Μήνα μείον τις Ποσότητες Φυσικού Αερίου οι οποίες ήταν αποθηκευμένες στο τέλος του εν λόγω Μήνα, όπως αυτές προσδιορίζονται από το Διαχειριστή.

$Q_{out}$ : Το άθροισμα της Ποσότητας Φυσικού Αερίου που αεριοποιήθηκε και εγχύθηκε στο Σημείο Εισόδου ΥΦΑ και της Ποσότητας Φυσικού Αερίου που παραδίδεται από την Εγκατάσταση ΥΦΑ σε πλοίο μεταφοράς ΥΦΑ, κατά τη διάρκεια του Μήνα.

$Q_{SC}$ : Η Ιδιοκατανάλωση ΥΦΑ, κατά τη διάρκεια του Μήνα.

$Q_L$ : Η Απώλεια ΥΦΑ, κατά τη διάρκεια του Μήνα.

Η τιμή Ανισοζυγίου για το χρονικό διάστημα 01/01/2023 έως 31/12/2023 προκύπτει ίση με 0,34%. Γίνεται η υπόθεση ότι το ίδιο ποσοστό, ήτοι 0,34% της συνολικής ποσότητας ΥΦΑ που θα διαχειριστεί η Εγκατάσταση ΥΦΑ, θα ισχύει και για το έτος 2025. Το Ανισοζύγιο

της Εγκατάστασης ΥΦΑ υπολογίζεται ως:

$$0,34\% * 24.813.091.636 \text{ kWh} = 84.364.512 \text{ kWh}$$

Επειδή, ως προς την εκτίμηση των ποσοτήτων που θα απαιτηθούν για την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών, βάσει των ανωτέρω, και με ετήσια εκτιμώμενη Ποσότητα Αεριοποίησης ΥΦΑ ΠΑΥ = 24.813.091.636 kWh, η ποσότητα ΥΦΑ που θα απαιτηθεί για την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ το 2025 εκτιμάται σε 241.330.330 kWh, όπως αναλυτικά αποτυπώνεται στον ακόλουθο πίνακα.

|                                                | Εκτιμώμενη ετήσια ποσότητα (kWh)<br>(ΑΘΔ=11,54 kWh/Nm <sup>3</sup> )                                              |
|------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Ιδιοκατανάλωση-Λειτουργία μονάδας ΣΗΘΥΑ        | 365*24*1380 = 12.088.800 Nm <sup>3</sup> = 139.504.752 kWh                                                        |
| Ιδιοκατανάλωση-Λειτουργία αεριοποιητών καύσης  | ΠΑΥ * 0,05% = 24.813.091.636 kWh * 0,05% = 12.406.546 kWh                                                         |
| Απώλεια στον πυρσό Απώλεια από φυσική εξάτμιση | (α)+(β)= 50 Nm <sup>3</sup> /h*8760h = 438.000 Nm <sup>3</sup> = 5.054.520 kWh<br>(γ)= 0 (συνεχόμενη αεριοποίηση) |
| Ανισοζύγιο ποσοτήτων                           | ΠΑΥ * 0,34% = 84.364.512 kWh                                                                                      |
| ΣΥΝΟΛΟ                                         | 241.330.330 kWh                                                                                                   |

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ κρίνει τεκμηριωμένη και αποδεκτή την προτεινόμενη από τον Διαχειριστή μεθοδολογία εκτίμησης των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ, καθώς λαμβάνει υπόψη τόσο τα τεχνικά χαρακτηριστικά και δεδομένα της Εγκατάστασης όσο και ιστορικά στοιχεία.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ κρίνει εύλογη την εκτίμηση του Διαχειριστή για τις ποσότητες ΥΦΑ που αναμένεται να απαιτηθούν για την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ κατά το Έτος 2025, καθώς προκύπτουν αναμφισβήτητα από την προταθείσα μεθοδολογία, τα δε ιστορικά δεδομένα που χρησιμοποιήθηκαν καλύπτουν τη χρονική περίοδο Ιανουάριος 2023- Δεκέμβριος 2023, περίοδο κατά την οποία τα επίπεδα αεριοποίησης ήταν αντίστοιχα με αυτά που εκτιμάται ότι θα λάβουν χώρα κατά το Έτος 2025. Η απαιτούμενη ποσότητα αερίου για την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης αποτελεί περίπου το 0,97% της ποσότητας ΥΦΑ που εκτιμάται ότι θα αεριοποιηθεί εντός του 2025, ποσοστό που κρίνεται εύλογο και ικανοποιητικό.

Επειδή, ο Διαχειριστής προτείνει να συνάψει σύμβαση-πλαίσιο προμήθειας ΥΦΑ για την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ με προμηθευτές ΥΦΑ, οι οποίοι θα επιλεγούν μετά από διαδικασία διεθνούς διαγωνισμού. Η προμήθεια ΥΦΑ θα λαμβάνει χώρα στο πλαίσιο ικανοποίησης σχετικής αίτησης που θα απευθύνει ο Διαχειριστής προς τους προεπιλεγέντες προμηθευτές. Η επιλογή του προμηθευτή που θα καλείται να ικανοποιήσει σχετικό αίτημα του Διαχειριστή για την προμήθεια αερίου αντιστάθμισης Λει-

τουργικών Αναγκών θα γίνεται βάσει κριτηρίων που θα προσδιορίζονται στη σύμβαση-πλαίσιο και θα αφορούν ιδίως στην κατώτερη προσφερόμενη τιμή προμήθειας και στην ικανοποίηση του αιτήματος του Διαχειριστή ως προς την ποσότητα και την ημερομηνία παράδοσής της. Η εν λόγω σύμβαση-πλαίσιο κρίνεται σκόπιμο να παρέχει τη μέγιστη δυνατή ευελιξία στο Διαχειριστή σχετικά με τις ποσότητες αερίου που μπορεί να λαμβάνει κατά τη διάρκεια του έτους, δηλαδή χωρίς την επιβολή περιορισμών στο Διαχειριστή όπως ο προσδιορισμός ελάχιστης ποσότητας προμήθειας ή ρήτρες πληρωμής ανεξαρτήτου παραλαβής ποσοτήτων ΥΦΑ.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ θεωρεί εύλογη και αναγκαία την εφαρμογή της διαδικασίας διαγωνισμού με σκοπό τη σύναψη μίας ή περισσότερων συμβάσεων για την κάλυψη των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2025, ήτοι για το χρονικό διάστημα 01.01.2025 07:00 – 01.01.2026 07:00, καθώς η διαδικασία του διαγωνισμού αναμένεται να οδηγήσει σε βελτιστοποίηση των

συνθηκών προμήθειας αερίου μέσω μηχανισμών αγοράς και, ενδεχομένως, στην ενεργοποίηση νέων παικτών στην αγορά φυσικού αερίου και θα λειτουργήσει υπέρ της οικονομικότητας στην προμήθεια της εν λόγω υπηρεσίας, προς όφελος των Χρηστών και των καταναλωτών φυσικού αερίου. Ως εκ τούτου, οι ως άνω προτεινόμενοι όροι της σύμβασης-πλαίσιο θεωρούνται εύλογοι.

Για όλους τους ανωτέρω λόγους, αποφασίζει:

1. Την έγκριση της υποβληθείσας από το ΔΕΣΦΑ μεθοδολογίας της Μελέτης για την εκτίμηση της ποσότητας ΥΦΑ για την Αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2025, η οποία επισυνάπτεται στην παρούσα ως Παράρτημα και αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής.

2. Την έγκριση της διενέργειας διεθνούς διαγωνισμού κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 80Α του Κώδικα, για την προμήθεια ΥΦΑ για την κάλυψη των Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ κατά το διάστημα 01.01.2025 07:00-01.01.2026 07:00.

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

### Μελέτη Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2025

#### 1. Εισαγωγή

Η παρούσα Μελέτη Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2025, εκπονείται στο πλαίσιο του άρθρου 80Α του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ.

Ως Λειτουργικές Ανάγκες της Εγκατάστασης ΥΦΑ στη διάρκεια μιας συγκεκριμένης χρονικής περιόδου ορίζεται το άθροισμα α) της Ποσότητας Φυσικού Αερίου που καταναλώθηκε κατά τη λειτουργία του εξοπλισμού της Εγκατάστασης ΥΦΑ και της μονάδας Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) (Ιδιοκατανάλωση ΥΦΑ), β) της Ποσότητας Φυσικού Αερίου που διέφυγε με φυσικό τρόπο από την Εγκατάσταση ΥΦΑ, κυρίως μέσω του ελεγχόμενου συστήματος διαφυγής (Απώλεια ΥΦΑ) και γ) της Ποσότητας Φυσικού Αερίου που προκύπτει ως το Ανισοζύγιο Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου της Εγκατάστασης ΥΦΑ, όπως υπολογίζεται από τον Διαχειριστή.

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ (Άρθρο 80Α παρ. 1), «Έως την 1η Μαΐου κάθε Έτους, ο Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ Μελέτη Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το επόμενο Έτος, η οποία όπως και κάθε τροποποίησή της, εγκρίνεται από τη ΡΑΕ και δημοσιεύεται με ευθύνη του Διαχειριστή». Η ΡΑΕ αποφασίζει σχετικά εντός δύο (2) μηνών.

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ (Άρθρο 80Α παρ. 2), «Η Μελέτη Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ περιλαμβάνει:

- α) Τη μεθοδολογία εκτίμησης των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ.
- β) Την πρόβλεψη σχετικά με τις αναγκαίες Ποσότητες Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου που θα απαιτηθούν το επόμενο Έτος για την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ.
- γ) Τον προσδιορισμό των απαιτούμενων χαρακτηριστικών της Σύμβασης που απαιτείται να συνάψει ο Διαχειριστής».

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΦΑ (Άρθρο 80Α, παρ. 3), «Για την εκπόνηση της Μελέτης Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ, ο Διαχειριστής λαμβάνει υπόψη του τεχνικά χαρακτηριστικά του εξοπλισμού και των διεργασιών της Εγκατάστασης ΥΦΑ, ιστορικά στοιχεία λειτουργίας και την ετήσια πρόβλεψη σχετικά με την Ποσότητα Αεριοποίησης ΥΦΑ για το Έτος για το οποίο πραγματοποιείται η μελέτη».

Ο Διαχειριστής υποχρεούται στην αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ και καταβάλλει κάθε δυνατή προσπάθεια προκειμένου αυτές να ελαχιστοποιηθούν. Για την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών αυτών, ο Διαχειριστής διατηρεί στην Εγκατάσταση ΥΦΑ, Απόθεμα ΥΦΑ Λειτουργικών Αναγκών.



## 2. Μεθοδολογία Εκτίμησης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ

### 2.1 Γενικά

Η Μεθοδολογία Εκτίμησης των Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ, λαμβάνει υπόψη:

1. την ετήσια πρόβλεψη Ποσοτήτων Αεριοποίησης ΥΦΑ για το Έτος 2025, καθώς και την κατανομή ανά μήνα και ημέρα, όπως προκύπτει από την πλέον πρόσφατη Μελέτη Εκτίμησης Ζήτησης που εκπονεί ο Διαχειριστής.
2. τον Ελάχιστο Ημερήσιο Ρυθμό Αεριοποίησης της Εγκατάστασης ΥΦΑ, που ανέρχεται σε 19.200.000kWh/d.
3. το μεσοσταθμικό μέσο όρο της θερμογόνου δύναμης του αεριοποιημένου ΥΦΑ ως προς την ημερήσια ροή, όπως καταγράφεται στον μετρητικό σταθμό της Αγίας Τριάδας για το διάστημα από 01/01/2023 έως 31/12/2023, ήτοι 11,54 kWh/Nm<sup>3</sup>.

Η Ποσότητα Αεριοποίησης ΥΦΑ ανά μήνα φαίνεται στο Πίνακα 1.

Πίνακας 1: Οι εκτιμώμενες Μηνιαίες Ποσότητες Αεριοποίησης ΥΦΑ για το έτος 2025

| Έτος 2025   | Ποσότητα Αεριοποίησης<br>(Nm <sup>3</sup> ) | Ποσότητα Αεριοποίησης<br>(kWh) |
|-------------|---------------------------------------------|--------------------------------|
| Ιανουάριος  | 230.042.634                                 | 2.654.691.996                  |
| Φεβρουάριος | 144.902.905                                 | 1.672.179.524                  |
| Μάρτιος     | 120.082.774                                 | 1.385.755.212                  |
| Απρίλιος    | 124.452.200                                 | 1.436.178.388                  |
| Μάιος       | 152.286.503                                 | 1.757.386.245                  |
| Ιούνιος     | 151.549.523                                 | 1.748.881.495                  |
| Ιούλιος     | 204.076.669                                 | 2.355.044.760                  |
| Αύγουστος   | 191.349.423                                 | 2.208.172.341                  |
| Σεπτέμβριος | 193.990.750                                 | 2.238.653.255                  |
| Οκτώβριος   | 171.871.024                                 | 1.983.391.617                  |
| Νοέμβριος   | 214.404.704                                 | 2.474.230.284                  |
| Δεκέμβριος  | 251.172.142                                 | 2.898.526.519                  |
| Σύνολο      | 2.150.181.251                               | 24.813.091.636                 |

Οι μηνιαίες Ποσότητες Αεριοποίησης ΥΦΑ για το Έτος 2025 θα κυμανθούν από 120,082,774 Nm<sup>3</sup> το μήνα Μάρτιο έως 251.172.142 Nm<sup>3</sup> το μήνα Δεκέμβριο, ενώ η συνολική ποσότητα αεριοποίησης εκτιμήθηκε στα 2.150.181.251 Nm<sup>3</sup>. Η αεριοποίηση της Εγκατάστασης εκτιμήθηκε ότι θα είναι



συνεχόμενη, αφού και τις 365 ημέρες του έτους, η εκτιμώμενη ημερήσια κατανάλωση είναι μεγαλύτερη από τον Ελάχιστο Ημερήσιο Ρυθμό Αεριοποίησης της Εγκατάστασης ΥΦΑ.

## 2.2 Ιδιοκατανάλωση ΥΦΑ

Η πρώτη κατηγορία Λειτουργικών Αναγκών είναι οι ιδιοκαταναλώσεις που απαιτούνται για την εύρυθμη λειτουργία της Εγκατάστασης ΥΦΑ και περιλαμβάνουν την Ποσότητα Φυσικού Αερίου που καταναλώθηκε κατά τη λειτουργία α) της μονάδας Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) και β) του εξοπλισμού της Εγκατάστασης ΥΦΑ και ειδικότερα των αεριοποιητών καύσης.

### 2.2.1 Κατανάλωση Αερίου για τη λειτουργία της Μονάδας Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ)

Η μονάδα ΣΗΘΥΑ διαθέτει δύο Μηχανές Εσωτερικής Καύσης (ΜΕΚ) και δύο ηλεκτρογεννήτριες ισχύος 6,5 MW (100% του φορτίου της) εκάστη. Η μέγιστη ανακτήσιμη θερμότητα ανέρχεται περί τα 13 MW, στην πλήρη λειτουργία και των δύο ΜΕΚ.

Για την εκτίμηση της ποσότητας φυσικού αερίου που απαιτείται για τη λειτουργία της μονάδας ΣΗΘΥΑ λήφθηκε υπόψη:

- ☐ Η ημερήσια εκτίμηση αεριοποίησης.
- ☐ Η παραδοχή ότι εφόσον προβλέπεται αεριοποίηση ΥΦΑ, η μονάδα ΣΗΘΥΑ τίθεται σε λειτουργία για την κάλυψη της ηλεκτρικής τροφοδοσίας της Εγκατάστασης ΥΦΑ. Αυτή η παραδοχή είναι η ασφαλέστερη για την εκτίμηση της μέγιστης ποσότητας που ενδέχεται να χρησιμοποιηθεί σε ετήσια βάση για την λειτουργία της ΣΗΘΥΑ, αν και ο Διαχειριστής δύναται, βάσει των τιμών προμήθειας φυσικού αερίου, αλλά και της ανάγκης μείωσης του ανθρακικού αποτυπώματος της Εγκατάστασης ΥΦΑ να καλύπτει τις ηλεκτρικές ανάγκες με τροφοδοσία από το δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας.
- ☐ Η συνεχής λειτουργία της μονάδας ΣΗΘΥΑ με φορτίο 92%, όταν αυτή λειτουργεί. Από την εκτιμώμενη ημερήσια ζήτηση αεριοποίησης για το Έτος 2025, η λειτουργία της μιας ΜΕΚ στο 92%, είναι αρκετή για την κάλυψη της απαιτούμενης ηλεκτρικής ενέργειας.
- ☐ Η κατανάλωση καυσίμου της μονάδας ΣΗΘΥΑ βάσει των προαναφερθεισών λειτουργικών συνθηκών ανέρχεται σε 1.380 Nm<sup>3</sup>/h.

Με βάση τα ανωτέρω, η κατανάλωση αερίου για την λειτουργία της ΣΗΘΥΑ για το 2025, υπολογίζεται ως:

$$1.380 \text{ Nm}^3/\text{h} \cdot 11,54 \text{ kWh/Nm}^3 \cdot 8.760 \text{ h/year} = 139.504.752 \text{ kWh / year}$$

### 2.2.2 Κατανάλωση Αερίου για τη λειτουργία των αεριοποιητών καύσης ((Submerged Combustion Vaporizers -SCVs)

Στην Εγκατάσταση ΥΦΑ υπάρχουν τέσσερις αεριοποιητές καύσης ΦΑ (Submerged Combustion Vaporizers, SCVs), με συνολική εγκατεστημένη δυναμικότητα αεριοποίησης 610 m<sup>3</sup> ΥΦΑ/h.

Για την εκτίμηση της ποσότητας αερίου που απαιτείται, για τη λειτουργία των αεριοποιητών καύσης λήφθηκαν υπόψη:

- Η ημερήσια εκτίμηση αεριοποίησης.
- Η συνεχής λειτουργία της μονάδας ΣΗΘΥΑ και η ανάκτηση θερμότητας από αυτήν, μέσω των δύο (2) αεριοποιητών αεριοποιητών που έχουν την δυνατότητα να λαμβάνουν θερμό νερό, αντί να καταναλώνουν φυσικό αέριο για την αύξηση της θερμοκρασίας του υδατόλουτρου.
- Η εκτίμηση ότι για το έτος 2025, η χρήση των SCVs θα γίνεται για: α) την κάλυψη έκτακτων αιχμών ζήτησης αεριοποίησης και β) την δοκιμαστική λειτουργία, όταν αυτό απαιτείται.
- Ο μέσος συντελεστής χρήσης των SCVs, ο οποίος καθορίζεται ως ο λόγος της ποσότητας ΦΑ που καταναλώθηκε για τη λειτουργία τους κατά την περίοδο χρήσης, ως προς την συνολική ποσότητα αεριοποίησης που διαχειρίστηκε η Εγκατάσταση για την ίδια χρονική περίοδο.

Ο Διαχειριστής λαμβάνοντας υπόψη τους τεχνικούς περιορισμούς, τα ιστορικά στοιχεία χρήσης, αλλά και την πρόβλεψη για τις ημέρες κράτησης της αεριοποίησης (που για το 2025 είναι μηδέν), εκτιμά ότι ο μέσος συντελεστής χρήσης των αεριοποιητών καύσης (SCVs) θα κυμανθεί στα επίπεδα του 0,05% επί της συνολικής ποσότητας αεριοποίησης της Εγκατάστασης.

Σε μηνιαία βάση και για την κάλυψη α) υψηλού ρυθμού αεριοποίησης ή β) λοιπούς λειτουργικούς λόγους, η χρήση των αεριοποιητών καύσης, μπορεί να υπερβαίνει το ως άνω ποσοστό χρήσης.

Με βάση τα ανωτέρω, η κατανάλωση αερίου για την λειτουργία αεριοποιητών καύσης για το 2025, υπολογίζεται ως:

$$0,05\% * 24.813.091.636 \text{ kWh} = 12.406.546 \text{ kWh}$$

### 2.3 Απώλεια ΥΦΑ

Απώλεια ΥΦΑ στο ελεγχόμενο σύστημα διαφυγής της Εγκατάστασης ΥΦΑ (πυρσός) καλείται η ποσότητα ΦΑ που αφορά:

- (α) Την ποσότητα ΦΑ για τη συνεχή διατήρηση της φλόγας του πυρσού (flare pilots).
- (β) Την ποσότητα ΦΑ για τη συνεχή σάρωση των αγωγών του πυρσού και τη διατήρηση θετικής πίεσης (purge gas).
- (γ) Την ποσότητα ΦΑ (απαέρια) από την φυσική εξάτμιση του αποθηκευμένου ΥΦΑ στις δεξαμενές, των σωληνώσεων και των δοχείων, ή/και από την διαδικασία της ψύξης των σωληνώσεων και του εξοπλισμού στην κατάσταση μηδενικής αεριοποίησης.
- (δ) Την ποσότητα ΦΑ από την εκτόνωση ασφαλιστικών διατάξεων συγκεκριμένου εξοπλισμού, για την αντιμετώπιση εκτάκτων περιστατικών (δεξαμενές αποθήκευσης ΥΦΑ, αεριοποιητές κτλ).

Για την εκτίμηση της Απώλειας ΥΦΑ στο ελεγχόμενο σύστημα διαφυγής-πυρσός Εγκατάστασης ΥΦΑ, λαμβάνεται κυρίως υπόψη η εκτιμώμενη ημερήσια ζήτηση αεριοποίησης, από την οποία προκύπτουν οι εκτιμώμενες ημέρες κράτησης της αεριοποίησης της Εγκατάστασης ΥΦΑ, που για το 2025 θεωρούνται μηδενικές.

Η εκτίμηση ποσοτήτων ΦΑ που αφορά τις περιπτώσεις (α) και (β) ανέρχεται στα 50 Nm<sup>3</sup>/h, για τη διατήρηση σε λειτουργία και ασφαλή κατάσταση του πυρσού και των αγωγών του.

Για την περίπτωση (γ) δεν εκτιμήθηκε ποσότητα απώλειας ΦΑ λόγω κράτησης της αεριοποίησης.

Για την περίπτωση (δ) ανωτέρω δεν γίνεται εκτίμηση ποσοτήτων ΦΑ, δεδομένου ότι αφορά έκτακτα περιστατικά, τα οποία δεν μπορούν να προβλεφθούν.

Με βάση τα ανωτέρω, η κατανάλωση αερίου στο ελεγχόμενο σύστημα διαφυγής της Εγκατάστασης ΥΦΑ (πυρσός) για το 2025, υπολογίζεται ως:

$$50 \text{ Nm}^3/\text{h} * 11,54 \text{ kWh/Nm}^3 * 8.760 \text{ h/year} = 5.054.520 \text{ kWh/year}$$

## 2.4 Ανισοζύγιο Ποσοτήτων ΦΑ Εγκατάστασης ΥΦΑ

Το Ανισοζύγιο Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου της Εγκατάστασης ΥΦΑ οφείλεται κυρίως:

- Στην αβεβαιότητα των μετρητικών και αναλυτικών συστημάτων που χρησιμοποιούνται για την μέτρηση, ανάλυση και υπολογισμό όλων των παραλαμβανόμενων, αποθηκευμένων, διακινούμενων ποσοτήτων ΥΦΑ και ΦΑ,
- Στις διαφορετικές λειτουργικές συνθήκες που επικρατούν κατά τη στιγμή των μετρήσεων στις σωληνώσεις και τον εξοπλισμό της Εγκατάστασης,
- Σε πιθανές διαφυγές ΦΑ που προκύπτουν με φυσικό τρόπο από τον εξοπλισμό και τις διατάξεις της εγκατάστασης.

Για το Ανισοζύγιο Ποσοτήτων ΦΑ, λήφθηκαν υπόψη ιστορικά δεδομένα της περιόδου 01/01/2023 έως 31/12/2023, κατά την οποία η Εγκατάσταση διαχειρίστηκε τις ποσότητες που φαίνονται στον Πίνακα 2 και μη λαμβάνοντας υπόψη τη λειτουργία της πλωτής δεξαμενής αποθήκευσης ΥΦΑ.

Σύμφωνα με το Άρθρο 80Γ του κώδικα ΕΣΦΑ ως Μηνιαίο Ανισοζύγιο ( $\Delta Q$ ) της Εγκατάστασης ΥΦΑ, ορίζεται η Ποσότητα Φυσικού Αερίου η οποία υπολογίζεται ως εξής:

Σύμφωνα με το Άρθρο 80Γ του κώδικα ΕΣΦΑ ως Μηνιαίο Ανισοζύγιο ( $\Delta Q$ ) της Εγκατάστασης ΥΦΑ, ορίζεται η Ποσότητα Φυσικού Αερίου η οποία υπολογίζεται ως εξής:

$$\Delta Q = Q_{in} + \Delta A\pi - Q_{out} - (Q_{sc} + Q_L)$$

Όπου:

$Q_{in}$ : Η ποσότητα Φυσικού Αερίου που προκύπτει από το άθροισμα των φορτίων ΥΦΑ που εγχύθηκαν στην Εγκατάσταση ΥΦΑ, κατά τη διάρκεια του Μήνα.

$\Delta A\pi$ : Η μεταβολή των αποθηκευμένων Ποσοτήτων ΥΦΑ στην Εγκατάσταση ΥΦΑ (Μεταβολή Αποθέματος ΥΦΑ), η οποία ορίζεται ως η διαφορά των Ποσοτήτων Φυσικού Αερίου οι οποίες ήταν αποθηκευμένες στην αρχή του Μήνα μείον τις Ποσότητες Φυσικού Αερίου οι οποίες ήταν αποθηκευμένες στο τέλος του εν λόγω Μήνα, όπως αυτές προσδιορίζονται από το Διαχειριστή.

$Q_{out}$ : Το άθροισμα της Ποσότητας Φυσικού Αερίου που αεριοποιήθηκε και εγχύθηκε στο Σημείο Εισόδου ΥΦΑ και της Ποσότητας Φυσικού Αερίου που παραδίδεται από την Εγκατάσταση ΥΦΑ σε πλοίο μεταφοράς ΥΦΑ ή σε Φορητό ΥΦΑ, κατά τη διάρκεια του Μήνα.

$Q_{sc}$ : Η Ιδιοκατανάλωση ΥΦΑ, κατά τη διάρκεια του Μήνα.  $Q_L$ : Η Απώλεια ΥΦΑ, κατά τη διάρκεια του Μήνα.

Για το ανωτέρω χρονικό διάστημα, υπολογίστηκε σε μηνιαία βάση το ποσοστό του Ανισοζυγίου με βάση τον παρακάτω τύπο:

$$\Delta Q\% = \frac{(Q_{in} + \Delta A\pi) - Q_{out} - (Q_{sc} + G_L)}{(Q_{in} + \Delta A\pi)} \times 100$$

Όπως αναλύεται στον πίνακα 2, το ποσοστό του Ανισοζυγίου συνολικά για το έτος 2023 υπολογίζεται ίσο με 0,34%.

Πίνακας 2. Ποσότητα διαχειριζόμενου ΥΦΑ, Ποσότητα έγχυσης ΦΑ στο ΕΣΜΦΑ, Ιδιοκατανάλωση και Απώλεια στην Εγκατάσταση ΥΦΑ για την χρονική περίοδο 01/01/2023 έως 31/12/2023.

| Έτος 2023   | $Q_{in} + \Delta A$<br>(kWh) | $Q_{out}$<br>(kWh) | $(Q_{sc} + Q_L)$<br>(kWh) | $\Delta Q\%$ |
|-------------|------------------------------|--------------------|---------------------------|--------------|
| Ιανουάριος  | 3.931.547.969                | 3.916.716.022      | 1.891.792                 | 0,33         |
| Φεβρουάριος | 3.405.667.295                | 3.394.397.196      | 1.836.730                 | 0,28         |
| Μάρτιος     | 2.970.248.116                | 2.959.250.990      | 947.176                   | 0,34         |
| Απρίλιος    | 2.591.420.180                | 2.583.252.140      | 648.280                   | 0,29         |
| Μάιος       | 3.134.187.764                | 3.122.047.116      | 1.077.568                 | 0,35         |
| Ιούνιος     | 2.722.821.247                | 2.714.015.833      | 1.671.894                 | 0,26         |
| Ιούλιος     | 2.515.090.748                | 2.505.594.415      | 879.596                   | 0,34         |
| Αύγουστος   | 2.416.566.751                | 2.407.317.244      | 757.553                   | 0,35         |
| Σεπτέμβριος | 1.560.382.643                | 1.550.329.701      | 2.887.769                 | 0,46         |
| Οκτώβριος   | 882.470.439                  | 864.178.946        | 15.290.624                | 0,34         |
| Νοέμβριος   | 1.419.410.790                | 1.402.272.290      | 8.804.987                 | 0,59         |
| Δεκέμβριος  | 2.087.115.858                | 2.077.924.477      | 1.069.333                 | 0,39         |
| Σύνολο      | 29.636.929.800               | 29.497.296.370     | 37.763.302                | 0,34         |

Για το χρονικό διάστημα 01/23- 05/23 δε λήφθηκε υπόψιν η λειτουργία της πλωτής δεξαμενής αποθήκευσης ΥΦΑ.

Με βάση τα ανωτέρω, το ποσοστό του Ανισοζυγίου για το 2025, εκτιμάται 0,34% και το Ανισοζύγιο της Εγκατάστασης ΥΦΑ υπολογίζεται ως:

$$0,34\% * 24.813.091.636 \text{ kWh} = 84.364.512 \text{ kWh}$$



### 3. Υπολογισμός της Ποσότητας ΥΦΑ για την Αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ

Λαμβάνοντας υπόψη την παράγραφο 2 ανωτέρω, οι εκτιμώμενες ποσότητες ΥΦΑ που θα απαιτηθούν για την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2025, αποτυπώνονται στον Πίνακα 3 παρακάτω.

Πίνακας 3: Εκτιμώμενες ποσότητες ΥΦΑ για την Αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ.

| Αντιστάθμιση Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2025 |                           |
|---------------------------------------------------------------------|---------------------------|
| Λειτουργικές Ανάγκες                                                | Εκτιμώμενη Ποσότητα (kWh) |
| Ιδιοκατανάλωση ΥΦΑ                                                  |                           |
| Λειτουργία μονάδας ΣΗΘΥΑ                                            | 139.504.752               |
| Λειτουργία αεριοποιητών καύσης (SCV)                                | 12.406.546                |
| Απώλεια ΥΦΑ                                                         |                           |
| Απώλεια στον πυρσό (purge gas & pilots)                             | 5.054.520                 |
| Ανισοζύγιο Ποσοτήτων ΥΦΑ                                            | 84.364.512                |
| Συνολική Ποσότητα Λειτουργικών Αναγκών 2025                         | 241.330.330               |
|                                                                     |                           |
| Ποσότητα Αεριοποίησης ΥΦΑ για το Έτος 2025                          | 24.813.091.636            |

### 4. Σύμβαση Προμήθειας ΥΦΑ για την Αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ

Λαμβάνοντας υπόψη τα οριζόμενα στο άρθρο 80Α του Κώδικα για το Έτος 2025, ο Διαχειριστής πρόκειται να συνάψει σύμβαση – πλαίσιο προμήθειας ΥΦΑ για την Αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ με προμηθευτές ΥΦΑ, οι οποίοι θα επιλεγούν μετά από διενέργεια διεθνούς διαγωνισμού, για την προμήθεια Ποσοτήτων ΥΦΑ για το διάστημα 01.01.2025 07:00 – 01.01.2026 07:00.

Η προμήθεια ΥΦΑ για την Αντιστάθμιση Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ θα λαμβάνει χώρα στο πλαίσιο ικανοποίησης σχετικής αίτησης του Διαχειριστή, για την προμήθεια ΥΦΑ που θα εκδίδει εκάστοτε ο Διαχειριστής προς τους προεπιλεγέντες προμηθευτές.

Ο Διαχειριστής λαμβάνοντας υπόψη το Απόθεμα Λειτουργικών Αναγκών που διατηρεί στις Δεξαμενές ΥΦΑ και τις Λειτουργικές Ανάγκες που προκύπτουν, στη σύμβαση- πλαίσιο θα προβλέπεται, εκτός των άλλων, η δυνατότητα του Διαχειριστή να προσδιορίζει στην εκάστοτε αίτησή του προς τους επιλεγέντες προμηθευτές, την ποσότητα ΥΦΑ και το χρόνο παράδοσής της.

Η επιλογή του προμηθευτή θα γίνεται βάσει κριτηρίων που θα προσδιορίζονται στη σύμβαση – πλαίσιο και θα αφορούν μεταξύ άλλων,

- ☐ στην κατώτερη προσφερόμενη τιμή προμήθειας και
- ☐ στην ικανοποίηση της αίτησης του Διαχειριστή αναφορικά με την Ποσότητα ΥΦΑ και την ημερομηνία παράδοσής της.

Η προαναφερόμενη σύμβαση – πλαίσιο δεν θα περιλαμβάνει περιορισμούς ελάχιστης προμήθειας ή ρήτρες πληρωμής ανεξαρτήτου παραλαβής ποσοτήτων ΥΦΑ.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 30 Μαΐου 2024

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 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.

