09.11.2026 15:49:43
ΨΗΦΙΑΚΑ
ΥΠΟΓΕΓΡΑΜΜΕΝΟ
ΑΠΟ
VARVARA ZACHARAKI

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ
ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ
ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

9 Νοεμβρίου 2026 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **6648**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Ε-160/2026

Έγκριση Μελέτης Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2027.

Ο ΚΛΑΔΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗΣ ΑΡΧΗΣ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΥΔΑΤΩΝ

Λαμβάνοντας 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), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, 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 των άρθρων 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 & Β' 5078), 735/2021 (Β' 4687), 1060/2021 (Β' 37), 586/2022 (Β' 3823), 590/2022 (Β' 4270), 645/2022 (Β' 4269), 748/2022 (Β' 5176), 771/2022 (Β' 5576), 822/2022 (Β' 69) Αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ και με τις υπ' αρ. Ε-143/2023 (Β' 5773), Ε-124/2024 (Β' 3101), Ε-177/2024 (Β' 4846), Ε-29/2025 (Β' 2257), Ε-183/2025 (Β' 4125) και Ε-222/2025 (Β' 5618) αποφάσεις της ΡΑΕ, και ιδίως τα άρθρα 56Α, 56Β, 57, 58, 59 και 60 αυτής.

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

6. Τον Κανονισμό 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 αποφάσεις της ΡΑΕ, Ε-59/2023 (Β’ 4192 και Β’ 4665) και Ε-193/2025 (Β’ 6019) αποφάσεις ΡΑΑΕΥ.

7. Τις αποφάσεις ΡΑΕ υπ’ αρ. 1610/2020 «Έγκριση Μελέτης Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2021» (Β’ 5814), 439/2021 «Έγκριση Μελέτης Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2022» (Β’ 3034) και 887/2022 «Έγκριση Μελέτης Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2023» (Β’ 7300).

8. Τις αποφάσεις ΡΑΑΕΥ υπό στοιχεία Ε-67/2023 «Έγκριση Μελέτης Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2024» (Β’ 5089), Ε-139/2024 «Έγκριση Μελέτης Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2025» (Β’ 3985), Ε-176/2025 «Έγκριση Μελέτης Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2026» (Β’ 4194).

9. Την υπό στοιχεία Ε-193/2025 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ για την τροποποίηση του Κανονισμού για τη Μεθοδολογία του Απαιτούμενου Εσόδου και των Τιμολογίων των Δραστηριοτήτων του ΔΕΣΦΑ ΑΕ (Β’ 6016) καθώς και το εγκεκριμένο Τιμολόγιο Χρήσης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου 2026.

10. Την Μελέτη Εκτίμησης Ζήτησης για τα έτη 2026-2035, όπως έχει δημοσιευθεί στην ιστοσελίδα του ΔΕΣΦΑ Α.Ε[1].

11. Τα υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-410236/03.02.2026 «Επιστολή ΔΕΣΦΑ Συμβάσεις Προμήθειας ΥΦΑ για την Αντιστάθμιση Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ».

12. Την υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-416119/13.05.2026 με θέμα «Μελέτη Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2027» (υπό στοιχεία ΔΕΣΦΑ 275/13.05.2026).

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

14. 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 παρ. 1 του άρθρου 68 του ν. 4001/2011 (εφεξής, ο «Νόμος») (σχετικό 2), «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 παρ. 1 και 2 του άρθρου 69 του νόμου: «Με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, 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 ΡΑΑΕΥ και δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της ΔΕΣΦΑ Α.Ε.».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 5 του άρθρου 69 του νόμου: «Με απόφαση της ΡΑΑΕΥ 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, 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 Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης στη νήσο Ρεβυθούσα - Αντικατάσταση περ. (γα) της παρ. 2 και τροποποίηση παρ. 4 άρθρου 68 του ν. 4001/2011», αντικαταστάθηκε η

1. https://www.desfa.gr/wp-content/uploads/2025/12/Demand-Forecast-Study-2026-2035_final.pdf

περ. 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 Υγροποιημένου 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 Συμπαραγωγής 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 CO2, 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. 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 CO2 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 ΣΗΘΥΑ 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, στα άρθρα 80-80Ε του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΦΑ (σχετικό 4) 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 Συμπαραγωγής 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 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, ο Διαχειριστής υπέβαλε στη ΡΑΑΕΥ Μελέτη Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2027 (σχετικό 12), 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 κατά το έτος 2027 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,

δ) πρόβλεψη για τη προμήθεια Αέριου Λειτουργίας μέσω Βάθρου Εμπορίας.

Επειδή, η ποσότητα Αεριοποίησης ΥΦΑ για το Έτος 2027 εκτιμάται από τον Διαχειριστή στα 35.179.614.344 kWh (~3,03 MNm3). Συγκριτικά με την εκτίμηση του 2026 (24.562.083.420 kWh) είναι αυξημένη κατά 43,2%.

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

1. Η ετήσια πρόβλεψη αεριοποίησης ΥΦΑ για το Έτος 2027, όπως προκύπτει από την Μελέτη Εκτίμησης Ζήτησης που εκπονεί ο Διαχειριστής (σχετικό 10) για το έτος 2027, 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 και

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 01/01/2025 έως 31/12/2025, ήτοι 11,61 kWh/Nm3.

Η αεριοποίηση της Εγκατάστασης, εκτιμάται ότι θα είναι συνεχής, καθ’ όλη τη διάρκεια του έτους, καθώς και τις 365 ημέρες.

Α) Ως προς την Ιδιοκατανάλωση για τη λειτουργία της Μονάδας ΣΗΘΥΑ. Όταν υπάρχει ζήτηση αεριοποίησης, τίθεται σε λειτουργία η μία από τις δύο ΜΕΚ στο 92%, με κατανάλωση καυσίμου περίπου 1.380 Nm3/h και για μέση τιμή θερμογόνου δύναμης 11,61 kWh/Nm3.

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 m3 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 2027 ο μέσος συντελεστής χρήσης των αεριοποιητών καύσης (SCVs) θα κυμανθεί στα επίπεδα του 0,06% της συνολικής ποσότητας αεριοποίησης της Εγκατάστασης.

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 = 35.179.614.344 kWh, η ποσότητα ΥΦΑ που θα απαιτηθεί για την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ το 2027 εκτιμάται σε 300.226.452 kWh, όπως αναλυτικά αποτυπώνεται στον ακόλουθο πίνακα.

Λειτουργικές Ανάγκες	Εκτιμώμενη ετήσια ποσότητα (kWh)
Λειτουργία μονάδας ΣΗΘΥΑ	140.350.968 kWh
Λειτουργία αεριοποιητών καύσης	21.107.769 kWh
Απώλεια στον πυρσό Απώλεια από φυσική εξάτμιση	5.085.180 kWh
Ανισοζύγιο ποσοτήτων	133.682.535 kWh
ΣΥΝΟΛΟ	300.226.452 kWh

Επειδή, η ποσότητα ΥΦΑ που θα απαιτηθεί για την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ το 2027 είναι αυξημένη κατά 16% από την αντίστοιχη εκτίμηση για το 2026 (258.161.418 kWh), λόγω της αντίστοιχης αύξησης στη εκτιμώμενη ποσότητα αεριοποίησης ΥΦΑ.

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 2027, καθώς προκύπτουν αναμφισβήτητα από την προταθείσα μεθοδολογία, τα δε ιστορικά δεδομένα που χρησιμοποιήθηκαν καλύπτουν τη χρονική περίοδο Ιανουάριος 2025- Δεκέμβριος 2025, περίοδο κατά την οποία τα επίπεδα αεριοποίησης ήταν αντίστοιχα με αυτά που εκτιμάται ότι θα λάβουν χώρα κατά το Έτος 2027.

Επειδή, η απαιτούμενη ποσότητα αερίου για την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης (300.226.452 kWh) αποτελεί περίπου το 0,85 % της ποσότητας ΥΦΑ που εκτιμάται ότι θα αεριοποιηθεί εντός του 2027 (35.179.614.344 kWh), ποσοστό που κρίνεται εύλογο και ικανοποιητικό.

Επειδή, σύμφωνα με την υπ’ αρ. 176/2025 απόφαση της ΡΑΑΕΥ περί Έγκρισης της Μελέτης Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2026 (σχετικό 8), ο Διαχειριστής προέβη στη διενέργεια του υπ’ αρ. 1065/2025 διεθνούς διαγωνισμού για την προμήθεια ΥΦΑ για την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το διάστημα 01.01.2026 07:00 -01.01.2029 07:00, ήτοι για τρία (3) Έτη, με δυνατότητα χρονικής επέκτασής κατά ένα (1) επιπλέον Έτος.

Επειδή, ο Διαχειριστής υπέβαλε στην Αρχή (σχετικό 11) αντίγραφα των υπ’ αρ. 2277/25, 2278/25, 2279/25, 2280/25 και 2281/25 Συμβάσεων Προμήθειας ΥΦΑ, για την Αντιστάθμιση Λειτουργικών Αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ, που σύναψε με τις εταιρείες MOTOR OIL (HELLAS) CORINTH REFINERIES S.A, DEPA Commercial S.A., METLEN ENERGY και METALS S.A., PUBLIC POWER CORPORATION S.A. και ENERWAVE S.A. αντίστοιχα, για την περίοδο 01.01.2026 07:00 - 01.01.2029 07:00, κατόπιν ολοκλήρωσης του ως άνω διαγωνισμού.

Επειδή, ο Διαχειριστής, λαμβάνοντας υπόψη το Απόθεμα Λειτουργικών Αναγκών που διατηρεί στις Δεξαμενές ΥΦΑ, καθώς και τις Λειτουργικές Ανάγκες που προκύπτουν, δύναται να προσδιορίζει στην εκάστοτε αίτησή του προς τους επιλεγέντες προμηθευτές, την ποσότητα ΥΦΑ και το χρόνο παράδοσής της.

Επειδή, η επιλογή του προμηθευτή για κάθε διακριτό αίτημα προμήθειας ΥΦΑ, πραγματοποιείται κατόπιν διεξαγωγής μειοδοτικής δημοπρασίας, με κριτήριο κατακύρωσης τη χαμηλότερη προσφερόμενη τιμή προμήθειας ΥΦΑ. Σημειώνεται ότι κάθε διακριτό αίτημα προμήθειας ΥΦΑ περιλαμβάνει την αιτούμενη Ποσότητα ΥΦΑ, την αιτούμενη Ημέρα Παράδοσης και την Τιμή Εκκίνησης της δημοπρασίας.

Επειδή, σύμφωνα με τις υποβληθείσες συμβάσεις, η Τιμή Εκκίνησης της δημοπρασίας ακολουθεί το δείκτη τιμών EEX Day European Gas Spot Index (EEX Day EGSI) για την παράδοση Φυσικού Αερίου στο Title Transfer Facility (TTF), όπως αυτός δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα του European Energy Exchange (EEX) Group, προσαυξημένο κατά είκοσι τοις εκατό (20%), 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 2027, η οποία επισυνάπτεται στην παρούσα ως Παράρτημα και αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

1. Εισαγωγή

Η παρούσα Μελέτη Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2027, 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 Συμπαραγωγής 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 ΡΑΑΕΥ Μελέτη Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το επόμενο Έτος, η οποία όπως και κάθε τροποποίησή της, εγκρίνεται από τη ΡΑΑΕΥ και δημοσιεύεται με ευθύνη του Διαχειριστή». Η ΡΑΑΕΥ 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. 2), «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 2027, 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 19.200.000 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 01/01/2025 έως 31/12/2025, ήτοι 11,61 kWh/Nm^3.

Η Εκτιμώμενη Ποσότητα Αεριοποίησης ΥΦΑ ανά μήνα φαίνεται στο Πίνακα 1.

Πίνακας 1: Οι εκτιμώμενες Μηνιαίες Ποσότητες Αεριοποίησης ΥΦΑ για το έτος 2027

Έτος 2027	**Ποσότητα Αεριοποίησης (Nm^3)**	**Ποσότητα Αεριοποίησης (kWh)**
Ιανουάριος	406.599.867	4.720.624.456
Φεβρουάριος	267.114.794	3.101.202.758
Μάρτιος	256.048.896	2.972.727.683
Απρίλιος	195.776.819	2.272.968.869
Μάιος	193.519.804	2.246.764.924
Ιούνιος	216.661.007	2.515.434.291
Ιούλιος	290.061.845	3.367.618.020
Αύγουστος	236.359.456	2.744.133.284
Σεπτέμβριος	210.933.238	2.448.934.893
Οκτώβριος	177.310.572	2.058.575.741
Νοέμβριος	276.157.695	3.206.190.839
Δεκέμβριος	303.569.215	3.524.438.586
Σύνολο	**3.030.113.208**	**35.179.614.344**

Οι μηνιαίες Ποσότητες Αεριοποίησης ΥΦΑ για το Έτος 2027 εκτιμάται ότι θα κυμανθούν από 177.310.572 Nm^3 το μήνα Οκτώβριο έως 406.599.867 Nm^3 το μήνα Ιανουάριο, ενώ η συνολική ποσότητα αεριοποίησης υπολογίζεται σε 3.030.113.208 Nm^3. Η αεριοποίηση της Εγκατάστασης, εκτιμάται ότι θα είναι συνεχής, καθ’ όλη τη διάρκεια του έτους, καθώς και τις 365 ημέρες, η εκτιμώμενη ημερήσια κατανάλωση αναμένεται να 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 Συμπαραγωγής 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 Συμπαραγωγής 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 2027, 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^3/h.

Με βάση τα ανωτέρω, η κατανάλωση αερίου για την λειτουργία της ΣΗΘΥΑ για το 2027, υπολογίζεται ως:

1.380 Nm^3/h*11,61 kWh/Nm^3*8.760 h/year = 140.350.968 kWh / year

2.2.2 Κατανάλωση φυσικού 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 m3 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 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 2027, 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 της τελευταίας δεκαετίας, τα δεδομένα του πρώτου τριμήνου του 2026, καθώς και την πρόβλεψη μηδενικών ημερών διακοπής αεριοποίησης για 2027, εκτιμά ότι ο μέσος συντελεστής χρήσης των αεριοποιητών καύσης (SCVs) θα κυμανθεί στα επίπεδα της τάξης του **0,06%** 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 2027, υπολογίζεται ως:

0,06% * 35.179.614.344 kWh = 21.107.769 kWh

2.3 Απώλεια ΥΦΑ

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

a) Την ποσότητα ΦΑ για τη συνεχή διατήρηση της φλόγας του πυρσού (flare pilots).
b) Την ποσότητα ΦΑ για τη συνεχή σάρωση των αγωγών του πυρσού και τη διατήρηση θετικής πίεσης (purge gas).
c) 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 δεν λαμβάνεται πλέον υπόψιν η 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. Προκειμένου ο ΔΕΣΦΑ να διαχειριστεί με τον καλύτερο δυνατό τρόπο τα παραγόμενα απαέρια (BOG) στον Σταθμό ΥΦΑ Ρεβυθούσας από τις κρυογενικές εγκαταστάσεις (2η αναβάθμιση) καθώς και από τις φάσεις φόρτωσης/ εκφόρτωσης πλοίων και ειδικότερα να αποφευχθεί η καύση των απαερίων στον πυρσό της εγκατάστασης κατά την περίπτωση της μηδενικής αεριοποίησης, εγκατέστησε έναν νέο σταθμό συμπίεσης των απαερίων ώστε να αυξήσει την πίεση και να τα διοχετεύσει στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου.

Η εκτίμηση ποσοτήτων ΦΑ που αφορά τις περιπτώσεις (a) και (b) ανέρχεται στα 50 Nm3/h, για τη διατήρηση σε λειτουργία και ασφαλή κατάσταση του πυρσού και των αγωγών του.

Για την περίπτωση (c) 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 2027, υπολογίζεται ως:

50 Nm^3/h * 11,61 kWh/Nm^3 * 8.760 h/year = 5.085.180 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 01/01/2025 έως 31/12/2025, κατά την οποία η Εγκατάσταση διαχειρίστηκε τις ποσότητες που φαίνονται στον **Πίνακα 2.**

Σύμφωνα με το Άρθρο 80Γ του κώδικα ΕΣΦΑ ως Μηνιαίο Ανισοζύγιο (ΔQ) 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.

ΔΑπ: 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 Φορτηγό 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:

$$\Delta Q\% = \frac{(Q_{in}+\Delta A_{\pi})-Qout-(Q_{sc}+Q_L)}{(Qin+\Delta A\pi)} \times 100$$

Όπως αναλύεται στον πίνακα 2, το ποσοστό του Ανισοζυγίου συνολικά για το έτος 2025 υπολογίζεται ίσο με 0,38%.

Πίνακας 2. Ποσότητα διαχειριζόμενου ΥΦΑ, Ποσότητα έγχυσης ΦΑ στο ΕΣΜΦΑ, Ιδιοκατανάλωση και Απώλεια στην Εγκατάσταση ΥΦΑ για την χρονική περίοδο 01/01/2025 έως 31/12/2025.

Έτος 2025	**Q_{in} + ΔΑ (kWh)**	**Q_{out} (kWh)**	**Q_{SC} + Q_L (kWh)**	**ΔQ %**
Ιανουάριος	3.414.921.522	3.398.746.192	3.427.832	0,37
Φεβρουάριος	3.646.985.647	3.631.337.462	2.005.024	0,37
Μάρτιος	2.970.251.355	2.959.932.594	1.434.138	0,30
Απρίλιος	976.501.121	951.778.861	18.862.116	0,60
Μάιος	1.029.839.082	1.009.585.917	14.857.440	0,52
Ιούνιος	2.780.619.621	2.767.153.287	6.427.139	0,25
Ιούλιος	2.777.771.357	2.767.072.032	1.752.021	0,32
Αύγουστος	2.782.080.259	2.770.439.902	900.164	0,39
Σεπτέμβριος	1.659.543.281	1.648.591.061	2.277.937	0,52
Οκτώβριος	2.343.092.766	2.329.782.768	3.409.668	0,42

Νοέμβριος	2.582.724.213	2.571.169.774	932.131	0,41
Δεκέμβριος	3.382.056.748	3.368.325.290	1.204.338	0,37
Σύνολο	**30.346.386.972**	**30.173.915.140**	**57.489.948**	**0,38**

Με βάση τα ανωτέρω, το ποσοστό του Ανισοζυγίου για το 2027, εκτιμάται 0,38% και το Ανισοζύγιο της Εγκατάστασης ΥΦΑ υπολογίζεται ως:

0,38% * 35.179.614.344 kWh = 133.682.535 kWh

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

Λαμβανομένων υπόψη των αναφερόμενων στην ανωτέρω παράγραφο 2, οι εκτιμώμενες ποσότητες ΥΦΑ που θα απαιτηθούν για την αντιστάθμιση των λειτουργικών αναγκών της Εγκατάστασης ΥΦΑ για το έτος 2027, αποτυπώνονται στον Πίνακα 3 κατωτέρω.

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

Αντιστάθμιση Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2027	
Λειτουργικές Ανάγκες	Εκτιμώμενη Ποσότητα (kWh)
Ιδιοκατανάλωση ΥΦΑ	
Λειτουργία μονάδας ΣΗΘΥΑ	140.350.968
Λειτουργία αεριοποιητών καύσης (SCV)	21.107.769
Απώλεια ΥΦΑ	
Απώλεια στον πυρσό (purge gas & pilots)	5.085.180
Ανισοζύγιο Ποσοτήτων ΥΦΑ	133.682.535
Συνολική Ποσότητα Λειτουργικών Αναγκών 2027	300.226.452
Ποσότητα Αεριοποίησης ΥΦΑ για το Έτος 2027	35.179.614.344

4. Συμβάσεις Προμήθειας ΥΦΑ για την Αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ

Λαμβανομένων υπόψη των οριζόμενων στο άρθρο 80ΑΒ του Κώδικα καθώς και την υπ’ αριθμ. Ε-176/2025 Απόφαση της ΡΑΑΕΥ περί Έγκρισης της Μελέτης Αντιστάθμισης Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το Έτος 2026 (ΦΕΚ 4194/Β/31.07.2025), ο Διαχειριστής προέβη στη διενέργεια διεθνούς διαγωνισμού για την προμήθεια ΥΦΑ για την αντιστάθμιση των Λειτουργικών Αναγκών Εγκατάστασης ΥΦΑ για το διάστημα 01.01.2026 07:00 –01.01.2029 07:00, ήτοι για τρία (3) Έτη, με δυνατότητα χρονικής επέκτασής κατά ένα (1) επιπλέον Έτος.

Κατόπιν του ως άνου διαγωνισμού, συνήφθησαν πέντε (5) συμβάσεις – πλαίσιο με προμηθευτές ΥΦΑ. Ο Διαχειριστής, λαμβάνοντας υπόψη το Απόθεμα Λειτουργικών Αναγκών που διατηρεί στις Δεξαμενές ΥΦΑ, καθώς και τις Λειτουργικές Ανάγκες που προκύπτουν, δύναται να προσδιορίζει στην εκάστοτε αίτησή του προς τους επιλεγέντες προμηθευτές, την ποσότητα ΥΦΑ και το χρόνο παράδοσής της.

Η επιλογή του προμηθευτή για κάθε διακριτό αίτημα προμήθειας ΥΦΑ, πραγματοποιείται κατόπιν διεξαγωγής μειοδοτικής δημοπρασίας, με κριτήριο κατακύρωσης τη χαμηλότερη προσφερόμενη τιμή προμήθειας ΥΦΑ. Σημειώνεται ότι κάθε διακριτό αίτημα προμήθειας ΥΦΑ περιλαμβάνει την αιτούμενη Ποσότητα ΥΦΑ, την αιτούμενη Ημέρα Παράδοσης και την Τιμή Εκκίνησης της δημοπρασίας, η οποία ακολουθεί το δείκτη τιμών EEX Day European Gas Spot Index (EEX Day EGSI) για την παράδοση Φυσικού Αερίου στο Title Transfer Facility (TTF), όπως αυτός δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα του European Energy Exchange (EEX) Group, προσαυξημένο κατά είκοσι τοις εκατό (20%).

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 28 Μαΐου 2026

Ο Αντιπρόεδρος του Κλάδου

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΦΟΥΡΛΑΡΗΣ

ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ
Καποδιστρίου 34, 104 32 Αθήνα
Τηλ. Κέντρο 210 5279000
Αποστολή εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ
στην ηλεκτρονική διεύθυνση **https://eservices.et.gr**
02066480911260012