



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

30 Ιουλίου 2025

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4138

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. Ε-95/2025

Έγκριση του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων που τηρεί η «ΔΕΗ Α.Ε.» για τη δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες και του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για το έτος 2020.

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).

2. Τον ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Α' 179) και, ιδίως, τα άρθρα 1, 3 παρ. 3 (γ), 22 παρ. 1, 48 παρ. 1 (η), 55, 56, 57, 58, 133 και 140 παρ. 4 και 5 (εφεξής «ο Νόμος»).

3. Τις παρ. 10 και 11 του άρθρου 20 του ν. 4203/2013 «Ρυθμίσεις Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις» (Α' 235).

4. Την Οδηγία (ΕΕ) 2009/72 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και για την κατάργηση της οδηγίας 2003/54/ΕΚ και ιδίως το άρθρο 3 αυτής.

5. Την Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της Οδηγίας (ΕΕ) 2012/27.

6. Τη νέα δέσμη κανόνων που υιοθέτησε η Ευρωπαϊκή Επιτροπή το 2012, σε σχέση με τις κρατικές ενισχύσεις στο πλαίσιο των «υπηρεσιών γενικού οικονομικού συμφέροντος», όπως εν προκειμένω: α) η «Ανακοίνωση της Επιτροπής σχετικά με την εφαρμογή των κανόνων της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τις κρατικές ενισχύσεις στην αντιστάθμιση για παροχή δημόσιας υπηρεσίας γενικού οικονομικού συμφέροντος» (ΕΕ C 8 11.1.2012, σελ. 4), β) η «Ανακοίνωση της Επιτροπής Πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τις κρατικές ενισχύσεις υπό μορφή αντιστάθμισης για την παροχή δημόσιας υπηρεσίας» (ΕΕ C 8 11.1.2012, σελ. 15), γ) η απόφαση 2012/21/ΕΕ της Επιτροπής της 20ης Δεκεμβρίου 2011, «για την εφαρμογή του άρθρου 106 παράγραφος 2 της Συνθήκης για τη λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης στις κρατικές ενισχύσεις υπό μορφή αντιστάθμισης για την παροχή δημόσιας υπηρεσίας που χορηγούνται σε ορισμένες επιχειρήσεις επιφορτισμένες με τη διαχείριση υπηρεσιών γενικού οικονομικού συμφέροντος» (ΕΕ L 7/11.1.2012) καθώς και δ) το Έγγραφο Εργασίας των Υπηρεσιών της Επιτροπής SWD (2013) 53 final/2 (29.4.2013) «Οδηγός για την εφαρμογή των κανόνων της Ευρωπαϊκής Ένωσης σχετικά με τις κρατικές ενισχύσεις, τις δημόσιες συμβάσεις και την εσωτερική αγορά στις υπηρεσίες γενικού οικονομικού συμφέροντος, και ιδίως στις κοινωνικές υπηρεσίες κοινής ωφέλειας», με το οποίο παρέχονται κατευθυντήριες οδηγίες για τον τρόπο που ερμηνεύονται και εφαρμόζονται οι σχετικοί ενωσιακοί κανόνες δικαίου.

7. Την υπό στοιχεία 5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924/13.06.2007 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, «Καθορισμός Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας» (Β' 1040).

8. Την υπό στοιχεία Δ5/ΗΛ/Β/Φ.29/οικ.19046/24.09.2010 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Ένταξη του "Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου" Κ.Ο.Τ. στις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας» (Β' 2010).

9. Την υπ' αρ. 39/2014 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Κώδικας Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών» (Β' 304) (εφεξής «Κώδικας ΜΔΝ»).

10. Το άρθρο 36 του ν. 4067/2012 «Νέος Οικοδομικός Κανονισμός» (Α' 79), σχετικά με τη «Διασφάλιση παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας».

11. Τις συμβάσεις που έχει συνάψει ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών με τη ΔΕΗ Α.Ε. ως Παραγωγό και Προμηθευτή στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (εφεξής «ΜΔΝ»), σε εφαρμογή της παρ. 11 του άρθρου 20 του ν. 4203/2013, καθώς και τις συμβάσεις που έχουν υπογραφεί με τους λοιπούς Προμηθευτές που δραστηριοποιούνται στα ΜΔΝ.

12. Την υπό στοιχεία 2014/536/ΕΚ/14.08.2014 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, με την οποία χορηγήθηκε παρέκκλιση στην Ελληνική Δημοκρατία από ορισμένες διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ.

13. Την υπό στοιχεία C (2014) 6436 final/16.09.2014 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής αναφορικά με το θέμα του ανταλλάγματος παροχής ΥΚΩ στα ΜΔΝ κατά τη διάρκεια της παρέκκλισης από το άνοιγμα της αγοράς που χορηγήθηκε με τη απόφαση C(2014) 5902 της Επιτροπής, της 14ης Αυγούστου 2014 (2014/536/ΕΕ).

14. Την υπό στοιχεία Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1/οικ.27547/02.12.2011 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Ορισμός Παρόχων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)» (Β' 2783).

15. Την υπ' αρ. 14/2014 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (ΥΚΩ) στα μη διασυνδεδεμένα νησιά» (Β' 270), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 164/2022 (Β' 1074) απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (εφεξής «Μεθοδολογία Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ»).

16. Την υπ' αρ. 15/14.04.2014 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Καθορισμός εύλογης απόδοσης για την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ)» (Β' 278).

17. Την υπό στοιχεία ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.175067/19.4.2017 υπουργική απόφαση «Εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006» (Β' 2017).

18. Τις υπό στοιχεία Ο-63694/05.04.2016 και Ο-67944/08.06.2017 επιστολές της της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας προς τη ΔΕΗ Α.Ε., με τις οποίες όρισε κατευθυντήριες οδηγίες/κανόνες δημιουργίας και τήρησης του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων της ΔΕΗ για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ.

19. Την υπ' αρ. 688/2017 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Έγκριση προσωρινού ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (ΥΚΩ) στα ΜΔΝ για τα έτη 2014, 2015 και 2016» (Β' 3058) και την υπ' αρ. 1683/2018 απόφαση του Συμβουλίου Επικρατείας, με την οποία απορρίφθηκε η αίτηση ακύρωσης της ΔΕΗ Α.Ε. κατά της απόφασης υπ' αρ. 688/2017 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

20. Την υπ' αρ. 1515/2020 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Έγκριση Ετήσιου Κόστους - Απαιτούμενου Εσόδου του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρι-

κής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και προϋπολογισμού του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για το έτος 2020».

21. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-280502/23.04.2020 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με το οποίο υπέβαλε στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας συνοπτική αναφορά σχετικά με την επάρκεια του δυναμικού παραγωγής για κάθε σύστημα ΜΔΝ για την περίοδο Απριλίου - Οκτωβρίου 2020.

22. Την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-282582/29.05.2020 επιστολή της ΔΕΗ για την κατανομή των Ηλεκτροπαραγωγών ζευγών της Τράπεζας ΗΖ στα ΗΣ ΜΔΝ για το 2020.

23. Την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-283659/17.06.2020 επιστολή του Διαχειριστή ΜΔΝ, με την οποία ενημέρωσε την Αρχή για την απρόβλεπτη βλάβη που εμφανίστηκε στο υποβρύχιο καλώδιο σύνδεσης Κάσου-Καρπάθου και την υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-289087/01.10.2021 σχετική απολογιστική έκθεση του ΔΕΔΔΗΕ.

24. Την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-290401/15.10.2020 επιστολή του ΔΕΔΔΗΕ για την αντιμετώπιση της έκτακτης ανάγκης στο ΗΣ Κω-Καλύμνου λόγω της βλάβης του καλωδίου σύνδεσης Κω-Ψερίμου και τη σχετική απολογιστική έκθεση του ΔΕΔΔΗΕ (υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-290579//27.10.2020) αναφορικά με το κόστος κάλυψης.

25. Την υπό στοιχεία ΡΑΕ 864/2020 απόφαση για τη χορήγηση άδειας παραγωγής στη ΔΕΗ Α.Ε. για τη μίσθωση και εγκατάσταση φορητών Η/Ζ ισχύος 58 MW, για τη διασφάλιση επάρκειας στην Κρήτη για το θέρος του 2020.

26. Την υπό στοιχεία ΡΑΕ 865/2020 απόφαση για τη χορήγηση άδειας παραγωγής στη ΔΕΗ Α.Ε. για τη μίσθωση και εγκατάσταση φορητών Η/Ζ ισχύος 5 MW, για τη διασφάλιση επάρκειας ισχύος στη Θήρα για το θέρος του 2020.

27. Την υπό στοιχεία Ο-85259/07.12.2020 επιστολή της Αρχής προς τον Διαχειριστή ΜΔΝ με κοινοποίηση στη ΔΕΗ Α.Ε., με την οποία καθιέρωσε μία σειρά από συνοδευτικά στοιχεία που πρέπει να συνοψίζονται στο πλαίσιο της εισήγησης του Διαχειριστή ΜΔΝ για την ετήσια οριστική εκκαθάριση της Αγοράς ΜΔΝ.

28. Το υπό στοιχεία Ο-87928/31.5.2021 έγγραφο της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας με το οποίο σε υλοποίηση της από 13.5.2021 απόφασής της κοινοποίησε στη ΔΕΗ Α.Ε. και στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. πρόσθετες κατευθυντήριες οδηγίες/κανόνες δημιουργίας και τήρησης του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων της ΔΕΗ για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ.

29. Την υπ' αρ. 749/2021 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Β' 78/2017) και του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Β' 304/2014) αναφορικά με τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας της παρ. 8 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011 και λοιπές τροποποιήσεις» (Β' 4975).

30. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-333030/02.08.2022 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ως Διαχειριστή ΜΔΝ, με το οποίο υπέβαλε την αρχική εισήγηση της για την οριστική εκκαθάριση της αγοράς των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και το Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ του έτους 2020 καθώς και τα συνοδευτικά στοιχεία που καθιέρωσε η Αρχή να προσκο-

μίζονται με την εισήγηση εκκαθάρισης σύμφωνα με την υπ' αρ. ΠΑΕ Ο-85259/07.12.2020 επιστολή της.

31. Το υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-335846/16.09.2022 έγγραφο της ΔΕΗ για την υποβολή του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων (ΡΜΠ) της δραστηριότητας παραγωγής στα ΜΔΝ της ΔΕΗ για το 2020 και τη σχετική Έκθεση Ορκωτών Ελεγκτών της εταιρίας.

32. Το υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-342894/21.12.2022 έγγραφο της ΔΕΗ για τη διόρθωση του λογαριασμού εξόδων «Λοιπά (έσοδα) έξοδα καθαρά» ανά μήνα και ΗΣ ΜΔΝ του 2020, κατόπιν σχετικού ερωτήματος της Αρχής.

33. Την υπ' αρ. 164/2022 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Τροποποίηση της απόφασης ΠΑΕ 14/2014 (Β' 270) για τη μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ)» (Β' 1074).

34. Την υπ' αρ. 165/2022 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας «Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Β' 304/2014)» (Β' 1076).

35. Τη πρώτη (1η) επικαιροποίηση του ύψους του ανταλλάγματος που υπέβαλε ο ΔΕΔΔΗΕ μέσω του από 14.10.2022 ηλεκτρονικού μηνύματος για να ληφθεί υπόψη στον υπολογισμό του Ανταλλάγματος η απόφαση ΠΑΕ 164/2022 (τροποποίηση της απόφασης ΠΑΕ 14/2014 (Β' 270) για τη Μεθοδολογία υπολογισμού του Ανταλλάγματος για την παροχή ΥΚΩ στα ΜΔΝ) και οι σχετικές διορθώσεις που αφορούσαν τον Δεκέμβριο του 2020 και μόνο στα ΗΣ Αρκιών, Θήρας, Κώ, Μήλου και Χίου.

36. Το υπό στοιχεία ΠΑΕΥ Ι-354301/19.7.2023 έγγραφο του Διαχειριστή ΜΔΝ με το οποίο υπέβαλε τη δεύτερη (2η) επικαιροποίηση της εισήγησής του για την ετήσια εκκαθάριση της αγοράς των ΜΔΝ του 2020, όπως επανυπολογίστηκαν σύμφωνα με τα στοιχεία του ΡΜΠ ΜΔΝ για το 2020 που υπέβαλε η ΔΕΗ Α.Ε. (υπό στοιχεία ΠΑΕΥ Ι-335846/16.09.2022 έγγραφο της ΔΕΗ) και τις αμοιβαία αποδεκτές διορθώσεις της Αρχής αναφορικά με τις μηνιαίες τιμές της κατηγορίας εξόδων «Λοιπά (έσοδα) έξοδα καθαρά», με τις οποίες επήλθε επικαιροποίηση των τιμών της εν λόγω κατηγορίας εξόδων.

37. Το από 22.2.2024 λογιστικό μητρώο παγίων ΔΠΧΑ για τη δραστηριότητα παραγωγής της ΔΕΗ στα ΜΔΝ με ημερομηνία 31.12.2020 που υπέβαλε στη ΠΑΕΥ κατόπιν σχετικού αιτήματος της Αρχής (υπό στοιχεία ΠΑΕΥ Ο-108479/21.2.2024).

38. Την υπό στοιχεία Ε-143/2024 απόφαση του κλάδου ενέργειας της ΠΑΕΥ (ΑΔΑΜ 24ΑΩΡΔ0149431192024-06-14) για την απευθείας ανάθεση στην εταιρία «ZEPHYROS PARTNERS» του έργου «Παροχή υπηρεσιών αξιολόγησης του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων της ΔΕΗ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και στο μικρό συνδεδεμένο σύστημα της Κρήτης για τα έτη χρήσης 2020 και 2021» και τη σχετική υπό στοιχεία Ε-6/2025 (με ΑΔΑΜ 24ΑΩΡΔ014943119) σύμβαση μεταξύ της ΠΑΕΥ και της εταιρείας «ZEPHYROS PARTNERS».

39. Την υπό στοιχεία Ε-212/2024 απόφαση του κλάδου ενέργειας της ΠΑΕΥ (ΑΔΑΜ: 24ΑΩΡΔ015469290) για την απευθείας ανάθεση στην εταιρία AUDIT PLUS Α.Ε του έργου για τη δημιουργία του αρχείου και τον έλεγχο

ορθού υπολογισμού του ύψους του μηνιαίου ανά ΗΣ ΜΔΝ ανταλλάγματος για το 2020 και τη σχετική υπό στοιχεία Ε-9/2024, (με ΑΔΑΜ:24ΣΥΜΒ015523352) σύμβαση μεταξύ της ΠΑΕΥ και της εταιρείας «AUDIT PLUS Α.Ε».

40. Το υπό στοιχεία ΠΑΕΥ Ι-386928/31.12.2024 έγγραφο της «ZEPHYROS PARTNERS» του παραδοτέου της έκθεσης αξιολόγησης του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων της ΔΕΗ Α.Ε. για τη δραστηριότητα της παραγωγής Συμβατικών Μονάδων στα ΜΔΝ για το έτος χρήσης 2020.

41. Το υπό στοιχεία ΠΑΕΥ Ι-389164/10.2.2025 τελικό παραδοτέο της εταιρείας «AUDIT PLUS Α.Ε» στο πλαίσιο της σύμβασής της με τη ΠΑΕΥ.

42. Το υπό στοιχεία ΠΑΕΥ Ι-390292/26.2.2025 τελικό παραδοτέο της «ZEPHYROS PARTNERS» της έκθεσης αξιολόγησης του ΡΜΠ της ΔΕΗ για το 2020 κατόπιν των υπό στοιχεία Ο-114150/31.1.2025 διευκρινήσεων και διορθώσεων που ζητήθηκαν από τη Αρχή.

43. Τις δημοσιευμένες ετήσιες οικονομικές εκθέσεις της ΔΕΗ Α.Ε για το έτος 2020 και συγκεκριμένα τα τμήματα αυτών που αφορούν στην Κρήτη και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά συμπεριλαμβανομένης της Ρόδου¹.

44. Το υπό στοιχεία ΠΑΕΥ Ι-394609/9.5.2025 έγγραφο του Διαχειριστή ΜΔΝ, με το οποίο ήρθε σε συμφωνία με τους υπολογισμούς της Αρχής για το ετήσιο Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ έτους 2020 και τις παραμέτρους κόστους αυτού, και επιβεβαίωσε ως ορθά τα ποσά κατανομής του Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ ανά Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ και ανά μήνα του 2020.

45. Το γεγονός ότι, κατ' εφαρμογή των διατάξεων της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, η παρούσα απόφαση, κατά το μέρος που καθορίζει την εύλογη απόδοση (r) για τη δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, συνιστά σύμφωνα με την υπ' αρ. 1683/2018 απόφαση του ΣτΕ πράξη κανονιστικού χαρακτήρα και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

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

47. Το γεγονός ότι με την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται δαπάνη για τον κρατικό προϋπολογισμό, σκέφτηκε ως εξής:

Α. Νομικά και πραγματικά δεδομένα

Ι. Επί της υποχρέωσης τήρησης Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων και υπολογισμού της Αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης

Επειδή, για τη συμμετοχή της ΔΕΗ Α.Ε., ως παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες, στην αγορά των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών («ΜΔΝ»), έχει συναφθεί σύμβαση μεταξύ της ανωτέρω εταιρείας και του Διαχειριστή ΜΔΝ, ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., κατά το πρότυπο της «Σύμβασης Συμμετοχής Παραγωγού από Συμβατικές Μονάδες στην Αγορά ΜΔΝ» του άρθρου 13 του Κεφαλαίου 5 του Παραρτήματος Α του Κώδικα ΜΔΝ (εφεξής η «Σύμβαση Συμμετοχής Παραγωγού»).

1. <https://www.dei.gr/media/evkpyekc/financial-report-2019-gr.pdf>

Επειδή, η ΔΕΗ Α.Ε., ως παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες, στην αγορά των ΜΔΝ, αποζημιώνεται, κατά τα οριζόμενα στην παρ. 1 του άρθρου 4 της Σύμβασης Συμμετοχής Παραγωγού, από το Διαχειριστή ΜΔΝ για το πλήρες κόστος παραγωγής πλέον μιας εύλογης απόδοσης επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ, για την Εγγεόμενη Ενέργεια κάθε Συμβατικού Σταθμού Παραγωγής στα ηλεκτρικά Συστήματα των ΜΔΝ, με βάση τις σχετικές προβλέψεις του Κώδικα ΜΔΝ.

Επειδή, βάσει της μεταβατικής διατάξεως της παρ. 2 του άρθρου 4 της Σύμβασης Συμμετοχής Παραγωγού, έως την εφαρμογή της μεθοδολογίας που προβλέπεται στο άρθρο 233 του Κώδικα ΜΔΝ, βάσει του σχετικού χρονοδιαγράμματος μεταβατικής περιόδου του αυτού Κώδικα, ο υπολογισμός του ως άνω πλήρους κόστους παραγωγής διενεργείται με βάση τα προβλεπόμενα στην εν λόγω Σύμβαση. Για τον υπολογισμό του πλήρους κόστους των Σταθμών παραγωγής, ο οποίος διενεργείται σε μηνιαία βάση, λαμβάνονται υπόψη τα αναφερόμενα στην ίδια παράγραφο στοιχεία (απολογιστικά ή εκτιμώμενα) για κάθε Σταθμό, μεταξύ των οποίων οι αποσβέσεις πάγιου ενεργητικού, όπως αυτές προκύπτουν από το Μητρώο Παγίων που τηρείται για ρυθμιστικούς λόγους για κάθε Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ, σύμφωνα με το πέμπτο άρθρο της Σύμβασης, και το κόστος κεφαλαίου με βάση εύλογη απόδοση επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης για τη δραστηριότητα της παραγωγής στο Σύστημα ΜΔΝ σύμφωνα με το πέμπτο άρθρο της Σύμβασης, η οποία συμπίπτει με την εκάστοτε ισχύουσα εύλογη απόδοση που καθορίζεται από τη ΡΑΕ για την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας.

Επειδή, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 1 του άρθρου 5 («Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση Παραγωγής ΜΔΝ») της Σύμβασης Συμμετοχής Παραγωγού, «η αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (RAV) της δραστηριότητας της Παραγωγής στο Σύστημα ΜΔΝ προκύπτει ως το άθροισμα: α) Της αναπόσβεστης αξίας του πάγιου ενεργητικού, βάσει του Μητρώου Παγίων που τηρείται για ρυθμιστικούς σκοπούς, εξαιρουμένων τυχόν επιχορηγήσεων επενδύσεων. β) Του Κεφαλαίου Κίνησης. Για τους σκοπούς της ετήσιας εκκαθάρισης του δέκατου άρθρου της παρούσας [ενν. Σύμβασης Συμμετοχής Παραγωγού από Συμβατικές Μονάδες στην Αγορά ΜΔΝ] ως RAV νοούνται οι μέσες αξίες των στοιχείων (α) και (β) κατά την αρχή και το τέλος του έτους».

Επειδή, στο πλαίσιο αυτό, ο Παραγωγός από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ, ήτοι εν προκειμένω η ΔΕΗ Α.Ε., υποχρεούται, δυνάμει των διατάξεων της παρ. 2 του άρθρου 5 της ανωτέρω σύμβασης συμμετοχής παραγωγού να καταρτίσει, για ρυθμιστικούς λόγους, Μητρώο Παγίων (εφεξής: «Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων» ή «ΡΜΠ»), το οποίο υποβάλλει προς έγκριση στη ΡΑΕ εντός εξαμήνου από τη θέση σε εμπορική λειτουργία της Μονάδας ή του Σταθμού Παραγωγής όπου εντάσσονται τα πάγια στοιχεία.

Επειδή, σε απόλυτη συνάφεια με τα ανωτέρω, σύμφωνα με τη μεθοδολογία που έχει εκδώσει η ΡΑΕ για τον

υπολογισμό του ανταλλάγματος που οφείλεται στους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας για την παροχή της Υπηρεσίας Κοινής Ωφέλειας που συνίσταται στην παροχή ενιαίου τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των ΜΔΝ (εφεξής: ΥΚΩ_ΜΔΝ), ανά κατηγορία καταναλωτών, σε σχέση με τους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, το οφειλόμενο αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ καλύπτει το υπερβάλλον κόστος με το οποίο επιβαρύνεται ο Προμηθευτής που δραστηριοποιείται στο Σύστημα ΜΔΝ έναντι της αντίστοιχης επιβαρύνσής του στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, προκειμένου να εξασφαλίζονται οι προϋποθέσεις παροχής ενιαίου τιμολογίου στην επικράτεια κατά τα ανωτέρω. Στο πλαίσιο αυτό, το πλήρες κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ αναδεικνύεται σε κρίσιμη παράμετρο, δεδομένου ότι κάθε Προμηθευτής οφείλει να καταβάλει το ποσό που του αναλογεί για το κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα ΜΔΝ που δραστηριοποιείται με βάση την ενέργεια που αντιστοιχεί στους μετρητές που εκπροσωπεί στο σύστημα αυτό.

Το πλήρες κόστος παραγωγής από συμβατικές μονάδες και από μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγγέουν ενέργεια που νοείται ως συμβατική σε κάθε Σύστημα ΜΔΝ προσδιορίζεται βάσει στοιχείων ανά σταθμό παραγωγής (ΑΗΣ/ΑΣΠ/ΤΣΠ) του Συστήματος ΜΔΝ λαμβάνοντας υπόψη μεταξύ άλλων,

«α) την αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (RAV) της δραστηριότητας της Παραγωγής στο Σύστημα ΜΔΝ, η οποία προκύπτει ως το άθροισμα:

i) Της αναπόσβεστης αξίας του πάγιου ενεργητικού, βάσει του Μητρώου Παγίων που τηρείται για ρυθμιστικούς σκοπούς, εξαιρουμένων τυχόν επιχορηγήσεων επενδύσεων. Στο εν λόγω Μητρώο Παγίων συμπεριλαμβάνονται, πέραν των εγκαταστάσεων παραγωγής στα Συστήματα ΜΔΝ, τα τυχόν επιμερισμένα πάγια του Παραγωγού εκτός των Συστημάτων ΜΔΝ που χρησιμοποιούνται για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ και αντιστοιχούν στο Σύστημα ΜΔΝ.

ii) Του κεφαλαίου κίνησης που αντιστοιχεί στο Σύστημα ΜΔΝ,

Για τους σκοπούς της ετήσιας οριστικής εκκαθάρισης που προβλέπεται στην παρ. 6, ως αξία RAV νοούνται οι αξίες των στοιχείων (i) και (ii) ανωτέρω, κατά το τέλος του έτους t ή της χρονικής περιόδου εντός του έτους t κατά την οποία το πάγιο παραμένει στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων της δραστηριότητας παραγωγής στα ΜΔΝ. Για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος σε μηνιαία βάση λαμβάνεται υπόψη η μέση μηνιαία τιμή της αξίας RAV.

β) [...]

γ) τις αποσβέσεις των στοιχείων του πάγιου ενεργητικού για το Σύστημα ΜΔΝ (D), όπως υπολογίζονται βάσει του Μητρώου Παγίων που τηρείται για ρυθμιστικούς σκοπούς [...].

II. Επί της εγκρίσεως του Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ από τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων

Επειδή, στο άρθρο 9 παρ. 2 και 3 της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/944 ορίζεται ότι: «2. Τηρώντας πλήρως τις οικείες διατάξεις της ΣΛΕΕ, και ιδίως το άρθρο 106, τα κράτη μέλη μπορούν να επιβάλλουν στις επιχειρήσεις

που δραστηριοποιούνται στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, χάριν του γενικού οικονομικού συμφέροντος, υποχρεώσεις παροχής δημόσιας υπηρεσίας οι οποίες μπορεί να αφορούν την ασφάλεια, συμπεριλαμβανομένης της ασφάλειας του εφοδιασμού, την τακτική παροχή, την ποιότητα και τις τιμές παροχής, καθώς και την προστασία του περιβάλλοντος, συμπεριλαμβανομένης της ενεργειακής απόδοσης, της ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και της προστασίας του κλίματος. Οι υποχρεώσεις αυτές πρέπει να ορίζονται σαφώς, να είναι διαφανείς, αμερόληπτες και επαληθεύσιμες και να διασφαλίζουν την ισότιμη πρόσβαση των επιχειρήσεων ηλεκτρικής ενέργειας της Ένωσης στους εθνικούς καταναλωτές. Οι υποχρεώσεις παροχής δημόσιας υπηρεσίας οι οποίες αφορούν τον καθορισμό των τιμών για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας συμμορφώνονται με τις απαιτήσεις που καθορίζονται στο άρθρο 5 της παρούσας οδηγίας. 3. Όταν παρέχεται οικονομική αντιστάθμιση, άλλες μορφές αντιστάθμισης και αποκλειστικά δικαιώματα τα οποία παραχωρεί ένα κράτος μέλος για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων της παρ. 2 του παρόντος άρθρου ή για την παροχή καθολικής υπηρεσίας, όπως προβλέπεται στο άρθρο 27, τούτο γίνεται χωρίς διακρίσεις και με διαφάνεια».

Επειδή, με την υπό στοιχεία ΠΔ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924/13.06.2007 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία εκδόθηκε κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 28 του ν. 3426/2005, ορίσθηκαν ως Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας: α. Η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και των Απομονωμένων Μικροδικτύων, με τιμολογήσεις ίδιες, ανά κατηγορία καταναλωτή, με αυτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, (εφεξής «ΥΚΩ_ΜΔΝ») και β. Η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με ειδικό τιμολόγιο στους πολύτεκνους καταναλωτές, όπως αυτοί προσδιορίζονται βάσει της κείμενης Νομοθεσίας. Με την υπό στοιχεία Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/19046/24.09.2010 απόφαση εντάχθηκε το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο «ΚΟΤ» στις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας.

Με την υπό στοιχεία Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1/οικ.27547/2011 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, ορίσθηκε ότι οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), όπως αυτές καθορίζονται στις υπό στοιχεία Δ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924/13.06.2007 και Δ5/ΗΛ/Β/Φ.29/οικ.19046/24.09.2010 υπουργικές αποφάσεις, παρέχονται από το σύνολο των επιχειρήσεων που ασκούν τη σχετική δραστηριότητα, ήτοι από το σύνολο των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας.

Περαιτέρω, με το άρθρο 36 του ν. 4067/2012, παρ. 1 και 2, ορίσθηκαν οι μοναδιαίες χρεώσεις σε €/MWh, ανά κατηγορία καταναλωτών, για τον υπολογισμό του οφειλόμενου ανταλλάγματος ΥΚΩ και οι υπόχρεοι καταβολής του. Θεσπίσθηκε δε η καταβολή από τον αρμόδιο Διαχειριστή εξ ολοκλήρου αντιστάθμισης στους κατόχους άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για τις παρεχόμενες από αυτούς ΥΚΩ από τα έσοδα του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ.

Βάσει των μεταβατικών διατάξεων της παρ. 10 του άρθρου 20 του ν. 4203/2013 (Α' 235) και των διατάξεων των

άρθρων 55 και 56 του ν. 4001/2011 η ΡΑΕ, με την υπ' αρ. 14/2014 απόφασή της όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 164/2022 (Β' 1074) απόφαση της ΡΑΕ και ισχύει, καθόρισε τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό του ύψους του ανταλλάγματος που οφείλεται στους δικαιούχους που παρέχουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (όπως αυτές καθορίστηκαν με τις υπό στοιχεία Δ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924/13.06.2007 και Δ5/ΗΛ/Β/Φ.29/οικ.19046/24.09.2010 υπουργικές αποφάσεις) με αναδρομική ισχύ από 1.1.2012. Βάσει της μεθοδολογίας αυτής εγκρίνονται κάθε έτος απολογιστικά από τη ΡΑΕ, τα οφειλόμενα στους δικαιούχους ανταλλάγματα για την παροχή ΥΚΩ_ΜΔΝ.

Όπως αναφέρεται στην παρ. 11 του άρθρου 20 του ν. 4203/2013 (Α' 235): «11. Το ύψος των δαπανών της δραστηριότητας της παραγωγής από συμβατικές μονάδες, βάσει των συμβάσεων αυτών, ελέγχεται από τη ΡΑΕ και αναγνωρίζεται απολογιστικά, κατά τον καθορισμό του ανταλλάγματος που οφείλεται για την παροχή των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, βάσει της κείμενης νομοθεσίας».

Επειδή, στο πλαίσιο αυτό λαμβάνεται υπόψη και η υπ' αρ. 1683/2018 απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας ως προς την κρίση της για τον καθορισμό της εύλογης απόδοσης επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (σκέψη 14) για τη δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ.

Επειδή, το μέτρο ενίσχυσης ΣΑ. 32060 για την εκπλήρωση της υποχρέωσης παροχής ΥΚΩ στα ΜΔΝ έχει λήξει από 17 Φεβρουαρίου 2019 και η Αρχή, σε εκπλήρωση της υποχρέωσης "standstill", δεν δύναται να προβεί σε οριστική εκκαθάριση της αγοράς των ΜΔΝ και του ύψους των μηνιαίων ανταλλαγμάτων της Μεθοδολογίας Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ με εκτελεστή ισχύ για τον Διαχειριστή ΜΔΝ. Ωστόσο, δεδομένου ότι, για λόγους κοινωνικής συνοχής και προστασίας των καταναλωτών, η υπηρεσία κοινής ωφέλειας στα ΜΔΝ εξακολουθεί να παρέχεται από τους υπόχρεους στο πλαίσιο εφαρμογής των άρθρων 55 και 56 του ν. 4001/2011 και της μεθοδολογίας της υπ' αρ. 14/2014 απόφασης της ΡΑΕ και για λόγους που ανάγονται στη διαφάνεια και επαληθευσιμότητα των λογαριασμών καθώς και την ενημέρωση των Συμμετεχόντων στη αγορά των ΜΔΝ, κρίνεται σκόπιμο να εκδοθεί απόφαση εφαρμογής της μεθοδολογίας για τον υπολογισμό του ύψους του ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ, της οποίας η ισχύς θα εκκινήσει από τη νέα εγκριτική απόφαση της Επιτροπής για το μέτρο ενίσχυσης παροχής ΥΚΩ στα ΜΔΝ.

Β. Αξιολόγηση των δεδομένων

Ι. Επί της εγκρίσεως του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων της ΔΕΗ Α.Ε. στα ΜΔΝ για το έτος 2020

Επειδή, όπως συνάγεται από τα ανωτέρω, το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων του Παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ (ΡΜΠ) συγκαθορίζει την αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης του αυτού Παραγωγού και κατ' επέκταση το πλήρες κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ και το οφειλόμενο Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ, το οποίο επιμερίζεται μέσω των Χρεώσεων ΥΚΩ

στους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας στο σύνολο της επικράτειας.

Επειδή, χάριν συγκράτησης του σχετικού κόστους σε εύλογο επίπεδο και αποσόβησης του κινδύνου υπέρμετρης επιβάρυνσης των καταναλωτών, ως αναπόσβεστη αξία πάγιου ενεργητικού, βάσει του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων, θεωρείται η αναπόσβεστη αξία του ενσώματου πάγιου ενεργητικού, όπως εγγράφεται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε., χωρίς να λαμβάνεται υπόψη η αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων του έτους 2009 και όποια πρόσθετη αναπροσαρμογή ακολούθησε έως σήμερα, και εξαιρουμένων τυχών επιχορηγήσεων επενδύσεων.

Επειδή, η ΔΕΗ Α.Ε. υπέβαλε με το υπό στοιχεία ΠΑΑΕΥ Ι-335846/16.09.2022 έγγραφο το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες στα ΜΔΝ για το 2020, συνοδεία Έκθεσης ευρημάτων Ορκωτού Ελεγκτή-Λογιστή, ο οποίος διεξήγαγε έλεγχο τήρησης των κατευθύνσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας για τη κατάρτιση του ΡΜΠ για το έτος αναφοράς.

Επειδή, στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων που υπέβαλε κατά τα ανωτέρω η ΔΕΗ Α.Ε. για τη δραστηριότητα Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες στα ΜΔΝ για το έτος 2020 σύμφωνα με το υπό στοιχεία ΠΑΕ Ι-335846/16.09.2022 έγγραφό της, κατ'εφαρμογήν του συνόλου των παρασχεθεισών οδηγιών της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, υπολογίστηκε από τη ΔΕΗ Α.Ε. αναπόσβεστη αξία των παγίων αυτών ίση με 730.456.637,89 € κατά την ημερομηνία 31.12.2020, το σύνολο δε των αποσβέσεων για το έτος 2020 υπολογίστηκε σε 50.297.871,70 €.

Τα ανωτέρω υπολογίσθηκαν χωρίς να λαμβάνονται υπόψη αφενός η αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων του έτους 2009 καθώς και όποια πρόσθετη αναπροσαρμογή ακολούθησε έως σήμερα, και εξαιρουμένων τυχών επιχορηγήσεων επενδύσεων, αφετέρου τα έργα σε εξέλιξη.

Επειδή, η ΠΑΑΕΥ με την υπ'αρ. 143/2024 απόφασή της ανέθεσε στην εταιρεία Ορκωτών Λογιστών «ZEPHYROS PARTNERS ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ Α.Ε» το έργο ελέγχου τήρησης όλων των οδηγιών της Αρχής (σχετ. 18 και 28) σχετικά με την κατάρτιση και τήρηση του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων (ΡΜΠ) της δραστηριότητας Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για τα έτη χρήσης 2020 και 2021.

Από τον έλεγχο που διενήργησε η εταιρεία «ZEPHYROS PARTNERS ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ Α.Ε» επιβεβαιώνεται ότι η ΔΕΗ Α.Ε. υιοθέτησε και εφάρμοσε ορθώς το σύνολο των σχετικών οδηγιών της ΠΑΑΕΥ για την κατάρτιση του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων για τη δραστηριότητα Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες στα ΜΔΝ για το έτος 2020. Πιο συγκεκριμένα σύμφωνα με το τελικό παραδοτέο της «ZEPHYROS PARTNERS» (ΠΑΑΕΥ Ι-390292/26.2.25) και κατ'εφαρμογήν των κατευθυντήριων οδηγιών της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας για την τήρηση των Ρυθμιστικών Μητρώων (σχετ. 18, 28) και των διευκρινίσεων και διορθώσεων που έστειλε η ΠΑΑΕΥ στην Ανάδοχο εταιρία για το 2020 (ΠΑΑ-

ΕΥ Ο-114150/31.1.2025) η Ανάδοχος εταιρία διενήργησε μια σειρά από ενδεδειγμένους ελέγχους που αφορούν ιδίως στα ακόλουθα: τη μη συμπερίληψη των παγίων των νήσων που έχουν διασυνδεθεί ή βρίσκονται σε δοκιμαστική λειτουργία, την ορθή αντιστοίχιση των παγίων κατά την μετακίνησή τους σε άλλο νησί, τον δειγματοληπτικό έλεγχο των τιμολογίων για τις προσθήκες νέων παγίων εντός του 2020, και την ορθή καταγραφή των αποσυρθέντων παγίων. Επιπλέον στο εν λόγω τελικό παραδοτέο αναφέρεται ότι στο πλαίσιο των υπολογισμών των αποσβέσεων του έτους χρήσης 2020 που διενήργησε η Ανάδοχος εταιρεία βάσει των ετών ωφέλιμης ζωής και του χρόνου έναρξης κάθε απόσβεσης, δεν προέκυψαν διαφορές σε σχέση με τις τιμές που υπέβαλε η ΔΕΗ Α.Ε. με το υπ'αρ. ΠΑΕ Ι-335846/16.09.2022 Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων του 2020 και επιβεβαιώνεται πως ορθά η ΔΕΗ Α.Ε. υπολόγισε την αναπόσβεστη αξία των παγίων και τις αποσβέσεις για τη δραστηριότητα Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ του έτους χρήσης 2020.

II. Επί της εγκρίσεως της εισήγησης του Διαχειριστή ΜΔΝ για την οριστική εκκαθάριση αγοράς του έτους 2020 στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Α. Σχετικά με την επικαιροποιημένη (τελική) εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ για την οριστική εκκαθάριση αγοράς του έτους 2020 στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

Επειδή, η ΠΑΕ με την υπ'αρ. 14/2014 απόφασή της ενέκρινε τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος που οφείλεται στους δικαιούχους που παρέχουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και οι οποίες καθορίζονται στην παρ. 1 του άρθρου 1 της υπό στοιχεία ΠΔ5/ΗΛ/Φ1Β/12924/13.06.2007 (Β' 1040) απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης και η οποία τροποποιήθηκε με την υπ'αρ. 164/2022 απόφαση της Αρχής, εν προκειμένω να λαμβάνεται επιπλέον υπόψη στον υπολογισμό του Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ η μεταβολή της παραμέτρου της ενέργειας χρέωσης των Εκπροσώπων Φορτίου που δραστηριοποιούνται ανά ΗΣ ΜΔΝ σε περίπτωση θέσης σε λειτουργία και ένταξης στην παραγωγή, μονάδων Υβριδικών Σταθμών ή/και Σταθμών ΑΠΕ με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού για το πλεόνασμα εγχυθείσας ενέργειας από αυτοπαραγωγούς ΑΠΕ και Ενεργειακές Κοινότητες.

Επειδή, η ΠΑΕ με την υπ'αρ. Ο-85259/07.12.2020 επιστολή της προς τον Διαχειριστή ΜΔΝ με κοινοποίηση στη ΔΕΗ Α.Ε., καθιέρωσε μία σειρά από συμπληρωματικά και διευκρινιστικά στοιχεία που πρέπει να συνυποβάλλονται στο πλαίσιο της ετήσιας εισήγησης του Διαχειριστή ΜΔΝ για την ετήσια οριστική εκκαθάριση της Αγοράς ΜΔΝ, ώστε να καθίσταται δυνατή η διεξαγωγή εκ μέρους της Αρχής του απαραίτητου ελέγχου ως προς το εύλογο του ύψους των δαπανών και ως προς τυχόν αποκλίσεις μεταξύ των σχετικών απολογιστικών στοιχείων που εισηγείται ο Διαχειριστής ΜΔΝ και των αντίστοιχων πρωτογενών στοιχείων ή/και των ετήσιων δημοσιευμένων οικονομικών καταστάσεων της ΔΕΗ Α.Ε..

Επειδή, με βάση τα οριζόμενα στην παρ. 5 της Μεθοδολογίας Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ, ο Διαχειριστής ΜΔΝ

υπολογίζει το προσωρινό αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ ανά Σύστημα ΜΔΝ, σε μηνιαία βάση και μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους προχωρά στον υπολογισμό των οριστικών μοναδιαίων μηνιαίων ανταλλαγμάτων ανά Σύστημα ΜΔΝ, τα αποτελέσματα του οποίου εγκρίνονται από τη ΡΑΕ, και εν συνεχεία, επί τη βάσει των εγκεκριμένων από την ΡΑΕ μοναδιαίων μηνιαίων ανταλλαγμάτων και των απολογιστικών/εκκαθαριστικών δεδομένων της ενέργειας χρέωσης που αντιστοιχεί σε κάθε Προμηθευτή που δραστηριοποιείται σε κάθε Σύστημα ΜΔΝ, ο Διαχειριστής ΜΔΝ προβαίνει στην οριστική εκκαθάριση για έκαστο Προμηθευτή, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παρ. 6 της ίδιας μεθοδολογίας.

Επειδή, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-333030/02.08.2022 έγγραφό της υπέβαλε την αρχική εισήγησή της για την οριστική εκκαθάριση της αγοράς των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και το Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ του έτους 2020, όπως και τα συνοδευτικά στοιχεία που καθιέρωσε η Αρχή να συνοδεύουν την εισήγηση εκκαθάρισης με την υπό στοιχεία ΡΑΕ Ο-85259/07.12.2020 επιστολή της.

Επειδή, ακολούθησε η πρώτη (1η) επικαιροποίηση του ύψους του Ανταλλάγματος που υπέβαλε ο ΔΕΔΔΗΕ μέσω του από 14.10.2022 ηλεκτρονικού μηνύματος για να ληφθεί υπόψη η υπό στοιχεία ΡΑΕ 164/2022 απόφαση (τροποποίηση της υπό στοιχεία ΡΑΕ 14/2014 (Β' 270) απόφασης για τη Μεθοδολογία υπολογισμού του Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ) και οι σχετικές διορθώσεις που αφορούσαν το Δεκέμβριο του 2020 για τα ΗΣ Αρκιών, Θήρας, Κω, Μήλου και Χίου.

Επειδή, ο ΔΕΔΔΗΕ με το υπ' αρ. ΡΑΕΥ Ι-354301/19.7.2023 έγγραφό του, υπέβαλε στην Αρχή τη δεύτερη (2η) επικαιροποιημένη και τελική εισήγησή του για την οριστική εκκαθάριση της αγοράς του 2020 στα ΜΔΝ και τα οριστικά μοναδιαία μηνιαία ανταλλάγματα, όπως επανυπολογίστηκαν σύμφωνα με τα στοιχεία του ΡΜΠ ΜΔΝ για το 2020 που υπέβαλε η ΔΕΗ Α.Ε. (υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-335846/16.09.2022 έγγραφο της ΔΕΗ) καθώς και τις αμοιβαία αποδεκτές διορθώσεις της Αρχής αναφορικά με τις μηνιαίες τιμές της κατηγορίας δαπανών-εξόδων «Λοιπά (έσοδα) έξοδα καθαρά», με τις οποίες επήλθε επικαιροποίηση των τιμών της εν λόγω κατηγορίας εξόδων.

Επειδή, σύμφωνα με την ως άνω από 19.07.2023 επικαιροποιημένη-τελική εισήγηση του Διαχειριστή το συνολικό ποσό Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ για το έτος 2020 υπολογίστηκε σε 579.328.635,87 € σύμφωνα με την Μεθοδολογία ΥΚΩ_ΜΔΝ, αντί του ποσού των 611.525.831,51€ το οποίο είχε πιστωθεί προς τους Εκπροσώπους Φορτίου των ΜΔΝ ως Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ με τις προσωρινές μηνιαίες εκκαθαρίσεις του ΔΕΔΔΗΕ για το 2020, σύμφωνα με το υπό στοιχεία ΡΑΕΥ Ι-354301/19.7.2023 έγγραφό του.

Επειδή, για τον υπολογισμό του ύψους του εν λόγω ανταλλάγματος, σύμφωνα με τα συνημμένα στην ως άνω επικαιροποιημένη εισήγηση του Διαχειριστή, ελήφθη υπόψη ποσοστό επτά τοις εκατό (7%) ως εύλογη απόδοση επί της αξίας της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης της ΔΕΗ Α.Ε. για τη δραστηριότητα της παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ για το έτος 2020.

Επειδή, η ΡΑΕΥ για τον έλεγχο ορθού υπολογισμού του ύψους του μηνιαίου ανά ΗΣ ΜΔΝ ανταλλάγματος για το 2020, από το Διαχειριστή ΜΔΝ, με την υπό στοιχεία Ε-212/2024 απόφασή της ανέθεσε στην εταιρεία AUDIT PLUS Α.Ε το έργο δημιουργίας και ελέγχου του αρχείου υπολογισμού του ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ για το έτος 2020.

Επειδή, από τον έλεγχο που διενήργησε η εταιρεία «AUDIT PLUS Α.Ε» στο πλαίσιο του έργου της και βάσει του τελικού παραδοτέου της με αριθ. πρωτ. ΡΑΕΥ Ι-389164/10.2.2025 επιβεβαιώνεται η ορθότητα υπολογισμού του ετήσιου ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ από το ΔΕΔΔΗΕ σύμφωνα με την επικαιροποιημένη τελική του εισήγηση (ΡΑΕΥ Ι-354301/19.7.2023).

Β. Σχετικά με τον υπολογισμό του ύψους του ανταλλάγματος για την παροχή ΥΚΩ_ΜΔΝ για το έτος 2020, από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε..

Επειδή, η ΡΑΕΥ, για τον ορθό υπολογισμό του Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ, προκειμένου να μην επιβαρύνεται με μη εύλογα κόστη ο Έλληνας καταναλωτής, προχώρησε σε έλεγχο της επικαιροποιημένης τελικής εισήγησης του Διαχειριστή ΜΔΝ για την οριστική εκκαθάριση της αγοράς το έτος 2020, με βάση τα ακόλουθα: α) τα διαθέσιμα από τον Διαχειριστή ΜΔΝ στοιχεία ανά κατηγορία δαπάνης, ανά μήνα και ΗΣ ΜΔΝ, όπως προβλέπεται στη Μεθοδολογία ΥΚΩ_ΜΔΝ, β) τις συμβάσεις που αφορούν τις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με τους παραγωγούς από συμβατικές μονάδες και τους προμηθευτές στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 11 του άρθρου 20 του ν. 4203/2013, γ) τις κατευθύνσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας σε σχέση με τις βασικές αρχές για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ, όπως έχουν αποτυπωθεί στην υπ' αρ. 688/2017 απόφαση της ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε/συμπληρώθηκε με τις υπ' αρ. 832/2019 και 200/2020 αποφάσεις ΡΑΕ (Β' 509), δ) τα συνοδευτικά στοιχεία που υπέβαλε ο Διαχειριστής ΜΔΝ κατά την εισήγησή του μεταξύ των οποίων και τα πρωτογενή στοιχεία (τιμές) δαπανών παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε., ε) στοιχεία και διευκρινήσεις που ζητήθηκαν από την Αρχή στην πορεία της αξιολόγησης των δαπανών και υποβλήθηκαν από τον μοναδικό παραγωγό ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ, ΔΕΗ Α.Ε., στ) το σύνολο των στοιχείων που έχει έως σήμερα στη διάθεσή της η Αρχή στο πλαίσιο ρυθμιστικής εποπτείας και παρακολούθησης της αγοράς ΜΔΝ, ζ) τις αποφάσεις που έχει ήδη εκδώσει για σχετικά θέματα που αφορούν στη λειτουργία της αγοράς ΜΔΝ, όπως τις σχετικές Άδειες εγκατάστασης και παραγωγής φορητών μονάδων ηλεκτροπαραγωγών ζευγών για το 2020 καθώς και τη σχετική αλληλογραφία με τον Διαχειριστή ΜΔΝ, η) την υπ' αρ. 1515/2020 απόφαση του κλάδου Ενέργειας της ΡΑΕΥ «Έγκριση Ετήσιου Κόστους - Απαιτούμενου Εσόδου του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) και προϋπολογισμού του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για το έτος 2020», και θ) τα τελικά παραδοτέα των εταιριών «ZEPHYROS PARTNERS» και «AUDIT PLUS Α.Ε».

ι) Σχετικά με την αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ/RAV) της δραστηριότητας της παραγωγής από συμβατικές μονάδες στο Σύστημα ΜΔΝ και το ύψος του κεφαλαίου κίνησης του 2020.

Επειδή, η αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (RAV) της δραστηριότητας της παραγωγής στο Σύστημα ΜΔΝ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 3 της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ, προκύπτει «ως το άθροισμα: «i) Της αναπόσβεστης αξίας του πάγιου ενεργητικού, βάσει του Μητρώου Παγίων που τηρείται για ρυθμιστικούς σκοπούς, εξαιρουμένων τυχόν επιχορηγήσεων επενδύσεων. Στο εν λόγω Μητρώο Παγίων συμπεριλαμβάνονται, πέραν των εγκαταστάσεων παραγωγής στα Συστήματα ΜΔΝ, τα τυχόν επιμερισμένα πάγια του Παραγωγού εκτός των Συστημάτων ΜΔΝ που χρησιμοποιούνται για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ και αντιστοιχούν στο Σύστημα ΜΔΝ. ii) Του κεφαλαίου κίνησης που αντιστοιχεί στο Σύστημα ΜΔΝ».

Επειδή, όπως συνάγεται από τα ανωτέρω, το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων του Παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ συγκαθορίζει την αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης του αυτού Παραγωγού και κατ'επέκταση το πλήρες κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ και το οφειλόμενο Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ, το οποίο επιμερίζεται μέσω των Χρεώσεων ΥΚΩ στους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας στο σύνολο της επικράτειας.

Επειδή, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παρ. 3 της Μεθοδολογίας Υπολογισμού ΥΚΩ_ΜΔΝ, και βάσει των σχετικών διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ (άρθρο πέμπτο), ως αναπόσβεστη αξία πάγιου ενεργητικού βάσει του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων, το οποίο τηρείται από τη ΔΕΗ Α.Ε. για ρυθμιστικούς σκοπούς για τη δραστηριότητα της παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ, θεωρείται η αναπόσβεστη αξία του ενσώματου πάγιου ενεργητικού, όπως εγγράφεται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε., και αντίστοιχα, ως στοιχείο κόστους «γ» ή παράμετρος «D» της ίδιας παραγράφου της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ, νοούνται οι αποσβέσεις που αντιστοιχούν στα ανωτέρω πάγια και ανάγονται σε κάθε μήνα του έτους αναφοράς.

Επειδή, χάριν συγκράτησης του σχετικού κόστους σε εύλογο επίπεδο και αποσόβησης του κινδύνου υπέρμετρης επιβάρυνσης των καταναλωτών, θεωρείται ότι κατά τον προσδιορισμό της αναπόσβεστης αξίας πάγιου ενεργητικού, βάσει του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων, δεν λαμβάνεται υπόψη η αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων του έτους 2009 όπως και όποια αναπροσαρμογή επακολούθησε έως σήμερα, και επιπροσθέτως εξαιρούνται τυχόν επιχορηγήσεις επενδύσεων.

Επειδή, σε συνέχεια της από 13.5.2021 απόφασης της Ολομέλειας της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας που κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ Α.Ε. με την υπό στοιχεία Ο-87928/31.05.2021 επιστολή της Αρχής, ορίστηκαν νέες, επιπρόσθετες κατευθυντήριες οδηγίες σχετικά με την κατάρτιση και τήρηση του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων για το έτος 2018 και εφεξής, σε συνέχεια των παλαιότερων παρασχεθεισών επιστολών της Αρχής.

Επειδή, η ΔΕΗ Α.Ε. υπέβαλε με το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-335846/16.09.2022 Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων Παρα-

γωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες στα ΜΔΝ για το 2020 σύμφωνα με τις ως άνω νέες, επιπρόσθετες κατευθυντήριες οδηγίες της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, συνοδεύει Έκθεσης ευρημάτων Ορκωτού Ελεγκτή-Λογιστή, ο οποίος διεξήγαγε έλεγχο τήρησης των κατευθύνσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας για τη κατάρτιση του ΡΜΠ για το έτος αναφοράς.

Επειδή, στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων που υπέβαλε κατά τα ανωτέρω η ΔΕΗ Α.Ε. για τη δραστηριότητα Παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες στα ΜΔΝ για το έτος 2020, κατ'εφαρμογή του συνόλου των ως άνω παρασχεθεισών οδηγιών της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, υπολογίστηκε από τη ΔΕΗ Α.Ε. αναπόσβεστη αξία των παγίων αυτών ίση με 730.456.637,89€ κατά την ημερομηνία αναφοράς 31.12.2020, το σύνολο δε των αποσβέσεων για το έτος 2020 υπολογίστηκε σε 50.297.871,70€.

Συναφώς, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-354301/19.7.2023 έγγραφό της, υπέβαλε στην Αρχή επικαιροποιημένη τελική εισήγηση για την οριστική εκκαθάριση της αγοράς του 2020 στα ΜΔΝ, λαμβάνοντας υπόψη το Ρυθμιστικό Παγίων (ΡΜΠ) της ΔΕΗ Α.Ε. για το 2020.

Επειδή, για τον έλεγχο της αξίας του κεφαλαίου κίνησης από την Αρχή για το έτος 2020 βάσει της υπ' αρ. 688/2017 απόφασης της ΡΑΕ όπως τροποποιήθηκε/συμπληρώθηκε με τις υπ' αρ. 832/2019 και 200/2020 αποφάσεις της, λήφθηκαν υπόψη οι ακόλουθες αρχές: α) στον υπολογισμό του κυκλοφορούντος ενεργητικού, οι εμπορικές ενδοομιλικές απαιτήσεις εξαιρούνται από τις εμπορικές απαιτήσεις, β) στον υπολογισμό των βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων, οι λοιπές βραχυπρόθεσμες ενδοομιλικές απαιτήσεις εξαιρούνται από τις λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις της ΔΕΗ Α.Ε., ως παραγωγού στα ΜΔΝ και δεν υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κεφαλαίου κίνησης. Εν προκειμένω, δεν λαμβάνονται υπόψη στοιχεία του κυκλοφορούντος ενεργητικού της ΔΕΗ Α.Ε., ως παραγωγού στα ΜΔΝ, στα οποία ενσωματώνονται εμπορικές απαιτήσεις από την πώληση θερμικής ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. Παραγωγή προς τον Διαχειριστή ΜΔΝ και την αγορά θερμικής ενέργειας μέσω του Διαχειριστή ΜΔΝ από την ΔΕΗ Α.Ε. Προμήθεια. γ) Στο σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων που υπεισέρχονται στον υπολογισμό του κεφαλαίου κίνησης, συνυπολογίζονται τα βραχυπρόθεσμα δάνεια, αλλά δεν λαμβάνεται υπόψη το βραχυπρόθεσμο μέρος του μακροπρόθεσμου δανεισμού. Τούτο διότι χρησιμοποιείται κατά βάση για τη χρηματοδότηση κεφαλαιουχικών δαπανών και παγίων και όχι τόσο για την κάλυψη λειτουργικών αναγκών και κατά συνέπεια δεν θα πρέπει να μειώνει την αξία των δεσμευμένων κεφαλαίων της δραστηριότητας της παραγωγής στα ΜΔΝ, η οποία χρησιμοποιείται κατά βάση για την καθημερινή λειτουργία ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ σύμφωνα με τη τελική έκθεση αξιολόγησης του Αναδόχου «ZEPHYROS PARTNERS ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ Α.Ε» στο πλαίσιο του έργου της, διαπίστωσε ότι η ΔΕΗ Α.Ε. ορθά υπολόγισε την αναπόσβεστη αξία των παγίων και τις αποσβέσεις για τη δραστηριότητα Παραγωγής στα ΜΔΝ του έτους χρήσης 2020 βάσει του αρχείου ΡΜΠ 2020 που υπέβαλε (υπό στοιχεία ΡΑΕ

I-335846/16.09.2022) και ο ΔΕΔΔΗΕ ορθώς έλαβε υπόψη τα εν λόγω στοιχεία στην εισήγησή του για τον υπολογισμό του Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ 2020.

Επειδή, η ΡΑΑΕΥ σύμφωνα με τη τελική έκθεση αξιολόγησης του Αναδόχου «AUDIT» έπειτα από αντιπαραβολή με τις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. για το έτος 2020 και διακριτά με τα τμήματα αυτών που αφορούν σε Κρήτη και Λοιπά ΜΔΝ (συμπεριλαμβανομένης της Ρόδου), και επιπροσθέτως λαμβάνοντας υπόψη τη μη συμπερίληψη των νησιών που διασυνδέθηκαν προ 2020, ταυτοποίησε τις ετήσιες τιμές των επιμέρους κοστολογικών παραμέτρων που συνθέτουν το πάγιο και το κυκλοφορούν ενεργητικό και συνυπολογίζονται στο κεφάλαιο κίνησης.

Επειδή, με βάση τα ανωτέρω, η ΡΑΑΕΥ επιβεβαίωσε τον ορθό υπολογισμό του κεφαλαίου κίνησης από το ΔΕΔΔΗΕ, ύψους 120.686.734,17 € σύμφωνα με την επικαιροποιημένη, τελική εισήγησή του για την οριστική εκκαθάριση της αγοράς ΜΔΝ του 2020 (υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ I-354301/19.7.23).

ii) Σχετικά με τον καθορισμό της εύλογης απόδοσης επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης της ΔΕΗ Α.Ε. για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ για το έτος 2020

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 3 της Μεθοδολογίας ΥΚΩ ΜΔΝ, το πλήρες κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες σε κάθε Σύστημα ΜΔΝ προσδιορίζεται, λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων, την εύλογη απόδοση (r) επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (RAV), με βάση το ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο, το οποίο εγκρίνεται σε ετήσια βάση από τη ΡΑΕ, σύμφωνα με την εφαρμοζόμενη ρυθμιστική πολιτική και τη διεθνή εμπειρία και πρακτική, πριν από την έναρξη κάθε ημερολογιακού έτους t , και ισχύει για το έτος αυτό.

Επειδή, στις συμβάσεις που έχουν συναφθεί μεταξύ του Διαχειριστή ΜΔΝ και της ΔΕΗ Α.Ε., με την ιδιότητά της ως παραγωγός από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ, κατ'εφαρμογή της παρ. 11 του άρθρου 20 του ν. 4203/2013, του άρθρου 13 του Κώδικα ΜΔΝ και ιδίως της παρ. 2, εδάφιο (στ) του άρθρου τέταρτου της πρότυπης σύμβασης που συνάπτεται μεταξύ Παραγωγού και Διαχειριστή (του Κεφαλαίου 5 του Παραρτήματος του Κώδικα ΜΔΝ), προβλέπεται ότι, στο τίμημα που δικαιούται ο παραγωγός από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ περιλαμβάνεται το «...κόστος κεφαλαίου με βάση εύλογη απόδοση επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης για τη δραστηριότητα της παραγωγής στο Σύστημα ΜΔΝ, ...η οποία συμπίπτει με την εκάστοτε ισχύουσα εύλογη απόδοση που καθορίζεται από τη ΡΑΕ για την εφαρμογή της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος ΥΚΩ».

Επειδή, για το ετήσιο επιτόκιο απόδοσης επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης για τη δραστηριότητα της παραγωγής στο Σύστημα ΜΔΝ, που προβλέπεται στο τέταρτο άρθρο της Σύμβασης μεταξύ Παραγωγού από συμβατικές μονάδες και Διαχειριστή ΜΔΝ του Κώδικα ΜΔΝ, η μεθοδολογία υπολογισμού του βρίσκεται σε στάδιο επεξεργασίας και δεν έχουν ολοκλη-

ρωθεί όλες οι απαιτούμενες ενέργειες μέχρι την έγκριση αυτής από την ΡΑΑΕΥ.

Επειδή, η δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ προσομοιάζει με ρυθμιζόμενη δραστηριότητα, καθώς, παρότι η κείμενη νομοθεσία προβλέπει την πλήρη απελευθέρωσή της, μέχρι σήμερα δεν έχει δραστηριοποιηθεί άλλος, πλην της ΔΕΗ Α.Ε., παραγωγός με συμβατικές μονάδες στα αυτόνομα ηλεκτρικά συστήματα ΜΔΝ (εφεξής «Συστήματα ΜΔΝ»). Η αποκλειστική δραστηριοποίηση της ΔΕΗ Α.Ε. στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες στα Συστήματα ΜΔΝ, η οποία συνιστά αντικειμενικά και εν τοις πράγμασι μονοπώλιο στον τομέα αυτόν, επηρεάζει θεμελιωδώς τη λειτουργία της σχετικής αγοράς στα ΜΔΝ, καθιστώντας την ως άνω δραστηριότητα ποιοτικά και λειτουργικά παραπλήσια με τις μονοπωλιακές και ρυθμιζόμενες δραστηριότητες των δικτύων, και ως εκ τούτου λαμβάνεται υπόψη στον προσδιορισμό της παραμέτρου της εύλογης απόδοσης r . Συνεπώς, ως αποδεκτό επιτόκιο απόδοσης επί των επενδυμένων κεφαλαίων στη δραστηριότητα της παραγωγής θεωρείται επιτόκιο ανάλογο αυτών που εγκρίνονται για ρυθμιζόμενες δραστηριότητες στον τομέα ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, ο καθορισμός της απόδοσης για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα Συστήματα ΜΔΝ για ένα έτος ακολουθεί την απόδοση του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) για το αντίστοιχο έτος, σε συνέπεια με τον τρόπο που έχει εφαρμοστεί η Μεθοδολογία ΥΚΩ ΜΔΝ κατά τα προηγούμενα έτη.

Επειδή, στο πλαίσιο έκδοσης της παρούσας απόφασης λαμβάνεται υπόψη και η υπ' αρ. 1683/2018 απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας ως προς την κρίση της για τον καθορισμό της εύλογης απόδοσης επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (σκέψη 14) για τη δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ.

Επειδή, για τη μονοπωλιακή δραστηριότητα διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ με την υπ' αρ. 1515/2020 απόφαση της ΡΑΕ, καθορίστηκε η εύλογη απόδοση επί της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης του Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ σε ονομαστικό επιτόκιο επτά τοις εκατό (7,0%) για το έτος 2020.

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, για τον καθορισμό της παραμέτρου της εύλογης απόδοσης (r) για το έτος 2020 και μέχρι τον καθορισμό από τη ΡΑΑΕΥ σχετικής μεθοδολογίας υπολογισμού της παραμέτρου εύλογης απόδοσης (r) της δραστηριότητας της Παραγωγής στα ΜΔΝ για κάθε ρυθμιστική περίοδο, ως εύλογη απόδοση (r) για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ καθορίζεται ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο ύψους επτά τοις εκατό (7,0%) για το έτος 2020. Και τούτο σε πλήρη αντιστοιχία με την εύλογη απόδοση που καθορίστηκε σύμφωνα με την υπ' αρ. 1515/2020 απόφαση της ΡΑΕ, για την εύλογη απόδοση επί της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2020.

iii) Σχετικά με την αξιολόγηση των δαπανών ενοικίασης, μεταφοράς και εγκατάστασης φορητών Ηλεκτροπαραγωγών Ζευγών (H/Z) για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών το έτος 2020.

Επειδή, σύμφωνα με την τελική εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ (υπ' αριθ. ΡΑΑΕΥ I-354301/19.7.2023), οι

δαπάνες της ΔΕΗ Α.Ε. για την ενοικίαση, μεταφορά και εγκατάσταση Η/Ζ για την κάλυψη έκτακτων αναγκών στα ηλεκτρικά συστήματα της Θήρας και της Κρήτης κατά τη διάρκεια του έτους 2020 ανήλθαν σε 4.392.712,71€ (δηλ. σε παρόμοια επίπεδα όπως του 2019, 4.616.269,95 €).

Επειδή, η Αρχή προέβη σε ενδελεχή έλεγχο και αξιολόγηση των στοιχείων και εγγράφων που προσκομίσθηκαν με την ως άνω εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ, καθώς και της τεκμηρίωσης που προβλήθηκε για τις δαπάνες για την ενοικίαση, μεταφορά και εγκατάσταση Η/Ζ για την κάλυψη έκτακτων αναγκών στα Συστήματα ΜΔΝ, λαμβάνοντας υπόψη τα ακόλουθα κριτήρια:

(α) Κατά τον υπολογισμό του Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ ενός έτους, δεν λαμβάνονται υπόψη: (α) δαπάνες για την ενοικίαση, μεταφορά και εγκατάσταση Η/Ζ που αφορούν σε υπηρεσίες που παρασχέθηκαν κατά τη διάρκεια προηγούμενου/ων έτους/ετών (κατ' εφαρμογή της παρ. 6 της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ), καθώς και (β) δαπάνες που με απόφαση ΡΑΕ ορίστηκε ότι δεν θα επιβαρύνουν το κόστος παραγωγής των ΜΔΝ και το Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ.

(β) Τα κόστη για τη χρήση των Η/Ζ της «Τράπεζας Η/Ζ» της ΔΕΗ Α.Ε. προς κάλυψη εκτάκτων αναγκών δεν λαμβάνονται υπόψη στις δαπάνες μίσθωσης Η/Ζ εκτάκτων αναγκών κατά τον υπολογισμό του Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ, πλην των δαπανών από τη χρήση αυτών που αφορούν σε κόστη μεταφοράς και εγκατάστασης για την κάλυψη της εν λόγω ανάγκης και υπό την προϋπόθεση προηγούμενης ενημέρωσης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, αφότου ληφθεί υπόψη και η γνώμη του Διαχειριστή ΜΔΝ.

(γ) Οι δαπάνες για την κάλυψη των εκτάκτων αναγκών (ΚΕΑ) στο Σύστημα ΜΔΝ μέσω ενοικίασης, μεταφοράς και εγκατάστασης φορητών Η/Ζ, για τις οποίες έχει χορηγηθεί άδεια παραγωγής από τη ΡΑΕ και τα σχετικά παραστατικά των δαπανών των φορητών Η/Ζ συνάδουν με τα στοιχεία και τους όρους της σχετικής άδειας.

(δ) Ειδικότερα για δαπάνες για την ενοικίαση μεταφορά και εγκατάσταση φορητών Η/Ζ, για τα οποία δεν έχουν χορηγηθεί άδειες παραγωγής, η ΡΑΕ σύμφωνα με την παρ. 3. ζ) της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ αξιολογεί την αναγνώριση της δαπάνης στον υπολογισμό του ανταλλάγματος, λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων, την έγκαιρη ενημέρωσή της, την τεκμηρίωση του επείγοντος του περιστατικού της έκτακτης ανάγκης, οι περιστάσεις του οποίου, ιδίως στις περιπτώσεις απρόβλεπτων και αιφνίδιων βλαβών, ενδεχομένως δεν επέτρεψαν εν τοις πράγμασι την εμπρόθεσμη υποβολή αίτησης για την χορήγηση σχετικής άδειας για πρόσθετο δυναμικό παραγωγής, την σκοπιμότητα και τον τρόπο συνολικής αντιμετώπισης της έκτακτης ανάγκης, την τεκμηρίωση του εύλογου της δαπάνης και την ανάγκη διασφάλισης της αδιάλειπτης ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ.

Επειδή, ως προς το ΗΣ Θήρας για την κάλυψη του ελλείματος ισχύος του θέρους 01.07.2019-31.08.2019 ο Διαχειριστής ΜΔΝ μετά από εκτεταμένη αλληλογραφία με τη ΡΑΕ, με την από 19.5.2020 επιστολή του (ΔΕΔΔΗΕ/ΓρΔ/4563/19.05.2020) ενημέρωσε την Αρχή, ότι για το προσεχές θέρους προκύπτει έλλειμμα ισχύος 10MW για τη Θήρα. Η ΡΑΕ εξέδωσε την 865/22.05.2020 Άδεια Παραγωγής κατόπιν αιτήματος της ΔΕΗ ΑΕ, για συνολική ισχύ

5MW, για την περίοδο από 01.07.2020 μέχρι 31.08.2020 με δυνατότητα παράτασης κατά ένα μήνα, θεωρώντας την εκτίμηση του ΔΕΔΔΗΕ των 10MW για το 2020 υπερβολική, δεδομένης της καθίζησης της τουριστικής κίνησης λόγω των αυστηρών περιοριστικών μέτρων εξαιτίας της πανδημίας, αλλά και της εκτίμησης για ιδιαίτερως μέτρια τουριστική χρονιά.

Επειδή, ως προς το ΗΣ Κρήτης για την κάλυψη του ελλείματος ισχύος του θέρους του 2020, ο Διαχειριστής ΜΔΝ μετά από εκτεταμένη αλληλογραφία με τη ΡΑΕ, με την από 19.05.2020 επιστολή (ΔΕΔΔΗΕ/ΓρΔ/4563/19.05.2020) ενημέρωσε την Αρχή, ότι για το θέρους προκύπτει έλλειμμα ισχύος 58MW για τη Κρήτη. Η ΡΑΕ εξέδωσε την 864/22.05.2020 Άδεια Παραγωγής κατόπιν αιτήματος της ΔΕΗ ΑΕ, για συνολική ισχύ 58MW, για την περίοδο από 01.07.2020 μέχρι 31.08.2020 με δυνατότητα παράτασης κατά ένα μήνα.

Επειδή, βάσει των σχετικών παραστατικών και συμβάσεων μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και των Αναδόχων εταιρειών ενοικίασης, μεταφοράς και εγκατάστασης Η/Ζ που συνυποβλήθηκαν με την τελική εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ, και αξιολογήθηκαν από την Αρχή, οι συγκεντρωτικές δαπάνες για τη μίσθωση, μεταφορά και εγκατάσταση φορητών Η/Ζ για την κάλυψη των εκτάκτων αναγκών ηλεκτροδότησης του 2020 επιμερίζονται ανά ΗΣ ΜΔΝ ως εξής:

- Για το ΗΣ Θήρας 327.050,00 €
- Για το ΗΣ Κρήτης 4.065.662,71€.

Επειδή, η Αρχή κατόπιν ελέγχου όλων των σχετικών δικαιολογητικών, αφενός των συμβάσεων μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και των αναδόχων εταιρειών όπως και των σχετικών τιμολογίων που υπέβαλε ο Διαχειριστής ΜΔΝ ως συνοδευτικά στοιχεία της επικαιροποιημένης εισήγησής του (ΡΑΑΕΥ Ι-354301/19.7.2023), αφετέρου των σχετικών αποφάσεων αδειοδότησης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας και της σχετικής αλληλογραφίας με τον Διαχειριστή ΜΔΝ και τη ΔΕΗ Α.Ε., διαπίστωσε σύγκλιση με τα στοιχεία των αδειών παραγωγής που χορήγησε καθώς και πλήρη ταύτιση των ποσών που αναγράφονται στα τιμολόγια και στις Συμβάσεις ΔΕΗ Α.Ε.-Αναδόχου, με τα ποσά δαπανών που εισηγείται ο Διαχειριστής ΜΔΝ, και ως εκ τούτου κάνει αποδεκτό ως εύλογο το συνολικό ποσό των 4.392.712,71€ € ως οριστική απολογιστική δαπάνη για τη μίσθωση φορητών Η/Ζ για την κάλυψη των εκτάκτων αναγκών του θέρους του 2020 στα ΜΔΝ.

iv) Σχετικά με τον έλεγχο υπολογισμού των λοιπών παραμέτρων του πλήρους κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τη Μεθοδολογία ΥΚΩ_ΜΔΝ.

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία που υποβλήθηκαν με την επικαιροποιημένη και τελική εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ (υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-354301/19.7.23) για το ύψος του Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ για το 2020 λαμβάνοντας υπόψη το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων 2020 της ΔΕΗ Α.Ε. το πλήρες κόστος παραγωγής για το έτος 2020 ανήλθε σε 741.359.259,17 € και το μεταβλητό κόστος σε 512.974.900 €, που ανέρχεται σε 69,1% του πλήρους κόστους παραγωγής..

Επειδή, ως προς τον περαιτέρω έλεγχο που διεξήγαγε η Αρχή στις επιμέρους παραμέτρους του συνθέτουν το σταθερό και μεταβλητό κόστος παραγωγής (και κατά συνέπεια το πλήρες κόστος παραγωγής) διαπιστώθηκαν τα εξής:

(α) το ύψος των υποβληθέντων εκπομπών CO₂, ύψους 2.920.582,75 tn (κόστους 72,3 εκατ.€) είναι συμβατό με τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στις εκθέσεις των ανεξάρτητων εξωτερικών φορέων έτους 2020 και υποβλήθηκαν ως συνοδευτικές με την εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ, οι οποίες σύμφωνα με το σύστημα διασφάλισης ποιότητας παρακολούθησης των αέριων ρύπων της ΔΕΗ Α.Ε., πιστοποιούν τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου (CO₂) που εκλύονται στην ατμόσφαιρα από τις θερμικές μονάδες παραγωγής των ΜΔΝ.

(β) ως προς τη διαδικασία ελέγχου/αντιπαραβολής στην οποία προέβη η ΡΑΑΕΥ για την σύγκλιση των υποβληθέντων δαπανών που συνθέτουν το ετήσιο μεταβλητό και σταθερό κόστος του παραγωγού σε σχέση με τα απολογιστικά δημοσιευμένα και λογιστικά διαχωρισμένα οικονομικά αποτελέσματα της ΔΕΗ Α.Ε. του 2020 που δημοσιεύονται διακριτά για τη Κρήτη και τα λοιπά ΜΔΝ και ειδικότερα ως προς την αντιπαραβολή των υποβληθέντων από τον Διαχειριστή ΜΔΝ δαπανών για το Κόστος Καυσίμου, το Κόστος Εκπομπών CO₂, τις Αμοιβές Προσωπικού, τις Λοιπές Παροχές Προσωπικού, τις Συντηρήσεις, τις Παροχές και τις Αμοιβές Τρίτων, τα Υλικά και Αναλώσιμα, τους Φόρους και Τέλη, τα Λοιπά λειτουργικά (Έσοδα) Έξοδα, τα Καθαρά Λοιπά λειτουργικά-Διάφορα Έξοδα, τις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας (Η/Ε) καθώς και τα Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης (Υποστηρικτικές Λειτουργίες), προέκυψε απόκλιση της κατηγορίας εξόδων «Λοιπά (έσοδα) έξοδα καθαρά», (που επιμερίζεται στις δύο υποκατηγορίες «Λοιπά λειτουργικά (έσοδα) έξοδα καθαρά» και «Λοιπά λειτουργικά - διάφορα έξοδα»), ήτοι συνολικά κατά περίπου -3,7 εκ. € μειωμένη στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. σε σχέση με την τελική εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ, και προς τούτο η Αρχή ζήτησε από τη ΔΕΗ Α.Ε. διευκρινιστικά στοιχεία.

Επειδή, σύμφωνα με τη σχετική αλληλογραφία της Αρχής με τη ΔΕΗ Α.Ε., η τελευταία επιβεβαίωσε, ότι η υποκατηγορία δαπανών «Λοιπά (έσοδα) έξοδα καθαρά» που εμφανίζεται στις ετήσιες δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της και εντός αυτής περιλαμβάνονται ως υποκατηγορία και τα «διάφορα έξοδα», αποτελεί όντως λειτουργικό κόστος που δεν είχε συμπεριληφθεί στα πρωτογενή στοιχεία δαπανών που απέστειλε (δηλ. η ΔΕΗ Α.Ε.) στον Διαχειριστή ΜΔΝ ΔΕΔΔΗΕ για τον υπολογισμό του Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ του 2020. Κατόπιν τούτου, η ΔΕΗ υπέβαλε στη ΡΑΕ (ΡΑΕ Ι-342894/21.12.2022) με κοινοποίηση τον Διαχειριστή ΜΔΝ, εκ νέου τα σχετικά στοιχεία του λογαριασμού εξόδων «Λοιπά (έσοδα) έξοδα καθαρά» ανά ΗΣ ΜΔΝ και ανά μήνα για το έτος 2020 όπως αυτά απεστάλησαν από τις οικονομικές της υπηρεσίες. Βάσει των ανωτέρω ο ΔΕΔΔΗΕ υπολόγισε εκ νέου το ύψος του ετήσιου Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ για το 2020 σε 579.328.635,87€ σύμφωνα με την επικαιροποιημένη τελική εισήγησή του (ΡΑΑΕΥ Ι-354301/19.7.2023 έγγραφο).

Επειδή, σε συνέχεια της ως άνω επικαιροποίησης/διόρθωσης καθώς και της διαπίστωσης κατόπιν ελέγχου, της μη συμπερίληψης του λειτουργικού κόστους των μονάδων των ήδη (προ 2020) διασυνδεδεμένων νήσων, η ΡΑΑΕΥ ταυτοποίησε πλήρως το ύψος των ετήσιων δαπανών για τις κατηγορίες της δραστηριότητας παραγωγής στα ΜΔΝ

που αποτυπώνονται στις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. για το έτος 2020 με τις αντίστοιχες δαπάνες για τις κατηγορίες δαπανών που συνθέτουν το ετήσιο σταθερό και μεταβλητό κόστος του παραγωγού στα ΜΔΝ. Δεδομένου αυτού, η Αρχή επιβεβαίωσε την ορθότητα υπολογισμού από τον ΔΕΔΔΗΕ του πλήρους και μεταβλητού κόστους παραγωγής για το έτος 2020.

Επειδή για τον υπολογισμό του κόστους παραγωγής από τους δύο υβριδικούς σταθμούς που λειτουργησαν στα ΜΔΝ για πρώτη φορά το 2019, η Αρχή επιβεβαίωσε ότι ο Διαχειριστής ορθώς εφάρμοσε τη Μεθοδολογία υπολογισμού του Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ της υπ' αρ. 14/2014 απόφασης της ΡΑΕ όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αρ. 164/2022 απόφαση για: α) το μέσο Πλήρες Κόστος Παραγωγής (ΜΠΚΠ) και Μέσο Μεταβλητό Κόστος Παραγωγής (ΜΜΚ) στα Η/Σ ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΥ και ΙΚΑΡΙΑΣ λαμβάνοντας υπόψη τόσο την απορροφούμενη από το δίκτυο ΜΔΝ ενέργεια όσο και την εγγεόμενη σε αυτό ενέργεια, από τους εν λόγω Υβριδικούς Σταθμούς και η οποία νοείται ως «συμβατική», β) τα μεσοσταθμικά ΜΜΚ και ΜΤΑ του έτους 2020 (σχετ. ζ. αρχική εισήγηση ΔΕΔΔΗΕ Ι-333030/02.08.2022) για την εκκαθάριση του πλεονάσματος της εγγυθείσας ενέργειας από τους αυτοπαραγωγούς ή τις Ενεργειακές Κοινότητες σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία.

Επειδή, η Αρχή προέβη σε υπολογισμούς επαλήθευσης μέσω επεξεργασίας των απολογιστικών δεδομένων της επικαιροποιημένης τελικής εισήγησης του Διαχειριστή ΜΔΝ (ΡΑΕ Ι-354301/19.7.2023) που συνθέτουν τις παραμέτρους υπολογισμού του Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ 2020, λαμβάνοντας δηλαδή υπόψη το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων έτους 2020 που υπέβαλε η ΔΕΗ Α.Ε. για τη δραστηριότητα της παραγωγής από Συμβατικές Μονάδες στα ΜΔΝ και το σχετικό παραδοτέο υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-390292/26.2.2025 της εταιρίας «ZEPHYROS PARTNERS», τη διόρθωση των μηνιαίων στοιχείων της κατηγορίας δαπανών «Λοιπά (έσοδα) έξοδα καθαρά» και το σχετικό παραδοτέο υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-389164/10.2.2025 της εταιρείας «AUDIT PLUS Α.Ε.». Ακολούθως το αρχείο υπολογισμού του Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ 2020 που ανήλθε συνολικά σε 579.328.635,47 €, καθώς και τα αντίστοιχα μηνιαία ανταλλάγματα ανά ΗΣ, υποβλήθηκαν στο ΔΕΔΔΗΕ για επιβεβαίωση ως προς τη συμφωνία με τους υπολογισμούς του Διαχειριστή. Ο τελευταίος με το υπό στοιχεία ΡΑΑΕΥ Ι-394609/9.5.2025, επιβεβαίωσε ότι δεν υπάρχει καμία αξιοσημείωτη αριθμητική απόκλιση στους υπολογισμούς (εντός του εύρους εύλογων στρογγυλοποιήσεων).

Επειδή, με βάση τα ανωτέρω στο πλήρες κόστος παραγωγής για το έτος 2020, βάσει της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ, δεν περιλαμβάνονται οι Προβλέψεις και συνεπώς ορθώς δεν λαμβάνονται υπόψη στον υπολογισμό του Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ.

Επειδή, κατ' εφαρμογή των προβλεπόμενων στην παρ. 3 της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ και σύμφωνα με όλα τα ανωτέρω, τα βασικά στοιχεία δαπανών που λαμβάνονται υπόψη για τον υπολογισμό του πλήρους κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες για το σύνολο των Συστημάτων ΜΔΝ, για το έτος 2020, παρουσιάζονται συνοπτικά στον κάτωθι πίνακα Α1:

Πίνακας Α1
ΜΟΝΑΔΙΑΪΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΜΠΚΠ ΜΔΝ (€/MWh) 2020,
ΣΥΝΟΛΟ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΜΔΝ

		2020
α/α		100%
1	Αξία Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (RAV) (α)+(β)	851.143.372,06
(α)	Αναπόσβεστη Αξία Παγίων	730.456.637,89
(β)	Κεφάλαιο Κίνησης	120.686.734,17
Εύλογη απόδοση (r) (%)		7%
2	Εύλογη απόδοση (r) επί της Αξία Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (RAV) (1*r)	59.580.036,04
3	Κόστος Καυσίμου Ηλεκτροπαραγωγής (ΚΚ)	440.660.676,30
4	Κόστος Εκπομπής Αέριων Ρύπων (ΚΡ)	72.314.223,55
5	Εύλογες Λειτουργικές Δαπάνες Δραστηριότητας Παραγωγής (Ο)	89.781.215,69
6	Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	24.332.523,18
7	Δαπάνες για την ενοίκιαση , μεταφορά και εγκατάσταση Η/Ζ Εκτάκτων Αναγκών (ΚΕΑ)	4.392.712,71
8	Αποσβέσεις (D)	50.297.871,70
Πλήρες Κόστος Παραγωγής ΜΔΝ (€) (3+4+5+6+7+8)		741.359.259,17
Ποσότητα Ενέργειας (Q) (Mwh)		3.829.966,92
Μοναδιαίο Πλήρες Κόστος Παραγωγής ΜΠΚΠ_ΜΔΝμ (€/Mwh)		193,57

Επειδή, εφαρμόζοντας τον τύπο (5) της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ, το πλήρες κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες, ανά Σύστημα ΜΔΝ, διαμορφώνεται για το έτος 2020 ως εξής (Πίνακας Α2):

Πίνακας Α2

ΜΕΣΟ ΠΛΗΡΕΣ ΚΟΣΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΚΑΙ ΥΒΣ ΑΝΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΔΝ (ΜΠΚΠ_ΜΔΝ) (€/MWh)					
Έτος Οριστικής Εκκαθάρισης Αγοράς ΜΔΝ: 2020					
A/A	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	(ΜΠΚΠ_ΜΔΝ) (€/MWh)	A/A	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	(ΜΠΚΠ_ΜΔΝ) (€/MWh)
1	ΚΡΗΤΗ	191,86	17	ΣΕΡΙΦΟΣ	401,15
2	ΡΟΔΟΣ	218,23	18	ΣΙΦΝΟΣ	473,39
3	ΘΗΡΑ	177,36	19	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00
4	ΑΝΑΦΗ	539,57	20	ΠΑΡΟΣ	0,00
5	ΚΩ-ΚΑΛΥΜΝΟΣ*	136,36	21	ΑΜΟΡΓΟΣ	443,43
6	ΑΡΚΙΟΙ	1.070,02	22	ΔΟΝΟΥΣΑ	1.009,79
7	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	212,02	23	ΣΑΜΟΣ	172,27
8	ΣΥΜΗ	345,33	24	ΙΚΑΡΙΑ*	498,85
9	ΜΕΓΙΣΤΗ	429,38	25	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	931,60
10	ΠΑΤΜΟΣ	357,34	26	ΣΥΡΟΣ	0,00
11	ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ	445,46	27	ΧΙΟΣ	148,24
12	ΛΕΣΒΟΣ	150,42	28	ΣΚΥΡΟΣ	350,74
13	ΛΗΜΝΟΣ	196,73	29	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	1.440,15
14	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	493,90	30	ΟΘΩΝΟΙ	1.115,85
15	ΜΗΛΟΣ	149,31	31	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	786,20
16	ΚΥΘΝΟΣ	397,29	32	ΓΑΥΔΟΣ	774,73
* Περιλαμβάνεται το Μέσο πλήρες κόστος παραγωγής για ΥΒΣ					

Επειδή, αναφορικά με τη μηνιαία μεσοσταθμική τιμή αγοράς που διαμορφώνεται από τη δραστηριοποίηση των Προμηθευτών στη χονδρεμπορική αγορά στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ΜΤΑ_ΔΣ) και λαμβάνεται υπόψη στον υπολογισμό του ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ, βάσει των σχετικών προβλέψεων της Μεθοδολογίας Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ, και όπως αναφέρεται στην εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ για την ετήσια οριστική εκκαθάριση της αγοράς ΜΔΝ έτους 2020, το Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ για το έτος 2020 υπολογίστηκε βάσει των οριστικών μηνιαίων στοιχείων μεσοσταθμικής τιμής αγοράς για το έτος 2020 που υπέβαλε η ΑΔΜΗΕ Α.Ε..

Επειδή, αναφορικά με τις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος (ΧΧΣ), που λαμβάνονται υπόψη στον υπολογισμό του Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ, βάσει των σχετικών προβλέψεων της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ, ο Διαχειριστής ΜΔΝ, επιβεβαίωσε ότι τα σχετικά ποσά των ΧΧΣ που έθεσε υπόψη της ΡΑΑΕΥ με την εισήγησή του για την εκκαθάριση δαπανών του έτους 2020, είναι οριστικά.

Επειδή, με βάση το σύνολο των ανωτέρω και κατ'εφαρμογήν του τύπου (7) της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ, υπολογίζονται τα μηνιαία ανταλλάγματα ΥΚΩ_ΜΔΝ (Α_ΜΔΝ) για το έτος 2020, ανά Σύστημα ΜΔΝ, όπως απεικονίζονται αναλυτικά στο Παράρτημα Ι της παρούσας απόφασης, που αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα της, και σε ετήσια βάση παρουσιάζονται, ανά Σύστημα ΜΔΝ, στον κάτωθι Πίνακα Α3.

Πίνακας Α3

Ετήσιο Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ ΑΝΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΔΝ (Ευρώ)					
Έτος Οριστικής Εκκαθάρισης Αγοράς ΜΔΝ: 2020					
Ποσά σε €	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ	Ποσά σε €	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ
1	ΚΡΗΤΗ	337.332.252,23	17	ΣΕΡΙΦΟΣ	2.930.181,84
2	ΡΟΔΟΣ	89.174.562,84	18	ΣΙΦΝΟΣ	6.585.738,42
3	ΘΗΡΑ	16.853.439,85	19	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00
4	ΑΝΑΦΗ	575.529,82	20	ΠΑΡΟΣ	0,00
5	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	21.699.835,59	21	ΑΜΟΡΓΟΣ	3.623.257,25
6	ΑΡΚΙΟΙ	404.074,36	22	ΔΟΝΟΥΣΑ	905.194,93
7	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	4.326.750,86	23	ΣΑΜΟΣ	11.937.016,87
8	ΣΥΜΗ	3.457.625,32	24	ΙΚΑΡΙΑ*	10.039.297,37
9	ΜΕΓΙΣΤΗ	1.330.176,07	25	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	718.696,87
10	ΠΑΤΜΟΣ	4.870.931,09	26	ΣΥΡΟΣ	0,00
11	ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ	2.463.229,65	27	ΧΙΟΣ	15.999.134,39
12	ΛΕΣΒΟΣ	23.080.169,09	28	ΣΚΥΡΟΣ	4.350.481,22
13	ΛΗΜΝΟΣ	7.135.098,32	29	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	423.520,90
14	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	475.363,60	30	ΘΩΝΟΙ	609.721,80
15	ΜΗΛΟΣ	3.792.652,14	31	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	593.448,22
16	ΚΥΘΝΟΣ	3.295.332,50	32	ΓΑΥΔΟΣ	345.922,07
Συνολικό Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ					579.328.635,47
* Περιλαμβάνεται και το Αντάλλαγμα για τους ΥΒΣ					

Αποφασίζει:

1. Την έγκριση, κατ'ενασκήση της αρμοδιότητάς της βάσει των διατάξεων του άρθρου πέμπτου της «Σύμβασης Συμμετοχής Παραγωγού από Συμβατικές Μονάδες στην Αγορά ΜΔΝ» του άρθρου 13 του Κεφαλαίου 5 του Παραρτήματος Α του Κώδικα ΜΔΝ, του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων της ΔΕΗ Α.Ε. για τη δραστηριότητα της Παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά με ημερομηνία αναφοράς την 31.12.2020, όπως αυτό υποβλήθηκε με το υπο στοιχείο ΡΑΕ Ι-335846/16.09.22 (ΔΕΗ/ΓρΔ/1197/06.9.2022) έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. και την κοινοποίηση της παρούσας στη ΔΕΗ Α.Ε..

2. Τον καθορισμό της εύλογης απόδοσης (r) για τη δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ σε ονομαστικό προ φόρων επιτόκιο ύψους επτά τοις εκατό (7,0%) για το έτος 2020.

3. Την έγκριση των μηνιαίων Ανταλλαγμάτων ΥΚΩ_ΜΔΝ για το έτος 2020, ανά Σύστημα ΜΔΝ, όπως αποτυπώνονται στο Παράρτημα Ι της παρούσας που αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής, και όπως συγκεντρωτικά αναγράφονται στον Πίνακα Α3 της παρούσας.

4. Η παρούσα απόφαση για την ετήσια οριστική εκκαθάριση της Αγοράς ΜΔΝ και το ύψος των μηνιαίων Ανταλλαγμάτων ΥΚΩ_ΜΔΝ για το έτος 2020, ανά Σύστημα ΜΔΝ δεν έχει εκτελεστική ισχύ για τον Διαχειριστή ΜΔΝ προκειμένου να εκδώσει και αποστείλει την Ετήσια Οριστική Εκκαθάριση του 2020 στους Συμμετέχοντες της αγοράς των ΜΔΝ, έως την έκδοση της σχετικής απόφασης της Επιτροπής για την έγκριση του μέτρου ενίσχυσης ΥΚΩ ΜΔΝ για την πλήρωση των προϋποθέσεων του πλαισίου ΥΓΟΣ 2012 και τη συμβατότητα του με την εσωτερική αγορά δυνάμει του άρθρου 106 παρ. 2 της ΣΛΕΕ.

5. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στον αρμόδιο Διαχειριστή ΜΔΝ, ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., και στους Προμηθευτές που δραστηριοποιούνται στα Ηλεκτρικά Συστήματα ΜΔΝ.

6. Την δημοσίευση της παρούσας στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και την ανάρτησή της στην ιστοσελίδα της ΡΑΕΥ.

7. Την κοινοποίηση της παρούσας στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι.
Πίνακες μηνιαίου απολογιστικού Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ (€) ανά ΗΣ για το έτος 2020

α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Τελική Συμβατική Ενέργεια ΗΕ (ΜWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΩΒ Στεγών (ΜWh)		Περίσσεια Ενέργειας ΦΩΒ ΝΕΤ ΜΕΤΕΩΡΙΣΜ (ΜWh)	Απολογιστικό ΗΠΙΚΤ_ΜΔΝ (€/ΜWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ_ΔΣ (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ_ΜΜ (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ_ΝΕΤ (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ_ΝΕΤ metering (€/ΜWh)	ΧΧΣ (€)	ΡΑΔΕΥ-Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ (€)
			Q _{ΗΕ}	Q _{ΦΩΒ}										
1	ΑΓ. ΕΥΣΤΡΑΤΟΣ	97,70	0,00	0,00	0,00	455,10	276,69	0,00	67,33	387,77	209,37	0,00	484,95	37.398,35
2	ΑΓ. ΛΑΟΝΗΙ	79,07	0,00	0,00	0,00	751,76	293,20	0,00	67,33	684,44	225,87	0,00	295,85	53.826,09
3	ΑΜΟΡΓΟΣ	727,89	26,60	0,00	0,00	458,85	253,49	0,00	67,33	391,53	186,16	0,00	4.192,10	285.748,48
4	ΑΝΑΦΗ	80,71	0,00	0,00	0,00	598,58	276,09	0,00	67,33	531,25	208,76	0,00	632,03	42.245,94
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	27,00	0,00	0,00	0,00	1.279,86	358,22	0,00	67,33	1.212,54	290,89	0,00	116,98	32.620,26
6	ΑΡΚΙΟΙ	26,30	0,00	0,00	0,00	1.333,04	341,34	0,00	67,33	1.265,71	274,01	0,00	148,84	33.134,39
7	ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ	497,56	35,07	0,00	0,00	464,14	269,82	0,00	67,33	396,82	202,50	0,00	2.773,76	201.767,65
8	ΓΑΥΔΟΣ	37,20	0,00	0,00	0,00	757,03	320,22	0,00	67,33	689,71	252,89	0,00	181,79	25.473,18
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	52,09	0,69	0,00	0,00	1.395,76	308,01	0,00	67,33	1.328,44	240,69	0,00	446,28	68.911,26
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	55,97	0,00	0,00	0,00	970,23	379,31	0,00	67,33	902,90	311,98	0,00	77,55	50.456,22
11	ΘΗΡΑ	11.662,69	50,18	0,00	0,00	172,98	125,11	0,00	67,33	105,65	57,78	0,00	56.227,28	1.178.870,78
12	ΙΚΑΡΙΑ *	1.411,70	1.172,09	0,00	0,00	589,33	245,54	0,00	67,33	522,01	178,21	0,00	11.628,45	934.170,52
13	ΚΑΡΤΙΑΘΟΣ	2.242,87	513,21	0,00	0,00	211,61	130,48	0,00	67,33	144,29	63,16	0,00	13.588,11	342.438,45
14	ΚΡΗΤΗ	202.166,70	63.463,32	8,91	0,00	209,43	177,64	179,95	67,33	142,10	110,31	108,20	1.051.112,34	34.678.748,81
15	ΚΥΘΝΟΣ	702,67	18,29	0,00	0,00	464,01	246,93	0,00	67,33	396,69	179,61	0,00	3.685,41	278.338,90
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	22.487,24	5.137,83	0,00	0,00	150,54	112,12	0,00	67,33	83,21	44,79	0,00	113.006,28	1.988.277,61
17	ΛΕΣΒΟΣ	25.350,84	4.928,04	0,00	0,00	176,99	151,37	0,00	67,33	109,67	84,04	0,00	123.708,32	3.070.647,34
18	ΛΗΜΝΟΣ	5.150,24	547,02	0,00	0,00	189,44	136,19	0,00	67,33	122,11	68,86	0,00	26.397,87	640.165,13
19	ΜΕΙΣΣΗ	273,42	0,00	0,00	0,00	401,18	270,55	0,00	67,33	333,85	203,22	0,00	1.278,90	90.002,21
20	ΜΗΛΟΣ	3.404,41	633,16	0,00	0,00	171,92	118,82	0,00	67,33	104,60	51,50	0,00	15.447,89	373.248,37
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	ΟΣΟΝΟΙ	44,95	0,00	0,00	0,00	1.132,86	372,16	0,00	67,33	1.065,54	304,84	0,00	95,59	47.795,51
23	ΡΑΦΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	ΡΑΨΟΣ	1.245,59	347,15	0,00	0,00	379,99	267,61	0,00	67,33	312,67	200,29	0,00	7.569,37	451.412,69
25	ΡΟΔΟΣ	48.154,57	7.625,11	0,00	0,00	215,84	128,72	0,00	67,33	148,52	61,39	0,00	218.154,23	7.401.849,20
26	ΣΑΜΟΣ	10.406,45	3.215,38	0,46	0,00	158,09	113,02	115,37	67,33	90,77	45,70	43,62	56.877,01	1.034.641,73
27	ΣΕΡΙΦΟΣ	604,66	11,10	0,00	0,00	455,07	251,86	0,00	67,33	387,74	184,53	0,00	3.143,58	233.358,54
28	ΣΙΦΝΟΣ	1.044,14	262,40	0,00	0,00	541,60	262,11	0,00	67,33	474,27	194,78	0,00	6.778,27	539.537,79
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.317,06	14,43	0,00	0,00	413,76	238,89	0,00	67,33	346,43	171,56	0,00	6.386,62	452.359,35
30	ΣΥΜΗ	1.034,53	12,64	0,00	0,00	367,78	242,35	0,00	67,33	300,46	175,03	0,00	4.943,30	308.101,07
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	19.778,86	2.489,71	0,00	0,00	140,02	111,84	0,00	67,33	72,70	44,51	0,00	85.847,69	1.462.873,02
ΣΥΝΟΛΟ		360.165,07	90.503,41	9,37									1.815.226,64	56.338.418,82

* Περιλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.2. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ 2020 ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ, (Μεθοδολογία ΡΑΑΕΥ 14/2014)																
α/α	Ηλεκτρικά Συστήματα ΜΔΝ	Τελική Συμβατική Ενέργεια ΗΣ (ΜWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΘ Στεγνών (ΜWh)		Περίσσεια Ενέργειας ΦΘ NET METERING (ΜWh)	Απολογιστικό ΜΙΚΠ_ΜΔΝ (€/ΜWh)		Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/ΜWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{net metering} (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{ANE} (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{SM} (€/ΜWh)	ΧΧΣ (€)	ΡΑΑΕΥ-Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ (€)
			Q _{max}	Q _{net}		Q _{net}	Q _{net}									
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΟΣ	84.13	0.00	0.00	0.00	597.94	289.38	57.73	57.73	0.00	0.00	540.21	231.65	0.00	435.38	45.014.30
2	ΑΓΙΟΝΗΣΙ	64.29	0.00	0.00	0.00	1.110.26	330.15	57.73	57.73	0.00	0.00	1.052.53	272.42	0.00	266.85	67.398.18
3	ΑΜΟΡΤΟΣ	665.53	28.13	0.00	0.00	557.79	256.89	57.73	57.73	0.00	0.00	500.06	199.15	0.00	3.777.27	334.625.20
4	ΑΝΑΦΗ	78.98	0.00	0.00	0.00	764.86	298.15	57.73	57.73	0.00	0.00	707.13	240.42	0.00	449.48	55.397.08
5	ΑΝΤΙΚΥΦΗΡΑ	24.20	0.00	0.00	0.00	1.913.61	404.17	57.73	57.73	0.00	0.00	1.855.88	346.44	0.00	127.62	44.777.25
6	ΑΡΧΙΟ	22.15	0.00	0.00	0.00	2.283.94	468.92	57.73	57.73	0.00	0.00	2.226.21	411.19	0.00	2.226.21	49.177.96
7	ΑΣΤΥΡΑΛΙΑ	461.32	36.96	0.00	0.00	572.60	261.01	57.73	57.73	0.00	0.00	514.87	203.28	0.00	2.704.51	242.330.38
8	ΓΑΥΔΟΣ	32.99	0.00	0.00	0.00	996.57	336.01	57.73	57.73	0.00	0.00	938.84	169.39	0.00	169.39	30.798.34
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	52.87	0.64	0.00	0.00	1.638.00	322.22	57.73	57.73	0.00	0.00	1.580.27	264.49	0.00	423.52	83.296.11
10	ΕΡΕΚΟΥΣΑ	50.13	0.00	0.00	0.00	1.243.62	369.52	57.73	57.73	0.00	0.00	1.185.89	310.78	0.00	71.81	59.370.83
11	ΘΗΡΑ	11.067.64	58.13	0.00	0.00	218.65	132.39	57.73	57.73	0.00	0.00	160.92	74.65	0.00	52.162.50	1.733.171.38
12	ΙΚΑΡΙΑ *	492.60	0.00	0.00	0.00	614.26	234.63	57.73	57.73	0.00	0.00	556.53	176.90	0.00	10.831.96	1.048.960.95
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	2.046.23	453.34	0.00	0.00	292.47	141.97	57.73	57.73	0.00	0.00	234.74	84.24	0.00	12.476.14	506.505.08
14	ΚΡΗΤΗ	175.537.81	53.378.69	7.29	0.00	207.99	180.66	57.73	57.73	180.31	70.23	122.93	150.26	110.08	982.233.88	31.956.708.26
15	ΚΥΘΝΟΣ	645.70	29.80	0.00	0.00	538.05	241.95	57.73	57.73	0.00	0.00	480.32	184.22	0.00	3.518.81	312.110.16
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	19.777.33	4.557.63	0.00	0.00	192.35	124.75	57.73	57.73	0.00	0.00	134.62	67.02	0.00	106.338.38	2.861.486.72
17	ΛΕΒΟΣ	21.841.38	4.807.65	0.00	0.00	200.71	147.38	57.73	57.73	0.00	0.00	142.98	89.65	0.00	115.777.49	3.438.060.97
18	ΛΗΜΝΟΣ	4.176.49	789.99	0.00	0.00	238.51	146.39	57.73	57.73	0.00	0.00	180.78	88.65	0.00	24.402.53	800.644.76
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	264.55	0.00	0.00	0.00	633.65	279.06	57.73	57.73	0.00	0.00	575.91	212.32	0.00	1.212.74	151.143.40
20	ΜΗΛΟΣ	3.224.44	548.78	0.00	0.00	198.78	128.52	57.73	57.73	0.00	0.00	141.05	70.78	0.00	15.021.42	478.618.12
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
22	ΟΒΟΝΟΙ	40.03	0.00	0.00	0.00	1.656.32	377.68	57.73	57.73	0.00	0.00	1.598.59	319.94	0.00	79.41	63.914.26
23	ΠΑΡΟΣ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.188.77	244.21	0.00	0.00	433.37	262.06	57.73	57.73	0.00	0.00	375.63	204.33	0.00	7.146.08	489.295.35
25	ΡΟΔΟΣ	44.133.93	7.294.75	0.00	0.00	223.31	136.00	57.73	57.73	0.00	0.00	165.58	78.27	0.00	205.664.44	7.672.787.57
26	ΣΑΜΟΣ	9.260.04	2.651.93	10.05	0.00	391.22	121.63	57.73	57.73	116.13	70.23	133.49	63.90	45.90	52.531.41	1.353.512.58
27	ΣΗΡΦΟΣ	555.70	14.60	0.00	0.00	541.10	258.29	57.73	57.73	0.00	0.00	483.37	200.56	0.00	2.955.18	268.581.92
28	ΣΙΦΝΟΣ	976.27	206.90	0.00	0.00	660.61	268.72	57.73	57.73	0.00	0.00	602.87	210.99	0.00	6.393.94	625.826.28
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.233.57	31.07	0.00	0.00	422.61	240.50	57.73	57.73	0.00	0.00	364.88	182.77	0.00	6.004.67	449.776.62
30	ΣΥΜΗ	960.27	13.68	0.00	0.00	448.11	249.44	57.73	57.73	0.00	0.00	390.37	191.71	0.00	4.704.57	372.782.73
31	ΣΥΡΟΣ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
32	ΧΙΟΣ	16.566.71	2.284.33	0.00	0.00	174.07	119.13	57.73	57.73	0.00	0.00	116.34	61.40	0.00	78.803.14	1.988.779.28
ΣΥΝΟΛΟ		316.783.15	77.923.82	17.34											1.696.823.74	57.584.861.04
Σημειώσεις: Τα στοιχεία είναι σε κίτρινο χρώμα κατά τον ΥΚΩ																

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.3.1 : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΓΩ ΣΤΑ ΜΑΝ ΜΑΡΤΙΟΣ 2020 ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ (Μεθοδολογία ΡΑΕΕΥ 14/2014)																
α/α	Ηλεκτρονικό Σύστημα ΜΑΝ	Τελική Συμβατική Ενέργεια ΗΣ (MWh)	Παραχθέντα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΘ Στεγνών (MWh)	Περίσσεια Ενέργεια ΦΘ NET METERING (MWh)	Απολογιστικό ΜΙΚΤ ΜΑΝ (€/MWh)	Απολογιστικό ΜΙΚΚ ΜΑΝ ΦΘ Στεγνών (€/MWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΙΚΚ (€/MWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/MWh)	ΜΑ_ΜΑΝ_ΠΕ (€/MWh)	ΜΑ_ΜΑΝ_net metering (€/MWh)	ΧΧΣ (€)	ΡΑΕΕΥ-Αντάλλαγμα ΥΓΩ ΜΑΝ (€)			
														Q _{net}	Q _{net}	Q _{net}
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	85,42	0,00	0,00	569,82	267,67	56,95	0,00	512,87	210,72	0,00	485,86	43.343,24			
2	ΑΓ.ΛΟΝΗΚΗ	62,51	0,00	0,00	1.539,08	336,09	56,95	0,00	1.482,13	279,14	0,00	275,68	92.378,32			
3	ΑΜΟΡΙΟΣ	690,52	36,26	0,00	532,83	206,82	56,95	0,00	475,88	149,87	0,00	3.808,52	330.230,46			
4	ΑΝΑΦΗ	77,11	0,00	0,00	756,50	278,45	56,95	0,00	699,55	221,49	0,00	483,82	53.457,78			
5	ΑΝΤΙΚΥΘΡΑ	23,81	0,00	0,00	1.724,70	275,31	56,95	0,00	1.667,75	218,36	0,00	145,94	39.566,60			
6	ΑΡΙΚΙΟΙ	22,52	0,00	0,00	1.547,87	391,16	56,95	0,00	1.490,92	334,21	0,00	148,84	33.426,65			
7	ΑΣΤΥΠΑΛΕΙΑ	459,57	46,28	0,00	550,35	241,84	56,95	0,00	493,40	184,88	0,00	2.947,47	232.360,99			
8	ΓΑΔΟΣ	36,81	0,00	0,00	825,14	261,52	56,95	0,00	768,19	204,57	0,00	182,19	28.097,97			
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	53,55	0,69	0,00	1.772,88	309,58	56,95	0,00	1.715,93	252,63	0,00	451,81	91.601,73			
10	ΕΡΕΙΚΟΝΥΣΑ	57,05	0,00	0,00	1.076,37	300,02	56,95	0,00	1.019,42	243,07	0,00	133,69	58.018,94			
11	ΘΗΡΑ	10.981,42	71,88	1,02	201,75	127,59	56,95	166,66	68,61	70,64	98,05	53.302,04	1.541.967,59			
12	ΙΚΑΡΙΑ *	1.511,57	738,83	0,00	682,28	246,01	56,95	0,00	625,33	189,06	0,00	11.500,25	1.073.401,45			
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	2.020,06	448,05	0,00	157,36	132,93	56,95	0,00	100,41	75,97	0,00	12.809,74	224.067,95			
14	ΚΡΗΤΗ	159.321,26	53.959,74	12,20	222,54	173,70	56,95	181,20	68,61	116,59	112,58	977.468,60	31.705.951,11			
15	ΚΥΘΝΟΣ	669,72	35,03	0,00	507,49	219,87	56,95	0,00	450,54	162,92	0,00	3.780,00	303.662,30			
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	18.250,54	4.405,26	2,25	180,13	123,12	56,95	113,03	68,61	123,18	44,42	105.082,46	2.434.564,14			
17	ΛΕΥΒΟΣ	20.528,72	4.707,67	0,00	166,48	119,02	56,95	0,00	109,52	62,07	0,00	114.485,08	2.426.109,19			
18	ΛΗΜΝΟΣ	4.052,52	850,62	0,00	228,05	137,74	56,95	0,00	171,10	80,79	0,00	24.777,84	737.319,86			
19	ΜΕΪΣΤΗ	28,59	0,00	0,00	550,04	232,19	56,95	0,00	493,09	175,23	0,00	1.289,58	126.218,17			
20	ΜΗΛΟΣ	3.084,65	608,60	0,00	189,68	125,44	56,95	0,00	132,73	68,49	0,00	14.934,21	436.184,25			
21	ΜΥΡΘΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
22	ΟΕΘΝΟΙ	42,46	0,00	0,00	1.532,08	319,86	56,95	0,00	1.475,13	262,91	0,00	176,67	62.462,48			
23	ΡΑΠΟΣ	1.163,91	217,37	0,00	400,22	232,45	56,95	0,00	343,27	175,50	0,00	7.567,52	430.115,64			
24	ΠΑΤΜΟΣ	38.272,31	7.786,60	0,00	278,17	130,18	56,95	0,00	221,22	73,23	0,00	204.809,74	8.831.847,80			
25	ΡΟΔΟΣ	8.797,95	2.216,86	0,00	197,87	125,14	56,95	0,00	140,92	52.706,84	0,00	52.706,84	1.338.244,81			
26	ΣΕΡΦΟΣ	566,83	17,82	0,00	521,49	235,47	56,95	0,00	464,54	178,52	0,00	3.168,96	263.324,53			
27	ΣΙΦΟΣ	995,77	204,01	0,00	622,86	243,44	56,95	0,00	565,91	186,49	0,00	6.736,79	594.825,05			
28	ΣΙΦΝΟΣ	1.247,97	39,56	0,00	420,66	228,45	56,95	0,00	363,70	171,50	0,00	5.909,49	454.766,40			
29	ΣΚΥΡΟΣ	871,88	19,75	0,00	433,36	193,53	56,95	0,00	376,41	136,58	0,00	5.017,98	325.866,99			
30	ΣΥΡΗ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
31	ΣΥΡΟΣ	15.082,52	2.392,63	0,00	170,62	116,40	56,95	0,00	113,66	59,45	0,00	79.610,94	1.776.978,30			
32	ΧΙΟΣ	289.289,49	78.803,49	15,48	15,48	15,48	56,95	0,00	113,66	59,45	0,00	1.694.173,55	56.090.360,66			
ΣΥΝΟΛΟ																
Εφαρμόζονται εντάξει και κόστος από τον ΥΒΣ																

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.4.: ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΓΩΓΜΑΤΟΣ ΥΓΩ ΣΤΑ ΜΑΝ ΑΠΡΙΛΙΟΣ 2020 ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ (Μεθοδολογία ΡΑΑΕΥ 14/2014)																
α/α	Ηλεκτρικά Συστήματα ΜΑΝ	Τελευταία Συμβατική Ενέργεια ΗΣ (ΜWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΩΒ Στεγών (ΜWh)	Περίσσεια Ενέργειας ΦΩΒ ΝΕΤ ΜΕΤΕΩΡΙΣΜ (ΜWh)	Απολογιστικό ΜΙΚΡΩ ΜΑΝ (€/ΜWh)	Απολογιστικό ΜΜΚΑ ΜΑΝ (€/ΜWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚΑ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΑΝ _{net} metering (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΑΝ _{line} (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΑΝ _{im} (€/ΜWh)	XXS (€)	ΡΑΑΕΥ-Αντάλλαγμα ΥΓΩ ΜΑΝ (€)		
															Q _{max}	Q _{min}
1	ΑΙ-ΕΣΤΡΑΤΙΟΣ	79,16	0,00	0,00	541,30	233,22	41,09	0,00	0,00	500,21	192,13	0,00	455,54	39.140,18		
2	ΑΙ-ΛΑΘΟΗΧΙ	57,43	0,00	0,00	992,95	364,72	41,09	0,00	0,00	951,86	323,63	0,00	273,18	54.396,16		
3	ΑΝΟΡΙΟΣ	584,51	42,81	0,00	510,82	217,68	41,09	0,00	0,00	469,74	176,60	0,00	3.654,03	278.472,56		
4	ΑΝΑΦΗ	66,43	0,00	0,00	711,81	264,46	41,09	0,00	0,00	670,73	472,44	0,00	44.085,25	44.085,25		
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	22,78	0,00	0,00	1.293,57	305,25	41,09	0,00	0,00	1.252,49	264,16	0,00	134,80	28.399,42		
6	ΑΡΚΙΟΙ	31,36	0,00	0,00	965,09	294,28	41,09	0,00	0,00	924,00	253,19	0,00	151,86	28.821,21		
7	ΑΣΤΥΓΑΛΙΑ	370,40	54,52	0,00	525,64	267,12	41,09	0,00	0,00	484,56	226,03	0,00	2.932,69	188.872,35		
8	ΓΥΛΑΟΣ	33,12	0,00	0,00	802,62	308,76	41,09	0,00	0,00	761,54	267,68	0,00	178,66	25.042,74		
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	49,35	0,67	0,00	1.499,49	333,20	41,09	0,00	0,00	1.458,40	292,11	0,00	449,64	71.711,59		
10	ΕΡΙΚΟΝΥΣΑ	67,99	0,00	0,00	711,23	284,43	41,09	0,00	0,00	670,15	243,34	0,00	210,45	45.352,19		
11	ΘΗΡΑ	8.302,19	85,65	0,00	190,01	121,79	41,09	0,00	0,00	148,92	80,71	0,00	49.116,23	1.194.177,16		
12	ΙΚΑΡΙΑ *	1.286,24	619,81	0,00	566,58	240,18	41,09	0,00	0,00	525,50	199,10	0,00	11.276,97	788.040,09		
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	1.688,45	441,83	0,00	389,84	129,23	41,09	0,00	0,00	348,75	88,14	0,00	12.227,88	615.569,11		
14	ΚΡΗΤΗ	135.298,70	49.547,31	17,61	182,63	148,53	41,09	182,09	67,44	141,55	107,44	114,64	886.122,26	23.590.237,64		
15	ΚΥΘΟΣ	585,46	36,61	0,00	482,79	239,25	41,09	0,00	0,00	441,70	198,17	0,00	3.798,76	262.052,83		
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	14.601,56	3.150,73	0,00	147,44	103,97	41,09	0,00	0,00	106,35	62,88	0,00	96.431,63	1.654.573,91		
17	ΛΕΣΒΟΣ	16.870,67	4.826,62	0,00	127,91	108,13	41,09	0,00	0,00	86,82	67,04	0,00	106.182,41	1.682.110,31		
18	ΛΗΜΝΟΣ	3.961,75	530,29	0,00	200,12	131,65	41,09	0,00	0,00	159,03	90,57	0,00	23.460,61	654.618,59		
19	ΜΕΛΙΣΣΗ	224,88	0,00	0,00	381,80	214,33	41,09	0,00	0,00	340,72	173,25	0,00	1.265,88	75.354,10		
20	ΜΗΛΟΣ	2.640,22	628,31	0,00	170,01	112,78	41,09	0,00	0,00	128,92	71,70	0,00	14.939,98	370.497,09		
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
22	ΟΔΟΣΟΙ	41,02	0,00	0,00	1.174,21	323,64	41,09	0,00	0,00	1.133,13	282,55	0,00	300,45	46.182,51		
23	ΡΑΦΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
24	ΠΑΤΜΟΣ	928,24	164,32	0,00	416,49	245,63	41,09	0,00	0,00	375,41	204,54	0,00	6.872,49	375.207,68		
25	ΡΟΔΟΣ	30.106,55	5.382,86	0,00	260,93	126,04	41,09	0,00	0,00	219,85	134,86	0,00	187.534,47	6.888.579,25		
26	ΣΑΜΟΣ	6.871,42	2.055,18	0,00	175,94	120,93	41,09	0,00	0,00	134,86	79,85	0,00	50.300,65	1.040.460,78		
27	ΣΕΡΦΙΟΣ	491,41	20,67	0,00	870,41	261,97	41,09	0,00	0,00	829,33	220,89	0,00	3.419,77	408.684,78		
28	ΣΙΦΙΟΣ	880,82	175,62	0,00	565,49	220,67	41,09	0,00	0,00	524,41	179,58	0,00	6.646,46	486.799,68		
29	ΣΥΡΟΣ	1.097,65	48,08	0,00	357,16	214,61	41,09	0,00	0,00	316,08	173,52	0,00	5.947,55	349.336,70		
30	ΣΥΝΗ	712,13	25,59	0,00	342,52	209,65	41,09	0,00	0,00	301,44	168,56	0,00	4.887,94	214.089,13		
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
32	ΧΙΟΣ	11.842,97	2.279,83	0,00	155,08	109,60	41,09	0,00	0,00	114,00	68,51	0,00	72.416,22	1.433.858,87		
ΣΥΝΟΛΟ		239.794,87	70.117,30	17,61									1.552.061,90	42.934.723,86		
Συνολήθηκες ενέχυρα και κόπας από τον ΥΠΕ																

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.5. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΜΑΪΟΣ 2020 ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ (Μεθοδολογία ΡΑΕΥ 14/2014)																			
α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Τελική Συμβατική Ενέργεια ΗΣ (ΜΜWh)		Παρασβεία Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΘ Στεγνών (ΜΜWh)		Περίσσεια Ενέργεια ΦΘ NET METERING (ΜΜWh)		Απολογιστικό ΜΠΚΠ ΜΔΝ (€/ΜΜWh)		Απολογιστικό ΜΜΚ ΜΔΝ (€/ΜΜWh)		ΜΤΑ_ΔΣ (€/ΜΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/ΜΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/ΜΜWh)	ΜΔ_ΜΑΝ_ΣΜ (€/ΜΜWh)	ΜΔ_ΜΑΝ_ΠΕ (€/ΜΜWh)	ΜΔ_ΜΑΝ net metering (€/ΜΜWh)	ΧΧΣ (€)	ΡΑΕΥ-Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ (€)
		Q _{ση}	Q _{πτε}	Q _{πτε}	Q _{πτε}	Q _{πτε}	Q _{πτε}	Q _{πτε}	Q _{πτε}										
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	73,56	0,00	0,00	507,28	232,54	41,79	0,00	0,00	465,49	190,75	0,00	0,00	0,00	472,93	0,00	0,00	472,93	33.766,88
2	ΑΓ.ΑΘΗΝΗΣ	60,46	0,00	0,00	994,11	352,85	41,79	0,00	0,00	952,32	311,06	0,00	0,00	0,00	282,07	0,00	0,00	282,07	57.296,38
3	ΑΜΟΡΤΟΣ	536,87	0,00	0,00	528,21	218,30	41,79	0,00	0,00	486,42	176,51	0,00	0,00	0,00	3.816,45	0,00	0,00	3.816,45	266.299,10
4	ΑΝΑΟΗ	69,70	0,00	0,00	797,19	303,71	41,79	0,00	0,00	755,40	261,92	0,00	0,00	0,00	586,07	0,00	0,00	586,07	52.064,03
5	ΑΝΤΙΚΥΘΑΡΑ	23,06	0,00	0,00	1.496,01	304,21	41,79	0,00	0,00	1.454,22	262,42	0,00	0,00	0,00	143,85	0,00	0,00	143,85	33.390,48
6	ΑΡΚΙΟΙ	31,28	0,00	0,00	864,93	324,89	41,79	0,00	0,00	823,14	283,10	0,00	0,00	0,00	158,18	0,00	0,00	158,18	25.591,39
7	ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ	353,47	62,45	0,00	413,22	225,46	41,79	0,00	0,00	371,43	183,67	0,00	0,00	0,00	3.227,40	0,00	0,00	3.227,40	139.532,62
8	ΓΑΥΔΟΣ	31,40	0,00	0,00	1.335,59	267,79	41,79	0,00	0,00	1.293,80	226,00	0,00	0,00	0,00	185,97	0,00	0,00	185,97	40.442,08
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	49,94	0,69	0,00	1.648,37	325,93	41,79	0,00	0,00	1.606,58	284,14	0,00	0,00	0,00	470,49	0,00	0,00	470,49	79.950,06
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΣΑ	57,92	0,00	0,00	749,73	235,16	41,79	0,00	0,00	707,94	193,37	0,00	0,00	0,00	215,56	0,00	0,00	215,56	40.789,70
11	ΘΗΡΑ	7.586,70	98,92	0,00	188,36	110,54	41,79	0,00	0,00	146,57	68,75	0,00	0,00	0,00	51.072,29	0,00	0,00	51.072,29	1.067.736,54
12	ΙΚΑΡΙΑ *	1.428,35	290,31	0,00	507,28	209,37	41,79	0,00	0,00	465,49	167,58	0,00	0,00	0,00	11.647,13	0,00	0,00	11.647,13	701.879,21
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	1.690,80	359,40	0,00	259,20	127,17	41,79	0,00	0,00	217,41	85,38	0,00	0,00	0,00	12.782,53	0,00	0,00	12.782,53	385.500,62
14	ΚΡΗΤΗ	142.603,40	46.067,57	28,39	188,45	143,55	41,79	167,63	65,58	146,66	101,76	102,05	102,05	102,05	925.114,33	0,00	0,00	925.114,33	24.680.213,63
15	ΚΥΘΝΟΣ	511,24	42,18	0,00	239,15	204,37	41,79	0,00	0,00	197,36	162,58	0,00	0,00	0,00	4.046,08	0,00	0,00	4.046,08	103.710,96
16	ΚΩΣ-ΚΑΛΑΜΙΝΟΣ *	14.754,19	3.208,77	0,00	157,07	102,89	41,79	0,00	0,00	115,28	61,10	0,00	0,00	0,00	103.643,60	0,00	0,00	103.643,60	1.793.328,67
17	ΛΕΙΒΟΣ	16.150,98	3.442,76	0,00	185,18	105,48	41,79	0,00	0,00	143,39	63,69	0,00	0,00	0,00	107.942,17	0,00	0,00	107.942,17	2.427.239,24
18	ΛΗΜΝΟΣ	3.194,83	611,86	0,00	213,26	129,71	41,79	0,00	0,00	171,47	87,92	0,00	0,00	0,00	23.835,07	0,00	0,00	23.835,07	577.769,54
19	ΜΕΤΙΣΤΗ	235,38	0,00	0,00	688,55	242,84	41,79	0,00	0,00	646,76	201,05	0,00	0,00	0,00	1.469,78	0,00	0,00	1.469,78	150.765,82
20	ΜΗΛΟΣ	2.776,54	399,26	6,28	145,22	106,27	41,79	117,68	65,43	103,43	64,48	52,25	52,25	52,25	15.410,88	0,00	0,00	15.410,88	292.677,77
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	ΟΘΩΝΟΙ	37,97	0,00	0,00	1.199,99	335,77	41,79	0,00	0,00	1.158,20	293,98	0,00	0,00	0,00	306,87	0,00	0,00	306,87	43.666,22
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	988,01	116,86	0,00	297,64	216,50	41,79	0,00	0,00	255,85	174,71	0,00	0,00	0,00	7.334,77	0,00	0,00	7.334,77	265.864,07
25	ΡΟΔΟΣ	30.238,31	5.910,18	0,00	275,48	118,82	41,79	0,00	0,00	233,69	77,03	0,00	0,00	0,00	197.373,41	0,00	0,00	197.373,41	7.324.217,96
26	ΣΑΜΟΣ	6.437,38	1.815,23	0,00	165,39	108,25	41,79	0,00	0,00	123,60	66,46	0,00	0,00	0,00	50.576,51	0,00	0,00	50.576,51	865.717,77
27	ΣΕΡΦΟΣ	424,67	23,50	0,00	151,88	203,53	41,79	0,00	0,00	110,09	161,74	0,00	0,00	0,00	3.839,10	0,00	0,00	3.839,10	46.714,34
28	ΣΙΘΩΝΟΣ	870,66	126,31	0,00	479,17	223,61	41,79	0,00	0,00	437,38	181,82	0,00	0,00	0,00	7.052,51	0,00	0,00	7.052,51	396.725,56
29	ΣΚΥΡΟΣ	887,39	57,32	0,00	396,41	220,03	41,79	0,00	0,00	354,62	178,24	0,00	0,00	0,00	6.027,55	0,00	0,00	6.027,55	318.878,28
30	ΣΥΜΗ	705,18	28,00	0,00	329,89	203,94	41,79	0,00	0,00	288,10	162,15	0,00	0,00	0,00	5.098,44	0,00	0,00	5.098,44	202.603,39
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	10.809,93	2.014,17	0,00	161,38	97,91	41,79	0,00	0,00	119,59	56,12	0,00	0,00	0,00	74.697,38	0,00	0,00	74.697,38	1.331.117,76
ΣΥΝΟΛΟ		243.569,55	64.726,58	34,67											1.618.829,37			1.618.829,37	43.745.450,06
* Περιλαμβάνονται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ																			

* Περιλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.6. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΟ ΣΤΑ ΜΔΝ ΙΟΥΝΙΟΣ 2020 ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ (Μεθοδολογία ΡΑΔΕΥ 14/2014)														
α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Τελική Συμβατική Ενέργεια ΗΕ (ΜWh)		Παραγωγή Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΘ Στεγών (ΜWh)		Περίσσεια Ενέργεια ΦΘ ΝΕΤΜΕΤΕΡΙΝΓ (ΜWh)		Απολογιστικό ΜΗΚΠ_ΜΔΝ (€/ΜWh)		Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/ΜWh)		ΜΤΑ_ΔΣ (€/ΜWh)		ΡΑΔΕΥ-Αντάλλαγμα ΥΚΟ ΜΔΝ (€)
		Q _{net}	Q _{net}	Q _{net}	Q _{net}	Q _{net}	Q _{net}	Q _{net}	Q _{net}	Q _{net}	Q _{net}	Q _{net}	Q _{net}	
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	85,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.043,79	235,06	0,00	0,00	1.005,11	196,38	85.717,06
2	ΑΓΑΘΟΝΗΤ	69,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.050,38	354,88	0,00	0,00	1.011,71	316,20	69.937,86
3	ΑΜΟΡΓΟΣ	656,51	50,41	0,00	0,00	0,00	0,00	438,69	189,76	0,00	0,00	400,01	151,08	266.132,15
4	ΑΝΑΦΗ	89,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	533,55	217,88	0,00	0,00	514,88	179,20	45.552,70
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	22,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.813,42	289,33	0,00	0,00	1.774,75	250,65	39.950,50
6	ΑΡΚΙΟΙ	35,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.348,53	366,22	0,00	0,00	1.309,85	327,55	46.537,91
7	ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ	475,11	59,87	0,00	0,00	0,00	0,00	471,54	214,63	0,00	0,00	432,86	175,96	212.973,18
8	ΓΑΥΔΟΣ	34,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	794,60	260,07	0,00	0,00	755,93	221,39	26.195,89
9	ΔΟΜΟΥΣΑ	77,97	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	1.242,15	226,75	0,00	0,00	1.203,48	188,07	93.454,12
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΣΑ	51,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	876,54	235,99	0,00	0,00	837,87	197,31	42.729,08
11	ΘΗΡΑ	9.265,02	102,40	0,00	0,00	0,00	0,00	180,79	111,78	0,00	0,00	142,12	73,10	1.267.688,27
12	ΙΚΑΡΙΑ *	1.662,04	198,42	0,00	0,00	0,00	0,00	561,10	223,26	0,00	0,00	522,42	184,59	893.333,34
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	1.864,43	343,25	0,00	0,00	0,00	0,00	172,28	113,58	0,00	0,00	133,60	74,91	261.284,87
14	ΚΡΗΤΗ	152.529,19	50.294,25	10,53	0,00	0,00	0,00	174,76	133,59	178,72	63,21	136,08	94,91	24.587.117,14
15	ΚΥΘΝΟΣ	750,59	47,75	0,00	0,00	0,00	0,00	462,73	202,01	0,00	0,00	424,05	163,33	321.382,97
16	ΚΩΣ- ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	17.121,35	3.489,43	0,72	0,00	0,00	0,00	134,91	104,10	113,57	63,21	96,24	65,42	111.076,64
17	ΛΕΣΒΟΣ	17.207,43	3.494,68	0,00	0,00	0,00	0,00	140,54	109,99	0,00	0,00	101,87	71,32	1.894.916,32
18	ΛΗΜΝΟΣ	3.583,33	605,13	2,84	0,00	0,00	0,00	184,26	124,55	133,42	63,21	145,59	85,88	549.245,41
19	ΜΕΤΙΣΤΗ	247,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	687,78	226,18	0,00	0,00	649,10	187,50	159.150,89
20	ΜΗΛΟΣ	2.527,73	385,61	0,00	0,00	0,00	0,00	28,87	109,20	0,00	0,00	-9,80	70,52	16.320,85
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	ΟΔΩΝΙΟΙ	41,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.485,36	297,10	0,00	0,00	1.446,68	258,42	59.092,39
23	ΠΑΡΟΣ	1.170,57	149,66	0,00	0,00	0,00	0,00	365,27	224,42	0,00	0,00	326,59	185,74	402.310,09
24	ΠΑΤΜΟΣ	30.598,46	7.592,07	8,31	0,00	0,00	0,00	281,19	177,29	124,02	63,21	242,52	88,61	7.885.726,30
25	ΡΟΔΟΣ	7.096,52	1.650,24	0,00	0,00	0,00	0,00	114,08	114,92	0,00	0,00	132,41	76,24	51.590,52
26	ΣΑΜΟΣ	625,76	24,30	0,00	0,00	0,00	0,00	495,24	205,34	0,00	0,00	460,57	166,67	288.039,69
27	ΣΕΡΦΟΣ	1.154,25	167,90	0,00	0,00	0,00	0,00	502,50	218,81	0,00	0,00	463,82	180,13	557.273,47
28	ΣΙΦΟΣ	1.045,07	51,56	0,00	0,00	0,00	0,00	354,53	191,39	0,00	0,00	315,85	152,72	331.876,87
29	ΣΚΥΡΟΣ	790,39	30,73	0,00	0,00	0,00	0,00	440,97	194,63	0,00	0,00	402,30	155,95	317.563,89
30	ΣΥΜΗ	12.259,45	1.822,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	ΣΥΡΟΣ	263.139,81	70.560,80	22,40	0,00	0,00	0,00	149,21	106,09	0,00	0,00	110,53	67,41	1.668.855,48
32	ΣΥΝΟΛΟ													

* Περιλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΗΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.7. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΙΟΥΛΙΟΣ 2020 ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ (Μεθοδολογία ΡΑΕΕΥ 14/2014)															
α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Τελική Συμβατική Ενέργεια ΗΣ (ΜWh)	Παραχθεσία Ενέργειας ΑΠΕ και ΦΘΒ Στεγών (ΜWh)	Περίσσεια Ενέργειας ΦΘΒ NET METERING (ΜWh)	Απολογιστικό ΜΠΚΠ ΜΔΝ (€/ΜWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ ΜΔΝ (€/ΜWh)	ΜΠΤΑ_ΔΣ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΠΤΑ (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{ΣΜ} (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{ΑΠΕ} (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ net metering (€/ΜWh)	ΧΧΣ (€)	ΡΑΕΕΥ-Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ (€)	
		Q _{ση}	Q _{απε}	Q _{net}											
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΟΣ	112,23	0,00	0,00	411,32	217,89	45,95	0,00	0,00	365,37	171,94	0,00	511,21	40.494,39	
2	ΑΓ.ΛΑΘΟΝΗΙ	83,03	0,00	0,00	851,48	266,08	45,95	0,00	0,00	805,53	220,12	0,00	323,96	66.557,72	
3	ΑΜΟΡΙΟΣ	1.045,80	51,45	0,00	376,90	205,24	45,95	0,00	0,00	330,94	159,28	0,00	5.318,92	348.976,69	
4	ΑΝΑΦΗ	151,00	0,00	0,00	411,06	209,16	45,95	0,00	0,00	365,10	163,21	0,00	796,00	54.332,89	
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	29,76	0,00	0,00	1.329,16	222,73	45,95	0,00	0,00	1.283,21	176,78	0,00	153,92	38.039,51	
6	ΑΡΚΙΟΙ	46,59	0,00	0,00	951,67	350,89	45,95	0,00	0,00	905,72	304,93	0,00	157,96	42.038,67	
7	ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ	736,82	63,17	0,00	436,16	211,16	45,95	0,00	0,00	390,20	165,21	0,00	3.611,38	294.335,22	
8	ΓΑΥΔΟΣ	52,05	0,00	0,00	788,96	276,10	45,95	0,00	0,00	743,01	230,14	0,00	263,16	38.412,13	
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	148,18	0,69	0,00	577,30	208,18	45,95	0,00	0,00	531,35	162,22	0,00	642,12	78.206,59	
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	95,00	0,00	0,00	738,17	269,35	45,95	0,00	0,00	692,21	223,40	0,00	314,31	65.445,97	
11	ΘΗΡΑ	16.548,07	104,32	0,00	209,50	126,01	45,95	0,00	0,00	163,54	80,06	0,00	74.762,48	2.639.889,96	
12	ΙΚΑΡΙΑ *	2.067,88	500,13	0,00	544,57	186,83	45,95	0,00	0,00	498,61	140,88	0,00	12.750,12	1.088.778,44	
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	2.705,93	606,39	0,00	191,73	114,97	45,95	0,00	0,00	145,77	69,02	0,00	15.602,67	420.706,85	
14	ΚΡΗΤΗ	196.018,77	82.514,88	1,28	185,42	145,00	45,95	175,47	60,51	139,47	99,04	114,96	1.103.246,04	34.407.877,96	
15	ΚΥΘΝΟΣ	1.251,73	37,81	0,00	397,62	198,88	45,95	0,00	0,00	351,67	152,93	0,00	5.554,92	440.424,08	
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΝΝΟΣ *	29.108,98	6.205,88	0,00	123,40	97,69	45,95	0,00	0,00	77,45	51,74	0,00	145.498,38	2.430.091,47	
17	ΛΕΥΣΟΣ	21.453,18	5.526,15	2,14	137,83	98,86	45,95	124,57	60,51	91,88	52,90	64,07	116.451,80	2.147.083,18	
18	ΛΗΜΝΟΣ	4.616,78	1.031,34	0,00	182,22	110,82	45,95	0,00	0,00	136,27	64,87	0,00	27.414,05	668.610,44	
19	ΜΕΙΣΣΗ	394,77	0,00	0,00	460,52	233,28	45,95	0,00	0,00	414,57	187,33	0,00	1.884,38	161.774,86	
20	ΜΗΛΟΣ	4.209,41	985,72	0,00	138,46	100,08	45,95	0,00	0,00	92,50	54,12	0,00	18.820,86	423.917,28	
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
22	ΘΟΔΟΙ	60,26	0,00	0,00	1.161,77	247,37	45,95	0,00	0,00	1.115,82	201,42	0,00	354,01	66.885,04	
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.617,98	409,75	0,00	399,98	232,84	45,95	0,00	0,00	354,02	186,89	0,00	8.814,62	640.564,19	
25	ΡΟΔΟΣ	54.307,77	15.622,64	0,00	206,30	110,05	45,95	0,00	0,00	160,35	64,09	0,00	277.169,17	9.432.299,04	
26	ΣΑΜΟΣ	8.235,87	3.794,26	2,34	174,80	104,64	45,95	117,75	60,51	128,85	58,68	57,24	57.569,01	1.226.420,43	
27	ΣΕΡΦΙΔΟΣ	1.134,42	24,96	0,00	410,07	203,01	45,95	0,00	0,00	364,12	157,06	0,00	4.602,52	412.382,01	
28	ΣΙΦΝΟΣ	1.877,00	354,54	0,00	396,12	218,50	45,95	0,00	0,00	350,17	172,54	0,00	9.986,43	708.446,89	
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.571,76	67,57	0,00	304,26	188,40	45,95	0,00	0,00	258,31	142,45	0,00	7.146,47	408.471,42	
30	ΣΥΜΗ	1.295,22	30,94	0,00	406,04	200,80	45,95	0,00	0,00	360,08	154,84	0,00	6.152,76	465.026,68	
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
32	ΧΙΟΣ	16.373,23	2.890,91	0,00	139,43	100,33	45,95	0,00	0,00	93,48	54,37	0,00	82.883,33	1.604.816,92	
ΣΥΝΟΛΟ		367.349,49	120.823,48	5,76									1.988.756,96	60.861.306,89	
Περαιρωμένα ενέρεια και κόστος από τον ΥΒΣ															

* Περιλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.9.: ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΣ 2020 ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ (Μεθοδολογία ΡΑΕΥ 14/2014)														
α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Τελική Συμβατική Ενέργεια ΗΕ (ΜΜWh)	Παραθέρια Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΘ Στεγνών (ΜΜWh)	Q _{net}	Ενέργεια ΦΘ NET METERING (ΜΜWh)	Απολογιστικό ΜΗΚΠ_ΜΔΝ (€/ΜΜWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/ΜΜWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/ΜΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΣΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/ΜΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΣΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/ΜΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{net metering} (€/ΜΜWh)	ΧΧΣ (€)	ΡΑΕΥ-Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ (€)	
														Q _{net}
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΟΣ	92,09	0,00	0,00	488,96	224,35	58,36	0,00	0,00	430,61	166,00	0,00	533,16	39.120,65
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣ	71,55	0,00	0,00	1.217,22	371,43	58,36	0,00	0,00	1.158,87	313,07	0,00	475,47	82.446,21
3	ΑΜΟΡΟΣ	936,72	41,15	0,00	472,65	194,69	58,36	0,00	0,00	414,30	136,33	0,00	5.316,00	388.375,25
4	ΑΝΑΦΗ	120,19	0,00	0,00	537,38	220,71	58,36	0,00	0,00	479,03	162,36	0,00	707,78	56.867,76
5	ΑΝΤΙΚΥΘΡΑ	26,02	0,00	0,00	1.340,92	261,30	58,36	0,00	0,00	1.282,57	202,94	0,00	145,76	33.221,62
6	ΑΡΚΙΟΙ	44,23	0,00	0,00	1.109,33	371,93	58,36	0,00	0,00	1.050,98	313,57	0,00	216,55	46.271,36
7	ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ	584,93	54,04	0,00	576,35	211,73	58,36	0,00	0,00	518,00	153,37	0,00	3.558,95	307.719,79
8	ΓΑΥΔΟΣ	47,84	0,00	0,00	598,12	296,57	58,36	0,00	0,00	539,76	238,22	0,00	258,40	25.563,32
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	109,39	0,67	0,00	693,93	204,86	58,36	0,00	0,00	635,57	146,50	0,00	691,43	68.932,47
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	75,43	0,00	0,00	775,88	192,93	58,36	0,00	0,00	717,53	134,58	0,00	53.933,86	53.933,86
11	ΘΗΡΑ	17.875,54	76,60	0,00	156,89	110,62	58,36	0,00	0,00	98,53	52,26	0,00	79.451,87	1.685.857,35
12	ΙΚΑΡΙΑ *	1.859,70	455,79	0,00	546,31	225,87	58,36	0,00	0,00	487,95	167,52	0,00	12.467,10	971.336,90
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	2.838,68	413,95	0,00	217,10	121,53	58,36	0,00	0,00	158,75	63,17	0,00	16.066,34	460.723,30
14	ΚΡΗΤΗ	204.625,12	62.014,60	12,83	180,33	156,66	58,36	164,26	61,06	121,98	98,31	103,20	1.103.711,49	29.953.958,26
15	ΚΥΘΝΟΣ	918,29	37,10	0,00	511,81	199,70	58,36	0,00	0,00	453,45	141,35	0,00	5.321,32	416.322,84
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	32.358,76	4.382,77	0,00	142,72	93,65	58,36	0,00	0,00	84,37	35,30	0,00	146.947,61	2.737.806,46
17	ΛΕΒΟΣ	18.653,92	3.836,50	0,00	112,27	96,95	58,36	0,00	0,00	53,92	38,59	0,00	111.955,28	1.041.903,16
18	ΛΗΜΝΟΣ	4.045,56	779,01	0,00	219,09	113,03	58,36	0,00	0,00	160,74	54,67	0,00	26.172,05	666.681,30
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	422,75	0,00	0,00	394,92	237,50	58,36	0,00	0,00	336,56	179,15	0,00	1.745,58	140.535,07
20	ΜΗΛΟΣ	3.702,05	828,02	0,00	152,38	96,13	58,36	0,00	0,00	94,02	37,77	0,00	19.029,92	360.320,39
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	ΟΒΟΔΟΙ	51,25	0,00	0,00	1.444,72	282,20	58,36	0,00	0,00	1.386,36	223,85	0,00	292,99	70.751,82
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.387,01	231,82	0,00	461,88	226,12	58,36	0,00	0,00	403,52	167,77	0,00	9.122,80	589.456,03
25	ΡΟΔΟΣ	65.109,31	11.975,06	0,00	163,47	104,61	58,36	0,00	0,00	105,12	46,25	0,00	287.481,07	7.110.555,34
26	ΣΑΜΟΣ	8.294,54	2.477,90	0,00	213,55	107,47	58,36	0,00	0,00	155,20	49,11	0,00	54.937,84	1.354.062,96
27	ΣΕΡΙΦΟΣ	793,15	19,43	0,00	579,36	205,41	58,36	0,00	0,00	521,00	147,05	0,00	4.660,60	411.432,53
28	ΣΙΘΩΝΟΣ	1.474,76	321,72	0,00	454,54	219,64	58,36	0,00	0,00	396,19	161,28	0,00	10.038,73	626.128,96
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.219,39	54,72	0,00	369,51	192,58	58,36	0,00	0,00	311,15	134,22	0,00	6.907,67	379.854,83
30	ΣΥΜΗ	1.270,67	22,74	0,00	449,52	211,95	58,36	0,00	0,00	391,17	153,60	0,00	6.037,77	494.500,36
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	14.069,48	2.218,97	0,00	156,71	98,15	58,36	0,00	0,00	98,36	39,79	0,00	79.669,79	1.392.464,30
ΣΥΝΟΛΟ		383.078,32	90.242,56	12,83									1.994.111,82	51.967.104,47
Περαιτέρω δίνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ														

* Περιλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.10. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΟ ΣΤΑ ΜΔΝ ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ 2020 ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ (Μεθοδολογία ΡΑΑΕΥ 14/2014)																			
α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Τελική Συμβατική Ενέργεια ΗΕ (ΜWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΘ Στεγών (ΜWh)	Περίσσεια Ενέργειας ΦΘ NET METERING (ΜWh)	Απολογιστικό ΜΠΚΠ_ΜΔΝ (€/ΜWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/ΜWh)	ΜΤΑ_ΔΕ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ_ΣΜ (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ_ΑΠΕ (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ_net metering (€/ΜWh)	ΧΧΣ (€)	ΡΑΑΕΥ-Αντάλλαγμα ΥΚΟ ΜΔΝ (€)					
	Q _{hw}	Q _{net}	Q _{net}	Q _{net}															
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	82,95	0,00	0,00	446,21	225,18	61,18	0,00	0,00	385,04	164,00	0,00	521,16	31.418,44					
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	61,25	0,00	0,00	979,05	309,63	61,18	0,00	0,00	917,87	248,45	0,00	480,43	55.738,17					
3	ΑΜΟΡΤΟΣ	699,14	34,88	0,00	427,82	194,38	61,18	0,00	0,00	366,64	133,20	0,00	5.044,18	255.937,49					
4	ΑΝΑΦΗ	86,05	0,00	0,00	562,99	229,31	61,18	0,00	0,00	501,81	168,13	0,00	551,52	42.627,20					
5	ΑΝΤΙΚΥΘΡΑ	23,33	0,00	0,00	1.369,67	270,12	61,18	0,00	0,00	1.308,50	208,94	0,00	149,98	30.379,86					
6	ΑΡΚΙΟΙ	32,59	0,00	0,00	797,66	363,40	61,18	0,00	0,00	736,48	302,22	0,00	223,55	23.781,29					
7	ΑΣΤΥΠΑΛΛΑ	449,72	43,15	0,00	692,98	239,33	61,18	0,00	0,00	631,80	178,15	0,00	3.312,69	288.507,09					
8	ΓΑΥΔΟΣ	42,39	0,00	0,00	716,96	277,17	61,18	0,00	0,00	655,78	215,99	0,00	259,22	27.541,26					
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	68,47	0,69	0,00	1.041,79	222,39	61,18	0,00	0,00	980,61	161,21	0,00	585,49	66.669,21					
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	53,03	0,00	0,00	1.084,94	274,17	61,18	0,00	0,00	1.023,76	212,99	0,00	170,89	54.114,09					
11	ΘΗΡΑ	13.368,31	69,25	0,00	150,92	106,49	61,18	0,00	0,00	89,74	45,31	0,00	70.017,09	1.132.743,82					
12	ΙΚΑΡΙΑ *	1.714,53	303,99	0,00	461,05	159,69	61,18	0,00	0,00	399,87	98,52	0,00	12.714,64	702.821,21					
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	2.180,78	242,42	0,00	216,60	102,38	61,18	0,00	0,00	155,42	41,20	0,00	15.178,09	333.756,16					
14	ΚΡΗΤΗ	197.501,96	33.698,04	47,25	185,87	149,97	61,18	163,07	65,64	124,69	88,79	97,42	1.068.370,81	26.555.331,78					
15	ΚΥΘΝΟΣ	627,51	31,39	0,00	462,70	193,24	61,18	0,00	0,00	401,52	132,06	0,00	4.641,95	251.464,26					
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΙΟΣ *	26.848,61	2.662,87	0,00	122,48	95,01	61,18	0,00	0,00	61,30	33,83	0,00	136.773,37	1.599.217,20					
17	ΛΕΣΒΟΣ	16.755,14	2.760,94	0,00	181,13	96,52	61,18	0,00	0,00	119,95	35,34	0,00	110.929,21	1.996.379,32					
18	ΛΗΜΝΟΣ	3.493,22	542,80	0,00	225,21	120,78	61,18	0,00	0,00	164,03	59,60	0,00	25.083,24	580.257,09					
19	ΜΕΤΙΣΤΗ	264,39	0,00	0,00	363,78	205,11	61,18	0,00	0,00	302,60	143,93	0,00	1.452,32	78.551,14					
20	ΜΗΛΟΣ	3.299,37	317,69	0,00	141,32	93,66	61,18	0,00	0,00	80,15	32,48	0,00	17.499,69	257.247,55					
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
22	ΟΔΟΣΟΙ	41,37	0,00	0,00	1.327,51	297,15	61,18	0,00	0,00	1.266,33	235,97	0,00	292,19	52.097,21					
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.150,91	100,26	0,00	368,79	214,36	61,18	0,00	0,00	307,61	153,18	0,00	8.634,10	363.830,34					
25	ΡΟΔΟΣ	53.450,08	7.669,25	0,00	194,73	108,59	61,18	0,00	0,00	133,55	47,41	0,00	264.469,89	7.237.302,71					
26	ΣΑΜΟΣ	7.539,05	1.312,03	0,00	169,88	108,65	61,18	0,00	0,00	108,70	47,47	0,00	52.936,43	828.818,67					
27	ΣΕΡΦΟΣ	537,44	16,62	0,00	415,94	206,01	61,18	0,00	0,00	354,76	144,83	0,00	4.160,40	188.911,18					
28	ΣΙΘΩΝΟΣ	1.123,96	143,22	0,00	498,36	210,67	61,18	0,00	0,00	437,18	149,49	0,00	8.792,88	503.986,25					
29	ΣΚΥΡΟΣ	998,86	37,04	0,00	393,15	222,08	61,18	0,00	0,00	331,97	160,90	0,00	6.787,08	330.766,13					
30	ΣΥΡΗ	954,56	18,64	0,00	313,22	192,96	61,18	0,00	0,00	252,04	131,79	0,00	5.851,14	237.190,79					
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
32	ΧΙΟΣ	12.547,55	1.497,35	0,00	156,10	97,08	61,18	0,00	0,00	94,92	35,91	0,00	79.391,09	1.165.406,35					
ΣΥΝΟΛΟ		346.006,53	51.502,54	47,25		97,08							1.905.274,72	45.272.793,47					
Περαιδωμένα ενεργεια και κόστος από τον ΥΔΕ																			

* Περιλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΦΕ

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.11. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ 2020 ΠΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ (Μεθοδολογία ΡΑΕΥ 14/2014)																	
α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Τελική Συμβατική Ενέργεια ΗΕ (ΜWh)		Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΒ Στεγνών (ΜWh)	Περίσσεια Ενέργεια ΦΒ NET METERING (ΜWh)	Απολογιστικό ΜΠΚ_ΜΔΝ (€/ΜWh)		Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/ΜWh)		ΜΤΑ_ΔΣ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΣΤΙΚΟ ΜΜΚ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΣΤΙΚΟ ΜΠΔ (€/ΜWh)	ΜΔ_ΜΔΝ _{ΣΜ} (€/ΜWh)	ΜΔ_ΜΔΝ _{ΑΠΕ} (€/ΜWh)	ΜΔ_ΜΔΝ _{net metering} (€/ΜWh)	ΧΩΣ (€)	ΡΑΕΥ-Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ (€)
		Q _{αφ}	Q _{πρ}			ΜΠΚ_ΜΔΝ (€/ΜWh)	ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/ΜWh)										
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΟΣ	87,40	0,00	0,00	0,00	441,33	237,27	81,37	0,00	0,00	359,97	155,90	0,00	510,56	30.951,70		
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	63,24	0,00	0,00	0,00	976,16	304,69	81,37	0,00	0,00	894,80	223,32	0,00	449,28	56.137,46		
3	ΑΜΟΡΙΟΣ	678,45	32,22	0,00	0,00	453,69	195,12	81,37	0,00	0,00	372,32	113,76	0,00	4.580,49	251.685,65		
4	ΑΝΑΦΗ	77,96	0,00	0,00	0,00	517,50	222,99	81,37	0,00	0,00	436,14	141,63	0,00	537,21	33.463,07		
5	ΑΝΤΙΚΥΦΑΡΑ	24,74	0,00	0,00	0,00	1.435,66	246,66	81,37	0,00	0,00	1.354,30	165,29	0,00	135,20	33.370,16		
6	ΑΡΚΙΟΙ	25,21	0,00	0,00	0,00	1.210,88	366,13	81,37	0,00	0,00	1.129,52	284,77	0,00	216,34	28.253,17		
7	ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ	401,87	40,48	0,00	0,00	418,60	205,81	81,37	0,00	0,00	337,24	124,44	0,00	3.050,67	137.512,33		
8	ΓΑΥΔΟΣ	34,30	0,00	0,00	0,00	1.437,80	270,61	81,37	0,00	0,00	1.356,43	189,25	0,00	212,83	46.318,22		
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	54,31	0,58	0,00	0,00	1.328,53	266,40	81,37	0,00	0,00	1.247,17	185,03	0,00	463,11	67.382,26		
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	50,36	0,00	0,00	0,00	1.036,89	248,73	81,37	0,00	0,00	955,52	167,36	0,00	185,05	47.930,41		
11	ΘΗΡΑ	8.785,77	55,34	0,00	0,00	187,48	107,72	81,37	0,00	0,00	106,11	26,35	0,00	53.432,08	880.300,41		
12	ΙΚΑΡΙΑ *	1.630,23	571,74	0,00	0,00	466,75	200,46	81,37	0,00	0,00	385,38	119,10	0,00	12.085,31	684.270,50		
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	1.983,30	305,25	0,00	0,00	224,58	117,11	81,37	0,00	0,00	143,21	35,74	0,00	14.138,52	280.800,45		
14	ΚΡΗΤΗ	157.012,00	53.482,69	2,66	0,00	211,43	160,80	81,37	159,33	55,34	130,06	79,43	103,99	981.014,78	23.688.233,71		
15	ΚΥΘΝΟΣ	625,97	24,09	0,00	0,00	463,82	193,98	81,37	0,00	0,00	382,45	112,62	0,00	4.075,19	238.041,20		
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	15.699,03	3.645,22	0,94	0,00	161,55	106,04	81,37	104,06	65,49	80,19	24,67	38,57	114.539,53	1.234.292,55		
17	ΛΕΒΟΣ	17.257,68	4.609,46	0,00	0,00	166,63	100,80	81,37	0,00	0,00	85,27	19,43	0,00	109.918,18	1.451.193,02		
18	ΛΗΜΝΟΣ	3.677,61	825,25	0,00	0,00	238,39	115,83	81,37	0,00	0,00	157,02	34,46	0,00	24.579,49	581.337,51		
19	ΜΕΤΙΣΤΗ	228,55	0,00	0,00	0,00	367,23	212,99	81,37	0,00	0,00	285,86	131,63	0,00	1.339,88	63.993,54		
20	ΜΗΛΟΣ	2.786,74	656,68	0,00	0,00	207,56	103,23	81,37	0,00	0,00	126,20	21,87	0,00	15.621,77	350.411,86		
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
22	ΘΕΩΔΟΙ	43,57	0,00	0,00	0,00	1.220,83	294,14	81,37	0,00	0,00	1.139,47	212,78	0,00	257,48	49.387,90		
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.000,98	206,79	0,00	0,00	399,84	227,24	81,37	0,00	0,00	318,47	145,87	0,00	7.666,86	341.283,98		
25	ΡΟΔΟΣ	32.667,74	5.111,13	0,00	0,00	265,97	121,79	81,37	0,00	0,00	184,60	40,42	0,00	214.157,40	6.023.015,46		
26	ΣΑΜΟΣ	6.742,54	2.378,74	0,00	0,00	191,17	113,90	81,37	0,00	0,00	109,80	32,54	0,00	50.771,20	766.971,75		
27	ΣΕΡΙΦΟΣ	541,79	12,82	0,00	0,00	429,12	196,36	81,37	0,00	0,00	347,75	115,00	0,00	3.799,26	186.084,04		
28	ΣΙΘΟΣ	960,93	225,55	0,00	0,00	583,32	217,70	81,37	0,00	0,00	501,96	136,33	0,00	7.284,80	505.810,92		
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.136,32	30,26	0,00	0,00	327,71	184,66	81,37	0,00	0,00	246,34	103,29	0,00	6.444,22	276.606,49		
30	ΣΥΜΗ	801,49	15,27	0,00	0,00	356,20	214,21	81,37	0,00	0,00	274,84	132,85	0,00	5.424,44	216.883,49		
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
32	ΧΙΟΣ	13.206,68	2.334,31	0,00	0,00	160,84	100,79	81,37	0,00	0,00	79,48	19,42	0,00	77.290,99	1.017.689,32		
ΣΥΝΟΛΟ		268.286,75	74.563,87	3,60										1.714.182,12	39.569.612,53		
		Περλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ															

* Περιλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.12. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΑΝ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2020 ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ (Μεθοδολογία ΡΑΕΥ 14/2014)															
α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΑΝ	Τελική Συμβατική Ενέργεια ΗΣ (ΜWh)	Παραβίαση Ενέργειας ΑΠΕ και ΦΘ Στεγών (ΜWh)		Περίσσεια Ενέργειας ΦΘ NET METERING (ΜWh)	Απολογισμός		ΜΠΑ_ΔΣ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΜΚ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΠΑ (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΑΝ _{net} (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΑΝ _{net} metering (€/ΜWh)	ΧΗΣ (€)	ΡΑΕΥ-Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΑΝ (€)	
			Q _{net}	Q _{net}		ΜΠΚΠ_ΜΑΝ (€/ΜWh)	ΜΜΜΚ_ΜΑΝ (€/ΜWh)								
1	ΑΓ-ΕΥΣΤΡΑΤΟΣ	95,16	0,00	0,00	0,00	134,12	205,15	89,07	0,00	0,00	45,05	116,08	0,00	518,78	3.768,41
2	ΑΓΑΘΟΗΡΕΙ	72,76	0,00	0,00	0,00	204,90	240,05	89,07	0,00	0,00	115,83	150,99	0,00	384,97	8.042,50
3	ΑΜΟΡΓΟΣ	779,12	25,80	0,00	0,00	496,88	175,92	89,07	0,00	0,00	407,81	86,85	0,00	4.534,32	315.439,55
4	ΑΝΑΦΘ	88,63	0,00	0,00	0,00	519,82	204,66	89,07	0,00	0,00	430,75	115,59	0,00	37.619,52	37.619,52
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	28,82	0,00	0,00	0,00	1.306,90	237,95	89,07	0,00	0,00	1.217,83	148,89	0,00	137,10	34.965,71
6	ΑΡΚΙΟΙ	24,93	0,00	0,00	0,00	24,73	332,87	89,07	0,00	0,00	-64,34	243,81	0,00	163,03	-163,03
7	ΑΣΤΥΠΑΛΑΙΑ	469,18	30,23	0,00	0,00	103,15	174,06	89,07	0,00	0,00	14,08	84,99	0,00	2.881,27	6.294,84
8	ΓΑΥΔΟΣ	38,75	0,00	0,00	0,00	236,93	210,77	89,07	0,00	0,00	147,87	121,70	0,00	218,92	5.511,27
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	59,61	0,43	0,00	0,00	836,02	304,90	89,07	0,00	0,00	746,95	215,84	0,00	374,40	44.244,63
10	ΕΡΙΚΟΥΣΙΑ	66,83	0,00	0,00	0,00	147,28	217,81	89,07	0,00	0,00	58,22	128,74	0,00	252,20	3.638,44
11	ΙΚΑΡΙΑ *	9.425,61	51,15	0,00	0,00	125,36	84,08	89,07	0,00	0,00	36,29	-4,99	0,00	50.824,02	291.212,00
12	ΙΚΑΡΙΑ *	1.994,86	602,07	0,00	0,00	277,68	144,62	89,07	0,00	0,00	188,61	55,55	0,00	12.623,24	397.076,22
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	2.435,13	286,08	0,00	0,00	185,35	101,38	89,07	0,00	0,00	96,28	12,31	0,00	14.475,19	223.507,64
14	ΚΡΗΤΗ	182.576,00	47.141,55	48,02	0,00	180,83	130,46	89,07	158,84	58,23	91,76	41,39	100,61	1.012.615,12	17.696.797,43
15	ΚΥΘΝΟΣ	721,98	19,23	0,00	0,00	121,23	172,26	89,07	0,00	0,00	32,16	83,19	0,00	4.012,49	20.807,70
16	ΚΩΣ - ΚΑΛΥΜΝΟΣ *	18.926,45	3.786,42	0,00	0,00	105,79	79,25	89,07	0,00	0,00	16,72	-9,81	0,00	109.949,00	206.529,33
17	ΛΕΒΟΣ	21.231,34	4.772,55	2,67	0,00	105,69	90,08	89,07	114,19	56,69	16,63	1,01	57,50	118.057,41	239.928,09
18	ΛΗΜΝΟΣ	4.151,23	923,87	0,00	0,00	147,07	98,10	89,07	0,00	0,00	58,00	9,03	0,00	25.647,58	223.467,68
19	ΜΕΙΣΣΗ	279,36	0,00	0,00	0,00	32,98	206,62	89,07	0,00	0,00	-56,08	117,56	0,00	1.396,58	-1.396,58
20	ΜΗΛΟΣ	3.042,19	596,79	0,00	0,00	152,26	81,53	89,07	0,00	0,00	63,19	-7,54	0,00	15.474,83	176.766,85
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	ΘΕΒΟΙ	48,04	0,00	0,00	0,00	64,30	247,03	89,07	0,00	0,00	-24,76	157,97	0,00	218,03	-218,03
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.197,68	253,43	0,00	0,00	182,87	191,39	89,07	0,00	0,00	93,81	102,32	0,00	8.263,57	130.018,38
25	ΡΟΔΟΣ	41.089,15	5.125,59	0,00	0,00	222,72	99,52	89,07	0,00	0,00	133,66	10,45	0,00	207.008,44	5.338.345,09
26	ΣΑΜΟΣ	8.435,03	2.601,18	0,00	0,00	150,91	103,52	89,07	0,00	0,00	61,84	14,45	0,00	54.517,01	504.696,72
27	ΣΕΡΙΦΟΣ	627,24	0,00	0,00	0,00	627,24	171,19	89,07	0,00	0,00	-93,87	82,12	0,00	3.608,52	-2.677,08
28	ΣΙΦΝΟΣ	1.095,89	216,98	0,00	0,00	374,06	185,20	89,07	0,00	0,00	284,99	96,13	0,00	7.198,16	325.983,98
29	ΣΥΡΟΣ	1.241,60	19,24	0,00	0,00	233,19	169,68	89,07	0,00	0,00	144,12	80,61	0,00	6.533,95	173.957,42
30	ΣΥΜΗ	946,58	9,00	0,00	0,00	37,39	155,56	89,07	0,00	0,00	-51,68	66,50	0,00	5.300,33	-4.701,86
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	16.055,46	2.273,07	0,00	0,00	113,81	85,52	89,07	0,00	0,00	24,74	-3,55	0,00	82.091,59	315.134,00
ΣΥΝΟΛΟ		317.244,63	68.746,01	50,70	0,00								1.749.899,08	26.714.596,84	
* Περιλαμβάνεται ενέργεια και κόστος από τον ΥΒΣ															

Κατά της παρούσας απόφασης χωρεί αίτηση αναθεώρησης εντός προθεσμίας τριάντα (30) ημερών από τη δημοσίευση ή την κοινοποίηση της, σύμφωνα με τα άρθρα 32 και 33 του ν. 4001/2011, με εξαίρεση το τμήμα αυτής που αφορά στον καθορισμό της εύλογης απόδοσης (r) για τη δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ, το οποίο είναι κανονιστικού χαρακτήρα και προσβάλλεται με αίτηση ακυρώσεως σύμφωνα με το άρθρο 33 του ν. 4001/2011.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 15 Μαΐου 2025

Ο Αντιπρόεδρος

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:

- Α.** 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**.
- 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 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

