



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

10 Αυγούστου 2022

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 4232

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 605/2022

Έγκριση ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για το έτος 2018.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση την 7η Ιουλίου 2022)

Λαμβάνοντας υπόψη:

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

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

3. Την Οδηγία 2009/72/ΕΚ 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.

4. 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 παρ. 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.

5. Την υπό στοιχεία ΠΔ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924/13.6.2007 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, «Καθορισμός Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας» (Β' 1040).

6. Την υπό στοιχεία Δ5/ΗΛ/Β/Φ.29/οικ.19046/24.09.2010 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κлиматικής Αλλαγής, «Ένταξη του «Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου» Κ.Ο.Τ. στις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας», (Β' 1614).

7. Την υπ' αρ. 39/28.1.2014 απόφαση της ΡΑΕ «Κώδικας Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών» (Β' 304) (εφεξής «Κώδικας ΜΔΝ»).

8. 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.

9. Τον Κώδικα Διαχείρισης Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Β' 103/2012) και τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (Β' 104/2012).

10. Τις συμβάσεις που έχει συνάψει ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών με τη ΔΕΗ Α.Ε., ως Παραγωγό και Προμηθευτή στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, 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 πλέον στα ΜΔΝ.

11. Την υπ' αρ. 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.

12. Την υπ' αρ. C (2014) 6436 final/16.09.2014 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής αναφορικά με το θέμα του ανταλλάγματος παροχής ΥΚΩ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά («ΜΔΝ») κατά τη διάρκεια ισχύος της ως άνω υπ' αρ. 2014/536/ΕΚ/14.08.2014 απόφασης.

13. Την υπό στοιχεία Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1/οικ.27547/2.12.2011 απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, «Ορισμός παρόχων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)» (Β' 2783).

14. Την υπ' αρ. 14/20.1.2014 απόφαση της ΡΑΕ «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. 164/17.2.2022 απόφαση της ΡΑΕ (Β' 1074) (εφεξής «Μεθοδολογία ΥΚΩ_ΜΔΝ»).

15. Την υπ' αρ. 15/14.04.2014 απόφαση της ΡΑΕ «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).

16. Την υπ' αρ. 545/2018 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση του Ετήσιου Κόστους 2018 για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)».

17. Την υπό στοιχεία ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ. 175067/19.4.2017 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006» (Β' 1547).

18. Την υπ' αρ. 688/2.8.2017 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση προσωρινού ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (ΥΚΩ) 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 ως άνω, υπ' αρ. 688/2017 απόφασης της ΡΑΕ.

19. Τα υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-231090/19.1.2018, Ι-236661/14.5.2018 και Ι-247125/12.10.2018 έγγραφα της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με θέμα «Επάρκεια ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ και κάλυψης εκτάκτων αναγκών κατά την περίοδο του θέρους 2018», «Συνοπτική αναφορά σχετικά με την επάρκεια ηλεκτροδότησης για κάθε ΗΣ ΜΔΝ, για την περίοδο Μάιος-Οκτώβριος 2018» αντίστοιχα.

20. Το υπό στοιχεία Ι-237410/29.5.2018 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε., σε απάντηση του υπό στοιχεία Ο-71882/15.05.2018 εγγράφου της ΡΑΕ, με το οποίο επιβεβαίωσε την ύπαρξη ρητρών και τη δυνατότητα εφαρμογής τους για την καθυστέρηση ένταξης του νέου ΘΗΣ Νότιας Ρόδου, και διαβεβαίωσε την Αρχή ότι το δυναμικό που θα καλύψει τόσο τις έκτακτες ανάγκες όσο και το διαφαινόμενο έλλειμμα ισχύος του θέρους της Ν. Ρόδου θα είναι παραχώρηση από τον Ανάδοχο του έργου «νέου ΘΗΣ Νότια Ρόδου» και οι σχετικές δαπάνες δεν θα επιβαρύνουν τις ΥΚΩ.

21. Την υπ' αρ. 368/2018 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση Σχεδίου Αντιμετώπισης Εκτάκτων Αναγκών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, σύμφωνα με το άρθρο 154 του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών» (Β' 5666).

22. Τις υπ' αρ. 626/2017, 627/2018 και 886/2018 αποφάσεις της ΡΑΕ για χορήγηση άδειας παραγωγής για την εγκατάσταση φορητών Η/Ζ συνολικής ισχύος 32 MW για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών στα ΜΔΝ το έτος 2018.

23. Την υπ' αρ. 1254/14.12.2019 απόφαση της ΡΑΕ, «Έγκριση ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (ΥΚΩ) στα μη διασυνδεδεμένα νησιά για το έτος 2017» (Β' 1049/2020).

24. Την υπ' αρ. 759/24.4.2020 απόφαση της ΡΑΕ, με θέμα «Νέα Μεθοδολογία Υπολογισμού του Ετήσιου Ανταλλάγματος για την κάλυψη δαπανών παροχής του κοινωνικού οικιακού τιμολογίου ως υπηρεσίας κοινής ωφέλειας σε εφαρμογή της υπουργικής απόφασης ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/892/152 (Β' 242/2018)» (Β' 2566).

25. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-272667/05.12.2019 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με το οποίο υπέβαλε την αρχική εισήγησή του για την οριστική εκκαθάριση της αγοράς των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και του Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ του έτους 2018.

26. Το υπό στοιχεία ΓρΔ/561/6.03.2020 έγγραφο της ΔΕΗ (υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-278121/06.03.2020), με το οποίο υπεβλήθη το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων για το έτος 2018.

27. Το υπό στοιχεία Ο-81374/10.03.2020 έγγραφο της Αρχής με το οποίο ζητήθηκαν συμπληρωματικά στοιχεία από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και τη ΔΕΗ Α.Ε. και τα υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-280226.13.4.2020 και Ι-278976.19.3.2020 απαντητικά έγγραφα του ΔΕΔΔΗΕ και της ΔΕΗ, αντίστοιχα, αναφορικά με διευκρινιστικά στοιχεία και αρχεία υπολογισμού του Κεφαλαίου Κίνησης ανά ΗΣ ΜΔΝ και των εκθέσεων πιστοποίησης των εκπομπών αέριων ρύπων του θερμοκηπίου από ανεξάρτητους φορείς για το έτος 2018.

28. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ο-81576/24.3.2020 έγγραφο της Αρχής, με το οποίο ζητήθηκαν διευκρινίσεις από ΔΕΗ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., σχετικά με τον υπολογισμό του Κεφαλαίου Κίνησης και συγκεκριμένα για την ανάλυση των «Λοιπών Βραχυπρόθεσμων Απαιτήσεων» σε «Ενδοομιλικές Συναλλαγές» και «Απαιτήσεις σε τρίτους» και τα υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-279279/26.3.2020, Ι-279343/27.3.2020 απαντητικά έγγραφα του ΔΕΔΔΗΕ και της ΔΕΗ, αντίστοιχα.

29. Το υπό στοιχεία Ο-82306/18.05.2020 έγγραφο της Αρχής, με το οποίο ζητήθηκαν επιπρόσθετα συμπληρωματικά στοιχεία από ΔΕΗ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., και τα υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-284985/08.07.2020 και Ι-284995/08.07.2020 έγγραφα της ΔΕΗ Α.Ε. και του ΔΕΔΔΗΕ, αντίστοιχα.

30. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ο-83300 17.07.2020 έγγραφο της Αρχής προς τη ΔΕΗ Α.Ε., με το οποίο ζητούσε διευκρινιστικά στοιχεία για τον έλεγχο του κόστους καυσίμου στα ΜΔΝ για το έτος 2018, και το υπό στοιχεία Ι-286076/29.07.2020 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε., με το οποίο υπέβαλε σχετικές διευκρινίσεις.

31. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-288994/30.09.2020 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε., «Αποστολή εγγράφων για α) άδεια λειτουργίας, β) έναρξη εμπορικής λειτουργίας ΘΗΣ Ν. Ρόδου (ΚΑΤΤΑΒΙΑ)».

32. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-291805/19.11.2020 έγγραφο του Διαχειριστή ΜΔΝ, με το οποίο υπέβαλε επικαιροποίηση της αρχικής του εισήγησης για την ετήσια οριστική εκκαθάριση στα ΜΔΝ για το έτος 2018, λαμβάνοντας υπόψη α) την αναδρομική εφαρμογή (από 15.02.2018)

της υπ'αρ. 759/2020 (Β' 1049) απόφασης της ΠΑΕ για την μεθοδολογία υπολογισμού του Ανταλλάγματος ΚΟΤ στα ΜΔΝ η οποία τροποποίησε τις τιμές στις Χρεώσεις Χρήσεις Συστήματος (ΧΧΣ), β) την παραχθείσα ενέργεια του Υβριδικού Σταθμού της Τήλου που δεν είχε εκκαθαριστεί και γ) την από 7.4.2020 επικαιροποίηση των τιμών της Μεσοσταθμικής τιμής Αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ΜΤΑ_ΔΣ) από τον ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

33. Το υπό στοιχείο ΠΑΕ Ι-293164/14.12.2020 έγγραφο του ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με το οποίο υπέβαλε στην Αρχή επικαιροποιημένα στοιχεία των τιμών της Μεσοσταθμικής τιμής Αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ΜΤΑ_ΔΣ) για το 2018.

34. Το υπό στοιχείο ΠΑΕ Ι-293347/16.12.2020 έγγραφο του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με το οποίο υπέβαλε εκ νέου την τελική «Οριστική Ετήσια εκκαθάριση ΥΚΩ ΜΔΝ 2018», λαμβάνοντας υπόψη α) την αναδρομική εφαρμογή (από 15.02.2018) της υπ'αρ. 759/2020 απόφασης της ΠΑΕ (Β' 1049) για την μεθοδολογία υπολογισμού του Ανταλλάγματος ΚΟΤ στα ΜΔΝ η οποία τροποποίησε τις τιμές στις Χρεώσεις Χρήσεις Συστήματος (ΧΧΣ), β) την από 14.12.2020 επικαιροποίηση των τιμών της Μεσοσταθμικής τιμής Αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ΜΤΑ_ΔΣ) από τον ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

35. Την υπ'αρ. 200/2020 απόφαση της ΠΑΕ «Έγκριση συμπληρωματικού ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (ΥΚΩ) μη διασυνδεδεμένων νησιών για τα έτη 2014, 2015 και 2016, τροποποίηση και συμπλήρωση της αριθ. 688/2017 απόφασης ΠΑΕ όπως έχει τροποποιηθεί και συμπληρωθεί με την αριθ. 832/2018 απόφαση ΠΑΕ» (Β' 509).

36. Το υπό στοιχείο Ο-87928/31.05.2021 έγγραφο της Αρχής προς τη ΔΕΗ Α.Ε., αναφορικά με οδηγίες για την τήρηση του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων για την παραγωγή από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ.

37. Το υπό στοιχείο ΠΑΕ Ι-305469/29.06.2021 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. με θέμα «Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων για τη δραστηριότητα παραγωγής στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ)», με το οποίο υπέβαλλε το αναθεωρημένο ρυθμιστικό μητρώο παγίων για το 2018.

38. Την υπ'αρ. 951/2021 απόφαση της ΠΑΕ για την Έγκριση του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων που τηρεί για την δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες στα ΜΔΝ η «ΔΕΗ Α.Ε.» για το έτος 2018» και την διαβίβασή της στη ΔΕΗ, με το υπό στοιχείο ΠΑΕ Ο- 91710 24.12.2021 έγγραφο.

39. Το υπό στοιχείο ΠΑΕ Ι-311107/12.10.2021 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (ΓρΔ 20662/11.10.2021), με το οποίο υπέβαλε στην Αρχή την τελική επικαιροποιημένη οριστική εκκαθάριση της αγοράς του 2018 στα ΜΔΝ, λαμβάνοντας υπόψη το αναθεωρημένο αρχείο ΡΜΠ της ΔΕΗ Α.Ε. για το έτος 2018.

40. Την υπ'αρ. 749/30.9.2021 απόφαση της ΠΑΕ «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).

41. Την υπ'αρ. 165/17.2.2022 απόφαση της ΠΑΕ «Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Β' 304/2014)» (Β' 1076).

42. Το υπό στοιχείο ΠΑΕ Ι-329580/10.06.2022 έγγραφο της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με το οποίο υπέβαλε στην Αρχή την τελική επικαιροποιημένη οριστική εκκαθάριση της αγοράς του 2018 στα ΜΔΝ, λαμβάνοντας υπόψη τις επικαιροποιημένες τιμές των μεσοσταθμικών ΜΜΚ και ΜΤΑ για το έτος 2018.

43. Το γεγονός ότι, κατ'εφαρμογή 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 (σχετ. 18) πράξη κανονιστικού χαρακτήρα και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

44. Το γεγονός ότι με την παρούσα απόφαση δεν προκαλείται δαπάνη για τον κρατικό προϋπολογισμό.

Σκέφτηκε ως εξής:

Α. Νομικά και πραγματικά δεδομένα

Επειδή, με την υπό στοιχείο ΠΔ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924/13.06.2007 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης (σχετ. 5), 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 στοιχείο Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/19046/24.09.2010 απόφαση (σχετ. 6) εντάχθηκε το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο «ΚΟΤ» στις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας.

Περαιτέρω, με την υπό στοιχείο Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1/οικ.27547 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (σχετ. 12), ορίστηκε ότι οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), όπως αυτές καθορίζονται στις Δ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924/13.06.2007 (σχετ. 5) και Δ5/ΗΛ/Β/Φ.29/οικ.19046/24.09.2010 (σχετ. 6) υπουργικές αποφάσεις, παρέχονται από το σύνολο των επιχειρήσεων που ασκούν τη σχετική δραστηριότητα, ήτοι από το σύνολο των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας.

Μέχρι την ολοκλήρωση των διαδικασιών ανάθεσης της παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας κατά τις διατάξεις των άρθρων 55 επ. του ν. 4001/2011 και τη θέσπιση του Κώδικα ΜΔΝ κατά το άρθρο 130 του ίδιου νόμου, ορίσθηκαν, με τις παρ. 1 και 2 του άρθρου 36 του ν. 4067/2012, οι μοναδιαίες χρεώσεις σε €/MWh, ανά κατηγορία καταναλωτών, για τον υπολογισμό του οφειλόμενου ανταλλάγματος ΥΚΩ και οι υπόχρεοι καταβολής του. Θεσπίστηκε 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.

Προέβλεψε δε περαιτέρω με τις παρ. 10 και 11 του άρθρου 20 του ν. 4203/2013 (Α' 235) τα εξής: «10. Η ΡΑΕ, μέχρι την έκδοση του προεδρικού διατάγματος κατά τις διατάξεις του άρθρου 55 του ν. 4001/2011 και τη θέσπιση του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών κατά το άρθρο 130 του ίδιου νόμου, καθορίζει με την απόφαση της παρ. 2 του άρθρου 56 του ν. 4001/2011, τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος που οφείλεται στους δικαιούχους που παρέχουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που καθορίζονται με την υπό στοιχεία ΠΔ5/ΗΛ/Φ1Β/12924/13.6.2007 (Β' 1040) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης. Ειδικότερα για την περίπτωση της παρ. 1 του άρθρου 1 της ως άνω υπουργικής απόφασης, η μεθοδολογία αφορά το αντάλλαγμα που οφείλεται από 1.1.2012. 11.».

Συναφώς, στην παρ. 11 του άρθρου 20 του ν. 4203/2013 (Α' 235) προβλέπεται ότι: «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».

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 απόφαση ΡΑΕ (Β' 1074) και ισχύει, καθόρισε τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό 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.

Επειδή, στο πλαίσιο αυτό λαμβάνεται υπόψη και η απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας υπ' αρ. 1683/2018 (σχετ. 18) 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, οι παρούσες ρυθμίσεις είναι συμβατές με τους ενωσιακούς κανόνες που διέπουν τις «υπηρεσίες γενικού οικονομικού συμφέροντος», όπως αυτό αποτυπώνεται στην ως άνω σχετική απόφαση υπ' αρ. 2014/536/ΕΚ/14.08.2014 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Β. Σχετικά με την εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ για την οριστική εκκαθάριση αγοράς του έτους 2018 στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

Επειδή, με βάση τα οριζόμενα στην παρ. 5 της Μεθοδολογίας 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 μοναδιαίων μηνιαίων τελικών ανταλλαγμάτων ανά Σύστημα ΜΔΝ, τα αποτελέσματα του οποίου εγκρίνονται από τη ΡΑΕ,

και εν συνεχεία, επί τη βάση των εγκεκριμένων από την ΡΑΕ μοναδιαίων μηνιαίων τελικών ανταλλαγμάτων και των απολογιστικών δεδομένων της ενέργειας χρέωσης που αντιστοιχεί σε κάθε Προμηθευτή που δραστηριοποιείται σε κάθε Σύστημα ΜΔΝ, προβαίνει στην οριστική εκκαθάριση για έκαστο Προμηθευτή, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παρ. 6 της ίδιας μεθοδολογίας. Στο πλαίσιο αυτό, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με το υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-311107/12.10.2021 έγγραφό της, υπέβαλε προς έγκριση στη ΡΑΕ την ετήσια οριστική εκκαθάριση για το έτος 2018, καθώς και τα μοναδιαία μηνιαία και ετήσια ανταλλάγματα για την παροχή ΥΚΩ_ΜΔΝ, ανά Σύστημα ΜΔΝ, όπως υπολογίσθηκαν σύμφωνα με τη Μεθοδολογία ΥΚΩ_ΜΔΝ, συνυποβάλλοντας όλα τα αναλυτικά πρωτογενή στοιχεία επί των οποίων βασίσθηκαν οι υπολογισμοί. Επιπρόσθετα η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με το υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-329580/10.06.2022 έγγραφό της, υπέβαλε στην Αρχή την τελική επικαιροποιημένη¹ οριστική εκκαθάριση της αγοράς του 2018 στα ΜΔΝ, λαμβάνοντας υπόψη τις επικαιροποιημένες τιμές των μεσοσταθμικών ΜΜΚ και ΜΤΑ για το έτος 2018.

Επειδή, σύμφωνα με την ως άνω από 10.06.2020 επικαιροποιημένη εισήγηση του Διαχειριστή ως προς το μεσοσταθμικό ΜΜΚ και ΜΤΑ, το συνολικό ποσό Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ για το έτος 2018 υπολογίστηκε σε 644.701.228,53€ σύμφωνα με την Μεθοδολογία ΥΚΩ_ΜΔΝ, αντί του ποσού των 601.430.387,30 € το οποίο είχε τιμολογηθεί με τις αρχικές προσωρινές μηνιαίες εκκαθαρίσεις. Για τον υπολογισμό του εν λόγω ανταλλάγματος, σύμφωνα με τα συνημμένα στην ως άνω 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.

Γ. Σχετικά με τον υπολογισμό του ανταλλάγματος για την παροχή ΥΚΩ_ΜΔΝ για το έτος 2018.

Επειδή, η ΡΑΕ, για τον ορθό υπολογισμό του Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ, προκειμένου να μην επιβαρύνεται με μη εύλογα κόστη ο Έλληνας καταναλωτής, προχώρησε σε έλεγχο της εισήγησης του Διαχειριστή ΜΔΝ για την οριστική εκκαθάριση της αγοράς το έτος 2018, με βάση τα ακόλουθα: α) Τα διαθέσιμα από τον Διαχειριστή στοιχεία ανά είδος δαπάνης, 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 που έχει ήδη εκδώσει σε σχέση με βασικές αρχές για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ, όπως έχουν αποτυπωθεί στην υπ' αρ. 688/2017 απόφαση ΡΑΕ, όπως τροποποιήθηκε/συμπληρώθηκε με τις υπ' αρ. 832/2019 και 200/2020 αποφάσεις ΡΑΕ (Β' 509/2020), δ) στοιχεία που ζητήθηκαν από τον παραγωγό ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ, ΔΕΗ

1. Η από 10.06.2022 επικαιροποιημένη οριστική εκκαθάριση του ΔΕΔΔΗΕ επέφερε μικρή μεταβολή στο ποσό του από 12.10.2021 οριστικό Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ 2018 του Διαχειριστή ΜΔΝ, κατά μείον 0,92€

Α.Ε., ε) το σύνολο των στοιχείων που έχει έως σήμερα στη διάθεσή της η Αρχή στο πλαίσιο ρυθμιστικής εποπτείας και παρακολούθησης της αγοράς ΜΔΝ, στ) τις αποφάσεις που έχει ήδη εκδώσει για σχετικά θέματα που αφορούν στη λειτουργία της αγοράς ΜΔΝ, όπως ιδίως τις υπ' αρ. 21 και 22 σχετικές αποφάσεις, ζ) την υπ' αρ. 951/2021 απόφαση ΡΑΕ για την έγκριση του Ρυθμιστικού Μητρώου Παγίων που τηρεί για την δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες στα ΜΔΝ η ΔΕΗ Α.Ε. για το έτος 2018.

ι) Σχετικά με την αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ/RAV) της δραστηριότητας της παραγωγής στο Σύστημα ΜΔΝ.

Επειδή, η αξία της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (RAV) της δραστηριότητας της παραγωγής στο Σύστημα ΜΔΝ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 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, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ, η αξία της RAV για το έτος 2018 για τη δραστηριότητα της ηλεκτροπαραγωγής από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ ανέρχεται σε 933.543.425,87 €, εκ των οποίων η αναπόσβεστη αξία του πάγιου ενεργητικού ανέρχεται σε 874.099.431,48€ (μη συμπεριλαμβανομένης της αξίας των έργων σε εξέλιξη) και το κεφάλαιο κίνησης σε 59.443.994,40 €.

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., χωρίς να λαμβάνεται υπόψη η αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων του έτους 2009 και όποια επακολούθησε, και εξαιρουμένων τυχόν επιχορηγήσεων επενδύσεων. Αντίστοιχα, ως στοιχείο κόστους (γ) της ίδιας παρ. της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ, νοούνται οι αποσβέσεις που αντιστοιχούν στα ανωτέρω πάγια.

Επειδή, ειδικότερα για το θέμα των έργων σε εξέλιξη, η ΡΑΕ έχει ήδη αποφανθεί με την υπ' αρ. 688/2017 απόφασή της, όπως τροποποιήθηκε/συμπληρώθηκε με τις υπ' αρ. 832/2019 και 200/2021 αποφάσεις της, ότι νέα πάγια περιουσιακά στοιχεία που αφορούν σε μονάδες παραγωγής θα πρέπει να ενσωματώνονται στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων κατά τη θέση σε εμπορική λειτουργία των μονάδων αυτών. Συνεπώς, για το έτος 2018 δεν θα πρέπει να περιλαμβάνεται στην αξία της Ρυθμιζόμενης

Περιουσιακής Βάσης της δραστηριότητας της Παραγωγής στα ΜΔΝ η αξία των έργων σε εξέλιξη για το έτος αυτό, συνολικής αξίας 4,916 εκατ. ευρώ.

Επειδή, η ΡΑΕ με την υπ' αρ. 951/2021 απόφασή της ενέκρινε το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων που τηρεί για την δραστηριότητα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές Μονάδες στα ΜΔΝ η ΔΕΗ Α.Ε. με ημερομηνία αναφοράς την 31.12.2018, σύμφωνα με την οποία η αναπόσβεστη αξία του πάγιου ενεργητικού ανέρχεται σε 874.099.431,48€ και των αποσβέσεων σε 45.284.803,53€. χωρίς να λαμβάνονται υπόψη αφενός η αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων του έτους 2009 καθώς και όποια πρόσθετη αναπροσαρμογή ακολούθησε, και εξαιρουμένων τυχόν επιχορηγήσεων επενδύσεων, αφετέρου τα έργα σε εξέλιξη.

Επειδή, για τον προσδιορισμό της αξίας του κεφαλαίου κίνησης από την Αρχή για το έτος 2018 βάση της υπ' αρ. 688/2017 απόφασης ΡΑΕ όπως τροποποιήθηκε/συμπληρώθηκε με τις υπ' αρ. 832/2019 και 200/2021 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, οι πρώτες δύο μονάδες του νέου θερμικού Σταθμού της Ν. Ρόδου (ΑΗΣ Κατταβιάς) σύμφωνα με το υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-288994/30.09.2021 έγγραφο της ΔΕΗ τέθηκαν σε εμπορική λειτουργία στις 26.08.2018 και οι υπόλοιπες στις αρχές Σεπτεμβρίου. Κατ' αντιστοιχία σύμφωνα με την υπ' αρ. 951/2021 απόφαση ΡΑΕ, η έναρξη των παγίων του νέου Σταθμού στο ρυθμιστικό μητρώο παγίων και κατ' επέκταση η απόσβεσή τους ξεκίνησε από τον Σεπτέμβριο 2018. Ωστόσο οι λειτουργικές δαπάνες συμπεριλαμβανομένων δαπάνες για την αγορά καυσίμου και δικαιωμάτων ρύπων του Σταθμού λόγω έναρξης δοκιμαστικής λειτουργίας ξεκίνησαν από τον Ιανουάριο 2018 και η εγγεόμενη ενέργεια παραγωγής στο δίκτυο του ΗΣ Ρόδου εμφανίζεται από τον Ιούνιο 2018 και μετά

σύμφωνα με τα διευκρινιστικά απολογιστικά στοιχεία δαπανών του υπό στοιχεία Ι-278976.19.3.2020 εγγράφου της ΔΕΗ. Ως εκ τούτου και σύμφωνα με τους όρους της σχετικής σύμβασης συμμετοχής με τον Διαχειριστή ΜΔΝ του άρθρου 13 του πέμπτου Κεφαλαίου του Παραρτήματος του Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ, ο Παραγωγός δικαιούται να αποζημιωθεί για την εγγερόμενη ενέργεια στο πλήρες κόστος αυτής. Συνεπώς κατά τον υπολογισμό των παραμέτρων του μοναδιαίου πλήρους κόστους παραγωγής μηνιαίου ΜΠΚΠ του ανταλλάγματος, του ΗΣ Ρόδου σύμφωνα με τη μεθοδολογία ΥΚΩ ΜΔΝ, το ποσό του κεφαλαίου κίνησης, των λοιπών λειτουργικών δαπανών καθώς και των δαπανών για την αγορά καυσίμου και δικαιωμάτων ρύπων που υπεισέρχονται στο πλήρες κόστος παραγωγής από συμβατικές μονάδες της χρονικής περιόδου προ της έναρξης έγχυσης της παραγόμενης ενέργειας στο δίκτυο ΜΔΝ τον Ιούνιο 2018 και δικαιολογούνται ως εύλογες δαπάνες προετοιμασίας της δοκιμαστικής λειτουργίας και εν συνεχεία της εμπορικής λειτουργίας του νέου Σταθμού θα συνυπολογιστούν στο μηνιαίο πλήρες κόστος παραγωγής του ΗΣ Ρόδου από τον Ιανουάριο έως και τον Μάιο του 2018.

Επειδή, με βάση τα ανωτέρω, προκύπτει ότι η αξία της RAV για το έτος 2018 για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ ανέρχεται σε 933.543.425,87 €, εκ των οποίων 874.099.431,48 € αφορούν στην αναπόσβεστη αξία παγίων και 59.443.994,40 € στο κεφάλαιο κίνησης.

ii) Σχετικά με τον καθορισμό της εύλογης απόδοσης επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης για τη δραστηριότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ για το έτος 2018.

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' εφαρμογήν της παρ. 11 του άρθρου 20 του ν. 4203/2013, του άρθρου 13 του Κώδικα ΜΔΝ και ιδίως του εδάφιο (στ) της παρ. 2 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 ολοκληρωθεί όλες οι απαιτούμενες ενέργειες μέχρι την έγκριση αυτής από την ΡΑΕ.

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, η ΔΕΗ Α.Ε., σε απάντηση του υπ' αρ. Ο-69662/2.11.2017 εγγράφου της ΡΑΕ, υπέβαλε την υπ' αρ. αρ. ημ. ΓρΔ/3746/6.12.2017 (υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-229498/7.12.2017) εισήγησή της για τον καθορισμό της εύλογης απόδοσης (WACC) της δραστηριότητας της Παραγωγής στα ΜΔΝ για τη ρυθμιστική περίοδο 2017-2019.

Επειδή, στο πλαίσιο έκδοσης της παρούσας απόφασης λαμβάνεται υπόψη και η απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας υπ' αρ. 1683/2018 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. 545/19.06.2018 απόφαση ΡΑΕ καθορίσθηκε η εύλογη απόδοση επί της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης του Διαχειριστή ΕΔΔΗΕ σε ονομαστικό επιτόκιο επτά τοις εκατό (7,0%) για το έτος 2018.

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, για τον καθορισμό της παραμέτρου της εύλογης απόδοσης r για το έτος 2018 και μέχρι τον καθορισμό από τη ΡΑΕ σχετικής μεθοδολογίας υπολογισμού της παραμέτρου εύλογης από-

δοσης 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 2018. Και τούτο σε πλήρη αντιστοιχία με την εύλογη απόδοση που καθορίστηκε σύμφωνα με την υπ' αρ. 545/19.06.2018 απόφαση ΠΑΕ, για την εύλογη απόδοση επί της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2018.

iii) Σχετικά με λοιπές δαπάνες που αφορούν στον υπολογισμό του πλήρους κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ (υπό στοιχεία γ, δ, ε, στ, και η της παρ. 3 της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ)

Επειδή, σύμφωνα με τα στοιχεία που υποβλήθηκαν με την εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ (σχετικό 39) καθώς και τα στοιχεία που υποβλήθηκαν από την ΔΕΗ Α.Ε. για το Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων της δραστηριότητας παραγωγής από συμβατικές μονάδες στα ΜΔΝ (σχετικό 26) και ειδικότερα σε ότι αφορά τις Αποσβέσεις Παγίων, τα Κόστη καυσίμου ηλεκτροπαραγωγής (ΚΚ), τα Κόστη εκπομπής αερίων ρύπων CO₂ (ΚΡ) που αντιστοιχούν στη λειτουργία των συμβατικών μονάδων των Συστημάτων ΜΔΝ, τις Λειτουργικές δαπάνες και τα Επιμερισθέντα Κόστη Διοίκησης, το συνολικό κόστος για το έτος 2018 ανέρχεται σε 904.385.522,43€.

Επειδή, μετά τον έλεγχο από την Αρχή των απολογιστικά δημοσιευμένων και λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών αποτελεσμάτων του παραγωγού ΜΔΝ, ΔΕΗ Α.Ε., για το έτος 2018 προκύπτει ότι τα ως άνω κόστη αντικατοπτρίζονται στα εν λόγω οικονομικά αποτελέσματα.

Επειδή, ως προς το ύψος των υποβληθέντων στοιχείων για τις εκπομπές CO₂ διαπιστώθηκε η συμβατότητα των εν λόγω στοιχείων με τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στις εκθέσεις του 2018 των ανεξάρτητων εξωτερικών φορέων (υπ' αρ. ΠΑΕ Ι-278976.19.3.20 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε.), οι οποίες, σύμφωνα με το σύστημα διασφάλισης ποιότητας παρακολούθησης των αερίων ρύπων της ΔΕΗ Α.Ε., πιστοποιούν τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου (CO₂) στις θερμικές μονάδες παραγωγής των ΜΔΝ. Επιπλέον ως προς τα απολογιστικά κόστη των υγρών καυσίμων λαμβάνοντας υπόψη και τα έξοδα μεταφοράς, διαπιστώθηκε η συμβατότητα των μοναδιαίων τιμών ανά καύσιμο με τους υπολογισμούς της Αρχής βάσει των μοναδιαίων τιμών αγοράς μαζούτ και ντίζελ που προκύπτει από ετήσιους διεθνείς δημόσιους διαγωνισμούς της ΔΕΗ Α.Ε., συνυπολογίζοντας τις μηνιαίες τιμές Plat's, για το 2018 και τις δαπάνες μεταφοράς.

Επειδή, με βάση τα ως άνω οι Αποσβέσεις Παγίων, τα Κόστη αγοράς καυσίμου ηλεκτροπαραγωγής (ΚΚ), τα Κόστη δικαιωμάτων εκπομπής αερίων ρύπων CO₂ (ΚΡ) που αντιστοιχούν στη λειτουργία των συμβατικών μονάδων των Συστημάτων ΜΔΝ, οι Λειτουργικές δαπάνες και τα Επιμερισθέντα Κόστη Διοίκησης θεωρούνται εύλογα, και ανέρχονται σε 904.385.522,43€, για το έτος 2018. Στις εν λόγω δαπάνες, βάσει της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ, δεν περιλαμβάνονται οι Προβλέψεις και συνεπώς ορθώς δεν λαμβάνονται υπόψη στον υπολογισμό του Ανταλλάγματος ΥΚΩ_ΜΔΝ.

iv) Σχετικά με την αξιολόγηση των δαπανών Ηλεκτροπαραγωγών Ζευγών (Η/Ζ) για το έτος 2018.

Επειδή, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ (σχετικό 39), οι δαπάνες της ΔΕΗ Α.Ε. για την ενοικίαση, μεταφορά και εγκατάσταση Η/Ζ για την κάλυψη έκτακτων αναγκών στα Συστήματα ΜΔΝ κατά τη διάρκεια του έτους 2018 ανήλθαν σε 1.024.556,15 €.

Επειδή, η Αρχή προέβη σε ενδελεχή έλεγχο και αξιολόγηση των στοιχείων και εγγράφων που προσκομίσθηκαν με την ως άνω εισήγηση, καθώς και της τεκμηρίωσης που προβλήθηκε για τις δαπάνες και της τεκμηρίωσης που 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 παρασχεθήκαν κατά τη διάρκεια προηγούμενου/ων έτους/ετών (κατ' εφαρμογήν της παρ. 6 της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ), καθώς και (β) δαπάνες που με απόφαση ΠΑΕ 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 έκτακτων αναγκών δεν λαμβάνονται υπόψη στις δαπάνες μίσθωσης Η/Ζ έκτακτων 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 έγκρισης της ΠΑΕ, αφότου ληφθεί υπόψη και η γνώμη του Διαχειριστή ΜΔΝ.

(γ) Οι δαπάνες για την κάλυψη των έκτακτων αναγκών (ΚΕΑ) στο Σύστημα ΜΔΝ μέσω ενοικίασης, μεταφοράς και εγκατάστασης φορητών Η/Ζ, για τις οποίες έχει χορηγηθεί άδεια παραγωγής και τα σχετικά παραστατικά των δαπανών των φορητών Η/Ζ συνάδουν με τα στοιχεία 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 ΠΑΕ σύμφωνα με τη 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 αιφνιδίων 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, σύμφωνα με τα ανωτέρω και βάσει όλων των έως σήμερα διαθέσιμων στη ΠΑΕ στοιχείων και παραστατικών για το έτος 2018, δεν αναγνωρίζονται ως δαπάνες που επιβαρύνουν το Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ

του έτους 2018 τα κόστη ενοικίασης, μεταφοράς και εγκατάστασης Η/Ζ που υποβλήθηκαν από τον Διαχειριστή ΜΔΝ και αφορούν στην αντιμετώπιση εκτάκτων αναγκών του έτους 2018, και τα οποία ανέρχονται σε 1.024.556,15 €. Και τούτο διότι σύμφωνα με το υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-231090/19.1.2018 έγγραφο του ΔΕΔΔΗΕ προβλεπόταν ότι με τη σταδιακή ένταξη των μονάδων του νέου Σταθμού ΘΗΣ Ν. Ρόδου από τον Μάιο 2018, ημερομηνία παράδοσης του έργου σύμφωνα με το δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα που είχε υποβάλει η ΔΕΗ, θα υπήρχε περίσσεια ισχύος 21,358 MW φορητών ΗΖ διαθέσιμων για μεταφορά από το ΗΣ Ρόδου για τη κάλυψη επάρκειας ισχύος άλλων ΜΔΝ του θέρους 2018. Συνεπώς η επιπρόσθετη ισχύς 20 MW των φορητών ΗΖ που απαιτήθηκε για τη Θήρα και τον Αθρινόλακκο Κρήτης το καλοκαίρι

του 2018 σύμφωνα με τις υπ' αρ. 627/2018 και 626/2018 άδειες αντίστοιχα, θα μπορούσε να είχε εξυπηρετηθεί από το υφιστάμενο δυναμικό ΗΖ του ΗΣ Ρόδου που όμως λόγω καθυστέρησης παράδοσης του νέου Σταθμού δεν υπήρξε διαθέσιμο για μετακίνηση, προκαλώντας επιπρόσθετο κόστος 1.024.556,15€ δαπανών για την ενοικίαση ΗΖ στα ΜΔΝ το 2018.

Επειδή, κατ' εφαρμογή των προβλεπόμενων στην παρ. 3 της Μεθοδολογίας ΥΚΩ_ΜΔΝ και σύμφωνα με όλα τα ανωτέρω, τα βασικά στοιχεία που λαμβάνονται υπόψη για τον υπολογισμό του πλήρους κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες για το σύνολο των Συστημάτων ΜΔΝ, για το έτος 2018, παρουσιάζονται συνοπτικά στον κάτωθι πίνακα Α1:

Πίνακας Α1
ΜΟΝΑΔΙΑΙΟ ΚΟΣΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΜΠΚΠ ΜΔΝ (€/MWh) 2018, ΣΥΝΟΛΟ ΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΜΔΝ

		2018
α/α		
1	Αξία Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης(RAV) (α)+(β)	933.543.425,87
(α) Αναπόσβεστη Αξία Παγίων		874.099.431,48
(β) Κεφάλαιο Κίνησης		59.443.994,40
Εύλογη απόδοση (r) (%)		7%
2	Εύλογη απόδοση (r) επί της Αξία Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (RAV) (1*r)	65.348.039,81
3	Κόστος Καυσίμου Ηλεκτροπαραγωγής (ΚΚ)	630.460.406,81
4	Κόστος Εκπομπής Αέριων Ρύπων (ΚΡ)	41.638.158,80
5	Εύλογες Λειτουργικές Δαπάνες Δραστηριότητας Παραγωγής (Ο)	91.590.872,07
6	Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	30.063.241,41
7	Δαπάνες για την ενοικίαση , μεταφορά και εγκατάσταση Η/Ζ Εκτάκτων Αναγκών (ΚΕΑ)	0,00
8	Αποσβέσεις (D)	45.284.803,53
Πλήρες Κόστος Παραγωγής ΜΔΝ (€) (2+3+4+5+6+7+8)		904.385.522,43
Ποσότητα Ενέργειας (Q) (Mwh)		4.928.704,63
Μοναδιαίο Πλήρες Κόστος Παραγωγής ΜΠΚΠ_ΜΔΝμ (€/Mwh)		183,49

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 2018 ως εξής (Πίνακας Α2):

Πίνακας Α2

ΠΛΗΡΕΣ ΚΟΣΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ 2018, ΑΝΑ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΔΝ (ΜΠΚΠ ΜΔΝ €/MWh)
 ΜΕΣΟ ΠΛΗΡΕΣ ΚΟΣΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΑΝΑ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΔΝ,
 2018 (ΜΠΚΠ_ΜΔΝ) (€/MWh)

ΜΕΣΟ ΠΛΗΡΕΣ ΚΟΣΤΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΤΙΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ ΑΝΑ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΔΝ, 2018 (ΜΠΚΠ_ΜΔΝ) (€/MWh)					
A/A	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	2018	A/A	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	2018
1	ΚΡΗΤΗ	192,18	17	ΣΕΡΙΦΟΣ	312,93
2	ΡΟΔΟΣ	215,41	18	ΣΙΦΝΟΣ	346,19
3	ΘΗΡΑ	215,94	19	ΜΥΚΟΝΟΣ	341,64
4	ΑΝΑΦΗ	540,13	20	ΠΑΡΟΣ	223,28
5	ΚΩ-ΚΑΛΥΜΝΟΣ	136,91	21	ΑΜΟΡΓΟΣ	353,68
6	ΑΡΚΙΟΙ	491,10	22	ΔΟΝΟΥΣΑ	718,09
7	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	218,27	23	ΣΑΜΟΣ	178,33
8	ΣΥΜΗ	385,12	24	ΙΚΑΡΙΑ	446,08
9	ΜΕΓΙΣΤΗ	388,63	25	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	511,43
10	ΠΑΤΜΟΣ	364,14	26	ΣΥΡΟΣ	263,44
11	ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ	488,38	27	ΧΙΟΣ	152,64
12	ΛΕΣΒΟΣ	172,29	28	ΣΚΥΡΟΣ	422,80
13	ΛΗΜΝΟΣ	197,63	29	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	1.165,93
14	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	553,42	30	ΟΘΩΝΟΙ	1.241,74
15	ΜΗΛΟΣ	142,19	31	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	298,92
16	ΚΥΘΝΟΣ	358,64	32	ΓΑΥΔΟΣ	838,33

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 ΥΚΩ_ΜΔΝ, το Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ για το έτος 2018 υπολογίστηκε βάσει των οριστικών μηνιαίων στοιχείων για το έτος 2018 που υπέβαλε η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-293164/14.12.2020 έγγραφο.

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 ΡΑΕ με την υπ' αρ. ΡΑΕ Ι-293347/16.12.2020 εισήγησή του (σχετ. 34) για την εκκαθάριση δαπανών του έτους 2018, είναι οριστικά για το έτος 2018.

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 2018, 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

ΕΤΗΣΙΟ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑ ΥΚΩ ΜΔΝ (€) 2018 ΑΝΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΔΝ

Ετήσιο Απολογιστικό Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ (Ευρώ) 2018		
	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	2018 - (Ποσά σε €)
1	ΑΓ. ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	539.245,56
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	313.621,40
3	ΑΜΟΡΓΟΣ	3.080.607,06

4	ΑΝΑΦΗ	637.952,69
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	299.515,60
6	ΑΡΚΙΟΙ	165.475,35
7	ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ	2.814.798,54
8	ΓΑΥΔΟΣ	375.513,39
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	719.235,18
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	203.535,56
11	ΘΗΡΑ	28.423.722,24
12	ΙΚΑΡΙΑ	9.728.020,85
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	5.195.115,88
14	ΚΡΗΤΗ	346.386.867,60
15	ΚΥΘΝΟΣ	2.679.828,15
16	ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΥ	23.180.544,17
17	ΛΕΣΒΟΣ	27.429.799,67
18	ΛΗΜΝΟΣ	6.665.892,32
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	1.184.476,92
20	ΜΗΛΟΣ	3.243.215,98
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	8.738.794,19
22	ΟΘΩΝΟΙ	747.604,91
23	ΠΑΡΟΣ	4.521.166,18
24	ΠΑΤΜΟΣ	5.180.214,40
25	ΡΟΔΟΣ	115.244.038,24
26	ΣΑΜΟΣ	12.801.700,03
27	ΣΕΡΙΦΟΣ	2.076.015,67
28	ΣΙΦΝΟΣ	5.200.174,62
29	ΣΚΥΡΟΣ	5.393.858,16
30	ΣΥΜΗ	4.530.435,30
31	ΣΥΡΟΣ	3.421.835,28
32	ΧΙΟΣ	15.378.256,41

αποφασίζει:

1. 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 2018.

2. Την έγκριση των μηνιαίων Ανταλλαγμάτων ΥΚΩ_ΜΔΝ για το έτος 2018, ανά Σύστημα ΜΔΝ, όπως αποτυπώνονται στο Παράρτημα Ι της παρούσας που αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα αυτής, και όπως συγκεντρωτικά αναγράφονται στον Πίνακα Α3 της παρούσας.

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

4. Τη δημοσίευση της παρούσας στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και την ανάρτησή της στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ.

5. Την κοινοποίηση της παρούσας στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

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.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι.
Πίνακες μηνιαίου απολογιστικού Ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ (€) ανά ΗΣ για το έτος 2018

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.1. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΣ 2018 ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ (Μεθοδολογία ΡΑΕ 14/2014 όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμ. 164/2022 απόφαση ΡΑΕ ΦΕΚ Β'1074/10.3.2022 και ισχύει)																	
α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Παραχθείσα Ενέργεια Συμβατικών Μονάδων (ΜWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΥΒΣ Ελεγχόμενες Μονάδες (συμβατική) (ΜWh)	Απορρόφηση ή Εξέρχηση ΥΒΣ (συμβατική) (ΜWh)	Τελική Συμβατική Ενέργεια προς χρέωση στους ΕΦ (ΜWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΒ Στεγών (ΜWh)	Περίσσεια Ενέργεια ΦΒ NET METERING (ΜWh)	Απολογιστικό ΜΠΚΠ_ΜΔΝ (€/ΜWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/ΜWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{net} (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{late} (€/ΜWh)	ΧΧΣ (€)	Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ (€)	
		Q _{ΣΜ}	Q _{ΥΒΣ_ΥΒΣ}	Q _{ΑΠΟΡ_ΥΒΣ}	Q _{ΤΕΛ_ΣΜ}	Q _{ΑΠΕ}	Q _{ΕΠΕ}										
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	95,14	0,00	0,00	95,14	0,00	0,00	439,19	254,60	59,18	259,44	68,87	380,01	195,42	190,57	474,69	35.679,41
2	ΑΤΑΘΟΝΗΣΙ	61,76	0,00	0,00	61,76	0,00	0,00	717,12	258,59	59,18	293,03	68,87	657,94	199,41	224,15	325,61	40.308,57
3	ΑΜΟΡΓΟΣ	681,22	0,00	0,00	681,22	25,41	0,00	349,73	234,42	59,18	218,40	68,87	290,55	175,24	149,52	3.882,55	198.496,57
4	ΑΝΑΦΗ	81,03	0,00	0,00	81,03	0,00	0,00	558,24	287,73	59,18	247,38	68,87	499,06	228,55	178,50	501,04	39.938,07
5	ΑΝΙΚΥΘΗΡΑ	21,82	0,00	0,00	21,82	0,00	0,00	1.516,21	389,81	59,18	366,63	68,87	1.457,03	330,63	297,75	116,57	31.675,93
6	ΑΡΚΙΟΙ	20,33	0,00	0,00	20,33	0,00	0,00	1.050,15	341,28	59,18	298,50	68,87	990,97	282,10	229,62	132,18	20.014,15
7	ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ	475,28	0,00	0,00	475,28	30,85	0,00	411,61	237,47	59,18	222,55	68,87	352,43	178,29	153,67	2.816,40	170.899,02
8	ΓΑΥΔΟΣ	37,60	0,00	0,00	37,60	0,00	0,00	643,15	271,42	59,18	282,99	68,87	583,97	212,24	214,11	217,87	21.739,28
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	52,95	0,00	0,00	52,95	0,00	0,00	1.049,71	287,14	59,18	252,22	68,87	834,69	227,96	183,35	468,78	51.979,92
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	67,37	0,00	0,00	67,37	0,00	0,00	893,87	342,40	59,18	255,41	68,87	834,69	283,22	186,54	120,26	56.113,13
11	ΘΗΡΑ	9.591,55	0,00	0,00	9.591,55	52,28	0,00	171,91	103,47	59,18	118,63	68,87	112,73	44,29	49,76	49.718,80	1.033.855,05
12	ΙΚΑΡΙΑ	2.190,50	0,00	0,00	2.190,50	272,66	0,58	331,13	184,18	59,18	265,49	68,87	271,95	125,00	196,61	11.143,82	618.761,05
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	2.208,04	0,00	0,00	2.208,04	300,89	0,00	210,55	103,43	59,18	99,95	68,87	151,37	44,25	31,08	12.125,43	335.426,24
14	ΚΡΗΤΗ	184.008,75	0,00	0,00	184.008,75	55.453,37	8,07	176,34	142,59	59,18	136,95	68,87	117,16	83,41	68,08	997.891,21	25.186.234,83
15	ΚΥΘΝΟΣ	628,13	0,00	0,00	628,13	24,14	0,00	376,49	238,29	59,18	216,26	68,87	317,31	179,11	147,38	3.421,27	200.213,50
16	ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΥ	19.767,08	0,00	0,00	19.767,08	5.046,83	0,00	139,61	88,94	59,18	81,21	68,87	80,43	29,76	12,34	106.512,38	1.633.484,96
17	ΛΕΣΒΟΣ	25.835,02	0,00	0,00	25.835,02	3.694,13	1,02	122,74	102,86	59,18	91,62	68,87	63,56	43,68	22,75	126.373,40	1.677.125,13
18	ΛΗΜΝΟΣ	4.387,31	0,00	0,00	4.387,31	840,88	0,00	175,34	102,23	59,18	96,06	68,87	116,16	43,05	27,19	25.561,47	520.288,54
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	265,66	0,00	0,00	265,66	0,00	0,00	599,11	259,80	59,18	250,76	68,87	539,93	200,62	181,89	1.265,41	142.173,08
20	ΜΗΛΟΣ	3.227,23	0,00	0,00	3.227,23	472,55	0,00	114,57	87,38	59,18	83,00	68,87	55,39	28,20	14,12	15.081,19	177.002,73
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	6.095,68	0,00	0,00	6.095,68	308,13	2,34	367,28	239,99	59,18	231,03	68,87	308,10	180,81	162,15	40.223,17	1.893.960,04
22	ΟΒΡΥΝΟΙ	47,96	0,00	0,00	47,96	0,00	0,00	1.109,54	269,59	59,18	287,93	68,87	1.050,36	210,41	219,06	184,76	50.190,42
23	ΠΑΡΟΣ	12.139,48	0,00	0,00	12.139,48	2.924,45	0,00	184,25	87,94	59,18	87,33	68,87	125,07	28,76	18,45	74.479,14	1.527.879,20
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.163,45	0,00	0,00	1.163,45	289,27	0,00	336,27	234,28	59,18	218,60	68,87	277,09	175,10	149,73	7.515,70	365.515,60
25	ΡΟΔΟΣ	44.721,65	0,00	0,00	44.721,65	8.252,02	0,00	155,89	107,62	59,18	126,05	68,87	96,71	48,44	57,18	216.726,51	4.507.939,67
26	ΣΑΜΟΣ	11.031,72	0,00	0,00	11.031,72	1.838,44	0,00	175,09	86,02	59,18	86,54	68,87	115,91	26,84	17,66	56.086,99	1.271.994,20
27	ΣΕΡΕΦΘΟΣ	525,97	0,00	0,00	525,97	12,99	0,00	349,97	227,40	59,18	215,82	68,87	290,79	168,22	146,94	2.994,20	152.139,12
28	ΣΙΘΩΝΟΣ	1.144,59	0,00	0,00	1.144,59	35,40	0,00	376,92	237,45	59,18	223,92	68,87	317,74	178,27	155,04	6.378,02	363.613,12
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.232,10	0,00	0,00	1.232,10	23,20	0,00	379,45	218,23	59,18	208,53	68,87	320,27	159,05	139,66	6.556,70	391.731,77
30	ΣΥΝΗ	1.025,28	0,00	0,00	1.025,28	11,63	0,00	395,06	229,28	59,18	227,75	68,87	335,88	170,10	158,88	4.943,55	341.409,60
31	ΣΥΡΟΣ	7.956,30	0,00	0,00	7.956,30	326,58	6,29	214,01	92,11	59,18	93,49	68,87	154,83	32,93	24,62	36.183,12	1.206.629,31
32	ΧΙΟΣ	18.814,31	0,00	0,00	18.814,31	2.020,15	0,00	118,97	82,84	59,18	80,30	68,87	59,79	23,66	11,42	84.075,01	1.088.574,45
ΣΥΝΟΛΟ		359.602,26	0,00	0,00	359.602,26	82.256,26	18,31	6.430,79	6.223,75							1.894.497,20	46.352.215,66

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.3. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΓΩΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΜΑΡΤΙΟΣ 2018 ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ (Μεθοδολογία ΡΑΕ 14/2014 όπως τροποποιήθηκε με την υπ'αριθμ. 164/2022 απόφαση ΡΑΕ ΦΕΚ Β'1074/10.3.2022 και ισχύει)																	
α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Παραχθείσα Ενέργεια Συμβατικών Μονάδων (ΜWh)	Παραχθείσα Ενέργεια από Ελεγχόμενες Μονάδες (συμβατική) (ΜWh)	Απορρόφηση Ενέργειας ΥΒΣ (συμβατική) (ΜWh)	Τελική Συμβατική Ενέργεια προς χρέωση στους ΕΦ (ΜWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΒ Στεγών (ΜWh)	Περίσσεια Ενέργειας ΦΒ NET METERING (ΜWh)	Απολογιστικό ΜΠΚΠ_ΜΔΝ (€/ΜWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/ΜWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{net} (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{lite} (€/ΜWh)	ΧΧΣ (€)	Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ (€)	
		Q _{ση}	Q _{ηλ.ΥΒΣ}	Q _{απορ.ΥΒΣ}	Q _{ολ.ση}	Q _{ΑΠΕ}	Q _{ΦΒ}										
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	83,30	0,00	0,00	83,30	0,00	0,00	505,22	257,70	57,21	257,31	63,66	448,01	200,49	193,65	465,44	36.853,58
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	49,44	0,00	0,00	49,44	0,00	0,00	1.057,44	270,31	57,21	289,32	63,66	1.000,23	213,10	225,66	316,73	49.134,49
3	ΑΜΟΡΤΟΣ	636,67	0,00	0,00	636,67	38,56	0,00	392,69	234,15	57,21	219,88	63,66	335,48	176,93	156,22	4.105,16	216.307,09
4	ΑΝΑΦΗ	76,02	0,00	0,00	76,02	0,00	0,00	611,65	269,44	57,21	254,22	63,66	554,44	212,22	190,56	498,03	41.650,23
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	21,51	0,00	0,00	21,51	0,00	0,00	1.542,58	407,91	57,21	375,20	63,66	1.485,37	350,70	311,54	117,34	31.832,89
6	ΑΡΚΙΟΙ	21,97	0,00	0,00	21,97	0,00	0,00	780,22	289,21	57,21	299,54	63,66	723,01	231,99	235,88	132,11	15.752,36
7	ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ	381,04	0,00	0,00	381,04	44,68	0,00	658,98	265,37	57,21	226,12	63,66	601,76	208,16	162,46	2.749,88	235.845,50
8	ΓΑΥΔΟΣ	41,87	0,00	0,00	41,87	0,00	0,00	606,16	269,22	57,21	291,63	63,66	548,95	212,00	227,97	191,24	22.793,30
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	51,35	0,00	0,00	51,35	0,00	0,00	1.095,30	284,45	57,21	252,64	63,66	1.038,08	227,24	188,98	478,57	52.826,99
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	66,82	0,00	0,00	66,82	0,00	0,00	789,97	282,08	57,21	257,54	63,66	732,76	224,87	193,88	185,93	48.777,03
11	ΘΗΡΑ	10.395,58	0,00	0,00	10.395,58	76,02	0,00	228,57	111,46	57,21	116,42	63,66	171,36	54,25	52,76	58.393,05	1.727.089,96
12	ΙΚΑΡΙΑ	1.762,45	0,00	0,00	1.762,45	236,27	0,00	440,82	197,98	57,21	266,07	63,66	383,61	140,77	202,41	10.733,99	698.610,03
13	ΚΑΡΤΙΑΘΟΣ	1.833,91	0,00	0,00	1.833,91	237,36	0,00	210,97	102,30	57,21	98,46	63,66	153,76	45,09	34,80	12.189,03	280.491,37
14	ΚΡΗΤΗ	152.216,16	0,00	0,00	152.216,16	50.165,54	12,70	192,57	139,29	57,21	139,25	63,66	135,35	82,08	75,59	956.574,21	23.764.548,55
15	ΚΥΘΝΟΣ	571,13	0,00	0,00	571,13	33,13	0,00	411,00	236,89	57,21	218,70	63,66	353,79	179,67	155,04	3.622,63	204.388,20
16	ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΥ	15.270,22	0,00	0,00	15.270,22	4.316,62	0,00	147,47	90,38	57,21	82,38	63,66	90,25	33,17	18,72	102.281,72	1.419.050,72
17	ΛΕΣΒΟΣ	18.934,24	0,00	0,00	18.934,24	4.646,82	0,00	154,61	98,51	57,21	91,32	63,66	97,40	41,30	27,66	117.301,12	1.918.744,70
18	ΛΗΜΝΟΣ	3.678,25	0,00	0,00	3.678,25	957,17	0,00	175,55	106,08	57,21	98,05	63,66	118,34	48,86	34,39	24.202,52	457.844,31
19	ΜΕΤΙΣΤΗ	233,97	0,00	0,00	233,97	0,00	0,00	471,00	246,38	57,21	250,92	63,66	413,79	189,16	187,26	1.162,09	95.651,57
20	ΜΗΛΟΣ	3.082,83	0,00	0,00	3.082,83	505,35	0,00	151,52	90,06	57,21	83,84	63,66	94,31	32,84	20,18	15.587,46	291.748,77
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	6.305,91	0,00	0,00	6.305,91	351,49	0,00	331,56	232,66	57,21	231,46	63,66	274,34	175,45	167,80	43.660,32	1.747.990,97
22	ΟΒΟΔΙΟΙ	44,28	0,00	0,00	44,28	0,00	0,00	1.278,74	349,92	57,21	298,52	63,66	1.221,52	292,71	234,86	216,48	53.872,55
23	ΠΑΡΟΣ	2.691,11	0,00	0,00	2.691,11	5.491,56	0,00	515,58	111,21	57,21	87,78	63,66	458,37	54,00	24,12	29.975,89	1.500.064,16
24	ΠΑΤΜΟΣ	942,38	0,00	0,00	942,38	226,32	0,00	398,03	238,31	57,21	220,43	63,66	340,82	181,10	156,78	7.395,51	354.772,09
25	ΡΟΔΟΣ	37.990,36	0,00	0,00	37.990,36	6.752,91	0,00	181,72	111,07	57,21	126,36	63,66	124,50	53,85	62,71	215.891,26	4.877.676,75
26	ΣΑΜΟΣ	7.900,17	0,00	0,00	7.900,17	2.010,59	6,40	166,81	89,71	57,21	87,78	63,66	109,60	32,50	24,12	51.295,46	880.044,56
27	ΣΕΡΦΩΣ	481,18	0,00	0,00	481,18	17,40	0,00	386,30	227,12	57,21	219,78	63,66	329,08	169,91	156,12	3.157,29	158.146,66
28	ΣΦΟΝΟΣ	1.031,23	0,00	0,00	1.031,23	49,04	0,00	471,03	233,19	57,21	225,91	63,66	413,82	175,98	162,25	6.586,46	428.787,72
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.070,45	0,00	0,00	1.070,45	39,98	0,00	416,57	229,63	57,21	211,60	63,66	359,35	172,42	147,95	6.122,31	385.440,47
30	ΣΥΝΗ	845,86	0,00	0,00	845,86	19,23	0,00	422,99	231,26	57,21	230,15	63,66	365,78	174,04	166,49	4.854,88	307.886,03
31	ΣΥΡΟΣ	2.390,26	0,00	0,00	2.390,26	427,91	0,00	510,39	114,37	57,21	94,76	63,66	453,17	57,16	31,10	13.412,97	1.094.248,27
32	ΧΙΟΣ	13.630,63	0,00	0,00	13.630,63	2.195,89	0,00	132,69	91,19	57,21	81,14	63,66	75,48	33,98	17,48	78.295,01	1.025.132,27
ΣΥΝΟΛΟ		284.732,55	0,00	0,00	284.732,55	78.839,82	19,10	6.508,84	6.284,51							1.772.152,09	44.424.004,14

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.4. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΑΠΡΙΛΙΟΣ 2018 ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ (Μεθοδολογία ΡΑΕ 14/2014 όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμ. 164/2022 απόφαση ΡΑΕ ΦΕΚ Β'1074/10.3.2022 και ισχύει)																
α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Παροχέωση Ενέργειας Συμβατικών Μοδάων (ΜWh)	Παροχέωση Ενέργειας ΥΓΣ Ελεγχόμενες Μοδάες (συμβατική) (ΜWh)	Απορρόφηση Ενέργειας ΥΓΣ (συμβατική) (ΜWh)	Τελική Συμβατική Ενέργεια προς Χρέωση στούς ΦΘ (ΜWh)	Παροχέωση Ενέργειας ΑΠΕ και ΦΘ Στεγών (ΜWh)		Απολογιστικό ΜΠΚΠ ΜΔΝ (€/ΜWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ ΜΔΝ (€/ΜWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{net} (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{net} metering (€/ΜWh)	ΧΧΣ (€)	Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ (€)
						Q _{ΥΓΣ_ΥΓΣ}	Q _{ΠΕ}									
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	77,32	0,00	0,00	77,32	0,00	0,00	585,91	258,36	59,42	256,13	63,41	526,49	198,94	438,32	40.269,83
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	46,90	0,00	0,00	46,90	0,00	0,00	1.798,36	299,85	59,42	291,35	63,41	1.738,95	240,43	306,55	81.250,01
3	ΑΜΟΡΤΟΣ	685,18	0,00	0,00	685,18	48,45	0,00	361,01	235,27	59,42	219,66	63,41	301,59	175,86	4.290,94	210.872,47
4	ΑΝΑΦΗ	74,98	0,00	0,00	74,98	0,00	0,00	648,12	285,33	59,42	253,16	63,41	588,70	275,91	482,17	43.638,49
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	20,73	0,00	0,00	20,73	0,00	0,00	2.068,85	403,42	59,42	378,35	63,41	2.009,43	344,00	109,04	41.546,44
6	ΑΡΚΙΟΙ	22,48	0,00	0,00	22,48	0,00	0,00	747,07	297,40	59,42	297,91	63,41	687,65	237,98	234,50	15.316,78
7	ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ	351,22	0,00	0,00	351,22	54,43	0,00	518,16	251,92	59,42	228,54	63,41	458,74	192,50	165,13	168.701,89
8	ΓΑΥΔΟΣ	33,84	0,00	0,00	33,84	0,00	0,00	1.094,19	304,83	59,42	294,81	63,41	1.034,77	245,41	231,40	34.832,50
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	54,81	0,00	0,00	54,81	0,00	0,00	983,17	296,62	59,42	252,28	63,41	923,75	237,20	188,88	474,65
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	50,06	0,00	0,00	50,06	0,00	0,00	985,59	301,95	59,42	254,23	63,41	926,17	242,53	296,77	46.067,48
11	ΘΗΡΑ	13.904,82	0,00	0,00	13.904,82	93,86	0,00	175,00	101,47	59,42	116,32	63,41	115,59	42,05	52,92	70.822,55
12	ΙΚΑΡΙΑ	1.595,34	0,00	0,00	1.595,34	206,24	0,00	481,49	187,94	59,42	265,08	63,41	422,07	128,52	201,62	10.289,62
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	1.839,68	0,00	0,00	1.839,68	320,73	0,00	322,85	102,17	59,42	98,60	63,41	263,43	42,75	35,19	485.467,87
14	ΚΡΗΤΗ	164.988,89	0,00	0,00	164.988,89	45.618,21	17,03	157,54	133,44	59,42	139,28	63,41	98,12	74,02	75,87	969.604,46
15	ΚΥΘΝΟΣ	607,37	0,00	0,00	607,37	40,26	0,00	387,66	228,19	59,42	219,88	63,41	328,24	168,77	156,47	202.434,07
16	ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΥ	17.234,96	0,00	0,00	17.234,96	3.162,37	0,00	131,95	89,89	59,42	82,82	63,41	72,53	30,47	19,42	116.298,49
17	ΛΕΣΒΟΣ	16.689,69	0,00	0,00	16.689,69	2.732,98	0,11	144,97	96,36	59,42	92,41	63,41	85,55	36,94	29,00	108.614,05
18	ΛΗΜΝΟΣ	3.320,86	0,00	0,00	3.320,86	647,84	0,00	216,48	104,25	59,42	98,29	63,41	157,06	44,83	34,88	22.835,36
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	217,56	0,00	0,00	217,56	0,00	0,00	760,96	254,21	59,42	251,81	63,41	701,54	194,79	188,40	151.392,81
20	ΜΗΛΟΣ	3.278,57	0,00	0,00	3.278,57	252,28	0,00	183,92	88,86	59,42	84,36	63,41	124,50	29,44	20,95	399.152,79
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	9.082,30	0,00	0,00	9.082,30	276,28	0,00	286,63	238,16	59,42	231,21	63,41	227,21	178,74	167,80	54.279,95
22	ΟΒΡΥΝΟΙ	40,68	0,00	0,00	40,68	0,00	0,00	1.463,37	302,70	59,42	298,54	63,41	1.403,95	243,28	235,13	234,22
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,42	88,15	63,41	-59,42	-59,42	24,74	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.043,76	0,00	0,00	1.043,76	123,44	0,00	344,44	239,91	59,42	220,92	63,41	285,03	180,49	157,51	312.880,02
25	ΡΟΔΟΣ	39.394,86	0,00	0,00	39.394,86	7.729,24	0,00	193,40	136,29	59,42	126,41	63,41	133,98	76,87	63,00	247.128,18
26	ΣΑΜΟΣ	7.030,29	0,00	0,00	7.030,29	1.422,28	0,00	193,31	99,48	59,42	87,43	63,41	133,89	40,06	24,02	48.925,56
27	ΣΕΡΦΩΣ	515,23	0,00	0,00	515,23	21,51	0,00	356,24	235,67	59,42	219,95	63,41	296,82	176,26	156,55	3.477,48
28	ΣΙΦΩΝΟΣ	1.141,65	0,00	0,00	1.141,65	56,25	0,00	364,83	231,43	59,42	228,07	63,41	305,41	172,01	162,66	7.300,08
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.000,49	0,00	0,00	1.000,49	49,93	0,00	411,89	230,29	59,42	213,20	63,41	352,47	170,87	149,79	5.619,69
30	ΣΥΜΗ	800,25	0,00	0,00	800,25	28,13	0,00	385,29	227,27	59,42	230,29	63,41	325,87	167,85	166,88	5.059,18
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	59,42	96,24	63,41	-59,42	-59,42	32,83	0,00
32	ΧΙΟΣ	12.063,65	0,00	0,00	12.063,65	1.415,15	0,00	144,24	88,64	59,42	81,95	63,41	84,82	29,22	18,54	74.453,22
ΣΥΝΟΛΟ		297.208,42	0,00	0,00	297.208,42	64.299,85	17,14		6.351,57		6.295,60				1.795.753,48	37.090.133,91

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.5. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΓΩΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΜΑΪΟΣ 2018 ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ (Μεθοδολογία ΡΑΕ 14/2014 όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμ. 164/2022 απόφαση ΡΑΕ ΦΕΚ Β'1074/10.3.2022 και ισχύει)																
α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Παράγεια Ενέργεια Συμβατικών Μονάδων (ΜWh)	Παράγεια Ενέργεια ΥΒΣ από Ελεγχόμενες Μονάδες (συμβατική) (ΜWh)	Απορρόφηση Ενέργειας ΥΒΣ (συμβατική) (ΜWh)	Τελική Συμβατική Ενέργεια προς Χρέωση στους ΕΦ (ΜWh)	Παράγεια Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΒ Στεγών (ΜWh)	Παράγεια Ενέργεια ΦΒ NET METERING (ΜWh)	Απολογιστικό ΜΗΚΠ_ΜΔΝ (€/ΜWh)	Απολογιστικό ΜΗΚ_ΜΔΝ (€/ΜWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΗΚ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{net metering} (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{net metering} (€/ΜWh)	ΧΧΣ (€)	Αντάλωση ΥΚΩ ΜΔΝ (€)
		Q _{ΣΥΝ}	Q _{ΕΥΛ_ΥΒΣ}	Q _{ΕΠΟΡ_ΥΒΣ}	Q _{ΤΕΛ_ΣΗ}	Q _{ΑΠΕ}	Q _{ΕΠΕ}									
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	81,66	0,00	0,00	81,66	0,00	0,00	604,89	254,50	63,24	255,51	63,45	541,66	191,26	462,85	43.768,83
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	52,86	0,00	0,00	52,86	0,00	0,00	874,00	282,55	63,24	293,66	63,45	810,76	219,31	317,77	42.539,25
3	ΑΜΟΡΤΟΣ	766,36	0,00	0,00	766,36	49,43	0,00	359,54	238,45	63,24	220,92	63,45	296,30	175,21	4.576,14	231.159,15
4	ΑΝΑΦΗ	92,10	0,00	0,00	92,10	0,00	0,00	504,92	253,38	63,24	254,23	63,45	441,69	190,15	610,75	40.068,52
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	18,38	0,00	0,00	18,38	0,00	0,00	1.661,29	424,27	63,24	380,13	63,45	1.598,05	361,04	316,68	29.248,29
6	ΑΡΚΙΩΙ	34,55	0,00	0,00	34,55	0,00	0,00	671,85	287,58	63,24	294,66	63,45	608,61	224,34	231,22	20.880,04
7	ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ	425,81	0,00	0,00	425,81	62,02	0,00	408,86	232,22	63,24	230,02	63,45	345,62	168,98	166,58	154.243,76
8	ΓΑΥΔΟΣ	34,93	0,00	0,00	34,93	0,00	0,00	786,91	301,37	63,24	298,44	63,45	723,68	238,14	234,99	25.087,23
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	75,06	0,00	0,00	75,06	0,00	0,00	697,33	257,69	63,24	253,17	63,45	634,09	194,46	188,72	47.057,18
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	70,57	0,00	0,00	70,57	0,00	0,00	643,01	268,94	63,24	253,56	63,45	579,77	205,70	190,11	40.610,54
11	ΘΗΡΑ	18.910,09	0,00	0,00	18.910,09	99,55	0,00	210,27	170,89	63,24	115,71	63,45	147,03	107,65	52,26	87.948,77
12	ΙΚΑΡΙΑ	1.623,15	0,00	0,00	1.623,15	250,73	0,00	470,93	206,19	63,24	263,34	63,45	407,69	142,96	199,90	686.391,60
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	2.740,03	0,00	0,00	2.740,03	310,58	0,00	224,42	107,67	63,24	99,00	63,45	161,19	44,43	35,55	15.337,82
14	ΚΡΗΤΗ	202.384,62	0,00	0,00	202.384,62	53.926,52	1,40	178,73	151,42	63,24	139,14	63,45	115,49	88,18	75,69	1.092.461,53
15	ΚΥΘΟΣ	615,42	0,00	0,00	615,42	40,64	0,00	359,71	229,17	63,24	221,17	63,45	296,47	165,94	157,72	3.985,86
16	ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΥ	32.142,75	0,00	0,00	32.142,75	3.882,10	7,11	109,84	86,11	63,24	83,22	63,45	46,61	22,87	19,77	145.766,66
17	ΛΕΣΒΟΣ	18.050,55	0,00	0,00	18.050,55	3.576,72	0,00	156,66	97,53	63,24	93,01	63,45	93,42	34,29	29,56	113.348,52
18	ΛΗΜΝΟΣ	3.355,76	0,00	0,00	3.355,76	827,13	2,56	203,70	112,36	63,24	98,62	63,45	140,47	49,12	35,17	24.438,00
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	269,56	0,00	0,00	269,56	0,00	0,00	541,48	263,38	63,24	253,55	63,45	478,25	200,14	190,10	1.501,93
20	ΜΗΛΟΣ	3.525,84	0,00	0,00	3.525,84	591,12	0,00	140,82	91,84	63,24	84,55	63,45	77,58	28,60	21,11	18.045,64
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	3.273,17	0,00	0,00	3.273,17	351,70	0,00	459,86	249,33	63,24	233,30	63,45	396,62	186,10	168,85	21.655,31
22	ΟΘΩΝΟΙ	46,30	0,00	0,00	46,30	0,00	0,00	1.141,03	310,33	63,24	299,49	63,45	1.077,80	247,09	236,05	49.656,04
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,24	88,35	63,45	-63,24	-63,24	24,90	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.182,78	0,00	0,00	1.182,78	162,36	0,00	320,18	232,57	63,24	222,78	63,45	256,94	169,33	159,33	7.685,35
25	ΡΟΔΟΣ	66.894,65	0,00	0,00	66.894,65	10.952,20	0,00	227,05	178,43	63,24	127,42	63,45	163,81	115,19	63,98	312.811,61
26	ΣΑΜΟΣ	8.743,39	0,00	0,00	8.743,39	1.593,05	0,00	170,30	99,85	63,24	88,15	63,45	107,07	36,62	24,70	55.173,09
27	ΣΕΡΦΩΣ	568,99	0,00	0,00	568,99	22,32	0,00	356,25	244,32	63,24	220,58	63,45	293,01	181,09	157,13	4.180,60
28	ΣΙΦΩΝΟΣ	1.392,51	0,00	0,00	1.392,51	60,21	0,00	381,01	234,87	63,24	226,16	63,45	371,78	171,63	162,71	8.388,80
29	ΣΚΥΡΟΣ	999,85	0,00	0,00	999,85	56,29	0,00	431,04	231,37	63,24	214,67	63,45	367,81	168,14	151,22	371.264,87
30	ΣΥΜΗ	1.078,09	0,00	0,00	1.078,09	30,69	0,00	392,75	243,39	63,24	230,02	63,45	329,51	180,15	166,57	5.763,71
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	63,24	96,83	63,45	-63,24	-63,24	33,38	0,00
32	ΧΙΟΣ	12.475,23	0,00	0,00	12.475,23	1.696,53	0,00	140,59	92,08	63,24	82,26	63,45	77,36	28,84	18,82	77.381,31
ΣΥΝΟΛΟ		381.925,01	0,00	0,00	381.925,01	78.541,88	11,07		6.434,06		6.314,59				2.023.945,68	52.585.481,83

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.6. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΟ ΣΤΑ ΜΔΝ ΙΟΥΝΙΟΣ 2018 ΠΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ (Μεθοδολογία ΡΑΕ 14/2014 όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμ. 164/2022 απόφαση ΡΑΕ ΦΕΚ Β'1074/10.3.2022 και ισχύει)																	
α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Παραχθείσα Ενέργεια από Συμβατικούς Μονάδων (ΜWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΥΒΣ από Ελεγχόμενες Μονάδες (συμβατική) (ΜWh)	Απορρόφηση ΥΒΣ (συμβατική) (ΜWh)	Συμβατική Ενέργεια προς χρέωση στους ΕΦ (ΜWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΒ Στεγών (ΜWh)	Περίσσεια Ενέργεια ΦΒ NET METERING (ΜWh)	Απολογιστικό ΜΠΙΚΤ. ΜΔΝ (€/ΜWh)	Απολογιστικό ΜΜΚΣ ΜΔΝ (€/ΜWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{net} (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{net} metering (€/ΜWh)	XXS (€)	Αντάλλαγμα ΥΚΟ ΜΔΝ (€)	
		Q _{ΣΥΝ}	Q _{ΥΠΛ_ΥΒΣ}	Q _{ΣΥΝ_ΥΒΣ}	Q _{ΥΠΛ_ΣΗ}	Q _{ΠΕ}	Q _{ΠΕ_{NET}}										
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	91,18	0,00	0,00	91,18	0,00	0,00	515,86	250,01	66,31	254,28	63,86	449,55	183,70	130,42	461,33	40.529,04
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	57,18	0,00	0,00	57,18	0,00	0,00	-2.648,40	272,70	66,31	295,56	63,86	-2.714,71	206,39	231,70	310,32	-155.537,33
3	ΑΜΟΡΤΟΣ	1.006,64	0,00	0,00	1.006,64	52,31	0,00	477,49	248,07	66,31	222,52	63,86	411,18	181,76	138,65	5.411,51	418.033,87
4	ΑΝΑΦΗ	131,78	0,00	0,00	131,78	0,00	0,00	739,03	258,09	66,31	253,47	63,86	692,72	191,78	189,61	908,78	90.378,37
5	ΑΝΤΙΚΕΘΡΑ	22,79	0,00	0,00	22,79	0,00	0,00	-1.812,20	384,24	66,31	382,91	63,86	-1.878,51	297,93	319,05	131,74	-42.943,01
6	ΑΡΚΙΟΣ	41,87	0,00	0,00	41,87	0,00	0,00	-1.951,27	284,03	66,31	296,82	63,86	-2.017,58	217,72	232,96	143,30	-84.609,32
7	ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ	593,66	0,00	0,00	593,66	60,43	0,00	739,70	267,12	66,31	229,96	63,86	673,39	200,81	166,09	3.526,51	405.680,29
8	ΓΑΥΔΟΣ	41,29	0,00	0,00	41,29	0,00	0,00	1.230,14	371,58	66,31	298,44	63,86	1.163,84	305,27	234,58	191,78	47.862,97
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	128,35	0,00	0,00	128,35	0,00	0,00	696,25	265,32	66,31	252,59	63,86	629,94	199,01	188,73	557,05	80.296,06
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	70,54	0,00	0,00	70,54	0,00	0,00	-4.041,57	266,56	66,31	255,26	63,86	-4.107,88	200,25	191,40	445,15	-290.214,79
11	ΘΗΡΑ	22.099,39	0,00	0,00	22.099,39	103,68	0,00	261,12	168,47	66,31	123,08	63,86	194,81	102,17	59,72	97.417,05	4.218.307,52
12	ΙΚΑΡΙΑ	1.919,17	0,00	0,00	1.919,17	220,11	0,00	697,40	244,38	66,31	260,10	63,86	631,10	178,07	136,24	11.703,60	1.238.671,74
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	3.738,18	0,00	0,00	3.738,18	268,41	0,00	295,58	116,00	66,31	99,55	63,86	229,27	49,69	35,69	18.646,53	851.751,20
14	ΚΡΗΤΗ	237.186,76	0,00	0,00	237.186,76	47.784,80	2,41	309,33	167,46	66,31	140,19	63,86	143,02	101,15	76,33	1.165.128,51	37.591.663,89
15	ΚΥΘΝΟΣ	789,28	0,00	0,00	789,28	41,65	0,00	359,02	235,84	66,31	222,43	63,86	292,71	169,53	158,57	4.479,06	233.611,97
16	ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΥ	39.808,11	0,00	0,00	39.808,11	3.385,28	0,00	143,13	95,82	66,31	83,86	63,86	76,82	29,51	20,00	163.594,28	2.994.329,58
17	ΛΕΣΒΟΣ	20.394,02	0,00	0,00	20.394,02	3.315,52	0,00	239,72	103,35	66,31	93,70	63,86	173,41	37,04	29,84	115.042,64	3.544.255,47
18	ΛΗΜΝΟΣ	4.151,87	0,00	0,00	4.151,87	717,16	0,00	228,96	106,30	66,31	99,45	63,86	162,65	39,99	35,59	25.647,29	678.339,84
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	341,17	0,00	0,00	341,17	0,00	0,00	-437,15	278,40	66,31	254,25	63,86	-503,46	212,09	190,39	1.876,32	-173.642,98
20	ΜΗΛΟΣ	3.975,63	0,00	0,00	3.975,63	500,05	0,00	81,60	98,43	66,31	85,12	63,86	15,30	32,12	21,26	19.740,62	57.127,58
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,31	232,08	63,86	-66,31	-66,31	168,22	0,00	0,00
22	ΟΘΩΝΙΟΙ	55,87	0,00	0,00	55,87	0,00	0,00	2.030,02	326,74	66,31	299,54	63,86	1.963,71	250,43	235,68	245,21	109.467,36
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,31	88,46	63,86	-66,31	-66,31	24,60	0,00	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.549,03	0,00	0,00	1.549,03	164,24	0,00	438,64	269,55	66,31	224,17	63,86	372,33	203,24	160,31	8.058,24	602.077,11
25	ΡΟΔΟΣ	83.324,69	0,00	0,00	83.344,64	10.656,71	2,90	244,79	182,23	66,31	132,34	63,86	178,48	115,92	68,48	345.408,20	15.765.358,90
26	ΣΑΜΟΣ	10.302,74	0,00	0,00	10.302,74	1.715,71	0,00	181,73	98,13	66,31	88,87	63,86	115,43	31,82	25,01	59.069,70	1.184.728,06
27	ΣΕΡΦΙΔΟΣ	794,24	0,00	0,00	794,24	23,26	0,00	178,61	242,15	66,31	221,96	63,86	117,30	175,84	138,10	4.709,08	88.576,65
28	ΣΦΟΝΔ	1.900,58	0,00	0,00	1.900,58	62,81	0,00	237,02	233,97	66,31	226,71	63,86	170,71	167,66	162,85	9.792,30	325.193,65
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.199,65	0,00	0,00	1.199,65	56,05	0,00	683,08	241,47	66,31	216,25	63,86	616,77	175,16	152,39	6.081,10	743.642,75
30	ΣΥΜΗ	1.336,09	0,00	0,00	1.336,09	31,32	0,00	538,97	257,25	66,31	231,03	63,86	472,66	190,94	167,17	6.092,46	631.410,11
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	66,31	97,07	63,86	-66,31	-66,31	33,21	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	14.032,88	0,00	0,00	14.032,88	1.545,03	0,00	201,53	98,89	66,31	82,91	63,86	135,22	32,58	19,05	78.714,71	1.869.445,64
ΣΥΝΟΛΟ		451.080,63	0,00	0,00	451.100,58	70.704,51	5,32		6.412,52	66,31	6.344,92	63,86				2.153.534,37	73.063.452,19

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.7. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΓΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΙΟΥΛΙΟΣ 2018 ΠΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ
(Μεθοδολογία ΡΑΕ 14 /2014 όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμ. 164/2022 απόφαση ΡΑΕ ΦΕΚ Β'1074/10.3.2022 και ισχύει)

α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Παραχέσις Ενέργεια Συμβατικών Μονάδων (ΜWh)	Παραχέσις Ενέργεια ΥΒΣ από Ελεγχόμενες Μονάδες (συμβατική) (ΜWh)	Απορρόφηση Ενέργειας ΥΒΣ (συμβατική) (ΜWh)	Τελική Συμβατική Ενέργεια προς χρέωση στους ΦΟ (ΜWh)	Παραχέσις Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΒ Στεγών (ΜWh)	Περίσσεια Ενέργεια ΦΒ NET METERING (ΜWh)	Απολογιστικό ΜΠΚΠ_ΜΔΝ (€/ΜWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/ΜWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/ΜWh)	ΜΤΑ_ΜΔΝ _{net} (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{net} metering (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{net} metering (€/ΜWh)	ΧΧΣ (€)	Αντάλλαγμα ΥΓΩ ΜΔΝ (€)
		Q _{ΣΗ}	Q _{ΕΥΓ_ΥΒΣ}	Q _{ΕΠΩ_ΥΒΣ}	Q _{ΤΕΛ_ΣΗ}	Q _{ΑΠΕ}	Q _{ΕΠΕ}									
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	129,15	0,00	0,00	129,15	0,00	0,00	437,63	294,97	69,81	254,20	367,82	225,16	189,79	492,44	47,011,24
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	77,66	0,00	0,00	77,66	0,00	0,00	805,41	297,51	69,81	285,51	735,60	227,70	221,11	318,59	56,808,38
3	ΑΜΟΡΓΟΣ	1.482,14	0,00	0,00	1.482,14	55,74	0,00	302,67	247,59	69,81	225,38	232,86	177,78	160,98	6,701,33	348,341,19
4	ΑΝΑΦΗ	204,37	0,00	0,00	204,37	0,00	0,00	389,26	263,50	69,81	254,21	319,45	193,69	189,81	941,45	64,345,55
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	28,11	0,00	0,00	28,11	0,00	0,00	1.371,33	357,06	69,81	381,27	1.301,52	287,25	316,86	145,21	36,440,62
6	ΑΡΚΙΟΙ	55,98	0,00	0,00	55,98	0,00	0,00	550,24	275,45	69,81	299,02	480,44	205,65	234,62	148,04	26,746,76
7	ΑΣΤΥΠΑΛΕΙΑ	947,22	0,00	0,00	947,22	64,68	0,00	480,18	272,07	69,81	233,38	410,37	202,26	168,98	4,012,59	397,781,38
8	ΓΑΥΔΟΣ	54,81	0,00	0,00	54,81	0,00	0,00	640,61	316,69	69,81	307,13	570,80	246,88	242,72	235,95	31,049,55
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	191,91	0,00	0,00	191,91	0,00	0,00	464,67	265,96	69,81	256,18	394,86	196,15	191,78	663,34	75,114,71
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	127,12	0,00	0,00	127,12	0,00	0,00	449,06	241,15	69,81	257,32	379,25	171,35	192,92	387,90	47,821,92
11	ΘΗΡΑ	27.424,52	0,00	0,00	27.424,52	105,86	0,00	224,36	189,17	69,81	128,60	154,55	119,36	64,20	107,817,65	4,143,206,63
12	ΙΚΑΡΙΑ	2.755,93	0,00	0,00	2.755,93	304,97	0,00	430,42	259,83	69,81	258,46	360,62	190,02	194,06	13,534,01	1,038,246,57
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	4.958,07	0,00	0,00	4.958,07	374,90	0,00	155,15	111,56	69,81	100,28	85,34	41,75	35,88	22,202,59	416,577,02
14	ΚΡΗΤΗ	286.416,52	0,00	0,00	286.416,52	67,039,31	0,00	193,81	173,88	69,81	143,65	124,00	104,07	79,24	1,288,117,39	41,203,399,62
15	ΚΥΘΝΟΣ	1.330,86	0,00	0,00	1.330,86	43,33	0,00	316,28	248,11	69,81	224,14	246,47	178,30	159,74	5,479,27	330,362,06
16	ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΥ	48.041,64	0,00	0,00	48.041,64	5,813,89	0,00	124,07	100,86	69,81	85,11	54,26	31,05	20,71	182,062,86	2,605,205,13
17	ΛΕΣΒΟΣ	26.578,51	0,00	0,00	26.578,51	3,310,14	2,01	159,73	122,65	69,81	94,59	89,92	52,84	30,19	125,351,77	2,439,629,06
18	ΛΗΜΝΟΣ	6.013,14	0,00	0,00	6.013,14	527,36	0,00	164,85	107,67	69,81	100,18	95,04	37,86	35,78	28,908,68	562,558,73
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	521,80	0,00	0,00	521,80	0,00	0,00	387,84	281,77	69,81	257,35	318,03	211,97	192,95	2,071,99	163,875,69
20	ΜΗΛΟΣ	5.731,47	0,00	0,00	5.731,47	513,10	0,00	130,25	101,36	69,81	86,40	60,44	31,56	21,99	22,081,12	340,524,16
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,81	232,71	-69,81	-69,81	168,31	0,00	0,00
22	ΟΘΩΝΟΙ	77,86	0,00	0,00	77,86	0,00	0,00	1.101,71	245,30	69,81	297,57	1.031,90	175,49	233,17	266,01	80,077,82
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,81	88,70	-69,81	-69,81	24,30	0,00	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.990,63	0,00	0,00	1.990,63	424,56	0,00	335,24	263,36	69,81	230,08	265,43	193,55	165,67	9,204,72	601,349,89
25	ΡΟΔΟΣ	95.034,35	0,00	0,00	98.667,42	19,113,86	0,00	205,59	181,33	69,81	138,27	135,78	111,52	73,87	389,325,57	15,139,469,71
26	ΣΑΜΟΣ	11.990,23	0,00	0,00	11.990,23	3,226,27	0,00	174,05	103,06	69,81	89,72	104,24	33,25	25,31	66,051,14	1,291,148,29
27	ΣΕΡΦΩΣ	1.363,18	0,00	0,00	1.363,18	25,35	0,00	292,58	243,57	69,81	224,24	221,77	173,76	159,83	5,235,41	302,852,08
28	ΣΙΦΩΣ	2.890,74	0,00	0,00	2.890,74	66,36	0,00	300,96	249,91	69,81	226,98	221,15	180,11	162,57	11,977,81	668,163,55
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.831,17	0,00	0,00	1.831,17	53,63	0,00	335,02	239,64	69,81	219,54	265,21	169,83	155,14	7,643,13	487,109,78
30	ΣΥΜΗ	1.796,35	0,00	0,00	1.796,35	31,63	0,00	320,42	241,25	69,81	232,41	250,61	171,44	168,01	7,093,70	448,517,76
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	69,81	95,97	-69,81	-69,81	31,57	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	19.602,19	0,00	0,00	19.602,19	1,742,93	0,00	124,29	97,55	69,81	84,10	54,48	27,74	19,70	86,910,79	1,029,301,84
ΣΥΝΟΛΟ		549.647,63	0,00	0,00	553.280,70	102.837,88	2,01		6.393,79		6.392,67				2.395.382,45	74.422.998,70

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.10. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΓΟ ΣΤΑ ΜΔΝ ΟΚΤΩΒΡΙΟΣ 2018 ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ (Μεθοδολογία ΡΑΕ 14/2014 όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμ. 164/2022 απόφαση ΡΑΕ ΦΕΚ Β'1074/10.3.2022 και ισχύει)																
α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Παροχέωση Ενέργειας Μονάδων (ΜWh)	Παροχέωση Ενέργειας ΥΒΣ (συμβατική) (ΜWh)	Απορρόφηση Ενέργειας ΥΒΣ (συμβατική) (ΜWh)	Τελική Συμβατική Ενέργεια προς χρέωση στους ΕΦ (ΜWh)	Παροχέωση Ενέργειας ΑΠΕ και ΦΒ Στεγών (ΜWh)	Περίσσεια Ενέργειας ΦΒ NET METERING (ΜWh)	Απολογιστικό ΜΠΚΠ_ΜΔΝ (€/ΜWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ_ΜΔΝ (€/ΜWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{ΜΠΕ} (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ net metering (€/ΜWh)	ΧΧΣ (€)	Αντάλλαγμα ΥΓΟ_ΜΔΝ (€)
		Q _{ΜΔΝ}	Q _{ΕΥΣ_ΥΒΣ}	Q _{ΑΠΕ_ΥΒΣ}	Q _{ΤΕΛ_ΜΠ}	Q _{ΑΠΕ}	Q _{ΕΠΕ}									
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΔΣ	77,63	0,00	0,00	77,63	0,00	0,00	539,18	283,78	81,00	266,07	66,93	458,18	199,14	494,22	35.074,18
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	56,13	0,00	0,00	56,13	0,00	0,00	821,66	303,27	81,00	291,43	66,93	740,66	222,27	353,58	41.219,54
3	ΑΜΟΡΓΟΣ	747,35	0,00	0,00	747,35	35,28	0,00	361,94	269,86	81,00	239,65	66,93	280,94	188,86	5.577,04	211.048,97
4	ΑΝΑΦΗ	83,53	0,00	0,00	83,53	0,00	0,00	732,68	313,00	81,00	271,04	66,93	651,68	232,00	533,99	53.901,25
5	ΑΝΙΚΥΘΗΡΑ	21,53	0,00	0,00	21,53	0,00	0,00	1.513,46	395,63	81,00	378,78	66,93	1.432,46	311,85	130,23	30.710,58
6	ΑΡΚΙΔΙ	30,34	0,00	0,00	30,34	0,00	0,00	891,22	339,48	81,00	314,28	66,93	810,22	258,48	247,35	24.333,69
7	ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ	408,19	0,00	0,00	408,19	35,24	0,00	507,22	283,71	81,00	259,89	66,93	426,22	202,71	3.275,88	177.845,57
8	ΓΑΥΔΟΣ	36,70	0,00	0,00	36,70	0,00	0,00	845,09	296,37	81,00	313,13	66,93	764,09	215,37	246,20	27.811,25
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	66,47	0,00	0,00	66,47	0,00	0,00	888,40	301,38	81,00	271,70	66,93	787,40	220,38	204,77	51.801,07
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	52,97	0,00	0,00	52,97	0,00	0,00	1.197,06	349,30	81,00	277,12	66,93	1.116,06	268,30	210,19	237,03
11	ΘΗΡΑ	17.876,66	0,00	0,00	17.876,66	75,57	0,00	191,88	155,60	81,00	149,25	66,93	110,88	74,60	82,32	86.617,28
12	ΙΚΑΡΙΑ	1.759,80	0,00	0,00	1.759,80	256,43	0,00	394,43	182,75	81,00	237,11	66,93	313,43	101,75	13.080,49	564.385,06
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	2.375,97	0,00	0,00	2.375,97	254,68	0,00	216,27	122,42	81,00	107,96	66,93	135,27	41,43	16.040,84	315.903,40
14	ΚΩΡΗΤΗ	197.509,62	0,00	0,00	197.509,62	47.980,34	0,00	201,19	171,75	81,00	154,15	66,93	120,19	90,75	1.125.650,83	26.967.746,10
15	ΚΥΘΝΟΣ	549,14	0,00	0,00	549,14	31,96	0,00	391,62	248,48	81,00	238,25	66,93	310,62	167,48	4.467,78	171.460,75
16	ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΥ	28.291,19	0,77	4,58	28.287,38	4.153,25	0,00	139,51	105,48	81,00	92,98	66,93	58,51	24,48	152.791,37	1.604.085,33
17	ΛΕΣΒΟΣ	16.428,30	0,00	0,00	16.428,30	3.472,85	0,00	185,97	147,22	81,00	104,73	66,93	104,97	66,22	117.643,56	1.836.757,25
18	ΛΗΜΝΟΣ	3.283,28	0,00	0,00	3.283,28	879,09	0,00	223,13	127,94	81,00	106,29	66,93	142,13	46,95	25.719,39	482.213,63
19	ΜΕΓΙΣΤΗ	268,33	0,00	0,00	268,33	0,00	0,00	580,48	307,22	81,00	268,43	66,93	499,48	226,22	201,50	132.944,57
20	ΜΗΛΟΣ	3.062,48	0,00	0,00	3.062,48	624,87	0,00	160,00	108,39	81,00	93,88	66,93	79,00	27,40	18.652,46	240.392,19
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,00	234,98	66,93	-81,00	-81,00	168,05	0,00
22	ΟΒΟΔΟΙ	36,02	0,00	0,00	36,02	0,00	0,00	1.702,91	389,89	81,00	320,51	66,93	1.621,91	308,89	316,44	58.104,64
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,00	87,06	66,93	-81,00	20,13	0,00	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.079,36	0,00	0,00	1.079,36	187,98	0,00	386,27	277,61	81,00	246,84	66,93	305,27	196,61	8.886,91	357.573,32
25	ΡΟΔΟΣ	63.552,67	0,00	0,00	63.552,67	9.723,40	0,00	214,68	118,38	81,00	144,53	66,93	133,68	37,38	315.326,67	8.543.850,63
26	ΣΑΜΟΣ	7.537,48	0,00	0,00	7.537,48	1.969,97	0,00	210,40	116,02	81,00	95,69	66,93	129,40	35,02	56.546,30	987.832,69
27	ΣΕΡΦΘΟΣ	485,71	0,00	0,00	485,71	17,05	0,00	402,25	271,28	81,00	239,21	66,93	321,25	190,28	3.842,53	155.437,81
28	ΣΙΦΩΝΟΣ	1.103,21	0,00	0,00	1.103,21	46,93	0,00	408,97	278,22	81,00	240,25	66,93	327,97	197,22	8.645,73	362.480,39
29	ΣΚΥΡΟΣ	982,32	0,00	0,00	982,32	28,99	0,00	435,54	245,29	81,00	231,36	66,93	354,54	164,43	6.958,32	346.075,82
30	ΣΥΡΗ	1.114,42	0,00	0,00	1.114,42	18,70	0,00	347,38	264,93	81,00	240,64	66,93	266,99	183,93	6.540,05	293.764,67
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	81,00	93,64	66,93	-81,00	26,71	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	12.423,71	0,00	0,00	12.423,71	1.571,60	0,00	160,10	108,51	81,00	89,75	66,93	79,11	27,51	80.574,37	945.435,12
ΣΥΝΟΛΟ		361.300,51	0,77	4,58	361.296,70	71.364,20	0,00		6.883,17		6.691,58				2.061.401,22	46.980.085,34

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.11. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΣΤΑ ΜΔΝ ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ 2018 ΠΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ (Μεθοδολογία ΡΑΕ 14/2014 όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αριθμ. 164/2022 απόφαση ΡΑΕ ΦΕΚ Β'1074/10.3.2022 και ισχύει)																	
α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Παραχθείσα Ενέργεια Συμβατικών Μονάδων (ΜWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΥΒΣ από Ελεγχόμενες Μονάδες (συμβατική) (ΜWh)	Απορρόφηση ή Εξέρχεται ΥΒΣ (συμβατική) (ΜWh)	Τελική Συμβατική Ενέργεια προς Χρέωση στους ΕΦ (ΜWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΒ Στεγών (ΜWh)	Περίσσεια Ενέργεια ΦΒ NET METERING (ΜWh)	Απολογιστικό ΜΠΚΠ, ΜΔΝ (€/ΜWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ, ΜΔΝ (€/ΜWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{net metering} (€/ΜWh)	ΜΑ_ΜΔΝ _{net} (€/ΜWh)	ΧΧΣ (€)	Αντάλλαγμα ΥΚΩ ΜΔΝ (€)	
		Q _{ΣΜ}	Q _{ΥΒΣ}	Q _{ΑΠΕ}	Q _{ΑΠΕ}	Q _{NET}											
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	82,90	0,00	0,00	82,90	0,00	0,00	524,39	287,67	79,45	268,26	68,00	444,94	208,22	200,26	496,17	36.389,56
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	52,54	0,00	0,00	52,54	0,00	0,00	880,62	292,60	79,45	294,63	68,00	801,17	213,15	226,63	339,68	41.753,92
3	ΑΜΟΡΤΟΣ	678,88	0,00	0,00	678,88	24,97	0,00	401,14	265,68	79,45	243,26	68,00	321,69	186,23	175,26	4.639,05	218.402,64
4	ΑΝΑΦΗ	72,46	0,00	0,00	72,46	0,00	0,00	689,33	318,26	79,45	273,45	68,00	609,88	238,81	205,45	515,03	43.677,17
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	19,78	0,00	0,00	19,78	0,00	0,00	1.699,58	401,28	79,45	376,49	68,00	1.620,13	321,83	308,49	126,19	31.919,98
6	ΑΡΙΚΟΙ	22,72	0,00	0,00	22,72	0,00	0,00	1.551,52	412,88	79,45	317,67	68,00	1.472,07	333,43	249,67	240,33	33.205,13
7	ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ	364,67	0,00	0,00	364,67	41,61	0,00	555,12	272,88	79,45	254,48	68,00	475,67	193,43	186,48	2.932,97	178.578,33
8	ΓΑΥΛΟΣ	33,26	0,00	0,00	33,26	0,00	0,00	904,22	355,94	79,45	312,08	68,00	824,77	276,49	244,08	202,67	27.229,15
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	53,80	0,00	0,00	53,80	0,00	0,00	1.108,92	327,34	79,45	274,94	68,00	1.029,47	247,89	206,94	489,76	54.896,63
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	52,65	0,00	0,00	52,65	0,00	0,00	1.085,64	396,39	79,45	282,71	68,00	1.006,19	316,94	214,71	202,61	52.773,28
11	ΘΗΡΑ	9.933,14	0,00	0,00	9.933,14	59,33	0,00	269,67	147,67	79,45	154,21	68,00	190,22	68,22	86,21	59.886,07	1.833.614,99
12	ΙΚΑΡΙΑ	1.795,56	0,00	0,00	1.795,56	267,91	0,00	581,44	256,89	79,45	228,48	68,00	501,99	177,44	160,48	11.975,24	996.914,24
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	1.892,18	0,00	0,00	1.892,18	248,65	0,00	325,79	142,58	79,45	110,25	68,00	246,34	63,13	42,25	13.377,69	468.438,91
14	ΚΡΗΤΗ	153.991,23	0,00	0,00	153.991,23	52.525,23	0,29	232,68	187,76	79,45	157,26	68,00	153,23	108,31	89,26	1.026.821,13	28.258.820,61
15	ΚΥΘΝΟΣ	529,14	0,00	0,00	529,14	22,07	0,00	489,33	257,69	79,45	240,00	68,00	359,88	178,24	172,00	3.755,83	190.603,27
16	ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΥ	15.425,59	1,60	3,69	15.423,49	3.529,71	5,28	261,32	128,04	79,45	95,24	68,00	181,87	48,59	27,24	117.568,09	2.859.125,06
17	ΛΕΣΒΟΣ	18.805,68	0,00	0,00	18.805,68	3.855,12	4,19	233,63	146,70	79,45	108,72	68,00	154,18	67,25	40,72	118.625,44	3.040.169,68
18	ΛΗΜΝΟΣ	3.531,78	0,00	0,00	3.531,78	1.002,68	0,00	326,87	143,69	79,45	108,38	68,00	247,42	64,24	40,38	25.574,75	912.690,26
19	ΜΕΙΣΣΗ	205,76	0,00	0,00	205,76	0,00	0,00	600,02	295,11	79,45	273,25	68,00	520,57	215,66	205,25	1.327,47	105.784,59
20	ΜΗΛΟΣ	2.692,64	0,00	0,00	2.692,64	738,60	0,00	219,17	129,38	79,45	95,66	68,00	139,72	49,93	27,66	16.143,41	396.962,18
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,45	236,01	68,00	-79,45	-79,45	168,01	0,00	0,00
22	ΟΘΩΝΟΙ	38,19	0,00	0,00	38,19	0,00	0,00	1.424,53	329,38	79,45	320,10	68,00	1.345,08	249,93	252,11	254,71	51.113,80
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,45	87,52	68,00	-79,45	-79,45	19,52	0,00	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	924,63	0,00	0,00	924,63	243,37	0,00	468,68	284,20	79,45	250,46	68,00	389,23	204,75	182,46	7.710,92	402.010,34
25	ΡΟΔΟΣ	37.125,28	0,00	0,00	37.125,28	4.235,33	0,00	369,38	160,98	79,45	144,88	68,00	289,93	81,53	76,88	233.585,17	10.875.376,59
26	ΣΑΜΟΣ	7.676,20	0,00	0,00	7.676,20	2.128,84	0,00	249,62	123,57	79,45	97,45	68,00	170,17	44,12	29,45	53.870,27	1.346.295,36
27	ΣΕΡΕΦΟΣ	458,55	0,00	0,00	458,55	12,62	0,00	746,87	271,83	79,45	242,07	68,00	667,42	192,38	174,07	304.961,77	3.049.617,79
28	ΣΙΘΩΝΟΣ	997,72	0,00	0,00	997,72	33,92	0,00	512,22	284,60	79,45	243,03	68,00	432,77	205,15	175,03	7.186,36	431.555,39
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.076,67	0,00	0,00	1.076,67	24,75	0,00	428,40	245,88	79,45	231,98	68,00	348,95	163,43	63,98	6.397,57	373.421,45
30	ΣΥΜΗ	934,69	0,00	0,00	934,69	12,47	0,00	423,49	265,72	79,45	244,42	68,00	344,04	186,27	176,42	5.795,65	318.098,75
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	79,45	93,98	68,00	-79,45	-79,45	25,98	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	14.269,63	0,00	0,00	14.269,63	1.914,10	0,00	264,54	119,60	79,45	91,53	68,00	185,09	40,15	23,53	80.466,70	2.637.519,17
ΣΥΝΟΛΟ											7.252,18	6.752,83			23,53	1.804.026,45	56.462.302,19

ΠΙΝΑΚΑΣ 1.12. : ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΓΟ ΣΤΑ ΜΔΝ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΣ 2018 ΠΑ ΤΟΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΟ ΦΟΡΤΙΟΥ (Μεθοδολογία ΡΑΕ 14/2014 όπως τροποποιήθηκε με την υπ'αριθμ. 164/2022 απόφαση ΡΑΕ ΦΕΚ Β'1074/10.3.2022 και ισχύει)																	
α/α	Ηλεκτρικό Σύστημα ΜΔΝ	Παραχθείσα Ενέργεια Συμβατικών Μονάδων (ΜWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΥΒΣ από Ελεγχόμενες Μονάδες (συμβατική) (ΜWh)	Απορρόφαση η Ενέργειας ΥΒΣ (συμβατική) (ΜWh)	Τελική Συμβατική Ενέργεια προς χρέωση στους ΕΦ (ΜWh)	Παραχθείσα Ενέργεια ΑΠΕ και ΦΒ Στεγών (ΜWh)	Περίσσεια Ενέργεια ΦΒ NET METERING (ΜWh)	Απολογιστικό ΜΠΚΠ, ΜΔΝ (€/ΜWh)	Απολογιστικό ΜΜΚ, ΜΔΝ (€/ΜWh)	ΜΤΑ_ΔΣ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΜΚ (€/ΜWh)	ΜΕΣΟΣΤΑΘΜΙΚΟ ΜΤΑ (€/ΜWh)	ΜΔ_ΜΔΝ _{net} (€/ΜWh)	ΜΔ_ΜΔΝ _{net} metering (€/ΜWh)	ΧΧΣ (€)	Αντάλλαγμα ΥΓΟ ΜΔΝ (€)	
		Q _{ΣΜ}	Q _{ΕΥΛ_ΥΒΣ}	Q _{ΑΠΟΡ_ΥΒΣ}	Q _{ΤΕΛ_ΣΜ}	Q _{ΑΠΕ}	Q _{ΕΠΕ}										
1	ΑΓ.ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ	97,14	0,00	0,00	97,14	0,00	0,00	507,69	286,01	80,57	270,49	67,43	427,12	205,43	203,07	524,41	40.955,69
2	ΑΓΑΘΟΝΗΣΙ	65,06	0,00	0,00	65,06	0,00	0,00	-305,91	296,01	80,57	284,86	67,43	-386,48	217,44	217,44	396,43	-25.941,14
3	ΑΜΟΡΓΟΣ	761,54	0,00	0,00	761,54	18,37	0,00	332,50	251,44	80,57	245,57	67,43	251,92	170,87	178,15	4.295,38	190.091,83
4	ΑΝΑΦΗ	86,00	0,00	0,00	86,00	0,00	0,00	529,52	283,58	80,57	276,18	67,43	448,95	203,00	208,75	526,63	38.082,77
5	ΑΝΤΙΚΥΘΗΡΑ	21,90	0,00	0,00	21,90	0,00	0,00	625,83	375,94	80,57	378,44	67,43	545,26	295,36	311,01	120,24	11.820,93
6	ΑΡΚΙΟΙ	20,56	0,00	0,00	20,56	0,00	0,00	-108,54	393,86	80,57	320,54	67,43	-189,12	313,28	253,12	146,61	-4.034,84
7	ΑΣΤΥΠΑΛΛΙΑ	488,72	0,00	0,00	488,72	19,87	0,00	529,81	288,56	80,57	256,89	67,43	449,23	207,99	189,46	2.844,80	220.838,53
8	ΓΑΥΔΟΣ	35,33	0,00	0,00	35,33	0,00	0,00	1.222,32	343,98	80,57	315,76	67,43	1.141,75	263,41	248,34	209,24	40.128,63
9	ΔΟΝΟΥΣΑ	53,56	0,00	0,00	53,56	0,00	0,00	916,01	349,09	80,57	277,23	67,43	835,44	268,52	209,80	495,96	44.250,20
10	ΕΡΕΙΚΟΥΣΑ	38,02	0,00	0,00	38,02	0,00	0,00	-736,27	405,29	80,57	286,93	67,43	-816,84	324,71	219,50	157,16	-31.213,54
11	ΘΗΡΑ	10.300,42	0,00	0,00	10.300,42	44,55	0,00	168,07	147,09	80,57	156,09	67,43	87,49	66,52	88,66	54.362,44	849.828,68
12	ΙΚΑΡΙΑ	2.329,87	0,00	0,00	2.329,87	260,15	0,00	377,02	282,40	80,57	222,31	67,43	296,45	201,83	154,89	11.989,47	731.203,76
13	ΚΑΡΠΑΘΟΣ	2.399,09	0,00	0,00	2.399,09	229,15	0,00	231,13	134,77	80,57	112,76	67,43	150,55	54,20	45,33	12.900,93	360.708,57
14	ΚΡΗΤΗ	188.713,37	0,00	0,00	188.713,37	55.456,89	13,48	177,81	151,06	80,57	160,70	67,43	97,24	70,49	93,28	1.060.359,47	21.199.932,74
15	ΚΥΘΝΟΣ	640,58	0,00	0,00	640,58	17,20	0,00	346,60	238,36	80,57	241,45	67,43	266,02	177,79	174,02	3.697,58	169.769,55
16	ΚΩΣ-ΚΑΛΥΜΝΟΥ	20.689,85	0,77	1,41	20.689,21	4.671,30	0,00	132,25	129,03	80,57	97,29	67,43	51,68	48,46	29,86	115.149,52	1.180.347,20
17	ΛΕΣΒΟΣ	27.068,50	0,00	0,00	27.068,50	3.264,72	0,00	188,62	168,65	80,57	112,67	67,43	108,05	88,08	45,24	128.833,84	3.083.407,36
18	ΛΗΜΝΟΣ	4.922,24	0,00	0,00	4.922,24	596,04	0,00	143,73	145,23	80,57	111,77	67,43	63,15	64,65	44,34	26.646,89	322.752,76
19	ΜΕΤΙΣΤΗ	246,09	0,00	0,00	246,09	0,00	0,00	114,67	291,68	80,57	276,07	67,43	34,09	211,10	208,64	1.380,41	7.009,22
20	ΜΗΛΟΣ	3.118,75	0,00	0,00	3.118,75	507,21	0,00	131,88	129,82	80,57	98,42	67,43	51,30	49,25	30,99	16.702,45	168.273,44
21	ΜΥΚΟΝΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,57	238,04	67,43	-80,57	-80,57	170,62	0,00	0,00
22	ΟΒΟΛΟΙ	40,72	0,00	0,00	40,72	0,00	0,00	1.483,83	312,63	80,57	315,92	67,43	1.403,26	232,06	248,49	179,25	56.961,40
23	ΠΑΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,57	89,89	67,43	-80,57	-80,57	22,46	0,00	0,00
24	ΠΑΤΜΟΣ	1.245,72	0,00	0,00	1.245,72	279,24	0,00	351,23	286,10	80,57	253,75	67,43	270,66	205,52	186,33	8.216,22	386.335,78
25	ΡΟΔΟΣ	45.137,58	0,00	0,00	45.137,58	6.674,54	0,00	273,73	137,50	80,57	147,78	67,43	193,15	56,93	80,35	218.577,28	8.879.763,89
26	ΣΑΜΟΣ	10.785,23	0,00	0,00	10.785,23	1.901,38	0,00	154,50	120,73	80,57	100,36	67,43	73,92	40,15	32,93	57.402,39	816.231,47
27	ΣΕΡΦΩΣ	539,85	0,00	0,00	539,85	9,76	0,00	80,68	267,69	80,57	244,58	67,43	0,11	187,11	177,16	3.256,77	-1.371,35
28	ΣΙΦΟΝΟΣ	1.143,93	0,00	0,00	1.143,93	25,85	0,00	330,37	287,80	80,57	246,07	67,43	249,80	207,23	178,64	6.517,98	284.589,50
29	ΣΚΥΡΟΣ	1.314,76	0,00	0,00	1.314,76	17,34	0,00	360,59	241,38	80,57	235,08	67,43	280,02	160,80	167,65	6.512,56	364.428,45
30	ΣΥΜΗ	1.088,56	0,00	0,00	1.088,56	9,56	0,00	311,49	257,29	80,57	246,76	67,43	230,92	176,71	179,33	5.602,69	247.454,90
31	ΣΥΡΟΣ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80,57	94,65	67,43	-80,57	-80,57	27,22	0,00	0,00
32	ΧΙΟΣ	19.877,70	0,00	0,00	19.877,70	1.692,17	0,00	173,05	112,94	80,57	94,70	67,43	92,48	32,37	27,28	87.643,58	1.805.338,02
ΣΥΝΟΛΟ		343.270,64	0,77	1,41	343.270,00	75.695,31	13,48		7.137,90		6.810,01					1.835.648,53	41.438.954,39

Αθήνα, 7 Ιουλίου 2022

Ο Πρόεδρος

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΔΑΓΟΥΜΑΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

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

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

- Τα **ΦΕΚ σε ηλεκτρονική μορφή** διατίθενται δωρεάν στο **www.et.gr**, την επίσημη ιστοσελίδα του Εθνικού Τυπογραφείου. Όσα ΦΕΚ δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωριστεί στην ανωτέρω ιστοσελίδα, ψηφιοποιούνται και αποστέλλονται επίσης δωρεάν με την υποβολή αίτησης, για την οποία αρκεί η συμπλήρωση των αναγκαίων στοιχείων σε ειδική φόρμα στον ιστότοπο **www.et.gr**.
- Τα **ΦΕΚ σε έντυπη μορφή** διατίθενται σε μεμονωμένα φύλλα είτε απευθείας από το Τμήμα Πωλήσεων και Συνδρομητών, είτε ταχυδρομικά με την αποστολή αιτήματος παραγγελίας μέσω των ΚΕΠ, είτε με ετήσια συνδρομή μέσω του Τμήματος Πωλήσεων και Συνδρομητών. Το κόστος ενός ασπρόμαυρου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,00 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,20 €. Το κόστος ενός έγχρωμου ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1,50 €, αλλά για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο (ή μέρος αυτού) προσαυξάνεται κατά 0,30 €. Το τεύχος Α.Σ.Ε.Π. διατίθεται δωρεάν.

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

- Α. Τα κείμενα προς δημοσίευση στο ΦΕΚ, από τις υπηρεσίες και τους φορείς του δημοσίου, αποστέλλονται ηλεκτρονικά στη διεύθυνση **webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Β. Κατ' εξαίρεση, όσοι πολίτες δεν διαθέτουν προηγμένη ψηφιακή υπογραφή μπορούν είτε να αποστέλλουν ταχυδρομικά, είτε να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση εκτυπωμένα σε χαρτί στο Τμήμα Παραλαβής και Καταχώρισης Δημοσιευμάτων.

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

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

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

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

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

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

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

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

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

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

Ιστότοπος: **www.et.gr**

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

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

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

Πείτε μας τη γνώμη σας,

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



* 0 2 0 4 2 3 2 1 0 0 8 2 2 0 0 2 4 *