

## ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ ΥΠ' ΑΡΙΘΜ. 164/2022

### Τροποποίηση της Απόφασης ΡΑΕ 14/2014 (ΦΕΚ Β' 270/7.2.2014) για τη Μεθοδολογία υπολογισμού του Ανταλλάγματος για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ)

#### Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Κατά την τακτική συνεδρίασή της, στην έδρα της, στην Αθήνα, την **17<sup>η</sup> Φεβρουαρίου 2022**, και

#### Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τη διάταξη της παραγράφου 10 του άρθρου 20 του ν 4203/2013 «*Ρυθμίσεις Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις*», (ΦΕΚ Α' 235/1.11.2013).
2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «*Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις*» ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011 (εφεξής ο «*Νόμος*»), όπως ισχύει και ιδίως τα άρθρα 3, 22, 55 παρ.8,9,10, 56 παρ.2, 58B,130 και 143 αυτού.
3. Την υπ' αριθμ. 39/2014 απόφαση ΡΑΕ «*Κώδικας Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών*», ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014, (εφεξής ο «*Κώδικας ΜΔΝ*»), όπως ισχύει.
4. Τις διατάξεις της Οδηγίας (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 2012/27/ΕΕ».
5. Την υπ' αριθμ. 2014/536/ΕΕ απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με τη χορήγηση παρέκκλισης στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.
6. Το άρθρο 36 του ν. 4067/2012 «*Νέος Οικοδομικός Κανονισμός*» (ΦΕΚ Α' 79/09.04.2012) σχετικά με τη «*Διασφάλιση παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας*», όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει.
7. Την υπ' αριθμ. 14/2014 απόφαση της ΡΑΕ «*Μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (ΥΚΩ) στα μη διασυνδεδεμένα νησιά*», (ΦΕΚ Β' 270/07.02.2014), (εφεξής η «*Μεθοδολογία Ανταλλάγματος ΥΚΩ\_ΜΔΝ*»), όπως ισχύει.
8. Το άρθρο 57 του ν. 4508/2017 «*Αδειοδότηση διαστημικών δραστηριοτήτων - Καταχώριση στο Εθνικό Μητρώο Διαστημικών Αντικειμένων - Ίδρυση Ελληνικού Διαστημικού Οργανισμού και λοιπές διατάξεις*» (ΦΕΚ Α' 200/22.12.2017), όπως ισχύει.

9. Τα άρθρα 2, 13 και 14Α του ν. 3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 129/27.06.2006), όπως ισχύει.
10. Το άρθρο 13 παρ. 6 του ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 149 /09.08.2016), όπως ισχύει.
11. Το άρθρο 11 του ν. 4513/2018 «Ενεργειακές Κοινότητες και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 9/23.01.2018), όπως ισχύει.
12. Την υπ' αριθμ. ΠΔ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης «Καθορισμός Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας» (ΦΕΚ Β' 1040/25.06.2007), όπως αυτή τροποποιήθηκε και συμπληρώθηκε διαδοχικά από την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/19046 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Ένταξη του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου - Κ.Ο.Τ.- στις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας» (ΦΕΚ Β' 1614/06.10.2010) και στη συνέχεια από την υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β7Φ.1/οικ. 27547 Απόφαση του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Ορισμός Παροχών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)» (ΦΕΚ Β' 2783/02.12.2011).
13. Τα άρθρα 5 και 11 της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/15084/382 «Εγκατάσταση σταθμών παραγωγής από αυτοπαραγωγούς με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, και από Ενεργειακές Κοινότητες» (ΦΕΚ Β' 759/5.3.2019), όπως ισχύει.
14. Την υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-246073/25.09.2018 επιστολή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (υπ' αρ. πρωτ. ΔΕΔΔΗΕ ΓρΔ/11060/25.09.2018) με θέμα «Εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ για τις κανονιστικές διατάξεις που προβλέπονται στα άρθρα 55-57 του ν. 4508/2017 για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)».
15. Την υπ' αριθμ. 749/2021 απόφαση ΡΑΕ «Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 78/20.01.2017) και του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΦΕΚ Β' 304/11.2.2014) αναφορικά με τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας της παρ. 8 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011 και λοιπές τροποποιήσεις» (ΦΕΚ Β' 4975/27.10.2021).
16. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-307445/30.07.2021 εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ (ΓρΔ/5497/29.07.2021) για την τροποποίηση του Κώδικα ΜΔΝ και της Μεθοδολογίας Ανταλλάγματος ΥΚΩ\_ΜΔΝ.
17. Την από 20 Οκτωβρίου 2021 Δημόσια Διαβούλευση<sup>1</sup> της ΡΑΕ για την τροποποίηση του Κώδικα ΜΔΝ και της Μεθοδολογίας Υπολογισμού ΥΚΩ\_ΜΔΝ, καθώς και τις απόψεις των συμμετεχόντων σε αυτή (έγγραφο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-312815/2.11.2021)), όπως δημοσιοποιήθηκαν στα αποτελέσματα αυτής, τα οποία αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα της Αρχής<sup>2</sup>.
18. Την από 12 Νοεμβρίου 2021 Δημόσια Διαβούλευση<sup>3</sup> της ΡΑΕ για την τροποποίηση/συμπλήρωση της Μεθοδολογίας Ανταλλάγματος ΥΚΩ\_ΜΔΝ, επικαιροποιημένης ως προς τις συμπληρωματικές παρατηρήσεις του ΔΕΔΔΗΕ που υποβλήθηκαν με το υπ' αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-312815/2.11.2021 (υπ'

<sup>1</sup> <https://www.rae.gr/diavoulefseis/14381/>

<sup>2</sup> <https://www.rae.gr/diavoulefseis/15459/>

<sup>3</sup> <https://www.rae.gr/diavoulefseis/15971/>

αριθμ. πρωτ. ΔΕΔΔΗΕ ΔΔΝ/4337/2.11.2021) έγγραφό του, καθώς και τη μη υποβολή άλλων σχολίων/απόψεων επί της δημόσιας διαβούλευσης αυτής, όπως αποτυπώνεται και στα αποτελέσματα της, τα οποία αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα της Αρχής<sup>4</sup>.

19. Την υπ' αριθ. 165/17.02.2022 απόφαση ΡΑΕ «*Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΦΕΚ Β'304/11.2.2014)*».
20. Το γεγονός ότι, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 32 του Νόμου, οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβέρνησης.
21. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

### Σκέφτηκε ως εξής:

#### **Α. Ως προς το νομοθετικό πλαίσιο που διέπει τη Μεθοδολογία Ανταλλάγματος ΥΚΩ\_ΜΑΝ:**

*Επειδή*, στο άρθρο 9 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 παραγράφου 2 του παρόντος άρθρου ή για την παροχή καθολικής υπηρεσίας, όπως προβλέπεται στο άρθρο 27, τούτο γίνεται χωρίς διακρίσεις και με διαφάνεια.»

*Επειδή*, με το άρθρο 1 της υπ' αριθμ. ΠΔ5/ΗΛ/Φ1Β/12924/13.06.2007 (ΦΕΚ Β' 1040/25.06.2007) απόφασης, ο Υπουργός Ανάπτυξης καθόρισε ως Υπηρεσία Κοινής Ωφέλειας, μεταξύ άλλων και : «1. Την 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\_ΜΑΝ»).

*Επειδή*, με την παράγραφο 10 του άρθρου 20 του ν. 4203/2013 ορίστηκε ότι «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 Νήσων κατά το άρθρο 130 του ίδιου νόμου, καθορίζει με την απόφαση της παρ. 2 του άρθρου 56 του ν. 4001/2011,

<sup>4</sup> <https://www.rae.gr/diavoulefseis/16863/>

τη μεθοδολογία για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος που οφείλεται στους δικαιούχους που παρέχουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που καθορίζονται με την υπ' αριθμ. ΠΔ5/ ΗΛ/Φ1Β/12924/13.6.2007 (Β' 1040) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, όπως ισχύει. Ειδικότερα για την περίπτωση της παραγράφου 1 του άρθρου 1 της ως άνω υπουργικής απόφασης, η μεθοδολογία αφορά το αντάλλαγμα που οφείλεται από 1.1.2012.».

**Επειδή**, στο άρθρο 56 παράγραφος 2 του Νόμου ορίζεται ότι «2. Στην περίπτωση που ορίζεται ότι οι υπηρεσίες των άρθρων 55, 56 και 57 παρέχονται από το σύνολο των επιχειρήσεων που ασκούν τη σχετική δραστηριότητα, με απόφαση Ρ.Α.Ε που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και κοινοποιείται στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, καθορίζεται η μεθοδολογία υπολογισμού του κόστους και το αντάλλαγμα που οφείλεται για την εκπλήρωση υποχρεώσεων των υπηρεσιών κοινής ωφέλειας. Το αντάλλαγμα δεν μπορεί να υπερβαίνει το μέτρο του αναγκαίου για την κάλυψη του κόστους για την εκπλήρωση της υποχρέωσης παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, λαμβανομένων υπόψη των σχετικών εσόδων και ενός εύλογου κέρδους για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων αυτών. Η μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος πρέπει να είναι απλή, διαφανής, να μην επιφέρει στρεβλώσεις στην αγορά, να επιφέρει το ελάχιστο δυνατό κόστος στους καταναλωτές και η εφαρμογή της να είναι εύκολα επαληθεύσιμη και ελέγξιμη. Για τον ορθό υπολογισμό του κόστους παροχής των υπηρεσιών θα πρέπει να πληρούνται τα ακόλουθα κριτήρια:

(α) Το κόστος παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας δεν δύναται να υπερβαίνει τη διαφορά μεταξύ του καθαρού κόστους της λειτουργίας μιας καθορισμένης επιχείρησης, με υποχρεώσεις κοινής ωφέλειας και της λειτουργίας της χωρίς τις υποχρεώσεις αυτές.

(β) Για την ορθή εκτίμηση του κόστους δεν λαμβάνονται υπόψη κόστη που κάθε καθορισμένη επιχείρηση θα προσπαθούσε να αποφύγει εάν δεν παρείχε υπηρεσίες κοινής ωφέλειας.

(γ) Για τον προσδιορισμό του κόστους συνεκτιμώνται τα οφέλη που αποκομίζει η επιχείρηση από την παροχή των υπηρεσιών κοινής ωφέλειας.».

**Επειδή**, με την υπ' αριθμ. Δ5- ΗΛ/Β/Φ.1/οικ.27547 απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (ΦΕΚ Β 2783/2011), καθορίστηκε ότι οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), όπως αυτές καθορίζονται στις Δ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924/13.06.2007 (ΦΕΚ 1040/Β/25.06.2007) και Δ5/ΗΛ/Β/Φ.29/οικ.19046/24.09.2010 (ΦΕΚ 1614/Β/06.10.2010) Υπουργικές Αποφάσεις, παρέχονται από το σύνολο των επιχειρήσεων που ασκούν τη σχετική δραστηριότητα, δηλαδή από το σύνολο των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας.

**Επειδή**, στην παράγραφο 11 του άρθρου 20 του νόμου 4203/2013 προβλέπεται ότι «[τ]ο 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**, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή με την απόφαση C (2014) 6436 final σχετικά με την υπόθεση SA. 32060 (2014/NN) «Ελλάδα Εικαζόμενη παράνομη ενίσχυση μέσω της επιβολής υποχρεώσεων παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά», έκρινε το ζήτημα της κρατικής ενίσχυσης αξιολογώντας παράλληλα και τη συμβατότητα της νέας μεθοδολογίας

υπολογισμού του ανταλλάγματος σε σχέση με το καθεστώς των κρατικών ενισχύσεων και αποφάσισε ότι η νέα μεθοδολογία αντιστάθμισης που ισχύει από το 2012 και μετά, ήτοι η απόφαση 14/2014 (που εφαρμόστηκε αναδρομικά από το έτος 2012) υιοθετεί τη μεθοδολογία καθαρού αποφευχθέντος κόστους που ορίζεται στο Πλαίσιο του 2012 για τις ΥΓΟΣ.

## **Β. Ως προς την τροποποίηση της Μεθοδολογίας Ανταλλάγματος ΥΚΩ\_ΜΔΝ**

**Επειδή**, στη διάταξη του άρθρου 157 του Κώδικα ΜΔΝ ορίζονται τα ακόλουθα:

*«Για τους Υβριδικούς Σταθμούς και λοιπούς Σταθμούς ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ προσδιορίζονται διακριτά αμοιβές ως εξής:*

*α) Αμοιβή για την έγχυση ενέργειας στο Σύστημα ΜΔΝ, με βάση τις τιμολογήσεις που προβλέπονται από τις σχετικές κείμενες διατάξεις, καθώς και τους σχετικούς Ειδικούς Όρους των οικείων αδειών παραγωγής και Συμβάσεων Πώλησης.*

*β) Αμοιβή για τη Διαθεσιμότητα Ισχύος, για τους Σταθμούς για τους οποίους αυτή προβλέπεται από τις κείμενες διατάξεις, με βάση τα οριζόμενα στις διατάξεις αυτές, καθώς και στους σχετικούς Ειδικούς Όρους των οικείων αδειών παραγωγής και Συμβάσεων Πώλησης.*

*γ) Αμοιβή για Επικουρικές Υπηρεσίες του άρθρου 224 τις οποίες παρέχουν υποχρεωτικά ή κατόπιν επιλογής τους, σύμφωνα με το άρθρο 166.»*

**Επειδή**, για την προσαρμογή του κανονιστικού πλαισίου που διέπει τις λογιστικές πράξεις και τις διαδικασίες που αφορούν στις αμοιβές/πληρωμές των παραγωγών Υβριδικών Σταθμών, Σταθμών ΑΠΕ και Ενεργειακών Κοινοτήτων με πλεόνασμα εγχυθείσας ενέργειας, ως πρόκριμα για την εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει και του άρθρου 55 του Νόμου, η ΡΑΕ, με την υπ' αριθμ. 749/2021 απόφασή της, προέβη σε τροποποίηση των άρθρων 172, 174 και 178 του Κώδικα ΜΔΝ, προκειμένου να συμπεριληφθούν, οι λογιστικές εκκαθαρίσεις των επιμέρους Λογαριασμών που τηρεί ο Διαχειριστής ΜΔΝ για την αποζημίωση των Υβριδικών Σταθμών για την ενέργεια που εγχέουν στο Δίκτυο των ΜΔΝ και για τη διαθεσιμότητα ισχύος τους, καθώς και η χρέωσή τους για την ενέργεια που απορροφούν από το Δίκτυο ΜΔΝ. Αντιστοίχως, προβλέφθηκαν οι λογιστικές εκκαθαρίσεις για τις χρεώσεις των Εκπροσώπων Φορτίου για την ενέργεια που εγχέεται στο Δίκτυο ΜΔΝ από Υβριδικούς σταθμούς, καθώς και για τις χρεώσεις αποζημίωσης του τιμήματος Διαθεσιμότητας Ισχύος Υβριδικών σταθμών.

**Επειδή**, η θέση σε λειτουργία και η ένταξη στα ΗΣ ΜΔΝ μονάδων Υβριδικών Σταθμών και Σταθμών ΑΠΕ με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού για το πλεόνασμα εγχυθείσας ενέργειας από αυτοπαραγωγούς ΑΠΕ και Ενεργειακές Κοινότητες, κατέστησε αναγκαία την τροποποίηση των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ που αφορούν στον υπολογισμό των χρεώσεων των Εκπροσώπων Φορτίου που συμμετέχουν στην αγορά ΜΔΝ, όπου λειτουργούν οι ως άνω μονάδες παραγωγής. Συγκεκριμένα, με την υπ' αριθ. 165.02.2022 απόφαση της ΡΑΕ τροποποιήθηκε το τέταρτο άρθρο της «Σύμβασης Συμμετοχής Εκπροσώπου Φορτίου στην αγορά ΜΔΝ» που προβλέπεται στο άρθρο 15 του Κεφαλαίου 5 του Παραρτήματος Α του Κώδικα ΜΔΝ ως προς τον μαθηματικό τύπο υπολογισμού των χρεώσεων των Εκπροσώπων Φορτίου για την ενέργεια των Πελατών τους από Υβριδικούς Σταθμούς ή/και για το πλεόνασμα



εγχυθείσας ενέργειας σταθμών ΑΠΕ από αυτοπαραγωγούς ή Ενεργειακές Κοινότητες με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού.

**Επειδή**, σύμφωνα με τη Μεθοδολογία Ανταλλάγματος ΥΚΩ\_ΜΔΝ, το αντάλλαγμα ΥΚΩ\_ΜΔΝ που οφείλεται στους Προμηθευτές του εκάστοτε Συστήματος ΜΔΝ, καλύπτει το υπερβάλλον κόστος με το οποίο επιβαρύνονται οι Προμηθευτές που δραστηριοποιούνται στο Σύστημα ΜΔΝ, σε σχέση με την αντίστοιχη επιβάρυνσή τους στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ώστε να εξασφαλίζονται οι προϋποθέσεις παροχής ενιαίου τιμολογίου για την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στην επικράτεια, ανά κατηγορία καταναλωτών.

**Επειδή**, η προπεριγραφείσα συνθήκη, ήτοι η θέση σε λειτουργία και η ένταξη στα ΗΣ ΜΔΝ μονάδων Υβριδικών Σταθμών και Σταθμών ΑΠΕ με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού για το πλεόνασμα εγχυθείσας ενέργειας από αυτοπαραγωγούς ΑΠΕ και Ενεργειακές Κοινότητες, και η μεταβολή που επήλθε ένεκα αυτής, με την υπ' αριθ. 165/2022 απόφαση ΡΑΕ, στον τρόπο υπολογισμού των χρεώσεων των Εκπροσώπων Φορτίου που συμμετέχουν στην αγορά ΜΔΝ όπου λειτουργούν οι ως άνω μονάδες παραγωγής, καθιστά εξ αντικειμένου αναγκαία την τροποποίηση της Μεθοδολογίας Ανταλλάγματος ΥΚΩ\_ΜΔΝ. Συγκεκριμένα, δεδομένου ότι το Αντάλλαγμα ΥΚΩ\_ΜΔΝ για κάθε Προμηθευτή υπολογίζεται σύμφωνα με τον τύπο (2) της παρ. 2 της εν λόγω Μεθοδολογίας, αποτελώντας συνάρτηση της συνολικής Ενέργειας Χρέωσης για το Σύστημα ΜΔΝ που δραστηριοποιείται ο εν λόγω Προμηθευτής, όπως αυτή ορίζεται στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ και στις Συμβάσεις Συμμετοχής Εκπροσώπου Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ, η μεταβολή ορισμού της παραμέτρου της Ενέργειας Χρέωσης στον Κώδικα ΜΔΝ και στις ανωτέρω Συμβάσεις, συνεφέλκεται μεταβολή της σχετικής παραμέτρου στην Μεθοδολογία Ανταλλάγματος ΥΚΩ\_ΜΔΝ.

**Επειδή**, ενόψει των ανωτέρω, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ως Διαχειριστής ΜΔΝ, εισηγήθηκε στη ΡΑΕ, με το υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-307445/30.07.2021 έγγραφό της, επιπροσθέτως της προαναφερθείσας τροποποίησης του Κώδικα ΜΔΝ, την τροποποίηση της Μεθοδολογίας Ανταλλάγματος ΥΚΩ\_ΜΔΝ.

**Επειδή**, η ΡΑΕ κρίνει ότι για τη συστηματική και κανονιστική πληρότητα και συνοχή του πλαισίου που διέπει την παροχή των ΥΚΩ και ειδικότερα τον προσήκοντα συνυπολογισμό της λειτουργίας των Υβριδικών Σταθμών και των Σταθμών ΑΠΕ με πλεονάζουσα ενέργεια από Net Metering που εγχύθηκε στο δίκτυο ΜΔΝ, στον υπολογισμό του Ανταλλάγματος ΥΚΩ\_ΜΔΝ, είναι απαραίτητη η συμπλήρωση της Μεθοδολογίας Ανταλλάγματος ΥΚΩ\_ΜΔΝ, σύμφωνα με την εισήγηση του Διαχειριστή ΜΔΝ.

**Επειδή**, επιπροσθέτως της ανωτέρω μεταβολής, χάριν αποσαφήνισης και συμπλήρωσης ορισμένων σημείων της Μεθοδολογίας προκειμένου αφενός να δύναται η ΡΑΕ να λάβει όλως εξαιρετικώς υπόψη, για τον καθορισμό του πλήρους κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, δαπάνες για την ενοικίαση, μεταφορά και εγκατάσταση μισθωμένων Η/Ζ για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών για τα οποία δεν έχουν χορηγηθεί άδειες παραγωγής (εδ. ζ' της παρ. 3 της Μεθοδολογίας), αφετέρου να αποτυπώνεται η βέλτιστη πρακτική ως προς τις αξίες των στοιχείων που λαμβάνονται υπόψη ως αξία RAV για τους σκοπούς της ετήσιας οριστικής εκκαθάρισης που προβλέπεται στην παράγραφο 6 της Μεθοδολογίας (εδ. α' της παρ. 3 της Μεθοδολογίας), καθώς

και να εναρμονισθεί η ρύθμιση της παραγράφου 4 της Μεθοδολογίας με την αλλαγή του μοντέλου λειτουργίας της αγοράς του Διασυνδεδεμένου Συστήματος που έχει διαφοροποιήσει τη μεθοδολογία υπολογισμού της Μεσοσταθμικής Τιμής Αγοράς (ΜΤΑ\_ΔΣ), η ΡΑΕ διενήργησε πρόσθετη δημόσια διαβούλευση για την τροποποίηση των ως άνω διατάξεων της Μεθοδολογίας Ανταλλάγματος ΥΚΩ\_ΜΔΝ.

*Επειδή*, στο πλαίσιο της ως άνω δημόσιας διαβούλευσης, ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε τις απόψεις του, ως προς τη συμπλήρωση της Μεθοδολογίας υπολογισμού ΥΚΩ\_ΜΔΝ για την ειδική περίπτωση που η Μεσοσταθμική Τιμή Αγοράς (ΜΤΑ\_ΔΣ) που διαμορφώνεται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα υπερβαίνει το Μέσο Πλήρες Κόστος Παραγωγής (ΜΠΚΠ\_ΜΔΝ) ή το Μέσο Μεταβλητό Κόστος παραγωγής (ΜΜΚ\_ΜΔΝ) σε κάποιο Ηλεκτρικό Σύστημα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και συνεπώς προκύπτει αρνητικό πρόσημο στο μοναδιαίο τίμημα του ανταλλάγματος που αναλογεί στους Εκπροσώπους Φορτίου (ΕΦ). Δεδομένου ότι το Αντάλλαγμα ΥΚΩ\_ΜΔΝ αποτελεί την αποζημίωση του ΕΦ για το υπερβάλλον κόστος της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα ΜΔΝ, η μοναδιαία τιμή του οποίου σύμφωνα με τη Μεθοδολογία Ανταλλάγματος ΥΚΩ\_ΜΔΝ υπολογίζεται ως η διαφορά ΜΠΚΠ\_ΜΔΝ-ΜΤΑ\_ΔΣ για τη συμβατική ενέργεια παραγωγής στα ΜΔΝ και ως η διαφορά ΜΜΚ\_ΜΔΝ-ΜΤΑ\_ΔΣ για την ενέργεια ΑΠΕ στα ΜΔΝ, προκειμένου να διασφαλίζεται η ενιαία τιμολόγηση των καταναλωτών, στην ως άνω ειδική περίπτωση, η εν λόγω διαφορά (ΜΠΚΠ\_ΜΔΝ-ΜΤΑ\_ΔΣ ή/και ΜΜΚ\_ΜΔΝ-ΜΤΑ\_ΔΣ) θα πρέπει να μηδενίζεται.

*Επειδή*, έγινε αποδεκτή η εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστή των ΜΔΝ, σε περίπτωση αύξησης της Μεσοσταθμικής Τιμής Αγοράς που διαμορφώνεται από τη δραστηριοποίηση των Προμηθευτών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ΜΤΑ\_ΔΣ) άνω του κόστους παραγωγής σε ορισμένα Ηλεκτρικά Συστήματα των ΜΔΝ, το αντίστοιχο μοναδιαίο αντάλλαγμα, με το οποίο πολλαπλασιάζεται η αντίστοιχη ενέργεια χρέωσης των Προμηθευτών, να λαμβάνει τιμή ίση με μηδέν. Επιπρόσθετα επειδή έγινε αποδεκτή η εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ για την αντιμετώπιση ενδεχόμενης εμφάνισης αρνητικών τιμών του Ανταλλάγματος ΥΚΩ\_ΜΔΝ σε περίπτωση αύξησης της Μεσοσταθμικής Τιμής Αγοράς που διαμορφώνεται από τη δραστηριοποίηση των προμηθευτών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ΜΤΑ\_ΔΣ) άνω του κόστους παραγωγής σε ορισμένα Ηλεκτρικά Συστήματα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, το ποσό αυτό να πιστώνεται υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας στα ΜΔΝ (ΕΛΥΚΩ), η ΡΑΕ προέβη στην από 12.11.2021 πρόσκληση σε (δεύτερη κατά σειρά) δημόσια διαβούλευση για την τροποποίηση/συμπλήρωση της Μεθοδολογίας Υπολογισμού ΥΚΩ\_ΜΔΝ στην οποία δεν υποβλήθηκαν απόψεις από τους Συμμετέχοντες σύμφωνα με τα από 1.12.2021 αποτελέσματα αυτής.

*Για τους παραπάνω λόγους*

#### Αποφασίζει

1. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 3, 22 και 56 παρ. 2 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179), όπως ισχύει, και της παρ. 11 του άρθρου 20 του ν. 4203/2013, την τροποποίηση της Μεθοδολογίας Ανταλλάγματος ΥΚΩ\_ΜΔΝ ως εξής:

Α. Στο δεύτερο εδάφιο της παραγράφου 2 της μεθοδολογίας, μετά τη φράση «διακριτά από συμβατικές μονάδες» και έως το τέλος του εδαφίου, η περίοδος που ακολουθεί τροποποιείται ως εξής:

«και μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγγέουν ενέργεια που νοείται ως συμβατική ( $Q_{X,ΣΜ}$ ), από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγγέουν ενέργεια που νοείται ως ενέργεια από ΑΠΕ ( $Q_{X,ΑΠΕ}$ ) και από αυτοπαραγωγούς ή Ενεργειακές Κοινότητες για τυχόν πλεόνασμα εγχυθείσας ενέργειας ( $Q_{X,Πλ}$ ), το  $A\_ΜΔΝ_{μ,j}$  υπολογίζεται σύμφωνα με τον κάτωθι τύπο (2)».

Β. Ο τύπος που προβλέπεται στο τέλος του τρίτου εδαφίου της παραγράφου 2 τροποποιείται ως εξής:

$$\langle Q_{X(\mu,j)} = Q_{X,ΣΜ(\mu,j)} + Q_{X,ΑΠΕ(\mu,j)} + Q_{X,Πλ(\mu,j)}. \rangle$$

Γ. Το τέταρτο εδάφιο της παραγράφου 2 τροποποιείται ως εξής:

«Η ενέργεια χρέωσης  $Q_{X(\mu,j)}$  επιμερίζεται σε συμβατική ενέργεια χρέωσης  $Q_{X,ΣΜ(\mu,j)}$  από Συμβατικές Μονάδες και μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγγέουν ενέργεια που νοείται ως συμβατική, σε ενέργεια χρέωσης  $Q_{X,ΑΠΕ(\mu,j)}$  από Μονάδες ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ και μονάδες Υβριδικού Σταθμού που εγγέουν ενέργεια που νοείται ως ενέργεια από ΑΠΕ και σε ενέργεια χρέωσης  $Q_{X,Πλ(\mu,j)}$  που αντιστοιχεί σε τυχόν πλεόνασμα εγχυθείσας ενέργειας από αυτοπαραγωγούς ή Ενεργειακές Κοινότητες με βάση την αναλογία της ενέργειας που εγγέεται από κάθε κατηγορία μονάδων κατά το μήνα ( $\mu$ ) στο Σύστημα ΜΔΝ.».

Δ. Στην παράγραφο 2 προστίθεται πέμπτο εδάφιο και ο τύπος (2) τροποποιείται ως εξής:

«Σε περίπτωση που το  $A\_ΜΔΝ_{μ,j}$  προκύψει να έχει αρνητική τιμή, τότε το ποσό αυτό πιστώνεται υπέρ του Ειδικού Υπολογαριασμού για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας στα ΜΔΝ (ΕΛΥΚΩ ΜΔΝ).

$$A\_ΜΔΝ_{μ,j} = MA\_ΜΔΝ_{ΣΜ,μ} * Q_{X,ΣΜ(\mu,j)} + MA\_ΜΔΝ_{ΑΠΕ,μ} * Q_{X,ΑΠΕ(\mu,j)} + \sum_i (MA\_ΜΔΝ_{Πλ,i,μ} * Q_{X,Πλ(i,\mu,j)}) - ΧΧΣ_{μ,j} \quad (2) \rangle$$

Ε. Οι ορισμοί του τύπου (2) που παρατίθενται στο τέλος της παραγράφου 2 τροποποιούνται ως εξής:

$MA\_ΜΔΝ_{ΣΜ,μ}$  είναι το απολογιστικό μοναδιαίο αντάλλαγμα για την παροχή ΥΚΩ\_ΜΔΝ στο Σύστημα ΜΔΝ που αφορά στην ενέργεια από συμβατικές μονάδες και στην ενέργεια που νοείται ως συμβατική και εγγέεται από μονάδες Υβριδικών Σταθμών, για το μήνα ( $\mu$ ), σε €/MWh.

$Q_{X,ΣΜ(\mu,j)}$  είναι η ενέργεια χρέωσης από Συμβατικές Μονάδες και από ΥΒΣ που εγγέουν ενέργεια που θεωρείται συμβατική, που αντιστοιχεί στον Προμηθευτή ( $j$ ) για το μήνα ( $\mu$ ), σε MWh, δηλαδή:

$$Q_{X,ΣΜ(\mu,j)} = ΠΕ_{(\mu,j)} * Q_{X,ΣΜμ}$$

$ΠΕ_{(\mu,j)}$  είναι το Ποσοστό Εκπροσώπησης (σε %) κάθε Προμηθευτή ( $j$ ) ανά μήνα ( $\mu$ ).

$Q_{X,ΣΜμ}$  είναι η συνολική ενέργεια χρέωσης των Προμηθευτών, στο μήνα ( $\mu$ ) που αποτελείται από την ενέργεια από Συμβατικές Μονάδες ( $p$ ) που εγγέεται στο Δίκτυο ( $\sum_p Q_{ΣΜ(p,\mu)}$ ) και από την ενέργεια που εγγέεται από τις ελεγχόμενες μονάδες ΥΒΣ ( $\sum_h Q_{εγγ\_ΥΒΣ\_ΣΜ(h,\mu)}$ ) και νοείται ως συμβατική, η οποία προέρχεται από απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο μετά την εφαρμογή συμψηφισμού με την παραγόμενη ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ που αξιοποιήθηκε για πλήρωση των αποθηκευτικών



συστημάτων του ΥΒΣ, αφαιρουμένης της απορρόφησης ενέργειας από ΥΒΣ ( $\sum_h Q_{\text{απορ\_ΥΒΣ}(h,\mu)}$ ) για πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσής του, που προκύπτει μετά από συμψηφισμό με την ενέργεια που παράγεται από τις μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΣ, και δίνεται από τη σχέση:

$$Q_{X,\Sigma\mu} = \sum_p Q_{\Sigma M(p,\mu)} - \sum_h Q_{\text{απορ\_ΥΒΣ}(h,\mu)} + \sum_h Q_{\text{εργ\_ΥΒΣ\_}\Sigma M(h,\mu)}$$

$MA\_M\Delta N_{\text{ΑΠΕ},\mu}$	είναι το απολογιστικό μοναδιαίο αντάλλαγμα για την παροχή ΥΚΩ_ΜΔΝ στο Σύστημα ΜΔΝ που αφορά στην ενέργεια από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και στην ενέργεια που εγχέουν μονάδες Υβριδικών Σταθμών που νοείται ως ενέργεια από ΑΠΕ του Συστήματος ΜΔΝ, για το μήνα ( $\mu$ ), σε €/MWh.
$Q_{X,\text{ΑΠΕ}(\mu,j)}$	είναι η κατά τα ανωτέρω ενέργεια χρέωσης από Μονάδες ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ και μονάδες Υβριδικού Σταθμού που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως ενέργεια από ΑΠΕ, που αντιστοιχεί στον Προμηθευτή ( $j$ ) για το μήνα ( $\mu$ ), σε MWh.
$MA\_M\Delta N_{\text{Πλ},\mu,i}$	είναι το απολογιστικό μοναδιαίο αντάλλαγμα για την παροχή ΥΚΩ_ΜΔΝ στο Σύστημα ΜΔΝ που αφορά σε τυχόν πλεόνασμα εγχυθείσας ενέργειας από αυτοπαραγωγό ή Ενεργειακή Κοινότητα ( $i$ ), για το μήνα ( $\mu$ ), σε €/MWh.
$Q_{X,\text{Πλ}(\mu,i,j)}$	είναι η ενέργεια χρέωσης για τυχόν πλεόνασμα εγχυθείσας ενέργειας από αυτοπαραγωγό ή Ενεργειακή Κοινότητα ( $i$ ), το οποίο προκύπτει από τον ενεργειακό συμψηφισμό ή τον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία, που αντιστοιχεί στον Προμηθευτή ( $j$ ) για το μήνα ( $\mu$ ), σε MWh
$XX\Sigma_{\mu,j}$	το ποσό που αντιστοιχεί στους καταναλωτές του Προμηθευτή ( $j$ ) από την εφαρμογή των ρυθμιστικών χρεώσεων για τη χρήση του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, για το μήνα ( $\mu$ ), σε €.

ΣΤ. Στην παράγραφο 2α μετά τη φράση «από συμβατικές μονάδες» προστίθεται η φράση «και από μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως συμβατική».

Ζ. Στην παράγραφο 2α, ο ορισμός του στοιχείου ΜΠΚΠ\_ΜΔΝ $_{\mu}$  του τύπου (3) τροποποιείται ως εξής:

«είναι το απολογιστικό μέσο πλήρες κόστος παραγωγής από συμβατικές μονάδες και από μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως συμβατική στο Σύστημα ΜΔΝ για το μήνα ( $\mu$ ), ως προς την αντίστοιχη παραγόμενη από αυτές ενέργεια, σε €/MWh».

Η. Στην παράγραφο 2α, μετά τους ορισμούς του τύπου (3) παρατίθεται εδάφιο ως εξής:

«Σε περίπτωση που η  $MTA\_Δ\Sigma_{\mu}$  υπερβαίνει το  $MΠΚΠ\_M\Delta N_{\mu}$ , τότε το μοναδιαίο τίμημα  $MA\_M\Delta N_{\Sigma M,\mu}$  λαμβάνει τιμή ίση με μηδέν.».

Θ. Στην παράγραφο 2β περίπτωση ι) μετά τη φράση «από συμβατικές μονάδες» προστίθεται η φράση «και από μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως συμβατική» και μετά τη φράση «από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και μονάδες Υβριδικών Σταθμών» προστίθεται η φράση «που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως ενέργεια από ΑΠΕ».

Ι. Ο ορισμός του στοιχείου ΜΜΚ\_ΜΔΝ $_{\mu}$  του τύπου (4α) της παραγράφου 2β τροποποιείται ως εξής:

«είναι το μέσο μεταβλητό κόστος από συμβατικές μονάδες και από μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως συμβατική στα Συστήματα ΜΔΝ για το μήνα (μ), σε €/MWh, κατά τα ανωτέρω».

ΙΑ. Μετά τον ορισμό του τύπου 4α της παραγράφου 2β προστίθεται νέο εδάφιο και παράγραφος 2γ που έχουν ως εξής:

«Σε περίπτωση που η  $MTA_{\Delta\Sigma_{ΑΠΕ,μ}}$  υπερβαίνει το  $MMK_{ΜΔΝ,μ}$ , τότε το μοναδιαίο τίμημα  $MA_{ΜΔΝ_{ΑΠΕ,μ}}$  λαμβάνει τιμή ίση με μηδέν.

2.γ. Το μοναδιαίο τίμημα  $MA_{ΜΔΝ_{Πλ,μ,i}}$  υπολογίζεται με βάση τη διαφορά i) του  $MMK_{ΜΔΝ_{Πλ,μ,i}}$  που είναι η μοναδιαία τιμή (€/MWh) με βάση την οποία πιστώνεται στον ειδικό λογαριασμό του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 η αξία τυχόν πλεονάσματος εγχυθείσας ενέργειας από τους αυτοπαραγωγούς ή τις Ενεργειακές Κοινότητες (i), το οποίο προκύπτει από τον ενεργειακό συμψηφισμό ή τον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία, και βάσει της οποίας υπολογίζονται τα ποσά που καλείται να καταβάλει ο Προμηθευτής για το πλεόνασμα ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφά από το Σύστημα ΜΔΝ από μονάδα (i) αυτοπαραγωγού ή Ενεργειακής Κοινότητας, και ii) της αντίστοιχης μεσοσταθμικής τιμής  $MTA_{\Delta\Sigma_{ΑΠΕ,Πλ,μ,i}}$  όπως αυτή υπολογίζεται βάσει της ισχύουσας νομοθεσίας.

$$MA_{ΜΔΝ_{Πλ,μ,i}} = MMK_{ΜΔΝ_{Πλ,μ,i}} - MTA_{\Delta\Sigma_{ΑΠΕ,Πλ,μ,i}} \quad (4.β)$$

Σε περίπτωση που η  $MTA_{\Delta\Sigma_{ΑΠΕ,Πλ,μ,i}}$  υπερβαίνει το  $MMK_{ΜΔΝ_{Πλ,μ,i}}$ , τότε το μοναδιαίο τίμημα  $MA_{ΜΔΝ_{Πλ,μ,i}}$  λαμβάνει τιμή ίση με μηδέν.»

ΙΒ. Στο δεύτερο εδάφιο της παραγράφου 3 μετά τη φράση από «συμβατικές μονάδες», προστίθεται η φράση «και από μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως συμβατική».

ΙΓ. Το τελευταίο εδάφιο της περίπτωσης (α) της παραγράφου 3 αντικαθίσταται ως εξής:

«Για τους σκοπούς της ετήσιας οριστικής εκκαθάρισης που προβλέπεται στην παράγραφο 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.»

ΙΔ. Στο τέλος της περίπτωσης (ζ) της παραγράφου 3 προστίθεται νέο εδάφιο ως εξής:

«Κατ' εξαίρεση, η ΡΑΕ δύναται να λαμβάνει υπόψη δαπάνες για την ενοικίαση, μεταφορά και εγκατάσταση Η/Ζ, για τα οποία δεν έχουν χορηγηθεί άδειες παραγωγής, σταθμίζοντας, κατά περίπτωση, τουλάχιστον τα ακόλουθα στοιχεία: την ανάγκη διασφάλισης της αδιάλειπτης ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ, το χρόνο κατά τον οποίο η ΡΑΕ ενημερώθηκε σχετικά με τη συνδρομή περιστατικού έκτακτης ανάγκης, την πληρότητα τεκμηρίωσης του κατεπείγοντος χαρακτήρα του

περιστατικού έκτακτης ανάγκης, τη σκοπιμότητα και τον τρόπο συνολικής αντιμετώπισης της έκτακτης ανάγκης και την τεκμηρίωση του εύλογου της δαπάνης.».

ΙΕ. Τα εδάφια που ακολουθούν μετά την περίπτωση (η) της παραγράφου 3, αντικαθίστανται ως εξής:

«Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΔΜΝ), μετά το τέλος του μήνα εκκαθάρισης, και σύμφωνα με τις διαδικασίες και τους χρόνους που προβλέπονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ και στις συμβάσεις που συνάπτει με τους Παραγωγούς στα ΜΔΝ (Συμβάσεις Συμμετοχής Παραγωγού στην Αγορά ΜΔΝ), υπολογίζει το μέσο πλήρες κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες και από μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγγέουν ενέργεια που νοείται ως συμβατική στο Σύστημα ΜΔΝ, σε €/MWh. Το κόστος αυτό προκύπτει i) από το συνολικό ποσό που διαμορφώνεται με βάση τα ανωτέρω στοιχεία κόστους, όπως αυτά υποβάλλονται τεκμηριωμένα από τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες κάθε Συστήματος ΜΔΝ (απολογιστικά στοιχεία ή εκτιμήσεις), βάσει όσων προβλέπονται στις ανωτέρω συμβάσεις, σύμφωνα με το υπόδειγμα του πίνακα του Παραρτήματος Ι, και την αντίστοιχη παραχθείσα ενέργεια από τις μονάδες αυτές ( $Q_p$ ), ii) από το κόστος της ενέργειας έγχυσης στο Δίκτυο από ελεγχόμενες μονάδες Υβριδικού Σταθμού, η οποία προέρχεται από απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο μετά την εφαρμογή συμψηφισμού με την παραγόμενη ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ που αξιοποιήθηκε για πλήρωση των αποθηκευτικών συστημάτων του ΥΒΣ, και νοείται ως συμβατική ενέργεια (παρ. 12, άρθρου 13, ν.3468/2006) και iii) από το κόστος εγνημένης ισχύος Υβριδικών σταθμών που μετέχουν στο μηχανισμό διασφάλισης επαρκούς ισχύος στο Σύστημα ΜΔΝ κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ ως εξής (τύπος 5.α):».

ΙΣΤ. Οι τύποι (5α) και (5β) της παρ. 3 και οι ορισμοί τους αντικαθίστανται ως εξής:

$$\text{«ΜΠΚΠ\_ΜΔΝ}_{\mu} = \frac{[(RAV * r + D + KK + KP + O + KEA + EA) - \sum_h (MMK\_ΜΔΝ_{(h,\mu)} * Q_{\text{απορ\_ΥΒΣ}(h,\mu)}) + \sum_h (TΠ_{(h,\mu)} * Q_{\text{εγχ\_ΥΒΣ\_ΣΜ}(h,\mu)} + ΔI_{(h,\mu)})]}{Q_{X,ΣΜ\mu}} \quad (5.α)$$

όπου,

$TΠ_{(h,\mu)}$	Η τιμή πώλησης της παραγόμενης ενέργειας από τις ελεγχόμενες μονάδες ΥΒΣ (h) (βάσει Σύμβασης Πώλησης) σε €/MWh.
$Q_{\text{εγχ\_ΥΒΣ\_ΣΜ}(h,\mu)}$	Η ενέργεια έγχυσης στο Δίκτυο από τις ελεγχόμενες μονάδες ΥΒΣ (h), η οποία προέρχεται από απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο μετά την εφαρμογή συμψηφισμού με την παραγόμενη ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ που αξιοποιήθηκε για πλήρωση των αποθηκευτικών συστημάτων του ΥΒΣ, και νοείται ως συμβατική ενέργεια.
$ΔI_{(h,\mu)}$	Η αποζημίωση για το τίμημα Διαθεσιμότητας Ισχύος Υβριδικών Σταθμών (h) σε €.
$Q_{\text{απορ\_ΥΒΣ}(h,\mu)}$	Η ενέργεια που απορροφάται από ΥΒΣ (h) για κάθε περίοδο Κατανομής μετά από συμψηφισμό με την ενέργεια που παράγεται από τις μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΣ, για πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσής του.

Το Μέσο Μεταβλητό Κόστος ( $MMK\_ΜΔΝ_{\mu}$ ) παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες και από Υβριδικούς Σταθμούς για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας που θεωρείται ως συμβατική, σε €/MWh, ανά μήνα ( $\mu$ ), δίνεται σύμφωνα με τον παρακάτω τύπο:

$$MMK\_MAN_{\mu} = \frac{[\sum_p(KK_{(p,\mu)} + K\Lambda_{(p,\mu)} * Q_{\Sigma M(p,\mu)} + KP_{(p,\mu)}) + \sum_h(T\Pi_{(h,\mu)} * Q_{\epsilon\gamma\chi\_YBS\_SM(h,\mu)})]}{\sum_h Q_{\epsilon\gamma\chi\_YBS\_SM(h,\mu)}} \quad (5.\beta)$$

όπου,

$KK_{(p,\mu)}$  είναι το Κόστος Καυσίμου ηλεκτροπαραγωγής, συμπεριλαμβανομένου του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης (ΕΦΚ), του παραγωγού (p) από Συμβατικές Μονάδες, για το μήνα (μ), σε €

$K\Lambda_{(p,\mu)}$  είναι το πρόσθετο μεταβλητό κόστος λειτουργίας Θερμικού Σταθμού (p), για το μήνα (μ), σε €/MWh

$KP_{(p,\mu)}$  είναι το Κόστος Εκπομπής Αερίων Ρύπων του παραγωγού (p) από Συμβατικές Μονάδες, για το μήνα (μ), σε €.

»

ΙΖ. Το πρώτο εδάφιο της παραγράφου 4 αντικαθίσταται ως εξής:

«Η μεσοσταθμική τιμή αγοράς που διαμορφώνεται από τη δραστηριοποίηση των Προμηθευτών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ΜΤΑ\_ΔΣμ) για κάθε μήνα (μ) υπολογίζεται ως το άθροισμα του κόστους (€) των συναλλαγών που αφορούν στις Εκκαθαρίσεις των Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας Αγοράς, Αποκλίσεων στην Αγορά Εξισορρόπησης, Λογαριασμών Προσαυξήσεων του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΑΠ-1, ΑΠ-2, ΑΠ-3), καθώς και οποιαδήποτε άλλη χρέωσης προκύπτει από το μηχανισμό της χονδρεμπορικής αγοράς (μηχανισμό ισχύος, διακοψιμότητα, κλπ) και προβλέπεται από την κείμενη νομοθεσία.».

ΙΗ. Στο τέλος της παραγράφου 4 προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Εφόσον κατά την πρακτική εφαρμογή των διατάξεων του ν.4001/2011 και των Κωδίκων Συναλλαγών και Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς, οι προμηθευτές που δραστηριοποιούνται στο διασυνδεδεμένο σύστημα αντιμετωπίζουν ενιαία τιμή για το σύνολο της παραγόμενης ενέργειας, οι δύο παράμετροι ΜΤΑ\_ΔΣμ και ΜΤΑ\_ΔΣΑΠΕ,μ δύναται να λαμβάνουν την ίδια τιμή.».

ΙΘ. Στο πρώτο εδάφιο της παραγράφου 5 μετά το στοιχείο « $MA\_MAN_{ΑΠΕ,\mu}^{Temp}$  προστίθεται το στοιχείο «και  $MA\_MAN_{Πλ,i,\mu}^{Temp}$ ».

Κ. Στο δεύτερο εδάφιο της παραγράφου 5 η φράση «και μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και μονάδες Υβριδικών Σταθμών ( $MA\_MAN_{\Sigma M,\mu}^{Temp}$  και  $MA\_MAN_{ΑΠΕ,\mu}^{Temp}$ )» αντικαθίσταται από τη φράση:

«και μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως συμβατική, ii) σε ενέργεια από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως ενέργεια από ΑΠΕ και iii) σε πλεόνασμα ενέργειας αυτοπαραγωγών και Ενεργειακών Κοινοτήτων ( $MA\_MAN_{\Sigma M,\mu}^{Temp}$ ,  $MA\_MAN_{ΑΠΕ,\mu}^{Temp}$  και  $MA\_MAN_{Πλ,i,\mu}^{Temp}$ )...».

ΚΑ. Ο τύπος (6) της παραγράφου 5 τροποποιείται ως εξής:

$$\langle A\_MAN_{\mu,j}^{Temp} = MA\_MAN_{\Sigma M,\mu}^{Temp} * Q_{X,\Sigma M(\mu,j)}^{Temp} + MA\_MAN_{ΑΠΕ,\mu}^{Temp} * Q_{X,ΑΠΕ(\mu,j)}^{Temp} + \sum_i (MA\_MAN_{Πλ,i,\mu}^{Temp} * Q_{X,Πλ(i,\mu,j)}^{Temp}) - ΧΧΣ_{\mu,j}^{Temp} \quad (6) \rangle$$

ΚΒ. Στο πρώτο εδάφιο της παραγράφου 6, μετά τη φράση «τα μοναδιαία μηνιαία τελικά ανταλλάγματα  $MA\_MΔN_{ΣΜ,μ}^{Settle}$ ,  $MA\_MΔN_{ΑΠΕ,μ}^{Settle}$  ...», προστίθεται η φράση «και  $MA\_MΔN_{Πλ,i,μ}^{Settle}$ ».

ΚΓ. Στο τρίτο εδάφιο της παραγράφου 6, μετά τη φράση «τα απολογιστικά δεδομένα της ενέργειας χρέωσης που αντιστοιχεί σε κάθε Προμηθευτής (j) που δραστηριοποιείται σε κάθε Σύστημα ΜΔΝ ( $Q_{X,ΣΜ(μ,j)}^{Settle}$ ,  $Q_{X,ΑΠΕ(μ,j)}^{Settle}$ )», προστίθεται η φράση «και  $Q_{X,Πλ(i,μ,j)}^{Settle}$ ».

ΚΔ. Ο τύπος (7) της παραγράφου 6 τροποποιείται ως εξής :

$$\langle A\_MΔN_{μ,j}^{Settle} = MA\_MΔN_{ΣΜ,μ}^{Settle} * Q_{X,ΣΜ(μ,j)}^{Settle} + MA\_MΔN_{ΑΠΕ,μ}^{Settle} * Q_{X,ΑΠΕ(μ,j)}^{Settle} + \sum_i (MA\_MΔN_{Πλ,i,μ}^{Settle} * Q_{X,Πλ(i,μ,j)}^{Settle}) - XX_{Σ_{μ,j}}^{Settle} \quad (7) \rangle$$

2. Για την καλύτερη κατανόηση του κειμένου, όπως προκύπτει κατόπιν των ανωτέρω τροποποιήσεων, καθώς και την ευχερέστερη εφαρμογή της μεθοδολογίας, οι ρυθμίσεις συστηματοποιούνται σε κωδικοποιημένο κείμενο που έχει ως εξής:

«

**ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΥΠΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΤΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ (ΥΚΩ) ΣΤΑ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΝΗΣΙΑ (ΜΔΝ)**

Για τον υπολογισμό του ανταλλάγματος για την παροχή ενιαίου τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και Απομονωμένων Μικροδικτύων (εφεξής ΜΔΝ), ανά κατηγορία καταναλωτών, σε σχέση με τους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, (εφεξής ΥΚΩ\_ΜΔΝ), ακολουθείται η εξής μεθοδολογία:

1. Το ανάλλαγμα  $ΥΚΩ\_ΜΔΝ$  υπολογίζεται απολογιστικά σε μηνιαία βάση (μήνας εκκαθάρισης ή μήνας αναφοράς) ( $A\_ΜΔΝ_{μ}$ ), διακριτά ανά αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού ή Νησιών (εφεξής Σύστημα ΜΔΝ), ως το άθροισμα των ποσών που αποδίδεται στους Προμηθευτές (j) που δραστηριοποιούνται σε αυτό, σύμφωνα με τον κάτωθι τύπο (1):

$$A\_ΜΔΝ_{μ} = \sum_j (A\_ΜΔΝ_{μ,j}) \quad (1)$$

όπου,

$A\_ΜΔΝ_{μ}$  το συνολικό ανάλλαγμα  $ΥΚΩ\_ΜΔΝ$  για το μήνα (μ) για το Σύστημα ΜΔΝ  
 $A\_ΜΔΝ_{μ,j}$  το ανάλλαγμα  $ΥΚΩ\_ΜΔΝ$  που αντιστοιχεί στον Προμηθευτή (j) που δραστηριοποιείται στο Σύστημα ΜΔΝ, για το μήνα (μ)

2. Το ανάλλαγμα  $ΥΚΩ\_ΜΔΝ$  που οφείλεται στον Προμηθευτή (j) του εκάστοτε Συστήματος ΜΔΝ ( $A\_ΜΔΝ_{μ,j}$ ), καλύπτει το υπερβάλλον κόστος με το οποίο επιβαρύνεται ο Προμηθευτής που δραστηριοποιείται στο Σύστημα ΜΔΝ, έναντι της αντίστοιχης επιβάρυνσής του στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ώστε να εξασφαλίζονται οι προϋποθέσεις παροχής ενιαίου τιμολογίου, ανά κατηγορία καταναλωτών. 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 ( $Q_X$ ), διακριτά από συμβατικές μονάδες και μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως συμβατική ( $Q_{X,ΣΜ}$ ), από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και μονάδες



Υβριδικών Σταθμών που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως ενέργεια από ΑΠΕ ( $Q_{X,ΑΠΕ}$ ) και από αυτοπαραγωγούς ή Ενεργειακές Κοινότητες για τυχόν πλεόνασμα εγχυθείσας ενέργειας ( $Q_{X,ΠΛ}$ ), το  $A\_ΜΔΝ_{μ,j}$  υπολογίζεται σύμφωνα με τον κάτωθι τύπο (2). Για κάθε Προμηθευτή (j) και για κάθε μήνα (μ), η ποσότητα  $Q_{X(μ,j)}$  είναι η συνολική Ενέργεια Χρέωσης για το Σύστημα ΜΔΝ που δραστηριοποιείται, όπως αυτή ορίζεται στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ και στις συμβάσεις που συνάπτει ο Διαχειριστής ΜΔΝ με τους Προμηθευτές στο Σύστημα ΜΔΝ (Συμβάσεις Συμμετοχής Εκπροσώπου Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ), για την οποία προφανώς ισχύει  $Q_{X(μ,j)} = Q_{X,ΣΜ(μ,j)} + Q_{X,ΑΠΕ(μ,j)} + Q_{X,ΠΛ(μ,j)}$ . Η ενέργεια χρέωσης  $Q_{X(μ,j)}$  επιμερίζεται σε συμβατική ενέργεια χρέωσης  $Q_{X,ΣΜ(μ,j)}$  από Συμβατικές Μονάδες και μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως συμβατική, σε ενέργεια χρέωσης  $Q_{X,ΑΠΕ(μ,j)}$  από Μονάδες ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ και μονάδες Υβριδικού Σταθμού που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως ενέργεια από ΑΠΕ και σε ενέργεια χρέωσης  $Q_{X,ΠΛ(μ,j)}$  που αντιστοιχεί σε τυχόν πλεόνασμα εγχυθείσας ενέργειας από αυτοπαραγωγούς ή Ενεργειακές Κοινότητες με βάση την αναλογία της ενέργειας που εγχέεται από κάθε κατηγορία μονάδων κατά το μήνα (μ) στο Σύστημα ΜΔΝ.

Επισημαίνεται ιδιαίτερα ότι σε περίπτωση που το  $A\_ΜΔΝ_{μ,j}$  προκύψει να έχει αρνητική τιμή, τότε το ποσό αυτό πιστώνεται υπέρ του Ειδικού Υπολογαριασμού για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας στα ΜΔΝ (ΕΛΥΚΩ ΜΔΝ).

$$A\_ΜΔΝ_{μ,j} = MA\_ΜΔΝ_{ΣΜ,μ} * Q_{X,ΣΜ(μ,j)} + MA\_ΜΔΝ_{ΑΠΕ,μ} * Q_{X,ΑΠΕ(μ,j)} + \frac{\sum_i (MA\_ΜΔΝ_{ΠΛ,i,μ} * Q_{X,ΠΛ(i,μ,j)})}{XXΣ_{μ,j}} \quad (2)$$

όπου,

$MA\_ΜΔΝ_{ΣΜ,μ}$  είναι το απολογιστικό μοναδιαίο αντάλλαγμα για την παροχή ΥΚΩ\_ΜΔΝ στο Σύστημα ΜΔΝ που αφορά στην ενέργεια από συμβατικές μονάδες και στην ενέργεια που νοείται ως συμβατική και εγχέεται από μονάδες Υβριδικών Σταθμών, για το μήνα (μ), σε €/MWh.

$Q_{X,ΣΜ(μ,j)}$  είναι η ενέργεια χρέωσης από Συμβατικές Μονάδες και από ΥΒΣ που εγχέουν ενέργεια που θεωρείται συμβατική, που αντιστοιχεί στον Προμηθευτή (j) για το μήνα (μ), σε MWh, δηλαδή:

$$Q_{X,ΣΜ(μ,j)} = ΠΕ_{(μ,j)} * Q_{X,ΣΜμ}$$

$ΠΕ_{(μ,j)}$  είναι το Ποσοστό Εκπροσώπησης (σε %) κάθε Προμηθευτή (j) ανά μήνα (μ).

$Q_{X,ΣΜμ}$  είναι η συνολική ενέργεια χρέωσης των Προμηθευτών, στο μήνα (μ) που αποτελείται από την ενέργεια από Συμβατικές Μονάδες (p) που εγχέεται στο Δίκτυο ( $\sum_p Q_{ΣΜ(p,μ)}$ ) και από την ενέργεια που εγχέεται από τις ελεγχόμενες μονάδες ΥΒΣ ( $\sum_h Q_{εγγ\_ΥΒΣ\_ΣΜ(h,μ)}$ ) και νοείται ως συμβατική, η οποία προέρχεται από απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο μετά την εφαρμογή συμψηφισμού με την παραγόμενη ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ που αξιοποιήθηκε για πλήρωση των αποθηκευτικών συστημάτων του ΥΒΣ, αφαιρουμένης της απορρόφησης ενέργειας από ΥΒΣ ( $\sum_h Q_{απορ\_ΥΒΣ(h,μ)}$ ) για πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσής του, που προκύπτει μετά από συμψηφισμό με την ενέργεια που παράγεται από τις μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΣ, και δίνεται από τη σχέση:

$$Q_{X,ΣΜμ} = \sum_p Q_{ΣΜ(p,μ)} - \sum_h Q_{απορ\_ΥΒΣ(h,μ)} + \sum_h Q_{εγγ\_ΥΒΣ\_ΣΜ(h,μ)}$$

$MA\_ΜΔΝ_{ΑΠΕ,μ}$  είναι το απολογιστικό μοναδιαίο αντάλλαγμα για την παροχή ΥΚΩ\_ΜΔΝ στο Σύστημα ΜΔΝ που αφορά στην ενέργεια από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και στην ενέργεια που εγχέουν μονάδες Υβριδικών Σταθμών που νοείται ως ενέργεια από ΑΠΕ του Συστήματος ΜΔΝ, για το μήνα (μ), σε €/MWh.

$Q_{X,ΑΠΕ(μ,j)}$	είναι η κατά τα ανωτέρω ενέργεια χρέωσης από Μονάδες ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ και μονάδες Υβριδικού Σταθμού που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως ενέργεια από ΑΠΕ, που αντιστοιχεί στον Προμηθευτή (j) για το μήνα (μ), σε MWh.
$MA\_ΜΔN_{Πλ,μ,i}$	είναι το απολογιστικό μοναδιαίο αντάλλαγμα για την παροχή ΥΚΩ_ΜΔN στο Σύστημα ΜΔN που αφορά σε τυχόν πλεόνασμα εγχυθείσας ενέργειας από αυτοπαραγωγό ή Ενεργειακή Κοινότητα (i), για το μήνα (μ), σε €/MWh.
$Q_{X,Πλ(μ,i,j)}$	είναι η ενέργεια χρέωσης για τυχόν πλεόνασμα εγχυθείσας ενέργειας από αυτοπαραγωγό ή Ενεργειακή Κοινότητα (i), το οποίο προκύπτει από τον ενεργειακό συμψηφισμό ή τον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία, που αντιστοιχεί στον Προμηθευτή (j) για το μήνα (μ), σε MWh
$XXΣ_{μ,j}$	το ποσό που αντιστοιχεί στους καταναλωτές του Προμηθευτή (j) από την εφαρμογή των ρυθμιστικών χρεώσεων για τη χρήση του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, για το μήνα (μ), σε €.

**2.α.** Το μοναδιαίο τίμημα  $MA\_ΜΔN_{ΣΜ,μ}$  υπολογίζεται με βάση τη σύγκριση του μέσου μηνιαίου πλήρους κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες και από μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως συμβατική στο Σύστημα ΜΔN και της αντίστοιχης μέσης μηνιαίας τιμής που διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, ως εξής (τύπος 3):

$$MA\_ΜΔN_{ΣΜ,μ} = ΜΠΚΠ\_ΜΔN_{μ} - ΜΤΑ\_ΔΣ_{μ} \quad (3)$$

όπου,

$ΜΠΚΠ\_ΜΔN_{μ}$	είναι το απολογιστικό μέσο πλήρες κόστος παραγωγής από συμβατικές μονάδες και από μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως συμβατική στο Σύστημα ΜΔN για το μήνα (μ), ως προς την αντίστοιχη παραγόμενη από αυτές ενέργεια, σε €/MWh,
$ΜΤΑ\_ΔΣ_{μ}$	είναι η μεσοσταθμική τιμή αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας για τη δραστηριοποίηση των Προμηθευτών στη χονδρεμπορική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, για το μήνα (μ), όπως αυτή προκύπτει από το συνολικό κόστος των μηχανισμών της χονδρεμπορικής αγοράς, για τη συνολική ενέργεια που απορροφάται από το σύνολο των Προμηθευτών, σε €/MWh.

Σε περίπτωση που η  $ΜΤΑ\_ΔΣ_{μ}$  υπερβαίνει το  $ΜΠΚΠ\_ΜΔN_{μ}$ , τότε το μοναδιαίο τίμημα  $MA\_ΜΔN_{ΣΜ,μ}$  λαμβάνει τιμή ίση με μηδέν.

**2.β.** Το μοναδιαίο τίμημα  $MA\_ΜΔN_{ΑΠΕ,μ}$  υπολογίζεται με βάση τη διαφορά i) του μηνιαίου μέσου μεταβλητού κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες και από μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως συμβατική στα Συστήματα ΜΔN, όπως αυτό καθορίζεται στις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ και ισχύει για τον μήνα εκκαθάρισης, βάσει των διατάξεων του άρθρου 143 παρ. 2β του ν.4001/2011, και με βάση το οποίο υπολογίζονται τα ποσά που καλείται να καταβάλει ο Προμηθευτής για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφά από το Σύστημα ΜΔN από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως ενέργεια από ΑΠΕ, και ii) της αντίστοιχης μηνιαίας τιμής ( $ΜΤΑ\_ΔΣ_{ΑΠΕ,μ}$ ) που διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, με βάση την

οποία καλούνται οι Προμηθευτές του ΔΣ να καταβάλλουν τα ποσά για την ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 143 του ν.4001/2011, ως εξής (τύπος 4.α):

$$MA\_MΔN_{ΑΠΕ,μ} = MMK\_MΔN_μ - MTA\_ΔΣ_{ΑΠΕ,μ} \quad (4.α)$$

όπου,

$MMK\_MΔN_μ$  είναι το μέσο μεταβλητό κόστος από συμβατικές μονάδες και από μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγγέουν ενέργεια που νοείται ως συμβατική στα Συστήματα ΜΔΝ για το μήνα (μ), σε €/MWh, κατά τα ανωτέρω.

Σε περίπτωση που η  $MTA\_ΔΣ_{ΑΠΕ,μ}$  υπερβαίνει το  $MMK\_MΔN_μ$ , τότε το μοναδιαίο τίμημα  $MA\_MΔN_{ΑΠΕ,μ}$  λαμβάνει τιμή ίση με μηδέν.

**2.γ.** Το μοναδιαίο τίμημα  $MA\_MΔN_{Πλ,μ,i}$  υπολογίζεται με βάση τη διαφορά i) του  $MMK\_MΔN_{Πλ,i,μ}$  που είναι η μοναδιαία τιμή (€/MWh) με βάση την οποία πιστώνεται στον ειδικό λογαριασμό του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 η αξία τυχόν πλεονάσματος εγχυθείσας ενέργειας από τους αυτοπαραγωγούς ή τις Ενεργειακές Κοινότητες (i), το οποίο προκύπτει από τον ενεργειακό συμψηφισμό ή τον εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία, και βάσει της οποίας υπολογίζονται τα ποσά που καλείται να καταβάλει ο Προμηθευτής για το πλεόνασμα ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφά από το Σύστημα ΜΔΝ από μονάδα (i) αυτοπαραγωγού ή Ενεργειακής Κοινότητας, και ii) της αντίστοιχης μεσοσταθμικής τιμής  $MTA\_ΔΣ_{ΑΠΕ,Πλ,i,μ}$  όπως αυτή υπολογίζεται βάσει της ισχύουσας νομοθεσίας.

$$MA\_MΔN_{Πλ,i,μ} = MMK\_MΔN_{Πλ,i,μ} - MTA\_ΔΣ_{ΑΠΕ,Πλ,i,μ} \quad (4.β)$$

Σε περίπτωση που η  $MTA\_ΔΣ_{ΑΠΕ,Πλ,i,μ}$  υπερβαίνει το  $MMK\_MΔN_{Πλ,i,μ}$ , τότε το μοναδιαίο τίμημα  $MA\_MΔN_{Πλ,i,μ}$  λαμβάνει τιμή ίση με μηδέν.

**3.** Το πλήρες κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας 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:

α) τη 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 παράγραφο 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) εύλογη απόδοση ( $r$ ) επί της αξίας της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (RAV), με βάση 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 την έναρξη κάθε ημερολογιακού έτους  $t$ , και ισχύει για το έτος αυτό.

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

δ) το κόστος καυσίμου ηλεκτροπαραγωγής (ΚΚ) στο Σύστημα ΜΔΝ, συμπεριλαμβανομένου και του ειδικού φόρου κατανάλωσης,

ε) το κόστος εκπομπής αερίων ρύπων (ΚΡ) που αντιστοιχεί στη λειτουργία των συμβατικών μονάδων του Συστήματος ΜΔΝ,

στ) τις εύλογες λειτουργικές δαπάνες της δραστηριότητας της Παραγωγής που αντιστοιχούν στο Σύστημα ΜΔΝ (O), και συγκεκριμένα δαπάνες μισθοδοσίας, δαπάνες για επισκευές και συντηρήσεις μονάδων και εγκαταστάσεων σταθμού, κόστος ανταλλακτικών και αναλώσις λοιπών υλικών, δαπάνες ασφάλισης εξοπλισμού και σταθμών, αμοιβές και παροχές τρίτων, λοιπά λειτουργικά έξοδα, δαπάνες για κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, φόροι και τέλη,

ζ) δαπάνες για την ενοικίαση, μεταφορά και εγκατάσταση ΗΖ για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών (ΚΕΑ) στο Σύστημα ΜΔΝ, για τα οποία έχουν χορηγηθεί σχετικές άδειες παραγωγής. Κατ' εξαίρεση, η ΡΑΕ δύναται να λαμβάνει υπόψη δαπάνες για την ενοικίαση, μεταφορά και εγκατάσταση Η/Ζ, για τα οποία δεν έχουν χορηγηθεί άδειες παραγωγής, σταθμίζοντας, κατά περίπτωση, τουλάχιστον τα ακόλουθα στοιχεία: την ανάγκη διασφάλισης της αδιάλειπτης ηλεκτροδότησης των ΜΔΝ, το χρόνο κατά τον οποίο η ΡΑΕ ενημερώθηκε σχετικά με τη συνδρομή περιστατικού έκτακτης ανάγκης, την πληρότητα τεκμηρίωσης του κατεπείγοντος χαρακτήρα του περιστατικού έκτακτης ανάγκης, τη σκοπιμότητα και τον τρόπο συνολικής αντιμετώπισης της έκτακτης ανάγκης και την τεκμηρίωση του εύλογου της δαπάνης.

η) επιμερισθέντα έξοδα διοίκησης (ΕΔ) που αντιστοιχούν στο Σύστημα ΜΔΝ.

Ο Διαχειριστής Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΔΜΔΝ), μετά το τέλος του μήνα εκκαθάρισης, και σύμφωνα με τις διαδικασίες και τους χρόνους που προβλέπονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ και στις συμβάσεις που συνάπτει με τους Παραγωγούς στα ΜΔΝ (Συμβάσεις Συμμετοχής Παραγωγού στην Αγορά ΜΔΝ), υπολογίζει το μέσο πλήρες κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες και από μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγγέουν ενέργεια που νοείται ως συμβατική στο Σύστημα ΜΔΝ, σε €/MWh. Το κόστος αυτό προκύπτει i) από το συνολικό ποσό που διαμορφώνεται με βάση τα ανωτέρω στοιχεία κόστους, όπως αυτά

υποβάλλονται τεκμηριωμένα από τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικές μονάδες κάθε Συστήματος ΜΔΝ (απολογιστικά στοιχεία ή εκτιμήσεις), βάσει όσων προβλέπονται στις ανωτέρω συμβάσεις, σύμφωνα με το υπόδειγμα του πίνακα του Παραρτήματος Ι, και την αντίστοιχη παραχθείσα ενέργεια από τις μονάδες αυτές (Qp), ii) από το κόστος της ενέργειας έγχυσης στο Δίκτυο από ελεγχόμενες μονάδες Υβριδικού Σταθμού, η οποία προέρχεται από απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο μετά την εφαρμογή συμψηφισμού με την παραγόμενη ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ που αξιοποιήθηκε για πλήρωση των αποθηκευτικών συστημάτων του ΥΒΣ, και νοείται ως συμβατική ενέργεια (παρ. 12, άρθρου 13, ν.3468/2006) και iii) από το κόστος εγγυημένης ισχύος Υβριδικών σταθμών που μετέχουν στο μηχανισμό διασφάλισης επαρκούς ισχύος στο Σύστημα ΜΔΝ κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ ως εξής (τύπος 5.α):

$$\text{ΜΠΚΠ\_ΜΔΝ}_{\mu} = [(\text{RAV} * r + D + \text{KK} + \text{KP} + O + \text{ΚΕΑ} + \text{ΕΔ}) - \sum_h (\text{ΜΜΚ\_ΜΔΝ}_{(h,\mu)} * Q_{\text{απορ\_ΥΒΣ}(h,\mu)} + \sum_h (\text{ΤΠ}_{(h,\mu)} * Q_{\text{εγγ\_ΥΒΣ\_ΣΜ}(h,\mu)} + \Delta I_{(h,\mu)})] / Q_{\text{X,ΣΜ}\mu} \quad (5.α)$$

όπου,

$\text{ΤΠ}_{(h,\mu)}$	Η τιμή πώλησης της παραγόμενης ενέργειας από τις ελεγχόμενες μονάδες ΥΒΣ (h) (βάσει Σύμβασης Πώλησης) σε €/MWh.
$Q_{\text{εγγ\_ΥΒΣ\_ΣΜ}(h,\mu)}$	Η ενέργεια έγχυσης στο Δίκτυο από τις ελεγχόμενες μονάδες ΥΒΣ (h), η οποία προέρχεται από απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο μετά την εφαρμογή συμψηφισμού με την παραγόμενη ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ που αξιοποιήθηκε για πλήρωση των αποθηκευτικών συστημάτων του ΥΒΣ, και νοείται ως συμβατική ενέργεια.
$\Delta I_{(h,\mu)}$	Η αποζημίωση για το τίμημα Διαθεσιμότητας Ισχύος Υβριδικών Σταθμών (h) σε €.
$Q_{\text{απορ\_ΥΒΣ}(h,\mu)}$	Η ενέργεια που απορροφάται από ΥΒΣ (h) για κάθε περίοδο Κατανομής μετά από συμψηφισμό με την ενέργεια που παράγεται από τις μονάδες ΑΠΕ του ΥΒΣ, για πλήρωση των συστημάτων αποθήκευσής του.

Το Μέσο Μεταβλητό Κόστος (ΜΜΚ\_ΜΔΝ<sub>μ</sub>) παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Συμβατικές Μονάδες και από Υβριδικούς Σταθμούς για την παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που θεωρείται ως συμβατική, σε €/MWh, ανά μήνα (μ), δίνεται σύμφωνα με τον παρακάτω τύπο:

$$\text{ΜΜΚ\_ΜΔΝ}_{\mu} = [\sum_p (\text{ΚΚ}_{(p,\mu)} + \text{ΚΛ}_{(p,\mu)} * Q_{\text{ΣΜ}(p,\mu)} + \text{ΚΡ}_{(p,\mu)}) + \sum_h (\text{ΤΠ}_{(h,\mu)} * Q_{\text{εγγ\_ΥΒΣ\_ΣΜ}(h,\mu)})] / [\sum_p Q_{\text{ΣΜ}(p,\mu)} + \sum_h Q_{\text{εγγ\_ΥΒΣ\_ΣΜ}(h,\mu)}] \quad (5.β)$$

όπου,

$\text{ΚΚ}_{(p,\mu)}$	είναι το Κόστος Καυσίμου ηλεκτροπαραγωγής, συμπεριλαμβανομένου του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης (ΕΦΚ), του παραγωγού (p) από Συμβατικές Μονάδες, για το μήνα (μ), σε €
$\text{ΚΛ}_{(p,\mu)}$	είναι το πρόσθετο μεταβλητό κόστος λειτουργίας Θερμικού Σταθμού (p), για το μήνα (μ), σε €/MWh
$\text{ΚΡ}_{(p,\mu)}$	είναι το Κόστος Εκπομπής Αερίων Ρύπων του παραγωγού (p) από Συμβατικές Μονάδες, για το μήνα (μ), σε €.



4. Η μεσοσταθμική τιμή αγοράς που διαμορφώνεται από τη δραστηριοποίηση των Προμηθευτών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ΜΤΑ\_ΔΣμ) για κάθε μήνα (μ) υπολογίζεται ως το άθροισμα του κόστους (€) των συναλλαγών που αφορούν στις Εκκαθαρίσεις των Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας Αγοράς, Αποκλίσεων στην Αγορά Εξισορρόπησης, Λογαριασμών Προσαυξήσεων του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΛΠ-1, ΛΠ-2, ΛΠ-3), καθώς και οποιαδήποτε άλλης χρέωσης προκύπτει από το μηχανισμό της χονδρεμπορικής αγοράς (μηχανισμό ισχύος, διακοψιμότητα, κλπ) και προβλέπεται από την κείμενη νομοθεσία. Με βάση το συνολικό ποσό που προκύπτει από τα ανωτέρω στοιχεία κόστους, και την αντίστοιχη ενέργεια για την οποία χρεώνονται οι Προμηθευτές για το μήνα (μ), ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει τη μεσοσταθμική μηνιαία τιμή της χονδρεμπορικής αγοράς του Διασυνδεδεμένου Συστήματος σε €/MWh, καθώς και τη τιμή ΜΤΑ\_ΔΣΑΠΕ,μ της παραγράφου (2β) ανωτέρω, έως τη 13η ημέρα μετά το τέλος κάθε μήνα αναφοράς, τις οποίες γνωστοποιεί στον ΔΜΔΝ μαζί με τα επιμέρους στοιχεία στα οποία στηρίζεται ο υπολογισμός τους και τις αναρτά στην ιστοσελίδα του.

Εφόσον κατά την πρακτική εφαρμογή των διατάξεων του ν.4001/2011 και των Κωδίκων Συναλλαγών και Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ για τη λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς, οι προμηθευτές που δραστηριοποιούνται στο διασυνδεδεμένο σύστημα αντιμετωπίζουν ενιαία τιμή για το σύνολο της παραγόμενης ενέργειας, οι δύο παράμετροι ΜΤΑ\_ΔΣμ και ΜΤΑ\_ΔΣΑΠΕ,μ δύναται να λαμβάνουν την ίδια τιμή.

5. Ο ΔΜΔΝ, στο πλαίσιο των εκκαθαρίσεων της αγοράς ΜΔΝ βάσει των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ και των σχετικών συμβάσεων, υπολογίζει για κάθε μήνα (μ), τα προσωρινά μοναδιαία ανταλλάγματα  $ΥΚΩ\_ΜΔΝ$ ,  $ΜΑ\_ΜΔΝ_{ΣΜ,μ}^{Temp}$ ,  $ΜΑ\_ΜΔΝ_{ΑΠΕ,μ}^{Temp}$  και  $ΜΑ\_ΜΔΝ_{Πλ,ι,μ}^{Temp}$ , καθώς και την προσωρινή πίστωση που αντιστοιχεί σε κάθε Προμηθευτή (j) που δραστηριοποιείται στο Σύστημα ΜΔΝ, ως αντάλλαγμα για τη δραστηριοποίησή του σε αυτό ( $A\_ΜΔΝ_{μ,j}^{Temp}$ ), βάσει των μοναδιαίων αυτών ανταλλαγμάτων. Ο ΔΜΔΝ υπολογίζει την πίστωση για κάθε Προμηθευτή από το γινόμενο των μηνιαίων μοναδιαίων ανταλλαγμάτων για την παροχή ενιαίου τιμολογίου σε καταναλωτές σε κάθε Σύστημα ΜΔΝ που αφορά i) σε ενέργεια από συμβατικές μονάδες και μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως συμβατική, ii) σε ενέργεια από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και μονάδες Υβριδικών Σταθμών που εγχέουν ενέργεια που νοείται ως ενέργεια από ΑΠΕ και iii) σε πλεόνασμα ενέργειας αυτοπαραγωγών και Ενεργειακών Κοινοτήτων ( $ΜΑ\_ΜΔΝ_{ΣΜ,μ}^{Temp}$ ,  $ΜΑ\_ΜΔΝ_{ΑΠΕ,μ}^{Temp}$  και  $ΜΑ\_ΜΔΝ_{Πλ,ι,μ}^{Temp}$ ), με τις ενέργειες χρέωσης  $Q_{X,ΣΜ(μ,j)}^{Temp}$ ,  $Q_{X,ΑΠΕ(μ,j)}^{Temp}$  και  $Q_{X,Πλ(ι,μ,j)}^{Temp}$  αντίστοιχα, αφαιρουμένου του ποσού που αναλογεί στις χρεώσεις των καταναλωτών του Προμηθευτή (j) από την εφαρμογή των ρυθμιστικών χρεώσεων για τη χρήση του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ( $ΧΧΣ_{μ,j}$ ), ως εξής (τύπος 6):

$$A\_ΜΔΝ_{μ,j}^{Temp} = MA\_ΜΔΝ_{ΣΜ,μ}^{Temp} * Q_{X,ΣΜ(μ,j)}^{Temp} + MA\_ΜΔΝ_{ΑΠΕ,μ}^{Temp} * Q_{X,ΑΠΕ(μ,j)}^{Temp} + \sum_i (MA\_ΜΔΝ_{Πλ,ι,μ}^{Temp} * Q_{X,Πλ(ι,μ,j)}^{Temp}) - ΧΧΣ_{μ,j}^{Temp} \quad (6)$$

Το ποσό της ανωτέρω πίστωσης κάθε Προμηθευτή μπορεί να συμψηφίζεται με το ποσό που πρέπει να αποδώσει ο Προμηθευτής αυτός στον Διαχειριστή ΜΔΝ από τις αντίστοιχες χρεώσεις για ΥΚΩ που αναλογούν στους Πελάτες του.

6. Μετά το τέλος κάθε ημερολογιακού έτους (t) και εντός των χρόνων που προβλέπονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΜΔΝ και τις σχετικές Συμβάσεις Συμμετοχής Παραγωγών και Προμηθευτών στην Αγορά ΜΔΝ, υπολογίζονται από τον ΔΜΔΝ τα μοναδιαία μηνιαία τελικά ανταλλάγματα  $MA\_MΔN_{ΣΜ,μ}^{Settle}$ ,  $MA\_MΔN_{ΑΠΕ,μ}^{Settle}$  και  $MA\_MΔN_{Πλ,i,μ}^{Settle}$  για κάθε μήνα (μ) του έτους (t), λαμβάνοντας υπόψη τα τελικά διαθέσιμα απολογιστικά στοιχεία κόστους και ενέργειας των παραγράφων (2) και (3) ανωτέρω. Τα αποτελέσματα των υπολογισμών υποβάλλονται για έγκριση στη ΡΑΕ, μαζί με τα αναλυτικά πρωτογενή δεδομένα επί των οποίων βασίσθηκαν οι υπολογισμοί (Πίνακας Παραρτήματος Ι και τυχόν συνοδευτικά υποστηρικτικά στοιχεία). Με βάση τα εγκεκριμένα μοναδιαία μηνιαία τελικά ανταλλάγματα, καθώς και τα απολογιστικά δεδομένα της ενέργειας χρέωσης που αντιστοιχεί σε κάθε Προμηθευτή (j) που δραστηριοποιείται σε κάθε Σύστημα ΜΔΝ ( $Q_{X,ΣΜ(μ,j)}^{Settle}$ ,  $Q_{X,ΑΠΕ(μ,j)}^{Settle}$  και  $Q_{X,Πλ(i,μ,j)}^{Settle}$ ), ο ΔΜΔΝ υπολογίζει τα μηνιαία τελικά εκκαθαριστικά ανταλλάγματα  $A\_MΔN_{μ,j}^{Settle}$  για κάθε Προμηθευτή, εφαρμόζοντας τον κάτωθι μαθηματικό τύπο (7) και εκκαθαρίζει συνολικά τις τυχόν διαφορές που προκύπτουν από τα αντίστοιχα προσωρινά ανταλλάγματα  $A\_MΔN_{μ,j}^{Temp}$ .

$$A\_MΔN_{μ,j}^{Settle} = MA\_MΔN_{ΣΜ,μ}^{Settle} * Q_{X,ΣΜ(μ,j)}^{Settle} + MA\_MΔN_{ΑΠΕ,μ}^{Settle} * Q_{X,ΑΠΕ(μ,j)}^{Settle} + \sum_i (MA\_MΔN_{Πλ,i,μ}^{Settle} * Q_{X,Πλ(i,μ,j)}^{Settle}) - XX_{Σμ,j}^{Settle} \quad (7)$$

7. Το τελικό συνολικό αντάλλαγμα ( $\Sigma A\_MΔN_{μ}$ ) για το σύνολο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για την παροχή ενιαίων τιμολογίων σε αυτά, για κάθε μήνα (μ), το οποίο πρέπει να ανακτηθεί μέσω των χρεώσεων για δαπάνες ΥΚΩ, προκύπτει από το άθροισμα των επιμέρους ανταλλαγμάτων για κάθε Σύστημα ΜΔΝ ως εξής (τύπος 8):

$$\Sigma A\_MΔN_{μ} = \Sigma_V (A\_MΔN_{μ}^{Settle}), \text{ όπου } V: \text{ τα Συστήματα ΜΔΝ} \quad (8)$$

»

3. Η παρούσα απόφαση να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και να κοινοποιηθεί στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

**Αθήνα, 17.02.2022**

**Ο Πρόεδρος της ΡΑΕ**

**Αναπλ. Καθ. Αθανάσιος Δαγούμας**