



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

20 Μαΐου 2021

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 2086

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- 1 Καθορισμός μαθηματικού τύπου για τον υπολογισμό του τέλους κυκλοφοριακών συνδέσεων, διαδικασία είσπραξης, αρμόδια όργανα.
- 2 Έγκριση Συντελεστών Απωλειών Δικτύου.
- 3 Καθορισμός του ύψους της Ανώτατης και της Ελάχιστης Στάθμης Ασφαλείας σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 και της παρ. 3 του άρθρου 21 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. 300

(1)

Καθορισμός μαθηματικού τύπου για τον υπολογισμό του τέλους κυκλοφοριακών συνδέσεων, διαδικασία είσπραξης, αρμόδια όργανα.

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ - ΥΠΟΔΟΜΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ

Έχοντας υπόψη:

Α.1 Την παρ. 3 του άρθρου 212 του ν. 4782/2021 «Εκσυγχρονισμός, απλοποίηση και αναμόρφωση του ρυθμιστικού πλαισίου των δημοσίων συμβάσεων, ειδικότερες ρυθμίσεις προμηθειών στους τομείς της άμυνας και της ασφάλειας και άλλες διατάξεις για την ανάπτυξη, τις υποδομές και την υγεία» (Α' 36).

2. Τον ν. 4389/2016 «Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (Α' 94).

3. Το άρθρο δεύτερο του ν. 4388/2016 «Κύρωση της Συμφωνίας Εταιρικής Σχέσης και Συνεργασίας μεταξύ της Ευρωπαϊκής Ένωσης και των κρατών μελών της, αφενός και της Δημοκρατίας του Ιράκ, αφετέρου, με τα αναπόσπαστα σε αυτήν Παραρτήματα 1-4, Προσαρτήματα, Πρωτόκολλα, Σημειώσεις και Μονομερή Δήλωση της Ε.Ε. σχετικά με το άρθρο 96 της Συμφωνίας και άλλες διατάξεις» (Α' 93).

4. Το άρθρο 6 του ν. 4250/2014 Διοικητικές Απλουστεύσεις - Καταργήσεις, Συγχωνεύσεις Νομικών Προ-

σώπων και Υπηρεσιών του Δημοσίου Τομέα - Τροποποίηση διατάξεων του π.δ. 318/1992 (Α' 161) και λοιπές ρυθμίσεις» (Α' 74).

5. Το π.δ. 83/2019 «Διορισμός Αντιπροέδρου της Κυβέρνησης, Υπουργών, Αναπληρωτών Υπουργών και Υφυπουργών» (Α' 121).

6. Το π.δ. 123/2017 «Οργανισμός του Υπουργείου Υποδομών και Μεταφορών» (Α' 151) σε συνδυασμό με το άρθρο 14 του π.δ. 84/2019 (Α' 123).

7. Το π.δ. 123/2016 «Ανασύσταση και μετονομασία του Υπουργείου Διοικητικής Μεταρρύθμισης και Ηλεκτρονικής Διακυβέρνησης, ανασύσταση του Υπουργείου Τουρισμού, σύσταση Υπουργείου Μεταναστευτικής Πολιτικής και Υπουργείου Ψηφιακής Πολιτικής, Τηλεπικοινωνιών και Ενημέρωσης, μετονομασία Υπουργείων Εσωτερικών και Διοικητικής Ανασυγκρότησης, Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού και Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων» (Α' 208).

8. Το β.δ. 465/1970 «Περί όρων και προϋποθέσεων εγκαταστάσεως και λειτουργίας αντλιών καυσίμων προπρατηρίων κειμένων εκτός των εγκεκριμένων σχεδίων πόλεων και κωμών ή εκτός κατοικημένων εν γένει περιοχών και περί κυκλοφοριακής συνδέσεως εγκαταστάσεων μετά των οδών» (Α' 150).

9. Την υπό στοιχεία Υ70/30.10.2020 απόφαση του Πρωθυπουργού «Ανάθεση αρμοδιοτήτων στον Αναπληρωτή Υπουργό Οικονομικών Θεόδωρο Σκυλακάκη» (Β' 4805).

10. Την υπό στοιχεία Δ4δ/οικ.12181/24-02-2020, απόφαση του Υπουργού Υποδομών και Μεταφορών, «Ορισμός Διοικητή της Αυτοτελούς Υπηρεσίας Οδικών Τελών» (Υ.Ο.Δ.Δ. 143).

11. Την υπ' αρ. οικ.27452/05-04-2018 απόφαση του Υπουργού Υποδομών και Μεταφορών, περί ορισμού Γενικού Διευθυντή της Αυτοτελούς Υπηρεσίας Οδικών Τελών.

Β. Την ανάγκη να διασφαλισθεί η εύρυθμη και αποδοτική λειτουργία της Αυτοτελούς Υπηρεσίας Οδικών Τελών- Ηλεκτρονικής Διαχείρισης Οδικών Υποδομών, (Υ.Ο.Τ. - Η.Δ.Ο.Υ.) καθώς και η ταχεία διεκπεραίωση των θεμάτων αρμοδιότητάς της.

Γ. Το γεγονός ότι από την απόφαση αυτή δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του Κρατικού Προϋπολογισμού.

Δ. Την υπ' αρ. 81924/31-03-2021 εισηγητική έκθεση δημοσιονομικών επιπτώσεων της Γ.Δ.Ο.Υ. του Υπουργείου Υποδομών και Μεταφορών, αποφασίζουμε:

Α. Το ύψος του ετήσιου τέλους των νομίμων κυκλοφοριακών συνδέσεων υπολογίζεται ως εξής:

$T = \Sigma 1 \times \Sigma 2 \times \Sigma 3 \times \Sigma 4 \times \Sigma 5 \times \Sigma 6$ Όπου

$\Sigma 1$ = επιφάνεια χ αξία γης χ 4% (αξία γης = τιμή ζώνης)

$\Sigma 2$ = συντελεστής κατηγορίας οδού:

- 1.5 για βασικό (πρωτεύον) εθνικό οδικό δίκτυο

- 1.2 για δευτερεύον εθνικό οδικό δίκτυο

- 1.0 για τριτεύον εθνικό οδικό δίκτυο.

$\Sigma 3$ = συντελεστής απόστασης από την έδρα της περιφερειακής ενότητας: για πληθυσμό έδρας περιφερειακής ενότητας έως 50 χιλιάδες

- 1.2 για απόσταση μέχρι και 6 χλμ

- 1.0 για απόσταση μεγαλύτερη από 6 χλμ

για πληθυσμό έδρας περιφερειακής ενότητας από 50 χιλιάδες έως 100 χιλιάδες

- 1.5 για απόσταση μέχρι και 10 χλμ

- 1.0 για απόσταση μεγαλύτερη από 10 χλμ

για πληθυσμό έδρας περιφερειακής ενότητας πάνω από 100 χιλιάδες

- 1.8 για απόσταση μέχρι και 10 χλμ

- 1.3 για απόσταση από 10 χλμ έως και 20 χλμ

- 1.0 για απόσταση μεγαλύτερη από 20 χλμ

$\Sigma 4$ = συντελεστής κατηγορίας περιοχής:

- 1,6 για την Περιφέρεια Αττικής και την Π.Ε. Θεσσαλονίκης

- 1.2 για τις Έδρες (Δήμος) Π.Ε.

- 1.0 για τις υπόλοιπες περιοχές πλην παραμεθορίων σύμφωνα με τον καθορισμό του ΥΠΕΘΑ

- 0.8 για τις παραμεθόριες περιοχές σύμφωνα με τον καθορισμό του ΥΠΕΘΑ

$\Sigma 5$ = οι μήνες χρήσης/12

$\Sigma 6$ = το ποσοστό (τοίς %) συνιδιοκτησίας

Β. Η χρέωση του ετήσιου τέλους κυκλοφοριακής σύνδεσης σε βάρος των υπόχρεων θα διενεργείται με βάση τον άνω τύπο υπολογισμού από τον Διοικητή της Υ.Ο.Τ.-Η.Δ.Ο.Υ.,

ii) Για τον σκοπό αυτό συντάσσεται και εκδίδεται σχετικό σημείωμα πληρωμής, που υπογράφεται αρμοδίως από τον Διοικητή της Υ.Ο.Τ.- Η.Δ.Ο.Υ. και αποστέλλεται με συστημένη επιστολή στον υπόχρεο, το αργότερο έως την 28η Φεβρουαρίου του αμέσως επομένου ημερολογιακού έτους.

Τυχόν αντιρρήσεις του υπόχρεου σε βάρος του σημειώματος πληρωμής, που αφορούν στην ακρίβεια των στοιχείων του και στο ποσό που υπολογίστηκε, υποβάλλονται εντός αποκλειστικής προθεσμίας δέκα (10) εργάσιμων ημερών, που αρχίζει από την επόμενη της, επί αποδείξει, παραλαβής της ειδοποίησης από τον υπόχρεο ή τον νόμιμο εκπρόσωπο ή συνεργάτη του. Επί των αντιρρήσεων, οι οποίες υποβάλλονται με συστημένη επιστολή του υπόχρεου, αποφαινεται το όργανο που εξέδωσε και υπέγραψε το σημείωμα εντός αποκλειστικής προθεσμίας πέντε (5) εργάσιμων ημερών. Σε περίπτωση παρέλευσης άπρακτης της άνω προθεσμίας, τεκμαίρεται η σιωπηρή απόρριψη των αντιρρήσεων.

Στο σώμα του σημειώματος πληρωμής γίνεται μνεία

των προθεσμιών που παρέχονται στον υπόχρεο για την πληρωμή του οφειλομένου τέλους και την υποβολή αντιρρήσεων.

Γ. Σε περίπτωση εκπρόθεσμης καταβολής του οφειλομένου τέλους, η προβλεπόμενη, κατά τις διατάξεις των περ. α' και β' της παρ. 3 του άρθρου 212 του ν. 4782/2021 (Α' 36) προσαύξηση καθορίζεται σε ποσοστό 1% ανά ημερολογιακό μήνα, επί του αναλογούντος ετήσιου τέλους.

Δ. Η ισχύς της παρούσας απόφασης αρχίζει από τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Ν. Φιλαδέλφεια, 11 Μαΐου 2021

Οι Υπουργοί

Αναπληρωτής Υπουργός

Οικονομικών

**ΘΕΟΔΩΡΟΣ
ΣΚΥΛΑΚΑΚΗΣ**

Υποδομών και Μεταφορών

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ
ΚΑΡΑΜΑΝΛΗΣ**

Αριθμ. απόφ. 248

(2)

Έγκριση Συντελεστών Απωλειών Δικτύου.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. 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» (Α' 179).

2. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (Β' 78/2017) και ιδίως τις διατάξεις του άρθρου 136 του Κώδικα.

3. Τις διατάξεις του Εγχειριδίου Εκπροσώπησης Μετρήτων και Περιοδικής Εκκαθάρισης (Β' 4737/2020).

4. Την υπ' αρ. 1432/2020 απόφαση της ΡΑΕ «Κανονισμός μηχανισμού κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών στο ΕΔΔΗΕ - Καθορισμός λεπτομερειών εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου για τον υπολογισμό των συντελεστών απωλειών Δικτύου» (Β' 4741).

5. Την υπ' αρ. 17/2006 απόφαση της ΡΑΕ «Αριθμητικές τιμές Συντελεστών Απωλειών Δικτύου».

6. Τις υπ' αρ. 752/2014, 573/2016, 1022/2017, 1242/2018 και 778/2020 αποφάσεις της ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση Συντελεστών Απωλειών Δικτύου».

7. Το υπό στοιχεία ΓρΔ/14971/22.12.20 έγγραφο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με θέμα «Υποβολή μελέτης εκτίμησης συντελεστών απωλειών Διασυνδεδεμένου Δικτύου» (ΡΑΕΤ-293782/22.12.2020).

8. Το από 24.2.21 έγγραφο ηλεκτρονικού ταχυδρομείου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε σχέση με τη μελέτη απωλειών με έτος αναφοράς 2019 (ΡΑΕΤ-297356/24.2.21).

9. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις τις παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή σύμφωνα με το άρθρο 136 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ ορίζεται ότι «1. Οι συντελεστές απωλειών Δικτύου καθορίζονται βάσει μελέτης, η οποία συντάσσεται από τον Διαχειριστή του Δικτύου και υποβάλλεται στη ΡΑΕ έως την 31η Οκτωβρίου κάθε έτους. Η μελέτη βασίζεται στις μέσες απώλειες ενέργειας στο Δίκτυο κατά την πλέον πρόσφατη 12μήνη περίοδο για την οποία υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία ισοζυγίου ενέργειας του Δικτύου κατά τον χρόνο σύνταξης της μελέτης. Οι συντελεστές απωλειών εγκρίνονται με απόφαση της ΡΑΕ έως την 30η Νοεμβρίου του ιδίου έτους, τίθενται σε ισχύ από την αρχή του επόμενου έτους και ισχύουν τουλάχιστον για ένα ημερολογιακό έτος. Ειδικά για το έτος 2017 εφαρμόζονται οι συντελεστές απωλειών Δικτύου που καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, βάσει των διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος. 2. Οι συντελεστές απωλειών του Δικτύου είναι ενιαίοι για το σύνολο του Δικτύου και εφαρμόζονται για το σύνολο των ωρών του έτους στο οποίο αφορούν.».

Επειδή με την υπ' αρ. 1432/2020 απόφαση της ΡΑΕ καθορίστηκαν οι ακόλουθες λεπτομέρειες εφαρμογής των διατάξεων του άρθρου 136 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ:

«Για τον καθορισμό των συντελεστών απωλειών Δικτύου κατά το άρθρο 136 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, βάσει μελέτης που εκπονεί ο Διαχειριστής Δικτύου, η οποία βασίζεται στις μέσες απώλειες ενέργειας στο Δίκτυο κατά την πλέον πρόσφατη 12μηνη περίοδο (περίοδος αναφοράς) για την οποία υπάρχουν διαθέσιμα στοιχεία ισοζυγίου ενέργειας του Δικτύου, κατά τον χρόνο σύνταξης της μελέτης, εφαρμόζονται ειδικότερα τα ακόλουθα:

α) Για τον προσδιορισμό των μέσων απωλειών ενέργειας του Δικτύου για την ανωτέρω 12μηνη περίοδο (περίοδος αναφοράς), χρησιμοποιούνται τα μεγέθη έγχυσης και απορρόφησης ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο ΕΔΔΗΕ, όπως τα μεγέθη αυτά προσδιορίζονται βάσει των κανόνων της παραγράφου Σφάλμα! Το αρχείο προέλευσης της αναφοράς δεν βρέθηκε του μηχανισμού κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών στο ΕΔΔΗΕ, στα όρια μεταξύ του Διασυνδεδεμένου ΕΔΔΗΕ και συνδεδεμένων με αυτό δικτύων τρίτων, εγκαταστάσεων παραγωγής και κατανάλωσης. Ως διαθέσιμα στοιχεία ισοζυγίου ενέργειας καθορίζονται τα παραπάνω μεγέθη που έχουν προκύψει από πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης κατά το χρόνο σύνταξης της μελέτης απωλειών.

β) Η 12μηνη περίοδος αναφοράς δεν συμπίπτει απαραίτητως με ημερολογιακό έτος.

γ) Ο Διαχειριστής του Δικτύου διορθώνει τις μέσες απώλειες ενέργειας που υπολογίζονται κατά τα ανωτέρω, εφόσον συντρέχει τουλάχιστον μία από τις ακόλουθες συνθήκες:

αα) Υφίσταται έλλειμα στα δεδομένα καταμέτρησης της περιόδου αναφοράς που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό των μέσων απωλειών ενέργειας και τα αντίστοιχα πιστοποιημένα Δεδομένα Μέτρησης δεν έχουν καθοριστεί βάσει εκτίμησης, σύμφωνα με το Εγχειρίδιο Μετρήτων και Μετρήσεων.

ββ) Προβλέπονται ουσιώδεις μεταβολές σε παράγοντες που επηρεάζουν τις απώλειες του Διασυνδεδεμένου ΕΔΔΗΕ, όπως ενδεικτικά, χαρακτηριστικά και μήκος

δικτύων, φορτία και παραγωγή δικτύου, μεταξύ της περιόδου αναφοράς για τον υπολογισμό των μέσων απωλειών και της περιόδου εφαρμογής των υπολογιζόμενων συντελεστών απωλειών, κ.α.

δ) Αναφορικά με τη διόρθωση των μέσων απωλειών ενέργειας κατά τα ανωτέρω, ο Διαχειριστής του Δικτύου αναφέρει στη μελέτη απωλειών τους λόγους για τη διόρθωση, με αναφορά σε σχετικά ποσοτικά δεδομένα, τις ενέργειες στις οποίες προέβη και τα αποτελέσματα αυτών και περιλαμβάνει πλήρη και λεπτομερή αναφορά των σχετικών μεθόδων, δεδομένων και παραδοχών.»

Επειδή η ΡΑΕ, με την υπ' αρ. 778/2020 απόφασή της ενέκρινε τους συντελεστές απωλειών του Δικτύου που είναι σε ισχύ από 1.6.2020. Οι συντελεστές αυτοί βασίστηκαν σε μέσες απώλειες ενέργειας 9,7% (μελέτη ΔΕΔΔΗΕ για την εκτίμηση συντελεστών Δικτύου με αναφορά στο έτος 2018). Αντίστοιχα, οι συντελεστές απωλειών που ήταν σε ισχύ από 1.2.2019 έως 31.5.2020 (υπ' αρ. 1242/2018 απόφαση της ΡΑΕ 8) είχαν βασισθεί σε μέσες απώλειες ενέργειας 9,3% (μελέτη ΔΕΔΔΗΕ για την εκτίμηση συντελεστών Δικτύου με αναφορά στο έτος 2017).

Επειδή ο Διαχειριστής του Δικτύου υπέβαλλε επικαιροποιημένη μελέτη και εισήγηση για τον καθορισμό των συντελεστών απωλειών του Δικτύου με αναφορά στο έτος 2019, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις σχετικές διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (σχετικό 7). Η μελέτη αυτή διαφοροποιείται από τις μελέτες προηγούμενων ετών στον τρόπο προσδιορισμού των ποσοτήτων έγχυσης και απορρόφησης που δεν τηλεμετρώνται, για περιόδους καταμέτρησης που εκτείνονται σε περισσότερα του ενός έτη. Συγκεκριμένα, οι συνολικές ποσότητες ενέργειας των καταμετρήσεων αυτών επιμερίζονται σε κάθε έτος αναλογικά προς το πλήθος ημερών. Η διαφοροποίηση αυτή εισήχθη με την υπ' αρ. 1432/2020 απόφαση της ΡΑΕ. Σύμφωνα με την επικαιροποιημένη μελέτη του Διαχειριστή, οι συνολικές απώλειες του Διασυνδεδεμένου Δικτύου εκτιμώνται σε ποσοστό 10,062% επί της συνολικής εισερχόμενης σε αυτό ενέργειας. Από το σύνολο αυτό των απωλειών, ποσοστό 2,4% (επί της συνολικής εισερχόμενης στο Δίκτυο ενέργειας) εκτιμάται ότι αντιστοιχεί σε απώλειες επί του Δικτύου Μέσης Τάσης (MT), ποσοστό 3,0% (επί της συνολικής εισερχόμενης στο Δίκτυο ενέργειας) σε απώλειες επί του Δικτύου Χαμηλής Τάσης (XT), με το υπολειπόμενο ποσοστό (4,7%) να αποδίδεται σε μη τεχνικές απώλειες.

Επειδή μετά από υπηρεσιακές διαβουλεύσεις, ο Διαχειριστής επανεξέτασε και αναθεώρησε ορισμένα δεδομένα έγχυσης και απορρόφησης, επί τη βάση και διορθωμένων μετρήσεων (σχετικό 8). Από την αναθεώρηση αυτή δεν προκύπτει ουσιώδης μεταβολή στις υπολογιζόμενες μέσες απώλειες ενέργειας ή στους συντελεστές προσαύξησης που υπολογίζονται βάσει αυτών.

Επειδή ο Διαχειριστής υπέβαλε επίσης στοιχεία, με μηνιαία αναλυτικότητα, για την έγχυση και την απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο, για το συνολικό πλήθος ενεργών μετρητών και για το πλήθος καταμετρημένων μετρητών για τους οποίους συμπεριλήφθηκαν πιστοποιημένα δεδομένα μέτρησης στον υπολογισμό των μέσων απωλειών του έτους 2019, σύμφωνα με την παρ. 9.4.2 του

Κανονισμού του μηχανισμού κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών δικτύου (σχετικό 4). Από τα στοιχεία αυτά προκύπτει ότι η μέση πληρότητα μετρητικών δεδομένων κατανάλωσης που συμπεριλήφθηκαν στη μελέτη απωλειών με έτος αναφοράς 2019 κυμαίνεται από 99,75% (καταναλώσεις χαμηλής τάσης) έως 99,99% (καταναλώσεις μέσης τάσης). Αντίστοιχα, η μέση πληρότητα μετρητικών δεδομένων παραγωγής δικτύου υπό χαμηλή τάση υπολογίζεται στο 99,93% (ΧΤ) και 100% (ΜΤ).

Επειδή ο Διαχειριστής δεν προέβη σε εκτίμηση ποσοτήτων έγχυσης και απορρόφησης ενέργειας που αναλογούν στους ανωτέρω μετρητές που δεν συμπεριλήφθηκαν στον υπολογισμό των μέσων απωλειών, κατά τα προβλεπόμενα σύμφωνα με τις λεπτομέρειες εφαρμογής του άρθρου 136 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Συμπληρώνοντας τα παραπάνω ελλείματα μετρητικών δεδομένων, με απλή αναγωγή των διαθέσιμων ποσοτήτων έγχυσης και απορρόφησης στο 100% των ενεργών μετρητών ανά μήνα, οι μέσες απώλειες έτους 2019 επαναπροσδιορίζονται σε 9,903%. Ο επαναπροσδιορισμός αυτός των μέσων απωλειών κρίνεται ότι δεν επηρεάζει ουσιαστικά την εκτίμηση του ύψους των τεχνικών απωλειών του δικτύου.

Επειδή βάσει των ανωτέρω, οι συντελεστές προσαύξησης των καταναλώσεων υπό μέση και χαμηλή τάση στο Διασυνδεδεμένο ΕΔΔΗΕ κρίνεται σκόπιμο να προσδιοριστούν θεωρώντας τα ακόλουθα μεγέθη:

- α) συνολικές μέσες απώλειες: 9,903%
- β) τεχνικές απώλειες πρωτεύοντος δικτύου: 2,396%
- γ) τεχνικές απώλειες δευτερεύοντος δικτύου: 2,992%
- δ) μη τεχνικές απώλειες: 4,515%

Επειδή αναφορικά με τον επιμερισμό των μη-τεχνικών απωλειών μεταξύ πρωτεύοντος και δευτερεύοντος δικτύου που είναι αναγκαίος προκειμένου να καθοριστούν συντελεστές προσαύξησης των καταναλώσεων του Διασυνδεδεμένου Δικτύου για την αναγωγή τους στα όρια με το Σύστημα, η ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη τις προηγούμενες αποφάσεις, το περιεχόμενο της πρόσφατης μελέτης απωλειών του Διαχειριστή, από την οποία προκύπτει ότι τα πραγματικά δεδομένα αναφορικά με το ύψος και τη φύση των μη τεχνικών απωλειών δικτύου δεν έχουν μεταβληθεί, καθώς και την αποφυγή αναίτιων σημαντικών μεταβολών στο επίπεδο των συντελεστών προσαύξησης πρωτεύοντος και δευτερεύοντος δικτύου, προκρίνει τη διατήρηση επιμερισμού των μη τεχνικών απωλειών αναλογικά προς την καταμετρούμενη σε κάθε δίκτυο κατανάλωση, ως μέση λύση μεταξύ των δύο ακραίων εναλλακτικών (εξ' ολοκλήρου ενσωμάτωση στο πρωτεύον ή στο δευτερεύον δίκτυο).

Επειδή, βάσει των στοιχείων και των υπολογισμών της μελέτης του Διαχειριστή του Δικτύου, σε συμφωνία με τη σχετική μεθοδολογία της υπ' αρ. 17/2006 απόφασης της ΡΑΕ, προκύπτουν οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών προσαύξησης λόγω απωλειών Δικτύου, ώστε οι καταναλισκόμενες ανά επίπεδο τάσης ποσότητες ενέργειας να ανάγονται στο όριο μεταξύ Συστήματος και Δικτύου, ως ακολούθως:

- α) Συντελεστής προσαύξησης λόγω απωλειών στη ΜΤ (ΣΠΑ_ΜΤ), το γινόμενο του οποίου με τις μετρούμενες

στις εξόδους του Δικτύου ΜΤ ποσότητες ενέργειας, αποδίδει τις απώλειες ενέργειας επί του Δικτύου ΜΤ: 3,77%

- β) Συντελεστής προσαύξησης λόγω απωλειών στη ΧΤ (ΣΠΑ_ΧΤ), το γινόμενο του οποίου με την μετρούμενη κατανάλωση ενέργειας από Πελάτες ΧΤ, αποδίδει τις απώλειες ενέργειας επί του Δικτύου ΧΤ: 9,58%

- γ) Συντελεστής προσαύξησης των καταναλώσεων υπό ΜΤ λόγω απωλειών Δικτύου, το γινόμενο του οποίου με καταναλισκόμενες υπό μέση τάση ποσότητες ενέργειας δίνει τις αντίστοιχες ποσότητες ενέργειας που εγχέονται στο Δίκτυο από το Σύστημα: 1,0377 ($=1+\Sigma\text{ΠΑ_ΜΤ}$)

- δ) Συντελεστής προσαύξησης καταναλώσεων υπό ΧΤ λόγω απωλειών Δικτύου, το γινόμενο του οποίου με καταναλισκόμενες υπό χαμηλή τάση ποσότητες ενέργειας δίνει τις αντίστοιχες ποσότητες ενέργειας που εγχέονται στο Δίκτυο από το Σύστημα: 1,1371 ($=1+\Sigma\text{ΠΑ_ΜΤ} \times (1+\Sigma\text{ΠΑ_ΧΤ})$), αποφασίζει:

1. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά το άρθρο 136 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, εγκρίνει τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών απωλειών του ΕΔΔΗΕ, οι οποίοι αντιστοιχούν στους ως άνω συντελεστές προσαύξησης καταναλώσεων υπό ΜΤ και ΧΤ λόγω απωλειών, ώστε οι καταναλισκόμενες ανά επίπεδο τάσης ποσότητες ενέργειας να ανάγονται στο όριο μεταξύ

Συστήματος και Διασυνδεδεμένου ΕΔΔΗΕ, ως εξής:

- α) Για τους Πελάτες οι εγκαταστάσεις των οποίων συνδέονται στη Μέση Τάση του διασυνδεδεμένου με το Σύστημα ΕΔΔΗΕ: 1,0377

- β) Για τους πελάτες οι εγκαταστάσεις των οποίων συνδέονται στη Χαμηλή Τάση του διασυνδεδεμένου με το Σύστημα ΕΔΔΗΕ: 1,1371

2. Οι ως άνω συντελεστές προσαύξησης εφαρμόζονται επί της μετρούμενης κατανάλωσης ενέργειας, ενιαία μεταξύ των Πελατών κάθε επιπέδου τάσης σύνδεσης (ήτοι μεταξύ Πελατών Μέσης ή Χαμηλής Τάσης του ΕΔΔΗΕ) για όλες τις ημέρες και ώρες από την έναρξη ισχύος τους.

3. Η ισχύς της παρούσας άρχεται την 1η Ιουλίου 2021. Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 16 Απριλίου 2021

Ο Πρόεδρος

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΔΑΓΟΥΜΑΣ

Αριθμ. 385

(3)

Καθορισμός του ύψους της Ανώτατης και της Ελάχιστης Στάθμης Ασφαλείας σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 και της παρ. 3 του άρθρου 21 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Κεφαλαίου Γ' «Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» του ν. 4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων

Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (Α' 185) και ιδίως της παρ. 4 του άρθρου 18.

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» (Α' 179).

3. Τον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης (υπ' αρ. 1090/2018 απόφαση της ΡΑΕ, Β' 5910 και Β' 468/2019), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις υπ' αρ. 938/2020 (Β' 2757), 1357/2020 (Β' 4516), 1572/2020 (Β' 5484) και 54/2021 (Β' 531/2021) αποφάσεις της ΡΑΕ, ιδίως τις διατάξεις του άρθρου 21 αυτού.

4. Τον Κανονισμό Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (υπ' αρ. 1116/2018 απόφαση της ΡΑΕ, Β' 5914), όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του με τις υπ' αρ. 820/2020 (Β' 1941) και 1228/2020 (Β' 4124) αποφάσεις της ΡΑΕ, ιδίως τις διατάξεις της παρ. 4.1.1. του Κανονισμού.

5. Την υπ' αρ. 1392/2020 απόφαση της ΡΑΕ «Καθορισμός του ύψους της Ανώτατης και της Ελάχιστης Στάθμης Ασφαλείας σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 21 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν» (Β' 4703).

6. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-293532/21.12.2020 (διαβαθμισμένο) έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. με θέμα «Συμμετοχή στην Αγορά Εξισορρόπησης».

7. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-293997/29.12.2020 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ με θέμα «Επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε. σχετικά με την Διαχείριση και τις Δυνατότητες Παραγωγής Υδροηλεκτρικών Σταθμών στην τρέχουσα Περίοδο - Λειτουργία του Νέου Μοντέλου της Αγοράς».

8. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-295519/29.01.2021 έγγραφο της ΔΕΗ Α.Ε. (ΔΔΕ/Ε.Κ.8308/277/20.01.2021) προς ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με θέμα «Επανακαθορισμός των τιμών της Ελάχιστης Στάθμης και της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα».

9. Το υπό στοιχεία ΡΑΕ Ι-296117/05.02.2021 έγγραφο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (ΓΔ ΛΥΑ/20012/04.02.2021) προς τη ΡΑΕ με θέμα «Επανακαθορισμός των τιμών της Ελάχιστης Στάθμης και της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρων».

10. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφθηκε ως εξής:

Επειδή, στο άρθρο 18 «Κατάρτιση και τροποποίηση των Κωδίκων των Αγορών» του ν. 4425/2016, προβλέπονται τα εξής:

«4. Μεθοδολογίες, παράμετροι και άλλες ειδικές εγκρίσεις που προβλέπονται από τους Κώδικες των Αγορών, αποφασίζονται από τη ΡΑΕ, μετά από εισήγηση των Διαχειριστών των Αγορών και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. [...]

1. Στον Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης καθορίζονται επιπλέον ιδίως τα ακόλουθα: [...]

δ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διαχείρισης της υδροηλεκτρικής παραγωγής και της διαχείρισης των αποθεμάτων ύδατος στους ταμιευτήρες, λαμβάνοντας υπόψη και τις ρυθμίσεις του ν. 3199/2003 (Α' 280).»

Επειδή, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 2 «Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης» του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (εφεξής ΚΑΕ):

«[...] 6. Ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης συμπληρώνεται από μεθοδολογίες, παραμέτρους και άλλες ειδικές εγκρίσεις που προβλέπονται σε αυτόν, και αποφασίζονται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016. [...]

Επειδή, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 21 «Γενικές Υποχρεώσεις για τη Διαχείριση Υδάτινων Πόρων» του ΚΑΕ:

«1. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής, περιλαμβανομένων των Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής με δυνατότητα άντλησης, υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τις εξής δηλώσεις διαχείρισης υδάτινων πόρων:

α) Δηλώσεις δωδεκάμηνης προβλεπόμενης χρήσης νερών,

β) Δηλώσεις εβδομαδιαίας διαχείρισης υποχρεωτικών νερών και

γ) Ημερήσιες δηλώσεις υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων.

2. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής υποχρεούνται:

α) να υποβάλλουν στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ετήσιες καμπύλες αποθεμάτων ταμιευτήρων τελευταίων δέκα (10) ετών σε μηνιαία βάση. Για τους νέους σταθμούς Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής, δεδομένου ότι υπάρχουν περιορισμένα ιστορικά στοιχεία στάθμης, υποχρεούνται να υποβάλλουν τις εκτιμώμενες καμπύλες λαμβάνοντας υπόψη τυχόν διαθέσιμα ιστορικά στοιχεία.

β) να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τη στάθμη του ταμιευτήρα της Κατανεμόμενης υδροηλεκτρικής Μονάδας Παραγωγής και την αναμενόμενη μεταβολή αυτής, καθώς και για την παροχή ύδατος στον ταμιευτήρα της Κατανεμόμενης υδροηλεκτρικής Μονάδας Παραγωγής (στιγμιαία ή μέση για συγκεκριμένη περίοδο), την προηγούμενη της Ημέρας Κατανομής ή εκτάκτως, όπως κρίνεται αναγκαίο από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

γ) να λαμβάνουν υπόψη την υφιστάμενη στάθμη των σχετικών υδάτινων αποθεμάτων, προβλέψεις για την εξέλιξη των αποθεμάτων αυτών, τις υποχρεώσεις τους για ύδρευση, άρδευση και οικολογική παροχή, και να μεριμνούν για τη συνεχή διατήρηση της Ελάχιστης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα, κατά τον προγραμματισμό της λειτουργίας των Μονάδων αυτών, και ιδίως κατά την υποβολή των δηλώσεων διαχείρισης υδάτινων πόρων

και κατά την υποβολή των Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών Στοιχείων, στις οποίες συμπεριλαμβάνεται για τις εν λόγω Μονάδες Παραγωγής το στοιχείο της μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας.

δ) να ενημερώνουν τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αναφορικά με την προβλεπόμενη μεταβολή των στοιχείων που επηρεάζουν τη διαχείριση των υποχρεωτικών νερών, το συντομότερο δυνατό μετά την επέλευση του γεγονότος έκτακτης ανάγκης.

ε) να ενημερώνουν, σε εβδομαδιαία βάση, τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αναφορικά με την ημερήσια ποσότητα των υδάτων σε κυβικά μέτρα και την αντιστοιχούσα σε αυτή ενέργεια σε MWh, η οποία διήλθε από τον υπερχειλιστή για κάθε ταμιευτήρα.

3. Το ύψος της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα και της Ελάχιστης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα καθορίζονται για κάθε Κατανεμόμενη υδροηλεκτρική Μονάδα Παραγωγής από τη ΡΑΕ μετά από πρόταση του σχετικού Παρόχου Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και γνώμη του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

4. Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής που συνδέονται με ταμιευτήρα δύνανται:

α) να υποβάλλουν δηλώσεις υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων για τις ως άνω Μονάδες για την αποφυγή υπερχειλίσσης μόνο όταν η στάθμη του σχετικού ταμιευτήρα προβλέπεται να είναι ίση ή μεγαλύτερη από την Ανώτατη Στάθμη Ασφαλείας Ταμιευτήρα.

β) να υποβάλλουν δηλώσεις περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας για τις ως άνω Μονάδες μόνο όταν η στάθμη του σχετικού ταμιευτήρα προβλέπεται να είναι ίση ή μικρότερη από την Ελάχιστη Στάθμη Ασφαλείας Ταμιευτήρα. [...].

Συναφώς, σύμφωνα με τις παρ. 14 και 46 του άρθρου 3 του ΚΑΕ ορίζονται ως Ανώτατη Στάθμη Ασφαλείας Ταμιευτήρα: «Η μέγιστη στάθμη ανά ταμιευτήρα, πέραν της οποίας, ο κάτοχος των Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής που συνδέονται με τον ταμιευτήρα δύνανται να υποβάλλει δηλώσεις υποχρεωτικών εγχύσεων υδάτινων πόρων για τις ως άνω Μονάδες για την αποφυγή υπερχειλίσσης» και ως Ελάχιστη Στάθμη Ασφαλείας Ταμιευτήρα: «Η ελάχιστη στάθμη ανά ταμιευτήρα, πέραν της οποίας, ο κάτοχος των Κατανεμόμενων υδροηλεκτρικών Μονάδων Παραγωγής που συνδέονται με τον ταμιευτήρα δύνανται να υποβάλλει δηλώσεις περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας για τις ως άνω Μονάδες».

Επειδή, εκ του καθορισμού της ανώτατης και της ελάχιστης στάθμης ασφαλείας απορρέουν συγκεκριμένες υποχρεώσεις για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες Υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 42 του ΚΑΕ. Περαιτέρω, οι δηλώσεις περί υποχρεωτικής έγχυσης ή περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης συμπεριλαμβάνονται στα δεδομένα που λαμβάνει υπόψη ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ κατά την εκτέλεση της Διαδικασίας Ενοποιημένου Προγραμματισμού (άρθρα 58-59 του ΚΑΕ). Επιπρόσθετα, ο προσδιορισμός της ανώτατης και της ελάχιστης στάθμης ασφαλείας των ταμιευτηρίων επενεργεί στον

καθορισμό του «υποχρεωτικού προγράμματος παραγωγής» των υδροηλεκτρικών μονάδων, ήτοι στη διαμόρφωση του μεγέθους της «έγχυσης υποχρεωτικών νερών», στο πλαίσιο της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Συγκεκριμένα, όπως προβλέπεται στην παρ. 4.1.3.2 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς: «Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ υποβάλλει, για λογαριασμό των Συμμετεχόντων, τις ακόλουθες Εντολές με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης στο ΣΣΑΕ του ΕΧΕ για την Αγορά Επόμενης Ημέρας και για κάθε Αγοραία Χρονική Μονάδα της Ημέρας Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D:

α) Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για την παραγωγή προγραμματισμένων δοκιμών παραλαβής ή Δοκιμαστικής Λειτουργίας Μονάδων Παραγωγής ή Μονάδων ΑΠΕ,

β) Εντολές Πώλησης με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις Εγχύσεις Υποχρεωτικών Νερών, και

γ) Εντολές Αγοράς με Αποδοχή Τιμής και Προτεραιότητα Εκτέλεσης για τις προβλεπόμενες ποσότητες ενέργειας που αντιστοιχούν στις Απώλειες του Συστήματος Μεταφοράς, έως μία (1) ώρα πριν από τη Χρονική Στιγμή Έναρξης Επικύρωσης Προσφορών Αγοράς Επόμενης Ημέρας.»

Επειδή, με την υπ' αρ. 1392/2020 (σχετ. 5) απόφασή της, η ΡΑΕ καθόρισε το ύψος της Ελάχιστης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα και της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα ανά μήνα και ανά ταμιευτήρα υδροηλεκτρικών μονάδων με ισχύ από την ημέρα έναρξης λειτουργίας των Αγορών Ενέργειας του ν. 4425/2016, μετά από πρόταση της ΔΕΗ Α.Ε., και γνώμη της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 9 του άρθρου 2 και στην παρ. 3 του άρθρου 21 του ΚΑΕ. Όπως δε αποτυπώνεται στο διατακτικό της ως άνω απόφασης, η Αρχή έκρινε σκόπιμο να έχουν ολοκληρώσει η ΔΕΗ Α.Ε. και η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. τις απαιτούμενες από την παρ. 3 του άρθρου 21 του ΚΑΕ ενέργειες, εντός του πρώτου τριμήνου από την έναρξη λειτουργίας των Αγορών Ενέργειας του ν. 4425/2016, και να υποβάλλουν εισηγήσεις στην Αρχή με σκοπό την επανεξέταση του ύψους της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα και της Ελάχιστης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα υπό το πλαίσιο αξιολόγησης της λειτουργίας των νέων αγορών καθώς και των επικαιροποιημένων υδρολογικών δεδομένων.

Επειδή, η έναρξη των νέων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας συνέτεινε στην εκδήλωση προβλημάτων διαχείρισης και λειτουργίας των υδροηλεκτρικών μονάδων, ιδίως κατά τους μήνες Νοέμβριο και Δεκέμβριο 2020. Συγκεκριμένα, παρατηρήθηκε αυξημένη υδροηλεκτρική παραγωγή εκτός προγραμματισμού και διαμόρφωση των υδατικών αποθεμάτων σε ιδιαίτερος χαμηλά επίπεδα (σχετ. 6).

Επειδή, σε τηλεδιάσκεψη που πραγματοποιήθηκε στις 11.12.2020 μεταξύ ΥΠΕΝ - ΡΑΕ - ΑΔΜΗΕ Α.Ε. - ΔΕΗ Α.Ε., μετά από πρόσκληση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με θέμα «Διαχείριση και Δυνατότητες Παραγωγής Υδροηλεκτρικών Σταθμών στην τρέχουσα περίοδο - Λειτουργία του νέου Μοντέλου της Αγοράς» διατυπώθηκαν αντικρουόμενες προσεγγίσεις μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αναφορικά με την ερμηνεία του άρθρου 21 και ιδίως

της παρ. 4 (β), του ΚΑΕ, σύμφωνα με την οποία «Οι Πάροχοι Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπούν Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής που συνδέονται με ταμιευτήρα δύνανται: [...] να υποβάλλουν δηλώσεις περιορισμού μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας για τις ως άνω Μονάδες μόνο όταν η στάθμη του σχετικού ταμιευτήρα προβλέπεται να είναι ίση ή μικρότερη από την Ελάχιστη Στάθμη Ασφαλείας Ταμιευτήρα. [...]» (σχετ.3). Πιο συγκεκριμένα, η άποψη της ΔΕΗ Α.Ε. ήταν ότι ο ενεργειακός περιορισμός θα πρέπει να μπορεί να τεθεί έγκαιρα λαμβάνοντας υπόψη την τάση της εξέλιξης των υδατικών αποθεμάτων, ώστε η στάθμη της λίμνης να μην φθάσει στην ως άνω Ελάχιστη Τιμή, πέραν της οποίας η παραγωγή από τη συγκεκριμένη υδροηλεκτρική Μονάδα θα είναι πλέον μη επιτρεπόμενη. Αντιθέτως, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. εξέφρασε την άποψη πως ενεργειακός περιορισμός μπορεί να τεθεί μόνον όταν η στάθμη της λίμνης φθάσει στην Ελάχιστη Στάθμη Ασφαλείας Ταμιευτήρα. Οι θέσεις αυτές επισημάνθηκαν και σε επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε. προς την ΡΑΕ (σχετ.7).

Επειδή, με την επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε. προς τη ΡΑΕ (σχετ.7) και σε συνέχεια της ως άνω αναφερθείσας τηλεδιάσκεψης, η ΔΕΗ Α.Ε. δεσμεύτηκε ότι, μέχρι να εκδοθεί σχετική ερμηνεία, θα ακολουθήσει την προσέγγιση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σύμφωνα με την οποία ο ενεργειακός περιορισμός μπορεί να τεθεί μόνον όταν η στάθμη της λίμνης φθάσει στην Ελάχιστη Στάθμη Ασφαλείας Ταμιευτήρα.

Επειδή, η ΔΕΗ Α.Ε. ως κάτοχος άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικών Μονάδων και συνεπώς Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής σύμφωνα με τις προβλέψεις της παρ. 3 του άρθρου 21 του ΚΑΕ (σχετ.3), απέστειλε εισήγηση προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (σχετ.8) αναφορικά με τις τιμές της Ελάχιστης και Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας των Ταμιευτήρων των Υδροηλεκτρικών Μονάδων της, χωρίς ωστόσο να προβεί σε πρόταση αναθεώρησης των τιμών της Ελάχιστης Στάθμης Ασφαλείας, που είχε εισηγηθεί στο πλαίσιο της έκδοσης της υπ' αρ. 1392/2020 απόφασης της ΡΑΕ ή σε πρόταση τροποποίησης της παρ. 4(β) του άρθρου 21 του ΚΑΕ. Με την εισήγησή της, η ΔΕΗ Α.Ε. προτείνει τη διατήρηση των τιμών τόσο για το ύψος της Ελάχιστης Στάθμης όσο και για το ύψος της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας, ανά Ταμιευτήρα και ανά μήνα, όπως έχουν εγκριθεί με την υπ' αρ. 1392/2020 απόφαση της ΡΑΕ, δεδομένου ότι εξυπηρετήσαν αποτελεσματικά τους σκοπούς για τους οποίους ετέθησαν, ήτοι

την αποφυγή λειψυδρίας και την αποτροπή πλημμυρικών φαινομένων κατάντη των φραγμάτων. Συμπληρώνει δε ότι θα ενημερώσει σχετικά εφόσον χρήζουν αναθεώρησης χωρίς να θέτει συγκεκριμένο χρονικό ορίζοντα για την επικαιροποίηση των τιμών.

Επειδή, σε συνέχεια της ως άνω εισήγησης της ΔΕΗ Α.Ε., η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., έχοντας ολοκληρώσει τις απαιτούμενες από την παρ. 3 του άρθρου 21 του ΚΑΕ ενέργειες, για το χρονικό διάστημα από την έναρξη λειτουργίας των Αγορών Ενέργειας, απέστειλε την προβλεπόμενη γνώμη της (σχετ. 9) με την οποία αποδέχεται την εισήγηση της ΔΕΗ για το ύψος της Ανώτατης Στάθμης και της Ελάχιστης Στάθμης Ασφαλείας, ανά Ταμιευτήρα, και ανά μήνα, για το έτος 2021, αναγνωρίζοντας το ενδεχόμενο οποιασδήποτε τεκμηριωμένης αναθεώρησης αυτής.

Επειδή, η Αρχή, λαμβάνοντας υπόψη τα ως άνω, καθώς και το ότι ο εξορθολογισμός της λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης, σε συνέχεια και της υπ' αρ. 54/2021 απόφασης της ΡΑΕ, συνέβαλε στην αποκατάσταση της ισορροπίας στη διαχείριση των υδροηλεκτρικών σταθμών καθώς και των υδατινών αποθεμάτων, κρίνει εύλογη τη διατήρηση των τιμών του ύψους της Ελάχιστης Στάθμης και της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας, ανά Ταμιευτήρα, και ανά μήνα, σύμφωνα με την υπ' αρ. 1392/2020 απόφαση της ΡΑΕ. Περαιτέρω καλεί την ΔΕΗ Α.Ε., ως Πάροχο Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που εκπροσωπεί Κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής που συνδέονται με ταμιευτήρα, να προβεί έγκαιρα σε υποβολή σχετικής πρότασης για τον επανακαθορισμό των τιμών τόσο για το ύψος της Ελάχιστης Στάθμης όσο και για το ύψος της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας, ανά Ταμιευτήρα και ανά μήνα, εάν κριθεί σκόπιμο λαμβάνοντας υπόψη την επίπτωση των υδρολογικών δεδομένων στις στάθμες των ταμιευτήρων καθώς την εξυπηρέτηση των σκοπών για τους οποίους ετέθησαν, ιδίως την αποφυγή λειψυδρίας και την αποτροπή πλημμυρικών φαινομένων κατάντη των φραγμάτων. Αντίστοιχα καλεί την ΑΔΜΗΕ Α.Ε., όπως άμεσα υποβάλει σχετική γνώμη επί τυχόν επικαιροποιημένης εισήγησης της ΔΕΗ Α.Ε., αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 και του άρθρου 21 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης:

1. Τον καθορισμό του ύψους Ελάχιστης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα, ανά μήνα και ανά ταμιευτήρα υδροηλεκτρικών μονάδων, ως εξής:

Στάθμη (m)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΚΡΕΜΑΣΤΑ	247,1	249,0	250,8	252,3	252,3	250,6	247,8	244,8	243,0	242,4	243,1	245,3
ΙΛΑΡΙΩΝΑΣ	376,0	378,5	380,5	382,5	385,0	385,0	383,0	380,0	377,0	376,0	374,5	374,0
ΠΟΛΥΦΥΤΟ	281,6	281,9	283,4	284,5	285,3	284,1	281,2	278,2	276,7	277,0	278,5	281,3
ΘΗΣΑΥΡΟΣ	354,1	354,2	356,0	359,1	363,3	362,1	357,61	354,0	354,4	353,8	353,8	353,6
ΠΟΥΡΝΑΡΙ	109,3	109,4	110,5	113,6	115,8	115,1	112,6	109,0	106,4	104,4	105,9	109,0
ΑΩΟΣ	1333,0	1333,0	1334,0	1334,0	1334,0	1334,0	1333,0	1332,0	1331,0	1331,0	1331,0	1332,0
ΛΑΔΩΝΑΣ	407,4	408,9	410,2	410,9	415,4	415,1	411,5	409,9	405,8	405,4	405,3	406,1
ΠΛΑΣΤΗΡΑΣ	785,0	786,0	787,0	788,0	788,0	787,0	786,0	785,0	784,0	784,0	784,0	785,0

2. Τον καθορισμό του ύψους Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα, ανά μήνα και ανά ταμιευτήρα υδροηλεκτρικών μονάδων, ως εξής:

Στάθμη (m)	ΙΑΝ	ΦΕΒ	ΜΑΡ	ΑΠΡ	ΜΑΪ	ΙΟΥΝ	ΙΟΥΛ	ΑΥΓ	ΣΕΠ	ΟΚΤ	ΝΟΕ	ΔΕΚ
ΚΡΕΜΑΣΤΑ	260,0	262,0	267,0	270,0	274,0	274,0	274,0	274,0	274,0	268,0	260,0	260,0
ΙΛΑΡΙΩΝΑΣ	382,0	386,0	390,0	394,0	396,5	395,0	395,0	395,0	395,0	385,0	378,0	376,0
ΠΟΛΥΦΥΤΟ	285,5	285,5	285,5	285,5	289,0	290,0	290,0	290,0	290,0	290,0	285,5	285,5
ΘΗΣΑΥΡΟΣ	360,0	363,0	365,0	370,0	378,0	378,0	378,0	378,0	378,0	370,0	365,0	360,0
ΠΟΥΡΝΑΡΙ Ι	110,0	112,0	112,0	115,0	118,0	119,0	117,0	115,0	114,0	112,0	112,0	110,0
ΑΩΟΣ	1.337,0	1.339,0	1.340,0	1.341,0	1.342,0	1.342,0	1.342,0	1.342,0	1.342,0	1.338,0	1.337,0	1.337,0
ΛΑΔΩΝΑΣ	408,0	410,0 ^ω	412,0	416,0	418,0	420,0	420,0	420,0	420,0	410,0	408,0	408,0
ΠΛΑΣΤΗΡΑΣ	788,0	789,0	790,0	791,0	791,0	791,0	791,0	791,0	791,0	791,0	787,0	787,0

Η παρούσα απόφαση κοινοποιείται στις εταιρείες «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» και «ΔΕΗ Α.Ε.», αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 29 Απριλίου 2021

Ο Πρόεδρος

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΔΑΓΟΥΜΑΣ