



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

23 Νοεμβρίου 2016

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 3784

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθ. 403/2016

Τροποποίηση διατάξεων του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας αναφορικά με την εφαρμογή του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση την 25η Οκτωβρίου 2016
και την 27η Οκτωβρίου 2016)

Λαμβάνοντας υπ' όψη:

1. Τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), όπως ισχύει, και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 3, 12, 22, 94, 96, 143Δ και 143Ε αυτού.

2. Τις διατάξεις του Ν. 4336/2015 (ΦΕΚ Α' 94/14.8.2015) «Συνταξιοδοτικές διατάξεις – Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης», και ιδίως του άρθρου 3 παραγρ. Γ υποπαραγρ. 4.3.

3. Τις διατάξεις του «Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012), όπως ισχύει (εφεξής «ΚΔΕΣΜΗΕ»), και ιδίως όπως τροποποιήθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 284/04.08.2016 (ΦΕΚ Β' 2519/16.08.2016).

4. Τις διατάξεις του «Εγχειριδίου Εκκαθάρισης της Αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» που, ως δομική συνιστώσα του ενιαίου «Εγχειριδίου του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, θεσπίστηκε με την υπ' αρ. 1047/2013 Απόφαση της ΡΑΕ, (ΦΕΚ Β' 53/ 16.01.2013), όπως ισχύουν.

5. Την υπό στοιχεία 2014/С 200/01 ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με τις «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας (2014-2020)» (Επίσημη Εφημερίδα С 200, 28.06.2014, σελ. 1-55).

6. Την υπό στοιχεία С(2016)/1791 final/31.03.2016 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, με την οποία εγκρίθηκε ο Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας ως συμβιβάσιμη με το ενωσιακό πλαίσιο κρατική ενίσχυση (SA 38968).

7. Την υπ' αριθ. ΡΑΕ Ι-210281/12.09.2016 εισήγηση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε με θέμα «Πρόταση τροποποίησης Εγχειριδι-

ου Εκκαθάρισης Αγοράς αναφορικά με τον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας», η οποία και τέθηκε σε Δημόσια Διαβούλευση από τη ΡΑΕ.

8. Τα αποτελέσματα της Δημόσιας Διαβούλευσης που διενήργησε η ΡΑΕ, κατά το χρονικό διάστημα 20.09.2016-30.09.2016, σχετικά με την «Τροποποίηση του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας αναφορικά με το Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας» και, ιδίως, τις απόψεις που διατύπωσε η «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε» (αρ. πρωτ. Ι-212647/30.09.2016), όπως έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ.

9. Την υπ' αριθ. ΡΑΕ Ι-213443/25.10.2016 επιστολή της ΑΔΜΗΕ Α.Ε με θέμα «Σχόλια επί των απόψεων της ΔΕΗ που υποβλήθηκαν στο πλαίσιο της Δημόσιας Διαβούλευσης για την τροποποίηση του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΣ αναφορικά με τον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας».

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

Σκέφθηκε ως εξής:

Ι. Γενικά - Αρμοδιότητες

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 3 παραγρ. 4 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει:

«Ο Υπουργός Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και η ΡΑΕ ασκούν τις αρμοδιότητες που τους ανατίθενται με τον παρόντα νόμο και τις πράξεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση του με τέτοιο τρόπο ώστε: [...]

(β) Να ικανοποιείται το σύνολο των ενεργειακών αναγκών της χώρας και να διαφυλάσσεται η Ασφάλεια εφοδιασμού και το αδιάλειπτο της τροφοδοσίας σε ενέργεια, σύμφωνα με την οικονομικά βέλτιστη από τις διαθέσιμες τεχνολογίες.».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 12 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει:

«1. Η ΡΑΕ παρακολουθεί την ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού, ιδίως σε σχέση με το ισοζύγιο προσφοράς και ζήτησης στην ελληνική αγορά ενέργειας, το επίπεδο της προβλεπόμενης μελλοντικής ζήτησης, το προβλεπόμενο πρόσθετο δυναμικό παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και Φυσικού

Αερίου που βρίσκεται υπό προγραμματισμό ή υπό κατασκευή, την ποιότητα και το επίπεδο συντήρησης και αξιοπιστίας των συστημάτων μεταφοράς και των δικτύων διανομής, και την εφαρμογή μέτρων για την κάλυψη της αιχμής ζήτησης, καθώς και τις συνθήκες της αγοράς ενέργειας σε σχέση με τη δυνατότητα ανάπτυξης νέου παραγωγικού δυναμικού. [...].

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 22 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει, η ΡΑΕ: «στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας, εκπονεί μελέτες, συντάσσει, δημοσιεύει και υποβάλλει εκθέσεις, προβαίνει σε συστάσεις, αποφασίζει ή εισηγείται στα αρμόδια όργανα τη λήψη αναγκαίων μέτρων, συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού και των ρυθμιστικών υποχρεώσεων που τίθενται με τον παρόντα νόμο, την προστασία των καταναλωτών, την εκπλήρωση υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, την προστασία του περιβάλλοντος, την ασφάλεια εφοδιασμού και την ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης».

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 94 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει:

«1. Ο Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας λειτουργεί, εκμεταλλεύεται, συντηρεί και αναπτύσσει το ΕΣΜΗΕ ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, με τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο.

2. Ο Διαχειριστής:

(β) Συμβάλλει στην ασφάλεια του εφοδιασμού, διασφαλίζοντας επαρκή ικανότητα μεταφοράς και την αξιοπιστία του συστήματος. [...].

(θ) Παρέχει τις πάσης φύσεως υπηρεσίες του εφαρμόζοντας διαφανή, αντικειμενικά και αμερόληπτα κριτήρια, ώστε να αποτρέπεται κάθε διάκριση μεταξύ των χρηστών ή των κατηγοριών χρηστών του Συστήματος και ιδίως κάθε διάκριση υπέρ των συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων. [...].

(ιδ) Τηρεί τους αναγκαίους διαχειριστικούς λογιστικούς λογαριασμούς για την είσπραξη των εσόδων από τη διαχείριση συμφόρησης των διασυνδέσεων ή άλλων χρεώσεων που προκύπτουν από τη λειτουργία και τη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος νόμου και των πράξεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του. [...].

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 96 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει:

«1. Η διαχείριση του ΕΣΜΗΕ διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ), ο οποίος καταρτίζεται και υποβάλλεται στη ΡΑΕ από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας Διαβούλευσης και αφού προβεί σε τυχόν τροποποιήσεις και προσθήκες, εκδίδει με απόφαση της το τελικό κείμενο του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, το οποίο δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Ο Κώδικας τροποποιείται είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή

ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου.

2. Με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος ρυθμίζονται ιδίως: [...].

(θ) Οι υποχρεώσεις προσκόμισης εγγυήσεων διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος που πρέπει να πληρούνται για την απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας από το ΕΣΜΗΕ και ο τρόπος εκπλήρωσης των υποχρεώσεων αυτών, ιδίως μέσω συμβάσεων. Οι προϋποθέσεις και η διαδικασία παροχής κινήτρων και επιβολής κυρώσεων από τον Διαχειριστή του Συστήματος, ιδίως για τη διαθεσιμότητα επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβανόμενης και της διατήρησης ασφαλών περιθωρίων προσφοράς ισχύος και την εύρυθμη λειτουργία του προγραμματισμού εγχύσεων και απορροφήσεων και της κατανομής φορτίου, καθώς και την προστασία του περιβάλλοντος.

(ι) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης τυχόν πληρωμών για τη διαθεσιμότητα των εγκαταστάσεων παραγωγής.

(ιε) Οι λογαριασμοί που πρέπει να τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για τις χρεώσεις που προκύπτουν από τη λειτουργία και διαχείριση του ΕΣΜΗΕ. [...].

(ιζ) Κάθε άλλη ρύθμιση απαραίτητη για την εύρυθμη, ασφαλή και αποδοτική διαχείριση του Συστήματος. [...].

Επειδή, σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν.4001/2011 και συγκεκριμένα την παράγραφο 4: «Με απόφαση της ΡΑΕ εκδίδονται εγχειρίδια για τις λεπτομέρειες εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου 1».

II. Σχετικά με το Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας.

Επειδή, στις 19 Ιανουαρίου 2015, οι ελληνικές αρχές κοινοποίησαν στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, δυνάμει του άρθρου 108 παραγρ. 3 ΣΛΕΕ, τον «Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας» (εφεξής ΜΜΑΕ ή Μηχανισμός) ως εθνικό μέτρο για τη διασφάλιση επαρκούς ισχύος, σε βραχυπρόθεσμο ορίζοντα και αιτήθηκαν την έγκρισή του ως «συμβιβάσιμη με το ενωσιακό δίκαιο κρατική ενίσχυση», στη βάση των «Κατευθυντηρίων Γραμμών της Επιτροπής για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας 2014-2020» (εφεξής Κατευθυντήριες Γραμμές).

Επειδή, τα οριζόμενα με την ανωτέρω απόφαση της Επιτροπής, ενσωματώνονται στο εσωτερικό δίκαιο και προσδιορίζουν το σκοπό και την ουσία των εφαρμοστέων εσωτερικών ρυθμίσεων, ήτοι εν προκειμένω των διατάξεων του Ν. 4001/2011 (όπως τροποποιήθηκε με τον Ν. 4389/2016), της απόφασης ΡΑΕ 284/2016, καθώς και όποιων άλλων αποφάσεων ή πράξεων εκδοθούν από τις ελληνικές αρχές, συμπεριλαμβανομένου του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ.

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 143Δ του Ν. 4001/2011, θεσπίστηκε ο ΜΜΑΕ και τέθηκε σε εφαρμογή από 01.05.2016. Ο Μηχανισμός συνίσταται «στην καταβολή στις επιλεγείσες [...] μονάδες ηλεκτροπαραγωγής ανταλλάγματος για τη διαθεσιμότητά τους προς παροχή «υπηρεσίας ευελιξίας» στο Σύστημα Ηλεκτρικής Ενέργειας».

Επειδή, στην έννοια της υπηρεσίας ευελιξίας συμπεριλαμβάνεται «η ικανότητα της μονάδας ώστε, εντός τριών ωρών από την έκδοση σχετικής Εντολής Κατανομής του Διαχειριστή, να ακολουθεί από θερμή κατάσταση ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας, με ανταπόκριση μεγαλύτερη από ένα προκαθορισμένο κατώφλι, το οποίο αντιστοιχεί σε μετρούμενο ρυθμό μεταβολής της εξόδου της τουλάχιστον οχτώ (8) MW/min και δυνατότητα απόκρισης για τουλάχιστον τρεις (3) συνεχόμενες ώρες.» (βλ. άρθρο 143Δ παραγρ. 3 Ν. 4001/2011).

Επειδή, βάσει των ως άνω διατάξεων νόμου και σύμφωνα με την εν λόγω απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, τις ανωτέρω τεχνικές απαιτήσεις για την παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας πληρούν μόνο μονάδες τεχνολογίας αεριοστροβίλου ανοιχτού και συνδυασμένου κύκλου, κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές μονάδες και μονάδα/μονάδες ΣΗΘΥΑ, τοποθετημένες στην ελληνική επικράτεια και συνδεδεμένες στο Σύστημα Μεταφοράς, οι οποίες ορίζονται ως επιλέξιμες μονάδες.

Επειδή, το μοναδιαίο τίμημα της αποζημίωσης για την παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας προς τις επιλέξιμες μονάδες από τον Διαχειριστή του Συστήματος καθορίστηκε στα 45 ευρώ/kW*έτος διαθέσιμης ισχύος και με ανώτατο όριο καταβολής, κατά τη διάρκεια του ΜΜΑΕ, τα 15 εκατομμύρια ευρώ ανά μονάδα παραγωγής. Συναφώς, ορίστηκε ότι: «Λεπτομέρειες για την εφαρμογή της παρούσας διάταξης δύνανται να καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.» (βλ. παραγρ. 42 απόφασης επιτροπής και άρθρο 143 Δ παραγρ. 4 Ν. 4001/2011).

Επειδή, η αποζημίωση αυτή ανταμείβει μόνο «την υπηρεσία πλήρους διαθεσιμότητας που παρέχει ο παραγωγός» και «δεν περιλαμβάνει ανταμοιβή για την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας» (βλ. παραγρ. 225 Κατευθυντηρίων Γραμμών και παραγρ. 74 Απόφασης Επιτροπής).

Επειδή, το ύψος της αποζημίωσης που δύνανται καταρχήν να λαμβάνουν οι επιλέξιμες μονάδες υπολογίζεται κατ'αντιστοιχία με την πραγματική διαθεσιμότητά τους, με βάση το συντελεστή διαθεσιμότητας ενώ το τελικώς καταβαλλόμενο ποσό αποζημίωσης εκκαθαρίζεται μετά τη λήξη της περιόδου εφαρμογής του ΜΜΑΕ, λαμβάνοντας υπόψιν τον τελικό συντελεστή διαθεσιμότητας των μονάδων. Συναφώς, ορίστηκε ότι: «Λεπτομέρειες για την εφαρμογή της παρούσας διάταξης δύνανται να καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.»

Επειδή, το μέγιστο συνολικό ποσό της ενίσχυσης μέσω του ΜΜΑΕ ορίστηκε σε 225 εκατομμύρια ευρώ, ποσό που είναι μικρότερο από τα κόστη ευκαιρίας του Συστήματος και θεωρείται ότι «...οδηγεί στην εξασφάλιση στους δικαιούχους ποσοστού απόδοσης που μπορεί να θεωρηθεί εύλογο». Επιπροσθέτως, μέσω του ΜΜΑΕ διασφαλίζεται ότι «δεν μπορούν να προκύψουν απροσδόκητα κέρδη». (βλ. παραγρ. 228 και 230 Κατευθυντηρίων Γραμμών και παραγρ. 42 και 98 Απόφασης Επιτροπής).

Επειδή, η χρηματοδότηση του ΜΜΑΕ προέρχεται από τους Εκπροσώπους Φορτίου και στους οποίους επιμερίζεται το κόστος του Μηχανισμού, «κατά τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.»

Επειδή, «η διενέργεια των αναγκαίων εκκαθαρίσεων και χρεοπιστώσεων στο πλαίσιο του ΜΜΑΕ πραγματοποιείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, σύμφωνα

με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος», ως υπεύθυνο της διαχείρισης και υλοποίησης του Μηχανισμού, καθώς και της παρακολούθησης των υπηρεσιών που προσφέρονται (βλ. παραγρ. 11 και 52 Απόφασης Επιτροπής και άρθρο 143 Δ παραγρ. 9 Ν. 4389/2016).

Επειδή, κατ' εξουσιοδότηση των άρθρων 143 Δ και Ε του Ν. 4001/2011, η ΡΑΕ με την υπ' αριθ. 284/2016 απόφασή της, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος και Δημόσιας Διαβούλευσης, τροποποίησε τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, ιδίως με την προσθήκη νέων άρθρων 295-300.

Επειδή, η ΡΑΕ με την από 12.8.2016 Ανακοίνωσή της (Σχητικό 6), απηύθυνε πρόσκληση για την υποβολή από τις επιλέξιμες μονάδες αιτήσεων ένταξης στον ΜΜΑΕ και παρείχε και πρακτικές οδηγίες για τη συμπλήρωση του σχετικού εντύπου. Περαιτέρω, με την από 17.8.2016 Ανακοίνωσή της, η ΡΑΕ ενημέρωσε σχετικά με την εκκίνηση της διαδικασίας υποβολής αίτησης προς την Αρχή για την ένταξη στον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας και καθόρισε ως καταληκτική προθεσμία υποβολής αιτήσεων την 16ης Σεπτεμβρίου 2016.

Επειδή, η ΡΑΕ κατόπιν αξιολόγησης των αιτήσεων και ελέγχου της αξιοπιστίας του αντιπαραδείγματος που υπέβαλαν οι επιλέξιμες μονάδες παραγωγής, ενέκρινε στις 13 Οκτωβρίου 2016, με τις υπ' αριθ. 357 έως και 386/2016 αποφάσεις της την ένταξη στον ΜΜΑΕ των ακόλουθων μονάδων παραγωγής: ΥΗΣ ΑΓΡΑ, ΥΗΣ ΑΣΩΜΑΤΩΝ, ΥΗΣ ΕΔΕΣΣΑΙΟΥ, ΥΗΣ ΘΗΣΑΥΡΟΣ 1, ΥΗΣ ΘΗΣΑΥΡΟΣ 2, ΥΗΣ ΘΗΣΑΥΡΟΣ 3, ΥΗΣ ΚΑΣΤΡΑΚΙΟΥ, ΥΗΣ ΚΡΕΜΑΣΤΩΝ, ΥΗΣ ΛΑΔΩΝΑ, ΥΗΣ ΠΗΓΩΝ ΑΛΟΥ, ΥΗΣ ΠΛΑΣΤΗΡΑ, ΥΗΣ ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗ, ΥΗΣ ΠΟΛΥΦΥΤΟΥ, ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ 1, ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ 2, ΥΗΣ ΣΤΡΑΤΟΥ 1, ΥΗΣ ΣΦΗΚΙΑΣ, ΑΗΣ ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ 5, ΑΗΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ, ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ 4, ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ 5, ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Ι, ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΙΙ, ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΙΙΙ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ/ΕΝ.ΘΕΣ, ELPEDISON ΘΙΣΒΗ, ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ, ΘΗΣ ΑΓΙΩΝ ΘΕΟΔΩΡΩΝ, ΘΗΣ ΑΓΙΟΥ ΝΙΚΟΛΑΟΥ και κατανεμόμενη μονάδα ΣΗΘΥΑ «ALUMINIO».

Επειδή, η ΡΑΕ, με τις ανωτέρω αποφάσεις της καθόρισε ανά μονάδα την εντασσόμενη στον ΜΜΑΕ και αμειβόμενη ισχύ (ήτοι την Καταρχήν Διαθέσιμη Ισχύ, UCAP), καθώς και την ημερομηνία από την οποία θεωρείται ότι άρχεται η εν λόγω ένταξη. Περαιτέρω, η ΡΑΕ, με τις ως άνω αποφάσεις της, προσδιόρισε –κατά μέγιστο όριο– την αποζημίωση που δύνανται να καταβάλλεται σε κάθε μονάδα, έναντι της διαθεσιμότητάς της προς παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας, καθ' όλο το διάστημα ισχύος του Μηχανισμού.

Επειδή, με την εγγραφή της μονάδας στο Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων, ενεργοποιούνται τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις της, τα οποία άρχονται από 01.05.2016. (άρθρο 143Δ παραγρ. 11 Ν. 4001/2011).

Επειδή, καθώς ο κάθε παραγωγός υποχρεούται να συμμορφώνεται με τις ανωτέρω υποχρεώσεις, «Σε περίπτωση που διαπιστώνεται η μη εκπλήρωση από τον παραγωγό των σχετικών όρων ή/και υποχρεώσεων, δύνανται να επιβάλλεται με απόφαση της ΡΑΕ, κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή, η επιστροφή της

εκκαθαρισθείσας τελικής ενίσχυσης, σε ποσοστό από 10% έως και 100%, ανάλογα με τη σοβαρότητα της παραβιαζόμενης υποχρέωσης και τη διάρκεια της παράβασης. Λεπτομέρειες εφαρμογής της παρούσας διάταξης καθορίζονται με τον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.» (άρθρο 143Ε Ν. 4001/2011).

Επειδή, σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 295 του ΚΔΕΣΜΗΕ: «Λεπτομέρειες σχετικά με την εφαρμογή του ΜΜΑΕ δύνανται να καθορίζονται στο Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος».

III. Σχετικά με την προτεινόμενη τροποποίηση του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του ΚΔΣ

Επειδή, σε συνέχεια της δημοσίευσης της ως άνω απόφασης ΡΑΕ, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπέβαλε στην ΡΑΕ πρόταση τροποποίησης του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης της Αγοράς (σχετικό έγγραφο 7), προκειμένου να περιγραφεί λεπτομερώς η διαδικασία εκκαθάρισης του ΜΜΑΕ, ώστε να υπολογισθούν αναλυτικά τόσο οι αποζημιώσεις που αποδίδονται στις μονάδες που εντάσσονται στο Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων όσο και οι χρεώσεις που επιβάλλονται στους Εκπροσώπους Φορτίου.

Επειδή, η ΡΑΕ έθεσε σε Δημόσια Διαβούλευση την εισήγηση του ΑΔΜΗΕ και έλαβε υπόψη της τα σχόλια που υποβλήθηκαν (σχετικό έγγραφο 8). Συγκεκριμένα, έγιναν διορθώσεις και βελτιώσεις στο τελικό κείμενο του Εγχειριδίου, με στόχο την ορθότερη αποτύπωση της διαδικασίας εκκαθάρισης του ΜΜΑΕ.

Επειδή, ο ΑΔΜΗΕ, με την από 24.10.2016 επιστολή του σε απάντηση των σχολίων που υποβλήθηκαν από τη ΔΕΗ στη Δημόσια Διαβούλευση (σχετικό έγγραφο 9), δηλώνει ότι ήδη έχει ξεκινήσει συνεργασία με τον ΔΕΔΔΗΕ, ώστε να υπάρξει ενιαία αντιμετώπιση όλων των τηλεμετρούμενων μετρητών ΜΤ εντός του 2017, και ότι οποιαδήποτε ασυμμετρία προκύπτει με την παρούσα πρακτική κατά την εκ των προτέρων εκτίμηση, διορθώνεται με τις τελικές εκκαθαρίσεις που βασίζονται σε πραγματικές μετρήσεις.

Επειδή, ο μηχανισμός αυτός έχει μέγιστη διάρκεια μέχρι την 30.04.2017 ή, εάν αυτό συμβεί νωρίτερα, την εφαρμογή μόνιμου μηχανισμού επάρκειας ισχύος του Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος θα είναι συμβατός με την ενιαία Ευρωπαϊκή αγορά ενέργειας.

Επειδή, ο εν λόγω μηχανισμός αποτελεί σε κάθε περίπτωση ένα μεταβατικό μέτρο, η υλοποίηση του οποίου θα επιτευχθεί με γνώμονα τις ελάχιστες δυνατές τροποποιήσεις σε υφιστάμενες διαδικασίες και λογισμικό προς άμεση και αποτελεσματική εφαρμογή του.

Επειδή, οι κατωτέρω τροποποιήσεις-προσθήκες στο Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης Αγοράς περιγράφουν αναλυτικότερα την διαδικασία και τους υπολογισμούς χρεώσεων και πιστώσεων των Εκπροσώπων Φορτίου και των Επιλέξιμων μονάδων παραγωγής για την εφαρμογή του ΜΜΑΕ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο νόμο και τον ΚΔΕΣΜΗΕ, προς διευκόλυνση των Συμμετεχόντων στην αγορά και ώστε να είναι διαφανής η σχετική δραστηριότητα του ΑΔΜΗΕ.

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 96 παραγρ. 4 Ν. 4001/2011, για την έκδοση εγχειριδίων για

τις λεπτομέρειες εφαρμογής του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012), όπως ισχύει:

Την προσθήκη νέου κεφαλαίου 10 στο Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης Αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ως ακολούθως:

«...

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10 ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΣ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΣ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗΣ ΕΥΕΛΙΞΙΑΣ

10.1 Γενικά

Βάσει του άρθρου 143Δ του Ν. 4001/2011 (Α' 79), θεσπίζεται ο Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας (ΜΜΑΕ). Ο Μηχανισμός αυτός τίθεται σε εφαρμογή την 1.5.2016, η δε διάρκειά του ορίζεται, κατά μέγιστο, σε δώδεκα μήνες, ή αν αυτό συμβεί νωρίτερα, μέχρι την εφαρμογή του μόνιμου μηχανισμού επάρκειας ή/και ευελιξίας του Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας. Ως Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας νοείται η καταβολή στις μονάδες παραγωγής του Μητρώου Ευέλικτων Μονάδων ανταλλάγματος για την διαθεσιμότητά τους προς παροχή της Υπηρεσίας Ευελιξίας στο Σύστημα Ηλεκτρικής Ενέργειας και η καταβολή από τους Εκπροσώπους Φορτίου του αναλογούντος τιμήματος. Οι σχετικές χρεοπιστώσεις διευθετούνται μέσω του λογαριασμού Λ-ΙΕ του Διαχειριστή σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στα άρθρα 298 και 299 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας). Προκειμένου για την εφαρμογή του Μηχανισμού, σε συμφωνία με την απόφαση C(2016)/1791 final/31.03.2016 της Επιτροπής, αποκλείεται κάθε συμψηφισμός χρεοπιστώσεων Συμμετεχόντων πέραν αυτών που αφορούν χρεώσεις και πιστώσεις στο πλαίσιο του Λογαριασμού Λ-ΙΕ.

Βάσει του άρθρου 295 του Κώδικα, ως Υπηρεσία Ευελιξίας ορίζεται η ταχεία αύξηση ή μείωση της κατανεμόμενης ισχύος της μονάδας, ώστε να καλύπτει τη ζήτηση, ακολουθώντας τις Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος. Στην εν λόγω έννοια συμπεριλαμβάνεται η ικανότητα της μονάδας ώστε, εντός τριών ωρών από την έκδοση σχετικής Εντολής Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος, να ακολουθεί από θερμή κατάσταση ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας, με ανταπόκριση μεγαλύτερη από ένα προκαθορισμένο κατώφλι, το οποίο αντιστοιχεί σε μετρούμενο ρυθμό μεταβολής της εξόδου της τουλάχιστον οκτώ (8) MW/min, προς αύξηση ή μείωση της παραγωγής, και δυνατότητα απόκρισης για τουλάχιστον τρεις (3) συνεχόμενες ώρες, εφόσον τούτο απαιτείται βάσει των Εντολών Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος.

Στο παρόν κεφάλαιο, περιλαμβάνονται οι λεπτομέρειες εφαρμογής του ΜΜΑΕ, όπως προβλέπεται στην παράγραφο 4 του άρθρου 295 του Κώδικα.

Συμβολισμοί και Ορισμοί Μεταβλητών

Η κάτωθι κωδικοποίηση χρησιμοποιείται κατά τη μαθηματική μοντελοποίηση των μεταβλητών που χρησιμοποιούνται τόσο για την χρέωση των Εκπροσώπων Φορτίου, όσο και την πίστωση των Μονάδων Παραγωγής στα πλαίσια του ΜΜΑΕ.

Εκθέτες	
initial	Αρχικός (κατ' αρχήν) Υπολογισμός (μηνιαία χρέωση)
final	Τελικός Υπολογισμός (ετήσια χρέωση)
Δείκτες	
m	Τρέχων Μήνας Εκκαθάρισης
y	Τρέχον Έτος Αξιοπιστίας
u	Μονάδα Παραγωγής του Μητρώου Ευέλικτων Μονάδων
d	Ημέρα κατανομής
v	Τηλεμετρούμενος από τον ΑΔΜΗΕ Μετρητής Φορτίου
h	Περίοδος Κατανομής
ΔΙΚΤΥΟΥ	Δίκτυο Διανομής Διασυνδεδεμένου Συστήματος
ΔΑΑ	Δίκτυο Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών
ΜΟΔ	Μετρητές Ορίων Δικτύου
ΠΔ	Παραγωγή στο Δίκτυο
ΤΜΔ	Τηλεμετρούμενοι από τον ΑΔΜΗΕ Μετρητές Δικτύου Μέσης Τάσης
ΔΕΗ-ΠΡΟ	Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού - Προμηθευτής
j, j'	Εκπρόσωπος Φορτίου
Μεταβλητές	
$ΑΠΕ_u$	Αιτούμενο Ποσό Ενίσχυσης σε € για την επιλέξιμη μονάδα παραγωγής u
$Π_u$	Η Προσφερόμενη Ισχύς σε MW σύμφωνα με την αίτηση της επιλέξιμης μονάδας παραγωγής u
$ΚΔ_u$	Η Καταρχήν Διαθέσιμη Ισχύς της επιλέξιμης μονάδας παραγωγής u σε MW βάσει του άρθρου 297 του Κώδικα
$ΑΗΠΥΕ_u$	Ο αριθμός ημερών παροχής της Υπηρεσίας Ευελιξίας, όπου η ημερομηνία έναρξης της περιόδου παροχής της υπηρεσίας καθορίζεται στην απόφαση ένταξης και η ημερομηνία λήξης της καθορίζεται η ημερομηνία λήξης του ΜΜΑΕ (30/4/2017)
$ΗCΑΡ_{u,y}$	Η Μέση Ισχύς που συνεισέφερε η μονάδα παραγωγής u για την κάλυψη του φορτίου του Συστήματος για τα τρία (3) Έτη Αξιοπιστίας y που προηγούνται του έτους εφαρμογής του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας
$ΜQ_{h,y}$	Η συνολική μετρούμενη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της Μονάδας, σε μεγαβατώρες ανά ώρα (MWh/h) κατά τη διάρκεια της Περιόδου Κατανομής h του Έτους Αξιοπιστίας y
$L_{h,y}$	Η συνολική ζήτηση φορτίου του Συστήματος σε μεγαβάτ (MW) κατά τη διάρκεια της Περιόδου Κατανομής h του Έτους Αξιοπιστίας y.
$ΚΜΜΑΕ_{u,d}$	Η ημερήσια αποζημίωση για την ευέλικτη μονάδα παραγωγής u στα πλαίσια του ΜΜΑΕ
$ΕΠΕ_u$	Το Εγκεκριμένο Ποσό Ενίσχυσης για την ευέλικτη μονάδα παραγωγής u
$ΠΣ_{u,d}$	Το ποσοστό της Καθαρής Ισχύος της ευέλικτης μονάδας παραγωγής u, το οποίο είναι διαθέσιμο για την παροχή της Υπηρεσίας Ευελιξίας, δηλαδή που δεν τελεί σε Μείζονα βλάβη κατά το άρθρο 19 του Κώδικα
$ΚΜΜΑΕ_d$	Το σύνολο της ημερήσιας αποζημίωσης για το σύνολο των ευέλικτων μονάδων παραγωγής u στα πλαίσια του ΜΜΑΕ
$ΚΜΜΑΕ_{u,m}$	Η μηνιαία αποζημίωση για την ευέλικτη μονάδα παραγωγής u στα πλαίσια του ΜΜΑΕ
$ΚΜΜΑΕ_m$	Η μηνιαία αποζημίωση για το σύνολο των ευέλικτων μονάδων παραγωγής u στα πλαίσια του ΜΜΑΕ Αντίστοιχα, το Συνολικό Κόστος του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας για τον μήνα Εκκαθάρισης m για το σύνολο των Εκπροσώπων Φορτίου
$ΚΜΜΑΕ_{u,y}$	Η ετήσια αποζημίωση για την ευέλικτη μονάδα παραγωγής u στα πλαίσια του ΜΜΑΕ
$ΚΜΜΑΕ_y$	Η ετήσια αποζημίωση για το σύνολο των ευέλικτων μονάδων παραγωγής u στα πλαίσια του ΜΜΑΕ
$ΕΤΕ_u$	Εκκαθαρισθείσα Τελική εκκαθάριση σε € για την ευέλικτη μονάδα παραγωγής u στα πλαίσια του ΜΜΑΕ
$ΠΔ_u$	Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύς της ευέλικτης μονάδας παραγωγής u σε MW

$MΦΑΣ_{v,m}$	Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για το Μετρητή Φορτίου v για τον μήνα εκκαθάρισης m
$ΕΠ_{v,h}$	Εκκαθαριζόμενη Ποσότητα του Μετρητή Φορτίου v για την περίοδο κατανομής h
Ω_m	Συνολικός αριθμός Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου για το μήνα εκκαθάρισης m
$ΕΠ_{\DeltaΙΚΤΥΟΥ,h}$	Η Εκκαθαριζόμενη Ποσότητα του Συνόλου των Μετρητών Δικτύου για την περίοδο κατανομής h
$ΜΕ_{ΜΟΔ,h}$	Μετρούμενη Ενέργεια στο σύνολο των Μετρητών Ορίου Δικτύου την περίοδο κατανομής h
$ΕΠ_{ΠΔ,h}$	Εκκαθαριζόμενη Ποσότητα που αφορά στη συνολική παραγωγή στο Δίκτυο, δηλαδή η συνολική εκτιμωμένη παραγωγή στο Δίκτυο την περίοδο κατανομής h ανηγμένη στα όρια Συστήματος-Δικτύου
$MΦΑΣ_{\DeltaΙΚΤΥΟΥ,m}$	Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για το Σύνολο των Μετρητών Δικτύου για τον μήνα εκκαθάρισης m
$MΦΑΣ_{\Delta\Delta\Delta,m}$	Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για το Σύνολο των Μετρητών Δικτύου ΔΑΑ για τον μήνα εκκαθάρισης m
$ΕΠ_{\Delta\Delta\Delta,h}$	Η Εκκαθαριζόμενη Ποσότητα για το Σύνολο των Μετρητών ΔΑΑ για την περίοδο κατανομής h
$\Phi\Lambda_{j,h}$	Το Φορτίο Αιχμής του Εκπροσώπου Φορτίου j για την περίοδο κατανομής h
$ΠΕ_{j,v,h}$	Το Ποσοστό Εκπροσώπησης του Μετρητή Φορτίου v για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j για την περίοδο κατανομής h
$ΠΕ_{j,\DeltaΙΚΤΥΟΥ,h}$	Το Ποσοστό Εκπροσώπησης Πελατών Χαμηλής Τάσης, σύμφωνα με το Διαχειριστή του Δικτύου, επί του συνόλου των Μετρητών Δικτύου για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j την περίοδο κατανομής h
$ΠΕ_{j,\Delta\Delta\Delta,h}$	Το Ποσοστό Εκπροσώπησης, σύμφωνα με τα δεδομένα μετρήσεων από τον Διαχειριστή του Δικτύου ΔΑΑ, επί του συνόλου των Μετρητών Δικτύου ΔΑΑ για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j την περίοδο κατανομής h
$MΦΑΣ_{ΤΜΔ,h}$	Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος των Τηλεμετρούμενων (από τον ΑΔΜΗΕ) Μετρητών Δικτύου Μέσης Τάσης για την περίοδο κατανομής h
$\Phi\Lambda_{\Delta\text{ΕΗ-ΠΡΟ},h}$	Το Φορτίο Αιχμής του Εκπροσώπου Φορτίου ΔΕΗ Προμήθεια την περίοδο κατανομής h
$ΠΕ_{\Delta\text{ΕΗ-ΠΡΟ},v,h}$	Το Ποσοστό Εκπροσώπησης του Μετρητή Φορτίου v για τον Εκπρόσωπο Φορτίου ΔΕΗ Προμήθεια την περίοδο κατανομής h
$ΠΕ_{\Delta\text{ΕΗ-ΠΡΟ},\Delta\Delta\Delta,h}$	Το Ποσοστό Εκπροσώπησης, σύμφωνα με τα δεδομένα μετρήσεων από τον Διαχειριστή του Δικτύου ΔΑΑ, επί του συνόλου των Μετρητών Δικτύου ΔΑΑ για τη ΔΕΗ Προμήθεια j την περίοδο κατανομής h
$ΜΕ_{j,v,h}$	Η Μετρούμενη Ενέργεια του Μετρητή Φορτίου v για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j την περίοδο κατανομής h
$ΕΜΕ_{j,v,h}$	Η Εκκαθαριζόμενη Μπάντα Εκπροσώπησης του Μετρητή Φορτίου v που είναι η Μπάντα Εκπροσώπησης, $ΜΕ_{j,v,h}$, ανηγμένη στα όρια Συστήματος - Δικτύου για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j την περίοδο κατανομής h
$ΠΕ_{j',v,h}$	Το Ποσοστό Εκπροσώπησης του Μετρητή Φορτίου v για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j' την περίοδο κατανομής h
$ΚΜΜΑΕ_{j,h}$	Η χρέωση του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j για την περίοδο κατανομής h
$\Phi\Lambda_h$	Το άθροισμα των Φορτίων Αιχμής όλων των Εκπροσώπων Φορτίου κατά την Περίοδο Κατανομής h
$ΚΜΜΑΕ_{j,m}$	Το Συνολικό Κόστος του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j για τον μήνα Εκκαθάρισης m

Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων

Από 1.5.2016 συνίσταται το Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων από τον Διαχειριστή του Συστήματος. Στο Μητρώο εγγράφονται οι εντασσόμενες στον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας μονάδες παραγωγής, σύμφωνα με τους όρους των σχετικών εγκριτικών Αποφάσεων ΡΑΕ. Ως επιλέξιμες μονάδες παραγωγής για την ένταξή τους στον ΜΜΑΕ θεωρούνται οι μονάδες τεχνολογίας αεριοστρόβιλου ανοικτού και συνδυασμένου κύκλου, οι κατανεμόμενες υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και οι Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ για το μέρος της ισχύος τους που υπερβαίνει την ισχύ που εντάσσεται για παραγωγή κατά προτεραιότητα στο Σύστημα, βάσει των οικείων διατάξεων και αποφάσεων της ΡΑΕ με τις οποίες καθορίζονται οι Ειδικόι Λειτουργικοί Όροι των μονάδων αυτών, και για την οποία ισχύ, συνεπώς, δεν αμείβονται από τον μηχανισμό στήριξης των ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ.

Για την ένταξή τους στον ΜΜΑΕ, οι επιλέξιμες μονάδες παραγωγής υποβάλλουν αίτηση στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, εντός της καθορισμένης από αυτή προθεσμίας και σύμφωνα με το εγκεκριμένο από αυτή έντυπο-υπόδειγμα, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 143Δ του Ν. 4001/2011. Με την εν λόγω αίτηση, οι ενδιαφερόμενες επιλέξιμες μονάδες δηλώνουν την ισχύ με την οποία επιθυμούν να συμμετέχουν στο Μηχανισμό, η οποία δύναται να είναι μικρότερη ή ίση της Καταρχήν Διαθέσιμης Ισχύος, όπως αυτή υπολογίζεται βάσει του άρθρου 297 του Κώδικα.

Στο ανωτέρω περιγραφόμενο έντυπο-υπόδειγμα της αίτησης περιλαμβάνονται, κατ' ελάχιστον, η επωνυμία του κατόχου της άδειας της επιλέξιμης μονάδας ηλεκτροπαραγωγής, το μέγεθος της ισχύος της μονάδας, καθώς και το ποσό της ενίσχυσης που αιτείται ο επιλέξιμος παραγωγός ως κίνητρο για την υποβολή προς τον Διαχειριστή του Συστήματος αναθεωρημένων τεχνικών δηλώσεων, με τις οποίες να προκύπτει μία ουσιαστική και αξιόλογη βελτίωση ως προς τα χαρακτηριστικά των μονάδων, προς όφελος της αύξησης των επιπέδων ευελιξίας του Συστήματος («αντιπαράδειγμα»). Το αιτούμενο ποσό ενίσχυσης προσδιορίζεται από την προσφερόμενη ισχύ σε MW επί την ημερήσια αποζημίωση (45.000 €/MW/έτος δια τον αριθμό των ημερών του έτους) επί τον αριθμό των ημερών κατά τις οποίες η μονάδα δύναται να παρέχει την υπηρεσία ευελιξίας, ως εξής:

$$ΑΠΕ_{\mu} (\text{€}) = ΠΙ_{\mu} (\text{MW}) \times \frac{45000 \frac{\text{€}}{\text{MW} \cdot \text{έτος}}}{365 \text{ ημέρες/έτος}} \times ΑΗΠΥΕ_{\mu}$$

και

$$ΠΙ_{\mu} (\text{MW}) \leq ΚΔΙ_{\mu} (\text{MW})$$

Όπου:

ΑΠΕ_μ: Αιτούμενο Ποσό Ενίσχυσης σε €.

ΠΙ_μ: Η Προσφερόμενη Ισχύς σε MW σύμφωνα με την αίτηση της επιλέξιμης μονάδας παραγωγής u.

ΚΔΙ_μ: Η Καταρχήν Διαθέσιμη Ισχύς της επιλέξιμης μονάδας παραγωγής u σε MW βάσει του άρθρου 297 του Κώδικα.

ΑΗΠΥΕ_μ: Ο αριθμός ημερών παροχής της Υπηρεσίας Ευελιξίας, όπου η ημερομηνία έναρξης της περιόδου παροχής της υπηρεσίας καθορίζεται στην απόφαση ένταξης και η ημερομηνία λήξης της καθορίζεται η ημερομηνία λήξης του ΜΜΑΕ (30/4/2017).

Με την αίτησή τους, οι επιλέξιμοι παραγωγοί οφείλουν να παράσχουν στοιχεία σχετικά με την «κατάσταση χωρίς την παροχή ενίσχυσης» (αντιπαράδειγμα). Ως αντιπαράδειγμα ορίζεται εν προκειμένω η μη παροχή της Υπηρεσίας Ευελιξίας, σε περίπτωση που δεν καταβληθεί το κόστος της, προσδιοριζόμενο στο ποσό των 45.000 €/MW/έτος. Προς στήριξη του αντιπαράδειγματος, προκειμένου για τις επιλέξιμες θερμικές μονάδες, υποβάλλονται εκτιμώμενα στοιχεία κόστους σύμφωνα με την ανακοίνωση της ΡΑΕ που συνοδεύει το έντυπο-υπόδειγμα της αίτησης.

Προκειμένου για τις υδροηλεκτρικές μονάδες, υποβάλλονται στοιχεία περί του εξοικονομούμενου οφέλους του Συστήματος από την εν γένει ευέλικτη λειτουργία τους.

Επίσης, όλες οι μονάδες οφείλουν, προ της υποβολής αιτήσεων ένταξης στο ΜΜΑΕ, να έχουν αναθεωρήσει τις δηλώσεις τεχνικών χαρακτηριστικών, που κατατίθενται στον ΑΔΜΗΕ, ώστε να προκύπτει μία ουσιαστική και αξιόλογη βελτίωση ως προς τα χαρακτηριστικά τους, προς όφελος της αύξησης των επιπέδων ευελιξίας του Συστήματος.

Εντός δέκα (10) εργασίμων ημερών από τη λήξη της προθεσμίας υποβολής αιτήσεων συμμετοχής στο Μηχανισμό, ο Διαχειριστής υποβάλλει στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) εισήγηση σχετικά (α) με την συμφωνία των δηλωθέντων στην αίτηση ένταξης τεχνικών στοιχείων με τα καταγεγραμμένα στα Μητρώα του διαθέσιμα τεχνικά χαρακτηριστικά των μονάδων και (β) την βελτίωση κατά ουσιαστικό και αξιόλογο τρόπο των αναθεωρημένων τεχνικών χαρακτηριστικών τους και την συναφή επαύξηση της ευέλικτης λειτουργίας του Συστήματος. Στην εισήγησή του, ο Διαχειριστής καταγράφει, για κάθε μονάδα, την ημερομηνία, από την οποία και έπειτα πληροί τις προϋποθέσεις παροχής της υπηρεσίας ευελιξίας, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143Δ παράγρ. 3 του Ν. 4001/2011. Η εν λόγω ημερομηνία δεν μπορεί να είναι προγενέστερη της 1.5.2016.

Η μορφή του εντύπου-υποδείγματος φαίνεται στο παράρτημα του παρόντος κεφαλαίου.

Εντός ενός μηνός από τη λήξη της προθεσμίας υποβολής αιτήσεων συμμετοχής στο μηχανισμό, η ΡΑΕ, στη βάση και της εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος, ελέγχει την αξιοπιστία του «αντιπαράδειγματος», προς επιβεβαίωση του χαρακτήρα κινήτρου της σχετικής αποζημίωσης («έλεγχος αξιοπιστίας»), και εγκρίνει την εγγραφή της μονάδας ηλεκτροπαραγωγής στο «Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων» του Διαχειριστή του Συστήματος εκδίδοντας σχετική απόφαση ένταξης. Η σχετική απόφαση της ΡΑΕ αναρτάται στον ιστότοπο της Αρχής.

Στην απόφαση ένταξης καθορίζονται τουλάχιστον το ποσό ενίσχυσης σε € (Εγκεκριμένο Ποσό Ενίσχυσης για την μονάδα u ΕΠEu), η ισχύς σε MW και η ημερομηνία ένταξης της μονάδας στο ΜΜΑΕ, από την οποία και άρχονται τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των αντίστοιχων Παραγωγών. Το ποσό ενίσχυσης που εγκρίνεται στην απόφαση ένταξης δεν μπορεί να υπερβαίνει τα 15 εκατομμύρια ευρώ για κάθε μονάδα παραγωγής για την συνολική διάρκεια ισχύος του ΜΜΑΕ.

Η απόφαση της ΡΑΕ για την ένταξη στον Μηχανισμό αποστέλλεται στον κάτοχο της άδειας παραγωγής της επιλεγείσας μονάδας, καθώς και στον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αμελλητί εγγράφει την μονάδα στο Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων, με ημερομηνία εγγραφής την ημερομηνία έκδοσης της απόφασης ΡΑΕ. Τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των επιλεγείσων μονάδων ενεργοποιούνται από την ημερομηνία εγγραφής τους στο Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων και άρχονται κατά τα προβλεπόμενα στην προηγούμενη παράγραφο.

Προκειμένου για νέες μονάδες οι οποίες εγγράφονται στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων σε χρόνο μεταγενέστερο της έναρξης του ΜΜΑΕ, προβλέπεται η δυνατότητα συμμετοχής τους στο ΜΜΑΕ κατόπιν αιτήματός τους, που υποβάλλεται κατά τα λοιπά προβλεπόμενα στο παρόν εδάφιο (10.3) και το αργότερο εντός ενός μηνός από την εγγραφή τους στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων. Η ημερομηνία έναρξης στον Μηχανισμό ταυτίζεται, στην περίπτωση αυτή, με την ημερομηνία εγγραφής στο Μητρώο Κατανεμόμενων Μονάδων, εφόσον πληρούνται οι τεχνικές απαιτήσεις για την παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας.

Διαθέσιμη Ισχύς Ευέλικτων Μονάδων

Υπολογισμός της Καταρχήν Διαθέσιμης Ισχύος

Ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει και δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του το αργότερο τρεις ημέρες πριν την ημερομηνία έναρξης υποβολής αιτήσεων εκ μέρους των επιλέξιμων παραγωγών για τη συμμετοχή τους στο ΜΜΑΕ την Καταρχήν Διαθέσιμη Ισχύ κάθε επιλέξιμης μονάδας παραγωγής.

Για τις επιλέξιμες θερμικές μονάδες παραγωγής και τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ για το μέρος της ισχύος τους που εντάσσεται στον ΜΜΑΕ, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 296, ως Καταρχήν Διαθέσιμη Ισχύς νοείται η Διαθέσιμη Ισχύς που υπολογίζεται βάσει των άρθρων 185 και 186 του Κώδικα λαμβάνοντας υπόψη τα ιστορικά στοιχεία των τριών (3) Ετών Αξιοπιστίας που προηγούνται του έτους εφαρμογής του ΜΜΑΕ, δηλαδή τα στοιχεία της περιόδου από Οκτώβριο 2012 έως και Σεπτέμβριο 2015.

Για τις επιλέξιμες υδροηλεκτρικές μονάδες παραγωγής, η Καταρχήν Διαθέσιμη Ισχύς προκύπτει ως ο αριθμητικός μέσος όρος του μεγέθους της μέσης ισχύος $HCAP_{u,y}$ που συνεισέφερε η Μονάδα για την κάλυψη του φορτίου του Συστήματος για τα τρία (3) Έτη Αξιοπιστίας που προηγούνται του έτους εφαρμογής του Μηχανισμού, σταθμισμένη ως προς το φορτίο του Συστήματος και υπολογίζεται από την παρακάτω σχέση:

$$HCAP_{u,y} = \frac{\sum_h (MQ_{h,y} \times \frac{L_{h,y}}{\max\{L_{h,y}\}})}{\sum_h \frac{L_{h,y}}{\max\{L_{h,y}\}}}$$

όπου:

$HCAP_{u,y}$: Η Μέση Ισχύς που συνεισέφερε η Μονάδα παραγωγής u για την κάλυψη του φορτίου του Συστήματος για τα τρία (3) Έτη Αξιοπιστίας y που προηγούνται του έτους εφαρμογής του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας.

$MQ_{h,y}$: Η συνολική μετρούμενη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της Μονάδας, σε μεγαβατώρες ανά ώρα (MWh/h) κατά τη διάρκεια της Περιόδου Κατανομής h του Έτους Αξιοπιστίας y .

$L_{h,y}$: Η συνολική ζήτηση φορτίου του Συστήματος σε μεγαβάτ (MW) κατά τη διάρκεια της Περιόδου Κατανομής h του Έτους Αξιοπιστίας y .

Οι περίοδοι Προγραμματισμένης Συντήρησης των υδροηλεκτρικών μονάδων εξαιρούνται από τον ανωτέρω υπολογισμό.

Συγκεκριμένα, στο πλαίσιο του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας (ΜΜΑΕ) το έτος ευελιξίας y υπολογίζεται για τα τρία προηγούμενα έτη, δηλαδή για τις περιόδους από τον Οκτώβριο του 2012 έως τον Σεπτέμβριο του 2013 (έτος αξιοπιστίας N-2), από τον Οκτώβριο του 2013 έως τον Σεπτέμβριο του 2014 (έτος αξιοπιστίας N-1) και τέλος από τον Οκτώβριο του 2014 έως τον Σεπτέμβριο του 2015 (έτος αξιοπιστίας N).

Κατά τον υπολογισμό της Καταρχήν Διαθέσιμης Ισχύος σύμφωνα με τα ανωτέρω, λαμβάνονται υπόψη και τυχόν περιορισμοί στη μέγιστη ικανότητα λειτουργίας των Μονάδων που επιβάλλονται εκ του δικτύου, βάσει σχετικής πιστοποίησης του Διαχειριστή του Συστήματος.

Υπολογισμός της Πραγματικής Διαθέσιμης Ισχύος

Τρεις (3) μήνες μετά το πέρας ισχύος του ΜΜΑΕ, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει και δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του την Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύ κάθε μονάδας παραγωγής που εντάχθηκε στον Μηχανισμό.

Η Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύς κάθε μονάδας παραγωγής υπολογίζεται βάσει των όσων αναγράφονται στο προηγούμενο εδάφιο του παρόντος εγχειριδίου (10.4.1), λαμβάνοντας υπόψη τα καταγεγραμμένα από τον Διαχειριστή του Συστήματος δεδομένα μόνο για την περίοδο που η κάθε μονάδα παραγωγής εντάχθηκε στον ΜΜΑΕ.

Για τον υπολογισμό της Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος των θερμικών μονάδων, των Κατανεμόμενων Μονάδων ΣΗΘΥΑ, για το μέρος της ισχύος της που εντάσσεται στον ΜΜΑΕ και για τις υδροηλεκτρικές μονάδες παραγωγής, οι περιπτώσεις Μείζονος Βλάβης περιλαμβάνονται στις καταστάσεις ολικής ή μερικής μη διαθεσιμότητας, ενώ οι περίοδοι Προγραμματισμένης Συντήρησης δεν λαμβάνονται υπόψη.

Κατά αντιστοιχία με τον υπολογισμό της Καταρχήν Διαθέσιμης Ισχύος, κατά τον υπολογισμό της Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος σύμφωνα με τα ανωτέρω, λαμβάνονται υπόψη και τυχόν περιορισμοί στη μέγιστη ικανότητα λειτουργίας των Μονάδων που επιβάλλονται εκ του δικτύου, βάσει σχετικής πιστοποίησης του Διαχειριστή του Συστήματος.

Υπολογισμός Αποζημίωσης Ευέλικτων Μονάδων

Υπολογισμός της Αρχικής (Καταρχήν) Αποζημίωσης των Ευέλικτων Μονάδων

Το ύψος της αποζημίωσης που λαμβάνουν αρχικά οι Μονάδες παραγωγής υπολογίζεται σε ημερήσια βάση ως ο λόγος του ποσού ενίσχυσης που έχει εγκριθεί με την απόφαση έναρξης (Εγκεκριμένο Ποσό Ενίσχυσης ΕΠΕ_u) για την εν λόγω ευέλικτη μονάδα παραγωγής δια του αριθμού ημερών παροχής της Υπηρεσίας Ευελιξίας ΑΗΠΥΕ_u δηλαδή:

$$ΚΜΜΑΕ_{u,d}^{initial} = \frac{ΕΠΕ_u}{ΑΗΠΥΕ_u} \times ΠΣ_{u,d}$$

Όπου:

$KMMAE_{u,d}^{initial}$: Η ημερήσια αρχική αποζημίωση για την ευέλικτη μονάδα παραγωγής u στα πλαίσια του MMAE για την ημέρα d .

$ΕΠΕ_u$: Το εγκεκριμένο ποσό ενίσχυσης για την ευέλικτη μονάδα παραγωγής u .

$ΑΗΠΥΕ_u$: Ο αριθμός ημερών παροχής της Υπηρεσίας Ευελιξίας όπου η ημερομηνία έναρξης της περιόδου παροχής της υπηρεσίας καθορίζεται στην απόφαση ένταξης και η ημερομηνία λήξης της καθορίζεται η 30/4/2017.

$ΠΣ_{u,d}$: Το ποσοστό της Καθαρής Ισχύος της Επιλέξιμης Μονάδας Παραγωγής u , το οποίο είναι διαθέσιμο για την παροχή της Υπηρεσίας Ευελιξίας, δηλαδή που δεν τελεί σε Μείζονα βλάβη κατά το άρθρο 19 του Κώδικα, κατά την ημέρα d .

Εκ του ανωτέρω τύπου καθίσταται προφανές ότι η ημερήσια αρχική αποζημίωση για την μονάδα παραγωγής u στα πλαίσια του MMAE ισούται με το μηδέν στην περίπτωση που η μονάδα είναι σε κατάσταση Μείζονος Βλάβης.

Το ύψος της ημερησίας αρχικής αποζημίωσης για το σύνολο των ευέλικτων μονάδων παραγωγής είναι:

$$KMMAE_d^{initial} = \sum_u KMMAE_{u,d}^{initial}$$

Το ύψος της μηνιαίας αρχικής αποζημίωσης για κάθε μονάδα παραγωγής υπολογίζεται ως το άθροισμα των ημερησίων αρχικών αποζημιώσεων, δηλαδή δίδεται από την κατωτέρω σχέση:

$$KMMAE_{u,m}^{initial} = \sum_{d \in m} KMMAE_{u,d}^{initial}$$

Όπου:

$KMMAE_{u,m}^{initial}$: Η μηνιαία αρχική αποζημίωση για την ευέλικτη μονάδα παραγωγής u στα πλαίσια του MMAE.

$KMMAE_{u,d}^{initial}$: Η ημερήσια αρχική αποζημίωση για την ευέλικτη μονάδα παραγωγής u στα πλαίσια του MMAE.

Το ύψος της μηνιαίας αρχικής αποζημίωσης για το σύνολο των ευέλικτων μονάδων παραγωγής είναι:

$$KMMAE_m^{initial} = \sum_u KMMAE_{u,m}^{initial}$$

Το ύψος της ετήσιας αρχικής αποζημίωσης για την ευέλικτη μονάδα παραγωγής u στα πλαίσια του MMAE υπολογίζεται από την σχέση:

$$KMMAE_{u,y}^{initial} = \sum_{d \in y} KMMAE_{u,d}^{initial}$$

Το ποσό αυτό, σύμφωνα με τις διατάξεις του στο άρθρο 143Δ του Ν. 4001/2011, δεν μπορεί να ξεπεράσει τα 15 εκατομμύρια ευρώ.

Το ύψος της ετήσιας αρχικής αποζημίωσης του συνόλου των μονάδων παραγωγής στα πλαίσια του MMAE υπολογίζεται από την σχέση:

$$KMMAE_y^{initial} = \sum_{u,d \in y} KMMAE_{u,d}^{initial}$$

Το συνολικό ποσό αποζημίωσης των ευέλικτων μονάδων παραγωγής $KMMAE_y$, δηλαδή το συνολικό κόστος καθ' όλη τη διάρκεια του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας για όλες τις ευέλικτες μονάδες παραγωγής, δεν μπορεί να ξεπεράσει τα 225 εκατομμύρια ευρώ.

Σε περίπτωση που βάσει των υπολογισμών κατά τη διάρκεια μίας ημέρας, το σωρευτικό ποσό που πρέπει να αποδοθεί στους δικαιούχους παραγωγούς από την έναρξη ισχύος του MMAE ξεπερνά τα 225 εκατομμύρια ευρώ, τότε το διαθέσιμο για τη συγκεκριμένη ημέρα ποσό επιμερίζεται στους δικαιούχους παραγωγούς αναλογικά με το ποσό της ημερησίας αποζημίωσης που υπολογίζεται βάσει των ανωτέρω τύπων ανά μονάδα παραγωγής.

Έστω ότι το συνολικό σωρευτικό ποσό των ημερησίων αποζημιώσεων για όλες τις μονάδες παραγωγής έως την ημέρα $d-1$ ήταν 224 Μ€ και έστω ότι κατά την εκκαθάριση του MMAE κατά την ημέρα d , το σωρευτικό ποσό των αποζημιώσεων έφθασε τα 226 Μ€, άρα υπερέβη κατά 1 Μ€ το μέγιστο προβλεπόμενο βάσει του νομικού πλαισίου ποσό αποζημίωσης κατά τον MMAE.

Επειδή, όμως, δεν δύνανται να αποζημιωθούν οι μονάδες παραγωγής με το επιπλέον 1 Μ€, επιμερίζεται το 1 από τα 2 Μ€, που έχουν υπολογισθεί ως ποσό αποζημίωσης για την τρέχουσα ημέρα που εκκαθαρίζεται αναλογικά σε όλες τις μονάδες παραγωγής, οι οποίες δικαιούνται αποζημίωσης κατά τη διάρκεια της ημέρας αυτής.

Συγκεκριμένα κάθε μονάδα παραγωγής θα λάβει το 1/2, δηλαδή το 50%, του ποσού ως αποζημίωση κατά τη διάρκεια της ημέρας αυτής, όπως αυτή υπολογίσθηκε βάσει των προηγούμενων τύπων.

10.5.2 Έκδοση ενημερωτικών σημειωμάτων και παραστατικών μετά την Καταρχήν Εκκαθάριση του MMAE
Είκοσι τέσσερις (24) ημέρες μετά την τελευταία ημέρα του μήνα στον οποίο αναφέρεται η εκκαθάριση, ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί σε κάθε παραγωγό ενημερωτικά σημειώματα για τον MMAE.

Τα σχετικά παραστατικά εκδίδονται μέχρι την 27η ημέρα του μήνα που έπεται του μήνα στον οποίο αναφέρεται η εκκαθάριση του MMAE. Τα σχετικά ποσά που συγκεντρώνονται από τον Διαχειριστή του Συστήματος αποδίδονται ανά μήνα στους αντίστοιχους δικαιούχους το αργότερο 7 ημέρες μετά την έκδοση των σχετικών παραστατικών.

10.5.3 Υπολογισμός της Τελικής Αποζημίωσης των Ευέλικτων Μονάδων Παραγωγής

Το αργότερο πέντε (5) μήνες μετά τη λήξη του MMAE υπολογίζεται για κάθε μονάδα παραγωγής η Εκκαθαρισθείσα Τελική Ενίσχυση σε € για την παροχή της υπηρεσίας ευελιξίας. Η Εκκαθαρισθείσα Τελική Ενίσχυση υπολογίζεται με βάση την Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύ κάθε μονάδας σύμφωνα με τον παρακάτω τύπο και δεν μπορεί να υπερβαίνει το εγκεκριμένο βάσει της απόφασης ένταξης ποσό ενίσχυσης.

$E\tau E_{\mu}$ (€) =

$$= \min \left\{ \left[\text{ΠΔΙ}_{\mu} (\text{MW}) \times \frac{48.000 \frac{\text{€}}{\text{MW}\cdot\text{έτος}}}{365 \text{ ημέρες/έτος}} \times \text{ΑΗΠΥΕ}_{\mu} \right], \text{ΕΠΕ}_{\mu} \right\}$$

Όπου:

$E\tau E_{\mu}$: Εκκαθαρισθείσα Τελική Ενίσχυση της μονάδας παραγωγής μ σε €.

ΠΔΙ_{μ} : Η Πραγματικά Διαθέσιμη Ισχύς της μονάδας παραγωγής μ σε MW.

ΑΗΠΥΕ_{μ} : Ο αριθμός ημερών παροχής της Υπηρεσίας Ευελιξίας, όπου η ημερομηνία έναρξης της περιόδου παροχής της υπηρεσίας καθορίζεται στην απόφαση ένταξης και η ημερομηνία λήξης της καθορίζεται η ημερομηνία λήξης του ΜΜΑΕ (30/4/2017).

ΕΠΕ_{μ} : Το Εγκεκριμένο Ποσό Ενίσχυσης για την μονάδα μ βάσει της απόφασης ένταξης (€) για την ευέλικτη μονάδα παραγωγής.

Σε περίπτωση που βάσει των υπολογισμών, το σωρευτικό ποσό (Εκκαθαρισθείσα Τελική Ενίσχυση $E\tau E_{\mu}$), που πρέπει να αποδοθεί στους δικαιούχους παραγωγούς ξεπερνά τα 225 εκατομμύρια ευρώ, τότε το συνολικό ποσό των 225 εκατομμυρίων επιμερίζεται αναλογικά στις ευέλικτες μονάδες παραγωγής.

10.5.4 Έκδοση ενημερωτικών σημειωμάτων και παραστατικών μετά την Τελική Εκκαθάριση του ΜΜΑΕ

Αμέσως μετά το πέρας της Τελικής Εκκαθάρισης, όπως αυτός περιγράφεται στο εδάφιο 10.5.3 και το αργότερο πέντε (5) μήνες μετά τη λήξη του ΜΜΑΕ, ο Διαχειριστής του Συστήματος αποστέλλει στους Παραγωγούς ενημερωτικά σημειώματα σχετικά με τον υπολογισμό της Εκκαθαρισθείσας Τελικής Ενίσχυσης βάσει των ανωτέρω. Συμμετέχων που αμφισβητεί το περιεχόμενο των ενημερωτικών σημειωμάτων, απευθύνει εγγράφως και εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερολογιακών ημερών από την κοινοποίηση των ενημερωτικών σημειωμάτων αιτιολογημένες αντιρρήσεις στον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαινεται αιτιολογημένα εντός δεκαπέντε (15) ημερών από την κοινοποίηση των αντιρρήσεων και εκδίδει, αν απαιτείται, νέα ενημερωτικά σημειώματα. Εντός πέντε (5) ημερών μετά την αποστολή των τελικών ενημερωτικών σημειωμάτων εκδίδονται τα κατάλληλα παραστατικά για την τυχόν διαφορά της Εκκαθαρισθείσας Τελικής Ενίσχυσης από το άθροισμα των μηνιαίων αποζημιώσεων που έχουν υπολογιστεί για κάθε μονάδα παραγωγής. Οι σχετικές πληρωμές πραγματοποιούνται εντός επτά (7) ημερών από την έκδοση των σχετικών παραστατικών.

10.6 Υπολογισμός Χρεώσεων Εκπροσώπων Φορτίου

Η αποζημίωση των μονάδων παραγωγής του Μητρώου Ευέλικτων Μονάδων για την Υπηρεσία Ευελιξίας στο πλαίσιο του ΜΜΑΕ επιβαρύνει τους Εκπροσώπους Φορτίου. Ο Διαχειριστής του Συστήματος εισπράττει από τους Εκπροσώπους Φορτίου το ποσό που αναλογεί σε έκαστο εξ αυτών και αποδίδει αυτό στις ευέλικτες μονάδες παραγωγής του ως άνω Μητρώου κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 298 του Κώδικα όπως εξειδικεύεται στο παρόν Εγχειρίδιο.

Η χρέωση εκάστου Εκπροσώπου Φορτίου υπολογίζεται με βάση τις Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου.

Κατά τον καθορισμό των Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου εξαιρούνται τα Σαββατοκύριακα και οι επίσημες αργίες. Οι επίσημες αργίες, κατά την περίοδο ισχύος του ΜΜΑΕ, είναι η 1/5/2016 (Εργατική Πρωτομαγιά), η 20/6/2016 (Αγίου Πνεύματος), η 15/8/2016 (Κοίμησις της Θεοτόκου), η 28/10/2016 (Εθνική επέτειος), οι 25/12/2016 (Χριστούγεννα), η 26/12/2016 (Σύναξις της Θεοτόκου), η 1/1/2017 (Πρωτοχρονιά), η 6/1/2017 (Θεοφάνεια), η 27/2/2017 (Καθαρά Δευτέρα), η 25/3/2017 (Εθνική Επέτειος-Ευαγγελισμός της Θεοτόκου), 14/4/2017 (Μεγάλη Παρασκευή), 15/4/2017 (Μεγάλο Σάββατο), 16/4/2017 (Πάσχα) και 17/4/2017 (Δευτέρα της Διακαινησίμου).

Στον παρακάτω πίνακα φαίνονται οι Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου για όλη τη διάρκεια ισχύος του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας.

Πίνακας Καθορισμού Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου

ΠΕΡΙΟΔΟΣ	ΩΡΕΣ ΑΥΞΗΜΕΝΗΣ ΠΙΘΑΝΟΤΗΤΑΣ ΑΠΩΛΕΙΑΣ ΦΟΡΤΙΟΥ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΩΡΩΝ ΑΥΞΗΜΕΝΗΣ ΠΙΘΑΝΟΤΗΤΑΣ ΑΠΩΛΕΙΑΣ ΦΟΡΤΙΟΥ ΑΝΑ ΗΜΕΡΑ
ΝΟΕ, ΔΕΚ, ΙΑΝ, ΦΕΒ	17:00-22:00	5 ώρες
ΜΑΙ, ΙΟΥΝ, ΙΟΥΛ, ΑΥΓ	19:00-23:00	4 ώρες
ΜΑΡ, ΑΠΡ, ΣΕΠ, ΟΚΤ	18:00-22:00	4 ώρες

10.6.1 Υπολογισμοί του Μέσου Φορτίου στην Αιχμή του Συστήματος

Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος ορίζεται ανά μήνα για κάθε Καταχωρημένο Μετρητή Φορτίου και Μετρητή Ορίων Δικτύου. Για κάθε Καταχωρημένο Μετρητή των ως άνω κατηγοριών, το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για κάθε μήνα που ισχύει ο Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας υπολογίζεται, σε μεγαβατώρες ανά ώρα (MWh/h), ως η μέση τιμή της ενέργειας που απορροφήθηκε από το Σύστημα κατά τις Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου του εν λόγω μήνα που εκκαθαρίζεται.

Ο υπολογισμός του Μέσου Φορτίου στην Αιχμή του Συστήματος διαφοροποιείται για τους Καταχωρημένους Μετρητές Φορτίου και Μετρητές Ορίων Δικτύου.

10.6.1.1 Τηλεμετρούμενοι (από τον ΑΔΜΗΕ) Μετρητές Φορτίου

Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος ΜΦΑΣ_{v,m} για το Μετρητή Φορτίου v ισούται με το μέσο όρο των Εκκαθαριζόμενων Ποσοτήτων του Μετρητή Φορτίου κατά τις Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου του μήνα εκκαθάρισης m. Πρόκειται για μετρητές που τηλεμετρούνται από τον ΑΔΜΗΕ, δηλαδή για Μετρητές Υψηλής Τάσης και Μέσης Τάσης προμηθευτών πλην ΔΕΗ Α.Ε.

$$\text{ΜΦΑΣ}_{v,m} = \frac{\sum_{\forall h \in \Omega_{\text{ΑΠΑΦ}}^m} \{ \text{ΕΠ}_{v,h} \}}{\Omega_m}$$

όπου:

ΜΦΑΣ_{v,m}: Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για το Μετρητή Φορτίου v για το μήνα εκκαθάρισης m.

ΕΠ_{v,h}: Εκκαθαριζόμενη Ποσότητα του Μετρητή Φορτίου v για την περίοδο κατανομής h που τηλεμετρείται από τον ΑΔΜΗΕ του μήνα εκκαθάρισης m.

Ω_m: Συνολικός αριθμός Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου για το μήνα εκκαθάρισης m, κατά τις οποίες υπάρχει διαθέσιμη μέτρηση για το Μετρητή Φορτίου v.

$\forall h \in \Omega_{\text{ΑΠΑΦ}}^m$:

Δηλώνει όλες τις ώρες h που ανήκουν στις Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου του μήνα εκκαθάρισης m και κατά τις οποίες υπάρχει διαθέσιμη μέτρηση για το Μετρητή Φορτίου v.

10.6.1.2 Μετρητές Δικτύου

Η Εκκαθαριζόμενη Ποσότητα του Συνόλου των Μετρητών Δικτύου Διανομής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος το οποίο διαχειρίζεται ο ΔΕΔΔΗΕ για κάθε Περίοδο Κατανομής h του μήνα εκκαθάρισης m, ΕΠ_{ΔΙΚΤΥΟΥ,h}, υπολογίζεται ως το αλγεβρικό άθροισμα:

$$\text{ΕΠ}_{\text{ΔΙΚΤΥΟΥ},h} = \text{ΜΕ}_{\text{ΜΟΔ},h} + \text{ΕΠ}_{\text{ΠΔ},h}$$

όπου:

ΕΠ_{ΔΙΚΤΥΟΥ,h}: Η Εκκαθαριζόμενη Ποσότητα του Συνόλου των Μετρητών Δικτύου του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για την περίοδο κατανομής h του μήνα εκκαθάρισης m.

ΜΕ_{ΜΟΔ,h}: Η Μετρούμενη Ενέργεια στο σύνολο των Μετρητών Ορίου Δικτύου την περίοδο κατανομής h του μήνα εκκαθάρισης m.

ΕΠ_{ΠΔ,h}: Η Εκκαθαριζόμενη Ποσότητα που αφορά στη συνολική παραγωγή στο Δίκτυο, δηλαδή η συνολική εκτιμωμένη παραγωγή στο Δίκτυο την περίοδο κατανομής h του μήνα εκκαθάρισης m ανηγμένη στα όρια Συστήματος-Δικτύου.

Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για το Σύνολο των Μετρητών Δικτύου του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ΜΦΑΣ_{ΔΙΚΤΥΟΥ,m} για τον μήνα εκκαθάρισης m, ισούται με:

$$\text{ΜΦΑΣ}_{\text{ΔΙΚΤΥΟΥ},m} = \frac{\sum_{\forall h \in \Omega_{\text{ΑΠΑΦ}}^m} \text{ΕΠ}_{\text{ΔΙΚΤΥΟΥ},h}}{\Omega_m}$$

όπου:

ΜΦΑΣ_{ΔΙΚΤΥΟΥ,m}: Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για το Σύνολο των Μετρητών Δικτύου του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για το μήνα εκκαθάρισης m.

ΕΠ_{ΔΙΚΤΥΟΥ,h}: Η Εκκαθαριζόμενη Ποσότητα για το Σύνολο των Μετρητών Δικτύου του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για την περίοδο κατανομής h του μήνα εκκαθάρισης m.

Ω_m: Συνολικός αριθμός Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου για το μήνα εκκαθάρισης m.

$\forall h \in \Omega_{\text{ΑΠΑΦ}}^m$:

Δηλώνει όλες τις ώρες (περιόδους κατανομής) h που ανήκουν στις Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου του μήνα εκκαθάρισης m.

10.6.1.3 Μετρητές Δικτύου ΔΑΑ

Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για το Σύνολο των Μετρητών Δικτύου του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών (ΔΑΑ) ΜΦΑΣ_{ΔΑΑ,m} για τον μήνα εκκαθάρισης m, ισούται με:

$$\text{ΜΦΑΣ}_{\text{ΔΑΑ},m} = \frac{\sum_{\forall h \in \Omega_{\text{ΑΠΑΦ}}^m} \text{ΕΠ}_{\text{ΔΑΑ},h}}{\Omega_m}$$

όπου:

ΜΦΑΣ_{ΔΑΑ,m}: Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για το Σύνολο των Μετρητών Δικτύου ΔΑΑ για το μήνα εκκαθάρισης m.

ΕΠ_{ΔΑΑ,h}: Η Εκκαθαριζόμενη Ποσότητα για το Σύνολο των Μετρητών Δικτύου ΔΑΑ για την περίοδο κατανομής h του μήνα εκκαθάρισης m.

Ω_m: Συνολικός αριθμός Ωρών Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου για το μήνα εκκαθάρισης m.

$\forall h \in \Omega_{\text{ΑΠΑΦ}}^m$:

Δηλώνει όλες τις ώρες (περιόδους κατανομής) h που ανήκουν στις Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου του μήνα εκκαθάρισης m.

Ο Διαχειριστής Δικτύου Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών παρέχει στον Διαχειριστή του Συστήματος τα δεδομένα κατανάλωσης του Δικτύου Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών. Βάσει των παραπάνω δεδομένων προκύπτει το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για το Δίκτυο του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών.

Για το σύνολο των Μετρητών Φορτίου εντός του Δικτύου Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών που εκπροσωπούνται από έκαστο Εκπρόσωπο Φορτίου υπολογίζεται ένα ποσοστό εκπροσώπησης βάσει της συνολικής ποσότητας ενέργειας που κάθε Εκπρόσωπος Φορτίου προμηθεύει στους Πελάτες του Δικτύου ΔΑΑ.

10.6.1.4 Παρατηρήσεις

Η Εκκαθαριζόμενη Ενέργεια είναι η Μετρούμενη Ενέργεια ανηγμένη στα όρια Συστήματος-Δικτύου.

Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος ΜΦΑΣ_{v,m} για κάθε Μετρητή Φορτίου v κατανάλωσης Μονάδας Παραγωγής ισούται με το μέσο όρο της Μετρούμενης Ενέργειας ανηγμένης στα όρια Συστήματος-Δικτύου κατά τις Ώρες Αυξημένης Πιθανότητας Απώλειας Φορτίου του μήνα εκκαθάρισης.

10.6.2 Υπολογισμός Φορτίου Αιχμής Εκπροσώπου Φορτίου

Το Φορτίο Αιχμής Εκπροσώπου Φορτίου ορίζεται για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου και αναφέρεται σε μία Περίοδο Κατανομής. Για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου, το Φορτίο Αιχμής υπολογίζεται, σε μεγαβάτ (MW), για μία Περίοδο Κατανομής ως το άθροισμα του Μέσου Φορτίου στην Αιχμή του Συστήματος όλων των Καταχωρημένων Μετρητών τους οποίους εκπροσωπεί ο εν λόγω Εκπρόσωπος Φορτίου, στο βαθμό που τους εκπροσωπεί κατά τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής. Ειδικά για τους Μετρητές Ορίων Δικτύου, ο βαθμός εκπροσώπησης τους από έκαστο Εκπρόσωπο Φορτίου καθορίζεται ενιαία για το σύνολο των Μετρητών αυτών.

10.6.2.1 Εκπρόσωποι Φορτίου εκτός από τη ΔΕΗ Προμήθεια

Το Φορτίο Αιχμής του Εκπροσώπου Φορτίου j (όπου $j \neq$ ΔΕΗ Προμήθεια) την Περίοδο Κατανομής h υπολογίζεται ως το άθροισμα των υπολογιζόμενων Μέσων Φορτίων στην Αιχμή του Συστήματος όλων των μετρητών στο βαθμό που τους εκπροσωπεί σύμφωνα με τον πίνακα Εκπροσώπησης Μετρητών – Εκπροσώπων Φορτίου.

Για Εκπρόσωπους Φορτίου j εκτός της ΔΕΗ-Προμήθεια ισχύει:

$$\Phi A_{j,h} = \sum_{\forall v} (M\Phi A\Sigma_{v,m} \times \Pi E_{j,v,h}) + M\Phi A\Sigma_{\Delta I K T Y O Y, m} \times \Pi E_{j, \Delta I K T Y O Y, h} + M\Phi A\Sigma_{\Delta A A, m} \times \Pi E_{j, \Delta A A, h}$$

όπου:

$\Phi A_{j,h}$: Το Φορτίο Αιχμής του Εκπροσώπου Φορτίου j για την περίοδο κατανομής h για το μήνα εκκαθάρισης m .

$M\Phi A\Sigma_{v,m}$: Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για το Μετρητή Φορτίου v για τον μήνα εκκαθάριση m .

$\Pi E_{j,v,h}$: Το Ποσοστό Εκπροσώπησης του Μετρητή Φορτίου v για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j για την περίοδο κατανομής h για τον μήνα εκκαθάρισης m .

$M\Phi A\Sigma_{\Delta I K T Y O Y, m}$: Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για το Σύνολο των Μετρητών Δικτύου του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για το μήνα εκκαθάρισης m .

$\Pi E_{j, \Delta I K T Y O Y, h}$: Το Ποσοστό Εκπροσώπησης Πελατών Χαμηλής Τάσης, επί του συνόλου των Μετρητών Δικτύου του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j για την περίοδο κατανομής h του μήνα εκκαθάρισης m .

$M\Phi A\Sigma_{\Delta A A, m}$: Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για το Σύνολο των Μετρητών Δικτύου ΔΑΑ για το μήνα εκκαθάρισης m .

$\Pi E_{j, \Delta A A, h}$: Το Ποσοστό Εκπροσώπησης, σύμφωνα με τα δεδομένα μετρήσεων από τον Διαχειριστή του Δικτύου ΔΑΑ, επί του συνόλου των Μετρητών Δικτύου ΔΑΑ για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j για την περίοδο κατανομής h του μήνα εκκαθάρισης m .

10.6.2.2 Εκπρόσωπος Φορτίου ΔΕΗ Προμήθεια

Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος των Μη Τηλεμετρούμενων (από τον ΑΔΜΗΕ) Μετρητών Δικτύου που εκπροσωπεί η ΔΕΗ προκύπτει από το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για το Σύνολο των Μετρητών Δικτύου, $M\Phi A\Sigma_{\Delta I K T Y O Y, m}$, αφού αφαιρεθεί το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος των Μετρητών Μέσης Τάσης που ήταν Τηλεμετρούμενοι (από τον ΑΔΜΗΕ) την Περίοδο Κατανομής h του μήνα εκκαθάρισης m ,

$M\Phi A\Sigma_{T M \Delta, h}^m$ οι οποίοι δεν εκπροσωπούνται από τη ΔΕΗ.

Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος των Τηλεμετρούμενων (από τον ΑΔΜΗΕ) Μετρητών Δικτύου Μέσης Τάσης υπολογίζεται ως εξής:

$$M\Phi A\Sigma_{T M \Delta, h} = \sum_{\forall v \in (T M \Delta)_h} (M\Phi A\Sigma_{v, m})$$

Όπου:

$M\Phi A\Sigma_{T M \Delta, h}$: Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος των Τηλεμετρούμενων (από τον ΑΔΜΗΕ) Μετρητών Δικτύου Μέσης Τάσης για την περίοδο κατανομής h για το μήνα εκκαθάρισης m .

$M\Phi A\Sigma_{v, m}$: Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος του Μετρητή Φορτίου v για το μήνα εκκαθάρισης m .

$\forall v \in (T M \Delta)_h$: Το υποσύνολο των Μετρητών Φορτίων v του Δικτύου Μέσης Τάσης που είναι τηλεμετρούμενοι (από τον ΑΔΜΗΕ) για την περίοδο κατανομής h του μήνα εκκαθάρισης m .

Τελικά το Φορτίο Αιχμής της ΔΕΗ Προμήθεια είναι:

$$\begin{aligned} \Phi A_{\Delta E H - \Pi P O, h} = & \\ & + \sum_{\forall v} (M\Phi A\Sigma_{v, m} \times \Pi E_{\Delta E H - \Pi P O, v, h}) \\ & + \left[M\Phi A\Sigma_{\Delta I K T Y O Y, m} \times \left(1 - \sum_{\forall j \neq \Delta E H - \Pi P O} \Pi E_{j, \Delta I K T Y O Y, h} \right) - M\Phi A\Sigma_{T M \Delta, h} - M\Phi A\Sigma_{\Delta A A, m} \right] \\ & + M\Phi A\Sigma_{\Delta A A, m} \times \Pi E_{\Delta E H - \Pi P O, \Delta A A, h} \end{aligned}$$

όπου:

$\Phi\Lambda_{\Delta\text{EH-ΠΡΟ},h}$: Το Φορτίο Αιχμής του Εκπροσώπου Φορτίου ΔΕΗ Προμήθεια την περίοδο κατανομής h για το μήνα εκκαθάρισης m .

$\text{ΜΦΑΣ}_{\nu,m}$: Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος του Μετρητή Φορτίου ν (περιλαμβάνονται όλοι οι μετρητές που τηλεμετρούνται από τον ΑΔΜΗΕ) για το μήνα εκκαθάρισης m .

$\text{ΠΕ}_{\Delta\text{EH-ΠΡΟ},\nu,h}$: Το Ποσοστό Εκπροσώπησης του Μετρητή Φορτίου ν για τον Εκπρόσωπο Φορτίου ΔΕΗ Προμήθεια την περίοδο κατανομής h του μήνα εκκαθάρισης m .

$\text{ΜΦΑΣ}_{\Delta\text{ΙΚΤΥΟΥ},m}$: Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για το Σύνολο των Μετρητών Δικτύου του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για το μήνα εκκαθάρισης m .

$\text{ΠΕ}_{j,\Delta\text{ΙΚΤΥΟΥ},h}$: Το Ποσοστό Εκπροσώπησης Πελατών Χαμηλής Τάσης επί του συνόλου των Μετρητών Δικτύου του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j την περίοδο κατανομής h του μήνα εκκαθάρισης m .

$\text{ΜΦΑΣ}_{\text{TMA},h}$: Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος των Τηλεμετρούμενων (από τον ΑΔΜΗΕ) Μετρητών Δικτύου Μέσης Τάσης για την περίοδο κατανομής h για το μήνα εκκαθάρισης m .

$\text{ΜΦΑΣ}_{\Delta\text{AA},m}$: Το Μέσο Φορτίο στην Αιχμή του Συστήματος για το Σύνολο των Μετρητών Δικτύου ΔΑΑ για το μήνα εκκαθάρισης m .

$\text{ΠΕ}_{\Delta\text{EH-ΠΡΟ},\Delta\text{AA},h}$: Το υπολογιζόμενο Ποσοστό Εκπροσώπησης, σύμφωνα με τα δεδομένα μετρήσεων από τον Διαχειριστή του Δικτύου ΔΑΑ, επί του συνόλου των Μετρητών Δικτύου ΔΑΑ για τη ΔΕΗ Προμήθεια j την περίοδο κατανομής h του μήνα εκκαθάρισης m .

10.6.3 Πίνακας Εκπροσώπησης Μετρητών-Εκπροσώπων Φορτίου

Για κάθε Περίοδο Κατανομής h του τρέχοντος μήνα εκκαθάρισης m στον Πίνακα Εκπροσώπησης Μετρητών – Εκπροσώπων Φορτίου καταγράφεται η εκπροσώπηση σε ποσοστό κατά την οποία ο Εκπρόσωπος Φορτίου j εκπροσωπεί τον εκάστοτε Μετρητή.

10.6.3.1 Μετρητές Φορτίου

Για τους Μετρητές Φορτίου ν το ποσοστό εκπροσώπησης το οποίο θα καταγράφεται για κάθε Περίοδο Κατανομής h στον Πίνακα Εκπροσώπησης Μετρητών -Εκπροσώπων Φορτίου θα βασίζεται αποκλειστικά στις ισχύουσες για τη συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής h δηλώσεις εκπροσώπησης.

Στις δηλώσεις εκπροσώπησης η εκπροσώπηση ενός Μετρητή Φορτίου ν από έναν Εκπρόσωπο Φορτίου j μπορεί να εκφράζεται είτε ως «Ποσοστό» είτε ως «Μπάντα».

Στην περίπτωση δήλωσης εκπροσώπησης που προβλέπεται εκπροσώπηση «Ποσοστού» το Ποσοστό Εκπροσώπησης $\text{ΠΕ}_{j,\nu,h}$ για το Μετρητή Φορτίου ν είναι αυτό που αναγράφεται στη δήλωση εκπροσώπησης του Εκπροσώπου Φορτίου j για την Ημέρα Κατανομής d στην οποία περιλαμβάνεται η Περίοδος Κατανομής h του μήνα εκκαθάρισης m .

Ενδεικτικά, στην περίπτωση δήλωσης εκπροσώπησης που προβλέπεται εκπροσώπηση «Μπάντας» αυτή για το σκοπό της συμπλήρωσης του Πίνακα Εκπροσώπησης

Μετρητών - Εκπροσώπων Φορτίου μετατρέπεται σε εκπροσώπηση «Ποσοστού» με τις εξής σχέσεις:

Για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j που εκπροσωπεί τα πρώτα $\text{ΜΕ}_{j,\nu,h}$ MW του Μετρητή Φορτίου ν για την Περίοδο Κατανομής h του του μήνα εκκαθάρισης m :

$$\text{ΠΕ}_{j,\nu,h} = \frac{\min(\text{ΕΠ}_{\nu,h}, \text{ΕΜΕ}_{j,\nu,h})}{\text{ΕΠ}_{\nu,h}}$$

όπου:

$\text{ΠΕ}_{j,\nu,h}$: Το Ποσοστό Εκπροσώπησης του Εκπροσώπου Φορτίου j για το Μετρητή Φορτίου ν και την περίοδο κατανομής h του μήνα εκκαθάρισης m .

$\text{ΕΠ}_{\nu,h}$: Η Εκκαθαριζόμενη Ποσότητα του Μετρητή Φορτίου ν για την περίοδο κατανομής h του μήνα εκκαθάρισης m .

$\text{ΕΜΕ}_{j,\nu,h}$: Η Εκκαθαριζόμενη Μπάντα Εκπροσώπησης του Μετρητή Φορτίου ν που είναι η Μπάντα Εκπροσώπησης, $\text{ΜΕ}_{j,\nu,h}$, ανηγμένη στα όρια Συστήματος - Δικτύου για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j την περίοδο κατανομής h του μήνα εκκαθάρισης m .

Για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j' που εκπροσωπεί τα υπόλοιπα MW του Μετρητή Φορτίου για την Περίοδο Κατανομής h του του μήνα εκκαθάρισης m :

$$\text{ΠΕ}_{j',\nu,h} = 100 \% - \text{ΠΕ}_{j,\nu,h}$$

όπου:

$\text{ΠΕ}_{j,\nu,h}$: Το Ποσοστό Εκπροσώπησης του Εκπροσώπου Φορτίου j που εκπροσωπεί τα πρώτα $\text{ΜΕ}_{j,\nu,h}$ MW του Μετρητή Φορτίου ν για την περίοδο κατανομής h του του μήνα εκκαθάρισης m .

$\text{ΠΕ}_{j',\nu,h}$: Το Ποσοστό Εκπροσώπησης του Εκπροσώπου Φορτίου j' που εκπροσωπεί τα υπόλοιπα MW του Μετρητή Φορτίου ν για την περίοδο κατανομής h του του μήνα εκκαθάρισης m .

10.6.3.2 Μη τηλεμετρούμενοι Μετρητές Δικτύου

Για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου o οποίος εκπροσωπεί Μη τηλεμετρούμενο Μετρητή Δικτύου χρησιμοποιείται το ποσοστό εκπροσώπησης το οποίο υπολογίζει κάθε φορά ο Διαχειριστής του Δικτύου. Το ποσοστό εκπροσώπησης εφαρμόζεται επί του συνόλου των Μετρητών Ορίων Δικτύου, λαμβάνοντας υπόψη και την εκτίμηση της Παραγωγής στο Δίκτυο.

10.6.3.3 Μετρητές Δικτύου ΔΑΑ

Για κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου, o οποίος εκπροσωπεί Μετρητή Δικτύου ΔΑΑ χρησιμοποιείται το ποσοστό εκπροσώπησης το οποίο υπολογίζεται κάθε φορά βάσει της συνολικής ποσότητας που προμήθευσε στο Δίκτυο ΔΑΑ ο Εκπρόσωπος Φορτίου και της ποσότητας για το σύνολο των Μετρητών Δικτύου ΔΑΑ για την συγκεκριμένη Περίοδο Κατανομής h .

10.6.4 Κατ' αρχήν (Αρχικός) Υπολογισμός Χρεώσεων Εκπροσώπων Φορτίου

10.6.4.1 Αρχική Μηνιαία Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου

Για τον υπολογισμό της Μηνιαίας εκκαθάρισης των Εκπροσώπων Φορτίου, το σύνολο της ημερησίας αποζημίωσης που υπολογίστηκε για τους δικαιούχους Παραγωγούς για την ημέρα d επιμερίζεται ισόποσα ανά περίοδο κατανομής h της εν λόγω ημέρας d . Στη συνέχεια το ποσό

που αντιστοιχεί σε κάθε Περίοδο Κατανομής επιμερίζεται στους Εκπροσώπους Φορτίου αναλογικά με το φορτίο Αιχμής Εκπροσώπου Φορτίου, ως εξής:

$$ΚΜΜΑΕ_{j,h}^{initial} = \frac{\Phi A_{j,h}}{\Phi A_h} \times \frac{ΚΜΜΑΕ_d^{initial}}{(Αριθμός \Omega\rho\omega\acute{\nu})_d}$$

όπου:

$ΚΜΜΑΕ_{j,h}^{initial}$: Η αρχική χρέωση του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j για την περίοδο κατανομής h.

$\Phi A_{j,h}$: Το Φορτίο Αιχμής του Εκπροσώπου Φορτίου j για την περίοδο κατανομής h.

ΦA_h : Το άθροισμα των Φορτίων Αιχμής όλων των Εκπροσώπων Φορτίου κατά την περίοδο κατανομής h.

$ΚΜΜΑΕ_d^{initial}$: Το σύνολο της αρχικής Ημερήσιας Αποζημίωσης που υπολογίστηκε για τους δικαιούχους Παραγωγούς για την ημέρα d στην οποία ανήκει η περίοδος κατανομής h στο πλαίσιο του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας.

$(Αριθμός \Omega\rho\omega\acute{\nu})_d$: Ο αριθμός των ωρών της ημέρας d στην οποία ανήκει η περίοδος κατανομής h.

Για να υπολογισθεί το αρχικό μηνιαίο ανά Εκπρόσωπο Φορτίου κόστος του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας, αθροίζονται για το σύνολο των Περιόδων Κατανομής του μήνα εκκαθάρισης για τον συγκεκριμένο εκπρόσωπο Φορτίου:

$$ΚΜΜΑΕ_{j,m}^{initial} = \sum_m ΚΜΜΑΕ_{j,h}^{initial}$$

όπου:

$ΚΜΜΑΕ_{j,m}^{initial}$: Το αρχικό Συνολικό Κόστος του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j για τον μήνα Εκκαθάρισης m.

10.6.4.2 Έκδοση ενημερωτικών σημειωμάτων και παραστατικών μετά την Καταρχήν Εκκαθάριση του ΜΜΑΕ

Είκοσι τέσσερις (24) ημέρες μετά την τελευταία ημέρα του μήνα στον οποίο αναφέρεται η εκκαθάριση, ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί σε κάθε Εκπρόσωπο Φορτίου ενημερωτικά σημειώματα για τον ΜΜΑΕ. Τα σχετικά παραστατικά εκδίδονται μέχρι την 27η ημέρα του μήνα που έπεται του μήνα στον οποίο αναφέρεται η εκκαθάριση του ΜΜΑΕ. Οι σχετικές πληρωμές προς τον Διαχειριστή του Συστήματος διενεργούνται το αργότερο πέντε (5) ημέρες μετά την έκδοση των σχετικών παραστατικών.

10.6.5 Τελικός Υπολογισμός Χρεώσεων Εκπροσώπων Φορτίου

Για τον υπολογισμό της Τελικής Χρέωσης των Εκπροσώπων Φορτίου, επτά (7) μήνες μετά τη λήξη του ΜΜΑΕ, και εφόσον έχουν αποσταλεί τα τελικά στοιχεία καταναλώσεων πελατών Χαμηλής Τάσης από τον Διαχειριστή του Δικτύου, ο Διαχειριστής του Συστήματος υπολογίζει βάσει του αλγορίθμου που περιγράφεται κατά τις παραγράφους από 10.6.1 έως και 10.6.3 τις οριστικές χρεώσεις

των Εκπροσώπων Φορτίου χρησιμοποιώντας όμως τα τελικά στοιχεία καταναλώσεων των πελατών Χαμηλής Τάσης, τυχόν τελικά αναθεωρημένα δεδομένα πελατών ΜΤ και ΥΤ που αλλάζουν τα δεδομένα των προμηθευτών και τις Εκκαθαρισθείσες Τελικές Ενισχύσεις των μονάδων παραγωγής.

10.6.5.1 Τελική Μηνιαία Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου

Το ποσό της χρέωσης προκύπτει από την ημερήσια αποζημίωση του συνόλου των δικαιούχων μονάδων παραγωγής μετά το πέρας του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας και επιμερίζεται ισόποσα ανά περίοδο κατανομής h της εν λόγω ημέρας d, όπως, αντίστοιχα, υπολογίζονται στο κεφάλαιο 10.6.4.1 κατά την αρχική Εκκαθάριση:

$$ΚΜΜΑΕ_{j,h}^{final} = \frac{\Phi A_{j,h}}{\Phi A_h} \times \frac{ΚΜΜΑΕ_d^{final}}{(Αριθμός \Omega\rho\omega\acute{\nu})_d}$$

όπου:

$ΚΜΜΑΕ_{j,h}^{final}$: Η τελική χρέωση του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j για την περίοδο κατανομής h.

$\Phi A_{j,h}$: Το Φορτίο Αιχμής του Εκπροσώπου Φορτίου j για την περίοδο κατανομής h.

ΦA_h : Το άθροισμα των Φορτίων Αιχμής όλων των Εκπροσώπων Φορτίου κατά την περίοδο κατανομής h.

$ΚΜΜΑΕ_d^{final}$: Το σύνολο της Ημερήσιας Τελικής Αποζημίωσης (Εκκαθαρισθείσα Τελική Ενίσχυση) που υπολογίστηκε για τους δικαιούχους Παραγωγούς για την ημέρα d στην οποία ανήκει η περίοδος κατανομής h στο πλαίσιο του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας.

$(Αριθμός \Omega\rho\omega\acute{\nu})_d$: Ο αριθμός των ωρών της ημέρας d στην οποία ανήκει η περίοδος κατανομής h.

Το σύνολο της Ημερήσιας Τελικής Αποζημίωσης (Εκκαθαρισθείσα Τελική Ενίσχυση) που, από τον προηγούμενο τύπο, επιμερίζεται στους Εκπροσώπους Φορτίου για την ημέρα d, στην οποία ανήκει η περίοδος κατανομής h, προκύπτει από τις σχέσεις:

$$ΚΜΜΑΕ_{u,d}^{final} = \frac{ΕΤΕ_u}{ΑΗΠΥΕ_u}$$

όπου:

$ΚΜΜΑΕ_{u,d}^{final}$: Η ημερήσια τελική αποζημίωση για την ευέλικτη μονάδα παραγωγής u στα πλαίσια του ΜΜΑΕ.

$ΑΗΠΥΕ_u$: Ο αριθμός ημερών παροχής της Υπηρεσίας Ευελιξίας, όπου η ημερομηνία έναρξης της περιόδου παροχής της υπηρεσίας καθορίζεται στην απόφαση ένταξης και η ημερομηνία λήξης της καθορίζεται η ημερομηνία λήξης του ΜΜΑΕ (30/4/2017).

$ΕΤΕ_u$: Εκκαθαρισθείσα Τελική Ενίσχυση της μονάδας παραγωγής u σε €.

Το ύψος της ημερησίας τελικής αποζημίωσης για το σύνολο των ευέλικτων μονάδων παραγωγής είναι:

$$\text{ΚΜΜΑΕ}_d^{final} = \sum_u \text{ΚΜΜΑΕ}_{u,d}^{final}$$

Για να υπολογισθεί το τελικό μηνιαίο ανά Εκπρόσωπο Φορτίου κόστος του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας, αθροίζονται για το σύνολο των Περιόδων Κατανομής του μήνα εκκαθάρισης για τον συγκεκριμένο εκπρόσωπο Φορτίου:

$$\text{ΚΜΜΑΕ}_{j,m}^{final} = \sum_m \text{ΚΜΜΑΕ}_{j,h}^{final}$$

όπου:

$\text{ΜΜΑΕ}_{j,m}^{final}$: Το τελικό Συνολικό Κόστος του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας για τον Εκπρόσωπο Φορτίου j για τον μήνα Εκκαθάρισης m.

Έκδοση ενημερωτικών σημειωμάτων και παραστατικών μετά την Τελική Εκκαθάριση του ΜΜΑΕ

Ο Διαχειριστής του Συστήματος εν συνεχεία αποστέλλει στους Εκπροσώπους Φορτίου ενημερωτικά σημειώματα σχετικά με τον υπολογισμό της οριστικής χρέωσης ΜΜΑΕ.

Στην περίπτωση που Συμμετέχων αμφισβητεί το περιεχόμενο των ενημερωτικών σημειωμάτων, απευθύνει εγγράφως και εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερολογιακών ημερών από την κοινοποίηση των ενημερωτικών σημειωμάτων αιτιολογημένες αντιρρήσεις στον Διαχειριστή του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος αποφαινεται αιτιολογημένα επί των αντιρρήσεων και εκδίδει, εφόσον απαιτείται, νέα ενημερωτικά σημειώματα. Μετά την αποστολή των τελικών ενημερωτικών σημειωμάτων, εκδίδονται εντός πέντε (5) ημερών τα κατάλληλα παραστατικά για την τυχόν διαφορά της οριστικής χρέωσης ΜΜΑΕ από το άθροισμα των μηνιαίων χρεώσεων που έχουν υπολογιστεί και οι σχετικές πληρωμές πραγματοποιούνται εντός επτά (7) ημερών από την έκδοση των σχετικών παραστατικών.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

ΑΙΤΗΣΗ ΕΝΤΑΞΗΣ ΣΤΟ ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗΣ ΕΥΕΛΙΞΙΑΣ (ΜΜΑΕ)	
ΓΕΝΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
ΟΝΟΜΑ ΜΟΝΑΔΑΣ	<input type="text"/>
ΚΩΔΙΚΟΣ ΕΙΣ ΜΟΝΑΔΑΣ	<input type="text"/>
ΚΑΤΟΧΟΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	<input type="text"/>
ΑΙΤΟΥΜΕΝΟ ΠΟΣΟ ΕΝΙΣΧΥΣΗΣ	
Καταρχήν Διαθέσιμη Ισχύς (MW) Βάσει ανακοίνωσης ΑΔΜΗΕ	<input type="text"/>
Προσφερόμενη Ισχύς για Υπηρεσία Ευελιξίας (MW)	<input type="text"/>
Αιτούμενη ημερομηνία ένταξης στον ΜΜΑΕ	<input type="text"/>
Αιτούμενο Ποσό Ενίσχυσης (€)	<input type="text"/>
ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ (όπως κατά περίπτωση έχουν αναθεωρηθεί)	
Αριθμός ωρών από την έκδοση σχετικής Εντολής Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος εντός των οποίων η μονάδα μπορεί να ακολουθεί από θερμή κατάσταση ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας (*)	<input type="text"/>
Ελάχιστος εγγυημένος ρυθμός για αύξηση παραγωγής (*) (MW/min)	<input type="text"/>
Ελάχιστος εγγυημένος ρυθμός για μείωση παραγωγής (*) (MW/min)	<input type="text"/>
Δυνατότητα διατήρησης της παραγωγής βάσει εντολής κατανομής μεγαλύτερη από τρεις (3) ώρες	<input type="text"/>
Τυχόν πρόσθετα αναθεωρημένα τεχνικά χαρακτηριστικά (ενδεικτικά αναφέρονται: ο ελάχιστος χρόνος λειτουργίας της μονάδας μετά την εκκίνηση, ο ελάχιστος χρόνος κράτησης κλπ) (συμπληρώνεται καταλλήλως) (**)	<input type="text"/>
Χρονική διάρκεια από την Έκδοση σχετικής Εντολής Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος εντός της οποίας η Κατανεμόμενη μονάδα ΣΗΘΥΑ δύναται να μεταβεί από την κατάσταση στην οποία αποδίδει την Ισχύ Προτεραιότητας Ερ, σε κατάσταση στην οποία μπορεί να ακολουθεί ένα γρήγορο κύκλο λειτουργίας μέχρι τη μέγιστη Προσφερόμενη Ισχύ Ευελιξίας (min)	<input type="text"/>
(*) Τα στοιχεία αυτά ανιπαράγονται με τα υπάρχοντα Δηλωμένα Τεχνικά Χαρακτηριστικά (**) Αν απαιτείται προστίθενται γραμμές	
ΣΥΝΥΠΟΒΑΛΛΟΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΤΗΡΙΞΗΣ ΑΝΤΙΠΑΡΑΔΕΙΓΜΑΤΟΣ	
Καταγραφή προσκομιζόμενων στοιχείων, σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 284/2016:	

Νόμιμος Εκπρόσωπος

(Ημερομηνία)
(Όνομα)

(Σφραγίδα Εταιρείας)

».

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 27 Οκτωβρίου 2016

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ