



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

16 Απριλίου 2020

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 1436

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- 1 Έγκριση του προϋπολογισμού της εταιρείας «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» για το έτος 2019, σύμφωνα με το άρθρο 117B παρ. 11 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179), ως ισχύει.
- 2 Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.1.2012) σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 96 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.8.2011).
- 3 Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΦΕΚ Β' 2307/18.6.2018) σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 118Α του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.8.2011).

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. απόφ. 209/2020

(1)

Έγκριση του προϋπολογισμού της εταιρείας «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» για το έτος 2019, σύμφωνα με το άρθρο 117B παρ. 11 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179), ως ισχύει.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(συνεδρίαση στις 29 και 30 Ιανουαρίου 2020)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις των άρθρων 73 έως και 99 του ν. 4512/2018 «Ρυθμίσεις για την εφαρμογή των Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 5/17.1.2018), όπως ισχύει.

2. 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» (ΦΕΚ Α' 185/30.9.2016), όπως ισχύει.

3. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/22.8.2011), όπως ισχύει και ιδίως τις εξουσιοδοτικές διατάξεις του άρθρου 117B παρ. 11, όπως ισχύει.

4. Τον Κανονισμό (ΕΚ) αριθμ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάρτιση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.8.2009 σελ. 15).

5. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (ΕΕ L 197 της 25.7.2015, σελ. 24 επ.).

6. Τον Κανονισμό (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής της 26ης Σεπτεμβρίου 2016 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας (ΕΕ L 259 της 27.9.2016 σελ. 42 επ.).

7. Τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 2310/18.6.2018) (εφεξής ο «ΚΣΗΕ»), όπως ισχύει.

8. Την απόφαση ΡΑΕ 369/2018 (ΦΕΚ Β' 1880/24.5.2018) «Κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4425/2016, ως ισχύει».

9. Την απόφαση ΡΑΕ 775/2018 «Έγκριση του προϋπολογισμού της εταιρείας «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.», σύμφωνα με το άρθρο 117Ε παρ. 4 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179), ως ισχύει.

10. Την ΡΑΕ Ι-248464/6.12.2018 εισήγηση της ΕΕΣΧΕ Α.Ε με θέμα «Επικαιροποίηση προϋπολογισμού Λειτουργικών Δαπανών έτους 2018 της Εταιρείας «EnExClear» θυγατρική της ΕΧΕ ΑΕ.».

11. Την απόφαση ΡΑΕ 1247/2019 «Έγκριση του προϋπολογισμού της εταιρείας «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.», σύμφωνα με το άρθρο 117B παρ. 11 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179), ως ισχύει».

12. Την απόφαση ΡΑΕ 1125/2019 «Έγκριση της λειτουργίας της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία

«Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» και τον διακριτικό τίτλο «EnExClear Α.Ε.» ως Φορέα Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 12 παρ. 4 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185), όπως ισχύει».

13. Την υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-258025/1.4.2019 εισήγηση της ΕΕΣΧΕ Α.Ε με θέμα «Υποβολή προϋπολογισμού Λειτουργικών και Επενδυτικών Δαπανών έτους 2019 της EnExClear στη ΡΑΕ.».

14. Την υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-264963/15.7.2019 επιστολή της ΕΧΕ Α.Ε. με θέμα «Σχετικά με την έγκριση του προϋπολογισμού της ΕΧΕ Α.Ε. για το έτος 2019».

15. Την επικαιροποιημένη εισήγηση της ΕΕΣΧΕ Α.Ε. για το έτος 2019 που υποβλήθηκε με την υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-273869/17.12.2019 με θέμα «Σχετικά με την έγκριση του προϋπολογισμού της EnExClear για το έτος 2019.».

Σκέφθηκε ως εξής:

Ι. Νομικό πλαίσιο - Ιστορικό

Επειδή, προς το σκοπό της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ενέργειας, σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, με το ν. 4425/2016 προβλέφθηκε η κατάργηση του Συστήματος Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και του μοντέλου της Υποχρεωτικής Κοινοπραξίας (Mandatory Pool) για την επίλυση και την εκκαθάριση του ΗΕΠ και η λειτουργία διακριτών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, για το σκοπό αυτό και κατόπιν τροποποίησης των διατάξεων του ν. 4001/2011 (με το ν. 4512/2018, συστήνεται η ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» (εφεξής «ΕΧΕ Α.Ε.») η οποία αναλαμβάνει, τη λειτουργία και διαχείριση του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και με τη θέση σε λειτουργία του νέου πλαισίου τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Περαιτέρω, με τον ίδιο ως άνω νόμο προβλέπεται η σύσταση από την ΕΧΕ Α.Ε. νέας 100% θυγατρικής εταιρείας, η οποία πρόκειται να λειτουργεί ως Φορέας Εκκαθάρισης των εν λόγω αγορών.

Επειδή, κατ' εφαρμογή των ανωτέρω - και όπως προκύπτει από τα στοιχεία που βρίσκονται καταχωρημένα στην επίσημη ιστοσελίδα του Γενικού Εμπορικού Μητρώου (Γ.Ε.ΜΗ.)¹ - η ΕΧΕ Α.Ε. ίδρυσε στις 2.11.2018 την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» (εφεξής η «EnExClear Α.Ε.»). Εν συνεχεία, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 117Γ του ν. 4001/2011, η ΕΕΣΧΕ Α.Ε. έλαβε από τη ΡΑΕ, δυνάμει της υπ' αριθμ. 1125/2019 απόφασης έγκριση για τη λειτουργία της ως Φορέα Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.

Επειδή, στην παρ. 11 του άρθρου 117Γ προβλέπεται ότι: «Για όσο χρονικό διάστημα η «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» διενεργεί τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό και τρεις (3) τουλάχιστον μήνες πριν την έναρξη κάθε έτους, η «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» και η θυγατρική της, ο Φορέας Εκκαθάρισης, ως ορίζεται στο ν. 4425/2016, υποβάλλουν στη

Ρ.Α.Ε. προς έγκριση προϋπολογισμούς λειτουργικών δαπανών που αφορούν κυρίως τη λειτουργία, εκκαθάριση και διακανονισμό του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), καθώς και το σχεδιασμό, ανάπτυξη και θέση σε λειτουργία των αγορών του ν. 4425/2016 πλέον αποσβέσεων και ενός ευλόγου κέρδους επί των απασχολούμενων κεφαλαίων, με ανάλυση και τεκμηρίωση των σχετικών οικονομικών στοιχείων. Η Ρ.Α.Ε., με απόφασή της, η οποία εκδίδεται ένα (1) μήνα πριν την έναρξη κάθε έτους και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, εγκρίνει τους ανωτέρω προϋπολογισμούς, εφόσον τα σχετικά οικονομικά στοιχεία είναι εύλογα και αντανακλούν το κόστος των παρεχόμενων υπηρεσιών και δαπανών, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, στον οποίο ορίζεται και ο τρόπος ανάκτησής τους και ο επιμερισμός ανάμεσα στις ανωτέρω εταιρείες.».

Επειδή, με την υπ' αριθμ. 775/2019 απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 9) εγκρίθηκε ο προϋπολογισμός της ΕΧΕ Α.Ε. για το έτος 2018 και συγκεκριμένα για την περίοδο από τη σύσταση της εταιρείας (Ιούνιος 2018) και μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2018. Το συνολικά εγκεκριμένο ποσό (λειτουργικές δαπάνες, ετήσιες αποσβέσεις και απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων) ορίστηκε σε 2.525.946 €.

Επειδή, η EnExClear Α.Ε. με την υπό σχετ. 10 επιστολή της, υπέβαλε στη ΡΑΕ την επικαιροποιημένη εισήγηση των δαπανών της προσαρμοσμένη στον πραγματικό χρόνο λειτουργίας του φορέα, ήτοι Νοέμβριος – Δεκέμβριος 2018, συνολικού ποσού 270.361€, αλλά δεδομένου αφενός του μικρού χρονικού διαστήματος εντός του 2018 που αυτή αφορούσε και αφετέρου της εκτίμησης ότι η έκδοση σε ΦΕΚ της σχετικής απόφασης δεν θα ήταν εφικτή εντός του 2018 λόγω του περιορισμένου διαθέσιμου χρόνου από την υποβολή της εισήγησης από την εταιρεία, μεταφέρθηκε εντός του 2019 η εξέταση της εν λόγω εισήγησης.

Επειδή, η EnExClear Α.Ε. με την υπό σχετ. 14 επιστολή της, ενημέρωσε την Αρχή για το απολογιστικό μέγεθος των δαπανών ανήλθε σε 17.965 €, το οποίο ανακτήθηκε μέσω της ΕΧΕ Α.Ε., μητρική εταιρεία της EnExClear.

Επειδή, με την ανωτέρω απόφαση έγκρισης του προϋπολογισμού για το έτος 2018 (σχετικό 9), ζητήθηκε από την ΕΧΕ Α.Ε. να υποβάλει εισήγηση «αναφορικά με την εισαγωγή κριτηρίων και κανόνων για το είδος των συμπεριλαμβανομένων, στον προϋπολογισμό της, επιμέρους στοιχείων και μεγεθών, καθώς και της τεκμηρίωσης αυτών και της εισαγωγής κινήτρων απόδοσης της εταιρείας κατά την εκτέλεση των δραστηριοτήτων της, σε κείμενο μεθοδολογίας, το αργότερο μέχρι και την 15.11.2018, προκειμένου για την έγκριση του προϋπολογισμού της «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» για το έτος 2019, σύμφωνα με το άρθρο 117Β παρ. 11 του ν. 4001/2011, ως ισχύει.».

Επειδή, βάσει των προβλεπόμενων στο ανωτέρω άρθρο 117Β παρ. 11 του ν. 4001/2011, η EnExClear Α.Ε. με την υπό σχετ. 13 επιστολή της, υπέβαλε στη ΡΑΕ τον Απρίλιο του 2019 την αρχική εισήγηση της και τον Δεκέμβριο του 2019 επικαιροποίησε αυτής (σχετ. 15), για την έγκριση του προϋπολογισμού της για το έτος 2019.

¹ <https://www.businessregistry.gr/publicity/show/148043601000>

II. Αναφορικά με τις Λειτουργικές Δαπάνες και τις Αποσβέσεις της EnExClear A.E.

A) Λειτουργικές δαπάνες της εταιρείας (Πίνακας Α): Οι σημαντικότερες κατηγορίες λειτουργικών δαπανών αναλύονται ως εξής:

1. Σύνολο αμοιβών Διοίκησης και Προσωπικού: αφορά στο συνολικό κόστος των απασχολούμενων, συμπεριλαμβανομένων των εργοδοτικών εισφορών και των μη μισθολογικών παροχών, καθώς και στο κόστος αμοιβής του Διευθύνοντος Συμβούλου και τις αποζημιώσεις των Μελών ΔΣ για τη συμμετοχή τους σε συνεδριάσεις του ΔΣ της εταιρείας.

2. Κόστος παρεχόμενων υπηρεσιών από τον Όμιλο του Χρηματιστηρίου Αξιών Αθηνών (ATHEX Group): αφορά στο κόστος των συμβάσεων που έχει υπογράψει η EnExClear A.E. με τον εν λόγω όμιλο και αναλυτικότερα σε:

i. υπηρεσίες άρρηκτα συνδεδεμένες με τη λειτουργία της εταιρείας (μεταξύ άλλων η διαχείριση ανθρώπινου δυναμικού, οι οικονομικές υπηρεσίες, η τεχνική υποστήριξη πληροφοριακών συστημάτων)

ii. υπηρεσίες ανάπτυξης και φιλοξενίας πληροφοριακών συστημάτων αγορών ενέργειας

iii. συμβουλευτικές υπηρεσίες και υπηρεσίες προετοιμασίας των φακέλων αδειοδότησης των Αγορών

iv. σύμβαση παροχής υπηρεσιών από το ATHEXCLEAR

v. σύμβαση μίσθωσης για τις εγκαταστάσεις της EnExClear A.E. σε κτίριο κυριότητας του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

3. Σύνολο αμοιβών τεχνικών συμβούλων για παροχή υπηρεσιών: μεταξύ των δαπανών αυτής της κατηγορίας συμπεριλαμβάνονται και οι δαπάνες ανάπτυξης της αγοράς Φυσικού Αερίου.

4. Σύνολο αμοιβών συμβάσεων εξωτερικών δικηγόρων και ελεγκτών

5. Λοιπές λειτουργικές δαπάνες: πρόκειται για το σύνολο των δαπανών, που δεν συμπεριλαμβάνονται σε κάποια από τις ανωτέρω κατηγορίες και είναι αναγκαίες για την ομαλή λειτουργία της εταιρείας και για την υποστήριξη όλων των αναγκών λειτουργιών στο στάδιο της ανάπτυξης και οργάνωσης των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το Μοντέλο Στόχο και την επίτευξη της σύζευξης με τις γειτονικές αγορές.

ΠΙΝΑΚΑΣ Α - Λειτουργικές δαπάνες EnExClear A.E. 2019	
	ποσά σε €
Αμοιβές προσωπικού και διοίκησης	545.000
Κόστος Συμβάσεων της ENEXCLEAR με το ATHEX Group	630.908
Αμοιβές συμβάσεων τεχνικών Συμβούλων και υπηρεσιών	40.000
Αμοιβές συμβάσεων εξωτερικών δικηγόρων και ελεγκτών	85.000
Λοιπές Δαπάνες	212.080
Σύνολο	1.512.988

Επειδή, οι ανωτέρω εκτιμώμενες δαπάνες, βάσει της εισήγησης της EnExClear A.E. (σχετ. 15), έχουν προσδι-

οριστεί βάσει παραδοχών και εκτιμήσεων, με σημαντικότερες τις εξής:

i. Αμοιβές προσωπικού και διοίκησης, συνολικού ποσού 545.000 €, που αφορά σε αμοιβές, εργοδοτικές εισφορές και παροχές των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και του Διευθύνοντος Συμβούλου της εταιρείας.

ii. Κόστος συμβάσεων της EnExClear με το ATHEX Group, συνολικού ποσού 630.908 €: πρόκειται για το κόστος των υπηρεσιών από τις συμβάσεις που πρόκειται να υπογραφούν μεταξύ της εταιρείας και της μετόχου αυτής, ανώνυμης εταιρείας συμμετοχών με την επωνυμία «Ελληνικά Χρηματιστήρια - Χρηματιστήριο Αθηνών Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών», και με τον διακριτικό τίτλο «Χ.Α. Α.Ε.», σχετικά με υπηρεσίες επιχειρησιακής υποστήριξης.

iii. Λοιπές Λειτουργικές Δαπάνες, συνολικού ποσού 337.080 €: πρόκειται για το σύνολο των δαπανών, που δεν συμπεριλαμβάνονται σε κάποια από τις ανωτέρω κατηγορίες και είναι αναγκαίες για την ομαλή λειτουργία της νέας εταιρείας.

B) Αποσβέσεις επί των ασώματων και ενσώματων παγίων: το συνολικό ποσό των ετήσιων αποσβέσεων, 26.223 €. Αφορά στις αποσβέσεις υφιστάμενων και νέων παγίων, με τη βασική παραδοχή της πενταετίας ως εύλογη διάρκεια απόσβεσης των παγίων, δεδομένου ότι αυτά αφορούν κατά κύριο λόγο σε λογισμικά προγράμματα και πληροφοριακά συστήματα.

III. Αναφορικά με τα απασχολούμενα κεφάλαια και την απόδοση επί αυτών

A) Απασχολούμενα κεφάλαια (Πίνακας Β): το συνολικό ποσό των απασχολούμενων κεφαλαίων, όπως αρχικά εκτιμήθηκε (σχετικό 13) και στη συνέχεια επανυπολογίστηκε στο ποσό των 1.237.766 €, προϋπολογίστηκε βάσει των παραδοχών της μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου που υπέβαλε η EnExClear A.E. μαζί με την επικαιροποιημένη εισήγησή της (σχετικό 15) και περιλαμβάνει τόσο την αναπόσβεστη αξία των παγίων που αποκτήθηκαν το έτος 2018, όσο και τις επενδύσεις του έτους 2019, καθώς και ένα εκτιμώμενο κεφάλαιο κίνησης της εταιρείας, ως μέσος όρος από τα οικονομικά αποτελέσματα της εταιρείας για το πρώτο εξάμηνο του 2019.

Πίνακας Β - Απασχολούμενα Κεφάλαια EnExClear A.E.	ποσά σε €
Αναπόσβεστη αξία παγίων υφιστάμενων παγίων	104.891
Αναπόσβεστη αξία νέων παγίων (από επενδύσεις 2019)	112.716
Κεφάλαιο Κίνησης	1.020.159
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ 2019	1.237.766

B) Δαπάνες για νέες επενδύσεις που ενσωματώνονται στα υφιστάμενα ενσώματα και ασώματα πάγια της εταιρείας (Πίνακας Γ), όπου μεταξύ άλλων αποτυπώνονται οι αναγκαίες επενδύσεις για την επέκταση των υφιστάμενων πληροφοριακών συστημάτων για την Αγορά Φυσικού Αερίου, καθώς και ανάγκες περί εξοπλισμού και πληροφοριακών συστημάτων.

Πίνακας Γ - Επενδυτικές δαπάνες EnExClear A.E.	ποσά σε €
Κεντρικές Υποδομές Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας - Επέκταση Συστημάτων για Αγο- ρά Φυσικού Αερίου	214.000
Προμήθεια λογισμικού - Πρόσθετα πληρο- φοριακά συστήματα - Εξοπλισμός	29.830
ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ 2019	243.830

Επειδή, βάσει της υπό σχετ. 15 επικαιροποιημένης εισήγησης, η EnExClear A.E. αιτήθηκε την έγκριση ποσοστού 7,45% επί των απασχολούμενων κεφαλαίων (1.237.766 €), βάσει Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου (wacc) σε πραγματικούς όρους, προ φόρων, ήτοι ποσό 92.214 ευρώ, ως εύλογη απόδοση. Στην επικαιροποιημένη αυτή εισήγηση, η εκτίμηση για το Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου σε ονομαστικούς όρους είναι 8,07%, με την εκτίμηση πληθωρισμού ίση με 0,6%.

Επειδή, κατά τα ανωτέρω το συνολικό αιτούμενο ποσό του προϋπολογισμού των δαπανών της «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.», για το έτος 2019 ανέρχεται σε 1.631.424 €, συμπεριλαμβανομένου του ποσού των αποσβέσεων και της απόδοσης επί των απασχολούμενων κεφαλαίων.

Επειδή, κατά την αξιολόγηση των στοιχείων που υπέβαλε η EnExClear A.E. και ειδικά σε σχέση με τον προσδιορισμό της επιτρεπόμενης απόδοσης, κρίθηκε αναγκαίο να γίνει επαναπροσδιορισμός της ποσοστιαίας απόδοσης, ώστε αφενός να γίνει η προσαρμογή αυτής σε ονομαστικούς όρους, δεδομένου ότι απαιτείται μια πιο ολοκληρωμένη προσέγγιση υπολογισμού του εσόδου της EnExClear A.E. σε πραγματικούς όρους (για το σύνολο των παραμέτρων και όχι μόνο ως προς το ποσοστό της απόδοσης) και αφετέρου να εναρμονιστούν οι τιμές των επιμέρους παραμέτρων του μεσοσταθμικού κόστους κεφαλαίου (ονομαστικό προ φόρων): α) με τις αντίστοιχες τιμές παραμέτρων του μεσοσταθμικού κόστους που έχουν εγκριθεί από την ΡΑΕ για άλλες μονοπωλιακές δραστηριότητες ηλεκτρισμού το έτος 2019 και β) με τρέχουσες τιμές αποδόσεων που καταγράφονται για επενδύσεις χωρίς κίνδυνο (γερμανικό δεκαετές ομόλογο). Προς την κατεύθυνση αυτή και σε σχέση με την επικαιροποιημένη εισήγηση της EnExClear A.E. (σχετικό 15): α) η τιμή της παραμέτρου Rf γίνεται μηδενική, δεδομένου ότι οι αποδόσεις του γερμανικού δεκαετούς ομολόγου για μεγάλο διάστημα και μέχρι το κλείσιμο του έτους 2019 είναι αρνητικές και β) γίνεται δεκτή τιμή για τον συντελεστή βήτα (βe) ίση με 0,6, όπως εγκρίθηκε και για τη δραστηριότητα της Διανομής στον ηλεκτρισμό (Απ.572/2019).

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω το Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου σε ονομαστικούς όρους προ φόρων μετά τις τροποποιήσεις αυτές, εκτιμάται σε 6,82%, όπως προκύπτει αναλυτικά από τον παρακάτω αναλυτικό πίνακα (Πίνακας Δ).

Πίνακας Δ - Μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου (wacc) ονομαστικό προ- φόρων και τόκων		
	ΕΙΣΗΓΗΣΗ EnExClear (I-273869/16.12.2019)	ΕΓΚΡΙΣΗ ΡΑΕ
Rf	0,35%	0%
MRP	5,30%	5,30%
Gearing	0,00%	0,00%
Equity beta	71%	60%
Equity return	4,10%	3,20%
Country risk premium	2,00%	2,00%
Cost of equity (post-tax)	6,11%	5,20%
Corporation tax rate	24%	24%
Cost of equity (pre-tax)	8,04%	6,82%
Cost of debt (pre-tax)	3,77%	3,77%
WACC(nominal, pre-tax)	8,04%	6,82%
WACC(real, pre-tax)	7,45%	

Επειδή, βάσει των ανωτέρω επανυπολογίστηκε το συνολικό ποσό του προϋπολογισμού της «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» για το έτος 2019, λαμβάνοντας υπόψη: α) το σύνολο των λειτουργικών δαπανών και αποσβέσεων που αιτείται η EnExClear A.E. στην επικαιροποιημένη εισήγησης της (σχετικό 13) και β) το ποσό της απόδοσης 84.364 €, που προκύπτει λαμβάνοντας υπόψη την αξία των απασχολούμενων κεφαλαίων που εισηγήθηκε η εταιρεία (1.237.766 €) και ποσοστό απόδοσης 6,82%. Βάσει των ανωτέρω παραδοχών, ο συνολικός προϋπολογισμός της EnExClear A.E. εκτιμάται σε €.

Επειδή, ο τρόπος ανάκτησης των ανωτέρω δαπανών από την «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.», προβλέπεται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ισχύει, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά το άρθρο 117B παρ. 11 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει:

1. Την έγκριση του προϋπολογισμού λειτουργικών δαπανών της εταιρείας «Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» για το έτος 2019 συνολικού ποσού 1.623.574 €.

2. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» για τις σχετικές της ενέργειες.

3. Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και τη δημοσίευσή της στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Κατά της ανωτέρω απόφασης χωρεί αίτηση αναθεώρησης, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, ως ισχύει.

Αθήνα, 3 Φεβρουαρίου 2020

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

Αριθμ. απόφ. 261Α/2020

(2)

Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.1.2012) σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 96 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.8.2011).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(συνεδρίαση 6η, 8η και 10η Φεβρουαρίου)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις της παραγράφου 3, του άρθρου 26 του ν. 4643/2019 «Απελευθέρωση αγοράς ενέργειας, εκσυγχρονισμός της ΔΕΗ, ιδιωτικοποίηση της ΔΕΠΑ και στήριξη των Α.Π.Ε. και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 193/3.12.2019).

2. Τις διατάξεις των άρθρων 73 έως και 99 του ν. 4512/2018 «Ρυθμίσεις για την εφαρμογή των Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 5/17.1.2018), όπως ισχύει.

3. 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» (ΦΕΚ Α' 185/30.9.2016), όπως ισχύει.

4. Τις διατάξεις του ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 149/9.8.2016), όπως ισχύει.

5. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/22.8.2011), όπως ισχύει.

6. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας όπως τροποποιήθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 511/2018 (ΦΕΚ Β' 2309/18.6.2018) (εφεξής ο «ΚΔΕΣΜΗΕ»), όπως ισχύει.

7. Την ΑΡ/ΗΜ./ΔΑΠΕΕΠ 7381/4.12.2019 (ΡΑΕ Ι-272688/5.12.2019) εισήγηση της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «Τροποποιήσεις Κωδίκων λόγω νέου ενεργειακού Νόμου».

8. Την από 18.12.2019 Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ αναφορικά με τις τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ), του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΔΕΣΜΗΕ) και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ), για την εφαρμογή του ν. 4643/2019.

9. Το γεγονός ότι η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το ΡΑΕ Ι-274877/14.1.2020 ηλεκτρονικό μήνυμα υπέβαλε σχόλια επί της εισήγησης της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., τα οποία ζήτησε να μη δημοσιοποιηθούν.

10. Το ΡΑΕ Ι-276544/10.2.2020 ηλεκτρονικό μήνυμα

της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «Πρόταση Τροποποίησης Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ», στο οποίο περιέχονταν μικρής έκτασης διορθώσεις επί της αρχικής εισήγησης της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.

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

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, προς το σκοπό της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ενέργειας, σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όπως είχε αρχικά επιδιωχθεί κυρίως με τις διατάξεις του ν. 4001/2011, ο οποίος ενσωμάτωσε στην ελληνική έννομη τάξη το νομοθετικό πλαίσιο της Τρίτης Ενεργειακής Δέσμης, εξεδόθη ο ν. 4425/2016 με τον οποίο, συνοπτικά, προβλέφθηκε η κατάργηση του Συστήματος Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και του μοντέλου της Υποχρεωτικής Κοινοπραξίας (Mandatory Pool) για την επίλυση και την εκκαθάριση του ΗΕΠ και η λειτουργία διακριτών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας. Στη συνέχεια, με το ν. 4512/2018 τροποποιήθηκε ο ν. 4425/2016. Οι τροποποιήσεις αφορούσαν, ιδίως, στην οργάνωση και διαχείριση μίας ή/και περισσότερων Αγορών Ενέργειας (Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, Αγορές Φυσικού Αερίου, Περιβαλλοντικές Αγορές) ή/και Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Αγορών, από Χρηματιστήριο Ενέργειας, το οποίο θα λειτουργεί υπό τη μορφή ανώνυμης εταιρείας, κατόπιν των απαιτούμενων εγκρίσεων των αρμοδίων ρυθμιστικών Αρχών, ήτοι της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (ΕΚ).

Επειδή, για το σκοπό αυτό και κατόπιν τροποποίησης των διατάξεων του ν. 4001/2011, με τον ίδιο ως άνω ν. 4512/2018, συστήθηκε ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» (εφεξής «ΕΧΕ Α.Ε.») και ορίστηκαν οι όροι και προϋποθέσεις σύστασης και λειτουργίας της. Για τη σύσταση της ΕΧΕ Α.Ε. και την κάλυψη τμήματος του μετοχικού της κεφαλαίου, η ανώνυμη εταιρεία «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΛΑΓΗΕ ΑΕ» (εφεξής «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.») εισέφερε τη λειτουργία και διαχείριση του κλάδου της που περιλαμβάνει τις αναφερόμενες στην παρ. 1 του άρθρου 117Β του ν. 4001/2011 δραστηριότητες, με τη διαδικασία της απόσχισης και εισφοράς κλάδου. Με την ολοκλήρωση της απόσχισης του κλάδου και της μεταβίβασης των ανωτέρω δραστηριοτήτων στην ΕΧΕ Α.Ε., η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. μετονομάστηκε σε «Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (εφεξής «ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.»).

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 118 του ν. 4001/2011 «[...] 2. Η εταιρεία «Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» με διακριτικό τίτλο ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ (πρώην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.) ασκεί ιδίως τις ακόλουθες αρμοδιότητες: α) Συνεργάζεται με τους Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ και το ΔΑΑ, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, [...], δ) Υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης για την ποσότητα ενέργειας η οποία προβλέπεται ότι θα εγχυθεί στο Σύστημα και στο Δίκτυο από Φωτοβολταϊκά Στεγών, από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ βάσει συμβάσεων

πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129) και βάσει συμβάσεων λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 10 του ν. 4414/2016, σύμφωνα με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, [...]».

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 96 του ν. 4001/2011 «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.» Συναφώς, κατ' εξουσιοδότηση των ανωτέρω εγκρίθηκε ο ΚΔΣ δυνάμει της υπ' αριθμ. 57/2012 απόφασης της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β' 103/2012), και ισχύει σήμερα κατόπιν τροποποιήσεων, όπως αυτές έχουν εγκριθεί με σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ.

Επειδή, με την παράγραφο 3 του άρθρου 26 του ν. 4643/2019 προστέθηκε, μετά το άρθρο 5 του ν. 4414/2016, άρθρο 5Α ως εξής:

«Άρθρο 5Α

Ευθύνη εξισορρόπησης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει Σ.Ε.Σ.Τ.

1. Από την 1η Ιανουαρίου 2020, σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης ή ίσης των 400kW, που οι κάτοχοί τους έχουν συνάψει Σ.Ε.Σ.Τ. και οι οποίοι τέθηκαν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) από την 4η Ιουλίου 2019 και εφεξής, είναι υπεύθυνοι για τις αποκλίσεις που προκαλούν («ευθύνη εξισορρόπησης»).

2. Οι σταθμοί αυτοί, φέρουν την οικονομική ευθύνη για τις αποκλίσεις τους («κόστος εξισορρόπησης»). Το κόστος εξισορρόπησης υπολογίζεται στη βάση μεθοδολογίας, η οποία καθορίζεται στον Κώδικα του Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης και παρακρατείται απευθείας από τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. στο πλαίσιο εφαρμογής της Σ.Ε.Σ.Τ.. Το κόστος εξισορρόπησης δεν μπορεί να υπερβαίνει τις χρεώσεις και το αντικίνητρο παρατεταμένης παραμονής που επιβάλλει ο Φο.Σ.Ε.Τ.Ε.Κ., σύμφωνα με το άρθρο 8 της απόφασης της παραγράφου 5 του άρθρου 5 του παρόντος, για σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της ίδιας κατηγορίας κατά την ίδια περίοδο εκκαθάρισης. Τα έσοδα που προκύπτουν από την εφαρμογή της μεθοδολογίας του προηγούμενου εδαφίου, αποτελούν έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού

Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179), όπως ισχύει».

Επειδή, η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με την υπό σχετ. 7 εισήγησή της, η οποία τέθηκε από την Αρχή σε Δημόσια Διαβούλευση κατά την περίοδο 18.12.2019 έως 13.1.2020, κατέθεσε πρόταση τροποποίησης του ΚΔΑΠΕΕΠ και του ΚΔΕΣΜΗΕ, προκειμένου για την ενσωμάτωση των ως άνω προβλέψεων του άρθρου 5Α του ν. 4414/2016, όπως ισχύει. Μάλιστα, η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. στο πλαίσιο της ως άνω εισήγησής της, υπέβαλε προτάσεις τροποποίησης και για τον ΚΔΕΣΜΗΕ, δεδομένου ότι, όπως αναφέρει, «...η εφαρμογή των προτεινόμενων τροποποιήσεων του ΚΔΑΠΕΕΠ καθίσταται εφικτή μόνο μετά την αντίστοιχη τροποποίηση της παραγράφου 3 του άρθρου 156 ΚΔΕΣΜΗΕ, ώστε να υπολογίζονται οι ποσότητες

IMP_BPF_{LNMR}ES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t

για τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

PFL_{NMR}ES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t

που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ, κατ' αναλογία με τους υπολογισμούς των ποσοτήτων αυτών για τα Χαρτοφυλάκια των παραγράφων 1, 2 και 4 του ίδιου άρθρου...», δεδομένου ότι οι ποσότητες *IMP_B* θα χρησιμοποιούνται στην προτεινόμενη μεθοδολογία υπολογισμού του κόστους εξισορρόπησης.

Επειδή, η ΡΑΕ, αφού εξέτασε ενδελεχώς τις προτεινόμενες τροποποιήσεις του ΚΔΕΣΜΗΕ, όπως αυτές καταρτίστηκαν και υποβλήθηκαν στη Αρχή (σχετ. 7), και έλαβε υπόψη της, αφενός τα σχόλια της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στο πλαίσιο της ως άνω Δημόσιας Διαβούλευσης (σχετ. 9), αφετέρου τις μικρές έκτασης διορθώσεις της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. επί της αρχικής της εισήγησης (σχετ. 10), διαπίστωσε ότι περιέχονται στην ως άνω εισήγηση όλες εκείνες οι απαραίτητες ρυθμίσεις ώστε να εξασφαλίζεται η ενσωμάτωση των προβλέψεων της παραγράφου 3 του άρθρου 26 ν. 4643/2019.

Επειδή, η ΡΑΕ αφού έλαβε υπόψη τα ως άνω, προέβη στις νομοτεχνικές βελτιώσεις που έκρινε απαραίτητες, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 96 του ν. 4001/2011:

I. Την τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με το Παράρτημα της παρούσας Απόφασης το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής.

II. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΑΔΜΗΕ ΑΕ» για τις σχετικές της ενέργειες.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ ΤΟΥ ΚΩΔΙΚΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ του ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ (ΚΔΕΣΜΗΕ)

Α. Στην παράγραφο 2 του Άρθρου 146 τροποποιείται η κάτωθι μεταβλητή ως εξής:

$IMP_{PFLNMRES,DAPEEP,tech,LFZ,z,t}$ είναι η Χρέωση ή Πίστωση Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης, σε €, για την Περίοδο Κατανομής t , όλων των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που αποτελούν το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων $PFL_{NMRES,DAPEEP,tech,LFZ,z}$ και η οποία αναλύεται σε δυο συνιστώσες ήτοι την $IMP_{A_{PFLNMRES,DAPEEP,tech,LFZ,z,t}}$ και την $IMP_{B_{PFLNMRES,DAPEEP,tech,LFZ,z,t}}$.

Β. Η παράγραφος 3 του Άρθρου 156 τροποποιείται ως εξής:

3. Για κάθε Περίοδο Κατανομής t , για το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων $PFL_{NMRES,DAPEEP,tech,LFZ,z}$ που εκπροσωπείται από τον ΔΑΠΕΕΠ και περιλαμβάνει το σύνολο των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας εγγυημένης τιμής κατά τις διατάξεις του ν. 2773/1999 και του ν. 3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) κατά τις διατάξεις του ν. 4414/2016, ανήκουν στην ίδια τεχνολογία παραγωγής $tech$, είναι εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και λειτουργούν στην ίδια λειτουργική ζώνη z , η χρέωση ή πίστωση $IMP_{PFLNMRES,DAPEEP,tech,LFZ,z,t}$, σε €, που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης $IMQ_{PFLNMRES,DAPEEP,tech,LFZ,z,t}$, υπολογίζεται ως ακολούθως:

$$IMP_{PFLNMRES,DAPEEP,tech,LFZ,z,t} = IMP_{A_{PFLNMRES,DAPEEP,tech,LFZ,z,t}} + IMP_{B_{PFLNMRES,DAPEEP,tech,LFZ,z,t}}$$

Όπου:

$$IMP_{A_{PFLNMRES,DAPEEP,tech,LFZ,z,t}} = IMQ_{PFLNMRES,DAPEEP,tech,LFZ,z,t} \times DASMP_t$$

$$IMP_{B_{PFLNMRES,DAPEEP,tech,LFZ,z,t}} = IMQ_{PFLNMRES,DAPEEP,tech,LFZ,z,t} \times (EPSMP_t + \Delta Z_{z,t} - DASMP_t)$$

Η χρέωση ή πίστωση $IMP_{PFLNMRES,DAPEEP,\mu}$ που αντιστοιχεί σε Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης για το Χαρτοφυλάκιο Μονάδων $PFL_{NMRES,DAPEEP}$ που περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν υπογράψει Σύμβαση Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας εγγυημένης τιμής κατά τις διατάξεις του ν. 2773/1999 και του ν.

3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) κατά τις διατάξεις του ν. 4414/2016, υπολογίζεται για κάθε μήνα μ ως εξής:

$$\begin{aligned} IMP_{PFLNMRES,DAPEEP,\mu} &= \sum_{\forall t \in \mu} \sum_{\forall PFLNMRES,DAPEEP,tech,LFZ,z} IMP_{PFLNMRES,DAPEEP,tech,LFZ,z,t} \\ &= \sum_{\forall t \in \mu} \sum_{\forall tech} \sum_{\forall LFZ} \sum_{\forall z} IMP_{PFLNMRES,DAPEEP,tech,LFZ,z,t} \end{aligned}$$

Ο Υπολογαριασμός Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011 πιστώνεται ή χρεώνεται με το εισπραχθέν χρηματικό ποσό $IMP_{PFLNMRES,DAPEEP,\mu}$, σε ευρώ (€), το οποίο υπολογίζεται για κάθε μήνα μ για το σύνολο των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας εγγυημένης τιμής κατά τις διατάξεις του ν. 2773/1999 και του ν. 3468/2006, είτε έχουν συνάψει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) κατά τις διατάξεις του ν. 4414/2016.

Η παρούσα απόφαση αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 10 Φεβρουαρίου 2020

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ

Αριθμ. απόφ. 261/2020

(3)

Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΦΕΚ Β' 2307/18.6.2018) σύμφωνα την παρ. 2 του άρθρου 118Α του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.8.2011).

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(συνεδρίαση την 6η, 8η και 10η Φεβρουαρίου)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις της παραγράφου 3, του άρθρου 26 του ν. 4643/2019 «Απελευθέρωση αγοράς ενέργειας, εκσυγχρονισμός της ΔΕΗ, ιδιωτικοποίηση της ΔΕΠΑ και στήριξη των Α.Π.Ε. και λοιπές διατάξεις.» (ΦΕΚ Α' 193/3.12.2019).

2. Τις διατάξεις των άρθρων 73 έως και 99 του ν. 4512/2018 «Ρυθμίσεις για την εφαρμογή των Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 5/17.1.2018), όπως ισχύει.

3. 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» (ΦΕΚ Α' 185/30.9.2016), όπως ισχύει.

4. Τις διατάξεις του ν. 4414/2016 «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ Α' 149/9.8.2016), όπως ισχύει.

5. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (ΦΕΚ Α' 179/22.8.2011), όπως ισχύει.

6. Τις διατάξεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (εφεξής ο «ΚΔΑΠΕΕΠ»), όπως εκδόθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 509/2018 (ΦΕΚ Β' 2307/18.6.2018), και τροποποιήθηκε με την απόφαση ΡΑΕ 943/2019 (ΦΕΚ Β' 4045/5.11.2019).

7. Την ΑΡ./ΗΜ./ΔΑΠΕΕΠ 7381/4.12.2019 (ΡΑΕ Ι-272688/5.12.2019) εισήγηση της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «Τροποποιήσεις Κωδίκων λόγω νέου ενεργειακού Νόμου».

8. Την από 18.12.2019 Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ αναφορικά με τις τροποποιήσεις του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ), του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΔΕΣΜΗΕ) και του Κώδικα Συναλ-

λαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ), για την εφαρμογή του ν. 4643/2019.

9. Το γεγονός ότι η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με το ΡΑΕ Ι-274877/14.1.2020 ηλεκτρονικό μήνυμα υπέβαλε σχόλια επί της εισήγησης της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., τα οποία ζήτησε να μη δημοσιοποιηθούν.

10. Το ΡΑΕ Ι-276544/10.2.2020 ηλεκτρονικό μήνυμα της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με θέμα «Πρόταση Τροποποίησης Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ», στο οποίο περιέχονταν μικρής έκτασης διορθώσεις επί της αρχικής εισήγησης της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.

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

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, προς το σκοπό της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ενέργειας, σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όπως είχε αρχικά επιδιωχθεί κυρίως με τις διατάξεις του ν. 4001/2011, ο οποίος ενσωμάτωσε στην ελληνική έννομη τάξη το νομοθετικό πλαίσιο της Τρίτης Ενεργειακής Δέσμης, εξεδόθη ο ν. 4425/2016 με τον οποίο, συνοπτικά, προβλέφθηκε η κατάργηση του Συστήματος Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και του μοντέλου της Υποχρεωτικής Κοινοπραξίας (Mandatory Pool) για την επίλυση και την εκκαθάριση του ΗΕΠ και η λειτουργία διακριτών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας. Στη συνέχεια, με το ν. 4512/2018 τροποποιήθηκε ο ν. 4425/2016. Οι τροποποιήσεις αφορούσαν, ιδίως, στην οργάνωση και διαχείριση μίας ή/και περισσότερων Αγορών Ενέργειας (Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας, Αγορές Φυσικού Αερίου, Περιβαλλοντικές Αγορές) ή/και Ενεργειακών Χρηματοπιστωτικών Αγορών, από Χρηματιστήριο Ενέργειας, το οποίο θα λειτουργεί υπό τη μορφή ανώνυμης εταιρείας, κατόπιν των απαιτούμενων εγκρίσεων των αρμοδίων ρυθμιστικών Αρχών, ήτοι της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (ΕΚ).

Επειδή, για το σκοπό αυτό και κατόπιν τροποποίησης των διατάξεων του ν. 4001/2011, με τον ίδιο ως άνω ν. 4512/2018, συστήθηκε ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» (εφεξής «ΕΧΕ Α.Ε.») και ορίστηκαν οι όροι και προϋποθέσεις σύστασης και λειτουργίας της. Για τη σύσταση της ΕΧΕ Α.Ε. και την κάλυψη τμήματος του μετοχικού της κεφαλαίου, η ανώνυμη εταιρεία «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΛΑΓΗΕ ΑΕ» (εφεξής «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.») εισέφερε τη λειτουργία και διαχείριση του κλάδου της που περιλαμβάνει τις αναφερόμενες στην παρ. 1 του άρθρου 117Β του ν. 4001/2011 δραστηριότητες, με τη διαδικασία της απόσχισης και εισφοράς κλάδου. Με την ολοκλήρωση της απόσχισης του κλάδου και της μεταβίβασης των ανωτέρω δραστηριοτήτων στην ΕΧΕ Α.Ε., η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. μετονομάστηκε σε «Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» (εφεξής «ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.»).

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 118 του ν. 4001/2011 [...] 2. Η εταιρεία «Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε.» με διακριτικό τίτλο ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ (πρώην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.) ασκεί ιδίως τις ακόλουθες αρμοδιό-

τητες: α) Συνεργάζεται με τους Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ, του ΕΔΔΗΕ και το ΔΑΑ, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, [...], δ) Υποβάλλει Προσφορές Έγχυσης για την ποσότητα ενέργειας η οποία προβλέπεται ότι θα εγχυθεί στο Σύστημα και στο Δίκτυο από Φωτοβολταϊκά Στεγών, από μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ βάσει συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129) και βάσει συμβάσεων λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 10 του ν. 4414/2016, σύμφωνα με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, [...].

Επειδή, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011, όπως ισχύει: «Η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. οφείλει ... να καταρτίσει και υποβάλει στη Ρ.Α.Ε.: ..., (β) τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, ... Η Ρ.Α.Ε., με απόφασή της, εκδίδει, ... τους ανωτέρω Κώδικες... κατά τη διαδικασία του άρθρου 120 του ίδιου νόμου ...».

Επειδή, συναφώς στο άρθρο 118Α του ν. 4001/2011 προβλέπεται ότι: «1. Με τον Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης καθορίζονται ιδίως οι οικονομικοί και τεχνικοί κανόνες καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια που αφορούν την εκτέλεση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης. 2. Ο Κώδικας του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης εκδίδεται σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 117 Ε. Ο Κώδικας τροποποιείται κατόπιν διενέργειας Δημόσιας Διαβούλευσης και έγκρισης της ΡΑΕ, είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον. 3. [...]».

Επειδή, με τις υπ' αριθμ. 509/2018 και 943/2019 αποφάσεις της ΡΑΕ (σχετ. 6) εκδόθηκε και τροποποιήθηκε, αντίστοιχα, ο Κώδικας Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης προκειμένου για την εξειδίκευση του θεσμικού πλαισίου αναφορικά με τη συμμετοχή των νέων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Επειδή, με την παράγραφο 3 του άρθρου 26 του ν. 4643/2019 προστέθηκε, μετά το άρθρο 5 του ν. 4414/2016, άρθρο 5Α ως εξής:

«Άρθρο 5Α

Ευθύνη εξισορρόπησης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει Σ.Ε.Σ.Τ.

1. Από την 1η Ιανουαρίου 2020, σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης ή ίσης των 400kW, που οι κάτοχοί τους έχουν συνάψει Σ.Ε.Σ.Τ. και οι οποίοι τέθηκαν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) από την 4η Ιουλίου 2019 και εφεξής, είναι υπεύθυνοι για τις αποκλίσεις που προκαλούν («ευθύνη εξισορρόπησης»).

2. Οι σταθμοί αυτοί, φέρουν την οικονομική ευθύνη για τις αποκλίσεις τους («κόστος εξισορρόπησης»). Το κόστος εξισορρόπησης υπολογίζεται στη βάση μεθοδολογίας, η οποία καθορίζεται στον Κώδικα του Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης και παρακρατείται

απευθείας από τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. στο πλαίσιο εφαρμογής της Σ.Ε.Σ.Τ.. Το κόστος εξισορρόπησης δεν μπορεί να υπερβαίνει τις χρεώσεις και το αντικίνητρο παρατεταμένης παραμονής που επιβάλλει ο Φο.Σ.Ε.Τ.Ε.Κ., σύμφωνα με το άρθρο 8 της απόφασης της παραγράφου 5 του άρθρου 5 του παρόντος, για σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της ίδιας κατηγορίας κατά την ίδια περίοδο εκκαθάρισης. Τα έσοδα που προκύπτουν από την εφαρμογή της μεθοδολογίας του προηγούμενου εδαφίου, αποτελούν έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179), όπως ισχύει».

Επειδή, η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. με την υπό σχετ. 7 εισήγησή της, η οποία τέθηκε από την Αρχή σε Δημόσια Διαβούλευση κατά την περίοδο 18.12.2019 έως 13.1.2020, κατέθεσε πρόταση τροποποίησης του ΚΔΑΠΕΕΠ και του ΚΔΕΣΜΗΕ, προκειμένου για την ενσωμάτωση των ως άνω προβλέψεων του άρθρου 5Α του ν. 4414/2016, όπως ισχύει. Μάλιστα, η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. στο πλαίσιο της ως άνω εισήγησής της, υπέβαλε προτάσεις τροποποίησης και για τον ΚΔΕΣΜΗΕ, δεδομένου ότι, όπως αναφέρει, «...η εφαρμογή των προτεινόμενων τροποποιήσεων του ΚΔΑΠΕΕΠ καθίσταται εφικτή μόνο μετά την αντίστοιχη τροποποίηση της παραγράφου 3 του άρθρου 156 ΚΔΕΣΜΗΕ, ώστε να υπολογίζονται οι ποσότητες

IMP _ BPFL_{NMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}

για τα Χαρτοφυλάκια Μονάδων ΑΠΕ και

PFL_{NMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}

που εκπροσωπεί ο ΔΑΠΕΕΠ, κατ' αναλογία με τους υπο-

λογισμούς των ποσοτήτων αυτών για τα Χαρτοφυλάκια των παραγράφων 1, 2 και 4 του ίδιου άρθρου...», δεδομένου ότι οι ποσότητες *IMP_B* θα χρησιμοποιούνται στην προτεινόμενη μεθοδολογία υπολογισμού του κόστους εξισορρόπησης.

Επειδή, η ΡΑΕ, αφού εξέτασε ενδελεχώς τις προτεινόμενες τροποποιήσεις του ΚΔΑΠΕΕΠ, όπως αυτές καταρτίστηκαν και υποβλήθηκαν στη Αρχή (σχετ. 7), και έλαβε υπόψη της, αφενός τα σχόλια της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στο πλαίσιο της ως άνω Δημόσιας Διαβούλευσης (σχετ. 9), αφετέρου τις μικρές έκτασης διορθώσεις της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. επί της αρχικής της εισήγησης (σχετ. 10), διαπίστωσε ότι περιέχονται στην ως άνω εισήγηση όλες εκείνες οι απαραίτητες ρυθμίσεις ώστε να εξασφαλίζεται η ενσωμάτωση των προβλέψεων της παραγράφου 3 του άρθρου 26 ν. 4643/2019.

Επειδή, η ΡΑΕ αφού έλαβε υπόψη τα ως άνω, προέβη στις νομοτεχνικές βελτιώσεις που έκρινε απαραίτητες, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά το άρθρο 118Α του ν. 4001/2011:

Ι. Την τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης σύμφωνα με το Παράρτημα της παρούσας απόφασης το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής.

ΙΙ. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ ΑΕ» και με διακριτικό τίτλο «ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ» για τις σχετικές της ενέργειες.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ ΤΟΥ ΚΩΔΙΚΑ ΤΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΑΠΕ & ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ (ΚΔΑΠΕΕΠ)

- Α. Τα υπάρχοντα άρθρα 13Α και 13Β του ΚΔΑΠΕΕΠ αναριθμούνται σε 13Β και 13Γ αντίστοιχα, και παρεμβάλλεται νέο άρθρο 13Α ως εξής::**

«Άρθρο 13Α Κόστος Εξισορρόπησης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΣΤ

1. Στο πλαίσιο της Μηνιαίας Εκκαθάρισης των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΣΤ και εγκατεστημένη ισχύ $P_{inst} \geq 400kW$ οι οποίες τέθηκαν σε λειτουργία από την 4^η Ιουλίου 2019 και εφεξής και οι οποίες φέρουν οικονομική ευθύνη για τις αποκλίσεις τους κατά τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 5Α του Ν.4414/2016, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης παρακρατεί από τον κάτοχο της Μονάδας $U_{FITRES} \geq 400kW, tech, LFZ, z$ που είναι τεχνολογίας παραγωγής $tech$ και βρίσκεται εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z , το χρηματικό ποσό $BAL_COST_{u_{FITRES} \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}$ σε €, όπου:

$$BAL_COST_{u_{FITRES} \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu} = UBALC_{tech, \mu} \times MQ_{u_{FITRES} \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}$$

με

$$UBALC_{tech, \mu} = \min \left\{ UIMP_B_{tech, \mu} \times RCOEF_{tech, \mu}, (PCT_{LRAG, \mu} + PCT_{LRAGdisincentive, \mu}) \times ETA_{tech, \mu} \right\}$$

και

$$UIMP_B_{tech, \mu} = \left| \frac{\sum_{LFZ} \sum_z \sum_{t \in \mu} IMP_BP_{FLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}}{\sum_{LFZ} \sum_z \sum_{t \in \mu} (MQ_{PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t} \times EPTLF_{LFZ, t})} \right|$$

Στα παραπάνω:

$UBALC_{tech, \mu}$

είναι το Μοναδιαίο Κόστος Εξισορρόπησης των εν λόγω Μονάδων, σε €/MWh, που υπολογίζεται από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και αντιστοιχεί στην τεχνολογία παραγωγής $tech$ και τον μήνα μ ,

$ETA_{tech, \mu}$

είναι η Ειδική Τιμή Αγοράς της τεχνολογίας παραγωγής $tech$ για τον μήνα μ ,

$PCT_{LRAG, \mu}$

είναι το ποσοστό επί της $ETA_{tech, \mu}$ που χρησιμοποιεί ο ΦοΣΕΤεΚ για τον υπολογισμό της μηνιαίας χρέωσης που επιβάλλει στους εκπροσωπούμενους κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για τις υπηρεσίες που τους παρέχει,

$PCT_{LRAGdisincentive, \mu}$

είναι το αρχικό ποσοστό επί της $ETA_{tech, \mu}$ που χρησιμοποιεί ο ΦοΣΕΤΕΚ για τον υπολογισμό της μηνιαίας χρέωσης που επιβάλλει σε εκπροσωπούμενους κατόχους Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ως αντικίνητρο παρατεταμένης παραμονής σε αυτόν,

$RCOEF_{tech, \mu}$

είναι Συντελεστής Προσαύξησης/Απομείωσης καθοριζόμενος από τη ΡΑΕ. Αρχικά η τιμή του καθορίζεται ίση με τη μονάδα για όλες τις τεχνολογίες,

$MQu_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}$

είναι η συνολικά εγχυθείσα ενέργεια, σε MWh, της Μονάδας $U_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z}$ που είναι τεχνολογίας $tech$ και βρίσκεται εγκατεστημένη στη ζώνη απωλειών LFZ και στη λειτουργική ζώνη z , όπως μετρήθηκε στο σημείο σύνδεσής της με το Σύστημα ή το Δίκτυο για τον μήνα μ ,

$IMP_BPFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t$

είναι το τμήμα IMP_B του χρηματικού ποσού που υπολογίζεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την Περίοδο Κατανομής t σύμφωνα με την παράγραφο 3 του Άρθρου 156 του ΚΔΕΣΜΗΕ, και αντιστοιχεί στην Απόκλιση Παραγωγής – Ζήτησης του Χαρτοφυλακίου $PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z$ που εκπροσωπείται από τον ΔΑΠΕΕΠ. Το Χαρτοφυλάκιο αυτό περιλαμβάνει το σύνολο των Μονάδων που έχουν συνάψει είτε ΣΕΣΤ, είτε ΣΠΗΕ εγγυημένης τιμής κατά τις διατάξεις των Ν.2773/1999 και Ν.3468/2006, ανήκουν στην ίδια τεχνολογία παραγωγής $tech$, είναι εγκατεστημένες στην ίδια ζώνη απωλειών LFZ και στην ίδια λειτουργική ζώνη z ,

$UIMP_B_{tech, \mu}$

είναι το ανά μονάδα εγχυθείσας ενέργειας τμήμα IMP_B των Αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης του Χαρτοφυλακίου Μονάδων $PFLNMRES, DAPEEP, tech$ που είναι τεχνολογίας παραγωγής $tech$, το οποίο εκπροσωπείται από τον ΔΑΠΕΕΠ, για τον μήνα μ (σε €/MWh),

$MQu_{PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}$

είναι η συνολικά εγχυθείσα ενέργεια κατά την Περίοδο Κατανομής t (σε MWh) όπως μετρήθηκε στο σημείο σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο, όλων των Μονάδων που ανήκουν στο Χαρτοφυλάκιο $PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z$ που εκπροσωπείται από τον ΔΑΠΕΕΠ,

$EPTLF_{LFZ, t}$

είναι η αριθμητική τιμή του εκ των υστέρων συντελεστή απωλειών που αντιστοιχεί στη ζώνη απωλειών LFZ και την

Περίοδο Κατανομής t , όπως ορίζεται στο Άρθρο 146 του ΚΔΕΣΜΗΕ.

2. Κατά την Οριστική Εκκαθάριση, ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης επαναλαμβάνει για κάθε μήνα μ του ημερολογιακού έτους Υ τους παραπάνω υπολογισμούς της Μηνιαίας Εκκαθάρισης, αντικαθιστώντας τις τιμές των ποσοτήτων $MQ_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}$, $IMP_BPFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t$, $MQ_{PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}$, $ETA_{tech, \mu}$ και $EPTLF_{LFZ, t}$, με τις αντίστοιχες οριστικές τιμές τους $MQ'_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}$, $IMP_B'_{PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}$, $MQ'_{PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}$, $ETA'_{tech, \mu}$ και $EPTLF'_{LFZ, t}$, και χρεοπιστώνει στους κατόχους των Μονάδων $U_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z}$ τις διαφορές $BAL_COST'_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu} - BAL_COST_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}$, όπου $BAL_COST'_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}$ οι οριστικές τιμές των χρεώσεων που τους αντιστοιχούν.
3. Για τις ανάγκες των Εκκαθαρίσεων των παραγράφων 1 και 2, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει στον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης τα απαραίτητα στοιχεία ως εξής:
 - A) Για την Μηνιαία Εκκαθάριση του μήνα μ , τις ποσότητες $MQ_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}$, καθώς και τις $IMP_BPFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t$, $MQ_{PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}$ και τις αντίστοιχες τιμές των συντελεστών $EPTLF_{LFZ, t}$ που απαιτούνται για τον υπολογισμό των τιμών $UBALC_{tech, \mu}$, για κάθε Περίοδο Κατανομής $t(\mu)$, ως την 24^η ημέρα του μήνα $\mu+1$.
 - B) Για την Οριστική Εκκαθάριση του μήνα μ , τις οριστικές ποσότητες $MQ'_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}$, $IMP_B'_{PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}$, $MQ'_{PFLNMRES, DAPEEP, tech, LFZ, z, t}$ και τις αντίστοιχες τιμές των συντελεστών $EPTLF'_{LFZ, t}$ για κάθε Περίοδο Κατανομής $t(\mu)$, το αργότερο μέχρι την δέκατη (10^η) ημέρα του Ιουλίου του έτους $\Upsilon+1$.
4. Τα ποσά $BAL_COST_{FITRES \geq 400kW, tech, LFZ, z, \mu}$ της Μηνιαίας Εκκαθάρισης της παραγράφου 1 αποτελούν έσοδο του Υπολογαριασμού Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου. Οι αντίστοιχες χρηματικές διαφορές της Οριστικής Εκκαθάρισης της παραγράφου 2 χρεοπιστώνονται στον ίδιο ως άνω Υπολογαριασμό.

Β. Το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 4 του αναριθμημένου Άρθρου 13B αριθμείται σε στοιχείο Β.

Γ. Στο αναριθμημένο Άρθρο 13Γ:

- Οι αναφορές στο Άρθρο 13Α αντικαθίστανται από αναφορές στο Άρθρο 13Β.
- Το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 3 αριθμείται σε παράγραφο 4.

Δ. Στο Άρθρο 23:

- Το στοιχείο Ζ) της παραγράφου 1 αντικαθίσταται από το εξής : «Ζ) Τα ποσά που πιστώνονται (ή χρεώνονται) από τον Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης στο πλαίσιο των εκκαθαρίσεων του Κόστους Εξισορρόπησης των Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΣΤ και εγκατεστημένη ισχύ $P_{inst} \geq 400kW$ οι οποίες τέθηκαν σε λειτουργία από την 4^η Ιουλίου 2019 και εφεξής, κατά τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 13Α του παρόντος Κώδικα.».
- Προστίθεται στοιχείο Ι) στην παράγραφο 1 ως εξής: «Ι) Άλλα ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.».

Ε. Η παράγραφος 1 του Άρθρου 31 τροποποιείται ως εξής:

- «1. Οι διατάξεις των άρθρων 13, 13Β και 13Γ ισχύουν από την Ημέρα Κατανομής που συμπίπτει με την ημερομηνία έναρξης λειτουργίας του ΦοΣΕΤεΚ βάσει της Υπουργικής Απόφασης της παρ. 5 του άρθρου 5 του ν.4414/2016. Η ισχύς του Άρθρου 13Α άρχεται με την Μηνιαία Εκκαθάριση που αφορά την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας του μηνός Ιανουαρίου 2020.».

Η παρούσα απόφαση αναρτάται στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 10 Φεβρουαρίου 2020

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

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

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

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

• Τρόποι αποστολής κειμένων προς δημοσίευση:

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

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

2. ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΕΣ - ΕΚΔΟΤΙΚΕΣ ΑΝΑΓΚΕΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ

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

Επίσης σχεδιάζει ψηφιακές εκδόσεις, λογότυπα και παράγει οπτικοακουστικό υλικό.

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

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΚΟΙΝΟΥ

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

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

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

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

Ιστότοπος: **www.et.gr**

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

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

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

Πείτε μας τη γνώμη σας,

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



* 0 2 0 1 4 3 6 1 6 0 4 2 0 0 1 6 *