



ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

22 Απριλίου 2020

ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Αρ. Φύλλου 1515

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

- 1 Τροποποίηση της 37776/2645/30-5-2017 (ΦΕΚ 1882/τ.Β'/2017) απόφασης του Υπουργού Υποδομών και Μεταφορών με θέμα «Καθορισμός όρων και προϋποθέσεων ίδρυσης και λειτουργίας ιδιωτικών πρατηρίων υγρών καυσίμων για την εξυπηρέτηση των οχημάτων και μηχανημάτων έργων (ιδιόκτητων ή συμβεβλημένων με οποιαδήποτε μορφή με τον κύριο ή κάτοχο του ιδιωτικού πρατηρίου), αλλά και των λοιπών λειτουργικών αναγκών των πάσης μορφής εργοταξίων, μεταλλείων, ορυχείων, λατομείων και άλλων εγκαταστάσεων προσωρινής λειτουργίας, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια».
- 2 Έγκριση του προϋπολογισμού της εταιρείας «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.», σύμφωνα με το άρθρο 117Β παρ. 11 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179), ως ισχύει.

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. οικ. 21706/311

(1)

Τροποποίηση της 37776/2645/30-5-2017 (ΦΕΚ 1882/τ.Β'/2017) απόφασης του Υπουργού Υποδομών και Μεταφορών με θέμα: «Καθορισμός όρων και προϋποθέσεων ίδρυσης και λειτουργίας ιδιωτικών πρατηρίων υγρών καυσίμων για την εξυπηρέτηση των οχημάτων και μηχανημάτων έργων (ιδιόκτητων ή συμβεβλημένων με οποιαδήποτε μορφή με τον κύριο ή κάτοχο του ιδιωτικού πρατηρίου), αλλά και των λοιπών λειτουργικών αναγκών των πάσης μορφής εργοταξίων, μεταλλείων, ορυχείων, λατομείων και άλλων εγκαταστάσεων προσωρινής λειτουργίας, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια».

**Ο ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΥΠΟΔΟΜΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ**

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις:

α) Της παραγράφου 7 του άρθρου 10 του ν. 3710/2008

«Ρυθμίσεις για θέματα μεταφορών και άλλες διατάξεις» (Α' 216), όπως ισχύει.

β) Του άρθρου 90 του «Κώδικα Νομοθεσίας για την Κυβέρνηση και τα κυβερνητικά όργανα», που κωδικοποιήθηκε με το άρθρο πρώτο του π.δ. 63/2005 (Α' 98), όπως ισχύει.

γ) Του π.δ. 123/2017 (Α' 151) «Οργανισμός του Υπουργείου Υποδομών και Μεταφορών».

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

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

στ) Του π.δ. 84/2019 (Α' 123) «Σύσταση και κατάργηση Γενικών Γραμματέων και Ειδικών Γραμματέων/Ενιαίων Διοικητικών Τομέων Υπουργείων».

ζ) Της ΔΝΣα'/οικ.59172/7775/ΦΝ459/19-7-2019 (ΦΕΚ 3058/τ.Β'/2019) απόφασης Πρωθυπουργού και του Υπουργού Υποδομών και Μεταφορών «Ανάθεση αρμοδιοτήτων στον Υφυπουργό Υποδομών και Μεταφορών Ιωάννη Κεφαλογιάννη».

η) Της 37776/2645/30-5-2017 (ΦΕΚ 1882/τ.Β'/2017) απόφασης του Υπουργού Υποδομών και Μεταφορών.

2. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας απόφασης δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού, αποφασίζουμε

1. Προστίθεται στο τέλος της παραγράφου 3 του άρθρου 1 εδάφιο και το άρθρο 1, διαμορφώνεται ως εξής:

Άρθρο 1

Σκοπός - Πεδίο εφαρμογής

1. Η παρούσα απόφαση καθορίζει τους όρους και τις προϋποθέσεις λειτουργίας ιδιωτικών πρατηρίων υγρών καυσίμων αποκλειστικά και μόνο για την εξυπηρέτηση των οχημάτων και μηχανημάτων έργων (ιδιόκτητων ή συμβεβλημένων με οποιαδήποτε μορφή με τον κύριο ή κάτοχο του ιδιωτικού πρατηρίου), αλλά και των λοιπών λειτουργικών αναγκών (τροφοδοσία με υγρά καύσιμα

ηλεκτροπαραγωγών ζευγών, αντλιών, εξαεριστήρων, ειδικών μηχανημάτων κ.α.) των πάσης μορφής εργοταξίων, μεταλλείων, ορυχείων, λατομείων και άλλων εγκαταστάσεων προσωρινής λειτουργίας.

2. Επιπλέον, στη παρούσα απόφαση αναφέρεται η διαδικασία αδειοδότησης των εν θέματι ιδιωτικών πρατηρίων υγρών καυσίμων, ο αναγκαίος ηλεκτρομηχανολογικός εξοπλισμός τους, καθώς και οι λεπτομέρειες εγκατάστασης και λειτουργίας του, η διαδικασία εποπτείας, ελέγχου και οι επιβαλλόμενες κυρώσεις στη περίπτωση μη τήρησης των όρων και προϋποθέσεων αδειοδότησής τους, καθώς και κάθε άλλη σχετική αναγκαία λεπτομέρεια.

3. Το ιδιωτικό πρατήριο υγρών καυσίμων δύναται να αδειοδοτηθεί με τη διαδικασία που ορίζεται στο άρθρο 11, εφόσον το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που έχει το δικαίωμα εκμετάλλευσης του εργοταξίου, μεταλλείου, ορυχείου, λατομείου, ή/και άλλης συναφούς εγκατάστασης προσωρινής λειτουργίας, το χρησιμοποιεί για την εξυπηρέτηση των οδικών οχημάτων και μηχανημάτων έργων, τα οποία είτε ανήκουν σε αυτό, είτε είναι συμβεβλημένα με οποιαδήποτε μορφή με αυτό, ο συνολικός αριθμός των οποίων είναι τουλάχιστον πέντε (5). Επιπλέον, το ιδιωτικό πρατήριο υγρών καυσίμων δύναται να εξυπηρετεί και να τροφοδοτεί με υγρά καύσιμα τα ηλεκτροπαραγωγώ ζεύγη, τις αντλίες, τους εξαεριστήρες, καθώς και τα λοιπά ειδικά μηχανήματα του εργοταξίου, μεταλλείου, ορυχείου, λατομείου ή/και άλλης συναφούς εγκατάστασης προσωρινής λειτουργίας.

Στην περίπτωση εκτέλεσης εργασιών από εργοληπτική ή κοινοπραξία εργοληπτικών επιχειρήσεων το ιδιωτικό πρατήριο υγρών καυσίμων δύναται να αδειοδοτηθεί στην εργοληπτική ή κοινοπρακτούσα επιχείρηση με τη διαδικασία που ορίζεται στο άρθρο 11, εφόσον υφίσταται σύμβαση, η οποία προβλέπει την εκχώρηση του δικαιώματος αυτού από το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που έχει το δικαίωμα εκμετάλλευσης της εγκατάστασης στην εργοληπτική ή κοινοπρακτούσα επιχείρηση.

2. Προστίθεται στο άρθρο 5 η παράγραφος 4 και το άρθρο 5, διαμορφώνεται ως εξής:

Άρθρο 5
Δεξαμενές, σωληνογραμμές
και ηλεκτρολογικά δίκτυα

Για τους σκοπούς της παρούσας οι δεξαμενές αποθήκευσης και διακίνησης υγρών καυσίμων συμμορφώνονται με τις διατάξεις του άρθρου 10 των β.δ. 465/1970 και π.δ. 1224/1981, όπως ισχύουν με τις εξής διαφοροποιήσεις:

1. Γενικά.

Είναι οριζόντιες κυλινδρικές ατμοσφαιρικές δεξαμενές με ωφέλιμη χωρητικότητα έκαστης μέχρι σαράντα (40) κυβικών μέτρων, εντός των οποίων δεν υφίστανται ξεχωριστά διαμερίσματα για την αποθήκευση των προϊόντων.

2. Υλικό και προδιαγραφές κατασκευής.

Είναι κατασκευασμένες είτε από χάλυβα, μονού ή διπλού τοιχώματος, οριζόντιας κυλινδρικής μορφής, σύμφωνα με το πρότυπο BS EN 12285-2:2005, όσον αφορά

τη κατασκευή τους, είτε, από ειδικό πλαστικό ενισχυμένο με ίνες υάλου (GRP = Glass Reinforced Plastics = πλαστικά ενισχυμένα με ίνες γυαλιού), διπλού τοιχώματος συμβατό με υγρά καύσιμα, σύμφωνα με τα πρότυπα EN BS 13121-3 ή BS 4994, ή άλλα αντίστοιχα, όσον αφορά τη κατασκευή τους.

3. Θέση τοποθέτησης.

Η δεξαμενή αποθήκευσης υγρών καυσίμων, είναι υπέργεια και αποτελεί τμήμα του «ενιαίου φορέα». Εδράζεται πάνω σε μεταλλικό φορείο ή εντός εμπορευματοκιβωτίου (container). Η εγκατάσταση και η στερέωση της με τον φορέα, πραγματοποιείται με τέτοιο τρόπο έτσι ώστε να διασφαλίζεται η στιβαρότητα της σύνδεσης, το ενιαίο της κατασκευής, καθώς και η οριζοντιότητα της θέσης της, η οποία ελέγχεται με τη χρήση δύο ανεξάρτητων μηχανικών διατάξεων μέτρησης, μόνιμα συνδεδεμένων στις πλευρές της δεξαμενής, σε κατάλληλα επιλεγμένα σημεία με στόχο την καλύτερη εξασφάλιση του αποτελέσματος. Εντός του φορείου ή του εμπορευματοκιβωτίου τοποθετείται η αντλία/διανομέας και γίνονται οι απαραίτητες συνδέσεις του σωληνογραφικού, ηλεκτρολογικού εξοπλισμού καθώς και των οργάνων λειτουργίας. Το φορείο ή το εμπορευματοκιβώτιο φέρει ρυθμιζόμενα σημεία στήριξης με το έδαφος ώστε να εξασφαλίζεται η οριζοντιότητα του «ενιαίου φορέα» ανεξαρτήτως του ανάγλυφου του εδάφους. Εξωτερικά της δεξαμενής αποθήκευσης και εντός του φορείου εγκαθίσταται στεγανή λεκάνη ασφαλείας που σκοπό έχει να συγκρατήσει όλη την ποσότητα υγρού καυσίμου στη περίπτωση διαρροής της δεξαμενής αποθήκευσης. Η στεγανότητα της λεκάνης ασφαλείας διαπιστώνεται με υδροστατικό έλεγχο. Οι δεξαμενές, καθώς και όλη η εγκατάσταση συμπεριλαμβανομένου του διανομέα/αντλίας και σωληνογραμμών, είναι κατασκευασμένες με κατάλληλη τεχνική υποδομή για την αποφυγή δημιουργίας σπινθήρα και στατικού ηλεκτρισμού και φέρει κατάλληλη διάταξη γείωσης και αντικεραυνικής προστασίας, σύμφωνα με τα ισχύοντα Εθνικά και Ευρωπαϊκά Πρότυπα και Κανονισμούς.

Στην περίπτωση δεξαμενών διπλού τοιχώματος δεν απαιτείται λεκάνη ασφαλείας.

Είναι δυνατή η απομακρυσμένη πλήρωση του «ενιαίου φορέα». Σε αυτήν την περίπτωση είναι επιτρεπτό το στόμιο πλήρωσης να βρίσκεται εκτός της ανθρωποθυρίδας.

Όλες οι δεξαμενές (μονού ή διπλού τοιχώματος, μεταλλικές ή πλαστικές) φέρουν πινακίδιο με ένδειξη του προϊόντος τους, προσαρμοσμένο σε εμφανές σημείο, καθώς και πινακίδιο στο οποίο αναγράφονται το έτος και τα στοιχεία του κατασκευαστή τους, οι διαστάσεις και η χωρητικότητα τους καθώς και ο αριθμός Μητρώου της Δεξαμενής.

Για την ηλεκτρική συνδεσμολογία, εφαρμογή έχει η τελευταία έκδοση του προτύπου ΕΛΟΤ HD 384. Ο ηλεκτρολογικός εξοπλισμός, καθώς και οι ηλεκτρικές συνδέσεις είναι σύμφωνα με τις ευρωπαϊκές οδηγίες 94/9/ΕΚ και 99/92/ΕΚ, οι οποίες ενσωματώθηκαν στην ελληνική νομοθεσία με την κοινή υπουργική απόφαση Β17081/2964/1996 και το π.δ. 42/2003 αντίστοιχα. Επίσης, για τους σκοπούς της παρούσας εφαρμογή έχουν

οι κατευθυντήριες γραμμές εφαρμογής αντιακρηκτικής προστασίας που έχουν δοθεί με το Έγγραφο της Ευρωπαϊκής Επιτροπής «ATEX GUIDELINES JUNE 2009», η Ευρωπαϊκή Οδηγία 2014/34/EU, καθώς και η τελευταία έκδοση των Ευρωπαϊκών πρότυπων που έχουν εναρμονιστεί από τον Εθνικό Οργανισμό Τυποποίησης ΕΛΟΤ EN 60079.01, ΕΛΟΤ EN 60079.10, ΕΛΟΤ EN 60079.14.

Για τις υδραυλικές, μηχανολογικές και τις ηλεκτρολογικές εργασίες απαιτείται όλοι οι εμπλεκόμενοι τεχνίτες, εργοδηγοί, βοηθοί που θα χρησιμοποιηθούν για τη κατασκευή του πρατηρίου να διαθέτουν, όπου προβλέπεται από την ισχύουσα νομοθεσία, σύμφωνα με τα σχετικά εθνικά ή ευρωπαϊκά πρότυπα, τις απαιτούμενες άδειες ή βεβαιώσεις αναγγελίας ασκήσεως επαγγέλματος.

Οι σωληνογραμμές υγρών καυσίμων που χρησιμοποιούνται είναι σύμφωνες με τις προδιαγραφές που αναφέρονται στο β.δ. 465/1970 ή στο π.δ. 1224/1981, όπως ισχύουν. Η κατασκευή του δικτύου των σωληνώσεων είναι σύμφωνη με τα εθνικά και ευρωπαϊκά πρότυπα και κανονισμούς.

4. α) Σε εγκαταστάσεις εξόρυξης ανόργανων ορυκτών, όπως μεταλλικών και μη μεταλλικών ορυκτών, εξαιρουμένων σε κάθε περίπτωση των λιγνιτωρυχείων, ανθρακωρυχείων και παρεμφερών εγκαταστάσεων, επιτρέπεται επίσης η σε υπόγειους χώρους τοποθέτηση δεξαμενών αποθήκευσης πετρελαίου κίνησης (Diesel) ως τμήμα «ενιαίου φορέα», σε ειδικά διαμορφωμένους χώρους αποκλειστικής αποθήκευσης και διανομής αυτού υπό τις επιπρόσθετες προϋποθέσεις και τις διαφοροποιήσεις που αναφέρονται ακολούθως:

αα) Ο συνολικός αριθμός δεξαμενών κάθε χώρου δεν υπερβαίνει τις τρεις (3) και η συνολική αποθηκευμένη ποσότητα πετρελαίου κίνησης εντός αυτού, δεν υπερβαίνει τα είκοσι χιλιάδες (20.000) λίτρα (l). Δεν επιτρέπεται το στοιβάγμα ή η τοποθέτηση δεξαμενών σε κατακόρυφη διάταξη. Η αθροιστική ποσότητα πετρελαίου κίνησης χώρων που απέχουν μεταξύ τους έως τριάντα (30) μέτρα (m) δεν υπερβαίνει τα εκατό χιλιάδες (100.000) λίτρα (l).

ββ) Κάθε διακριτός χώρος αποθήκευσης καυσίμου ορίζεται ως ανεξάρτητο πυροδιαμέρισμα και περικλείεται από άκαυστα στοιχεία επαρκούς πυραντίστασης όπως κατά περίπτωση και ενδεικτικά, τοιχοποιία από οπλισμένο σκυρόδεμα, λιθοδομή, οπτοπλινθοδομή πάχους τουλάχιστον εκατό (100) χιλιοστών (mm), μη εκσκαμμένο άκαυστο πέτρωμα και πυροφραγμούς. Εφόσον υφίσταται καυστό πέτρωμα, αυτό επικαλύπτεται με κατάλληλο δομικό υλικό όπως εκτοξευμένο σκυρόδεμα ή προσχηματισμένη τοιχοποιία. Τα ανωτέρω ισχύουν κατ' αναλογία και για τυχόν χωρίσματα που επιπροσθέτως πρέπει να είναι στεγανά και σταθερής κατασκευής. Επιμέρους στοιχεία όπως πόρτες, πλαίσια κουφωμάτων, στέγες ή υποστηλώματα αυτών επιτρέπεται να είναι από άκαυστα υλικά χωρίς απαίτηση πυραντίστασης.

γγ) Κάθε άνοιγμα διέλευσης ηλεκτρομηχανολογικών εγκαταστάσεων επί του ανωτέρω πυροδιαμερίσματος, προστατεύεται με τη χρήση κατάλληλων πυροφραγμών ή/και διαφραγμάτων πυρασφάλειας.

δδ) Η απόσταση από χώρους αποθήκευσης εκρηκτικών υλών, ηλεκτρικούς υποσταθμούς και μέτωπο εξό-

ρυξης είναι τουλάχιστον τριάντα (30) μέτρα (m). Κάθε χώρος βρίσκεται εκτός της γραμμής θέασης έκρηξης, είτε εναλλακτικά βρίσκεται στη γραμμή θέασης έκρηξης αλλά σε απόσταση τουλάχιστον εκατόν εξήντα (160) μέτρων (m) από αυτήν. Κατά την μέτρηση των αποστάσεων θεωρούνται τα όρια των περιγραμμάτων στη γραμμή διασύνδεσης των χώρων.

εε) Κάθε χώρος διαθέτει κατάλληλο σύστημα εξαερισμού που εκβάλλει σε εξωτερικό σύστημα απαγωγής. στστ) Κάθε χώρος διαθέτει κατάλληλη διάταξη ταχείας διακοπής της ροής καυσίμου πλησίον των δεξαμενών αποθήκευσης, για προστασία στην περίπτωση εκδήλωσης πυρκαγιάς.

στστ) Δεν επιτρέπεται η χρήση δεξαμενών ατμοσφαιρικού τύπου σε θερμοκρασίες άνω του σημείου βρασμού του πετρελαίου.

ζζ) Εφόσον χρησιμοποιείται ηλεκτρική αντλία πρέπει να υπάρχει κατάλληλα σημασμένος διακόπτης σε απομακρυσμένη και προσβάσιμη θέση, προς διακοπή της παροχής ισχύος στις συσκευές άντλησης και διανομής σε κατάσταση ανάγκης.

ηη) Οι χειροκίνητες βαλβίδες διανομής είναι αυτοκλειόμενου τύπου.

θθ) Τα ακροφύσια διανομής είναι αυτοκλειόμενου τύπου χωρίς μηχανισμό ασφάλισης στην ανοικτή θέση.

ιι) Υπάρχουν μέσα ελέγχου της ροής και αποτροπής διαρροής ή μη ηθελημένης διανομής.

ιαια) Επιτρέπεται η διανομή καυσίμου με χρήση αντλίας θετικού εκτοπίσματος εφόσον η δεξαμενή διαθέτει πιστοποίηση σύμφωνα με την Οδηγία 2014/68/ΕΕ «Εξοπλισμός υπό πίεση» όπως ενσωματώθηκε στο εθνικό δίκαιο με την υπ' αριθμ. οικ. 74124/ΔΤΒΝ 1431 απόφαση (ΦΕΚ 2278/Β' /2016).

β) Για τις εγκαταστάσεις της παρούσας απόφασης ισχύουν και εφαρμόζονται οι διατάξεις του άρθρου 14 των β.δ. 465/1970 (Α' 150) και π.δ. 1224/1981 (Α' 303), όπως ισχύουν και τηρείται η διαδικασία έγκρισης μελέτης (ενεργητικής) πυροπροστασίας και χορήγησης αντίστοιχου πιστοποιητικού χρονικής διάρκειας πέντε (5) ετών.

αα) Σε υπόγειους χώρους αποθήκευσης και διανομής πετρελαίου κίνησης μεταλλείων και λατομείων ισχύουν κατ' αντιστοιχία τα προληπτικά μέτρα πυροπροστασίας (της παρ. 1) του ανωτέρω άρθρου και επιβάλλονται επιπροσθέτως και κατά περίπτωση εξειδικεύονται και υπερισχύουν ως εξής, τα παρακάτω μέτρα:

- Δεν επιτρέπεται να διέρχονται κανάλια καλωδίων υπέρ δεξαμενής αποθήκευσης, καθώς και η ύπαρξη χώρων διακλάδωσης καλωδίων ή σπράγγων καλωδίων στον χώρο.

- Εντός του χώρου δεν επιτρέπεται να υπάρχουν ξένα προς τον προορισμό του υλικά.

- Δεν επιτρέπεται η διανομή πετρελαίου κίνησης σε απόσταση μικρότερη των δεκαέξι (16) μέτρων (m) από περιοχές που διενεργούνται εργασίες κοπής ή συγκόλλησης.

- Δεν επιτρέπεται η στάση ή στάθμευση οχημάτων μεταφοράς καυσίμου κάτω από γραμμές ηλεκτροδότησης βαγονιών μεταφοράς υλικών.

- Επιβάλλεται ο άμεσος καθαρισμός διαφόρων μικρών διαρροών.

- Δεν επιτρέπεται η τοποθεσία του χώρου να εμπεριέχει ή να γειώνεται με πέτρωμα με αυτοαναφλεγόμενο μέταλλευμα.

ββ) Σε υπόγειους χώρους αποθήκευσης και διανομής πετρελαίου κίνησης μεταλλείων και λατομείων ισχύουν κατ'αντιστοιχία τα μέσα κατασταλτικής πυροπροστασίας (της παρ. 2) του ανωτέρω άρθρου και επιβάλλονται επιπροσθέτως και κατά περίπτωση εξειδικεύονται και τροποποιούνται αναφορικά με τους πυροσβεστήρες ως εξής, τα παρακάτω μέσα ενεργητικής πυροπροστασίας:

- Οι φορητοί πυροσβεστήρες είναι σκόνης κατασβεστικής ικανότητας 55Α-233Β-С ελάχιστης ονομαστικής γόμωσης εννέα (9) κιλών (kg) και τοποθετούνται κατά τέτοιο τρόπο ώστε κάθε σημείο του χώρου να απέχει οριζοντίως έως εννέα (9) μέτρα (m) από φορητό πυροσβεστήρα. Σε κάθε περίπτωση, ο ελάχιστος αριθμός φορητών πυροσβεστήρων του χώρου δεν είναι μικρότερος από δύο (2). Ο τροχήλατος πυροσβεστήρας σκόνης γόμωσης είκοσι πέντε 25 κιλών (kg) τοποθετείται εξωτερικά των χώρων και σε απόσταση έως τρία (3) μέτρα (m) από την είσοδο (άκρο ανοίγματος). Ένας (1) τροχήλατος πυροσβεστήρας, επιτρέπεται να καλύψει έως δύο (2) γειτονικούς χώρους εφόσον τηρείται η παραπάνω απόσταση.

- Ημιμόνιμο αφροποιοτικό σύστημα υδροδοτούμενο από το μόνιμο υδροδοτικό πυροσβεστικό δίκτυο. Για το σκοπό αυτό προς πυροπροστασία των χώρων και για κάθε σαράντα χιλιάδες (40.000) λίτρα (l), τοποθετείται εξωτερικά αυτών και στην πλησιέστερη στην είσοδο πυροσβεστική φωλιά σε κατάλληλη θέση, ειδικό μεταλλικό ερμάριο ερυθρού χρώματος που εμπεριέχει δύο (2) δοχεία αφροποιοτικού διαλύματος είκοσι (20) κιλών (kg) εκάστου, έναν (1) αυλό αφρού και έναν (1) αναμικτήρα παραγωγής αφρού. Κατά τους υπολογισμούς θεωρείται μηδενικό βεληνεκές βολής, επιτρεπόμενης της χρήσης έως ενός (1) πρόσθετου πυροσβεστικού σωλήνα.

- Αυτόματο σύστημα πυρανίχνευσης σύμφωνα με το ΕΛΟΤ EN 54. Ανάλογα με τον σχεδιασμό, το αυτόματο σύστημα πυρανίχνευσης δύναται επιπροσθέτως να προκαλεί διακοπή της λειτουργίας του εξοπλισμού του χώρου ή/και την ενεργοποίηση του αυτόματου συστήματος πυρόσβεσης με αφρό. - Αυτόματο σύστημα πυρόσβεσης με αφρό κατά ΕΛΟΤ EN 13565 προς πυροπροστασία των δεξαμενών με εξαίρεση μεμονωμένους χώρους ποσότητας πετρελαίου έως πέντε χιλιάδες (5.000) λίτρα (l), εφόσον απέχουν τουλάχιστον τριάντα (30) μέτρα (m) από άλλους χώρους αποθήκευσης καυστών ή εύφλεκτων υλικών, σταθμό φρέατος, χώρο αποθήκευσης εκρηκτικών υλών, ηλεκτρικό υποσταθμό και μέτωπο εξόρυξης».

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

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Παπάγου, 31 Μαρτίου 2020

Ο Υφυπουργός

ΙΩΑΝΝΗΣ ΚΕΦΑΛΟΓΙΑΝΝΗΣ

Αριθμ. απόφ. 585/2020

(2)

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

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Συνεδρίαση την 10η Μαρτίου 2020, η οποία συνεχίστηκε στις 12,13 και 16 Μαρτίου 2020.

Έχοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του Κεφαλαίου Γ' «Διατάξεις Αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας» του ν. 4425/2016 «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις» (ΦΕΚ 185/Α'/30.09.2016), όπως ισχύει.

2. Τις διατάξεις του ν. 4546/2018 (ΦΕΚ 101/Α'/12.06.2018) και ιδίως τη διάταξη του άρθρου 64 αυτού.

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 179/Α'/22.08.2011), όπως ισχύει και ιδίως την παρ. 11 του άρθρου 117 Β του ίδιου νόμου, όπως ισχύει.

4. Τον Κανονισμό (ΕΚ) 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 κατάργηση του κανονισμού (ΕΚ) αριθμ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 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 25.07.2015, 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 27.09.2016 σελ. 42 επ.).

7. Την απόφαση ΡΑΕ 508/13-6-2018 «ΕΓΚΡΙΣΗ ΤΟΥ ΚΩΔΙΚΑ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΦΕΚ Β' 2310/18.6.2018), σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ 179/Α'/22.08.2011), όπως ισχύει.

8. Την 369/2018 απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ 1880/Β'/24.05.2018) «Κατευθύνσεις για την κατάρτιση των Κανονισμών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας που προβλέπονται στον ν. 4425/2016, ως ισχύει».

9. Το επιχειρησιακό σχέδιο για τη σύσταση και λειτουργία της εταιρείας με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» (εφεξής Ε.Χ.Ε. Α.Ε.), ως υποβλήθηκε στη ΡΑΕ με το υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-237350/25.05.2018 έγγραφο της ΛΑΓΗΕ Α.Ε.

10. Την 1124/2019 απόφαση της ΡΑΕ «Περί ορισμού της ανώνυμης εταιρείας "ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗ-

ΠΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και με δ.τ. «ΕΧΕ Α.Ε.» ως «Ορισθέντα Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Nominated Electricity Market Operator/NEMO), σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 8 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ 185/Α'/30.09.2016), όπως ισχύει.

11. Την 755/2018 απόφαση της ΡΑΕ «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.

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

13. Την 235/2018 απόφαση της ΡΑΕ «Έγκριση του Επιτρεπόμενου Εσόδου για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2018-2021, καθώς και του Απαιτούμενου Εσόδου για το 2018, του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)».

14. Την ΡΑΕ Ι-264963/15.07.2019 επιστολή της ΕΧΕ Α.Ε. με θέμα: «Σχετικά με την έγκριση του προϋπολογισμού της ΕΧΕ Α.Ε. για το έτος 2019», συνοδευόμενη από τις συμβάσεις της ΕΧΕ Α.Ε. με τον Όμιλο του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

15. Την ΡΑΕ Ι-274250/23.12.2019 εισήγηση της ΕΧΕ Α.Ε. με θέμα: «Υποβολή προϋπολογισμού Λειτουργικών και Επενδυτικών Δαπανών έτους 2020 της ΕΧΕ Α.Ε.».

Σκέφθηκε ως εξής:

Ι. Νομικά και πραγματικά δεδομένα

Επειδή, προς το σκοπό της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ενέργειας, σύμφωνα με το πλέγμα των κανόνων του «Μοντέλου Στόχου» και σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, με τον 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, με το ν. 4512/2018 με τον οποίον τροποποιήθηκε ο ν. 4425/2016 προβλέφθηκε στο άρθρο 9 η σύσταση Χρηματιστηρίου Ενέργειας το οποίο θα λειτουργεί υπό τη μορφή ανώνυμης εταιρείας, κατόπιν έγκρισης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (ΕΚ), με σκοπό, μεταξύ άλλων, την οργάνωση και διαχείριση των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας αγοράς.

Επειδή, για το σκοπό αυτό με το άρθρο 117Α του ν. 4001/2011 όπως τροποποιήθηκε με τον ν. 4512/2018, συστάθηκε η ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» (εφεξής «ΕΧΕ Α.Ε.») και ορίστηκαν οι όροι και οι 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 Α.Ε.» και με δ.τ. «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.» (εφεξής «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.») εισφέρει 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. Συγκεκριμένα, ο εισφερόμενος κλάδος περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων τη διενέργεια του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς.

Επειδή, σύμφωνα με τις διατάξεις των παρ. 3 και 4 του άρθρου 117Β του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, «3. Ειδικότερα, κατά την εισφορά του κλάδου μεταφέρονται στην Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.: (α) Τα πάγια της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. που αφορούν τον εισφερόμενο κλάδο συμπεριλαμβανομένων των ιστορικών δεδομένων και στοιχείων (προσφορών έγχυσης, δηλώσεων φορτίου και αποτελεσμάτων) επίλυσης του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και (β) Τα ειδικά αποθεματικά ή μέρος αυτών του εισφερόμενου Κλάδου που απεικονίζονται στον τελευταίο ισολογισμό της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., τα οποία δεν φορολογούνται κατά τον χρόνο της εισφοράς. 4. Με τη μεταβίβαση του κλάδου η «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» αποκτά πλήρες και αποκλειστικό δικαίωμα στη λειτουργία, διαχείριση, εκμετάλλευση και ανάπτυξη του κλάδου. Η απόσχιση του ως άνω κλάδου και η μεταφορά των δραστηριοτήτων στη νέα ανώνυμη εταιρεία, ολοκληρώνεται με την καταχώριση στο Γ.Ε.ΜΗ. της σχετικής εγκριτικής απόφασης».

Επειδή, περαιτέρω στο εδάφιο (γ) της παρ. 5 του ανωτέρω άρθρου προβλέπεται ότι «Κάθε μορφής διοικητικές άδειες, εγκρίσεις, παραχωρήσεις και επιχορηγήσεις που έχουν δοθεί στη ΛΑΓΗΕ Α.Ε., σχετικά με τον εισφερόμενο κλάδο μεταβιβάζονται αυτοδικαίως στην «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» κατά παρέκκλιση οποιασδήποτε άλλης διάταξης ειδικής ή γενικής». Ειδικότερα, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 117Ε του ν. 4001/2001, ως ισχύει, «4. Από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης ο Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, η υπ' αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184866/2015 (Β' 2678) υπουργική απόφαση με την οποία ορίστηκε η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως ΟΔΑΗΕ, ως και κάθε άλλη κανονιστική απόφαση με την οποία ρυθμιζόταν η λειτουργία της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως Λειτουργού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ισχύουν για την εταιρεία Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε., όπως αυτή υποκαθιστά με την απόσχιση την ΛΑΓΗΕ Α.Ε.».

Επειδή, στη συνέχεια, με τις διατάξεις του άρθρου 117Β, παρ. 11 του ν. 4001/2011, όπως προστέθηκε με το άρθρο 96 του ν. 4512/2018 (σχετ. 3) και τροποποιήθηκε με το άρθρο 64 του ν. 4546/2018 (σχετ. 2), προβλέπονται τα εξής:

«11. 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 δι-ακανονισμό 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 απασχο-

λούμενων 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, βάσει των προβλεπόμενων στο ανωτέρω άρθρο 117B παρ.11 ν. 4001/2011 ως ισχύει, η ΕΧΕ Α.Ε. με την υπό σχετ. 15 επιστολή της, υπέβαλε στη Ρ.Α.Ε. (Δεκέμβριος 2019) την εισήγησή της για έγκριση του προϋπολογισμού της εταιρείας για το έτος 2020. Οι δαπάνες που έχουν ενσωματωθεί στον εν λόγω προϋπολογισμό, καθώς και η απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων, προσδιορίστηκαν λαμβάνοντας υπόψη τόσο το Επιχειρησιακό Σχέδιο της εταιρείας (σχετικό 9), το οποίο είχε υποβληθεί στη Ρ.Α.Ε. κατά τη σύσταση της εταιρείας όσο και τις υπογεγραμμένες συμβάσεις της ΕΧΕ Α.Ε. με τον Όμιλο του Χρηματιστηρίου Αξιών Αθηνών για την παροχή υπηρεσιών (σχετικό 14).

Η Ρ.Α.Ε. προέβη σε αξιολόγηση των προσκομισθέντων στοιχείων κατά την οποία διαπιστώθηκαν τα ακόλουθα:

II. Αναφορικά με τις λειτουργικές δαπάνες και τις αποσβέσεις της ΕΧΕ Α.Ε.

Α) 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 Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας.

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

- υπηρεσίες άρρηκτα συνδεδεμένες με τη λειτουργία της εταιρείας (μεταξύ άλλων η διαχείριση ανθρώπινου

δυναμικού, οι οικονομικές υπηρεσίες, η τεχνική υποστήριξη πληροφοριακών συστημάτων).

- υπηρεσίες ανάπτυξης και φιλοξενίας πληροφοριακών συστημάτων αγορών ενέργειας (συστήματα διαπραγμάτευσης αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, φυσικού αερίου και παράγωγων προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας).

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

- σύμβαση μίσθωσης για τις εγκαταστάσεις της ΕΧΕ Α.Ε. σε κτίριο κυριότητας του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

3. Κόστος παρεχόμενων υπηρεσιών από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την παροχή πρόσβασης και χρήσης συγκεκριμένων συστημάτων καταγραφής των συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

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

5. Σύνολο αμοιβών συμβάσεων εξωτερικών δικηγόρων και ελεγκτών: αφορά σε δαπάνη για την παροχή νομικών υπηρεσιών από τρίτους για το σύνολο των δραστηριοτήτων της ΕΧΕ Α.Ε.

6. Κόστος υλοποίησης των υποχρεώσεων που απορρέουν από τον Ευρωπαϊκό Κανονισμό CACM (σχετικό 6) και συγκεκριμένα από το αριθμ. 80 αυτού, με ανάλυση των σχετικών εκτιμήσεων μεταξύ των τριών κατηγοριών που ορίζει ο εν λόγω Κανονισμός ανάλογα τον επιμερισμό της δαπάνης σε επίπεδο πανευρωπαϊκό (κοινό κόστος), περιφερειακό ή εθνικό. Ειδικά στην περίπτωση του «κοινού κόστους» η ανάλυση των μεγεθών δίνεται και μεταξύ των δύο αγορών ηλεκτρισμού, «Αγορά Επόμενης Μέρας» και «Ενδοημερήσια Αγορά».

7. Φόροι και Τέλη: το σημαντικότερο ποσό στην κατηγορία αυτή είναι τέλος ύψους 183.000€, που πρέπει να καταβληθεί για την αδειοδότηση της ΕΧΕ Α.Ε. ως Διαχειριστής Οργανωμένης Αγοράς του ν. 3606/2007.

8. 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 αναγκαίων λειτουργιών στο στάδιο της ανάπτυξης και οργάνωσης των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το Μοντέλο Στόχο και την επίτευξη της σύζευξης με τις γειτονικές αγορές.

Πίνακας Α - Λειτουργικές δαπάνες ΕΧΕ Α.Ε. 2020	ποσά σε €
Αμοιβές Προσωπικού και Διοίκησης	2.028.569
Υπηρεσίες που παρέχονται από το ATHEX Group	1.071.897
Σύμβαση Παροχής Επιχειρησιακών Υπηρεσιών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	391.755
Σύμβαση Έργου και Παροχής υπηρεσιών πληροφοριακών συστημάτων αγορών ενέργειας	680.142
Σύστημα διαπραγμάτευσης Αγορών Παραγώγων Ηλεκτρικής Ενέργειας	200.000
Σύστημα διαπραγμάτευσης Αγορών Φυσικού Αερίου	80.000
Λοιπά συστήματα διαπραγμάτευσης, υποστήριξης και φιλοξενίας	400.142

Υπηρεσίες που παρέχονται από την Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.	171.000
Κανονισμός CACM -Συνολικό κόστος	475.000
CACM- Κοινό Κόστος	175.000
CACM- Περιφερειακό Κόστος	150.000
CACM- Εθνικό Κόστος	150.000
Αμοιβές Συμβάσεων Τεχνικών Συμβούλων και υπηρεσιών	450.375
Αμοιβές συμβάσεων εξωτερικών δικηγόρων και ελεγκτών	90.000
Φόροι - Τέλη	183.000
Λοιπές Λειτουργικές Δαπάνες	476.980
ΣΥΝΟΛΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ	4.946.821

Β) Αποσβέσεις επί των ασώματων και ενσώματων παγίων: το συνολικό ποσό των ετήσιων αποσβέσεων, 673.204€, 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. Το μεγαλύτερο μέρος αυτής της κατηγορίας δαπάνης, αφορά στην απόσβεση του άυλου περιουσιακού στοιχείου για τη συμμετοχή (συνιδιοκτησία) της ΕΧΕ Α.Ε. στο σύστημα για την Ενιαία Σύζευξη Τιμών Περιφερειών της Ευρώπης (Price Coupling of Regions - PCR).

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

Α) Απασχολούμενα κεφάλαια (Πίνακας Β): το συνολικό ποσό των απασχολούμενων κεφαλαίων όπως εκτιμήθηκε (σχετικό 15) στο ποσό των 4.210.081€, προϋπολογίστηκε βάσει των παραδοχών της μεθοδολογίας υπολογισμού του εσόδου που υπέβαλε η ΕΧΕ Α.Ε. και περιλαμβάνει τόσο την αναπόσβεστη αξία των παγίων που αποκτήθηκαν το έτος 2019, όσο και τις επενδύσεις του έτους 2020, καθώς και ένα εκτιμώμενο κεφάλαιο κίνησης της εταιρείας για το έτος 2020. Το μεγαλύτερο μέρος της αξίας των παγίων αφορά σε ασώματες ακινητοποιήσεις και ιδίως λογισμικά προγράμματα που απαιτούνται για τη σύζευξη της ελληνικής προ-ημερήσιας και ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρισμού με τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές στο πλαίσιο υλοποίησης των σχετικών ευρωπαϊκών κανονισμών.

Πίνακας Β - Απασχολούμενα Κεφάλαια ΕΧΕ Α.Ε.	ποσά σε €
Αναπόσβεστη Αξία Παγίων	1.767.122
Αναπόσβεστη Αξία Παγίων (οικονομικές καταστάσεις 30.6.2019)	159.845
Αναπόσβεστη Αξία Παγίων 2019	177.002
Αναπόσβεστη Αξία Νέων Παγίων 2020	519.520
Αναπόσβεστη αξία κόστους Συνιδιοκτησίας PCR	910.754
Κεφάλαιο Κίνησης	2.442.959
ΣΥΝΟΛΟ ΑΠΑΣΧΟΛΟΥΜΕΝΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ 2020	4.210.081

Β) 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.

Πίνακας Γ - Επενδυτικές Δαπάνες 2020	ποσά σε €
Πληροφοριακά Συστήματα Αγορών Ενέργειας	479.400
Κεντρικές Υποδομές - Ηλεκτρική Ενέργεια (Spot και Derivatives)	329.400
Επέκταση Συστημάτων για την Αγορά Φυσικού Αερίου	150.000
Εγκαταστάσεις και άλλες ενέργειες διοικητικής μέριμνας	170.000
ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ	649.400

Επειδή, βάσει της υπό σχετ. 15 εισήγησης, η ΕΧΕ Α.Ε. αιτήθηκε την έγκριση ποσοστού 7,45% επί των απασχολούμενων κεφαλαίων (4.210.081€), βάσει Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου (wacc) σε πραγματικούς όρους, πρό φόρων, ήτοι ποσό 313.651 ευρώ, ως εύλογη απόδοση.

Επειδή, κατά τα ανωτέρω το συνολικό αιτούμενο ποσό του προϋπολογισμού των δαπανών της «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.», για το έτος 2020 ανέρχεται σε 5.933.676€, συμπεριλαμβανομένου του ποσού των αποσβέσεων και της αιτούμενης απόδοσης επί των απασχολούμενων κεφαλαίων.

Επειδή, κατά την αξιολόγηση των στοιχείων που υπέβαλε η EXE A.E. και ειδικά σε σχέση με τον προσδιορισμό της επιτρεπόμενης απόδοσης, κρίθηκε αναγκαίο να γίνει επαναπροσδιορισμός της ποσοστιαίας απόδοσης, ώστε να εναρμονιστούν οι τιμές των επιμέρους παραμέτρων του μεσοσταθμικού κόστους κεφαλαίου (ονομαστικό προ φόρων) με τις αντίστοιχες τιμές παραμέτρων του μεσοσταθμικού κόστους που έχουν εγκριθεί από την Ρ.Α.Ε. για άλλες μονοπωλιακές δραστηριότητες ηλεκτρισμού το έτος 2020. Βάσει της παραδοχής αυτής και σε σύγκριση με την εισήγηση της EXE A.E. (σχετικό 15), καθώς και με γνώμονα την υπ' αριθμ. 235/2018 απόφαση Ρ.Α.Ε. (σχετικό 13) περί της εγκεκριμένης απόδοσης για το ΕΣΜΗΕ για το έτος 2020, η παράμετρος CRP διαμορφώνεται σε 1,8%. Τέλος, παραμένουν σταθερές οι τιμές των υπολοίπων παραμέτρων του μεσοσταθμικού κόστους κεφαλαίου που είχαν γίνει δεκτές με την υπ' αριθμ. 1247/2019 απόφαση ΡΑΕ (σχετικό 12) για την έγκριση του προϋπολογισμού της EXE A.E. για το 2019, όπου μεταξύ άλλων γίνεται δεκτή τιμή για τον συντελεστή βήτα (βε) ίση με 0.6.

Επειδή, σύμφωνα με τα ανωτέρω, το Μεσοσταθμικό Κόστος Κεφαλαίου σε ονομαστικούς όρους προ φόρων μετά τις τροποποιήσεις αυτές εκτιμάται σε 6,55%, όπως προκύπτει αναλυτικά από τον παρακάτω αναλυτικό πίνακα (Πίνακας Δ).

Πίνακας Δ - Μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου (wacc) ονομαστικό προ φόρων και τόκων για το έτος 2020		
	ΕΙΣΗΓΗΣΗ EXE	ΕΓΚΡΙΣΗ ΡΑΕ
Rf	0,35%	0%
MRP	5,30%	5,30%
Gearing	0,00%	0,00%
Equity beta	71,00%	60,00%
Equity return	4,11%	3,18%
Country risk premium	2,00%	1,80%
Cost of equity (post-tax)	6,11%	4,98%
Corporation tax rate	24%	24%
Cost of equity (pre-tax)	8,04%	6,55%
Cost of debt (pre-tax)	3,77%	3,77%
WACC(nominal, pre-tax)	8,04%	6,55%
WACC(real, pre-tax)	7,45%	

Επειδή, βάσει των ανωτέρω επανυπολογίστηκε το συνολικό ποσό του προϋπολογισμού της «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» για το έτος 2020, λαμβάνοντας υπόψη: α) το σύνολο των λειτουργικών δαπανών και αποσβέσεων που αιτείται η EXE A.E. στην εισήγησή της (σχετικό 15) και β) το ποσό της απόδοσης 275.871€, που προκύπτει λαμβάνοντας υπόψη την αξία των απασχολούμενων κεφαλαίων που εισηγήθηκε η εταιρεία (4.210.081€) και ποσοστό απόδοσης 6,55%. Βάσει των ανωτέρω παραδοχών, ο συνολικός προϋπολογισμός της EXE A.E. εκτιμάται σε 5.895.896€.

Επειδή, ο τρόπος ανάκτησης των ανωτέρω δαπανών από την «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.», προβλέπεται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ισχύει (σχετ. 8), αποφασίζει:

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

Την έγκριση του προϋπολογισμού λειτουργικών δαπανών που αφορούν κυρίως τη λειτουργία, εκκαθάριση και διακανονισμό του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), καθώς και το σχεδιασμό, στην ανάπτυξη

και τη θέση σε λειτουργία των αγορών του ν. 4425/2016, ως ισχύει, πλέον αποσβέσεων και ενός ευλόγου κέρδους 6,55% επί των απασχολούμενων κεφαλαίων, της εταιρείας «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» συνολικού ποσού 5.895.896€, κατά τα αναλυτικώς εκτεθέντα στο σκεπτικό της παρούσας.

Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» για τις σχετικές της ενέργειες.

Την ανάρτηση της παρούσας απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της Ρ.Α.Ε. και τη δημοσίευσή της στο Φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

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

Η απόφαση αυτή να δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Αθήνα, 16 Μαρτίου 2020

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ