

## ΑΙΤΙΟΛΟΓΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ



Στο Σχέδιο νόμου «ΕΠΕΙΓΟΥΣΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΤΩΝ ΥΠΟΥΡΓΕΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ, ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΥΠΟΔΟΜΩΝ, ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΩΝ ΚΑΙ ΕΡΓΑΣΙΑΣ, ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΛΛΗΛΕΓΓΥΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΗΣ ΣΥΜΦΩΝΙΑΣ ΔΗΜΟΣΙΟΝΟΜΙΚΩΝ ΣΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΔΙΑΡΘΡΩΤΙΚΩΝ ΜΕΤΑΡΡΥΘΜΙΣΕΩΝ»

### ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α΄

«ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΕΡΓΑΣΙΑΣ, ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΛΛΗΛΕΓΓΥΗΣ»

#### Άρθρο 1

Με τις παρ. 1 και 2 αναπροσαρμόζεται το ύψος της έκπτωσης που παρέχεται σε περίπτωση εξαγοράς ετών ασφάλισης με εφάπαξ καταβολή του αντίστοιχου ποσού. Συγκεκριμένα, αντί της έκπτωσης ύψους 15% επί του συνολικού ποσού, όπως προβλεπόταν, αρχικά, στα άρθρα 15 και 34 του ν. 4387/2016 (Α' 85), προβλέπεται, πλέον, έκπτωση ύψους 2% για κάθε έτος εξαγοράς.

Με την παρ. 3 απαλείφεται το δεύτερο εδάφιο της παρ. 3 του άρθρου 40 του ν. 4387/2016 (Α' 85). Συνεπώς, από 1.1.2017, οι ιδιοκτήτες τουριστικών καταλυμάτων των παρ. 1 και 2 του άρθρου 2 του ν. 2160/1993 (Α' 118) και του π.δ. 33/1979 (Α' 10) και γενικά όλων των κυρίων και μη κυρίων καταλυμάτων με το ειδικό σήμα λειτουργίας του ΕΟΤ δυναμικότητας από έξι (6) έως και δέκα (10) δωματίων, σε ολόκληρη την Επικράτεια, που είναι παράλληλα εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων με βάση τα οριζόμενα στο άρθρο 58 του ν. 4144/2013 (Α' 88), καταβάλλουν ασφαλιστική εισφορά στον κλάδο κύριας σύνταξης σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 39 και όχι βάσει των διατάξεων του άρθρου 40. Παράλληλα, λαμβάνοντας υπόψη πως οι σχετικές διατάξεις του άρθρου

39 αρχίζουν να ισχύουν από 1.1.2017, η καταβολή των ασφαλιστικών εισφορών για τον κλάδο σύνταξης, για το διάστημα από 1.7.2015 έως και 31.12.2016, θα γίνει σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην περ. α της παρ. 2 του άρθρου 40 του ν. 4387/2016 (Α' 85).

Τέλος, με τις παρ. 4-7 εισάγεται, από 1.1.2017, ενιαίος συντελεστής ασφαλιστικών εισφορών υπέρ υγειονομικής περίθαλψης με σκοπό την ομογενοποίηση του ύψους των ως άνω ασφαλιστικών εισφορών για όλους τους ασφαλισμένους ανεξαρτήτως του είδους της επαγγελματικής τους δραστηριότητας.

## **ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β'**

### **«ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ»**

#### **Άρθρο 2**

1. Με την παράγραφο 1, ορίζεται, στην παρ. 6 του άρθρου 197 του ν.4389/2016 (Α'94), μία δεύτερη ομάδα δημοσίων επιχειρήσεων, που απαριθμούνται στο, με την παράγραφο 3 προστιθέμενο, Παράρτημα Ε' του ίδιου νόμου, των οποίων οι μετοχές θα μεταβιβασθούν στην ΕΔΗΣ, με σκοπό τη διαχείρισή τους, σύμφωνα με τις εφαρμοστέες τομεακές πολιτικές της Κυβέρνησης, αλλά και τις βέλτιστες πρακτικές και τις κατευθυντήριες γραμμές του ΟΟΣΑ.
2. Με την παράγραφο 2 προστίθεται μεταβατική διάταξη στο άρθρο 210 του ίδιου ως άνω νόμου, αναφορικά με τη απρόσκοπτη συνέχιση της διαδικασίας ειδικής εκκαθάρισης του άρθρου 14<sup>Α</sup> του ν.3429/2006 (Α' 314), στο καθεστώς της οποίας έχει τεθεί η ΕΛ.Β.Ο. Α.Β.Ε. με την 191/2014 απόφαση του Εφετείου Θεσσαλονίκης και με τήρηση των όρων και συμφωνιών που ισχύουν, ίδια, δε, των συμβάσεων μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου, νόμιμα εκπροσωπούμενου από τον Υπουργό Οικονομικών και του ορισθέντος ειδικού εκκαθαριστή.
3. Με την παρ. 3 προστίθεται, μετά το Παράρτημα Δ', Παράρτημα Ε', στο οποίο απαριθμούνται οι δημόσιες επιχειρήσεις, των οποίων οι μετοχές θα μεταβιβασθούν στην ΕΔΗΣ την ημερομηνία καταχώρησης του καταστατικού της στο Γ.Ε.ΜΗ. (Ομάδα Β').

### **Άρθρο 3**

Με την παρούσα προσθήκη διευκρινίζεται, προς αποφυγή ερμηνευτικών αμφιβολιών, ότι λόγω της ιδιαίτερης και πραγματοποιούμενης άπαξ συναλλαγής, η οποία επιβάλλεται στη ΔΕΗ ΑΕ και στην ΑΔΜΗΕ ΑΕ από το νόμο, δεν οφείλεται προκαταβολή φόρου σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις. Η υπεραξία που τυχόν θα αποκτήσει η ΔΕΗ Α.Ε. από τη μεταβίβαση των μετοχών εκδόσεως της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., όσο και τα φορολογητέα κέρδη που θα προκύψουν για την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. από την κεφαλαιοποίηση των αποθεματικών που προβλέπονται στο άρθρο 145 περ. α' και β' Ν. 4389/2016, έχουν έκτακτο χαρακτήρα, δηλαδή αποτελούν εισοδήματα τα οποία δεν πρόκειται να επαναληφθούν τα επόμενα φορολογικά έτη και επομένως, δεν δύναται να εφαρμοστεί η διάταξη της παραγράφου 1 του άρθρου 71 του ν.4172/2013 (Α' 167). Εξάλλου, η μείωση της προκαταβολής λόγω του έκτακτου χαρακτήρα του εσόδου προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 70 σε συνδυασμό με την παρ. 7 του άρθρου 71 του Ν. 4172/2013 και εμπίπτει στην αρμοδιότητα της Φορολογικής Διοίκησης. Επομένως με την παρούσα διάταξη μειώνεται η διαχειριστική επιβάρυνση της Φορολογικής Διοίκησης και αποφεύγεται τυχόν χρονική καθυστέρηση .

### **ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ'**

#### **«ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ»**

##### **Α) ΓΕΝΙΚΟ ΜΕΡΟΣ ΓΙΑ ΑΡΘΡΑ 4-17**

Σκοπός του παρόντος κεφαλαίου του σχεδίου νόμου είναι η αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, σε εναρμόνιση με τους ενωσιακούς κανόνες για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και ιδίως του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 (L 211/15 της 14.08.2009) του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 (L 197/24 της 25.07.2015) της Επιτροπής

της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.

Στο πλαίσιο της αναδιοργάνωσης αυτής και λαμβάνοντας υπόψη τις υφιστάμενες δομές της Αγοράς Ενέργειας και τις οικονομικές συνθήκες που επικρατούν, κρίνεται σκόπιμο, για την ομαλή και αποτελεσματική μετάβαση στο νέο καθεστώς, κατά την παρούσα φάση, οι σχετικές ρυθμίσεις να αφορούν την διαμόρφωση Μηχανισμών Οργανωμένης Διαπραγμάτευσης (ΜΟΔ-ΟΤΦ) όπου θα διαπραγματεύονται ενεργειακά προϊόντα χονδρικής με φυσική παράδοση, κατά την έννοια του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 (L 326/1 της 08.12.2011), και τα οποία σύμφωνα με την Οδηγία 2014/65/ΕΕ (L 173/349 της 12.06.2014) του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 15ης Μαΐου 2014 (ANNEX I, Section C, par. 6) εξαιρούνται από την έννοια των χρηματοπιστωτικών μέσων και ως εκ τούτου από τις σχετικές διατάξεις που διέπουν αντίστοιχες με αυτούς αγορές (βλ. νόμο 3606/2007). Ωστόσο, η σταδιακή ωρίμανση του νέου καθεστώτος θα επιτρέψει σε επόμενη φάση τη δημιουργία του κατάλληλου περιβάλλοντος και τη θέσπιση των αναγκαίων ρυθμίσεων για τη μετάβαση σε καθεστώς χρηματιστηριακής αγοράς που θα διέπεται από τους σχετικούς ενωσιακούς και εθνικούς κανόνες.

Η αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας συνεπώς εντάσσεται στο πλαίσιο της πολιτικής της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της θέσπιση ενιαίων υποχρεωτικών κανόνων οργάνωσης και λειτουργίας σε Ευρωπαϊκό επίπεδο. Η ενοποίηση αυτή εξειδικεύεται ειδικότερα με τον διαχωρισμό των αγορών και την εισαγωγή της προθεσμιακής αγοράς, της αγοράς επόμενης ημέρας, της ενδοημερήσιας αγοράς και της αγοράς εξισορρόπησης.

Η ενοποίηση των ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας θα συμβάλλει στην ανάπτυξη της Ευρωπαϊκής οικονομίας και βιομηχανίας, επιτρέποντας σε όλους τους Ευρωπαίους πολίτες την πρόσβαση σε πόρους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας χαμηλού κόστους και ελαχιστοποιώντας έτσι το κόστος παραγωγής με αντίστοιχη μεγιστοποίηση του οφέλους για τους καταναλωτές. Επίσης πέραν των καταναλωτών, όφελος θα έχει και ευρωπαϊκή βιομηχανία, και συνεπώς και η ελληνική οικονομία, η οποία πρέπει να ανταγωνιστεί άλλες οικονομίες

αναπτυγμένων χωρών, π.χ. ασιατικές χώρες, προκειμένου να ευημερήσει. Πέραν αυτών όμως η ενοποίηση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας αποτελεί σημαντικό «όχημα» ώστε να επιτευχθεί με ασφαλή και αποδοτικό τρόπο η μείωση των εκπεμπόμενων ρύπων διοξειδίου του άνθρακα και η μεγιστοποίηση της διείσδυσης των ΑΠΕ στα ευρωπαϊκά συστήματα ηλεκτρικής ενέργειας.

Έτσι για να καταστούν εφικτά τα ανωτέρω και η Ελλάδα να παίξει και αυτή το ρόλο της στην ενοποίηση των αγορών προς μία φτηνότερη πηγή ενέργειας για τους έλληνες καταναλωτές είναι αναγκαία η αναδιαμόρφωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τους όρους και κανόνες που ισχύουν σε όλες τις ευρωπαϊκές χώρες, ώστε να καταστεί πιο εύκολη η εισαγωγή και εξαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας προς και από τη χώρα μας.

Ανεξάρτητα από τη συγκεκριμένη δομή και οργάνωση της απελευθερωμένης αγοράς κάθε Ευρωπαϊκής χώρας, η ενέργεια και οι εφεδρείες αποτελούν προϊόν διαπραγμάτευσης σε διάφορα χρονικά επίπεδα, από το μακροπρόθεσμο επίπεδο ("Forward" αγορά) έως και τον πραγματικό χρόνο. Συναντώνται, λοιπόν, οι εξής γενικές κατηγορίες αγορών, οι οποίες με τον παρόν σχέδιο νόμου εφαρμόζονται και στην εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας:

- Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων («Forward markets») και αγορά διμερών συμβάσεων («bilateral OTC markets»),
- η Αγορά Επόμενης Ημέρας (Day-ahead markets),
- η Ενδοημερήσια αγορά (Intra-day markets),
- η Αγορά εξισορρόπησης (Balancing markets).

Η αλληλουχία των παραπάνω αγορών θα είναι χρονικά, πρώτη η χονδρική αγορά προθεσμιακών προϊόντων, στη συνέχεια η αγορά επόμενης ημέρας και ακολούθως η ενδοημερήσια αγορά και η αγορά εξισορρόπησης.

Ουσιαστικά, το Μοντέλο-Στόχος καθορίζει τις ελάχιστες απαιτήσεις για μία κοινή δομή των εθνικών αγορών ανά την Ευρώπη και προδιαγράφει μία συντονισμένη προσέγγιση για την κατανομή της μεταφορικής ικανότητας στις διασυνδέσεις.

Η αναδιοργάνωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, όπως αποτυπώνεται στον παρόν σχέδιο νόμου, πέραν της ενσωμάτωσης της ελληνικής αγοράς στην υπό διαμόρφωση ενιαία ευρωπαϊκή αγορά, έχει στόχο την αποδοτικότερή λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην χώρα, με τη συμμετοχή περισσότερων «παικτών», οι οποίοι θα έχουν επαρκή εργαλεία να διαχειριστούν την συμμετοχή και δραστηριοποίηση τους στο σύνολο των αγορών του ηλεκτρικού τομέα. Έτσι δίνεται η δυνατότητα δραστηριοποίησης προμηθευτών με ισότιμη πρόσβαση σε πόρους ενέργειας, όπως η ηλεκτροπαραγωγή από λιγνίτη και από υδροηλεκτρικά έργα, βοηθώντας έτσι στην αντιμετώπιση των δομικών προβλημάτων που υφίστανται στην αγορά.

Με το παρόν σχέδιο νόμου, και σε συμφωνία με τους ως άνω Κανονισμούς της ΕΕ, για να γίνει με ομαλό και αποτελεσματικό τρόπο η μετάβαση στο νέο τρόπο λειτουργίας της αγοράς ορίζεται η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως Διαχειριστής της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων, ενώ παράλληλα αναλαμβάνει και το ρόλο του Διαχειριστή της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (ΟΔΑΗΕ-NEMO), σύμφωνα με τον Κανονισμό 2015/1222(L 197/24 της 25.07.2015). Παράλληλα η ΡΑΕ διατηρεί το δικαίωμα να δώσει τη δυνατότητα, μετά την ωρίμανση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, και σε τρίτους, πέραν της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., να οριστούν ως Διαχειριστές της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων. Αντίστοιχα, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., αναλαμβάνει το ρόλο του Διαχειριστή της Αγοράς Εξισορρόπησης, αντίστοιχο ρόλο με αυτόν που έχει σήμερα με τον υφιστάμενο τρόπο λειτουργίας της Αγοράς. Έτσι με τον παρόν σχέδιο νόμου ορίζονται οι αρμοδιότητες και οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή της κάθε μίας εκ των ανωτέρω αγορών.

Πέραν των ανωτέρω πρέπει να σημειωθεί ότι με το παρόν σχέδιο νόμου δίνεται η δυνατότητα στους Διαχειριστές των Αγορών να λάβουν πρόσθετα μέτρα για την Κάλυψη των Συναλλαγών, ώστε να μειωθούν οι πιθανότητες εμφάνισης ελλειμμάτων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ επίσης μπορούν να προτείνουν νομικό πρόσωπο, στο οποίο μπορούν να συμμετέχουν, για τον ορισμό του ως Φορέα Εκκαθάρισης, Διακανονισμού και Κάλυψης που θα αναλάβει τις αρμοδιότητες που αναφέρονται στην παράγραφο 5, του άρθρου 8 του σχεδίου

νόμου και ειδικότερα τις αρμοδιότητες της Κάλυψης, της Εκκαθάρισης και του Διακανονισμού των Συναλλαγών. Για την πρόταση των Διαχειριστών των Αγορών για την εύρεση του σχετικού νομικού προσώπου στο παρόν σχέδιο νόμου αποτυπώνεται συγκεκριμένο χρονοδιάγραμμα, ώστε οι απαιτούμενοι μηχανισμοί να είναι έτοιμοι κατά την έναρξη του μοντέλου-στόχου και το νέο τρόπο λειτουργίας της αγοράς.

Επίσης με τον παρόν σχέδιο νόμου, περιγράφεται το περιεχόμενο των νέων Κωδίκων της κάθε μίας εκ των Αγορών ενώ επιπλέον εισάγονται κάποιες πρόσθετες διατάξεις που κρίνονται αναγκαίες για την εύρυθμη ηλεκτροδότηση των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Το συντονισμό για την εκπόνηση του συγκεκριμένου σχεδίου νόμου τον είχε η Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Η εκπόνηση του σχεδίου αυτού έγινε σε συνεργασία με τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε. και τον ΑΔΜΗΕ Α.Ε..

## **B) ΚΑΤ' ΑΡΘΡΟΝ**

### **ΥΠΟΚΕΦΑΛΑΙΟ Α΄**

#### **ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ**

##### **Άρθρο 4**

##### **Σκοπός**

Στο παρόν άρθρο καθορίζεται ο σκοπός και το πεδίο εφαρμογής του σχεδίου νόμου με το οποίο αναδιοργανώνεται η ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα ενσωματώνονται στο υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο ιδίως οι διατάξεις των Κανονισμών (ΕΚ) 714/2009 (L 211/15 της 14.08.2009) και (ΕΕ) 2015/1222 (L 197/24 της 25.07.2015) σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για της διασυνοριακές ανταλλαγές και τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.

Στόχος του νέου τρόπου λειτουργίας της αγοράς είναι η εφαρμογή της κοινού τρόπου λειτουργίας των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας των ευρωπαϊκών χωρών, ώστε να καταστεί δυνατή η μείωση του κόστους της ηλεκτρικής ενέργειας για της Έλληνες πολίτες και της ελληνικές επιχειρήσεις.

## **Άρθρο 5**

### **Ορισμοί**

Παρατίθενται οι ορισμοί που αποτελούν της βασικές έννοιες των διατάξεων του σχεδίου νόμου και συμβάλλουν στην ασφαλή εφαρμογή και ερμηνεία των διατάξεων του. Επισημαίνεται ότι η έννοια της Αγοράς του παρόντος σχεδίου νόμου αναφέρεται σε Μηχανισμό Οργανωμένης Διαπραγμάτευσης (ΜΟΔ-ΟΤΦ), σύμφωνα με την Οδηγία 2014/65/ΕΕ (L 173/349 της 12.06.2014).

## **Άρθρο 6**

### **Αρμοδιότητες της ΡΑΕ**

Στο παρόν άρθρο αναφέρονται οι αρμοδιότητες της ΡΑΕ πέραν αυτών που αναφέρονται στο ν.4001/2011. Ειδικότερα εμπλουτίζονται οι αρμοδιότητες της ΡΑΕ, λαμβάνοντας υπόψη της Κανονισμούς (ΕΚ) 714/2009 (L 211/15 της 14.08.2009) και (ΕΕ) 2015/1222 (L 197/24 της 25.07.2015) και τον Κανονισμό (ΕΕ) 1227/2011 (L 326/1 της 08.12.2011) του Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25<sup>ης</sup> Οκτωβρίου 2011, ώστε να διαμορφωθεί ο ρόλος της τόσο κατά την αναδιοργάνωση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας όσο και μετά την έναρξή της. Έτσι δίνεται η αρμοδιότητα στη ΡΑΕ για τον ορισμό του φορέα που θα έχει το ρόλο του ΟΔΑΗΕ αλλά και οι αρμοδιότητες της εποπτείας των Αγορών και των Διαχειριστών αυτών, για τη διασφάλιση της ακεραιότητας και της διαφάνειας της λειτουργίας της.

## **Άρθρο 7**

### **Σχέσεις ΡΑΕ με την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς**



Περιγράφεται η δυνατότητα συνεργασίας της ΡΑΕ με την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς για την εφαρμογή του σχεδίου νόμου ώστε να διασφαλιστεί η εύρυθμη λειτουργία, ακεραιότητα και διαφάνεια της ενεργειακής αγοράς. Η ρύθμιση αυτή είναι αναγκαία ώστε να ενισχυθεί ο εποπτικός ρόλος της ΡΑΕ μετά την αναδιοργάνωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, και ειδικότερα την έναρξη της χονδρικής αγοράς προθεσμιακών προϊόντων.

## ΥΠΟΚΕΦΑΛΑΙΟ Β΄

### ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

#### Άρθρο 8

##### Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας

Στο άρθρο αυτό ορίζονται οι αγορές ηλεκτρικής ενέργειας που θα χαρακτηρίζουν την αγορά ενέργειας στη χώρα μετά την αναδιοργάνωσή της σύμφωνα με το μοντέλο-στόχος.

Ειδικότερα ορίζονται η Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Αγορά Επόμενης Ημέρας, η Ενδοημερήσια Αγορά και η Αγορά Εξισορρόπησης.

Στη Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας (Forward Market) ειδικότερα, οι Συμμετέχοντες διαπραγματεύονται προθεσμιακά προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας, με υποχρέωση όμως φυσικής παράδοσης αυτών. Με την παράγραφο αυτή του άρθρου δίνεται επίσης η δυνατότητα αγοράς και πώλησης προθεσμιακών προϊόντων εκτός της αγοράς αυτής (bilateral-OTC προϊόντα).

Στην Αγορά Επόμενης Ημέρας οι Συμμετέχοντες, σε αντιστοιχία με τη Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων, διαπραγματεύονται ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας με ημέρα φυσικής παράδοσης αυτών την επόμενη ημέρα της διαπραγμάτευσης με τον περιορισμό ότι η ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που μπορούν να διαπραγματευτούν περιορίζεται από την ισχύ των μονάδων τους, ή το σύνολο του φορτίου που εκπροσωπούν, και την ποσότητα ενέργειας που εμπορεύτηκαν και πούλησαν στην προγενέστερη χρονικά Χονδρική Αγορά

Προθεσμιακών Προϊόντων. Σύμφωνα με τον Κανονισμό 2015/1222 (L 197/24 της 25.07.2015)ως Διαχειριστής της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, ορίζεται ο ΟΔΑΗΕ (NEMO) ενώ η λειτουργία της Αγοράς αυτής γίνεται από τον ΟΔΑΗΕ σε συνεργασία με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Σημειώνεται ότι για την λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας οι Συμμετέχοντες οφείλουν να δηλώσουν τις Συναλλαγές που έχουν πραγματοποιηθεί τόσο στη χονδρική αγορά προθεσμιακών προϊόντων, όπως αυτή ελέγχεται από τον Διαχειριστή της Αγοράς, όσο και εκτός αυτής (over the counter προϊόντα), ώστε να διαμορφωθεί η «καθαρή» θέση του κάθε Συμμετέχοντα.

Στην Ενδοημερήσια Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, όπου και πάλι σύμφωνα με τον Κανονισμό 2015/1222 Διαχειριστής ορίζεται ο ΟΔΑΗΕ, οι Συμμετέχοντες διαπραγματεύονται ποσότητες ενέργειας που έχουν απομείνει, έχοντας ως περιορισμό τη δυνατότητα των μονάδων τους και τις ποσότητες ενέργειας που διαπραγματεύτηκαν και πούλησαν στη χονδρική αγορά προθεσμιακών προϊόντων και στην αγορά επόμενης ημέρας. Επίσης, πέραν των περιορισμών αυτών υπάρχουν και οι τυχόν περιορισμοί που έχουν προκύψει από την Αγορά Εξισορρόπησης. Η λειτουργία της Αγοράς αυτής γίνεται από τον ΟΔΑΗΕ σε συνεργασία με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

Στην Αγορά Εξισορρόπησης, η οποία αποτελείται από την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης και την Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης, οι Συμμετέχοντες έχουν υποχρέωση υποβολής προσφορών με υποχρέωση φυσικής παράδοσης για το σύνολο της διαθέσιμης ισχύος τους. Η διαχείριση της αγοράς εξισορρόπησης είναι αρμοδιότητα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και θα διενεργείται σύμφωνα με τον Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης και τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

Για τη λειτουργία των Αγορών αυτών και την αρμονική λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με το παρόν άρθρο, οι Διαχειριστές των αγορών αυτών οφείλουν να διαθέτουν κατάλληλα πιστοποιημένα πληροφοριακά συστήματα τα οποία θα διασφαλίζουν τη λειτουργική διεπαφή μεταξύ τους. Αυτό είναι αναγκαίο γιατί οι ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που διαπραγματεύονται στη μία αγορά αφαιρούνται από τη δυνατότητα διαπραγμάτευσης του Συμμετέχοντα από την επόμενη χρονολογικά αγορά.

Σύμφωνα με την τελευταία παράγραφο του άρθρου και με την επιφύλαξη διατάξεων του ενωσιακού δικαίου οι συναλλαγές που τελούνται στο πλαίσιο των παραπάνω αγορών, θα διέπονται από το ελληνικό δίκαιο και τυχόν διαφορές θα δικάζονται από τα Δικαστήρια των Αθηνών.

### **Άρθρο 9**

#### **Ορισμός και αρμοδιότητες του Διαχειριστή της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας**

Στο άρθρο αυτό, για τα πρώτα βήματα της νέας Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων ορίζεται ο ΛΑΓΗΕ ως Διαχειριστής της, ενώ περιγράφονται οι αρμοδιότητες που θα αναλάβει για να εκτελέσει αποτελεσματικά το ρόλο του.

Όπως έχει περιγραφεί κρίθηκε αναγκαίο το ρόλο αυτό να αναλάβει τα πρώτα χρόνια ο ΛΑΓΗΕ, ως Λειτουργός της μέχρι σήμερα αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα και ως το πλέον κατάλληλο νομικό πρόσωπο να αναλάβει το ρόλο αυτό ώστε η μετάβαση από το υφιστάμενο τρόπο λειτουργίας στο νέο τρόπο λειτουργίας της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας να γίνει με ομαλό τρόπο. Στο άρθρο διατυπώνεται επίσης ότι, ανάλογα με τις ειδικές συνθήκες της ευρωπαϊκής και εγχώριας αγοράς, η ΡΑΕ θα εποπτεύει και θα αξιολογεί την άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή. Επίσης ορίζεται ότι η ΡΑΕ μετά την πάροδο τριών ετών, από την έναρξη της λειτουργίας της Αγοράς αυτής, θα έχει τη δυνατότητα να εισηγηθεί στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας τον ορισμό, ως Διαχειριστών της Αγοράς αυτής, και άλλων νομικών προσώπων, πέραν της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., εφόσον όμως πληρούν κατ'ελάχιστο σωρευτικά ορισμένα κριτήρια όπως να διαθέτουν τους απαραίτητους οικονομικούς πόρους για την εκπλήρωση των καθηκόντων τους να είναι σε θέση να διαθέτουν την αναγκαία τεχνική υποδομή, να παρέχουν τις υπηρεσίες τους με εύλογο κόστος κ.α.

Ακολούθως στην παράγραφο 3 αποτυπώνονται οι αρμοδιότητες που θα πρέπει να αναλάβουν οι Διαχειριστές της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων, όπως για παράδειγμα να μεριμνούν για τη διαφανή και αμερόληπτη λειτουργία της αγοράς αυτής, να τηρούν τα αναγκαία μητρώα, να υπολογίζουν τη θέση των Συμμετεχόντων ως προς τις αγορές και πωλήσεις «πακέτων» ηλεκτρικής ενέργειας,

να αναλαμβάνουν και να διαχειρίζονται τον πιστωτικό κίνδυνο, την εκκαθάριση και τον διακανονισμό των συναλλαγών κ.α.

Στην παράγραφο 4, με στόχο να ενισχυθεί η αποτελεσματικότητα και η ικανοποίηση των αρμοδιοτήτων που αναλαμβάνει ο Διαχειριστής της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων, ενόψει της αναδιοργάνωσης της αγοράς, του δίνεται επίσης η δυνατότητα να αναθέτει κάποιες ή το σύνολο των αρμοδιοτήτων του, εκτός όμως από την Κάλυψη, την Εκκαθάριση και τον Διακανονισμό των Συναλλαγών, σε τρίτους, με τον ίδιο όμως να παραμένει υπεύθυνος για τις αρμοδιότητες αυτές.

Στις παραγράφους 5 και 6, αποτυπώνεται επίσης η δυνατότητα του Διαχειριστή της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας να εισπράττει από τους Συμμετέχοντες τέλη για τη διαχείριση και λειτουργία της αγοράς αυτής ενώ περιγράφεται επίσης ότι οι ειδικότερες αρμοδιότητες του Διαχειριστή και οι λεπτομέρειες σχετικά με τη λειτουργία και διαχείριση της εν λόγω αγοράς, θα καθορίζονται στον αντίστοιχο Κώδικα Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας.

## **Άρθρο 10**

### **Ορισμός και αρμοδιότητες του ΟΔΑΗΕ**

Στο άρθρο αυτό ορίζεται ότι, σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 (L 197/24 της 25.07.2015) όπου γίνεται η αναφορά ότι ο ΟΔΑΗΕ μπορεί να λειτουργεί ως μονοπώλιο σε μία εθνική αγορά, θα υφίσταται εθνικό μονοπώλιο στη χώρα, ως προς τον Διαχειριστή της ενδοημερήσιας αγοράς και της αγοράς της επόμενης ημέρας (ΟΔΑΗΕ). Έτσι με την Υπουργική Απόφαση ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184866 (ΦΕΚ Β' 2678/ 11.12.2015), ορίστηκε ως ΟΔΑΗΕ η ΛΑΓΗΕ Α.Ε.. Ο ΟΔΑΗΕ θα ασκεί τις αρμοδιότητες που προσδιορίζονται στις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 (L 197/24 της 25.07.2015) ενώ θα αναλάβει και πρόσθετες αρμοδιότητες όπως την Κάλυψη, την Εκκαθάριση και τον Διακανονισμό των συναλλαγών των Συμμετεχόντων στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά. Σε αντιστοιχία με το άρθρο 6, με στόχο να ενισχυθεί η αποτελεσματικότητα και η ικανοποίηση των αρμοδιοτήτων που αναλαμβάνει ενόψει της αναδιοργάνωσης της

αγοράς, δίνεται στον ΟΔΑΗΕ η δυνατότητα, να αναθέτει σε τρίτους κάποιες ή το σύνολο των αρμοδιοτήτων του, εκτός όμως από την Κάλυψη, την Εκκαθάριση και τον Διακανονισμό των Συναλλαγών, με τον ίδιο όμως να είναι σε κάθε περίπτωση υπεύθυνος για την ικανοποίηση των αρμοδιοτήτων αυτών.

Στην παράγραφο 6 ορίζεται επίσης ότι οι ειδικότερες αρμοδιότητες του Διαχειριστή, όπως είναι η συνεργασία με τους άλλους Διαχειριστές των Αγορών, να τηρεί τους αναγκαίους λογαριασμούς κ.α., και οι λεπτομέρειες σχετικά με τη λειτουργία και διαχείριση της αγοράς αυτής θα καθορίζονται, στους αντίστοιχους Κώδικες Αγοράς.

Στην παράγραφο 7 του άρθρου διατυπώνεται ότι η ΡΑΕ έχει την αρμοδιότητα της εποπτείας της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., ως προς την τήρηση των υποχρεώσεων και αρμοδιοτήτων του ως ΟΔΑΗΕ, της έγκρισης των τελών που δύναται να χρεωθούν αναφορικά με τις υπηρεσίες της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. λόγω εθνικού μονοπωλίου, καθώς και της ανάκλησης του ανωτέρω Διαχειριστή.

## **Άρθρο 11**

### **Εκκαθάριση και Διακανονισμός Συναλλαγών**

Στο άρθρο αυτό ορίζεται ότι οι Διαχειριστές των Αγορών, πέραν των αρμοδιοτήτων που πηγάζουν από το παρόν σχέδιο νόμου για τη λειτουργία των αγορών που διαχειρίζονται, είναι αρμόδιοι για την Κάλυψη, την Εκκαθάριση και τον Διακανονισμό των Συναλλαγών. Οι Διαχειριστές αναλαμβάνουν τις αρμοδιότητες αυτές ώστε να διαφυλαχθεί με κάθε τρόπο, από τυχόν ελλείμματα, η αρμονική λειτουργία της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, χωρίς επιβαρύνσεις για τους έλληνες καταναλωτές.

Για την ικανοποίηση των ιδιαίτερα σημαντικών αυτών αρμοδιοτήτων με την παράγραφο 1 του άρθρου δίνεται η δυνατότητα στους Διαχειριστές να ζητούν την παροχή εγγυήσεων από τους Συμμετέχοντες αλλά και να συστήνουν συνεγγυητικό ταμείο χρηματοδοτούμενο από εισφορές των Συμμετεχόντων, ανάλογα με το ύψος των Συναλλαγών τους σε αυτές.

Επειδή αναγνωρίζεται ότι οι αρμοδιότητες της Κάλυψης, Εκκαθάρισης και Διακανονισμού των Συναλλαγών έχουν ιδιαίτερη σημασία για την ασφάλη και

αρμονική λειτουργίας της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η παράγραφος 2 του άρθρου δίνει τη δυνατότητα στους Διαχειριστές εντός 12 μηνών από τη θέση σε ισχύ του σχεδίου νόμου να προτείνουν στη ΡΑΕ νομικό πρόσωπο που θα πιστοποιηθεί ως Φορέας Εκκαθάρισης, Διακανονισμού και Κάλυψης των Συναλλαγών και θα αναλάβει τις αρμοδιότητες αυτές. Με την παράγραφο αυτή δίνεται επίσης η δυνατότητα στους Διαχειριστές να συστήσουν ή να συμμετέχουν στο νομικό αυτό πρόσωπο, που θα οριστεί ως Φορέας Εκκαθάρισης, Διακανονισμού και Κάλυψης των Συναλλαγών, ή να προκηρύξουν διαγωνισμό για την εύρεσή του.

Ειδικότερα στην παράγραφο 2 του άρθρου, σε περίπτωση που οι διαχειριστές αποφασίσουν να συμμετέχουν ή να συστήσουν νομικό πρόσωπο που θα αναλάβει τις αρμοδιότητες του Φορέα Εκκαθάρισης, Διακανονισμού και Κάλυψης των Συναλλαγών, ,, αποτυπώνεται ένα χρονοδιάγραμμα για τα επιμέρους βήματα έως την πιστοποίηση και ορισμό του νομικού προσώπου ως Φορέα Εκκαθάρισης, Διακανονισμού και Κάλυψης των Συναλλαγών, ώστε να διαφυλαχθεί με κάθε τρόπο η αρμονική και ασφαλής έναρξη της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τη νέα δομή της, σύμφωνα με το μοντέλο-στόχο.

Σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου, η ΡΑΕ πριν από την πιστοποίηση και ορισμό του νομικού προσώπου ως Φορέα Εκκαθάρισης, Διακανονισμού και Κάλυψης των Συναλλαγών, αξιολογεί το περιεχόμενο των Συμβάσεων μεταξύ Διαχειριστών Αγορών και Φορέα Εκκαθάρισης, Διακανονισμού και Κάλυψης των Συναλλαγών και ειδικότερα το εύλογο των χρεώσεων, σε σύγκριση με αντίστοιχες χρεώσεις σε αγορές του εξωτερικού, που θα αιτηθεί ο Κεντρικός αντισυμβαλλόμενος για την ανάληψη των σχετικών αρμοδιοτήτων. Σκοπός του παραπάνω είναι να διασφαλιστεί, σε κάθε περίπτωση, ότι δεν θα επιβαρυνθεί ο έλληνας καταναλωτής με δυσανάλογες χρεώσεις. Επειδή ο ρόλος του Φορέα Εκκαθάρισης, Διακανονισμού και Κάλυψης των Συναλλαγών των αγορών αποτελεί ιδιαίτερης σημασίας για την αρμονική λειτουργία της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, με την παράγραφο 5 τίθενται ιδιαίτερες προϋποθέσεις, όσον αφορά τους οικονομικούς, τεχνικούς και λοιπούς πόρους που θα πρέπει να διαθέτουν για την αδιάλειπτη και απρόσκοπτη παροχή των υπηρεσιών τους.

## Άρθρο 12

### Καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)

Στο παρόν άρθρο ορίζεται ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ως Διαχειριστής της Αγοράς Εξισορρόπησης, καθόσον αποτελεί την κατάλληλη επιλογή του νομικού προσώπου για τη διαχείριση και λειτουργία της αγοράς αυτής, καθόσον αναλαμβάνει την εκτέλεση ενός έργου ανάλογου με αυτό που εκτελεί σήμερα στην εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Στο άρθρο ορίζεται ότι ειδικότερες διατάξεις που αφορούν τη λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης θα αναφερθούν στον υπό έκδοση οικείο Κώδικα.

Με το άρθρο αυτό καθορίζονται οι αρμοδιότητες του Διαχειριστή, όπως αυτές θα απορρέουν από την αναδιοργάνωση της Αγοράς και την ανάληψη του ρόλου του Διαχειριστή της Αγοράς Εξισορρόπησης. Έτσι πέραν αυτών που αναφέρονται στο άρθρο 94 του ν.4001/2011, αναλαμβάνει επίσης αρμοδιότητες που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 και στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222, καθώς και τη Εκκαθάριση των Αγορών τις οποίες διαχειρίζεται. Επίσης αναλαμβάνει την αρμοδιότητα διαχείρισης στα σύνορα των ζωνών προσφοράς και προσδιορίζει, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και τα προβλεπόμενα στους ανωτέρω κανονισμούς, τα κριτήρια, τους κανόνες, τις διαδικασίες που εφαρμόζει και τις συναλλαγές που διενεργεί για τον υπολογισμό και την κατανομή της μεταφορικής ικανότητας στα σύνορα των ζωνών προσφοράς στους Συμμετέχοντες.

Επιπλέον στο άρθρο αυτό ορίζεται ότι ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αναλαμβάνει τις αρμοδιότητες της Κάλυψης, Εκκαθάρισης και Διακανονισμού των Συναλλαγών στις Αγορές τις οποίες διαχειρίζεται, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του παρόντος σχεδίου νόμου, ενώ ορίζεται ότι έχει τη δυνατότητα να βρει άλλο νομικό πρόσωπο που θα τις αναλάβει και θα τυγχάνει έγκρισης από τη ΡΑΕ. Οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα του Διαχειριστή, που πηγάζουν από την εφαρμογή των εν λόγω αρμοδιοτήτων, έχουν ως στόχο τη διαφύλαξη των συναλλαγών μεταξύ των Συμμετεχόντων και την αρμονική και χωρίς ελλείμματα λειτουργία των Αγορών που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ.

### Άρθρο 13

#### Σκοπός - Αρμοδιότητες της ΛΑΓΗΕ Α.Ε.

Στο παρόν άρθρο ορίζεται και πάλι ότι με την έναρξη της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, όπως αυτή θα οριστεί με σχετική Υπουργική Απόφαση, η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. πέραν της λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας αναλαμβάνει τη Διαχείριση της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας και τη λειτουργία και διαχείριση της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Σημειώνεται ότι η ανάληψη του ρόλου του Διαχειριστή των Αγορών Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας έγινε με σχετική Υπουργική Απόφαση (ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184866 (ΦΕΚ Β' 2678/11.12.2015)) που όρισε την ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως ΟΔΑΗΕ, σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ)2015/1222, για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Με το άρθρο αυτό καθορίζονται οι αρμοδιότητες της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., όπως αυτές θα απορρέουν από την αναδιοργάνωση της Αγοράς και την ανάληψη του ρόλου του Διαχειριστή της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων, της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς. Έτσι πέραν αυτών που αναφέρονται στο ν.4001/2011, αναλαμβάνει επίσης αρμοδιότητες που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 και στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222, για τους Διαχειριστές της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς καθώς και την Εκκαθάριση των Αγορών αυτών ως προς τις ποσότητες ενέργειας που τυγχάνουν διαπραγμάτευσης σε αυτή.

Επιπλέον στο άρθρο αυτό ορίζεται ότι η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. αναλαμβάνει τις αρμοδιότητες της Κάλυψης, Εκκαθάρισης και Διακανονισμού των Συναλλαγών στις Αγορές τις οποίες διαχειρίζεται, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του παρόντος σχεδίου νόμου, ενώ ορίζεται ότι έχει τη δυνατότητα να βρει άλλο νομικό πρόσωπο που θα τις αναλάβει και θα τυγχάνει σχετικής έγκρισης από τη ΡΑΕ.. Οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα του Διαχειριστή, που πηγάζουν από την εφαρμογή των εν λόγω αρμοδιοτήτων, έχουν ως στόχο τη διαφύλαξη των συναλλαγών μεταξύ των Συμμετεχόντων και την αρμονική και χωρίς ελλείμματα λειτουργία των Αγορών που διαχειρίζεται η ΛΑΓΗΕ Α.Ε..



Με την παράγραφο 3 δίνεται επιπρόσθετα στη ΛΑΓΗΕ Α.Ε. η δυνατότητα να συμμετέχει σε κοινές επιχειρήσεις, ιδίως με διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς, καθώς και χρηματιστήρια ηλεκτρικής ενέργειας και άλλους ανάλογους φορείς αλλά και να προσφέρει συμβουλευτικές υπηρεσίες σε θέματα της αρμοδιότητας της σε τρίτους διαχειριστές ή χρηματιστήρια ενέργειας έναντι αμοιβής, να συμμετέχει σε ερευνητικά προγράμματα κ.α. Έτσι του δίνεται η δυνατότητα να διευρύνει τις δραστηριότητές του προς όφελος της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και κατ' επέκταση των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας.

#### **Άρθρο 14**

##### **Κατάρτιση και τροποποίηση των Κωδίκων των Αγορών**

Στο άρθρο αυτό ορίζεται ότι οι Κώδικες Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, Αγοράς Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας Αγοράς και Αγοράς εξισορρόπησης θα περιγράψουν με μεγαλύτερη λεπτομέρεια τον τρόπο λειτουργίας των αγορών αυτών, σύμφωνα με τα οριζόμενα στους Ευρωπαϊκούς Κανονισμούς.

Στην παράγραφο 2 του άρθρου περιγράφεται ότι οι Κώδικες των Αγορών, σύμφωνα με τη διαδικασία που ορίζεται στην κείμενη νομοθεσία, θα καταρτιστούν από το Διαχειριστή της κάθε Αγοράς, ο οποίος θα τους υποβάλει στη ΡΑΕ ώστε να τους αξιολογήσει και να αποφασίσει επί αυτών. Ακολούθως οι Κώδικες αυτοί θα δημοσιευτούν στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως ενώ η ΡΑΕ έχει δικαίωμα τροποποίησης των Κωδίκων αυτών όποτε αυτό κρίνεται σκόπιμο.

Στην παράγραφο 3 του άρθρου γίνεται μία επιγραμματική αναφορά του περιεχομένου των Κωδίκων των Αγορών που θα αποτυπώνουν πλήρως τη λειτουργία των Αγορών. Ενδεικτικά αναφέρεται στην παράγραφο αυτή ότι στους Κώδικες θα αναφέρονται οι όροι και οι προϋποθέσεις λειτουργίας των Αγορών, οι Συμμετέχοντες και ο τρόπος δραστηριοποίησής τους σε αυτές, οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματά τους, το πλαίσιο συνεργασίας με τους Διαχειριστές των Αγορών, οι καθημερινές διαδικασίες διεξαγωγής των συναλλαγών και Εκκαθάρισης της Αγοράς, οι διαδικασίες Κάλυψης, Εκκαθάρισης και Διακανονισμού των Συναλλαγών κ.α.

**ΥΠΟΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ'**

**ΑΛΛΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ**

**Άρθρο 15**

**Τροποποιήσεις του ν. 4001/2011 (Α' 179), του ν. 4342/2015 (Α' 143) και του ν. 4409/2016 (Α' 136)**

Με το άρθρο αυτό τροποποιούνται διατάξεις του ν.4001/2011, ενώ προστίθενται νέα εδάφια ώστε να περιγραφούν οι νέες αρμοδιότητες της ΡΑΕ όπως αυτές απορρέουν από την ανάγκη αναδιοργάνωσης της αγοράς και τους Κανονισμούς της ΕΕ. Ειδικότερα με το άρθρο αυτό δίνεται η αρμοδιότητα στη ΡΑΕ να επιβάλλει ρυθμιστικά μέτρα και όρους σε επιχειρήσεις που ασκούν Ενεργειακές Δραστηριότητες, ώστε να διασφαλίζεται ο υγιής ανταγωνισμός μεταξύ των επιχειρήσεων που δραστηριοποιούνται σε αυτές αλλά και η εύρυθμη λειτουργία της αγοράς. Επίσης αναφέρεται στο σχέδιο νόμου ότι η ΡΑΕ δεν υποχρεούται να προβαίνει σε δημόσια διαβούλευση στις περιπτώσεις που έχει προηγηθεί δημόσια διαβούλευση από ευρωπαϊκούς φορείς σχετικά με την εφαρμογή του Κανονισμού (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) αριθ. 1228/2003, καθώς και του Κανονισμού (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 αλλά αντίθετα την κοινοποιεί στους Συμμετέχοντες μέσω του διαδικτυακού της χώρου.

Με την τρίτη παράγραφο επέρχονται ορισμένες αλλαγές, προκειμένου ο εθνικός νόμος που ορίζει τα πρόσωπα, τα οποία επιτρέπεται να συμμετέχουν στη διοίκηση του κατόχου της άδειας διανομής ή/ και της άδειας διαχείρισης δικτύου διανομής να προσαρμοστεί με μεγαλύτερη ακρίβεια στο ενωσιακό δίκαιο και συγκεκριμένα στο άρθρο 26 της οδηγίας 2009/73/ΕΚ, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου, χωρίς να τίθενται αυστηρότεροι περιορισμοί.

Με την περ. (α) της νέας ρύθμισης προσδιορίζεται ότι τα πρόσωπα που ασκούν τη διοίκηση του κατόχου της άδειας διανομής ή/ και της άδειας διαχείρισης δικτύου

διανομής δεν μπορούν να συμμετέχουν στη διοίκηση ή σε άλλες εταιρικές δομές της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης φυσικού αερίου ή ηλεκτρικής ενέργειας ή σε επιχειρήσεις συνδεδεμένες με την κάθετα ολοκληρωμένη επιχείρηση φυσικού αερίου ή ηλεκτρικής ενέργειας, στο βαθμό που έχουν την ευθύνη με οποιοδήποτε τρόπο για τη λειτουργία της παραγωγής, της μεταφοράς και της προμήθειας του φυσικού αερίου. Με τον τρόπο αυτό επιτυγχάνεται ανεξαρτησία των προσώπων που ασκούν τη διοίκηση του κατόχου της άδειας διανομής ή/και της άδειας διαχείρισης δικτύου διανομής, ώστε να ασκούν τα καθήκοντά τους με τρόπο ανεξάρτητο και αντικειμενικό. Με την περ. β' διευκρινίζεται ότι τα πρόσωπα, τα οποία συμμετέχουν στη διοίκηση του κατόχου της άδειας διανομής ή/ και της άδειας διαχείρισης δικτύου διανομής εκτός από την υποχρέωση της περ. α', οφείλουν να μην εξαρτούν ίδια συμφέροντα.

Με την τέταρτη παράγραφο αναριθμούνται οι περιπτώσεις β, γ και δ, μετά την αντικατάσταση της περ. α' σε περιπτώσεις α' και β'.

Με τη διάταξη της πέμπτης παραγράφου καθορίζεται ότι η μεταφορά του προσωπικού από τη ΔΕΠΑ στη νέα εταιρεία διανομής ή προμήθειας πρέπει να έχει ολοκληρωθεί εντός οκτώ (8) μηνών από την ολοκλήρωση της απόσχισης του αντίστοιχου κλάδου. Η παρέκκλιση αυτή από το χρονικό διάστημα των τριάντα (30) ημερών που προβλέπεται για τις υπόλοιπες ΕΠΑ κρίθηκε απαραίτητη εξαιτίας του όγκου του προσωπικού της ΔΕΠΑ και της διασποράς του ανά τη χώρα. Με τον τρόπο αυτό θα δοθεί η δυνατότητα ευχερέστερου διαχωρισμού των υπηρεσιών διανομής και προμήθειας και θα διευκολυνθεί η πλήρης προσαρμογή της εταιρείας στη νέα απελευθερωμένη αγορά.

Με την έκτη παράγραφο, επέρχεται τροποποίηση στην παράγραφο 16 του άρθρου 80Α του ν. 4001/2011 και αποσαφηνίζεται το αληθινό νόημα της διάταξης αυτής η οποία αποσκοπεί στην προστασία των εργαζομένων των υφιστάμενων εταιρειών προμήθειας φυσικού αερίου εξαιτίας της απόσχισης των κλάδων Διανομής ή Προμήθειας που προβλέπεται στις διατάξεις των παρ. 3 και 4 του άρθρου αυτού. Με τη νέα διάταξη καθίσταται σαφές ότι εντός 5 ετών από την ολοκλήρωση της απόσχισης του κλάδου προμήθειας ή διανομής, οι υφιστάμενες ή οι νέες εταιρείες

που θα ιδρυθούν δεν μπορούν να απολύσουν, εξαιτίας της απόσχισης, το προσωπικό που προέρχεται από τις υφιστάμενες ΕΠΑ και τη ΔΕΠΑ Α.Ε.

Με την έβδομη παράγραφο προβλέπεται ότι η χρονική περίοδος κατά την οποία οι νέες εταιρείες διανομής ή προμήθειας φυσικού αερίου θα μπορούν να υποστηρίζονται λειτουργικά από τη ΔΕΠΑ και τις ΕΠΑ Αττικής, Θεσσαλίας και Θεσσαλονίκης προκειμένου να αναπτύξουν πλήρως τις δικές τους υπηρεσίες, δεν μπορεί να υπερβαίνει τα τρία (3) έτη. Η χρονική αυτή περίοδος είχε επεκταθεί αρχικά με το ν. 4414/2016 (Α' 149) καθώς είχε εύλογα θεωρηθεί σκόπιμο να δοθεί μεγαλύτερη ευελιξία στις νέες εταιρείες προκειμένου να προχωρήσουν στην ολοκλήρωση της διαδικασίας διαχωρισμού. Επιπλέον, προβλέποντας και την υποχρέωση οι παρεχόμενες υπηρεσίες να εγκρίνονται από τη ΡΑΕ, εξασφαλιζόταν πλήρως και η προστασία του ανταγωνισμού. Εντούτοις, κατόπιν διαβεβαιώσεων από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και σε συνεννόηση με τα εμπλεκόμενα μέρη της αγοράς φυσικού αερίου, κρίθηκε ότι το αρχικά προβλεφθέν διάστημα των τριών (3) ετών είναι επαρκές για την ολοκλήρωση του ιδιοκτησιακού των υπηρεσιών, υπό την προϋπόθεση ότι θα υπάρξει αγαστή συνεργασία μεταξύ των εμπλεκόμενων μερών και καθοδήγηση από τη ΡΑΕ. Με τον τρόπο αυτό δε επιτυγχάνεται η ταχύτερη απεξάρτηση των νέων εταιρειών από τη ΔΕΠΑ και τις ΕΠΑ, χωρίς να διασαλεύεται, ωστόσο, ούτε ο ανταγωνισμός στην αγορά φυσικού αερίου αλλά ούτε και η πλήρης λειτουργική ανάπτυξη των νέων εταιρειών.

Με την όγδοο παράγραφο του άρθρου αναδιατυπώνεται το περιεχόμενο των ρυθμίσεων που θα περιγράφει ο Κώδικας Διαχείρισης του Συστήματος με αφαίρεση σχετικών ρυθμίσεων που πλέον θα περιγράφονται στους νέους Κώδικες των Αγορών. Ειδικότερα αφαιρούνται ρυθμίσεις σχετικά με τον τρόπο κατανομής φορτίου, τον προγραμματισμό εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα, παροχής επικουρικών υπηρεσιών κ.α.

Με την ένατη παράγραφο . . . ορίζεται ότι η ισχύς των ρυθμίσεων της παραγράφου 8 του παρόντος άρθρου άρχεται με την έναρξη λειτουργίας της Αγοράς

Εξισορρόπησης σύμφωνα με την απόφαση που προβλέπεται στην παράγραφο 3 του άρθρου 6.

Με την δέκατη παράγραφο του άρθρου δίνεται η δυνατότητα στο ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστής των ΜΔΝ, μέχρι το τέλος του έτους 2019, να συνάπτει συμβάσεις με την ΔΕΗ Α.Ε. για παροχή υποστηρικτικών υπηρεσιών που αφορούν τη λειτουργία και διαχείριση των συστημάτων αυτών, χωρίς αυτό να συνεπάγεται την ανάθεση ευθύνης ή αρμοδιότητας για τη διαχείριση αυτή, καθώς και υπηρεσίες σε περιπτώσεις εκτάκτων αναγκών. Αυτό κρίνεται αναγκαίο ώστε να καταστεί δυνατή η ανάπτυξη των τοπικών ΚΕΕ στα ΜΔΝ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ. Οι ως άνω Συμβάσεις θα εγκρίνονται από τη ΡΑΕ, τόσο ως προς το είδος των υπηρεσιών που θα ανατίθενται στη ΔΕΗ Α.Ε., όσο και ως προς το κόστος αυτών.

Με την ενδέκατη παράγραφο παρατείνεται η δυνατότητα καταβολής του τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής αδειών παραγωγής κατά τα δύο πρώτα έτη εφαρμογής του, 2015 και 2016, προκειμένου όλοι οι υπόχρεοι καταβολής τέλους να έχουν γνώση, του νέου καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ, που τέθηκε σε ισχύ με τη δημοσίευση του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α'149/09.08.2016) ήτοι μετά την 21.07.2016, προθεσμία καταβολής του ετήσιου τέλους 2015, όπως ορίσθηκε με την ΥΑ ΑΠΕΗΛ/οικ.180321/01.07.2016 και να δοθεί εύλογος χρόνος ώστε να καταβάλλουν έγκαιρα το οφειλόμενο τέλος, εφόσον έχουν τη βούληση να υλοποιήσουν τα επενδυτικά τους σχέδια, υπό το καθεστώς που διαμορφώνεται με το νέο σύστημα στήριξης ΑΠΕ.

Με τη δωδέκατη παράγραφο ορίζεται ότι η περίοδος κατά την οποία θα επιμεριστεί η Ανακτήσιμη Διαφορά του Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου για τα έτη 2006-2015 θα αποφασιστεί από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας στα πλαίσια της αναθεώρησης του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (Β'2093/2012), όπως ειδικότερα προβλέπεται στο άρθρο 61 παρ. 3 του ν. 4409/2016 (Α' 136). Η ρύθμιση αυτή εγγράφεται στο γενικότερο πλαίσιο εξορθολογισμού της ανακτήσιμης διαφοράς της περιόδου 2006-

2015 του Διαχειριστή του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ Α.Ε.) η οποία λαμβάνεται υπόψη, μεταξύ άλλων στον υπολογισμό των τιμολογίων του ΕΣΦΑ και στην οποία οφείλεται το μεγαλύτερο μέρος των υπέρογκων αυξήσεων των τιμολογίων που προκύπτουν για την επόμενη ρυθμιστική περίοδο. Με βάση την προηγούμενη ρύθμιση η Ανακτήσιμη Διαφορά του Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου για τα έτη 2006-2015 κατανεμόταν ισόποσα σε κάθε ένα έτος από τα επόμενα σαράντα (40) έτη. Δεδομένου, ωστόσο, ότι η σύνταξη και αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων αποτελεί αρμοδιότητα της ΡΑΕ, κρίθηκε σκόπιμο και επιβεβλημένο να καθορίσει η ίδια, ως Ρυθμιστική Αρχή, το χρονικό εκείνο διάστημα εντός του οποίου θα επιμεριστεί η Ανακτήσιμη Τιμή στα έτη 2017 και μετά.

#### **Άρθρο 16**

##### **Τελικές και μεταβατικές διατάξεις**

Στο άρθρο αυτό ορίζεται ο ΛΑΓΗΕ ως Διαχειριστής της Ενδοημερήσιας Αγοράς, μέχρι την επίτευξη της ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης των ευρωπαϊκών αγορών. Η επιλογή αυτή έγινε στη βάση του γεγονότος ότι ο ΛΑΓΗΕ, είναι σήμερα ο λειτουργός της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και συνεπώς το κατάλληλο νομικό πρόσωπο να αναλάβει με αποτελεσματικότητα τη Διαχείριση της νέας αυτής Αγοράς.

Επιπλέον στην δεύτερη παράγραφο του άρθρου ορίζεται ότι ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ θα αναλάβει αντίστοιχα τη διαχείριση και λειτουργία της αγοράς εξισορρόπησης, καθόσον η Αγορά αυτή προσδίδει στο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ αρμοδιότητες ανάλογες με αυτές που έχει μέχρι σήμερα. Στην παράγραφο αυτή διευκρινίζεται ότι η αρμοδιότητα της Κάλυψης των Συναλλαγών που αναλαμβάνει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, ως Διαχειριστής της Αγοράς Εξισορρόπησης, δεν θα αφορά ελλείμματα που έχουν δημιουργηθεί στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι σήμερα, όπως αυτή περιγράφεται και προβλέπεται στο ν. 4001/2011, παρά μόνο ελλείμματα που θα εμφανιστούν από την έναρξη της νέας αυτής Αγοράς.

#### **Άρθρο 17**

### **Καταργούμενες διατάξεις**

Με τον παρόν άρθρο ορίζεται ότι με την έναρξη της Αγοράς Εξισορρόπησης καταργούνται οι διατάξεις του άρθρου 94 του ν.4001/2011, όσον αφορά τα καθήκοντα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

Επίσης ορίζεται ότι από την έναρξη της Αγοράς Επόμενης Ημέρας σύμφωνα με την Υπουργική Απόφαση της παραγράφου 3 του άρθρου 3 καταργούνται οι διατάξεις του άρθρου 118 του ν.4001/2011, όσον αφορά το σκοπό και τις αρμοδιότητες του Λειτουργού της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ενώ επιπλέον ορίζεται ότι από την έναρξη της λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, όπως αυτή θα οριστεί με την ανωτέρω Υπουργική Απόφαση, καταργούνται οι διατάξεις του άρθρου 120 του ν.4001/2011 καθώς και ο Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που έχει εκδοθεί κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου αυτού.

### **ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ΄**

#### **«ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΥΠΟΔΟΜΩΝ, ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΩΝ»**

#### **Άρθρο 18**

Στο πλαίσιο της αναδιάρθρωσης του σιδηροδρομικού συστήματος, σύμφωνα με τις προβλέψεις του ν. 3891/2010 (Α'188) μεταβιβάστηκε το τροχαίο υλικό ιδιοκτησίας ΟΣΕ στο Ελληνικό Δημόσιο και με τις διατάξεις που προστέθηκαν με το ν. 4313/2014 (Α 261) ανατέθηκε η διαχείρισή του στη ΓΑΙΑΟΣΕ, ως φορέα του ευρύτερου δημόσιου τομέα, που είχε ήδη την ευθύνη διαχείρισης των σιδηροδρομικών ακινήτων, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 6 του ν. 3891/2010.

Με τις διατάξεις της παρούσας ρυθμίζονται ζητήματα σχετικά με τη διαχείριση των μισθωμάτων τροχαίου υλικού από τη σύμβαση μίσθωσης τροχαίου υλικού μεταξύ ΟΣΕ και ΤΡΑΙΝΟΣΕ στην οποία έχει υπεισελθεί το Ελληνικό Δημόσιο από τη ΓΑΙΑΟΣΕ, με σκοπό την υλοποίηση του προγράμματος διαχείρισης στόλου της παραγράφου 5 του άρθρου 8 του ν. 3891/2010, για το διάστημα από 1.4.2014 και μέχρι τη θέση σε ισχύ της σύμβασης μεταξύ ΓΑΙΑΟΣΕ και ΤΡΑΙΝΟΣΕ που έχει υπογραφεί στο πλαίσιο της αποκρατικοποίησης της ΤΡΑΙΝΟΣΕ. Επιπλέον, λόγω της ανάγκης υλοποίησης του προγράμματος διαχείρισης στόλου της παραγράφου 5 του άρθρου 8 του ν. 3891/2010 και της διατήρησης των εν λόγω μισθωμάτων από τη ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε. σε

ειδικό αποθεματικό προοριζόμενα αποκλειστικά σε εργασίες με σκοπό τη βελτίωση της τεχνικής κατάστασης του τροχαίου υλικού, ιδιοκτησίας του Ελληνικού Δημοσίου, απαλλάσσεται η ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε. του αναλογούντος φόρου εισοδήματος και παντός τέλους ή φόρου επί των ποσών που διατηρεί σε ειδικό λογαριασμό για τον ανωτέρω σκοπό.

Ειδικότερα η αξιοποίηση των μισθωμάτων αποκλειστικά για τη συντήρηση του τροχαίου υλικού θα έχει σαν αποτέλεσμα τη διατήρηση, άλλως επαύξηση της αξίας του τροχαίου υλικού, με την αντίστοιχη περιουσιακή ωφέλεια του Ελληνικού Δημοσίου, αποφεύγονται δε επιπλέον διαχειριστικές δαπάνες του Ελληνικού Δημοσίου προκειμένου να προβεί στη διατήρηση του τροχαίου υλικού σε καλό επίπεδο. Σε περίπτωση δε φορολόγησης των μισθωμάτων η ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε. θα αδυνατεί να προβεί στις εργασίες αυτές και θα πρέπει το πρόγραμμα συντήρησης να χρηματοδοτηθεί από το Ελληνικό Δημόσιο. Σημειωτέον ότι η ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε. διαθέτει ήδη τη διαχειριστική επάρκεια για να προβεί στις εργασίες αυτές σύμφωνα με την παράγραφο 8 του 3891/2010.

#### **Άρθρο 19**

Η προσθήκη της συγκεκριμένης παραγράφου παρέχει την δυνατότητα στο Ελληνικό Δημόσιο ως αντισυμβαλλόμενο μέρος των συμβάσεων παροχής δημόσιας υπηρεσίας επιβατικών σιδηροδρομικών μεταφορών να ρυθμίζει με ειδικές συμφωνίες με τον Πάροχο την έγκαιρη και άμεση εξόφληση οφειλών προς τον Διαχειριστή Σιδηροδρομικής Υποδομής και τον διαχειριστή του τροχαίου υλικού. Με την υφιστάμενη διάταξη διασφαλίζεται το δημόσιο συμφέρον και η απρόσκοπτη λειτουργία του συστήματος παροχής υπηρεσιών επιβατικών σιδηροδρομικών μεταφορών. Επιπλέον προάγεται η βέλτιστη λειτουργία του ανωτέρω αναφερομένου συστήματος μέσω της ρύθμισης θεμάτων και υποχρεώσεων των εμπλεκόμενων φορέων.

#### **Άρθρο 20**

Ορίζεται ως έναρξη ισχύος του νόμου η δημοσίευσή του στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, εκτός αν προβλέπεται διαφορετικά στις επιμέρους διατάξεις.



Αθήνα, 23 Σεπτεμβρίου 2016

**ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ**

**ΕΡΓΑΣΙΑΣ, ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ  
ΚΑΙ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΛΛΗΛΕΓΓΥΗΣ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΑΤΡΟΥΓΚΑΛΟΣ**

**ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ**



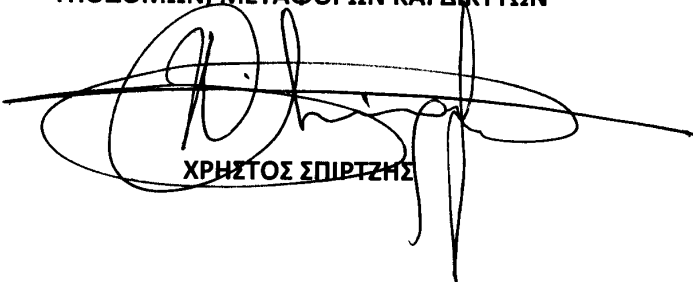
**ΕΥΚΛΕΙΔΗΣ ΤΣΑΚΑΛΩΤΟΣ**

**ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**



**ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΣΚΟΥΡΛΕΤΗΣ**

**ΥΠΟΔΟΜΩΝ, ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΩΝ**



**ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΠΙΡΤΖΗΣ**


**ΟΙ ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΕΣ ΥΠΟΥΡΓΟΙ**

**ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ**



**ΤΡΥΦΩΝ ΑΛΕΞΙΑΔΗΣ**

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Ioannis', with a long horizontal stroke extending to the right.

ΙΩΑΝΝΗΣ ΤΣΙΡΩΝΗΣ

**ΠΙΝΑΚΑΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΟΥΜΕΝΩΝ-ΚΑΤΑΡΓΟΥΜΕΝΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ**

ΤΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ ΝΟΜΟΥ ΜΕ ΤΙΤΛΟ

**«ΕΠΕΙΓΟΥΣΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΤΩΝ ΥΠΟΥΡΓΕΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ,  
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΥΠΟΔΟΜΩΝ, ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ  
ΔΙΚΤΥΩΝ ΚΑΙ ΕΡΓΑΣΙΑΣ, ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ  
ΑΛΛΗΛΕΓΓΥΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΗΣ ΣΥΜΦΩΝΙΑΣ  
ΔΗΜΟΣΙΟΝΟΜΙΚΩΝ ΣΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΔΙΑΡΘΡΩΤΙΚΩΝ ΜΕΤΑΡΡΥΘΜΙΣΕΩΝ»**

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α΄**

**«ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΕΡΓΑΣΙΑΣ, ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΚΑΙ  
ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΛΛΗΛΕΓΓΥΗΣ»**

**Άρθρο 1**

**1. Το τελευταίο εδάφιο της περ. β της παρ. 1 του άρθρου 15 του ν. 4387/2016 (Α' 85) που τροποποιείται έχει ως εξής:**

*«Το ποσό αυτό μπορεί να καταβληθεί εφάπαξ, οπότε παρέχεται έκπτωση 15%.»*

**2. Το έκτο εδάφιο της περ. γ της παρ. 1 του άρθρου 34 του ν. 4387/2016 (Α' 85) που τροποποιείται έχει ως εξής:**

*«Το ποσό αυτό μπορεί να καταβληθεί εφάπαξ, οπότε παρέχεται έκπτωση 15%.»*

**3. Το δεύτερο εδάφιο της παρ. 3 του άρθρου 40 του ν. 4387/2016 (Α' 85) που απαλείφεται, έχει ως εξής:**

*«Το αυτό ισχύει αναλογικά και για τους ιδιοκτήτες τουριστικών καταλυμάτων των παραγράφων 1 και 2 του άρθρου 2 του Ν. 2160/1993 (Α' 118) και του Π.δ. 33/1979 (Α' 10), όπως ισχύουν, και γενικά όλων των κυρίων και μη κυρίων καταλυμάτων με το ειδικό σήμα λειτουργίας του ΕΟΤ δυναμικότητας έως και πέντε (5) δωματίων, σε ολόκληρη την Επικράτεια, καθώς και για τους ιδιοκτήτες τουριστικών καταλυμάτων των παραγράφων 1 και 2 του άρθρου 2 του Ν. 2160/1993 (Α' 118) και του Π.δ.*

33/1979 (Α' 10), όπως ισχύουν, και γενικά όλων των κυρίων και μη κυρίων καταλυμάτων με το ειδικό σήμα λειτουργίας του ΕΟΤ δυναμικότητας από έξι (6) μέχρι και δέκα (10) δωματίων, σε όλη την Επικράτεια, που είναι παράλληλα εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων με βάση τα οριζόμενα στο άρθρο 58 του Ν. 4144/2013.»

**4. Η παρ. 3 του άρθρου 41 του ν. 4387/2016 (Α' 85) που απαλείφεται έχει ως εξής:**

«3. Ειδικά για τα πρόσωπα, παλαιούς και νέους ασφαλισμένους κατά τη διάκριση του Ν. 2084/1992 (Α' 165), τα οποία υπάγονται ή θα υπάγονταν, σύμφωνα με τις γενικές ή ειδικές ή καταστατικές διατάξεις, όπως ίσχυαν ως την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, στην ασφάλιση του Ε.Τ.Α.Α. και τους αποφοίτους σχολών ανώτατης εκπαίδευσης που είναι εγγεγραμμένοι σε επιστημονικούς συλλόγους ή επιμελητήρια που έχουν τη μορφή νομικού προσώπου δημοσίου δικαίου **[Αρχή Τροποποίησης]** «για τα πέντε (5) πρώτα έτη ασφάλισης» - **ΠΡΟΣΘ. ΤΗΣ ΩΣ ΑΝΩ ΜΕΣΑ ΣΕ "" ΦΡΑΣΗΣ ΜΕ ΤΗΝ ΠΑΡ. 3 ΤΟΥ ΑΡΘ. 234 ΤΟΥ Ν. 4389/16, ΦΕΚ-94 Α/27-5-16 [Τέλος Τροποποίησης]**, η μηνιαία ελάχιστη βάση υπολογισμού επί της οποίας υπολογίζεται το προβλεπόμενο ποσοστό εισφοράς αντιστοιχεί στο 70% επί του εκάστοτε προβλεπόμενου κατώτατου βασικού μισθού άγαμου μισθωτού άνω των 25 ετών. Για τα ως άνω πρόσωπα, από 1.1.2017, η ασφαλιστική εισφορά υπέρ υγειονομικής περίθαλψης ορίζεται για τα δύο πρώτα χρόνια από την πρώτη τους υπαγωγή στην ασφάλιση σε ποσοστό 4,87% επί του ασφαλιστέου εισοδήματος και κατανέμεται κατά ποσοστό 4,52% για παροχές σε είδος και ποσοστό 0,35% για παροχές σε χρήμα. Για τα επόμενα τρία χρόνια ασφάλισης ορίζεται σε ποσοστό 5,91% επί του ασφαλιστέου εισοδήματος και κατανέμεται κατά ποσοστό 5,48% για παροχές σε είδος και ποσοστό 0,43% για παροχές σε χρήμα.

**[Αρχή Τροποποίησης]** «Το υπόλοιπο της διαφοράς που προκύπτει από την καταβολή της μειωμένης, κατά τα προηγούμενα εδάφια, εισφοράς σε σχέση με την προβλεπόμενη στην παράγραφο 2, αποτελεί ασφαλιστική οφειλή η οποία εξοφλείται σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 2 του άρθρου 39.» - **ΠΡΟΣΘ. ΕΔΑΦΙΟΥ ΣΤΟ ΤΕΛΟΣ ΤΗΣ ΠΑΡ. 3 ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 41 ΜΕ ΤΗΝ ΠΑΡ. 3 ΤΟΥ ΑΡΘ. 234 ΤΟΥ Ν. 4389/16, ΦΕΚ-94 Α/27-5-16 [Τέλος Τροποποίησης]**».

**5. Το πρώτο εδάφιο της νέας παρ. 3 (πρώην παρ. 4), του άρθρου 41 του ν. 4387/2016 (Α' 85) που τροποποιείται έχει ως εξής:**

«3.(πρώην 4) Ιδίως σε ό,τι αφορά στην ασφάλιση των προσώπων του άρθρου 40, η ασφαλιστική εισφορά υπέρ υγειονομικής περίθαλψης αυξάνεται σταδιακά από 1.1.2016 έως 31.12.2018 ως εξής:»

**6. Οι περ. γ και δ της νέας παρ. 3 (πρώην παρ. 4) του άρθρου 41 του ν. 4387/2016 (Α' 85) που απαλείφονται και η περ. β που τροποποιείται έχουν ως εξής:**

«β. Από 1.1.2017 έως 31.12.2017 η ασφαλιστική εισφορά υπέρ υγειονομικής περίθαλψης των προσώπων αυτών ορίζεται σε ποσοστό 4,73% επί του ασφαλιστέου εισοδήματος και κατανέμεται κατά ποσοστό 4,39% για παροχές σε είδος και ποσοστό 0,34% για παροχές σε χρήμα.

γ. Από 1.1.2018 έως 31.12.2018 η ασφαλιστική εισφορά υπέρ υγειονομικής περίθαλψης ορίζεται σε ποσοστό 5,84% επί του ασφαλιστέου εισοδήματος και κατανέμεται κατά ποσοστό 5,42% για παροχές σε είδος και ποσοστό 0,42% για παροχές σε χρήμα.

δ. Από 1.1.2019 έως 31.12.2019 η ασφαλιστική εισφορά υπέρ υγειονομικής περίθαλψης ορίζεται σε ποσοστό 6,95% επί του ασφαλιστέου εισοδήματος και κατανέμεται κατά ποσοστό 6,45% για παροχές σε είδος και ποσοστό 0,50% για παροχές σε χρήμα.»

**7. Η περ. α της νέας παρ. 4 (πρώην παρ. 5) του άρθρου 41 του ν. 4387/2016 (Α' 85) που απαλείφεται, έχει ως εξής:**

«4. (πρώην παρ. 5) α. Όπου το ποσοστό εισφορών είναι κατά την έναρξη ισχύος μικρότερο ή μεγαλύτερο των οριζόμενων στο άρθρο αυτό, αναπροσαρμόζεται ισόποσα ετησίως μέχρι την 31.12.2019 ώστε από 1.1.2020 να διαμορφωθεί στα ανωτέρω ποσοστά.»

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β'

### «ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ»

#### Άρθρο 2

**Το πρώτο εδάφιο της παρ. 6 του άρθρου 197 του ν. 4389/2016 (Α' 94) που αντικαθίσταται έχει ως εξής:**

«6. Την ημερομηνία καταχώρησης του καταστατικού της ΕΔΗΣ στο Γ.Ε.ΜΗ., οι μετοχές των δημοσίων επιχειρήσεων που απαριθμούνται στο Παράρτημα Δ', το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος του παρόντος νόμου, μεταβιβάζονται αυτοδικαίως και χωρίς αντάλλαγμα στην ΕΔΗΣ.

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ΄**

**«ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ»**

**ΥΠΟΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ΄**

**ΑΛΛΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ**

**Άρθρο 15**

**Τροποποιήσεις του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), του ν. 4342/2015 (Α΄ 143) και του ν. 4409/2016 (Α΄ 136)**

**Η παράγραφος 1 του άρθρου 23 του ν. 4001/2011 που τροποποιείται έχει ως εξής:**

*«1. Με την επιφύλαξη των αρμοδιοτήτων άλλων αρχών που ορίζονται με σχετική διάταξη νόμου, η ΡΑΕ δύναται να επιβάλλει σε επιχειρήσεις που ασκούν Ενεργειακές Δραστηριότητες μέτρα και όρους, ανάλογους προς το επιδιωκόμενο αποτέλεσμα, οι οποίοι κρίνονται αναγκαίοι προκειμένου να διασφαλίζονται η εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος νόμου και η ύπαρξη συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού και εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς. Στο πλαίσιο αυτό η ΡΑΕ ασκεί τις εξουσίες διεξαγωγής ερευνών του άρθρου 28 και συνεργάζεται ιδίως με την Επιτροπή Ανταγωνισμού, κατά τα ειδικώς προβλεπόμενα στο άρθρο 26, και τις αρχές που είναι αρμόδιες για την άσκηση εποπτείας στο χρηματοπιστωτικό τομέα».*

**Η περίπτωση (α) της παραγράφου 5 του άρθρου 80 του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), όπως ισχύει, η οποία αντικαθίσταται με τις νέες περιπτώσεις (α) και (β), έχει ως εξής:**

*«(α) Τα πρόσωπα που ασκούν τη διοίκηση του κατόχου της Άδειας Διανομής ή/και της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής δεν επιτρέπεται να συμμετέχουν, με οποιονδήποτε τρόπο, σε άλλους κλάδους ή τμήματα ή άλλη Συνδεδεμένη Επιχείρηση της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης Φυσικού Αερίου ή Ηλεκτρικής Ενέργειας και να έχουν ίδια συμφέροντα, που παρεμποδίζουν την άσκηση των καθηκόντων τους, κατά τρόπο ανεξάρτητο και αντικειμενικό.»*

**Το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 15 του άρθρου 80Α του ν. 4001/2011 (Α΄ 179), όπως αυτή τροποποιήθηκε με το άρθρο 29 παρ. 11 του ν. 4414/2016 (Α΄ 149), που αντικαθίσταται, έχει ως εξής:**

*Ειδικότερα για τη ΔΕΠΑ Α.Ε. η ως άνω προθεσμία των 30 ημερών παρατείνεται κατά ένα (1) ημερολογιακό έτος.» - ΑΝΤΙΚ. ΤΩΝ ΠΑΡ. 13, 14 ΚΑΙ 15 ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 80Α ΜΕ ΤΗΝ ΠΑΡ. 11 ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 29 ΤΟΥ Ν. 4414/16, ΦΕΚ-149 Α/9-8-16 [Τέλος Τροποποίησης]*

Το πρώτο εδάφιο της παραγράφου 17 του άρθρου 80Α του ν. 4001/2011, όπως αυτή αντικαταστάθηκε με την παράγραφο 13 του άρθρου 29 του ν. 4414/2016 (Α'149), στο οποίο η φράση «Για χρονικό διάστημα πέντε (5) ετών» αντικαθίσταται από τη φράση «Για χρονικό διάστημα τριών (3) ετών» έχει ως εξής:

*«17. Για χρονικό διάστημα πέντε (5) ετών από την έναρξη λειτουργίας της νέας εταιρείας και για τη διευκόλυνση της πλήρους ανάπτυξης των δικών της υπηρεσιών, η εισφέρουσα εταιρεία, είτε πρόκειται για τη ΔΕΠΑ Α.Ε. είτε για τις υφιστάμενες ΕΠΑ Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας, μπορεί να υποστηρίζει τη λειτουργία της νέας εταιρείας παρέχοντάς της υπηρεσίες, έναντι εύλογου ανταλλάγματος που θα καλύπτει το πλήρες κόστος παροχής τους και θα εγκρίνεται από τη Ρ.Α.Ε.»*

**Η παράγραφος 2 του άρθρου 96 του ν. 4001/2011 που τροποποιείται έχει ως εξής:**

*«2. Με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος ρυθμίζονται ιδίως:*

*(α) Οι τεχνικές προδιαγραφές σχεδιασμού, λειτουργίας και συντήρησης του Συστήματος. Ειδικότερα, ορίζονται οι ελάχιστες τεχνικές προδιαγραφές, τα κριτήρια και οι απαιτήσεις σχεδιασμού και λειτουργίας όσον αφορά στη σύνδεση εγκαταστάσεων χρηστών, περιλαμβανομένων δικτύων διανομής, με το Σύστημα, το βαθμό της αξιοπιστίας εξυπηρέτησης τους, τον εξοπλισμό καταναλωτών με άμεση σύνδεση, τα κυκλώματα διασυνδέσεων και τις Απευθείας γραμμές. Οι τεχνικοί αυτοί κανόνες εξασφαλίζουν τη διαλειτουργικότητα των συστημάτων, είναι αντικειμενικοί και δεν εισάγουν διακρίσεις. Επίσης, καθορίζονται δείκτες για την παρακολούθηση της απόδοσης του Συστήματος.*

*(β) Η διαδικασία κατάρτισης του προγράμματος συντήρησης του Συστήματος, στο οποίο περιλαμβάνονται κατ' ελάχιστον οι εργασίες συντήρησης και τα χρονοδιαγράμματα εκτέλεσης αυτών, προκειμένου να διασφαλίζεται η άρτια και έγκαιρη συντήρηση του συστήματος.*

*(γ) Οι προϋποθέσεις για την υποβολή αίτησης πρόσβασης στο σύστημα, τα απαιτούμενα δικαιολογητικά, οι ελάχιστες τεχνικές και λειτουργικές προδιαγραφές για την πρόσβαση στο σύστημα, ιδίως εκείνων που σχετίζονται με τη σύνδεση και η διαδικασία σύναψης των σχετικών συμβάσεων. Η πρόσβαση των δικαιούμενων στο σύστημα γίνεται με τον πλέον οικονομικό, διαφανή και άμεσο τρόπο, χωρίς διακρίσεις μεταξύ των χρηστών και μεταξύ των κατηγοριών χρηστών του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς μπορεί να αρνείται την πρόσβαση των δικαιούμενων στο Σύστημα, μόνο για λόγους εξάντλησης της ικανότητας φόρτισης του Συστήματος. Η άρνηση πρόσβασης αιτιολογείται ειδικώς, με βάση αντικειμενικά, τεχνικά και οικονομικά κριτήρια. Σε περίπτωση άρνησης πρόσβασης ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να παρέχει πληροφορίες σχετικά με τα αναγκαία μέτρα ενίσχυσης του Συστήματος έναντι ανταλλάγματος που αντικατοπτρίζει το κόστος της παροχής των εν λόγω ενισχύσεων και το οποίο προσδιορίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 140 του παρόντος νόμου.*

*(δ) Η προθεσμία μέσα στην οποία ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να απαντά στις υποβαλλόμενες αιτήσεις και οι συνέπειες της παράλειψης της απάντησης μέσα στην προθεσμία αυτή.*

(ε) Τα κριτήρια που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του Συστήματος για την κατανομή του φορτίου στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής και των επικουρικών υπηρεσιών στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής και σε εγκαταστάσεις που παρέχουν δυνατότητες διαχείρισης της ζήτησης και εξοικονόμησης ενέργειας, καθώς και τη χρήση των Διασυνδέσεων. Για τον καθορισμό των κριτηρίων, μεταξύ άλλων, λαμβάνονται υπόψη:

(αα) Ο προγραμματισμός εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και απορροφήσεων ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα, καθώς και παροχής επικουρικών υπηρεσιών για δεδομένη χρονική περίοδο, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

(ββ) Τα τεχνικά χαρακτηριστικά των διαθέσιμων εγκαταστάσεων παραγωγής και των Διασυνδέσεων.

(γγ) Οι τεχνικοί περιορισμοί του Συστήματος, καθώς και των εγκαταστάσεων που μπορούν να παρέχουν δυνατότητες διαχείρισης της ζήτησης και εξοικονόμησης ενέργειας.

(στ) Ο τρόπος, η έκταση, οι όροι και οι προϋποθέσεις σύμφωνα με τους οποίους κατά την κατανομή του φορτίου στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής, ο Διαχειριστής του Συστήματος δίνει προτεραιότητα:

(αα) Στις εγκαταστάσεις παραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, καθώς και στις εγκαταστάσεις συμπαραγωγής σύμφωνα με το άρθρο 9 του ν. 3468/2006.

(ββ) Σε εγκαταστάσεις παραγωγής που χρησιμοποιούν πρωτογενή ενέργεια από εγχώρια ενεργειακά καύσιμα μέχρι ποσοστού 15% της συνολικής ποσότητας πρωτογενούς ενέργειας η οποία είναι αναγκαία για την παραγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνεται στην ελληνική επικράτεια κατά τη διάρκεια ενός (1) ημερολογιακού έτους.

(ζ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης, από τον Διαχειριστή του Συστήματος, των Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης, μεταξύ των κατόχων άδειας παραγωγής, των προμηθευτών, των επιλεγόντων πελατών και των χρηστών των Διασυνδέσεων. Η διευθέτηση γίνεται ενιαία κατά τρόπο ώστε να προάγεται η διαθεσιμότητα των εγκαταστάσεων παραγωγής και το κόστος να επιμερίζεται κατά το δυνατόν σε αυτούς που προκαλούν τις αποκλίσεις.

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

(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.

(ια) Οι προϋποθέσεις και η διαδικασία που οφείλει να ακολουθεί ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς για τη Σύναψη συμβάσεων σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 95 του παρόντος νόμου.



(ιβ) Ο τρόπος συλλογής πληροφοριών σχετικά με την πρωτογενή μορφή ενέργειας που χρησιμοποιούν όσοι εγχέουν ηλεκτρική ενέργεια στο Σύστημα, καθώς και τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις, τουλάχιστον όσον αφορά τις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα.

(ιγ) Ο τύπος και το ελάχιστο περιεχόμενο των συμβάσεων σύνδεσης σταθμών παραγωγής, με το Σύστημα και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

(ιδ) Οι διαδικασίες έγκρισης της κατασκευής των έργων σύνδεσης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής με το Σύστημα από τους κατόχους άδειας εγκατάστασης και ελέγχου και παραλαβής των έργων αυτών από τον Διαχειριστή. Μετά την παραλαβή τα έργα αυτά αποτελούν μέρος του Συστήματος και περιέρχονται στην κυριότητα της ΑΔΜΗΕ ΑΕ. Σε περίπτωση σύνδεσης στο ΕΣΜΗΕ νέου σταθμού παραγωγής μέσω ακτινικών καλωδιακών γραμμών σε υποσταθμό (Υ/Σ) ή κέντρο υπερυψηλής τάσης (ΚΥΤ), η κυριότητα και η διαχείριση των έργων σύνδεσης υψηλής τάσης μέχρι τον εν λόγω Υ/Σ ή ΚΥΤ δύναται να παραμένει στον κάτοχο της οικείας άδειας παραγωγής με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από εισήγηση της ΑΔΜΗΕ ΑΕ.

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

(ιστ) Η διαδικασία εξωδικαστικής επίλυσης των διαφορών μεταξύ των Χρηστών και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, που μπορεί να περιλαμβάνει και την υπαγωγή των διαφορών σε Διαιτησία, η οποία διεξάγεται από τη ΡΑΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37.

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

(ιη) Το είδος και οι λεπτομέρειες σχετικά με τα στοιχεία που ο ΑΔΜΗΕ πρέπει να γνωστοποιεί σε τακτική βάση σχετικά με τις περικοπές ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε., καθώς και μέτρα που πρέπει να λαμβάνονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή ώστε να ελαχιστοποιούνται οι περικοπές ενέργειας που παράγονται από Α.Π.Ε..»

(ιθ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης τυχόν πληρωμών ως αντάλλαγμα για τις μονάδες παραγωγής που έχουν κατανεμηθεί.»

**Η παράγραφος 11 του άρθ. 27 του ν. 4342/2015 που αντικαθίσταται έχει ως εξής:**

«Ειδικά και μόνο για το ημερολογιακό έτος 2015 το ετήσιο τέλος που προβλέπεται στην περίπτωση 1 μπορεί να καταβληθεί ως τις 31.01.2016.»

**Η παρ. 2 του άρθρου 61 του ν. 4409/2016 (Α' ) που αντικαθίσταται έχει ως εξής:**

«2. Η Ανακτήσιμη Διαφορά του Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου για τα έτη 2006-2015 κατανέμεται ισόποσα σε κάθε ένα έτος από τα επόμενα σαράντα (40) έτη, αρχής γενομένης από το έτος 2017, με προσαύξηση βάσει του ύψους του τρέχοντος πληθωρισμού.»

**ΥΠΟΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ'**

**ΤΕΛΙΚΕΣ, ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΚΑΤΑΡΓΟΥΜΕΝΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ**

**Άρθρο 17**

**Καταργούμενες διατάξεις**

**1. Από τις διατάξεις του νόμου 4001/2011 (Α' 179) καταργούνται οι ακόλουθες:**

**(α) Οι διατάξεις του άρθρου 94 καταργούνται από την έναρξη της Αγοράς Εξισορρόπησης σύμφωνα με την απόφαση της παραγράφου 3 του άρθρου 6 του παρόντος νόμου.**

**«Άρθρο 94**

**Καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) (Άρθρο 12 της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ)**

*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:*

*(α) Διασφαλίζει ότι η μακροχρόνια ικανότητα του συστήματος ανταποκρίνεται σε εύλογες ανάγκες για μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας, υπό οικονομικά βιώσιμες συνθήκες, λαμβάνοντας υπόψη την προστασία του περιβάλλοντος:*

*(αα) συντάσσει ετησίως και υποβάλλει στη ΡΑΕ τριετές επιχειρησιακό πρόγραμμα ενεργειών και δράσεων οι οποίες κρίνονται αναγκαίες για την άσκηση των καθηκόντων του, με τον αντίστοιχο προϋπολογισμό,*

*(αβ) συντάσσει και δημοσιοποιεί τακτικά εκθέσεις για την αποδοτική λειτουργία του συστήματος.*

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

*(γ) Παρέχει πρόσβαση στο σύστημα στους κατόχους άδειας παραγωγής, προμήθειας ή εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, σε όσους έχουν νόμιμα εξαιρεθεί από την υποχρέωση κατοχής τέτοιων αδειών και στους Επιλέγοντες Πελάτες.*

*(δ) Επιτρέπει τη σύνδεση του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) με το ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με όσα καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ).*

(ε) Διαχειρίζεται τις ροές της ηλεκτρικής ενέργειας στο σύστημα, συνεκτιμώντας τις ανταλλαγές με άλλα διασυνδεδεμένα συστήματα μεταφοράς. Για το σκοπό αυτόν μεριμνά για την ασφαλή, αξιόπιστη και αποδοτική λειτουργία του συστήματος, διασφαλίζοντας, μεταξύ άλλων, τη διαθεσιμότητα των αναγκαίων επικουρικών υπηρεσιών, συμπεριλαμβανομένων των υπηρεσιών που παρέχονται μέσω διαχείρισης της ζήτησης, στο βαθμό που η διαθεσιμότητα τους δεν εξαρτάται από άλλο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς.

(στ) Καταρτίζει το πρόγραμμα κατανομής των μονάδων παραγωγής που συνδέονται με το σύστημα, προσδιορίζει τη χρήση των διασυνδέσεων με άλλα συστήματα μεταφοράς και κατανέμει σε πραγματικό χρόνο το φορτίο ηλεκτρικής ενέργειας στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του άρθρου 96 του παρόντος νόμου.

(ζ) Παρέχει στους Διαχειριστές άλλων συστημάτων μεταφοράς και δικτύων διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, με τα οποία συνδέεται το Σύστημα, επαρκείς πληροφορίες για την ασφαλή και αποδοτική λειτουργία, καθώς και τη συντονισμένη ανάπτυξη και τη διαλειτουργικότητα του συστήματος και των παραπάνω συστημάτων και δικτύων.

(η) Παρέχει έγκαιρα στους χρήστες του συστήματος κάθε αναγκαία πληροφορία για την εξασφάλιση της αποτελεσματικής πρόσβασης τους στο σύστημα.

(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.

(ι) Εισπράττει τα τέλη πρόσβασης στο Σύστημα και διευθετεί τις χρεοπιστώσεις που του αναλογούν στο πλαίσιο του μηχανισμού αντιστάθμισης μεταξύ διαχειριστών συστημάτων μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 13 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009.

(ια) Χορηγεί και διαχειρίζεται την πρόσβαση τρίτων στο σύστημα και παρέχει ειδικά αιτιολογημένες επεξηγήσεις σε περίπτωση άρνησης πρόσβασης.

(ιβ) Συμμετέχει σε ενώσεις, οργανώσεις ή εταιρείες, οι οποίες έχουν σκοπό την επεξεργασία και διαμόρφωση κανόνων κοινής δράσης που συντείνουν, στο πλαίσιο της κοινοτικής νομοθεσίας, στη δημιουργία ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και ειδικότερα στον καταμερισμό και την εκχώρηση δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των αντίστοιχων διασυνδέσεων, καθώς και στη διαχείριση των δικαιωμάτων αυτών για λογαριασμό των ως άνω διαχειριστών και ιδίως στο Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ Ηλεκτρικής Ενέργειας).

(ιγ) Εκπονεί κάθε έτος, κατόπιν Διαβούλευσης με όλους τους υφιστάμενους και μελλοντικούς χρήστες του ΕΣΜΗΕ, δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ), το οποίο υποβάλλει προς έγκριση στη ΡΑΕ και δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 108.

(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.»

(ιε) Δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του κατάλογο όλων των εγκεκριμένων από τη ΡΑΕ τιμολογίων με τα οποία χρεώνει τους χρήστες του Συστήματος.

(ιστ) Υπολογίζει την Οριακή Τιμή Αποκλίσεων.

(ιζ) Διενεργεί την εκκαθάριση των Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης και τη διευθέτηση των χρηματικών συναλλαγών στο πλαίσιο της διευθέτησης των Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης σε συνεργασία με το ΛΑΓΗΕ και το Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ. Για τη διενέργεια της διευθέτησης των χρηματικών συναλλαγών, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται:

(αα) να συστήνει ή να συμμετέχει σε εταιρείες με εξειδικευμένο σκοπό την παροχή χρηματοοικονομικών υπηρεσιών,

(ββ) να αναθέτει σε τρίτους, μετά από σύμφωνη γνώμη της ΡΑΕ, την ως άνω διευθέτηση, ιδίως αναφορικά με τη διαχείριση και εκκαθάριση χρηματικών συναλλαγών και τη διαχείριση πιστωτικού και συναλλακτικού κινδύνου, στο πλαίσιο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

3. Ο Διαχειριστής επιτρέπεται να συνάπτει, κατόπιν διαγωνισμού, Συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας, περιλαμβανομένων συμβάσεων διαχείρισης της ζήτησης, μόνον εφόσον αυτό απαιτείται για την παροχή των επικουρικών υπηρεσιών και για τις ανάγκες εξισορρόπησης των αποκλίσεων παραγωγής - ζήτησης κατά τη λειτουργία του συστήματος σε πραγματικό χρόνο και στο πλαίσιο των ρυθμίσεων του Κώδικα Διαχείρισης του συστήματος σύμφωνα με το άρθρο 96 του παρόντος νόμου.

4. Ο Διαχειριστής συνεργάζεται με το ΛΑΓΗΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών και του Κώδικα Διαχείρισης του συστήματος.

5. Ο Διαχειριστής δύναται να προσφέρει συμβουλευτικές υπηρεσίες τεχνικής φύσεως σε θέματα της αρμοδιότητας του σε διαχειριστές ή κυρίους συστημάτων μεταφοράς έναντι αμοιβής, καθώς και να συμμετέχει σε ερευνητικά προγράμματα, καθώς και σε προγράμματα χρηματοδοτούμενα από την Ε.Ε., εφόσον δεν παρακωλύεται η άρτια εκτέλεση των καθηκόντων του. Για τις υπηρεσίες αυτές τηρεί ειδικό διαχειριστικό λογαριασμό και τα έσοδα από τις υπηρεσίες και συμμετοχές αυτές χρησιμοποιούνται για μείωση των λειτουργικών δαπανών του Διαχειριστή.

6. Η άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή συντείνει, ιδίως, στην επίτευξη του στόχου σύγκλισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές και στην ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ε.Ε. σύμφωνα με τις απαιτήσεις της Οδηγίας 2009/72 Ε.Ε. και του Κανονισμού 714/2009 της Ε.Ε.».

**(β) Οι διατάξεις του άρθρου 118 καταργούνται από την έναρξη της Αγοράς Επόμενης Ημέρας σύμφωνα με την απόφαση της παραγράφου 3 του άρθρου 6**

του παρόντος νόμου του παρόντος νόμου, οπότε και άρχεται η ισχύς των διατάξεων του άρθρου 13 του παρόντος νόμου.

#### **«Άρθρο 118**

##### **Σκοπός –**

##### **Αρμοδιότητες του Λειτουργού της Αγοράς**

1. Ο Λειτουργός της Αγοράς εφαρμόζει τους κανόνες για τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος νόμου και των κατ' εξουσιοδότηση αυτού εκδιδόμενων πράξεων και ιδίως τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό όπως αυτός καθορίζεται στην παράγραφο 2.
2. Στο πλαίσιο του παραπάνω σκοπού του, ο Λειτουργός της Αγοράς ασκεί, ιδίως, τις ακόλουθες αρμοδιότητες: (α) Διενεργεί τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό, ως εξής:
  - (αα) Προγραμματίζει τις εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας στο ΕΣΜΗΕ, καθώς και τις απορροφήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε αυτό, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.
  - (αβ) Υπολογίζει την Οριακή Τιμή Συστήματος.
  - (αγ) Εκκαθαρίζει τις συναλλαγές στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού.
  - (β) Συνεργάζεται με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ.
  - (γ) Τηρεί ειδικό Μητρώο Συμμετεχόντων στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και εγγράφει τους Συμμετέχοντες, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.
  - (δ) Παρέχει έγκαιρα και με κάθε πρόσφορο τρόπο στους Συμμετέχοντες στην Αγορά αυτή Ηλεκτρικής Ενέργειας τις απαραίτητες πληροφορίες για τη συμμετοχή τους στην Αγορά.
  - (ε) Αποφεύγει κάθε διάκριση μεταξύ των Συμμετεχόντων στην Αγορά Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και εφαρμόζει κατά την παροχή των υπηρεσιών του διαφανή, αντικειμενικά και αμερόληπτα κριτήρια.
  - (στ) Συμμετέχει σε κοινές επιχειρήσεις, ιδίως με διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς, καθώς και χρηματιστήρια ηλεκτρικής ενέργειας και άλλους ανάλογους φορείς, με στόχο τη δημιουργία περιφερειακών αγορών στο πλαίσιο της εσωτερικής αγοράς ενέργειας.
  - (ζ) Εισπράττει από τους Συμμετέχοντες τέλη για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και τηρεί τους αναγκαίους λογαριασμούς, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.
  - (η) Συμμετέχει σε ενώσεις, οργανώσεις ή εταιρείες, μέλη των οποίων είναι λειτουργοί αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και χρηματιστήρια ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες έχουν

σκοπό την επεξεργασία και διαμόρφωση κανόνων κοινής δράσης που συντείνουν, στο πλαίσιο της κοινοτικής νομοθεσίας, στη δημιουργία ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

(θ) Συνάπτει Συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129), καθώς και κάθε άλλου είδους συμβάσεις ενισχύσεων που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία, εξαιρουμένων των Φ/Β του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε Κτηριακές Εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες Κτιρίων (12323/ΓΓ175/09, Β' 1079 κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών, Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού και Περιβάλλοντος και Ενέργειας), που συνάπτουν Συμβάσεις Συμψηφισμού με Προμηθευτές, για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από εγκαταστάσεις Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., εφόσον οι εγκαταστάσεις αυτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδέονται στο Σύστημα είτε απευθείας είτε μέσω του Δικτύου, και καταβάλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις Συμβάσεις αυτές από τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Επικράτειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179).

(ι) Διενεργεί τη διευθέτηση των χρηματικών συναλλαγών στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού σε συνεργασία με τους Διαχειριστές του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ. Για τη διενέργεια της διευθέτησης των χρηματικών συναλλαγών, ο Λειτουργός της Αγοράς δύναται:

(αα) Να συστήνει ή να συμμετέχει σε εταιρείες με εξειδικευμένο σκοπό την παροχή χρηματοοικονομικών υπηρεσιών. (ββ) Να αναθέτει σε τρίτους, μετά από σύμφωνη γνώμη της ΡΑΕ, την ως άνω διευθέτηση, ιδίως αναφορικά με τη διαχείριση και εκκαθάριση χρηματικών συναλλαγών και τη διαχείριση πιστωτικού και συναλλακτικού κινδύνου, στο πλαίσιο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

3. Κατά την εκτέλεση των καθηκόντων του δυνάμει του παρόντος άρθρου, ο Λειτουργός της Αγοράς διευκολύνει κατά κύριο λόγο την ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και για το σκοπό αυτόν αναλαμβάνει κάθε αναγκαία ενέργεια, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων που του ανατίθενται με τον παρόντα νόμο, προκειμένου να διασφαλίζεται η εφαρμογή των προβλέψεων του Κανονισμού 714/2009, της Οδηγίας 72/2009 και όλων των σχετικών κατευθύνσεων και αποφάσεων που εκδίδονται από τα αρμόδια όργανα της Ευρωπαϊκής Ένωσης.»

(γ) Οι διατάξεις του άρθρου 120 καθώς και ο Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που έχει εκδοθεί κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου αυτού καταργούνται από την παύση του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και την έναρξη της λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, σύμφωνα με την απόφαση που εκδίδεται κατ' εξουσιοδότηση της παραγράφου 3 του άρθρου 6 του παρόντος νόμου.

«Άρθρο 120

Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας καθορίζονται ιδίως οι οικονομικοί και οι Τεχνικοί κανόνες που διέπουν τον προγραμματισμό και τις συναλλαγές οι οποίες αφορούν την εξυπηρέτηση του φορτίου ηλεκτρικής ενέργειας, υπό όρους καλής και ασφαλούς λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ και των εγκαταστάσεων που συνδέονται με αυτό, καθώς και οι προϋποθέσεις δημιουργίας και οι κανόνες λειτουργίας βραχυχρόνιων και μακροχρόνιων αγορών ηλεκτρισμού.

2. Η λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος καταρτίζεται από τον Λειτουργό της Αγοράς και υποβάλλεται στη ΡΑΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας Διαβούλευσης με τους χρήστες του Συστήματος και τους συμμετέχοντες στην Αγορά, και αφού προβεί σε τυχόν τροποποιήσεις και προσθήκες, εκδίδει με απόφαση της τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Ο Κώδικας τροποποιείται, είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ είτε κατόπιν αιτήματος του Λειτουργού ή τρίτων προσώπων που έχουν έννομο συμφέρον, κατ' εφαρμογή της διαδικασίας του προηγούμενου εδαφίου.

3. Με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής ενέργειας ρυθμίζονται ιδίως:

(α) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι συνεργασίας μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Λειτουργού της Αγοράς για την ομαλή λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας σε συνάρτηση με την αδιάκοπη, αξιόπιστη και οικονομικά αποδοτική λειτουργία του ΕΣΜΗΕ.

(β) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι ημερήσιου προγραμματισμού της κατανομής φορτίου στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής και στις Διασυνδέσεις, ιδίως σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, σε από κοινού αποφάσεις Διαχειριστών Συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας όμορων χωρών, ή άλλα κείμενα και αποφάσεις των αρμόδιων Ευρωπαϊκών Οργανισμών.

(γ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι υπολογισμού της Οριακής Τιμής Συστήματος. Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης από τον Λειτουργό της Αγοράς των πληρωμών για τις προγραμματισμένες ενχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας στο ΕΣΜΗΕ και των χρεώσεων για τις προγραμματισμένες απορροφήσεις ηλεκτρικής ενέργειας από το ΕΣΜΗΕ.

(δ) Η χρονική περίοδος που λαμβάνεται ως βάση για τον ημερήσιο ενεργειακό προγραμματισμό της κατανομής φορτίου και τον υπολογισμό της Οριακής Τιμής του Συστήματος.

(ε) Το είδος, το ύψος και ο τρόπος παροχής εγγυήσεων ή άλλης ασφάλειας και καταβολής εισφορών από τους χρήστες του ΕΣΜΗΕ αναλογικά με την ενέργεια που απορροφούν από αυτό, κατά τρόπο ώστε να διασφαλίζεται η κάλυψη των δαπανών του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και του Λειτουργού της Αγοράς, σε περίπτωση τυχόν αδυναμίας των χρηστών να εκπληρώνουν τις οικονομικές τους υποχρεώσεις στο πλαίσιο του ημερήσιου ενεργειακού προγραμματισμού και της κατανομής φορτίου σε πραγματικό χρόνο.

(στ) Ο τρόπος και η διαδικασία δημοσίευσης των απαραίτητων πληροφοριών για τη συμμετοχή στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και τη λειτουργία αυτής.

(ζ) Ο τρόπος και η διαδικασία προστασίας των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών των Συμμετεχόντων ιδίως κατά τη συνεργασία του Λειτουργού της Αγοράς με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

(η) Η διαδικασία εξωδικαστικής επίλυσης των διαφορών μεταξύ των Συμμετεχόντων στην Αγορά και του Λειτουργού της Αγοράς, που μπορεί να περιλαμβάνει και την υπαγωγή των διαφορών σεΔιαιτησία, η οποία διεξάγεται από τη ΡΑΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37.

(θ) Κάθε άλλη ρύθμιση απαραίτητη για την εύρυθμη, διαφανή και αποδοτική λειτουργία της Αγοράς.

4. Με την επιφύλαξη των αρμοδιοτήτων της Επιτροπής Ανταγωνισμού και κάθε άλλης αρμόδιας αρχής, η ΡΑΕ επιβάλλει ρυθμιστικά μέτρα που αποβλέπουν στην εύρυθμη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την προώθηση του αποτελεσματικού ανταγωνισμού σε αυτή. Τα μέτρα αυτά, τα οποία εξειδικεύονται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, είναι δυνατόν να αφορούν Ειδικές ρυθμίσεις αντιστάθμισης τυχόν δεσπόζουσας επιρροής στη σχετική αγορά, ειδικούς ρυθμιστικούς όρους και κανόνες με αντικείμενο τη διασφάλιση της ισότιμης συμμετοχής σε αυτή, καθώς και ρυθμίσεις που αποσκοπούν στη βελτίωση της ρευστότητας της ίδιας αγοράς. Τα μέτρα του προηγούμενου εδαφίου αφορούν ιδίως τις προσφορές που προέρχονται από εγκαταστάσεις παραγωγής και οι οποίες οφείλουν να αντανakλούν τουλάχιστον το ελάχιστο μεταβλητό κόστος των εγκαταστάσεων αυτών, καθώς και τη θέσπιση μηχανισμών εικονικών εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής, δια των οποίων, είτε καθίσταται διαθέσιμη ορισμένη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας είτε παρέχεται πρόσβαση σε τμήμα του παραγωγικού δυναμικού για ορισμένο χρονικό διάστημα.

5. Υπολογισμοί και ειδικές εγκρίσεις, που προβλέπονται από τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, αποφασίζονται από τη ΡΑΕ, μετά από γνώμη του Λειτουργού της Αγοράς και δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

6. Με απόφαση της ΡΑΕ εκδίδονται εγχειρίδια για τις λεπτομέρειες εφαρμογής του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου 2.»

#### ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ΄

#### «ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΥΠΟΔΟΜΩΝ, ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΩΝ»

#### Άρθρο 18


**Η παράγραφος 8 του άρθρου 8 του ν. 3891/2010 (Α' 188) που αντικαθίσταται έχει ως εξής:**



«8. Η ΓΑΙΑΟΣΕ συνάπτει με την ΤΡΑΙΝΟΣΕ σύμβαση εκμίσθωσης διάρκειας έως δέκα (10) ετών για το τροχαίο υλικό της παραγράφου 4 που είναι απαραίτητο για την εκπλήρωση των λειτουργικών αναγκών της ΤΡΑΙΝΟΣΕ. Η σύμβαση συνάπτεται με όρους αγοράς και σε αυτήν προβλέπεται ότι η ΤΡΑΙΝΟΣΕ θα αναλάβει την πραγματοποίηση των εργασιών εκτεταμένης συντήρησης του τροχαίου υλικού που μισθώνει κατά την έναρξη ισχύος της, για την επαναφορά του στη δέουσα λειτουργική κατάσταση, σύμφωνα με τα πορίσματα της τεχνικής και οικονομικής αποτίμησης του τροχαίου υλικού που διενεργήθηκε από το ΤΑΙΠΕΔ, και οι δαπάνες αυτές συμψηφίζονται με οφειλόμενα μισθώματα. Μέχρι την ολοκλήρωση της αποκρατικοποίησης της ΤΡΑΙΝΟΣΕ, τα μισθώματα από τη σύμβαση της παρούσας παραγράφου, εισπράττονται από τη ΓΑΙΑΟΣΕ και αποδίδονται στο Ελληνικό Δημόσιο. Για το χρονικό διάστημα αυτό, η ΓΑΙΑΟΣΕ παρακρατεί αμοιβή διαχείρισης της σύμβασης ίση με τρία τοις εκατό (3%) του συνολικού μισθώματος και αποδίδει στο Ελληνικό Δημόσιο, σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις. Μέχρι την ολοκλήρωση των εργασιών εκτεταμένης συντήρησης του δευτέρου εδαφίου της παρούσας παραγράφου, το ποσό που αντιστοιχεί στις εργασίες αυτές παρακρατείται από το μέρος του μισθώματος που αποδίδει η ΓΑΙΑΟΣΕ στο Δημόσιο. Ληξιπρόθεσμες οφειλές της ΤΡΑΙΝΟΣΕ από τη σύμβαση εκμίσθωσης τροχαίου υλικού της παρούσας παραγράφου, των οποίων καθυστερεί η καταβολή πλέον των τριάντα (30) ημερών, μέχρι την ολοκλήρωση της αποκρατικοποίησης, εισπράττονται, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.δ. 356/1974 περί Κώδικα Είσπραξης Δημοσίων Εσόδων (Α'90). Στην περίπτωση αυτή, τα αρμόδια όργανα της ΓΑΙΑΟΣΕ αποστέλλουν χρηματικό κατάλογο αμελλητί στην αρμόδια ΔΟΥ για την ενεργοποίηση της διαδικασίας είσπραξης των οφειλομένων ποσών. Με απόφαση του Γενικού Γραμματέα Δημοσίων Εσόδων μπορεί να καθορίζονται λεπτομέρειες σχετικά με τη διαδικασία ενημέρωσης της Φορολογικής Διοίκησης για την ενεργοποίηση της είσπραξης των ανωτέρω, το περιεχόμενο του χρηματικού καταλόγου, τα συνοδευτικά έγγραφα που αποστέλλονται από τη ΓΑΙΑΟΣΕ και κάθε άλλη απαραίτητη λεπτομέρεια. Μετά την ολοκλήρωση της αποκρατικοποίησης της ΤΡΑΙΝΟΣΕ, τα μισθώματα από τη σύμβαση της παρούσας, αποτελούν έσοδο της ΓΑΙ-ΑΟΣΕ. Με την έναρξη ισχύος της σύμβασης της παρούσας παραγράφου, λύεται αυτοδικαίως η, από 10 Ιουνίου 2013, Σύμβαση Μίσθωσης Τροχαίου Υλικού μεταξύ ΟΣΕ και ΤΡΑΙΝΟΣΕ στην οποία έχει υπεισέλθει το Ελληνικό Δημόσιο δυνάμει της διάταξης της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου.» - ΠΡΟΣΘ. ΠΑΡ. 4, 5, 6, 7 ΚΑΙ 8 ΣΤΟ ΑΡΘΡΟ 8 ΜΕ ΤΗΝ ΠΑΡ. 4 ΤΟΥ ΑΡΘ. 44 ΤΟΥ Ν. 4313/14, ΦΕΚ-261 Α/17-12-14

- ΑΝΤΙΚ. ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 8 ΜΕ ΤΟ ΑΡΘ. 25 ΤΟΥ Ν. 4111/13, ΦΕΚ-18 Α/25-1-13 – ΕΙΧΕ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΜΕ ΤΟ ΑΡΘ. 8 ΤΗΣ ΠΝΠ 4/5-12-12, ΦΕΚ-237 Α/5-12-12

**(Με την παρ. 1Β του άρθρου 44 του παρόντος νόμου (ν. 3891/10) ορίζεται ότι : "Η ισχύς του άρθρου 8 του νόμου αρχίζει από τις 5.12.2012"). «**



**ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ «ΕΠΕΙΓΟΥΣΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΤΩΝ ΥΠΟΥΡΓΕΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ,  
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΥΠΟΔΟΜΩΝ, ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΩΝ ΚΑΙ  
ΕΡΓΑΣΙΑΣ, ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΛΛΗΛΕΓΓΥΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ  
ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΗΣ ΣΥΜΦΩΝΙΑΣ ΔΗΜΟΣΙΟΝΟΜΙΚΩΝ ΣΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΔΙΑΡΘΡΩΤΙΚΩΝ  
ΜΕΤΑΡΡΥΘΜΙΣΕΩΝ»**

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α΄  
«ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΕΡΓΑΣΙΑΣ, ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΚΑΙ  
ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΛΛΗΛΕΓΓΥΗΣ»**

**Άρθρο 1**

1. Το τελευταίο εδάφιο της περ. β΄ της παρ. 1 του άρθρου 15 του ν. 4387/2016 (Α΄ 85) τροποποιείται ως εξής:  
«Το ποσό αυτό μπορεί να καταβληθεί εφάπαξ, οπότε παρέχεται έκπτωση 2% για κάθε έτος εξαγοράς.».
2. Το έκτο εδάφιο της περ. γ΄ της παρ. 1 του άρθρου 34 του ν. 4387/2016 (Α΄ 85) τροποποιείται ως εξής:  
«Το ποσό αυτό μπορεί να καταβληθεί εφάπαξ, οπότε παρέχεται έκπτωση 2% για κάθε έτος εξαγοράς.».
3. Το δεύτερο εδάφιο της παρ. 3 του άρθρου 40 του ν. 4387/2016 (Α΄ 85) απαλείφεται.
4. Η παρ. 3 του άρθρου 41 του ν. 4387/2016 (Α΄ 85) απαλείφεται και οι παρ. 4 και 5 αναριθμούνται σε παρ. 3 και 4.
5. Το πρώτο εδάφιο της νέας παρ. 3 του άρθρου 41 του ν. 4387/2016 (Α΄ 85) τροποποιείται ως εξής:  
«3. Ιδίως σε ό, τι αφορά στην ασφάλιση των προσώπων του άρθρου 40, η ασφαλιστική εισφορά υπέρ υγειονομικής περίθαλψης αυξάνεται σταδιακά από 1.1.2016 έως 31.12.2016 ως εξής:».
6. Οι περ. γ΄ και δ΄ της νέας παρ. 3 του άρθρου 41 του ν. 4387/2016 (Α΄ 85) απαλείφονται και η περ. β΄ τροποποιείται ως εξής:  
«β. Από 1.1.2017, η ασφαλιστική εισφορά υπέρ υγειονομικής περίθαλψης των προσώπων αυτών ορίζεται σε ποσοστό 6,95% επί του ασφαλιστέου εισοδήματος και κατανέμεται κατά ποσοστό 6,45% για παροχές σε είδος και 0,50% για παροχές σε χρήμα.».
7. Η περ. α΄ της νέας παρ. 4 του άρθρου 41 του ν. 4387/2016 (Α΄ 85) απαλείφεται.

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β΄  
«ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ»**

**Άρθρο 2**

1. Το πρώτο εδάφιο της παρ. 6 του άρθρου 197 του ν.4389/2016 (Α' 94) αντικαθίσταται ως εξής:

«6. Την ημερομηνία καταχώρησης του καταστατικού της ΕΔΗΣ στο Γ.Ε.ΜΗ., το σύνολο των μετοχών κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου στις δημόσιες επιχειρήσεις που απαριθμούνται στο Παράρτημα Δ' και στο Παράρτημα Ε', τα οποία αποτελούν αναπόσπαστα μέρη του παρόντος νόμου, μεταβιβάζονται αυτοδικαίως και χωρίς αντάλλαγμα στην ΕΔΗΣ.»

2. Μετά την παράγραφο 6 του άρθρου 210 του ν.4389/2016 (Α' 94) προστίθεται νέα παράγραφος 7 ως εξής:

«Η ειδική εκκαθάριση, στο καθεστώς της οποίας έχει τεθεί η υπό στοιχείο 4 του Παραρτήματος Ε' δημόσια επιχείρηση, «ΕΛ.Β.Ο. Α.Β.Ε., δεν επηρεάζεται από την εν λόγω μεταβίβαση και συνεχίζεται με τους ίδιους όρους και συμφωνίες μέχρι την περάτωσή της.»

3. Προστίθεται, μετά το Παράρτημα Δ' του ν. 4389/2016 (Α' 94), Παράρτημα Ε' ως εξής:

Παράρτημα Ε' (Επιχειρήσεις που μεταβιβάζονται στην ΕΔΗΣ-Ομάδα Β')

1. Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.
2. Ε.ΥΔ.Α.Π. Α.Ε.
3. ΚΤΙΡΙΑΚΕΣ ΥΠΟΔΟΜΕΣ Α.Ε. (ΚτΥπ Α.Ε.)
4. ΕΛ.Β.Ο. Α.Β.Ε.
5. ΑΤΤΙΚΟ ΜΕΤΡΟ Α.Ε.
6. Δ.Ε.Η. Α.Ε.

### Άρθρο 3

Στην παράγραφο 1 του άρθρου 143 του ν.4389/2016 (Α' 94) προστίθεται περίπτωση ζ', ως εξής:

«ζ. Για τις ως άνω συναλλαγές, οι οποίες τελούνται στο πλαίσιο του πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού της ΑΔΜΗΕ ΑΕ από τη ΔΕΗ ΑΕ, σύμφωνα με το άρθρο 142, δεν εφαρμόζεται η διάταξη της παραγράφου 1 του άρθρου 71 του ν. 4172/2013 (Α' 167).».

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ'

### «ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ»

#### ΥΠΟΚΕΦΑΛΑΙΟ Α'

##### ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ

### Άρθρο 4

#### Σκοπός

Σκοπός του παρόντος Κεφαλαίου είναι η αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της

ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και ιδίως των διατάξεων του Κανονισμού (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) αριθ. 1228/2003 (L 176/1 της 15.07.2003), καθώς και του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 (L 197/24 της 25.07.2015) της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.

## Άρθρο 5

### Ορισμοί

Για την εφαρμογή του παρόντος νόμου ισχύουν οι ορισμοί των διατάξεων του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179), του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 (L 211/15 της 14.08.2009), του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011 (L 326/1 της 08.12.2011), του Κανονισμού (ΕΕ) 1348/2014 (L 363/121 της 18.12.2014) και του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

Η έννοια της Αγοράς του παρόντος νόμου αναφέρεται σε Μηχανισμό Οργανωμένης Διαπραγμάτευσης (ΜΟΔ-ΟΤΦ), σύμφωνα με την Οδηγία 2014/65/ΕΕ (L 173/349 της 12.06.2014). Πέραν των ανωτέρω ορισμών, για την εφαρμογή του παρόντος νόμου ισχύουν επίσης οι ακόλουθοι:

- **Διαχειριστής Αγοράς:** το νομικό πρόσωπο το οποίο λειτουργεί και διαχειρίζεται μία ή περισσότερες αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.
- **Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας/Αγορές:** η Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Αγορά Επόμενης Ημέρας, η Ενδοημερήσια Αγορά και η Αγορά Εξισορρόπησης που λειτουργούν ως χονδρικές αγορές ηλεκτρικής ενέργειας κατά την έννοια του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/ 2011 του Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25 Οκτωβρίου 2011 «για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας» (ΕΕ L 326/1 της 08.12.2011).
- **Προθεσμιακό Προϊόν Ηλεκτρικής Ενέργειας:** Ενεργειακό προϊόν χονδρικής, κατά την έννοια του άρθρου 2 παρ. 4 του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011, το οποίο είναι υποκείμενο σε υποχρεωτική φυσική παράδοση (έγχυση ή απορρόφηση) ηλεκτρικής ενέργειας, σε μελλοντική χρονική στιγμή και τυγχάνει διαπραγμάτευσης τόσο στην Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με τους όρους του παρόντος νόμου, όσο και εκτός αυτής.
- **Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας:** Η αγορά στην οποία τυγχάνουν διαπραγμάτευσης Προθεσμιακά Προϊόντα Ηλεκτρικής Ενέργειας.

- **Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης:** Η ημέρα κατά την οποία παραδίδονται οι ποσότητες ενέργειας που αποτέλεσαν αντικείμενο συναλλαγής στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- **Αγορά Επόμενης Ημέρας:** Η αγορά στην οποία πραγματοποιούνται συναλλαγές αγοράς και πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας με υποχρέωση φυσικής παράδοσης την επόμενη ημέρα (Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης) και στην οποία δηλώνονται οι συναλλαγές ενέργειας μέσω Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- **Ενδοημερήσια Αγορά:** Η αγορά στην οποία πραγματοποιούνται συναλλαγές αγοράς και πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας με υποχρέωση φυσικής παράδοσης, μετά τη λήξη της προθεσμίας υποβολής Εντολών Συναλλαγών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και αφορούν την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης.
- **Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Nominated Electricity Market Operator/ NEMO)** (εφεξής ο «ΟΔΑΗΕ»): Το νομικό πρόσωπο που ορίζεται από την αρμόδια Αρχή να εκτελεί καθήκοντα σχετικά με την ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας ή/ και την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, κατά τον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222.
- **Αγορά Εξισορρόπησης:** Η αγορά η οποία περιλαμβάνει τις Αγορές Ισχύος Εξισορρόπησης και Ενέργειας Εξισορρόπησης και τη διαδικασία εκκαθάρισης αποκλίσεων.
- **Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης:** Η αγορά στην οποία προσφέρεται ισχύς για την κάλυψη των απαιτήσεων εφεδρείας του Συστήματος η οποία (ισχύς) διατηρείται από τους Συμμετέχοντες για προκαθορισμένη χρονική διάρκεια.
- **Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης:** Η αγορά στην οποία προσφέρεται από τους Συμμετέχοντες ηλεκτρική ενέργεια που χρησιμοποιείται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, με σκοπό τη διατήρηση της συχνότητας του Συστήματος σε ένα προκαθορισμένο εύρος, καθώς και του ισοζυγίου παραγωγής και ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας, τηρουμένων των προγραμμάτων ανταλλαγής ηλεκτρικής ενέργειας με γειτονικές χώρες.
- **Κατάρτιση Προγράμματος Κατανομής:** Η επαναλαμβανόμενη διαδικασία με την οποία ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, λαμβάνοντας υπόψη ιδίως τα τεχνικά χαρακτηριστικά των εγκαταστάσεων των Συμμετεχόντων, τους τεχνικούς περιορισμούς του Συστήματος και τις προσφορές των Συμμετεχόντων στην Αγορά Εξισορρόπησης, επιλύει ένα πρόβλημα συν-βελτιστοποίησης για μια συγκεκριμένη χρονική περίοδο, με στόχο τον καθορισμό ενδεικτικού προγράμματος λειτουργίας για τους Συμμετέχοντες και τις μονάδες παραγωγής, με γνώμονα την ασφάλεια του Συστήματος. Από το Πρόγραμμα Κατανομής είναι δυνατό να προκύπτουν πρόσθετα

στοιχεία, όπως η Ισχύς Εξισορρόπησης, για κάθε Συμμετέχοντα στην Αγορά Εξισορρόπησης.

- **Συμμετέχων στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας / Συμμετέχων:** Κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο, που δικαιούται να πραγματοποιεί συναλλαγές σε μια ή περισσότερες χονδρικές αγορές ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων και των Αυτοπρομηθευόμενων Πελατών και των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης, σύμφωνα με τους Κώδικες των Αγορών.
- **Αυτοπρομηθευόμενος Πελάτης:** Το φυσικό ή νομικό πρόσωπο το οποίο επιλέγει να προμηθεύεται ενέργεια απευθείας από τη χονδρική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, προς ιδία αποκλειστική χρήση.
- **Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης (aggregator):** Το νομικό πρόσωπο το οποίο συναθροιστικά εκπροσωπεί στις Αγορές έναν ή περισσότερους παραγωγούς ή καταναλωτές ή δυνητικά Συμμετέχοντες για ένα ή περισσότερα σημεία σύνδεσης, είτε για παραγωγή είτε για ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας και αναλαμβάνει τις αντίστοιχες υποχρεώσεις και απαιτήσεις που απορρέουν από τη συμμετοχή τους στις Αγορές αυτές. Στην έννοια αυτή συμπεριλαμβάνεται και ο Φορέας Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.) των παρ. 22 και 23 του άρθρου 2 του ν. 4414/2016 (Α' 149) εφόσον είναι νομικό πρόσωπο.
- **Εντολή Συναλλαγής:** Πρόθεση αγοράς (δήλωση ζήτησης) ή πώλησης (προσφορά) ενέργειας ή/ και ισχύος, την οποία υποβάλει ο Συμμετέχων στην Αγορά και η οποία υπόκειται σε ορισμένες προϋποθέσεις εκτέλεσης.
- **Φορέας Εκκαθάρισης, Διακανονισμού και Κάλυψης Συναλλαγών:** το νομικό πρόσωπο το οποίο παρεμβάλλεται μεταξύ αντισυμβαλλομένων σε συμβάσεις που αποτελούν αντικείμενο διαπραγμάτευσης σε μία ή περισσότερες αγορές ηλεκτρικής ενέργειας, αναλαμβάνει τον ρόλο αγοραστή έναντι κάθε πωλητή και πωλητή έναντι κάθε αγοραστή ενώ αναλαμβάνει επίσης τις αρμοδιότητες της Εκκαθάρισης, Διακανονισμού και Κάλυψης των Συναλλαγών.
- **Εκκαθάριση Αγοράς:** Ο υπολογισμός με διαφανή τρόπο των ποσοτήτων πώλησης και αγοράς ενέργειας και ισχύος, των αντίστοιχων θέσεων για τις ποσότητες αυτές, καθώς και των τιμών αγοραπωλησίας στις συναλλαγές των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- **Εκκαθάριση Συναλλαγών:** Ο υπολογισμός της χρηματικής αξίας των χρεώσεων και πιστώσεων των Συμμετεχόντων στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- **Διακανονισμός Συναλλαγών:** Η διευθέτηση του οικονομικού αποτελέσματος της Εκκαθάρισης Συναλλαγών και η εκτέλεση τραπεζικών πράξεων χρέωσης και πίστωσης του λογαριασμού των Συμμετεχόντων.

- **Κάλυψη των Συναλλαγών:** Η ανάληψη και διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου και η διευθέτηση τυχόν ελλείμματος των συναλλαγών στο πλαίσιο της λειτουργίας των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

## Άρθρο 6

### Αρμοδιότητες της ΡΑΕ

1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ:
  - (α) Ασκή τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009.
  - (β) Ασκή τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 και προβλέπουν ιδίως τον ορισμό του ΟΔΑΗ, την παρακολούθηση της συμμόρφωσής του με τα κριτήρια ορισμού, την έγκριση των τελών του ΟΔΑΗ σε περίπτωση μονοπωλίου, την έγκριση του σχεδίου συνεργασίας των ΟΔΑΗ για την από κοινού καθιέρωση και εκτέλεση της λειτουργίας Διαχειριστή Σύζευξης Αγορών, την έγκριση των λοιπών όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών και την εκτέλεση όλων των καθηκόντων, λειτουργιών και αρμοδιοτήτων, κατά τα αναλυτικά προβλεπόμενα στον Κανονισμό αυτό.
  - (γ) Ασκή τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 1227/2011 του Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Οκτωβρίου 2011, για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας (ΕΕ L 326/1 της 08.12.2011).
2. Με απόφαση της ΡΑΕ εκδίδονται οδηγίες και κατευθύνσεις προς τους αρμόδιους Διαχειριστές για την κατάρτιση των Κωδίκων. Εφόσον κριθεί αναγκαίο από τη ΡΑΕ, ο αρμόδιος Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ σχετική εισήγηση.
3. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από γνώμη της ΡΑΕ και υπό την προϋπόθεση της προηγούμενης έκδοσης των Κωδίκων των Αγορών, ορίζεται το χρονικό σημείο έναρξης της λειτουργίας κάθε Αγοράς, καθώς και των απαιτούμενων ενεργειών για την επίτευξη της λειτουργίας αυτής.

## Άρθρο 7

### Σχέσεις ΡΑΕ με την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς

1. Η ΡΑΕ δύναται να συνεργάζεται με την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς για την εφαρμογή του ισχύοντος νομοθετικού πλαισίου που αφορά τη λειτουργία, την ακεραιότητα και τη διαφάνεια της ενεργειακής αγοράς, στ πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της.

2. Η ΡΑΕ δύναται να συνεργάζεται με την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς όσον αφορά στη διάθεση των ενεργειακών προϊόντων χονδρικής, κατά την έννοια του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011, στο πλαίσιο της κείμενης νομοθεσίας.

## ΥΠΟΚΕΦΑΛΑΙΟ Β'

### ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

#### Άρθρο 8

##### Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Οι συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας διενεργούνται στις ακόλουθες Αγορές: Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, Αγορά Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσια Αγορά και Αγορά Εξισορρόπησης. Συναλλαγές επί Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας είναι δυνατό να συνάπτονται διμερώς και εκτός της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας,.

2. Οι Αγορές έχουν τα ακόλουθα χαρακτηριστικά:

Α. Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας,

(α) Στην Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, οι Συμμετέχοντες δύναται να συνάπτουν συμβάσεις αγοράς και πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, με υποχρέωση φυσικής παράδοσης, σύμφωνα με τα χαρακτηριστικά των Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ορίζονται στον Κώδικα της Αγοράς σύμφωνα με το άρθρο 14.

(β) Η λειτουργία της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, διενεργείται από τον Διαχειριστή της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ορίζεται στο άρθρο 9 του παρόντος νόμου και σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Β. Αγορά Επόμενης Ημέρας

(α) Στην Αγορά Επόμενης Ημέρας υποβάλλονται από τους Συμμετέχοντες Εντολές Συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας με υποχρέωση φυσικής παράδοσης την επόμενη ημέρα (Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης). Στην Αγορά Επόμενης Ημέρας δηλώνονται και οι ποσότητες ενέργειας που έχουν δεσμευτεί μέσω διενέργειας συναλλαγών επί Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, που έχουν πραγματοποιηθεί είτε μέσω της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, είτε εκτός αυτής. Οι εντολές πώλησης των Παραγωγών



οφείλουν να εξαντλούν το υπόλοιπο της διαθέσιμης ισχύος των μονάδων τους, που δεν έχει δεσμευτεί μέσω διενέργειας συναλλαγών επί Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας.

(β) Η λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, στο πλαίσιο της ενιαίας σύζευξης των ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, διενεργείται από τον Ορισθέντα Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ), σε συνεργασία με τον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ και τους αρμόδιους φορείς, σύμφωνα με τον Κώδικα Αγοράς Επομένης Ημέρας.

#### Γ. Ενδοημερήσια Αγορά

(α) Στην Ενδοημερήσια Αγορά οι Συμμετέχοντες δύνανται να υποβάλλουν Εντολές Συναλλαγών για φυσική παράδοση την Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης, μετά τη λήξη της προθεσμίας υποβολής Εντολών Συναλλαγών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας λαμβάνοντας υπόψη τις ποσότητες ενέργειας που έχουν δεσμευτεί μέσω διενέργειας συναλλαγών επί Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, τις οποίες έχουν πραγματοποιήσει, τα αποτελέσματα της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, καθώς και τυχόν περιορισμούς που έχουν προκύψει από την Αγορά Εξισορρόπησης.

(β) Η λειτουργία της Ενδοημερήσιας Αγοράς, στο πλαίσιο της ενιαίας σύζευξης των ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών δημοπρασιών, διενεργείται από τον Ορισθέντα Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ) σε συνεργασία με τον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ και τους αρμόδιους φορείς, σύμφωνα με τον Κώδικα Ενδοημερήσιας Αγοράς και με την επιφύλαξη των διατάξεων της παραγράφου 1 του άρθρου 16 του παρόντος νόμου.

#### Δ. Αγορά Εξισορρόπησης

(α) Η Αγορά Εξισορρόπησης περιλαμβάνει την Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης, την Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης, καθώς και τη διαδικασία εκκαθάρισης αποκλίσεων. Οι Συμμετέχοντες σε αυτήν έχουν υποχρέωση υποβολής προσφορών με υποχρέωση φυσικής παράδοσης για το σύνολο της διαθέσιμης ισχύος τους, τόσο στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης όσο και στην Αγορά Ισχύος Εξισορρόπησης.

(β) Η διαχείριση της Αγοράς Εξισορρόπησης είναι αρμοδιότητα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, ως υπευθύνου για την εξισορρόπηση του ΕΣΜΗΕ. Η λειτουργία της Αγοράς διενεργείται σύμφωνα με τον Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης και τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

3. Για τη λειτουργία των Αγορών που προβλέπονται στο παρόν άρθρο, οι αρμόδιοι Διαχειριστές διαθέτουν κατάλληλα πιστοποιημένα πληροφοριακά συστήματα, τα οποία θα πρέπει να διασφαλίζουν τη λειτουργική διεπαφή μεταξύ τους και την ομαλή μεταφορά δεδομένων από τη μία Αγορά στην άλλη, όπου αυτό απαιτείται,

ιδίως στις περιπτώσεις όπου τα αποτελέσματα μιας Αγοράς αποτελούν εισαγόμενα δεδομένα και βάση για την επόμενη χρονικά Αγορά.

4. Με την επιφύλαξη διατάξεων του ενωσιακού δικαίου, οι συναλλαγές που τελούνται στο πλαίσιο των ανωτέρω Αγορών, διέπονται από το ελληνικό δίκαιο. Για τη δικαστική επίλυση των διαφορών που ανακύπτουν από την εφαρμογή του παρόντος νόμου, αποκλειστικά αρμόδια είναι τα Δικαστήρια των Αθηνών.

#### Άρθρο 9

##### Ορισμός και αρμοδιότητες του Διαχειριστή της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Η εταιρεία με την επωνυμία "ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ" και με διακριτικό τίτλο "ΛΑΓΗΕ ΑΕ", ως προβλέπεται στο άρθρο 117 του ν.4001/2011 (Α' 179), ορίζεται ως ο Διαχειριστής της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας.

2. Η ΡΑΕ εποπτεύει την άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς και τις ειδικές συνθήκες της ευρωπαϊκής και εγχώριας αγοράς. Εάν μετά την πάροδο τριών (3) ετών από την έναρξη λειτουργίας της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 6 του παρόντος νόμου, κριθεί σκόπιμο να ορισθούν και άλλα νομικά πρόσωπα πέραν της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., ως Διαχειριστές της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων, η ΡΑΕ δύναται να εισηγηθεί σχετικά στον αρμόδιο Υπουργό. Μετά την έκδοση υπουργικής απόφασης για την αποδοχή της σχετικής εισήγησης της ΡΑΕ, η ΡΑΕ προβαίνει σε πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για τον ανωτέρω ορισμό. Οι ενδιαφερόμενοι πρέπει να πληρούν σωρευτικά ιδίως τα ακόλουθα κριτήρια:

(α) Διαθέτουν ή συγκεντρώνουν τους απαραίτητους οικονομικούς πόρους για την εκπλήρωση των καθηκόντων τους, όπως ορίζονται στην παράγραφο 3.

(β) Είναι σε θέση να διαθέτουν την αναγκαία τεχνολογία πληροφοριών, την τεχνική υποδομή και τις επιχειρησιακές διαδικασίες για την εκπλήρωση των καθηκόντων τους, όπως ορίζονται στην παράγραφο 3.

(γ) Είναι σε θέση να εφαρμόζουν τα αναγκαία συστήματα και διαδικασίες επικοινωνίας για τον συντονισμό με τους Διαχειριστές των Αγορών, καθώς και με τους Διαχειριστές ΕΣΜΗΕ και ΕΔΔΗΕ.

(δ) Είναι σε θέση να εφαρμόζουν κατάλληλες συμφωνίες διαφάνειας και εμπιστευτικότητας με τους Συμμετέχοντες και με τους Διαχειριστές των Αγορών, καθώς και με τους Διαχειριστές ΕΣΜΗΕ και ΕΔΔΗΕ.

(ε) Είναι σε θέση να παρέχουν τις υπηρεσίες τους με εύλογο κόστος και επαρκή ποιότητα.

Η ΡΑΕ αξιολογεί τις αιτήσεις βάσει των ανωτέρω κριτηρίων και προβαίνει στην έκδοση απόφασης σχετικά με τον ορισμό Διαχειριστή Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας. Με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζεται κάθε ειδικότερο θέμα που αφορά τη διαδικασία υποβολής, αξιολόγησης των αιτήσεων και έκδοσης της σχετικής απόφασης.

3. Ο Διαχειριστής της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, έχει τις ακόλουθες αρμοδιότητες:

(α) Μεριμνά για την αποτελεσματική, διαφανή και αμερόληπτη λειτουργία της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, κατά τα προβλεπόμενα στον παρόντα νόμο, τον Κώδικα Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας και την κείμενη νομοθεσία.

(β) Λειτουργεί και ελέγχει τα πληροφοριακά συστήματα που είναι αναγκαία για την άσκηση των αρμοδιοτήτων του ως Διαχειριστής της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας και σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 3 του άρθρου 8 του παρόντος.

(γ) Τηρεί τα αναγκαία μητρώα για τη λειτουργία της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας.

(δ) Είναι αρμόδιος για την Εκκαθάριση της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας.

(ε) Είναι αρμόδιος για την Κάλυψη, την Εκκαθάριση και τον Διακανονισμό Συναλλαγών στην Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 11 του παρόντος νόμου.

(στ) Εποπτεύει και ελέγχει την τήρηση των κανόνων λειτουργίας της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας.

4. Για εργασίες ή λειτουργίες που αφορούν στην άσκηση των αρμοδιοτήτων του, εκτός των προβλεπόμενων στο άρθρο 11 του παρόντος νόμου, ο Διαχειριστής της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας δύναται να:

(α) συστήνει ή να συμμετέχει σε νομικά πρόσωπα με εξειδικευμένο σκοπό την εκτέλεση εργασιών ή λειτουργιών που αφορούν στις αρμοδιότητές του ή/και,

(β) αναθέτει εργασίες ή λειτουργίες που αφορούν αρμοδιότητές του σε ένα ή περισσότερα τρίτα μέρη, στην περίπτωση που το τρίτο μέρος μπορεί να εκτελέσει την αντίστοιχη λειτουργία τουλάχιστον εξίσου αποδοτικά με το Διαχειριστή.

Για τις ως άνω περιπτώσεις (α) και (β) ο Διαχειριστής παραμένει αποκλειστικά αρμόδιος για την άρτια και ορθή εκτέλεση των σχετικών εργασιών και λειτουργιών

και για το σκοπό αυτό διασφαλίζει τη συμμόρφωση κάθε τρίτου με τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τον παρόντα νόμο, συμπεριλαμβανομένης της διασφάλισης της πρόσβασης της ΡΑΕ σε πληροφορίες που απαιτούνται για την άσκηση των αρμοδιοτήτων της.

Στις περιπτώσεις (α) και (β) οι επιμέρους όροι και συμφωνίες με τρίτα πρόσωπα τελούν υπό την προηγούμενη έγκριση της ΡΑΕ.

5. Ο Διαχειριστής της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας εισπράττει από τους Συμμετέχοντες τέλη για τη διαχείριση και λειτουργία της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, τα οποία τελούν υπό την έγκριση της ΡΑΕ βάσει των λογιστικά διαχωρισμένων λογαριασμών που υποχρεούται να τηρεί ο Διαχειριστής, κατ' αναλογία των προβλεπόμενων στο άρθρο 141 του ν.4001/2011.

6. Οι αρμοδιότητες του Διαχειριστή της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας και κάθε αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή του παρόντος άρθρου καθορίζονται ειδικότερα στον Κώδικα Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας.

#### **Άρθρο 10**

##### **Ορισμός και αρμοδιότητες του ΟΔΑΗΕ**

1. Για τους σκοπούς του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, στην ελληνική επικράτεια υφίσταται εθνικό νόμιμο μονοπώλιο υπηρεσιών συναλλαγών επόμενης ημέρας και ενδοημερησίως, το οποίο αποκλείει τον ορισμό περισσότερων του ενός ΟΔΑΗΕ.

2. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 7, ο ΟΔΑΗΕ ορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ, σύμφωνα με τα κριτήρια που προβλέπονται στο άρθρο 6 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

3. Ο ΟΔΑΗΕ ασκεί τις αρμοδιότητες που προσδιορίζονται στις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων αυτών, είναι αρμόδιος για την Κάλυψη, την Εκκαθάριση και τον Διακανονισμό των συναλλαγών των Συμμετεχόντων στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 11 του παρόντος νόμου.

4. Για εργασίες ή λειτουργίες που αφορούν στην άσκηση των αρμοδιοτήτων του, εκτός των προβλεπόμενων στο άρθρο 11 του παρόντος νόμου, ο Διαχειριστής της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας δύναται να:

(α) συστήνει ή να συμμετέχει σε νομικά πρόσωπα με εξειδικευμένο σκοπό την εκτέλεση εργασιών ή λειτουργιών που αφορούν στις αρμοδιότητές του ή/και,

(β) αναθέτει εργασίες ή λειτουργίες που αφορούν αρμοδιότητές του σε ένα ή περισσότερα τρίτα μέρη, στην περίπτωση που το τρίτο μέρος μπορεί να εκτελέσει την αντίστοιχη λειτουργία τουλάχιστον εξίσου αποδοτικά με το Διαχειριστή.

Για τις ως άνω περιπτώσεις (α) και (β) ο Διαχειριστής παραμένει αποκλειστικά αρμόδιος για την άρτια και ορθή εκτέλεση των σχετικών εργασιών και λειτουργιών και για το σκοπό αυτό διασφαλίζει τη συμμόρφωση κάθε τρίτου με τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τον παρόντα νόμο, συμπεριλαμβανομένης της διασφάλισης της πρόσβασης της ΡΑΕ σε πληροφορίες που απαιτούνται για την άσκηση των αρμοδιοτήτων της.

Στις περιπτώσεις (α) και (β) οι επιμέρους όροι και συμφωνίες με τρίτα πρόσωπα τελούν υπό την προηγούμενη έγκριση της ΡΑΕ.

5. Ο ΟΔΑΗΕ εισπράττει από τους Συμμετέχοντες τέλη για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας ή/ και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, κατόπιν έγκρισης της ΡΑΕ κατά τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

6. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προσδιορίζονται στις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, ο ΟΔΑΗΕ οφείλει να:

(α) Συνεργάζεται με τους λοιπούς Διαχειριστές των Αγορών και τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την απρόσκοπτη λειτουργία των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις στους Κώδικες των Αγορών.

(β) Παρέχει έγκαιρα και με κάθε πρόσφορο τρόπο στους Συμμετέχοντες στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας που διαχειρίζεται τις απαραίτητες πληροφορίες για τη συμμετοχή τους σε αυτές.

(γ) Εφαρμόζει κατά την παροχή των υπηρεσιών του διαφανή, αντικειμενικά και αμερόληπτα κριτήρια και αποφεύγει κάθε διάκριση μεταξύ των Συμμετεχόντων στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας.

(δ) Τηρεί τους αναγκαίους λογαριασμούς σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις στους Κώδικες των Αγορών.

(ε) Συμμετέχει σε ενώσεις, οργανώσεις ή εταιρείες, μέλη των οποίων είναι λειτουργοί αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και χρηματιστήρια ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες έχουν σκοπό την επεξεργασία και διαμόρφωση κανόνων κοινής δράσης που συντείνουν, στο πλαίσιο της κοινοτικής νομοθεσίας, στη δημιουργία ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

(στ) Παρακολουθεί και ελέγχει την τήρηση των κανόνων λειτουργίας των Αγορών που διαχειρίζεται.

7. Η εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος νόμου δε θίγει την ισχύ της ΥΑ ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.184866 (Β' 2678/ 11.12.2015), ως προς το τμήμα που αφορά τον ορισμό της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως ΟΔΑΗΕ. Κατά τα λοιπά, η αρμοδιότητα για την

παρακολούθηση της τήρησης από τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε. των κριτηρίων ορισμού της ως ΟΔΑΗΕ, η έγκριση των τελών που δύναται να χρεωθούν αναφορικά με τις υπηρεσίες της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. λόγω εθνικού μονοπωλίου, καθώς και η ανάκληση του ανωτέρω Διαχειριστή, αποτελούν αρμοδιότητες της ΡΑΕ, ως ορίζουσας αρχής, κατά το άρθρο 3 του παρόντος νόμου και του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

## Άρθρο 11

### Εκκαθάριση και Διακανονισμός Συναλλαγών

1. Πέραν των αρμοδιοτήτων οι οποίες προβλέπονται στους Κανονισμούς (ΕΚ) 714/2009 και (ΕΕ) 2015/1222, οι Διαχειριστές των Αγορών είναι αρμόδιοι για την Κάλυψη, την Εκκαθάριση και τον Διακανονισμό των Συναλλαγών, βάσει των κανόνων λειτουργίας των Αγορών του άρθρου 8, όπως καθορίζονται στους επιμέρους Κώδικες.

Οι αρμοδιότητες αυτές αφορούν ιδίως:

(α) Την Κάλυψη των Συναλλαγών που διενεργούνται στις Αγορές, σε περίπτωση αδυναμίας των Συμμετεχόντων να εκπληρώσουν τις οικονομικές τους υποχρεώσεις. Ειδικότερα, για την διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου των συναλλαγών, οι Διαχειριστές δύναται ενδεικτικά να ζητούν την παροχή εγγυήσεων ή άλλης ασφάλειας, ενώ επιπλέον δύναται να συστήσουν συνεγγυητικό ταμείο χρηματοδοτούμενο από εισφορές των Συμμετεχόντων στις Αγορές ανάλογα με το ύψος των Συναλλαγών τους σε αυτές, και γενικότερα να λάβουν κάθε πρόσφορο μέτρο, μέσω ειδικών ρυθμίσεων που θα προβλεφθούν στους επιμέρους Κώδικες των Αγορών και θα περιγράψουν το είδος, το ύψος και τον τρόπο παροχής και καταβολής των ανωτέρω.

(β) Την παρακολούθηση της συναλλακτικής συμπεριφοράς των Συμμετεχόντων στις Αγορές.

(γ) Την έγκαιρη και διαφανή εκκαθάριση και διακανονισμό των Συναλλαγών που αφορούν τις επιμέρους Αγορές.

(δ) Τη σύνταξη εκθέσεων για τις συναλλαγές, οι οποίες υποβάλλονται κατά τα προβλεπόμενα στους επιμέρους Κώδικες.

Οι Διαχειριστές των Αγορών οφείλουν επίσης, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στους επιμέρους Κώδικες, να εγείρουν αξιώσεις κατά των Συμμετεχόντων, με σκοπό την ανάκτηση των ποσών που καταβλήθηκαν για την Κάλυψη των Συναλλαγών.

2. Για την άσκηση των ανωτέρω αρμοδιοτήτων οι Διαχειριστές οφείλουν, το αργότερο εντός δώδεκα (12) μηνών από τη θέση σε ισχύ του παρόντος νόμου, να έχουν εξαντλήσει κάθε δυνατό, νόμιμο και πρόσφορο μέσο για την ολοκλήρωση της

διαδικασίας εύρεσης νομικού προσώπου το οποίο καλύπτει τις προϋποθέσεις της παραγράφου 5 και αναλαμβάνει τις αρμοδιότητες της παραγράφου 1.

Οι Διαχειριστές των Αγορών δύνανται είτε να συστήσουν ή να συμμετέχουν στο ανωτέρω νομικό πρόσωπο, με απ' ευθείας πρόταση στη ΡΑΕ, ή να επιλέξουν το εν λόγω νομικό πρόσωπο μέσω διαγωνιστικής διαδικασίας. Στην πρώτη περίπτωση, οι Διαχειριστές οφείλουν εντός τεσσάρων (4) μηνών, από τη θέση σε ισχύ του παρόντος νόμου να έχουν υποβάλει σχετική εισήγηση στη ΡΑΕ η οποία θα συνυπογράφεται από όλους τους εμπλεκόμενους φορείς του υφιστάμενου, ή υπό σύσταση νομικού προσώπου, και θα αποτυπώνει το επιχειρησιακό σχέδιο που θα εφαρμόσει. Ακολούθως η ΡΑΕ, εντός τριών (3) μηνών από την υποβολή της σχετικής εισήγησης, διάστημα κατά το οποίο δύναται να ζητήσει συμπληρωματικά στοιχεία και τη συνεργασία της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, αποφασίζει επί του ανωτέρω επιχειρησιακού σχεδίου. Στην περίπτωση διενέργειας διαγωνισμού για την εύρεση του εν λόγω νομικού προσώπου, οι προδιαγραφές της διαγωνιστικής διαδικασίας υπόκεινται στην προηγούμενη έγκριση της ΡΑΕ. Οι Διαχειριστές οφείλουν να ενημερώνουν σε μηνιαία βάση τη ΡΑΕ για την πρόοδο των σχετικών ενεργειών τους. Οι προθεσμίες της παραγράφου αυτής δύναται να παραταθούν με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από αιτιολογημένη εισήγηση των Διαχειριστών..

3. Το νομικό πρόσωπο υπόκειται σε πιστοποίηση από τη ΡΑΕ. Για το σκοπό αυτό, μετά την εύρεσή του, εντός της προθεσμίας της παραγράφου 2, ο Διαχειριστής της αντίστοιχης Αγοράς υποβάλει στη ΡΑΕ σχετική εισήγηση για την πιστοποίηση και ορισμό του ως Φορέα Εκκαθάρισης, Διακανονισμού και Κάλυψης Συναλλαγών, η οποία συνοδεύεται από σχετική αίτηση και του νομικού προσώπου. Η ΡΑΕ, εντός δύο (2) μηνών από την υποβολή της ως άνω εισήγησης, αξιολογεί τα κριτήρια της παραγράφου 5 και αποφασίζει σχετικά με την πιστοποίησή του. Στο πλαίσιο της αξιολόγησης αυτής η ΡΑΕ δύναται, κατά την κρίση της, να ζητήσει εισήγηση της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς για επιμέρους ζητήματα που αφορούν τα κριτήρια αυτά.

Σε κάθε περίπτωση, οι όροι των σχετικών συμβάσεων ή άλλων πράξεων υπόκεινται στην προηγούμενη έγκριση της ΡΑΕ. Κατά την αξιολόγηση των ανωτέρω, η ΡΑΕ εξετάζει ιδίως το εύλογο των χρεώσεων που προκύπτουν από την εκτέλεση των σχετικών συμβάσεων.

4. Σε περίπτωση που αποβούν άκαρπες οι ενέργειες της παραγράφου 2, για λόγους που δεν οφείλονται σε υπαιτιότητά τους, οι Διαχειριστές ενημερώνουν με σχετική επιστολή τον αρμόδιο Υπουργό και τη ΡΑΕ στην οποία τεκμηριώνονται επαρκώς οι λόγοι της αδυναμίας εκπλήρωσης των υποχρεώσεων που προβλέπονται στην παράγραφο 2.

Η ΡΑΕ αξιολογεί τους λόγους αδυναμίας και δύναται να λάβει κάθε αναγκαίο μέτρο για την εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου αυτού. Εφόσον διαπιστωθεί πλήρης αδυναμία των Διαχειριστών για εξεύρεση λύσης, μπορεί να ορίζεται με σχετική

απόφασή της ΡΑΕ, νομικό πρόσωπο που πληροί τα κριτήρια της παραγράφου 5 για την εκτέλεση των υπηρεσιών της παραγράφου 1.

5. Τα κριτήρια που οφείλουν να πληρούν τα νομικά πρόσωπα της παραγράφου 2 είναι ιδίως τα ακόλουθα:

(α) Η παροχή των υπηρεσιών εκ μέρους τους και οι διαδικασίες που ακολουθούνται για το σκοπό αυτό να είναι ασφαλείς, διαφανείς και να μην εισάγουν διακρίσεις μεταξύ των Συμμετεχόντων.

(β) Να διαθέτουν τους κατάλληλους οικονομικούς, τεχνικούς και λοιπούς πόρους για την αδιάλειπτη και απρόσκοπτη παροχή των υπηρεσιών τους.

(γ) Να επιφέρουν το μικρότερο δυνατό κόστος στους Συμμετέχοντες.

(δ) Να εφαρμόζουν τα κατάλληλα συστήματα και διαδικασίες επικοινωνίας για τον συντονισμό με τους Διαχειριστές των Αγορών.

(ε) Να εφαρμόζουν κατάλληλες συμφωνίες διαφάνειας και εμπιστευτικότητας με τους Συμμετέχοντες στις Αγορές.

Τα παραπάνω κριτήρια, και τυχόν πρόσθετα, δύνανται να εξειδικευθούν με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας μετά από γνώμη της ΡΑΕ.

6. Οι υποχρεώσεις που προβλέπονται στις διατάξεις της παραγράφου 2, 4 και 5, καθώς και η δυνατότητα σύστασης του συνεγγυητικού ταμείου της περίπτωσης (α) της παραγράφου 1, ισχύουν από τη θέση σε ισχύ του παρόντος νόμου. Μέχρι τη θέση σε ισχύ των αντίστοιχων Κωδίκων των Αγορών, οι ρυθμίσεις σχετικά με την Κάλυψη των Συναλλαγών καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ μετά από σχετική εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή.

## Άρθρο 12

### Καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)

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. Για το σκοπό αυτό ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, πέραν των λοιπών αρμοδιοτήτων του σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία:

(α) Διασφαλίζει ότι η μακροχρόνια ικανότητα του Συστήματος ανταποκρίνεται σε εύλογες ανάγκες για μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας, υπό οικονομικά βιώσιμες συνθήκες και λαμβάνοντας υπόψη την προστασία του περιβάλλοντος:



(αα) συντάσσει ετησίως και υποβάλλει στη ΡΑΕ τριετές επιχειρησιακό πρόγραμμα ενεργειών και δράσεων οι οποίες κρίνονται αναγκαίες για την άσκηση των καθηκόντων του, με τον αντίστοιχο προϋπολογισμό,

(ββ) συντάσσει και δημοσιοποιεί τακτικά εκθέσεις για την αποδοτική λειτουργία του Συστήματος.

(β) Συμβάλλει στην ασφάλεια του εφοδιασμού, διασφαλίζοντας επαρκή ικανότητα μεταφοράς και την αξιοπιστία του Συστήματος και διαχειρίζεται σχετικές Αγορές ή Μηχανισμούς που θεσπίζονται βάσει των προβλέψεων της κείμενης νομοθεσίας.

(γ) Παρέχει πρόσβαση στο Σύστημα στους κατόχους άδειας παραγωγής, προμήθειας ή εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, σε όσους έχουν νόμιμα εξαιρεθεί από την υποχρέωση κατοχής τέτοιων αδειών και στους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες.

(δ) Επιτρέπει τη σύνδεση του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) με το ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με όσα καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ).

(ε) Διαχειρίζεται τις ροές της ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα, συνεκτιμώντας τις ανταλλαγές με άλλα διασυνδεδεμένα συστήματα μεταφοράς. Για το σκοπό αυτόν μεριμνά για την ασφαλή, αξιόπιστη και αποδοτική λειτουργία του Συστήματος, προγραμματίζοντας, μεταξύ άλλων, την παροχή των αναγκαίων επικουρικών υπηρεσιών, συμπεριλαμβανομένων των υπηρεσιών που παρέχονται μέσω διαχείρισης της ζήτησης, στο βαθμό που η διαθεσιμότητα τους δεν εξαρτάται από άλλο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς.

(στ) Καταρτίζει το Πρόγραμμα Κατανομής, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης.

(ζ) Παρέχει στους Διαχειριστές άλλων συστημάτων μεταφοράς και δικτύων διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, με τα οποία συνδέεται το Σύστημα, επαρκείς πληροφορίες για την ασφαλή και αποδοτική λειτουργία, καθώς και τη συντονισμένη ανάπτυξη και τη διαλειτουργικότητα του συστήματος και των παραπάνω συστημάτων και δικτύων.

(η) Παρέχει έγκαιρα στους χρήστες του Συστήματος κάθε αναγκαία πληροφορία για την εξασφάλιση της αποτελεσματικής πρόσβασής τους στο Σύστημα.

(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.

- (ι) Εισπράττει τα τέλη πρόσβασης στο Σύστημα και διευθετεί τις χρεοπιστώσεις που του αναλογούν στο πλαίσιο του μηχανισμού αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς, σύμφωνα με το άρθρο 13 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009.
- (ια) Χορηγεί και διαχειρίζεται την πρόσβαση τρίτων στο Σύστημα και παρέχει ειδικά αιτιολογημένες επεξηγήσεις σε περίπτωση άρνησης πρόσβασης.
- (ιβ) Συμμετέχει σε ενώσεις, οργανώσεις ή εταιρείες, οι οποίες έχουν σκοπό την επεξεργασία και διαμόρφωση κανόνων κοινής δράσης που συντείνουν, στο πλαίσιο της κοινοτικής νομοθεσίας, στη δημιουργία ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και ειδικότερα στον καταμερισμό και την εκχώρηση δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των αντίστοιχων διασυνδέσεων, καθώς και στη διαχείριση των δικαιωμάτων αυτών για λογαριασμό των ως άνω διαχειριστών και ιδίως στο Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ Ηλεκτρικής Ενέργειας).
- (ιγ) Εκπονεί κάθε έτος, κατόπιν Διαβούλευσης με όλους τους υφιστάμενους και μελλοντικούς χρήστες του ΕΣΜΗΕ, δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ), το οποίο υποβάλλει προς έγκριση στη ΡΑΕ και δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 108 του ν.4001/2011 (Α' 179).
- (ιδ) Τηρεί τους αναγκαίους διαχειριστικούς λογιστικούς λογαριασμούς για την είσπραξη χρεώσεων που προκύπτουν από τη λειτουργία και τη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, την λειτουργία των Αγορών που διαχειρίζεται ή και άλλων χρεώσεων, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.
- (ιε) Δημοσιεύει στην ιστοσελίδα του κατάλογο όλων των χρεώσεων με τις οποίες επιβαρύνονται οι χρήστες του Συστήματος.
- (ιστ) Διαχειρίζεται την Αγορά Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης.
- (ιζ) Διαχειρίζεται τη συμφόρηση στα σύνορα των ζωνών προσφοράς και προσδιορίζει, σύμφωνα με τις ειδικότερες διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και τα προβλεπόμενα στους Κανονισμούς (ΕΚ) 714/2009 και (ΕΕ) 2015/1222, τα κριτήρια, τους κανόνες, τις διαδικασίες που εφαρμόζει και τις συναλλαγές που διενεργεί για τον υπολογισμό και την κατανομή της μακροχρόνιας και βραχυχρόνιας μεταφορικής ικανότητας στα σύνορα των ζωνών προσφοράς στους Συμμετέχοντες.
- (ιη) Είναι αρμόδιος για την Εκκαθάριση των Αγορών τις οποίες διαχειρίζεται.
- (ιθ) Είναι αρμόδιος για την Κάλυψη, την Εκκαθάριση και τον Διακανονισμό των Συναλλαγών στις Αγορές τις οποίες διαχειρίζεται, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 11 του παρόντος νόμου. Σε περίπτωση ανάθεσης της εκτέλεσης των

αρμοδιοτήτων αυτών σε άλλο νομικό πρόσωπο, σύμφωνα με το άρθρο 11, τις ως άνω σχετικές αρμοδιότητες αναλαμβάνει το νομικό πρόσωπο αυτό.

3. Για εργασίες που αφορούν αρμοδιότητες του Διαχειριστή εκτός των προβλεπομένων στο άρθρο 11 του παρόντος νόμου, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δύναται να αναθέτει το σύνολο ή μέρος οποιουδήποτε καθήκοντος που του ανατίθεται σε ένα ή περισσότερα τρίτα μέρη, στην περίπτωση που το τρίτο μέρος μπορεί να εκτελέσει την αντίστοιχη λειτουργία τουλάχιστον εξίσου αποδοτικά με την αναθέτουσα οντότητα.

Ο Διαχειριστής παραμένει αποκλειστικά αρμόδιος για την άρτια και ορθή εκτέλεση των σχετικών εργασιών και λειτουργιών και για το σκοπό αυτό διασφαλίζει τη συμμόρφωση κάθε τρίτου με τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τον παρόντα νόμο, συμπεριλαμβανομένης της διασφάλισης της πρόσβασης της ΡΑΕ σε πληροφορίες που απαιτούνται για την άσκηση των αρμοδιοτήτων της.

Η εφαρμογή της ως άνω περίπτωσης τελεί υπό τον έλεγχο και την έγκριση των επιμέρους όρων και συμφωνιών από τη ΡΑΕ.

4. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ επιτρέπεται να συνάπτει, κατόπιν διαγωνισμού ή μέσω συμμετοχής του στις Αγορές, στο πλαίσιο της λειτουργίας των Αγορών του άρθρου 8 του παρόντος νόμου, συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας, περιλαμβανομένων συμβάσεων διαχείρισης της ζήτησης, μόνον εφόσον αυτό απαιτείται για την παροχή των επικουρικών υπηρεσιών, την κάλυψη απωλειών του Συστήματος, καθώς και για τις ανάγκες εξισορρόπησης των αποκλίσεων παραγωγής - ζήτησης κατά τη λειτουργία του Συστήματος σε πραγματικό χρόνο, στο πλαίσιο των ρυθμίσεων του Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης, σύμφωνα με το άρθρο 14 του παρόντος νόμου.

5. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ συνεργάζεται με τους Διαχειριστές των Αγορών, σύμφωνα με τις διατάξεις των σχετικών Κωδίκων του άρθρου 14 του παρόντος νόμου.

6. Ο Διαχειριστής δύναται να προσφέρει συμβουλευτικές υπηρεσίες τεχνικής φύσεως σε θέματα της αρμοδιότητας του σε διαχειριστές ή κυρίου συστημάτων μεταφοράς έναντι αμοιβής, καθώς και να συμμετέχει σε ερευνητικά προγράμματα, καθώς και σε προγράμματα χρηματοδοτούμενα από την Ε.Ε., εφόσον δεν παρακωλύεται η άρτια εκτέλεση των καθηκόντων του.

7. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ έχει τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009 και στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222. Η άσκηση των αρμοδιοτήτων του Διαχειριστή συντείνει, ιδίως, στην επίτευξη του στόχου σύγκλισης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τις αντίστοιχες ευρωπαϊκές και στην ολοκλήρωση της ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ε.Ε., σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ευρωπαϊκής νομοθεσίας.

8. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ εισπράττει από τους Συμμετέχοντες τέλη για την παροχή υπηρεσιών στο πλαίσιο λειτουργίας των Αγορών που διαχειρίζεται, τα οποία τελούν υπό την έγκριση της ΡΑΕ βάσει των λογιστικά διαχωρισμένων λογαριασμών που υποχρεούται να τηρεί ο Διαχειριστής, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 141 του ν. 4001/2011 (Α' 179) και τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

9. Η ισχύς των διατάξεων του παρόντος άρθρου αρχίζει από την έναρξη λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 6 του παρόντος νόμου.

### **Άρθρο 13**

#### **Σκοπός - Αρμοδιότητες της ΛΑΓΗΕ Α.Ε.**

1. Η εταιρεία με την επωνυμία "ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ" και με το διακριτικό τίτλο "ΛΑΓΗΕ ΑΕ", ως προβλέπεται στο άρθρο 117 του ν.4001/2011 (Α' 179), πέραν των λοιπών αρμοδιοτήτων της σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, ασκεί, ιδίως, τις ακόλουθες αρμοδιότητες:

(α) Ασκεί τις αρμοδιότητες του Διαχειριστή της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, κατά το άρθρο 9 του παρόντος νόμου.

(β) Διενεργεί την Ενδοημερήσια Αγορά, κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Ενδοημερήσιας Αγοράς, μέχρι την επίτευξη της ενιαίας σύζευξης των ευρωπαϊκών ενδοημερήσιων αγορών, σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 και τη διάταξη της παραγράφου 3 του άρθρου 6 του παρόντος νόμου.

(γ) Είναι αρμόδιος για την Εκκαθάριση των Αγορών τις οποίες διαχειρίζεται.

(δ) Είναι αρμόδιος για την Κάλυψη, την Εκκαθάριση και τον Διακανονισμό των Συναλλαγών στις Αγορές τις οποίες διαχειρίζεται, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 11 του παρόντος νόμου. Σε περίπτωση ανάθεσης της εκτέλεσης των υπηρεσιών αυτών σε άλλο νομικό πρόσωπο, σύμφωνα με το άρθρο 11, τις ως άνω σχετικές αρμοδιότητες αναλαμβάνει το νομικό πρόσωπο αυτό, με την επιφύλαξη των οριζόμενων στον Κανονισμό 2015/1222.

(ε) Συνεργάζεται με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις των Κωδίκων των Αγορών και του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ.

(στ) Εισπράττει από τους Συμμετέχοντες τέλη για την παροχή των υπηρεσιών του στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του τα οποία τελούν υπό την έγκριση της ΡΑΕ, βάσει των λογιστικά διαχωρισμένων λογαριασμών που υποχρεούται να τηρεί ο Διαχειριστής, κατ' αναλογία των προβλεπόμενων στο άρθρο 141 του ν.4001/2011 και τηρεί τους αναγκαίους λογαριασμούς κατά τα προβλεπόμενα στους Κώδικες των Αγορών.

(ζ) Συνάπτει Συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129), καθώς και κάθε άλλου είδους συμβάσεις ενισχύσεων που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία, εξαιρουμένων των Φ/Β του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε Κτηριακές Εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες Κτιρίων (12323/ΓΓ175/09, Β' 1079 κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών, Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού και Περιβάλλοντος και Ενέργειας), που συνάπτουν Συμβάσεις Συμψηφισμού με Προμηθευτές, για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από εγκαταστάσεις Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., εφόσον οι εγκαταστάσεις αυτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδέονται στο Σύστημα είτε απευθείας είτε μέσω του Δικτύου, και καταβάλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις Συμβάσεις αυτές από τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179).

2. Για τους σκοπούς αυτούς η ΛΑΓΗΕ Α.Ε.:

(α) Παρέχει έγκαιρα και με κάθε πρόσφορο τρόπο στους Συμμετέχοντες τις απαραίτητες πληροφορίες.

(β) Αποφεύγει κάθε διάκριση μεταξύ των Συμμετεχόντων και εφαρμόζει κατά την παροχή των υπηρεσιών του διαφανή, αντικειμενικά και αμερόληπτα κριτήρια.

(γ) Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, δύναται να συμμετέχει σε κοινές επιχειρήσεις, ιδίως με διαχειριστές Συστημάτων Μεταφοράς, καθώς και χρηματιστήρια ηλεκτρικής ενέργειας και άλλους ανάλογους φορείς, σε ενώσεις, οργανώσεις ή εταιρείες, μέλη των οποίων είναι λειτουργοί αγορών ηλεκτρικής ενέργειας και χρηματιστήρια ηλεκτρικής ενέργειας, στο πλαίσιο της κοινοτικής νομοθεσίας και με στόχο τη δημιουργία περιφερειακών αγορών στο πλαίσιο της εσωτερικής αγοράς ενέργειας.

3. Η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. δύναται να προσφέρει συμβουλευτικές υπηρεσίες σε θέματα της αρμοδιότητας της σε τρίτους διαχειριστές ή χρηματιστήρια ενέργειας έναντι αμοιβής, καθώς και να συμμετέχει σε ερευνητικά προγράμματα, καθώς και σε προγράμματα χρηματοδοτούμενα από την Ε.Ε., εφόσον δεν παρακωλύεται η άρτια εκτέλεση των καθηκόντων της.

4. Η έναρξη ισχύος των διατάξεων του παρόντος άρθρου αρχίζει από την έναρξη λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 6 του παρόντος νόμου.

#### **Άρθρο 14**

##### **Κατάρτιση και τροποποίηση των Κωδίκων των Αγορών**

1. Λαμβάνοντας υπ' όψιν τους σχετικούς ευρωπαϊκούς Κανονισμούς, οι όροι και προϋποθέσεις λειτουργίας των Αγορών καθορίζονται στον Κώδικα Χονδρικής

Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, στον Κώδικα Αγοράς Επόμενης Ημέρας, στον Κώδικα Ενδοημερήσιας Αγοράς, στον Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης, αντίστοιχα.

2. Κάθε Κώδικας καταρτίζεται από τον Διαχειριστή της συγκεκριμένης Αγοράς σε συνεργασία με τους αρμόδιους φορείς, όσον αφορά τα θέματα που εμπíπτουν στις αρμοδιότητές τους, και υποβάλλεται στη ΡΑΕ. Η ΡΑΕ, κατόπιν δημόσιας διαβούλευσης και αφού προβεί σε τυχόν τροποποιήσεις και προσθήκες, εκδίδει με απόφασή της, που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, τους ανωτέρω Κώδικες. Οι Κώδικες δύνανται να τροποποιούνται είτε με πρωτοβουλία της ΡΑΕ, όταν το κρίνει σκόπιμο, λόγω ιδίως της εμπειρίας που αποκτά από την εφαρμογή τους, τυχόν τροποποιήσεων του νομοθετικού πλαισίου και ιδίως των κανονιστικών πράξεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009, καθώς και των προτάσεων των Συμμετεχόντων, είτε κατόπιν σχετικού αιτήματος των Διαχειριστών. Εφόσον του ζητηθεί, ο αρμόδιος Διαχειριστής υποβάλλει στη ΡΑΕ σχετική εισήγηση. Οι αποφάσεις τροποποίησης των Κωδίκων δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και πριν την έκδοσή τους διενεργείται δημόσια διαβούλευση, υπό τις προϋποθέσεις του άρθρου 29 του ν. 4001/2011.

3. Στους Κώδικες των Αγορών καθορίζονται οι όροι και οι προϋποθέσεις λειτουργίας των Αγορών και ιδίως τα ακόλουθα:

(α) Οι Συμμετέχοντες, οι προϋποθέσεις και η διαδικασία εγγραφής και συμμετοχής τους, καθώς και ο τύπος και ο χρόνος υποβολής των Εντολών Συναλλαγών.

(β) Οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των Συμμετεχόντων, καθώς και η συνεργασία τους με τον Διαχειριστή εκάστης Αγοράς και με σκοπό την ομαλή λειτουργία της.

(γ) Διατάξεις που αφορούν τις υποχρεώσεις και την λειτουργία των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης.

(δ) Τυχόν εξειδίκευση και συμπλήρωση των αρμοδιοτήτων των Διαχειριστών, όπως καθορίζονται στα άρθρα 9, 10, 11, 12 και 13 του παρόντος νόμου και στις λοιπές διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας.

(ε) Το πλαίσιο συνεργασίας μεταξύ των Διαχειριστών των Αγορών και με λοιπούς φορείς, ιδίως όσον αφορά τις απαιτήσεις ανταλλαγής δεδομένων και τις διεπαφές των σχετικών Αγορών.

(στ) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι συνεργασίας μεταξύ του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των λοιπών Διαχειριστών των Αγορών για την ομαλή λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας σε συνάρτηση με την αδιάκοπη, αξιόπιστη και οικονομικά αποδοτική λειτουργία του ΕΣΜΗΕ.

(ζ) Οι κανόνες και οι διαδικασίες διεξαγωγής των συναλλαγών και Εκκαθάρισης της Αγοράς.

(η) Οι διαδικασίες Κάλυψης, Εκκαθάρισης και Διακανονισμού των Συναλλαγών, λαμβάνοντας υπόψη και τα προβλεπόμενα στο άρθρο 11 του παρόντος νόμου.

(θ) Η τήρηση των αναγκαίων λογαριασμών για τη λειτουργία των Αγορών και τη διευθέτηση των συναλλαγών και ο φορέας διαχείρισής τους.

(ι) Ο τρόπος, η έκταση, οι όροι και οι προϋποθέσεις σύμφωνα με τους οποίους, κατά την κατανομή του φορτίου στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δίνει προτεραιότητα:

(αα) Στις εγκαταστάσεις παραγωγής που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, καθώς και στις εγκαταστάσεις Σ.Η.Θ.Υ.Α., σύμφωνα με το άρθρο 9 του ν. 3468/2006.

(ββ) Σε εγκαταστάσεις παραγωγής που χρησιμοποιούν πρωτογενή ενέργεια από εγχώρια ενεργειακά καύσιμα μέχρι ποσοστού 15% της συνολικής ποσότητας πρωτογενούς ενέργειας, η οποία είναι αναγκαία για την παραγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνεται στην ελληνική επικράτεια κατά τη διάρκεια ενός (1) ημερολογιακού έτους.

(ια) Οι διαδικασίες έγκρισης από τη ΡΑΕ και ανάκτησης από τους Διαχειριστές των τελών για το κόστος λειτουργίας των Αγορών.

(ιβ) Η επιβολή προστίμων ή άλλων κυρώσεων σε περίπτωση μη συμμόρφωσης των Συμμετεχόντων με τους κανόνες λειτουργίας των Αγορών.

(ιγ) Οι κανόνες για τη διασφάλιση της αδιάλειπτης, απρόσκοπτης και ασφαλούς λειτουργίας των πληροφοριακών συστημάτων που διαθέτουν οι Διαχειριστές.

(ιδ) Ο τρόπος και η διαδικασία δημοσίευσης των απαραίτητων πληροφοριών για τη λειτουργία των Αγορών και τη συμμετοχή σε αυτές.

(ιε) Ο τρόπος και η διαδικασία προστασίας των εμπορικά ευαίσθητων δεδομένων των Συμμετεχόντων.

(ιστ) Η διαδικασία εξωδικαστικής επίλυσης των διαφορών μεταξύ των Συμμετεχόντων και των Διαχειριστών των Αγορών.

(ιζ) Κάθε άλλη ρύθμιση απαραίτητη για την εύρυθμη, διαφανή και αποδοτική λειτουργία κάθε Αγοράς.

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

5. Πέραν των ρυθμιστικών μέτρων που λαμβάνονται από τη ΡΑΕ βάσει του άρθρου 23 του ν.4001/2011, στους Κώδικες δύναται να προβλέπονται περαιτέρω μέτρα που αποβλέπουν στην εύρυθμη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την προώθηση του αποτελεσματικού ανταγωνισμού σε αυτή. Τα μέτρα αυτά είναι

δυνατόν να αφορούν σε ειδικές ρυθμίσεις αντιστάθμισης τυχόν δεσπόζουσας επιρροής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, ειδικούς ρυθμιστικούς όρους και κανόνες με αντικείμενο τη διασφάλιση της ισότιμης συμμετοχής σε αυτή, ρυθμίσεις που αφορούν στη βελτίωση της ρευστότητας των Αγορών, όπως περιορισμοί και κανόνες στους οποίους πρέπει να συμμορφώνονται οι Εντολές Συναλλαγών των Συμμετεχόντων, καθώς και τη θέσπιση μηχανισμών εικονικών εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής, δια των οποίων, είτε καθίσταται διαθέσιμη ορισμένη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας, είτε παρέχεται πρόσβαση σε τμήμα του παραγωγικού δυναμικού για ορισμένο χρονικό διάστημα.

6. Για τη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας της αγοράς δύναται, με απόφαση της ΡΑΕ, να καθορίζεται ανώτατο ποσοστό συναλλαγών μέσω Συμβάσεων Πώλησης Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας για τους Συμμετέχοντες ανά χαρτοφυλάκιο προμήθειας.

7. Για τις Εντολές Συναλλαγών των Συμμετεχόντων η ΡΑΕ δύναται με απόφασή της να καθορίζει το ανώτατο και κατώτατο όριο τιμής τους.

8. Με απόφαση της ΡΑΕ εκδίδονται εγχειρίδια για τις λεπτομέρειες εφαρμογής των Κωδίκων των Αγορών, σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου 2.

9. Στον Κώδικα Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας καθορίζονται και εξειδικεύονται επιπλέον ιδίως τα ακόλουθα:

(α) Οι προδιαγραφές των Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας που συναλλάσσονται εντός της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας.

(β) Οι κανόνες και οι διαδικασίες για τον υπολογισμό των θέσεων των Συμμετεχόντων.

10. Στον Κώδικα Αγοράς Επόμενης Ημέρας καθορίζονται και εξειδικεύονται επιπλέον ιδίως τα ακόλουθα:

(α) Η διαδικασία για την καταχώρηση των ποσοτήτων ενέργειας που έχουν αποτελέσει αντικείμενο συναλλαγής της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων.

(β) Οι διαδικασίες που ακολουθούνται από τον ΟΔΑΗΕ και τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την επίτευξη της σύζευξης της ενιαίας αγοράς επόμενης ημέρας, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

(γ) Οι διαδικασίες ελέγχου της τήρησης του ανώτατου ποσοστού συμμετοχής κάθε Συμμετέχοντα σε συναλλαγές μέσω Προθεσμιακών Συμβάσεων, καθώς και η επιβολή προστίμων ή άλλων κυρώσεων σε περίπτωση μη συμμόρφωσης.

11. Στον Κώδικα Ενδοημερήσιας Αγοράς καθορίζονται και εξειδικεύονται επιπλέον ιδίως τα ακόλουθα:



(α) οι διαδικασίες που ακολουθούνται από τον ΟΔΑΗΕ και τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για την επίτευξη της σύζευξης της ενιαίας ενδοημερήσιας αγοράς, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 καθώς και των συμπληρωματικών ενδοημερήσιων περιφερειακών ή/και εθνικών δημοπρασιών.

(β) οι ρυθμίσεις σχετικά με τη λειτουργία της Ενδοημερήσιας Αγοράς κατά την περίοδο πριν την επίτευξη της σύζευξης της ενιαίας ενδοημερήσιας αγοράς, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

12. Στον Κώδικα Αγοράς Εξισορρόπησης καθορίζονται επιπλέον ιδίως τα ακόλουθα:

(α) Τα κριτήρια, οι κανόνες, οι διαδικασίες που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για τον υπολογισμό της διαθέσιμης μεταφορικής ικανότητας στις διασυνδέσεις του ΕΣΜΗΕ στους Συμμετέχοντες, αναφορικά με την Αγορά Εξισορρόπησης.

(β) Τα κριτήρια, οι κανόνες και οι διαδικασίες που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για την Κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής. Για τον καθορισμό των κριτηρίων, μεταξύ άλλων, λαμβάνονται υπόψη:

(αα) Ο προγραμματισμός εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και απορροφήσεων ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα, όπως έχει προκύψει από την Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά.

(ββ) Τα τεχνικά χαρακτηριστικά των εγκαταστάσεων των Συμμετεχόντων, καθώς και των Διασυνδέσεων.

(γγ) Οι τεχνικοί περιορισμοί του Συστήματος.

(γ) Τα κριτήρια, οι κανόνες και οι διαδικασίες που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για την κάλυψη των απωλειών του Συστήματος.

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

(ε) Οι ορισμοί και οι προδιαγραφές των προϊόντων εξισορρόπησης, καθώς και ο τρόπος υπολογισμού των τιμών για την αποζημίωση κάθε υπηρεσίας και προϊόντος.

(στ) Η διαδικασία επιμερισμού του κόστους ή τυχόν πλεονάσματος που προκύπτει για τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ από την Αγορά Εξισορρόπησης.

(ζ) Οι διαδικασίες ενεργοποίησης των υπηρεσιών, έκδοσης εντολών προς τους Συμμετέχοντες, επιβολής τυχόν χρεώσεων σε περίπτωση μη συμμόρφωσής τους με τις εντολές του Διαχειριστή καθώς και επιβολής τυχόν προστίμων για τη μη παροχή υπηρεσιών εξισορρόπησης.

(η) Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι υπολογισμού των τιμών και της εκκαθάρισης των Αποκλίσεων.

(θ) Το είδος και οι λεπτομέρειες σχετικά με τα στοιχεία που ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ πρέπει να γνωστοποιεί σε τακτική βάση σχετικά με τις περικοπές ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ για λόγους ασφάλειας του Συστήματος, καθώς και μέτρα που πρέπει να λαμβάνονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή, ώστε να ελαχιστοποιούνται οι περικοπές αυτές.

(ι) Ο τρόπος συλλογής πληροφοριών σχετικά με την πρωτογενή μορφή ενέργειας που χρησιμοποιούν όσοι εγχέουν ηλεκτρική ενέργεια στο Σύστημα, καθώς και με τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις, τουλάχιστον όσον αφορά τις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα.

## **ΥΠΟΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ'**

### **ΑΛΛΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ**

#### **Άρθρο 15**

**Τροποποιήσεις του ν. 4001/2011 (Α' 179), του ν. 4342/2015 (Α' 143) και του ν. 4409/2016 (Α' 136)**

1. Η παράγραφος 1 του άρθρου 23 του ν. 4001/2011 τροποποιείται ως εξής:

«1. Με την επιφύλαξη των αρμοδιοτήτων άλλων Αρχών που ορίζονται με σχετική διάταξη νόμου, η ΡΑΕ δύναται να επιβάλει σε επιχειρήσεις που ασκούν Ενεργειακές Δραστηριότητες ρυθμιστικά μέτρα και όρους, με σκοπό τη διασφάλιση της εφαρμογής των διατάξεων της εσωτερικής και ευρωπαϊκής νομοθεσίας, την ύπαρξη συνθηκών υγιούς ανταγωνισμού και εν γένει την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΕ ασκεί τις εξουσίες διεξαγωγής ερευνών του άρθρου 28 και συνεργάζεται ιδίως με την Επιτροπή Ανταγωνισμού και την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς, καθώς και άλλες Αρχές που είναι αρμόδιες για την άσκηση εποπτείας στον χρηματοπιστωτικό τομέα.»

2. Στο τέλος της παραγράφου 1 του άρθρου 29 του ν. 4001/2011 προστίθενται εδάφια ως εξής:

«Η ΡΑΕ δεν υποχρεούται να προβαίνει σε δημόσια διαβούλευση στις περιπτώσεις που έχει προηγηθεί δημόσια διαβούλευση από ευρωπαϊκούς φορείς, όπως ΕΕ, ΟΣΡΑΕ (ACER), ENTSO-e, JAO, SEE CAO, σχετικά με την εφαρμογή του Κανονισμού (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) αριθ. 1228/2003, καθώς και του Κανονισμού (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, αλλά ανακοινώνει τη

διενέργειά τους στην ιστοσελίδα της, προκειμένου να λάβουν γνώση και να υποβάλουν τυχόν σχόλιά τους οι Συμμετέχοντες.»

3. Η περίπτωση (α) της παραγράφου 5 του άρθρου 80 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, αντικαθίσταται με τις περιπτώσεις (α') και (β') ως εξής:

«(α) Τα πρόσωπα που ασκούν τη διοίκηση του κατόχου της Άδειας Διανομής ή/και της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής δεν επιτρέπεται να συμμετέχουν στη διοίκηση, σε κλάδους, ή τμήματα της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης Φυσικού Αερίου ή Ηλεκτρικής Ενέργειας ή άλλης Συνδεδεμένης Επιχείρησης της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης Φυσικού Αερίου ή Ηλεκτρικής Ενέργειας, που έχουν την ευθύνη, άμεσα ή έμμεσα, για τη λειτουργία της παραγωγής, μεταφοράς και προμήθειας φυσικού αερίου.

(β) Τα πρόσωπα που ασκούν τη διοίκηση του κατόχου της Άδειας Διανομής ή/και της Άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής δεν επιτρέπεται να έχουν ίδια συμφέροντα, τα οποία παρεμποδίζουν την άσκηση των καθηκόντων τους, κατά τρόπο ανεξάρτητο και αντικειμενικό.»

4. Οι περιπτώσεις (β), (γ) και (δ) της παραγράφου 5 του άρθρου 80 του ν. 4001/2011 (Α' 179), όπως ισχύει, αναριθμούνται σε περιπτώσεις (γ), (δ) και (ε) αντίστοιχα.

5. Το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 15 του άρθρου 80Α του ν. 4001/2011 (Α' 179), όπως αυτή τροποποιήθηκε με το άρθρο 29 παρ. 11 του ν. 4414/2016 (Α' 149), αντικαθίσταται ως εξής:

«Ειδικότερα για τη ΔΕΠΑ Α.Ε. η ως άνω προθεσμία των 30 ημερών παρατείνεται κατά οκτώ (8) μήνες».

6. Στο τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 16 του άρθρου 80Α του ν. 4001/2011 (Α' 179), όπως αυτή τροποποιήθηκε με το άρθρο 29 παρ. 12 του ν. 4414/2016 (Α' 149), μετά τη φράση «...από την ολοκλήρωση της απόσχισης» προστίθενται οι λέξεις «και εξαιτίας αυτής,».

7. Στο πρώτο εδάφιο της παραγράφου 17 του άρθρου 80Α του ν. 4001/2011, όπως αυτή αντικαταστάθηκε με την παράγραφο 13 του άρθρου 29 του ν. 4414/2016 (Α' 149), η φράση «Για χρονικό διάστημα πέντε (5) ετών» αντικαθίσταται από τη φράση «Για χρονικό διάστημα τριών (3) ετών».

8. Η παράγραφος 2 του άρθρου 96 του ν. 4001/2011 τροποποιείται ως εξής:

«2. Με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος ρυθμίζονται ιδίως:

(α) Οι τεχνικές προδιαγραφές σχεδιασμού, λειτουργίας και συντήρησης του Συστήματος. Ειδικότερα, ορίζονται οι ελάχιστες τεχνικές προδιαγραφές, τα κριτήρια και οι απαιτήσεις σχεδιασμού και λειτουργίας όσον αφορά στη σύνδεση εγκαταστάσεων χρηστών, περιλαμβανομένων δικτύων διανομής, με το Σύστημα,

τον βαθμό της αξιοπιστίας εξυπηρέτησης τους, τον εξοπλισμό καταναλωτών με άμεση σύνδεση, τα κυκλώματα διασυνδέσεων και τις Απευθείας γραμμές. Οι τεχνικοί αυτοί κανόνες εξασφαλίζουν τη διαλειτουργικότητα των συστημάτων, είναι αντικειμενικοί και δεν εισάγουν διακρίσεις. Επίσης, καθορίζονται δείκτες για την παρακολούθηση της απόδοσης του Συστήματος.

(β) Η διαδικασία κατάρτισης του προγράμματος συντήρησης του Συστήματος, στο οποίο περιλαμβάνονται κατ' ελάχιστον οι εργασίες συντήρησης και τα χρονοδιαγράμματα εκτέλεσης αυτών, προκειμένου να διασφαλίζεται η άρτια και έγκαιρη συντήρηση του Συστήματος.

(γ) Οι προϋποθέσεις για την υποβολή αίτησης πρόσβασης στο Σύστημα, τα απαιτούμενα δικαιολογητικά, οι ελάχιστες τεχνικές και λειτουργικές προδιαγραφές για την πρόσβαση στο Σύστημα, ιδίως εκείνες που σχετίζονται με τη σύνδεση, και η διαδικασία σύναψης των σχετικών συμβάσεων. Η πρόσβαση των χρηστών στο Σύστημα γίνεται με τον πλέον οικονομικό, διαφανή και άμεσο τρόπο, χωρίς διακρίσεις μεταξύ τους και μεταξύ των κατηγοριών χρηστών του Συστήματος. Ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς μπορεί να αρνείται την πρόσβαση στο Σύστημα, μόνο για λόγους εξάντλησης της ικανότητας φόρτισης του Συστήματος. Η άρνηση πρόσβασης αιτιολογείται ειδικώς, με βάση αντικειμενικά, τεχνικά και οικονομικά κριτήρια. Σε περίπτωση άρνησης πρόσβασης ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να παρέχει πληροφορίες σχετικά με τα αναγκαία μέτρα ενίσχυσης του Συστήματος έναντι ανταλλάγματος που αντικατοπτρίζει το κόστος της παροχής των εν λόγω ενισχύσεων και το οποίο προσδιορίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 140 του παρόντος νόμου.

(δ) Η προθεσμία μέσα στην οποία ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να απαντά στις υποβαλλόμενες αιτήσεις και οι συνέπειες της παράλειψης της απάντησης μέσα στην προθεσμία αυτή.

(ε) Οι υποχρεώσεις που πρέπει να πληρούνται για την απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας από το ΕΣΜΗΕ σε σχέση με τη διασφάλιση της επάρκειας ισχύος στο Σύστημα και ο τρόπος εκπλήρωσης των υποχρεώσεων αυτών. Οι προϋποθέσεις και η διαδικασία παροχής κινήτρων και επιβολής κυρώσεων από τον Διαχειριστή του Συστήματος, ιδίως για τη διαθεσιμότητα επαρκούς ισχύος, έτσι ώστε να διασφαλίζεται η διατήρηση ασφαλών περιθωρίων προσφοράς ισχύος και η εύρυθμη λειτουργία του προγραμματισμού εγχύσεων και απορροφήσεων και της κατανομής φορτίου. Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης τυχόν πληρωμών για τη διαθεσιμότητα των παρόχων ισχύος.

(στ) Οι προϋποθέσεις και η διαδικασία που οφείλει να ακολουθεί ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς για τη σύναψη συμβάσεων, σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 95 του παρόντος νόμου.

(ζ) Ο τύπος και το ελάχιστο περιεχόμενο των συμβάσεων σύνδεσης σταθμών παραγωγής με το Σύστημα και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

(η) Οι διαδικασίες έγκρισης της κατασκευής των έργων σύνδεσης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής με το Σύστημα από τους κατόχους άδειας εγκατάστασης, καθώς και ελέγχου και παραλαβής των έργων αυτών από τον Διαχειριστή. Μετά την παραλαβή τα έργα αυτά αποτελούν μέρος του Συστήματος και περιέρχονται στην κυριότητα της ΑΔΜΗΕ ΑΕ. Σε περίπτωση σύνδεσης στο ΕΣΜΗΕ νέου σταθμού παραγωγής μέσω ακτινικών καλωδιακών γραμμών σε υποσταθμό (Υ/Σ) ή κέντρο υπερυψηλής τάσης (ΚΥΤ), η κυριότητα και η διαχείριση των έργων σύνδεσης υψηλής τάσης μέχρι τον εν λόγω Υ/Σ ή ΚΥΤ δύναται να παραμένει στον κάτοχο της οικείας άδειας παραγωγής με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από εισήγηση της ΑΔΜΗΕ ΑΕ.

(θ) Οι λογαριασμοί που πρέπει να τηρεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για τις χρεώσεις που προκύπτουν από τη διαχείριση του ΕΣΜΗΕ.

(ι) Η διαδικασία εξωδικαστικής επίλυσης των διαφορών μεταξύ των Χρηστών και του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, που μπορεί να περιλαμβάνει και την υπαγωγή των διαφορών σε Διαιτησία, η οποία διεξάγεται από τη ΡΑΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37.

(ια) Οι διαδικασίες που εφαρμόζει και οι συναλλαγές που διενεργεί ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ για τον υπολογισμό και την κατανομή της μακροχρόνιας και βραχυχρόνια μεταφορικής ικανότητας στα σύνορα των ζωνών προσφοράς στους Συμμετέχοντες.

(ιβ) Κάθε άλλη ρύθμιση απαραίτητη για την εύρυθμη, ασφαλή και αποδοτική διαχείριση του Συστήματος.»

9. Η ισχύς των ρυθμίσεων της παραγράφου 8 του παρόντος άρθρου άρχεται με την έναρξη λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης σύμφωνα με την απόφαση που προβλέπεται στην παράγραφο 3 του άρθρου 6.

10. Στο τέλος της παραγράφου 4 του άρθρου 125 του ν. 4001/2011 προστίθεται εδάφιο ως ακολούθως:

«Ειδικά για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Μ.Δ.Ν.), και μέχρι το τέλος του έτους 2019, για τη διευκόλυνση της πλήρους ανάπτυξης και την υποστήριξη της λειτουργίας των τοπικών υποδομών διαχείρισης των ηλεκτρικών συστημάτων των Μ.Δ.Ν., η ΔΕΗ Α.Ε. δύναται να παρέχει στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.:

α) υποστηρικτικές υπηρεσίες, που αφορούν τη λειτουργία και διαχείριση των συστημάτων αυτών, χωρίς αυτό να συνεπάγεται την ανάθεση ευθύνης ή αρμοδιότητας για τη διαχείριση αυτή και

β) υπηρεσίες για την αντιμετώπιση εκτάκτων αναγκών.

Οι υπηρεσίες των περιπτώσεων α) και β) παρέχονται έναντι εύλογου ανταλλάγματος που θα καλύπτει το κόστος παροχής τους μέσω Συμβάσεων οι οποίες θα τυγχάνουν έγκρισης από τη ΡΑΕ, τόσο ως προς το είδος των υπηρεσιών που θα ανατίθενται στη ΔΕΗ Α.Ε., όσο και ως προς το κόστος αυτών».

11. Η παράγραφος 11 του άρθ. 27 του ν. 4342/2015 αντικαθίσταται ως εξής:  
«Ειδικά και μόνο για τα ημερολογιακά έτη 2015 και 2016 το ετήσιο τέλος που προβλέπεται στην περίπτωση 1 μπορεί να καταβληθεί για το έτος 2015 έως τις 14.10.2016 και για το έτος 2016 ως τις 31.01.2017».

12. Η παρ. 2 του άρθρου 61 του ν. 4409/2016 (Α' ) αντικαθίσταται ως εξής:  
«Η Ανακτήσιμη Διαφορά του Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου για τα έτη 2006-2015 επιμερίζεται στα έτη από το 2017 και μετά από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας με την αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (Β' 2093/2012), σύμφωνα με τη διαδικασία της παρ. 3.»

#### **ΥΠΟΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ'**

#### **ΤΕΛΙΚΕΣ, ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΚΑΤΑΡΓΟΥΜΕΝΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ**

##### **Άρθρο 16**

##### **Τελικές και μεταβατικές διατάξεις**

1. Μέχρι την επίτευξη της ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης των ευρωπαϊκών αγορών κατά τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222, η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. αναλαμβάνει τα καθήκοντα του Διαχειριστή της Ενδοημερήσιας Αγοράς, σύμφωνα με την απόφαση που προβλέπεται στην παράγραφο 3 του άρθρου 6.
2. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ ασκεί τις αρμοδιότητες του άρθρου 11 μετά την εκκίνηση της Αγοράς Εξισορρόπησης. Η αρμοδιότητα της περίπτωσης (α) της παραγράφου 1 του άρθρου 11 δεν αφορά ελλείμματα που δημιουργήθηκαν από τη λειτουργία της αγοράς που προβλέπεται στο ν. 4001/2011.

##### **Άρθρο 17**

##### **Καταργούμενες διατάξεις**

1. Από τις διατάξεις του νόμου 4001/2011 (Α' 179) καταργούνται οι ακόλουθες:  
(α) Οι διατάξεις του άρθρου 94 καταργούνται από την έναρξη της Αγοράς Εξισορρόπησης σύμφωνα με την απόφαση της παραγράφου 3 του άρθρου 6 του παρόντος νόμου.

(β) Οι διατάξεις του άρθρου 118 καταργούνται από την έναρξη της Αγοράς Επόμενης Ημέρας σύμφωνα με την απόφαση της παραγράφου 3 του άρθρου 6 του παρόντος νόμου, οπότε και άρχεται η ισχύς των διατάξεων του άρθρου 13 του παρόντος νόμου.

(γ) Οι διατάξεις του άρθρου 120 καθώς και ο Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας που έχει εκδοθεί κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου αυτού καταργούνται από την παύση του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και την έναρξη της λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, σύμφωνα με την απόφαση που εκδίδεται κατ' εξουσιοδότηση της παραγράφου 3 του άρθρου 6 του παρόντος νόμου.

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ΄**  
**«ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΥΠΟΔΟΜΩΝ, ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ**  
**ΔΙΚΤΥΩΝ»**

**Άρθρο 18**

Η παράγραφος 8 του άρθρου 8 του ν. 3891/2010 (Α' 188) αντικαθίσταται ως εξής:  
«8. Η ΓΑΙΑΟΣΕ συνάπτει με την ΤΡΑΙΝΟΣΕ σύμβαση εκμίσθωσης διάρκειας έως δέκα (10) ετών για το τροχαίο υλικό της παραγράφου 4 που είναι απαραίτητο για την εκπλήρωση των λειτουργικών αναγκών της ΤΡΑΙΝΟΣΕ. Η σύμβαση συνάπτεται με όρους αγοράς και σε αυτήν προβλέπεται ότι η ΤΡΑΙΝΟΣΕ θα αναλάβει την πραγματοποίηση των εργασιών εκτεταμένης συντήρησης του τροχαίου υλικού που μισθώνει κατά την έναρξη ισχύος της, για την επαναφορά του στη δέουσα λειτουργική κατάσταση, σύμφωνα με τα πορίσματα της τεχνικής και οικονομικής αποτίμησης του τροχαίου υλικού που διενεργήθηκε από το ΤΑΙΠΕΔ, και οι δαπάνες αυτές συμψηφίζονται με οφειλόμενα μισθώματα. Από 1.4.2014 και μέχρι τη θέση σε ισχύ της με ημερομηνία 24 Ιουνίου 2016 Σύμβασης Μίσθωσης Τροχαίου Υλικού μεταξύ ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε. και ΤΡΑΙΝΟΣΕ Α.Ε. που έχει υπογραφεί δυνάμει του ανωτέρω εδαφίου, η ΓΑΙΑΟΣΕ εισπράττει για λογαριασμό του Ελληνικού Δημοσίου, το μίσθωμα για τη χρήση του τροχαίου υλικού που προβλέπεται στη σύμβαση μίσθωσης τροχαίου υλικού μεταξύ ΟΣΕ και ΤΡΑΙΝΟΣΕ στην οποία έχει υπεισέλθει το Ελληνικό Δημόσιο δυνάμει της διάταξης της παραγράφου 3 του παρόντος άρθρου. Για το ανωτέρω χρονικό διάστημα, η ΓΑΙΑΟΣΕ παρακρατεί αμοιβή διαχείρισης της σύμβασης στην οποία έχει υπεισέλθει το Ελληνικό Δημόσιο δυνάμει της παραγράφου 3 ίση με δέκα τοις εκατό (10%) του συνολικού μισθώματος πλέον ΦΠΑ και το υπόλοιπο διατηρείται από τη ΓΑΙΑΟΣΕ σε ειδικό αποθεματικό και χρησιμοποιείται από τη ΓΑΙΑΟΣΕ για τη χρηματοδότηση του προγράμματος διαχείρισης στόλου της παραγράφου 5 και τις εργασίες της παραγράφου 6. Τυχόν ληξιπρόθεσμες οφειλές της ΤΡΑΙΝΟΣΕ από τη σύμβαση εκμίσθωσης τροχαίου υλικού στην οποία έχει υπεισέλθει το Ελληνικό Δημόσιο δυνάμει της παραγράφου 3, από αναλογία μισθωμάτων ετών 2014, μισθώματα 2015 και αναλογία

μισθωμάτων του έτους 2016 της σύμβασης μίσθωσης τροχαίου υλικού μεταξύ ΟΣΕ και ΤΡΑΙΝΟΣΕ στην οποία έχει υπεισέλθει το Ελληνικό Δημόσιο δυνάμει της παραγράφου 3 του ν. 3891/2010 όπως ισχύει των οποίων καθυστερεί η καταβολή πλέον των τριάντα (30) ημερών, εισπράττονται, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.δ. 356/1974 περί Κώδικα Είσπραξης Δημοσίων Εσόδων (Α' 90), εφαρμοζομένων αναλογικά των διατάξεων της προηγούμενης παραγράφου. Το μέρος των μισθωμάτων που εισπράττονται κατά τα ανωτέρω από τη ΓΑΙΑΟΣΕ, μετά την αφαίρεση της διαχειριστικής αμοιβής της, διατηρείται σε ειδικό αποθεματικό και προορίζεται αποκλειστικά για τη χρηματοδότηση του προγράμματος διαχείρισης στόλου της παραγράφου 5 του παρόντος άρθρου και τις εργασίες των παραγράφων 6 και 8 του παρόντος άρθρου που εκτελεί η ΓΑΙΑΟΣΕ. Στην περίπτωση αυτή, τα αρμόδια όργανα της ΓΑΙΑΟΣΕ αποστέλλουν χρηματικό κατάλογο αμελλητί στην αρμόδια ΔΟΥ για την ενεργοποίηση της διαδικασίας είσπραξης των οφειλομένων ποσών. Με απόφαση του Γενικού Γραμματέα Δημοσίων Εσόδων μπορεί να καθορίζονται λεπτομέρειες σχετικά με τη διαδικασία ενημέρωσης της Φορολογικής Διοίκησης για την ενεργοποίηση της είσπραξης των ανωτέρω, το περιεχόμενο του χρηματικού καταλόγου, τα συνοδευτικά έγγραφα που αποστέλλονται από τη ΓΑΙΑΟΣΕ και κάθε άλλη απαραίτητη λεπτομέρεια. Μέχρι την ολοκλήρωση των εργασιών εκτεταμένης συντήρησης του δευτέρου εδαφίου της παρούσας παραγράφου, το ποσό που αντιστοιχεί στις εργασίες αυτές παρακρατείται από το μέρος του μισθώματος που αποδίδει η ΓΑΙΑΟΣΕ στο Δημόσιο. Μετά την ολοκλήρωση της αποκρατικοποίησης της ΤΡΑΙΝΟΣΕ, τα μισθώματα από τη σύμβαση της παρούσας, αποτελούν έσοδο της ΓΑΙΑΟΣΕ. Με την έναρξη ισχύος της σύμβασης της παρούσας παραγράφου, λύεται αυτοδικαίως η, από 10 Ιουνίου 2013, Σύμβαση Μίσθωσης Τροχαίου Υλικού μεταξύ ΟΣΕ και ΤΡΑΙΝΟΣΕ στην οποία έχει υπεισέλθει το Ελληνικό Δημόσιο δυνάμει της διάταξης της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου. Τα μισθώματα εισπράττονται κατά τα ανωτέρω από τη ΓΑΙΑΟΣΕ, κατά την παρούσα παράγραφο απαλλάσσονται παντός φόρου και τέλους.»

#### **Άρθρο 19**

Προστίθεται παράγραφος 8 στο άρθρο 12 του ν. 3891/2010 (Α' 188) ως εξής:  
«8. Κατά την εκτέλεση των συμβάσεων παροχής δημόσιας υπηρεσίας επιβατικών σιδηροδρομικών μεταφορών το Δημόσιο δύναται να επιτρέπει εκχώρηση απαιτήσεων των Παρόχων από τις συμβάσεις αυτές μέσω σύναψης ειδικότερων συμφωνιών μεταξύ των Παρόχων, ως εκχωρητών, και το Δημόσιο, τον ΟΣΕ Α.Ε. ή τη ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε. ως εκδοχέων, για την εξόφληση οφειλών προς τους ανωτέρω φορείς, όπως μισθώματα από συμβάσεις μίσθωσης μονάδων τροχαίου υλικού ή αμοιβών για παροχή υπηρεσιών συντήρησης τροχαίου υλικού ή άλλων υπηρεσιών.»

#### **ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ε' «ΕΝΑΡΞΗ ΙΣΧΥΟΣ»**

#### **Άρθρο 20**



- 73 -

Η ισχύς των διατάξεων του παρόντος νόμου αρχίζει από τη δημοσίευσή του στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, με την επιφύλαξη των ειδικότερα οριζομένων στις επιμέρους διατάξεις του.

Αθήνα, 23 Σεπτεμβρίου 2016

74 -

**ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ**

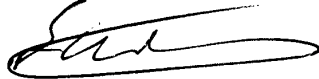
**ΕΡΓΑΣΙΑΣ, ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ  
ΚΑΙ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΛΛΗΛΕΓΥΗΣ**

  
**ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΑΤΡΟΥΓΚΑΛΟΣ**

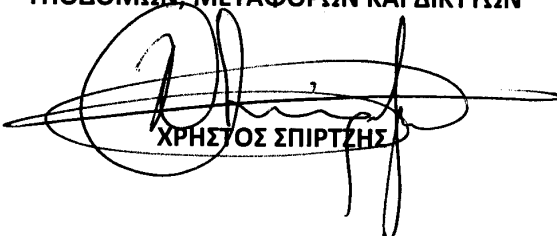
**ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ**

  
**ΕΥΚΛΕΙΔΗΣ ΤΣΑΚΑΛΩΤΟΣ**

**ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

  
**ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΣΚΟΥΡΛΕΤΗΣ**

**ΥΠΟΔΟΜΩΝ, ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΩΝ**

  
**ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΠΙΡΤΖΗΣ**

**ΟΙ ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΕΣ ΥΠΟΥΡΓΟΙ**

**ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ**

  
**ΤΡΥΦΩΝ ΑΛΕΞΙΑΔΗΣ**

**ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

  
**ΙΩΑΝΝΗΣ ΤΖΙΡΩΝΗΣ**



ΓΕΝΙΚΟ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟ ΤΟΥ ΚΡΑΤΟΥΣ

Αριθμ. 314 / 55 / 2016

## ΕΚΘΕΣΗ

Γενικού Λογιστηρίου του Κράτους  
(άρθρο 75 παρ. 1 του Συντάγματος)

Στο σχέδιο νόμου του Υπουργείου Οικονομικών «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας για την εφαρμογή της Συμφωνίας Δημοσιονομικών Στόχων και Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων».

Α. Με τις διατάξεις του υπόψη σχεδίου νόμου, το οποίο αποτελείται από πέντε Κεφάλαια, ρυθμίζονται τα ακόλουθα:

### ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α΄

Τροποποιούνται και καταργούνται ασφαλιστικού περιεχομένου διατάξεις του ν. 4387/2016, ως εξής:

α. Αναπροσαρμόζεται το ύψος της έκπτωσης που παρέχεται σε περίπτωση εξαγοράς ετών ασφάλισης με εφάπαξ καταβολή στο 2% για κάθε έτος εξαγοράς (αντί του 15% επί του συνολικού ποσού που ισχύει).

β. Καταργείται η διάταξη του δεύτερου εδαφίου της παρ. 3 του άρθρου 40, σύμφωνα με το οποίο οι ιδιοκτήτες τουριστικών καταλυμάτων δυναμικότητας έως δέκα δωματίων και υπό τις οριζόμενες προϋποθέσεις καταβάλλουν για κύρια ασφάλιση τις μειωμένες έως το 2021 εισφορές των ασφαλισμένων του Ο.Γ.Α. Έτσι οι ιδιοκτήτες αυτοί θα καταβάλλουν από 1.1.2017 εισφορές που αντιστοιχούν στο 20% του φορολογητέου εισοδήματός τους (αντί 14% το 2017, 16% το 2018, 18% το 2019, 19% το 2020 και 19,5% το 2021).

γ. Καταργείται επίσης διάταξη που προβλέπει την καταβολή μειωμένων εισφορών για υγειονομική περίθαλψη για τα πέντε (5) πρώτα έτη ασφάλισης των υπαγομένων στο Ενιαίο Ταμείο Ασφάλισης Αυτοαπασχολούμενων (Ε.Τ.Α.Α.) κ.λπ. και την καταβολή της διαφοράς (σε σχέση με τις κανονικές εισφορές) σε μεταγενέστερο χρόνο (βλ. άρθρο 39 παρ. 2 ν. 4387/2016).

δ. Η εισφορά για υγειονομική περίθαλψη των ασφαλισμένων του Ο.Γ.Α. αυξάνεται από 1.1.2017 στο 6,95% (αντί της σταδιακής αύξησής της στο 4,73% το 2017, στο 5,84% το 2018 και στο 6,95% από 1.1.2019). (άρθρο 1)

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β΄

Τροποποιούνται – συμπληρώνονται οι διατάξεις του ν. 4389/2016 ως εξής:

α. Αναφορικά με την Εταιρία Δημοσίων Συμμετοχών (Ε.ΔΗ.Σ.) προστίθεται Παράρτημα Ε΄ στο οποίο περιλαμβάνονται οι δημόσιες επιχειρήσεις των οποίων οι μετοχές, κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου, μεταβιβάζονται αυτοδικαίως και χωρίς αντάλλαγμα, στην ανωτέρω εταιρεία, από την ημερομηνία καταχώρησης του καταστατικού της στο Γ.Ε.ΜΗ. Οι επιχειρήσεις αυτές είναι οι: Α.Ε. Ε.Υ.Α.Θ., Ε.ΥΔ.Α.Π., ΚΤΙΡΙΑΚΕΣ ΥΠΟΔΟΜΕΣ, ΑΤΤΙΚΟ ΜΕΤΡΟ, Δ.Ε.Η. και η Α.Β.Ε. ΕΛ.Β.Ο.

Ορίζεται, σε σχέση με την ΕΛ.Β.Ο. Α.Β.Ε., ότι η ανωτέρω μεταβίβαση των μετοχών της, δεν επηρεάζει την ειδική εκκαθάριση υπό την οποία έχει τεθεί, η οποία συνεχίζεται, με τους ίδιους όρους και συμφωνίες, μέχρι την περάτωσή της.

β. Προβλέπεται ότι για τις συναλλαγές του αρ. 143 του ανωτέρω νόμου, που πραγματοποιούνται στο πλαίσιο του Σχεδίου Διαχωρισμού της «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία» (Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.) από τη Δ.Ε.Η. Α.Ε., δεν εφαρμόζεται η διάταξη της παρ. 1 του άρθρου 71 του Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος (Κ.Φ.Ε.), σχετικά με την προκαταβολή του φόρου εισοδήματος νομικών προσώπων και νομικών οντοτήτων. (άρθρα 2, 3)

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ΄

Ρυθμίζονται θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και ειδικότερα:

1.α. Αποσκοπείται η αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, κατ' εφαρμογή των Ευρωπαϊκών Κανονισμών σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας [(ΕΚ) 714/2009] και με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης [(ΕΕ) 2015/1222], στο πλαίσιο ολοκλήρωσης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

β. Προσδιορίζεται η έννοια των αναφερόμενων όρων, για την εφαρμογή των προτεινόμενων ρυθμίσεων. (άρθρα 4, 5)

**2.α.** Διευρύνονται οι αρμοδιότητες της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), με την προσθήκη, πέραν των προβλεπομένων με την ισχύουσα νομοθεσία (ν.4001/2011) και της άσκησης των αρμοδιοτήτων των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στους προαναφερόμενους Κανονισμούς, καθώς και στον Κανονισμό (ΕΕ) 1227/2011 για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ενέργειας.

**β.** Η έναρξη λειτουργίας κάθε Αγοράς, καθώς και των απαιτούμενων ενεργειών για την επίτευξη της λειτουργίας αυτής προσδιορίζεται, με υπουργική απόφαση.

**γ.** Παρέχεται η δυνατότητα συνεργασίας της ΡΑΕ με την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς, σχετικά με θέματα που αφορούν στη λειτουργία της ενεργειακής αγοράς και τη διάθεση των ενεργειακών προϊόντων χονδρικής.

**(άρθρο 6, 7)**

**3.** Ρυθμίζονται θέματα οργάνωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και συγκεκριμένα:

**α.** Προσδιορίζονται οι Αγορές (Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, Αγορά Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσια Αγορά και Αγορά Εξισορρόπησης), στις οποίες διενεργούνται οι σχετικές συναλλαγές στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας.

**β.** Περιγράφονται τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά κάθε μιας των προαναφερόμενων Αγορών και καθορίζονται θέματα λειτουργίας αυτών.

**γ.** Περαιτέρω, προβλέπεται, μεταξύ άλλων, ότι: **i)** οι αρμόδιοι, κατά περίπτωση, Διαχειριστές οφείλουν να διαθέτουν κατάλληλα πιστοποιημένα πληροφοριακά συστήματα για τη διασφάλιση της λειτουργικής διαπαφής μεταξύ τους και την ομαλή μεταφορά δεδομένων, **ii)** οι συναλλαγές που τελούνται στο πλαίσιο των ανωτέρω Αγορών, διέπονται από το ελληνικό δίκαιο και προσδιορίζονται τα αρμόδια Δικαστήρια για τη δικαστική επίλυση των διαφορών που τυχόν ανακύψουν, κατά την εφαρμογή των ρυθμίσεων.

**(άρθρο 8)**

**4.α.** Ορίζεται η εταιρεία με την επωνυμία "ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ" (ΛΑΓΗΕ ΑΕ), ως ο Διαχειριστής της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας και καθορίζονται οι αρμοδιότητες αυτού (μέριμνα για τη λειτουργία της εν λόγω Αγοράς, εκκαθάριση αυτής, τήρηση μητρώων, κάλυψη, εκκαθάριση και διακανονισμό των συναλλαγών κ.λπ.).

- Παρέχεται η δυνατότητα ορισμού, μετά από μία τριετία και άλλων νομικών προσώπων πέραν της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως Διαχειριστών της εν λόγω Αγοράς, σύμφωνα με την προβλεπόμενη διαδικασία. Προσδιορίζονται τα κριτήρια που πρέπει να πληρούν σωρευτικά οι υποψήφιοι (οικονομικοί πόροι, τεχνική υποδομή κ.λπ.).

**β.** Προβλέπεται η ύπαρξη στην ελληνική επικράτεια εθνικού νόμιμου μονοπωλίου υπηρεσιών συναλλαγών επόμενης ημέρας και ενδοημερησίως, το

οποίο αποκλείει τον ορισμό περισσότερων του ενός Ορισθέντος Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ).

- Ο εν λόγω Διαχειριστής ορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ και ασκεί τις προβλεπόμενες αρμοδιότητες (κάλυψη, εκκαθάριση και διακανονισμός των συναλλαγών των Συμμετεχόντων στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και στην Ενδοημερήσια Αγορά κ.λπ.).

- Οι ανωτέρω ρυθμίσεις δεν θίγουν τον ορισμό, κατά τα ισχύοντα, της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως ΟΔΑΗΕ, ενώ η ΡΑΕ είναι αρμόδια για την παρακολούθηση της τήρησης από τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε. των κριτηρίων ορισμού της ως ΟΔΑΗΕ, την έγκριση των τελών που μπορούν να χρεωθούν σχετικά με τις υπηρεσίες αυτής λόγω εθνικού μονοπωλίου, καθώς και την ανάκληση του ανωτέρω Διαχειριστή.

γ. Πέραν των οριζόμενων αρμοδιοτήτων τους, οι προαναφερόμενοι Διαχειριστές μπορούν να συστήνουν ή να συμμετέχουν σε νομικά πρόσωπα με εξειδικευμένο σκοπό, να αναθέτουν εργασίες ή λειτουργίες σε τρίτα μέρη κ.λπ.

δ. Οι ανωτέρω Διαχειριστές εισπράττουν από τους Συμμετέχοντες τέλη, για τη διαχείριση και λειτουργία της Αγοράς, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα.

ε. Οι Διαχειριστές των Αγορών είναι αρμόδιοι, για την Κάλυψη, την Εκκαθάριση και το Διακανονισμό των Συναλλαγών.

- Ειδικότερα, προβλέπεται ότι, σε περίπτωση αδυναμίας των Συμμετεχόντων να εκπληρώσουν τις οικονομικές τους υποχρεώσεις, οι Διαχειριστές των Αγορών καλύπτουν τις διενεργούμενες συναλλαγές. Προς τούτο, οι Διαχειριστές μπορούν να ζητούν την παροχή εγγυήσεων ή άλλης ασφάλειας, να συστήνουν συνεγγυητικό ταμείο χρηματοδοτούμενο από εισφορές των Συμμετεχόντων στις Αγορές και να λαμβάνουν κάθε πρόσφορο μέτρο, κατά τα οριζόμενα.

- Οι εν λόγω Διαχειριστές οφείλουν, επίσης, να: **αα)** εγείρουν αξιώσεις κατά των Συμμετεχόντων, με σκοπό την ανάκτηση των ποσών που καταβλήθηκαν για την Κάλυψη των Συναλλαγών, **ββ)** προβούν στην εύρεση νομικού προσώπου, που πρέπει να πληροί τα προβλεπόμενα κριτήρια, για την άσκηση των προαναφερόμενων αρμοδιοτήτων. **(άρθρα 9-11)**

**5.α.** Προσδιορίζονται τα Καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), ο οποίος λειτουργεί, εκμεταλλεύεται, συντηρεί και αναπτύσσει το Σύστημα ΕΣΜΗΕ, με σκοπό τον επαρκή εφοδιασμό της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια.

Προς τούτο, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ, μεταξύ άλλων: **i)** παρέχει πρόσβαση στο Σύστημα στους κατόχους άδειας παραγωγής, προμήθειας ή εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας, **ii)** επιτρέπει τη σύνδεση του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) με το ΕΣΜΗΕ, **iii)** καταρτίζει το Πρόγραμμα Κατανομής σύμφωνα με τον Κώδικα Εξισορρόπησης, **iv)** εισπράττει τα τέλη πρόσβασης στο Σύστημα και διευθετεί τις σχετικές χρεοπιστώσεις, **v)** χορηγεί και διαχειρίζεται την πρόσβαση τρίτων στο Σύστημα, **vi)** διαχειρίζεται την Αγορά Εξισορρόπησης, **vii)** είναι αρμόδιος

για την Κάλυψη, την Εκκαθάριση και τον Διακανονισμό των Συναλλαγών στις Αγορές που διαχειρίζεται κ.λπ.

**β.** Επιτρέπεται ο ανωτέρω Διαχειριστής να συνάπτει, κατόπιν διαγωνισμού ή μέσω συμμετοχής του στις Αγορές, συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας, για τις οριζόμενες περιπτώσεις.

**γ.** Επίσης, ο εν λόγω Διαχειριστής: **i)** μπορεί να προσφέρει συμβουλευτικές υπηρεσίες τεχνικής φύσεως σε θέματα αρμοδιότητάς του σε διαχειριστές ή κυρίου συστημάτων μεταφοράς έναντι αμοιβής, να συμμετέχει σε ερευνητικά προγράμματα, καθώς και σε προγράμματα χρηματοδοτούμενα από την Ε.Ε., **ii)** εισπράττει από τους Συμμετέχοντες τέλη για την παροχή υπηρεσιών στο πλαίσιο λειτουργίας των Αγορών που διαχειρίζεται, τα οποία τελούν υπό την έγκριση της ΡΑΕ. **(άρθρο 12)**

**6.** Επανακαθορίζονται ο σκοπός και οι αρμοδιότητες της "ΛΑΓΗΕ ΑΕ", η οποία, πέραν των προβλεπομένων με την κείμενη νομοθεσία και των προαναφερόμενων: **i)** διενεργεί την Ενδοημερήσια Αγορά, **ii)** είναι αρμόδια για την Κάλυψη, την Εκκαθάριση και τον Διακανονισμό των Συναλλαγών στις Αγορές που διαχειρίζεται, **iii)** συνεργάζεται με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, **iv)** εισπράττει από τους Συμμετέχοντες τέλη για την παροχή των υπηρεσιών της, **v)** συνάπτει συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, **vi)** μπορεί να παρέχει συμβουλευτικές υπηρεσίες έναντι αμοιβής σε τρίτους διαχειριστές ή χρηματιστήρια και να συμμετέχει σε ερευνητικά προγράμματα, καθώς και σε προγράμματα χρηματοδοτούμενα από την Ε.Ε. κ.λπ.. **(άρθρο 13)**

**7.** Ρυθμίζονται θέματα σχετικά με την κατάρτιση και την τροποποίηση των Κωδίκων των Αγορών (Κώδικας Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, Κώδικας Αγοράς Επόμενης Ημέρας, Κώδικας Ενδοημερήσιας Αγοράς και Κώδικας Αγορά Εξισορρόπησης), με τους οποίους καθορίζονται οι όροι και οι προϋποθέσεις λειτουργίας αυτών. **(άρθρο 14)**

**8.** Τροποποιούνται συγκεκριμένες διατάξεις των νόμων 4001/2011, 4342/2015 και 4409/2016. Ειδικότερα:

**α.** Ρυθμίζονται εκ νέου θέματα σχετικά με τη λήψη ρυθμιστικών μέτρων που μπορεί να επιβάλλει η ΡΑΕ σε επιχειρήσεις που ασκούν Ενεργειακές Δραστηριότητες για την εύρυθμη λειτουργία των ενεργειακών αγορών.

**β.** Ορίζεται ότι, δεν απαιτείται από τη ΡΑΕ η διεξαγωγή δημόσιας διαβούλευσης, στις περιπτώσεις που έχει προηγηθεί σχετική διαδικασία από ευρωπαϊκούς φορείς (ΕΕ κ.λπ.), για την εφαρμογή των προαναφερόμενων Ευρωπαϊκών Κανονισμών.

**γ.** Ρυθμίζονται εκ νέου θέματα σχετικά με τις Εταιρείες Διανομής Αερίου και συγκεκριμένα, μεταξύ άλλων: **i)** Μειώνεται στα τρία (3) έτη, κατ' ανώτατο όριο (αντί πέντε που προβλέπεται), η διάρκεια της χρονικής περιόδου, κατά την οποία η ΔΕΠΑ Α.Ε. και οι υφιστάμενες ΕΠΑ Αττικής, Θεσσαλίας και Θεσσαλονίκης θα μπορούν να υποστηρίξουν τη λειτουργία των νέων εταιρειών

διανομής ή προμήθειας αερίου, προκειμένου να αναπτύξουν πλήρως τις δικές τους υπηρεσίες.

ii) Επανακαθορίζεται η προθεσμία, εντός της οποίας μεταφέρεται το προσωπικό της ΔΕΠΑ Α.Ε. στη νέα εταιρεία διανομής ή προμήθειας, από την ολοκλήρωση της απόσχισης του αντίστοιχου κλάδου.

iii) Διευκρινίζεται ότι, οι νέες εταιρίες δεν μπορούν να προβούν, για χρονική περίοδο πέντε (5) ετών από την ολοκλήρωση της απόσχισης, σε απολύσεις των εργαζομένων που προέρχονται από τις υφιστάμενες ΕΠΑ και την ΔΕΠΑ Α.Ε., εξαιτίας της απόσχισης.

δ. Επανακαθορίζονται τα θέματα, που ρυθμίζονται με τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) και προβλέπεται ότι, ειδικά, για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Μ.Δ.Ν.), η ΔΕΗ Α.Ε. μπορεί να παρέχει στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., και μέχρι το τέλος του έτους 2019, υποστηρικτικές υπηρεσίες, καθώς και υπηρεσίες σε περιπτώσεις εκτάκτων αναγκών, έναντι εύλογου ανταλλάγματος, για την κάλυψη του κόστους παροχής τους, με Συμβάσεις, κατόπιν έγκρισης από τη ΡΑΕ.

ε. Παρατείνεται η καταβολή του ετήσιου τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ειδικά για το έτος 2015 έως τις 14-10-2016 (έληξε 31-1-2016) και για το έτος 2016, μπορεί να καταβληθεί έως τις 31-1-2017.

στ. Ορίζεται ότι, η Ανακτήσιμη Διαφορά του Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου για τα έτη 2006-2015 επιμερίζεται στα έτη από το 2017 και μετά από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας με την αναθεώρηση του Κανονισμού Τιμολόγησης Βασικών Δραστηριοτήτων του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα. (Κατά τα ισχύοντα, κατανέμεται ισόποσα σε κάθε ένα έτος από τα επόμενα σαράντα έτη, από το 2017 και μετά.)

**(άρθρο 15)**

9.α. Περιλαμβάνονται τελικές και μεταβατικής ισχύος διατάξεις, που αναφέρονται: **i)** στην ανάληψη καθηκόντων από την ΛΑΓΗΕ Α.Ε ως Διαχειριστού της Ενδοημερήσιας Αγοράς, μέχρι την επίτευξη της ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης των ευρωπαϊκών αγορών και **ii)** την άσκηση από τον Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ των αρμοδιοτήτων σχετικά με την Κάλυψη, την Εκκαθάριση και τον Διακανονισμό των Συναλλαγών, μετά την εκκίνηση της Αγοράς Εξισορρόπησης.

**β.** Παρατίθενται διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας (ν.4001/2011), που καταργούνται με τις προτεινόμενες ρυθμίσεις.

**(άρθρα 16, 17)**

## ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ΄

Ρυθμίζονται θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και συγκεκριμένα, τροποποιούνται-συμπληρώνονται



οι διατάξεις των άρθρων 8 και 12, του ν.3891/2010, όπως ισχύει. Ειδικότερα, μεταξύ άλλων:

1. Καθορίζεται ο τρόπος διαχείρισης των μισθωμάτων τροχαίου υλικού, βάσει της σύμβασης μίσθωσης τροχαίου υλικού μεταξύ ΟΣΕ και ΤΡΑΙΝΟΣΕ Α.Ε, στην οποία έχει υπεισέλθει το Ελληνικό Δημόσιο, κατά το χρονικό διάστημα από 1-4-2014 και μέχρι τη θέση σε ισχύ της συναφθείσας από 24-6-2016 Σύμβασης Μίσθωσης Τροχαίου Υλικού μεταξύ ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε. και ΤΡΑΙΝΟΣΕ Α.Ε.

- Κατά το ανωτέρω χρονικό διάστημα, η ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε. εισπράττει, για λογαριασμό του Ελληνικού Δημοσίου, το οφειλόμενο μίσθωμα και παρακρατεί ποσοστό 10% του συνολικού μισθώματος πλέον ΦΠΑ, για αμοιβή διαχείρισης της ανωτέρω σύμβασης μίσθωσης τροχαίου υλικού, στην οποία έχει υπεισέλθει το Ελληνικό Δημόσιο. Τυχόν ληξιπρόθεσμες οφειλές της ΤΡΑΙΝΟΣΕ Α.Ε., από αναλογία μισθωμάτων έτους 2014, μισθώματα 2015 και αναλογία μισθωμάτων του έτους 2016 της προαναφερόμενης σύμβασης εκμίσθωσης με τον ΟΣΕ, των οποίων η καταβολή καθυστερεί πλέον της οριζόμενης προθεσμίας, εισπράττονται, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία (Κώδικα Είσπραξης Δημοσίων Εσόδων), με ανάλογη εφαρμογή των προαναφερόμενων διατάξεων. Το μέρος των μισθωμάτων, τα οποία εισπράττονται κατά τα ανωτέρω από τη ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε., μετά την αφαίρεση της διαχειριστικής αμοιβής, διατηρείται σε ειδικό αποθεματικό και προορίζεται αποκλειστικά για την χρηματοδότηση του προγράμματος διαχείρισης τροχαίου υλικού και των εργασιών συντήρησης αυτού.

- Περαιτέρω, ρυθμίζονται θέματα σχετικά με τη διαδικασία είσπραξης των οφειλόμενων ποσών.

- Προβλέπεται η απαλλαγή από κάθε φόρο ή τέλος, των μισθωμάτων, που θα εισπράττει η ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε. μετά την αποκρατικοποίηση της ΤΡΑΙΝΟΣΕ Α.Ε., βάσει της προαναφερόμενης συναφθείσας Σύμβασης. **(άρθρο 18)**

2. Επιτρέπεται, κατά την εκτέλεση των συμβάσεων παροχής δημόσιας υπηρεσίας επιβατικών σιδηροδρομικών μεταφορών, η εκχώρηση από το Δημόσιο απαιτήσεων των Παρόχων από τις συμβάσεις αυτές με τη σύναψη ειδικότερων συμφωνιών μεταξύ των Παρόχων, ως εκχωρητών, και του Δημοσίου, του ΟΣΕ Α.Ε. ή της ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε. ως εκδοχέων, για την εξόφληση οφειλών προς τους ανωτέρω φορείς (μισθώματα από συμβάσεις μίσθωσης μονάδων τροχαίου υλικού, αμοιβές για παροχή υπηρεσιών συντήρησης τροχαίου υλικού κ.λπ.). **(άρθρο 19)**

**Β.** Από τις προτεινόμενες διατάξεις προκαλούνται τα ακόλουθα οικονομικά αποτελέσματα:

**I. Επί του κρατικού προϋπολογισμού**

1. Ετήσια απώλεια δημοσίων εσόδων, από την απαλλαγή από κάθε φόρο ή τέλος, των μισθωμάτων, που θα εισπράττει η ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε. μετά την αποκρατικοποίηση της ΤΡΑΙΝΟΣΕ Α.Ε. βάσει της συναφθείσας από 24-6-2016 Σύμβασης Μίσθωσης Τροχαίου Υλικού μεταξύ των εν λόγω εταιρειών. **(άρθρο 18)** Το ύψος της απώλειας αυτής δεν έχει προσδιοριστεί από το επισπεύδον Υπουργείο.

2. Απώλεια δημοσίων εσόδων, από μη περιέλευση στο Ελληνικό Δημόσιο και τη διατήρηση σε ειδικό αποθεματικό της ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε. του μέρους των μισθωμάτων, τα οποία εισπράττονται από αυτή μετά την αφαίρεση της διαχειριστικής αμοιβής (ποσοστό 10%), βάσει της σύμβασης μίσθωσης τροχαίου υλικού μεταξύ ΟΣΕ και ΤΡΑΙΝΟΣΕ Α.Ε, κατά το οριζόμενο χρονικό διάστημα. **(άρθρο 18)** Το πραγματικό οικονομικό αποτέλεσμα δεν είναι δυνατόν να προσδιοριστεί, επειδή αφενός δεν εστάλησαν στοιχεία από το επισπεύδον Υπουργείο και αφετέρου εξοικονομείται δαπάνη του Ελληνικού Δημοσίου από τη μη υποχρέωση συντήρησης του εν λόγω τροχαίου υλικού.

**II. Επί του προϋπολογισμού του Εθνικού Οργανισμού Παροχής Υπηρεσιών Υγείας (Ε.Ο.Π.Υ.Υ., ν.π.δ.δ. επιχορηγούμενο από τον κρατικό προϋπολογισμό και φορέας Γενικής Κυβέρνησης)**

Αύξηση εσόδων από την αναπροσαρμογή του ποσοστού εισφοράς για υγειονομική περίθαλψη των ασφαλισμένων του Ο.Γ.Α. από 1.1.2017 (αντί από 1.1.2019), το ύψος της οποίας, σύμφωνα με το επισπεύδον Υπουργείο, ανέρχεται στα **37,36 εκ. ευρώ** για το έτος 2017, στα **31,13 εκ. ευρώ** για το έτος 2018 και **6,23 εκ. ευρώ** για το έτος 2019 (λόγω είσπραξης εντός του έτους αυτού εισφορών που αναλογούν στο έτος 2018). **(άρθρο 1 παρ. 5 και 6)**

**III. Επί του προϋπολογισμού του Ενιαίου Φορέα Κοινωνικής Ασφάλισης (Ε.Φ.Κ.Α. ν.π.δ.δ. επιχορηγούμενο από τον κρατικό προϋπολογισμό)**

1. Αύξηση εσόδων από την αλλαγή του τρόπου υπολογισμού της έκπτωσης που παρέχεται σε περίπτωση εξαγοράς ετών ασφάλισης με εφάπαξ καταβολή, το ύψος της οποίας εξαρτάται από πραγματικά περιστατικά. **(άρθρο 1 παρ. 1 και 2)**

2. Αύξηση εσόδων, για τα έτη 2017-2021, από την κατάργηση της διάταξης που προβλέπει ότι οι ιδιοκτήτες τουριστικών καταλυμάτων δυναμικότητας έως δέκα δωματίων και υπό τις οριζόμενες προϋποθέσεις

καταβάλλουν για κύρια ασφάλιση τις μειωμένες έως το 2021 εισφορές των ασφαλισμένων του Ο.Γ.Α. (άρθρο 1 παρ. 3)

Αθήνα, 23 Σεπτεμβρίου 2016



**ΕΙΔΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ**  
(άρθρο 75 παρ. 3 του Συντάγματος)

**Στο σχέδιο νόμου «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας για την εφαρμογή της Συμφωνίας Δημοσιονομικών Στόχων και Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων».**

Από τις διατάξεις του προτεινόμενου νομοσχεδίου επέρχονται στον κρατικό προϋπολογισμό, τα ακόλουθα αποτελέσματα:

1. Ετήσια απώλεια δημοσίων εσόδων, από την απαλλαγή από κάθε φόρο ή τέλος, των μισθωμάτων, που θα εισπράττει η ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε. μετά την αποκρατικοποίηση της ΤΡΑΙΝΟΣΕ Α.Ε. βάσει της συναφθείσας από 24-6-2016 Σύμβασης Μίσθωσης Τροχαίου Υλικού μεταξύ των εν λόγω εταιρειών. **(άρθρο 18)** Το ύψος της απώλειας αυτής δεν έχει προσδιοριστεί από το επισπεύδον Υπουργείο.

2. Απώλεια δημοσίων εσόδων, από μη περιέλευση στο Ελληνικό Δημόσιο και τη διατήρηση σε ειδικό αποθεματικό της ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε. του μέρους των μισθωμάτων, τα οποία εισπράττονται από αυτή μετά την αφαίρεση της διαχειριστικής αμοιβής (ποσοστό 10%), βάσει της σύμβασης μίσθωσης τροχαίου υλικού μεταξύ ΟΣΕ και ΤΡΑΙΝΟΣΕ Α.Ε, κατά το οριζόμενο χρονικό διάστημα. **(άρθρο 18)** Το πραγματικό οικονομικό αποτέλεσμα δεν είναι δυνατόν να προσδιοριστεί, επειδή αφενός δεν εστάλησαν στοιχεία από το επισπεύδον Υπουργείο και αφετέρου εξοικονομείται δαπάνη του Ελληνικού Δημοσίου από τη μη υποχρέωση συντήρησης του εν λόγω τροχαίου υλικού.

Οι ανωτέρω απώλειες θα αναπληρώνονται από άλλες πηγές εσόδων του κρατικού προϋπολογισμού.

Αθήνα, 23 Σεπτεμβρίου 2016

**Ο ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ**



**Ε. ΤΣΑΚΑΛΩΤΟΣ**

**ΕΚΘΕΣΗ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΣΥΝΕΠΕΙΩΝ ΡΥΘΜΙΣΕΩΝ**

**ΣΤΟ**

**ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ**

**«ΕΠΕΙΓΟΥΣΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΤΩΝ ΥΠΟΥΡΓΕΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ,  
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΥΠΟΔΟΜΩΝ, ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ  
ΔΙΚΤΥΩΝ ΚΑΙ ΕΡΓΑΣΙΑΣ, ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ  
ΑΛΛΗΛΕΓΓΥΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΗΣ ΣΥΜΦΩΝΙΑΣ  
ΔΗΜΟΣΙΟΝΟΜΙΚΩΝ ΣΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΔΙΑΡΘΡΩΤΙΚΩΝ ΜΕΤΑΡΡΥΘΜΙΣΕΩΝ»**

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α΄**

**«ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΕΡΓΑΣΙΑΣ, ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ  
ΚΑΙ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΛΛΗΛΕΓΓΥΗΣ»**

**Άρθρο 1**

**Β: ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΑΛΛΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ**

**11. Γενική Αξιολόγηση**

**11.1 Περιγράψτε χωριστά και αναλυτικά το πρόβλημα που καλείται να αντιμετωπίσει κάθε μία «άλλη διάταξη» που περιλαμβάνεται στο προτεινόμενο σχέδιο νόμου**

Οι προτεινόμενες ρυθμίσεις περιλαμβάνουν βελτιωτικές παρεμβάσεις στο ν. 4387/2016 (Α' 85), ειδικότερα, όσον αφορά στην εφάπαξ καταβολή για την εξαγορά ετών ασφάλισης, στα πρόσωπα που υπάγονται στις διατάξεις του άρθρου 40 του ν. 4387/2016 (Α' 85) και στις ασφαλιστικές εισφορές υπέρ υγειονομικής περίθαλψης. Συγκεκριμένα, με τις παρ. 1 και 2 αναπροσαρμόζεται το ύψος της έκπτωσης που παρέχεται σε περίπτωση εξαγοράς ετών ασφάλισης με εφάπαξ καταβολή του αντίστοιχου ποσού. Συγκεκριμένα, αντί της έκπτωσης ύψους 15% επί του συνολικού ποσού, όπως προβλεπόταν, αρχικά, στα άρθρα 15 και 34 του ν. 4387/2016 (Α' 85), προβλέπεται, πλέον, έκπτωση ύψους 2% για κάθε έτος εξαγοράς. Επίσης, με την παρ. 3 προβλέπεται πως, από 1.1.2017, οι ιδιοκτήτες τουριστικών καταλυμάτων των παρ.

1 και 2 του άρθρου 2 του ν. 2160/1993 (Α' 118) και του π.δ. 33/1979 (Α' 10) δεν θα καταβάλλουν εισφορές βάσει του άρθρου 40 του ν. 4387/2016 (Α' 85), αλλά βάσει του άρθρου 39. Τέλος, με τις παρ. 4-7 εισάγεται, από 1.1.2017, ενιαίος συντελεστής ασφαλιστικών εισφορών υπέρ υγειονομικής περίθαλψης με σκοπό την ομογενοποίηση του ύψους των ως άνω ασφαλιστικών εισφορών για όλους τους ασφαλισμένους ανεξαρτήτως του είδους της επαγγελματικής τους δραστηριότητας.

**11.2 Περιγράψτε χωριστά και αναλυτικά τους λόγους για τους οποίους κάθε «άλλη διάταξη» είναι αναγκαία και κατάλληλη να αντιμετωπίσει το αντίστοιχο πρόβλημα**

Οι παρ. 1 και 2 κρίνονται αναγκαίες και κατάλληλες για τον ορθότερο καθορισμό του ύψους της έκπτωσης σε περίπτωση εφάπαξ καταβολής του αντίστοιχου ποσού για την εξαγορά ετών ασφάλισης, καθώς, πλέον, η ως άνω έκπτωση θα υπολογίζεται ανά έτος εξαγοράς και όχι επί του συνολικού ποσού. Επιπρόσθετα, η παρ. 3 κρίνεται αναγκαία και κατάλληλη για την υπαγωγή των εν λόγω κατηγοριών ασφαλισμένων στις διατάξεις του άρθρου 39 του ν. 4387/2016 (Α' 85) αντί των διατάξεων του άρθρου 40. Τέλος, οι παρ. 4-7 κρίνονται αναγκαίες και κατάλληλες για την εξυπηρέτηση του σκοπού της άμεσης ομογενοποίησης των ασφαλιστικών εισφορών υπέρ υγειονομικής περίθαλψης.

**11.4. Αναφέρατε χωριστά και αναλυτικά τις αναμενόμενες συνέπειες κάθε μίας «άλλης διάταξης», συμπεριλαμβανομένων των συνεπειών στην οικονομία, την κοινωνία και τους πολίτες και στο φυσικό και πολιτιστικό περιβάλλον**

Με τις παρ. 1 και 2 εισάγεται ορθότερος τρόπος υπολογισμού του ύψους της έκπτωσης σε περίπτωση εφάπαξ καταβολής του απαιτούμενου ποσού για την εξαγορά ετών ασφάλισης. Με την παρ. 3 ρυθμίζεται το ασφαλιστικό καθεστώς της συγκεκριμένης κατηγορίας ασφαλισμένων που αναφέρεται στο άρθρο 40 του ν. 4387/2016 (Α' 85). Τέλος, με τις παρ. 4-7 προωθείται η εναρμόνιση των ασφαλιστικών εισφορών υπέρ υγείας.

**11.5 Αναφέρατε αναλυτικά τις υπηρεσίες που θα είναι αρμόδιες για την εφαρμογή κάθε «άλλης διάταξης»**

Οι αρμόδιες υπηρεσίες του Υπουργείου Εργασίας, Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης και του Ε.Φ.Κ.Α..

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β΄**

**«ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ»  
Άρθρα 2-3**

**Άρθρο 2**

**ΠΕΡΙΛΗΠΤΙΚΗ ΑΝΑΦΟΡΑ ΣΤΟ ΠΕΡΙΧΟΜΕΝΟ ΤΗΣ ΚΥΡΙΑΣ ΑΞΙΟΛΟΓΟΥΜΕΝΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ:**

Αντικατάσταση της παρ. 6 του άρθρου 197 του ν.4389/2016 (Α' 94): Ορίζεται, στην παρ. 6 του άρθρου 197 του ν.4389/2016 (Α'94), μία δεύτερη ομάδα δημοσίων επιχειρήσεων και προστίθεται μεταβατική διάταξη στο άρθρο 210 του ίδιου ως άνω νόμου, αναφορικά με τη απρόσκοπτη συνέχιση της διαδικασίας ειδικής εκκαθάρισης του άρθρου 14<sup>Α</sup> του ν.3429/2006 (Α' 314), στο καθεστώς της οποίας έχει τεθεί η ΕΛ.Β.Ο. Α.Β.Ε.

**Α: ΚΥΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΟΥΜΕΝΗ ΡΥΘΜΙΣΗ**

**1. Αναγκαιότητα**

**1.1. Περιγράψτε το πρόβλημα (οικονομικό, κοινωνικό ή άλλο), το οποίο καθιστά αναγκαία την προώθηση και ψήφιση της αξιολογούμενης ρύθμισης**

**1.2. Αναφέρατε τους στόχους που επιδιώκει η αξιολογούμενη ρύθμιση συμπεριλαμβάνοντας επιπλέον τυχόν ποσοτικοποιημένα και ποιοτικά στοιχεία των επιδιωκόμενων στόχων και αποτελεσμάτων**

Στόχος της ρύθμισης είναι η αύξηση της αξίας των περιουσιακών στοιχείων των δημοσίων επιχειρήσεων που θα μεταβιβασθούν στην ΕΔΗΣ, η παραγωγή κοινωνικής αξίας μέσω της ανάπτυξης της παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και η επαγγελματική εποπτεία των αντίστοιχων ΔΕΚΟ.

**1.3. Αναφέρατε αναλυτικά τις κοινωνικές και οικονομικές ομάδες που επηρεάζει άμεσα και αυτές που επηρεάζει έμμεσα η αξιολογούμενη ρύθμιση και προσδιορίστε τον λόγο της επιρροής**

Καταναλωτές υπηρεσιών και προϊόντων, εργαζόμενοι, ενδιαφερόμενες ομάδες γύρω από τις ΔΕΚΟ που θα μεταβιβασθούν στην ΕΔΗΣ.

## **2. Καταλληλότητα**

**2.1. Αναφέρατε, εάν υπάρχουν, προηγούμενες προσπάθειες αντιμετώπισης του ίδιου ή παρόμοιου προβλήματος στην Ελλάδα και περιγράψτε αναλυτικά τα επιτυχή και τα προβληματικά σημεία των προσπαθειών αυτών**

Πρώτη μεταρρυθμιστική προσπάθεια να συγκεντρωθεί η διαχείριση μέρους της Δημόσιας Περιουσίας υπό ένα φορέα.

**2.2. Αναφέρατε τουλάχιστον ένα παράδειγμα αντιμετώπισης του ίδιου ή παρόμοιου προβλήματος σε χώρα της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή του ΟΟΣΑ (εφόσον υπάρχει) και αιτιολογήστε τον λόγο για τον οποίο επιλέξατε τη συγκεκριμένη χώρα.**

Agence des participations de l'Etat (APE), Γαλλία.

**2.3. Απαριθμήστε αναλυτικά τα διατάγματα και τις κανονιστικές πράξεις που πρέπει να εκδοθούν, προκειμένου να εφαρμοστεί πλήρως η αξιολογούμενη ρύθμιση και περιγράψτε για κάθε μία από αυτές τυχόν θέματα που πρέπει να προσεχθούν κατά την εφαρμογή της**

## **3. Συνέπειες στην Οικονομία**



**3.1 Αναφέρατε αναλυτικά ποιες κατηγορίες επιχειρήσεων αφορά η αξιολογούμενη ρύθμιση**

**3.2 Αναφέρατε αναλυτικά την επίδραση της αξιολογούμενης ρύθμισης στη δομή της αγοράς**

**3.3 Μετρήστε το κόστος εγκατάστασης για νέες επιχειρήσεις πριν και μετά την αξιολογούμενη ρύθμιση, με την χρήση του «τυποποιημένου μοντέλου κόστους»**

**3.4 Αναφέρατε αναλυτικά την επίδραση της προτεινόμενης ρύθμισης στις λειτουργίες της παραγωγής και του μάρκετινγκ των επιχειρήσεων**

**3.5. Αναφέρατε αναλυτικά και αιτιολογήστε την επίδραση της αξιολογούμενης ρύθμισης στην ανταγωνιστικότητα των επιχειρήσεων**

**3.6. Προσδιορίστε το διοικητικό βάρος των επιχειρήσεων που προκαλεί ή αφαιρεί η προτεινόμενη ρύθμιση, εφαρμόζοντας το «τυποποιημένο μοντέλο κόστους»**

**3.7 Προσδιορίστε ειδικότερα και μετρήστε αναλυτικά και ξεχωριστά το κόστος και τα οφέλη που θα προκύψουν από την προτεινόμενη ρύθμιση για τις μικρομεσαίες επιχειρήσεις**

**3.8. Προσδιορίστε αναλυτικά τα οφέλη ή την επιβάρυνση του κρατικού προϋπολογισμού, που αναμένεται να προκληθούν από την εξεταζόμενη ρύθμιση**

Εκτιμάται ότι με την επίτευξη θετικών αποτελεσμάτων, όπως αυτή θα προκύψει από την καλύτερη αξιοποίηση της δημόσιας περιουσίας, το αποτέλεσμα στον κρατικό προϋπολογισμό θα είναι θετικό.

**3.9. Προσδιορίστε αναλυτικά τυχόν συνέπειες της προτεινόμενης ρύθμισης στην εθνική οικονομία**

#### **4. Συνέπειες στην κοινωνία και στους πολίτες**

**4.1. Αναφέρατε τις προσδοκώμενες συνέπειες της προτεινόμενης ρύθμισης στην κοινωνία γενικά και στις επηρεαζόμενες κοινωνικές ομάδες ειδικά**

Για τις υπηρεσίες κοινωνικής ωφέλειας, οι οποίες αντιμετωπίζονται ως κοινά αγαθά, προσδοκάται ανάπτυξη των παρεχομένων υπηρεσιών τους.

**4.2. Αναφέρατε τα σημερινά δεδομένα για κάθε ένα τομέα και κάθε μία κοινωνική ομάδα που επηρεάζονται από την αξιολογούμενη ρύθμιση, όπως αυτά προκύπτουν από την Ελληνική Στατιστική Υπηρεσία**

**4.3. Περιγράψτε ξεχωριστά και αναλυτικά τα οφέλη που αναμένεται να προκύψουν για τον πολίτη από την προτεινόμενη ρύθμιση**

**4.4. Αναφέρατε τα σημεία της προτεινόμενης ρύθμισης, τα οποία επιφέρουν βελτίωση των υπηρεσιών του Κράτους προς τον πολίτη**

Όποιες επιχειρήσεις προσφέρουν υπηρεσίες κοινής ωφέλειας θα βελτιώσουν τις υπηρεσίες τους.

**4.5. Αναφέρατε τα σημεία της προτεινόμενης ρύθμισης, που απλουστεύουν τις διοικητικές διαδικασίες**

#### **5. Συνέπειες στο φυσικό και πολιτιστικό περιβάλλον**

**5.1. Περιγράψτε ξεχωριστά και αναλυτικά τις αναμενόμενες συνέπειες της αξιολογούμενης ρύθμισης για τη βιώσιμη ανάπτυξη, τη βελτίωση της ποιότητας του περιβάλλοντος και τη μείωση των περιβαλλοντικών κινδύνων**

**5.2. Αναφέρατε περιληπτικά τα βασικά σημεία της μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων για την προτεινόμενη ρύθμιση (εφόσον υπάρχει)**

#### **6. Συνέπειες στη Δημόσια Διοίκηση και την απονομή της Δικαιοσύνης**

**6.1. Περιγράψτε ξεχωριστά και αναλυτικά τις αναμενόμενες συνέπειες της αξιολογούμενης ρύθμισης για τη βελτίωση της λειτουργίας και της αποδοτικότητας της Δημόσιας Διοίκησης**

**6.2. Αναφέρατε τις αναμενόμενες συνέπειες της αξιολογούμενης ρύθμισης στον τρόπο απονομής της Δικαιοσύνης (εφόσον υπάρχουν)**

## **7. Νομιμότητα**

**7.1 Αναφέρατε το πλαίσιο διατάξεων του Συντάγματος στο οποίο ενδεχομένως εντάσσεται η προτεινόμενη ρύθμιση**

**7.2. Αναφέρατε τυχόν νομολογία των εθνικών δικαστηρίων και ιδίως του Ανωτάτου Ειδικού Δικαστηρίου, του Συμβουλίου της Επικρατείας, του Αρείου Πάγου ή του Ελεγκτικού Συνεδρίου που αφορά θέματα συναφή με την προτεινόμενη ρύθμιση**

**7.3. Αναφέρατε τις σχετικές διατάξεις και προβλέψεις του ευρωπαϊκού κοινοτικού δικαίου και των διεθνών συμβάσεων που έχει κυρώσει η Ελλάδα, όπως επίσης και τυχόν νομολογία του Δικαστηρίου των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων.**

**7.4. Αναφέρατε τυχόν σχετικές προβλέψεις της Ευρωπαϊκής Σύμβασης των Δικαιωμάτων του Ανθρώπου και της νομολογίας του Ευρωπαϊκού Δικαστηρίου των Δικαιωμάτων του Ανθρώπου**

## **8. Αρμοδιότητα**

**8.1. Αναφέρατε τα υπουργεία που είναι συναρμόδια για τον σχεδιασμό και την προώθηση της αξιολογούμενης ρύθμισης, αιτιολογώντας ειδικά τους λόγους συναρμοδιότητας**

Υπουργεία: Οικονομικών και Μεταφορών Υποδομών και Δικτύων.

8.2. Αναφέρατε τις οργανικές μονάδες με τις οποίες υπήρξε συνεργασία του επισπεύδοντος υπουργείου κατά το στάδιο προετοιμασίας της εξεταζόμενης ρύθμισης

8.3. Αναφέρατε αναλυτικά τις υπηρεσίες, που θα είναι αρμόδιες για την εφαρμογή κάθε ξεχωριστής δράσης που προέρχεται από την εξεταζόμενη ρύθμιση

8.4. Σε περίπτωση που η προτεινόμενη ρύθμιση προβλέπει τη σύσταση νέου φορέα, υπηρεσίας, νομικού προσώπου, επιτροπής, συμβουλίου ή άλλου συλλογικού οργάνου, αναφέρατε συνοπτικά τη γνωμοδότηση της Διυπουργικής Επιτροπής της απόφασης Πρωθυπουργού Υ189/18-7-2006 (ΦΕΚ Β' 953) και επισυνάψτε τη μελέτη σκοπιμότητας και την οικονομοτεχνική μελέτη

#### 9. Τήρηση Νομοτεχνικών Κανόνων και Κωδικοποίηση

9.1. Αναφέρατε τους νομοτεχνικούς κανόνες, οι οποίοι εφαρμόστηκαν κατά τη σύνταξη της προτεινόμενης διάταξης, με αναφορά στο εγχειρίδιο οδηγιών της Κεντρικής Νομοπαρασκευαστικής Επιτροπής (ΚΕ.Ν.Ε.)

9.2. Προσδιορίστε τις διατάξεις που τροποποιεί, αντικαθιστά ή καταργεί η προτεινόμενη ρύθμιση και ιδίως αναφέρατε εάν υπάρχει ήδη κώδικας ρυθμίσεων συναφών με την προτεινόμενη

9.3. Αναφέρατε τις εν γένει βελτιώσεις που επιφέρει η προτεινόμενη ρύθμιση στην έννομη τάξη και ειδικά τις διατάξεις που κωδικοποιεί ή απλουστεύει

9.4. Προσδιορίστε τις διατάξεις της προτεινόμενης ρύθμισης που τροποποιούν εμμέσως υφιστάμενες ρυθμίσεις, χωρίς να τις καταργούν ρητώς και αιτιολογήστε την επιλογή αυτή

#### 10. Διαφάνεια - Κοινωνική συμμετοχή

10.1. Αναφέρατε αναλυτικά τους κοινωνικούς εταίρους και εν γένει τα ενδιαφερόμενα μέρη που κλήθηκαν να λάβουν μέρος στην διαβούλευση για την προτεινόμενη ρύθμιση

10.2. Περιγράψτε αναλυτικά τον τόπο, τον χρόνο και τη διάρκεια της διαβούλευσης, τους συμμετέχοντες σε αυτήν, και τη διαδικασία διαβούλευσης που επελέγη

10.3. Αναφερθείτε στα αποτελέσματα της διαβούλευσης, αναφέροντας επιγραμματικά τις κυριότερες απόψεις που εκφράστηκαν υπέρ και κατά της προτεινόμενης ρύθμισης ή επιμέρους θεμάτων της

10.4. Αναφέρατε τον σχεδιασμό που έχει γίνει για τον κοινωνικό διάλογο και τη διαβούλευση και στο στάδιο της εφαρμογής της προτεινόμενης ρύθμισης

## **B: ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΑΛΛΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ**

### **11. Γενική Αξιολόγηση**

11.1 Περιγράψτε χωριστά και αναλυτικά το πρόβλημα που καλείται να αντιμετωπίσει κάθε μία «άλλη διάταξη» που περιλαμβάνεται στο προτεινόμενο σχέδιο νόμου

11.2 Περιγράψτε χωριστά και αναλυτικά τους λόγους για τους οποίους κάθε «άλλη διάταξη» είναι αναγκαία και κατάλληλη να αντιμετωπίσει το αντίστοιχο πρόβλημα

11.3 Αναφέρατε χωριστά για κάθε μία «άλλη διάταξη» τους λόγους για τους οποίους έχει συμπεριληφθεί στο συγκεκριμένο σχέδιο νόμου

11.4. Αναφέρατε χωριστά και αναλυτικά τις αναμενόμενες συνέπειες κάθε μίας «άλλης διάταξης», συμπεριλαμβανομένων των συνεπειών στην οικονομία, την κοινωνία και τους πολίτες και στο φυσικό και πολιτιστικό περιβάλλον

**11.5. Αναφέρατε αναλυτικά τις υπηρεσίες που θα είναι αρμόδιες για την εφαρμογή κάθε «άλλης διάταξης».**

## **12. Διαφάνεια και Διαβούλευση**

**12.1. Αναφέρατε επιγραμματικά τους κοινωνικούς εταίρους και εν γένει τα ενδιαφερόμενα μέρη που εκλήθησαν να λάβουν μέρος στη διαβούλευση για κάθε μία προτεινόμενη «άλλη διάταξη», τον τόπο, τον χρόνο και τη διάρκεια της διαβούλευσης, τους συμμετέχοντες σε αυτήν, και τη διαδικασία διαβούλευσης που επελέγη, αιτιολογώντας τις επιλογές αυτές.**

**12.2. Αναφέρατε επιγραμματικά τις κυριότερες απόψεις που εκφράστηκαν υπέρ και κατά της προτεινόμενης ρύθμισης ή επιμέρους θεμάτων της και προσαρτήστε στο παρόν τις απόψεις των φορέων που έλαβαν μέρος στη διαβούλευση για κάθε μία «άλλη διάταξη» χωριστά.**

### **Άρθρο 3**

#### **ΠΕΡΙΛΗΠΤΙΚΗ ΑΝΑΦΟΡΑ ΣΤΟ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ ΤΗΣ ΚΥΡΙΑΣ ΑΞΙΟΛΟΓΟΥΜΕΝΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ:**

Προσθήκη περίπτωσης ζ' στην παράγραφο 1 του άρθρου 143 του ν.4389/2016 (Α' 94).

#### **1. Αναγκαιότητα**

Η παρούσα προσθήκη κρίνεται αναγκαία προκειμένου να διευκρινιστεί, προς αποφυγή ερμηνευτικών αμφιβολιών, ότι λόγω της ιδιαίτερης και πραγματοποιούμενης άπαξ συναλλαγής, η οποία επιβάλλεται στη ΔΕΗ ΑΕ και στην ΑΔΜΗΕ ΑΕ από το νόμο, δεν οφείλεται προκαταβολή φόρου σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις της φορολογικής νομοθεσίας. Η υπεραξία που τυχόν θα αποκτήσει η ΔΕΗ Α.Ε. από τη μεταβίβαση των μετοχών εκδόσεως της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., όσο και τα έσοδα που θα προκύψουν για την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. από την κεφαλαιοποίηση του αποθεματικού του προερχόμενου από την υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων,

κατ' εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 10 παρ.2 του ν.2941/2001, έχουν έκτακτο χαρακτήρα, δηλαδή αποτελούν έσοδα τα οποία δεν πρόκειται να επαναληφθούν το επόμενο φορολογικό έτος και επομένως, δεν δύναται να εφαρμοστεί η διάταξη της παραγράφου 1 του άρθρου 71 του ν.4172/2013 (Α' 167). Η συγκεκριμένη προσθήκη ενισχύει την ασφάλεια δικαίου, διευκολύνοντας τα αρμόδια εταιρικά όργανα και την ολοκλήρωση του σχεδίου ιδιοκτησιακού διαχωρισμού στο σύνολό του.

## **2. Καταλληλότητα**

Η παρούσα τροποποίηση δύναται να επιτευχθεί μόνο μέσω της νομοθετικής οδού και όχι μέσω άλλης ρύθμισης του δευτερογενούς πλαισίου.

## **3. Συνέπειες στην Οικονομία**

Δεν επιφέρει συνέπειες στην Οικονομία. Αντιθέτως, η συγκεκριμένη προσθήκη διευκολύνει την ολοκλήρωση αυτής της συναλλαγής, η οποία διασφαλίζει τον δημόσιο έλεγχο στα δίκτυα υψηλής τάσης ηλεκτρικής ενέργειας της Χώρας.

## **4. Συνέπειες στην κοινωνία και στους πολίτες**

Δεν επέρχεται από την προτεινόμενη ρύθμιση κάποια δυσμενής επίπτωση στην κοινωνία και στους πολίτες.

## **5. Συνέπειες στο φυσικό και πολιτιστικό περιβάλλον**

Η προτεινόμενη ρύθμιση δεν επιφέρει καμία δυσμενή επίπτωση στο φυσικό και πολιτιστικό περιβάλλον.

## **6. Συνέπειες στη Δημόσια Διοίκηση και στην απονομή της Δικαιοσύνης**

Η προτεινόμενη ρύθμιση δεν προβλέπεται να έχει επιπτώσεις στη Δημόσια Διοίκηση και στην απονομή της Δικαιοσύνης.

## **7. Νομιμότητα**

Η τροποποίηση είναι απόλυτα σύμφωνη με τις διατάξεις και τους Νόμους του Ελληνικού Κράτους και δεν παραβιάζει το Σύνταγμα.

#### **8. Αρμοδιότητα**

Το Υπουργείο Οικονομικών και το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας είναι συναρμόδια για την συγκεκριμένη ρύθμιση. Σημειώνεται ότι η παρούσα προσθήκη συμπληρώνει προηγούμενο συναφές νομοθέτημα του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

#### **9. Τήρηση Νομοτεχνικών Κανόνων και Κωδικοποίηση**

Για τη σύνταξη της διάταξης ακολουθήθηκαν όλοι οι σχετικοί Νομοτεχνικοί Κανόνες.

#### **10. Διαφάνεια - Κοινωνική συμμετοχή**

Δεν εφαρμόζεται.

<p style="text-align: center;"><b>ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ'</b> <b>«ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ»</b></p>
--

Άρθρα 4 - 17

**ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ: ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

**ΥΠΕΥΘΥΝΟΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΣ:**

**ΥΠΗΡΕΣΙΑ: Δ/ΝΣΗ ΑΠΕ & ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

**ΘΕΣΗ / ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΑ:**

**ΤΗΛΕΦΩΝΟ:**

**E-MAIL:**

**ΠΕΡΙΛΗΠΤΙΚΗ ΑΝΑΦΟΡΑΣΤΟ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ ΤΗΣ ΚΥΡΙΑΣ ΑΞΙΟΛΟΓΟΥΜΕΝΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ:**

Ανάπτυξη ενός νέου καθεστώτος στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από η αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, σε εναρμόνιση με τους ενωσιακούς κανόνες για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και ιδίως του Κανονισμού (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



ενεργείας, καθώς και του Κανονισμού (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.

**ΠΕΡΙΛΗΠΤΙΚΗ ΑΝΑΦΟΡΑ ΣΕ ΑΛΛΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΠΟΥ ΤΥΧΟΝ ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΟΝΤΑΙ ΣΤΟ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟ ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ:**

**Άρθρο 15 : Τροποποιήσεις του ν.4001/2011 (Α' 179) και του ν.4342/2015**

**Α: ΚΥΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΟΥΜΕΝΗ ΡΥΘΜΙΣΗ**

**1. Αναγκαιότητα**

**1.1. Περιγράψτε το πρόβλημα (οικονομικό, κοινωνικό ή άλλο), το οποίο καθιστά αναγκαία την προώθηση και ψήφιση της αξιολογούμενης ρύθμισης.**

Οι διατάξεις του κεφαλαίου Γ έχουν ως στόχο την αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, σε εναρμόνιση με τους ενωσιακούς κανόνες για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και ιδίως του Κανονισμού (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, καθώς και του Κανονισμού (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.

Στο πλαίσιο της αναδιοργάνωσης αυτής και λαμβάνοντας υπόψη τις υφιστάμενες δομές της Αγοράς Ενέργειας και τις οικονομικές συνθήκες που επικρατούν, κρίνεται σκόπιμο, για την ομαλή και αποτελεσματική μετάβαση στο νέο καθεστώς, κατά την παρούσα φάση, οι σχετικές ρυθμίσεις να αφορούν την διαμόρφωση Μηχανισμών Οργανωμένης Διαπραγμάτευσης (ΜΟΔ-ΟΤΦ) όπου θα διαπραγματεύονται ενεργειακά προϊόντα χονδρικής με φυσική παράδοση, κατά την έννοια του Κανονισμού (ΕΕ) 1227/2011, και τα οποία σύμφωνα με την Οδηγία 2014/65/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 15ης Μαΐου 2014 (ANNEX I, Section C, par. 6) εξαιρούνται από την έννοια των χρηματοπιστωτικών μέσων και ως εκ τούτου από τις σχετικές διατάξεις που διέπουν αντίστοιχες με αυτούς αγορές (βλ.

νόμο 3606/2007). Ωστόσο, η σταδιακή ωρίμανση του νέου καθεστώτος θα επιτρέψει σε επόμενη φάση τη δημιουργία του κατάλληλου περιβάλλοντος και τη θέσπιση των αναγκαίων ρυθμίσεων για τη μετάβαση σε καθεστώς χρηματιστηριακής αγοράς που θα διέπεται από τους σχετικούς ενωσιακούς και εθνικούς κανόνες.

Η αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας συνεπώς εντάσσεται στο πλαίσιο της πολιτικής της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της θέσπιση ενιαίων υποχρεωτικών κανόνων οργάνωσης και λειτουργίας σε Ευρωπαϊκό επίπεδο. Η ενοποίηση αυτή εξειδικεύεται ειδικότερα με τον διαχωρισμό των αγορών και την εισαγωγή της προθεσμιακής αγοράς, της αγοράς επόμενης ημέρας, της ενδοημερήσιας αγοράς και της αγοράς εξισορρόπησης.

Η ενοποίηση των ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας θα συμβάλλει στην ανάπτυξη της Ευρωπαϊκής οικονομίας και βιομηχανίας, επιτρέποντας σε όλους τους Ευρωπαίους πολίτες την πρόσβαση σε πόρους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας χαμηλού κόστους και ελαχιστοποιώντας έτσι το κόστος παραγωγής με αντίστοιχη μεγιστοποίηση του οφέλους για τους καταναλωτές. Επίσης πέραν των καταναλωτών, όφελος θα έχει και ευρωπαϊκή βιομηχανία, και συνεπώς και η ελληνική οικονομία, η οποία πρέπει να ανταγωνιστεί άλλες οικονομίες αναπτυγμένων χωρών, π.χ. ασιατικές χώρες, προκειμένου να ευημερήσει. Πέραν αυτών όμως η ενοποίηση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας αποτελεί σημαντικό «όχημα» ώστε να επιτευχθεί με ασφαλή και αποδοτικό τρόπο η μείωση των εκπεμπόμενων ρύπων διοξειδίου του άνθρακα και η μεγιστοποίηση της διείσδυσης των ΑΠΕ στα ευρωπαϊκά συστήματα ηλεκτρικής ενέργειας.

Έτσι για να καταστούν εφικτά τα ανωτέρω και η Ελλάδα να παίξει και αυτή το ρόλο της στην ενοποίηση των αγορών προς μία φτηνότερη πηγή ενέργειας για τους έλληνες καταναλωτές είναι αναγκαία η αναδιαμόρφωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τους όρους και κανόνες που ισχύουν σε όλες τις ευρωπαϊκές χώρες, ώστε να καταστεί πιο εύκολη η εισαγωγή και εξαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας προς και από τη χώρα μας.

**1.2. Αναφέρατε τους στόχους που επιδιώκει η αξιολογούμενη ρύθμιση συμπεριλαμβάνοντας επιπλέον τυχόν ποσοτικοποιημένα και ποιοτικά στοιχεία των επιδιωκόμενων στόχων και αποτελεσμάτων**

Η αναδιοργάνωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, όπως αποτυπώνεται στις διατάξεις του παρόντος κεφαλαίου, πέραν της ενσωμάτωσης της ελληνικής αγοράς στην υπό διαμόρφωση ενιαία ευρωπαϊκή αγορά, έχει στόχο την αποδοτικότερη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην χώρα, με τη συμμετοχή περισσότερων «παικτών», οι οποίοι θα έχουν επαρκή εργαλεία να διαχειριστούν την συμμετοχή και δραστηριοποίηση τους στο σύνολο των αγορών του ηλεκτρικού τομέα. Έτσι δίνεται η δυνατότητα δραστηριοποίησης προμηθευτών με ισότιμη πρόσβαση σε πόρους ενέργειας, όπως η ηλεκτροπαραγωγή από λιγνίτη και από υδροηλεκτρικά έργα, βοηθώντας έτσι στην αντιμετώπιση των δομικών προβλημάτων που υφίστανται στην αγορά.

Με τις παρούσες διατάξεις επιδιώκεται, με το βέλτιστο τρόπο σε επίπεδο κόστους-οφέλους για την κοινωνία, (α) η μείωση του κόστους της ηλεκτρικής ενέργειας, προς όφελος των ελλήνων καταναλωτών και της ελληνικής βιομηχανίας, (β) η ενοποίηση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας της Ευρώπης, (γ) η ικανοποίηση των Κανονισμών της ΕΕ προς επίτευξη του στόχου της ενοποιημένης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

**1.3. Αναφέρατε αναλυτικά τις κοινωνικές και οικονομικές ομάδες που επηρεάζει άμεσα και αυτές που επηρεάζει έμμεσα η αξιολογούμενη ρύθμιση και προσδιορίστε τον λόγο της επιρροής**

Οι διατάξεις του κεφαλαίου αυτού καθορίζουν κατά κύριο λόγο τη δομή και τον τρόπο λειτουργίας της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας μετά την αναδιοργάνωσή της και την εφαρμογή του μοντέλου-στόχου. Με τη νέα δομή λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και μέσω της σύζευξης των ευρωπαϊκών αγορών θα επιτευχθεί μείωση του κόστους της ηλεκτρικής προς όφελος των Ελλήνων καταναλωτών και την ελληνική βιομηχανία, ενισχύοντας έτσι την ελληνική οικονομία.

**2. Καταλληλότητα**

**2.1. Αναφέρατε, εάν υπάρχουν, προηγούμενες προσπάθειες αντιμετώπισης του ίδιου ή παρόμοιου προβλήματος στην Ελλάδα και περιγράψτε αναλυτικά τα επιτυχή και τα προβληματικά σημεία των προσπαθειών αυτών.**

Μέχρι σήμερα λειτουργεί η λειτουργία της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας γίνεται μέσω του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού που εκτελείται από τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε.. Ο τρόπος αυτός λειτουργίας της Αγοράς έγινε σε εφαρμογή του Ν. 2773/2009 και του ν.4001/2011, και ειδικότερα του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Με την αναδιοργάνωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας δίνεται η δυνατότητα για πρόσθετο ενδιαφέρον συμμετοχής στην Αγορά ηλεκτρικής Ενέργειας της χώρας μας και αύξηση έτσι του αριθμού των Συμμετεχόντων.

**2.2. Αναφέρατε τουλάχιστον ένα παράδειγμα αντιμετώπισης του ίδιου ή παρόμοιου προβλήματος σε χώρα της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή του ΟΟΣΑ (εφόσον υπάρχει) και αιτιολογήστε τον λόγο για τον οποίο επιλέξατε τη συγκεκριμένη χώρα.**

Η αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας εντάσσεται στο πλαίσιο της πολιτικής της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της θέσπιση ενιαίων υποχρεωτικών κανόνων οργάνωσης και λειτουργίας σε Ευρωπαϊκό επίπεδο, προς ικανοποίηση των Κανονισμών (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, καθώς και του Κανονισμού (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. Η ενοποίηση αυτή εξειδικεύεται ειδικότερα με τον διαχωρισμό των αγορών και την εισαγωγή της προθεσμιακής αγοράς, της αγοράς επόμενης ημέρας, της ενδοημερήσιας αγοράς και της αγοράς εξισορρόπησης. Οι ως άνω υποχρεώσεις είναι κοινές για όλα τα κράτη μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

**2.3. Απαριθμήστε αναλυτικά τα διατάγματα και τις κανονιστικές πράξεις που πρέπει να εκδοθούν, προκειμένου να εφαρμοστεί πλήρως η αξιολογούμενη ρύθμιση και περιγράψτε για κάθε μία από αυτές τυχόν θέματα που πρέπει να προσεχθούν κατά την εφαρμογή της.**

1. Με απόφαση της ΡΑΕ θα εκδοθούν οδηγίες και κατευθύνσεις προς τους αρμόδιους Διαχειριστές για την κατάρτιση των Κωδίκων.
2. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από γνώμη της ΡΑΕ και υπό την προϋπόθεση της προηγούμενης έκδοσης των Κωδίκων των Αγορών, θα οριστεί το χρονικό σημείο έναρξης της λειτουργίας κάθε Αγοράς, καθώς και των απαιτούμενων ενεργειών για την επίτευξη της λειτουργίας αυτής.
3. Με απόφαση του Υπουργού Ενέργειας μετά από γνώμη της ΡΑΕ εξειδικεύονται οι προϋποθέσεις που πρέπει να τηρεί ο Φορέας Εκκαθάρισης, Διακανονισμού και Κάλυψης των Συναλλαγών.
4. Με απόφαση της ΡΑΕ θα πιστοποιηθεί και θα οριστεί ο Φορέας Εκκαθάρισης, Διακανονισμού και Κάλυψης των Συναλλαγών.
5. Δυνητικά επίσης και η απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από γνώμη της ΡΑΕ (μετά από 3 έτη λειτουργίας της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας) για ορισμό πρόσθετου Διαχειριστή της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας.

### **3. Συνέπειες στην Οικονομία**

#### **3.1 Αναφέρατε αναλυτικά ποιες κατηγορίες επιχειρήσεων αφορά η αξιολογούμενη ρύθμιση**

Οι αξιολογούμενες διατάξεις αφορούν όλες τις επιχειρήσεις και βιομηχανίες που είναι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας.

#### **3.2 Αναφέρατε αναλυτικά την επίδραση της αξιολογούμενης ρύθμισης στη δομή της αγοράς**

Με τις διατάξεις του κεφαλαίου αυτού ορίζονται οι ακόλουθες Αγορές, και προσαρμόζεται κατάλληλα η δομή της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας:

- Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων («Forward markets») και αγορά διμερών συμβάσεων («bilateral OTC markets»),
- η Αγορά Επόμενης Ημέρας (Day-ahead markets),
- η Ενδοημερήσια αγορά (Intra-day markets),

- η Αγορά εξισορρόπησης (Balancing markets).

Η αλληλουχία των παραπάνω αγορών θα είναι χρονικά, πρώτη η χονδρική αγορά προθεσμιακών προϊόντων, στη συνέχεια η αγορά επόμενης ημέρας και ακολούθως η ενδοημερήσια αγορά και η αγορά εξισορρόπησης.

### **3.3 Μετρήστε το κόστος εγκατάστασης για νέες επιχειρήσεις πριν και μετά την αξιολογούμενη ρύθμιση, με την χρήση του «τυποποιημένου μοντέλου κόστους»**

Το κόστος εγκατάστασης για νέες επιχειρήσεις παραμένει το ίδιο πριν και μετά την αξιολογούμενη ρύθμιση καθώς το εν λόγω καθεστώς στήριξης δεν ενσωματώνει κάποιο νέο ή επιπρόσθετο κόστος εγκατάστασης για αυτές.

### **3.4 Αναφέρατε αναλυτικά την επίδραση της προτεινόμενης ρύθμισης στις λειτουργίες της παραγωγής και του μάρκετινγκ των επιχειρήσεων**

Η εν λόγω παρέμβαση είναι μεταρρυθμιστική. Έτσι αναμένεται σε μακροπρόθεσμη βάση, μέσω της αναδιοργάνωσης της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας οι επιχειρήσεις να έχουν πρόσβαση σε φθηνότερη ενέργεια, μέσω της δραστηριοποίησης περισσότερων «παικτών» στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, και συνεπώς να έχουν μικρότερο κόστος παραγωγής. Έτσι θα τους δοθεί τη δυνατότητα, να αντιμετωπίσουν με καλύτερο τρόπο, τον ανταγωνισμό από επιχειρήσεις σε χώρες εκτός της ΕΕ.

### **3.5. Αναφέρατε αναλυτικά και αιτιολογήστε την επίδραση της αξιολογούμενης ρύθμισης στην ανταγωνιστικότητα των επιχειρήσεων**

Η ανταγωνιστικότητα των επιχειρήσεων βελτιώνεται και ενισχύεται καθώς εκτιμάται ότι μακροπρόθεσμα θα μειωθεί το κόστος παραγωγής τους μέσω της πρόσβασης σε φθηνότερη ηλεκτρική ενέργεια.

### **3.6. Προσδιορίστε το διοικητικό βάρος των επιχειρήσεων που προκαλεί ή αφαιρεί η προτεινόμενη ρύθμιση, εφαρμόζοντας το «τυποποιημένο μοντέλο κόστους»**

Η εισαγωγή των νέων διατάξεων που προβλέπουν την αναδιοργάνωση της εγχώριας ηλεκτρικής ενέργειας αναμένεται να οδηγήσει σε μερική αύξηση του διοικητικού βάρους των επιχειρήσεων που θα τις εφαρμόσουν.

**3.7 Προσδιορίστε ειδικότερα και μετρήστε αναλυτικά και ξεχωριστά το κόστος και τα οφέλη που θα προκύψουν από την προτεινόμενη ρύθμιση για τις μικρομεσαίες επιχειρήσεις**

Οι προτεινόμενες ρυθμίσεις θα:

- συμβάλλουν στην οργάνωση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στην λειτουργία της με αποδοτικότερο τρόπο,
- συμβάλλουν μακροπρόθεσμα στη μείωση του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με αντίστοιχο όφελος για τον τελικό καταναλωτή, περιλαμβανομένων των ελληνικών επιχειρήσεων.
- Βελτιώσουν τη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και θα μειώσουν συνολικά το κόστος επικουρικών υπηρεσιών.

**3.8. Προσδιορίστε αναλυτικά τα οφέλη ή την επιβάρυνση του κρατικού προϋπολογισμού, που αναμένεται να προκληθούν από την εξεταζόμενη ρύθμιση**  
Δεν επηρεάζεται ο κρατικός προϋπολογισμός από τις ρυθμίσεις του σχεδίου νόμου. Αντίθετα υπάρχουν συγκριτικά οφέλη καθώς με την αναδιοργάνωση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επιτυγχάνεται η αποδοτικότερη και αποτελεσματικότερη λειτουργία της χονδρικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η αποδοτικότερη λειτουργία των μονάδων και η αύξηση του ανταγωνισμού μεταξύ των Συμμετεχόντων, προς όφελος του Έλληνα καταναλωτή ηλεκτρικής ενέργειας.

**3.9. Προσδιορίστε αναλυτικά τυχόν συνέπειες της προτεινόμενης ρύθμισης στην εθνική οικονομία**

Η ενοποίηση των ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, μέσω της αναδιοργάνωσης της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, θα συμβάλει στην ανάπτυξη της Ευρωπαϊκής οικονομίας και βιομηχανίας, επιτρέποντας σε όλους τους Ευρωπαίους πολίτες την πρόσβαση σε πόρους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας χαμηλού κόστους και ελαχιστοποιώντας έτσι το κόστος παραγωγής με αντίστοιχη μεγιστοποίηση του οφέλους για τους καταναλωτές. Επίσης πέραν των καταναλωτών, όφελος θα έχει και ευρωπαϊκή βιομηχανία, και συνεπώς και η ελληνική οικονομία, η οποία πρέπει να ανταγωνιστεί άλλες οικονομίες αναπτυσσόμενων χωρών, π.χ. ασιατικές χώρες, προκειμένου να ευημερήσει. Πέραν αυτών όμως η ενοποίηση των

αγορών ηλεκτρικής ενέργειας αποτελεί σημαντικό «όχημα» ώστε να επιτευχθεί με ασφαλή και αποδοτικό τρόπο η μείωση των εκπεμπόμενων ρύπων διοξειδίου του άνθρακα και η μεγιστοποίηση της διείσδυσης των ΑΠΕ στα ευρωπαϊκά συστήματα ηλεκτρικής ενέργειας.

#### **4. Συνέπειες στην κοινωνία και στους πολίτες**

##### **4.1. Αναφέρατε τις προσδοκώμενες συνέπειες της προτεινόμενης ρύθμισης στην κοινωνία γενικά και στις επηρεαζόμενες κοινωνικές ομάδες ειδικά**

Οι προτεινόμενες ρυθμίσεις θα συμβάλλουν μακροπρόθεσμα στη μείωση του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με αντίστοιχο όφελος για τον τελικό καταναλωτή και την ελληνική οικονομία.

##### **4.2. Αναφέρατε τα σημερινά δεδομένα για κάθε ένα τομέα και κάθε μία κοινωνική ομάδα που επηρεάζονται από την αξιολογούμενη ρύθμιση, όπως αυτά προκύπτουν από την Ελληνική Στατιστική Υπηρεσία**

Δεν βρίσκει εφαρμογή το ερώτημα στις παρούσες διατάξεις.

##### **4.3. Περιγράψτε ξεχωριστά και αναλυτικά τα οφέλη που αναμένεται να προκύψουν για τον πολίτη από την προτεινόμενη ρύθμιση**

Η ενοποίηση των ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, όπως αυτή ρυθμίζεται με το παρόν σχέδιο νόμου, θα συμβάλλει στην ανάπτυξη της Ευρωπαϊκής οικονομίας και βιομηχανίας, επιτρέποντας σε όλους τους Ευρωπαίους πολίτες την πρόσβαση σε πόρους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας χαμηλού κόστους και ελαχιστοποιώντας σε μακροπρόθεσμη βάση το κόστος παραγωγής με αντίστοιχη μεγιστοποίηση του οφέλους για τους καταναλωτές.

##### **4.4. Αναφέρατε τα σημεία της προτεινόμενης ρύθμισης, τα οποία επιφέρουν βελτίωση των υπηρεσιών του Κράτους προς τον πολίτη**

Δεν επηρεάζονται οι υπηρεσίες του Κράτους προς τον πολίτη από τις ρυθμίσεις του σχεδίου νόμου.

##### **4.5. Αναφέρατε τα σημεία της προτεινόμενης ρύθμισης, που απλουστεύουν τις διοικητικές διαδικασίες**



Δεν προκύπτει απλούστευση των διοικητικών διαδικασιών από τις ρυθμίσεις του σχεδίου νόμου.

## **5. Συνέπειες στο φυσικό και πολιτιστικό περιβάλλον**

**5.1. Περιγράψτε ξεχωριστά και αναλυτικά τις αναμενόμενες συνέπειες της αξιολογούμενης ρύθμισης για τη βιώσιμη ανάπτυξη, τη βελτίωση της ποιότητας του περιβάλλοντος και τη μείωση των περιβαλλοντικών κινδύνων**

Η αναδιοργάνωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας θα δώσει τη δυνατότητα οι μονάδες ηλεκτροπαραγωγής να λειτουργούν με πιο αποδοτικό τρόπο ενώ αναμένεται να επιτευχθεί, μέσω της εφαρμογής του, και αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ. Συνεπώς αναμένεται μείωση των εκπεμπόμενων ρύπων και βελτίωση της ποιότητας του περιβάλλοντος.

**5.2. Αναφέρατε περιληπτικά τα βασικά σημεία της μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων για την προτεινόμενη ρύθμιση (εφόσον υπάρχει)**

Δεν υφίσταται μελέτη περιβαλλοντικών επιπτώσεων για τις προτεινόμενες ρυθμίσεις.

## **6. Συνέπειες στη Δημόσια Διοίκηση και την απονομή της Δικαιοσύνης**

**6.1. Περιγράψτε ξεχωριστά και αναλυτικά τις αναμενόμενες συνέπειες της αξιολογούμενης ρύθμισης για τη βελτίωση της λειτουργίας και της αποδοτικότητας της Δημόσιας Διοίκησης**

Δεν υπάρχουν συνέπειες.

**6.2. Αναφέρατε τις αναμενόμενες συνέπειες της αξιολογούμενης ρύθμισης στον τρόπο απονομής της Δικαιοσύνης (εφόσον υπάρχουν)**

Δεν υπάρχουν συνέπειες.

## **7. Νομιμότητα**

**7.1 Αναφέρατε το πλαίσιο διατάξεων του Συντάγματος στο οποίο ενδεχομένως εντάσσεται η προτεινόμενη ρύθμιση**

Είναι σύμφωνη με το Άρθρο 5 και το άρθρο 24 του Συντάγματος.

**7.2. Αναφέρατε τυχόν νομολογία των εθνικών δικαστηρίων και ιδίως του Ανωτάτου Ειδικού Δικαστηρίου, του Συμβουλίου της Επικρατείας, του Αρείου Πάγου ή του Ελεγκτικού Συνεδρίου που αφορά θέματα συναφή με την προτεινόμενη ρύθμιση**

Δεν υπάρχει σχετική νομολογία.

**7.3. Αναφέρατε τις σχετικές διατάξεις και προβλέψεις του ευρωπαϊκού κοινοτικού δικαίου και των διεθνών συμβάσεων που έχει κυρώσει η Ελλάδα, όπως επίσης και τυχόν νομολογία του Δικαστηρίου των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων.**

Σκοπός των αξιολογούμενων διατάξεων είναι η αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, σε εναρμόνιση με τους ενωσιακούς κανόνες για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και ιδίως του Κανονισμού (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, καθώς και του Κανονισμού (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.

**7.4. Αναφέρατε τυχόν σχετικές προβλέψεις της Ευρωπαϊκής Σύμβασης των Δικαιωμάτων του Ανθρώπου και της νομολογίας του Ευρωπαϊκού Δικαστηρίου των Δικαιωμάτων του Ανθρώπου**

Δεν υπάρχουν σχετικές προβλέψεις της Ευρωπαϊκής Σύμβασης των Δικαιωμάτων του Ανθρώπου και της νομολογίας του Ευρωπαϊκού Δικαστηρίου των Δικαιωμάτων του Ανθρώπου.

## **8. Αρμοδιότητα**

**8.1. Αναφέρατε τα υπουργεία που είναι συναρμόδια για τον σχεδιασμό και την προώθηση της αξιολογούμενης ρύθμισης, αιτιολογώντας ειδικά τους λόγους συναρμοδιότητας**

Δεν υπάρχει συναρμοδιότητα με άλλα Υπουργεία.

**8.2. Αναφέρατε τις οργανικές μονάδες με τις οποίες υπήρξε συνεργασία του επισπεύδοντος υπουργείου κατά το στάδιο προετοιμασίας της εξεταζόμενης ρύθμισης**

Υπήρξε συνεργασία με τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.), τον Λειτουργό της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε.), τον Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.) και τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.).

**8.3. Αναφέρατε αναλυτικά τις υπηρεσίες, που θα είναι αρμόδιες για την εφαρμογή κάθε ξεχωριστής δράσης που προέρχεται από την εξεταζόμενη ρύθμιση**

- Η Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών – Υ.Π.Ε.Ν. και συγκεκριμένα η Διεύθυνση ΑΠΕ και Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, Ρ.Α.Ε., ως ανεξάρτητη διοικητική αρχή
- Ο Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε.
- Ο Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.
- Ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.

**8.4. Σε περίπτωση που η προτεινόμενη ρύθμιση προβλέπει τη σύσταση νέου φορέα, υπηρεσίας, νομικού προσώπου, επιτροπής, συμβουλίου ή άλλου συλλογικού οργάνου, αναφέρατε συνοπτικά τη γνωμοδότηση της Διυπουργικής Επιτροπής της απόφασης Πρωθυπουργού Υ189/18-7-2006 (ΦΕΚ Β' 953) και επισυνάψτε τη μελέτη σκοπιμότητας και την οικονομοτεχνική μελέτη**

Δεν βρίσκει εφαρμογή στις παρούσες διατάξεις. Δεν προβλέπεται η ίδρυση νέων νομικών προσώπων.

**9. Τήρηση Νομοτεχνικών Κανόνων και Κωδικοποίηση**

**9.1. Αναφέρατε τους νομοτεχνικούς κανόνες, οι οποίοι εφαρμόστηκαν κατά τη σύνταξη της προτεινόμενης διάταξης, με αναφορά στο εγχειρίδιο οδηγιών της Κεντρικής Νομοπαρασκευαστικής Επιτροπής (ΚΕ.Ν.Ε.)**

Κατά τη σύνταξη του νόμου χρησιμοποιήθηκε το εγχειρίδιο οδηγιών της Κεντρικής Νομοπαρασκευαστικής Επιτροπής (ΚΕ.Ν.Ε.) ενώ ακολουθήθηκαν όλοι οι σχετικοί Νομοτεχνικοί Κανόνες.

**9.2. Προσδιορίστε τις διατάξεις που τροποποιεί, αντικαθιστά ή καταργεί η προτεινόμενη ρύθμιση και ιδίως αναφέρατε εάν υπάρχει ήδη κώδικας ρυθμίσεων συναφών με την προτεινόμενη**

Στο Παράρτημα της Έκθεσης παρατίθεται ο Πίνακας Καταργούμενων και Τροποποιούμενων Διατάξεων.

**9.3. Αναφέρατε τις εν γένει βελτιώσεις που επιφέρει η προτεινόμενη ρύθμιση στην έννομη τάξη και ειδικά τις διατάξεις που κωδικοποιεί ή απλουστεύει**

Δεν υπάρχουν βελτιώσεις στην έννομη τάξη και κωδικοποίηση ή απλούστευση διατάξεων.

**9.4. Προσδιορίστε τις διατάξεις της προτεινόμενης ρύθμισης που τροποποιούν εμμέσως υφιστάμενες ρυθμίσεις, χωρίς να τις καταργούν ρητώς και αιτιολογήστε την επιλογή αυτή**

Δεν τροποποιούνται εμμέσως νομοθετικές διατάξεις.

## **10. Διαφάνεια - Κοινωνική συμμετοχή**

**10.1. Αναφέρατε αναλυτικά τους κοινωνικούς εταίρους και εν γένει τα ενδιαφερόμενα μέρη που κλήθηκαν να λάβουν μέρος στην διαβούλευση για την προτεινόμενη ρύθμιση**

Η διαβούλευση ήταν ανοικτή σε όλους τους πολίτες και τους φορείς μέσω του Διαδικτυακού Τύπου Διαβουλεύσεων του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (<http://www.opengov.gr/minenv/?p=7396>)

**10.2. Περιγράψτε αναλυτικά τον τόπο, τον χρόνο και τη διάρκεια της διαβούλευσης, τους συμμετέχοντες σε αυτήν, και τη διαδικασία διαβούλευσης που επελέγη**

Οι προτεινόμενες διατάξεις τέθηκαν σε δημόσια διαβούλευση την 12η Σεπτεμβρίου 2016, ώρα 15:30, μέσω Διαδικτυακού Τόπου Διαβουλεύσεων του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (<http://www.opengov.gr/minenv/?p=7396>), και ολοκληρώθηκε την 21η Σεπτεμβρίου 2016, ώρα 15:30. Η διαδικασία της διαβούλευσης συγκέντρωσε το ενδιαφέρον ιδιωτικών φορέων και εταιρειών που δραστηριοποιούνται στον τομέα της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

**10.3. Αναφερθείτε στα αποτελέσματα της διαβούλευσης, αναφέροντας επιγραμματικά τις κυριότερες απόψεις που εκφράστηκαν υπέρ και κατά της προτεινόμενης ρύθμισης ή επιμέρους θεμάτων της**

Συνολικά υποβλήθηκαν 18 σχόλια. Τα περισσότερα σχόλια συγκέντρωσε το άρθρο 1 («Σκοπός»). Επίσης από 2 σχόλια καταγράφηκαν στα άρθρα 2 («Ορισμοί»), 3 («Αρμοδιότητες της ΡΑΕ»), 5 («Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας»), 11 («Κατάρτιση και τροποποίηση των Κωδίκων των Αγορών, του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος») και 12 («Τροποποιήσεις του ν.4001/2011»).

Ακολούθως, καταγράφονται επιγραμματικά οι κυριότερες απόψεις που εκφράστηκαν:

- Υποστηρίχθηκε ότι είναι ανάγκη να αποσαφηνιστεί εάν στο παρόν σχέδιο Νόμου, σχετικά με την αναδιοργάνωση της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, θα συμπεριλαμβάνονται και χρηματοπιστωτικά προϊόντα ή αποκλειστικά ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση. Σε περίπτωση συμπερίληψης και χρηματοπιστωτικών προϊόντων είναι αναγκαίο να προσαρμοστούν κατάλληλα ορισμένες διατάξεις του σχεδίου νόμου.
- Διατυπώθηκε η άποψη πως το σχέδιο νόμου πρέπει να προβλέπει και σαφή χρονοδιαγράμματα για την έκδοση των απαιτούμενων Κανονιστικών αποφάσεων και την ημέρα έναρξης των Αγορών.
- Διατυπώθηκε η άποψη ότι στον εν λόγω σχέδιο Νόμου αποτυπώνονται μόνο οι γενικές αρχές που θα περιγράφουν τις νέες Αγορές, ενώ λείπουν σχετικές λεπτομέρειες που θα διευκρινίσουν πολλά στοιχεία και εκκρεμότητες, που θα αποτυπωθούν όμως στους σχετικούς Κώδικες.

- Ανάγκη επίλυσης του δυσεπίλυτου προβλήματος σχετικά με τον Φορέα Εκκαθάρισης, Διακανονισμού και Κάλυψης των Συναλλαγών.

Αναλυτική περιγραφή των σχολίων της δημόσιας διαβούλευσης περιλαμβάνεται στην Έκθεση Δημόσιας Διαβούλευσης που συνοποβάλλεται.

**10.4. Αναφέρατε τον σχεδιασμό που έχει γίνει για τον κοινωνικό διάλογο και τη διαβούλευση και στο στάδιο της εφαρμογής της προτεινόμενης ρύθμισης**

Τα θέματα που θα ανακύψουν από την εφαρμογή των νέων διατάξεων ή που θα τεθούν από τους πολίτες, τους εμπλεκόμενους φορείς και τις υπηρεσίες, θα εξεταστούν με τη δέουσα σημασία.

**B: ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΑΛΛΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ**

**ΥΠΟΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ'**

**ΑΛΛΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ**

**ΑΡΘΡΟ 15 παρ. 1,2 και παρ. 6-12**

Άρθρο 15: Τροποποιήσεις του ν. 4001/2011 , του ν. 4342/2015 και του ν. 4409/2016 (Α' 136)

**11. Γενική Αξιολόγηση**

**11.1 Περιγράψτε χωριστά και αναλυτικά το πρόβλημα που καλείται να αντιμετωπίσει κάθε μία «άλλη διάταξη» που περιλαμβάνεται στο προτεινόμενο σχέδιο νόμου**

Με το άρθρο αυτό τροποποιούνται διατάξεις του ν.4001/2011 και του ν. 4342/2015, ενώ προστίθενται νέα εδάφια ώστε να περιγραφούν οι νέες αρμοδιότητες της ΠΑΕ όπως αυτές απορρέουν από την ανάγκη αναδιοργάνωσης της αγοράς και τους Κανονισμούς της ΕΕ. Ειδικότερα με την παράγραφο 1 δίνεται η αρμοδιότητα στη ΠΑΕ να επιβάλλει ρυθμιστικά μέτρα και όρους σε επιχειρήσεις που ασκούν Ενεργειακές Δραστηριότητες, ώστε να διασφαλίζεται ο υγιής ανταγωνισμός μεταξύ των επιχειρήσεων που δραστηριοποιούνται σε αυτές αλλά και η εύρυθμη λειτουργία της αγοράς. Επίσης αναφέρεται ότι η ΠΑΕ δεν υποχρεούται να προβαίνει σε δημόσια

διαβούλευση στις περιπτώσεις που έχει προηγηθεί δημόσια διαβούλευση από ευρωπαϊκούς φορείς σχετικά με την εφαρμογή του Κανονισμού (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) αριθ. 1228/2003, καθώς και του Κανονισμού (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 αλλά αντίθετα την κοινοποιεί στους Συμμετέχοντες μέσω του διαδικτυακού της χώρου.

Με την έκτη παράγραφο του άρθρου αναδιατυπώνεται το περιεχόμενο των ρυθμίσεων που θα περιγράφει ο Κώδικας Διαχείρισης του Συστήματος με αφαίρεση σχετικών ρυθμίσεων που πλέον θα περιγράφονται στους νέους Κώδικες των Αγορών. Ειδικότερα αφαιρούνται ρυθμίσεις σχετικά με τον τρόπο κατανομής φορτίου, τον προγραμματισμό εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα και απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας από το Σύστημα, παροχής επικουρικών υπηρεσιών κ.α.

Με την όγδοη παράγραφο του άρθρου δίνεται η δυνατότητα στο ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστής των ΜΔΝ, για 10 έτη, από την έναρξη της λειτουργίας της, να συνάπτει συμβάσεις με την ΔΕΗ Α.Ε. για παροχή υποστηρικτικών υπηρεσιών, οι οποίες σε κάθε περίπτωση δεν σχετίζονται με τη διαχείριση των συστημάτων αυτών, καθώς και υπηρεσίες σε περιπτώσεις εκτάκτων αναγκών. Αυτό κρίνεται αναγκαίο καθόσον η ΔΕΗ Α.Ε. έχει το αναγκαίο προσωπικό σε κάθε ένα από τα ΜΔΝ, κάτι που δεν ισχύει σήμερα για τον ΔΕΔΔΗΕ για το σύνολο των ΜΔΝ. Έτσι θα καταστεί δυνατή η ανάπτυξη των τοπικών ΚΕΕ στα ΜΔΝ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ και η δοκιμαστική λειτουργία αυτών τα πρώτα χρόνια μετά την υλοποίησή τους.

Με την ένατη παράγραφο παρατείνεται η δυνατότητα καταβολής του τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής αδειών παραγωγής κατά τα δύο πρώτα έτη εφαρμογής του, 2015 και 2016, προκειμένου όλοι οι υπόχρεοι καταβολής τέλους να έχουν γνώση, του νέου καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ, που τέθηκε σε ισχύ με τη δημοσίευση του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149/09.08.2016) ήτοι μετά την 21.07.2016, προθεσμία καταβολής του ετήσιου τέλους 2015, όπως ορίσθηκε με την

ΥΑ ΑΠΕΗΛ/οικ.180321/01.07.2016 και να δοθεί εύλογος χρόνος ώστε να καταβάλλουν έγκαιρα το οφειλόμενο τέλος, εφόσον έχουν τη βούληση να υλοποιήσουν τα επενδυτικά τους σχέδια, υπό το καθεστώς που διαμορφώνεται με το νέο σύστημα στήριξης ΑΠΕ.

**11.3 Αναφέρατε χωριστά για κάθε μία «άλλη διάταξη» τους λόγους για τους οποίους έχει συμπεριληφθεί στο συγκεκριμένο σχέδιο νόμου**

**Άρθρο 15: Τροποποιήσεις του ν. 4001/2011 και του ν. 4342/2015**

Είναι αναγκαία ώστε να περιγραφεί το περιεχόμενο του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος ενόψει της έναρξης των Αγορών σε εφαρμογή του ενωσιακού δικαίου. Επίσης η παράγραφος 8 είναι αναγκαία να ρυθμιστεί άμεσα ώστε να διασφαλιστεί η εύρυθμη λειτουργία των μη διασυνδεδεμένων νησιών, ειδικά μέχρι την υλοποίηση των τοπικών ΚΕΕ στα ΜΔΝ, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ.

**11.4. Αναφέρατε χωριστά και αναλυτικά τις αναμενόμενες συνέπειες κάθε μίας «άλλης διάταξης», συμπεριλαμβανομένων των συνεπειών στην οικονομία, την κοινωνία και τους πολίτες και στο φυσικό και πολιτιστικό περιβάλλον**

**Άρθρο 15: Τροποποιήσεις του ν. 4001/2011 και του ν. 4342/2015**

Η ρύθμιση θα έχει ως συνέπεια την αποτελεσματικότερη λειτουργία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, την εναρμόνιση του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος με βάση το νέο μοντέλο-στόχο και την εύρυθμη και αρμονική ηλεκτροδότηση των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Με την προτεινόμενη ρύθμιση επίσης παρατείνεται η προθεσμία η δυνατότητα καταβολής του τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής αδειών παραγωγής κατά τα δύο πρώτα έτη εφαρμογής του, 2015 και 2016, προκειμένου όλοι οι υπόχρεοι καταβολής τέλους να έχουν γνώση, του νέου καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ, που τέθηκε σε ισχύ με τη δημοσίευση του ν. 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149/09.08.2016) ήτοι μετά την 21.07.2016, προθεσμία καταβολής του ετήσιου τέλους 2015, όπως ορίσθηκε με την ΥΑ ΑΠΕΗΛ/οικ.180321/01.07.2016 και να δοθεί εύλογος χρόνος ώστε να καταβάλλουν έγκαιρα το οφειλόμενο τέλος, εφόσον έχουν τη βούληση να υλοποιήσουν τα επενδυτικά τους σχέδια, υπό το καθεστώς που διαμορφώνεται με το νέο σύστημα στήριξης ΑΠΕ.



**11.5. Αναφέρατε αναλυτικά τις υπηρεσίες που θα είναι αρμόδιες για την εφαρμογή κάθε «άλλης διάταξης».**

Η Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., η ΔΕΔΔΗΕ και η ΛΑΓΗΕ, κατά περίπτωση.

**12. Διαφάνεια και Διαβούλευση**

Τα άρθρα που αφορούν στην αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (κεφ. α' και β') τέθηκαν σε δημόσια διαβούλευση, ενώ ενσωματώθηκε μεγάλο μεγάλο μέρος των σχολίων.

Τα άρθρα του συγκεκριμένου κεφαλαίου διαμορφώθηκαν μετά από συνεργασία όλων των εμπλεκόμενων φορέων και ειδικότερα της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, του ΑΔΜΗΕ ΑΕ, του ΛΑΓΗΕ ΑΕ και του ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

**ΥΠΟΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ'  
ΑΛΛΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ  
ΑΡΘΡΟ 15 παρ. 3 και 4**

**ΠΕΡΙΛΗΠΤΙΚΗ ΑΝΑΦΟΡΑ ΣΤΟ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ ΤΗΣ ΚΥΡΙΑΣ ΑΞΙΟΛΟΓΟΥΜΕΝΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ:**

Τροποποιήσεις του ν. 4001/2011 , του ν. 4342/2015 και του ν. 4409/2016 (Α' 136)

**1. Αναγκαιότητα**

Με το ν. 4336/2015 (Α' 94), ο οποίος τροποποίησε το ν.4001/2011 (Α' 179) τέθηκαν οι βάσεις για τον διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στον τομέα του φυσικού αερίου. Στην προσπάθεια υλοποίησης των ως άνω απαιτήσεων κρίθηκε σκόπιμη η συγκεκριμένη τροποποίηση ώστε το ελληνικό δίκαιο να προσαρμοστεί πλήρως με το κοινοτικό, ως προς τα πρόσωπα που επιτρέπεται να ασκούν τη διοίκηση του κατόχου της Άδειας Διανομής ή / και της άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής.

Ο στόχος που επιδιώκεται είναι η ανεξαρτησία των προσώπων που ασκούν τη διοίκηση του κατόχου της Άδειας Διανομής ή / και της άδειας Διαχείρισης Δικτύου Διανομής, ώστε να ασκούν αντικειμενικά και αμερόληπτα τα καθήκοντά τους.

Οι ομάδες που επηρεάζονται άμεσα από την εν λόγω ρύθμιση είναι υφιστάμενες εταιρίες παροχής αερίου καθώς και η ΔΕΠΑ, οι οποίες με το ν. 4336/2015, όπως συμπληρώθηκε με το ν. 4414/2016, θα διασπαστούν σε εταιρίες διανομής αερίου και εταιρίες προμήθειας αερίου. Η αξιολογούμενη ρύθμιση διευκολύνει την ομαλή οικονομική, νομική και τεχνική μετάβαση στο νέο καθεστώς της απελευθερωμένης αγοράς.

## **2. Καταλληλότητα**

Η συγκεκριμένη τροποποίηση δεν μπορεί να επιτευχθεί διαφορετικά, παρά μόνο μέσω νομοθετικής ρύθμισης.

## **3. Συνέπειες στην Οικονομία**

Η ρύθμιση αφορά στις νέες εταιρίες διανομής, οι οποίες θα πρέπει να λειτουργούν ανεξάρτητα και αντικειμενικά ως προς όλους τους πιθανούς προμηθευτές. Με τον τρόπο αυτό θα διευκολυνθεί η διείσδυση της χρήσης φυσικού αερίου, η οποία αναμένεται να είναι επωφελής για την οικονομία της χώρας.

Επιπλέον, ο κρατικός προϋπολογισμός δεν επιβαρύνεται με κανένα τρόπο.

## **4. Συνέπειες στην κοινωνία και στους πολίτες**

Η ρύθμιση αναμένεται να διευκολύνει την απελευθέρωση της αγοράς του φυσικού αερίου, με την οποία θα επιταχυνθεί η διείσδυση της χρήσης του φυσικού αερίου, βελτιώνοντας την ποιότητα του περιβάλλοντος.

## **5. Συνέπειες στο φυσικό και πολιτιστικό περιβάλλον**

Το φυσικό αέριο είναι η καθαρότερη πηγή πρωτογενούς ενέργειας, μετά τις ανανεώσιμες μορφές. Συνεπώς, η επιτάχυνση της διείσδυσης του μέσω της

αποτελεσματικής απελευθέρωσης της αγοράς θα έχει θετικές συνέπειες στο φυσικό και πολιτιστικό περιβάλλον.

#### **6. Συνέπειες στη Δημόσια Διοίκηση και την απονομή της Δικαιοσύνης**

Η προτεινόμενη ρύθμιση δεν προβλέπεται να έχει επιπτώσεις στη Δημόσια Διοίκηση και την απονομή της Δικαιοσύνης.

#### **7. Νομιμότητα**

Η εξεταζόμενη ρύθμιση βελτιώνει το θεσμικό πλαίσιο και δε μεταβάλλει την ουσία του.

Η τροποποίηση είναι απόλυτα σύμφωνη με τις διατάξεις και τους νόμους του Ελληνικού κράτους και δεν παραβιάζει το Σύνταγμα.

#### **8. Αρμοδιότητα**

Το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας είναι, λόγω της φύσεως του αντικειμένου που ρυθμίζεται, ο πλέον αρμόδιος φορέας να προβεί στην παραπάνω τροποποίηση.

#### **9. Τήρηση Νομοτεχνικών Κανόνων και Κωδικοποίηση**

Κατά τη σύνταξη της προτεινόμενης διάταξης ελήφθησαν υπόψη οι κανόνες και οδηγίες της ΚΕΝΕ.

Η τροποποίηση αφορά στην παρ. 5 του άρθρου 80 του ν. 4001/2011 (Α' 179), όπως τροποποιήθηκε με το ν. 4336/2015 (Α' 94).

#### **10. Διαφάνεια - Κοινωνική συμμετοχή**

<b>Άρθρο 15 παρ. 5</b>
------------------------

#### **1. Αναγκαιότητα**

**1.1 Περιγράψτε το πρόβλημα (οικονομικό, κοινωνικό ή άλλο), το οποίο καθιστά αναγκαία την προώθηση και ψήφιση της αξιολογούμενης ρύθμισης**

Η εφαρμογή του ν. 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε με το ν. 4336/2015 και συμπληρώθηκε με το ν. 4414/2016, θέτει τις βάσεις για μεταρρυθμίσεις στη λιανική αγορά φυσικού αερίου μέσα σε ένα ιδιαίτερα στενό χρονικό πλαίσιο. Για την ευχερέστερη εφαρμογή των παραπάνω νόμων κρίνεται απαραίτητο να γίνει η αξιολογούμενη ρύθμιση. Επισημαίνεται ότι η προτεινόμενη αλλαγή δεν επηρεάζει το πνεύμα των ανωτέρω νόμων, αντίθετα συμβάλει στην ορθή εφαρμογή τους.

**1.2 Αναφέρατε τους στόχους που επιδιώκει η αξιολογούμενη ρύθμιση συμπεριλαμβάνοντας επιπλέον τυχόν ποσοτικοποιημένα και ποιοτικά στοιχεία των επιδιωκόμενων στόχων και αποτελεσμάτων**

Ο στόχος που επιδιώκεται είναι η ταχύτερη απεξάρτηση των νέων εταιρειών διανομής και προμήθειας φυσικού αερίου από τη ΔΕΠΑ και τις υφιστάμενες ΕΠΑ, χωρίς να διασαλεύεται, ωστόσο, ούτε ο ανταγωνισμός στην αγορά φυσικού αερίου αλλά ούτε και η πλήρης λειτουργική ανάπτυξη των νέων εταιρειών.

**1.3 Αναφέρατε αναλυτικά τις κοινωνικές και οικονομικές ομάδες που επηρεάζει άμεσα και αυτές που επηρεάζει έμμεσα η αξιολογούμενη ρύθμιση και προσδιορίστε το λόγο της επιρροής**

Οι ομάδες που επηρεάζονται άμεσα από την εν λόγω ρύθμιση είναι υφιστάμενες εταιρίες παροχής αερίου καθώς και η ΔΕΠΑ, οι οποίες με το ν. 4336/2015, όπως συμπληρώθηκε με το ν. 4414/2016, θα διασπαστούν σε εταιρείες διανομής αερίου και εταιρείες προμήθειας αερίου. Η αξιολογούμενη ρύθμιση διευκολύνει την ομαλή οικονομική, νομική και τεχνική μετάβαση στο νέο καθεστώς της απελευθερωμένης αγοράς.

## **2. Καταλληλότητα**

Η συγκεκριμένη τροποποίηση δεν μπορεί να επιτευχθεί διαφορετικά, παρά μόνο μέσω νομοθετικής ρύθμισης.

### **3. Συνέπειες στην Οικονομία**

Η ρύθμιση αφορά στις νέες εταιρείες διανομής και προμήθειας φυσικού αερίου και πιο συγκεκριμένα στη χρονική περίοδο κατά την οποία οι νέες εταιρείες θα μπορούν να υποστηρίζονται λειτουργικά από τη ΔΕΠΑ και τις ΕΠΑ Αττικής, Θεσσαλίας και Θεσσαλονίκης προκειμένου να αναπτύξουν πλήρως τις δικές τους υπηρεσίες. Η περίοδος αυτή, με τη νέα ρύθμιση, δεν θα πρέπει να υπερβαίνει τα τρία (3) έτη. Η εξεταζόμενη ρύθμιση βελτιώνει το θεσμικό πλαίσιο και δε μεταβάλλει την ουσία του. Επιπλέον, ο κρατικός προϋπολογισμός δεν επιβαρύνεται με κανένα τρόπο.

### **4. Συνέπειες στην κοινωνία και στους πολίτες**

Η ρύθμιση αναμένεται να διευκολύνει την απελευθέρωση της αγοράς του φυσικού αερίου, με την οποία θα επιταχυνθεί η διείσδυση της χρήσης του φυσικού αερίου, βελτιώνοντας την ποιότητα του περιβάλλοντος.

### **5. Συνέπειες στο φυσικό και πολιτιστικό περιβάλλον**

Το φυσικό αέριο είναι η καθαρότερη πηγή πρωτογενούς ενέργειας, μετά τις ανανεώσιμες μορφές. Συνεπώς, η επιτάχυνση της διείσδυσης του μέσω της αποτελεσματικής απελευθέρωσης της αγοράς θα έχει θετικές συνέπειες στο φυσικό και πολιτιστικό περιβάλλον.

### **6. Συνέπειες στη Δημόσια Διοίκηση και την απονομή της Δικαιοσύνης**

Η προτεινόμενη ρύθμιση δεν προβλέπεται να έχει επιπτώσεις στη Δημόσια Διοίκηση και την απονομή της Δικαιοσύνης.

### **7. Νομιμότητα**

Η τροποποίηση είναι απόλυτα σύμφωνη με τις διατάξεις και τους νόμους του Ελληνικού κράτους και δεν παραβιάζει το Σύνταγμα.

## **8. Αρμοδιότητα**

Το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας είναι, λόγω της φύσεως του αντικειμένου που ρυθμίζεται, ο πλέον αρμόδιος φορέας να προβεί στην παραπάνω τροποποίηση.

## **9. Τήρηση Νομοτεχνικών Κανόνων και Κωδικοποίηση**

Κατά τη σύνταξη της προτεινόμενης διάταξης ελήφθησαν υπόψη οι κανόνες και οδηγίες της ΚΕΝΕ.

Η τροποποίηση αφορά στο άρθρο 80Α του ν. 4001/2011 (Α' 179), όπως τροποποιήθηκε με το ν. 4336/2015 (Α' 94) και συμπληρώθηκε με το ν. 4414/2016 (Α' 149).

## **10. Διαφάνεια - Κοινωνική συμμετοχή**

### **ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ΄**

#### **«ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΑΡΜΟΔΙΟΤΗΤΑΣ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΥΠΟΔΟΜΩΝ, ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΩΝ»**

#### **Άρθρα 18-19**

**ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ: ΥΠΟΔΟΜΩΝ, ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ ΔΥΚΤΙΩΝ**

**ΥΠΕΥΘΥΝΟΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΣ:**

**ΥΠΗΡΕΣΙΑ:**

**ΘΕΣΗ / ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΑ:**

**ΤΗΛΕΦΩΝΟ:**

**E-MAIL:**

**Άρθρο 18**

**ΠΕΡΙΛΗΠΤΙΚΗ ΑΝΑΦΟΡΑ ΣΤΟ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ ΤΗΣ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ:**

«8. Η ΓΑΙΑΟΣΕ συνάπτει με την ΤΡΑΙΝΟΣΕ σύμβαση εκμίσθωσης διάρκειας έως δέκα (10) ετών για το τροχαίο υλικό της παραγράφου 4 που είναι απαραίτητο για την εκπλήρωση των λειτουργικών αναγκών της ΤΡΑΙΝΟΣΕ. Η σύμβαση συνάπτεται με όρους αγοράς και σε αυτήν προβλέπεται ότι η ΤΡΑΙΝΟΣΕ θα αναλάβει την πραγματοποίηση των εργασιών εκτεταμένης συντήρησης του τροχαίου υλικού που μισθώνει κατά την έναρξη ισχύος της, για την επαναφορά του στη δέουσα λειτουργική κατάσταση, σύμφωνα με τα πορίσματα της τεχνικής και οικονομικής αποτίμησης του τροχαίου υλικού που διενεργήθηκε από το ΤΑΙΠΕΔ, και οι δαπάνες αυτές συμψηφίζονται με οφειλόμενα μισθώματα. Μέχρι την ολοκλήρωση της αποκρατικοποίησης της ΤΡΑΙΝΟΣΕ, τα μισθώματα από τη σύμβαση της παρούσας παραγράφου, εισπράττονται από τη ΓΑΙΑΟΣΕ και αποδίδονται στο Ελληνικό Δημόσιο. Για το χρονικό διάστημα αυτό, η ΓΑΙΑΟΣΕ παρακρατεί αμοιβή διαχείρισης της σύμβασης ίση με τρία τοις εκατό (3%) του συνολικού μισθώματος και αποδίδει στο Ελληνικό Δημόσιο, σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις. Μέχρι την ολοκλήρωση των εργασιών εκτεταμένης συντήρησης του δευτέρου εδαφίου της παρούσας παραγράφου, το ποσό που αντιστοιχεί στις εργασίες αυτές παρακρατείται από το μέρος του μισθώματος που αποδίδει η ΓΑΙΑΟΣΕ στο Δημόσιο. Ληξιπρόθεσμες οφειλές της ΤΡΑΙΝΟΣΕ από τη σύμβαση εκμίσθωσης τροχαίου υλικού της παρούσας παραγράφου, των οποίων καθυστερεί η καταβολή πλέον των τριάντα (30) ημερών, μέχρι την ολοκλήρωση της αποκρατικοποίησης, εισπράττονται, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.δ. 356/1974 περί Κώδικα Είσπραξης Δημοσίων Εσόδων (Α'90). Στην περίπτωση αυτή, τα αρμόδια όργανα της ΓΑΙΑΟΣΕ αποστέλλουν χρηματικό κατάλογο αμελλητί στην αρμόδια ΔΟΥ για την ενεργοποίηση της διαδικασίας είσπραξης των οφειλομένων ποσών. Με απόφαση του Γενικού Γραμματέα Δημοσίων Εσόδων μπορεί να καθορίζονται λεπτομέρειες σχετικά με τη διαδικασία ενημέρωσης της Φορολογικής Διοίκησης για την ενεργοποίηση της είσπραξης των ανωτέρω, το περιεχόμενο του χρηματικού καταλόγου, τα συνοδευτικά έγγραφα που αποστέλλονται από τη ΓΑΙΑΟΣΕ και κάθε άλλη απαραίτητη λεπτομέρεια. Μετά την ολοκλήρωση της αποκρατικοποίησης της ΤΡΑΙΝΟΣΕ, τα μισθώματα από τη σύμβαση

της παρούσας, αποτελούν έσοδο της ΓΑΙ-ΑΟΣΕ. Με την έναρξη ισχύος της σύμβασης της παρούσας παραγράφου, λύεται αυτοδικαίως η, από 10 Ιουνίου 2013, Σύμβαση Μίσθωσης Τροχαίου Υλικού μεταξύ ΟΣΕ και ΤΡΑΙΝΟΣΕ στην οποία έχει υπεισέλθει το Ελληνικό Δημόσιο δυνάμει της διάταξης της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου.»

- ΠΡΟΣΘ. ΠΑΡ. 4, 5, 6, 7 ΚΑΙ 8 ΣΤΟ ΑΡΘΡΟ 8 ΜΕ ΤΗΝ ΠΑΡ. 4 ΤΟΥ ΑΡΘ. 44 ΤΟΥ Ν. 4313/14, ΦΕΚ-261 Α/17-12-14

- ΑΝΤΙΚ. ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 8 ΜΕ ΤΟ ΑΡΘ. 25 ΤΟΥ Ν. 4111/13, ΦΕΚ-18 Α/25-1-13 – ΕΙΧΕ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΘΕΙ ΜΕ ΤΟ ΑΡΘ. 8 ΤΗΣ ΠΝΠ 4/5-12-12, ΦΕΚ-237 Α/5-12-12

(Με την παρ. 1Β του άρθρου 44 του παρόντος νόμου (ν. 3891/10) ορίζεται ότι : “Η ισχύς του άρθρου 8 του νόμου αρχίζει από τις 5.12.2012”).

#### **ΠΕΡΙΛΗΠΤΙΚΗ ΑΝΑΦΟΡΑ ΣΤΟ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ ΤΗΣ ΚΥΡΙΑΣ ΑΞΙΟΛΟΓΟΥΜΕΝΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ:**

Στο πλαίσιο της αναδιάρθρωσης του σιδηροδρομικού συστήματος, σύμφωνα με τις προβλέψεις του ν. 3891/2010 (Α'188) μεταβιβάστηκε το τροχαίο υλικό ιδιοκτησίας ΟΣΕ στο Ελληνικό Δημόσιο και με τις διατάξεις που προστέθηκαν με το ν. 4313/2014 (Α 261) ανατέθηκε η διαχείρισή του στη ΓΑΙΑΟΣΕ, ως φορέα του ευρύτερου δημόσιου τομέα, που είχε ήδη την ευθύνη διαχείρισης των σιδηροδρομικών ακινήτων, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 6 του ν. 3891/2010.

Με τις διατάξεις της παρούσας ρυθμίζονται ζητήματα σχετικά με τη διαχείριση των μισθωμάτων τροχαίου υλικού από τη σύμβαση μίσθωσης τροχαίου υλικού μεταξύ ΟΣΕ και ΤΡΑΙΝΟΣΕ στην οποία έχει υπεισέλθει το Ελληνικό Δημόσιο από τη ΓΑΙΑΟΣΕ, με σκοπό την υλοποίηση του προγράμματος διαχείρισης στόλου της παραγράφου 5 του άρθρου 8 του ν. 3891/2010, για το διάστημα από 1.4.2014 και μέχρι τη θέση σε ισχύ της σύμβασης μεταξύ ΓΑΙΑΟΣΕ και ΤΡΑΙΝΟΣΕ που έχει υπογραφεί στο πλαίσιο της αποκρατικοποίησης της ΤΡΑΙΝΟΣΕ. Επιπλέον, λόγω της ανάγκης υλοποίησης του προγράμματος διαχείρισης στόλου της παραγράφου 5 του άρθρου 8 του ν. 3891/2010 και της διατήρησης των εν λόγω μισθωμάτων από τη ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε. σε ειδικό αποθεματικό προοριζόμενα αποκλειστικά σε εργασίες με σκοπό τη βελτίωση της τεχνικής κατάστασης του τροχαίου υλικού, ιδιοκτησίας του Ελληνικού Δημοσίου, απαλλάσσεται η ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε. του αναλογούντος φόρου εισοδήματος και παντός



τέλους ή φόρου επί των ποσών που διατηρεί σε ειδικό λογαριασμό για τον ανωτέρω σκοπό.

Ειδικότερα η αξιοποίηση των μισθωμάτων αποκλειστικά για τη συντήρηση του τροχαίου υλικού θα έχει σαν αποτέλεσμα τη διατήρηση, άλλως επαύξηση της αξίας του τροχαίου υλικού, με την αντίστοιχη περιουσιακή ωφέλεια του Ελληνικού Δημοσίου, αποφεύγονται δε επιπλέον διαχειριστικές δαπάνες του Ελληνικού Δημοσίου προκειμένου να προβεί στη διατήρηση του τροχαίου υλικού σε καλό επίπεδο. Σε περίπτωση δε φορολόγησης των μισθωμάτων η ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε. θα αδυνατεί να προβεί στις εργασίες αυτές και θα πρέπει το πρόγραμμα συντήρησης να χρηματοδοτηθεί από το Ελληνικό Δημόσιο. Σημειωτέον ότι η ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε. διαθέτει ήδη τη διαχειριστική επάρκεια για να προβεί στις εργασίες αυτές σύμφωνα με την παράγραφο 8 του 3891/2010.

**ΠΕΡΙΛΗΠΤΙΚΗ ΑΝΑΦΟΡΑ ΣΕ ΑΛΛΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΠΟΥ ΤΥΧΟΝ ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΟΝΤΑΙ ΣΤΟ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟ ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ:**

- 1.
- 2.
- 3.

**Α: ΚΥΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΟΥΜΕΝΗ ΡΥΘΜΙΣΗ**

**1. Αναγκαιότητα**

**1.1. Περιγράψτε το πρόβλημα (οικονομικό, κοινωνικό ή άλλο), το οποίο καθιστά αναγκαία την προώθηση και ψήφιση της αξιολογούμενης ρύθμισης**

Υφίσταται η αναγκαιότητα εξασφάλισης των διοικητικών βαρών και του κόστους συντήρησης του τροχαίου υλικού που διαχειρίζεται η ΓΑΙΑΟΣΕ για λογαριασμό του Ελληνικού Δημοσίου

**1.2. Αναφέρατε τους στόχους που επιδιώκει η αξιολογούμενη ρύθμιση συμπεριλαμβάνοντας επιπλέον τυχόν ποσοτικοποιημένα και ποιοτικά στοιχεία των επιδιωκόμενων στόχων και αποτελεσμάτων**

Με την προτεινόμενη διάταξη αντιμετωπίζεται η ανωτέρω αναγκαιότητα δυνάμει των πραγματικών συνθηκών της σιδηροδρομικής αγοράς

**1.3. Αναφέρατε αναλυτικά τις κοινωνικές και οικονομικές ομάδες που επηρεάζει άμεσα και αυτές που επηρεάζει έμμεσα η αξιολογούμενη ρύθμιση και προσδιορίστε τον λόγο της επιρροής**

## **2. Καταλληλότητα**

**2.1. Αναφέρατε, εάν υπάρχουν, προηγούμενες προσπάθειες αντιμετώπισης του ίδιου ή παρόμοιου προβλήματος στην Ελλάδα και περιγράψτε αναλυτικά τα επιτυχή και τα προβληματικά σημεία των προσπαθειών αυτών**

**2.2. Αναφέρατε τουλάχιστον ένα παράδειγμα αντιμετώπισης του ίδιου ή παρόμοιου προβλήματος σε χώρα της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή του ΟΟΣΑ (εφόσον υπάρχει) και αιτιολογήστε τον λόγο για τον οποίο επιλέξατε τη συγκεκριμένη χώρα.**

**2.3. Απαριθμήστε αναλυτικά τα διατάγματα και τις κανονιστικές πράξεις που πρέπει να εκδοθούν, προκειμένου να εφαρμοστεί πλήρως η αξιολογούμενη ρύθμιση και περιγράψτε για κάθε μία από αυτές τυχόν θέματα που πρέπει να προσεχθούν κατά την εφαρμογή της**

## **3. Συνέπειες στην Οικονομία**

**3.1 Αναφέρατε αναλυτικά ποιες κατηγορίες επιχειρήσεων αφορά η αξιολογούμενη ρύθμιση**

**3.2 Αναφέρατε αναλυτικά την επίδραση της αξιολογούμενης ρύθμισης στη δομή της αγοράς**

**3.3 Μετρήστε το κόστος εγκατάστασης για νέες επιχειρήσεις πριν και μετά την αξιολογούμενη ρύθμιση, με την χρήση του «τυποποιημένου μοντέλου κόστους»**

**3.4 Αναφέρατε αναλυτικά την επίδραση της προτεινόμενης ρύθμισης στις λειτουργίες της παραγωγής και του μάρκετινγκ των επιχειρήσεων**

**3.5. Αναφέρατε αναλυτικά και αιτιολογήστε την επίδραση της αξιολογούμενης ρύθμισης στην ανταγωνιστικότητα των επιχειρήσεων**

Προάγεται η βέλτιστη λειτουργία του συστήματος παροχής επιβατικών σιδηροδρομικών υπηρεσιών μεταφοράς μέσω της ρύθμισης θεμάτων και υποχρεώσεων των εμπλεκόμενων φορέων, ιδιοκτήτης τροχαίου υλικού, διαχειριστής τροχαίου υλικού, διαχειριστής υποδομής και πάροχος ΥΔΥ.

**3.6. Προσδιορίστε το διοικητικό βάρος των επιχειρήσεων που προκαλεί ή αφαιρεί η προτεινόμενη ρύθμιση, εφαρμόζοντας το «τυποποιημένο μοντέλο κόστους»**

**3.7 Προσδιορίστε ειδικότερα και μετρήστε αναλυτικά και ξεχωριστά το κόστος και τα οφέλη που θα προκύψουν από την προτεινόμενη ρύθμιση για τις μικρομεσαίες επιχειρήσεις**

**3.8. Προσδιορίστε αναλυτικά τα οφέλη ή την επιβάρυνση του κρατικού προϋπολογισμού, που αναμένεται να προκληθούν από την εξεταζόμενη ρύθμιση**

**3.9. Προσδιορίστε αναλυτικά τυχόν συνέπειες της προτεινόμενης ρύθμισης στην εθνική οικονομία**

**4. Συνέπειες στην κοινωνία και στους πολίτες**

**4.1. Αναφέρατε τις προσδοκώμενες συνέπειες της προτεινόμενης ρύθμισης στην κοινωνία γενικά και στις επηρεαζόμενες κοινωνικές ομάδες ειδικά**

**4.2. Αναφέρατε τα σημερινά δεδομένα για κάθε ένα τομέα και κάθε μία κοινωνική ομάδα που επηρεάζονται από την αξιολογούμενη ρύθμιση, όπως αυτά προκύπτουν από την Ελληνική Στατιστική Υπηρεσία**

**4.3. Περιγράψτε ξεχωριστά και αναλυτικά τα οφέλη που αναμένεται να προκύψουν για τον πολίτη από την προτεινόμενη ρύθμιση**

**4.4. Αναφέρατε τα σημεία της προτεινόμενης ρύθμισης, τα οποία επιφέρουν βελτίωση των υπηρεσιών του Κράτους προς τον πολίτη**

4.5. Αναφέρατε τα σημεία της προτεινόμενης ρύθμισης, που απλουστεύουν τις διοικητικές διαδικασίες

5. Συνέπειες στο φυσικό και πολιτιστικό περιβάλλον

5.1. Περιγράψτε ξεχωριστά και αναλυτικά τις αναμενόμενες συνέπειες της αξιολογούμενης ρύθμισης για τη βιώσιμη ανάπτυξη, τη βελτίωση της ποιότητας του περιβάλλοντος και τη μείωση των περιβαλλοντικών κινδύνων

5.2. Αναφέρατε περιληπτικά τα βασικά σημεία της μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων για την προτεινόμενη ρύθμιση (εφόσον υπάρχει)

6. Συνέπειες στη Δημόσια Διοίκηση και την απονομή της Δικαιοσύνης

6.1. Περιγράψτε ξεχωριστά και αναλυτικά τις αναμενόμενες συνέπειες της αξιολογούμενης ρύθμισης για τη βελτίωση της λειτουργίας και της αποδοτικότητας της Δημόσιας Διοίκησης

6.2. Αναφέρατε τις αναμενόμενες συνέπειες της αξιολογούμενης ρύθμισης στον τρόπο απονομής της Δικαιοσύνης (εφόσον υπάρχουν)

7. Νομιμότητα

7.1 Αναφέρατε το πλαίσιο διατάξεων του Συντάγματος στο οποίο ενδεχομένως εντάσσεται η προτεινόμενη ρύθμιση

7.2. Αναφέρατε τυχόν νομολογία των εθνικών δικαστηρίων και ιδίως του Ανωτάτου Ειδικού Δικαστηρίου, του Συμβουλίου της Επικρατείας, του Αρείου Πάγου ή του Ελεγκτικού Συνεδρίου που αφορά θέματα συναφή με την προτεινόμενη ρύθμιση

7.3. Αναφέρατε τις σχετικές διατάξεις και προβλέψεις του ευρωπαϊκού κοινοτικού δικαίου και των διεθνών συμβάσεων που έχει κυρώσει η Ελλάδα, όπως επίσης και τυχόν νομολογία του Δικαστηρίου των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων.

**7.4. Αναφέρατε τυχόν σχετικές προβλέψεις της Ευρωπαϊκής Σύμβασης των Δικαιωμάτων του Ανθρώπου και της νομολογίας του Ευρωπαϊκού Δικαστηρίου των Δικαιωμάτων του Ανθρώπου**

**8. Αρμοδιότητα**

**8.1. Αναφέρατε τα υπουργεία που είναι συναρμόδια για τον σχεδιασμό και την προώθηση της αξιολογούμενης ρύθμισης, αιτιολογώντας ειδικά τους λόγους συναρμοδιότητας**

**8.2. Αναφέρατε τις οργανικές μονάδες με τις οποίες υπήρξε συνεργασία του επισπεύδοντος υπουργείου κατά το στάδιο προετοιμασίας της εξεταζόμενης ρύθμισης**

**8.3. Αναφέρατε αναλυτικά τις υπηρεσίες, που θα είναι αρμόδιες για την εφαρμογή κάθε ξεχωριστής δράσης που προέρχεται από την εξεταζόμενη ρύθμιση**

**8.4. Σε περίπτωση που η προτεινόμενη ρύθμιση προβλέπει τη σύσταση νέου φορέα, υπηρεσίας, νομικού προσώπου, επιτροπής, συμβουλίου ή άλλου συλλογικού οργάνου, αναφέρατε συνοπτικά τη γνωμοδότηση της Διυπουργικής Επιτροπής της απόφασης Πρωθυπουργού Υ189/18-7-2006 (ΦΕΚ Β' 953) και επισυνάψτε τη μελέτη σκοπιμότητας και την οικονομοτεχνική μελέτη**

**9. Τήρηση Νομοτεχνικών Κανόνων και Κωδικοποίηση**

**9.1. Αναφέρατε τους νομοτεχνικούς κανόνες, οι οποίοι εφαρμόστηκαν κατά τη σύνταξη της προτεινόμενης διάταξης, με αναφορά στο εγχειρίδιο οδηγιών της Κεντρικής Νομοπαρασκευαστικής Επιτροπής (ΚΕ.Ν.Ε.)**

**9.2. Προσδιορίστε τις διατάξεις που τροποποιεί, αντικαθιστά ή καταργεί η προτεινόμενη ρύθμιση και ιδίως αναφέρατε εάν υπάρχει ήδη κώδικας ρυθμίσεων συναφών με την προτεινόμενη**

**9.3. Αναφέρατε τις εν γένει βελτιώσεις που επιφέρει η προτεινόμενη ρύθμιση στην έννομη τάξη και ειδικά τις διατάξεις που κωδικοποιεί ή απλουστεύει**

9.4. Προσδιορίστε τις διατάξεις της προτεινόμενης ρύθμισης που τροποποιούν εμμέσως υφιστάμενες ρυθμίσεις, χωρίς να τις καταργούν ρητώς και αιτιολογήστε την επιλογή αυτή

#### 10. Διαφάνεια - Κοινωνική συμμετοχή

10.1. Αναφέρατε αναλυτικά τους κοινωνικούς εταίρους και εν γένει τα ενδιαφερόμενα μέρη που κλήθηκαν να λάβουν μέρος στην διαβούλευση για την προτεινόμενη ρύθμιση

10.2. Περιγράψτε αναλυτικά τον τόπο, τον χρόνο και τη διάρκεια της διαβούλευσης, τους συμμετέχοντες σε αυτήν, και τη διαδικασία διαβούλευσης που επελέγη

10.3. Αναφερθείτε στα αποτελέσματα της διαβούλευσης, αναφέροντας επιγραμματικά τις κυριότερες απόψεις που εκφράστηκαν υπέρ και κατά της προτεινόμενης ρύθμισης ή επιμέρους θεμάτων της

10.4. Αναφέρατε τον σχεδιασμό που έχει γίνει για τον κοινωνικό διάλογο και τη διαβούλευση και στο στάδιο της εφαρμογής της προτεινόμενης ρύθμισης

#### B: ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΑΛΛΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ

##### 11. Γενική Αξιολόγηση

11.1 Περιγράψτε χωριστά και αναλυτικά το πρόβλημα που καλείται να αντιμετωπίσει κάθε μία «άλλη διάταξη» που περιλαμβάνεται στο προτεινόμενο σχέδιο νόμου

11.2 Περιγράψτε χωριστά και αναλυτικά τους λόγους για τους οποίους κάθε «άλλη διάταξη» είναι αναγκαία και κατάλληλη να αντιμετωπίσει το αντίστοιχο πρόβλημα

11.3 Αναφέρατε χωριστά για κάθε μία «άλλη διάταξη» τους λόγους για τους οποίους έχει συμπεριληφθεί στο συγκεκριμένο σχέδιο νόμου

11.4. Αναφέρατε χωριστά και αναλυτικά τις αναμενόμενες συνέπειες κάθε μίας «άλλης διάταξης», συμπεριλαμβανομένων των συνεπειών στην οικονομία, την κοινωνία και τους πολίτες και στο φυσικό και πολιτιστικό περιβάλλον

11.5. Αναφέρατε αναλυτικά τις υπηρεσίες που θα είναι αρμόδιες για την εφαρμογή κάθε «άλλης διάταξης».

## 12. Διαφάνεια και Διαβούλευση

12.1. Αναφέρατε επιγραμματικά τους κοινωνικούς εταίρους και εν γένει τα ενδιαφερόμενα μέρη που εκλήθησαν να λάβουν μέρος στη διαβούλευση για κάθε μία προτεινόμενη «άλλη διάταξη», τον τόπο, τον χρόνο και τη διάρκεια της διαβούλευσης, τους συμμετέχοντες σε αυτήν, και τη διαδικασία διαβούλευσης που επελέγη, αιτιολογώντας τις επιλογές αυτές.

12.2. Αναφέρατε επιγραμματικά τις κυριότερες απόψεις που εκφράστηκαν υπέρ και κατά της προτεινόμενης ρύθμισης ή επιμέρους θεμάτων της και προσαρτήστε στο παρόν τις απόψεις των φορέων που έλαβαν μέρος στη διαβούλευση για κάθε μία «άλλη διάταξη» χωριστά.

Άρθρο 19
----------

**Υπουργείο: ΥΠΟΔΟΜΩΝ, ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ ΔΥΚΤΙΩΝ**

**ΥΠΕΥΘΥΝΟΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΣ:**

**ΥΠΗΡΕΣΙΑ:**

**ΘΕΣΗ / ΕΙΔΙΚΟΤΗΤΑ:**

**ΤΗΛΕΦΩΝΟ:**

**E-MAIL:**

**ΠΕΡΙΛΗΠΤΙΚΗ ΑΝΑΦΟΡΑ ΣΤΟ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ ΤΗΣ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ:**

Δεν υφίσταται παράγραφος 8 στο άρθρο 12 του Ν.3891/2010 (ΦΕΚ Α'188), προστίθεται νέα ως εξής:

“8. Κατά την εκτέλεση των συμβάσεων παροχής δημόσιας υπηρεσίας επιβατικών σιδηροδρομικών μεταφορών το Δημόσιο δύναται να συνάπτει ειδικότερες συμφωνίες με τους Παρόχους με σκοπό την εκχώρηση απαιτήσεων του Παρόχου από τις συμβάσεις αυτές προς το Δημόσιο, τον ΟΣΕ Α.Ε. ή τη ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε. για την εξόφληση οφειλών προς τους ανωτέρω φορείς, όπως μισθώματα από συμβάσεις μίσθωσης μονάδων τροχαίου υλικού ή αμοιβών για παροχή υπηρεσιών συντήρησης τροχαίου υλικού ή άλλων υπηρεσιών.”

**ΠΕΡΙΛΗΠΤΙΚΗ ΑΝΑΦΟΡΑ ΣΤΟ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ ΤΗΣ ΚΥΡΙΑΣ ΑΞΙΟΛΟΓΟΥΜΕΝΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ:**

“Η προσθήκη της συγκεκριμένης παραγράφου παρέχει την δυνατότητα στο Ελληνικό Δημόσιο ως αντισυμβαλλόμενο μέρος των συμβάσεων παροχής δημόσιας υπηρεσίας επιβατικών σιδηροδρομικών μεταφορών να ρυθμίζει με ειδικές συμφωνίες με τον Πάροχο την έγκαιρη και άμεση εξόφληση οφειλών προς τον Διαχειριστή Σιδηροδρομικής Υποδομής και τον διαχειριστή του τροχαίου υλικού. Με την υφιστάμενη διάταξη διασφαλίζεται το δημόσιο συμφέρον και η απρόσκοπτη λειτουργία του συστήματος παροχής υπηρεσιών επιβατικών σιδηροδρομικών μεταφορών. Επιπλέον προάγεται η βέλτιστη λειτουργία του ανωτέρω αναφερομένου συστήματος μέσω της ρύθμισης θεμάτων και υποχρεώσεων των εμπλεκόμενων φορέων.”

**ΠΕΡΙΛΗΠΤΙΚΗ ΑΝΑΦΟΡΑ ΣΕ ΑΛΛΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΠΟΥ ΤΥΧΟΝ ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΟΝΤΑΙ ΣΤΟ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟ ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ:**

- 1.
- 2.
- 3.

**A: ΚΥΡΙΑ ΑΞΙΟΛΟΓΟΥΜΕΝΗ ΡΥΘΜΙΣΗ**



## **1. Αναγκαιότητα**

### **1.1. Περιγράψτε το πρόβλημα (οικονομικό, κοινωνικό ή άλλο), το οποίο καθιστά αναγκαία την προώθηση και ψήφιση της αξιολογούμενης ρύθμισης**

Υφίσταται η αναγκαιότητα εξασφάλισης εξόφληση οφειλών από τον Πάροχο Υπηρεσιών Επιβατικών Σιδηροδρομικών Μεταφορών προς το Δημόσιο, τον ΟΣΕ Α.Ε. ή τη ΓΑΙΑΟΣΕ Α.Ε. καθώς οι φορείς αυτοί εξασφαλίζουν την ορθή συντήρηση της υποδομής ή και του τροχαίου υλικού είτε άμεσα, είτε έμμεσα με την εκπόνηση του σχετικών προγραμμάτων και την σύναψη των ανάλογων συμβάσεων.

### **1.2. Αναφέρατε τους στόχους που επιδιώκει η αξιολογούμενη ρύθμιση συμπεριλαμβάνοντας επιπλέον τυχόν ποσοτικοποιημένα και ποιοτικά στοιχεία των επιδιωκόμενων στόχων και αποτελεσμάτων**

Με την προτεινόμενη τροποποίηση της διάταξης της παρ. 8 του άρθρου 12 του 3891/2010 (ΦΕΚ Α'188) δημιουργείται ασφάλεια στις συναλλαγές ενώ δεν εισάγονται ουσιαστικές νέες ρυθμίσεις.

Πιο συγκεκριμένα το Ελληνικό Δημόσιο ως φορέας παροχής δημόσιας υπηρεσίας επιβατικών σιδηροδρομικών μεταφορών δύναται σε συνεργασία με τον Πάροχο να ρυθμίζει με ειδικές συμφωνίες την έγκαιρη και άμεση εξόφληση οφειλών προς τον Διαχειριστή Σιδηροδρομικής Υποδομής και τον διαχειριστή του τροχαίου υλικού. Με την υφιστάμενη διάταξη διασφαλίζεται το δημόσιο συμφέρον και η απρόσκοπτη λειτουργία του συστήματος παροχής υπηρεσιών επιβατικών σιδηροδρομικών μεταφορών.

### **1.3. Αναφέρατε αναλυτικά τις κοινωνικές και οικονομικές ομάδες που επηρεάζει άμεσα και αυτές που επηρεάζει έμμεσα η αξιολογούμενη ρύθμιση και προσδιορίστε τον λόγο της επιρροής**

## **2. Καταλληλότητα**

**2.1. Αναφέρατε, εάν υπάρχουν, προηγούμενες προσπάθειες αντιμετώπισης του ίδιου ή παρόμοιου προβλήματος στην Ελλάδα και περιγράψτε αναλυτικά τα επιτυχή και τα προβληματικά σημεία των προσπαθειών αυτών**

**2.2. Αναφέρατε τουλάχιστον ένα παράδειγμα αντιμετώπισης του ίδιου ή παρόμοιου προβλήματος σε χώρα της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή του ΟΟΣΑ (εφόσον υπάρχει) και αιτιολογήστε τον λόγο για τον οποίο επιλέξατε τη συγκεκριμένη χώρα.**

**2.3. Απαριθμήστε αναλυτικά τα διατάγματα και τις κανονιστικές πράξεις που πρέπει να εκδοθούν, προκειμένου να εφαρμοστεί πλήρως η αξιολογούμενη ρύθμιση και περιγράψτε για κάθε μία από αυτές τυχόν θέματα που πρέπει να προσεχθούν κατά την εφαρμογή της**

### **3. Συνέπειες στην Οικονομία**

**3.1 Αναφέρατε αναλυτικά ποιες κατηγορίες επιχειρήσεων αφορά η αξιολογούμενη ρύθμιση**

**3.2 Αναφέρατε αναλυτικά την επίδραση της αξιολογούμενης ρύθμισης στη δομή της αγοράς**

**3.3 Μετρήστε το κόστος εγκατάστασης για νέες επιχειρήσεις πριν και μετά την αξιολογούμενη ρύθμιση, με την χρήση του «τυποποιημένου μοντέλου κόστους»**

**3.4 Αναφέρατε αναλυτικά την επίδραση της προτεινόμενης ρύθμισης στις λειτουργίες της παραγωγής και του μάρκετινγκ των επιχειρήσεων**

**3.5. Αναφέρατε αναλυτικά και αιτιολογήστε την επίδραση της αξιολογούμενης ρύθμισης στην ανταγωνιστικότητα των επιχειρήσεων**

Προάγεται η βέλτιστη λειτουργία του συστήματος παροχής επιβατικών σιδηροδρομικών υπηρεσιών μεταφοράς μέσω της ρύθμισης θεμάτων και

υποχρεώσεων των εμπλεκόμενων φορέων, ιδιοκτήτης τροχαίου υλικού, διαχειριστής τροχαίου υλικού, διαχειριστής υποδομής και πάροχος ΥΔΥ.

**3.6. Προσδιορίστε το διοικητικό βάρος των επιχειρήσεων που προκαλεί ή αφαιρεί η προτεινόμενη ρύθμιση, εφαρμόζοντας το «τυποποιημένο μοντέλο κόστους»**

**3.7 Προσδιορίστε ειδικότερα και μετρήστε αναλυτικά και ξεχωριστά το κόστος και τα οφέλη που θα προκύψουν από την προτεινόμενη ρύθμιση για τις μικρομεσαίες επιχειρήσεις**

**3.8. Προσδιορίστε αναλυτικά τα οφέλη ή την επιβάρυνση του κρατικού προϋπολογισμού, που αναμένεται να προκληθούν από την εξεταζόμενη ρύθμιση**

**3.9. Προσδιορίστε αναλυτικά τυχόν συνέπειες της προτεινόμενης ρύθμισης στην εθνική οικονομία**

**4. Συνέπειες στην κοινωνία και στους πολίτες**

**4.1. Αναφέρατε τις προσδοκώμενες συνέπειες της προτεινόμενης ρύθμισης στην κοινωνία γενικά και στις επηρεαζόμενες κοινωνικές ομάδες ειδικά**

**4.2. Αναφέρατε τα σημερινά δεδομένα για κάθε ένα τομέα και κάθε μία κοινωνική ομάδα που επηρεάζονται από την αξιολογούμενη ρύθμιση, όπως αυτά προκύπτουν από την Ελληνική Στατιστική Υπηρεσία**

**4.3. Περιγράψτε ξεχωριστά και αναλυτικά τα οφέλη που αναμένεται να προκύψουν για τον πολίτη από την προτεινόμενη ρύθμιση**

**4.4. Αναφέρατε τα σημεία της προτεινόμενης ρύθμισης, τα οποία επιφέρουν βελτίωση των υπηρεσιών του Κράτους προς τον πολίτη**

**4.5. Αναφέρατε τα σημεία της προτεινόμενης ρύθμισης, που απλουστεύουν τις διοικητικές διαδικασίες**

**5. Συνέπειες στο φυσικό και πολιτιστικό περιβάλλον**

**5.1. Περιγράψτε ξεχωριστά και αναλυτικά τις αναμενόμενες συνέπειες της αξιολογούμενης ρύθμισης για τη βιώσιμη ανάπτυξη, τη βελτίωση της ποιότητας του περιβάλλοντος και τη μείωση των περιβαλλοντικών κινδύνων**

**5.2. Αναφέρατε περιληπτικά τα βασικά σημεία της μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων για την προτεινόμενη ρύθμιση (εφόσον υπάρχει)**

**6. Συνέπειες στη Δημόσια Διοίκηση και την απονομή της Δικαιοσύνης**

**6.1. Περιγράψτε ξεχωριστά και αναλυτικά τις αναμενόμενες συνέπειες της αξιολογούμενης ρύθμισης για τη βελτίωση της λειτουργίας και της αποδοτικότητας της Δημόσιας Διοίκησης**

**6.2. Αναφέρατε τις αναμενόμενες συνέπειες της αξιολογούμενης ρύθμισης στον τρόπο απονομής της Δικαιοσύνης (εφόσον υπάρχουν)**

**7. Νομιμότητα**

**7.1 Αναφέρατε το πλαίσιο διατάξεων του Συντάγματος στο οποίο ενδεχομένως εντάσσεται η προτεινόμενη ρύθμιση**

**7.2. Αναφέρατε τυχόν νομολογία των εθνικών δικαστηρίων και ιδίως του Ανωτάτου Ειδικού Δικαστηρίου, του Συμβουλίου της Επικρατείας, του Αρείου Πάγου ή του Ελεγκτικού Συνεδρίου που αφορά θέματα συναφή με την προτεινόμενη ρύθμιση**

**7.3. Αναφέρατε τις σχετικές διατάξεις και προβλέψεις του ευρωπαϊκού κοινοτικού δικαίου και των διεθνών συμβάσεων που έχει κυρώσει η Ελλάδα, όπως επίσης και τυχόν νομολογία του Δικαστηρίου των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων.**

**7.4. Αναφέρατε τυχόν σχετικές προβλέψεις της Ευρωπαϊκής Σύμβασης των Δικαιωμάτων του Ανθρώπου και της νομολογίας του Ευρωπαϊκού Δικαστηρίου των Δικαιωμάτων του Ανθρώπου**

**8. Αρμοδιότητα**

**8.1. Αναφέρατε τα υπουργεία που είναι συναρμόδια για τον σχεδιασμό και την προώθηση της αξιολογούμενης ρύθμισης, αιτιολογώντας ειδικά τους λόγους συναρμοδιότητας**

**8.2. Αναφέρατε τις οργανικές μονάδες με τις οποίες υπήρξε συνεργασία του επισπεύδοντος υπουργείου κατά το στάδιο προετοιμασίας της εξεταζόμενης ρύθμισης**

**8.3. Αναφέρατε αναλυτικά τις υπηρεσίες, που θα είναι αρμόδιες για την εφαρμογή κάθε ξεχωριστής δράσης που προέρχεται από την εξεταζόμενη ρύθμιση**

**8.4. Σε περίπτωση που η προτεινόμενη ρύθμιση προβλέπει τη σύσταση νέου φορέα, υπηρεσίας, νομικού προσώπου, επιτροπής, συμβουλίου ή άλλου συλλογικού οργάνου, αναφέρατε συνοπτικά τη γνωμοδότηση της Διυπουργικής Επιτροπής της απόφασης Πρωθυπουργού Υ189/18-7-2006 (ΦΕΚ Β' 953) και επισυνάψτε τη μελέτη σκοπιμότητας και την οικονομοτεχνική μελέτη**

**9. Τήρηση Νομοτεχνικών Κανόνων και Κωδικοποίηση**

**9.1. Αναφέρατε τους νομοτεχνικούς κανόνες, οι οποίοι εφαρμόστηκαν κατά τη σύνταξη της προτεινόμενης διάταξης, με αναφορά στο εγχειρίδιο οδηγιών της Κεντρικής Νομοπαρασκευαστικής Επιτροπής (ΚΕ.Ν.Ε.)**

**9.2. Προσδιορίστε τις διατάξεις που τροποποιεί, αντικαθιστά ή καταργεί η προτεινόμενη ρύθμιση και ιδίως αναφέρατε εάν υπάρχει ήδη κώδικας ρυθμίσεων συναφών με την προτεινόμενη**

9.3. Αναφέρατε τις εν γένει βελτιώσεις που επιφέρει η προτεινόμενη ρύθμιση στην έννομη τάξη και ειδικά τις διατάξεις που κωδικοποιεί ή απλουστεύει

9.4. Προσδιορίστε τις διατάξεις της προτεινόμενης ρύθμισης που τροποποιούν εμμέσως υφιστάμενες ρυθμίσεις, χωρίς να τις καταργούν ρητώς και αιτιολογήστε την επιλογή αυτή

#### 10. Διαφάνεια - Κοινωνική συμμετοχή

10.1. Αναφέρατε αναλυτικά τους κοινωνικούς εταίρους και εν γένει τα ενδιαφερόμενα μέρη που κλήθηκαν να λάβουν μέρος στην διαβούλευση για την προτεινόμενη ρύθμιση

10.2. Περιγράψτε αναλυτικά τον τόπο, τον χρόνο και τη διάρκεια της διαβούλευσης, τους συμμετέχοντες σε αυτήν, και τη διαδικασία διαβούλευσης που επελέγη

10.3. Αναφερθείτε στα αποτελέσματα της διαβούλευσης, αναφέροντας επιγραμματικά τις κυριότερες απόψεις που εκφράστηκαν υπέρ και κατά της προτεινόμενης ρύθμισης ή επιμέρους θεμάτων της

10.4. Αναφέρατε τον σχεδιασμό που έχει γίνει για τον κοινωνικό διάλογο και τη διαβούλευση και στο στάδιο της εφαρμογής της προτεινόμενης ρύθμισης

#### B: ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΑΛΛΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ

##### 11. Γενική Αξιολόγηση

11.1 Περιγράψτε χωριστά και αναλυτικά το πρόβλημα που καλείται να αντιμετωπίσει κάθε μία «άλλη διάταξη» που περιλαμβάνεται στο προτεινόμενο σχέδιο νόμου

11.2 Περιγράψτε χωριστά και αναλυτικά τους λόγους για τους οποίους κάθε «άλλη διάταξη» είναι αναγκαία και κατάλληλη να αντιμετωπίσει το αντίστοιχο πρόβλημα

11.3 Αναφέρατε χωριστά για κάθε μία «άλλη διάταξη» τους λόγους για τους οποίους έχει συμπεριληφθεί στο συγκεκριμένο σχέδιο νόμου

11.4. Αναφέρατε χωριστά και αναλυτικά τις αναμενόμενες συνέπειες κάθε μίας «άλλης διάταξης», συμπεριλαμβανομένων των συνεπειών στην οικονομία, την κοινωνία και τους πολίτες και στο φυσικό και πολιτιστικό περιβάλλον

11.5. Αναφέρατε αναλυτικά τις υπηρεσίες που θα είναι αρμόδιες για την εφαρμογή κάθε «άλλης διάταξης».

## 12. Διαφάνεια και Διαβούλευση

12.1. Αναφέρατε επιγραμματικά τους κοινωνικούς εταίρους και εν γένει τα ενδιαφερόμενα μέρη που εκλήθησαν να λάβουν μέρος στη διαβούλευση για κάθε μία προτεινόμενη «άλλη διάταξη», τον τόπο, τον χρόνο και τη διάρκεια της διαβούλευσης, τους συμμετέχοντες σε αυτήν, και τη διαδικασία διαβούλευσης που επελέγη, αιτιολογώντας τις επιλογές αυτές.

12.2. Αναφέρατε επιγραμματικά τις κυριότερες απόψεις που εκφράστηκαν υπέρ και κατά της προτεινόμενης ρύθμισης ή επιμέρους θεμάτων της και προσαρτήστε στο παρόν τις απόψεις των φορέων που έλαβαν μέρος στη διαβούλευση για κάθε μία «άλλη διάταξη» χωριστά.



ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑ  
ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

---

**ΕΚΘΕΣΗ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΔΙΑΒΟΥΛΕΥΣΗΣ**

---

ΓΙΑ ΤΟ ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ ΠΟΥ ΕΙΧΕ ΑΝΑΡΤΗΘΕΙ ΣΕ ΔΗΜΟΣΙΑ  
ΔΙΑΒΟΥΛΕΥΣΗ ΜΕ ΤΟΝ ΤΙΤΛΟ  
«ΑΝΑΔΙΟΡΓΑΝΩΣΗ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ  
ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΗΣ ΝΟΜΟΘΕΣΙΑΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗ ΤΗΣ ΕΝΙΑΙΑΣ  
ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΑΛΛΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ»  
ΤΟΥ ΟΠΟΙΟΥ ΟΙ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΕΧΟΥΝ ΕΝΤΑΧΘΕΙ ΣΤΟ ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ ΜΕ  
ΤΙΤΛΟ

**«ΕΠΕΙΓΟΥΣΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΤΩΝ ΥΠΟΥΡΓΕΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ,  
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΥΠΟΔΟΜΩΝ, ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ  
ΔΙΚΤΥΩΝ ΚΑΙ ΕΡΓΑΣΙΑΣ, ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ  
ΑΛΛΗΛΕΓΓΥΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΗΣ ΣΥΜΦΩΝΙΑΣ  
ΔΗΜΟΣΙΟΝΟΜΙΚΩΝ ΣΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΔΙΑΡΘΡΩΤΙΚΩΝ ΜΕΤΑΡΡΥΘΜΙΣΕΩΝ»**

**Άρθρα 4-14**





## ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

A. Ταυτότητα Διαβούλευσης .....	2
B. Σχόλια επί του Σχεδίου Νόμου .....	2
Γ. Παρουσίαση και Επεξεργασία Σχολίων ανά Άρθρο του Σχεδίου Νόμου .....	5
Άρθρο 1 : Σκοπός.....	5
Άρθρο 2 : Ορισμοί .....	<b>12Σφάλμα! Δεν έχει οριστεί σελιδοδείκτης.</b>
Άρθρο 3 : Αρμοδιότητες της ΡΑΕ .....	13
Άρθρο 4 : Σχέσεις ΡΑΕ με την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς .....	13
Άρθρο 5 : Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας .....	13
Άρθρο 6 : Ορισμός και αρμοδιότητες του Διαχειριστή της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας .....	15
Άρθρο 7 : Ορισμός και αρμοδιότητες του ΟΔΑΗΕ .....	15
Άρθρο 8 : Εκκαθάριση και Διακανονισμός Συναλλαγών .....	15
Άρθρο 9 : Καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) .....	15
Άρθρο 10 : Σκοπός - Αρμοδιότητες της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ....	16
Άρθρο 11 : Κατάρτιση και τροποποίηση των Κωδίκων των Αγορών, του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος ..	16
Άρθρο 12 : Τροποποιήσεις του ν. 4001/2011 .....	17
Άρθρο 13 : Τελικές και μεταβατικές διατάξεις .....	18
Άρθρο 14 : Καταργούμενες διατάξεις.....	18
Άρθρο 15 : Έναρξη ισχύος των διατάξεων .....	18



### A. Ταυτότητα Διαβούλευσης

Επισπεύδων Φορέας	ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
Είδος Διαβούλευσης	Σχέδιο Νόμου
Τίτλος	ΑΝΑΔΙΟΡΓΑΝΩΣΗ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΗΣ ΝΟΜΟΘΕΣΙΑΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗ ΤΗΣ ΕΝΙΑΙΑΣ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΑΛΛΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ
Έναρξη Διαβούλευσης	12 Σεπτεμβρίου 2016, 15:30
Λήξη Διαβούλευσης	21 Σεπτεμβρίου 2016, 15:00
Δικτυακός Τόπος Ανάρτησης	<a href="http://www.opengov.gr/minenv/?p=8023">http://www.opengov.gr/minenv/?p=8023</a>
Σύνταξη Έκθεσης	ΠΑΥΛΟΠΟΥΛΟΣ ΘΕΟΔΟΣΙΟΣ
Πλήθος Άρθρων Σχεδίου Νόμου	15
Πλήθος Σχολίων Διαβούλευσης	18
Αριθμός Σχολιαστών	5

### B. Σχόλια επί του Σχεδίου Νόμου

Στις 12 Σεπτεμβρίου 2016 το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας έθεσε το ως άνω σχέδιο νόμου σε δημόσια διαβούλευση. Το σχέδιο νόμου αφορά στην Αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και άλλες διατάξεις. Η διαδικασία της διαβούλευσης ολοκληρώθηκε στις 21 Σεπτεμβρίου 2016.

Κατά τη διαδικασία της διαβούλευσης αναρτήθηκαν στον Διαδικτυακό Τόπο Ανάρτησης του Υπουργείου (<http://www.opengov.gr/minenv/?p=8023>) συνολικά 18 σχόλια, τα οποία αποτελούσαν γενικές και ειδικές απόψεις και προτάσεις από φορείς.

Στον πίνακα 1 που ακολουθεί παρουσιάζονται οι συμμετέχοντες μέσω της διαδικασίας της διαβούλευσης και το σύνολο των σχολίων που ανήρτησαν.



Πίνακας 1: Συμμετέχοντες στη Διαβούλευση	
Συμμετέχων	Σύνολο Σχολίων
ΣΕΒ Σύνδεσμος Επιχειρήσεων και Βιομηχανιών	1
ΔΕΗ Α.Ε.	1
Ινστιτούτο Ενέργειας ΝΑ Ευρώπης (IENE)	7
ΕΘΝΙΚΟ ΚΑΙ ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΑΚΟ ΠΑΝΕΠΙΣΤΗΜΙΟ ΑΘΗΝΩΝ, ΚΕΜΕΧ, ΕΠΕΦΑ	1
Ελληνικός Σύνδεσμος Ανεξάρτητων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΑΗ)	8
<b>Γενικό άθροισμα</b>	<b>18</b>

Στον πίνακα 2 παρουσιάζεται το τελικό, συνολικό και ανά άρθρο πλήθος των σχολίων, επί του σχεδίου νόμου.

Πίνακας 2: Σύνολο σχολίων κατ' άρθρο		
Άρθρο	Τίτλος	Σύνολο
1	Σκοπός	5
2	Ορισμοί	2
3	Αρμοδιότητες της ΡΑΕ	2
4	Σχέσεις ΡΑΕ με την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς	1
5	Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	2
6	Ορισμός και αρμοδιότητες του Διαχειριστή της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας	0
7	Ορισμός και αρμοδιότητες του ΟΔΑΗΕ	0
8	Εκκαθάριση και Διακανονισμός Συναλλαγών	1
9	Καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)	1
10	Σκοπός – Αρμοδιότητες της ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	0
11	Κατάρτιση και τροποποίηση των Κωδίκων των Αγορών, του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος	2
12	Τροποποιήσεις του ν. 4001/2011	2
13	Τελικές και μεταβατικές διατάξεις	0
14	Καταργούμενες διατάξεις	0
15	Έναρξη ισχύος των διατάξεων	0
<b>Γενικό άθροισμα</b>		<b>18</b>



Με αφορμή τη σύνταξη της παρούσας έκθεσης δημόσιας διαβούλευσης, το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας επιδοκιμάζει τη συμμετοχή και εκφράζει την ικανοποίηση του για το γεγονός ότι μέσα από ανοιχτές διαδικασίες, οι οποίες δεν περιορίστηκαν μόνο στην υποβολή των σχολίων, αλλά περιλάμβαναν και συνεχείς επαφές με τους εμπλεκόμενους φορείς, δόθηκε η ευκαιρία να εμπλουτιστεί και να βελτιωθεί το νομοσχέδιο.

Τα σχόλια εξετάστηκαν και έγιναν οι απαραίτητες βελτιωτικές αλλαγές.

Με τη δημόσια διαβούλευση δόθηκε η ευκαιρία οι πολίτες και οι φορείς να συμμετάσχουν στη διαμόρφωση του νομοσχεδίου, που αποτελεί απαίτηση σε ένα κράτος δημοκρατίας που επιδιώκει την ανάπτυξη με βάση και τη γνώμη της κοινωνίας.

Στην ενότητα Γ που ακολουθεί γίνεται παρουσίαση και επεξεργασία των σχολίων που υποβλήθηκαν μέσω της ηλεκτρονικής πλατφόρμας του Διαδικτυακού Τύπου Διαβουλεύσεων του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (<http://www.opengov.gr/minenv/?p=8023>).



## Γ. Παρουσίαση και Επεξεργασία Σχολίων ανά Άρθρο του Σχεδίου Νόμου

### Άρθρο 1 : Σκοπός

1

Χαιρετίζουμε τη διαμόρφωση σχεδίου νόμου που εισάγει τις βασικές παραμέτρους σχεδιασμού της νέας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Η πρόβλεψη για προθεσμιακά προϊόντα εντός και εκτός χονδρεμπορικής (δηλ. συμπεριλαμβανομένων των διμερών συμβάσεων) αποτελεί πάγιο αίτημα της βιομηχανίας εδώ και χρόνια και θεωρούμε ότι με την πιστή τήρηση των χρονοδιαγραμμάτων που τίθενται στο 3ο Μνημόνιο για την εισαγωγή πραγματικού ανταγωνισμού στη λιανική, οι νέοι συστατικοί θα επιτρέψουν την απομάκρυνση από το μοντέλο της υποχρεωτικής χονδρεμπορικής αγοράς που καθιερώθηκε στη χώρα μας για να αντισταθμίσει την απόλυτη ισχύ της ΔΕΗ στις αγορές ηλεκτρισμού (παραγωγή, προμήθεια). Στο πλαίσιο αυτό, οι δημιουργούμενες αγορές, δηλ. η ενδοημερήσια, η αγορά εξισορρόπησης, η προθεσμιακή αγορά σε συνδυασμό με την αγορά επόμενης ημέρας που ήδη υπάρχει, εφόσον λειτουργήσουν σε συνθήκες υγιούς ανταγωνισμού χωρίς τη συντριπτική ασυμμετρία που υφίσταται σήμερα μεταξύ των ιδιωτών παραγωγών/προμηθευτών και της ΔΕΗ, μπορούν να συμβάλουν καίρια στη μείωση του τελικού ενεργειακού κόστους για την ενεργό βιομηχανία και στην ελάφρυνση εν γένει των καταναλωτών, διασφαλίζοντας ταυτόχρονα ικανοποιητικές και εξορθολογισμένες αποδόσεις για το ηλεκτροπαραγωγικό σύστημα της χώρας, γεγονός που εν τέλει συμβάλει στην ασφάλεια εφοδιασμού.

Θεωρούμε ωστόσο ότι είναι αναγκαίο το  $v/\sigma$  να γίνει πιο συγκεκριμένο σε αρκετά σημεία, συμπεριλαμβανομένων ιδίως των προθεσμιών υλοποίησης και έναρξης λειτουργίας των νέων αγορών (βλ. ενδεικτικά άρθρο 3§3 του Σ/Ν), καθώς σε αντίθετη περίπτωση παρατείνεται η αβεβαιότητα για τη μετάβαση στο νέο μοντέλο αγοράς, γεγονός που δεν επιτρέπει στον επιχειρηματικό ιστό της χώρας και τις εταιρείες ηλεκτροπαραγωγής να διαμορφώσουν τον μεσομακροπρόθεσμο σχεδιασμό τους. Για να καταδειχθεί η προτεραιότητα ολοκλήρωσης της συγκεκριμένης μεταρρύθμισης και να αυτοδεσμευθεί η Πολιτεία και οι αρμόδιες αρχές προκειμένου να επισπευσθούν τα επόμενα βήματα, προτείνουμε να τεθούν ήδη στο νόμο τα ορόσημα που προδιαγράφονται στη Συμφωνία της Ελλάδας με τους Θεσμούς.

Πέραν του χρονοδιαγράμματος υλοποίησης, η άποψη του ΣΕΒ είναι ότι το σχέδιο νόμου θα μπορούσε να κεφαλαιοποιήσει την εμπειρία και προεργασία που έλαβε χώρα από τη ΡΑΕ, τον ΛΑΓΗΕ και τον ΑΔΜΗΕ σε συνεργασία με διεθνούς κύρους συμβουλευτική εταιρεία (ECCO International), ώστε να προδιαγραφεί με μεγαλύτερη λεπτομέρεια ορισμένες πτυχές του βασικού σχεδιασμού των νέων αγορών, και να συμπεριλάβει συγκεκριμένες αναφορές για τη συμμετοχή του demand response στις σχεδιαζόμενες αγορές.

Τα σχόλια έχουν ληφθεί μερικώς υπόψη ενώ θα γίνουν και σχετικές αναφορές στους οικείους Κώδικες των Αγορών.



2	<p>Η ΔΕΗ Α.Ε. έχει κατ'επανάληψη εκφράσει την άποψη ότι η τρέχουσα οργάνωση της χονδρεμπορικής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Η/Ε) είναι πλέον ξεπερασμένη και δεν είναι αποτελεσματική. Ως εκ τούτου υποστηρίζει την προσαρμογή της Πολιτικής, της Ρυθμιστικής Αρχής και των Διαχειριστών για την όσο το δυνατό ταχύτερη μετάβαση σε ένα νέο Μοντέλο Χονδρεμπορικής Αγοράς, συμβατό με το Ευρωπαϊκό Μοντέλο Στόχο (Target Model). Το υπό διαβούλευση νομοσχέδιο αποτελεί το πρώτο βήμα προς αυτή την κατεύθυνση και θεωρούμε ότι θα συμβάλει θετικά τόσο στην ορθολογικοποίηση και βελτίωση της αποτελεσματικότητας της Εγχώριας Αγοράς Η/Ε όσο και στη μελλοντική ενοποίησή της με τις άλλες Ευρωπαϊκές Αγορές Η/Ε, με θετικά αποτελέσματα για τους συμμετέχοντες στην Αγορά και τους τελικούς καταναλωτές.</p> <p>Παρατηρούμε, ωστόσο, ότι το υπό διαβούλευση νομοσχέδιο ορίζει τις επιμέρους Αγορές Η/Ε του νέου Μοντέλου (π.χ. Προθεσμιακή, Ενδοημερήσια κλπ), αλλά δεν περιγράφει επαρκώς τις Αγορές αυτές, ούτε καν σε επίπεδο γενικών αρχών, πολύ δε περισσότερο στη λεπτομέρειά τους. Θεωρούμε ότι οι γενικές αρχές λειτουργίας των επιμέρους Αγορών -που δεν περιέχονται στο νομοσχέδιο, αλλά προφανώς θα εξειδικευτούν με κανονιστικές πράξεις στη συνέχεια- είναι κρίσιμης σημασίας και θα κρίνουν τελικά την αποτελεσματικότητα του νέου Μοντέλου Αγοράς. Τα ζητήματα που θεωρούμε κρίσιμης σημασίας συνοψίζονται εν συντομία στα εξής:</p> <p>(α) Η επιλογή του Μοντέλου Κατανομής Φορτίου (Κεντρική ή Αποκεντρωμένη Κατανομή): Δεν υπάρχει σαφής πρόβλεψη στο νομοσχέδιο, παρόλα αυτά από την επιλογή υποχρεωτικών προσφορών στην Προημερήσια Αγορά (άρθρο 5 του νομοσχεδίου, βλ. και παράγραφο (β) κατωτέρω) διαφαίνεται προτίμηση για Μοντέλο Κεντρικής Κατανομής. Θεωρούμε ότι το Μοντέλο Αποκεντρωμένης Κατανομής, που εφαρμόζεται στη συντριπτική πλειοψηφία Αγορών Η/Ε των Ευρωπαϊκών χωρών, είναι προτιμότερο γιατί είναι πιο αποτελεσματικό. Παρέχει μεγαλύτερη ευελξία στους συμμετέχοντες να διαχειρίζονται το χαρτοφυλάκιο Παραγωγής και Προμήθειας που κατέχουν, με το χαμηλότερο δυνατό κόστος, πράγμα που τελικά μεταφράζεται σε χαμηλότερες τιμές Η/Ε προς τους τελικούς καταναλωτές.</p> <p>(β) Η επιλογή υποχρεωτικών προσφορών των μέσων παραγωγής στην Προημερήσια Αγορά, όπως διαφαίνεται στο άρθρο 5: Οι υποχρεωτικές προσφορές, συνδυαζόμενες με Μοντέλο Κεντρικής Κατανομής Φορτίου, πρακτικά οδηγούν σε μια Προημερήσια Αγορά Η/Ε ίδια με τη σημερινή, μεταφέροντας στη νέα Αγορά όλες τις αναποτελεσματικότητες και δυσλειτουργίες της σημερινής Αγοράς και ακυρώνοντας ευθύς εξ αρχής πολλά από τα αναμενόμενα πλεονεκτήματα του νέου σχεδιασμού.</p> <p>(γ) Η επιλογή προσφορών ανά μονάδα παραγωγής ή ανά χαρτοφυλάκιο (unit bidding ή portfolio bidding): Δεν υπάρχει σαφής πρόβλεψη στο νομοσχέδιο, παρόλα αυτά από την επιλογή υποχρεωτικών προσφορών διαφαίνεται προτίμηση για προσφορές ανά μονάδα (unit bidding). Θεωρούμε ότι είναι σημαντικό να δοθεί στους παραγωγούς Η/Ε η δυνατότητα να υποβάλουν προσφορές ανά χαρτοφυλάκιο μονάδων, όπως γίνεται στη συντριπτική πλειοψηφία Αγορών Η/Ε των Ευρωπαϊκών χωρών, διότι έτσι βελτιώνεται η διαχείριση του χαρτοφυλακίου παραγωγής, άρα μειώνεται το κόστος και τα τιμολόγια Η/Ε.</p>	<p>Τα σχόλια έχουν ληφθεί μερικώς υπόψη ενώ θα γίνουν και σχετικές αναφορές στους οικείους Κώδικες των Αγορών.</p>
---	---	--



	<p>(δ) Το ζήτημα του Φορέα Κάλυψης είναι ακανθώδες και δυσεπίλυτο κατά την τρέχουσα συγκυρία. Λαμβάνοντας υπόψη ότι οι μέχρι σήμερα προσπάθειες για τον ορισμό Φορέα Κάλυψης που προβλέπεται στους υφιστάμενους Κώδικες δεν έχουν τελεσφορήσει, ο νόμος θα πρέπει να διασφαλίζει ουσιαστικές λύσεις ή σαφείς κατευθύνσεις για τη λύση του προβλήματος.</p> <p>(ε) Οι παράγραφοι 5,6 και 7 του άρθρου 11 του νομοσχεδίου θεωρούμε ότι δίνουν υπερβολικά ευρείες αρμοδιότητες στη Ρυθμιστική Αρχή. Οι αρμοδιότητες οφείλουν να εξειδικευτούν και να οριοθετηθούν.</p> <p>(στ) Ειδικότερα, για την παράγραφο 6 του άρθρου 11: Διαφωνούμε με τη θέσπιση ανώτατου ποσοστού συναλλαγών μέσω συμβάσεων αγοράς και πώλησης προθεσμιακών προϊόντων Η/Ε για τους συμμετέχοντες. Η θέσπιση αυτού του ανώτατου ποσοστού συναλλαγών αφενός θα περιορίσει τη ρευστότητα της Προθεσμιακής Αγοράς, αφετέρου θα αυξήσει τον κίνδυνο τιμών των συμμετεχόντων, οδηγώντας σε αναποτελεσματική λειτουργία της Αγοράς και υψηλότερο κόστος, άρα και σε υψηλότερες τιμές Η/Ε στον τελικό καταναλωτή.</p>	
3	<p>Το ΙΕΝΕ χαιρετίζει την πρωτοβουλία του ΥΠΕΝ για τον δημόσιο διάλογο αναφορικά με το Σχέδιο Νόμου με τίτλο: «Αναδιорγάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και άλλες διατάξεις».</p> <p>Με το συγκεκριμένο Σχέδιο Νόμου δημιουργούνται τέσσερις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας με τους αντίστοιχους Διαχειριστές και τίθεται το πλαίσιο που θα οδηγήσει σταδιακά σε μια νέα κατάσταση λειτουργίας της αγοράς στη χώρα, σύμφωνα με το "target model", προς μια ενιαία αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση. Στην συνέχεια του νόμου η σύνταξη των αναγκαίων Κωδικών για την λειτουργία των αγορών είναι βαρύνουσα σημασίας και κατά την σύνταξή τους θα πρέπει να αξιοποιηθεί η μέχρι τότε Ευρωπαϊκή και διεθνής εμπειρία.</p> <p>Βεβαίως πρέπει να αναμένονται οφέλη σε παραγωγούς, εμπορία και καταναλωτές, καθώς και στην εθνική οικονομία από μια καλά συγκροτημένη και λειτουργούσα με διαφάνεια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Στην Ελλάδα η αγορά αυτή καλύπτει το 90% περίπου, λόγω των μη διασυνδεδεμένων νησιών στο εθνικό σύστημα με την ακριβότερη ενέργεια και θα πρέπει να επισπευθούν τα έργα διασυνδέσεων των Κυκλάδων και της Κρήτης ώστε να αυξηθεί το ποσοστό της αγοράς με ανταγωνιστικές τιμές.</p>	<p>Ο σχολιασμός επιβεβαιώνει την σκοπιμότητα και την στόχευση της νομοθετικής παρέμβασης.</p>
4	<p>ΕΘΝΙΚΟ ΚΑΙ ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΑΚΟ ΠΑΝΕΠΙΣΤΗΜΙΟ ΑΘΗΝΩΝ ΤΜΗΜΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΕΠΙΣΤΗΜΩΝ ΚΕΝΤΡΟ ΜΕΛΕΤΩΝ ΚΑΙ ΕΚΠΑΙΔΕΥΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΩΝ ΕΦΑΡΜΟΓΩΝ</p> <p>ΠΑΡΑΤΗΡΗΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ ΝΟΜΟΥ «ΑΝΑΔΙΟΡΓΑΝΩΣΗ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΗΣ ΝΟΜΟΘΕΣΙΑΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗ ΤΗΣ ΕΝΙΑΙΑΣ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΑΛΛΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ»</p>	<p>Λήφθηκε μερικώς υπόψη</p>



<p>Με την παρούσα θα θέλαμε καταρχήν να χαιρετίσουμε την εν θέματι θεσμική πρωτοβουλία για αναδιόργανωση της ελληνικής ενεργειακής αγοράς η οποία αναμφίβολα αποτελεί βήμα προς την ανάπτυξη και τον εκσυγχρονισμό. Εντοπίζονται σε αυτή τόσο οι σημαντικές συνιστώσες της δημιουργίας προθεσμιακής αγοράς στον ενεργειακό τομέα όσο και της ολοκλήρωσης της χονδρικής αγοράς ενέργειας ως αγοράς επόμενης ημέρας, αλλά και αγοράς εξισορρόπησης που είναι αναγκαία για την εύρυθμη λειτουργία της. Από την άποψη αυτή γνώμη μας είναι ότι το Σχέδιο Νόμου θα αποτελέσει σημείο αναφοράς ευρύτερης αποδοχής για την εθνική μας αγορά και θα ενισχύσει την αξιοπιστία της στο γίνεσθαι των ευρωπαϊκών αγορών της συμβάλλοντας στον στόχο της ΕΕ για τη σύζευξη αγοράς (market coupling).</p> <p>Για την ομαλή όμως λειτουργία και εφαρμογή του νέου αυτού θεσμικού πλαισίου, νομοθετικού και κανονιστικού, και την αξιόπιστη και αποτελεσματική λειτουργία του απέναντι και στους ξένους θεσμούς, κρίνεται σκόπιμο να επισημανθούν ορισμένα σημεία του τα οποία θα μπορούσαν να βελτιωθούν.</p> <p>Καταρχήν, θα πρέπει να επισημανθεί ότι το Σχέδιο Νόμου αν και εκσυγχρονίζει σε μεγάλο βαθμό τον τρόπο λειτουργίας της εθνικής ενεργειακής αγοράς μας, εισάγοντας νέους και καινοτόμους θεσμούς ως προς τη λειτουργία του ΛΑΓΗΕ (προθεσμιακή αγορά, εκκαθάριση με βάση τους κανόνες και τις πρακτικές της ΕΕ), δεν αναγνωρίζει στον ΛΑΓΗΕ τη λειτουργία του Χρηματιστηρίου Ενέργειας και ούτε σκιαγραφεί ειδικότερους κανόνες που εφαρμόζονται στις περιπτώσεις τέτοιων χρηματιστηρίων (όροι διαπραγμάτευσης, εισαγωγής, αναστολής κλπ. ενεργειακών προϊόντων, διαφάνειας, συμμετοχής, συμμετεχόντων κλπ.). Η αναγνώριση του ΛΑΓΗΕ ως Χρηματιστηρίου Ενέργειας, έστω υπό τις υφιστάμενες συνθήκες του εθνικού μονοπωλίου υπό το οποίο τελεί και που φαίνεται ότι είναι ακόμη ανεκτό από την ενωσιακή έννομη τάξη (άρθρο 5 του Κανονισμού 2015/1222), θα ήταν κρίσιμη και χρήσιμη για τη χώρα ώστε η αγορά μας να μπορεί να είναι ανταγωνιστική σε σχέση με τις άλλες ευρωπαϊκές αγορές αλλά και να ικανοποιεί το αίτημα για συμβατότητα με τους ενωσιακούς κανόνες της σύζευξης αγοράς (market coupling). Είναι γνωστό ότι η πλειονότητα των κρατών μελών στην Ευρώπη σήμερα εξυπηρετείται από χρηματιστηριακές αγορές στον τομέα της ενέργειας καθώς και ότι η σύζευξη αγοράς προϋποθέτει τη δημιουργία χρηματιστηριακού περιβάλλοντος για να φιλοξενήσει την αγορά ενέργειας υπό συνθήκες ενιαίας αγοράς (internal market). Συνεπώς, θα ήταν σημαντική βελτίωση αν το Σχέδιο Νόμου προχωρούσε στην πρόβλεψη χρηματιστηριακών ρυθμίσεων αναγνωρίζοντας στον ΛΑΓΗΕ ρόλο Χρηματιστηρίου Ενέργειας.</p> <p>Βέβαια δεν πρέπει να παραβλέπεται ότι το σκέλος της ενεργειακής προθεσμιακής αγοράς είναι ήδη ρυθμισμένο (ν. 3606/2007) στη χώρα και ευρωπαϊκά εναρμονισμένο με τους χρηματοπιστωτικούς κανόνες (MiFID κλπ.). Όπως στις ειδικότερες πιο κάτω παρατηρήσεις μας θα επισημανθεί, η πρωτοβουλία ίδρυσης και λειτουργίας ενεργειακής προθεσμιακής αγοράς υπό κανόνες οργανωμένης διαπραγμάτευσης, προβλέπεται ήδη στο νομοθετικό μας πλαίσιο (ν. 3606/2007) που αποτελεί εναρμόνιση των ευρωπαϊκών κανόνων. Ενόψει αυτού οι ρυθμίσεις του Σχεδίου Νόμου για την ενεργειακή προθεσμιακή αγορά θα ήταν σκόπιμο να επανακαθοριστούν και να προβλεφθεί ότι και ο ΛΑΓΗΕ θα μπορεί να κάνει χρήση των δυνατοτήτων δημιουργίας μιας τέτοιας αγοράς</p>
--





- 145 -

υπό τις προϋποθέσεις βέβαια που το ευρωπαϊκό δίκαιο έχει ήδη ορίσει (MiFID, v. 3606).

Το Σχέδιο Νόμου υιοθετεί μεταξύ άλλων ρυθμίσεις για τη Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας. Με βάση τον ορισμό της εν λόγω Αγοράς, αλλά και τις ειδικότερες διατάξεις που αναφέρονται σε αυτή κατά το Σχέδιο [όπως άρθρο 2 παρ. 1, άρθρο 5 παρ. 1, άρθρο 6 παρ. 3 κλπ.], πρόκειται για αγορά χρηματοπιστωτικών μέσων, καθώς τα προθεσμιακά προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας που τυγχάνουν σε αυτή διαπραγμάτευσης, όπως καθορίζονται στο Σχέδιο, συνιστούν εξ ορισμού χρηματοπιστωτικά μέσα σύμφωνα με το ν. 3606/2007 και επομένως η εφαρμογή των διατάξεων του ν. 3606/2007 δεν μπορεί να παρακαμφθεί.

Επισημαίνεται ότι οι αγορές χρηματοπιστωτικών μέσων αποτελούν αγορές οι οποίες ρυθμίζονται ήδη με ειδικές διατάξεις αναγκαστικού δικαίου σύμφωνα με το ενωσιακό δίκαιο που εν προκειμένω λειτουργεί με αρχές «απόλυτης εναρμόνισης» (maximum harmonisation), (βλ. ενδεικτικά Οδηγία 2004/39/ΕΚ-MiFID, Οδηγία 2003/6/ΕΚ-MAD, Οδηγία 2014/65/ΕΕ-MiFID II, Κανονισμός (ΕΕ) 600/2014-MiFIR, Οδηγία 2014/57/ΕΕ-MAD II, Κανονισμός (ΕΕ) 596/2014-MAR, Κανονισμός (ΕΕ) 648/2012-EMIR κλπ.). Κατά συνέπεια, δεν είναι δυνατή η μεταβολή του δικαίου αυτού με θεσμικές πρωτοβουλίες εθνικής προελεύσεως.

Εξάλλου και με δεδομένο ότι η ως άνω νομοθεσία (εθνική και λουπη ενωσιακή) επιτρέπει την ίδρυση και λειτουργία χονδρικής αγοράς προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας ως αγοράς χρηματοπιστωτικών μέσων (π.χ. αγοράς ενεργειακών προθεσμιακών συμβολαίων, ενεργειακών συμβολαίων προαίρεσης κλπ.), εκλείπουν οι λόγοι για εκ νέου ρύθμισή της σε νομοθετικό επίπεδο.

Κατόπιν τούτων, προτείνεται όπως απαλειφθούν από το Σχέδιο οι διατάξεις που αναφέρονται στην Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας. Προς διευκόλυνση της νομοπαρασκευαστικής εργασίας, προτείνεται επίσης όπως οριστεί, στη θέση των ως άνω διατάξεων, ότι ο ΛΑΓΗΕ δύναται να λειτουργεί ως διαχειριστής αγοράς και να διαχειρίζεται αγοράς χρηματοπιστωτικών μέσων με αντικείμενο ενεργειακά προθεσμιακά συμβόλαια ή ενεργειακά συμβόλαια προαίρεσης σύμφωνα με τους σχετικούς όρους και τις προϋποθέσεις που προβλέπονται στο ν. 3606/2007. Παράδειγμα τέτοιας λειτουργίας αποτελούν στη συναλλακτική πρακτική των ευρωπαϊκών αγορών μεταξύ άλλων το χρηματιστήριο European Energy Exchange AG (Γερμανίας), το χρηματιστήριο APX/ENDEX (APX Group) (ολλανδικών, βρετανικών και βελγικών συμφερόντων), το χρηματιστήριο ICE Futures Europe (Αγγλίας κ.ά.).

Επίσης, σύμφωνα με τους ευρωπαϊκούς κανονισμούς που λαμβάνει υπόψη του το Σχέδιο για την αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ενέργειας, και ιδίως τον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 (market coupling) της Επιτροπής που αποτελεί εκτελεστικό μέτρο του Κανονισμού (ΕΕ) 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, ορίζεται ως αναγκαία προϋπόθεση για την ενιαία αγορά ενέργειας, η δημιουργία θεσμικού πλαισίου για τα χρηματιστήρια ενέργειας (βλ. και αιτ. σκ. 19 του προοιμίου του Κανονισμού 2015/1222). Ο εν λόγω Κανονισμός προβλέπει ότι τα χρηματιστήρια ενέργειας που λειτουργούν σε εθνικό επίπεδο, κράτους μέλους, θα μπορούν να ορίζονται ως «NEMO» (Nominated Electricity Market Operators) με βάση τη διαδικασία σχετικού διορισμού τους από τα κράτη μέλη για τις ανάγκες της σύζευξης αγοράς. Η λειτουργία αυτή δεν αναιρείται από το γεγονός ότι



<p>γίνεται ανεκτή από την ενωσιακή διάταξη του άρθρου 5 του εν λόγω Κανονισμού, η διατήρηση εθνικού μονοπωλίου αγοράς ενέργειας, υπό τους όρους και χρονικούς περιορισμούς ως προς την ύπαρξη των μονοπωλίων αυτών που θέτει η ως άνω διάταξη. Συνεπώς, κρίνεται αναγκαίο όπως υιοθετηθεί ο χρηματοπιστωτικός θεσμός τουλάχιστον από τον ΛΑΓΗΕ (αν όχι και από άλλα νομικά πρόσωπα κατά το πρότυπο της απελευθέρωσης που ο εν λόγω Κανονισμός υπαγορεύει) και όπως προβλεφθούν στο Σχέδιο οι χρηματοπιστωτικοί κανόνες λειτουργίας του με βάση και τις καλές και παραδεδεγμένες πρακτικές που ισχύουν στις ενεργειακές αγορές στην Ευρώπη αλλά και διεθνώς.</p> <p>Επίσης, ειδική είναι ιδιαίτερα νευραλγικής σημασίας τόσο για τις ενεργειακές αγορές τους μετρητοίς όσο και για τις προθεσμιακές (χρηματοπιστωτικών μέσων) η λειτουργία της εκκαθάρισης η οποία για το λόγο αυτό υπάγεται σε αναγκαστικού δικαίου ενωσιακή ρύθμιση, χρήζουν ειδικής προσοχής οι αναφορές σε αυτήν στο Σχέδιο. Πιο συγκεκριμένα, οι διατάξεις του Σχεδίου δε θα πρέπει να αναρρούν την εφαρμογή αυτού του δικαίου με βάση τον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 αλλά και τον Κανονισμό (ΕΕ) 648/2012 (EMIR) στον οποίο το Σχέδιο και ρητώς παραπέμπει.</p> <p>Ειδικές ενδεικτικές επισημάνσεις ως προς το θέμα αυτό είναι οι εξής:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- Δε θα πρέπει να ορίζεται στο Σχέδιο ως αρμόδιος για την εκκαθάριση υποχρεωτικώς ο Διαχειριστής αγοράς σε σχέση ιδίως με την χονδρική αγορά προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας, διότι τούτο αντίκειται στην ως άνω νομοθεσία (EMIR). Η δυνατότητα ανάληψης της εκκαθάρισης από άλλο αδειοδοτημένο φορέα (CCP) βάσει της ενωσιακής νομοθεσίας θα πρέπει εξάλλου να είναι επιτρεπτή και για την αγορά ενεργειακών προϊόντων τους μετρητοίς.</li><li>Το παράδειγμα αυτό ακολουθεί και ο φορέας ECC (European Commodity AG).</li><li>- Δε θα πρέπει να ορίζονται διαφορετικά σε σχέση με τον EMIR οι ετιμέρους λειτουργίες της εκκαθάρισης, υπό τους ειδικότερους στο Σχέδιο ορισμούς της εκκαθάρισης συναλλαγών, της κάλυψης των συναλλαγών, για να αποφευχθούν τυχόν νομικά προβλήματα ασυμβατότητας με τον ενωσιακό δίκαιο (Καν. 2105/1222, 648/2012) και τον τρόπο εφαρμογής του.</li><li>- Θα πρέπει να διαχωριστούν με περισσότερη σαφήνεια οι εποπτικές αρμοδιότητες σε σχέση με την εκκαθάριση που κατά τα ισχύοντα, ως προς τον Κανονισμό (ΕΕ) 648/2012 τουλάχιστον, υπάγεται στην εποπτεία της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (άρθρ. 100 ν. 4209/2013).</li></ul> <p>Τέλος, θα πρέπει να τεθεί με ειδικότερη σαφήνεια το θέμα της εποπτείας της αγοράς συνεκτιμώντας ότι για τους συμμετέχοντες σε «χονδρική αγορά ενέργειας» που θα συνιστούν χρηματοπιστωτικές επιχειρήσεις, οι οποίες δεν αποκλείονται ως τέτοιοι συμμετέχοντες με βάση τον Κανονισμό (ΕΕ) 1227/2011 (REMIT), αλλά και τη γενική διατύπωση επί του θέματος του Σχεδίου (βλ. άρθρο 1, 14ο ορισμό), η εφαρμογή της χρηματοπιστωτικής νομοθεσίας (π.χ. κεφαλαιακές απαιτήσεις κλπ.) κρίνεται επιβεβλημένη.</p> <p>Με εκτίμηση, Οι καθηγητές, Παναγιώτης Αλεξάκης, Νικόλαος Μυλωνάς</p>
--



1 147 1

5	<p data-bbox="319 246 343 537"><b>Λήφθηκε μερικώς υπόψη</b></p> <p data-bbox="319 560 718 1904">Ο Ελληνικός Σύνδεσμος Ανεξάρτητων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας έχει ως σταθερό στόχο την ανάπτυξη του ανταγωνισμού στην ελληνική αγορά ηλεκτρισμού και την ομαλή και αποδοτική ενσωμάτωσή της στην εσωτερική αγορά ηλεκτρισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η υλοποίηση αυτού του στόχου υπηρξε συστηματικά από τον Σύνδεσμό μας, στη βάση του θεσμικού ρόλου του ως εκπροσώπου των μεγαλύτερων ιδιωτικών εταιρειών παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρισμού στην Ελλάδα, με πρωτοβουλίες και ενεργή συμμετοχή στα αντίστοιχα φόρα, τόσο σε εθνικό όσο και σε ευρωπαϊκό επίπεδο. Η ύπαρξη ανταγωνιστικής αγοράς ηλεκτρισμού είναι προς όφελος τόσο των καταναλωτών, νοικοκυριών κι επιχειρήσεων, όσο και της εθνικής οικονομίας γενικότερα. Αυτό άλλωστε αποτυπώνεται και από τη σημαντική μείωση στα τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρισμού που μπορούν να απολαμβάνουν τον τελευταίο καιρό οι καταναλωτές ακριβώς λόγω της ανάπτυξης του ανταγωνισμού, έστω και στην αρχική του φάση, στη λιανική αγορά. Η σύζευξη της εγχώριας αγοράς με τις αγορές των υπολοίπων κρατών-μελών της ΕΕ θα ενισχύσει τα οφέλη αυτά, ενώ παράλληλα θα ενδυναμώσει την ασφάλεια εφοδιασμού, η οποία συνιστά σημαντικό στοιχείο της δημόσιας ασφάλειας, ενώ συνδέεται άμεσα και με την αποδοτική λειτουργία της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ΕΕ. Παράλληλα, η σύζευξη των εθνικών αγορών και η ενσωμάτωσή τους στην ενιαία αγορά, θα συμβάλει στην επίτευξη των φιλοδοξιών στόχων της ΕΕ για μείωση των εκπομπών Αερίων Φαινομένου Θερμοκηπίου.</p> <p data-bbox="734 560 861 1904">Έχοντας αυτό ως δεδομένο, αποτελεί θετικό κι απαραίτητο βήμα η νομοθέτηση της εφαρμογής του ευρωπαϊκού μοντέλου-στόχου (target model) στην ελληνική αγορά. Άλλωστε, η ολοκλήρωση μέχρι το τέλος του 2017 του σχεδιασμού της ελληνικής αγοράς σε όλα τα χρονικά επίπεδα, με την εφαρμογή του μοντέλου αυτού, αποτελεί και σαφή δέσμευση της χώρας μας στο πλαίσιο του τρίτου μνημονίου συνεργασίας με τους διεθνείς εταίρους από τον Αύγουστο του 2015.</p> <p data-bbox="877 560 941 1904">Επιθυμώντας να συμβάλει στην ταχύτερη κι αποδοτικότερη εφαρμογή των απαραίτητων μεταρρυθμίσεων στην ελληνική αγορά ηλεκτρισμού, ο Σύνδεσμος μας καταθέτει τα εξής σχόλια όσον αφορά στο παρόν σχέδιο νόμου:</p> <ul data-bbox="941 560 1276 1904" style="list-style-type: none"><li>• Άρθρο 1: Καθώς το απομένον χρονικό διάστημα, ως το Δεκέμβριο 2017, είναι ιδιαίτερα βραχύ σε σχέση με το έργο που πρέπει να γίνει, αποτελεί επιτακτική ανάγκη το σχέδιο νόμου να περιλαμβάνει σαφή χρονικό προσδιορισμό για την εφαρμογή κάθε συγκεκριμένου βήματος που απαιτείται, ώστε τον Δεκέμβριο 2017 να έχει ολοκληρωθεί η υλοποίηση όλων των απαραίτητων μεταρρυθμίσεων στην αγορά ηλεκτρισμού. Στο κείμενο όμως του σχεδίου νόμου δεν περιλαμβάνεται κανένα σχετικό χρονοδιάγραμμα ως προς την ολοκλήρωση των επιμέρους ενεργειών (λ.χ. εισήγηση Κωδικών, έγκριση, κλπ.) ούτε σαφής υποχρέωση καθενός από τα εμπλεκόμενα στην εν λόγω διαδικασία πρόσωπα να προβεί σε συγκεκριμένες ενέργειες εντός ορισμένου χρόνου. Μια πρόβλεψη τέτοιων προθεσμιών, θα συνιστούσε οπωσδήποτε σαφή και έντονη υπόδειξη προς τα εμπλεκόμενα πρόσωπα να προβούν άμεσα σε συγκεκριμένες ενέργειες. Εν προκειμένου, όχι μόνο δεν υφίσταται κάποια αναφορά στον «οδικό χάρτη» των απαιτούμενων ενεργειών, αλλά αντίθετως, προβλέπεται ότι «το χρονικό σημείο έναρξης της λειτουργίας» των σχεδιαζόμενων Αγορών, αλλά και «οι απαιτούμενες ενέργειες για την επίτευξη της λειτουργίας κάθε Αγοράς», θα οριστούν από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας κατά την απόλυτη διακριτική του ευχέρεια (βλ. το άρθρο 3 παρ. 3 του υπό διαβούλευση σχεδίου).</li></ul>
---	--



### Άρθρο 2 : Ορισμοί

1	Στους ορισμούς του Άρθρου 2 περιλαμβάνονται όροι, όπως Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης και Κεντρικός Αντισυμβαλλόμενος, που δεν αναφέρονται ξανά στο υπόλοιπο κείμενο, υποδηλώνοντας την ύπαρξη ενός ελλιπούς νομοσχεδίου.	Δεν ισχύει
2	Άρθρο 2: Κατά την Κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής πρέπει να λαμβάνονται υπόψη και οι προσφορές στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Αγορά διότι αυτές οι προσφορές είναι μόνο διαθέσιμες για το μεγαλύτερο χρονικό διάστημα της επαναλαμβανόμενης Κατάρτισης του Προγράμματος Κατανομής.	Η εξειδίκευση του ζητήματος θα καθορισθεί στους οικείους Κώδικες των Αγορών.

1 48 1



1 149 1

### Άρθρο 3 : Αρμοδιότητες της ΡΑΕ

1	Θα περιγραφούν αναλυτικά στους οικείους Κώδικες	Προκύπτει το ίδιο αποτέλεσμα
1	<p>Άρθρο 3: Μολονότι σκοπός του παρόντος σχεδίου νόμου είναι ο εμπεριστατωμένος και συνεπής με τα ευρωπαϊκά δεσμευτικά κείμενα επανασχεδιασμός της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στα πρότυπα του target model, οι προτεινόμενες νομοθετικές διατάξεις εν πολλοίς απλώς επαναλαμβάνουν τις ευρωπαϊκές επιταγές, χωρίς να τις εξειδικεύουν. Όσον αφορά στην ανάθεση αρμοδιοτήτων στη ΡΑΕ (η οποία ως εθνική ρυθμιστική αρχή έχει καιρίο ρόλο σύμφωνα με την ευρωπαϊκή νομοθεσία), ο νομοθέτης αρκείται στη γενική παραπομπή «στις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΚ) 714/2009, «στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222» και «στον Κανονισμό (ΕΕ) 1227/2011» (βλ. το άρθρο 3 παρ. 1 του υπό διαβούλευση σχεδίου). Ωστόσο, οι εν λόγω γενικές αρμοδιότητες θα έπρεπε να εξειδικεύονται στην εθνική νομοθεσία σύμφωνα με τις ειδικές συνθήκες της εθνικής αγοράς, ώστε να είναι σαφές στους συμμετέχοντες ποιο είναι το ακριβές περιεχόμενο των εν λόγω αρμοδιοτήτων και πώς ασκούνται από τη ΡΑΕ. Ειδικότερα, αποσιάζουν συγκεκριμένες διατάξεις σχετικά με τη συνεργασία μεταξύ Διαχειριστών, ΟΔΑΗΕ και Ρυθμιστικών Αρχών, αναφορικά με την ενιαία σύζευξη των αγορών επόμενης ημέρας και την ενιαία σύζευξη των ενδοημερήσιων αγορών, όπως απαιτεί η ίδια η ευρωπαϊκή νομοθεσία.</p>	
2	<p>Στο Άρθρο 3, Παράγραφος 3 και προκειμένου να ενισχυθεί ο ρόλος της ΡΑΕ ως ανεξάρτητου φορέα που ρυθμίζει στο πλαίσιο ενός ελεύθερου ανταγωνισμού την αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας, η διατύπωση «ύστερα από γνώμη» να αντικατασταθεί «με τη σύμφωνη γνώμη».</p>	

### Άρθρο 4 : Σχέσεις ΡΑΕ με την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς

1	Λήφθηκε μερικός υπόψη
1	<p>Στο Άρθρο 4, Παράγραφος 3, η διατύπωση πρέπει να είναι «η ΡΑΕ δύναται να συνεργάζεται» αντί «να συνεργάζεται», καθώς κρίνεται σκόπιμη η διατήρηση της ανεξαρτησίας της όσον αφορά την κάλυψη, την εκκαθάριση και τον διακανονισμό των ενεργειακών προϊόντων χονδρικής από κεντρικό αντισυμβαλλόμενο.</p>

### Άρθρο 5 : Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας



1 150 1

	<b>Θα δηλώνονται για την εκτέλεση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας</b>
<b>Θα γίνει περαιτέρω εξειδίκευση στους Κώδικες ΜΔΝ</b>	<p>1 Στο Άρθρο 5, Παράγραφος 1 αναφέρεται ότι συναλλαγές επί Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας είναι δυνατό να συνάπτονται διμερώς και εκτός της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας. Επομένως, ανακύπτει το ερώτημα αν ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ και ο ΛΑΓΗΕ θα γνωρίζουν την ύπαρξη τέτοιου είδους συναλλαγών, οπότε προτείνεται να καλυφθεί αυτό το κενό.</p> <p>2</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Άρθρο 5: Το κείμενο του παρόντος σχεδίου νόμου παραμένει σε πολύ γενικές γραμμές όσον αφορά στο σχεδιασμό και στη δομή των Αγορών Χονδρικής (Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, Αγορά Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσια Αγορά και Αγορά Εξισορρόπησης). Είναι απολύτως αναγκαίο να περιγραφούν αναλυτικά οι Αγορές Χονδρικής και οι σχετικοί Κώδικες, όπως αντίστοιχα γίνεται στο ν. 4001/2011 για τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό και τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Προς αυτή την κατεύθυνση μπορεί να χρησιμοποιηθεί η δουλειά που ήδη έχει γίνει από ΡΑΕ, ΛΑΓΗΕ και ΑΔΜΗΕ με την εκπόνηση συγκεκριμένων κειμένων που αφορούν την εφαρμογή του μοντέλου-στόχου στην Ελλάδα και τα οποία παρουσιάστηκαν στους συμμετέχοντες στην αγορά τον Οκτώβριο του 2014.</li><li>• Άρθρο 5, Παρ. 1: Θεωρούμε ότι θα πρέπει να υπάρχει πρόβλεψη και για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά στα οποία οι καταναλωτές μπορούν να επιλέξουν μεταξύ περισσότερων του ενός προμηθευτών.</li><li>• Άρθρο 5, Παρ. 2: Το σχέδιο νόμου δεν διευκρινίζει εάν στην Αγορά Επόμενης Ημέρας, την Ενδοημερήσια Αγορά, καθώς και την Αγορά Εξισορρόπησης η συμμετοχή γίνεται σε επίπεδο μονάδας παραγωγής ή χαρτοφυλακίου ενέργειας. Η θέση του Συνδέσμου μας είναι ότι για όσο χρονικό διάστημα εξακολουθεί να υπάρχει μόνο μια εταιρεία στην ελληνική αγορά η οποία διαθέτει διαφοροποιημένο στόλο μονάδων παραγωγής, αλλά και πολύ αυξημένα μερίδια στην λιανική αγορά, η διασφάλιση των ίδων όρων ανταγωνισμού αλλά και της οικονομικά αποδοτικής παραγωγής ηλεκτρισμού, συνεπάγεται η συμμετοχή σε αυτές τις Αγορές Χονδρικής να γίνεται σε επίπεδο μονάδων παραγωγής. Η έως τώρα διεθνής εμπειρία δείχνει ότι η κεντρική κατανομή των συμβατικών μονάδων παραγωγής από τον Διαχειριστή Συστήματος, σε συνδυασμό με τη συμμετοχή των συμβατικών παραγωγών ανά μονάδα κι όχι με χαρτοφυλάκιο ενέργειας, είναι περισσότερο πιθανό να οδηγήσει στη βελτιστοποίηση του κοινωνικού πλεονάσματος και στο βέλτιστο δυνατό προγραμματισμό και κατανομή των μονάδων προκειμένου να καλυφθεί το φορτίο του συστήματος και οι απαιτήσεις σε εφεδρεία κι ευέλικτη ισχύ.</li><li>• Άρθρο 5, Παρ. 2Α: Το παρόν σχέδιο νόμου θα πρέπει να διασφαλίσει ότι η λειτουργία της Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων δεν θα επιτρέψει στη μοναδική εταιρεία με διαφοροποιημένο στόλο μονάδων παραγωγής και πολύ υψηλό μερίδιο στη λιανική αγορά να συνάπτει διμερή συμβόλαια για την κάλυψη πελατών που εκπροσωπεί με χρήση των ακριβότερων θερμικών μονάδων που κατέχει και λειτουργεί. Αυτό θα είχε ως αποτέλεσμα οι μονάδες αυτές να ενταχθούν στον προγραμματισμό και να κατανεμηθούν σε</li></ul>



	πραγματικό χρόνο σε βάρος των πιο σύγχρονων και αποδοτικών μονάδων παραγωγής, ενώ το μεσοσταθμικό κόστος της δεσπόζουσας εταιρείας, άρα και τα τιμολόγια που προσφέρει, να παραμένουν συγκρατημένα με την αυξημένη χρήση των φθηνότερων της μονάδων στην Αγορά Επόμενης Ημέρας. Επομένως θα πρέπει στο πλαίσιο του υγιούς ανταγωνισμού το παρόν σχέδιο νόμου να περιλάβει και σχετική διάταξη που να προνοεί για την απαστροπή μιας τέτοιας στρατηγικής συμπεριφοράς από τη δεσπόζουσα επιχείρηση.
--	--

**Άρθρο 6 : Ορισμός και αρμοδιότητες του Διαχειριστή της Χονδρικής Αγοράς Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας**

Χωρίς σχόλια.

**Άρθρο 7 : Ορισμός και αρμοδιότητες του ΟΔΑΗΕ**

Χωρίς σχόλια.

**Άρθρο 8 : Εκκαθάριση και Διακανονισμός Συναλλαγών**

1	• Άρθρο 8, Παρ. 5: Κατά τη γνώμη μας, το σχέδιο νόμου θα πρέπει να περιλαμβάνει τουλάχιστον μια λίστα των ενεργειών στις οποίες υποχρεούται να προβεί η ΡΑΕ για την εύρεση νομικού προσώπου που θα αναλάβει την κάλυψη κι εκκαθάριση των συναλλαγών.	<b>Δεν κρίνεται απαραίτητο</b>
---	--	--------------------------------

**Άρθρο 9 : Καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)**



1	<ul style="list-style-type: none"><li>• Άρθρο 9: Τα καθήκοντα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ περιγράφονται λεπτομερώς στο ν. 4001/2011. Γιατί είναι απαραίτητη η επανάληψη των γνωστών αυτών καθηκόντων στο παρόν σχέδιο νόμου;</li></ul>	Εκκινεί μία νέα Αγορά. Η έναρξη της νέας Αγοράς οδηγεί σε κατάρρευση του παλιού άρθρου και θέση σε ισχύ του νέου.
---	--	---

#### **Άρθρο 10 : Σκοπός – Αρμοδιότητες της ΛΑΓΗΕ Α.Ε.**

Χωρίς σχόλια.

#### **Άρθρο 11 : Κατάρτιση και τροποποίηση των Κωδίκων των Αγορών, του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος**

1	Στο Άρθρο 11 αναφέρονται οι πέντε Κώδικες που πρέπει να συνταχθούν, ώστε να λειτουργήσει η εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τις επιταγές του Target Model. Η σύνταξη και η νομοθέτηση των συγκεκριμένων Κωδίκων απαιτούν χρόνο (τουλάχιστον τρία έτη από την μέχρι τότε εμπειρία), αναζητώντας έτσι τρόπους περιορισμού αυτού.	<b>Το απαραίτητο κανονιστικό πλαίσιο θα έχει ολοκληρωθεί εντός του έτους 2017</b>
2	<ul style="list-style-type: none"><li>• Άρθρο 11, Παρ. 6: Η ελληνική αγορά ηλεκτρισμού συνεχίζει να χαρακτηρίζεται από τα υψηλά μερίδια της ΔΕΗ τόσο στην παραγωγή όσο, κυρίως, και στην λιανική αγορά. Η μείωση αυτών των μεριδίων προβλέπεται να γίνει, με σαφώς προσδιορισμένα βήματα, μέχρι το τέλος του 2019, όπως έχει δεσμευτεί η Ελλάδα στο πλαίσιο του τρίτου μνημονίου. Θεωρούμε ότι για όσο διάστημα απαιτείται, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία, έως ότου μειωθούν τα μερίδια αυτά θα πρέπει να είναι σαφώς προσδιορισμένο το ποσοστό ενέργειας που μπορεί μια εταιρεία να διαχειρεύεται μέσω Προθεσμιακών Προϊόντων ή διμερών συμβάσεων. Ο προσδιορισμός αυτού του ποσοστού αποτελεί και απαραίτητο μέτρο για τη μείωση της δύναμης επηρεασμού της αγοράς από τον δεσπόζοντα συμμετέχοντα. Σε αντίθετη περίπτωση υπάρχει κίνδυνος να απομείνουν πολύ περιορισμένες ποσότητες ενέργειας για συναλλαγή μέσω της Αγοράς Επομένης Ημέρας. Ένα τέτοιο ενδεχόμενο όμως θα οδηγήσει ουσιαστικά σε μια αγορά χωρίς βάθος συναλλαγών κι επομένως ευεπίφορη σε τυχασίες διακυμάνσεις. Αυτό θα σήμαινε την απαξίωση της συγκεκριμένης αγοράς ως βασικού πεδίου αποκάλυψης της πραγματικής αξίας της ηλεκτρικής ενέργειας με αρνητικές συνέπειες σε όλο το φάσμα των συμμετεχόντων στην αγορά δηλ. παραγωγών, προμηθευτών, καταναλωτών κι ΑΠΕ. Σε όλες τις ανοικτές στον ανταγωνισμό αγορές ηλεκτρισμού διεθνώς, η τιμή της Αγοράς Επομένης Ημέρας αποτελεί την τιμή εκκαθάρισης για την Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, ενώ έχει το ρόλο της τιμής αναφοράς για πολλούς άλλους μηχανισμούς (π.χ. για την αποζημίωση του μηχανισμού</li></ul>	<b>Θα εξειδικευθούν στους Κώδικες και με αποφάσεις της ΡΑΕ</b>





	<p>κυμαινόμενης προσαύξησης για τις ΑΠΕ, για το μόνιμο μηχανισμό διασφάλισης εταρκούς ισχύος, κ.α.). Επομένως, η διαμόρφωση μίας τιμής που να αποκαλύπτει πραγματικά το βραχυχρόνιο οριακό κόστος είναι εξαιρετικά σημαντική, και μπορεί να διασφαλιστεί μόνο με περιορισμό της δυνατότητας της δεσπόζουσας εταιρείας να συνάπτει διμερή συμβόλαια εκτός αγοράς για πολύ μεγάλες ποσότητες και να αποσπείρει πλήρως τη ρευστότητα της Αγοράς Επομένης Ημέρας. Η πρότασή μας είναι να περιληφθεί στο υπό διαβούλευση σχέδιο ποσοστό όχι μεγαλύτερο από το 1/3 ως ανώτατο όριο συναλλαγών που μπορούν να πραγματοποιηθούν μέσω Συμβάσεων αγοράς και πώλησης Προθεσμιακών Προϊόντων ή διμερών συμβάσεων ανά εταιρεία ηλεκτρικής ενέργειας. Η πρόβλεψη αυτή θα πρέπει να ισχύει ως το τέλος του 2019, ενώ πριν το τέλος του 2019 θα πρέπει να γίνει επανεκτίμηση για την αναγκαιότητα ή μη της συνέχισης εφαρμογής (ή τη διαφοροποίηση) αυτού του ποσοστού.</p>
--	---

#### **Άρθρο 12 : Τροποποιήσεις του ν. 4001/2011**

1	<p>Στο Άρθρο 12, Παράγραφος 3γ, σχετικά με την πρόσβαση στο δίκτυο, σε περίπτωση διαφωνίας μεταξύ διαχειριστή και αιτούντος την πρόσβαση και σύνδεση στο δίκτυο θα ήταν χρήσιμη η παρέμβαση της ΡΑΕ με την συγκρότηση επιτροπής ειδικών για σχετική γνωμάτευση.</p> <p>Στα διάφορα άρθρα του Σχεδίου Νόμου αναφέρεται ο ΕΣΜΗΕ με σημαντικές δραστηριότητες και ο ΕΔΔΗ χωρίς άλλες λεπτομέρειες, εάν π.χ. ταυτίζονται με τους ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ αντίστοιχα. Θα ήταν χρήσιμη μια διευκρίνιση στο νόμο και ίσως κάλυψη ενδεχομένως της περίπτωσης περισσότερων εταιρειών διαχείρισης μελλοντικά, ιδιαίτερα στα δίκτυα διανομής.</p> <p>Γενικές παρατηρήσεις</p> <p>Επίσης, απαιτούνται επιπλέον ενέργειες και αλλαγές που πρέπει να εφαρμοστούν κατ' ελάχιστον, έτσι ώστε η εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας να είναι συμβατή με το Target Model:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Τα νομικά πρόσωπα που θα επιλεγούν ή θα συγκροτηθούν από τους διαχειριστές των αγορών για ανάθεση έργου δεν πρέπει να έχουν καμία δραστηριότητα ή εξάρτηση σε παραγωγή και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας. Κρίνεται απαραίτητο να συμπεριληφθεί αυτό ως κριτήριο επιλογής στο νόμο ή τελικά στους Κώδικες.</li><li>• Θα ήταν κατά τη γνώμη μας αναγκαία η εξασφάλιση εγγυήσεων και δεσμεύσεων των νομικών προσώπων που επιλέγονται για ανάθεση έργου από τους διαχειριστές λόγω της φύσεως των συναλλαγών. Μια τέτοια ρύθμιση θα μπορούσε να συμπεριληφθεί στο νόμο ή τελικά με λεπτομέρειες στους Κώδικες.</li></ul>
---	---

Κάποια θα εξειδικευθούν στους Κώδικες ενώ κάποια άλλα δεν αφορούν το παρόν σχέδιο νόμου.

1 153 -



	<ul style="list-style-type: none"><li>Καθορισμός δυναμικότητας διασυνδέσεων: Διατήρηση της μεθοδολογίας καθαρής διαθέσιμης δυναμικότητας διαμετακόμισης (Net Transfer Capacity, NTC) που εφαρμόζεται σήμερα και διερεύνηση της δυνατότητας εφαρμογής της εναλλακτικής μεθοδολογίας βάσει ροών φορτίου (Flow-Based).</li><li>Συμμετοχή σε κοινή ευρωπαϊκή πλατφόρμα για την εμπορία μακροχρόνιων διασυνδεδετικών δικαιωμάτων, στο πλαίσιο της Δευτερεύουσας Αγοράς Δικαιωμάτων.</li></ul> <p>Οι τελικές επιλογές θα εξαρτηθούν και από την αποτελεσματική ή μη επίλυση δομικών προβλημάτων της εγχώριας αγοράς ηλεκτρισμού, όπως η μονοπωλιακή θέση της ΔΕΗ στη λιανική αγορά και η αποκλειστική πρόσβαση της σε λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή.</p>	
2	<ul style="list-style-type: none"><li>Άρθρο 12, Παρ. 1: Η προτεινόμενη τροποποίηση διατάξεων του ν. 4001/2011 μπορεί να επιφέρει σύγχυση σχετικά με την αρμοδιότητα των Ανεξάρτητων Αρχών στην ενεργειακή αγορά, ιδίως μεταξύ της ΡΑΕ και της Επιτροπής Ανταγωνισμού. Προς άρση ενδεχόμενων παρερμηνειών, προτείνεται η αναδιατύπωση της προτεινόμενης διάταξης, ώστε να είναι σαφές ότι η ΡΑΕ έχει –ορθώς– αρμοδιότητα επιβολής ρυθμιστικών μέτρων και όρων στις Επιχειρήσεις που ασκούν Ενεργειακές Δραστηριότητες με σκοπό τη διασφάλιση της απεργκλιτής εφαρμογής των διατάξεων της εσωτερικής και ευρωπαϊκής ρυθμιστικής ενεργειακής νομοθεσίας, την τήρηση των υποχρεώσεων που επιβάλλονται στις Επιχειρήσεις που ασκούν Ενεργειακές Δραστηριότητες και την εν γένει εύρυθμη λειτουργία της αγοράς ενέργειας.</li></ul> <p>Τέλος, έχουμε εντοπίσει μία σειρά από σημεία που χρήζουν νομοτεχνικής βελτίωσης, και τα οποία επιφύλασσομαστε να επεξεργαστούμε και να καταθέσουμε στο Υπουργείο, μετά το πέρας αυτής της πολύ σύντομης σε διάρκεια διαβούλευσης.</p>	Λήφθηκε μερικώς υπόψη

1 154 1

### **Άρθρο 13 : Τελικές και μεταβατικές διατάξεις**

Χωρίς σχόλια.

### **Άρθρο 14 : Καταργούμενες διατάξεις**

Χωρίς σχόλια.



**Άρθρο 15 : Έναρξη ισχύος των διατάξεων**  
Χωρίς σχόλια.

-155-