

## ΑΝΑΛΥΣΗ ΣΥΝΕΠΕΙΩΝ ΡΥΘΜΙΣΗΣ

### ΤΙΤΛΟΣ ΑΞΙΟΛΟΓΟΥΜΕΝΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ

Τροπολογία / προσθήκη στο σχέδιο νόμου «Εκσυγχρονισμός της Χωροταξικής και Πολεοδομικής Νομοθεσίας»»

Επισπεύδον Υπουργείο

Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας

Στοιχεία επικοινωνίας: Φωτεινή Αντωνοπούλου, Γρ. Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, τηλ: 2131513387, e-mail: f.antonoπούλου@prv.ypeka.gr

Επιλέξτε από τον παρακάτω κατάλογο τον τομέα ή τους τομείς νομοθέτησης στους οποίους αφορούν οι βασικές διατάξεις της αξιολογούμενης ρύθμισης:

ΤΟΜΕΙΣ ΝΟΜΟΘΕΤΗΣΗΣ	(X)
ΕΚΠΑΙΔΕΥΣΗ - ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΣ <sup>1</sup>	<input type="checkbox"/>
ΕΘΝΙΚΗ ΑΜΥΝΑ – ΕΞΩΤΕΡΙΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ <sup>2</sup>	<input type="checkbox"/>
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ / ΔΗΜΟΣΙΟΝΟΜΙΚΗ / ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ <sup>3</sup>	<input type="checkbox"/>
ΚΟΙΝΩΝΙΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ <sup>4</sup>	<input type="checkbox"/>
ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗ – ΔΗΜΟΣΙΑ ΤΑΞΗ – ΔΙΚΑΙΟΣΥΝΗ <sup>5</sup>	<input type="checkbox"/>
ΑΝΑΠΤΥΞΗ – ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ <sup>6</sup>	<input checked="" type="checkbox"/>

<sup>1</sup> Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Παιδείας & Θρησκευμάτων και Υπουργείου Πολιτισμού & Αθλητισμού.

<sup>2</sup> Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Εθνικής Άμυνας και Υπουργείου Εξωτερικών.

<sup>3</sup> Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Οικονομικών.

<sup>4</sup> Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Εργασίας και Κοινωνικών Υποθέσεων και Υπουργείου Υγείας.

<sup>5</sup> Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Εσωτερικών, Υπουργείου Ψηφιακής Διακυβέρνησης, Υπουργείου Προστασίας του Πολίτη και Υπουργείου Δικαιοσύνης.

<sup>6</sup> Τομέας νομοθέτησης επί θεμάτων Υπουργείου Ανάπτυξης & Επενδύσεων, Υπουργείου Περιβάλλοντος & Ενέργειας, Υπουργείου Υποδομών & Μεταφορών, Υπουργείου Ναυτιλίας & Νησιωτικής Πολιτικής, Υπουργείου Αγροτικής Ανάπτυξης & Τροφίμων και Υπουργείου Τουρισμού.

## Α. Αιτιολογική έκθεση

Η «ταυτότητα» της αξιολογούμενης ρύθμισης	
1.	<p>Ποιο ζήτημα αντιμετωπίζει η αξιολογούμενη ρύθμιση;</p> <p><b>Άρθρο 1: Ζώνες Απολιγνιτοποίησης (Ζ.ΑΠ.) – Ειδικά Πολεοδομικά Σχέδια (Ε.Π.Σ.)</b> Σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 4/2019 απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής «Κύρωση του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ)» (Β' 4893/31.12.2019) έχει αναληφθεί η υποχρέωση για την απόσυρση μέχρι το 2028, του συνόλου των λιγνιτικών μονάδων της χώρας, εντός των χρονικών περιορισμών που τίθενται από το αντίστοιχο ευρωπαϊκό θεσμικό πλαίσιο, και συγκεκριμένα, τον «Ενεργειακό χάρτη πορείας για το 2050» (COM2011 885 τελικό), την «Ευρωπαϊκή Πράσινη Συμφωνία» (COM2019 640 τελικό), καθώς και την «Πρόταση Κανονισμού για τη θέσπιση του Ταμείου Δίκαιης Μετάβασης» (COM2020 22 τελικό).</p> <p>Βάσει της υπ' αρ. 52/23.12.2019 Πράξης Υπουργικού Συμβουλίου (Α' 213) συστάθηκε και συγκροτήθηκε Κυβερνητική Επιτροπή για τη Δίκαιη Αναπτυξιακή Μετάβαση της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και του Δήμου Μεγαλόπολης στη μεταλιγνιτική εποχή, η οποία έχει ως βασική αρμοδιότητα την έγκριση και παρακολούθηση της υλοποίησης του Σχεδίου Δίκαιης Αναπτυξιακής Μετάβασης (ΣΔΑΜ). Για τον συντονισμό των δραστηριοτήτων που απαιτούνται για την κατάρτιση και υλοποίηση του ΣΔΑΜ, με την ίδια Πράξη Υπουργικού Συμβουλίου συστάθηκε και συγκροτήθηκε Συντονιστική Επιτροπή (Steering Committee), η οποία εκπόνησε τον σχεδιασμό (master plan) για την αναπτυξιακή μετάβαση των περιοχών αυτών.</p> <p>Στο ανωτέρω πλαίσιο, υφίσταται ανάγκη αναβάθμισης, αλλαγής χρήσης και αξιοποίησης των εκτάσεων της ΔΕΗ Α.Ε. προς το σκοπό της υλοποίησης του ΣΔΑΜ. Για το λόγο αυτό, θα εγκριθούν Ειδικά Πολεοδομικά Σχέδια για τις εκτάσεις που πλέον χαρακτηρίζονται ως Ζώνες Απολιγνιτοποίησης, ενώ το όλο έργο της αναβάθμισης κρίνεται σκόπιμο να υλοποιηθεί από τη ΔΕΗ Α.Ε., δεδομένου ότι αυτή αποτελεί τον μοναδικό αρμόδιο φορέα στις λιγνιτικές αυτές περιοχές, ο οποίος διαθέτει την εμπειρία, την τεχνογνωσία και την κατάλληλη υλικοτεχνική υποδομή για την υλοποίηση ανάλογων έργων.</p> <p><b>Άρθρο 2: Υλοποίηση έργων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στις Ζώνες Απολιγνιτοποίησης (Ζ.ΑΠ.)</b> Το άρθρο αφορά στην εξασφάλιση των εύλογων και αναγκαίων προϋποθέσεων για την αδειοδοτική ωρίμανση, πρόοδο και ολοκλήρωση των έργων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που βρίσκονται εντός των Πυρήνων των Ζωνών Απολιγνιτοποίησης (Ζ.ΑΠ.) κατά τη μετάβαση από το λιγνιτικό μοντέλο σε νέο μοντέλο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Συγκεκριμένα, εντός των Ζωνών αυτών, η εγκατάσταση σταθμών ΑΠΕ</p>

διευκολύνεται και επιταχύνεται, με σκοπό οι σταθμοί αυτοί να λάβουν τις βεβαιώσεις παραγωγού σύμφωνα με το σχεδιασμό που θα γίνει με τα Ειδικά Πολεοδομικά Σχέδια και ταχέως να μπορέσουν να συνδεθούν, ώστε να μην υπάρξει κενό από την απόσυρση των αντίστοιχων λιγνιτικών μονάδων εντός των περιοχών αυτών.

**Άρθρο 3: Επιβολή έκτακτης εισφοράς σε έργα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ – Χρέωση εκπροσώπων φορτίου ηλεκτρικής ενέργειας – Τροποποίηση άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179)**

Με σκοπό την επίτευξη των στόχων του ΕΣΕΚ για διείσδυση των ΑΠΕ στην τελική κατανάλωση ενέργειας και στη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, σε συμμόρφωση με το ενωσιακό πλαίσιο, είναι απαραίτητη η εξασφάλιση της ομαλής λειτουργίας και της βιωσιμότητας του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ (εφεξής «Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ»), ο οποίος συστήθηκε δυνάμει του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 (Α' 286), λειτουργεί κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 143 παρ. 1 του ν. 4001/2011 (Α' 179) και αποτελεί τον λογαριασμό, μέσω του οποίου οι αρμόδιοι διαχειριστές ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. καταβάλλουν στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ τα προβλεπόμενα από την κείμενη νομοθεσία ποσά ως τίμημα για την ηλεκτρική ενέργεια που οι τελευταίοι παράγουν και διοχετεύουν στο δίκτυο διανομής και στο σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ποσά τα οποία ανακτούν πλήρως μέσω του ίδιου λογαριασμού.

Λόγω των έκτακτων οικονομικών και δημοσιονομικών συνεπειών της πανδημίας Covid-19, που προκάλεσαν, μεταξύ άλλων, πτώση της ζήτησης και μείωση της οριακής τιμής συστήματος (ΟΤΣ) και σύμφωνα με τα στοιχεία του Μηνιαίου Δελτίου Ειδικού Λογαριασμού που εκδίδει η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., **ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ παρουσιάζει σημαντικό έλλειμμα το οποίο εκτιμάται ότι θα ανέλθει στο τέλος του 2020 σε 287,60 εκ. ευρώ με αυξητικές προβλέψεις, κάτι που καθιστά επιτακτική τη λήψη άμεσων και αποτελεσματικών μέτρων.** Οι προτεινόμενες ρυθμίσεις των παραγράφων 1 έως 3 του άρθρου 3 εντάσσονται στη δέσμη χρηματοοικονομικών και διαρθρωτικών μέτρων που έχει εξαγγείλει η κυβέρνηση για την αντιμετώπιση των υφιστάμενων ελλειμμάτων, την οικονομική στήριξη και τη διατήρηση της βιωσιμότητας του ανωτέρω Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ, επιβάλλονται δε, για την επίτευξη των επιδιωκόμενων στόχων διείσδυσης των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας και για την ικανοποίηση ρητών προβλέψεων του άρθρου 143 του ν.4001/2011 αναφορικά με τον ισοσκελισμό του Λογαριασμού και την εξάλειψη λογιστικών χρεών.

Με την προτεινόμενη ρύθμιση της παραγράφου 1 επιβάλλεται έκτακτη ειδική εισφορά σε όλους τους σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν τεθεί σε λειτουργία έως και την 31η.12.2015, η οποία υπολογίζεται σε ποσοστό έξι τοις εκατό (6%) επί του τιμήματος των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας που λαμβάνουν χώρα κατά το χρονικό διάστημα από 1.1.2020 έως 31.12.2020.

Με την ίδια διάταξη καθορίζονται, επίσης, η διαδικασία και οι όροι είσπραξης της ανωτέρω ειδικής εισφοράς, τα ποσά των οποίων υπολογίζονται και παρακρατούνται από τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. και από τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε, για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα

και για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, αντίστοιχα και αποτελούν έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179).

Ειδικά για την περίπτωση των φωτοβολταϊκών σταθμών που εμπίπτουν στο Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις, θεσπίζεται ο τρόπος που επιβάλλεται η εισφορά, καλύπτοντας και τις περιπτώσεις που έχει αλλάξει ο Προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας εντός του έτους 2020.

**Περαιτέρω, με την** προτεινόμενη διάταξη της παραγράφου 2 επιβάλλεται έκτακτη χρέωση για το έτος 2021 στους Εκπροσώπους Φορτίου, ήτοι Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες, και ο τρόπος υπολογισμού, είσπραξης και απόδοσής της.

Τα προτεινόμενα με τις παραγράφους 1 και 2 του άρθρου 3 μέτρα αποτελούν έκτακτες και περιορισμένης χρονικής ισχύος χρεώσεις των Παραγωγών ΑΠΕ και των Εκπροσώπων Φορτίου, αντίστοιχα, οι οποίες θα αποτελέσουν έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ με σκοπό τη μείωση των ανωτέρω ελλειμμάτων.

Τέλος, με την προτεινόμενη ρύθμιση της παραγράφου 3 εισάγονται οι απαιτούμενες ρυθμίσεις, για την επικαιροποίηση του νομοθετικού πλαισίου που αφορά στα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και την συμβατότητά του με τη λειτουργία των νέων Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης Ηλεκτρικής Ενέργειας της περίπτωσης γ', του άρθρου 5, του ν. 4425/2016 (Α' 185), όπως ισχύει, η οποία εκκίνησε την 1<sup>η</sup> Νοεμβρίου 2020.

Με τις καταργούμενες διατάξεις του άρθρου 14 καταργείται, επίσης, από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2021 η υποχρέωση των Προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας να αποδίδουν χρέωση που υπολογίζεται με βάση το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ) και αποτελεί έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας. Ειδικώς η επιβολή της χρέωσης της παραγράφου 2 καλείται να καλύψει μέρος της απώλειας των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας, το οποίο καταργείται κατά τα ανωτέρω.

**Άρθρο 4: Επιβολή πράσινου τέλους στο πετρέλαιο εσωτερικής καύσης (diesel) της παρ. 1 του αρ. 73 ν. 2960/2001 (Α' 265)**

Η προτεινόμενη ρύθμιση συνιστά μία αναγκαία ρυθμιστική παρέμβαση, σε συναρμογή με το σύστημα εμπορίας δικαιωμάτων ρύπων, υπό τη μορφή οικονομικής επιβάρυνσης, με απώτερο σκοπό την επίτευξη των εθνικών στόχων που έχουν τεθεί στο ΕΣΕΚ (Β' 4893/31.12.2019) για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και τη μείωση των εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΑτΘ).

Το πράσινο τέλος επιβάλλεται κατά τη θέση σε ανάλωση του diesel κίνησης, δηλαδή κατά τον τελωνισμό του και βεβαιώνεται και εισπράττεται από τις Τελωνειακές Αρχές της ΑΑΔΕ, μαζί με τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης και τον ΦΠΑ. Η συνολική διοικητική διαδικασία καταβολής συναρτάται απολύτως και ακολουθεί τις διατάξεις του Τελωνειακού Κώδικα για τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης που επιβάλλεται στα ενεργειακά προϊόντα (αρ. 53, επ. του ν. 2960/2001 - Α' 265).

Το πράσινο τέλος επιβάλλεται για την εξυπηρέτηση ειδικού σκοπού. Ειδικότερα, οι πόροι από το πράσινο τέλος, οι οποίοι συνιστούν δημόσιο έσοδο, διατίθενται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την υλοποίηση δράσεων ειδικού σκοπού στο πλαίσιο των συγκεκριμένων Ενεργειακών και Κλιματικών

Στόχων έως το έτος 2030, όπως αυτοί προσδιορίζονται στο Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (Β' 4893/31.12.2020) και, ειδικότερα, για την επίτευξη των εθνικών στόχων για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και τη μείωση των εκπομπών αερίου του θερμοκηπίου, την ενίσχυση των έργων ΑΠΕ, την αύξηση του ποσοστού διείσδυσης των ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας, τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης και εξοικονόμησης, την προώθηση της ηλεκτροκίνησης, για την κάλυψη κοινωφελών σκοπών, δαπανών μελετών και ερευνών στον τομέα της ενέργειας.

#### **Άρθρο 5: Αναστολή της υπογραφής Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης**

Σύμφωνα με το άρθρο 7 του ν. 4414/2016 (Α' 149), από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2021 τίθεται σε ισχύ καθεστώς στήριξης μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για την ηλεκτρική ενέργεια από ΑΠΕ, με ισχύ μέχρι τις 31.12.2020. Η απόφαση της παρ. 2 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (Α' 149) του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, καθορίζει τις τεχνολογίες ή και τις κατηγορίες σταθμών ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ που εντάσσονται σε ανταγωνιστικές διαδικασίες, καθώς και ποιες εξαιρούνται.

Με την προτεινόμενη διάταξη ορίζεται κατ' αρχάς η αναστολή της υπογραφής συμβάσεων εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών, από την οποία εξαιρούνται προφανώς οι σταθμοί που ήδη έχουν επιλεγεί ή θα επιλεγούν μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας, καθώς και οι σταθμοί που επιτρέπεται να εξαιρεθούν από την υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία, σύμφωνα με τις ως άνω κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας 2014 – 2020 (2014/C200/01) (ιδίως σημείο 127).

Ειδικότερα εξαιρούνται σταθμοί παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, πλην αιολικών και φωτοβολταϊκών σταθμών ισχύος μέχρι 1MW, σύμφωνα με το γενικό όριο των κατευθυντηρίων Γραμμών, αιολικοί σταθμοί ισχύος 6 MW για τις ενεργειακές κοινότητες και λοιποί σταθμοί μέχρι 3MW, καθώς και φωτοβολταϊκοί σταθμοί ισχύος μέχρι 1 MW για τις ενεργειακές κοινότητες (ΕΚΟΙΝ) και λοιποί σταθμοί μέχρι 0,5 MW, το οποίο κείται κάτω από το γενικό όριο των κατευθυντηρίων γραμμών και σύμφωνα με το σημερινό καθεστώς.

Επίσης, δεδομένου ότι εκκρεμεί η έγκριση από την ΕΕ του σχήματος στήριξης των υβριδικών σταθμών που εγκαθίστανται στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, κρίνεται σκόπιμο να εκδοθεί πρώτα η υπουργική απόφαση της παραγράφου 1 του άρθρου 21 του ν.4414/16 (Α' 149) που θα περιγράψει το καθεστώς στήριξης που θα διέπει τους υβριδικούς σταθμούς, και ανάλογα με το περιεχόμενο αυτής να επιτραπεί η χορήγηση οριστικών προσφορών σύνδεσης που οδηγεί στην δέσμευση ηλεκτρικού χώρου στο κάθε αυτόνομο νησιωτικό σύστημα. Ειδικότερα σημειώνεται ότι στα μικρά αυτόνομα νησιωτικά συστήματα δεν μπορεί να εγκατασταθεί πάνω από ένας υβριδικός σταθμός ενώ στα μεγαλύτερα αυτόνομα συστήματα περισσότεροι από 2-3 υβριδικοί σταθμοί. Συνεπώς η χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης σε έναν παραγωγό για υβριδικό σταθμό, που οδηγεί στην δέσμευση ηλεκτρικού χώρου στο αυτόνομο νησιωτικό σύστημα, πριν την έκδοση του καθεστώτος στήριξης των σταθμών αυτών που θα έχει την έγκριση της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού, θα οδηγήσει στην μη ορθή εφαρμογή του νέου καθεστώτος αυτού. Για το λόγο αυτό, αναστέλλεται η έκδοση οριστικών Προσφορών Σύνδεσης καθώς και τροποποιήσεων

οριστικών Προσφορών Σύνδεσης λόγω αύξησης ισχύος για Υβριδικούς Σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε Μ.Δ.Ν..**Άρθρο 6: Ανταγωνιστικές διαδικασίες ΑΠΕ - Τροποποίηση άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (Α' 149) και άρθρου 2 του ν. 4513/2018 (Α' 9)**

Με την προτεινόμενη ρύθμιση επιδιώκεται ο περιορισμός του πλήθους των έργων που θα λάβουν ενίσχυση εκτός διαγωνισμών τα επόμενα έτη.

Ειδικότερα, ορίζονται τα κάτωθι για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς ισχύος μέχρι 1 MW:

Οι νέες αιτήσεις χορήγησης οριστικών προσφορών σύνδεσης (δηλαδή με περιβαλλοντική αδειοδότηση) που υποβάλλονται από 1.1.2021 ενισχύονται μόνο μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών. Ομοίως, οι εκκρεμείς αιτήσεις χορήγησης προσφοράς που δεν θα πληρούν τις προϋποθέσεις χορήγησης οριστικής προσφοράς, δηλαδή περιβαλλοντική αδειοδότηση και έγγραφο σχετικά με την υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/74123/2971 (Β' 3149/2020) κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Εσωτερικών, Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων, μέχρι την 31.12.2020, ενισχύονται μόνο μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών.

Συναφώς, για τις ενεργειακές κοινότητες (ΕΚΟΙΝ) που έχουν υποβάλει πλήρες αίτημα για χορήγηση οριστικής προσφοράς μέχρι και την 31.12.2020 καταργείται η δυνατότητα σύναψης συμβάσεων εκτός διαγωνισμών για φωτοβολταϊκούς σταθμούς ισχύος έως 18 MW, την 30.06.2021 και για τις ενεργειακές κοινότητες (ΕΚΟΙΝ) πλέον ισχύει ό,τι για τους λοιπούς παραγωγούς, δηλαδή δυνατότητα για σύναψη συμβάσεων για δύο (2) έργα. Εξαιρέση στα παραπάνω αποτελούν οι περιπτώσεις αιτήσεων ΕΚΟΙΝ στις οποίες συμμετέχουν Ο.Τ.Α. Α' και Β' βαθμού ή περισσότερα από εξήντα (60) μέλη, εκ των οποίων τουλάχιστον τα 50 είναι φυσικά πρόσωπα, όπου και διατηρείται το όριο των 18 MW.

Σε κάθε περίπτωση δεν δύναται να υπογραφεί σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς, εξαιρουμένου του ειδικού προγράμματος στεγών, μετά την 1η.1.2022.

Προβλέπεται, τέλος, ειδική ρύθμιση για του φωτοβολταϊκούς σταθμούς που εγκαθίστανται στη Δυτική Μακεδονία (όπου και οι περιοχές της απολιγνιτοποίησης), όπου όλες οι ανωτέρω προθεσμίες παρατείνονται κατά ένας (1) έτος. Με την προτεινόμενη ρύθμιση της παρ. 2 τίθεται σαφής περιορισμός στη συμμετοχή των ίδιων μελών σε πολλές ενεργειακές κοινότητες που δραστηριοποιούνται στην ίδια περιφέρεια με σκοπό την παραγωγή και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ/Υβριδικούς στο πλαίσιο σχετικών συμβάσεων λειτουργικής ενίσχυσης του ν.4414/2016 (δηλ. σε όλους τους σταθμούς ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ/Υβριδικούς εκτός των σταθμών ενεργειακού συμπηφισμού) και περιγράφεται το στάδιο ελέγχου της συνδρομής της πολλαπλής ιδιότητας του μέλους (αίτηση στο Διαχειριστή για χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης), καθώς και η θεραπεία του (τροποποίηση του Καταστατικού) για τις Ε. Κοιν. που ιδρύθηκαν μεταγενέστερα.

Τέλος, με τις καταργούμενες διατάξεις του άρθρου 14 καταργούνται οι παρ. 9 έως 15 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 ως παρωχημένες.

**Άρθρο 7: Κριτήρια Στρατηγικών Επενδύσεων στις ΑΠΕ - Τροποποίηση του άρθρου 10 του ν. 4608/2019 (Α' 66)**

Με τις προτεινόμενες διατάξεις θεσπίζονται ειδικά κριτήρια για το χαρακτηρισμό των έργων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ως Στρατηγικών Επενδύσεων.

Σκοπός της διάταξης είναι, τηρουμένων και όλων των ποσοτικών κριτηρίων που ήδη προβλέπονται στο ν. 4608/2019, να διακρίνονται οι επενδύσεις που πραγματικά χρειάζεται να εντάσσονται στο πλαίσιο των Στρατηγικών Επενδύσεων, καθώς παρουσιάζουν αδειοδοτικές δυσκολίες ή δυσκολίες ωρίμανσης και ταυτόχρονα αφορούν σε τεχνολογίες καινοτόμες, με σημαντικό βαθμό τεχνολογικής αλλά και αδειοδοτικής συνθετότητας και με προστιθέμενη αξία για το σύστημα ενέργειας της χώρας.

Συγκεκριμένα, υπό το πρίσμα του πεπερασμένου χώρου στο Δίκτυο, προτείνεται ως «Στρατηγικές Επενδύσεις» να χαρακτηρίζονται οι επενδύσεις στις ακόλουθες τεχνολογίες: συστήματα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, συστήματα παραγωγής «πράσινου» υδρογόνου, εγκαταστάσεις θαλάσσιων αιολικών και πλωτών φωτοβολταϊκών πάρκων, έργα Α.Π.Ε. που διασυνδέουν περιοχές της επικράτειας με το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω υποβρύχιου καλωδίου, έργα Α.Π.Ε. πλήρως ελεγχόμενης ηλεκτροπαραγωγής, όπως σταθμοί γεωθερμίας, σταθμοί βιομάζας-βιοαερίου, και, τέλος, υβριδικοί σταθμοί στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Για να θεωρηθούν οι ανωτέρω αναφερόμενες ως «Στρατηγικές Επενδύσεις» κατά την έννοια του ν. 4608/2019 (Α' 66) θα πρέπει να προϋπολογίζονται κατ' ελάχιστον στα πενήντα (50) εκατομμύρια ευρώ.

Επιπλέον, δίνεται η δυνατότητα και σε σταθμούς ΑΠΕ που έχουν κοινό σημείο σύνδεσης με το δίκτυο, περιορίζοντας έτσι την κάλυψη του ηλεκτρικού χώρου, να εντάσσονται στις κατηγορίες των Στρατηγικών Επενδύσεων, τα οποία έχουν προϋπολογισμό κατ' ελάχιστον εκατό (100) εκατομμύρια ευρώ.

Με βάση την πρόβλεψη αυτή, ακόμα και ώριμες τεχνολογίες, όπως τα αιολικά και φωτοβολταϊκά, θα μπορούν να υπαχθούν στο καθεστώς Στρατηγικών Επενδύσεων, με τη διαφορά ότι οι περιπτώσεις αυτές δεν θα απολαμβάνουν προτεραιότητα σε σχέση με τη χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης, δηλαδή στον ηλεκτρικό χώρο, έναντι λοιπών αιτήσεων.

Ο βασικός λόγος είναι ότι ο διαθέσιμος ηλεκτρικός χώρος είναι πολύ περιορισμένος και κρίνεται σκόπιμο να διατίθεται βάσει χρονικής προτεραιότητας σε όλους τους παραγωγούς, διασφαλίζοντας έτσι την ισότιμη πρόσβαση σε αυτόν. Επίσης επειδή ακόμα τα έργα ΑΠΕ ενισχύονται μέσω καθεστώτων κρατικών ενισχύσεων, και ειδικότερα μέσω διαγωνισμών συγκεκριμένης ισχύος. Επομένως κρίνεται σκόπιμο να μην λάβει μια κατηγορία επενδυτών αθέμιτο συγκριτικό πλεονέκτημα στην δέσμευση ηλεκτρικού χώρου και, συνακόλουθα, υλοποίηση του έργου έναντι των υπολοίπων. Σημειώνεται όμως ότι διατηρούνται τα λοιπά πλεονεκτήματα των έργων που εντάσσονται στις Στρατηγικές Επενδύσεις (προτεραιότητα σε λοιπές υπηρεσίες αδειοδότησης).

**Άρθρο 8: Αύξηση ορίου ισχύος σταθμών ενεργειακού συμψηφισμού - Τροποποίηση άρθρου 14α του ν. 3468/2006 (Α' 129)**

Με την προτεινόμενη διάταξη τροποποιείται στο νόμο η πρόβλεψη ανώτατου ορίου εγκατεστημένης ισχύος για τους σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που προβαίνουν σε ενεργειακό συμψηφισμό και σε εικονικό ενεργειακό συμψηφισμό (όριο 3MW αντί προηγούμενου ορίου 1 MW). Επιπλέον, παρέχεται η δυνατότητα στους κρατικούς φορείς, συμπεριλαμβανομένων των Ενόπλων Δυνάμεων, να εγκαταστήσουν σταθμό ΑΠΕ με σύστημα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας το οποίο θα έχει ισχύ που θα ικανοποιεί πλήρως τις ανάγκες κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας που έχει η κάθε στρατιωτική μονάδα και ενδεχομένως αυτονόμησής της από το τοπικό ηλεκτρικό δίκτυο, χωρίς να απαιτείται η τροποποίηση της υπουργικής απόφασης που προβλέπεται στο άρθρο 14α του ν. 3468/2006 (Α' 129).

**Άρθρο 9: Συντελεστές Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης - Τροποποίηση του άρθρου 73 του ν. 2960/2001 (Α' 265)**

Με την αξιολογούμενη ρύθμιση επιδιώκεται η μείωση του ενεργειακού κόστους των επιχειρήσεων με σημαντική κατανάλωση >10.000MWh/έτος, μέσω της μείωσης του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης. Παράλληλα η επιβολή του φόρου γίνεται αναλογική, εισάγοντας για πρώτη φορά κλιμακωτή χρέωση.

**Άρθρο 10: Ρυθμίσεις Θεμάτων Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ) και Διαχειριστή Εθνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)**

Με την προτεινόμενη διάταξη της παραγράφου 1 δίνεται η δυνατότητα στη ΡΑΕ να συνάψει περισσότερες συμβάσεις ανά έτος για την κατεπείγουσα ανάπτυξη εκ μέρους της γεωπληροφοριακών χαρτών σε διανυσματική μορφή στους οποίους θα αποτυπώνονται οι περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων ΑΠΕ, σύμφωνα με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις ΑΠΕ και μέχρι το ετήσιο συνολικό όριο των 150.000 ευρώ με τη διαδικασία της απευθείας ανάθεσης κατά παρέκκλιση των σχετικών διατάξεων του ν. 4412/2016 (Α' 147). Η προτεινόμενη διάταξη είναι αναγκαία για την εφαρμογή των διατάξεων του ν. 4685/2020 (Α' 92), με τον οποίο θεσπίστηκαν, μεταξύ άλλων, οι προϋποθέσεις, οι οποίες θα πρέπει να τηρούνται σωρευτικώς, προκειμένου να χορηγηθεί η Βεβαίωση Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και κάποιες από τις οποίες ανάγονται στη θέση εγκατάστασης.

Αντιστοίχως, με την προτεινόμενη διάταξη της παρ. 2 δίνεται η δυνατότητα στη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. να συνάψει περισσότερες συμβάσεις ανά έτος και μέχρι το ετήσιο συνολικό όριο των 150.000 ευρώ με τη διαδικασία της απευθείας ανάθεσης, κατά παρέκκλιση των σχετικών διατάξεων του ν. 4412/2016 (Α' 147), αναφορικά με την αναβάθμιση / παραμετροποίηση / συντήρηση των πληροφοριακών συστημάτων εκκαθαρίσεων και υπολογισμών των μηνιαίων χρεώσεων παραγωγής των σταθμών ΑΠΕ και μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ. Η έγκαιρη εκπλήρωση των ανωτέρω δεν είναι δυνατόν να πραγματοποιηθεί υπό τις παρούσες έκτακτες συνθήκες με τις συνήθεις διαδικασίες για την ανάθεση προμηθειών και υπηρεσιών. Επομένως με την προτεινόμενη ρύθμιση ιδρύεται σχετική παρέκκλιση για λόγους δημοσίου συμφέροντος μόνο έως το τέλος του έτους 2021 και αποκλειστικά και μόνο για τη συγκεκριμένη κατηγορία συμβάσεων.



Τέλος, με την προτεινόμενη ρύθμιση της παραγράφου 3, παρατείνεται για 1 έτος, δηλαδή έως το τέλος του 2021, η δυνατότητα παροχής υποστηρικτικών υπηρεσιών από τη ΔΕΗ Α.Ε. στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με σκοπό τη διευκόλυνση της πλήρους ανάπτυξης και ολοκλήρωσης των υπηρεσιών της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

#### **Άρθρο 11**

#### **Παράταση υποβολής απαιτούμενων δικαιολογητικών για τη λειτουργία των λατομείων σχιστολιθικών πλακών – Τροποποίηση της παρ. 23 του άρθρου 68 του ν. 4512/2018 (Α'5)**

Με την προτεινόμενη ρύθμιση παρέχεται στα νομικά και φυσικά πρόσωπα που εκμεταλλεύονταν λατομεία σχιστολιθικών πλακών σύμφωνα με τη μεταβατική διάταξη της παρ. 23 του άρθρου 68 του ν. 4512/2018 (Α' 5) αποκλειστική προθεσμία υποβολής γνωστοποίησης εκμετάλλευσης σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις και, συγκεκριμένα, τα άρθρα 5 και 60 του ν. 4442/2016 (Α' 230). Η ανάγκη της σχετικής παράτασης του χρόνου συμμόρφωσης προέκυψε δεδομένης της απρόβλεπτης και σφοδρής διατάραξης της οικονομίας, που συνεπάγεται η εμφάνιση και διάδοση της πανδημίας του κορωνοϊού COVID –19 καθώς και της δυσχερούς λειτουργίας όλων των παραγωγικών τομέων και διοικητικών υπηρεσιών. Συγκεκριμένα, η συγκέντρωση των απαιτούμενων δικαιολογητικών κατά τη διάρκεια ισχύος των περιοριστικών μέτρων κατέστη ιδιαιτέρως δυσχερής και επομένως, για επιτακτικούς λόγους ανωτέρας βίας δικαιολογείται η χορήγηση ενός εύλογου χρονικού διαστήματος παράτασης.

#### **Άρθρο 12: Διακυβέρνηση Ελληνικής Διαχειριστικής Εταιρείας Υδρογονανθράκων (ΕΔΕΥ ΑΕ)**

Με τις καταργούμενες διατάξεις ορίζεται ότι την Ε.Δ.Ε.Υ. Α.Ε. εκπροσωπεί ενώπιον των δικαστηρίων, καθώς και στις σχέσεις της με άλλες Αρχές και με τους τρίτους ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου. Απονέμονται, έτσι, στον Πρόεδρο του Δ.Σ. αρμοδιότητες εκτελεστικές εκ του νόμου και του καταστατικού.

2.

Γιατί αποτελεί πρόβλημα;

#### **Άρθρο 1: Ζώνες Απολιγνιτοποίησης (Ζ.ΑΠ.) – Ειδικά Πολεοδομικά Σχέδια (Ε.Π.Σ.)**

Στις περιοχές που με την προτεινόμενη ρύθμιση ονομάζονται Ζώνες Απολιγνιτοποίησης, παρίσταται ανάγκη να αναληφθεί τάχιστα το έργο της περαιτέρω αναβάθμισης και υλοποίησης της αλλαγής χρήσης τους μετά τη σταδιακή απόσυρση από εκεί των λιγνιτικών μονάδων της ΔΕΗ ΑΕ, σύμφωνα με τις νέες χρήσεις που θα προκύψουν από τα Ειδικά Πολεοδομικά Σχέδια που θα εκπονηθούν κατά τις επιταγές του ΣΔΑΜ. Ήδη η ΔΕΗ υλοποιεί εκεί τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τις υφιστάμενες ΑΕΠΟ για την αποκατάσταση και εξυγίανση των εκτάσεων αυτών.

Συγκεκριμένα, υφίσταται ανάγκη να ανατεθούν οι μελέτες για την εκτέλεση των Ειδικών Πολεοδομικών Σχεδίων (Ε.Π.Σ.), που αφορούν στις ως άνω Ζ.ΑΠ. σε κατάλληλο φορέα για λόγους ταχύτητας και αποτελεσματικότητας, αλλά ταυτόχρονα, παρίσταται ανάγκη για την παροχή υποστήριξης από το Δημόσιο για την ανάθεση των μελετών των Ε.Π.Σ. των Ζ.ΑΠ. και κατά την εκτέλεση των σχετικών συμβάσεων. Επίσης, πρέπει να προχωρήσει τάχιστα η ίδια η υλοποίηση της αλλαγής

χρήσης γης στις ανωτέρω εκτάσεις, οι οποίες είτε βρίσκονται στην κυριότητα της ΔΕΗ για τις ανάγκες ανάπτυξης των ορυχείων της ΔΕΗ Α.Ε. στις περιοχές Πτολεμαΐδας, Αμυνταίου, Φλώρινας και Μεγαλόπολης και πρόκειται να μεταβιβαστούν στο Δημόσιο, είτε απαλλοτριώθηκαν με δαπάνες της ΔΕΗ για ανάπτυξη ορυχείων και δεν είναι πλέον αναγκαίες για τον σκοπό που κηρύχθηκαν. Προς το σκοπό αυτό, είναι κρίσιμο το συνολικό αυτό έργο να αναληφθεί από τη ΔΕΗ, που διαθέτει μοναδική τεχνογνωσία και εξοικείωση με το χώρο των Ζωνών, με όλα τα εχέγγυα της προστασίας του δημοσίου συμφέροντος.

Παράλληλα, καθώς στις περιοχές αυτές περιλαμβάνονται δάση και δασικές εκτάσεις που έχουν απολέσει τον δασικό τους χαρακτήρα λόγω της εγκατάστασης εκεί ορυχείων, παρίσταται η ανάγκη να προβλεφθεί ειδική διαδικασία έγκρισης επέμβασης ειδικά για την ανάπτυξη πράσινων δραστηριοτήτων και συγκεκριμένα για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών. Η επέμβαση είναι επιτρεπτή μόνο σε περιπτώσεις όπου η αναδάσωση δεν είναι εφικτή και εγκρίνεται με πράξη της αρμόδιας υπηρεσίας του ΥΠΕΝ. Προκειμένου δε να μην διαταραχθεί το περιβαλλοντικό ισοζύγιο ακόμα και σε αυτές τις περιοχές, προβλέπεται η δάσωση αντίστοιχων εκτάσεων εντός των Πυρήνων ως υποχρέωση στην προγραμματική σύμβαση μεταξύ ΥΠΕΝ και ΔΕΗ.

#### **Άρθρο 2: Υλοποίηση έργων ΑΠΕ στις Ζ.ΑΠ.**

Εντός των Πυρήνων των Ζ.ΑΠ. της Δυτικής Μακεδονίας εκκρεμούν αιτήσεις για τη λήψη αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς συνολικής ισχύος 1,9 GW. Η κοινή αδειοδοτική διαδικασία δεν εξυπηρετεί το σκοπό της ταχείας μετάβασης σε ένα άλλο αναπτυξιακό μοντέλο και το συνολικό σχεδιασμό για την επόμενη μέρα της αναβάθμισης των περιοχών εντός των Πυρήνων Ζ.ΑΠ.

#### **Άρθρο 3: Επιβολή έκτακτης εισφοράς σε έργα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ – Χρέωση εκπροσώπων φορτίου ηλεκτρικής ενέργειας – Τροποποίηση άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179)**

Η λήψη των προτεινόμενων μέτρων είναι απαραίτητη, υπό τις παρούσες πρωτόγνωρες ιστορικά δυσμενείς συνθήκες εξαιτίας της πανδημίας COVID 19 και στο πλαίσιο της αναλογικότητας της επιβάρυνσης των Παραγωγών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, των Εκπροσώπων Φορτίου για την επίτευξη των στόχων διείσδυσης των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο και με σκοπό την αντιμετώπιση των αυξανόμενων ελλειμμάτων του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179), που τηρείται για την αποζημίωση των παραγωγών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, καθώς αποτελεί απαραίτητο εφόδιο για τη διασφάλιση της συνέχισης της καταβολής της σχετικής αποζημίωσης στους παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Ειδικότερα, το έλλειμμα του ανωτέρω Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, σύμφωνα με το τελευταίο δημοσιευμένο μηνιαίο δελτίο ειδικού λογαριασμού που εκδίδει η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. υπολογίστηκε ότι θα ανέλθει στο τέλος του 2020 σε 217,60 εκ. ευρώ (έλλειμμα 287,60 εκ. ευρώ αν συνυπολογιστεί το Ειδικό Αποθεματικό Ασφαλείας Έκτακτων Δαπανών 70 εκατ. ευρώ). Επειδή το έλλειμμα αυτό σε μεγάλο βαθμό οφείλεται στη σημαντική πτώση της ζήτησης και στην μείωση της οριακής τιμής συστήματος (ΟΤΣ), κρίνεται απαραίτητη η επιβολή της έκτακτης ειδικής εισφοράς της προτεινόμενης παραγράφου 1 και της έκτακτης χρέωσης της

παραγράφου 2, ώστε να μειωθεί η επίπτωση της πανδημίας στον Ειδικό Λογαριασμό χωρίς περαιτέρω επιβάρυνση των καταναλωτών, εξαιτίας της πρωτοφανούς συγκυρίας.

Συγκεκριμένα, παρατηρείται ότι:

- για το έτος 2019 πάνω από το 68% (~1,2 δις €) των συνολικών εσόδων του ΕΛΑΠΕ προήλθαν από την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (έσοδα ΗΕΠ, 31,2%) και το ΕΤΜΕΑΡ (έσοδα ΕΤΜΕΑΡ, 37,7%),

- το ύψος των ως άνω εισροών σχετίζεται άμεσα με την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας. Συγκεκριμένα, τα έσοδα από το ΕΤΜΕΑΡ προκύπτουν από την επιβολή της εν λόγω χρέωσης επί της καταναλισκόμενης ενέργειας, ενώ τα έσοδα ΗΕΠ προέρχονται από την πώληση της παραγόμενης ενέργειας των μονάδων ΑΠΕ στην χονδρεμπορική αγορά, με τιμή ίση με την Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ),

- η κατανάλωση της ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τα επίσημα δημοσιευμένα στοιχεία του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ κατά το πρώτο εξάμηνο του έτους 2020 κατέγραψε μείωση της τάξης του 6% σε σχέση με το αντίστοιχο εξάμηνο του 2019. Συγκεκριμένα, κατά το δεύτερο τρίμηνο του 2020 (περίοδος εφαρμογής των περιοριστικών μέτρων λόγω COVID-19), η μείωση σε σχέση με το αντίστοιχο τρίμηνο του 2019 ήταν μεγαλύτερη από 10%, και

Με βάση τα παραπάνω, στοιχειοθετείται ξεκάθαρα αφενός η επίδραση του COVID-19 στη διαμόρφωση των εσόδων του ΕΛΑΠΕ, αφετέρου η αναγκαιότητα στήριξης του εν λόγω Λογαριασμού, ώστε να μην επιβαρυνθούν με υπέρμετρες καθυστερήσεις πληρωμών οι παραγωγοί ΑΠΕ.

Τέλος, η προβλεπόμενη διάταξη της παραγράφου 3 αντιμετωπίζει την αναγκαιότητα τροποποίησης του νομοθετικού πλαισίου προκειμένου να είναι δυνατή η εφαρμογή των σχετικών διατάξεων υπό το ισχύον μοντέλο οργάνωσης της ελληνικής χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (target model), μεταξύ των οποίων και η είσπραξη της χρέωσης των Εκπροσώπων Φορτίου με βάση το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ), υπό το πλαίσιο των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016, ως ισχύει, η οποία αποτελεί έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας.

Συγκεκριμένα, η διάταξη του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179), ως ισχύει, περιλαμβάνει ρυθμίσεις αναφορικά με τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας, η πρόβλεψη και ο υπολογισμός των οποίων είχε προσαρμοστεί στο προϊσχύον μοντέλο οργάνωσης της ελληνικής χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, του Συστήματος Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) που λειτουργούσε σύμφωνα με το μοντέλο Υποχρεωτικής Κοινοπραξίας (Mandatory Pool), το οποίο από 01.11.2020 με τη θέση σε ισχύ των νέων αγορών, δεν ισχύει πλέον.

Ειδικά αναφορικά με το έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας που αφορά την χρέωση των Εκπροσώπων Φορτίου με βάση το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ), με τις καταργούμενες διατάξεις του άρθρου 14 προβλέπεται η κατάργησή του από 01.01.2021, στο πλαίσιο

εξορθολογισμού των εσόδων και της λειτουργίας του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας.

**Άρθρο 4: Επιβολή πράσινου τέλους στο πετρέλαιο εσωτερικής καύσης (diesel) της παρ. 1 του αρ. 73 ν. 2960/2001 (Α' 265)**

Η επιβολή πράσινου τέλους στο πετρέλαιο κίνησης, η οποία, υπό τις προϋποθέσεις που ρητώς προβλέπονται στην προτεινόμενη διάταξη της παρ. 4 του άρθρου 1, δύναται να αποτελέσει έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας, θεσπίζεται ως αντικίνητρο επιλογής του ρυπογόνου αυτού καυσίμου για χρήση από τον τομέα των μεταφορών.

Από την οικονομική επιστήμη έχει κριθεί ως ο αποτελεσματικότερος τρόπος μείωσης των εκπομπών που προκαλεί ο εξαιρετικά ενεργοβόρος και ρυπογόνος τομέας των μεταφορών, ενώ παράλληλα προξενεί τα λιγότερα δυνατά δυσμενή αποτελέσματα στην οικονομία. Οι βέλτιστες διεθνείς πρακτικές αναδεικνύουν την επιβολή του πράσινου τέλους ως ειδικότερη μορφή του «φόρου του άνθρακα» στο αποτελεσματικότερο και αναλογικότερο μέσο αντιμετώπισης της κλιματικής αλλαγής.

Υπό το πρίσμα επίτευξης των φιλόδοξων στόχων για μείωση των εκπομπών ΑτΘ έως το 2030 και με γνώμονα τη μετάβαση σε μια κλιματικά ουδέτερη οικονομία, επιβάλλεται το πράσινο τέλος στο πετρέλαιο κίνησης, καθώς οι μεταφορές συνεισφέρουν σημαντικά στις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου, με αποτέλεσμα να απαιτούνται παρεμβάσεις που θα συμβάλλουν ουσιαστικά στην απανθρακοποίηση του τομέα.

Σημειώνεται δε ότι η επιβολή του τέλους συνιστά επιτακτική ανάγκη και για τη συμμόρφωση με τις ενωσιακές υποχρεώσεις του ελληνικού κράτους που απορρέουν από τις επιδιώξεις της ενεργειακής ένωσης της Ευρωπαϊκής Ένωσης έως το 2030 καθώς και το νέο στρατηγικό εματολόγιο 2019-2024 που εγκρίθηκε από το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο τον Ιούνιο 2019. Στο πνεύμα, συνεπώς, μιας φιλόδοξης και ορθολογικής Ενεργειακής Πολιτικής, επιβάλλεται και το πράσινο τέλος, υιοθετώντας μια αποδεδειγμένη, πολυετή και επιτυχή πρακτική άλλων κρατών και επιτυγχάνοντας σε συνδυασμό με το σύστημα εμπορίας δικαιωμάτων ρύπων, μια ολιστική και συνεκτική προσέγγιση των εργαλείων κατά της κλιματικής αλλαγής.

**Άρθρο 5: Αναστολή της υπογραφής Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης**

Η διάταξη κρίνεται αναγκαία καθώς για την υπογραφή συμβάσεων λειτουργικής ενίσχυσης είναι απαραίτητη η πρότερη έκδοση της υπουργικής απόφασης της παρ. 2 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (Α' 149), με την οποία καθορίζονται οι τεχνολογίες ή και οι κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εντάσσονται στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών της παρ. 1 του ίδιου, ο χαρακτηρισμός των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ως «τεχνολογικά ουδέτερων» ή μη, η μεθοδολογία και η διαδικασία επιμερισμού ισχύος που προβλέπεται για συμμετοχή σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του ευρωπαϊκού

οικονομικού χώρου υπό την προϋπόθεση ενεργού διασυνοριακού εμπορίου ενέργειας με αυτές, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

Η υπουργική απόφαση υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/11163/409 (Β' 368/07.02.2020) όπως τροποποιήθηκε από την υπό στοιχεία αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/46810/1974 (Β' 2062/ 30.05.2020), έχει ισχύ μέχρι την 31.12.2020. Ωστόσο για την έκδοση της νέας απόφασης απαιτείται να έχει εγκριθεί το νέο καθεστώς διαγωνιστικών διαδικασιών για τα επόμενα έτη, η εξέταση του οποίου εκκρεμεί ενώπιον της ΕΕ, κατόπιν της σχετικής προκοινοποίησης της ελληνικής πολιτείας.

**Άρθρο 6: Ανταγωνιστικές διαδικασίες ΑΠΕ - Τροποποίηση άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (Α' 149) και άρθρου 2 του ν. 4513/2018 (Α' 9)**

Κεντρική στόχευση των προτεινόμενων ρυθμίσεων αποτελεί η οικονομικά αποδοτική διείσδυση των ΑΠΕ στην ελληνική ενεργειακή αγορά με συντεταγμένη διαχείριση των δικτύων και σύμφωνα με τους στόχους του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ). Με τις προτεινόμενες διατάξεις επιτυγχάνεται η περαιτέρω ενσωμάτωση των ΑΠΕ στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τους σκοπούς του Μοντέλου Στόχου της ΕΕ (Target Model) και εδραϊώνεται το πλαίσιο για την οικονομικά ορθολογικότερη λειτουργία του κλάδου με ανταγωνιστικούς όρους προς όφελος των καταναλωτών και της ελληνικής οικονομίας ευρύτερα.

Επιπλέον, καθώς κατά την εφαρμογή του θεσμού των ενεργειακών κοινοτήτων έχει παρατηρηθεί καταστρατήγηση του θεσμικού πλαισίου των αστικών συνεταιρισμών, σύμφωνα με το οποίο δεν μπορεί να γίνει μέλος του συνεταιρισμού όποιος μετέχει σε άλλο συνεταιρισμό, που έχει την ίδια έδρα και τον ίδιο σκοπό (αρ. 2 παρ. 3 ν. 1667/1986), γεγονός που οδηγεί σε συγκεντρώσεις και στρεβλώσεις στην αγορά των ΑΠΕ.

**Άρθρο 7: Κριτήρια Στρατηγικών Επενδύσεων στις ΑΠΕ - Τροποποίηση του άρθρου 10 του ν. 4608/2019 (Α' 66)**

Η προτεινόμενη διάταξη είναι απαραίτητη για την αντιμετώπιση της ανάγκης επικαιροποίησης, βελτίωσης και εξορθολογισμού των κριτηρίων χαρακτηρισμού έργων ΑΠΕ ως στρατηγικών επενδύσεων, η οποία εντάσσεται στο ευρύτερο πλαίσιο λήψης μέτρων για την προγραμματισμένη και ορθολογική ένταξη και λειτουργία των ΑΠΕ στην ελληνική αγορά ενέργειας.

Η διαδικασία χαρακτηρισμού έργων ως Στρατηγικών Επενδύσεων θεσπίστηκε για πρώτη φορά το έτος 2010 και είχε ως σκοπό την διαμόρφωση ενός ευνοϊκού θεσμικού πλαισίου για προσέλκυση μεγάλων επενδύσεων στη χώρα σε μία χρονική περίοδο που οι νέες επενδύσεις στη χώρα ήταν απολύτως απαραίτητες.

Πλέον, η βελτίωση του επενδυτικού κλίματος ειδικά στον τομέα των ΑΠΕ έχει οδηγήσει, κυρίως από το 2018, στην υποβολή ενός σημαντικού αριθμού νέων αιτήσεων από μικρές, μεσαίες αλλά και μεγάλες εταιρείες του χώρου για την εγκατάσταση νέων σταθμών ΑΠΕ.

Η γιγάντωση αυτή του επενδυτικού ενδιαφέροντος είχε ως αποτέλεσμα ο ενδεικτικός στόχος του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) που έχει η χώρα για το έτος 2030, ήτοι η εγκατάσταση νέων σταθμών ΑΠΕ συνολικής ισχύος 8 GW περίπου μέχρι το έτος 2030, να έχει υπερκεραστεί κατά πολύ. Ειδικότερα, έχουν υποβληθεί στο ΔΕΔΔΗΕ και στη ΡΑΕ και κάποιες στην «Ελληνική Εταιρεία Επενδύσεων και Εξωτερικού Εμπορίου Α.Ε.», με διακριτικό τίτλο «Enterprise Greece» ως Στρατηγικές Επενδύσεις, αιτήσεις για έργα ΑΠΕ συνολικής ισχύος 75 GW περίπου. Παράλληλα, λαμβάνοντας υπόψη ότι ο διαθέσιμος ηλεκτρικός χώρος, η δυνατότητα που έχουν δηλαδή οι σταθμοί ΑΠΕ για σύνδεση στο δίκτυο, είναι πεπερασμένος και ότι η ελληνική κυβέρνηση δια της νομοθετικής πρωτοβουλίας του ΥΠΕΝ, έχει λάβει και σχεδιάζει τη λήψη νέων μέτρων για την απλοποίηση των αδειοδοτικών διαδικασιών, εκτιμάται ότι πλέον δεν είναι εύλογη η διατήρηση ένταξης στο καθεστώς Στρατηγικών Επενδύσεων «κοινών» έργων ΑΠΕ που γίνονται κατά κόρον και σε μεγάλο βαθμό από όλους τους επενδυτές.

Η υπαγωγή ενός επενδυτικού σχεδίου στο πλαίσιο των Στρατηγικών Επενδύσεων αποσκοπεί μεν στην ταχύτερη ωρίμανση του έργου, δεν είναι όμως σκόπιμο να καταλήγει στην κατάλυση της χρονικής σειράς προτεραιότητας στη σύνδεση των υποψήφιων έργων με τα δίκτυα ηλεκτρισμού, εφόσον δεν υπάρχει επαρκής δικαιολογητικός λόγος προς τούτο, πχ η καινοτομία, με δεδομένο ότι είναι πεπερασμένη η δυνατότητα του δικτύου να απορροφήσει νέα έργα και, εν πολλοίς, από τη διαθεσιμότητα δυνατότητας σύνδεσης με το δίκτυο κρίνεται ποια έργα θα προχωρήσουν και με ποιο ρυθμό.

**Άρθρο 8: Αύξηση ορίου ισχύος σταθμών ενεργειακού συμψηφισμού - Τροποποίηση άρθρου 14α του ν. 3468/2006 (Α' 129)**

Η προτεινόμενη διάταξη είναι απαραίτητη για την προσαρμογή του πλαισίου στο ενδιαφέρον που έχει ανακύψει από ιδιωτικούς και δημόσιους φορείς, όπως οι ένοπλες δυνάμεις, ή κοινωφελείς φορείς για τον ενεργειακό συμψηφισμό κατόπιν της διαχειριστικής και υλικής προσαρμογής στις τεχνικές απαιτήσεις του. Θα ακολουθήσει η πλήρης προσαρμογή στο ενωσιακό θεσμικό πλαίσιο προς έναν ενεργητικό ρόλο των καταναλωτών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με την Οδηγία (ΕΕ) 2019/944 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 «σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την τροποποίηση της οδηγίας 2012/27/ΕΕ» (L 158/125).

**Άρθρο 9: Συντελεστές Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης - Τροποποίηση του άρθρου 73 του ν. 2960/2001 (Α' 265)**

Επιβάλλεται Ε.Φ.Κ. στους καταναλωτές μέσης και υψηλής τάσης, χωρίς να προβλέπεται κλιμάκωση της επιβάρυνσής τους ανάλογα με την ποσοτική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας αλλά ανάλογα με το επίπεδο τάσης σύνδεσης. Συγκεκριμένα, δεδομένου ότι οι επιχειρήσεις με σύνδεση στην Υψηλή Τάση πληρώνουν 2.5€/MWh ενώ οι επιχειρήσεις Μέσης Τάσης πληρώνουν 5€/MWh, ενδέχεται μια επιχείρηση στην Υψηλή Τάση να έχει μεγαλύτερη κατανάλωση από μια επιχείρηση στη Μέση Τάση, και να καταβάλει λιγότερο ΕΦΚ. Υπό το πρίσμα αυτό το επίπεδο τάσης δεν αποτελεί ασφαλές ούτε αναλογικό κριτήριο για τη

διαφοροποίηση στην επιβάρυνση με ΕΦΚ, γεγονός που καθιστά απαραίτητη την τροποποίηση της σχετικής διάταξης.

**Άρθρο 10: Ρυθμίσεις θεμάτων Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ) και Διαχειριστή Εθνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)**

Η αναγκαιότητα παροχής ευελιξίας και ταχύτατης υλοποίησης των προβλέψεων του ν. 4685/2020 αναφορικά με την ανάπτυξη εκ μέρους της ΡΑΕ γεωπληροφοριακών χαρτών σε διανυσματική μορφή στους οποίους θα αποτυπώνονται οι περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων ΑΠΕ σύμφωνα με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις ΑΠΕ. Με βάση την σχετική εφαρμογή υλοποιείται και ο στόχος επιτάχυνσης και αποσυμφόρησης των σταδίων της αδειοδοτικής διαδικασίας που έπονται της λήψης Βεβαίωσης Παραγωγού, εφόσον θα είναι ταχεία και η απόρριψη των αιτήσεων που χωροθετούνται σε περιοχές αποκλεισμού εγκαταστάσεων ΑΠΕ.

Η προτεινόμενη ρύθμιση της παραγράφου 2 αντιμετωπίζει το ζήτημα της επείγουσας ολοκλήρωσης του σχετικού πληροφοριακού συστήματος, το οποίο δε θα καταστεί δυνατό υπό τις παρούσες έκτακτες συνθήκες με τις συνήθειες διαδικασίες για την ανάθεση προμηθειών και υπηρεσιών.

Η προτεινόμενη ρύθμιση της παραγράφου 3 για τη χρονική παράταση της δυνατότητας παροχής υποστηρικτικών υπηρεσιών από τη ΔΕΗ Α.Ε. στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. είναι απαραίτητη προκειμένου να αποφευχθεί η διακοπή της παροχής των σχετικών υπηρεσιών στο τέλος του 2020.

Από την έναρξη λειτουργίας της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε (01.05.2012), η ανάγκη για λήψη τέτοιων υποστηρικτικών υπηρεσιών από τη ΔΕΗ Α.Ε., όπως υποστήριξης υποδομών πληροφορικής, ιατρού εργασίας), κατόπιν της σχετικής νομοθετικής πρόβλεψης και δυνάμει σχετικής σύμβασης υποστηρικτικών υπηρεσιών, η οποία έχει τύχει της αποδοχής της ΡΑΕ, βαίνει σταθερά μειούμενη. Ωστόσο, για αντικειμενικούς λόγους, οι οποίοι ανάγονται ιδίως στην εξειδικευμένη τεχνογνωσία υπηρεσιακών μονάδων της ΔΕΗ Α.Ε. καθώς και στις κανονιστικές απαιτήσεις οι οποίες βαρύνουν πλέον τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στη βάση του ισχύοντος κανονιστικού πλαισίου το οποίο διέπει τις δραστηριότητες του ΕΔΔΗΕ, παρίσταται αναγκαία η παράταση της δυνατότητας λήψης τέτοιων υποστηρικτικών υπηρεσιών της ΔΕΗ Α.Ε.

**Άρθρο 11: Παράταση υποβολής απαιτούμενων δικαιολογητικών για τη λειτουργία των λατομείων σχιστολιθικών πλακών – Τροποποίηση της παρ. 23 του άρθρου 68 του ν. 4512/2018 (Α'5).**

Η παράταση της προθεσμίας για την υποβολή γνωστοποίησης εκμετάλλευσης από τα νομικά και φυσικά πρόσωπα που εκμεταλλεύονταν λατομεία σχιστολιθικών πλακών, προβλέπεται ρητώς σε νομοθετική διάταξη, δηλαδή την παρ. 23 του άρθρου 68 του ν. 4512/2018 (Α' 5) και είναι απαραίτητη η παροχή εύλογης παράτασης, με την τροποποίησή της, λόγω των έκτακτων συνθηκών και περιοριστικών μέτρων της πανδημίας και της συνακόλουθης δυσχέρειας

	<p>συγκεντρώσεως των απαραίτητων εγγράφων και στοιχείων από τους αρμόδιους φορείς και υπηρεσίες.</p> <p><b>Άρθρο 12: Διακυβέρνηση Ελληνικής Διαχειριστικής Εταιρείας Υδρογονανθράκων (ΕΔΕΥ ΑΕ)</b></p> <p>Η απονομή εκτελεστικών αρμοδιοτήτων στο πρόσωπο του προέδρου του διοικητικού συμβουλίου δεν συνάδει με τις σύγχρονες τάσεις στην εταιρική διακυβέρνηση και το δίκαιο των εταιρειών. Πράγματι, πλέον ενθαρρύνεται ο διαχωρισμός του εκτελεστικού πυλώνα της εταιρείας από τον μη εκτελεστικό, για λόγους διαφάνειας, λογοδοσίας και αποτελεσματικότερης εποπτείας.</p>
3.	<p>Ποιους φορείς ή πληθυσμιακές ομάδες αφορά;</p>
	<p><b>Άρθρο 1: Ζώνες Απολιγνιτοποίησης (Ζ.ΑΠ.) – Ειδικά Πολεοδομικά Σχέδια (Ε.Π.Σ.)</b></p> <p>Οι ρυθμίσεις αφορούν στους τοπικούς πληθυσμούς που γειτονεύουν με τις εκτάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. που ευρίσκονται εντός (α) των περιφερειακών ενοτήτων Κοζάνης και Φλώρινας της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, οι οποίες ονομάζονται «Ζώνη Απολιγνιτοποίησης Κοζάνης» (Ζ.ΑΠ. Κοζάνης) και «Ζώνη Απολιγνιτοποίησης Φλώρινας» (Ζ.ΑΠ. Φλώρινας) αντίστοιχα, και (β) του δήμου Μεγαλόπολης της Περιφέρειας Πελοποννήσου με την ονομασία «Ζώνη Απολιγνιτοποίησης Μεγαλόπολης» (Ζ.ΑΠ. Μεγαλόπολης), καθώς και τη ΔΕΗ ΑΕ και τη Συννομιστική Επιτροπή ΣΔΑΜ.</p> <p><b>Άρθρο 2: Υλοποίηση έργων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ σε Ζώνες Απολιγνιτοποίησης (Ζ.ΑΠ.)</b></p> <p>Οι ρυθμίσεις αφορούν στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ ως παραγωγό, το ΔΕΔΔΗΕ και τον ΑΔΜΗΕ ως Διαχειριστές και το Φορέα Αδειοδότησης ΑΠΕ του αρ. 10 ν. 4685/2020.</p> <p><b>Άρθρο 3: Επιβολή έκτακτης εισφοράς σε έργα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ – Χρέωση εκπροσώπων φορτίου ηλεκτρικής ενέργειας – Τροποποίηση άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179)</b></p> <p>Οι ρυθμίσεις της παρ. 1 αφορούν στους Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, καθώς και τους αρμόδιους για τον υπολογισμό και την είσπραξη των σχετικών ποσών Διαχειριστές, Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. και Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.</p> <p>Οι ρυθμίσεις της παραγράφου 2 αφορούν στους Παραγωγούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, τους Εκπροσώπους Φορτίου, δηλαδή τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες και τους αρμόδιους για τον υπολογισμό και την είσπραξη των σχετικών ποσών Διαχειριστές, Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. και Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., αντίστοιχα.</p> <p>Οι ρυθμίσεις της παραγράφου 3 αφορούν στους αρμόδιους για την είσπραξη των σχετικών εσόδων Διαχειριστών, Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., καθώς και τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας.</p> <p><b>Άρθρο 4: Επιβολή πράσινου τέλους στο πετρέλαιο εσωτερικής καύσης (diesel) της παρ. 1 του αρ. 73 ν. 2960/2001 (Α' 265)</b></p>



Οι ρυθμίσεις του άρθρου 4 αφορούν σε όλους τους καταναλωτές πετρελαίου κίνησης στις οδικές μεταφορές.

**Άρθρο 5: Αναστολή της υπογραφής Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης**

Οι προτεινόμενες ρυθμίσεις αφορούν στους σταθμούς παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και τους αρμόδιους Διαχειριστές.

**Άρθρο 6: Ανταγωνιστικές διαδικασίες ΑΠΕ - Τροποποίηση άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (Α' 149) και άρθρου 2 του ν. 4513/2018 (Α' 9)**

Οι προτεινόμενες ρυθμίσεις αφορούν στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας –ΡΑΕ, τους σταθμούς παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, και τους αρμόδιους Διαχειριστές.

**Άρθρο 7: Κριτήρια Στρατηγικών Επενδύσεων στις ΑΠΕ - Τροποποίηση του άρθρου 10 του ν. 4608/2019 (Α' 66)**

Οι προτεινόμενες ρυθμίσεις αφορούν στους επενδυτές έργων ΑΠΕ.

**Άρθρο 8: Αύξηση ορίου ισχύος σταθμών ενεργειακού συμψηφισμού - Τροποποίηση άρθρου 14α του ν. 3468/2006 (Α' 129)**

Οι προτεινόμενες ρυθμίσεις αφορούν όλους τους αυτοπαραγωγούς ΑΠΕ, ιδίως δε τους σταθμούς Παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του νομικού προσώπου του Κράτους ή νομικών προσώπων δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου που επιδιώκουν σκοπούς δημοσίου ενδιαφέροντος, γενικής ή τοπικής εμβέλειας, συμπεριλαμβανομένων των Ενόπλων Δυνάμεων, καθώς και τους Διαχειριστές ΕΣΜΗΕ και ΕΔΔΗΕ και τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας.

**Άρθρο 9: Συντελεστές Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης - Τροποποίηση του άρθρου 73 του ν. 2960/2001 (Α' 265)**

Η αξιολογούμενη ρύθμιση αφορά στις επιχειρήσεις και βιομηχανίες οι οποίες είναι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας Μέσης και Υψηλής Τάσης που επιβαρύνονται με τον ΕΦΚ της ηλεκτρικής ενέργειας.

**Άρθρο 10: Ρυθμίσεις θεμάτων Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ) και Διαχειριστή Εθνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)**

Η προτεινόμενη διάταξη της παρ. 1 αφορά στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ)

Η προτεινόμενη ρύθμιση της παρ. 2 αφορά στο Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ).

Η προτεινόμενη ρύθμιση της παρ. 3 αφορά το Διαχειριστή του Εθνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ) και τη ΔΕΗ Α.Ε.

**Άρθρο 11: Παράταση υποβολής απαιτούμενων δικαιολογητικών για τη λειτουργία των λατομείων σχιστολιθικών πλακών – Τροποποίηση της παρ. 23 του άρθρου 68 του ν. 4512/2018 (Α'5)**

Η προτεινόμενη ρύθμιση αφορά σε νομικά και φυσικά πρόσωπα με εκμεταλλεύσεις λατομείων σχιστολιθικών πλακών.

**Άρθρο 12: Διακυβέρνηση Ελληνικής Διαχειριστικής Εταιρείας Υδρογονανθράκων (ΕΔΕΥ) ΑΕ**

Η προτεινόμενη ρύθμιση αφορά στην οργάνωση και λειτουργία της ΕΔΕΥ ΑΕ.

Η αναγκαιότητα της αξιολογούμενης ρύθμισης

Το εν λόγω ζήτημα έχει αντιμετωπιστεί με νομοθετική ρύθμιση στο παρελθόν;  
ΝΑΙ      ΟΧΙ

Εάν ΝΑΙ, ποιο είναι το ισχύον νομικό πλαίσιο που ρυθμίζει το ζήτημα;

**Άρθρο 1:** ΟΧΙ, πρόκειται για νέα ρύθμιση, η οποία απαιτεί εξουσιοδότηση από το νόμο, προκειμένου να συναφθούν οι σχετικές προγραμματικές συμβάσεις.

**Άρθρο 2:** ΝΑΙ, συναφείς διατάξεις είναι οι διατάξεις του ν. 3468/2006 και ν. 4685/2020.

**Άρθρο 3 παρ. 1:** ΟΧΙ, πρόκειται για νέα έκτακτη εισφορά.

**Άρθρο 3 παρ. 2:** Η λειτουργία του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας υπό το μοντέλο της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού της υποχρεωτικής κοινοπραξίας – ΗΕΠ προβλέπεται στο άρθρο 143 ν. 4001/2011 και απαιτείται η τροποποίηση του για τη λειτουργία του υπό το σχήμα των νέων Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016

**Άρθρο 3 παρ. 3 :** ΟΧΙ, πρόκειται για νέα έκτακτη χρέωση.

**Άρθρο 4:** ΟΧΙ, πρόκειται για την επιβολή νέου τέλους για το οποίο απαιτείται νομοθετική πρόβλεψη

**Άρθρο 5:** ΟΧΙ πρόκειται για νέα ρύθμιση

**Άρθρο 6:** Η παρ. 3α προστέθηκε με την παρ.7α του άρθρο 72 του ν.4602/2019, (Α 45).

4.

**Άρθρο 7:** Το άρθρο 10 του ν, 4608/2019 έχει τροποποιηθεί σε διάφορα εδάφια με τα άρθρα 1 και 218 του ν.4635/2019 (Α 167).

**Άρθρο 8:** Η παρ. 1 του άρθρου 14α του ν. 3468/2006 (Α' 129) όπως είχε αντικατασταθεί με την παρ. 7 του άρθρου 13 του ν. 4414/2016, (Α 149), τροποποιήθηκε ως προς το μέγιστο όριο του 1 Μw για τους σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με το άρθρο 23 του ν. 4513/2018 (Α' 9).

**Άρθρο 9:** Οι συντελεστές ΕΦΚ της ηλεκτρικής ενέργειας για όλους τους καταναλωτές καθορίζονται στην περ. κα' της παρ. 1 του άρθρου 73 του ν. 2960/2001 (Α' 265) ως ακολούθως:

κα) Ηλεκτρική ενέργεια

1) για επιχειρηματική χρήση

- από καταναλωτές υψηλής τάσης

- από τους λοιπούς καταναλωτές

2,5/MWh

5/MWh

2) για μη επιχειρηματική χρήση

- από οικιακή χρήση

- από λοιπές χρήσεις





2,2/MWh

5/MWh

	<p>με την οποία παρέχεται μειωμένος συντελεστής ΕΦΚ στις επιχειρήσεις και βιομηχανίες που είναι καταναλωτές υψηλής τάσης.</p> <p><b>Άρθρο 10 παρ. 1:</b> ΟΧΙ, πρόκειται για νέα νομοθετική διάταξη που αφορά στην δυνατότητα της ΡΑΕ να συνάψει περισσότερες συμβάσεις ανά έτος για την κατεπείγουσα ανάπτυξη εκ μέρους της γεωπληροφοριακών χαρτών σε διανυσματική μορφή στους οποίους θα αποτυπώνονται οι περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων ΑΠΕ σύμφωνα με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για της ΑΠΕ με τη διαδικασία της απευθείας ανάθεσης κατά παρέκκλιση των σχετικών διατάξεων του ν. 4412/2016 (Α' 147).</p> <p><b>Άρθρο 10 παρ. 2:</b> ΟΧΙ Πρόκειται για νέα νομοθετική διάταξη που αφορά την δυνατότητα της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. να συνάψει περισσότερες συμβάσεις ανά έτος για την κατεπείγουσα αναβάθμιση / παραμετροποίηση / συντήρηση των πληροφοριακών συστημάτων εκκαθαρίσεων και υπολογισμών των μηνιαίων χρεώσεων παραγωγής των σταθμών ΑΠΕ και μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ .</p> <p><b>Άρθρο 10. Παρ. 3:</b> ΝΑΙ, Η δυνατότητα παροχής υποστηρικτικών υπηρεσιών από τη ΔΕΗ Α.Ε. στον ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. που προβλέπεται στην παράγραφο 4 του άρθρου 125 του ν. 4001/2011 είχε παραταθεί μέχρι τις 31.12.2020 με το άρθρο 34 του ν. 4643/2019, (Α' 193) και με την προτεινόμενη ρύθμιση προβλέπεται παράταση μέχρι τις 31.12.2021.</p> <p><b>Άρθρο 11:</b> ΝΑΙ, Το πρώτο εδάφιο της παρ. 23 του άρθρου 68 του ν. 4512/2018 (Α' 5), όπως είχε τροποποιηθεί με το άρθρο 34 του ν.4585/2018 (Α' 216) αντικαταστάθηκε ως άνω με το άρθρο 40 παρ. 2 του ν.4643/2019 (Α' 193), με προθεσμία έως 30.06.2020.</p> <p><b>Άρθρο 12:</b> ΟΧΙ, πρόκειται για κατάργηση διατάξεων.</p>
5.	Γιατί δεν είναι δυνατό να αντιμετωπιστεί στο πλαίσιο της υφιστάμενης νομοθεσίας
i) με αλλαγή προεδρικού διατάγματος, υπουργικής απόφασης ή άλλης κανονιστικής πράξης;	<p><b>Άρθρο 1:</b> πρόκειται για νέα ρύθμιση, η οποία απαιτεί εξουσιοδότηση από το νόμο, προκειμένου να συναφθούν οι σχετικές προγραμματικές συμβάσεις.</p> <p><b>Άρθρο 2:</b> ιδρύεται παρέκκλιση από τις διατάξεις του ν. 3468/2006 και του ν. 4685/2020 και απαιτείται ειδική διάταξη.</p> <p><b>Άρθρο 3 παρ. 1:</b> πρόκειται για την επιβολή έκτακτης εισφοράς που αποτελεί έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 και απαιτείται νομοθετική ρύθμιση για την επιβολή του.</p> <p><b>Άρθρο 1 παρ. 3:</b> πρόκειται για την επιβολή έκτακτης χρέωσης που αποτελεί έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 και απαιτείται νομοθετική ρύθμιση για την επιβολή του.</p>

	<p><b>Άρθρο 3 παρ. 3:</b> πρόκειται για τροποποίηση υφιστάμενης νομοθετικής διάταξης για την οποία απαιτείται νομοθετική ρύθμιση.</p> <p><b>Άρθρο 4:</b> πρόκειται για την επιβολή νέου τέλους που βεβαιώνεται και εισπράττεται κατά την ίδια χρονική στιγμή με τον ειδικό φόρο κατανάλωσης επί του πετρελαίου εσωτερικής καύσης (diesel) και απαιτείται νομοθετική ρύθμιση για την επιβολή του.</p> <p><b>Άρθρο 5 :</b> πρόκειται για νέα νομοθετική ρύθμιση</p> <p><b>Άρθρο 6:</b> πρόκειται για τροποποίηση υφιστάμενης νομοθετικής διάταξης για την οποία απαιτείται νομοθετική ρύθμιση.</p> <p><b>Άρθρο 7:</b> πρόκειται για τροποποίηση υφιστάμενης νομοθετικής διάταξης για την οποία απαιτείται νομοθετική ρύθμιση.</p> <p><b>Άρθρο 8:</b> πρόκειται για τροποποίηση υφιστάμενης νομοθετικής διάταξης για την οποία απαιτείται νομοθετική ρύθμιση.</p> <p><b>Άρθρο 9:</b> πρόκειται για μεταβολή φορολογικού συντελεστή και ως εκ τούτου δύναται να γίνει μόνο με νομοθετική ρύθμιση.</p> <p><b>Άρθρο 10 παρ. 1:</b> πρόκειται για παρέκκλιση από την εφαρμογή διατάξεων του ν. 4412/2016 και απαιτείται νομοθετική ρύθμιση.</p> <p><b>Άρθρο 10 παρ. 2:</b> πρόκειται για παρέκκλιση από την εφαρμογή διατάξεων του ν. 4412/2016 και απαιτείται νομοθετική ρύθμιση.</p> <p><b>Άρθρο 10 παρ. 3:</b> πρόκειται για τροποποίηση υφιστάμενης νομοθετικής διάταξης για την οποία απαιτείται νομοθετική ρύθμιση.</p> <p><b>Άρθρο 11:</b> πρόκειται για τροποποίηση υφιστάμενης νομοθετικής διάταξης για την οποία απαιτείται νομοθετική ρύθμιση.</p> <p><b>Άρθρο 12:</b> πρόκειται για κατάργηση υφιστάμενης νομοθετικής διάταξης για την οποία απαιτείται νομοθετική ρύθμιση.</p>
<p>ii) με αλλαγή διοικητικής πρακτικής συμπεριλαμβανομένης της δυνατότητας νέας ερμηνευτικής προσέγγισης της υφιστάμενης νομοθεσίας;</p>	
<p>iii) με διάθεση περισσότερων</p>	

ανθρώπινων και υλικών πόρων;	
------------------------------	--

Στόχοι αξιολογούμενης ρύθμισης	
7.	<p>Σημειώστε ποιοι από τους στόχους βιώσιμης ανάπτυξης των Ηνωμένων Εθνών επιδιώκονται με την αξιολογούμενη ρύθμιση</p> <div style="display: flex; flex-wrap: wrap; justify-content: space-around;"> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input checked="" type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input checked="" type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input checked="" type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> <div style="text-align: center;"><input type="checkbox"/> </div> </div>
8.	<p>Ποιοι είναι οι στόχοι της αξιολογούμενης ρύθμισης;</p> <p>i) βραχυπρόθεσμοι:</p> <p><b>Άρθρα 1 και 2:</b> Βραχυπρόθεσμος στόχος είναι εντός των Ζωνών Απολιγνιτοποίησης να ληφθούν μέτρα, να αναπτυχθούν δράσεις, να υλοποιηθούν παρεμβάσεις, να κατατισθούν προγράμματα, να προωθηθούν συνεργασίες και να παρασχεθούν κίνητρα για την προσέλκυση νέων επενδύσεων στις περιοχές, ιδίως με φιλοπεριβαλλοντικό και καινοτόμο χαρακτήρα, σύμφωνα με τον υποκείμενο σχεδιασμό.</p> <p><b>Άρθρο 3 παρ. 1, παρ. 2:</b> Βραχυπρόθεσμο στόχο των ανωτέρω ρυθμίσεων αποτελεί η διασφάλιση εσόδων για την αντιμετώπιση των ελλειμμάτων του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179).</p> <p><b>Άρθρο 1 παρ. 3:</b> Βραχυπρόθεσμο στόχο της παρούσας ρύθμισης αποτελεί η λειτουργία του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179) υπό</p>

	<p>το μοντέλο των νέων Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016 (Α' 185).</p> <p><b>Άρθρο 4:</b> Βραχυπρόθεσμο στόχο της παρούσας ρύθμισης αποτελεί η διασφάλιση εσόδων για τη χρηματοδότηση πράσινων δράσεων με αντικείμενο την επίτευξη των εθνικών στόχων για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και τη μείωση των εκπομπών αερίου του θερμοκηπίου, την ενίσχυση των έργων ΑΠΕ, την αύξηση του ποσοστού διείσδυσης των ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας και τη χορήγηση δυνατότητας στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας να διαθέτει τα έσοδά του και για την ενίσχυση του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179), τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης και εξοικονόμησης, την προώθηση της ηλεκτροκίνησης, για την κάλυψη κοινωφελών σκοπών, δαπανών μελετών και ερευνών στον τομέα της ενέργειας.</p> <p><b>Άρθρο 5:</b> Βραχυπρόθεσμος στόχος της παρούσας αξιολογούμενης ρύθμισης είναι η αναστολή της υπογραφής Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης, προκειμένου να ολοκληρωθεί η αναμενόμενη διαδικασία αξιολόγησης του σχήματος ενίσχυσης – ανταγωνιστικών διαδικασιών σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και συνακόλουθα να εκδοθεί η σχετική απόφαση της παρ. 2 του άρθρου 7 του Ν. 4414/2016, καθώς και η αναστολή χορήγησης προσφορών σύνδεσης για υβριδικούς σταθμούς μέχρι να εγκριθεί το κοινοποιημένο καθεστώς ενίσχυσης και να εκδοθεί η προβλεπόμενη ΥΑ όπου το ζήτημα θα ρυθμιστεί συνολικά.</p> <p><b>Άρθρο 6:</b> Βραχυπρόθεσμος στόχος της παρούσας αξιολογούμενης ρύθμισης είναι η σταδιακή μετάβαση στις νέες αγορές με τον περιορισμό των έργων που ενισχύονται χωρίς συμμετοχή σε ανταγωνιστικές διαδικασίες και ο εξορθολογισμός της λειτουργίας των ενεργειακών κοινοτήτων.</p> <p><b>Άρθρο 7:</b> Βραχυπρόθεσμο στόχο της παρούσας αξιολογούμενης ρύθμισης αποτελεί η βελτίωση των κριτηρίων χαρακτηρισμού έργων ΑΠΕ ως στρατηγικών επενδύσεων, υπό το φως των εξελίξεων στις τεχνολογίες ΑΠΕ και ενόψει του αυξημένου ενδιαφέροντος για επενδύσεις στον τομέα αυτόν.</p> <p><b>Άρθρο 8:</b> Βραχυπρόθεσμος στόχος της παρούσας αξιολογούμενης ρύθμισης είναι η αύξηση της αυτοπαραγωγής που έχει οφέλη στην διαχείριση του δικτύου και στους ίδιους τους καταναλωτές μειώνοντας τις μελλοντικές ανάγκες επενδύσεων στο δίκτυο και το ενεργειακό κόστος.</p>
--	---

	<p><b>Άρθρο 9:</b> Βραχυπρόθεσμος στόχος της παρούσας αξιολογούμενης ρύθμισης είναι η στήριξη των επιχειρήσεων/καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας με σκοπό τη μείωση του κόστους παραγωγής της και την ενίσχυση της ανταγωνιστικότητάς τους.</p> <p><b>Άρθρο 10 παρ. 1:</b> Βραχυπρόθεσμος στόχος της παρούσας αξιολογούμενης ρύθμισης είναι η δυνατότητα της ΡΑΕ να αναπτύξει γεωπληροφοριακούς χάρτες σε διανυσματική μορφή στους οποίους θα αποτυπώνονται οι περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων ΑΠΕ, σύμφωνα με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις ΑΠΕ με τη διαδικασία της απευθείας ανάθεσης κατά παρέκκλιση των σχετικών διατάξεων του ν. 4412/2016 (Α' 147).</p> <p><b>Άρθρο 10 παρ. 2:</b> Βραχυπρόθεσμος στόχος της παρούσας αξιολογούμενης ρύθμισης είναι η επίτευξη της δυνατότητας της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. να συνάψει μια ή περισσότερες συμβάσεις εντός του έτους 2021 για την κατεπίγουσα αναβάθμιση/ παραμετροποίηση/ συντήρηση των πληροφοριακών συστημάτων εκκαθαρίσεων και υπολογισμών των μηνιαίων χρεώσεων παραγωγής των σταθμών ΑΠΕ και μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ.</p> <p><b>Άρθρο 10 παρ. 3:</b> Βραχυπρόθεσμος στόχος της παρούσας αξιολογούμενης ρύθμισης είναι να παραταθεί η δυνατότητα παροχής υποστηρικτικών υπηρεσιών από τη ΔΕΗ Α.Ε. στον ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. που προβλέπεται στην παράγραφο 4 του άρθρου 125 του ν. 4001/2011 (Α' 179) μέχρι την 31η.12.2021.</p> <p><b>Άρθρο 11:</b> Βραχυπρόθεσμος στόχος της παρούσας αξιολογούμενης ρύθμισης είναι να παραταθεί η προθεσμία υποβολής των σχετικών δικαιολογητικών στοιχείων για την διευκόλυνση των υπόχρεων λόγω των εκτάκτων συνθηκών της πανδημίας covid 19.</p> <p><b>Άρθρο 12:</b> Βραχυπρόθεσμος στόχος είναι να αποκατασταθεί η συμμετρία στην άσκηση των εταιρικών λειτουργιών της Ε.Δ.Ε.Υ. Α.Ε., σύμφωνα με τους κανόνες εταιρικής διακυβέρνησης, καθώς ο ρόλος του Προέδρου περιορίζεται στις αρμοδιότητες που συνδέονται με τις σχέσεις μεταξύ των εταιρικών οργάνων και την εφαρμογή των αποφάσεων του διοικητικού συμβουλίου, στο πλαίσιο της στρατηγικής της εταιρείας.</p>
ii) μακροπρόθεσμοι:	<p><b>Άρθρα 1 και 2:</b> Μακροπρόθεσμος στόχος είναι η απρόσκοπτη, ταχεία και αποτελεσματική υλοποίηση της δίκαιης αναπτυξιακής μετάβασης στις περιφερειακές ενότητες Κοζάνης και Φλώρινας της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και στο δήμο Μεγαλόπολης και η ανάταξη</p>

των κοινωνικών και οικονομικών επιπτώσεων που θα έχει η διαδικασία της απολιγνιτοποίησης, **ιδίως δε η αντιμετώπιση της ανεργίας**, εξαιτίας της σταδιακής απομάκρυνσης των περιοχών αυτών από τη χρήση λιγνίτη, η καλλιέργεια νέων δεξιοτήτων στο εργατικό δυναμικό, καθώς και η αναβάθμιση και προστασία του φυσικού περιβάλλοντος.

**Άρθρο 3 παρ. 1, 2, 3:** Μακροπρόθεσμος στόχος των ρυθμίσεων αυτών αποτελεί η ορθή λειτουργία, διαχείριση και βιωσιμότητα του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179).

**Άρθρο 4:** Ειδικό μακροπρόθεσμο στόχο της ρύθμισης αποτελεί η συμμόρφωση με τις ενωσιακές υποχρεώσεις του ελληνικού κράτους που απορρέουν από τις επιδιώξεις της ενεργειακής ενωσης της Ευρωπαϊκής Ένωσης έως το 2030 καθώς και το νέο στρατηγικό θεματολόγιο 2019-2024 που εγκρίθηκε από το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο τον Ιούνιο του 2019, καθώς και η μετάβαση σε μια κλιματικά ουδέτερη οικονομία και η επίτευξη των στόχων του ΕΣΕΚ για τη μείωση των εκπομπών ΑτΘ (Β' 4893/31.12.2019)

**Άρθρο 5:** Οικονομικά αποδοτική διείσδυση των ΑΠΕ στην ελληνική ενεργειακή αγορά με συντεταγμένη διαχείριση των δικτύων και σύμφωνα με τους στόχους του εθνικού σχεδίου για την ενέργεια και το κλίμα (ΕΣΕΚ).

**Άρθρο 6:** Επίτευξη οικονομικά ορθολογικότερης λειτουργίας των ΑΠΕ με ανταγωνιστικούς όρους με σκοπό την οικονομική ισορροπία του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179) και την μείωση επιβάρυνσης των καταναλωτών. Συμφωνία με τις κατευθυντήριες γραμμές 2014-2020 για την ενίσχυση των ΑΠΕ πρωτίστως μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών.

**Άρθρο 7:** Ορθολογική και ελεγχόμενη διείσδυση των ΑΠΕ στην ελληνική ενεργειακή αγορά και σύμφωνα με τους στόχους του εθνικού σχεδίου για την ενέργεια και το κλίμα (ΕΣΕΚ).

**Άρθρο 8:** Ενίσχυση του ανταγωνισμού μέσω της συμμετοχής των καταναλωτών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και της δυνατότητας πρόσθετων εσόδων για αυτούς, συμπεριλαμβανομένων δημόσιων και κοινωφελών φορέων.

**Άρθρο 9:** Μακροπρόθεσμος στόχος της μείωσης του ΕΦΚ στη μέση τάση είναι η ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας των επιχειρήσεων/καταναλωτών στο πλαίσιο της επίτευξης μακροπρόθεσμης οικονομικής ανάπτυξης.

**Άρθρο 10 παρ. 1:** Η επιτάχυνση των αδειοδοτικών διαδικασιών και η πληρέστερη εποπτεία της ΡΑΕ σε όλα τα πεδία που άπτονται της αδειοδότησης των έργων ΑΠΕ. Η



	<p>χορήγηση βεβαίωσης παραγωγού έργων ΑΠΕ αναμένεται να είναι ταχύτατη και αυτοματοποιημένη και η απόρριψη των αιτήσεων που χωροθετούνται σε περιοχές αποκλεισμού εγκαταστάσεων ΑΠΕ, θα συνεπάγεται αποσυμφόρηση της μετέπειτα αδειοδοτικής διαδικασίας. Σημειώνεται ότι οι χάρτες αυτοί θα διευκολύνουν επίσης σημαντικά και τα επόμενα βήματα της αδειοδοτικής διαδικασίας των έργων ΑΠΕ. <b>Άρθρο 10 παρ. 2:</b> Η απρόσκοπτη εκτέλεση της αποστολής του ΔΑΠΕΕΠ και η αποτελεσματική ανταπόκρισή του σε διαρκώς μεταβαλλόμενες συνθήκες.</p> <p><b>Άρθρο 10 παρ. 3:</b> Μακροπρόθεσμος στόχος της παρούσας αξιολογούμενης ρύθμισης είναι η πλήρης ανάπτυξη των σχετικών υπηρεσιών από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.</p> <p><b>Άρθρο 11:</b> Η διατήρηση σε λειτουργία των σχετικών δραστηριοτήτων εν μέσω συνθηκών πανδημίας και η υποστήριξή τους για τη βελτίωση της ανταγωνιστικότητάς τους.</p> <p><b>Άρθρο 12:</b> Μακροπρόθεσμος στόχος είναι ο συνολικός εταιρικός μετασχηματισμός της ΕΔΕΥ ΑΕ, σύμφωνα με την αποστολή της και τις απαιτήσεις που διαμορφώνονται στο διεθνές περιβάλλον.</p>
--	--

Κατ' άρθρο ανάλυση αξιολογούμενης ρύθμισης	
14.	Σύνοψη στόχων κάθε άρθρου
<i>Άρθρο</i>	<i>Στόχος</i>
<b>1</b>	<p>Με την προτεινόμενη ρύθμιση προωθείται κατά προτεραιότητα ο χωρικός σχεδιασμός εντός των Ζ.ΑΠ. με την εκπόνηση και έγκριση Ειδικών Πολεοδομικών Σχεδίων του ν. 4447/2016 και άλλων σχεδιαστικών εργαλείων, κατά περίπτωση. Για την επιτάχυνση των σχετικών διαδικασιών προβλέπεται η κατά παρέκκλιση των κείμενων διατάξεων σύγκληση του Κεντρικού Συμβουλίου Πολεοδομικών Θεμάτων και Αμφισβητήσεων και η ταχεία εξέταση από το όργανο των υποβαλλόμενων Ειδικών Πολεοδομικών Σχεδίων (ΕΠΣ). Για την άρτια εκπόνηση των ΕΠΣ εντός των Ζ.ΑΠ. προβλέπεται η εκπόνηση Ειδικών Τεχνικών Προδιαγραφών για τα σχέδια αυτά. Με σκοπό τόσο τη διασφάλιση του δημοσίου συμφέροντος, όσο και την παροχή υποστήριξης προς τη ΔΕΗ Α.Ε. κατά την ανάθεση των μελετών των Ε.Π.Σ. των Ζ.ΑΠ. και κατά την εκτέλεση των σχετικών συμβάσεων, συγκροτούνται Ειδικές Γνωμοδοτικές Επιτροπές με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας από</p>

	<p>εξειδικευμένα στελέχη του Υπουργείου. Τέλος, για την εξυπηρέτηση του σκοπού της αναβάθμισης και υλοποίησης της αλλαγής χρήσης των υποκείμενων εκτάσεων, πρόσφορος τρόπος συνεργασίας μεταξύ Δημοσίου και ΔΕΗ ΑΕ είναι η προγραμματική σύμβαση, που εξασφαλίζει με όρους πλήρους διαφάνειας και ευελιξίας, την ταχεία και αποτελεσματική υλοποίηση του ΣΔΑΜ.</p>
<b>2</b>	<p>Με την προτεινόμενη ρύθμιση παρέχονται οι απολύτως αναγκαίες εγγυήσεις και κίνητρα για την διασφάλιση της πορείας αδειοδότησης, ολοκλήρωσης και λειτουργίας των ενεργειακών έργων ΑΠΕ που προβλέπονται να εγκατασταθούν εντός Πυρήνων των Ζ.ΑΠ. σύμφωνα με το ΣΔΑΜ. Η υλοποίηση και θέση σε λειτουργία των παραπάνω έργων εξυπηρετεί σκοπούς γενικότερου δημοσίου συμφέροντος και, συγκεκριμένα, την επιτυχή ολοκλήρωση της εθνικής στρατηγικής για τη δίκαιη μετάβαση παράλληλα με την επίτευξη των εθνικών στόχων για απομάκρυνση από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με καύση άνθρακα και άλλων στερεών ορυκτών καυσίμων σύμφωνα με το ΕΣΕΚ.</p>
<b>3</b>	<p>Οι προτεινόμενες ρυθμίσεις έχουν ως στόχο την επίτευξη των στόχων διεύθυνσης των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο και την αντιμετώπιση των ελλειμμάτων του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179), που τηρείται για την αποζημίωση των παραγωγών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, η διασφάλιση της συνέχισης της καταβολής της σχετικής αποζημίωσης στους παραγωγούς, καθώς και η ορθή η λειτουργία του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179) υπό το μοντέλο των νέων Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας του ν. 4425/2016 (Α' 185).</p> <p>Τα εισπραχθησόμενα ποσά από τα έκτακτα μέτρα που εισάγονται με τις παραγράφους 1 και 2 του παρόντος άρθρου θα αποτελέσουν έσοδο του ως άνω Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας με σκοπό τη μείωση των ανωτέρω ελλειμμάτων. Οι χρεώσεις που επιβάλλονται τόσο στους Εκπροσώπους Φορτίου όσο και στους Παραγωγούς από ΑΠΕ, είναι αναγκαίες για τους λόγους που αναφέρονται ανωτέρω, και απολύτως επιβεβλημένες από τον έκτακτο χαρακτήρα της συγκυρίας που έφερε απότομη πτώση της ζήτησης.</p> <p>Συγκεκριμένα, η προβλεπόμενη με την παράγραφο 1 ειδική εισφορά των παραγωγών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ έχει έκτακτο χαρακτήρα (λόγω τη δυσμενούς συγκυρίας της πανδημίας) και επιβάλλεται άπαξ σε σταθμούς παραγωγής από ΑΠΕ και</p>

	<p>ΣΗΘΥΑ, οι οποίοι έχουν τεθεί σε λειτουργία έως και την 31.12.2015 και αμείβονται με εγγυημένη τιμή μέσω του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας. Επιβαρύνει, δηλαδή, τους σταθμούς που έχουν αποσβέσει μεγάλο μέρος της αρχικής τους επένδυσης (επιβάλλεται στους σταθμούς ΑΠΕ που έχουν τεθεί σε λειτουργία πριν την 31.12.2015) ώστε να μην επηρεαστεί σημαντικά το επιχειρηματικό τους σχέδιο. Από την έκτακτη εισφορά αυτή εκτιμάται ότι το έσοδο του ΕΛΑΠΕ θα είναι 110,7εκ€.</p> <p>Περαιτέρω, η χρέωση έχει και ανταποδοτικό χαρακτήρα, καθόσον η επιβολή της καθιστά βιώσιμο τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ, διαφυλάττοντας την δυνατότητα καταβολής αποζημίωσης των υφιστάμενων σταθμών ΑΠΕ και άρα την βιωσιμότητα των επιχειρηματικών σχεδίων των Παραγωγών από ΑΠΕ.</p> <p>Αντίστοιχη πρόβλεψη εκτάκτου χαρακτήρα εισάγεται με την προβλεπόμενη διάταξη της παραγράφου 2 για τους Εκπροσώπους Φορτίου και για περιορισμένο χρονικό διάστημα Η χρέωση εφαρμόζεται σταδιακά και μόνο το έτος 2021 με βάση την ενέργεια που εκπροσώπησαν το έτος 2020 (έτος της πανδημίας). Η επίβαρυνση των εκπροσώπων φορτίου και κατά συνέπεια το έσοδο του ΕΛΑΠΕ εκτιμάται στο ποσό των 107,30εκ€. Η επιβάρυνση αυτή είναι αναλογική, δεδομένου ότι η κατά τα ανωτέρω μείωση των τιμών της χονδρεμπορικής αγοράς (η τιμή της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε από 63 €/MWh περίπου το έτος 2019 σε 43 €/MWh περίπου τους πρώτους δέκα μήνες του έτους 2020) είχε ως εύλογη συνέπεια την αύξηση των εσόδων τους, ενώ παράλληλα καταργείται από την 01.01.2021 η χρέωσή τους μέσω του μεσοσταθμικού μεταβλητού κόστους των θερμικών συμβατικών σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ) που επιβαλλόταν τα τελευταία έτη. Η κατάργηση του ΜΜΚΘΣΣ, η οποία όμως κρίνεται αναγκαία στο πλαίσιο λειτουργίας των αγορών του μοντέλου στόχου, θα έχει όφελος στους εκπροσώπους φορτίου και αντίστοιχα επιβάρυνση στον ΕΛΑΠΕ κατά 110εκ€/έτος, λαμβάνοντας υπόψη τα έσοδα του τρέχοντος έτους. Πρέπει να σημειωθεί όμως ότι το ποσό χρέωσης του ΜΜΚΘΣΣ μειώνεται όσο αποσύρονται οι «ακριβές» λιγνιτικές μονάδες.</p> <p>Περαιτέρω, η διασφάλιση της βιωσιμότητας του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και η δημιουργία συνθηκών για μη αύξηση της ρυθμιζόμενης χρέωσης του ΕΤΜΕΑΡ για την κάλυψη του ελλείμματος του ΕΛΑΠΕ, διασφαλίζει την διατήρηση των τιμών της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε χαμηλά επίπεδα και άρα την διατήρηση της ανταγωνιστικότητας των</p>
--	---

	τιμών ηλεκτρικής ενέργειας που παρέχουν οι Προμηθευτές στους πελάτες τους.
<b>4</b>	Η διασφάλιση εσόδων για τη χρηματοδότηση πράσινων δράσεων με αντικείμενο την επίτευξη των εθνικών στόχων για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και τη μείωση των εκπομπών αερίου του θερμοκηπίου, την ενίσχυση των έργων ΑΠΕ, την αύξηση του ποσοστού διείσδυσης των ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας και την αντιμετώπιση των ελλειμμάτων του Ειδικού Λογαριασμού Ενέργειας του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179), τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης και εξοικονόμησης, την προώθηση της ηλεκτροκίνησης, για την κάλυψη κοινωφελών σκοπών, δαπανών μελετών και ερευνών στον τομέα της ενέργειας.
<b>5</b>	Η αναστολή της υπογραφής Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης, προκειμένου να ολοκληρωθεί η αναμενόμενη διαδικασία αξιολόγησης του σχήματος ενίσχυσης – ανταγωνιστικών διαδικασιών σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και συνακόλουθα να εκδοθεί η σχετική της παρ. 2 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016 απόφαση.
<b>6</b>	Ο περιορισμός των έργων ΑΠΕ εκτός διαγωνιστικών διαδικασιών, στο πλαίσιο λήψης μέτρων για την σταθεροποίηση της αγοράς ΑΠΕ σε μεσομακροπρόθεσμο ορίζοντα και τη λειτουργία τους με πιο ανταγωνιστικούς όρους.
<b>7</b>	Η βελτίωση και ο εξορθολογισμός των κριτηρίων χαρακτηρισμού έργων ΑΠΕ ως στρατηγικών επενδύσεων, με έμφαση στην καινοτομία και στις νέες τεχνολογίες ΑΠΕ και η οικονομικά αποδοτική διείσδυση των ΑΠΕ στην ελληνική ενεργειακή αγορά με συντεταγμένη διαχείριση των δικτύων και σε ανταπόκριση στο ενδιαφέρον που έχει εκδηλωθεί από την αγορά.
<b>8</b>	Η προώθηση της αυτοπαραγωγής και η μείωση του ενεργειακού κόστους ιδίως σε φορείς του δημοσίου που έχουν μεγάλη κατανάλωση ενέργειας.
<b>9</b>	Με την αξιολογούμενη ρύθμιση οι συντελεστές Ε.Φ.Κ. της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνεται από επιχειρηματικούς καταναλωτές Υψηλής και Μέσης Τάσης αναπροσαρμόζονται και καθορίζεται φορολόγησή της βάσει κλίμακας ετήσιας κατανάλωσης, με στόχο την ενίσχυση της επιχειρηματικότητας, ως ακολούθως:  κα) Ηλεκτρική ενέργεια:

	<p>1) για επιχειρηματική χρήση</p> <p>- από καταναλωτές υψηλής και μέσης τάσης βάσει κλίμακας κατανάλωσης ανά έτος:</p> <p>από 0 έως και 10.000 MWh      5€/ MWh,  μεγαλύτερη από 10.000 MWh      2€/ MWh.</p> <p>Τα υπόλοιπα που ορίζονται στην υποπερ. 1, της περ. κα', παραμένουν τα ίδια ως ακολούθως:</p> <p>-από τους λοιπούς καταναλωτές 5€/ MWh.</p> <p>Η υποπερίπτωση 2, της περίπτωσης κα', παραμένει ως έχει.</p>
<b>10 παρ. 1</b>	<p>Η επίτευξη της δυνατότητας της ΡΑΕ να συνάψει μια ή περισσότερες συμβάσεις εντός του έτους 2021 για την κατεπίγουσα ανάπτυξη εκ μέρους της γεωπληροφοριακών χαρτών σε διανυσματική μορφή στους οποίους θα αποτυπώνονται οι περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων ΑΠΕ, σύμφωνα με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για της ΑΠΕ με τη διαδικασία της απευθείας ανάθεσης κατά παρέκκλιση των σχετικών διατάξεων του ν. 4412/2016 (Α' 147).</p>
<b>10 παρ. 2</b>	<p>Η επίτευξη της δυνατότητας της ΔΑΠΠΕΕΠ Α.Ε. να συνάψει μια ή περισσότερες συμβάσεις εντός του έτους 2021 για την κατεπίγουσα αναβάθμιση/ παραμετροποίηση/ συντήρηση των πληροφοριακών συστημάτων εκκαθαρίσεων και υπολογισμών των μηνιαίων χρεώσεων παραγωγής των σταθμών ΑΠΕ και μειωμένων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ.</p>
<b>10 παρ. 3</b>	<p>Η παράταση της δυνατότητας παροχής υποστηρικτικών υπηρεσιών από τη ΔΕΗ Α.Ε. στον ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. που προβλέπεται στην παρ. 4 του άρθρου 125 του ν. 4001/2011 (Α' 179) μέχρι την 31η.12.2021.</p>
<b>11</b>	<p>Η παράταση της προθεσμίας υποβολής των σχετικών δικαιολογητικών στοιχείων για την διευκόλυνση των υπόχρεων λόγω των εκτάκτων συνθηκών της πανδημίας covid 19.</p>
<b>12</b>	<p>Ο διαχωρισμός του εκτελεστικού πυλώνα της εταιρείας από τον μη εκτελεστικό, για λόγους διαφάνειας, λογοδοσίας και αποτελεσματικότερης εποπτείας.</p>

Έκθεση γενικών συνεπειών

18.	Οφέλη αξιολογούμενης ρύθμισης
-----	-------------------------------

			ΘΕΣΜΟΙ, ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗ, ΔΙΑΦΑΝΕΙΑ	ΑΓΟΡΑ, ΟΙΚΟΝΟΜΙΑ, ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΣ	ΚΟΙΝΩΝΙΑ & ΚΟΙΝΩΝΙΚΕΣ ΟΜΑΔΕΣ	ΦΥΣΙΚΟ, ΑΣΤΙΚΟ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΣΤΙΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ	ΝΗΣΙΩΤΙΚΟΤΗΤΑ
ΟΦΕΛΗ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	ΑΜΕΣΑ	Αύξηση εσόδων		Άρθρο 3, 4			
		Μείωση δαπανών		Άρθρο 9			
		Εξοικονόμηση χρόνου	Άρθρο 10				
		Μεγαλύτερη αποδοτικότητα / αποτελεσματικότητα	Άρθρο 1, 12	Άρθρο 2, 7, 8, 11			
		Άλλο		Άρθρο 5, 6			
	ΕΜΜΕΣΑ	Βελτίωση παρεχόμενων υπηρεσιών					
		Δίκαιη μεταχείριση πολιτών					
		Αυξημένη αξιοπιστία / διαφάνεια θεσμών					
		Βελτιωμένη διαχείριση κινδύνων					
		Άλλο					

--	--

			ΘΕΣΜΟΙ, ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗ, ΔΙΑΦΑΝΕΙΑ	ΑΓΟΡΑ, ΟΙΚΟΝΟΜΙΑ, ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΣ	ΚΟΙΝΩΝΙΑ & ΚΟΙΝΩΝΙΚΕΣ ΟΜΑΔΕΣ	ΦΥΣΙΚΟ, ΑΣΤΙΚΟ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΣΤΙΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ	ΝΗΣΙΩΤΙΚΟΤΗΤΑ
ΚΟΣΤΟΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΑΡΞΗ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	Σχεδιασμός / προετοιμασία	Άρθρο 1, 3, 4				
		Υποδομή / εξοπλισμός					
		Προσλήψεις / κινητικότητα					
		Ενημέρωση εκπαίδευση εμπλεκομένων	1, 3, 4	2, 5, 6, 7			
		Άλλο					
	ΓΙΑ ΤΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ & ΑΠΟΔΟΣΗ ΤΗΣ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	Στήριξη και λειτουργία διαχείρισης	1, 3, 4				
		Διαχείριση αλλαγών κατά την εκτέλεση		2, 5, 6, 7			
		Κόστος συμμετοχής στη νέα ρύθμιση					
Άλλο							

20.	Κίνδυνοι αξιολογούμενης ρύθμισης
-----	----------------------------------

			ΘΕΣΜΟΙ, ΔΗΜΟΣΙΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗ, ΔΙΑΦΑΝΕΙΑ	ΑΓΟΡΑ, ΟΙΚΟΝΟΜΙΑ, ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΜΟΣ	ΚΟΙΝΩΝΙΑ & ΚΟΙΝΩΝΙΚΕΣ ΟΜΑΔΕΣ	ΦΥΣΙΚΟ, ΑΣΤΙΚΟ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΣΤΙΚΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝ	ΝΗΣΙΩΤΙΚΟΤΗΤΑ
ΚΙΝΔΥΝΟΙ ΡΥΘΜΙΣΗΣ	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	Αναγνώριση / εντοπισμός κινδύνου		2, 6			
		Διαπίστωση συνεπειών					

		κινδύνων στους στόχους					
		Σχεδιασμός αποτροπής / αντιστάθμισης κινδύνων					
		Άλλο					
	ΜΕΙΩΣΗ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	Πιλοτική εφαρμογή					
		Ανάδειξη καλών πρακτικών κατά την υλοποίηση της ρύθμισης	1, 3, 4, 12				
		Συνεχής αξιολόγηση διαδικασιών διαχείρισης κινδύνων	1, 3, 4				
		Άλλο					

21.	<p>Γνώμες ή πορίσματα αρμόδιων υπηρεσιών και ανεξάρτητων αρχών (ηλεκτρονική επισύναψη).</p> <p>Ειδική αιτιολογία σε περίπτωση σημαντικής απόκλισης μεταξύ της γνωμοδότησης και της αξιολογούμενης ρύθμισης.</p>
-----	---

#### Στ. Έκθεση νομιμότητας

24.	Συναφείς συνταγματικές διατάξεις
-----	----------------------------------



	Αρ. 17, 106, 78 Συντάγματος	
25.	Ενωσιακό δίκαιο	
	Πρωτογενές ενωσιακό δίκαιο (συμπεριλαμβανομένου του Χάρτη Θεμελιωδών Δικαιωμάτων)	
	Κανονισμός	
	Οδηγία	Άρθρο 4: Οδηγία 2008/118/ΕΚ του Συμβουλίου, της 16ης Δεκεμβρίου 2008 , σχετικά με το γενικό καθεστώς των ειδικών φόρων κατανάλωσης και για την κατάργηση της οδηγίας 92/12/ΕΟΚ (αρ. 1) και Οδ. Οδηγία 2003/96/ΕΚ του Συμβουλίου, της 27ης Οκτωβρίου 2003, σχετικά με την αναδιάρθρωση του κοινοτικού πλαισίου φορολογίας των ενεργειακών προϊόντων και της ηλεκτρικής ενέργειας  Άρθρο 4: Οδηγία 2003/96/ΕΚ του Συμβουλίου της 27ης Οκτωβρίου 2003, σχετικά με την αναδιάρθρωση του κοινοτικού πλαισίου φορολογίας των ενεργειακών προϊόντων και της ηλεκτρικής ενέργειας.
	Απόφαση	
26.	Συναφείς διατάξεις διεθνών συνθηκών ή συμφωνιών	
	Ευρωπαϊκή Σύμβαση των Δικαιωμάτων του Ανθρώπου	
	Διεθνείς συμβάσεις	
27.	Συναφής νομολογία των ανωτάτων και άλλων εθνικών δικαστηρίων, καθώς και αποφάσεις των Ανεξάρτητων Αρχών	
	Στοιχεία & βασικό περιεχόμενο απόφασης	

<input type="checkbox"/>	Ανώτατο ή άλλο εθνικό δικαστήριο (αναφέρατε)	
<input type="checkbox"/>	Ανεξάρτητη Αρχή (αναφέρατε)	
28.	Συναφής ευρωπαϊκή και διεθνής νομολογία	
	<i>Στοιχεία &amp; βασικό περιεχόμενο απόφασης</i>	
<input type="checkbox"/>	Νομολογία Δικαστηρίου Ε.Ε.	
<input type="checkbox"/>	Νομολογία Ευρωπαϊκού Δικαστηρίου Δικαιωμάτων του Ανθρώπου	
<input type="checkbox"/>	Άλλα ευρωπαϊκά ή διεθνή δικαστήρια ή διαιτητικά όργανα	

**Ζ. Πίνακας τροποποιούμενων ή καταργούμενων διατάξεων**

29.	Τροποποίηση – αντικατάσταση – συμπλήρωση διατάξεων	
	Διατάξεις αξιολογούμενης ρύθμισης	Υφιστάμενες διατάξεις
	<p><b>Άρθρο 3 :</b>  <b>Επιβολή έκτακτης εισφοράς σε έργα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ – Χρέωση εκπροσώπων φορτίου ηλεκτρικής ενέργειας – Τροποποίηση άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α΄ 179)</b></p> <p><b>3α)</b> Από την έναρξη λειτουργίας των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας της περ. γ) του άρθρου 5, του ν. 4425/2016 (Α΄ 185) την 01<sup>η</sup>.11.2020, σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ 1298/2020 (Β΄ 4415/2020), η περ. αα) της υποπαρ. α) της παρ. 3 του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α΄ 179) αντικαθίσταται ως εξής:</p> <p>«αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι συμμετέχοντες στο πλαίσιο λειτουργίας των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας της περίπτωσης γ, του άρθρου 5, του ν. 4425/2016 (Α΄ 185) για την ενέργεια από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης σταθερής τιμής ή με σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α΄ 129), ή αντίστοιχη σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν.</p>	<p><b>Άρθρο 143 ν. 4001/2011</b>  <b>Ειδικός Λογαριασμός Ενέργειας.</b></p> <p>1. Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 διακρίνεται σε:</p> <p>(α) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου» και (β) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών».</p> <p>Το πλεόνασμα ή το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών αποτελεί έσοδο ή εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν..</p> <p>2. Η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. είναι ο διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως εκ του νόμου διαχειριστής και λειτουργός της Αγοράς των Μ.Δ.Ν., είναι ο διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών. Οι Διαχειριστές Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., καταβάλλουν τα ποσά αποζημίωσης στους αντισυμβαλλόμενούς τους κατά τις διατάξεις της περίπτωσης θ` της παρ. 2</p>

<p>3468/2006, περιλαμβανομένων των Φ/Β Ειδικού Προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 (Α΄ 129) ή Σύμβαση Συμψηφισμού Ενέργειας, σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Ενέργειας (Β΄ 5914/2018), του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς (Β΄ 428/2020), του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (Β΄ 5910/2018 και Β΄ 468/2019), του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης (Β΄ 3076/2020) και του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης. Τα ποσά αυτά καταβάλλονται κατά τρόπον ώστε να αντανakλούν κατ' ελάχιστον το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών και να αναλογούν στην ενέργεια που εγχέεται κατά προτεραιότητα στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής της ηπειρωτικής χώρας και των συνδεδεμένων με αυτά νησιών, κατά τα οριζόμενα στις διατάξεις του άρθρου 9 του ν. 3468/2006, με μεθοδολογία που εξειδικεύεται στον Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.</p> <p><b>β)</b> Από την έναρξη λειτουργίας των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας της περ. γ του άρθρου 5 του ν.</p>	<p>του άρθρου 118, και της περίπτωσης η΄ της παρ. 2 του άρθρου 129, αντίστοιχα, τα οποία ανακτούν πλήρως από τον Ειδικό Λογαριασμό που διαχειρίζονται, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου.</p> <p>3. Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς: (α) τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και (β) τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων. Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου χαρακτηρίζονται ως Έσοδα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ως Έσοδα Ενισχύσεων αντίστοιχα.</p> <p>α. Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου είναι:</p> <p>(αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι παραγωγοί και οι προμηθευτές στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και της Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στα άρθρα 120 και 96 και ιδίως στη περίπτωση ιθ΄ της παρ. 2 του άρθρου 96, για την ενέργεια από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που είναι συνδεδεμένοι στο Δια-συνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, περιλαμβανομένων των Φ/Β Ειδικού Προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/ 2006 (Α΄ 129) και των Α.Π.Ε. με Συμβάσεις Συμψηφισμού Ενέργειας, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. Τα ποσά αυτά καταβάλλονται κατά τρόπον ώστε να αντανakλούν κατ' ελάχιστον το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών και να αναλογούν στην ενέργεια που εγχέεται κατά προτεραιότητα στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής της</p>
--	---

<p>4425/2016 (Α' 185) την 01<sup>η</sup>.11.2020, σύμφωνα με την απόφαση ΠΑΕ 1298/2020 προστίθενται περιπτώσεις εε) και στστ) στην υποπαρ. α) της παρ. 3 του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179) ως εξής: «εε) Το μέρος εκ των ποσών που προκύπτουν κατά τη διαδικασία εκκαθάρισης αποκλίσεων και το οποίο δεν χρεοπιστώνεται στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που λειτουργούν στο πλαίσιο Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης, κατά τη συμμετοχή τους είτε απευθείας είτε μέσω Φο.Σ.Ε. στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας της περ. γ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016 (Α' 185) εντός του μεταβατικού διαστήματος και μέχρι την ανάληψη από τους κατόχους των ανωτέρω αδειών πλήρους υποχρέωσης εξισορρόπησης, σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερησίας Αγοράς, του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, στστ) τα ποσά που προκύπτουν κατά τη</p>	<p>ηπειρωτικής χώρας και των συνδεδεμένων με αυτά νησιών, κατά τα οριζόμενα στις διατάξεις του άρθρου 9 του ν. 3468/2006, με μεθοδολογία που εξειδικεύεται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. (ββ) Τα έσοδα από τη χρέωση που επιβάλλεται σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου για το σύνολο της ενέργειας που απορροφά στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το μέρος που αντιστοιχεί στην ενέργεια που παρέχεται σε όλους τους καταναλωτές του Διασυν-δεδεμένου Συστήματος και Διασυνδεδεμένου Δικτύου, εξαιρουμένων των εξαγωγών. Η χρέωση αυτή προσδιορίζεται βάσει μεθοδολογίας που καθορίζεται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και προκύπτει από το γινόμενο της ως άνω απορροφώμενης ενέργειας (MWh) επί τη διαφορά (σε €/MWh) μεταξύ της τιμής ενέργειας που διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά του διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και της εκτιμώμενης μεσοσταθμικής τιμής αγοράς ενέργειας που θα χρεωνόταν ο εκπρόσωπος φορτίου, βάσει του ίδιου μηχανισμού ενέργειας της αγοράς αυτής, λαμβάνοντας υπόψη τις εκάστοτε συνθήκες και τα πραγματικά δεδομένα της αγοράς, χωρίς τη συμμετοχή της ενέργειας των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στον ημερήσιο ενεργειακό προγραμματισμό. Η χρέωση αυτή μεταβάλλεται ανά περίοδο κατανομής ή άλλη χρονική περίοδο, βάσει συγκεκριμένων παραμέτρων, όπως ιδίως η συμμετοχή των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην κάλυψη του φορτίου ή το επίπεδο της συνολικής ζήτησης. Η μεθοδολογία μπορεί να λαμβάνει υπόψη παραμέτρους οι οποίες καθορίζονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που εκδίδεται κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς και του Διαχειριστή του</p>
---	---

<p>διαδικασία εκκαθάρισης αποκλίσεων και τα οποία αφορούν σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, οι οποίοι λειτουργούν μέσω Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. και έως την ημερομηνία που καθορίζεται στο πρώτο εδάφιο του άρθρου 2 της υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883 (Β' 1020/2019) Υπουργικής Απόφασης στις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας της περίπτωσης γ) του άρθρου 5 του ν. 4425/2016 (Α' 185), σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Ενέργειας, του Κανονισμού Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς, του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, του Κανονισμού Εκκαθάρισης Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης και του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης.»</p> <p><b>γ)</b> Στην παράγραφο 2 του άρθρου 143 η λέξη «Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε.» αντικαθίσταται από τη λέξη «Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.»</p> <p><b>δ)</b> Στην περίπτωση (ββ) της υποπαραγράφου (β) της παραγράφου 4 του άρθρου 143 η φράση «Λειτουργό της Αγοράς» αντικαθίσταται από τη φράση «Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης».</p> <p><b>ε)</b> Στην παράγραφο 5 του άρθρου 143 η φράση «Λειτουργό της Αγοράς»</p>	<p>Συστήματος και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Οι παράμετροι αναθεωρούνται το Δεκέμβριο και τον Ιούνιο κάθε έτους και ισχύουν για το εξάμηνο που ακολουθεί το μήνα έγκρισης/αναθεώρησης. Η μεθοδολογία εφαρμόζεται από τον Λειτουργό της Αγοράς.</p> <p>Η χρέωση της περίπτωσης αυτής επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου αποκλειστικά για τα έτη 2016 έως 2018, οπότε και καταργείται, ως εξής: για το έτος 2016 ανέρχεται στο πενήντα τοις εκατό (50%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της μεθοδολογίας, για το έτος 2017 και το πρώτο τρίμηνο του έτους 2018 στο εκατό τοις εκατό (100%) και από την 1η Απριλίου 2018 στο εξήντα πέντε τοις εκατό (65%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της μεθοδολογίας. Ειδικότερα για το έτος 2018, το ετήσιο σωρευτικό απολογιστικό λογιστικό πλεόνασμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, που τυχόν θα προκύψει, λαμβανομένου υπόψη ειδικού αποθεματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών ποσού εβδομήντα εκατομμυρίων (70.000.000) ευρώ, βάσει του δημοσιευμένου δελτίου του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου με εκκαθάριση μηνός Δεκεμβρίου έτους 2018, αποδίδεται κατά το επόμενο έτος 2019 στους εκπροσώπους φορτίου από τον Λειτουργό της Αγοράς ως εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου.</p> <p>Η διαδικασία απόδοσης του πλεονάσματος και κάθε ειδικότερη λεπτομέρεια καθορίζονται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας</p>
--	--

<p>αντικαθίσταται από τη φράση «Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης».</p>	<p>Για την προσαρμογή στις ρυθμίσεις της παρούσας, ο Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και ο Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος τροποποιούνται και η απόφαση της Ρ.Α.Ε. για τον καθορισμό των παραμέτρων της μεθοδολογίας εκδίδεται μέχρι τις 15.9.2016 και εφαρμόζεται από 1.10.2016.</p> <p>Η απόφαση της ΡΑΕ για την αναπροσαρμογή του E-TMEAP κατά την περίπτωση αα της παραγράφου 3β του παρόντος άρθρου για τον Ιούνιο του έτους 2016, εκδίδεται μέχρι τις 20.10.2016, λαμβάνοντας υπόψη τα έσοδα του λογαριασμού με βάση τις διατάξεις του παρόντος άρθρου. Ειδικά η απόφαση του προηγούμενου εδαφίου γίνεται με στόχο την εξάλειψη του λογιστικού χρέους του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου μέχρι το τέλος του έτους 2017, κατά παρέκκλιση κάθε άλλης διάταξης.</p> <p>(γγ) Τα έσοδα από χρέωση που μπορεί να επιβάλεται κατ' έτος, αρχής γενομένης από το έτος 2018 και εφεξής, με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας κατόπιν εισήγησης της Ρ.Α.Ε., στους εκπροσώπους φορτίου για την ενέργεια που απορροφούν για τους καταναλωτές που εκπροσωπούν εντός του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, σύμφωνα με την υποπερίπτωση ββ' της παρούσας..</p> <p>Με την απόφαση αυτή καθορίζεται και η ετήσια χρέωση που επιβάλλεται ανά μονάδα ενέργειας (€/MWh), ομοιόμορφα για το σύνολο της ενέργειας αυτής.</p> <p>Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας κατόπιν γνώμης της Ρ.Α.Ε., μπορεί να θεσπίζεται Ειδική Αγορά Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων από 15 έως και 18 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει. Με την απόφαση αυτή</p>
---	--

	<p>καθορίζονται οι συμμετέχοντες, ο αρμόδιος Διαχειριστής, η διαδικασία επιμερισμού των Εγγυήσεων Προέλευσης στους Εκπροσώπους φορτίου στους οποίους επιβάλλεται η ειδική χρέωση της παρούσας περίπτωσης και κατ' αναλογία της ενέργειας επί της οποίας επιβάλλεται η χρέωση αυτή, οι δυνατότητες αγοραπωλησίας των Εγγυήσεων Προέλευσης και θέματα που αφορούν το διασυνοριακό εμπόριο των Εγγυήσεων Προέλευσης. Εντός τριών (3) μηνών από την έκδοση της απόφασης αυτής, καταρτίζεται από τους Φορείς Έκδοσης των Εγγυήσεων Προέλευσης, Κώδικας Αγοράς Εγγυήσεων Προέλευσης, ο οποίος υποβάλλεται προς έγκριση στη Ρ.Α.Ε.. Η Ρ.Α.Ε., κατόπιν διενέργειας δημόσιας διαβούλευσης, εκδίδει τον Κώδικα αυτόν προ-βαίνοντας κατά την κρίση της στις αναγκαίες προσθήκες ή τροποποιήσεις. Με τον Κώδικα αυτόν καθορίζονται ιδίως: α) τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των συμμετεχόντων στην αγορά, β) οι διαδικασίες που εφαρμόζονται για τη διενέργεια των συναλλαγών, γ) ο τρόπος διενέργειας δημοπρασιών ή σύναψης διμερών συμβολαίων, δ) οι διαδικασίες παροχής εγγυήσεων και εκκαθάρισης των συναλλαγών, ε) οι διαδικασίες και μεθοδολογίες επιβολής κυρώσεων και γ) κάθε άλλο αναγκαίο ζήτημα για τη λειτουργία της αγοράς αυτής. Με απόφαση της Ρ.Α.Ε. κατόπιν σχετικής εισήγησης του αρμόδιου διαχειριστή της αγοράς, παρέχονται ειδικές εγκρίσεις και καθορίζονται λεπτομέρειες εφαρμογής που είναι αναγκαίες για τη λειτουργία της αγοράς.</p> <p>δδ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.</p> <p>β. Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού</p>
--	---



	<p>Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου είναι:</p> <p>(αα) Έσοδα από την επιβολή Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ.) επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας του ηπειρωτικού συστήματος και των συνδεδεμένων με αυτό νησιών.</p> <p>Το Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. επιβάλλεται επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας ομοιόμορφα για όλη την Ελληνική Επικράτεια, με την επιφύλαξη των επόμενων εδαφίων.</p> <p>Ειδικά για τους αυτοπαραγωγούς Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., το ειδικό τέλος καταβάλλεται από κάθε αυτοπαραγωγό αποκλειστικά και μόνο για το τμήμα της ηλεκτρικής ενέργειας που συνολικά αυτός απορροφά από το Δίκτυο ή το Σύστημα.</p> <p>Οι μοναδιαίες χρεώσεις που επιβάλλονται ανά κατηγορία Πελατών, προσδιορίζονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, τον δωδέκατο μήνα εκάστου έτους προκειμένου να εφαρμοσθεί το επόμενο ημερολογιακό έτος, μετά από προϋπολογιστική εκτίμηση των εσόδων και εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Επικράτειας..</p> <p>Οι ανωτέρω μοναδιαίες χρεώσεις αναθεωρούνται με την ίδια διαδικασία, τον 6ο μήνα κάθε ημερολογιακού έτους για εφαρμογή από την 1η Ιουλίου έως την 31η Δεκεμβρίου του ίδιου έτους, εφόσον αυτό απαιτείται με βάση την εξέλιξη των εσόδων και εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου εντός του έτους, με την επιφύλαξη της διάθεσης του ετήσιου σωρευτικού απολογιστικού πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου για το έτος 2018 και της διατήρησης του ειδικού αποθεματικού</p>
--	---

	<p>ασφαλείας έκτακτων δαπανών, σύμφωνα με την υποπερίπτωση ββ` της περίπτωσης α` της παρούσας.</p> <p>Οι αποφάσεις των προηγούμενων εδαφίων, που αναπροσαρμόζουν τις μοναδιαίες χρεώσεις του ΕΤΜΕΑΡ, γίνονται με στόχο την εξάλειψη του λογιστικού χρέους (άθροισμα σωρευτικού λογιστικού χρέους προηγούμενων ετών και λογιστικού ελλείμματος τρέχοντος έτους) του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου μέχρι το τέλος του ημερολογιακού έτους κατά το οποίο εφαρμόζονται οι αποφάσεις αυτές.</p> <p>Ειδικά, για το έτος 2017, η ως άνω αναπροσαρμογή των μοναδιαίων χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ διενεργείται από τη ΡΑΕ με αποφάσεις που εκδίδονται το Δεκέμβριο του έτους 2016 και τους μήνες Μάρτιο, Ιούνιο και Σεπτέμβριο του έτους 2017 (εφεξής μήνες αναπροσαρμογής) και οι προκύπτουσες τιμές των χρεώσεων αυτών εφαρμόζονται από την πρώτη ημέρα του μήνα που ακολουθεί το μήνα αναπροσαρμογής.</p> <p>Κατά τους μήνες αναπροσαρμογής του προηγούμενου εδαφίου, σε περίπτωση που η διαφορά του τρέχοντος λογιστικού χρέους του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, στη βάση των τελευταίων διαθέσιμων πραγματικών στοιχείων, είναι μεγαλύτερη από 15 εκατομμύρια ευρώ σε σύγκριση με την αντίστοιχη εκτίμηση του λογιστικού χρέους του ίδιου χρονικού σημείου, όπως αυτό εκτιμήθηκε κατά τον προηγούμενο μήνα αναπροσαρμογής σύμφωνα με τα ανωτέρω, η ΡΑΕ υπολογίζει το ύψος των χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ κατά τρόπο ώστε η ως άνω διαφορά να καλυφθεί στους επόμενους μήνες μέχρι και το Δεκέμβριο του έτους 2017 και το σωρευτικό λογιστικό χρέος του Ειδικού</p>
--	--

	<p>Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου να εξαλειφθεί μέχρι το τέλος του μήνα Δεκεμβρίου του έτους 2017. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται τα ποσοστά μειωμένων χρεώσεων του Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. ανά κατηγορία πελατών από 1.1.2019, σύμφωνα με την Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020) (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης, 2014/C200/01), η μέγιστη και η ελάχιστη χρέωση που μπορεί να επιβληθεί σε μεμονωμένο καταναλωτή, η διαδικασία υποβολής αιτήσεων υπαγωγής σε κατηγορία δικαιούχων μειωμένης χρέωσης, ο έλεγχος των κριτηρίων υπαγωγής, το ύψος του ανταποδοτικού τέλους για την εξέταση των αιτήσεων υπαγωγής, οι υποχρεώσεις των δικαιούχων των μειωμένων χρεώσεων και τα πρόστιμα και ο τρόπος επιβολής τους σε περιπτώσεις παραβίασης των υποχρεώσεων αυτών, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή των παραπάνω.</p> <p>Με την επιφύλαξη των επόμενων εδαφίων, από 01.01.2019 επιβάλλεται σε όλες τις κατηγορίες καταναλωτών ενιαία χρέωση Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. επί της ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφούν από το Δίκτυο ή το Σύστημα, η οποία χρέωση ορίζεται ως Χρέωση Βάσης («Χρέωση Βάσης» - «XB»). Ειδικά ως προς τις κατηγορίες των καταναλωτών που είναι δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων σύμφωνα με την Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τις Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020) (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης, 2014/ C200/01),</p>
--	--

	<p>οι μοναδιαίες χρεώσεις Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. ορίζονται ως ποσοστό επί της Χρέωσης Βάσης.</p> <p>Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται οι κατηγορίες καταναλωτών που είναι δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. από 1.1.2019, σύμφωνα με το προηγούμενο εδάφιο, τα ποσοστά μειωμένων χρεώσεων σε σχέση με τη Χρέωση Βάσης (ΧΒ) ανά κατηγορία δικαιούχων, οι κατηγορίες καταναλωτών στους οποίους επιβάλλεται ακέραια η Χρέωση Βάσης (ΧΒ), η μέγιστη και η ελάχιστη χρέωση που μπορεί να επιβληθεί σε μεμονωμένο καταναλωτή, προσδιορίζονται ειδικά για τα έτη 2019 και 2020 και με ισχύ από 01.01.2019 οι σχετικές μοναδιαίες χρεώσεις, ο χρόνος θέσης των χρεώσεων σε εφαρμογή, η διαδικασία εκκαθάρισης των χρεώσεων από 1.1.2019 και ρυθμίζεται κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή τους, συμπεριλαμβανομένης της διαδικασίας και των όρων αναθεώρησής τους ειδικά κατά τα έτη αυτά.</p> <p>Η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. ορίζεται ως φορέας αρμόδιος για τη διαδικασία υπαγωγής των δικαιούχων σε μειωμένες χρεώσεις μέσω υλοποίησης και διαχείρισης κατάλληλου πληροφοριακού συστήματος για την υποδοχή αιτήσεων των δυνητικών δικαιούχων.</p> <p>Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζεται η διαδικασία υποβολής αιτήσεων υπαγωγής σε κατηγορία δικαιούχων μειωμένης χρέωσης, η διαδικασία ελέγχου των κριτηρίων υπαγωγής, το ύψος του ανταποδοτικού τέλους για την εξέταση των αιτήσεων υπαγωγής, οι υποχρεώσεις των δικαιούχων των μειωμένων χρεώσεων, τα πρόστιμα και ο τρόπος επιβολής τους σε περιπτώσεις παραβίασης των υποχρεώσεων αυτών, καθώς και κάθε</p>
--	--

	<p>άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή των παραπάνω.</p> <p>Ειδικά για τα έτη 2019 και 2020 και με ισχύ από 01.01.2019, η Χρέωση Βάσης (XB) καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και αναστέλλονται οι διαδικασίες προσδιορισμού και αναθεώρησης του τέταρτου και πέμπτου εδαφίου, ενώ από το έτος 2021 η Χρέωση Βάσης (XB) καθορίζεται από τη Ρ.Α.Ε., σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο τέταρτο και πέμπτο εδάφιο.</p> <p>Μέχρι να τεθούν σε εφαρμογή οι μειωμένες χρεώσεις που προβλέπονται στην απόφαση του ενδέκατου εδαφίου, συνεχίζουν ως προς τις κατηγορίες των δικαιούχων αυτών να επιβάλλονται οι μοναδιαίες χρεώσεις Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. της με αριθμό 1.101/2017 απόφασης της Ρ.Α.Ε. (Β` 4670) για το ημερολογιακό έτος 2018.</p> <p>Λεπτομέρειες σχετικά με τις διαδικασίες διαχείρισης συναλλαγών του Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. από 1.4.2019 καθορίζονται στον Κώδικα του Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης.</p> <p>(ββ) Ποσοστό των εσόδων που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 25 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.</p> <p>(γγ) Τα ποσά που εισπράττονται από τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη και αντιστοιχούν σε Ειδικό Τέλος Λιγνιτικής Παραγωγής το οποίο ορίζεται σε δύο (2) ευρώ ανά MWh παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζεται ο τρόπος και η διαδικασία είσπραξης και απόδοσης του εν λόγω τέλους, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα. Το τέλος αυτό αναπροσαρμόζεται με απόφαση του</p>
--	--

	<p>Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε..</p> <p>(δδ) Τα ποσά που καταβάλλονται από τον Διαχειριστή Μ.Δ.Ν. σε περίπτωση πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, που τηρεί ο Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., για τον ισοσκελισμό του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..</p> <p>εε) Τα τέλη που καταβάλλουν οι αιτούντες για την έκδοση Βεβαίωσης Παραγωγού Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ, συμπεριλαμβανομένου και του Τέλους Δέσμευσης Φυσικού Χώρου Εγκατάστασης.</p> <p>στστ. (εε) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.</p> <p>4. Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς: (α) τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και (β) τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων. Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών χαρακτηρίζονται ως Έσοδα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ως Έσοδα Ενισχύσεων αντίστοιχα.</p> <p>α. Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:</p> <p>(αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από τις μονάδες που αναφέρονται στην περίπτωση η` της παρ. 2 του άρθρου 129.</p> <p>(ββ) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-</p>
--	--

	<p>Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από Φ/Β Ειδικού Προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 και από Α.Π.Ε. με Συμβάσεις Συμψηφισμού Ενέργειας, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.</p> <p>(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν..</p> <p>Η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., υπολογίζει, σε μηνιαία και ετήσια βάση, τα ποσά των υποπαραγράφων α` και β`, σύμφωνα με τις εγκεκριμένες Μεθοδολογίες, βάσει των διατάξεων του Κώδικα Μ.Δ.Ν.. Λεπτομέρειες σχετικά με τις διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών.</p> <p>β. Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:</p> <p>(αα) Τα ποσά που προκύπτουν από την επιβολή ΕΤΜΕΑΡ επί της κατανάλωσης των Συστημάτων των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών όπως το τέλος αυτό ορίζεται στο εδάφιο αα` της παρ. 3.β του παρόντος άρθρου.</p> <p>(ββ) Τα ποσά που καταβάλλονται από το Λειτουργό της Αγοράς σε περίπτωση ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, για τον ισοσκελισμό του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..</p> <p>(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν..</p> <p>5. Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων</p>
--	--

## **Άρθρο 6**

### **Ανταγωνιστικές διαδικασίες ΑΠΕ - Τροποποίηση άρθρου 7 του ν. 4414/2016 (Α' 149) και άρθρου 2 του ν. 4513/2018 (Α' 9)**

1. Στο άρθρο 7 του ν. 4414/2016 (Α' 149) προστίθενται νέες παράγραφοι 3β, 3γ, 3δ, 3ε και 3στ ως εξής:

«3β. Νέες αιτήσεις για χορήγηση οριστικής προσφοράς σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που υποβάλλονται από την 1η.1.2021 στον αρμόδιο διαχειριστή, εξαιρουμένων των σταθμών του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις,, καθώς και αιτήσεις χορήγησης προσφορών σύνδεσης που θα καταστούν πλήρεις για την κατάταξη τους σε σειρά προτεραιότητας μετά την 01.1.2021, συνάπτουν συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης μόνο μετά την συμμετοχή τους σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, επιπροσθέτως των οριζόμενων στις παρ. 3γ και 3δ του παρόντος.

Έως τις 28.02.2021, οι αρμόδιοι διαχειριστές υποχρεούνται να δημοσιεύσουν λίστα με τις αιτήσεις χορήγησης προσφορών σύνδεσης για φ/β σταθμούς που έχουν υποβληθεί πριν την 31.12.2020, επισημαίνοντας αν εμπίπτουν στις διατάξεις του προηγούμενου εδαφίου.

3γ. Σε κάθε περίπτωση, μετά την 01.01.2022 δεν δύναται να

Νησιών ισοσκελίζεται σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Κώδικα Μ.Δ.Ν.. Οι διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών για τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών. Ο Διαχειριστής Μ.Δ.Ν. γνωστοποιεί στο Λειτουργό της Αγοράς αναλυτικά στοιχεία σχετικά με τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών μετά την ολοκλήρωση των σχετικών διαδικασιών (μηνιαίας και ετήσιας εκκαθάρισης) που προβλέπονται στον Κώδικα Μ.Δ.Ν..

## **Άρθρο 7 ν. 4414/2016**

### **Διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. [...]**

3α. Με την επιφύλαξη της εφαρμογής της παραγράφου 3 του άρθρου 4, κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο άμεσα ή έμμεσα μέσω της συμμετοχής του στη διοίκηση ή ως μέτοχος, εταίρος ή μέλος νομικού προσώπου με οποιοδήποτε ποσοστό συμμετοχής απαγορεύεται να συνάπτει σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, για περισσότερα από δύο (2) έργα της ίδιας τεχνολογίας, εφόσον οι τεχνολογίες ενισχύονται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών.

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), κατά την αξιολόγηση των αιτήσεων για τη λήψη ή την τροποποίηση λόγω μείωσης της ισχύος αδειών παραγωγής για αιολικούς σταθμούς, οι οποίοι με βάση την αρχική ή νέα ισχύ τους εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με



<p>υπογραφεί σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς, εξαιρουμένων των σταθμών του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις, χωρίς την προηγούμενη συμμετοχή σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.</p> <p>3δ. Ειδικά για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που αναπτύσσονται από Ε.Κοιν., εξαιρουμένων των περιπτώσεων της παρ. 3ε, η ίδια Ε.Κοιν. δεν δύναται μετά την 01.07.2021 να συνάψει πάνω από δύο (2) συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς και για συνολική εγκατεστημένη ισχύ πάνω από ένα (1) μεγαβάτ (MW), χωρίς την προηγούμενη συμμετοχή σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.</p> <p>3ε. Ειδικά για τις Ενεργειακές Κοινότητες στις οποίες συμμετέχουν Ο.Τ.Α. Α' και Β' βαθμού και για τις Ενεργειακές Κοινότητες με περισσότερα από 60 μέλη, εκ των οποίων τουλάχιστον τα 50 είναι φυσικά πρόσωπα, δεν ισχύουν οι περιορισμοί των παραγράφων 3β και 3δ, αλλά εφαρμόζεται μόνο η περίπτωση 3γ καθώς και το συνολικό όριο ισχύος της παρ. 3α.</p> <p>3στ. Ειδικά για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που αναπτύσσονται στην Περιφέρεια της Δυτικής Μακεδονίας, οι προθεσμίες που αναγράφονται στις περιπτώσεις 3β, 3γ, 3δ και 3ε παρατείνονται κατά ένα (1) έτος κατά περίπτωση.».</p> <p>2. Στο άρθρο 2 του ν. 4513/2018 (Α' 9) προστίθενται παρ. 5 και 6 ως εξής:</p> <p>«5. Μέλος Ενεργειακής Κοινότητας (Ε.Κοιν.) που έχει ως σκοπό την</p>	<p>τη μορφή λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, εξετάζει το κριτήριο του πρώτου εδαφίου και αν διαπιστώσει ότι ο αιτών, άμεσα ή έμμεσα κατά τα παραπάνω, κατέχει ήδη δύο (2) άδειες παραγωγής για κατηγορία αιολικών σταθμών που εξαιρείται από την υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, εκδίδει την άδεια με τον όρο της υποχρεωτικής συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών. Ο όρος αυτός απαγορεύεται να τροποποιηθεί.</p> <p>Η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. και η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. ως διαχειριστής των Μ.Δ.Ν. ελέγχουν το κριτήριο του πρώτου εδαφίου κατά την αξιολόγηση των αιτήσεων για σύναψη σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών και αν διαπιστώσουν ότι ο αιτών, άμεσα ή έμμεσα κατά τα παραπάνω, έχει συνάψει ήδη δύο (2) συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών απορρίπτουν την αίτηση. Κάθε αίτηση για χορήγηση άδειας παραγωγής ή για σύναψη σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης που υποβάλλεται για αιολικό ή φωτοβολταϊκό σταθμό, ο οποίος με βάση την ισχύ του εντάσσεται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, συνοδεύεται από υπεύθυνη δήλωση του άρθρου 8 του ν. 1599/1986 (Α 75) του αιτούντος με την οποία βεβαιώνεται η πλήρωση ή μη του κριτηρίου του πρώτου εδαφίου. Οι Ενεργειακές Κοινότητες (Ε.Κοιν.) που συστήνονται, σύμφωνα με τον ν. 4513/2018 (Α' 9) απαγορεύεται να συνάπτουν συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης εκτός ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, για</p>
--	---

<p>παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμό ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ ή Υβριδικό Σταθμό, ο οποίος ενισχύεται μέσω Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης, δεν δύναται να είναι μέλος σε άλλη Ενεργειακή Κοινότητα που δραστηριοποιείται στην ίδια Περιφέρεια και έχει τον παραπάνω σκοπό, με την επιφύλαξη της παρ. 4 του παρόντος.</p> <p>6. Ενεργειακές Κοινότητες που έχουν συσταθεί με το σκοπό της παρ. 5 οφείλουν αμελλητί να τροποποιήσουν τη σύνθεση των μελών τους, ώστε τα μέλη τους να μην αποτελούν ταυτόχρονα μέλη και άλλης Ε.Κοιν. που δραστηριοποιείται στην ίδια Περιφέρεια με τον ίδιο σκοπό ακόμη και σε περίπτωση τυχόν αντίθετης πρόβλεψης του καταστατικού τους.</p> <p>Εάν κατά τον έλεγχο εκκρεμών αιτημάτων χορήγησης προσφοράς σύνδεσης από Ε.Κοιν., διαπιστωθεί από τον αρμόδιο Διαχειριστή ύπαρξη μελών ταυτόσημων με μέλη προϋφιστάμενης Ε.Κοιν. που δραστηριοποιείται στην ίδια Περιφέρεια με τον ίδιο σκοπό, ως ημερομηνία υποβολής αίτησης χορήγησης οριστικής προσφοράς ορίζεται η ημερομηνία καταχώρησης της τροποποίησης του τροποποιημένου καταστατικού της στο Γ.Ε.ΜΗ.»</p>	<p>συνολική εγκατεστημένη ισχύ ή μέγιστη ισχύ παραγωγής άνω των 18 MW. Κατά τα λοιπά εφαρμόζονται αναλογικά οι διατάξεις των προηγούμενων εδαφίων.. [...]</p> <p><b>Άρθρο 2 ΝΟΜΟΣ 4513/2018</b> Μέλη Ενεργειακής Κοινότητας</p> <p><b>1. Μέλη μιας Ε.Κοιν. μπορεί να είναι:</b></p> <p>α) Φυσικά πρόσωπα με πλήρη δικαιοπρακτική ικανότητα,</p> <p>β) νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου εκτός των οργανισμών τοπικής αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α.) α' και β' βαθμού ή νομικά πρόσωπα ιδιωτικού δικαίου,</p> <p>γ) Ο.Τ.Α. α' βαθμού της ίδιας Περιφέρειας εντός της οποίας βρίσκεται η έδρα της Ε.Κοιν. ή επιχειρήσεις αυτών, κατ' εξαίρεση του άρθρου 107 του ν. 3852/2010 (Α' 87),</p> <p>δ) Ο.Τ.Α. β' βαθμού της έδρας της Ε.Κοιν., κατ' εξαίρεση του άρθρου 107 του ν. 3852/2010.</p> <p><b>2. Ο ελάχιστος αριθμός μελών της Ε.Κοιν. είναι:</b></p> <p>α) Πέντε (5), αν τα μέλη είναι νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου εκτός των Ο.Τ.Α. ή νομικά πρόσωπα ιδιωτικού δικαίου ή φυσικά πρόσωπα,</p> <p>β) τρία (3), αν τα μέλη είναι νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου ή φυσικά πρόσωπα, από τα οποία τα δύο (2) τουλάχιστον είναι Ο.Τ.Α.,</p> <p>γ) δύο (2), αν τα μέλη είναι μόνο Ο.Τ.Α. α' βαθμού νησιωτικών περιοχών με πληθυσμό κάτω από τρεις χιλιάδες</p>
---	--

<p><b>Άρθρο 7</b>  <b>Κριτήρια Στρατηγικών Επενδύσεων στις ΑΠΕ - Τροποποίηση του άρθρου 10 του ν. 4608/2019 (Α΄ 66)</b></p> <p>1. Στο άρθρο 10 του ν. 4608/2019 (Α΄66) προστίθεται παράγραφος 4 ως εξής:</p> <p>«4. Οι επενδύσεις σε μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ) δεν χαρακτηρίζονται ως «Στρατηγικές Επενδύσεις» με την έννοια των περ. (α), (β), (γ) και (δ) της παρ. 2 του παρόντος άρθρου, εκτός εάν, σωρευτικά με τις επιμέρους προϋποθέσεις εκάστης των περιπτώσεων της παρ. 2, εμπίπτουν και σε μία από τις παρακάτω:</p> <p>(α) Αποτελούν έργα καινοτόμων εφαρμογών και τεχνολογιών που αξιοποιούν ενεργειακές τεχνολογίες και εφαρμογές για την ενίσχυση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., που έχουν προϋπολογισμό κατ' ελάχιστον πενήντα εκατομμύρια (50.000.000) ευρώ και κοινό σημείο σύνδεσης στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.</p> <p>Για το χαρακτηρισμό ενός έργου ως καινοτόμου και την εξέτασή του για ένταξη στο καθεστώς Στρατηγικών Επενδύσεων η επενδυτική πρόταση</p>	<p>εκατό (3.100) κατοίκους σύμφωνα με την τελευταία απογραφή.</p> <p><b>3.</b> Τουλάχιστον το πενήντα τοις εκατό (50%) συν ένα των μελών πρέπει να σχετίζονται με τον τόπο στον οποίο βρίσκεται η έδρα της Ε.Κοιν. και συγκεκριμένα τα φυσικά πρόσωπα μέλη να έχουν πλήρη ή ψιλή κυριότητα ή επικαρπία σε ακίνητο το οποίο βρίσκεται εντός της Περιφέρειας της έδρας της Ε.Κοιν. ή να είναι δημότες δήμου της Περιφέρειας αυτής, ενώ τα νομικά πρόσωπα μέλη να έχουν την έδρα τους εντός της Περιφέρειας της έδρας της Ε.Κοιν..</p> <p><b>4.</b> Νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου και Ο.Τ.Α. α΄ και β΄ βαθμού μπορούν να συμμετέχουν σε περισσότερες από μία Ε.Κοιν. ως μέλη κατά παρέκκλιση της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 1667/1986.</p> <p><b>Άρθρο 10 ν. 4608/2019</b>  <b>Ορισμός, κριτήρια και κατηγορίες Στρατηγικών Επενδύσεων</b></p> <p>1. Για την εφαρμογή του Μέρους Β΄, ως «Στρατηγικές Επενδύσεις» νοούνται, οι επενδύσεις, οι οποίες λόγω της στρατηγικής τους βαρύτητας για την εθνική ή και την τοπική οικονομία μπορούν να επιφέρουν ποσοτικά και ποιοτικά αποτελέσματα σημαντικής έντασης για την αύξηση της απασχόλησης, την παραγωγική ανασυγκρότηση και την ανάδειξη του φυσικού και πολιτιστικού περιβάλλοντος της χώρας σύμφωνα με τις αρχές της κοινωνικά δίκαιης, δίχως αποκλεισμούς, ισόρροπης και αειφόρου ανάπτυξης και σύμφωνα με την Εθνική Αναπτυξιακή Στρατηγική (Ε.Α.Σ.), με κύρια χαρακτηριστικά την εξωστρέφεια, την καινοτομία, την</p>
--	---

<p>αφορά έργα που χρησιμοποιούν μια από τις παρακάτω τεχνολογίες:</p> <p>(αα) συστήματα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας,</p> <p>(ββ) παραγωγής «πράσινου» υδρογόνου,</p> <p>(γγ) εγκατάστασης θαλάσσιων αιολικών πάρκων,</p> <p>(δδ) έργων Α.Π.Ε. που διασυνδέουν περιοχές της επικράτειας με το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω υποβρύχιου καλωδίου,</p> <p>(εε) έργων Α.Π.Ε. πλήρως ελεγχόμενης ηλεκτροπαραγωγής, σύμφωνα με την παρ. 14 του άρθρου 2 του ν. 4414/2016 (Α' 149),</p> <p>(στστ) υβριδικά έργα ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. σε μη διασυνδεδεμένα νησιά.</p> <p>Για την εφαρμογή της παρούσας περίπτωσης, προκειμένου ένα έργο να χαρακτηριστεί ως καινοτόμο, η Ελληνική Εταιρεία Επενδύσεων κι Εξωτερικού Εμπορίου Α.Ε. αποστέλλει σχετικό αίτημα προς το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, το οποίο οφείλει να απαντήσει στο εν λόγω αίτημα εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών από την παραλαβή του αιτήματος.</p> <p>(β) Αποτελούν έργα Α.Π.Ε. που έχουν προϋπολογισμό κατ' ελάχιστον εκατό εκατομμυρίων (100.000.000) ευρώ και κοινό σημείο σύνδεσης στο</p>	<p>ανταγωνιστικότητα, τον καθολικό σχεδιασμό, την εξοικονόμηση φυσικών πόρων στην προοπτική της κυκλικής οικονομίας και την υψηλή προστιθέμενη αξία, ιδίως σε τομείς οικονομικών δραστηριοτήτων διεθνώς εμπορεύσιμων προϊόντων ή υπηρεσιών.</p> <p>2. Οι «Στρατηγικές Επενδύσεις» διακρίνονται στις εξής κατηγορίες:</p> <p>α) «Στρατηγικές Επενδύσεις 1», οι επενδύσεις των οποίων ο συνολικός προϋπολογισμός είναι μεγαλύτερος των εκατό εκατομμυρίων (100.000.000) ευρώ, καθώς και οι επενδύσεις που δημιουργούν κατά τρόπο βιώσιμο τουλάχιστον εβδομήντα πέντε (75) νέες ετήσιες μονάδες εργασίας (ΕΜΕ), και ο συνολικός προϋπολογισμός τους είναι μεγαλύτερος των σαράντα εκατομμυρίων (40.000.000) ευρώ.»</p> <p>Οι επενδύσεις της κατηγορίας αυτής μπορεί, ύστερα από σχετικό αίτημα, να λάβουν τα κίνητρα του άρθρου 11, της παραγράφου 1 του άρθρου 12 και διαζευκτικά ή σωρευτικά του άρθρου 13.</p> <p>β) «Στρατηγικές Επενδύσεις 2», οι οποίες δημιουργούν κατά βιώσιμο τρόπο τουλάχιστον πενήντα (50) νέες ΕΜΕ και ο συνολικός προϋπολογισμός τους είναι μεγαλύτερος των τριάντα εκατομμυρίων (30.000.000) ευρώ.</p> <p>Οι επενδύσεις εντός Οργανωμένων Υποδοχέων Μεταποιητικών και Επιχειρηματικών Δραστηριοτήτων της παρ. 4 του άρθρου 41 του ν. 3982/2011 (Α' 143), πρέπει να δημιουργούν κατά βιώσιμο τρόπο τουλάχιστον πενήντα (50) ΕΜΕ και ο συνολικός προϋπολογισμός τους να είναι μεγαλύτερος των είκοσι πέντε εκατομμυρίων (25.000.000) ευρώ. Οι επενδύσεις της κατηγορίας αυτής μπορούν, ύστερα από σχετικό αίτημα, να λάβουν τα κίνητρα του άρθρου 13</p>
---	---

<p>Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.</p> <p>Για έργα Α.Π.Ε. της περίπτωσης που λαμβάνουν το κίνητρο ταχείας αδειοδότησης του άρθρου 13, η οριστική προσφορά σύνδεσης δεν χορηγείται κατά προτεραιότητα έναντι λοιπών αιτήσεων.</p> <p>Για την εφαρμογή της παρούσας περίπτωσης, προκειμένου να εξακριβωθεί εάν το έργο πληροί το κριτήριο του κοινού σημείου σύνδεσης στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Ελληνική Εταιρεία Επενδύσεων και Εξωτερικού Εμπορίου Α.Ε. ζητά τη γνώμη του αρμόδιου διαχειριστή, ο οποίος οφείλει να απαντήσει εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) ημερών από την παραλαβή του αιτήματος.».</p> <p>2. Επενδύσεις σε μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.), για τις οποίες έχει υποβληθεί αίτηση για τον χαρακτηρισμό τους ως Στρατηγικών Επενδύσεων και κατά την έναρξη ισχύος του παρόντος δεν έχει δημοσιευθεί η απόφαση της παρ. 1 του άρθρου 19 του ν. 4608/2019, δύνανται να υπαχθούν στο καθεστώς Στρατηγικών Επενδύσεων, ακόμα και εάν δεν πληρούν τα κριτήρια της παρ. 1 του παρόντος, χωρίς στην περίπτωση αυτή να τους χορηγείται κατά προτεραιότητα η οριστική προσφορά σύνδεσης έναντι λοιπών αιτήσεων, σύμφωνα με το κίνητρο</p>	<p>και, διαζευκτικά ή σωρευτικά των άρθρων 12 και 14.</p> <p>γ) «Εμβληματικές Επενδύσεις»:</p> <p>αα) Οι επενδύσεις οι οποίες υλοποιούνται από διακεκριμένες διεθνούς φήμης νομικές οντότητες που κατατάσσονται στις πρώτες θέσεις στον κλάδο τους παγκοσμίως ή σε Ευρωπαϊκό επίπεδο, συμπεριλαμβανομένων ιδίως όσων προωθούν την πράσινη οικονομία, και την οικονομία χαμηλού ενεργειακού και περιβαλλοντικού αποτυπώματος.</p> <p>ββ) Οι επενδύσεις στους τομείς της βιομηχανίας και του τουρισμού, οι οποίες δημιουργούν κατά τρόπο βιώσιμο τουλάχιστον διακόσιες (200) ΕΜΕ και ο συνολικός προϋπολογισμός τους είναι μεγαλύτερος των διακοσίων (200.000.000) εκατομμυρίων ευρώ.</p> <p>Οι επενδύσεις της κατηγορίας αυτής μπορούν, ύστερα από σχετικό αίτημα, να λάβουν τα κίνητρα των άρθρων 11, 12, 13 και 14, διαζευκτικά ή σωρευτικά.</p> <p>δ) «Στρατηγικές Επενδύσεις ταχείας αδειοδότησης», οι οποίες δημιουργούν κατά βιώσιμο τρόπο τουλάχιστον τριάντα (30) νέες ΕΜΕ και ο συνολικός προϋπολογισμός τους είναι μεγαλύτερος των είκοσι εκατομμυρίων (20.000.000) ευρώ. Οι επενδύσεις της κατηγορίας αυτής μπορούν, ύστερα από σχετικό αίτημα, να λάβουν τα κίνητρα της παραγράφου 1 του άρθρου 12 και, διαζευκτικά ή σωρευτικά, του άρθρου 13.</p> <p>ε) «Αυτοδίκαια εντασσόμενες Στρατηγικές Επενδύσεις», όπως οι επενδύσεις του ν. 3389/2005 (Α' 232) που έχουν εγκριθεί από τη Διυπουργική Επιτροπή ΣΔΙΤ και οι επενδύσεις του άρθρου 8 του ν. 4271/2014 (Α' 144) για τα Ευρωπαϊκά Ενεργειακά Έργα Κοινού Ενδιαφέροντος - Projects of Common Interest (PCI).</p> <p>Οι επενδύσεις της κατηγορίας αυτής μπορούν, ύστερα από σχετικό αίτημα,</p>
--	---

<p>ταχείας αδειοδότησης του άρθρου 13 του ν. 4608/2019.</p>	<p>να λάβουν τα κίνητρα της παραγράφου 1 του άρθρου 12 και, διαζευκτικά ή σωρευτικά, του άρθρου 13.</p> <p>3. Για κάθε φορέα στρατηγικής επένδυσης, οι διατάξεις του άρθρου 16 του ν. 4251/2014 (Α`103) εφαρμόζονται ως προς δέκα (10) κατ` ανώτατο αριθμό, στελέχη των επενδυτικών σχημάτων για όλες τις κατηγορίες Στρατηγικών Επενδύσεων. Για όσο διάστημα υφίσταται η εργασιακή σχέση με τον φορέα της στρατηγικής επένδυσης, όσα από τα στελέχη αυτά δεν έχουν τη φορολογική κατοικία τους στην Ελλάδα, θεωρείται ότι διατηρούν τη φορολογική κατοικία τους στην αλλοδαπή και υπόκεινται σε φόρο για το εισόδημα που προκύπτει στην Ελλάδα και αποκτάται μέσα σε ορισμένο φορολογικό έτος. Το προηγούμενο εδάφιο εφαρμόζεται επίσης και στον ή την σύζυγο ή το άλλο μέρος συμφώνου συμβίωσης, στον βαθμό που ο σύζυγος ή το άλλο μέρος δεν ασκεί επαγγελματική δραστηριότητα στην Ελλάδα, καθώς και στα εξαρτώμενα τέκνα αυτών, όπως αυτά προσδιορίζονται στην περίπτωση β` της παρ. 1 του άρθρου 11 του ν. 4172/2013 (Α`145).</p>
<p><b>Άρθρο 8</b>  <b>Αύξηση ορίου ισχύος σταθμών ενεργειακού συμψηφισμού - Τροποποίηση άρθρου 14α του ν. 3468/2006 (Α' 129)</b>          Στην παράγραφο 1 του άρθρου 14<sup>α</sup> του ν. 3468/2006 (Α' 129) το έβδομο και το όγδοο εδάφιο αντικαθίστανται ως εξής:          «Με την ανωτέρω υπουργική απόφαση είναι δυνατόν να τίθενται, με μέγιστο όριο τα 3 Μw για τους σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.»</p>	<p><b>Άρθρο 14<sup>Α</sup> ν. 3468/2006</b>  <b>Εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών και σταθμών μικρών ανεμογεννητριών από αυτοπαραγωγούς</b>          1. Επιτρέπεται η εγκατάσταση σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) και συστημάτων αποθήκευσης της παραγόμενης ενέργειας από αυτοπαραγωγούς για</p>

ανώτατα όρια εγκατεστημένης ισχύος διαφοροποιημένα ανά κατηγορία παραγωγών ή / και ανά ηλεκτρικό σύστημα διασυνδεδεμένο ή αυτόνομο. Κατά παρέκκλιση των ανωτέρω, ειδικά για σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και συστήματα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας του νομικού προσώπου του Κράτους ή νομικών προσώπων δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου που επιδιώκουν σκοπούς δημοσίου ενδιαφέροντος, γενικής ή τοπικής εμβέλειας, οι οποίοι εγκαθίστανται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή στη νήσο Κρήτη, επιτρέπεται η εγκατάστασή τους με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού, με μέγιστη ισχύ παραγωγής των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ίση με το 100% της συμφωνημένης ισχύος κατανάλωσης και, στην περίπτωση που υπάρχει σύστημα αποθήκευσης, μέγιστη ονομαστική ισχύς του μετατροπέα του συστήματος αποθήκευσης (σε KVA) ίση με την ονομαστική ισχύ του σταθμού παραγωγής ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (σε kW).»

την κάλυψη ιδίων αναγκών τους, με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού. Ειδικά, για αυτοπαραγωγούς που είναι νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου, που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους δημοσίου ενδιαφέροντος σκοπούς γενικής ή τοπικής εμβέλειας, καθώς και για εγγεγραμμένους στο Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων του ν. 3874/2010 (Α 151) για εγκαταστάσεις αγροτικών εκμεταλλεύσεων, όπως ορίζονται στο ν. 3874/2010 ή και αγροτικών χρήσεων, επιτρέπεται η εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για την κάλυψη ιδίων αναγκών τους και με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού. Για τις περιοχές που χαρακτηρίζονται από τη Ρ.Α.Ε. ως περιοχές με κορεσμένα δίκτυα, σύμφωνα με τη διαδικασία των δύο τελευταίων εδαφίων της περίπτωσης α` της παρ. 5 του άρθρου 3 για την εφαρμογή των προηγούμενων εδαφίων της παρούσας, ο Διαχειριστής του Δικτύου μπορεί να θέτει περιορισμούς στην απορροφώμενη ισχύ για λόγους ασφάλειας της λειτουργίας του Δικτύου ή του Διασυνδεδεμένου Συστήματος. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε. ορίζονται ο τρόπος με τον οποίο θα γίνονται ο ενεργειακός συμψηφισμός και ο εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός και ειδικότερα οι προϋποθέσεις, οι περιορισμοί, οι χρεώσεις, το χρονικό διάστημα εντός του οποίου θα υπολογίζεται ο συμψηφισμός, ο τύπος, το περιεχόμενο και η διαδικασία κατάρτισης των συμβάσεων συμψηφισμού, "οι τεχνικές προδιαγραφές και οι όροι της λειτουργίας και της χρήσης των συστημάτων αποθήκευσης," καθώς και κάθε ειδικότερο θέμα ή άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή των διατάξεων της παρούσας.

<p><b>Άρθρο 9:</b>  Η υποπερ.1 της περ. κα) της παρ. 1, του άρ.73, του ν. 2960/2001 (Α΄265) αντικαθίσταται ως ακολούθως:  «κα) Ηλεκτρική ενέργεια  1) για επιχειρηματική χρήση</p>	<p>Το πλεόνασμα ενέργειας που τυχόν προκύπτει από το συμψηφισμό του προηγούμενου εδαφίου, μετά τη διενέργεια της τελικής εκκαθάρισης στο τέλος της χρονικής περιόδου συμψηφισμού, διοχετεύεται στο Δίκτυο χωρίς υποχρέωση για οποιαδήποτε αποζημίωση στον αυτοπαραγωγό. Με την ανωτέρω υπουργική απόφαση μπορεί να διαφοροποιείται ο τρόπος συμψηφισμού βάσει του μεγέθους των σταθμών, του επιπέδου τάσης σύνδεσης και των ειδικότερων χαρακτηριστικών των τιμολογίων κατανάλωσης. Με την ανωτέρω πιο πάνω υπουργική απόφαση είναι δυνατόν να τίθενται, "με μέγιστο όριο το 1 Mw για τους σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α." ανώτατα όρια εγκατεστημένης ισχύος διαφοροποιημένα ανά κατηγορία παραγωγών ή / και ανά ηλεκτρικό σύστημα διασυνδεδεμένο ή αυτόνομο. Τα υψηλότερα όρια τίθενται υπέρ νομικών προσώπων, δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου, που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους δημοσίου ενδιαφέροντος σκοπούς, γενικής ή τοπικής εμβέλειας. Με την ανωτέρω υπουργική απόφαση καθορίζεται και η μοναδιαία τιμή με την οποία θα υπολογίζεται η αποζημίωση για το πλεόνασμα της ενέργειας η οποία θα καταβάλλεται από τους Προμηθευτές, υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α΄ 179). Οι σταθμοί του παρόντος εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής.</p> <p><b>Άρθρο 73 παρ. 1 περ. κα΄ ν. 2960/2001:</b></p> <p>κα) Ηλεκτρική ενέργεια  1) για επιχειρηματική χρήση</p>
--	---



<p>- από καταναλωτές υψηλής και μέσης τάσης βάσει κλίμακας κατανάλωσης ανά έτος: από 0 έως και 10.000 MWh 5€/ MWh μεγαλύτερη των 10.000 MWh 2€/ MWh -από τους λοιπούς καταναλωτές 5€/ MWh», με διατήρηση της υποπερ. 2 της περ. κα) της παρ. 1, του άρ.73, του ν. 2960/2001(Α΄265), ως έχει.</p> <p>Με την παράγραφο 2, του άρθρου 9 ορίζεται ότι: η ως άνω ρύθμιση ισχύει από 01.01.2021.</p> <p><b>Άρθρο 11</b> <b>Παράταση υποβολής απαιτούμενων δικαιολογητικών για τη λειτουργία των λατομείων σχιστολιθικών πλακών – Τροποποίηση της παρ. 23 του άρθρου 68 του ν. 4512/2018 (Α΄ 5)</b> 1. Η προθεσμία του πρώτου εδαφίου της παρ. 23 του άρθρου 68 του ν. 4512/2018 (Α΄ 5) τροποποιείται και η παρ. 23 διαμορφώνεται ως εξής: «23. Νομικά και φυσικά πρόσωπα που εκμεταλλεύονται λατομεία σχιστολιθικών πλακών σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 16 του ν. 3851/2010 (Α΄ 85), όπως έχουν αντικατασταθεί με το άρθρο 27 του ν. 4258/2014 (Α΄ 94), και συμπληρωθεί με το άρθρο 62 του ν. 4305/2014 (Α΄ 237), προκειμένου να συνεχίσουν την εκμετάλλευση των λατομείων αυτών, οφείλουν να υποβάλουν τα απαιτούμενα δικαιολογητικά, σύμφωνα με το άρθρο 64 του ν. 4442/2016, μέχρι τις 30.06.2021. Για την πρώτη τριετία εφαρμογής των διατάξεων</p>	<p>- από καταναλωτές υψηλής τάσης 2,5€/ MWh -από τους λοιπούς καταναλωτές 5€/ MWh</p> <p>2) για μη επιχειρηματική χρήση - από οικιακή χρήση 2,2/ MWh - από λοιπές χρήσεις 5/ MWh</p> <p><b>Άρθρο 68</b> <b>Μεταβατικές διατάξεις</b> [...] <b>23.</b> Νομικά και φυσικά πρόσωπα που εκμεταλλεύονται λατομεία σχιστολιθικών πλακών σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 16 του ν. 3851/2010 (Α΄ 85), όπως έχουν αντικατασταθεί με το άρθρο 27 του ν. 4258/2014 (Α΄ 94), και συμπληρωθεί με το άρθρο 62 του ν. 4305/2014 (Α΄ 237), προκειμένου να συνεχίσουν την εκμετάλλευση των λατομείων αυτών, οφείλουν να υποβάλουν τα απαιτούμενα δικαιολογητικά, σύμφωνα με το άρθρο 64 του ν. 4442/2016, μέχρι τις 30.06.2020. Για την πρώτη τριετία εφαρμογής των διατάξεων αυτών, η εγγυητική επιστολή έναντι τυχόν οφειλόμενων μισθωμάτων υπολογίζεται στο 50 % των προβλεπόμενων πάγιων σύμφωνα με τον τύπο της παρ. 4 του άρθρου 45.  Η κατάθεση της εγγυητικής επιστολής της παρ. 2 του άρθρου 55 για τη αποκατάσταση του περιβάλλοντος</p>
--	--

<p>αυτών, η εγγυητική επιστολή έναντι τυχόν οφειλόμενων μισθωμάτων υπολογίζεται στο 50% των προβλεπόμενων πάγιων σύμφωνα με τον τύπο της παρ. 4 του άρθρου 45. Η κατάθεση της εγγυητικής επιστολής της παρ. 2 του άρθρου 55 για την αποκατάσταση του περιβάλλοντος σύμφωνα με την εγκεκριμένη ΑΕΠΟ γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 22 του παρόντος.».</p> <p>2. Η παρ. 1 του παρόντος ισχύει αναδρομικά από 01.07.2020.</p>	<p>σύμφωνα με την εγκεκριμένη ΑΕΠΟ γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 22 του παρόντος. [...]</p>
---	---

30.	Κατάργηση διατάξεων	
	<p><i>Διατάξεις αξιολογούμενης ρύθμισης που προβλέπουν κατάργηση</i></p>	<p><i>Καταργούμενες διατάξεις</i></p>
		<p><b>Άρθρο 143 ν. 4001/2011</b>  <b>[...] 3.</b> Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς: (α) τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και (β) τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων. Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου χαρακτηρίζονται ως Έσοδα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ως Έσοδα Ενισχύσεων αντίστοιχα.  α. Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου είναι:</p>

(αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι παραγωγοί και οι προμηθευτές στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και της Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στα άρθρα 120 και 96 και ιδίως στη περίπτωση ιθ' της παρ. 2 του άρθρου 96, για την ενέργεια από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που είναι συνδεδεμένοι στο Δια-

συνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, περιλαμβανομένων των Φ/Β Ειδικού Προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/ 2006 (Α` 129) και των Α.Π.Ε. με Συμβάσεις Συμψηφισμού Ενέργειας, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. Τα ποσά αυτά καταβάλλονται κατά τρόπον ώστε να αντανακλούν κατ' ελάχιστον το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών και να αναλογούν στην ενέργεια που εγχέεται κατά προτεραιότητα στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής της ηπειρωτικής χώρας και των συνδεδεμένων με αυτά νησιών, κατά τα οριζόμενα στις διατάξεις του άρθρου 9 του ν. 3468/2006, με μεθοδολογία που εξειδικεύεται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

**Άρθρο 7 ν. 4414/2016**

9. Ειδικά για το έτος 2016, εκδίδεται εντός τριών (3) μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος, απόφαση της Ρ.Α.Ε. για την προκήρυξη της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις, με βάση τα αναφερόμενα στην παρ. 5, η οποία διενεργείται εντός του έτους 2016.

	<p>Ειδικά για την εν λόγω διαδικασία το τέλος συμμετοχής της παρ. 6 καθορίζεται στα πεντακόσια (500) ευρώ για κάθε συμμετέχοντα σε αυτή.</p> <p><b>10.</b> Για την πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών ισχύουν τα ακόλουθα:</p> <p>α) Η δημοπρατούμενη ισχύς είναι τουλάχιστον 40MW,</p> <p>β) Η δημοπρατούμενη ισχύς επιμερίζεται μεταξύ φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων που υποχρεούνται σε λήψη άδειας παραγωγής και φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, σύμφωνα με τα άρθρα 3 και 4 του ν. 3468/2006 (Α' 129). Ο ακριβής επιμερισμός της προς προκήρυξη ισχύος καθορίζεται στην απόφαση της παρ. 8, ενώ η προκηρυσσόμενη ισχύς για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, σύμφωνα με το άρθρο 4 του ν. 3468/2006 (Α' 129) δεν μπορεί να υπερβαίνει το 20% της συνολικά δημοπρατούμενης ισχύος. Οι όροι και οι προϋποθέσεις για τη δυνατότητα κατανομής αδιάθετης ισχύος προς κατακύρωση μεταξύ των δύο κατηγοριών φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων, αν η ισχύς των επιλεχθέντων φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων ανά κατηγορία υπολείπεται της αρχικά δημοπρατούμενης ισχύος της αντίστοιχης κατηγορίας φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων του προηγούμενου εδαφίου, χωρίς τον περιορισμό του ποσοστού που αναφέρεται στο προηγούμενο εδάφιο, καθορίζονται με την απόφαση της παρ. 8.</p> <p>γ) Η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο της</p>
--	---

πυλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας ορίζεται σε 94€/MWh για τις υπόχρεες σε λήψη άδειας παραγωγής φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις και σε 104€/ MWh για τις εξαιρούμενες από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις.

δ) Η μέγιστη επιτρεπόμενη ισχύς ανά υποβαλλόμενη προσφορά ορίζεται στα 10MW.

ε) Για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που θα επιλεγούν μέσω της πυλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας, η ενεργοποίηση της σύνδεσης (θέση σε κανονική ή δοκιμαστική λειτουργία) κατά περίπτωση πρέπει να λάβει χώρα εντός:

αα. 18 μηνών από την οριστική κατακύρωση του αποτελέσματος της διαδικασίας για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις με ισχύ  $\leq 1\text{MWp}$ ,

ββ. 24 μηνών από την οριστική κατακύρωση του αποτελέσματος της διαδικασίας για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις με ισχύ  $>1\text{MWp}$ .

Οι προθεσμίες αυτές δεν ισχύουν εφόσον μετά την οριστική κατακύρωση του αποτελέσματος της διαδικασίας ανασταλεί με δικαστική απόφαση η ισχύς οποιασδήποτε άδειας απαραίτητης για τη νόμιμη εκτέλεση του έργου. Στην περίπτωση αυτή οι προθεσμίες παρατείνονται για όσο διάστημα διαρκεί η αναστολή αυτή.

Με την απόφαση της παρ. 8, καθορίζεται η διαδικασία που θα ακολουθηθεί εφόσον δεν τηρηθούν οι ως άνω αναφερόμενοι χρόνοι ως προς την ενεργοποίηση της σύνδεσης.

**11.** Προϋπόθεση για την συμμετοχή στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών είναι η ύπαρξη Σύμβασης Σύνδεσης σε ισχύ ή οριστικής προσφοράς σύνδεσης σε ισχύ με την προϋπόθεση ότι έχει προσκομισθεί η εγγυητική επιστολή του ν. 4152/2013 (Α' 107) ή του ν. 4062/2012 (Α' 70) κατά το χρόνο υποβολής του αιτήματος συμμετοχής στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία.

**12.** Για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις για τις οποίες κατά την έναρξη ισχύος του παρόντος ισχύει η εκδοθείσα Οριστική Προσφορά Σύνδεσης, η διάρκεια ισχύος της παρατείνεται: α) για όλες τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις μέχρι την ημερομηνία υποβολής προσφορών στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία και β) για εκείνες τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που τελικά θα επιλεγούν ως εγκαταστάσεις για στήριξη με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης σύμφωνα με τα όσα ορίζονται στην παρ. 13.

**13.** Ειδικά για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που εμπίπτουν στις διατάξεις των περιπτώσεων 3 και 4 της υποπαραγράφου Ι.1 της παρ. Ι του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 (Α' 107), για τις οποίες δεν είχαν προσκομισθεί εγγυητικές επιστολές εντός των προθεσμιών που ορίζουν οι διατάξεις αυτές καθώς και για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις οι οποίες δεν ενέπιπταν μεν στις ως άνω διατάξεις του ν. 4152/2013 (Α' 107) επειδή οι κάτοχοι τους είχαν ήδη συνάψει συμβάσεις σύνδεσης προ της έναρξης εφαρμογής τους, οι οποίες όμως συμβάσεις λύθηκαν αυτοδικαίως λόγω παρέλευσης της χρονικής διάρκειας ισχύος της προσφοράς σύνδεσης κατά τις διατάξεις της

περίπτωσης 2 της υποπαραγράφου Ι.1 της παρ. Ι του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 (Α' 107), χωρίς ενδιάμεσως να έχουν υλοποιηθεί, ισχύουν τα ακόλουθα:

α) Οι ως άνω ενδιαφερόμενοι κάτοχοι δικαιούνται να υποβάλουν αίτημα εκ νέου χορήγησης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης στον αρμόδιο Διαχειριστή, εφόσον προσκομίσουν την προβλεπόμενη εγγυητική επιστολή εντός δύο (2) μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος, προκειμένου να έχουν την δυνατότητα συμμετοχής στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία και υπό την προϋπόθεση ότι είναι διαθέσιμος ο αντίστοιχος ηλεκτρικός χώρος.

β) Τα ως άνω αιτήματα εξετάζονται κατά προτεραιότητα έναντι όλων των λοιπών αιτημάτων, και με σειρά προτεραιότητας βάσει της ημερομηνίας προσκόμισης της εγγυητικής επιστολής, ή και παράλληλα εφόσον δεν υφίσταται παραβίαση της προτεραιότητας έναντι του αυτού ηλεκτρικού χώρου. Αν δεν καταστεί δυνατή η εκ νέου χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης λόγω της μη ύπαρξης διαθέσιμου ηλεκτρικού χώρου η εγγυητική επιστολή επιστρέφεται στον αιτούντα.

γ) Οι φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις της παρούσας παραγράφου μπορεί, εφόσον το επιλέξουν να υποβάλλουν αίτημα χορήγησης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για μειωμένη, ως προς το αρχικό αίτημά τους, εγκατεστημένη ισχύ. Στην περίπτωση αυτή, η Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων ή η Απόφαση Υπαγωγής σε Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις, δεν απαιτείται να έχει τροποποιηθεί στη βάση της νέας ισχύος προ της υποβολής του αιτήματος για χορήγηση Οριστικής

Προσφοράς Σύνδεσης στον αρμόδιο Διαχειριστή, αλλά εντός του συγκεκριμένου χρονικού διαστήματος και με τους όρους που προβλέπονται, για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που επιλέγονται στο πλαίσιο της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, στην απόφαση της παρ. 8. Φωτοβολταϊκή εγκατάσταση που υποχρεούται σε άδεια παραγωγής δεν επιτρέπεται να κάνει χρήση της ως άνω διάταξης για μείωση ισχύος τέτοια ώστε ο σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με τη μειωμένη πλέον ισχύ, να εξαιρείται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής.

**14.** Για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που έχουν υποβάλει ή υποβάλλουν στον αρμόδιο Διαχειριστή την εγγυητική επιστολή για την αποδοχή της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης που προβλέπεται σύμφωνα με την υποπαράγραφο 1.1 της παρ. 1 του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 (Α' 107) ή την εγγυητική επιστολή που προβλέπεται στην παρ. 13 του άρθρου 39 του ν. 4062/2012 (Α' 70) ισχύουν τα ακόλουθα:

α) Αν συμμετάσχουν στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και δεν επιλεγούν ως εγκαταστάσεις για στήριξη με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης, δικαιούνται την επιστροφή της εγγυητικής επιστολής. Ειδικά για τις περιπτώσεις φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων της παρ. 12, η εκ νέου χορηγηθείσα οριστική προσφορά σύνδεσης παύει να ισχύει αυτοδικαίως με την έκδοση των οριστικών αποτελεσμάτων της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών και η εγγυητική επιστολή επιστρέφεται. Οι εν λόγω φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις δεν δικαιούνται να υποβάλουν νέο αίτημα



	<p>για Οριστική Προσφορά Σύνδεσης πριν από την 1η.2.2017.</p> <p>β) Αν συμμετάσχουν στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και επιλεγούν ως εγκαταστάσεις για στήριξη με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης, η Οριστική Προσφορά Σύνδεσης ή η Άδεια Εγκατάστασης παρατείνεται μέχρι τη λήξη των προθεσμιών της περίπτωσης ε΄ της παρ. 9, υπό την προϋπόθεση ότι εντός τριών (3) μηνών από την ημερομηνία έκδοσης των οριστικών αποτελεσμάτων της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών θα υποβάλουν στον αρμόδιο διαχειριστή πλήρη φάκελο για τη σύναψη της σχετικής Σύμβασης Σύνδεσης, αλλιώς η εγγυητική επιστολή καταπίπτει κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της υποπαραγράφου Ι.1 της παρ. Ι του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 (Α΄ 107) και της παρ. 13 του άρθρου 39 του ν. 4062/2012 (Α΄ 70),</p> <p>γ) Αν δεν συμμετάσχουν στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, εφαρμόζονται οι διατάξεις της υποπαραγράφου Ι.1 της παρ. Ι του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 (Α΄ 107) και της παρ. 13 του άρθρου 39 του ν. 4062/2012 (Α΄ 70). Ειδικά για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που εμπίπτουν στις περιπτώσεις της παρ. 12, η εκ νέου χορηγηθείσα Οριστικής Προσφορά Σύνδεσης παύει αυτοδικαίως να ισχύει σε περίπτωση μη συμμετοχής στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία και η εγγυητική επιστολή καταπίπτει κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του ν. 4152/2013 (Α΄ 107) και του ν. 4062/2012 (Α΄ 70).</p> <p>Για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις οι οποίες, κατά την ημερομηνία υποβολής προσφορών στην πιλοτική</p>
--	---

ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, διαθέτουν Σύμβαση Σύνδεσης σε ισχύ και τελικά επιλεγούν ως εγκαταστάσεις για στήριξη με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης, η ισχύς της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης ή της Άδειας Εγκατάστασης αν κάποια από αυτές λήγει εντός των προθεσμιών της περίπτωσης ε΄ της παρ. 9, παρατείνεται μέχρι τη λήξη των προθεσμιών αυτών.

**15.** Για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που έχουν ενταχθεί στη Διαδικασία Ταχείας Αδειοδότησης του άρθρου 9 του ν. 3775/2009 (Α΄ 122) και τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που έχουν ενταχθεί στις Διαδικασίες Στρατηγικών Επενδύσεων του ν. 3894/2010 (Α΄ 204), με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, έπειτα από γνώμη της Ρ.Α.Ε., καθορίζεται ειδικό πλαίσιο συμμετοχής στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών. Στο ειδικό πλαίσιο, μπορεί να καθορίζονται η συμμετοχή των φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων του προηγούμενου εδαφίου στις διαδικασίες αυτές ως ξεχωριστή κατηγορία, ειδικά κριτήρια συμμετοχής και ειδικά κριτήρια αξιολόγησης κατά τις διαδικασίες αυτές, το μέγεθος της δημοπρατούμενης ισχύος αποκλειστικά για τις εγκαταστάσεις αυτές, το οποίο δεν μπορεί να υπερβαίνει τα 300MW μέχρι το 2020, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα. Για τη συμμετοχή των ανωτέρω φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών ισχύουν οι διατάξεις των παραγράφων 8 έως 13.

**Άρθρο 148 παρ. 9 ν. 4001/2011**

	<p>[...]</p> <p>9. Η εταιρεία στις σχέσεις της με τις άλλες Αρχές και τους τρίτους, καθώς και ενώπιον των δικαστηρίων, εκπροσωπείται από τον Πρόεδρο του Δ.Σ. της. Σε περίπτωση έλλειψης, κωλύματος ή απουσίας του Προέδρου του Δ.Σ. της ΕΔΕΥ ΑΕ εκπροσωπείται από τον Αντιπρόεδρο, στην περίπτωση κατά την οποία έχουν ανατεθεί στον πρώτο τα καθήκοντα του Διευθύνοντος Συμβούλου κατά την παράγραφο 2 του άρθρου αυτού, και σε περίπτωση έλλειψης, κωλύματος ή απουσίας αυτού, από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο. Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. μπορεί με αποφάσεις του να εξουσιοδοτεί μέλη του Δ.Σ. να ενεργούν για λογαριασμό του και να τον εκπροσωπούν για συγκεκριμένη πράξη ή ενέργεια ή κατηγορία πράξεων ή ενεργειών που εμπίπτουν στις αρμοδιότητές του.[...]</p> <p><b>Άρθρο πρώτο πδ 14/2012:</b>  <b>Άρθρο 10</b>  <b>Αρμοδιότητες Προέδρου και Διευθύνοντος Συμβούλου</b></p> <p>1. Το Διοικητικό Συμβούλιο αμέσως μετά τον διορισμό του συνέρχεται και συγκροτείται σε Σώμα. Οι ιδιότητες του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου και του Διευθύνοντος Συμβούλου της Εταιρίας, μπορούν να συμπίπτουν στο ίδιο πρόσωπο. Η εταιρεία στις σχέσεις της με τις άλλες Αρχές και τους τρίτους, καθώς και ενώπιον των δικαστηρίων, εκπροσωπείται από τον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου.</p>
--	---

**Αθήνα, 2 Δεκεμβρίου 2020**

**ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ**

**ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ**

**ΕΞΩΤΕΡΙΚΩΝ**

**ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΤΑΪΚΟΥΡΑΣ**

**ΣΠΥΡΙΔΩΝ-ΑΔΩΝΙΣ**

**ΝΙΚΟΛΑΟΣ – ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΔΕΝΔΙΑΣ**

**ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ  
ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

**ΓΕΩΡΓΙΑΔΗΣ**

**ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ**

**ΥΠΟΔΟΜΩΝ ΚΑΙ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ**

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΧΑΤΖΗΔΑΚΗΣ**

**ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΘΕΟΔΩΡΙΚΑΚΟΣ**

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΑΡΑΜΑΝΛΗΣ**

**ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ ΚΑΙ ΝΗΣΙΩΤΙΚΗΣ  
ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ**

**Ο ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ  
ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ**

**Ο ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ ΥΠΟΥΡΓΟΣ  
ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ**

**ΙΩΑΝΝΗΣ ΠΛΑΚΙΩΤΑΚΗΣ**

**ΘΕΟΔΩΡΟΣ ΣΚΥΛΑΚΑΚΗΣ**

**ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΠΑΠΑΘΑΝΑΣΗΣ**