



ΤΡΟΠΟΛΟΓΙΑ
ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΣΤΟ ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ
«ΑΠΕΛΕΥΘΕΡΩΣΗ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΕΚΣΥΓΧΡΟΝΙΣΜΟΣ ΔΕΗ, ΣΤΗΡΙΞΗ ΑΠΕ»

ΑΙΤΙΟΛΟΠΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

Επί του άρθρου 1

Στόχο της προτεινόμενης διάταξης αποτελεί η βελτίωση της διαδικασίας εκκαθάρισης των συναλλαγών των συμμετεχόντων στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου με τους Διαχειριστές των Συστημάτων Μεταφοράς και Δικτύου Διανομής, καθώς και του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης. Ειδικότερα, ορίζεται ότι οι αρμόδιοι Διαχειριστές δύνανται να προβούν σε συμψηφισμό των απαιτήσεων που καταχωρίζονται στους λογιστικούς λογαριασμούς που τηρούν στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους. Η ρύθμιση αναμένεται να επιταχύνει τη διευθέτηση των σχετικών συναλλαγών, καθώς και να ενισχύσει τη ρευστότητα των συμμετεχόντων στην αγορά ενέργειας. Παρέχει δε εξουσιοδότηση προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την έκδοση απόφασης, με την οποία καθορίζονται οι όροι και προϋποθέσεις, η διαδικασία και ο χρόνος συμψηφισμού των απαιτήσεων, οι αρμοδιότητες των Διαχειριστών, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογής της.

Επί του άρθρου 2

Με την προτεινόμενη διάταξη σκοπείται η απλοποίηση και η επιτάχυνση της διαδικασίας καθορισμού των εγγυήσεων που καταβάλλουν οι Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και οι Αυτοπρομηθευόμενοι Πελάτες προς τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και τη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. αντίστοιχα, με σκοπό τη διασφάλιση της προσήκουσας εκπλήρωσης των υποχρεώσεων των ανωτέρω Διαχειριστών, σε περίπτωση μη απόδοσης από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες των χρεώσεων ΥΚΩ και των αναφερόμενων στην παράγραφο 5 του άρθρου 4 του ν. 4585/2018 εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. αντίστοιχα, το οποίο αποτελεί σημαντικό ζήτημα για την εύρυθμη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Προς τούτο προβλέπεται η έκδοση απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η οποία ρυθμίζει συνολικά το είδος, το ύψος, τον τρόπο παροχής των ανωτέρω εγγυήσεων, τη μεθοδολογία αναπροσαρμογής τους και κάθε άλλο ειδικότερο θέμα, ενώ στις τροποποιούμενες διατάξεις προβλέπονται διαδοχικές αποφάσεις της ΡΑΕ και του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Επί του άρθρου 3

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 8 του ν. 3468/2006, στο οποίο και ρυθμίζονται λεπτομερώς τα θέματα χορήγησης άδειας εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. αναγκαία εκ του νόμου προϋπόθεση για την υπογραφή της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης (Σ.Ε.Σ.Τ. ή Σ.Ε.Δ.Π.) μεταξύ του. Παραγωγού και του αρμόδιου Διαχειριστή (Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. ή Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.) συνιστά η σύναψη Σύμβασης Σύνδεσης με την Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. ή τη

Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. αντίστοιχως. Ωστόσο, η σύναψη των Συμβάσεων Σύνδεσης έχει αποδειχθεί στην πράξη ότι συνιστά μία ιδιαίτερα χρονοβόρα διαδικασία, δημιουργώντας σημαντικές καθυστερήσεις στη σύναψη της Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης, με αποτέλεσμα να παρατηρούνται αντίστοιχες καθυστερήσεις στη χρηματοδότηση και υλοποίηση του έργου από τον Παραγωγό Α.Π.Ε., ο οποίος σημειωτέον έχει ήδη λάβει οριστική Προσφορά Σύνδεσης και έχει καταθέσει την προβλεπόμενη εγγυητική επιστολή.

Με την εν λόγω προτεινόμενη νομοθετική ρύθμιση αίρεται η παραπάνω υποχρέωση για σταθμούς Α.Π.Ε. που έχουν λάβει οριστική Προσφορά Σύνδεσης.

Περαιτέρω, με την παράγραφο 2 ορίζεται ότι οι συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης παύουν να ισχύουν αυτοδικαίως όταν:

- α) έχει λήξει η προσφορά σύνδεσης, καθώς σε αυτή την περίπτωση δεν μπορεί να λειτουργήσει ο σταθμός και
- β) έχει παρέλθει η προθεσμία υλοποίησης του διαγωνισμού της ΡΑΕ και ως εκ τούτου το έργο παύει να εντάσσεται στο πλαίσιο ενίσχυσης.

Επί του άρθρου 4

Με την παρούσα εισάγεται το πλαίσιο για την προτεραιότητα στην εξέταση αιτήσεων για προσφορά όρων σύνδεσης σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., κατά παρέκκλιση από κάθε άλλη, γενική ή ειδική, διάταξη, συμπεριλαμβανομένων των διατάξεων του άρθρου 9 του ν. 3775/2009, του ν. 3894/2010 και του ν. 4608/2019 που αφορούν στις Διαδικασίες Ταχείας Αδειοδότησης και Στρατηγικών Επενδύσεων, με στόχο την συνολική αντιμετώπιση των προβλημάτων που έχουν προκύψει ιδιαίτερα το τελευταίο χρονικό διάστημα αναφορικά με την εξέταση αιτημάτων.

Συγκεκριμένα, στο θεσμικό πλαίσιο εμπεριέχονται νομοθετικές διατάξεις οι οποίες δίνουν προτεραιότητα ως προς την εξέταση αιτημάτων αδειοδότησης ή/και προσφοράς σύνδεσης σε διάφορες κατηγορίες έργων ΑΠΕ (π.χ. προτεραιότητα σε σταθμούς Ενεργειακών Κοινοτήτων – Ε.Κοιν., σε Στρατηγικές Επενδύσεις κλπ). Το γεγονός αυτό, σε συνδυασμό με τον ιδιαίτερα μεγάλο αριθμό αιτήσεων για αδειοδότηση ή/και για όρους σύνδεσης στην Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. που κατατίθενται ειδικά το τελευταίο χρονικό διάστημα, τα αιτήματα σε περιοχές με κορεσμένο δίκτυο και γενικότερα τον εν γένει πεπερασμένο ηλεκτρικό χώρο, έχει δημιουργήσει προβλήματα στην ομαλή αδειοδοτική διαδικασία έργων τα οποία κρίνονται ως ιδιαίτερα σημαντικά σε εθνικό επίπεδο, όπως έργα που σχετίζονται με τη διαχείριση απορριμάτων, με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού από αυτοπαραγωγούς ή Ενεργειακές Κοινότητες κλπ.

Συνεπώς, κρίνεται σκόπιμο να οριστεί η προτεραιότητα με την οποία θα εξετάζονται οι αιτήσεις που υποβάλλονται, αλλά και όσες θα βρίσκονται σε στάδιο αξιολόγησης κατά την έναρξη ισχύος της προτεραιότητας, περιλαμβανομένων και των περιοχών με κορεσμένα δίκτυα.

Με την εν λόγω ρύθμιση δίνεται νομοθετική εξουσιοδότηση για έκδοση Υπουργικής Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τον καθορισμό της προτεραιότητας αυτής μεταξύ των αιτήσεων για προσφορά όρων σύνδεσης, τη θέση τυχόν όρων και περιορισμών οι οποίοι είναι αναγκαίοι

για την ασφάλεια του δικτύου σε περιπτώσεις τοπικού κορεσμού του ηλεκτρικού χώρου, και για τον προσδιορισμό κάθε άλλης λεπτομέρειας που είναι απαραίτητη για την εφαρμογή της. Η προτεραιότητα που θα δοθεί με την Υπουργική Απόφαση ρητώς προβλέπεται ότι καταλαμβάνει και τις εικρεμείς αιτήσεις για χορήγηση προσφοράς και ότι καλύπτει και τα κορεσμένα δίκτυα.

Ο καθορισμός της προτεραιότητας με Υπουργική Απόφαση είναι ο πλέον πρόσφορος, ώστε να μελετηθούν και να σταθμιστούν με τον κατάλληλο τρόπο ειδικού χαρακτήρα στοιχεία όπως (ενδεικτικώς αναφέρεται) ο περιβαλλοντικός αντίκτυπος των κατηγοριών σταθμών, η ενίσχυση της αυτοπαραγωγής, η προώθηση των Ενεργειακών Κοινοτήτων, η εγκατεστημένη ισχύς, οι δυνατότητες του δικτύου κοκ.

Επί του άρθρου 5

Με την προτεινόμενη ρύθμιση τροποποιείται η παράγραφος 2 του άρθρου 143Β του νόμου 4001/2011, σχετικά με το Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού και τις κατηγορίες μονάδων παραγωγής ΑΠΕ, οι οποίες έχουν υποχρέωση συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ή έχουν αναλάβει ευθύνη εξισορρόπησης. Ειδικότερα εισάγονται οι ακόλουθες κατηγορίες σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ:

- ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ, με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής και με ευθύνη εξισορρόπησης, οι οποίες προβλέπονται στο άρθρο 24 του παρόντος νόμου,
- ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ, με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής, χωρίς ευθύνη εξισορρόπησης,
- ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ, με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης,
- ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ, με συμμετοχή στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας χωρίς λειτουργική ενίσχυση, οι οποίες προβλέπονται στο άρθρο 20 του παρόντος νόμου.

Η διάταξη κρίνεται σκόπιμη, καθώς με το νόμο 4414/2016 έχουν προστεθεί νέες κατηγορίες σταθμών ΑΠΕ (με Σύμβαση Σταθερής Τιμής και με Σύμβαση Διαφορικής Προσαύξησης), ενώ πλέον με τον παρόντα νόμο εισάγονται και οι κατηγορίες σταθμών με Σύμβαση Σταθερής Τιμής με ευθύνη εξισορρόπησης αλλά και οι σταθμοί που θα συμμετέχουν απευθείας στην αγορά χωρίς λειτουργική ενίσχυση.

Λαμβάνοντας υπόψη αφενός ότι οι σταθμοί ΑΠΕ των 3 πρώτων κατηγοριών επιλέγονται κατά κύριο μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών και αφετέρου το γεγονός ότι από 01.11.2019 οι σταθμοί με σύμβαση ενίσχυσης διαφορικής προσαύξησης συμμετέχουν στην αγορά (είτε μόνοι τους, είτε μέσω ΦΟΣΕ, είτε ΦΟΣΕΤΕΚ), άρα αναλαμβάνουν ευθύνες εξισορρόπησης, κρίνεται σκόπιμη η εισαγωγή ειδικών κατηγοριών για τους σταθμούς αυτούς ώστε να διαφοροποιηθούν στην Υπουργική Απόφαση οι συντελεστές χρέωσης και να ελαφρυνθούν οι χρεώσεις αντίστοιχα.

Οι συντελεστές των νέων κατηγοριών τίθενται σε ισχύ από 1.1.2020, καθώς η υφιστάμενη Υπουργική Απόφαση με τους συντελεστές χρέωσης (Αριθ. ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/32920/9181 Υπηρεσία Διακοπόμενου Φορτίου, τύπος και περιεχόμενο Συμβάσεων Διακοπόμενου Φορτίου, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 17 του ν. 4203/2013) (Β' 4546) ισχύει μέχρι 31.12.2019, ενώ επιτρόπισθετα οι χρεώσεις του ΦΟΣΕΤΕΚ για τους σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εκπροσωπούν στην αγορά αυξάνονται από την 1.1.2020.

Άρα, η διαφοροποίηση των νέων κατηγοριών εισάγεται ώστε να υπαχθούν σε διαφορετικούς συντελεστές χρέωσεων και να υπάρχει αναλογικότητα των χρεώσεων αυτών, λαμβάνοντας υπόψη τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά των συμβάσεων των σταθμών αυτών.

Επί του άρθρου 6

Με την προτεινόμενη ρύθμιση αντιμετωπίζονται περιπτώσεις έργων που απώλεσαν το δικαίωμα κατοχής και αποκλειστικής χρήσης του χώρου εγκατάστασης κατόπιν απρόβλεπτης μεταγενέστερης μεταβολής του ιδιοκτησιακού καθεστώτος ή του φορέα των δικαιωμάτων νομής ή κατοχής, η οποία υπερβαίνει τον συνήθη επιχειρηματικό κίνδυνο. Ειδικότερα, δίνεται η δυνατότητα να μεταφερθεί η θέση του σταθμού εντός των ορίων της Περιφέρειας του αρχικού χώρου εγκατάστασης, σε περιπτώσεις που η αρχική θέση εγκατάστασης απωλέσει τον χαρακτήρα της δημόσιας έκτασης, ή αναγνωρισθεί δικαιώμα νομής ή κατοχής ιδιώτη έναντι του δημοσίου, κατόπιν έκδοσης τελεσίδικης δικαστικής απόφασης, ή έκδοσης μεταγενέστερης διοικητικής πράξης των αρμόδιων υπηρεσιών και ο σταθμός αποβληθεί από το χώρο εγκατάστασης.

Επί του άρθρου 7

Με την προτεινόμενη διάταξη, παρέχεται η δυνατότητα άπαξ επανέκδοσης αδειών εγκατάστασης, η ισχύς των οποίων έληξε ενόσω εκκρεμούσε ενώπιον των δικαστηρίων η εξέταση του κύρους πράξης που εμπόδιζε την υλοποίηση του έργου (π.χ. Απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων, ή σε περίπτωση φωτοβολταϊκών, πράξης περί χαρακτηρισμού ως Γεωργικής Γης Υψηλής Παραγωγικότητας), εφόσον η διοικητική πράξη ακυρώθηκε με αμετάκλητη δικαστική απόφαση.

Στην περίπτωση αυτή ο ενδιαφερόμενος παραγωγός υποβάλλει πλήρες αίτημα στην αδειοδοτούσα αρχή για έκδοση νέας Άδειας Εγκατάστασης, συνοδευόμενο από όλα τα απαιτούμενα για την έκδοσής της δικαιολογητικά και μπορεί να υποβάλει αίτημα για εκ νέου χορήγηση προσφοράς σύνδεσης στον αρμόδιο Διαχειριστή, χωρίς να ισχύει για αυτές τις περιπτώσεις ο χρονικός περιορισμός της παραγράφου 6 του άρθρου 34 του ν. 4342/2015 (Α' 143).

Η προτεινόμενη ρύθμιση κρίνεται αναγκαία, ώστε να παρασχεθεί η δυνατότητα υλοποίησης και εγκατάστασης ώριμων αδειοδοτικά έργων και να μην απαξιώνονται σημαντικές επενδύσεις, οι οποίες θα είχαν ολοκληρωθεί επιτυχώς, εάν δεν είχε μεσολαβήσει η έκδοση παράνομης πράξης της διοίκησης, η οποία ακυρώθηκε αμετάκλητα με δικαστική απόφαση, περαιτέρω δε αποτρέπει τους παραγωγούς από την άσκηση αγωγών αποζημίωσης κατά του Ελληνικού Δημοσίου λόγω της ακυρωθείσας διοικητικής πράξης.

Επί του άρθρου 8

Με την προτεινόμενη ρύθμιση διατηρούνται μεταβατικά σε ισχύ οι εξουσιοδοτικές διατάξεις των παρ. 2 και 3 του άρθρου 20 του ν. 2446/1996 (Α' 276), καθώς και η υπ' αρ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.5.179/οικ.2284/06.02.2013 Υπουργική Απόφαση «Κατανομή, Διάθεση και καταβολή του Τέλους Ανάπτυξης Βιομηχανικών περιοχών παραγωγής Ηλεκτρικού Ρεύματος από Λιγνιτικούς Σταθμούς» (Β'400), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει.

Ειδικότερα, με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 20 του ν. 2446/1996 (Α' 276), προβλέπεται η επιβολή του Τέλους Ανάπτυξης Βιομηχανικών Περιοχών Παραγωγής Ρεύματος από τους θερμικούς λιγνιτικούς σταθμούς των Νομών Φλώρινας, Κοζάνης και Αρκαδίας. Με την παρ. 2 του ίδιου άρθρου εξουσιοδοτείται ο αρμόδιος Υπουργός να καθορίσει με απόφασή του τα όργανα διαχείρισης, τον τρόπο ανάληψης και διάθεσης των εσόδων από την επιβολή του Τέλους, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια, ενώ με

την παρ. 3 παρέχεται εξουσιοδότηση για τη συγκρότηση της Επιτροπής Κατανομής των κονδυλίων αυτών.

Δυνάμει της ως άνω εξουσιοδοτικής διάταξης της παρ. 2 του άρθρου 20 του ν. 2446/1996 (Α' 276), εκδόθηκε η υπ' αρ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.5.179/οικ.2284/06.02.2013 Υπουργική Απόφαση «Κατανομή, Διάθεση και καταβολή του Τέλους Ανάπτυξης Βιομηχανικών περιοχών παραγωγής Ηλεκτρικού Ρεύματος από Λιγνιτικούς Σταθμούς» (Β'400), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, όπου μεταξύ άλλων, προβλέπεται η σύσταση της Επιτροπής Κατανομής από τον αρμόδιο Υπουργό.

Με τη διάταξη της παρ. 1 του άρθρου 8 του ν. 4533/2018 (Α' 75) προβλέπεται η κατάργηση του άρθρου 20 του ν. 2446/1996 την 31.12.2018, συμπεριλαμβανομένων των εξουσιοδοτικών διατάξεων των παρ. 2 και 3.

Δεδομένου ότι:

α) η κατανομή των κονδυλίων έχει πραγματοποιηθεί από την αρμόδια επιτροπή για τα έτη μέχρι το 2014 και εκκρεμούν τόσο η αντίστοιχη κατανομή των κονδυλίων για τα έτη 2015 έως 2018 όσο και οι ακόλουθες διαδικασίες υλοποίησης, παρακολούθησης και ελέγχου των Ειδικών Αναπτυξιακών Προγραμμάτων (ΕΑΠ) και ότι

β) μετά την ανάδειξη νέων δημοτικών και περιφερειακών αρχών στις εκλογές του 2019 υφίσταται ανάγκη ανασυγκρότησης των Επιτροπών Κατανομής, Παρακολούθησης και Ελέγχου Έργων των άρθρων 1, 5 και 7 αντίστοιχα της ΥΑ Δ5-ΗΛ/Β/Φ.5.179/οικ.2284/06.02.2013,

με την προτεινόμενη ρύθμιση προβλέπεται η τροποποίηση του άρθρου 8 του ν. 4533/2018, προκειμένου να παρέχεται στον αρμόδιο Υπουργό η αναγκαία εξουσιοδότηση για τον καθορισμό των οργάνων και των διαδικασιών κατανομής και διαχείρισης των κονδυλίων που προέκυψαν από την επιβολή του Τέλους, καθώς και να διατηρηθεί σε ισχύ η ΥΑ Δ5-ΗΛ/Β/Φ.5.179/οικ.2284/06.02.2013 μέχρι την ολοκλήρωση των διαδικασιών κατανομής των κονδυλίων και υλοποίησης, παρακολούθησης και ελέγχου των Ειδικών Αναπτυξιακών Προγραμμάτων (ΕΑΠ).

Επί του άρθρου 9

Με την προτεινόμενη διάταξη δίνεται στον ΔΑΠΕΕΠ η δυνατότητα να απασχολεί ασκούμενους δικηγόρους και φοιτητές που πραγματοποιούν την πρακτική τους άσκηση κατά τη διάρκεια των σπουδών τους. Με τον τρόπο αυτό δίνεται η δυνατότητα στους νέους επιστήμονες να εκπαιδευθούν στην εταιρεία και στο πεδίο των δραστηριοτήτων αυτής και να εξοικειωθούν με την αγορά, ενώ παράλληλα εισφέρεται εργασία αλλά και γνώση στην εταιρεία.

Επί του άρθρου 10

Οι υποσταθμοί ηλεκτρικής ενέργειας συνιστούν αναγκαίες και μείζονος σημασίας υποδομές τόσο για το ΕΣΜΗΕ όσο και για το ΕΔΔΗΕ. Η συνεχής και προσήκουσα λειτουργία αυτών, στο πλαίσιο της οποίας εντάσσεται, μεταξύ άλλων, και η ανάγκη απρόσκοπτης και έγκαιρης συντήρησης αυτών, συνιστά απαραίτητη προϋπόθεση για την ομαλή λειτουργία των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και κατ' επέκταση για την ομαλή λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της αδιάλειπτης παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές. Εντούτοις, σε ό,τι αφορά σε υφιστάμενους υποσταθμούς

ηλεκτρικής ενέργειας έχουν εγερθεί σημαντικά ζητήματα αναφορικά ιδίως στο επίπεδο της χωροταξικής/περιβαλλοντικής καθώς και της πολεοδομικής αδειοδότησης.

Ειδικότερα, κατά τη διαδικασία περιβαλλοντικής αδειοδότησης υφιστάμενων υποσταθμών, οι οποίοι έχουν κατασκευαστεί προ της έναρξης της ισχύος της παρούσας περιβαλλοντικής νομοθεσίας (ν. 4014/2011), και παρόλο που υφίστανται πιεστικές ανάγκες άμεσης προσθήκης σε αυτούς ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού για έργα επαύξησης, αναβάθμισης, επέκτασης, ενίσχυσης και εξασφάλισης της σταθερότητας του Δικτύου Διανομής ή του Συστήματος Μεταφοράς, παρουσιάζονται συχνά μεγάλες καθυστερήσεις. Οι καθυστερήσεις αυτές προέρχονται κυρίως από την καθυστέρηση έκδοσης της βεβαίωσης χρήσης γης και της πράξης χαρακτηρισμού του δασαρχείου, οι οποίες είναι απαραίτητες για την περιβαλλοντική αδειοδότηση του Υποσταθμού με την διαδικασία υπαγωγής σε Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις. Συγκεκριμένα, πολλές φορές, αν και οι υποσταθμοί αυτοί, σαφώς οριοθετημένοι και πλήρως περιφραγμένοι, βρίσκονται εγκατεστημένοι σε συγκεκριμένες περιοχές εδώ και δεκαετίες (οι πρώτοι υποσταθμοί ήδη από τη δεκαετία 1960), η νομιμότητα της χρήσης γης ως «υποσταθμού» δεν είναι σαφής στα διάφορα σχέδια χωροταξικού σχεδιασμού των περιοχών αυτών.

Προκειμένου να αρθεί αυτό το εμπόδιο, εισάγεται η προτεινόμενη ρύθμιση, για την όμοια αντιμετώπιση των νέων και των προϋφιστάμενων του ν. 4001/2011 εγκαταστάσεων.

ΠΙΝΑΚΑΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΟΥΜΕΝΩΝ ΚΑΤΑΡΓΟΥΜΕΝΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ

Άρθρο [2]

Με την παράγραφο 1 του άρθρου 2 αντικαθίσταται η παρ. 7 του άρθρου 57 του ν.4508/2017 (Α'200), η οποία έχει ως εξής:

7. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η οποία εκδίδεται ύστερα από γνώμη της PAE, καθορίζονται το είδος, ο τρόπος παροχής εγγυήσεων ή άλλης ισοδύναμης εξασφάλισης από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ώστε να διασφαλίζεται η προσήκουσα εκπλήρωση των υποχρεώσεων της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και η άσκηση της αρμοδιότητάς της σε περίπτωση μη απόδοσης από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες των χρεώσεων ΥΚΩ προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., καθώς και κάθε άλλο ειδικότερο θέμα που άπτεται των ως άνω εγγυήσεων ή άλλων ισοδύναμων εξασφαλίσεων υπέρ της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.. Το ύψος των εγγυήσεων ή άλλων ισοδύναμων εξασφαλίσεων υπέρ της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. καθορίζεται και αναπροσαρμόζεται, σύμφωνα με ειδική μεθοδολογία, η οποία καθορίζεται με απόφαση της PAE, κατόπιν εισήγησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε..

Με την παράγραφο 2 του άρθρου 2 αντικαθίσταται η παρ. 10 του άρθρου 4 του ν.4585/2018 (Α' 216), η οποία έχει ως εξής:

10. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η οποία εκδίδεται ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε., καθορίζονται το είδος, ο τρόπος παροχής εγγυήσεων ή άλλης ισοδύναμης εξασφάλισης από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες προς τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., ώστε να διασφαλίζεται η προσήκουσα εκπλήρωση των υποχρεώσεων της Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. σε περίπτωση μη απόδοσης από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες των αναφερόμενων στην παράγραφο 5 εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. προς τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., καθώς και κάθε άλλο ειδικότερο θέμα που άπτεται των ως άνω εγγυήσεων ή άλλων ισοδύναμων εξασφαλίσεων υπέρ της Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.. Το ύψος των εγγυήσεων ή άλλων ισοδύναμων εξασφαλίσεων υπέρ της Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. καθορίζεται και αναπροσαρμόζεται, σύμφωνα με ειδική μεθοδολογία, η οποία καθορίζεται με απόφαση της Ρ.Α.Ε., κατόπιν εισήγησης της Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε..

Άρθρο [3]

Με την παράγραφο 1 του άρθρου 3 αντικαθίσταται το τελευταίο εδάφιο της περίπτωσης β' της παρ. 5 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 (Α' 129), το οποίο έχει ως εξής:

Η σύναψη Σύμβασης Σύνδεσης προηγείται της σύναψης Σύμβασης Πώλησης.

Με την παράγραφο 2 του άρθρου 3 προστίθεται παράγραφος 23 στο άρθρο 3 του ν.4414/16 (Α' 149), το οποίο έχει ως εξής:

Άρθρο 3

Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

1. Από την 1η Ιανουαρίου 2016, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και εκκαθαρίζονται σύμφωνα με τα όσα ορίζονται στο άρθρο 5.

2. Από την 1η Ιανουαρίου 2016, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και

στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση μιας Διαφορικής Τιμής Αποζημίωσης (Διαφορικής Προσαύξησης), για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγονται και η οποία απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο. Η Διαφορική Προσαύξηση εκφράζεται σε χρηματική αξία ανά μονάδα μέτρησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας που έγχεται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, ενώ η εκκαθάριση, η τιμολόγηση και οι συναλλαγές που την διέπουν διακανονίζονται σε μηνιαία βάση.

3. Η Διαφορική Προσαύξηση υπολογίζεται σε μηνιαία βάση σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh) ως η διαφορά της Ειδικής Τιμής Αγοράς της συγκεκριμένης τεχνολογίας Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., η μέθοδος υπολογισμού της οποίας ορίζεται στο άρθρο 6, από την Τιμή Αναφοράς που διέπει τη Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (Σ.Ε.Δ.Π.) του άρθρου 9 και η οποία ορίζεται ανά τεχνολογία ή και ανά κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σύμφωνα με τον Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1 του άρθρου 4 ή ανά σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. αν αυτή προκύπτει από διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών σύμφωνα με το άρθρο 7.

4. Η διαδικασία εκκαθάρισης, τιμολόγησης και διακανονισμού των συναλλαγών που αφορούν στη Διαφορική Προσαύξηση για το Μήνα Αναφοράς, καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, που εκδίδεται κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 6 παρ. 2.

Η διαδικασία αυτή διέπει τη χορήγηση της Λειτουργικής Ενίσχυσης στο πλαίσιο εφαρμογής της σύμβασης του άρθρου 9.

5. Η Λειτουργική Ενίσχυση:

α. των αιολικών σταθμών εγκατεστημένης ισχύος ή Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μικρότερης των 3MW, ή

β. των λοιπών σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. εγκατεστημένης ισχύος ή Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μικρότερης των 500kW, ή

γ. των καινοτόμων έργων που εγκαθίστανται από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.), πανεπιστημιακά ιδρύματα, ερευνητικά ιδρύματα και ερευνητικά ίνστιτούτα στο πλαίσιο προγράμματος και για όσο διαρκεί το πρόγραμμα, αποδίδεται στη βάση μιας Σταθερής Τιμής, η οποία ταυτίζεται με την Τιμή Αναφοράς και οι κάτοχοι των εν λόγω σταθμών συνάπτουν Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (Σ.Ε.Σ.Τ.) του άρθρου 10. Η Τιμή Αναφοράς καθορίζεται ανά κατηγορία ή ανά τεχνολογία σταθμών σύμφωνα με τον Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1 του άρθρου 4, ή ανά έργο αν αυτή η τιμή προκύπτει από τη διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών σύμφωνα με το άρθρο 7 και με την εξαίρεση φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων των παραγράφων 17 και 18. Στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνάπτουν Σ.Ε.Σ.Τ., δεν εφαρμόζονται όσα ορίζονται στο άρθρο 5.

Με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.), κατόπιν αίτησης του ενδιαφερόμενου κατόχου, εντάσσεται σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην κατηγορία σταθμών της περίπτωσης γ' της παρούσας.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, τα παραπάνω όρια εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής, των περιπτώσεων α' και β', μπορεί να μειώνονται, με παράλληλη περαιτέρω διάκριση στη βάση των κατηγοριών ή τεχνολογιών σταθμών του Πίνακα 1

της περίπτωσης β' της παρ. 1 του άρθρου 4, καθώς και να εισάγονται ειδικά όρια εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α του άρθρου 8. Στην περίπτωση αυτή τα νέα μειωμένα όρια ισχύουν για τον καθορισμό του τύπου των συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης που συνάπτονται, από την πρώτη ημέρα του «επόμενου» ημερολογιακού έτους του έτους έκδοσης της παραπάνω απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

6. Η χρονική διάρκεια παροχής της Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης ή Σταθερής Τιμής, καθορίζεται σε είκοσι (20) έτη για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. πλην των ηλιοθερμικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Η χρονική διάρκεια παροχής της Λειτουργικής Ενίσχυσης, για τους ηλιοθερμικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας καθορίζεται σε είκοσι πέντε (25) έτη.

7. Για τις περιπτώσεις κατόχων σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι λαμβάνουν Επενδυτική Ενίσχυση, υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής η οποία ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης, τα έσοδα της Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης ή Σταθερής Τιμής, απομειώνονται κατά το ποσό που υπολογίζεται με βάση ένα Συντελεστή Απομείωσης του Κεφαλαίου (Σ.Α.Κ.). Ο Σ.Α.Κ. εφαρμόζεται, κάθε φορά, επί του ποσού της Επενδυτικής Ενίσχυσης, το οποίο έχει καταβληθεί στον κάτοχο του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Η ετήσια επιστροφή του κεφαλαίου στη βάση της οποίας απομειώνονται τα έσοδα της Λειτουργικής Ενίσχυσης υπολογίζεται από τον τύπο:

ΕΑΛΕ= ΣΑΚ x ΕΕ

όπου:

ΕΑΛΕ: Η Ετήσια Απομείωση Λειτουργικής Ενίσχυσης (€)

ΣΑΚ: Ο Συντελεστής Απομείωσης Κεφαλαίου (%)

ΕΕ: Επενδυτική Ενίσχυση, υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης (€).

Η διαδικασία απομείωσης της παραγράφου αυτής, καθορίζεται με την απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η οποία εκδίδεται κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 6, παρ. 2. Η ως άνω διαδικασία δεν εφαρμόζεται σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι έχουν λάβει Επενδυτική Ενίσχυση στο πλαίσιο Ευρωπαϊκών χρηματοδοτικών προγραμμάτων.

8. Ο κάτοχος του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που λαμβάνει Επενδυτική Ενίσχυση έχει την υποχρέωση δήλωσης στον αρμόδιο Λειτουργό της αγοράς, του ποσού της Επενδυτικής Ενίσχυσης που του έχει καταβληθεί πριν από τη θέση σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) του σταθμού. Σε περίπτωση που ο σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της παρούσας βρίσκεται ήδη σε λειτουργία, η δήλωση του προηγούμενου εδαφίου πρέπει να υποβληθεί πριν την επόμενη μηνιαία περίοδο εκκαθάρισης και χορήγησης της λειτουργικής ενίσχυσης. Η μη δήλωση της Επενδυτικής Ενίσχυσης της παρούσας, ή η ανακριβής δήλωση αυτής, ή η μη επικαιροποίηση τυχόν τροποποιήσεων αυτής, επιφέρει την επιβολή, κατά τη μηνιαία περίοδο εκκαθάρισης, απομείωσης εσόδων στη βάση της μεθόδου της παραγράφου 7, τρείς φορές μεγαλύτερου μεγέθους σε σχέση με αυτή που προκύπτει από την εφαρμογή της εν λόγω μεθοδολογίας για το χρονικό διάστημα που το τμήμα αυτής της Επενδυτικής Ενίσχυσης δεν δηλώθηκε καθόλου ή δεν δηλώθηκε με ακρίβεια.

9. Η διαδικασία απομείωσης των εσόδων της Λειτουργικής Ενίσχυσης πραγματοποιείται με αναγωγή της Επήσιας Απομείωσης Λειτουργικής Ενίσχυσης σε μηνιαία βάση, στον αντίστοιχο κύκλο εκκαθάρισης των σχετικών συμβάσεων Σ.Ε.Δ.Π. ή Σ.Ε.Σ.Τ., όπου αυτό προβλέπεται, και περιγράφεται στη σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης. Ο Σ.Α.Κ. υπολογίζεται για κάθε σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της παρ. 7 και για κάθε Επενδυτική Ενίσχυση που έχει καταβληθεί στον κάτοχο του εν λόγω σταθμού, από τη σχέση:

$$\Sigma.Α.Κ = \text{εναγ } \chi(1+\text{Εαναγ})t$$

$$(1+\text{Εαναγ})t - 1$$

όπου:

εαναγ: Η τιμή του Επιτοκίου Αναγωγής, η οποία ταυτίζεται με το επιτόκιο προεξόφλησης που χρησιμοποιήθηκε για τον υπολογισμό της Τ.Α. της κάθε κατηγορίας σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α..

t: η εναπομένουσα διάρκεια παροχής της Λειτουργικής Ενίσχυσης του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από τη στιγμή καταβολής της εκάστοτε Επενδυτικής Ενίσχυσης.

10. Η τιμή του Επιτοκίου Αναγωγής που ισχύει και εφαρμόζεται στη διαδικασία απομείωσης των παραγράφων 7, 8 και 9, είναι αυτή που ισχύει κατά τη χρονική στιγμή καταβολής της Επενδυτικής Ενίσχυσης.

Το Επιτόκιο Αναγωγής για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις καθορίζεται σε 9%».

Το Επιτόκιο Αναγωγής για τις κατηγορίες σταθμών του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1 του άρθρου 4 καθορίζεται ως εξής:

α) σε 9% για κατηγορίες σταθμών του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1 του άρθρου 4, με αύξοντα αριθμό 1-10, 12-14, 28,

β) σε 10% για τις κατηγορίες σταθμών του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1 του άρθρου 4, με αύξοντα αριθμό 11, 15-27,

Με την απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας που εκδίδεται κατά το άρθρο 4, παρ. 5 μπορεί να τροποποιείται η τιμή του Επιτοκίου Αναγωγής κάθε κατηγορίας σταθμού ή να καθορίζεται η τιμή του Επιτοκίου Αναγωγής, εφόσον πρόκειται για νέα κατηγορία σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εντάσσεται στον Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1 του άρθρου 4. Με την ίδια απόφαση καθορίζεται και η διαδικασία καθορισμού του Επιτοκίου Αναγωγής για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που επιλέγονται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών του άρθρου 7.

11. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν υπογράψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129), μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου του 2015, δεν εμπίπτουν στις διατάξεις του παρόντος και αποζημιώνονται σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 (Α' 129), εφόσον οι σταθμοί τους έχουν τεθεί ή θα τεθούν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) μέχρι και:

α) την 31η Μαρτίου 2019, αν πρόκειται για αιολικούς, μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς και σταθμούς που αξιοποιούν βιομάζα ή βιοαέριο ή,

β) την 31η Δεκεμβρίου 2017, αν πρόκειται για λοιπούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α..

12. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν υπογράψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129), μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου του 2015 και εφόσον οι σταθμοί τους δεν τεθούν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) μέχρι και:

α) την 31η Μαρτίου 2019, αν πρόκειται για αιολικούς, μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς και σταθμούς που αξιοποιούν βιομάζα ή βιοαέριο ή,

β) την 31η Δεκεμβρίου 2017 αν πρόκειται για λοιπούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μεταπίπτουν υποχρεωτικά σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης του παρόντος.

Οι κάτοχοι των σταθμών των περιπτώσεων α' και β' εξαιρούνται από την υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία, εφόσον οι σταθμοί τους τεθούν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) μέχρι την 30η Σεπτεμβρίου 2020.

12A. Οι προθεσμίες θέσης σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) των σταθμών των παραγράφων 11 και 12 που συνδέονται στην Υψηλή Τάση παρατείνονται κατά τρεις (3) μήνες, εφόσον εντός των αρχικών προθεσμιών έχει υποβληθεί αίτημα σύνδεσης με πλήρη φάκελο στον αρμόδιο διαχειριστή και υπεύθυνη δήλωση του ν. 1599/1986 (Α' 75) του κατόχου του σταθμού, με την οποία βεβαιώνεται ότι έχουν υλοποιηθεί τα απαιτούμενα έργα και ότι ο σταθμός είναι έτοιμος για τη θέση του σε λειτουργία.

13. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της παρ. 11 και με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των 5MW, έχουν το δικαίωμα να ζητήσουν άπαξ από το Λειτουργό της Αγοράς τη λύση της Σύμβασης Πώλησης και τη μετάπτωση των σταθμών τους σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης με σύναψη Σ.Ε.Δ.Π.. Η χρονική διάρκεια ισχύος της Σ.Ε.Δ.Π., στην περίπτωση αυτή, προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ της χρονικής διάρκειας της Λειτουργικής Ενίσχυσης της παρ. 6 και της χρονικής διάρκειας από την έναρξη ισχύος έως τη λύση της Σύμβασης Πώλησης. Για τους εν λόγω σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του προηγούμενου εδαφίου η Τιμή Αναφοράς που διέπει την Σ.Ε.Δ.Π., ταυτίζεται με την τιμή αποζημίωσης που λαμβάνουν στο πλαίσιο της Σύμβασης Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας της οποίας ζήτησαν τη λύση και ισχύουν οι διατάξεις του άρθρου 5.

14. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, καθορίζονται η διαδικασία μετάπτωσης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. των παραγράφων 12 και 13, σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης και κάθε άλλο σχετικό θέμα. Με την ίδια απόφαση μπορεί να τροποποιείται το όριο εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της παρ.13.

15. Το ποσό της Λειτουργικής Ενίσχυσης που προκύπτει κατά τη διαδικασία Εικαθάρισης:

α. Της Σ.Ε.Δ.Π., στην περίπτωση που είναι πιστωτικό για τον κάτοχο σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. καταβάλλεται από τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων ή τον Υπολογαριασμό Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α 179), όπως ειδικότερα καθορίζεται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ενώ στην περίπτωση που είναι χρεωστικό για τον κάτοχο σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. επιστρέφεται στον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων ή τον Υπολογαριασμό Αγοράς του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του Ειδικού

Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, όπως ειδικότερα καθορίζεται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

β. Της Σ.Ε.Σ.Τ., καταβάλλεται από τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων και τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/ 2011 (Α` 179), όπως αυτός τροποποιείται από το άρθρο 23.

16. Για τους σταθμούς αυτοπαραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. τα όρια εγκατεστημένης ισχύος ή Μέγιστρης Ισχύος Παραγωγής των περιπτώσεων α και β της παραγράφου 5 αφορούν στο σύνολο της εγκατεστημένης ισχύος ή Μέγιστρης Ισχύος Παραγωγής τους και η Λειτουργική Ενίσχυση χορηγείται στους κατόχους των σταθμών αυτών, στη βάση της αντίστοιχης Τ.Α. του πίνακα 1 της περίπτωσης β της παραγράφου 1 του άρθρου 4, για το πλεόνασμα της ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, το οποίο μπορεί να ανέλθει μέχρι ποσοστού 20% της συνολικά παραγόμενης, από τους σταθμούς αυτούς, ηλεκτρικής ενέργειας, σε ετήσια βάση.

Για τους κατόχους σταθμών αυτοπαραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ισχύουν τα ακόλουθα:

α. Συνάπτουν συμβάσεις των άρθρων 9 και 10, σύμφωνα και με τους ειδικούς όρους που προβλέπονται για αυτούς στο περιεχόμενο των εν λόγω συμβάσεων. Για τους κατόχους αυτούς που συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π., η συμμετοχή τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 5, γίνεται με το σύνολο της εγκατεστημένης ισχύος τους.

β. Αν ανήκουν σε κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση μόνο εφόσον επιλεγούν μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, εξαιρούνται από την υποχρέωση συμμετοχής στις εν λόγω διαδικασίες και η Τ.Α. που λαμβάνεται υπόψη για τη χορήγηση σε αυτούς της Λειτουργικής Ενίσχυσης, ταυτίζεται με τη μεσοσταθμική Τ.Α. που προέκυψε κατά την πιο πρόσφατη ανταγωνιστική διαδικασία της κατηγορίας σταθμών που ανήκουν.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζεται η διαδικασία εκκαθάρισης για το πλεόνασμα της ενέργειας, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα των σταθμών της παρούσας.

17. Οι κάτοχοι φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων που εντάσσονται στο «Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων» (κοινή απόφαση της 4.6.2009 των Υπουργών Οικονομίας και Οικονομικών, Ανάπτυξης, Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων, Β` 1079/2009), αποζημιώνονται και συνάπτουν τη σχετική Σύμβαση Συμψηφισμού, σύμφωνα με τα όσα ισχύουν και προβλέπονται από την εφαρμογή των διατάξεων του εν λόγω Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων.

18. Οι κάτοχοι φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων με εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη των 500kW λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση με Τ.Α. που υπολογίζεται σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 4 ενώ οι κάτοχοι φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων με εγκατεστημένη ισχύ ίση ή μεγαλύτερη των 500kW λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση μόνο εφόσον οι φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις τους επιλεγούν στο πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών του άρθρου 7.

19. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης ή 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. 3468/2006 (Α' 129), και οι σταθμοί τους συνεχίζουν να λειτουργούν μετά την ημερομηνία λήξης των αντίστοιχων συμβάσεων, και εφόσον ισχύουν όλες οι απαιτούμενες κατά την κείμενη νομοθεσία άδειες και εγκρίσεις, δεν λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση αλλά αποζημιώνονται μόνο στο πλαίσιο της συμμετοχής των σταθμών τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται το πλαίσιο συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η μεθοδολογία και η διαδικασία εκκαθάρισης, τιμολόγησης και διακανονισμού των συναλλαγών, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα αναφορικά με τη λειτουργία των σταθμών της παρούσας.

20. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει 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. 3468/2006 (Α 129) και τροποποιούν τις άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας των σταθμών τους λόγω αύξησης της ισχύος τους, συνάπτουν σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης για την πρόσθετη ισχύ παραγωγής τους. Ο τύπος Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας καθορίζεται με βάση την πρόσθετη ισχύ παραγωγής σε σχέση με τα όρια εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής των περιπτώσεων α και β της παραγράφου 5, με την επιφύλαξη του άρθρου 7 εφόσον οι σταθμοί αυτοί επιλέγονται αποκλειστικά μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών.

Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης, και τροποποιούν τις άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή τις Οριστικές Προσφορές Σύνδεσης των σταθμών τους λόγω αύξησης της ισχύος παραγωγής αυτών, με την επιφύλαξη της παραγράφου 21, συνάπτουν νέα σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης για τη συνολική ισχύ παραγωγής τους με την ίδια ημερομηνία λήξης με αυτή της αρχικής σύμβασης. Ο τύπος Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας καθορίζεται με βάση την συνολική ισχύ παραγωγής σε σχέση με τα όρια εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής των περιπτώσεων α και β της παραγράφου 5, με την επιφύλαξη του άρθρου 7 εφόσον οι σταθμοί αυτοί επιλέγονται αποκλειστικά μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών. Η Τιμή Αναφοράς που διέπει τη νέα σύμβαση είναι η μεσοσταθμική τιμή που προκύπτει με βάση την Τιμή Αναφοράς που διέπει την αρχική σύμβαση για την αρχική ισχύ παραγωγής και την Τιμή Αναφοράς που ισχύει για την πρόσθετη ισχύ παραγωγής κατά τη στιγμή που αυτή τίθεται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική), και υπολογίζεται από τη σχέση:

Τ.Α. αρχικής σύμβασης *P αρχική + Τ.Α. πρόσθετης
ισχύος *P πρόσθετη)

T.A. νέας = -----
σύμβασης (P νέα συνολική)

όπου:

T.A. νέας σύμβασης: Η Τιμή Αναφοράς που θα διέπει την νέα σύμβαση.

T.A. αρχικής σύμβασης: Η Τιμή Αναφοράς που διέπει την αρχική σύμβαση.

P αρχική: Η ισχύς παραγωγής της αρχικής σύμβασης.

T.A. πρόσθετης ισχύος: Η Τιμή Αναφοράς που ισχύει για την πρόσθετη ισχύ παραγωγής κατά τη στιγμή που τίθεται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική).

Π πρόσθετη: Η πρόσθετη ισχύς παραγωγής.

Π νέα συνολική: Η νέα συνολική ισχύς παραγωγής που προκύπτει από το άθροισμα της αρχικής ισχύος παραγωγής (Ραρχική) και της πρόσθετης ισχύος παραγωγής (Π πρόσθετη).

Κατά την ημερομηνία θέσης σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) της πρόσθετης ισχύος παραγωγής, η νέα σύμβαση τίθεται σε ισχύ και η αρχική λύεται αυτοδίκαια».

21. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης ή Σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129) και που εμπίπτουν στις διατάξεις της περίπτωσης α` της παρ. 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 (Α' 129), για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια που σχετίζεται με την πρόσθετη ισχύ παραγωγής, λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση στη βάση:

α) της Τιμής Αναφοράς της αντίστοιχης κατηγορίας σταθμών του Πίνακα 1 της περίπτωσης β` της παρ. 1 του άρθρου 4 όπως η Τ.Α. ισχύει κατά τη στιγμή που η πρόσθετη ισχύς παραγωγής τίθεται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική), ή

β) της μεσοσταθμικής Τ.Α. η οποία προέκυψε κατά την πιο πρόσφατη ανταγωνιστική διαδικασία της εν λόγω κατηγορίας σταθμών, στην περίπτωση που η αντίστοιχη κατηγορία σταθμών ενισχύεται αποκλειστικά μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών.

Οι κάτοχοι των εν λόγω σταθμών, εφόσον για την υφιστάμενη ισχύ παραγωγής έχουν συνάψει:

αα) Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης, συνάπτουν σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης ίδιου τύπου και για την πρόσθετη ισχύ παραγωγής με την ίδια ημερομηνία λήξης με αυτή της αρχικής σύμβασης.

ββ) Σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας του άρθρου 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129), συνάπτουν σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής για την πρόσθετη ισχύ παραγωγής με την ίδια ημερομηνία λήξης με αυτή της αρχικής σύμβασης.

Οι κάτοχοι των εν λόγω σταθμών, εφόσον για την υφιστάμενη ισχύ παραγωγής έχουν συνάψει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης και οι σταθμοί τους δεν έχουν τεθεί σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική), συνάπτουν νέα σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης για τη συνολική ισχύ παραγωγής τους. Ο τύπος Λειτουργικής Ενίσχυσης και η Τ.Α. της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας καθορίζεται με βάση τη συνολική ισχύ παραγωγής σε σχέση με τα όρια εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής των περιπτώσεων α` και β` της παραγράφου 5. Με τη σύναψη της νέας σύμβασης, η αρχική σύμβαση λύεται αυτοδίκαια. Ειδικά σε περίπτωση σταθμών που έχουν επιλεγεί για στήριξη Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, η νέα σύμβαση διέπεται από την Τ.Α. που προέκυψε από την αντίστοιχη υποβολή προσφοράς στο πλαίσιο της εν λόγω ανταγωνιστικής διαδικασίας.

Οι κάτοχοι των εν λόγω σταθμών, εφόσον για την υφιστάμενη ισχύ παραγωγής έχουν συνάψει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης και οι σταθμοί τους έχουν τεθεί σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) και η Τ.Α. για την πρόσθετη ισχύ παραγωγής κατά τα οριζόμενα στην περίπτωση α` ταυτίζεται με την Τ.Α. της αρχικής σύμβασης, συνάπτουν νέα σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης για τη συνολική ισχύ παραγωγής τους με την ίδια ημερομηνία λήξης με αυτή της αρχικής σύμβασης. Ο τύπος Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας καθορίζεται με βάση τη συνολική ισχύ παραγωγής σε σχέση με τα όρια εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής των περιπτώσεων α` και β` της παραγράφου 5. Κατά την ημερομηνία θέσης σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) της πρόσθετης ισχύος παραγωγής, η νέα σύμβαση τίθεται σε ισχύ και η αρχική λύεται αυτοδίκαια. Ειδικά σε περιπτώσεις, όπου για την πρόσθετη ισχύ έχει

συναφθεί διακριτή ΣΕΔΠ και η Τ.Α. που διέπει τις δύο Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης είναι η ίδια, τότε τροποποιείται η αρχική σύμβαση, ώστε να αφορά στη συνολική ισχύ παραγωγής και η σύμβαση που αφορά στην πρόσθετη ισχύ λύεται αυτοδίκαια.

22. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης ή 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. 3468/2006 (Α' 129) και προχωρούν σε ριζική ανανέωση του παραγωγικού εξοπλισμού των σταθμών τους, και εφόσον ισχύουν όλες οι απαιτούμενες κατά την κείμενη νομοθεσία άδειες και εγκρίσεις, έχουν τη δυνατότητα σύναψης νέας σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης. Με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε. καθορίζονται οι προϋποθέσεις ένταξης των σταθμών αυτών σε καθεστώς ριζικής ανανέωσης του παραγωγικού τους εξοπλισμού, οι Τ.Α. που εφαρμόζονται για τους σταθμούς αυτούς, καθώς και το πλαίσιο συμμετοχής τους ή όχι σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών.

Άρθρο [5]

Με την παράγραφο 1 του άρθρου 5 τροποποιείται η παρ. 2 του άρθρου 143Β του ν.4001/2011 (Α'179), η οποία έχει ως εξής:

«Το Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού διαφοροποιείται ανά κατηγορία μονάδων παραγωγής (λιγνιτικές, πετρελαϊκές, υδροηλεκτρικές, φυσικού αερίου, αιολικά, φωτοβολταϊκά, φωτοβολταϊκά ειδικού προγράμματος στεγών, μικρά υδροηλεκτρικά, βιοαέριο / βιομάζα και ΣΗΘΥΑ (< 35 MWE) και υπολογίζεται για κάθε κατηγορία Μονάδων Παραγωγής σύμφωνα με τον ακόλουθο τύπο:

$$\text{MTAEu} = \text{ΒΠΠΕ} \times \text{ΣΔι} \times \text{ΣΚΕu}$$

όπου:

MTAEu: Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας

Εφοδιασμού ανά μονάδα παραγωγής

ΒΠΠΕ: Βασικό Ποσοστό Παρακράτησης

Εσόδων ίσο με 2%

ΣΔι: Συντελεστής Διαφοροποίησης ανά κατηγορία μονάδων παραγωγής

ΣΚΕu: Συνολικά Έσοδα της Μονάδας

Οι Συνολικά Έσοδα μιας Μονάδας Παραγωγής υ (ΣΚΕu) ορίζονται:

- για τις Κατανεμόμενες και τις Συμβεβλημένες Μονάδες του Μητρώου Μονάδων του ΑΔΜΗΕ, το αλγεβρικό άθροισμα των πιστώσεων και χρεώσεων της μονάδας που προκύπτουν ως αποτέλεσμα των εκκαθαρίσεων της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας που διενεργούνται από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε. αντίστοιχα, εξαιρουμένων των χρεώσεων μη Συμμόρφωσης και των χρεώσεων για μη επιβεβλημένες μεταβολές παραγωγής,

«για τις Μονάδες Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 το αλγεβρικό άθροισμα των πιστώσεων και χρεώσεων της μονάδας που προέρχονται από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και προκύπτουν ως αποτέλεσμα της εφαρμογής της Συμβάσεως Πωλήσεως Ηλεκτρικής Ενέργειας ή της Συμβάσεως Λειτουργικής Ενίσχυσης μεταξύ της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. και του Παραγωγού».

- για τα Φωτοβολταϊκά του Ειδικού Προγράμματος Στεγών, η πίστωση που προκύπτει ως αποτέλεσμα της εφαρμογής της Συμβάσεως Συμψηφισμού Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ του εκάστοτε Προμηθευτή και του Παραγωγού,
- για τις Κατανεμόμενες Μονάδες ΣΗΘΥΑ το αλγεβρικό άθροισμα των πιστώσεων και χρεώσεων της μονάδας που προκύπτουν αφενός ως αποτέλεσμα των εκκαθαρίσεων της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας που διενεργούνται από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και τη ΛΑΓΗΕ Α.Ε. αντίστοιχα, εξαιρουμένων των χρεώσεων μη Συμμόρφωσης και των χρεώσεων για μη επιβεβλημένες μεταβολές παραγωγής και αφετέρου από την εφαρμογή της Συμπληρωματικής Συμβάσεως Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας Κατανεμόμενης Μονάδας ΣΗΘΥΑ μεταξύ της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. και του Παραγωγού.

Στα ως άνω συνολικά έσοδα συμπεριλαμβάνονται τυχόν επιβαλλόμενοι φόροι εξαιρουμένου του ΦΠΑ.

Λεπτομέρειες σχετικά με τον υπολογισμό των Συνολικών Εσόδων των Μονάδων Παραγωγής καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Οι κατηγορίες μονάδων παραγωγής, για τις οποίες δύναται να λάβει διαφορετικές τιμές ο ΣΔ καταγράφονται στον πίνακα που ακολουθεί:

Κατηγορία Μονάδων Παραγωγής

Κατανεμόμενες και Συμβεβλημένες
του Μητρώου Μονάδων του ΑΔΜΗΕ

Λιγνιτικές Πετρελαϊκές
Υδροηλεκτρικές Φυσικού Αερίου

ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ του άρθρου 143 του
ν. 4001/2011

Αιολικά πάρκα στη στεριά
Αιολικά πάρκα στη θάλασσα
Μικρά Υδροηλεκτρικά
Φωτοβολταϊκά ισχύος < 100 kW
Φωτοβολταϊκά ισχύος >100 kW

Φωτοβολταϊκά
της περίπτωσης β' της παρ. 6 του άρθρου 15 του ν.
3851/2010 ισχύος < 100 kW

Φωτοβολταϊκά Ειδικού Προγράμματος Στεγών
Ηλιακά ισχύος < 5MW
Ηλιακά ισχύος > 5MW
Γεωθερμία Βιοαέριο/Βιομάζα
Λοιπές Α.Π.Ε. ΣΗΘΥΑ (< 35 MWe)

Κατανεμόμενες ΣΗΘΥΑ

ΣΗΘΥΑ με ΦΑ > 35 MWe

- ΣΗΘΥΑ Τμήμα

ΣΗΘΥΑ με ΦΑ > 35 MWe

- Κατανεμόμενο Τμήμα

Ο συντελεστής διαφοροποίησης ανά κατηγορία Μονάδων Παραγωγής καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, έτσι ώστε η χρέωση που προκύπτει να λαμβάνει υπόψη την επίδραση της κάθε κατηγορίας Μονάδων Παραγωγής στην ασφάλεια του

εφοδιασμού ηλεκτρικής ενέργειας και να εξισορροπεί τις οικονομικές συνέπειες μεταξύ των κατηγοριών.».

Άρθρο [6]

Με την παράγραφο 1 του άρθρου 6 προστίθεται εδάφιο στο τέλος της παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 4203/2013 (Α'235), η οποία έχει ως εξής:

«1. Σε περιπτώσεις όπου, μετά τη χορήγηση της άδειας παραγωγής ή της Προσφοράς Σύνδεσης για σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή ΣΗΘΥΑ των άρθρων 3 και 4 του ν. 3468/2006 αντίστοιχα, μεταβάλλεται το νομικό ή κανονιστικό πλαίσιο χωροθέτησης με αποτέλεσμα να μην είναι δυνατή η εγκατάσταση του σταθμού στη θέση που είχε αρχικά προβλεφθεί, είναι δυνατή η άπαξ μεταβολή του τόπου εγκατάστασης, μετά από αίτημα του ενδιαφερομένου για τροποποίηση της άδειας παραγωγής ή της Προσφοράς Σύνδεσης αντίστοιχα.».

Με την παράγραφο 2 του άρθρου 6 τροποποιείται η παρ. 3 του άρθρου 3 του ν. 4203/2013, η οποία έχει ως εξής::

3. Η μεταφορά της θέσης εγκατάστασης πραγματοποιείται κατόπιν αιτήσεως από τον ενδιαφερόμενο προς την οικεία αποκεντρωμένη Διοίκηση στα όρια της οποίας εγκαθίσταται ο σταθμός και έκδοσης απόφασης για την μεταφορά της θέσης εγκατάστασης. Η αίτηση πρέπει να συνοδεύεται από νόμιμο αποδεικτικό στοιχείο αποκλειστικής χρήσης του γηπέδου και κάθε άλλου ακινήτου που συνδέεται με την κατασκευή και τη λειτουργία του σταθμού. Η απόφαση της παρούσας παραγράφου κοινοποιείται στον αρμόδιο Διαχειριστή.

Με την παράγραφο 3 του άρθρου 6 προστίθεται εδάφιο στο τέλος της παρ. 4 του άρθρου 3 του ν. 4203/2013 (Α'235), η οποία έχει ως εξής:

«4. Στις περιπτώσεις του παρόντος άρθρου συνεχίζεται η διαδικασία υλοποίησης της επένδυσης κατόπιν της κατά προτεραιότητα έκδοσης ή τροποποίησης των σχετικών αδειών και εγκρίσεων, καθώς και της Προσφοράς Όρων Σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή ανεξαρτήτως τεχνολογίας Α.Π.Ε. ή ΣΗΘΥΑ και ανάλογης κατά προτεραιότητα σύναψης ή τροποποίησης των Συμβάσεων Σύνδεσης και Πώλησης. Η έκδοση ή τροποποίηση των αδειών, εγκρίσεων και Προσφορών, καθώς και η σύναψη ή τροποποίηση των Συμβάσεων του προηγούμενου εδαφίου γίνεται εντός αποκλειστικής προθεσμίας εξήντα (60) ημερών από την ημερομηνία υποβολής του σχετικού αιτήματος.».

Με την παράγραφο 4 του άρθρου 6 αντικαθίσταται η παρ. 5 του άρθρου 3 του ν. 4203/2013 (Α'235), η οποία έχει ως εξής:

«5. Η σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς που εμπίπτουν στις διατάξεις του παρόντος άρθρου συνάπτεται για είκοσι (20) έτη, συνομολογείται με τιμή αναφοράς που αναγράφεται στον πίνακα του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009 και αντιστοιχεί στην τιμή που ισχύει κατά την ημερομηνία έναρξης της δοκιμαστικής λειτουργίας ή, αν δεν προβλέπεται περίοδος δοκιμαστικής λειτουργίας, κατά την ημερομηνία ενεργοποίησης της σύνδεσης του σταθμού, προσαυξημένη κατά 10%.».

Άρθρο [7]

Με το άρθρο 7 προστίθεται υποπαράγραφος α 1.3 στην παράγραφο 10 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006, η οποία έχει ως εξής:

«10. α1) Η άδεια εγκατάστασης χορηγείται άπαξ, ισχύει για δύο (2) έτη και μπορεί να παρατείνεται έως δύο φορές, μετά από αίτημα του κατόχου της, σύμφωνα με τις ακόλουθες προϋποθέσεις:

α) Παράταση αρχικά για δύο (2) έτη εφόσον:

αα) έχουν εκτελεστεί έργα υποδομής του έργου ή και έργα σύνδεσης που αντιστοιχούν σε δαπάνες που υπερβαίνουν το 50% του συνολικού κόστους αυτών ή

ββ) δεν συντρέχει η προϋπόθεση της ανωτέρω υποπερίπτωσης αα` αλλά έχουν συναφθεί οι συμβάσεις για την προμήθεια του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού ο οποίος απαιτείται για την υλοποίηση του έργου ή έχουν εκτελεστεί δαπάνες που υπερβαίνουν το 50% του κόστους αγοράς αυτού ή

[γγ) υφίσταται αναστολή με δικαστική απόφαση οποιασδήποτε άδειας απαραίτητης για τη νόμιμη εκτέλεση του έργου ή]

δδ) υφίσταται υποχρέωση από το θεσμικό πλαίσιο για διενέργεια διαγωνιστικής διαδικασίας προκειμένου να υλοποιηθεί το έργο.

β) Παράταση για δεκαοκτώ (18) επιπλέον μήνες, εφόσον:

αα) έχει εκτελεσθεί έργο, οι δαπάνες του οποίου καλύπτουν το 40% του συνολικού κόστους της επένδυσης

ή

[ββ) υφίσταται αναστολή με δικαστική απόφαση οποιασδήποτε άδειας απαραίτητης για τη νόμιμη εκτέλεση του έργου].

«α1.1. Κατά τον υπολογισμό της διάρκειας ισχύος της Άδειας Εγκατάστασης δεν λαμβάνεται υπόψη, το χρονικό διάστημα κατά το οποίο υφίσταται αναστολή της εκτέλεσης της Άδειας Εγκατάστασης ή οποιασδήποτε άδειας ή έγκρισης απαιτούμενης για τη νόμιμη έκδοση της Άδειας Εγκατάστασης του σταθμού, η οποία έχει διαταχθεί με απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας ή άλλου διοικητικού δικαστηρίου, εφόσον κατά την ημερομηνία άρσης της αναστολής είναι σε ισχύ οι λοιπές απαιτούμενες άδειες ή έγκρισεις που απαιτούνται για τη νόμιμη έκδοση της Άδειας Εγκατάστασης.

α1.2. Κατά παρέκκλιση του πρώτου εδαφίου της υποπαραγράφου α.1 της παραγράφου 10 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 (Α` 129) δύναται να επανεκδοθεί άπαξ Άδεια Εγκατάστασης, η διάρκεια της οποίας έληξε κατά τη διάρκεια της χορηγηθείσας από το αρμόδιο διοικητικό δικαστήριο αναστολής εκτέλεσης είτε της ίδιας της άδειας εγκατάστασης, είτε της απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων, είτε οποιασδήποτε άλλης απαιτούμενης για την έκδοσή της διοικητικής πράξης ή η διάρκεια της άδειας εγκατάστασης έληξε ενώ εκκρεμούσε η έκδοση δικαστικής απόφασης επί της αίτησης αιύρωσης ή επί της απόφασης αναστολής στις ακόλουθες περιπτώσεις:

α) Εφόσον απορρίφθηκε αμετάκλητα από το αρμόδιο διοικητικό δικαστήριο η αιτηθείσα αιύρωση της άδειας εγκατάστασης ή της απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων ή οποιασδήποτε άλλης απαιτούμενης για την έκδοση της διοικητικής πράξης.

β) Εφόσον αιύρωθηκε αμετάκλητα από το αρμόδιο διοικητικό δικαστήριο η απόφαση έγκρισης περιβαλλοντικών όρων ή οποιαδήποτε άλλη απαιτούμενη για την έκδοση της άδειας εγκατάστασης διοικητική πράξη και στη συνέχεια αυτές επανεκδόθηκαν νομίμως σύμφωνα με την αικυρωτική απόφαση.

γ) Εφόσον ακυρώθηκε αμετάκλητα από το αρμόδιο διοικητικό δικαστήριο η άδεια εγκατάστασης για τυπικούς λόγους και υπό την προϋπόθεση ότι η επανέκδοσή της θα λαμβάνει χώρα σύμφωνα με την ακυρωτική απόφαση, χωρίς τις τυπικές πλημμέλειες της ακυρωθείσας άδειας εγκατάστασης. Στις παραπάνω περιπτώσεις ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει πλήρες αίτημα στην αδειοδοτούσα αρχή για έκδοση νέας Άδειας Εγκατάστασης, συνοδευόμενο από όλα τα απαιτούμενα για την έκδοσής της δικαιολογητικά, και μπορεί να υποβάλλει αίτημα για εκ νέου χορήγηση προσφοράς σύνδεσης στον αρμόδιο Διαχειριστή, χωρίς να ισχύει για αυτές τις περιπτώσεις ο χρονικός περιορισμός της παραγράφου 6 του άρθρου 34 του ν. 4342/2015 (Α' 143).»

β1) Εάν μέχρι την παρέλευση του χρονικού διαστήματος ισχύος της άδειας εγκατάστασης, συμπεριλαμβανομένων των παρατάσεων, δεν έχει υποβληθεί αίτημα στον αρμόδιο διαχειριστή για έναρξη δοκιμαστικής λειτουργίας του σταθμού:

«α) παύει να ισχύει αυτοδικαίως η άδεια παραγωγής, εκδιδομένης σχετικής διαπιστωτικής πράξης από τη ΡΑΕ, καθώς και κάθε άλλη διοικητική πράξη ή σύμβαση που αφορούν στο σταθμό και». και β) κινείται η διαδικασία επιβολής κυρώσεων βάσει της απόφασης που εκδίδεται κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 4 παρ. 3 του ν. 2244/1994 (Α' 168) και ο φορέας του σταθμού υποχρεούται στην αποκατάσταση του χώρου εγκατάστασης στη μορφή που είχε πριν την έκδοση της άδειας εγκατάστασης, εφόσον ο χώρος εγκατάστασης αφορά δημόσια γη.

γι) Κατά παρέκκλιση της υποπαραγράφου β1, η άδεια παραγωγής δεν ανακαλείται εάν μέχρι την παρέλευση του χρονικού διαστήματος ισχύος της άδειας εγκατάστασης, συμπεριλαμβανομένων των παρατάσεων, έχει εκτελεστεί έργο που αντιστοιχεί στο 50% του συνολικού κόστους της επένδυσης. Στην περίπτωση του προηγούμενου εδαφίου: α) κινείται η διαδικασία επιβολής κυρώσεων βάσει της απόφασης που εκδίδεται κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 4 παρ. 3 του ν. 2244/1994 (Α' 168) και β) χορηγείται, κατά την κρίση της αδειοδοτούσας αρχής, νέα άδεια εγκατάστασης για ολοκλήρωση του έργου σε εύλογο χρόνο, που προσδιορίζεται από την αδειοδοτούσα αρχή, χωρίς δυνατότητα περαιτέρω παράτασης. Για την εφαρμογή του προηγούμενου εδαφίου: α) τροποποιείται η άδεια παραγωγής και προσαρμόζεται κατάλληλα η ισχύς ώστε το έργο να μπορεί να είναι λειτουργικό και β) εντός διαστήματος δύο (2) μηνών από τη λήξη της άδειας εγκατάστασης υποβάλλεται από τον κάτοχο της άδειας παραγωγής αίτημα για χορήγηση νέας άδειας εγκατάστασης συνοδευόμενο από την τροποποιημένη άδεια παραγωγής, τεκμηριωμένη πρόταση ολοκλήρωσης και σχετικό χρονοδιάγραμμα υλοποίησης.

«δ1) Στις περιπτώσεις: α. συγκροτημάτων αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος μεγαλύτερης από εκατόν πενήντα (150) MW, β. έργων Α.Π.Ε. που συνδέονται με το Εθνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα μέσω ειδικού προς τούτο υποθαλάσσιου καλωδίου ή άλλου έργου σύνδεσης του οποίου η κατασκευή απαιτεί χρονικό διάστημα που υπερβαίνει το διάστημα για το οποίο χορηγείται και παρατείνεται η άδεια εγκατάστασης, όπως βεβαιώνεται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, γ. υβριδικών έργων Α.Π.Ε. και ηλιοθερμικών σταθμών εγκατεστημένης ισχύος $P \geq 10$ MW και δ. μεγάλων υδροηλεκτρικών έργων, επιτρέπεται η παράταση της ισχύος της άδειας εγκατάστασης για χρονικό διάστημα ίσο με αυτό που απαιτείται για την εκτέλεση του έργου, μετά την υποβολή και την έγκριση από την αδειοδοτούσα αρχή, τεκμηριωμένης πρότασης με συνημμένο χρονοδιάγραμμα από τον κάτοχο της άδειας.

Ηλιοθερμικοί σταθμοί ισχύος $P \geq 10$ MW, που είχαν άδεια εγκατάστασης σε ισχύ κατά την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής του Ν. 4203/2013 (Α' 235), υπάγονται στην περίπτωση γ' της

υποπαραγράφου δ1 της παρ. 10 του άρθρου 8 του Ν. 3468/2006 από την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής του Ν. 4203/2013.».

Άρθρο [8]

Με το άρθρο 8 αντικαθίσταται η παρ. 1 του άρθρου 8 του ν. 4533/2018 (Α' 75), η οποία έχει ως εξής: «Το άρθρο 20 του ν. 2446/1996 (Α' 276) καταργείται την 31η Δεκεμβρίου 2018.».

Άρθρο [9]

Με το άρθρο 9 προστίθεται νέα παράγραφος 6 στο άρθρο 119 του ν. 4001/2011, το οποίο έχει ως εξής::

«1. Το Προσωπικό της ΛΑΓΗΕ ΑΕ προσλαμβάνεται με σύμβαση εργασίας ιδιωτικού δικαίου και για την πρόσληψή του έχουν εφαρμογή οι διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 1 του ν. 2527/1997, όπως ισχύει.

2. Στο Προσωπικό της ΛΑΓΗΕ ΑΕ που παραμένει σε αυτή μετά τον εταιρικό μετασχηματισμό της ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ, εφαρμόζονται, μετά από σχετική αίτηση του, που υποβάλλεται εντός τριών (3) μηνών από την έναρξη λειτουργίας της ΛΑΓΗΕ ΑΕ, κατ' αναλογία οι ρυθμίσεις που διέπουν το μεταφερόμενο Προσωπικό της ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ στην ΑΔΜΗΕ ΑΕ, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στο άρθρο 103.

3. Για χρονικό διάστημα «εννέα (9) ετών» από την έναρξη λειτουργίας της ΛΑΓΗΕ ΑΕ και για τη διευκόλυνση της πλήρους ανάπτυξης των δικών της Υπηρεσιών, με σύμβαση που συνάπτεται μεταξύ της ΑΔΜΗΕ ΑΕ και της ΛΑΓΗΕ ΑΕ, μπορεί να ρυθμίζονται τα σχετικά με τους όρους και τις προϋποθέσεις για την απασχόληση από τη ΛΑΓΗΕ ΑΕ προσωπικού της ΑΔΜΗΕ ΑΕ του οποίου η μισθοδοσία και οι ασφαλιστικές εισφορές βαρύνουν τη ΛΑΓΗΕ ΑΕ. Για τη διάθεση του προσωπικού αυτού λαμβάνεται υπόψη η βούληση του και η προηγούμενη απασχόληση του σε εργασίες αντίστοιχες με αυτές που πρόκειται να απασχοληθούν στην ΛΑΓΗΕ ΑΕ.

"Η απασχόληση του προσωπικού αυτού στη ΛΑΓΗΕ ΑΕ λογίζεται ως πραγματική υπηρεσία για όλες τις συνέπειες στην ΑΔΜΗΕ ΑΕ και κατά τη διάρκειά της δεν διακόπτεται η βαθμολογική και μισθολογική του εξέλιξη. Με τη λήξη της σύμβασης διάθεσης για οποιονδήποτε λόγο το διατιθέμενο προσωπικό επανέρχεται στην ΑΔΜΗΕ ΑΕ στη θέση στην οποία έχει εξελιχθεί, σε περίπτωση δε που αυτή δεν είναι κενή ή έχει καταργηθεί, επανέρχεται σε ομοιόβαθμη προσωρινή θέση του κλάδου του, η οποία συστήνεται αυτοδικαίως και καταργείται με την αποχώρησή του από το φορέα. Μισθωτός της ΑΔΜΗΕ ΑΕ που έχει διατεθεί κατά τα ανωτέρω στη ΛΑΓΗΕ ΑΕ δύναται, κατόπιν σχετικής επιλογής, να συμμετέχει στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΓΗΕ ΑΕ, όπως και να επιλέγεται ως Πρόεδρος και ως Διευθύνων Σύμβουλός της. Στην περίπτωση αυτή συνεχίζει να ασφαλίζεται στους ασφαλιστικούς φορείς, στους οποίους είναι ασφαλισμένος ως μισθωτός της ΑΔΜΗΕ ΑΕ, στους οποίους καταβάλλονται από τη ΛΑΓΗΕ ΑΕ οι οικείες ασφαλιστικές εισφορές εργοδότη, για τις πάσης φύσεως αμοιβές και αποζημιώσεις που λαμβάνει ως μέλος ή Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου ή ως Διευθύνων Σύμβουλος της ΛΑΓΗΕ ΑΕ. Οι ασφαλιστικές εισφορές ασφαλισμένου για τις ως άνω αμοιβές παρακρατούνται από τη ΛΑΓΗΕ ΑΕ και αποδίδονται στους ως άνω ασφαλιστικούς φορείς."

4. Κατά τη διάρκεια και για ένα (1) έτος μετά τη λήξη της θητείας τους, τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ΛΑΓΗΕ ΑΕ απαγορεύεται:

(α) Να είναι μέλη διοικητικού συμβουλίου, διαχειριστές, υπάλληλοι, τεχνικοί ή άλλοι σύμβουλοι ή μελετητές ή να απασχολούνται με ή χωρίς αμοιβή, με έμμισθη εντολή ή με οποιαδήποτε έννομη

σχέση σε επιχείρηση, η οποία αναπτύσσει δραστηριότητα στους τομείς της παραγωγής ή της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ή Συνδεδεμένης με αυτήν εταιρείας.

(β) Να κατέχουν εταιρικά μερίδια ή μετοχές ή άλλες κινητές αξίες σε επιχειρήσεις που αναπτύσσουν δραστηριότητα στους τομείς της παραγωγής ή της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ή Συνδεδεμένης με αυτές εταιρείες και εν γένει να κατέχουν άμεσα ή έμμεσα συμμετοχή ή δικαιώματα ψήφου, ιδίως μέσω νομικών προσώπων ή μέσω συγγενών εξ αίματος σε ευθεία γραμμή έως τρίτου βαθμού και εκ πλαγίου ή εξ αγχιστείας έως δεύτερου βαθμού, στο μετοχικό ή εταιρικό κεφάλαιο των επιχειρήσεων αυτών. Για το ίδιο ως άνω χρονικό διάστημα αναστέλλεται αυτοδίκαια η άσκηση των δικαιωμάτων ψήφου των εταιρικών μεριδίων ή μετοχών που κατέχουν τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου του ΛΑΓΗΕ κατά παράβαση της παρούσας διάταξης. Στην ως άνω απαγόρευση δεν εμπίπτει η έμμεση κατοχή μεριδίων ή μετοχών των επιχειρήσεων του πρώτου εδαφίου μέσω αμοιβαίων κεφαλαίων ή συνταξιοδοτικών προγραμμάτων.

Στα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου που παραβαίνουν τις διατάξεις του πρώτου εδαφίου επιβάλλεται, με απόφαση της ΡΑΕ, πρόστιμο ύψους από πενήντα χιλιάδες (50.000) ευρώ έως διακόσιες χιλιάδες (200.000) ευρώ.

5. Η ΛΑΓΗΕ ΑΕ δύναται να συνάπτει Συμβάσεις κατά παρέκκλιση κάθε γενικής ή ειδικής διάταξης, με Ανώτατα Εκπαιδευτικά Ιδρύματα (ΑΕΙ), μετά από απόφαση του πρύτανη και αιτιολογημένη γνώμη της συγκλήτου του οικείου ΑΕΙ, με Τεχνολογικά Εκπαιδευτικά Ιδρύματα (ΤΕΙ), μετά από απόφαση του προέδρου και αιτιολογημένη γνώμη της συνέλευσης των καθηγητών του οικείου ΤΕΙ και ερευνητικούς φορείς, καθώς και με εξειδικευμένους επιστήμονες και τεχνικούς με ειδικές γνώσεις και εμπειρία στην εκτέλεση έργων και την εκπόνηση μελετών για θέματα που εντάσσονται στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων του.».

Άρθρο [10]

Τροποποίηση αρ. 190 ν. 4001/2011

Με το άρθρο 10 προστίθεται νέα παράγραφος 3 στο άρθρον 190 του ν. 4001/2011, το οποίο έχει ως εξής::

«1. Σε όλες τις κατηγορίες χρήσεων γης, οι οποίες καθορίζονται στο π.δ. της 23.2/6.3.1987 (Δ` 166) ή σε άλλα προεδρικά διατάγματα που εκδόθηκαν βάσει της παρ. 1 του άρθρου 15 του ν. 1561/1985 (Α` 148), όπως αυτή τροποποιήθηκε από την παρ. 5 του άρθρου 13 του ν. 3212/2003 (Α` 308) και ισχύει, ή προβλέπονται από τον χωροταξικό ή πολεοδομικό σχεδιασμό οποιουδήποτε επιπέδου, περιλαμβάνεται ως επιτρεπτή χρήση η εγκατάσταση Κέντρων Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και των συνοδευτικών αυτών έργων και υπόγειων καλωδιακών δικτύων.

2. Προκειμένου για την κατασκευή Κέντρων Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, η κατά την κείμενη νομοθεσία αρμοδιότητα έγκρισης περιβαλλοντικών όρων ανήκει στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.».

ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΗ ΡΥΘΜΙΣΗ

Άρθρο 1

Συμψηφισμοί απαιτήσεων στους λογιστικούς λογαριασμούς των Διαχειριστών

1. Οι εκατέρωθεν απαιτήσεις που καταχωρίζονται σε λογιστικούς λογαριασμούς που τηρούν και διαχειρίζονται, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους, οι Διαχειριστές των Συστημάτων Μεταφοράς και των Δικτύων Διανομής, καθώς και ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης, συμψηφίζονται με επιμέλεια των Διαχειριστών αυτών, εφόσον είναι καταχωρισμένες στον ίδιο διακριτό λογιστικό λογαριασμό και αφορούν τον ίδιο δικαιούχο/υπόχρεο.
2. Οι αρμόδιοι Διαχειριστές, αυτοβούλως ή κατόπιν αιτήματος των ενδιαφερομένων και υπό τους όρους και τις προϋποθέσεις που καθορίζονται στην παράγραφο 4 του παρόντος, δύνανται να συμψηφίζουν λογιστικά υπόλοιπα μεταξύ διαφορετικών λογιστικών λογαριασμών που τηρεί ο ίδιος Διαχειριστής, εφόσον αφορούν τον ίδιο δικαιούχο/υπόχρεο.
3. Η παράγραφος 1 δεν εφαρμόζεται επί επίδικων απαιτήσεων.
4. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται οι λογιστικοί λογαριασμοί που εμπίπτουν στην παράγραφο 1, οι απαιτήσεις που είναι δεκτικές συμψηφισμού, οι όροι, οι προϋποθέσεις, η διαδικασία και ο χρόνος συμψηφισμού των ανωτέρω απαιτήσεων, οι αρμοδιότητες των Διαχειριστών, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή της παρούσας διάταξης. Προς το σκοπό αυτό, οι Διαχειριστές υποβάλλουν προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας σχετική εισήγησή τους εντός είκοσι (20) ημερών από την παραλαβή σχετικού αιτήματος από τον ως άνω αρμόδιο Υπουργό.

Άρθρο 2

Τροποποίηση του άρθρου 57 v. 4508/2017 (Α' 200) και του άρθρου 4 v. 4585/2018 (Α' 216)

1. Η παράγραφος 7 του άρθρου 57 του v. 4508/2017, αντικαθίσταται ως εξής:

«Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται το είδος, το ύψος, ο τρόπος παροχής εγγυήσεων ή άλλης ισοδύναμης εξασφάλισης από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., η μεθοδολογία καθορισμού του ύψους και της αναπροσαρμογής του, καθώς και κάθε άλλο ειδικότερο σχετικό θέμα, ώστε να διασφαλίζεται η προσήκουσα εκπλήρωση των υποχρεώσεων της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και η άσκηση της αρμοδιότητάς της, σε περίπτωση μη απόδοσης από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες των χρεώσεων ΥΚΩ προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Προς το σκοπό αυτό, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υποβάλλει εισήγηση προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας εντός μηνός από την παραλαβή του σχετικού αιτήματος και η απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας εκδίδεται εντός δύο (2) μηνών από την υποβολή της σχετικής εισήγησης.».

2. Η παράγραφος 10 του άρθρου 4 του ν. 4585/2018, αντικαθίσταται ως εξής:

«Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται το είδος, το ύψος και ο τρόπος παροχής εγγυήσεων ή άλλης ισοδύναμης εξασφάλισης, από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες προς τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., η μεθοδολογία καθορισμού του ύψους και της αναπροσαρμογής του, καθώς και κάθε άλλο ειδικότερο θέμα, ώστε να διασφαλίζεται η προσήκουσα εκπλήρωση των υποχρεώσεων της Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε., σε περίπτωση μη απόδοσης από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες των αναφερόμενων στην παράγραφο 5 εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. προς τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.

Προς το σκοπό αυτό, η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. υποβάλλει εισήγηση προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας εντός μηνός από την παραλαβή του σχετικού αιτήματος και η απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας εκδίδεται εντός δύο (2) μηνών από την υποβολή της σχετικής εισήγησης.».

Άρθρο 3 Ρύθμιση θεμάτων αδειοδότησης σταθμών ΑΠΕ

1. Το τελευταίο εδάφιο της περίπτωσης β' της παραγράφου 5 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 (Α' 129), αντικαθίσταται ως εξής:

«Η αποδοχή της οριστικής προσφοράς σύνδεσης προηγείται της σύναψης Σύμβασης Πώλησης/Λειτουργικής Ενίσχυσης».

2. Στο άρθρο 3 του ν. 4414/2016 (Α' 149) προστίθεται παράγραφος 23 ως ακολούθως:

«Οι Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης σταθμών των οποίων δεν έχει ενεργοποιηθεί η σύνδεση, λύονται αυτοδικαίως εφόσον:

α) λήξει η ισχύς της οριστικής προσφοράς σύνδεσης σύμφωνα με το άρθρο 8 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει ή

β) παρέλθει άπρακτη η προθεσμία ενεργοποίησης της σύνδεσης του σταθμού, ο οποίος έχει επιλεγεί σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών δυνάμει απόφασης της ΡΑΕ σύμφωνα με την παράγραφο 5 του άρθρου 7».

Άρθρο 4 Τροποποίησεις του ν. 3468/2006

1. Στο ν. 3468/2006 (Α' 129) προστίθεται άρθρο 8β ως εξής:

«Άρθρο 8β

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, που εκδίδεται μέσα σε δύο(2) μήνες από την έναρξη ισχύος του παρόντος, καθορίζεται ειδικό πλαίσιο προτεραιότητας στην χορήγηση οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από τον Διαχειριστή του Δικτύου, κατά παρέκκλιση από το πρώτο και τρίτο εδάφιο της παρ. 4 του άρθρου 8 του παρόντος νόμου. Με την ίδια απόφαση τίθενται όροι, προϋποθέσεις και περιορισμοί σε συγκεκριμένες κατηγορίες σταθμών που λαμβάνουν προτεραιότητα και ρυθμίζεται κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή της.

Με την ίδια απόφαση δύναται να καθορίζονται και τα χρονικά διαστήματα εντός των οποίων ο Διαχειριστής του Δικτύου έχει υποχρέωση να χορηγήσει μη δεσμευτική Προσφορά Σύνδεσης από την κατάθεση σχετικού αιτήματος και οριστική Προσφορά Σύνδεσης από την προσκόμιση όλων των απαραίτητων δικαιολογητικών.

Ειδικά για τις περιοχές με κορεσμένα δίκτυα, όπως αυτές διαπιστώνονται με απόφαση της ΡΑΕ που εκδίδεται μετά από εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, το ειδικό πλαίσιο προτεραιότητας αφορά και στον Διαχειριστή του Δικτύου και στον Διαχειριστή του Συστήματος.

Η προτεραιότητα που καθορίζεται με την απόφαση του παρόντος άρθρου ισχύει κατά παρέκκλιση κάθε άλλης γενικής ή ειδικής διάταξης, συμπεριλαμβανομένων των διατάξεων του άρθρου 9 του ν. 3775/2009 (Α'122), του ν. 3894/2010 (Α' 204), του ν. 4608/2019 (Α'66) και της παρ. 6 του άρθρου 11 του ν. 4513/2018 (Α' 9) καθώς και του πρώτου και τρίτου εδαφίου της παρ. 4 του άρθρου 8 του παρόντος νόμου.

Η απόφαση του παρόντος άρθρου καταλαμβάνει και τις εκκρεμείς αιτήσεις για χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης κατά την έναρξη ισχύος της απόφασης αυτής.

Έως την έναρξη ισχύος της απόφασης του παρόντος άρθρου, ο αρμόδιος Διαχειριστής προβαίνει στη χορήγηση Προσφορών Σύνδεσης σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις.»

2. Από την έναρξη ισχύος της απόφασης του άρθρου 8β του ν. 3468/2006 η περίπτωση δ) της παραγράφου 5 του άρθρου 4 του ν. 3468/2006 καταργείται.

**Άρθρο 5
Τροποποίηση του άρθρου 143Β ν. 4001/11 (Α'149)**

1. Στην παρ. 2 του άρθρου 143Β του ν. 4001/2011 επέρχεται η κάτωθι τροποποίηση:

«Στον πίνακα «Κατηγορία Μονάδων Παραγωγής» και ειδικότερα στην κατηγορία ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, εισάγονται επιπροσθέτως οι ακόλουθες κατηγορίες σταθμών:

- ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ, με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής και με ευθύνη εξισορρόπησης
- ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ, με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής χωρίς ευθύνη εξισορρόπησης

- ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ, με Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης
 - ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ, με συμμετοχή στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας χωρίς λειτουργική ενίσχυση»
2. Για τις κατηγορίες σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ της παραγράφου 1 οι συντελεστές διαφοροποίησης που καθορίζονται με την απόφαση του άρθρου 143Β του ν. 4001/2011 ισχύουν από 1.1.2020.

Άρθρο 6

Μετεγκατάσταση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α.

1. Στο τέλος της παραγράφου 1 του άρθρου 3 του ν. 4203/2013 (Α'235), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, προστίθεται εδάφιο ως εξής:
«Είναι επίσης δυνατή η άπαξ μεταβολή του τόπου εγκατάστασης υπό αδειοδότηση ή εν λειτουργία σταθμού Α.Π.Ε., στις περιπτώσεις που κατόπιν τελεσίδικης δικαστικής απόφασης ή μεταγενέστερης πράξης των αρμοδίων υπηρεσιών είτε μεταβάλλεται το ιδιοκτησιακό καθεστώς του χώρου εγκατάστασης, ο οποίος είχε καθορισθεί στις απαιτούμενες άδειες και είχε βεβαιωθεί από τις αρμόδιες υπηρεσίες ως δημόσια έκταση, είτε αναγνωρίζεται δικαίωμα νομής ή κατοχής επί του χώρου εγκατάστασης ιδιώτη έναντι του δημοσίου.».
2. Η παράγραφος 3 του άρθρου 3 του ν. 4203/2013, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, τροποποιείται ως εξής:
«α. Στις περιπτώσεις του πρώτου εδαφίου της παρ. 1 του παρόντος η μεταφορά της θέσης εγκατάστασης πραγματοποιείται κατόπιν αιτήσεως από τον ενδιαφερόμενο προς την οικεία αποκεντρωμένη Διοίκηση, στα όρια της οποίας εγκαθίσταται ο σταθμός, και έκδοσης απόφασης για την μεταφορά της θέσης εγκατάστασης. Η αίτηση πρέπει να συνοδεύεται από νόμιμο αποδεικτικό στοιχείο αποκλειστικής χρήσης του γηπέδου και κάθε άλλου ακινήτου που συνδέεται με την κατασκευή και τη λειτουργία του σταθμού. Η απόφαση της παρούσας παραγράφου κοινοποιείται στον αρμόδιο Διαχειριστή.
β. Στις περιπτώσεις του δεύτερου εδαφίου της παρ. 1 του παρόντος και ειδικότερα για τους σταθμούς του άρθρου 4 του ν. 3468/2006, η μεταφορά της θέσης εγκατάστασης πραγματοποιείται κατόπιν αιτήσεως από τον ενδιαφερόμενο στον αρμόδιο Διαχειριστή και έκδοσης νέας Προσφοράς Όρων Σύνδεσης για τη νέα θέση εγκατάστασης. Η αίτηση πρέπει να συνοδεύεται από νόμιμο αποδεικτικό στοιχείο αποκλειστικής χρήσης του γηπέδου και κάθε άλλου ακινήτου που συνδέεται με την κατασκευή και τη λειτουργία του σταθμού. Η έκδοση της νέας Προσφοράς Όρων Σύνδεσης δεν απαλλάσσει τον ενδιαφερόμενο από την υποχρέωση τροποποίησης των σχετικών εκδοθεισών πράξεων περιβαλλοντικής αδειοδότησης.
Στις περιπτώσεις των υπό αδειοδότηση ή εν λειτουργία σταθμών του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 η μεταφορά της θέσης εγκατάστασης πραγματοποιείται κατόπιν έκδοσης νέας Προσφοράς Όρων Σύνδεσης κατά τα ανωτέρω από τον αρμόδιο Διαχειριστή και τροποποίησης των πράξεων που έχουν εκδοθεί στο πλαίσιο του ν. 3468/2006 καθώς και των σχετικών πράξεων περιβαλλοντικής αδειοδότησης».

3. Στην παράγραφο 4 του άρθρου 3 του ν. 4203/2013, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Για περιπτώσεις σταθμών Α.Π.Ε. που εμπίπτουν στις διατάξεις του δεύτερου εδαφίου της παραγράφου 1 και για τους οποίους είχε εκδοθεί Προσφορά Όρων Σύνδεσης, ο Διαχειριστής εκδίδει νέα Προσφορά Όρων Σύνδεσης για τη νέα θέση εγκατάστασης ακόμα και σε περιοχές που έχουν χαρακτηριστεί ως κορεσμένα δίκτυα κατά την περίπτωση α' της παρ. 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006.».

4. Η παράγραφος 5 του άρθρου 3 του ν. 4203/2013, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«Ειδικά για σταθμούς για τους οποίους έχει συναφθεί σύμβαση πώλησης του ν. 3468/2006 ή λειτουργικής ενίσχυσης του ν. 4414/16, η εν λόγω σύμβαση τροποποιείται μόνο ως προς τα στοιχεία της νέας θέσης εγκατάστασης».

Άρθρο 7

Τροποποίηση του άρθρου 8 του ν. 3468/2006

Στην παράγραφο 10 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 προστίθεται υποπαράγραφος α1.3 ως εξής:

«Κατά παρέκκλιση του πρώτου εδαφίου της υποπαραγράφου α.1 της παρούσας παραγράφου 10, δύναται να επανεκδοθεί άπαξ Άδεια Εγκατάστασης, η διάρκεια της οποίας έληξε, ενώ εκκρεμούσε ενώπιον των δικαστηρίων ο έλεγχος του κύρους διοικητικής πράξης, η οποία εμπόδιζε την υλοποίηση του έργου, εφόσον η ανωτέρω διοικητική πράξη ακυρώθηκε με αμετάκλητη απόφαση.

Στην περίπτωση του προηγούμενου εδαφίου, ο ενδιαφερόμενος παραγωγός υποβάλλει πλήρες αίτημα στην αδειοδοτούσα αρχή για έκδοση νέας Άδειας Εγκατάστασης, συνοδευόμενο από όλα τα απαιτούμενα για την έκδοσή της δικαιολογητικά και μπορεί να υποβάλλει αίτημα για εκ νέου χορήγηση προσφοράς σύνδεσης στον αρμόδιο Διαχειριστή, χωρίς να ισχύει για αυτές τις περιπτώσεις ο χρονικός περιορισμός της παραγράφου 6 του άρθρου 34 του ν. 4342/2015 (Α' 143).».

Άρθρο 8

Τροποποίηση του άρθρου 8 του ν. 4533/2018

Η παράγραφος 1 του άρθρου 8 του ν. 4533/2018 (Α' 75) αντικαθίσταται ως ακολούθως:

«1. Η παρ. 1 του άρθρου 20 του ν. 2446/1996 (Α' 276) καταργείται την 31η Δεκεμβρίου 2018. Οι παρ. 2 και 3 του άρθρου 20 του ν. 2446/1996, καθώς και η υπ' αρ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ.5.179/οικ.2284/06.02.2013 Υπουργική Απόφαση «Κατανομή, Διάθεση και καταβολή του Τέλους Ανάπτυξης Βιομηχανικών περιοχών παραγωγής Ηλεκτρικού Ρεύματος από Λιγνιτικούς Σταθμούς» (Β' 400/22.02.2013), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, διατηρούνται σε ισχύ μέχρι την ολοκλήρωση των προβλεπόμενων στην ως άνω υπουργική

απόφαση διαδικασιών κατανομής των κονδυλίων και υλοποίησης, παρακολούθησης και ελέγχου των Ειδικών Αναπτυξιακών Προγραμμάτων (ΕΑΠ) των δικαιούχων.».

Άρθρο 9
Ρυθμίσεις θεμάτων ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ

Στο άρθρου 119 του ν. 4001/2011 (Α' 179) προστίθεται νέα παράγραφος 6 ως εξής:

«6. Η εταιρεία ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. δύναται να απασχολεί μέχρι και πέντε (5) ασκούμενους δικηγόρους στη Νομική της Υπηρεσία. Τα κριτήρια επιλογής τους, η διάρκεια και ο τόπος απασχόλησης, η αμοιβή τους καθορίζονται σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις και ιδίως σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Δικηγόρων. Η ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. δύναται να απασχολεί και φοιτητές οι οποίοι εκτελούν πρακτική άσκηση σε ανώτατα εκπαιδευτικά ιδρύματα της χώρας ή του εξωτερικού. Ο τρόπος επιλογής των ασκούμενων φοιτητών, η διάρκεια, ο τόπος και οι λοιπές συνθήκες της πρακτικής τους άσκησης, καθορίζονται από τη ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. Η αμοιβή των ασκούμενων φοιτητών καθορίζεται με απόφαση της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. ως ποσοστό των αποδοχών νεοπροσλαμβανόμενου προσωπικού Πανεπιστημιακής Εκπαίδευσης (ΠΕ) και δεν υπερβαίνει το 70% αυτών. Οι φοιτητές κατά τη διάρκεια της άσκησής τους δεν αποκτούν κανένα δικαίωμα εργασιακής ή συνταξιοδοτικής φύσης και ασφαλίζονται μόνο για τις περιπτώσεις ατυχήματος και ασθενείας. Οι σχετικές δαπάνες βαρύνουν τον προϋπολογισμό της ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.».

Άρθρο 10
Τροποποίηση του άρθρου 190 του ν. 4001/2011

Στο άρθρο 190 του ν. 4001/2011 προστίθεται παρ. 3 ως εξής:

«3. Οι διατάξεις των παρ. 1 και 2 εφαρμόζονται και σε Κέντρα Διανομής και σε κάθε είδους Υποσταθμούς που είναι προϋφιστάμενοι της έναρξης ισχύος του παρόντος.».

Αθήνα, 20^η Νοεμβρίου 2019

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΧΡΗΣΤΟΣ ΣΤΑΪΚΟΥΡΑΣ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΧΑΤΖΗΔΑΚΗΣ

ΔΙΚΑΙΟΣΥΝΗΣ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΤΣΙΑΡΑΣ

ΠΑΙΔΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΡΗΣΚΕΥΜΑΤΩΝ

~~ΝΙΚΗ ΚΕΡΑΜΕΟΣ~~

Αριθμ. | Γραμ. 91
Εξέταση | 5
Ημερομηνία σύμβασης | 21-11-2019
σε διετής Νομ. Βγγαλικός

X. Σταϊκουρας
K. Χατζηδάκης
K. Τσιάρας
N. Κεραμέως



Αριθμ. 300 / 28 / 2019

ΓΕΝΙΚΟ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟ ΤΟΥ ΚΡΑΤΟΥΣ

Ε Κ Θ Ε Σ Η
Γενικού Λογιστηρίου του Κράτους
(άρθρο 75 παρ. 2 του Συντάγματος)

Επί τροπολογίας στο σχέδιο νόμου του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Απελευθέρωση Αγοράς Ενέργειας, Εκσυγχρονισμός της ΔΕΗ, Ιδιωτικοποίηση της ΔΕΠΑ και στήριξη των ΑΠΕ».

A. Με τις διατάξεις της υπόψη τροπολογίας προβλέπονται τα ακόλουθα:

1. Καθορίζεται η διαδικασία συμψηφισμού των απαιτήσεων μεταξύ των Διαχειριστών των Συστημάτων Μεταφοράς και των Δικτύων Διανομής και του Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ), οι οποίες καταχωρίζονται σε λογιστικούς λογαριασμούς που τηρούν και διαχειρίζονται, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους.

Παρέχεται η εξουσιοδότηση για τον καθορισμό, με υπουργική απόφαση, των ανωτέρω λογιστικών λογαριασμών, των απαιτήσεων που είναι δεκτικές συμψηφισμού, των όρων, των προϋποθέσεων, της διαδικασίας και του χρόνου συμψηφισμού των ανωτέρω απαιτήσεων καθώς και κάθε άλλης λεπτομέρειας.

2. Στο πλαίσιο εφαρμογής των διατάξεων του άρθρου 57 του ν.4508/2017 και του άρθρου 4 του ν.4585/2018, το ύψος των εγγυήσεων ή άλλων εξασφαλίσεων που παρέχονται από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες προς τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και τη ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ, καθώς και όλα τα συναφή θέματα, καθορίζονται με αποφάσεις του οικείου Υπουργού, σύμφωνα με την ειδικότερα οριζόμενη διαδικασία.

3.a. Επανακαθορίζονται θέματα αδειοδότησης σταθμών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ) (αυτοδίκαιη λύση των Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης στις ειδικότερα αναφερόμενες περιπτώσεις, καθορισμός προτεραιότητας εξέτασης των αιτημάτων προσφοράς όρων σύνδεσης).

β. Συμπληρώνεται το άρθρο 143Β του ν.4001/2011 και προστίθενται, από την 1^η-1-2020, οι μνημονευόμενες τέσσερις (4) υποκατηγορίες ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ, βάσει των οποίων καθορίζεται η τιμή του Συντελεστή Διαφοροποίησης για τον υπολογισμό του Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού, το οποίο επιβάλλεται σε όλες τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που είναι συνδεδεμένες με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο.

δ. Εισάγονται νέες ρυθμίσεις σχετικά με την μετεγκατάσταση και επανέκδοση της άδειας εγκατάστασης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ.

4/137

4.α. Διατηρούνται σε ισχύ ο Ειδικός Λογαριασμός, όπου κατατίθετο το καταργηθέν (από 31-12-2018) Τέλος Ανάπτυξης Βιομηχανικών Περιοχών Παραγωγής Ηλεκτρικού Ρεύματος από Λιγνιτικούς Σταθμούς καθώς και η λειτουργία της οικείας επιτροπής, μέχρι την ολοκλήρωση των διαδικασιών κατανομής κονδυλίων και υλοποίησης των Ειδικών Αναπτυξιακών Προγραμμάτων (ΕΑΠ) των δικαιούχων (άρθρο 20 παρ.2 και 3, ν.2446/1996).

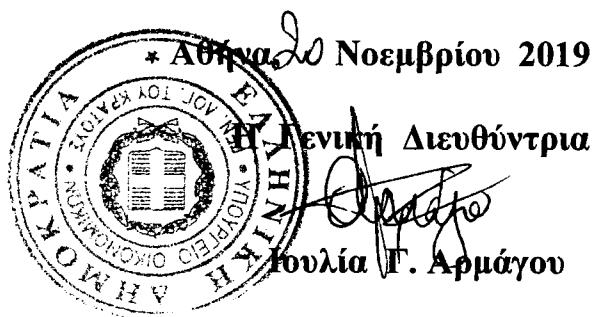
β. Παρέχεται η δυνατότητα στη ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ, να απασχολεί μέχρι και πέντε (5) ασκούμενους δικηγόρους στη Νομική της Υπηρεσία, τα κριτήρια επιλογής των οποίων, η διάρκεια και ο τόπος απασχόλησης αυτών, καθώς και η αμοιβή τους καθορίζονται σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις και ιδίως του Κώδικα Δικηγόρων (ν.4194/2013).

- Παρέχεται, επίσης, η δυνατότητα στη ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ, να απασχολεί και φοιτητές οι οποίοι εκτελούν πρακτική άσκηση σε ανώτατα εκπαιδευτικά ιδρύματα της χώρας ή του εξωτερικού, η αμοιβή των οποίων καθορίζεται με απόφαση της εν λόγω εταιρείας, ως ποσοστό επί των αποδοχών νεοπροσλαμβανόμενου προσωπικού Πανεπιστημιακής Εκπαίδευσης (ΠΕ) που δεν υπερβαίνει το 70% αυτών. Οι φοιτητές κατά τη διάρκεια της άσκησής τους δεν αποκτούν κανένα δικαίωμα εργασιακής ή συνταξιοδοτικής φύσεως και ασφαλίζονται μόνο για τις περιπτώσεις ατυχήματος και ασθενείας.

Οι σχετικές δαπάνες από την απασχόληση των ασκουμένων δικηγόρων και των φοιτητών βαρύνουν τον προϋπολογισμό της ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ.

γ. Ορίζεται ότι, η εγκατάσταση των προϋφιστάμενων του ν.4001/2011 Κέντρων Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας περιλαμβάνεται στις επιτρεπόμενες χρήσεις γης του άρθρου 190 του ιδίου ως άνω νόμου.

Β. Από τις προτεινόμενες διατάξεις, προκαλείται σε βάρος του προϋπολογισμού του Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης ΑΕ (ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ / Φορέας Γενικής Κυβέρνησης), δαπάνη από την κάλυψη του κόστους απασχόλησης ασκούμενων δικηγόρων στη Νομική Υπηρεσία της εν λόγω εταιρείας, καθώς και φοιτητών, που εκτελούν πρακτική άσκηση. Το ύψος της εν λόγω δαπάνης εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα (αριθμός απασχολούμενων ασκούμενων δικηγόρων και φοιτητών κ.λπ.) καθώς και από την έκδοση σχετικών διοικητικών πράξεων.



ΕΙΔΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ
(άρθρο 75 παρ. 3 του Συντάγματος)

Στο σχέδιο νόμου «Απελευθέρωση Αγοράς Ενέργειας, Εκσυγχρονισμός της ΔΕΗ, Ιδιωτικοποίηση της ΔΕΠΑ και στήριξη των ΑΠΕ».

Από τις προτεινόμενες διατάξεις, προκαλείται σε βάρος του προϋπολογισμού του Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης ΑΕ (ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ / Φορέας Γενικής Κυβέρνησης), δαπάνη από την κάλυψη του κόστους απασχόλησης ασκούμενων δικηγόρων στη Νομική Υπηρεσία της εν λόγω εταιρείας, καθώς και φοιτητών, που εκτελούν πρακτική άσκηση.

Η εν λόγω δαπάνη, το ύψος της οποίας εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα (αριθμός απασχολούμενων ασκούμενων δικηγόρων και φοιτητών κ.λπ.) καθώς και από την έκδοση σχετικών διοικητικών πράξεων, θα αντιμετωπίζεται από τις πιστώσεις του προϋπολογισμού της ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ.

Αθήνα, 20 Νοεμβρίου 2019

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΧΡ. ΣΤΑΪΚΟΥΡΑΣ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Κ. ΧΑΤΖΗΔΑΚΗΣ

ΕΚΘΕΣΗ ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗΣ ΣΥΝΕΠΕΙΩΝ ΡΥΘΜΙΣΕΩΝ

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ: ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΥΠΕΥΘΥΝΟΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΣ: ΚΑΤΕΡΙΝΑ ΣΚΟΥΡΗ

ΥΠΗΡΕΣΙΑ: ΓΡΑΦΕΙΟ ΥΠΟΥΡΓΟΥ

ΤΗΛΕΦΩΝΟ: 213 1513518

ΤΙΤΛΟΣ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟΥ ΣΧΕΔΙΟΥ ΝΟΜΟΥ:

«ΑΠΕΛΕΥΘΕΡΩΣΗ ΑΓΟΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΕΚΣΥΓΧΡΟΝΙΣΜΟΣ ΤΗΣ ΔΕΗ, ΙΔΙΩΤΙΚΟΠΟΙΗΣΗ ΤΗΣ ΔΕΠΑ ΚΑΙ ΣΤΗΡΙΞΗ ΤΩΝ ΑΠΕ»

ΠΕΡΙΛΗΠΤΙΚΗ ΑΝΑΦΟΡΑ

ΣΕ ΆΛΛΕΣ ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΠΟΥ ΤΥΧΟΝ ΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΟΝΤΑΙ ΣΤΟ ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟ ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ:

- 1.Πλαίσιο προτεραιότητας χορήγηση προσφοράς όρων σύνδεσης σταθμών ΑΠΕ
- 2.Συμψηφισμοί απαιτήσεων στους λογιστικούς λογαριασμούς Διαχειριστών
- 3.Ρύθμιση θεμάτων αδειοδότησης σταθμών ΑΠΕ

B: ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΆΛΛΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ

11. Γενική Αξιολόγηση

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

Άρθρο 1

Η ρύθμιση καλείται να επιταχύνει την εκκαθάριση των συναλλαγών των συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου με τους αρμόδιους Διαχειριστές. Η εφαρμογή της προτεινόμενης διάταξης επιδιώκει να ενισχύσει τη ρευστότητα των ανωτέρω συμμετεχόντων στις σχετικές αγορές ενέργειας.

Άρθρο 2

Οι προτεινόμενες ρυθμίσεις έχουν ως στόχο την απλοποίηση και την επιτάχυνση της διαδικασίας καθορισμού των εγγυήσεων που καταβάλλουν οι Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και οι Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες προς τις ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε., αντίστοιχα. Η προτεινόμενη ρύθμιση είναι αναγκαία για την εισαγωγή ρυθμιστικού πλαισίου των εγγυήσεων, καθώς οι συμμετέχοντες δεν καταβάλλουν επί του παρόντος σχετικές εγγυήσεις προς τους ανωτέρω αρμόδιους Διαχειριστές.

Άρθρο 3

Το πρόβλημα είναι η καθυστέρηση στην αδειοδοτική διαδικασία, και ειδικότερα στο στάδιο σύναψης Συμβάσεων Σύνδεσης με ΔΕΔΔΗΕ/ΑΔΜΗΕ, το οποίο καθυστερεί τη σύναψη σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης.

Άρθρο 4

Έχουν παρατηρηθεί καθυστερήσεις στην χορήγηση προσφορών σύνδεσης από τον ΔΕΔΔΗΕ, οι οποίες, σε συνδυασμό με προτεραιότητες που έχουν τεθεί από το νόμο, έχουν ως αποτέλεσμα επενδύσεις με βέβαιο και σοβαρό περιβαλλοντικό αποτύπωμα και σημασία για τις τοπικές κοινωνίες να καθυστερούν στην υλοποίησή τους.

Άρθρο 5

Το ζήτημα είναι η ανάγκη διαφοροποίησης των συντελεστών χρέωσης των νέων κατηγοριών σταθμών ΑΠΕ (ν. 4414/2016 σε συνδυασμό με το κατατεθέν προς Ψήφιση νομοσχέδιο) για τη διακοψιμότητα, καθώς μέχρι τώρα χρεώνονταν με τη χρέωση της γενικής κατηγορίας, η οποία δεν ελάμβανε υπόψη τα ειδικά χαρακτηριστικά τους.

Άρθρο 6

Με την υφιστάμενη διάταξη δεν καλυπτόταν η δυνατότητα μεταφοράς θέσης εγκατάστασης λειτουργούντων σταθμών που απώλεσαν το δικαίωμα κατοχής και αποκλειστικής χρήσης του χώρου εγκατάστασης κατόπιν απρόβλεπτης μεταγενέστερης μεταβολής του ιδιοκτησιακού καθεστώτος ή του φορέα των δικαιωμάτων νομής ή κατοχής.

Άρθρο 7

Η διάταξη της υποπαραγράφου α.1.2. της παραγράφου 10 του άρθρου 8 του ν.3468/2006 δεν κάλυπτε όλες τις περιπτώσεις σταθμών για τις οποίες κρίνεται σκόπιμη η δυνατότητα επανέκδοσης άδειας εγκατάστασης, η ισχύς των οποίων έληξε ενόσω εκκρεμούσε ενώπιον δικαστηρίου ο έλεγχος του κύρους διοικητικής πράξης που εμπόδιζε την υλοποίηση του έργου.

Άρθρο 8

Είχε καταργηθεί η εξουσιοδοτική διάταξη για την κατανομή και διάθεση του Ειδικού Τέλους ανάπτυξης βιομηχανικών περιοχών παραγωγής ρεύματος από λιγνιτικούς σταθμούς, με συνέπεια να μην μπορεί να προχωρήσει η κατανομή του τέλους προηγούμενων ετών από τα αρμόδια συλλογικά όργανα.

Άρθρο 9

Δεν προβλεπόταν η δυνατότητα απασχόλησης ασκούμενων δικηγόρων στον ΔΑΠΕΕΠ.

Άρθρο 10

Οι υποσταθμοί ηλεκτρικής ενέργειας, μεταξύ των οποίων και τα Κέντρα Διανομής, τα οποία αποτελούν ειδική κατηγορία υποσταθμών, κατά την παρ. 1 περ. (ια) του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179), συνιστούν αναγκαίες και μείζονος σημασίας υποδομές τόσο για το ΕΣΜΗΕ όσο και για το ΕΔΔΗΕ. Η συνεχής και προσήκουσα λειτουργία αυτών, στο πλαίσιο της οποίας εντάσσεται, μεταξύ άλλων, και η ανάγκη απρόσκοπτης και έγκαιρης συντήρησης αυτών, συνιστά απαραίτητη προϋπόθεση για την ομαλή λειτουργία των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και κατ' επέκταση για την ομαλή λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της αδιάλειπτης παροχέτευσης ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές. Εντούτοις και σε ότι αφορά σε υφιστάμενους υποσταθμούς ηλεκτρικής ενέργειας έχουν εγερθεί σημαντικά ζητήματα αναφορικά ιδίως στο επόπεδο της χωροταξικής/περιβαλλοντικής, καθώς και της πολεοδομικής αδειοδότησης, στο πλαίσιο της εφαρμογής της διάταξης του άρθρου 190 του ν. 4001/2011 (Α' 179)

Με την προτεινόμενη διάταξη επιδιώκεται η επίλυση ασαφειών στο νομοθετικό πλαίσιο ως προς το ζήτημα της χρήσης γης για την εγκατάσταση των Κέντρων Διανομής και επεκτείνεται, για τους ανωτέρω λόγους και στις άλλες κατηγορίες υποσταθμών υποβιβασμού της τάσης από Υψηλή σε Μέση.

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

Άρθρο 1

Η προτεινόμενη διάταξη παρέχει την ευχέρεια στους Διαχειριστές να προχωρήσουν σε πράξεις συμψηφισμών που δεν προβλέπονταν στο υφιστάμενο πλαίσιο των συναλλαγών τους και επιλύει δυσχέρειες κατά τη διευθέτηση των συναλλαγών με τους αντίστοιχους προμηθευτές.

Άρθρο 2

Η προτεινόμενη διάταξη επιταχύνει τη διαδικασία για το καθορισμό των εγγυήσεων, με την εξάλειψη ενός ενδιάμεσου σταδίου, επομένως συμβάλλει τελικά στην ταχύτερη εφαρμογή των απαιτούμενων εγγυήσεων των Προμηθευτών και των Αυτοπρομηθευόμενων Πελατών προς τους ΔΕΔΔΗΕ Α.Α. και ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. αντίστοιχα.

Άρθρο 3

Με τη διάταξη επιτυγχάνεται η επιτάχυνσης της αδειοδοτικής διαδικασίας με τον παραλληλισμό δυο σταδίων αυτής και την αντίστοιχη εξοικονόμηση χρόνου σε σχέση με τη γραμμική διαδοχή των σταδίων αυτών.

Άρθρο 4

Η διάταξη είναι αναγκαία ώστε να οριστεί η προτεραιότητα με την οποία θα εξετάζονται οι αιτήσεις που υποβάλλονται, αλλά και όσες θα βρίσκονται σε στάδιο αξιολόγησης κατά την έναρξη ισχύος της προτεραιότητας, καθώς μέχρι σήμερα ίσχυε ο κανόνας της χρονικής προτεραιότητας.

Άρθρο 5

Το ζήτημα είναι η ανάγκη διαφοροποίησης των συντελεστών χρέωσης των νέων κατηγοριών σταθμών ΑΠΕ (ν. 4414/2016 σε συνδυασμό με το κατατεθέν προς ψήφιση νομοσχέδιο)

Άρθρο 6

Με την προτεινόμενη ρύθμιση αντιμετωπίζονται περιπτώσεις έργων που απώλεσαν το δικαίωμα κατοχής και αποκλειστικής χρήσης του χώρου εγκατάστασης κατόπιν απρόβλεπτης μεταγενέστερης μεταβολής του ιδιοκτησιακού καθεστώτος ή του φορέα των δικαιωμάτων νομής ή κατοχής, η οποία υπερβαίνει τον συνήθη επιχειρηματικό κίνδυνο.

Άρθρο 7

Η προτεινόμενη ρύθμιση κρίνεται απολύτως αναγκαία και δίκαιη, ώστε να παρασχεθεί η δυνατότητα υλοποίησης και εγκατάστασης ώριμων αδειοδοτικά έργων και να μην απαξιώνονται σημαντικές επενδύσεις, οι οποίες θα είχαν ολοκληρωθεί επιτυχώς, εάν δεν είχε μεσολαβήσει η έκδοση παράνομης πράξης της διοίκησης, η οποία ακυρώθηκε αμετάκλητα με δικαστική απόφαση, περαιτέρω δε αποτρέπει τους παραγωγούς από την άσκηση αγωγών αποζημίωσης κατά του Ελληνικού Δημοσίου λόγω της ακυρωθείσας διοικητικής πράξης.

Άρθρο 8

Με την προτεινόμενη ρύθμιση διατηρούνται μεταβατικά σε ισχύ εξουσιοδοτικές διατάξεις που είναι απαραίτητες για να μπορέσουν να λειτουργήσουν συλλογικά όργανα, ώστε να μπορέσει να «αποδοθεί» το τέλος των προηγουμένων ετών στις θιγόμενες λιγνιτικές περιοχές.

Άρθρο 9

Η διάταξη είναι αναγκαία ώστε να δοθεί δυνατότητα απασχόλησης ασκούμενων δικηγόρων στον ΔΑΠΕΕΠ, καθώς δεν υπάρχει σχετική ειδική πρόβλεψη στις διατάξεις που τον διέπουν.

Άρθρο 10

Η προτεινόμενη διάταξη είναι αναγκαία για την επίλυση ασαφειών στο νομοθετικό πλαίσιο ως προς το ζήτημα της χρήσης γης για την εγκατάσταση των Κέντρων Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, τα οποία αποτελούν ειδική κατηγορία υποσταθμών, κατά την παρ. 1 περ. (ια) του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179), καθώς και την εφαρμογή της διάταξης σε κάθε είδους υποσταθμούς υποβιβασμού της τάσης από Υψηλή σε Μέση.

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

Οι διατάξεις έχουν συμπεριληφθεί στο παρόν σχέδιο νόμου, καθώς αφορούν σε διατάξεις αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και είναι συναφείς με τα θέματα που ρυθμίζονται στο σχέδιο νόμου.

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

Άρθρο 1

Με την προτεινόμενη διάταξη αναμένεται η επιτάχυνση της εκκαθάρισης των συναλλαγών και η ενίσχυση της ρευστότητας των συμμετεχόντων στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

Άρθρο 2

Με την προτεινόμενη διάταξη αναμένεται να επιταχυνθεί η εφαρμογή του νομοθετικού πλαισίου για την καταβολή των εγγυήσεων των Προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας και των Αυτοπρομηθευόμενων Πιελατών προς τις ΔΕΔΔΗΕ Α.Α και ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. αντίστοιχα, με σκοπό την εξασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Άρθρο 3

Θα επιταχυνθεί η υλοποίηση σταθμών ΑΠΕ με θετικές συνέπειες στην οικονομία και το περιβάλλον.

Άρθρο 4

Με την διάταξη θα υπάρχουν θετικές συνέπειες στη διείσδυση των ΑΠΕ και στο περιβάλλον, καθώς θα οριστεί προτεραιότητα σε συγκεκριμένες ειδικές κατηγορίες σταθμών ΑΠΕ, πχ αυτές που έχουν σημαντικότερο περιβαλλοντικό αποτύπωμα.

Άρθρο 5

Αναμένεται να εμπεδωθεί καλύτερο επενδυτικό κλίμα με τη διαφοροποίηση των συντελεστών χρέωσης των νέων κατηγοριών σταθμών ΑΠΕ (v. 4414/2016 σε συνδυασμό με το κατατεθέν προς ψήφιση νομοσχέδιο).

Άρθρο 6

Με την προτεινόμενη ρύθμιση θα μπορέσουν να μετεγκατασταθούν σταθμοί ΑΠΕ που θα ακυρώνονταν στην πράξη, με θετικές συνέπειες στην οικονομία και το περιβάλλον.

Άρθρο 7

Με την προτεινόμενη ρύθμιση θα μπορέσουν να υλοποιηθούν σταθμοί ΑΠΕ που θα ακυρώνονταν στην πράξη, με θετικές συνέπειες στην οικονομία και το περιβάλλον.

Άρθρο 8

Με την προτεινόμενη ρύθμιση θα μπορέσει να «αποδοθεί» το τέλος των προηγουμένων ετών (υπέρ των λιγνιτικών περιοχών), με θετικές συνέπειες στην τοπική οικονομία, κάτι που είναι ιδιαίτερα κρίσιμο στο πλαίσιο και της λιγνιτικής μετάβασης.

Άρθρο 9

Η διάταξη θα έχει θετικές επιπτώσεις καθώς θα δώσει τη δυνατότητα στους νέους επιστήμονες να εκπαιδευθούν από την εταιρεία στο πεδίο των δραστηριοτήτων της και να εξοικειωθούν με αυτές ενώ παράλληλα εισφέρεται εργασία στον ΔΑΠΕΕΠ, που διευκολύνει την καθημερινή του λειτουργία με θετικές συνέπειες στους συμβαλλόμενους με το ΔΑΠΕΕΠ παραγωγούς ΑΠΕ.

Άρθρο 10

Με την εφαρμογή της προτεινόμενης διάταξης αναμένεται να επιταχυνθούν οι διαδικασίες συντήρησης των υποσταθμών ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και έργων επαύξησης, αναβάθμισης, επέκτασης, ενίσχυσης και εξασφάλισης της σταθερότητας του Δικτύου Διανομής και του Συστήματος Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

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

Οι υπηρεσίες είναι:

Άρθρο 1: ΔΕΔΔΗΕ, ΑΔΜΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ, ΔΕΣΦΑ, ΕΔΑ, Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας

Άρθρο 2: ΔΕΔΔΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ, Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας

Άρθρο 3: ΔΑΠΕΕΠ, ΔΕΔΔΗΕ ως Διαχειριστής ΜΔΝ

Άρθρο 4: ΥΠΕΝ, ΔΕΔΔΗΕ, ΑΔΜΗΕ

Άρθρο 5: ΔΑΠΕΕΠ

Άρθρο 6: Περιφέρειες, Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας

Άρθρο 7: Περιφέρειες, Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας

Άρθρο 8: ΥΠΕΝ, Περιφέρειες Δ. Μακεδονίας και Πελοποννήσου και Δήμοι της Περ. Δ. Μακεδονίας και Δ. Μεγαλόπολης

Άρθρο 9: ΔΑΠΕΕΠ

Άρθρο 10: Δήμοι, φορείς περιβαλλοντικής αδειοδότησης

