

ΑΙΤΙΟΛΟΓΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

στο σχέδιο νόμου «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις»

Προς τη Βουλή των Ελλήνων

ΜΕΡΟΣ ΠΡΩΤΟ

ΝΕΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ ΣΤΗΡΙΞΗΣ ΤΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΥΨΗΛΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ

Α) ΓΕΝΙΚΟ ΜΕΡΟΣ ΓΙΑ ΑΡΘΡΑ 1-26

Η ανάπτυξη και εφαρμογή του παρουσιαζόμενου καθεστώτος στήριξης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. εντάσσεται στο πλαίσιο της εθνικής πολιτικής της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και αφορά ειδικότερα τον τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και σχετίζεται με την επίτευξη του στόχου για συμμετοχή των Α.Π.Ε. στο ενεργειακό ισοζύγιο σε ποσοστό 20% της ακαθάριστης τελικής κατανάλωσης ενέργειας και ο οποίος για την Ελλάδα αντιστοιχεί σε ποσοστό 18% συμμετοχής των ΑΠΕ στην ακαθάριστη κατανάλωση τελικής ενέργειας.

Σε επίπεδο νομοθετικού πλαισίου, η Ελλάδα έχει ενσωματώσει στο εθνικό δίκαιο τη σχετική Οδηγία 2009/28/ΕΚ, αναμορφώνοντας παράλληλα το θεσμικό πλαίσιο που προϋπήρχε για την προώθηση των Α.Π.Ε. κυρίως στον τομέα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Η αξιοποίηση του εγχώριου δυναμικού Α.Π.Ε. αποτελεί κεντρικό εθνικό ενεργειακό στόχο καθώς συμβάλλει τόσο στη διαφοροποίηση του εθνικού ενεργειακού μίγματος όσο και στην ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού ενώ ταυτόχρονα ενισχύει και την ανάπτυξη της εθνικής οικονομίας.

Στο πλαίσιο αυτό, σημαντική παράμετρος στο σχεδιασμό του ενεργειακού συστήματος, ειδικά για την περαιτέρω ανάπτυξη των τεχνολογιών Α.Π.Ε., είναι η εγκαθίδρυση ενός ασφαλούς επενδυτικού περιβάλλοντος με συγκεκριμένα χρονοδιαγράμματα υλοποίησης και υποστήριξης της παραγόμενης ενέργειας από τις τεχνολογίες αυτές, ενώ η εφαρμογή του σχήματος υποστήριξης μέσω αγορακεντρικών μηχανισμών, επιτυγχάνει και τη βέλτιστη σχέση κόστους- οφέλους για το κοινωνικό σύνολο.

Λαμβάνοντας υπόψη την υπό εξέλιξη διαδικασία για ανάπτυξη ενός νέου μοντέλου αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι το τέλος του 2017, καθώς και τον εθνικό στρατηγικό στόχο για προστασία των καταναλωτών από μη βέλτιστες ενισχύσεις σε επίπεδο κόστους-οφέλους της παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ, υιοθετείται με το παρόν ένα νέο καθεστώς στήριξης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. Στόχος είναι το νέο καθεστώς να επιτρέπει τόσο την υλοποίηση νέων επενδύσεων που θα αξιοποιούν το σημαντικό εγχώριο δυναμικό για ηλεκτρο-

παραγωγή από ΑΠΕ όσο και τη σταδιακά μεγαλύτερη συμμετοχή και ανάληψη υποχρεώσεων από τους νέους αυτούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. σε επίπεδο αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και την παρακολούθηση του σταθμισμένου κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αυτές ώστε να αποφεύγονται μη απαραίτητες ενισχύσεις στη λειτουργία τους.

Με το παρουσιαζόμενο νέο καθεστώς στήριξης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ η Ελληνική πολιτεία στοχεύει στην αναμόρφωση του σχήματος/καθεστώτος που ισχύει σήμερα, ώστε να επιτευχθεί η σταδιακή ενσωμάτωση και συμμετοχή των νέων μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και να βελτιωθεί η οικονομική τους αποδοτικότητα στη βάση της υποστήριξης λειτουργίας της παραγόμενης ενέργειας που λαμβάνουν τα εν λόγω έργα.

Το νέο καθεστώς στήριξης λαμβάνει υπόψη και υιοθετεί τις απαιτήσεις που περιγράφονται ειδικά στην ενότητα 3.3 των «Κατευθυντήριων γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στον τομέα του περιβάλλοντος και της ενέργειας για την περίοδο 2014-2020» και έχει ως στόχο να υποστηρίξει την περαιτέρω ανάπτυξη των μονάδων ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή στην Ελλάδα στο πλαίσιο επίτευξης των εθνικών ενεργειακών στόχων, όπως προβλέπονται και από την Οδηγία 2009/28/ΕΚ, με το βέλτιστο τρόπο σε επίπεδο κόστους-οφέλους για την κοινωνία.

Ειδικότερα, βασίζεται στην ανάπτυξη ενός νέου μηχανισμού ενίσχυσης της λειτουργίας των μονάδων αυτών (operating aid), ο οποίος προβλέπει προσαύξηση (premium), επιπλέον της τιμής όπως αυτή διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η προσαύξηση αυτή θα χορηγείται για το χρόνο ισχύος της στήριξης της εκάστοτε μονάδας ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ, σε επίπεδο τεχνολογίας ΑΠΕ, και είναι της μορφής μιας διαφορικής τιμής (FiP), λαμβάνοντας υπόψη τα έσοδα από τη συμμετοχή στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Υιοθετείται η μορφή της διαφορικής προσαύξησης σε επίπεδο κατηγορίας σταθμών (sliding premium) και όχι της σταθερής προσαύξησης (fixed premium) ώστε να υπάρχει απο-συσχέτιση από μελλοντικές διαφοροποιήσεις στην εξέλιξη της τιμής που θα καθορίζεται στη χονδρεμπορική αγορά, ώστε κάθε φορά να υπάρχει έλεγχος και προκαθορισμένο μέγεθος του συνολικού εσόδου που λαμβάνουν οι συγκεκριμένοι σταθμοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Με αυτό τον τρόπο ελαχιστοποιούνται τόσο φαινόμενα υπερ-αποζημίωσης όσο και υπο-αποζημίωσης της παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Επιπρόσθετα η υιοθέτηση μιας τέτοιας μορφής διαφορικής προσαύξησης κρίνεται ως βέλτιστη σε επίπεδο εθνικής αγοράς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, καθώς επιτρέπει μια σχετικά «ομαλή» μετάβαση στο νέο καθεστώς στήριξης λαμβάνοντας υπόψη το μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2015 καθεστώς στήριξης μέσω σταθερών εγγυημένων τιμών (FiT).

Το σύνολο των νέων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που θα υπόκεινται υποχρεωτικά στο νέο καθεστώς στήριξης υπό τη μορφή προσαύξησης επιπλέον των εσόδων που λαμβάνουν από τη συμμετοχή τους στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, ακόμη και αν τεθούν σε λειτουργία πριν τη μετάβαση στο νέο μοντέλο αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, θα έχουν την υποχρέωση ανάληψης του συνόλου

των υπηρεσιών εξισορρόπησης που θα προβλέπονται για τις μονάδες αυτές με την ολοκλήρωση και θέση σε λειτουργία του μοντέλου αυτού.

Η συμμετοχή των νέων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας θα πραγματοποιείται κατά το μεταβατικό στάδιο μέσω της προ-ημερήσιας αγοράς, όπου και θα υποβάλλουν ωριαίες προσφορές έγχυσης και θα ακολουθούν τον ίδιο κύκλο εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών με τις υπόλοιπες συμβατικές μονάδες παραγωγής και εισαγωγές. Η εκκαθάριση του κυμαινόμενου τμήματος της προσαύξεσης θα γίνεται σύμφωνα με την πραγματικά εγχυθείσα ενέργεια.

Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., που θα εντάσσονται στο νέο καθεστώς της λειτουργίας τους υπό τη μορφή κυμαινόμενης προσαύξεσης, θα υπόκεινται σε συγκεκριμένες υποχρεώσεις κατά τη συμμετοχή τους στη αγορά, οι οποίες με την ολοκλήρωση του νέου μοντέλου λειτουργίας της ηλεκτρικής αγοράς θα αφορούν και σε συγκεκριμένες αρμοδιότητες/υποχρεώσεις εξισορρόπησης.

Κατά το μεταβατικό στάδιο, προβλέπεται να εφαρμοστεί μηχανισμός προς τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ο οποίος θα λειτουργεί προς την κατεύθυνση βελτιστοποίησης των προβλέψεων ωριαίας έγχυσης που θα παρέχουν κατά τη συμμετοχή τους στην προημερήσια αγορά. Αυτό κρίνεται σκόπιμο ελλείψει της ενδο-ημερήσιας αγοράς, ώστε να μειώνονται οι σχετικές αποκλίσεις από τις προβλέψεις του Η.Ε.Π. και ανάλογα οι απαιτήσεις χρήσεως υπηρεσιών αλλά και για να λειτουργήσει σταδιακά ως προετοιμασία για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. αναφορικά με τις υπηρεσίες και τις υποχρεώσεις που θα αναλάβουν με την εφαρμογή του νέου μοντέλου αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Για τη διευκόλυνση συμμετοχής όλων των υπόχρεων κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά, θα θεσπιστεί και θα αναπτυχθεί ειδικό πλαίσιο λειτουργίας Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.). Οι εν λόγω φορείς θα αναλαμβάνουν για λογαριασμό των παραγωγών υποχρεώσεις αναφορικά με τη συμμετοχή τους στην αγορά, όπως αυτές θα διαμορφωθούν σε αντίστοιχη διμερή σύμβαση φορέα εκπροσώπησης - κατόχου σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Σε περιπτώσεις προσωρινής αδυναμίας παροχής των εν λόγω υπηρεσιών από τους παραπάνω φορείς ή και λόγω μη ανεπτυγμένης αγοράς λειτουργίας των συγκεκριμένων φορέων θα θεσπιστεί Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης τύπου «Τελευταίου Καταφυγίου» (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) με συγκεκριμένες υποχρεώσεις και τρόπο λειτουργίας. Ο φορέας αυτός για το αρχικό στάδιο εφαρμογής του νέου σχήματος υποστήριξης θα μπορεί να λειτουργήσει αντιπροσωπεύοντας σημαντικό αριθμό παραγωγών, στο πλαίσιο συγκεκριμένων και κλιμακούμενων χρεώσεων, αλλά σταδιακά και μέχρι την εφαρμογή του νέου μοντέλου αγοράς προβλέπεται να αναλαμβάνει τις συγκεκριμένες υπηρεσίες μόνο για λόγους έκτακτης ανάγκης και χρονικά περιορισμένης διάρκειας ανά παραγωγό. Για τους παραπάνω λόγους, θα εφαρμοστούν σταδιακά συγκεκριμένα αντικίνητρα, ώστε να μην χρησιμοποιείται ως μόνιμος φορέας παροχής των συγκεκριμένων υπηρεσιών από τους παραγωγούς ΑΠΕ και

ΣΗΘΥΑ.

Επιπλέον, δίνεται η δυνατότητα για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μέχρι ενός ορίου εγκατεστημένης ισχύος να μπορούν εφόσον το επιθυμούν να συνεχίσουν να εντάσσονται σε μορφή λειτουργικής ενίσχυσης στη βάση μιας σταθερής τιμής (FIT).

Από την 1η Ιανουαρίου 2017 η Ελληνική Πολιτεία προτίθεται να υιοθετήσει ένα σχήμα χορήγησης των ενισχύσεων λειτουργίας μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, με στόχο την αναγνώριση του βέλτιστου επιπέδου υποστήριξης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που απαιτούνται για την επίτευξη των εθνικών ενεργειακών στόχων. Η υιοθέτηση ανταγωνιστικών διαδικασιών θα επιλεγεί και θα εφαρμοστεί εφόσον αυτό αξιολογηθεί ότι δε θα οδηγήσει σε μη βέλτιστα αποτελέσματα και τα οποία θα δικαιολογούσαν είτε τη μερική είτε την ολική μη υιοθέτηση τους. Πρόθεση είναι η διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών να εφαρμοστεί αρχικά στις περιπτώσεις που απελευθερώνεται ή δημιουργείται νέος ηλεκτρικός χώρος για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και ειδικά για ώριμες τεχνολογίες Α.Π.Ε. Επισημαίνεται επιπλέον, ότι για τις νέες Φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις, μεγαλύτερες ενός ορίου εγκατεστημένης ισχύος, το σχήμα των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών θα εφαρμοστεί καθολικά με τη νομοθετική εφαρμογή του παρουσιαζόμενου νέου καθεστώτος στήριξης.

Στο πλαίσιο αυτό, σε αρχικό στάδιο για την αξιολόγηση αναφορικά με τη γενικευμένη εφαρμογή ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για τα νέα έργα ΑΠΕ, θα διενεργηθεί εντός του 2016 μια πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών. Η πιλοτική αυτή ανταγωνιστική διαδικασία θα διενεργηθεί για νέα Φωτοβολταϊκά έργα και η σχετική περιγραφή της διαδικασίας παρουσιάζεται στο άρθρο 7.

Η υποστήριξη της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Μ.Δ.Ν), συνεχίζεται και με το νέο καθεστώς στήριξης λαμβάνοντας υπόψη τις ειδικές συνθήκες εκκαθάρισης και λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στα Μ.Δ.Ν.

Με το νέο καθεστώς στήριξης συνεχίζεται επίσης η υποστήριξη της λειτουργίας της Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού – Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) με στόχο τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης και την εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις της Οδηγίας 2004/8/ΕΚ και των όσων επίσης προβλέπονται με την Οδηγία 2012/27/ΕΕ. Οι προϋποθέσεις ένταξης σταθμών υπό το νέο καθεστώς στήριξης, στην κατηγορία Σ.Η.Θ.Υ.Α. πληρούνται εφόσον η εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας μέσω της ενιαίας διαδικασίας υπερβαίνει το 10% σε σχέση με την χωριστή παραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας.

Στο πλαίσιο του ενεργειακού σχεδιασμού για τη βέλτιστη, με οικονομικούς όρους, υλοποίηση των στόχων για το 2020 η Σ.Η.Θ.Υ.Α. αναμένεται να συνεισφέρει ως ένα βαθμό μέσω της εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας στην επίτευξη των σχετικών στόχων.

Για το σχεδιασμό και ανάπτυξη του νέου καθεστώτος στήριξης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. αξιοποιήθηκαν και λήφθηκαν υπό-

ψη τα συμπεράσματα από τις συνεδριάσεις της Ομάδας Εργασίας που συστήθηκε στο Υ.Π.ΕΝ. σύμφωνα με την Απόφαση ΑΠΕΗΛ/Φ99/ οικ.184652/08.12.2015, καθώς και οι εισηγήσεις και οι σχετικές μελέτες που εκπονήθηκαν στο πλαίσιο της τεχνικής βοήθειας σε θέματα Ανανέωσιμων Πηγών Ενέργειας και Εξοικονόμησης Ενέργειας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Υπηρεσία Υποστήριξης Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων) προς το Υ.Π.ΕΝ.

Το συντονισμό για την εκπόνηση του συγκεκριμένου νόμου τον είχε η Γενική Γραμματεία Ενέργειας και Ορυκτών Πρώτων Υλών του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Β) ΚΑΤ' ΑΡΘΡΟΝ

Άρθρο 1

Σκοπός και πεδίο εφαρμογής

Στο άρθρο 1 καθορίζεται ο σκοπός και το πεδίο εφαρμογής του σχεδίου νόμου με το οποίο αναπτύσσεται νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε) και Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.).

Το νέο αυτό καθεστώς στήριξης εντάσσεται στο πλαίσιο της ενιαίας πολιτικής της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής, και πιο συγκεκριμένα λαμβάνει υπόψη και υιοθετεί τις απαιτήσεις που περιγράφονται ειδικά στην ενότητα 3.3 των «Κατευθυντήριων Γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης 2014/C 200/01).

Επίσης με το νέο καθεστώς στήριξης επιδιώκεται η επίτευξη των εθνικών ενεργειακών στόχων για συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην ακαθάριστη κατανάλωση τελικής ενέργειας μέχρι το έτος 2020, όπως προβλέπονται από την Οδηγία 2009/28/ΕΚ και το ν. 3468/2006.

Στόχος του νέου καθεστώτος είναι η δημιουργία ενός δίκαιου, ξεκάθਾਰου, σταθερού και με μακροχρόνια προοπτική θεσμικού πλαισίου ώστε να επιτευχθεί σταδιακή ενσωμάτωση και συμμετοχή των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, εγκαθίδρυση ενός ασφαλούς επενδυτικού περιβάλλοντος με συγκεκριμένα χρονοδιαγράμματα υλοποίησης και υποστήριξης της παραγόμενης ενέργειας από τις τεχνολογίες αυτές, ενώ με την εφαρμογή του σχήματος στήριξης μέσω αγορακεντρικών μηχανισμών να επιτευχθεί η ελάχιστη δυνατή επιβάρυνση του τελικού καταναλωτή από τη χρέωση του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ).

Άρθρο 2

Ορισμοί

Στο άρθρο 2 παρατίθενται οι ορισμοί που αποτελούν τις βασικές έννοιες των διατάξεων του σχεδίου νόμου και συμβάλλουν στην ασφαλή εφαρμογή και ερμηνεία των διατάξεων του.

Άρθρο 3

Νέο Καθεστώς Στήριξης των Σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Γενική περιγραφή άρθρου

Από την 1η Ιανουαρίου 2016 τίθεται σε ισχύ το νέο καθεστώς στήριξης της παραγωγής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Το νέο καθεστώς αποτελεί μετάβαση από το μέχρι σήμερα ισχύον σύστημα αποζημίωσης, διαμορφωμένο αποκλειστικά στο πλαίσιο αποζημίωσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας με σταθερές εγγυημένες τιμές, σε ένα νέο μηχανισμό ενίσχυσης της λειτουργίας των μονάδων αυτών, ο οποίος προβλέπει τη συμμετοχή των μονάδων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, δίνοντάς τους παράλληλα μία προσαύξηση, επιπλέον της τιμής όπως αυτή διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η προσαύξηση αυτή θα χορηγείται για το χρόνο ισχύος της στήριξης της εκάστοτε μονάδας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε., σε επίπεδο τεχνολογίας Α.Π.Ε., και είναι της μορφής μιας διαφορικής τιμής-προσαύξησης, λαμβάνοντας υπόψη τα έσοδα από τη συμμετοχή στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Επιπλέον, δίνεται η δυνατότητα για έργα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ μέχρις ενός ορίου εγκατεστημένης ισχύος να μπορούν εφόσον το επιθυμούν να συνεχίσουν να εντάσσονται σε μορφή ενίσχυσης στη βάση μιας σταθερής τιμής (FiT).

Παράλληλα σε αυτό το άρθρο ρυθμίζονται θέματα αναφορικά με τον έλεγχο σώρευσης της ενίσχυσης προς τους σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, το πλαίσιο για αυτοπαραγωγούς, η διαδικασία μετάπτωσης από το παλιό καθεστώς στήριξης στο νέο για όσους σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ είτε το επιλέξουν είτε δε τεθούν σε λειτουργία μέχρι συγκεκριμένων χρονικών ορίων, ενώ περιγράφονται και ειδικές διατάξεις για σταθμούς που συνάπτουν νέες συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης, καθώς και τι ισχύει για του σταθμούς που λήγουν οι εν λόγω συμβάσεις ή οι συμβάσεις υπό το προηγούμενο καθεστώς στήριξης.

Παράγραφος 1

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

Παράγραφος 2

Η παράγραφος 2 ορίζει ότι οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται από την 1η Ιανουαρίου 2016 σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγουν και απορροφάται από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας. Ειδικότερα, η Διαφορική Προσαύξηση εκφράζεται σε χρηματική αξία ανά μονάδα μέτρησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας και υπολογίζεται ανά μηνιαίο κύκλο εκκαθάρισης λαμβά-

νοντας υπόψη και τα έσοδά των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από τη συμμετοχή τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Υιοθετείται η Διαφορική Προσαύξηση σε επίπεδο τεχνολογίας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και όχι η Σταθερή Προσαύξηση ώστε να υπάρχει απο-συσχέτιση από μελλοντικές διαφοροποιήσεις στην εξέλιξη της τιμής που θα καθορίζεται στη χονδρεμπορική αγορά, ώστε κάθε φορά να υπάρχει έλεγχος και προκαθορισμένο μέγεθος του συνολικού εσόδου που λαμβάνουν οι συγκεκριμένοι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Με τον τρόπο αυτό ελαχιστοποιούνται τόσο φαινόμενα υπερ-αποζημίωσης όσο και υπο-αποζημίωσης της παραγωγής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Επιπρόσθετα η υιοθέτηση μιας τέτοιας μορφής Διαφορικής Προσαύξησης κρίνεται ως βέλτιστη σε επίπεδο εθνικής αγοράς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., καθώς επιτρέπει μια σχετικά «ομαλή» μετάβαση στο νέο καθεστώς στήριξης λαμβάνοντας υπόψη το μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2015 καθεστώς στήριξης μέσω σταθερών εγγυημένων τιμών αποζημίωσης.

Παράγραφος 3

Η παράγραφος 3 ορίζει ότι η Διαφορική Προσαύξηση υπολογίζεται σε μηνιαία βάση ως εξής:

$$Π = T.A. - E.T.A.$$

Όπου:

Π= Διαφορική Προσαύξηση, σε €/MWh,

T.A.= η Τιμή Αναφοράς που διέπει τη Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (Σ.Ε.Δ.Π.) του άρθρου 9 που συνάπτει ο κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., και η οποία ορίζεται ανά κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σύμφωνα με τον Πίνακα 1 του άρθρου 4 ή ανά σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών, σε €/MWh,

E.T.A.= Ειδική Τιμή Αγοράς, σε €/MWh, που είναι η ανηγμένη μεσοσταθμική αξία της εγγερόμενης ηλεκτρικής ενέργειας σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh) ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η μεθοδολογία υπολογισμού της οποίας περιγράφεται στο άρθρο 6.

Παράγραφος 4

Η παράγραφος 4 ορίζει ότι η διαδικασία εκκαθάρισης, τιμολόγησης και διακανονισμού των συναλλαγών που αφορούν στη Διαφορική Προσαύξηση, η οποία γίνεται σε μηνιαία βάση, περιγράφεται στην Υπουργική Απόφαση της παραγράφου 2 του άρθρου 6 του παρόντος και διέπει τη Σ.Ε.Δ.Π. στο πλαίσιο εφαρμογής του άρθρου 9 του παρόντος.

Παράγραφος 5

Η Παράγραφος 5 αφορά στο καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Σταθερής Τιμής, στο οποίο εντάσσονται ορισμένες κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Συγκεκριμένα, εντάσσονται:

α. ατομικοί σταθμοί εγκατεστημένης ισχύος ή Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής μικρότερης των 3MW,

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

γ. επιδεικτικά έργα που εγκαθίστανται από το Κ.Α.Π.Ε., πανεπιστημιακά ή ερευνητικά ιδρύματα ή ινστιτούτα στο πλαίσιο επιδεικτικού ή ανάλογου προγράμματος και για όσο διαρκεί το πρόγραμμα,

Η δυνατότητα εξαίρεσης των ανωτέρω σταθμών από το καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης και μη συμμετοχής τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας προβλέπεται στην παρ. (125) της υποενότητας 3.3.2 των «Κατευθυντήριων Γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης 2014/C 200/01). Η Λειτουργική Ενίσχυση των ανωτέρω σταθμών αποδίδεται στη βάση μιας Σταθερής Τιμής, η οποία ταυτίζεται με την Τιμή Αναφοράς, όπως αυτή καθορίζεται για την εκάστοτε τεχνολογία και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α. σύμφωνα με τον Πίνακα 1 της παραγράφου 1β του άρθρου 4. Το σχήμα Λειτουργικής Ενίσχυσης των εν λόγω έργων καθορίζεται στον τύπο της σύμβασης που συνάπτουν με τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. όπου έχουν τη δυνατότητα σύναψης Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής της Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (Σ.Ε.Σ.Τ.), του άρθρου 10. Σημειώνεται ότι οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που προχωρούν στη σύναψη Σ.Ε.Σ.Τ. δεν υπόκεινται στην εφαρμογή των όσων προβλέπονται στο άρθρο 5.

Καθορίζεται ότι η ένταξη ενός σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην κατηγορία σταθμών της περίπτωσης γ' της παρούσας, γίνεται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. κατόπιν αιτήματος του ενδιαφερόμενου κατόχου.

Επιπρόσθετα, δίνεται η εξουσιοδότηση στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας να μπορεί με Απόφασή του να μειώνει τα παραπάνω όρια των περιπτώσεων α' και β' εγκατεστημένης ισχύος, καθώς και να εντάσσει αντίστοιχα διακριτά όρια για τους σταθμούς που εγκαθίστανται στα Μ.Δ.Ν. Στην περίπτωση αυτή τα νέα μειωμένα όρια ισχύουν για τον καθορισμό του τύπου των συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης (δηλ. Σ.Ε.Δ.Π. ή Σ.Ε.Σ.Τ.) που συνάπτονται, από το μεθεπόμενο ημερολογιακό έτος έκδοσης της εν λόγω Απόφασης.

Παράγραφος 6

Στην παράγραφο 6 καθορίζεται η χρονική διάρκεια παροχής της Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης ή Σταθερής Τιμής 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 που καθορίζεται σε εικοσιπέντε (25) έτη.

Η χρονική διάρκεια παροχής της Λειτουργικής Ενίσχυσης παραμένει στα ίδια χρονικά επίπεδα με το προηγούμενο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ακολουθώντας τους γενικά αποδεκτούς λογιστικούς κανόνες αναφορικά με την περίοδο πλήρους απόσβεσης των σταθμών αυτών είναι 20 έτη και μπορεί να φτάσει τα 25 έτη.

Η κοινά αποδεκτή διάρκεια της ενίσχυσης, λαμβάνοντας υπόψη τόσο τους ισχύοντες φορολογικούς κανόνες όσο και την τεχνολογική διάρκεια ζωής των συγκεκριμένων σταθμών είναι 20 έτη και στο πλαίσιο αυτό οι σχετικές συμβάσεις για όλες τις τεχνολογίες ΑΠΕ και

ΣΗΘΥΑ θα έχουν αυτή τη χρονική διάρκεια.

Διαφοροποίηση υπάρχει μόνο για τους ηλιοθερμικούς σταθμούς, όπου και κρίθηκε σκόπιμο τόσο λόγω τεχνολογικών ιδιαιτεροτήτων όσο και αρχικού κόστους ανάπτυξης τους, η αντίστοιχη διάρκεια να είναι 25 έτη που αποτελεί και τη μέγιστη χρονική διάρκεια απόσβεσης σύμφωνα με τους φορολογικούς κανόνες.

Παράγραφος 7

Στην παράγραφο 7 καθορίζεται η διαδικασία απομείωσης της Λειτουργικής Ενίσχυσης κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι λαμβάνουν Επενδυτική Ενίσχυση, υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης.

Στο νέο καθεστώς στήριξης προβλέπεται ότι στις περιπτώσεις όπου θα υπάρχει παράλληλη επενδυτική ενίσχυση (δηλαδή κεφαλαιακή ενίσχυση ή άλλη ενίσχυση ισοδύναμης μορφής), θα υπάρχει επαναπροσδιορισμός σε επίπεδο έργου ενός Συντελεστή Απομείωσης Κεφαλαίου (Σ.Α.Κ.) στη βάση της επενδυτικής ενίσχυσης που έχει λάβει ο κάτοχος του συγκεκριμένου έργου. Με αυτόν τον τρόπο ελέγχονται θέματα σώρευσης της ενίσχυσης σε επίπεδο έργου, σύμφωνα και με την παράγραφο 129 των «Κατευθυντήριων Γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης 2014/C 200/01), ώστε να μην προκύπτει υπερβάλλουσα ενίσχυση.

Ο Σ.Α.Κ. υπολογίζεται στη βάση της εναπομένουσας διάρκειας ισχύος της Σ.Ε.Δ.Π. ή της αντίστοιχης Σ.Ε.Σ.Τ., που ισχύει για κάθε σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.,

Στη συνέχεια με την εφαρμογή αυτού του συντελεστή θα υπολογίζεται η ετήσια απομείωση λειτουργικής ενίσχυσης (Ε.Α.Λ.Ε) που πρέπει να επιβληθεί στα έσοδα του συγκεκριμένου έργου, λαμβάνοντας κάθε φορά υπόψη το ύψος της εκάστοτε κεφαλαιακής ενίσχυσης που ο κάτοχος του σταθμού έχει ήδη λάβει. Συγκεκριμένα, η ετήσια επιστροφή κεφαλαίου στη βάση της οποίας απομειώνονται τα έσοδα της Λειτουργικής Ενίσχυσης υπολογίζεται από τον τύπο:

$$Ε.Α.Λ.Ε. = Σ.Α.Κ. \times Ε.Ε.$$

όπου:

Ε.Α.Λ.Ε.: Η Ετήσια Απομείωση Λειτουργικής Ενίσχυσης (€)

Σ.Α.Κ.: Ο Συντελεστής Απομείωσης Κεφαλαίου (%)

Ε.Ε.: Επενδυτική Ενίσχυση. Η κεφαλαιακή ενίσχυση ή ενίσχυση άλλης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης (€)

Με αυτό τον τρόπο εξασφαλίζεται ότι η συγκεκριμένη επενδυτική ενίσχυση που έχει λάβει το οποιοδήποτε έργο Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., θα απομειώνει ισοδύναμα το ύψος της ενίσχυσης λειτουργίας που έχει να λαμβάνει. Η διαδικασία αντιλογισμού των εσόδων της Λειτουργικής Ενίσχυσης πραγματοποιείται μηνιαίως, στον αντίστοιχο κύκλο εκκαθάρισης των σχετικών συμβάσεων, και η εν λόγω διαδικασία συνυπολογισμού και αντιλογισμού της επενδυτικής ενίσχυσης περιγράφεται στη Σ.Ε.Δ.Π. που συνάπτεται με τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. ο κάτοχος του εκάστοτε σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε.

και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή στην αντίστοιχη Σ.Ε.Σ.Τ. που συνάπτεται με τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε.

Από τη διαδικασία αυτή εξαιρούνται σταθμοί που λαμβάνουν Επενδυτική Ενίσχυση στο πλαίσιο χρηματοδοτικών προγραμμάτων που τη διαχείρισή τους την ασκεί κεντρικά η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ή άλλοι θεσμικοί Ευρωπαϊκοί φορείς.

Παράγραφος 8

Στην παράγραφο 8 περιγράφονται οι υποχρεώσεις των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που λαμβάνουν κεφαλαιακή ενίσχυση ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής, απέναντι στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., καθώς και οι συνέπειες της μη συμμόρφωσης με αυτές.

Παράγραφος 9

Στην παράγραφο 9 καθορίζεται ο τρόπος με τον οποίο πραγματοποιείται η διαδικασία απομείωσης των εσόδων της Λειτουργικής Ενίσχυσης στις περιπτώσεις σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που λαμβάνουν κεφαλαιακή ενίσχυση ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής.

Η απομείωση γίνεται κατόπιν αναγωγής της Ετήσιας 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 Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της παραγράφου 7 του άρθρου 3 και για κάθε κεφαλαιακή ενίσχυση ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης που ο κάτοχος του εν λόγω σταθμού έχει λάβει, από τη σχέση:

$$\Sigma.Α.Κ = \frac{\epsilon \alpha \nu \alpha \gamma \times (1 + \epsilon \alpha \nu \alpha \gamma) t}{(1 + \epsilon \alpha \nu \alpha \gamma) t - 1}$$

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 Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από τη στιγμή χορήγησης της εκάστοτε επενδυτικής ενίσχυσης.

Παράγραφος 10

Με την παράγραφο 10 καθορίζεται η τιμή του Επιτοκίου Αναγωγής που ισχύει και εφαρμόζεται στη διαδικασία απομείωσης των παραγράφων 7, 8 και 9 του άρθρου 3. Η τιμή αυτή είναι αυτή που ισχύει κατά τη χρονική στιγμή χορήγησης της κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυσης άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης και διέπει τη σύμβαση που συνάπτεται με το Λειτουργό της Αγοράς. Η τιμή του επιτοκίου αναγωγής ταυτίζεται με την τιμή του επιτοκίου προεξόφλησης που χρησιμοποιήθηκε για την εκάστοτε κατηγορία σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ώστε να προκύψουν οι αντίστοιχες Τιμές Αναφοράς των σταθμών αυτών. Συγκεκριμένα, το Επιτόκιο Αναγωγής για τις κατηγορίες σταθ-

μών του Πίνακα 1 του άρθρου 4 καθορίζεται ως εξής:

1. σε 9% για τις κατηγορίες σταθμών του Πίνακα 1 του άρθρου 4 με αύξοντα αριθμό 1-10, 12-14, 28
2. σε 10% για τις κατηγορίες σταθμών του Πίνακα 1 του άρθρου 4 με αύξοντα αριθμό 11, 15-27

Επίσης με την παράγραφο 10 παρέχεται εξουσιοδότηση με την Απόφαση της παραγράφου 5 του άρθρου 4 στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας να τροποποιεί την τιμή του Επιτοκίου Αναγωγής κάθε κατηγορίας σταθμού ή να την καθορίζει, εφόσον πρόκειται για νέα κατηγορία σταθμού που εντάσσεται στον Πίνακα 1 του άρθρου 4, περιλαμβάνοντας και τις περιπτώσεις σταθμών που επιλέγονται στο πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών.

Παράγραφος 11

Η παράγραφος 11 καθορίζει τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που δύνανται να εξαιρούνται από το νέο καθεστώς στήριξης, επομένως να μη λαμβάνουν τη Λειτουργική Ενίσχυση του άρθρου 3 και να μην υπόκεινται στην εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος νόμου, αλλά να αποζημιώνονται κατά τις διατάξεις του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 όπως ισχύει, εκτός εάν επιλέξουν διαφορετικά, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 13 του άρθρου 3.

Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που δύνανται να εξαιρούνται από το νέο καθεστώς στήριξης είναι αυτοί για τους οποίους υπάρχει υπογεγραμμένη Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας όπως αυτή περιγράφεται στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006, μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου του 2015 και :

1. για αιολικούς, μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς και σταθμούς που αξιοποιούν βιομάζα ή βιοαέριο που έχουν τεθεί ή θα τεθούν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) μέχρι την 30η Ιουνίου του 2018,
2. για τους λοιπούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν τεθεί ή θα τεθούν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) μέχρι την 31η Δεκεμβρίου του 2017.

Παράγραφος 12

Στην παράγραφο 12 καθορίζονται οι προϋποθέσεις μετάπτωσης των σταθμών της παραγράφου 11 του άρθρου 3 σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης και το είδος σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης που συνάπτουν οι κάτοχοί τους. Ειδικότερα, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για τους οποίους έχει υπογραφεί Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας όπως αυτή περιγράφεται στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006, μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου του 2015, οι οποίοι δεν έχουν τεθεί ή δε θα τεθούν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική)

α) για αιολικούς, μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς και σταθμούς που αξιοποιούν βιομάζα ή βιοαέριο μέχρι την 30η Ιουνίου του 2018,

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

μεταπίπτουν υποχρεωτικά σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης, και εξαιρούνται από την υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία, εφόσον τεθούν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) μέχρι την 31η Δεκεμβρίου του 2018.

Οι κάτοχοι των εν λόγω σταθμών:

αα) συνάπτουν Σ.Ε.Σ.Τ., εφόσον οι σταθμοί δεν υπερβαίνουν τα όρια εγκατεστημένης ισχύος της παραγράφου 5 του παρόντος άρθρου, με την Τ.Α. που ισχύει κατά την ημερομηνία που οι σταθμοί τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική)

ββ) συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π., εφόσον οι σταθμοί υπερβαίνουν τα όρια εγκατεστημένης ισχύος της παραγράφου 5 του παρόντος άρθρου, με την Τ.Α. που ισχύει κατά την ημερομηνία που οι σταθμοί τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική)

Παράγραφος 13

Στην παράγραφο 13 καθορίζεται η δυνατότητα μετάπτωσης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της παραγράφου 11 του άρθρου 3 (δηλαδή όλοι οι σταθμοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που λειτουργούν έχοντας υπογράψει συμβάσεις πώλησης του ν.3468/2006 και συμβάσεις πώλησης προ του ν.3468/2006 και θα συνδεθούν εντός των προθεσμιών της παρ. 11) και με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των 5MW σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης.

Συγκεκριμένα, οι κάτοχοι των σταθμών αυτών έχουν το δικαίωμα άπαξ να αιτηθούν προς τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. τη λύση της Σύμβασης Πώλησης και τη μετάπτωση των σταθμών 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 παραγράφου 6 του άρθρου 3 και της χρονικής διάρκειας από την έναρξη ισχύος έως τη λύση της Σύμβασης Πώλησης. Η Τιμή Αναφοράς που καθορίζεται στην Σ.Ε.Δ.Π. που συνάπτουν οι κάτοχοι των σταθμών αυτών, ταυτίζεται με την τιμή αποζημίωσης που λαμβάνουν στο πλαίσιο της Σύμβασης Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας της οποίας αιτήθηκαν τη λύση. Κατά τα λοιπά ισχύουν οι διατάξεις του νόμου.

Παράγραφος 14

Στην παράγραφο 14 εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την έκδοση Απόφασης καθορισμού της διαδικασίας μετάπτωσης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. των παραγράφων 12 και 13 του άρθρου 3 σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης καθώς και κάθε άλλης λεπτομέρειας.

Παράγραφος 15

Στην παράγραφο 15 καθορίζεται ότι το ποσό της Λειτουργικής Ενίσχυσης που προκύπτει κατά τη διαδικασία Εκκαθάρισης της Σ.Ε.Δ.Π. στην περίπτωση που είναι πιστωτικό καταβάλλεται από τον Υπολογαριασμό Ενίσχυσεων Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του Ειδικού Λογαριασμού Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 ενώ στην περίπτωση που είναι χρεωστικό επιστρέφεται σε αυτόν. Όσον αφορά σε επιμέρους λεπτομέρειες αναφορικά με τις διαδικασίες Εκκαθάρισης, Τιμολόγησης και Διακανονισμού Συναλλαγών της Σύμβασης Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, αυτές καθορίζονται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος καθώς και στα αντίστοιχα Εγχειρίδια αυτών.

Με τον τρόπο αυτό, στο νέο καθεστώς στήριξης υπάρχει πρόνοια ώστε οι νέες συμβάσεις σύμφωνα με τις οποίες θα παρέχεται η διαφορική προσαύξηση, να είναι δύο κατευθύνσεων ώστε σε περίπτωση ανόδου της ΕΤΑ πάνω από την ΤΑ για συγκεκριμένη τεχνολογία να επιστρέφονται τα υπερβάλλοντα έσοδα στον ειδικό λογαριασμό του άρθρου 143 του ν.4001/2011 και ειδικότερα στον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων.

Αντίστοιχα περιγράφεται ότι ύψος της Λειτουργικής Ενίσχυσης που προκύπτει κατά τη διαδικασία Εκκαθάρισης 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.

Παράγραφος 16

Στην παράγραφο 16 καθορίζεται το ειδικό πλαίσιο εφαρμογής των διατάξεων του άρθρου 3 για τους σταθμούς αυτοπαραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Συγκεκριμένα, καθορίζεται ότι τα όρια εγκατεστημένης ισχύος ή Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής των περιπτώσεων α και β' της παραγράφου 5 αφορούν το 20% της εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών αυτοπαραγωγής και κατά τα άλλα εφαρμόζονται τα όσα προβλέπονται στο άρθρο 3 αναφορικά με τον τρόπο απόδοσης της Λειτουργικής Ενίσχυσης για το πλεόνασμα της ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται στο Σύστημα ή το Δίκτυο, το οποίο μπορεί να ανέλθει μέχρι ποσοστού 20% της συνολικά παραγόμενης, από τους σταθμούς αυτούς, ηλεκτρικής ενέργειας, σε ετήσια βάση. Οι κάτοχοι σταθμών αυτοπαραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για το 20% της εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών τους, συνάπτουν αντίστοιχα Σ.Ε.Σ.Τ ή Σ.Ε.Δ.Π. όπου αυτό προβλέπεται, ενώ στην παράγραφο αυτή ρυθμίζεται επίσης το πλαίσιο συμμετοχής των σταθμών αυτών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας σε περίπτωση που εμπίπτουν σε κατηγορία που υποχρεωτικά συνάπτει Σ.Ε.Δ.Π., όπου και ακολουθούν τα όσα προβλέπονται στο άρθρο 5 του παρόντος στη βάση συμμετοχής με το σύνολο της εγκατεστημένης ισχύος των εν λόγω σταθμών.

Επιπρόσθετα καθορίζεται ότι σε περίπτωση που οι σταθμοί αυτοπαραγωγής ανήκουν σε κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που οι κάτοχοι αυτών λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση μόνο εφόσον επιλεγούν μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, τότε ειδικά αυτοί οι σταθμοί εξαιρούνται από την υποχρέωση αυτή, και οι κάτοχοί τους έχουν τη δυνατότητα σύναψης Σ.Ε.Σ.Τ. ή Σ.Ε.Δ.Π. για το 20% της εγκατεστημένης ισχύος τους, ενώ η Τ.Α. που λαμβάνεται υπόψη για την ενίσχυση μέχρι του 20% της συνολικά ετήσιας παραγόμενης ενέργειας από αυτούς, ταυτίζεται με τη μεσοσταθμική Τ.Α. που προέκυψε κατά την πιο πρόσφατη ανταγωνιστική διαδικασία της εν λόγω κατηγορίας σταθμών.

Επίσης σημειώνεται ότι με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας θα καθοριστεί η διαδικασία εκκαθάρισης για το πλεόνασμα της ενέργειας καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα των σταθμών της παρούσας παραγράφου.

Παράγραφος 17

Η παράγραφος 17 αφορά στην αποζημίωση και στη σύναψη σύμβασης κατόχων φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων που εντάσσονται στο «Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων» (Β' 1079/2009). Για τους κατόχους των εγκαταστάσεων αυτών ισχύουν όσα προβλέπονται στις διατάξεις του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων.

Παράγραφος 18

Στην παράγραφο 18 καθορίζεται η Λειτουργική Ενίσχυση που λαμβάνουν οι κάτοχοι φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων, ανάλογα με το αν η εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού είναι μικρότερη ή ίση και μεγαλύτερη των 500kW. Συγκεκριμένα, 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 και μεγαλύτερη των 500kW λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση μόνο εφόσον οι φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις τους επιλεγούν στο πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών του άρθρου 7.

Παράγραφος 19

Με την παράγραφο 19 ορίζεται ότι οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. των οποίων έχει λήξει η ισχύς της σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης (Σ.Ε.Δ.Π. ή Σ.Ε.Σ.Τ.) ή αντίστοιχων συμβάσεων πώλησης και αγοραπωλησίας ενέργειας, λόγω παρέλευσης της εικοσαετίας, ή εικοσιπενταετίας για ηλιοθερμικούς σταθμούς, και οι σταθμοί συνεχίζουν να λειτουργούν υπό την προϋπόθεση της ανανέωσης της άδειας λειτουργίας τους και των λοιπών αδειών και εγκρίσεων που απαιτούνται κατά την κείμενη νομοθεσία, δε λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση για την ενέργεια που παράγουν, αλλά αποζημιώνονται μόνο στο πλαίσιο της συμμετοχής των σταθμών τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Στην παράγραφο αυτή υπάρχει και εξουσιοδότηση για απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας ώστε να καθοριστεί η διαδικασία συμμετοχής και λειτουργίας των σταθμών που εμπίπτουν στις διατάξεις της παρούσας παραγράφου.

Παράγραφος 20

Η παράγραφος 20 αφορά στο καθεστώς ενίσχυσης κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τροποποιούν τις άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας των σταθμών τους λόγω αύξησης της ισχύος τους. Ειδικότερα, οι κάτοχοι των σταθμών αυτών, συνάπτουν σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης, για την πρόσθετη εγκατεστημένη ισχύ τους. Ο τύπος Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από την πρόσθετη εγκατεστημένη ισχύ, καθορίζεται με βάση τα αναφερόμενα στο παρόν σχέδιο νόμου. Επιπρόσθετα, σε περίπτωση που η Λειτουργική Ενίσχυση για τη συγκεκριμένη τεχνολογία και εύρος ισχύος καθορίζεται κατά τη χρονική εκείνη στιγμή αποκλειστικά μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, οι ανωτέρω κάτοχοι σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας

που σχετίζεται με την πρόσθετη εγκατεστημένη ισχύ δύναται να λάβουν Λειτουργική Ενίσχυση μόνο εφόσον οι σταθμοί τους επιλεγούν μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών.

Παράγραφος 21

Η παράγραφος 21 αφορά στην αποζημίωση κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της περίπτωσης α' της παραγράφου 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια της πρόσθετης εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών τους. Επισημαίνεται ότι για την ένταξη των σταθμών αυτών σε αυτή την περίπτωση, πέρα των άλλων, η πρόσθετη ισχύς δεν μπορεί να υπερβαίνει το 10% της ήδη αδειοδοτημένης ισχύος.

Ειδικότερα, οι κάτοχοι των σταθμών αυτών αποζημιώνονται για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια που σχετίζεται με την πρόσθετη εγκατεστημένη ισχύ με την Τ.Α. της αντίστοιχης κατηγορίας σταθμών του Πίνακα 1 του άρθρου 4 όπως ισχύει κατά τη στιγμή που η πρόσθετη εγκατεστημένη ισχύς τίθεται σε λειτουργία (δοκιμαστική ή κανονική) ή με τη μεσοσταθμική Τ.Α. στην περίπτωση που η αντίστοιχη κατηγορία σταθμών ενισχύεται αποκλειστικά μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, η οποία πρόέκυψε από την πιο πρόσφατη ανταγωνιστική διαδικασία της εν λόγω κατηγορίας σταθμών.

Στην περίπτωση που οι κάτοχοι των εν λόγω σταθμών για την υφιστάμενη εγκατεστημένη ισχύ έχουν συνάψει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης, συνάπτουν σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης ίδιου τύπου και για την πρόσθετη εγκατεστημένη ισχύ με την ίδια ημερομηνία λήξης.

Στην περίπτωση που οι κάτοχοι των εν λόγω σταθμών για την υφιστάμενη εγκατεστημένη ισχύ έχουν συνάψει Σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας του άρθρου 12 του ν. 3468/2006, συνάπτουν σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής αποζημίωσης για την πρόσθετη εγκατεστημένη ισχύ με την ίδια ημερομηνία λήξης και με αντίστοιχους όρους με εξαίρεση την Σταθερή Τιμή αποζημίωσης η οποία ταυτίζεται με την Τ.Α. όπως αυτή προκύπτει κατά τα ανωτέρω.

Παράγραφος 22

Με την παράγραφο 22 ρυθμίζεται η περίπτωση που 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 ή των αντίστοιχων συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας που έχουν συναφθεί προ του ν.3468/2006, προχωρούν σε ριζική ανανέωση του παραγωγικού εξοπλισμού των σταθμών τους. Οι κάτοχοι των σταθμών αυτών, υπό την προϋπόθεση της ανανέωσης της άδειας λειτουργίας τους και των λοιπών αδειών και εγκρίσεων που απαιτούνται κατά την κείμενη νομοθεσία, έχουν τη δυνατότητα σύναψης νέας σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης.

Επίσης με την παράγραφο 22 εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από Γνώμη της Ρ.Α.Ε., να καθορίζει τις προϋποθέσεις ένταξης των σταθμών αυτών σε καθεστώς ριζικής ανανέωσης του παραγωγικού τους εξοπλισμού, τις Τ.Α. που εφαρμόζονται για τους σταθμούς αυτούς καθώς και το πλαίσιο συμμετοχής τους ή όχι σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών.

κασίες υποβολής προσφορών.

Άρθρο 4

Τιμές Αναφοράς για την αποζημίωση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Γενική Περιγραφή άρθρου

Στο άρθρο 4 παρουσιάζονται οι Τιμές Αναφοράς που διέπουν τις συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης του νέου καθεστώτος στήριξης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Παράλληλα, περιγράφονται ειδικά θέματα αναφορικά με την αποζημίωση φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων, καθώς και θέματα για την αποζημίωση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από εγκαταστάσεις ΑΠΕ με ιδιαίτερα χαρακτηριστικά. Το άρθρο αυτό παρουσιάζει και το κανονιστικό πλαίσιο αναφορικά με τη διαδικασία αναθεώρησης και τροποποίησης τόσο των Τιμών Αναφοράς όσο και των επιμέρους κατηγοριών σταθμών στη βάση των οποίων υπολογίζονται οι εκάστοτε Τιμές Αναφοράς.

Παράγραφος 1

Στην παράγραφο 1, λαμβάνοντας υπόψη τις διάφορες παραμέτρους διαμόρφωσης του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α., καθορίζεται η Τιμή Αναφοράς (Τ.Α.) στη βάση της οποίας υπολογίζεται μηνιαίως η Λειτουργική Ενίσχυση, με τη μορφή της Διαφορικής Προσαύξησης ή της Σταθερής Τιμής αποζημίωσης, της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς αυτούς, ανά κατηγορία έργου.

Συγκεκριμένα, το κόστος ανάπτυξης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην Ελλάδα καθορίζεται τόσο από τις διεθνείς εξελίξεις στις τιμές προμήθειας του απαραίτητου εξοπλισμού, όσο και από εγχώριες παραμέτρους, που σχετίζονται με τις χρηματοδοτικές συνθήκες, το κόστος εγκατάστασης και λειτουργίας τους, το κόστος διασύνδεσης, τα οποία και διαφοροποιούνται σημαντικά σε σχέση με άλλες χώρες. Επιπρόσθετα, σχετίζεται άμεσα με την επενδυτική ωριμότητα που χαρακτηρίζει τις επιμέρους τεχνολογίες.

Παράμετροι που σχετίζονται με την αδειοδότηση, την εγκατάσταση, τη λειτουργία αλλά και τη χρηματοδότηση των έργων αυτών, επιβαρύνουν το κόστος ανάπτυξης για τις τεχνολογίες που δεν έχουν ακόμη αναπτυχθεί, επαρκώς ή και καθόλου, στη χώρα. Συγκεκριμένα, υπάρχουν τεχνολογίες Α.Π.Ε. που ήδη έχουν επιτύχει σημαντική διείσδυση στο εγχώριο ηλεκτρικό σύστημα, με πλήθος εγκαταστάσεων στην ελληνική επικράτεια, όπως τα αιολικά και φωτοβολταϊκά πάρκα και σε μικρότερο, αλλά σημαντικό βαθμό, τα μικρά υδροηλεκτρικά έργα, ενώ αντίθετα υπάρχουν τεχνολογίες όπως η βιομάζα-βιοαέριο, η γεωθερμία και τα ηλιοθερμικά συστήματα, που ακόμη υστερούν σημαντικά αν και υπάρχει διαθέσιμο εγχώριο δυναμικό για την ανάπτυξη τους.

Ο υπολογισμός της Τ.Α. της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α., απαιτεί την συστηματική ανάλυση, καταγραφή και παρακολούθηση του συνόλου των συνιστωσών που καθορίζουν το κόστος υλοποίησης και λειτουργίας των μονάδων αυτών, όπως αυτό διαφοροποιείται ανά τεχνολογία και κλίμακα μεγέθους..

Με το νέο καθεστώς στήριξης, ο προσδιορισμός και υπολογισμός των Τ.Α. θα πραγματοποιείται μέχρι την εφαρμογή ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προ-

σφορών, καθολικά μέσω της συστηματικής παρακολούθησης του Σταθμισμένου Κόστους Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Σ.Κ.Π.Η.Ε.) των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Το Σ.Κ.Π.Η.Ε. καθορίζεται ξεχωριστά για κάθε κατηγορία σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., στη βάση ενός τυπικού έργου αναφοράς λαμβάνοντας υπόψη το κόστος προμήθειας και εγκατάστασης του εξοπλισμού (κόστος κατασκευής, CAPEX), το σταθερό και μεταβλητό κόστος λειτουργίας του έργου (OPEX), την αναμενόμενη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και όλες τις υπόλοιπες τεχνικές και λογιστικές παραμέτρους που καθορίζουν το κόστος και τα έσοδα των υπο-εξέταση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. (π.χ. τέλος για ΟΤΑ, απομείωση απόδοσης εξοπλισμού, εναπομείνουσα αξία έργου, αποσβέσεις κλπ), όπως και ένα εύλογο επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο ουσιαστικά θα αντικατοπτρίζει και την απόδοση κεφαλαίου για το συγκεκριμένο σταθμό αναφοράς. Το CAPEX και το OPEX διαφοροποιούνται ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ενώ παράλληλα, διαμορφώνονται ανάλογα με την εγκατεστημένη ισχύ και την παραγόμενη ενέργεια. Παράλληλα η επιλογή του

επιτοκίου προεξόφλησης, πέρα των τυπικών χρηματοοικονομικών και χρηματοδοτικών παραμέτρων και συνθηκών, λαμβάνει υπόψη και την προστιθέμενη αξία που έχουν οι τεχνολογίες αυτές λαμβάνοντας υπόψη τις ανάγκες για διαφοροποίηση του ενεργειακού μείγματος και την ασφάλεια εφοδιασμού.

Λαμβάνοντας υπόψη τις υπάρχουσες κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που υπάγονται σε καθεστώς στήριξης, τα τεχνικο-οικονομικά στοιχεία τους και ιδιαίτερα τον εκτιμώμενο συντελεστή χρησιμοποίησης των μονάδων ανά κατηγορία σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., καθώς και τα επιμέρους όρια που έχουν τεθεί στο επίπεδο των κατευθυντηρίων γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς της ενέργειας και του περιβάλλοντος για την περίοδο 2014-2020 από την Ε.Ε., η διαφοροποίηση της στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σε επίπεδο εγκατεστημένης ισχύος ή άλλων λειτουργικών χαρακτηριστικών, θα γίνεται σύμφωνα με τις κατηγορίες που παρουσιάζονται στον Πίνακα Α.

Πίνακας Α: Κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

1	Αιολική Ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις στο ΔΣ
2	Αιολική Ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά
3	Υδραυλική Ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 3 MWe
4	Υδραυλική Ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ από 3 MWe έως και 15 MWe
5	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, πυρόλυση) εκτός αεριοποίησης, από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 1 MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)
6	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω διεργασίας αεριοποίησης από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 1 MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)

7	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση), από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ από 1 MW έως και ≤ 5 MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)
8	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση), από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ >5 MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)
9	Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων και την οργανική ιλύ/λάσπη βιολογικών καθαρισμών και αξιοποιούνται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 2 MW
10	Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων και την οργανική ιλύ/λάσπη βιολογικών καθαρισμών και αξιοποιούνται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ >2 MW
11	Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιεργειών, ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 3 MW
12	Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιεργειών, ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ >3 MW
13	Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται με ηλιοθερμικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας χωρίς σύστημα αποθήκευσης
14	Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται με ηλιοθερμικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με σύστημα αποθήκευσης, το οποίο εξασφαλίζει τουλάχιστον 2 ώρες λειτουργίας στο ονομαστικό φορτίο
15	Γεωθερμική ενέργεια που αξιοποιείται με σταθμούς παραγωγής

	ηλεκτρικής ενέργειας με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 5 MWe
16	Γεωθερμική ενέργεια που αξιοποιείται με σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εγκατεστημένη ισχύ > 5 MWe
17	Λοιπές Α.Π.Ε. (συμπεριλαμβανομένων και των σταθμών ενεργειακής αξιοποίησης του βιοαποικοδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων μη εντασσόμενων σε άλλη κατηγορία του πίνακα, που πληρούν τις προδιαγραφές της Ευρωπαϊκής νομοθεσίας όπως εκάστοτε αυτές ισχύουν)
18	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος ≤ 1 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)
19	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος ≤ 1 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)
20	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 1 MW και ≤ 5 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420))
21	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 1 MW και ≤ 5 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)
22	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 5 MW και ≤ 10 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)
23	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 5 MW και ≤ 10 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)
24	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 10 MW και ≤ 35 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)
25	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 10 MW και ≤ 35 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)

26	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 35 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)
27	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 35 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)
28	Λοιπές Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Λαμβάνοντας υπόψη τις παραπάνω παραμέτρους διαμόρφωσης του κόστους, επιλέχθηκαν οι τυπικές τιμές κόστους και απόδοσης παραγωγής για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. στην Ελλάδα που δίνονται στον Πίνακα Β, προκειμένου να προσδιοριστούν οι τιμές αποζημίωσης της παραγόμενης ενέργειας. Οι τυπικές τιμές κόστους του Πίνακα Β αντικατοπτρίζουν τις συνθήκες της εγχώριας αγοράς Α.Π.Ε. Οι τιμές αυτές λαμβάνονται υπόψη από την Ελληνική πολιτεία ως αντιπροσωπευτικές και είναι αυτές που τελικά χρησιμοποιούνται για να καθορίσουν το μέγεθος του αναγκαίου κινήτρου για την ανάπτυξη έργων των εν λόγω τεχνολογιών, συμβάλλοντας καθοριστικά στην επίτευξη των εθνικών και ευρωπαϊκών ενεργειακών στόχων.

Πίνακας Β: Τυπικές τιμές παραμέτρων υλοποίησης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στην Ελλάδα

Τεχνολογία-κατηγορία έργου	Τυπικές τιμές παραμέτρων υλοποίησης έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα		
	CAPEX (€/kW)	OPEX (% CAPEX)	Συντελεστής χρησιμοποίησης (%)
Αιολικές Εγκαταστάσεις στο ΔΣ	1250	2,7%	24,5%
Αιολικές Εγκαταστάσεις στα ΜΔΝ	1450	3,0%	29,0%
Υπεράκτιες Αιολικές Εγκαταστάσεις	3300	3,2%	35,0%
ΜΥΗΕ ≤ 3 MW	1950	2,1%	36,0%
3 MW < ΜΥΗΕ ≤ 15 MW	1900	2,0%	36,0%
Φ/Β ειδικού προγράμματος	1250	1,2%	16,0%

Φ/B ≤ 0,5 MW	1100	1,5%	17,0%
Φ/B > 0,5 MW	925	1,2%	17,0%
Γεωθερμικοί σταθμοί ≤ 5 MW	5500	3,5%	85,0%
Γεωθερμικοί σταθμοί > 5 MW	4400	3,0%	85,0%
Ηλιοθερμικοί σταθμοί χωρίς σύστημα αποθήκευσης	3450	2,0%	20,0%
Ηλιοθερμικοί σταθμοί με σύστημα αποθήκευσης το οποίο εξασφαλίζει τουλάχιστον 2 ώρες λειτουργίας στο ονομαστικό φορτίο	4700	2,2%	30,0%
Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, πυρόλυση) εκτός αεριοποίησης, από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 1MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	3900	21%	90%
Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω διεργασίας αεριοποίησης από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 1MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	4800	16%	90%
Βιομάζα που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση), από σταθμούς με εγκατεστημένη > 1 MW και ≤ 5 MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	3100	24,5%	90%
Βιομάζα που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση), από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ	2650	25,0%	90,0%

>5 MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)			
Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων και την οργανική ύλη/λάσπη βιολογικών καθαρισμών και αξιοποιούνται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 2 MW	2000	18,0%	60,0
Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων και την οργανική ύλη/λάσπη βιολογικών καθαρισμών και αξιοποιούνται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ > 2 MW	1700	17,0%	60,0%
Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιεργειών, ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 3 MW	4500	20,0%	85,0%
Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιεργειών,	4200	20,0%	85,0%

ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ > 3 MW			
--	--	--	--

Οι τυπικές αυτές τιμές των βασικών παραμέτρων υλοποίησης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., διαμορφώνονται στη βάση μιας επένδυσης που διαθέτει συγκριτικά πλεονεκτήματα και όχι στην ενσωμάτωση περιπτώσεων επενδυτικών σχεδίων με μη πλεονεκτικές παραμέτρους (π.χ. χαμηλός συντελεστής χρησιμοποίησης), καθώς στόχος είναι το τελικό κίνητρο που θα δοθεί να περιορίζεται στο ελάχιστο αναγκαίο, που όμως θα εξασφαλίζει την επίτευξη του επιδιωκόμενου ενεργειακού στόχου για το 2020.

Το τελικό κίνητρο που ενσωματώνεται με την επιλογή του μεγέθους του επιτοκίου προεξόφλησης, διαμορφώνεται στη βάση τυπικών χρηματο-οικονομικών και χρηματοδοτικών παραμέτρων ενώ λαμβάνει επίσης υπόψη και το βαθμό ωριμότητας των διαφόρων τεχνολογιών Α.Π.Ε. στην Ελληνική επικράτεια, καθώς και από την προστιθέμενη αξία που έχουν οι τεχνολογίες αυτές λαμβάνοντας υπόψη τις ανάγκες για διαφοροποίηση του ενεργειακού μείγματος και την ασφάλεια εφοδιασμού.

Ο Πίνακας Γ παρουσιάζει τις τυπικές τιμές των παραμέτρων ανάπτυξης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην Ελλάδα.

Πίνακας Γ: Τυπικές τιμές παραμέτρων ανάπτυξης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΣΗΘΥΑ στην Ελλάδα

Τεχνολογία- κατηγορία έργου	Τυπικές τιμές παραμέτρων υλοποίησης έργων ΣΗΘΥΑ στην Ελλάδα		
	CAPEX (€/kW)	OPEX (€/MWh)	Συντελεστής χρησιμοποίησης (ώρες λειτουργίας)
Εγκαταστάσεις ΣΗΘΥΑ ≤1MW	1.300	10	5.000
1MW< Εγκαταστάσεις	1.200	9,5	5.500

ΣΗΘΥΑ ≤5MW			
5MW< Εγκαταστάσεις ΣΗΘΥΑ ≤10MW	1.100	8,5	6.000
10MW< Εγκαταστάσεις ΣΗΘΥΑ ≤35MW	1.050	6	6.500
Εγκαταστάσεις ΣΗΘΥΑ >35MW	800	4	7.500

Σημειώνεται ότι οι τυπικές αυτές τιμές των παραμέτρων υλοποίησης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α. είναι ανεξάρτητες από την τεχνολογία ηλεκτροπαραγωγής που εφαρμόζουν άρα και κοινές για όλες τις επιμέρους κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α. διαφορετικής τεχνολογίας αλλά ίδιας εγκατεστημένης ισχύος.

Μεθοδολογία υπολογισμού ενίσχυσης λειτουργίας:

Για τον υπολογισμό της ενίσχυσης λειτουργίας θα πρέπει αρχικά να καθοριστεί το συνολικό Σταθμισμένο Κόστος της Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Σ.Κ.Π.Η.Ε.) από τη συγκεκριμένη τεχνολογία, στον υπολογισμό του οποίου λαμβάνεται υπόψη και η εύλογη απόδοση κεφαλαίου.

Όπως αναφέρθηκε προηγούμενα, το Σ.Κ.Π.Η.Ε. για κάθε τεχνολογία Α.Π.Ε. υπολογίζεται ξεχωριστά και ανά κατηγορία σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στη βάση ενός τυπικού έργου αναφοράς, λαμβάνοντας υπόψη τις συνιστώσες κόστους για την ανάπτυξη και λειτουργία του έργου (CAPEX & OPEX), την αναμενόμενη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και όλες τις υπόλοιπες τεχνικές και λογιστικές παραμέτρους που καθορίζουν το κόστος και τα έσοδα των υπο-εξέταση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., όπως και ένα εύλογο επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο ουσιαστικά αντικατοπτρίζει και την απόδοση κεφαλαίου για το συγκεκριμένο έργο αναφοράς.

Ειδικότερα επισημαίνεται ότι για τον υπολογισμό της οικονομικής απόδοσης των έργων, έχει ληφθεί υπ' όψη πληθωρισμός 1%, τέλος υπέρ ΟΤΑ και τοπικών κοινωνιών 3% (πλην Φ/Β σταθμών) επί των ακαθάριστων εσόδων και ειδικά για τα ΜΥΗΣ επιπλέον τέλος 1% υπέρ Φορέων Διαχείρισης Προστατευόμενων Περιοχών, όπου εγκαθίστανται και το οποίο μεσοσταθμικά για ένα τυπικό έργο έχει θεωρηθεί σε ένα επιπρόσθετο ποσοστό της τάξης του 0,5% λαμβάνοντας υπόψη την ποσόστωση λειτουργούντων και αδειοδοτημένων ΜΥΗΣ εντός και εκτός τέτοιων περιοχών.

Για τον προσδιορισμό της εύλογης απόδοσης κεφαλαίου ο υπολογισμός γίνεται αρχικά σε επίπεδο έργου λαμβάνοντας υπόψη τις φορολογικές συνθήκες. Κρίνεται

ωστόσο σκόπιμο να εξεταστεί και η απόδοση σε επίπεδο ιδίων κεφαλαίων, λαμβάνοντας υπόψη τυπικές χρηματοδοτικές συνθήκες ώστε να αποτυπωθεί με μεγαλύτερη σαφήνεια ο βαθμός επενδυτικής ελκυστικότητας για τα συγκεκριμένα έργα και να εφαρμοστεί μια μεθοδολογία επανα-υπολογισμού του Σ.Κ.Π.Η.Ε. με τη διαφοροποίηση και ουσιαστικά βελτίωση των τωρινών τυπικών χρηματοδοτικών συνθηκών ώστε να μην προκύπτουν φαινόμενα υπερβάλλουσας υποστήριξης.

Η μεθοδολογία υπολογισμού του Σ.Κ.Π.Η.Ε. παρουσιάζεται στην εξίσωση 1 και 1α, παρουσιάζοντας τη μεθοδολογία υπολογισμού χωρίς και με τραπεζικό δανεισμό αντίστοιχα.

$$\Sigma\text{ΚΠΗΕ} = \frac{IK - \sum_{n=1}^N \frac{A\Pi_n}{(1+r)^n} \cdot \Sigma\Phi + \sum_{n=1}^N \frac{\Lambda K_n}{(1+r)^n} \cdot (1 - \Sigma\Phi) - \frac{YA}{(1+r)^N}}{\sum_{n=1}^N \frac{H\Lambda_n}{(1+r)^n} \cdot (1 - \Sigma\Phi)} \quad (1)$$

$$\Sigma\text{ΚΠΗΕ} = \frac{IK - \sum_{n=1}^N \frac{(A\Pi_n + TK_n)}{(1+r)^n} \cdot \Sigma\Phi + \sum_{n=1}^N \frac{(XP_n + TK_n)}{(1+r)^n} + \sum_{n=1}^N \frac{\Lambda K_n}{(1+r)^n} \cdot (1 - \Sigma\Phi) - \frac{YA}{(1+r)^N}}{\sum_{n=1}^N \frac{H\Lambda_n}{(1+r)^n} \cdot (1 - \Sigma\Phi)}$$

(1α)

όπου,

- IK: τα κεφάλαια που απαιτήθηκαν για την υλοποίηση της επένδυσης ,
- ΑΠ: το ετήσιο κόστος επανάκτησης του κεφαλαίου της επένδυσης (αποσβέσεις)
- ΛΚ: το συνολικό ετήσιο λειτουργικό κόστος συμπεριλαμβανομένου όλων των συνιστωσών κόστους όπως μπορεί να είναι το (πιθανό) κόστος εξασφάλισης της πρώτης ύλης, το κόστος λειτουργίας και συντήρησης του έργου, το κόστος ασφάλισης του εξοπλισμού και των εσόδων, το κόστος που αντιστοιχεί στην πληρωμή του ανταποδοτικού τέλους προς τους ΟΤΑ και άλλα έξοδα),
- ΥΑ: η υπολειμματική αξία της επένδυσης,
- ΗΛ: η ετήσια παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια,
- ΣΦ: ο συντελεστής φορολόγησης των εσόδων,
- ΤΚ: οι τόκοι του δανείου,
- ΧΡ: το χρεολύσιο του δανείου,
- r : το επιτόκιο προεξόφλησης,
- n: το έτος λειτουργίας τηρου σταθμού με N το συνολικό αριθμό των ετών που λαμβάνεται η ενίσχυση (το N λαμβάνεται ίσο με 20 έτη για όλες τις κατηγορίες

σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε.πλην ηλιοθερμικών σταθμών και φωτοβολταϊκών του ειδικού προγράμματος όπου και λαμβάνεται Ν ίσο με 25 έτη).

Αντίστοιχα, το επιτόκιο προεξόφλησης που αντιστοιχεί στη συγκεκριμένη τιμή Σ.Κ.Π.Η.Ε. αντιστοιχεί στον εσωτερικό βαθμό απόδοσης του έργου όταν μηδενίζεται η καθαρή παρούσα αξία του. Υπό συνθήκες χρηματοδότησης το αντίστοιχο επιτόκιο προεξόφλησης αντιστοιχεί στον εσωτερικό βαθμό απόδοσης των ιδίων κεφαλαίων, καθώς αναμορφώνονται τα μεγέθη της εξίσωσης 1α ώστε να λαμβάνουν υπόψη τις χρηματοδοτικές συνθήκες.

Αναφορικά με το φορολογικό συντελεστή που χρησιμοποιήθηκε, λήφθηκαν υπόψη οι πρόσφατες φορολογικές παρεμβάσεις και εφαρμόστηκε σταθμισμένος μέσος φορολογικός συντελεστής ίσος με 29%, εκτός των Φ/Β εγκαταστάσεων έως 10kW του προγράμματος των στεγών που τα έσοδά τους δεν φορολογούνται.

Στόχος της συστηματικής παρακολούθησης του Σ.Κ.Π.Η.Ε. είναι και η ανάλυση και παρακολούθηση των συγκεκριμένων χρηματοδοτικών συνθηκών, καθώς η όποια μετρήσιμη θετική προσαρμογή τους σε τυπικά Ευρωπαϊκά επίπεδα επιφέρει αυτόματα και συγκεκριμένες διαφοροποιήσεις στο Σταθμισμένο Μέσο Κόστος Κεφαλαίου (Σ.Μ.Κ.Κ.) αν διατηρηθεί σταθερός ο βαθμός απόδοσης σε επίπεδο ιδίων κεφαλαίων.

Στόχος της Ελληνικής Πολιτείας είναι η αναλυτική παρακολούθηση αυτών των χρηματοδοτικών συνθηκών και ανάλογα και με την εξέλιξη του κόστους των τεχνολογιών και τις ιδιαιτερότητες ανάπτυξης αυτών των έργων ανά τεχνολογία στην Ελληνική επικράτεια, αν αυτές υπάρχουν, να επικαιροποιείται τουλάχιστον ετησίως το τυπικό επιτόκιο προεξόφλησης σε επίπεδο έργου (δηλαδή ο εσωτερικός βαθμός απόδοσης του έργου, που μεθοδολογικά ταυτίζεται και με το Σ.Μ.Κ.Κ.) ώστε στη συνέχεια να τροποποιείται ανάλογα το Σ.Κ.Π.Η.Ε. και στη συνέχεια η Τ.Α.

Με τον υπολογισμό του Σ.Κ.Π.Η.Ε. ανά κατηγορία σταθμού προσδιορίζεται και η Τ.Α. σε €/MWh που χρησιμοποιείται για τον καθορισμό της Λειτουργικής Ενίσχυσης. Η Τ.Α. στη βάση της οποίας υπολογίζεται μηνιαίως η Λειτουργική Ενίσχυση, με τη μορφή της Διαφορικής Προσαύξησης ή της Σταθερής Τιμής αποζημίωσης, της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α., καθορίζεται ανά κατηγορία σταθμών, όπως αυτές περιγράφονται στον Πίνακα Α της παρούσας έκθεσης, και παρουσιάζεται στον Πίνακα 1 («Τιμές Αναφοράς ανά κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.») της παραγράφου 1 του άρθρου 4 του σχεδίου νόμου, όπου εδώ παρατίθεται με την προσθήκη μίας επιπλέον στήλης που αφορά στον αντίστοιχο βαθμό εσωτερικής απόδοσης έργου που προκύπτει στη βάση ενός τυπικού έργου και για τη συγκεκριμένη Τ.Α.:

Πίνακας 1: Τιμές Αναφοράς ανά κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

α/α	Κατηγορία σταθμών	T.A. (€/MWh)	% Απόδοση κεφαλαίου σε επίπεδο έργου (project IRR)
1	Αιολική Ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις στο ΔΣ	98	9%
2	Αιολική Ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά	98	9%
3	Υδραυλική Ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 3\text{MWe}$	100	9%
4	Υδραυλική Ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ από 3MWe έως και 15 MWe	97	9%
5	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, πυρόλυση) εκτός αεριοποίησης, από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 1\text{MW}$ (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	184	9%
6	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω διεργασίας αεριοποίησης από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 1\text{MW}$ (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	193	9%
7	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση), από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ από 1MW έως και $\leq 5\text{MW}$ (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	162	9%
8	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση), από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $> 5\text{MW}$ (εξαιρουμένου του	140	9%

	βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)		
9	Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων και την οργανική ιλύ/λάσπη βιολογικών καθαρισμών και αξιοποιούνται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 2\text{MW}$	129	9%
10	Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων και την οργανική ιλύ/λάσπη βιολογικών καθαρισμών και αξιοποιούνται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $> 2\text{ MW}$	106	9%
11	Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιεργειών, ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 3\text{MW}$	225	10%
12	Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιεργειών, ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $> 3\text{ MW}$	204	9%
13	Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται μεηλιοθερμικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας χωρίς σύστημα αποθήκευσης	257	7%

14	Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται μεηλιοθερμικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με σύστημα αποθήκευσης, το οποίο εξασφαλίζει τουλάχιστον 2 ώρες λειτουργίας στο ονομαστικό φορτίο	278	9%
15	Γεωθερμική ενέργεια που αξιοποιείται με σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 5\text{MWe}$	139	9%
16	Γεωθερμική ενέργεια που αξιοποιείται με σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εγκατεστημένη ισχύ $> 5\text{ MWe}$	108	10%
17	Λοιπές Α.Π.Ε. (συμπεριλαμβανομένων και των σταθμών ενεργειακής αξιοποίησης του βιοαποικοδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων μη εντασσόμενων σε άλλη κατηγορία του πίνακα, που πληρούν τις προδιαγραφές της Ευρωπαϊκής νομοθεσίας όπως εκάστοτε αυτές ισχύουν)	90	9% (υπόθεση-εκτίμηση λόγω αγνώστου ΣΚΠΗΕ)
18	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος $\leq 1\text{ MW}$ για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	88 + ΠΤ	10%
19	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος $\leq 1\text{MW}$ λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	92 + ΠΤ	10%
20	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος $> 1\text{ MW}$ και $\leq 5\text{ MW}$ για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420))	80 + ΠΤ	10%
21	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου $> 1\text{ MW}$ και $\leq 5\text{ MW}$ λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της	84 + ΠΤ	10%

	Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)		
22	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου >5 MW και ≤ 10 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	74 + ΠΤ	10%
23	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου >5 MW και ≤ 10 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	78 + ΠΤ	10%
24	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 10 MW και ≤ 35 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	68 + ΠΤ	10%
25	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 10 MW και ≤ 35 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	72 + ΠΤ	10%
26	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 35 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	61 + ΠΤ	9%
27	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 35 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	65 + ΠΤ	9%
28	Λοιπές Σ.Η.Θ.Υ.Α.	85	9% (υπόθεση-εκτίμηση λόγω αγνώστου ΣΚΠΗΕ)

Επισημαίνεται ότι για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι Τ.Α. διαμορφώνονται με βάση μεθοδολογία που περιγράφεται στην ίδια παράγραφο, η οποία περιλαμβάνει ένα σταθερό τμήμα ανά κατηγορία σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α. και την Προσαύξηση Τιμής (Π.Τ.), η οποία προκύπτει με βάση τους πρότυπους βαθμούς απόδοσης της εγκατάστασης και την τρέχουσα τιμή αγοράς φυσικού αερίου.

Η προσαρμογή της τιμής φυσικού αερίου (Π.Τ.) καλύπτει τις μεταβολές του κόστους του φυσικού αερίου ώστε να μην μεταβάλλεται η οικονομική απόδοση των εγκαταστάσεων και υπολογίζεται από τη σχέση:

$$\text{ΠΤ} = (\text{ΜΤΦΑ}_t - 26) \times \frac{(1 - (n - n_e)/n_{hr})}{n_e}$$

όπου:

n_e : Ο ηλεκτρικός βαθμός απόδοσης μονάδας συμπαραγωγής, όπως ορίζεται στην Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749/ 21.3.2012 (ΦΕΚ Β' 889/2012)

n_{th} : Ο θερμικός βαθμός απόδοσης μονάδας συμπαραγωγής, όπως ορίζεται στην Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749/ 21.3.2012 (ΦΕΚ Β' 889/2012)

$\eta = n_e + n_{th}$: Ο ολικός βαθμός απόδοσης μονάδας συμπαραγωγής

n_{hr} : Η τιμή αναφοράς του βαθμού απόδοσης για τη χωριστή παραγωγή θερμικής ενέργειας, όπως ορίζεται στην Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749/21.3.2012 (ΦΕΚ Β' 889/2012), όπου οι βαθμοί απόδοσης είναι σε Ανώτερη Θερμογόνο Δύναμη (Α.Θ.Δ.) όπως στον Πίνακα 2 της ίδιας παραγράφου.

Ακολούθως δίνονται οι ορισμοί των ΜΤΦΑ_t (ανά μήνα μέση μοναδιαία μική τιμή του Φυσικού Αερίου σε €/MWh Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης (Α.Θ.Δ.), ΜΤΦΑ_μ (ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου σε €/MWh ΑΘΔ στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα για συμπαραγωγή, εξαιρούμενων των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας) και ΜΤΦΑ_η (ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου σε €/MWh ΑΘΔ στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα που είναι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας), καθορίζεται η αρμόδια υπηρεσία του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Υ.Π.Ε.Ν.) για τον υπολογισμό των ΜΤΦΑ_μ και ΜΤΦΑ_η και την κοινοποίησή τους στη ΛΑ.Γ.Η.Ε. Α.Ε. σε μηνιαία βάση και εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την έκδοση απόφασης καθορισμού της μεθοδολογίας υπολογισμού τους.

Στη συνέχεια καθορίζεται η μαθηματική σχέση υπολογισμού του μέσου κόστους CO₂, η οποία έχει ως εξής:

$$\text{Μέσο Κόστος CO}_2 \text{ (€/MWh)} = 0.37 * \text{Μέση Τιμή Δικαιωμάτων CO}_2 \text{ (€/tn)} * n_e$$

Ακολούθως δίνεται ο ορισμός της Μέσης Τιμής Δικαιωμάτων CO₂, καθώς επίσης καθορίζεται η αρμόδια υπηρεσία του του Υ.Π.Ε.Ν. για τον υπολογισμό της και την κοινοποίησή της στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. σε μηνιαία βάση.

Πίνακας 2

ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος ≤ 1 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta=72\%$, $\eta_e=33\%$, $\eta_{hr}=81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος ≤ 1 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta=67\%$, $\eta_e=33\%$, $\eta_{hr}=81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 1 MW και ≤ 5 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta=72\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 1 MW και ≤ 5 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta=67\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 5 MW και ≤ 10 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta=72\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 5 MW και ≤ 10 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta=67\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$

ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 10 MW και ≤ 35 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπίκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta=72\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 10 MW και ≤ 35 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta=67\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 35 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπίκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta=72\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$
ΣΗΘΥΑ με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 35 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009 (Β' 1420)	$\eta=67\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$

Ακολούθως περιγράφονται επιπλέον προσαυξήσεις που προβλέπονται επί του σταθερού τμήματος της τιμής του Πίνακα 1 στις περιπτώσεις που σε σταθμούς Σ.Η.Θ.Υ.Α.:

α) η παραγόμενη θερμική ενέργεια είτε αξιοποιείται για την παραγωγή αγροτικών προϊόντων, και εφόσον η παραγωγή αγροτικών προϊόντων αποτελεί την κύρια δραστηριότητα του παραγωγού, είτε διατίθεται μέσω δικτύου τηλεθέρμανσης πόλεων (προσάυξηση 15%),

β) τα καυσάεργα αξιοποιούνται για γεωργικούς σκοπούς, το σταθερό τμήμα της τιμής του πίνακα (τιμή εξαιρούμενου του Π.Τ.)(προσάυξηση 20% που υπολογίζεται πλέον τυχόν προσαύξησης κατά τις διατάξεις της ανωτέρω περίπτωσης (α)).

Με Απόφαση της Ρ.Α.Ε., μετά από εισήγηση της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., καθορίζεται για την αντίστοιχη μονάδα Σ.Η.Θ.Υ.Α. εάν συντρέχουν οι λόγοι προσαύξησης του σταθερού τμήματος της τιμής του Πίνακα 1, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στα προηγούμενα εδάφια.

Τέλος, εξουσιοδοτείται η Ρ.Α.Ε. με απόφασή της, μετά από εισήγηση της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., να καθορίζει αν παραγωγός κάτοχος μονάδας Σ.Η.Θ.Υ.Α. ως Χρήστης φυσικού αερίου είναι πελάτης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή όχι και επίσης σε ποια από τις κατηγορίες του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5 ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.7.2009(ΦΕ-ΚΒ' 1420) εντάσσεται η μονάδα του.

Παράλληλα, ρυθμίζεται ότι η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από ηλιοθερμικούς σταθμούς, η οποία προέρχεται από τη χρήση βιορευστών, αποζημιώνεται βάσει των τιμών αναφοράς της αντίστοιχης κατηγορίας σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (βιομάζας ή βιορευστών) του Πίνακα 1 του άρθρου 3 του παρόντος νόμου.

Παράγραφος 2

Στην παράγραφο 2 επισημαίνεται ότι οι Τ.Α. του Πίνακα 1 του άρθρου 4 δεν αφορούν σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι κάτοχοι των οποίων λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση και έχουν συνάψει Σ.Ε.Δ.Π. ή Σ.Ε.Σ.Τ. στο πλαίσιο ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών του άρθρου 7. Για τους σταθμούς αυτούς η Τ.Α. στη βάση της οποίας υπολογίζεται η Λειτουργική Ενίσχυση είναι αυτή που έχει προκύψει στο πλαίσιο της ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών στην οποία συμμετείχαν σύμφωνα με το άρθρο 7.

Παράγραφος 3

Στην παράγραφο 3 καθορίζεται ο τρόπος υπολογισμού των Τ.Α. για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις με εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη των 500kW που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) από την 1η Ιανουαρίου 2016. Πιο συγκεκριμένα για την περίπτωση αυτή οι Τ.Α. υπολογίζονται με βάση την τελευταία γραμμή του πίνα-

κα της παραγράφου 3 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009 (Α' 8), όπως ισχύει. Τα ανωτέρω δεν ισχύουν εφόσον οι φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις της περίπτωσης αυτής συμμετέχουν σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών του άρθρου 7.

Παράγραφος 4

Στην παράγραφο 4 επισημαίνεται ότι για τον υπολογισμό της Λειτουργικής Ενίσχυσης ενός σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. χρησιμοποιείται η Τ.Α. που ισχύει κατά την ημερομηνία έναρξης λειτουργίας (κανονικής ή δοκιμαστικής) του σταθμού.

Παράγραφος 5

Στην παράγραφο 5 περιγράφεται η διαδικασία και η περιοδικότητα τροποποίησης των Τ.Α. του Πίνακα 1 του άρθρου 4. Συγκεκριμένα, εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας με απόφασή του, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., να τροποποιεί τις Τ.Α. του Πίνακα 1 του άρθρου 4. Η απόφαση αυτή προβλέπεται να εκδίδεται εντός του α' τριμήνου του κάθε ημερολογιακού έτους και να καθορίζει τις Τ.Α. των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) μετά την παρέλευση ενός ημερολογιακού έτους από την παρέλευση του έτους έκδοσης της. Ο στόχος είναι μέσω αυτής της διαδικασίας να επιτυγχάνεται η βέλτιστη παρακολούθηση του ΣΚΠΗΕ για τις διάφορες κατηγορίες έργων ώστε να ενσωματώνονται οι τεχνολογικές αλλά και οι χρηματο-οικονομικές και χρηματοδοτικές εξελίξεις λαμβάνοντας υπόψη και το ΣΜΚΚ, ενώ παράλληλα να υπάρχει ένα εύλογο χρονικό διάστημα για την εφαρμογή των νέων αυτών Τ.Α. ώστε να μην ανατρέπονται ώριμα επενδυτικά σχέδια και να διασφαλίζεται ένα καθεστώς επενδυτικής ασφάλειας και συνέχειας που είναι απαραίτητο για την υλοποίηση των εν λόγω σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Παράγραφος 6

Με την παράγραφο 6 δίνεται εξουσιοδότηση στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας με την απόφαση της παραγράφου 5 να μπορεί να επαναπροσδιορίζει τις κατηγορίες σταθμών του Πίνακα 1 του άρθρου 4, καθώς να τροποποιεί τους μαθηματικούς τύπους καθορισμού των Τ.Α. για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Παράγραφος 7

Με την παράγραφο 7 εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας με απόφασή του, να προσθέτει στον Πίνακα 1 του άρθρου 4 νέες κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.,

Παράγραφος 8

Στην παράγραφο 8 επισημαίνεται ότι οι κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση στο πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών δύναται να μην περιλαμβάνονται ως κατηγορία σταθμών στον Πίνακα 1 του άρθρου 4, καθώς, σύμφωνα με την παράγραφο 2, για τους σταθμούς αυτούς η Τ.Α. στη βάση της οποίας υπολογίζεται η Λειτουργική Ενί-

σχυση είναι αυτή που έχει προκύψει στο πλαίσιο της ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών στην οποία συμμετείχαν σύμφωνα με το άρθρο 7.

Παράγραφος 9

Η παράγραφος 9 αφορά στην τιμολόγηση της παραγόμενης ενέργειας από εγκαταστάσεις ΑΠΕ που εγκαθίστανται σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και οι οποίες συνδέονται στο Σύστημα μέσω νέας υποθαλάσσιας διασύνδεσης απαραίτητης για τη διοχέτευση της παραγόμενης ενέργειας, το κόστος της οποίας επιβαρύνονται εξ ολοκλήρου οι κάτοχοι των οικείων αδειών παραγωγής, με εξαίρεση τα τυχόν πρόσθετα έργα της παραγράφου 5 του άρθρου 11 του ν. 3468/2006. Οι σταθμοί αυτοί, στην περίπτωση που δεν εντάσσονται στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών του άρθρου 7, τιμολογούνται με βάση την Τ.Α. του Πίνακα 1 του άρθρου 4 για αντίστοιχες κατηγορίες σταθμών ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, προσαυξημένη κατά ποσοστό. Το ποσοστό αυτό εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας να το καθορίζει με απόφασή του, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., λαμβάνοντας υπόψη και το ποσό των αποφευγόμενων Υ.Κ.Ω. για το συγκεκριμένο νησί ή νησιά. Ωστόσο, για αποφυγή φαινομένων υπεραποζημίωσης εισάγεται ένα άνω όριο, καθώς το ποσοστό αυτό δεν μπορεί να είναι μεγαλύτερο του 25% και σε κάθε περίπτωση δεν μπορεί να οδηγεί σε ισοδύναμο επιτόκιο προεξόφλησης μεγαλύτερο από αυτό που προέκυψε για τον καθορισμό της Τ.Α. της αντίστοιχης κατηγορίας σταθμών ΑΠΕ ή, σε περίπτωση που αυτή η κατηγορία εντάσσεται πλέον σε καθεστώς λειτουργική ενίσχυσης μόνο μέσω διαδικασιών του άρθρου 7, της ανώτατης επιτρεπόμενης τιμής υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για την αντίστοιχη κατηγορία σταθμών ΑΠΕ.

Παράγραφος 10

Η παράγραφος 10 αφορά στην τιμολόγηση της παραγόμενης ενέργειας από αιολικές εγκαταστάσεις που εγκαθίστανται σε βραχονησίδες ή και θαλάσσιες αιολικές εγκαταστάσεις, που διασυνδέονται στο Σύστημα μέσω νέας υποθαλάσσιας διασύνδεσης, με το κόστος της οποίας επιβαρύνονται εξ ολοκλήρου οι κάτοχοι των οικείων αδειών παραγωγής. Οι σταθμοί αυτοί, στην περίπτωση που δεν εντάσσονται στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών του άρθρου 7, τιμολογούνται με βάση την τιμή του Πίνακα 1 του άρθρου 4 για χερσαίες αιολικές εγκαταστάσεις προσαυξημένη κατά ποσοστό. Το ποσοστό αυτό εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας να το καθορίζει με απόφασή του, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε.. Ωστόσο, για αποφυγή φαινομένων υπεραποζημίωσης εισάγεται ένα άνω όριο, καθώς το ποσοστό αυτό δεν μπορεί να είναι μεγαλύτερο του 25% και σε κάθε περίπτωση δεν μπορεί να οδηγεί σε ισοδύναμο επιτόκιο προεξόφλησης μεγαλύτερο από αυτό που προέκυψε για τον καθορισμό της Τ.Α. των χερσαίων αιολικών εγκαταστάσεων ή, σε περίπτωση που αυτή η κατηγορία των χερσαίων αιολικών πάρκων εντάσσονται πλέον σε καθεστώς λειτουργική ενίσχυσης μόνο μέσω διαδικασιών του άρθρου 7, της ανώτατης επιτρεπόμενης τιμής υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών χερσαίων αιολικών εγκαταστάσεων.

Άρθρο 5

Συμμετοχή των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει Σ.Ε.Δ.Π. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

Γενική περιγραφή άρθρου

Η συμμετοχή των νέων μονάδων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει Σ.Ε.Δ.Π. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας θα πραγματοποιείται κατά το μεταβατικό στάδιο μέσω της προ-ημερήσιας αγοράς, όπου και θα υποβάλλουν μηδενικά τιμολογούμενες ωριαίες προσφορές έγχυσης και θα ακολουθούν τον ίδιο κύκλο εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών με τις υπόλοιπες συμβατικές μονάδες παραγωγής και εισαγωγές. Η εκκαθάριση του κυμαινόμενου τμήματος της προσαύξησης θα γίνεται σύμφωνα με την πραγματικά εγχυθείσα ενέργεια.

Επιπρόσθετα οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., που θα εντάσσονται στο νέο καθεστώς στήριξης της λειτουργίας τους υπό τη μορφή κυμαινόμενης προσαύξησης, θα υπόκεινται σε συγκεκριμένες υποχρεώσεις κατά τη συμμετοχή τους στη αγορά, οι οποίες με την ολοκλήρωση του νέου μοντέλου λειτουργίας της ηλεκτρικής αγοράς θα αφορούν και σε τυποποιημένες αρμοδιότητες/υποχρεώσεις εξισορρόπησης.

Κατά το μεταβατικό στάδιο, προβλέπεται να εφαρμοστεί μηχανισμός προς τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ο οποίος θα λειτουργεί προς την κατεύθυνση βελτιστοποίησης των προβλέψεων ωριαίας έγχυσης που θα παρέχουν κατά τη συμμετοχή τους στην προημερήσια αγορά. Αυτό κρίνεται σκόπιμο ελλείψει της ενδο-ημερήσιας αγοράς, ώστε να μειώνονται οι σχετικές αποκλίσεις από τις προβλέψεις του Η.Ε.Π. και ανάλογα οι απαιτήσεις χρήσεως υπηρεσιών αλλά και για να λειτουργήσει σταδιακά ως προετοιμασία για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. αναφορικά με τις υπηρεσίες και τις υποχρεώσεις που θα αναλάβουν με την εφαρμογή του νέου μοντέλου αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Για τη διευκόλυνση συμμετοχής όλων των υπόχρεων παραγωγών από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά, θα θεσπιστεί και θα αναπτυχθεί ειδικό πλαίσιο λειτουργίας φορέων εκπροσώπησης Α.Π.Ε. (RES operators). Οι εν λόγω φορείς θα αναλαμβάνουν για λογαριασμό των παραγωγών ΑΠΕ υποχρεώσεις αναφορικά με τη συμμετοχή τους στην αγορά, όπως αυτές θα διαμορφωθούν σε αντίστοιχη διμερή σύμβαση φορέα εκπροσώπησης – σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α..

Σε περιπτώσεις προσωρινής αδυναμίας παροχής των εν λόγω υπηρεσιών από τους παραπάνω φορείς ή και λόγω μη ανεπτυγμένης αγοράς λειτουργίας των συγκεκριμένων φορέων θα θεσπιστεί εκπρόσωπος φορέας τύπου «τελευταίου καταφυγίου» (last resort RES operator) με συγκεκριμένες υποχρεώσεις και τρόπο λειτουργίας. Ο φορέας αυτός για το αρχικό στάδιο εφαρμογής του νέου σχήματος υποστήριξης θα μπορεί να λειτουργήσει αντιπροσωπεύοντας σημαντικό αριθμό παραγωγών, στο πλαίσιο συγκεκριμένων και κλιμακούμενων χρεώσεων, αλλά σταδιακά και μέχρι την εφαρμογή του νέου μοντέλου αγοράς προβλέπεται να αναλαμβάνει τις συγκεκριμένες υπηρεσίες μόνο για λόγους έκτακτης ανάγκης και χρονικά περιορισμένης διάρκειας ανά παραγωγό. Για

τους παραπάνω λόγους, θα εφαρμοστούν σταδιακά συγκεκριμένα αντικίνητρα, ώστε να μην χρησιμοποιείται ως μόνιμος φορέας παροχής των συγκεκριμένων υπηρεσιών από τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Παράγραφος 1

Η παράγραφος 1 περιγράφει τον τρόπο συμμετοχής των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. κατά το μεταβατικό στάδιο μέχρι και τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και ειδικότερα παρουσιάζει τη διαδικασία που θα περιγράφεται στους οικείους κώδικες αναφορικά με την αίτηση εγγραφής τους στο Μητρώο Συμμετεχόντων που τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς.

Παράγραφος 2

Στην παράγραφο 2 παρουσιάζεται η δυνατότητα που αποκτούν οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π., να εκπροσωπούνται στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μέσω Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.). Ειδικότερα, περιγράφονται οι διοικητικές διαδικασίες που πρέπει να ακολουθηθούν ώστε η εκπροσώπηση του εκάστοτε σταθμού να εκχωρηθεί σε ένα Φο.Σ.Ε. (βλέπε Σύμβαση και Δήλωση Εκπροσώπησης), καθώς και το πλαίσιο λειτουργίας των Φο.Σ.Ε. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Παράγραφος 3

Η παράγραφος 3 περιγράφει τη διαδικασία που πρέπει να ακολουθήσουν οι Φο.Σ.Ε. για την εγγραφή τους στο Μητρώο Συμμετεχόντων, ενώ κάνει ρητή αναφορά και στους οικείους Κώδικες και Εγχειρίδια που βρίσκονται κάθε φορά σε ισχύ όπου και θα περιγράφεται με λεπτομέρεια η διαδικασία εγγραφής και τα απαραίτητα δικαιολογητικά ώστε να ολοκληρωθεί η εγγραφή των Φο.Σ.Ε. στο Μητρώο Συμμετεχόντων που τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς.

Παράγραφος 4

Στο πλαίσιο των παραπάνω, η παράγραφος 4 ορίζει με ακρίβεια ότι απαραίτητη προϋπόθεση για να λάβει ο κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχει συνάψει Σ.Ε.Δ.Π. τη λειτουργική Ενίσχυση στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης θα πρέπει να είναι είτε ο ίδιος εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή να έχει εκχωρήσει την εκπροσώπηση του σε Φο.Σ.Ε. μέσω της διαδικασίας που περιγράφηκε στην παράγραφο 2 του άρθρου 5 και αφορά στην υποβολή Δήλωσης Εκπροσώπησης στο Λειτουργό της Αγοράς και στο Διαχειριστή του Συστήματος.

Παράγραφος 5

Η παράγραφος 5 περιγράφει το ειδικό πλαίσιο λειτουργίας του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.). Στόχος είναι η λειτουργία του εν λόγω Φορέα να αποτελεί εν είδει προετοιμασία για τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. και δε βρίσκουν ή απώλεσαν τη δυνατότητα εκπροσώπησης από Φο.Σ.Ε. Η δυνατότητα ωστόσο αυτή

που παρέχεται στους εν λόγω κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για εκπροσώπησή τους μέσω του ΦοΣΕΤεΚ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας πρέπει να έχει το χαρακτήρα της εκτάκτου κατάστασης και δεν πρέπει να οδηγεί σε συνεχή και τυπική χρήση του εν λόγω Φορέα από τους κατόχους των σταθμών αυτών. Στο πλαίσιο αυτό η εν λόγω χρέωση θα κλιμακώνεται και θα αυξάνεται σημαντικά ειδικά με την λειτουργία ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την υποχρέωση ανάληψης υποχρεώσεων εξισορρόπησης για τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που συμμετέχουν σε αυτή. Για τους παραπάνω λόγους κρίνεται σκόπιμο να εκδοθεί Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., εντός 3 μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος, ώστε πέρα του ορισμού του ΦοΣΕΤεΚ, ο οποίος θα είναι υφιστάμενος φορέας της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, να καθοριστούν παράλληλα οι υποχρεώσεις και το πλαίσιο λειτουργίας του, καθώς και οι χρεώσεις που θα επιβάλλονται στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που θα εκπροσωπούνται από αυτόν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Με την ίδια απόφαση καθορίζονται και οι υποχρεώσεις που αναλαμβάνει ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. για την εκπροσώπηση των σταθμών της παρ. 19 του άρθρου 3, που αφορά σταθμούς που συνεχίζουν να λειτουργούν και να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια μετά τη λήξη των συμβάσεων λειτουργικής ενίσχυσης, ή πώλησης, ή αγοραπωλησίας και χωρίς να έχουν προχωρήσει σε ριζική ανανέωση του παραγωγικού τους εξοπλισμού.

Παράγραφος 6

Η παράγραφος 6 παρουσιάζει την ειδική διαδικασία αντιλογισμού της απόκλισης εσόδων που θα εκτελείται κατά τον κύκλο της μηνιαίας εκκαθάρισης, ώστε τελικά τα έσοδα που θα λαμβάνουν οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με Σ.Ε.Δ.Π. ή οι ΦοΣΕ που τους εκπροσωπούν από την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας να είναι στη βάση της πραγματικά παραχθείσας και εγχεόμενης ενέργειας στο Σύστημα ή το Δίκτυο. Η διαδικασία αυτή θα εκτελείται κατά το μεταβατικό όπως ονομάζεται στάδιο μέχρι και τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και θα εξειδικεύεται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και στο σχετικό Εγχειρίδιο. Για τους σταθμούς που εκπροσωπούνται από το ΦοΣΕΤεΚ, η Απόφαση της παραγράφου 5 θα περιγράφει και το τι εφαρμόζεται για αυτούς τους σταθμούς αναφορικά με τη διαδικασία αντιλογισμού της παρούσας παραγράφου.

Παράγραφος 7

Η παράγραφος 7 ορίζει ότι οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. ή οι Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπούν, προβλέπεται να αναλάβουν υποχρεώσεις εξισορρόπησης τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Οι υποχρεώσεις αυτές θα περιγράφονται στους οικείους Κώδικες που θα βρίσκονται τότε σε ισχύ, ενώ η εφαρμογή τους εξαρτάται και θα άρχεται με την ανάπτυξη και λειτουργία Ενδοημερήσιας Αγοράς η-

λεκτρικής ενέργειας που προβλέπεται στο πλαίσιο λειτουργίας του εν λόγω μοντέλου αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, επαρκούς ρευστότητας. Ειδικά για το πλαίσιο λειτουργίας των σταθμών που εκπροσωπούνται από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. αναφορικά με τις υποχρεώσεις εξισορρόπησης η Απόφαση της παραγράφου 5 θα ρυθμίζει τυχόν εξαιρέσεις ή το ειδικό πλαίσιο λειτουργίας των σταθμών αυτών αναφορικά με τα όσα προβλέπονται ως υποχρεώσεις στην παρούσα παράγραφο.

Παράγραφος 8

Κατά τη μεταβατική περίοδο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, λαμβάνοντας υπόψη τόσο την απουσία συγκεκριμένων μηχανισμών και υπηρεσιών αγοράς όσο και των τεχνολογικών ιδιαιτεροτήτων κρίθηκε μη σκόπιμη και μη αναλογικά δίκαιη η εφαρμογή τυπικών υποχρεώσεων συμμόρφωσης και αποκλίσεων για την παραγωγή από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Ωστόσο, λαμβάνοντας υπόψη την ανάγκη για βέλτιστη συμμετοχή τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τις επερχόμενες υποχρεώσεις που θα αναλάβουν με τη λειτουργία αγοράς εξισορρόπησης κρίνεται σκόπιμο με την εφαρμογή του νέου σχήματος υποστήριξης να αναπτυχθεί ένας μεταβατικός μηχανισμός εξωτερικός από τα έσοδα που προκύπτουν από την απευθείας συμμετοχή στην αγορά, ο οποίος θα σχετίζεται με τις προβλέψεις παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Ο μηχανισμός αυτός θα εφαρμόζεται στο επίπεδο των προσφορών συμμετοχής των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. στην υπάρχουσα προημερήσια αγορά και θα επιβάλλει χρεώσεις ανάλογα με την ακρίβεια αυτών των προβλέψεων.

Στόχος είναι η εφαρμογή μικρών και μεγαλύτερων αντικινήτρων, στο πλαίσιο των τεχνολογικών δυνατοτήτων και όρων συμμετοχής στην αγορά, που θα λειτουργήσουν ως ένα βαθμό προπαρασκευαστικά μέχρι και την πλήρη ανάπτυξη του νέου μοντέλου αγοράς όπου και αυτοί οι σταθμοί θα αναλάβουν τις υποχρεώσεις που θα προβλέπονται τότε. Παράλληλα, η εφαρμογή αυτού του μηχανισμού δύναται να έχει ευεργετικά αποτελέσματα στο συνολικό κόστος λειτουργίας του συστήματος σε επίπεδο προγραμματισμού των απαραίτητων εφεδρειών.

Επισημαίνεται ότι ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. δε θα υπόκειται στις υποχρεώσεις του συγκεκριμένου μηχανισμού και ανάλογα θα ρυθμίζονται τα σχετικά θέματα στις διμερείς συμβάσεις που θα υπογράφει με τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Καθορίζεται επίσης ότι τα έσοδα που προκύπτουν από την εφαρμογή του μηχανισμού της παρούσας, πιστώνονται στον υπολογαριασμό Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου Α.Π.Ε. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011.

Ειδικότερα η παράγραφος 8 παρουσιάζει ακριβώς τη γενική λειτουργία αυτού του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης, ενώ παραπέμπει στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και στο σχετικό εγχειρίδιό του όπου και θα περιγράφεται το πλαίσιο εφαρμογής, ο τρόπος λειτουργίας, οι χρεώσεις και κάθε άλλο σχετικό θέμα απαραίτητο για την εφαρμογή του εν λόγω Μηχανισμού.

Παράγραφος 9

Επειδή ο Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης, εφαρμόζεται για πρώτη φορά, η λειτουργία και η εφαρμογή του στο πλαίσιο συμμετοχής των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην προημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας απαιτεί διαρκή παρακολούθηση. Για το λόγο αυτό στην παράγραφο 9 παρουσιάζεται η διαδικασία της ετήσιας παρακολούθησής του, μέσω της οποίας θα δύναται να πραγματοποιούνται τροποποιήσεις αναφορικά με το πλαίσιο λειτουργίας, την υποχρέωση συμμετοχής, τις αναλογούσες χρεώσεις, τη μεθοδολογία υπολογισμού τους και κάθε άλλη διάταξη που αφορά στη συμμετοχή των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στον εν λόγω Μηχανισμό. Η εφαρμογή των όποιων τροποποιήσεων στη λειτουργία, στις χρεώσεις, στη διαχείριση των εσόδων του Μηχανισμού αυτού, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα θα αξιολογείται ετησίως από την Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. η οποία θα εισηγείται προς τη Ρ.Α.Ε., πιθανές τροποποιήσεις στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και στο σχετικό Εγχειρίδιό του.

Παράγραφος 10

Οι τρέχουσες προβλέψεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΣΗΕ) ορίζουν ως Διοικητικά Οριζόμενη Ελάχιστη Τιμή Τιμολογούμενων Προσφορών Έγχυσης το μηδέν (0) για τις Εισαγωγές και το Ελάχιστο Μεταβλητό Κόστος για τις Συμβατικές Θερμικές Μονάδες. Λαμβάνοντας υπόψη ότι στην υπάρχουσα αγορά του ΗΕΠ δεν απαιτείται ενσωμάτωση Τιμολογούμενων Προσφορών με αρνητικό κάτω όριο (για λόγους υλοποίησης του μοντέλου επίλυσης καθώς και για λόγους ελέγχου δεσπόζουσας θέσης) υιοθετείται Ελάχιστη Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή και για τις τιμολογούμενες προσφορές των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ το μηδέν (0).

Η προσφερόμενη από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο Σύστημα/Δίκτυο ηλεκτρική ενέργεια εγχέεται κατά προτεραιότητα και για την ενέργεια αυτή υποβάλλονται αντίστοιχες προσφορές στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΗΕΠ). Για τον εντοπισμό της «ευθύνης» στην πρόκληση μηδενικών τιμών στον ΗΕΠ θα πρέπει να υπάρχει εκτίμηση ως προς: (α) τις μη-τιμολογούμενες προσφορές έγχυσης από ΑΠΕ, Υποχρεωτικά Νερά και Μονάδες σε Δοκιμαστική Λειτουργία (β) τις τιμολογούμενες προσφορές με μηδενική τιμή για τις ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ υπό το νέο καθεστώς στήριξης και (γ) τις τιμολογούμενες προσφορές με μηδενική τιμή για τις εισαγωγές. Στο πλαίσιο αυτό σκοπός είναι να εφαρμοστεί ένας μηχανισμός που θα λειτουργεί ως αντικίνητρο για τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, με υποχρέωση συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε να μην οδηγείται λόγω της συμμετοχής τους ο ΗΕΠ σε μηδενικές τιμές ενώ οι σταθμοί αυτοί θα συνεχίζουν να λαμβάνουν το σύνολο της διαφορικής προσαύξησης μέχρι το μέγεθος της Τιμής Αναφοράς της εν λόγω κατηγορίας σταθμού.

Σύμφωνα λοιπόν με την παράγραφο 10, στην περίπτωση που προκύπτουν μηδενικές τιμές για πάνω από 2 διαδοχικές ώρες στον ΗΕΠ τότε για κάθε μια επιπρόσθετη διαδοχική ώρα με μηδενική ΟΤΣ, η ενέργεια των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. και οι οποίοι συμμετείχαν στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό με

αντίστοιχη Προσφορά Έγχυσης κατά αυτές τις Περιόδους Κατανομής στις οποίες η Οριακή Τιμή Συστήματος του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού έλαβε μηδενικές τιμές για πάνω από δύο (2) διαδοχικές ώρες, δε θα συνυπολογίζεται για την παροχή της κυμαινόμενης προσαύξησης και άρα δε θα λαμβάνουν συνολικά Λειτουργική Ενίσχυση για την παραγόμενη ηλεκτρική τους ενέργεια κατά τις ώρες αυτές. Με την εφαρμογή αυτού του μηχανισμού οι εν λόγω σταθμοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ δεν θα έχουν κίνητρο για συνεχιζόμενη συμμετοχή στον ΗΕΠ ενώ προκαλούν μηδενικές τιμές και θα καλούνται είτε να μην αποζημιώνονται για την ενέργεια αυτή είτε να λαμβάνουν άλλα μέτρα για τον περιορισμό της. Η εφαρμογή και λειτουργία του εν λόγω μηχανισμού θα περιγράφεται στην Υπουργική Απόφαση της παραγράφου 2 του άρθρου 6.

Παράγραφος 11

Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που προβλέπεται να συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και να λαμβάνουν τη λειτουργική ενίσχυσή τους μέσω της διαφορικής προσαύξησης, προβλέπεται να λαμβάνουν και μια επιπρόσθετη σταθερή προσαύξηση (management premium) για όσο διάστημα αυτό κρίνεται σκόπιμο από τις συνθήκες ωριμότητας της αγοράς. Η προσαύξηση αυτή ονομάζεται Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά. Η σταθερή αυτή προσαύξηση για τους σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με υποχρέωση συμμετοχής στην αγορά, κρίνεται σκόπιμη ώστε να ενσωματώσει το εκτιμώμενο αρχικό επιπρόσθετο σταθερό και μεταβλητό διαχειριστικό κόστος για τη συμμετοχή των έργων αυτών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, αναλογικά ανά τεχνολογία και κατηγορία εγκατάστασης σταθμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και την υποβολή βέλτιστων προσφορών έγχυσης σε επίπεδο προημερήσιας αγοράς.

Ειδικότερα, η σταθερή αυτή προσαύξηση θα εφαρμόζεται συμπληρωματικά κατά τη διαδικασία της μηνιαίας απόδοσης της διαφορικής προσαύξησης και τίθεται σε 3€/MWh για τις αιολικές εγκαταστάσεις με εγκατεστημένη ονομαστική ισχύ μέχρι και 10MW και σε 2€/MWh για τις λοιπές εγκαταστάσεις Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Επιπρόσθετα στην παράγραφο 11, επισημαίνεται ότι η σταθερή αυτή προσαύξηση σε κάθε περίπτωση δε θα δίδεται α) για την ενέργεια των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που θα συμμετέχουν μέσω του φορέα εκπροσώπησης τελευταίου καταφυγίου και για όσο διάστημα τα έργα αυτά κάνουν χρήση του εν λόγω φορέα εκπροσώπησης, β) για την παραγόμενη ενέργεια από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που επιλέγονται στο πλαίσιο ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών (καθώς θα πρέπει να έχουν ενσωματώσει το εν λόγω κόστος στην προσφορά τους ώστε να προκύπτει με αυτό τον τρόπο το συνολικά βέλτιστο μέγεθος λειτουργικής ενίσχυσης), καθώς και γ) για την ενέργεια που παράγεται από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που κάνουν χρήση της δυνατότητας μετάπτωσης από ένα προηγούμενο καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης σε αυτό της διαφορικής προσαύξησης και προχωρούν στην σύναψη Σ.Ε.Δ.Π. (η τελευταία περίπτωση αφορά σταθμούς που κάνουν χρήση των όσων περιγράφονται στην παράγραφο 13 του άρθρου 3 και ο λόγος είναι η αποφυγή επιβάρυνσης του Ειδικού

Λογαριασμού Α.Π.Ε. από ήδη λειτουργούντα έργα που έχουν πιθανά ήδη δυνατότητα ακριβών προβλέψεων).

Επιπρόσθετα καθορίζεται ότι η χορήγηση της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή και στο Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπεί αν αυτό προβλέπεται, λαμβάνει υπόψη τη λειτουργία των σταθμών αυτών στο πλαίσιο του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης. Με την εφαρμογή αυτής της αλληλο-συσχέτισης μεταξύ των δύο μηχανισμών επιχειρείται η αποδυνάμωση πρακτικών που σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή οι Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπούν εκμεταλλεύονται την παροχή της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά χωρίς να εφαρμόζουν ή να επιτυγχάνουν καλύτερευση των προβλέψεων παραγωγής τους σε επίπεδο προημερήσιας αγοράς. Ουσιαστικά ο εν λόγω μηχανισμός αποσκοπεί να δρα συμπληρωματικά με το μηχανισμό της παραγράφου 8 του παρόντος άρθρου και να δημιουργεί σχετικό κίνητρο για βέλτιστες πρακτικές συμμετοχής, ενώ αντίθετα να αποτελεί καθαρό αντικίνητρο όταν η συμμετοχή σε επίπεδο πρόβλεψης παραγωγής υπολείπεται σημαντικά από την τυπική μέση απόδοση των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Στην παρούσα παράγραφο καθορίζεται επίσης ότι η χορήγηση της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά, καταβάλλεται στους κατόχους σταθμών ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από τον υπολογαριασμό Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου Α.Π.Ε. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011.

Σε αυτό το σημείο παρέχεται η εξουσιοδότηση ώστε η διαδικασία χορήγησης της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά, καθώς και τα σχετικά με τη διαδικασία καταβολής της από τους υπολογαριασμούς του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. του άρθρου 143 του νόμου 4001/2011 να περιγράφονται στην υπουργική απόφαση της παραγράφου 2 του άρθρου 6.

Παράγραφος 12

Στην παράγραφο 12 δίνεται εξουσιοδότηση για Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, όπου και θα καθορίζονται τα κριτήρια, οι περιορισμοί, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια αναφορικά με τη χορήγηση της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά συνδυαστικά με τη λειτουργία των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο πλαίσιο συμμετοχής τους στον Μεταβατικό Μηχανισμό Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης.

Παράγραφος 13

Η αναμόρφωση του επιπέδου και σταδιακά ακόμη και η διατήρηση της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά θα εξετάζεται ετησίως λαμβάνοντας υπόψη τη διαδικασία και το κόστος συμμετοχής των έργων αυτών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και θα δύναται να μειώνεται ανάλογα ή και να καταργηθεί όταν αυτό κριθεί σκόπιμο επειδή δεν εξυπηρετεί πλέον κάποιο συνεχιζόμενο πρόσθετο κόστος, σε συνδυασμό και με τη λειτουργία ή όχι του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης. Με απόφαση του Υ-

πουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, λαμβάνοντας υπόψη και τις εισηγήσεις της Επιτροπής του άρθρου 12, θα καθορίζονται οι όποιες τροποποιήσεις στη λειτουργία, στις χρεώσεις, στις κατηγορίες δικαιούχων, και στην εφαρμογή συνδυαστικά με το μηχανισμό της παρ. 8 της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά. Με την ίδια απόφαση μπορεί να τροποποιείται η διαχείριση των εσόδων του Μηχανισμού της παρ. 8.

Παράγραφος 14

Στην παράγραφο 14 περιγράφεται ότι αποτελεί ευθύνη των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., που υπάγονται στις υποχρεώσεις του άρθρου 3, να μεριμνήσουν και να προχωρήσουν στην εγκατάσταση και λειτουργία του απαραίτητου εξοπλισμού, μετρητικών διατάξεων και ότι άλλο απαιτείται για τη συμμετοχή τους στην εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η παράγραφος αυτή αναφέρει ότι τα σχετικά αυτά θέματα θα περιγράφονται και από τους οικείους Κώδικες Διαχείρισης του Συστήματος, Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής, Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και τα αντίστοιχα Εγχειρίδια τα οποία θα πρέπει να λαμβάνουν υπόψη σε κάθε περίπτωση οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., που υπάγονται στις σχετικές υποχρεώσεις συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρική ενέργειας.

Άρθρο 6

Μεθοδολογία Υπολογισμού Ειδικής Τιμής Αγοράς τεχνολογιών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Γενική Περιγραφή άρθρου

Το άρθρο 6 περιγράφει το πλαίσιο εφαρμογής και την αντίστοιχη μεθοδολογία που θα προβλέπεται για τον υπολογισμό της Ειδικής Τιμής Αγοράς για τις επιμέρους τεχνολογίες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Με την εφαρμογή αυτών που περιγράφονται στο παρόν άρθρο, ο υπολογισμός της Διαφορικής Προσαύξησης πραγματοποιείται λαμβάνοντας υπόψη τη συνολική αξία της ηλεκτρικής ενέργειας από τη χονδρεμπορική αγορά σε επίπεδο ώρας για την πραγματική παραγωγή ενέργειας από την εκάστοτε τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Με τον τρόπο αυτό σε επίπεδο τεχνολογίας η παραγωγή ενέργειας σε επίπεδο μήνα θα αποζημιωθεί συνολικά σύμφωνα με την τιμή αναφοράς που προβλέπεται για τη συγκεκριμένη κατηγορία έργου.

Με την εφαρμογή της συγκεκριμένης μεθοδολογίας και λαμβάνοντας υπόψη την περίοδο υπολογισμού της διαφορικής προσαύξησης που πραγματοποιείται σε μηνιαία βάση, δίδεται μήνυμα σε επίπεδο αγοράς στους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της ίδιας τεχνολογίας να παράγουν ενέργεια σε ώρες με μεσοσταθμική υψηλή τιμή στη χονδρεμπορική αγορά και άρα στο πλαίσιο των τεχνολογικών δυνατοτήτων τους να ανταποκρίνονται στις συνθήκες λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Παράγραφος 1

Η παράγραφος 1 αφορά στον τρόπο υπολογισμού της Ειδικής Τιμής Αγοράς (Ε.Τ.Α.) τεχνολογιών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Η Ε.Τ.Α. αντικατοπτρίζει ως μέγεθος την ανηγμένη μεσοσταθμική αξία ηλεκτρικής ενέργειας που θα προκύπτει από το άθροισμα της ωριαίας παραγωγής ενέργειας στη

βάση της Οριακής Τιμής Συστήματος (Ο.Τ.Σ.), ενώ θα μπορεί να λαμβάνει υπόψη και την επίπτωση α) των λοιπών μηχανισμών της χονδρεμπορικής αγοράς (Μ.Χ.Α.), καθώς και β) του ωριαίου Μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών ώστε να ελέγχεται αν τα έσοδα από τη χονδρεμπορική αγορά υπολείπονται αυτού και να διορθώνονται ανάλογα.

Η Ε.Τ.Α. διαφοροποιείται μεταξύ τεχνολογιών Α.Π.Ε. ελεγχόμενης και μη ελεγχόμενης παραγωγής. Συγκεκριμένα, ο υπολογισμός της Ε.Τ.Α για τους αιολικούς, φωτοβολταϊκούς και μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς, που χαρακτηρίζονται ως τεχνολογίες μη ελεγχόμενης παραγωγής, θα γίνεται με βάση την ανηγμένη μηνιαία μεσοσταθμική αξία ηλεκτρικής ενέργειας της συγκεκριμένης τεχνολογίας Α.Π.Ε. που προκύπτει στη βάση της Ο.Τ.Σ. ενώ για τις λοιπές τεχνολογίες Α.Π.Ε. και για τη Σ.Η.Θ.Υ.Α. σύμφωνα με τη μηνιαία μέση τιμή της Ο.Τ.Σ. Κατά τον υπολογισμό της Ε.Τ.Α. δύναται να λαμβάνονται υπόψη και λοιποί Μηχανισμοί της Χονδρεμπορικής Αγοράς (Μ.Χ.Α.) ή ακόμη και το ωριαίο Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών.

Με την εφαρμογή της συγκεκριμένης μεθοδολογίας για τις τεχνολογίες Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που χαρακτηρίζονται ως ελεγχόμενης παραγωγής δημιουργείται αντικίνητρο παραγωγής μεσοσταθμικά σε ώρες χαμηλότερης τιμής από αυτή του συστήματος και αντίστοιχο κίνητρο παραγωγής σε ώρες υψηλότερης τιμής από αυτή του συστήματος.

Παράγραφος 2

Η παράγραφος 2 αφορά στη μεθοδολογία υπολογισμού της Ε.Τ.Α. ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και προβλέπει την έκδοση Απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας εντός τριών μηνών από την έναρξη ισχύος του νόμου, η οποία θα καθορίζει όλες τις λεπτομέρειες της μεθοδολογίας υπολογισμού της Ε.Τ.Α., τους Μ.Χ.Α., που στην περίπτωση που υφίστανται, θα λαμβάνονται υπόψη καθώς και κάθε άλλη παράμετρος που διέπει τον υπολογισμό της Ε.Τ.Α. Ο υπολογισμός της Ε.Τ.Α. προβλέπεται να διενεργείται μηνιαίως από τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., η οποία εκδίδει και τα αντίστοιχα μηνιαία ενημερωτικά δελτία. Με την Απόφαση της παρούσας παραγράφου θα περιγράφεται επίσης και η διαδικασία υπολογισμού, εκκαθάρισης και διακανονισμού των Σ.Ε.Δ.Π λαμβάνοντας υπόψη όλους τους μηχανισμούς και παραμέτρους που βρίσκονται σε ισχύ και καθορίζουν ή και διαμορφώνουν αυτή τη μεθοδολογία. Στην ίδια Απόφαση θα περιγράφεται και η διαδικασία διακανονισμού που προκύπτει από την εφαρμογή της διαδικασίας απομείωσης της λειτουργικής ενίσχυσης στην περίπτωση χορήγησης Επενδυτικής Ενίσχυσης, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στις παραγράφους 7-10 του άρθρου 3, καθώς και της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά.

Παράγραφος 3

Με την παράγραφο 3 δίνεται η δυνατότητα τροποποίησης της μεθοδολογίας υπολογισμού της Ε.Τ.Α. με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Ο διαφορετικός τρόπος υπολογισμού της Ε.Τ.Α για τις τεχνολογίες ελεγχόμενης παραγωγής έχει μεταβατικό χαρακτήρα και θα πρέπει να επαναξιολογείται κατά την ετήσια παρακολούθηση της λειτουργίας του νέου καθεστώτος στήριξης και καθορισμού των Σ.Κ.Π.Η.Ε. και Τ.Α.

προκειμένου να διατηρείται ή όχι.

Σε κάθε περίπτωση η εφαρμογή της όποιας επικαιροποιημένης μεθοδολογίας υπολογισμού της Ε.Τ.Α. δε θα πρέπει να επηρεάζει τη συνολική αποζημίωση της τεχνολογίας Α.Π.Ε. για το σύνολο των έργων αυτής που βρίσκονται υπό το συγκεκριμένο καθεστώς στήριξης.

Οι συμβάσεις που θα υπογραφούν υπό το νέο καθεστώς στήριξης των Α.Π.Ε. κατά τη μεταβατική περίοδο και μέχρι τη θέση σε λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, και θα αναφέρονται σε πληρωμή της Διαφορικής Προσαύξησης θα προβλέπουν ότι ο υπολογισμός της Ε.Τ.Α. θα επικαιροποιηθεί με τη μεθοδολογία που θα βρίσκεται σε ισχύ με την εφαρμογή του νέου μοντέλου αγοράς (π.χ. πιθανά θα πρέπει να λαμβάνεται υπόψη η συμμετοχή τόσο στην προημερήσια όσο και στην ενδοημερήσια αγορά με την αντίστοιχη δήλωση παραγωγής). Σε κάθε περίπτωση η όποια τροποποίηση του υπολογισμού της Ε.Τ.Α. δεν θα επηρεάζει τα συνολικά έσοδα ανά κατηγορία ή ανά τεχνολογία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., καθώς η Τ.Α. που διέπει τη Σ.Ε.Δ.Π. από την έναρξη ισχύος της θα εξακολουθεί να ισχύει.

Άρθρο 7

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

Γενική Περιγραφή Άρθρου

Στο άρθρο 7 περιγράφεται το πλαίσιο διενέργειας ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α..

Από την 1η Ιανουαρίου 2017 η Ελληνική Πολιτεία υιοθετεί καθεστώς στήριξης των ενισχύσεων λειτουργίας μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, με στόχο την αναγνώριση του βέλτιστου επιπέδου υποστήριξης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που απαιτούνται για την επίτευξη των εθνικών ενεργειακών στόχων.

Με τον τρόπο αυτό οι νέες Τιμές Αναφοράς που θα διέπουν τις συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (Σ.Ε.Σ.Τ., Σ.Ε.Δ.Π.) θα καθορίζονται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών, ώστε να επιτυγχάνεται το βέλτιστο-μικρότερο μέγεθος οικονομικής ενίσχυσης της λειτουργίας τους και συνεπακόλουθα να μειώνεται η επιβάρυνση των σχετικών υπολογαριασμών ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ του αρ. 143 του ν.4001

Στο πλαίσιο αυτό, σε αρχικό στάδιο για την αξιολόγηση αναφορικά με τη γενικευμένη εφαρμογή ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για τους νέους σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, θα διενεργηθεί εντός του 2016 μια πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών για ποσοστό μεγαλύτερο του 5% της εκτιμώμενης νέας εγκατεστημένης ισχύος σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ για την περίοδο 2015-2016 σύμφωνα και με τα όσα αναφέρονται στο ΕΕΑΓ2014-2020. Σημειώνεται ότι στην Ελλάδα, εκτιμώντας ότι η νέα εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ τα έτη 2015 και 2016 θα κυμαίνεται μεταξύ 400-500MW, η πιλοτική αυτή διαδικασία θα αναφέρεται σε τουλάχιστον 40MW.

Η πιλοτική αυτή ανταγωνιστική διαδικασία θα διενεργηθεί για νέους Φ/Β Σταθμούς και η σχετική περιγραφή της διαδικασίας παρουσιάζεται στις παραγράφους 9 έως 15 του παρόντος άρθρου.

Στόχος είναι η πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία που θα εφαρμοστεί το 2016 για τους Φ/Β Σταθμούς συμβατή με τα κριτήρια και τους όρους που περιγράφονται στις κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στον τομέα του περιβάλλοντος και της ενέργειας για την περίοδο 2014-2020, να λειτουργήσει πιλοτικά και για τη γενικότερη αξιολόγηση της απόδοσης των διαδικασιών αυτών και την εφαρμογή τους από το 2017. Παράλληλα, με την πιλοτική αυτή διαδικασία αναμένεται να αναθερμανθεί με θετικό πρόσημο η εγχώρια αγορά για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που βρίσκεται σε ύφεση τα τελευταία χρόνια καθώς θα επιτραπεί να συνεχιστεί η περαιτέρω διείσδυση φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων με νέα εγκατεστημένη ισχύ στο εγχώριο ενεργειακό μείγμα με τη βέλτιστη από πλευράς επιβάρυνσης του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ μεγέθους ενίσχυσης.

Παράγραφος 1

Στην παράγραφο 1 ορίζεται ότι από 1.1.2017 τίθεται σε ισχύ καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, σύμφωνα και με τις κατευθύνσεις των ΕΕΑΓ 2014-2020 (παρ. 3.3.2.1. Ενισχύσεις για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές).

Παράγραφος 2

Στην παράγραφο 2 εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από γνώμη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, να καθορίσει με Απόφασή του το πλαίσιο διενέργειας των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών της παραγράφου 1 του άρθρου 7. Ειδικότερα με την απόφαση αυτή καθορίζονται:

- Οι τεχνολογίες ή/και οι κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εντάσσονται στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

- Ο χαρακτηρισμός των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ως τεχνολογικά ουδέτερες ή μη, δηλαδή αν κάθε ανταγωνιστική διαδικασία θα αφορά κάθε τεχνολογία διακριτά (πχ μία ανταγωνιστική διαδικασία θα αφορά μόνο σε αιολικούς σταθμούς ή μόνο σε φωτοβολταϊκούς σταθμούς κ.ο.κ.), ή αν θα προκηρύσσεται ως τεχνολογικά ουδέτερη (δηλαδή αν στην ίδια διαδικασία θα μπορούν να ανταγωνίζονται διαφορετικές τεχνολογίες).

- Η μεθοδολογία και η διαδικασία επιμερισμού ισχύος που προβλέπεται για συμμετοχή σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ηλεκτρικής ενέργειας (δηλαδή ηλεκτρικής διασύνδεσης) με αυτές

- Κάθε άλλο θέμα που σχετίζεται με τον προγραμματισμό και τη διενέργεια των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών.

Η Ρ.Α.Ε. για τη διαμόρφωση της γνώμης της λαμβάνει υπόψη ιδίως:

- τους εθνικούς στόχους ανάπτυξης σταθμών παρα-

γωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπως αυτοί έχουν διαμορφωθεί,

- τυχόν τεχνικούς περιορισμούς του δικτύου μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας,

- το κόστος της αναγκαίας επέκτασης του δικτύου μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας για την ανάπτυξη σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.,

- την ανάγκη αποφυγής στρεβλώσεων στις αγορές πρώτων υλών από τη στήριξη της βιομάζας,

- την συνεισφορά της ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για τη διαμόρφωση των Τιμών Αναφοράς και την επίπτωση στο συνολικό κόστος της Λειτουργικής Ενίσχυσης του καθεστώτος στήριξης του παρόντος αναφορικά με την επίτευξη των εθνικών στόχων για τις Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Η εν λόγω γνώμη της Ρ.Α.Ε. προβλέπεται να υποβληθεί στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας μέχρι 30.11.2016, ώστε μέχρι τέλους 2016 να έχει εκδοθεί η Υπουργική Απόφαση η οποία θα καθορίζει το πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών το οποίο πρέπει να εφαρμοστεί από 01.01.2017.

Παράγραφος 3

Στην παράγραφο 3 εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας να εκδώσει Απόφαση, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε., με την οποία ορίζεται το πλαίσιο των ανταγωνιστικών διαδικασιών το οποίο θα ισχύει κατά το τρέχον έτος καθώς και τα επόμενα χρόνια. Ειδικότερα, με την Απόφαση αυτή καθορίζονται:

- η εγκατεστημένη ισχύς, ανά τεχνολογία ή/και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η οποία δημοπρατείται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, συμπεριλαμβανομένων σταθμών που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου με ενεργό διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το τρέχον ή και τα επόμενα ημερολογιακά έτη από την έκδοση της Απόφασης αυτής

- ο ελάχιστος αριθμός των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ανά έτος,

- η ανώτατη ή/και κατώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

Σκοπός είναι να περιγράφεται το ακριβές και αναλυτικό πλαίσιο των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών το οποίο θα ισχύει τα επόμενα χρόνια, ώστε αυτό να είναι γνωστό προς την επιχειρηματική και επενδυτική κοινότητα με στόχο την αντίστοιχη προετοιμασία από την πλευρά τους για την ωρίμανση των έργων τους και τελικά συμμετοχή τους στις σχετικές ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών.

Η ανωτέρω Απόφαση δύναται να τροποποιείται σε ετήσια βάση.

Παράγραφος 4

Στην παράγραφο 4 καθορίζεται ότι οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που επιλέγονται μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, εντάσσονται στο καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. ή Σ.Ε.Σ.Τ., όπου αυτό προβλέπεται. Η προσφορά που προκύπτει κατά τη συμμετοχή τους στην

ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, καθορίζει για τους επιλεχθέντες σταθμούς την Τιμή Αναφοράς που διέπει την σχετική σύμβαση (Σ.Ε.Σ.Τ. ή Σ.Ε.Δ.Π.) ανάλογα με τα όρια ισχύος που καθορίζονται στην παράγραφο 5 του άρθρου 3.

Παράγραφος 5

Στην παράγραφο 5 καθορίζεται ότι την ευθύνη οργάνωσης, διενέργειας και ολοκλήρωσης των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών αναλαμβάνει η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ώστε να διασφαλιστούν με τον τρόπο αυτό οι αρχές διαφάνειας και ισότητας που πρέπει να διέπουν την οργάνωση, διενέργεια και αξιολόγηση των εν λόγω διαδικασιών.

Επιπλέον καθορίζεται ότι η/οι ανταγωνιστική/ές διαδικασία/ες υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. διενεργούνται κατόπιν προκήρυξης που εκδίδεται με Απόφαση της Ρ.Α.Ε. Στην Προκήρυξη καθορίζονται λεπτομερώς οι όροι της ανταγωνιστικής διαδικασίας, και ειδικότερα:

- τα κριτήρια συμμετοχής και αξιολόγησης,
- οι γεωγραφικοί ή άλλοι χωροταξικοί περιορισμοί,
- ο χρονικός ορίζοντας κατασκευής και λειτουργίας των επιλεγέντων σταθμών,
- οι εγγυητικές επιστολές,
- τυχόν ρήτρες,
- η διαφοροποίηση ή μη της Τ.Α. ενός σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σε ένα Μ.Δ.Ν. μετά τη διασύνδεση του με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα καθώς και
- κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια σχετική με τη διενέργεια της ανταγωνιστικής διαδικασίας.

Παράγραφος 6

Στην παράγραφο 6 καθορίζεται ότι η προϋπόθεση συμμετοχής στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών αποτελεί η καταβολή τέλους συμμετοχής, υπέρ της Ρ.Α.Ε., το ύψος του οποίου καθορίζεται με την Απόφαση της παραγράφου 3 του άρθρου 7. Ποσοστό του τέλους αυτού μπορεί να διατίθεται στον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 με Απόφαση της Ρ.Α.Ε.

Παράγραφος 7

Στην παράγραφο 7 καθορίζεται ότι η Ρ.Α.Ε., με την ολοκλήρωση κάθε ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, εκδίδει και αναρτά στην ιστοσελίδα της, πίνακα αποτελεσμάτων και της μεσοσταθμικής Τ.Α. για κάθε κατηγορία σταθμών που συμμετείχαν στην εν λόγω διαδικασία, ώστε να διασφαλίζονται οι σχετικοί κανόνες διαφάνειας.

Παράγραφος 8

Η παράγραφος 8 ορίζει ότι εντός του 2016 θα διενεργηθεί πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών για νέους φωτοβολταϊκούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Η πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών διενεργείται κατ' εφαρμογή των απαιτήσεων των «Κατευθυντήριων Γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» (ΕΕΑΓ 2014-2020). Ειδικότερα ορίζεται ότι εντός τριών (3) μηνών α-

πό την έναρξη ισχύος του νόμου (το οποίο θεωρείται ότι είναι εύλογο διάστημα αφενός για να προετοιμαστεί η διαγωνιστική διαδικασία, αφετέρου για να δοθεί χρονικό διάστημα στους επενδυτές να προετοιμαστούν και να ωριμάσουν τα έργα τους ώστε να μπορούν να συμμετέχουν στην εν λόγω διαδικασία) με Απόφαση της Ρ.Α.Ε. θα προκηρυχθεί ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών για νέους φωτοβολταϊκούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας η οποία θα πρέπει να έχει ολοκληρωθεί εντός του 2016. Η διαγωνιστική διαδικασία θα λαμβάνει υπόψη τους όρους που περιγράφονται στην παράγραφο 5. Επιπλέον, για την εν λόγω διαγωνιστική διαδικασία καθορίζεται το ύψος του τέλους συμμετοχής της παραγράφου 6 του άρθρου 7 στα 500€ για κάθε συμμετέχοντα.

Παράγραφος 9

Στην παράγραφο 9 ορίζονται οι βασικές παράμετροι της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών της παραγράφου 8 του άρθρου 7, σε όρους δημοπρατούμενης ισχύος, επιμερισμού αυτής σε κατηγορίες σταθμών, μέγιστης ισχύος ανά προσφορά, επιτρεπόμενων τιμών προσφοράς, καθώς και προθεσμιών όσον αφορά στην ενεργοποίηση της σύνδεσης των σταθμών.

Ειδικότερα περιγράφεται ότι η πιλοτική διαγωνιστική διαδικασία θα αφορά για ελάχιστη δημοπρατούμενη ισχύ 40MW. Το όριο της δημοπρατούμενης ισχύος μπορεί να μεγαλώνει με την απόφαση της Ρ.Α.Ε. της παραγράφου 8, λαμβάνοντας υπόψη και το επενδυτικό ενδιαφέρον που θα υπάρξει κατά τη διάρκεια των τριών (3) μηνών μετά την ψήφιση του νόμου για τη συμμετοχή στην πιλοτική διαδικασία.

Επιπρόσθετα καθορίζεται ότι στην εν λόγω πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών θα υπάρξουν δύο διακριτές κατηγορίες συμμετοχής φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων, οι οποίες αφορούν φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που υποχρεούνται σε λήψη Άδειας Παραγωγής και φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης Άδειας Παραγωγής, σύμφωνα με τα άρθρα 3 και 4 του ν. 3468/2006. Με την Απόφαση της Ρ.Α.Ε. για την προκήρυξη της ανταγωνιστικής διαδικασίας ορίζεται ο ακριβής επιμερισμός της συνολικής δημοπρατούμενης ισχύος (η οποία θα είναι τουλάχιστον 40MW) μεταξύ των δύο αυτών κατηγοριών φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων, ενώ η παράγραφος 9 καθορίζει ότι η δημοπρατούμενη ισχύς που αφορά την κατηγορία έργων μικρότερης ισχύος (<1MW) που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης Άδειας Παραγωγής δεν μπορεί να υπερβαίνει το 20% της συνολικά δημοπρατούμενης ισχύος. Η παράγραφος 9 εξουσιοδοτεί ότι με την απόφαση της παραγράφου 8 θα δίνεται η δυνατότητα κατανόησης αδιάθετης ισχύος προς κατακράτηση μεταξύ των δύο κατηγοριών φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων, χωρίς τον περιορισμό του παραπάνω ποσοστού.

Η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας ορίζεται σε 94 €/MWh για τις υπόχρεες σε λήψη Άδειας Παραγωγής φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις και σε 104 €/MWh για τις εξαιρούμενες φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις από την υποχρέωση λήψης Άδειας Παραγωγής. Η παραπάνω τιμή έχει προκύψει στη βάση υπολογισμού του ΣΚΠΗΕ και θεωρώντας εύλογη απόδοση για τα εν λόγω έργα που θα συμμετέχουν στην πιλοτική ανταγω-

νιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

Η μέγιστη επιτρεπόμενη ισχύς ανά υποβαλλόμενη προσφορά ορίζεται στα 10MW, ώστε να υπάρχει επαρκής συμμετοχή από άποψη πλήθους έργων στο πιλοτικό διαγωνισμό και να μην υπάρχουν στρεβλώσεις στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

Στην περίπτωση (ε) περιγράφεται η χρονική προθεσμία υλοποίησης των έργων που θα επιλεγούν μέσω της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών ώστε αφενός τα έργα φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων που θα επιλέγουν να μην δεσμεύουν ηλεκτρικό χώρο για μεγάλο χρονικό διάστημα και αφετέρου να μην κατοχυρώνουν την τιμή που θα οριστεί στη διαγωνιστική διαδικασία για χρονικό διάστημα πέρα ενός εύλογου χρόνου διαστήματος ικανού για την υλοποίηση και ενεργοποίηση αυτών. Ειδικότερα ορίζεται ότι η δοκιμαστική λειτουργία ή η ενεργοποίηση της σύνδεσης κατά περίπτωση θα πρέπει να λάβει χώρα από την οριστική κατακύρωση του διαγωνισμού εντός προθεσμίας:

- 18 μηνών για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις με ισχύ $\leq 1\text{MWp}$

- 24 μηνών από την οριστική κατακύρωση του διαγωνισμού για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις με ισχύ $> 1\text{MWp}$

Επίσης καθορίζεται ότι οι προθεσμίες αυτές δεν ισχύουν εφόσον μετά την οριστική κατακύρωση του διαγωνισμού υπάρχει αναστολή με δικαστική απόφαση οποιασδήποτε άδειας απαραίτητης για τη νόμιμη εκτέλεση του έργου. Στην περίπτωση αυτή οι προθεσμίες προσαυξάνονται για όσο διάστημα υφίσταται η αναστολή. Τέλος, καθορίζεται ότι διαδικασία που θα ακολουθηθεί εφόσον δεν τηρηθούν οι ως άνω αναφερόμενοι χρόνοι ως προς την ενεργοποίηση της σύνδεσης θα περιγράφεται στην Απόφαση της Π.Α.Ε. της παραγράφου 8.

Παράγραφος 10

Στην παράγραφο 10 εισάγεται προϋπόθεση συμμετοχής στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών σχετικά με την ωριμότητα των έργων. Ειδικότερα, απαιτείται η ύπαρξη Σύμβασης Σύνδεσης σε ισχύ ή Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σε ισχύ με την προϋπόθεση ότι έχει υποβληθεί η εγγυητική επιστολή του ν.4152/2013 ή του ν.4062/2012 κατά την χρονική στιγμή υποβολής του αιτήματος συμμετοχής.

Παράγραφος 11

Για τη διευκόλυνση της συμμετοχής σημαντικού πλήθους έργων στον πιλοτικό διαγωνισμό, με την παράγραφο 11 παρατείνεται η διάρκεια ισχύος των προσφορών σύνδεσης για τα έργα φωτοβολταϊκών σταθμών για τα οποία κατά την χρονική στιγμή δημοσίευσης του νόμου ισχύει η εκδοθείσα Οριστική Προσφορά Σύνδεσης. Συγκεκριμένα, η διάρκεια ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης παρατείνεται αρχικά μέχρι την ημερομηνία υποβολής προσφορών για όλα τα έργα, και για τα έργα που τελικά επιλεγούν ως εγκαταστάσεις για στήριξη με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης παρατείνεται σύμφωνα με τα όσα προβλέπονται στην παράγραφο 13 του άρθρου 7.

Παράγραφος 12

Οι περισσότερες προσφορές σύνδεσης για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις έχουν λήξει καθώς υπήρχε μια μεταβατική περίοδος μέχρι την ανακοίνωση του νέου καθε-

στώτος στήριξης που δημιουργούσε αμφιβολίες με κανόνες αγοράς ως προς την υποβολή εγγυητικών επιστολών του ν.4152/2013 για τα εν λόγω έργα, με αποτέλεσμα σήμερα να μην υπάρχει σημαντικό πλήθος φωτοβολταϊκών έργων που θα μπορούσαν να συμμετάσχουν στον πιλοτικό διαγωνισμό. Προκειμένου λοιπόν να υπάρχει επαρκής συμμετοχή στον πιλοτικό διαγωνισμό δίνεται η δυνατότητα αναβίωσης των όρων σύνδεσης. Ειδικότερα, στην παράγραφο 12 ρυθμίζονται:

- 1) περιπτώσεις μη προσκόμισης εγγυητικών επιστολών για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που εμπίπτουν στις διατάξεις των περιπτώσεων 3 και 4 της υποπαραγράφου Ι.1 της παραγράφου Ι του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013, καθώς και

- 2) περιπτώσεις φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων οι οποίες δεν ενέπιπταν μεν στις ως άνω διατάξεις του ν.4152/2013 επειδή είχαν ήδη συνάψει Συμβάσεις Σύνδεσης προ της έναρξης εφαρμογής τους, οι οποίες όμως συμβάσεις λύθηκαν αυτοδικαίως λόγω παρέλευσης της χρονικής διάρκειας ισχύος της προσφοράς σύνδεσης κατά τις διατάξεις της περίπτωσης 2 της υποπαραγράφου Ι.1 της παραγράφου Ι του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013, προκειμένου οι σταθμοί των ανωτέρω περιπτώσεων να έχουν δικαίωμα συμμετοχής στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υπό ορισμένες προϋποθέσεις.

Ειδικότερα:

- εντός διμήνου από τη δημοσίευση του νόμου δίνεται η δυνατότητα επανυποβολής της εγγυητικής επιστολής του ν.4152/2013 και αίτησης χορήγησης νέας Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης (εφόσον υφίσταται αντίστοιχος διαθέσιμος ηλεκτρικός χώρος).

- Τα παραπάνω αιτήματα προβλέπεται να εξετάζονται κατά προτεραιότητα έναντι λοιπών αιτημάτων, ενώ προβλέπεται και πλήρης επιστροφή της εγγυητικής επιστολής στην περίπτωση μη ύπαρξης πλέον του απαραίτητου ηλεκτρικού χώρου.

- Παράλληλα ρυθμίζεται η δυνατότητα για τις εν λόγω φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις να υποβάλλουν αίτημα χορήγησης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για μειωμένη, ως προς το αρχικό αίτημά τους, εγκατεστημένη ισχύς. Με τη διαδικασία αυτή δίνεται η δυνατότητα στους κατόχους των φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων που εκπροσωπούν είτε λόγω των γενικότερων οικονομικών συνθηκών και των δυσκολιών για ανεύρεση ικανούς χρηματοδότησης, καθώς και για τις περιπτώσεις που πλέον ο διαθέσιμος ηλεκτρικός χώρος είναι μικρότερος από τον αρχικά εκτιμώμενο να συμμετέχουν τελικά στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία. Στην περίπτωση αυτή και για τη χρονική διευκόλυνση ως προς την εξέταση των σχετικών αιτημάτων από τους αρμόδιους Διαχειριστές, δίνεται η δυνατότητα η όποια τροποποίηση της Απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων ή της υπαγωγής σε Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις, στη βάση της νέας ισχύος να μην απαιτείται να έχει πραγματοποιηθεί προ της υποβολής του αιτήματος για χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή, αλλά εντός του συγκεκριμένου χρονικού διαστήματος και με τους όρους που προβλέπονται, για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που επιλέγονται στο πλαίσιο της ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, στην Απόφαση της παραγράφου 8 του παρόντος. Ωστόσο για να αποφευχθούν φαινόμενα στρέβλωσης των κανόνων και όρων της ανταγωνιστικής διαδικα-

σίας υποβολής προσφορών οι φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που υποχρεούνται σε Άδεια Παραγωγής δεν επιτρέπεται να κάνουν χρήση της ως άνω διάταξης για μείωση ισχύος τέτοιου μεγέθους ώστε ο σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με τη μειωμένη πλέον ισχύ, να εξαιρείται από την υποχρέωση λήψης Άδειας Παραγωγής.

Παράγραφος 13

Με την παράγραφο 13 ρυθμίζονται θέματα σχετικά με τις εγγυητικές επιστολές των φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων που συμμετέχουν στην εν λόγω πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

Ειδικότερα ρυθμίζονται τα ακόλουθα:

- αν οι φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις συμμετέχουν στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και δεν επιλεγούν ως εγκαταστάσεις για στήριξη με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης, δικαιούνται την πλήρη επιστροφή της εγγυητικής επιστολής.

- η αναβίωση των Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης δίνεται μόνο για τη συμμετοχή στον πιλοτικό διαγωνισμό και η προφορά σύνδεσης παύει να ισχύει αυτοδικαίως με την έκδοση των οριστικών αποτελεσμάτων του πιλοτικού διαγωνισμού και επιστρέφεται η εγγυητική επιστολή για τα μη επιλεχθέντα έργα, ώστε να μην προκύψουν στρεβλώσεις στην δέσμευση του ηλεκτρικού χώρου. Οι εν λόγω σταθμοί δεν δικαιούνται να υποβάλλουν νέο αίτημα για Οριστική Προσφορά Σύνδεσης πριν από την 01.02.2017 όπως ισχύει και τους λοιπούς σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι δεν προσκόμισαν εγγυητική επιστολή μέχρι τις 29.02.2016.

- για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που θα επιλεγούν μέσω της εν λόγω πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών η Οριστική Προσφορά Σύνδεσης ή η Άδεια Εγκατάστασης παρατείνεται σύμφωνα με τα όσα προβλέπονται στο εδάφιο ε' της παραγράφου 10 του παρόντος, υπό την προϋπόθεση ότι εντός τριών (3) μηνών από την ημερομηνία έκδοσης των οριστικών αποτελεσμάτων της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών θα υποβάλλουν στον αρμόδιο διαχειριστή πλήρη φάκελο για τη σύναψη της σχετικής Σύμβασης Σύνδεσης, αλλιώς η εγγυητική επιστολή καταπίπτει κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του ν. 4152/2013 ή του ν. 4062/2012.

- για τους σταθμούς που προχωρούν στην αναβίωση της προσφοράς σύνδεσης σύμφωνα με τα όσα προβλέπονται στο παρόν άρθρο και δεν συμμετέχουν στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, η οριστική προσφορά σύνδεσης παύει αυτοδικαίως να ισχύει και η εγγυητική επιστολή καταπίπτει κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του ν. 4152/2013 και του ν. 4062/2012.

Επιπρόσθετα ρυθμίζεται ότι για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που συμμετέχουν στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και επιλεγούν ως εγκαταστάσεις για στήριξη με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης η Οριστική Προσφορά Σύνδεσης ή η Άδεια Εγκατάστασης παρατείνεται μέχρι τις προθεσμίες που προβλέπονται στο εδάφιο ε' της παραγράφου 9 του παρόντος.

Παράγραφος 14

Με την παράγραφο 14 εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την έκδοση Απόφα-

σης, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., με την οποία θα καθορίζεται για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που έχουν ενταχθεί στη Διαδικασία Ταχείας Αδειοδότησης κατά την έννοια του άρθρου 9 του ν. 3775/2009 και τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που έχουν ενταχθεί στις Διαδικασίες Στρατηγικών Επενδύσεων του ν. 3894/2010 ειδικό πλαίσιο συμμετοχής στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών του άρθρου 7. Στο ειδικό πλαίσιο αυτό θα καθορίζεται, εκτός των άλλων, συγκεκριμένο μέγεθος δημοπρατηθείσας ισχύος που δεν θα υπερβαίνει τα 300MW μέχρι το 2020. Οι ανωτέρω φωτοβολταϊκοί σταθμοί μπορούν να συμμετάσχουν στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών με βάση τα οριζόμενα στο άρθρο 7 παρ. 8 έως 13.

Άρθρο 8

Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

Γενική Περιγραφή Άρθρου

Σε αντιστοιχία με τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο Σύστημα, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που από 1η Ιανουαρίου 2016 τίθενται σε λειτουργία στα Μ.Δ.Ν. εντάσσονται ομοίως στο νέο καθεστώς στήριξης του παρόντος νόμου. Στην παρούσα φάση δεν λειτουργεί στα αυτόνομα νησιωτικά συστήματα των Μ.Δ.Ν. ημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Αντίθετα η ηλεκτροδότηση των νησιών σήμερα γίνεται από τους συμβατικούς σταθμούς παραγωγής της Δ.Ε.Η. Α.Ε. και τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., οι οποίοι λειτουργούν σύμφωνα με τις οδηγίες του Διαχειριστή Μ.Δ.Ν. και τις επιταγές του Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν.

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν., μέχρι το έτος 2020 αναμένεται η υλοποίηση του συνόλου των απαιτούμενων υποδομών (κέντρα ελέγχου ενέργειας, πληροφοριακά συστήματα κ.α.) που κρίνονται αναγκαία για την λειτουργία ημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στα Μ.Δ.Ν.

Ως εκ τούτου, μέχρι την ημερομηνία έναρξης της λειτουργίας της ημερήσιας αγοράς ενέργειας στα Μ.Δ.Ν. δεν δύναται να υπογραφεί από τους νέους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης (Σ.Ε.Δ.Π.), με αποτέλεσμα όλοι οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από 01.01.2016 και μετά, μέχρι την λειτουργία της ημερήσιας αγοράς ενέργειας, θα υπογράφουν Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Σταθερής Τιμής (Σ.Ε.Σ.Τ.) με βάση το νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Σε αντιστοιχία με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, όταν λειτουργήσει η ημερήσια αγορά ενέργειας στα Μ.Δ.Ν., οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που θα έχουν υπογράψει Σ.Ε.Σ.Τ. και δεν εμπίπτουν στις προϋποθέσεις της παραγράφου 5 του άρθρου 3, όπως ειδικότερα ισχύουν για τα Μ.Δ.Ν., θα υπογράφουν Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης (Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν.).

Σε περίπτωση διασύνδεσης του νησιού με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. υποκαθιστά άμεσα και αυτοδικαίως τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. στις υπογεγραμμένες συμβάσεις και υπεισέρχεται στα σχετικά συμβατικά δικαιώματα και υποχρεώσεις, χωρίς περαιτέρω παράταση της χρονικής διάρκειας ισχύος των συμβάσεων.

Ομοίως στο άρθρο 8 επισημαίνεται ότι σύμφωνα με το νέο καθεστώς στήριξης των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η αποζημίωση των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα Μ.Δ.Ν. που έχουν λάβει Επενδυτική Ενίσχυση για την υλοποίηση της επένδυσής τους απομειώνεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παραγράφους 7, 8, 9 και 10 του άρθρου 3.

Επίσης στο άρθρο 8 αναφέρεται ότι ισχύουν τα ίδια που προβλέπονται για τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Διασυνδεδεμένου Συστήματος αναφορά για τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα Μ.Δ.Ν. που έχουν συνάψει σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης ή Σύμβαση Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 12 του ν. 3468/2006, οι οποίοι σε περίπτωση που αιτηθούν ανανέωση των Συμβάσεων, θα πρέπει να συνάψουν νέες συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης στη βάση σταθερής τιμής ή στη βάση διαφορικής προσαύξησης, εάν κάνουν ριζική ανανέωση του παραγωγικού εξοπλισμού τους (repowering). Αντίθετα σε περίπτωση που δεν προχωρήσουν σε ριζική ανανέωση του παραγωγικού εξοπλισμού τους θα συνάπτουν Σύμβαση υπό ειδικούς όρους αποζημίωσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας. Για τους εν λόγω σταθμούς η μηνιαία αποζημίωση για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια θα ταυτίζεται με την αντίστοιχη μέση Οριακή Τιμή του Συστήματος (Ο.Τ.Σ.) ή και της αντίστοιχης Ε.Τ.Α., καθώς έχουν ήδη αποσβέσει την αρχική τους επένδυση και ως εκ τούτου δεν τίθεται θέμα επιπλέον στήριξης της επένδυσής τους μέσω Λειτουργικής Ενίσχυσης. Το περιεχόμενο, η διαδικασία εκκαθάρισης καθώς και κάθε άλλη σχετική λεπτομέρεια αναφορικά με τη λειτουργία των σταθμών της παρούσας θα καθοριστούν με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Παράγραφος 1

Με την παράγραφο 1 ρυθμίζεται η περίπτωση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που από την 1η Ιανουαρίου 2016 τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Μ.Δ.Ν.) όπου δε λειτουργούν ημερήσιες αγορές ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα, ορίζεται ότι μέχρι την ολοκλήρωση των απαραίτητων υποδομών και τη θέση σε πλήρη λειτουργία των ημερήσιων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στα Μ.Δ.Ν. οι σταθμοί αυτοί εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση μιας Σταθερής Τιμής και οι κάτοχοί τους συνάπτουν Σ.Ε.Σ.Τ. με τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστή των Μ.Δ.Ν.

Παράγραφος 2

Με την παράγραφο 2 ρυθμίζεται ότι όλοι οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν. που συνάπτουν Σ.Ε.Σ.Τ. με τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστή των Μ.Δ.Ν., λαμβάνουν Τιμή Αναφοράς όπως αυτή αποτυπώνεται στην αντίστοιχη κατηγορία σταθμού του Πίνακα 1 του άρθρου 4 του παρόντος νόμου, ή ανά έργο, εάν αυτή

προκύψει στο πλαίσιο ανταγωνιστικής διαδικασίας.

Παράγραφος 3

Στην παράγραφο 3 σημειώνεται ότι, με την επιφύλαξη της παραγράφου 1 του άρθρου 8, που σχετίζεται με την υλοποίηση των απαραίτητων υποδομών και τη λειτουργία ημερήσιας αγοράς ενέργειας, σε αντιστοιχία με τα όσα ισχύουν στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα με βάση το νέο καθεστώς στήριξης των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ισχύουν ομοίως για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εγκαθίστανται στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν. οι παράγραφοι 5, 6, 11, 12, 14, 16, 20, 21 και 22 του άρθρου 3.

Παράγραφος 4

Στην παράγραφο 4 σημειώνεται ότι με την ολοκλήρωση των απαραίτητων υποδομών στα Μ.Δ.Ν. και τη λειτουργία της ημερήσιας αγοράς ενέργειας, όσοι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. έχουν υπογράψει Σ.Ε.Σ.Τ. και οι σταθμοί τους δεν πληρούν καμία από τις προϋποθέσεις της παραγράφου 5 του άρθρου 3, όπως ισχύουν για τα Μ.Δ.Ν., μεταπίπτουν υποχρεωτικά σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης και συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας του εν λόγω Μ.Δ.Ν. για το υπολειπόμενο χρονικό διάστημα ισχύος της αρχικής σύμβασης λειτουργικής ενίσχυσης, λαμβάνοντας υπόψη και την παράγραφο 6 του άρθρου 3.

Στην παράγραφο 4 δίνεται επίσης εξουσιοδότηση στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την έκδοση Απόφασης για τον καθορισμό της διαδικασίας μετάπτωσης σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης και συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, της μεθοδολογίας υπολογισμού της Ε.Τ.Α., καθώς και κάθε άλλου θέματος, το οποίο ρυθμίζεται στον παρόντα νόμο και το οποίο χρήζει τροποποίησης/προσαρμογής σε ότι αφορά τα Μ.Δ.Ν., συμπεριλαμβανομένου του πιθανού τρόπου αντιστοίχης λειτουργίας των Φο.Σ.Ε. και του Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. στα Μ.Δ.Ν.

Παράγραφος 5

Στην παράγραφο 5 καθορίζεται ότι η Λειτουργική Ενίσχυση των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν. οι οποίοι λαμβάνουν Επενδυτική Ενίσχυση, υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης θα απομειώνεται σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στις παραγράφους 7, 8, 9 και 10 του άρθρου 3 του παρόντος νόμου. Ειδικότερα θα υπάρχει επαναπροσδιορισμός σε επίπεδο έργου ενός Συντελεστή Απομείωσης Κεφαλαίου (Σ.Α.Κ.) στη βάση της επενδυτικής ενίσχυσης του συγκεκριμένου έργου ώστε να ελέγχονται θέματα σώρευσης της ενίσχυσης, σύμφωνα και με την παράγραφο 129 των «Κατευθυντήριων Γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης 2014/C 200/01) και να μην προκύπτει υπερβάλλουσα ενίσχυση.

Με αυτό τον τρόπο εξασφαλίζεται ότι η συγκεκριμένη Επενδυτική Ενίσχυση που έχει λάβει ο κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., θα απομειώνει ισοδύναμα το ύψος της Λειτουργικής Ενίσχυσης που έχει να

λαμβάνει. Η διαδικασία αντιλογισμού των εσόδων της Λειτουργικής Ενίσχυσης πραγματοποιείται στον αντίστοιχο κύκλο εκκαθάρισης των σχετικών συμβάσεων, και η εν λόγω διαδικασία συνυπολογισμού και αντιλογισμού της επενδυτικής ενίσχυσης περιγράφεται στη Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης που συνάπτει ο κάτοχος του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνδέεται στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν. με τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστή των Μ.Δ.Ν.

Παράγραφος 6

Με την παράγραφο 6 ρυθμίζεται ότι στην περίπτωση διασύνδεσης ενός Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., υποκαθιστά εκ του νόμου, ως Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Συστήματος, τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στις Συμβάσεις Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που έχουν συναφθεί σύμφωνα με το άρθρο 12 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, ή στις Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του διασυνδεδεμένου νησιού και υπεισέρχεται στα σχετικά συμβατικά δικαιώματα και υποχρεώσεις. Οι συμβάσεις σε αυτή την περίπτωση δεν παρατείνονται ενώ με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας θα προσδιορίζεται η ακριβής ημέρα συντέλεσης της διασύνδεσης και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

Παράγραφος 7

Με την παράγραφο 7 ρυθμίζεται ότι μετά τη διασύνδεση ενός Μ.Δ.Ν. με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, εάν ένας κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. έχει υπογράψει σύμβαση Σ.Ε.Σ.Τ. και δεν πληρεί τα αντίστοιχα όρια ισχύος της παραγράφου 5 του άρθρου 3, όπως αυτά ισχύουν για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, μεταπίπτει αυτόματα σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης, συνάπτει Σ.Ε.Δ.Π. και συμμετέχει απευθείας στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στα άρθρα 3 και 5. Η χρονική διάρκεια ισχύος της Σ.Ε.Δ.Π. στις περιπτώσεις αυτές, προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ της χρονικής διάρκειας της Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγράφου 6 του άρθρου 3 του παρόντος νόμου και της χρονικής διάρκειας από την έναρξη έως τη λύση της προηγούμενης σύμβασης Σ.Ε.Σ.Τ.

Στην παράγραφο 7 δίνεται εξουσιοδότηση στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την έκδοση Απόφασης για τον καθορισμό της διαδικασίας μετάπτωσης των εν λόγω σταθμών στο νέο τύπο σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης που προκύπτουν από την εφαρμογή των ως άνω προϋποθέσεων.

Παράγραφος 8

Με την παράγραφο 8 ρυθμίζεται η περίπτωση όπου μετά τη διασύνδεση ενός Μ.Δ.Ν. με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, εάν ένας κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. έχει υπογράψει σύμβαση Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν., μεταπίπτει αυτόματα σε Σ.Ε.Σ.Τ. ή Σ.Ε.Δ.Π., σύμφωνα με τα όρια ισχύος της παραγράφου 5 του άρθρου 3, όπως αυτά ισχύουν για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα. Η χρονική διάρκεια ισχύος της Σ.Ε.Δ.Π. ή Σ.Ε.Σ.Τ., στις περιπτώσεις αυτές, προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ της χρονικής διάρκειας της Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγράφου 6 του άρθρου

3 του παρόντος νόμου και της χρονικής διάρκειας από την έναρξη έως τη λύση της προηγούμενης σύμβασης Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν. Αντίστοιχα στην παράγραφο 8 δίνεται εξουσιοδότηση στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την έκδοση Απόφασης για τον καθορισμό της διαδικασίας μετάπτωσης των εν λόγω σταθμών στις επιμέρους συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης που προκύπτουν από την εφαρμογή των ως άνω προϋποθέσεων.

Παράγραφος 9

Στην παράγραφο 9 ορίζεται ότι όσοι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν ήδη συνάψει Σ.Ε.Σ.Τ., συνάπτουν μετά την υλοποίηση των απαραίτητων υποδομών και την έναρξη της ημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στα Μ.Δ.Ν., Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν., ή Σ.Ε.Δ.Π., μετά την διασύνδεση των νησιών με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, διατηρούν την ίδια Τιμή Αναφοράς της αρχικά συναφθείσας Σ.Ε.Σ.Τ., εκτός από τις περιπτώσεις που η Τ.Α. έχει προκύψει από ανταγωνιστική διαδικασία οπότε αυτή δύναται να μειώνεται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην Απόφαση της Ρ.Α.Ε. της παραγράφου 5 του άρθρου 7.

Παράγραφος 10

Στην παράγραφο 10 ρυθμίζεται το πλαίσιο λειτουργικής ενίσχυσης, σύμφωνα με το νέο καθεστώς στήριξης, των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., οι κάτοχοι των οποίων έχουν συνάψει Σύμβαση Πώλησης σύμφωνα με άρθρο 12 του ν. 3468/2006, ή των αντίστοιχων συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας που έχουν συναφθεί προ του ν.3468/2006, ή σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης, στην περίπτωση που αυτοί αιτούνται την ανανέωση της σύμβασης αυτής, υπό την προϋπόθεση να είναι σε ισχύ όλες οι απαιτούμενες κατά την κείμενη νομοθεσία άδειες και εγκρίσεις αλλά, δεν προχωρούν σε ριζική ανανέωση του παραγωγικού τους εξοπλισμού (repowering).

Στην περίπτωση αυτή οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. θα συνάπτουν Σ.Ε.Σ.Τ. με ειδικούς όρους. Συγκεκριμένα, η Τ.Α. που θα διέπει τη Σ.Ε.Σ.Τ. θα προκύπτει ανά μήνα βάσει της εκάστοτε μέσης μηνιαίας Οριακής Τιμής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (ΟΤΣ) ή και της αντίστοιχης Ε.Τ.Α.

Στην περίπτωση που έχει τεθεί σε πλήρη λειτουργία η ημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στο Μη Διασυνδεδεμένο Νησί που είναι εγκατεστημένοι οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και οι εν λόγω σταθμοί δεν πληρούν κάποια από τις προϋποθέσεις της παραγράφου 5 του άρθρου 3 του παρόντος νόμου, όπως ισχύουν για τα Μ.Δ.Ν., κάτοχοι των σταθμών θα συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν. Η Τ.Α. που θα διέπει τη Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν. θα προκύπτει ανά μήνα βάσει της εκάστοτε μέσης μηνιαίας Οριακής Τιμής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (ΟΤΣ) ή και της αντίστοιχης Ε.Τ.Α. Επιλέχθηκε αυτός ο τρόπος αποζημίωσης προκειμένου να υπάρχει ισότητα αναφορικά με τον τρόπο αντιμετώπισης μεταξύ των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνεχίζουν να λειτουργούν μετά τη λήξη της αρχικής του σύμβασης ενίσχυσης στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στα Μ.Δ.Ν. Το περιεχόμενο, η διαδικασία εκκαθάρισης καθώς και κάθε άλλη σχετική λεπτομέρεια αναφορικά με τη λειτουργία

γία των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της παρούσας θα καθοριστούν με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Παράγραφος 11

Στην παράγραφο 11 περιγράφεται με αντιστοιχία ότι σχετικά με την εκκαθάριση της λειτουργικής ενίσχυσης που προκύπτει από την εφαρμογή της ΣΕΔΠ-Μ.Δ.Ν. η σχετικές χρεοπιστώσεις αφορούν τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών του άρθρου 143 του ν. 4001/2011.

Παράγραφος 12

Στην παράγραφο 12 περιγράφεται με αντιστοιχία ότι σχετικά με την εκκαθάριση της λειτουργικής ενίσχυσης που προκύπτει από την εφαρμογή της ΣΕΣΤ η σχετική χρεοπίστωση προκύπτει από τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων και τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών του άρθρου 143 του ν.4001/2011.

Άρθρο 9

Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α

Παράγραφος 1

Στην παράγραφο 1 ορίζεται ότι από την 1η Ιανουαρίου 2016 για την ένταξη σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ο Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε.) συνάπτει Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (Σ.Ε.Δ.Π.) με τον κάτοχο του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Παράγραφος 2

Στην παράγραφο 2 καθορίζεται ότι η διάρκεια ισχύος της Σ.Ε.Δ.Π. είναι είκοσι (20) έτη όσο δηλαδή θεωρείται, σύμφωνα με τους γενικά αποδεκτούς φορολογικούς κανόνες, ότι είναι η περίοδος πλήρους απόσβεσης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α, λαμβάνοντας υπόψη και την τεχνολογική διάρκεια ζωής τους.

Η Λειτουργική Ενίσχυση λοιπόν, χορηγείται μόνο έως την πλήρη απόσβεση των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Από τα παραπάνω εξαιρείται η Σ.Ε.Δ.Π. για ηλιοθερμικούς σταθμούς που η διάρκεια ισχύος της καθορίζεται σε εικοσιπέντε (25) έτη. Η διαφοροποίηση οφείλεται κυρίως στις τεχνολογικές ιδιαιτερότητες των σταθμών αυτών. Τα εικοσιπέντε (25) έτη αποτελούν και τη μέγιστη χρονική διάρκεια απόσβεσης σύμφωνα με τους φορολογικούς κανόνες.

Παράγραφος 3

Με την παράγραφο 3 για τη σύναψη συμβάσεων της παραγράφου 1, παρέχεται στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας εξουσιοδότηση για τον καθορισμό, με απόφασή του μετά από εισήγηση της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και γνώμη της Ρ.Α.Ε., του τύπου και του περιεχομένου

των Σ.Ε.Δ.Π. και των συναφών διαδικασιών αναφορικά με τη διαδικασία διακανονισμού όπως προβλέπεται με την Απόφαση της παραγράφου 2 του άρθρου 6.

Άρθρο 10

Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α

Παράγραφος 1

Στην παράγραφο 1 ορίζεται ότι από την 1η Ιανουαρίου 2016 για την ένταξη των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εμπίπτουν στις περιπτώσεις α, β, και γ της παραγράφου 5 του άρθρου 3 στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο καθώς και των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 8 στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, με την επιφύλαξη της μη λειτουργίας ημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και των ορίων των περιπτώσεων α και β' της παραγράφου 5 του άρθρου 3 όπως ισχύουν για τα Μ.Δ.Ν., ο Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε.) ή ο Διαχειριστής του Εθνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.) όπου αυτό προβλέπεται, συνάπτουν Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (Σ.Ε.Σ.Τ.) με τον κάτοχο του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Παράγραφος 2

Στην παράγραφο 2 καθορίζεται ότι η διάρκεια ισχύος της Σ.Ε.Σ.Τ. είναι είκοσι (20) έτη όσο δηλαδή θεωρείται, σύμφωνα με τους γενικά αποδεκτούς φορολογικούς κανόνες, ότι είναι η περίοδος πλήρους απόσβεσης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. λαμβάνοντας υπόψη και την τεχνολογική διάρκεια ζωής τους.

Η Λειτουργική Ενίσχυση λοιπόν, χορηγείται μόνο έως την πλήρη απόσβεση των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Από τα παραπάνω εξαιρείται η Σ.Ε.Σ.Τ. για ηλιοθερμικούς σταθμούς που η διάρκεια ισχύος της καθορίζεται σε εικοσιπέντε (25) έτη. Η διαφοροποίηση οφείλεται κυρίως στις τεχνολογικές ιδιαιτερότητες των σταθμών αυτών. Τα εικοσιπέντε (25) έτη αποτελούν και τη μέγιστη χρονική διάρκεια απόσβεσης σύμφωνα με τους φορολογικούς κανόνες.

Παράγραφος 3

Με την παράγραφο 3 για τη σύναψη συμβάσεων της παραγράφου 1, παρέχεται στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας εξουσιοδότηση για τον καθορισμό, με απόφασή του μετά από εισήγηση της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. και γνώμη της Ρ.Α.Ε., του τύπου και του περιεχομένου των Σ.Ε.Σ.Τ..

Άρθρο 11

Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

Παράγραφος 1

Στην παράγραφο 1 ορίζεται ότι με την ολοκλήρωση

των απαραίτητων υποδομών και τη θέση σε πλήρη λειτουργία των ημερήσιων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στα Μ.Δ.Ν. και για την ένταξη σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. ως Διαχειριστής των ηλεκτρικών συστημάτων των Μ.Δ.Ν. συνάπτει Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης Μ.Δ.Ν της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν.) με τον κάτοχο του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπου αυτό προβλέπεται σύμφωνα με το άρθρο 8 και εφόσον δεν εμπίπτουν στις διατάξεις της παραγράφου 5 του άρθρου 3 όπως ισχύουν για τα Μ.Δ.Ν.

Παράγραφος 2

Στην παράγραφο 2 καθορίζεται ότι η διάρκεια ισχύος της Σ.Ε.Δ.Π. – Μ.Δ.Ν. είναι είκοσι (20) έτη όσο δηλαδή θεωρείται, σύμφωνα με τους γενικά αποδεκτούς φορολογικούς κανόνες, ότι είναι η περίοδος πλήρους απόσβεσης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. λαμβάνοντας υπόψη και την τεχνολογική διάρκεια ζωής τους.

Η Λειτουργική Ενίσχυση λοιπόν, χορηγείται μόνο έως την πλήρη απόσβεση των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Από τα παραπάνω εξαιρείται η Σ.Ε.Δ.Π. – Μ.Δ.Ν. για ηλιοθερμικούς σταθμούς που η διάρκεια ισχύος της καθορίζεται σε εικοσιπέντε (25) έτη. Η διαφοροποίηση οφείλεται κυρίως στις τεχνολογικές ιδιαιτερότητες των σταθμών αυτών. Τα εικοσιπέντε (25) έτη αποτελούν και τη μέγιστη χρονική διάρκεια απόσβεσης σύμφωνα με τους φορολογικούς κανόνες.

Παράγραφος 3

Με την παράγραφο 3 για τη σύναψη συμβάσεων της παραγράφου 1, παρέχεται στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας εξουσιοδότηση για τον καθορισμό, με απόφασή του μετά από εισήγηση της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. και γνώμη της Ρ.Α.Ε., του τύπου και του περιεχομένου των Σ.Ε.Δ.Π. – Μ.Δ.Ν. και των συναφών διαδικασιών.

Άρθρο 12

Μηχανισμός Παρακολούθησης Καθεστώτος Στήριξης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. & Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Παράγραφος 1

Με την παράγραφο 1 συνιστάται Επιτροπή Παρακολούθησης του Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για την παρακολούθηση της απόδοσης και των αποτελεσμάτων του Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Στην εν λόγω Επιτροπή προβλέπεται να συμμετέχουν εκπρόσωποι του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, της Ρ.Α.Ε., της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., της Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε., του Κ.Α.Π.Ε. καθώς και ειδικοί εμπειρογνώμονες. Επίσης εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την έκδοση, εντός τριών (3) μηνών από την έναρξη ισχύος του νόμου, Απόφασης για τη συγκρότηση και τον ορισμό των μελών της Επιτροπής Παρακολούθησης του Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Επίσης ρυθμίζεται ότι ο Πρόεδρος και τα μέ-

λη της Επιτροπής δε λαμβάνουν αποζημίωση ή οποιουδήποτε άλλου είδους απολαβή για τη συμμετοχή τους στις συνεδριάσεις της Επιτροπής αυτής.

Παράγραφος 2

Με την παράγραφο 2 ορίζεται ότι με την ίδια απόφαση της παραγράφου 1 καθορίζονται η θητεία των μελών της Επιτροπής Παρακολούθησης Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι κανόνες λειτουργίας της, ο τρόπος λήψης αποφάσεων και κάθε άλλο θέμα σχετικό με την άσκηση των αρμοδιοτήτων της.

Παράγραφος 3

Στην παράγραφο 3 καθορίζεται η περιοδικότητα και το περιεχόμενο των εισηγήσεων που θα υποβάλλει σε εξαμηνιαία βάση η Επιτροπή Παρακολούθησης του Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Άρθρο 13

Τροποποιήσεις διατάξεων του ν.3468/2006 (Α' 129)

Παράγραφος 1

Με την παράγραφο 1 αναριθμούνται οι παράγραφοι 12 έως και 31 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006 (Α' 129) σε παραγράφους 14 έως 33.

Παράγραφος 2

Με την παράγραφο 2 εισάγονται οι έννοιες του Ενεργειακού Συμψηφισμού και του Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού.

Παράγραφος 3

Με την παράγραφο 3 επιμηκύνεται η χρονική ισχύς Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από βιομάζα/βιοαέριο/βιορευστά που απαλλάσσονται από την υποχρέωση έκδοσης άδειας παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας, από τους 18 στους 30 μήνες.

Οι σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής από βιομάζα/βιοαέριο/βιορευστά, διακρίνονται έναντι των λοιπών σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε., δεδομένου ότι η αδειοδότηση και εγκατάσταση των επεκτείνεται πέραν την εγκατάστασης και σύνδεσης σχετικού εξοπλισμού, στην προμήθεια και εγκατάσταση σύνθετων υποδομών και εξοπλισμού συναφών όχι μόνο με την καθεαυτή δραστηριότητα ενεργειακής μετατροπής, αλλά και την υποδοχή, αποθήκευση, διαχείριση πρώτων υλών βιομάζας/βιορευστών και την ασφαλή διάθεση τυχόν αποβλήτων.

Παράγραφος 4

Με παράγραφο 4 ρυθμίζονται θέματα σχετικά με τις προυφιστάμενες συμβάσεις πώλησης. Σύμφωνα με το ν. 3468/2006 όπως ισχύει προβλεπόταν ότι «Η Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ισχύει για είκοσι (20) έτη και μπορεί να παρατείνεται, σύμφωνα με τους όρους της άδειας αυτής, μετά από έγγραφη συμφωνία των μερών, εφόσον ισχύει η σχετική άδεια παραγωγής. Ειδικά η Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ηλιοθερμικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής ισχύει για εικοσι πέντε (25) έτη και μπορεί να παρατείνεται

σύμφωνα με όσα ορίζονται στο προηγούμενο εδάφιο.».

Με την παρούσα διάταξη ρυθμίζεται ότι η σύμβαση πώλησης δεν μπορεί να παρατείνεται μετά από έγγραφη συμφωνία των μερών, αλλά σύμφωνα με τις διατάξεις τις ισχύουσας νομοθεσίας, ώστε να μην προκύπτει συνέχιση παροχής ενίσχυσης για επένδυση η οποία έχει αποσβεστεί στη βάση της διάρκειας της σύμβασης που έληξε.

Παράγραφος 5

Στο ν. 3468/2006 προβλεπόταν για τους Αυτοπαραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ότι το πλεόνασμα της ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται στο Σύστημα ή το Δίκτυο, το οποίο μπορεί να ανέλθει μέχρι ποσοστό 20% της συνολικά παραγόμενης, από τους σταθμούς αυτούς, ηλεκτρικής ενέργειας, σε ετήσια βάση, αποζημιώνεται με την ισχύουσα ταρίφα (τιμή Πίνακα του αρ. 13).

Με την υποπαράγραφο ΙΓ5 της παραγράφου ΙΓ του άρθρου πρώτου του ν. 4254/2014 (Α' 85) η εν λόγω διάταξη καταργήθηκε. Με την παράγραφο 6 γίνεται επαναφορά της αρχικής διάταξης προκειμένου οι Αυτοπαραγωγοί να διοχετεύουν μόνο κάποιο μικρό πλεόνασμα στο Σύστημα ή στο Δίκτυο και στη βάση συγκεκριμένων ποσοστού της ετήσιας παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από αυτούς.

Παράγραφος 6

Σύμφωνα με το υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από τους Υβριδικούς Σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., προέρχεται κατά κύριο λόγο από τις μονάδες ΑΠΕ του Υβριδικού Σταθμού ενώ σε σπάνιες περιπτώσεις, μετά από σχετική εντολή από τον Διαχειριστή των Μ.Δ.Ν. για απόδοση από τους Υβριδικούς Σταθμούς της εγγυημένης τους παροχής, οι εν λόγω σταθμοί έχουν την δυνατότητα να απορροφήσουν ενέργεια από το Δίκτυο για κάλυψη των υποχρεώσεών τους, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην οικεία άδεια παραγωγής. Σε αυτές τις σπάνιες περιπτώσεις η παραγωγή των μονάδων ελεγχόμενης παραγωγής του Υβριδικού Σταθμού θα νοείται ως συμβατική ενέργεια και η αποζημίωση για την ενέργεια αυτή θα καταβάλλεται από τον αντίστοιχο λογαριασμό που τηρεί ο Διαχειριστής Μ.Δ.Ν. σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν.. Σε αντιστοιχία με τα ανωτέρω το τίμημα διαθεσιμότητας ισχύος που λαμβάνουν οι Υβριδικοί Σταθμοί στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν. θα καταβάλλεται από την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ως Διαχειριστής των Μ.Δ.Ν., από τους λογαριασμούς που τηρεί για τις συμβατικές μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..

Παράγραφος 7

Σύμφωνα με το άρθρο 14Α του ν. 3468/2006 (Α' 129) επιτρέπεται η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών και σταθμών μικρών ανεμογεννητριών από αυτοπαραγωγούς σε εγκαταστάσεις τους που συνδέονται στο Δίκτυο. Η διάταξη όμως αφορά σε σταθμούς παραγωγής που βρίσκονται στον ίδιο χώρο με τις εγκαταστάσεις κατανάλωσης. Σε αρκετές όμως περιπτώσεις είναι αδύνατη η εγκατάσταση ενός σταθμού παραγωγής στον ίδιο χώρο με την εγκατάσταση κατανάλωσης λόγω έλλειψης επαρκούς και κατάλληλου χώρου. Με την παράγραφο 3 δίνεται η δυνατότητα εγκατάστασης του σταθμού παραγωγής σε διαφορετικό χώρο από την εγκατάσταση (ή και

τις εγκαταστάσεις) κατανάλωσης, δηλαδή δίνεται η δυνατότητα της απομακρυσμένης αυτοπαραγωγής με Εικονικό Ενεργειακό Συμψηφισμό.

Η δυνατότητα αυτή δίνεται σε νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους δημοσίου ενδιαφέροντος σκοπούς γενικής ή τοπικής εμβέλειας καθώς και για εγγεγραμμένους στο Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων του ν.3874/2010 (ΦΕΚ Α' 151/2010) για εγκαταστάσεις αγροτικών εκμεταλλεύσεων όπως ορίζονται στο ν.3874/2010 ή και αγροτικών χρήσεων.

Τα νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους δημοσίου ενδιαφέροντος σκοπούς γενικής ή τοπικής εμβέλειας όπως Δήμοι και Δημοτικές Επιχειρήσεις, Γενικοί και Τοπικοί Οργανισμοί Εγγείων Βελτιώσεων και Ανώτερα και Ανώτατα Εκπαιδευτικά Ιδρύματα, διαθέτουν πολλές διεσπαρμένες καταναλώσεις και συνήθως περιορισμένο χώρο για εγκατάσταση εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών ή σταθμών μικρών ανεμογεννητριών κοντά στις καταναλώσεις αυτές. Με την εφαρμογή του Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού δίνεται η δυνατότητα εγκατάστασης φωτοβολταϊκού σταθμού ή σταθμού μικρών ανεμογεννητριών σε κατάλληλους χώρους που είναι απομακρυσμένοι από τις καταναλώσεις. Επίσης εξαιτίας του δημόσιου ή/και κοινωφελούς χαρακτήρα τους και της ανταποδοτικότητάς των υπηρεσιών τους προς το κοινωνικό σύνολο, τα αναμενόμενα οφέλη διαχέονται σε ευρύτερες κοινωνικές ομάδες.

Επίσης οι αγρότες και γενικότερα οι δραστηριοποιούμενοι σε αγροτικές εκμεταλλεύσεις με την χρήση του Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού έχουν την δυνατότητα να εγκαταστήσουν φωτοβολταϊκό σταθμό ή σταθμό μικρών ανεμογεννητριών μακριά από την κατανάλωσή τους, η οποία κατά τεκμήριο βρίσκεται σε παραγωγική/καλλιεργήσιμη γη και επομένως δεν θα ήταν δόκιμο να δεσμευτεί μέρος της για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών ή σταθμών μικρών ανεμογεννητριών. Επιπροσθέτως, μπορούν να συμψηφίσουν περισσότερες της μίας καταναλώσεις που ενδεχομένως βρίσκονται σε διαφορετικές τοποθεσίες. Επίσης κατ' αυτόν τον τρόπο καλύπτονται περιπτώσεις καλλιεργειών που εμφανίζουν υψηλή μεταβλητότητα στην κατανάλωση ενέργειας ανά έτος (πχ. εφαρμογή αμειψισποράς, δηλ. εναλλαγή ξηρικών και ποτιστικών καλλιεργειών, κλπ).

Επίσης δεδομένου ότι οι σταθμοί αυτοπαραγωγών που εφαρμόζουν Ενεργειακό Συμψηφισμό, δεν επιβαρύνουν τον Ειδικό Λογαριασμό του αρ. 143 του ν.4001/2011, δίνεται η δυνατότητα διεύρυνσης του προγράμματος και σε άλλες τεχνολογίες Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Πιο συγκεκριμένα δίνεται η δυνατότητα εφαρμογής Ενεργειακού Συμψηφισμού εκτός από τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς και σταθμούς μικρών ανεμογεννητριών και σε σταθμούς βιομάζας/βιοαερίου/βιορευστών, σε μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς και σε σταθμούς Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Παράγραφος 8

Με την παρούσα διάταξη ορίζεται ότι όλοι οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. υποχρεούνται στην καταβολή Ειδικού Τέλους. Από την εν λόγω υποχρέωση εξαιρούνται οι κάτοχοι συστημάτων Α.Π.Ε. σε κτίρια ή φωτοβολταϊκών συστημάτων καθώς και οι αυτοπαραγωγοί του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 όπως ισχύει.

Άρθρο 14

Ετήσιο τέλος διατήρησης δικαιώματος κατοχής
άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας

Με την παρούσα ρύθμιση, διασαφηνίζεται το ερμηνευτικό κενό του ν. 4342/2015, ως προς τη μεταχείριση των έργων με σύμβαση σύνδεσης σε ισχύ (περίπ. 4 ν. 4152/2013) σχετικά με την υποχρέωση καταβολής τέλους διατήρησης άδειας παραγωγής. Σύμφωνα με την προτεινόμενη διάταξη οι σταθμοί που διαθέτουν σύμβαση σύνδεσης σε ισχύ δεν έχουν υποχρέωση καταβολής του τέλους διατήρησης της άδειας παραγωγής, καθώς η υπογραφή της σύμβασης σύνδεσης γίνεται σε μεταγενέστερο στάδιο από την προσκόμιση της εγγυητικής επιστολής.

Άρθρο 15

Διάρκεια ισχύος αδειών εκτέλεσης έργων
αξιοποίησης υδατικών πόρων

Η προτεινόμενη ρύθμιση αποσκοπεί στη νομοθετική βελτίωση του άρθρου 67 του Ν. 4342/2015 (Α' 143) με το οποίο παρατάθηκε η διάρκεια της ισχύος των αδειών εγκατάστασης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ με την μη συμπερίληψη στον υπολογισμό της διάρκειας ισχύος των αδειών εγκατάστασης του χρονικού διαστήματος από την 29η Ιουνίου 2015, έως την 31η Μαρτίου 2016. Επίσης ενσωματώνει και την ρύθμιση για την μη συμπερίληψη στον υπολογισμό της διάρκειας ισχύος των αδειών εγκατάστασης του χρονικού διαστήματος από την 31η Μαρτίου 2016 έως και την 31.12.2016.

Στην περίπτωση των Μικρών Υδροηλεκτρικών Έργων, η διάρκεια ισχύος της άδειας εκτέλεσης έργου, η οποία είναι προαπαιτούμενο για την άδεια εγκατάστασης, συμπαρασύρεται από την άδεια εγκατάστασης και παρατείνεται κατά το ίδιο χρονικό διάστημα με την τελευταία.

Η μη ρητή αναφορά στην ρύθμιση που έγινε για την παράταση των αδειών εγκατάστασης και για την αντίστοιχη παράταση των εκτέλεσης έργου έχει καταστήσει ανενεργά τα οφέλη που προκύπτουν από την συγκεκριμένη ρύθμιση, αφού δεν είναι δυνατή η αντίστοιχη χρονική παράταση των αδειών εκτέλεσης έργου.

Είναι εμφανές ότι η μη συμπερίληψη και των αδειών εκτέλεσης έργου στην παραπάνω ρύθμιση αποτελεί αποτέλεσμα απλής παράλειψης αναφοράς της, με δεδομένο ότι σε αντίθετη περίπτωση, αυτή καθίσταται ανενεργή για την περίπτωση των ΜΥΗΕ.

Με την προτεινόμενη ρύθμιση κατά τον υπολογισμό της διάρκειας ισχύος της Άδειας εκτέλεσης έργων αξιοποίησης υδατικών πόρων μικρών υδροηλεκτρικών σταθμών, δε λαμβάνεται υπόψη το χρονικό διάστημα από την 29η Ιουνίου 2015 ή από τον χρόνο έκδοσης της Άδειας χρήσης ύδατος ή / και εκτέλεσης έργων αξιοποίησης υδατικών πόρων, εφόσον είναι μεταγενέστερος, έως και τις 31.12.2016.

Άρθρο 16

Διάρκεια ισχύος Αδειών Εγκατάστασης και Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και λοιπά θέματα Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης

λογισμό της διάρκειας ισχύος της Άδειας Εγκατάστασης των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 ή αντιστοίχως της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ του άρθρου 4 του ν. 3468/2006, δεν λαμβάνεται υπόψη το χρονικό διάστημα από την 29η Ιουνίου 2015 ή από τον χρόνο έκδοσης της Άδειας Εγκατάστασης ή αντιστοίχως της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, εφόσον είναι μεταγενέστερος, έως την 31η Μαρτίου 2016. Η διάταξη αφορά άδειες εγκατάστασης ή αντίστοιχα οριστικές προσφορές σύνδεσης των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ που εκδόθηκαν ή θα εκδοθούν έως και την 31η Μαρτίου 2016.»

Με το παρόν άρθρο δε λαμβάνεται υπόψη κατά τον υπολογισμό της διάρκειας ισχύος της Άδειας Εγκατάστασης, Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ του άρθρου 3 και του άρθρου 4 του ν. 3468/2006 (Α' 129), το χρονικό διάστημα από την 31η Μαρτίου 2016 (ή από τον χρόνο έκδοσης της Άδειας Εγκατάστασης ή αντιστοίχως της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, έως και τις 31.12.2016.

Η παρούσα διάταξη εισάγεται ώστε να παραταθεί το χρονικό διάστημα ισχύος των αδειών που απαιτούνται για την υλοποίηση των έργων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, καθώς από 1.1.2016 δεν υπάρχει σε ισχύ καθεστώς στήριξης των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ το οποίο τίθεται σε ισχύ με παρόν σχέδιο νόμου. Επίσης δίνεται επιπλέον παράταση μέχρι τέλος του έτους, οπότε και θα έχουν εκδοθεί οι περισσότερες από τις απαιτούμενες Υπουργικές Αποφάσεις που απαιτούνται από το παρόν νομοσχέδιο.

Παράγραφος 2

Με την Υποπαράγραφο Ι1, της Παραγράφου Ι του ν. 4152/2013, όπως αυτή συμπληρώθηκε με το ν. 4342/2015, θεσπίστηκε η υποχρέωση υποβολής εγγυητικών επιστολών μέχρι την 29.02.2016 για τη διατήρηση από τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ των οριστικών προσφορών σύνδεσης των έργων τους, με στόχο την αποφυγή τυχόν καταχρηστικής δέσμευσης ηλεκτρικού χώρου, ενώ η δυνατότητα υποβολής νέου αιτήματος δεν μπορεί να γίνει προ της 01.02.2017. Ωστόσο, όσον αφορά το ειδικό έργο «Σύνδεση Ν. Μάκρη – Πολυπόταμος και Δίκτυο Υψηλής Τάσης Νότιας Εύβοιας» το ζητούμενο είναι η μέγιστη δυνατή ένταξη σ' αυτό των κατόχων σταθμών ΑΠΕ (αιολικών πάρκων) ώστε να αξιοποιηθεί πλήρως η χωρητικότητα του καλωδίου και να αποπληρωθεί άμεσα από αυτούς, και όχι από τους καταναλωτές, η δαπάνη για την κατασκευή του έργου.

Συνεπώς, η αναστολή της εφαρμογής της παραγράφου 6, του άρθρου 34, του Νόμου 4342/2015 και η δυνατότητα άμεσης υποβολής νέου αιτήματος για προσφορά έργων σύνδεσης και της μετέπειτα κατάθεσης εγγυητικής επιστολής, θα επιτρέψει στους κατόχους των σταθμών ΑΠΕ, οι οποίοι έχουν ήδη εγγυηθεί τη συμμετοχή τους στο κόστος κατασκευής του ως άνω ειδικού έργου, τη συνέχιση της αδειοδοτικής διαδικασίας των σταθμών τους επιταχύνοντας έτσι την ανάκτηση του κόστους κατασκευής του έργου από τον κύριο του Συστήματος.

Άρθρο 17

Παράταση ισχύος αδειών παραγωγής

Παράγραφος 1

Με το αρ. 67 του ν.4342 ορίστηκε ότι «Κατά τον υπο-

Η παρούσα διάταξη αφορά σε περιπτώσεις έργων των

οποίων οι άδειες παραγωγής είχαν εκδοθεί προ του ν.3468/2006 και είχαν 15ετή διάρκεια ισχύος, και οι οποίες λήγουν μέχρι τις 31.12.2018. Οι κάτοχοι των εν λόγω αδειών παραγωγής πρέπει εντός της προθεσμίας της αρχικής άδειας παραγωγής να έχουν θέσει τους σταθμούς σε λειτουργία, ώστε μετά να μπορούν να παρατείνουν την άδεια παραγωγής.

Προβλέπεται ότι εφόσον οι κάτοχοι των εν λόγω αδειών παραγωγής έχουν κάνει ενέργειες ωρίμανσης παρατείνεται η διάρκεια ισχύος της άδειας παραγωγής μέχρι τις 31.12.2018, καθώς από 1.1.2016 δεν υπάρχει σε ισχύ καθεστώς στήριξης των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ το οποίο τίθεται σε ισχύ με παρόν σχέδιο νόμου, και είναι εύλογο να έχουν παγώσει οι ενέργειες περαιτέρω ωρίμανσης των εν λόγω έργων.

Ειδικότερα προβλέπεται ότι για σταθμούς οι οποίοι θα εκδώσουν Άδεια Εγκατάστασης εντός της 15ετούς διάρκειας της Άδειας Παραγωγής (εφόσον αυτή λήγει μέχρι και την 31.12.2018), η Άδεια Παραγωγής παρατείνεται μέχρι και την 31.12.2018

Άρα με την παρούσα δίνεται ένα εύλογο χρονικό διάστημα για την ολοκλήρωση και υλοποίηση αυτών των έργων.

Άρθρο 18

Επιστροφή εγγυητικών επιστολών ν.4152/2013 (Α' 107) και ν.4062/2012 (Α' 70)

Λόγω της αλλαγής στο καθεστώς στήριξης των ΑΠΕ που εισάγεται με το παρόν σχέδιο νόμου και ισχύει από 1.1.2016, δίνεται σε παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ οι οποίοι έχουν προσκομίσει εγγυητική επιστολή στους αρμόδιους διαχειριστές (ΔΕΔΔΗΕ, ΑΔΜΗΕ), να τους επιστραφούν (υποβάλλοντας υπεύθυνη δήλωση εντός δύο μηνών) με αυτοδίκαιη λήξη όλων των υφιστάμενων αδειών και γενική ακύρωση των επενδυτικών σχεδίων.

Άρθρο 19

Ρυθμίσεις για Υδατορέματα

Με την προτεινόμενη μεταβατική ρύθμιση αντιμετωπίζεται μέχρι την έκδοση του προεδρικού διατάγματος που προβλέπει το άρθρο 9 του ν. 4258/2014 το οξύ πρόβλημα που έχει προκύψει από την αδυναμία ολοκλήρωσης των αδειοδοτικών διαδικασιών των μικρών υδροηλεκτρικών έργων (Μ.ΥΗ.Ε) με την χορήγηση των απαιτούμενων πράξεων έγκρισης και άδειας δόμησης, αν και έχουν λάβει προηγουμένως, τηρώντας όλες τις νόμιμες διαδικασίες, τις προβλεπόμενες από τη νομοθεσία άδειες (π.χ. απόφαση έγκρισης περιβαλλοντικών όρων, έγκριση επέμβασης, κ.λπ.).

Οι τιθέμενες μεταβατικά αποστάσεις εδράζονται στο προφανές γεγονός ότι τα Μ.ΥΗ.Ε συνιστούν έργα αξιοποίησης υδατικών πόρων χωρικά, οργανικά και λειτουργικά συνδεδεμένα με αυτούς και συνεπώς η τοποθέτησή τους δεν μπορεί να είναι σε μεγάλες αποστάσεις από τα υδατορέματα. Συγκεκριμένα ένα Μ.ΥΗ.Ε είναι λειτουργικό μόνον εφόσον αξιοποιεί την υψομετρική διαφορά μεταξύ υδροληψίας και σταθμού παραγωγής και αφετέρου είναι ταυτόχρονα ευχερής η επιστροφή του νερού στην κοίτη του υδατορέματος, μέσα από όσο το δυνατόν πιο μικρή διώρυγα φυγής. Το γεγονός αυτό ενισχύει μάλιστα από οικολογική σκοπιά την περιβαλλοντική προστα-

σία διότι περιορίζει τις επεμβάσεις στο περιβάλλον.

Ειδικότερα:

- Τα Μ.ΥΗ.Ε. είναι στην ουσία η μετεξέλιξη των παραδοσιακών νερόμυλων. Όπως όλοι γνωρίζουμε, ποτέ ένας παραδοσιακός νερόμυλος δεν κατασκευαζόταν σε μεγάλη απόσταση από το ρέμα τα νερά του οποίου αξιοποιούσε, προφανώς γιατί κάτι τέτοιο θα ήταν άτοπο.

- Το κτίριο του σταθμού παραγωγής ενός Μ.ΥΗ.Ε. θα πρέπει να βρίσκεται αρκούντως κοντά στο υδατόρεμα προκειμένου να συνδυάζει:

1. Την εξάντληση της μέγιστης δυνατής εκμετάλλευσης της υψομετρικής διαφοράς (μεταξύ της υδροληψίας και του σταθμού παραγωγής), ώστε να είναι ενεργειακά εκμεταλλεύσιμο το Μ.ΥΗ.Ε., ειδάλλως χάνει αυτόματα το λόγο ύπαρξής του.

2. Την άμεση επιστροφή του νερού που χρησιμοποιεί το Μ.ΥΗ.Ε. στην κοίτη του υδατορέματος, δημιουργώντας μια μικρή απόστασης διώρυγα φυγής και κατά επέκταση μικρή τεχνική επέμβαση στο περιβάλλον.

3. Την απαίτηση περιορισμένου χώρου για την χωροθέτησή του, με αποτέλεσμα (κατ' επέκταση) την ελάχιστη δυνατή επέμβαση στο φυσικό περιβάλλον.

- Επίσης, η μικρή απόστασης διώρυγα φυγής, σημαίνει μικρή ορμή/ταχύτητα του νερού που επιστρέφει στην κοίτη από το σταθμό παραγωγής του έργου, και έτσι εκμηδενίζεται η πιθανότητα διάβρωσης της κοίτης στο σημείο αυτό.

- Επιπλέον, η διώρυγα φυγής χρειάζεται να είναι μικρής απόστασης και για περιβαλλοντικούς λόγους, καθώς αν το μήκος της διώρυγας φυγής είναι μεγάλο, αυτό θα είναι σαν τη δημιουργία ενός νέου μικρού ρέματος.

- Ο σταθμός παραγωγής είναι ένα κτίριο βιομηχανικής μορφής (με κατάλληλη προστασία από ακραία πλημμυρικά φαινόμενα), αμιγώς κατασκευασμένο από οπλισμένο σκυρόδεμα, με αυτοματοποιημένη λειτουργία, με δυνατότητα απομακρυσμένης λειτουργίας εκ μέρους του τεχνικού προσωπικού, συνεπώς δεν απαιτείται ανθρώπινο δυναμικό σε μόνιμη βάση, με αποτέλεσμα, κατά την διάρκεια ενός ακραίου πλημμυρικού φαινομένου να μην διακυβεύεται ούτε ανθρώπινη ζωή, ούτε το ίδιο το κτίριο.

- Τα Μ.ΥΗ.Ε. προστατεύουν τις περιοχές όπου εγκαθίστανται από τις πλημμύρες, καθώς εκτρέπουν σημαντικό μέρος της ροής του ρέματος.

- Λόγω της φύσης των υδατορεμάτων, σε απόσταση πολύ κοντά σε αυτά (5- 10 μέτρα), συνήθως υπάρχουν πλατώματα όπου μπορεί να χωροθετηθεί ένας σταθμός παραγωγής (ΥΗΣ). Σε μεγαλύτερη απόσταση συνήθως υπάρχουν πρανή με πολύ απότομη κλίση, δρόμοι ασφαλτοστρωμένοι για την επικοινωνία των χωριών που είναι κοντά στα υδατορέματα, ιδιοκτησίες (χωράφια), κα. Έτσι, αν δε χωροθετηθεί πολύ κοντά στο υδατόρεμα ένας ΥΗΣ, δεν είναι εφικτό να βρεθεί πλάτωμα μακρύτερα (πχ στα 20 μέτρα) λόγω της απότομης κλίσης των πρανών ή λόγω ύπαρξης άλλων υφιστάμενων υποδομών.

- Σήμερα, η ελάχιστη απόσταση δόμησης από τις γραμμές πλημμύρας για τις εκτός σχεδίου περιοχές είναι τα 20μέτρα, και καθορίζεται σύμφωνα με το αρ.9 του Ν.4258/2014 ο οποίος και αντικατέστησε το Π.Δ. 24.05.85 (ΦΕΚ 270Δ/85) που όριζε την απόσταση σε 10 μέτρα. Τα 20 μέτρα είναι ήδη μια αρκούντως πολύ μεγάλη απόσταση για κτίριο που αφορά σε σταθμό παραγωγής Μ.ΥΗ.Ε..

Τέλος, σημειώνουμε, ότι υπάρχουν πολλά Μ.ΥΗ.Ε. σε λειτουργία (κυρίως της ΔΕΗ), που είναι κατασκευασμένα

επί του φράγματος ενός ποταμού (τα οποία έτσι κι αλλιώς εξαιρούνται από οριοθέτηση σύμφωνα με τον Ν.4258/2014). Άρα, επιβεβαιώνεται ότι ένα Μ.ΥΗ.Ε πρέπει να μπορεί να χωροθετείται αρκούντως κοντά στην κοίτη του υδατορέματος/ποταμού, και σε πολλές περιπτώσεις και επί του φράγματος. Σε χώρες της Ευρώπης όπου έχουν αναπτυχθεί πολύ περισσότερο τα Μ.ΥΗ.Ε., αλλά και στην Ελλάδα, μπορεί να βρει κάποιος πλούσιο φωτογραφικό υλικό από σταθμούς παραγωγής, το οποίο επαληθεύει την πολύ μικρή απόσταση (σε αρκετές περιπτώσεις και μηδενική) του σταθμού παραγωγής από την πλημμυρική γραμμή.

Παράλληλα με την προτεινόμενη ρύθμιση επιλύεται το ζήτημα που είχε προκύψει από την ύπαρξη αντικρουόμενων, αντιφατικών, αλλά και ατελών ρυθμίσεων αναφορικά με τις χρήσεις και τα όρια των Μ.ΥΗ.Ε από τα υδατορέματα σε περιοχές για τις οποίες είχαν θεσμοθετηθεί Ζώνες Οικιστικού Ελέγχου (Ζ.Ο.Ε.) ή Γ.Π.Σ. / Σ.Χ.Ο.Ο.Α.Π., που είχαν προβλέψει απαγορεύσεις και περιορισμούς στις χρήσεις ή όρια αποστάσεων από υδατορέματα μόνον για τη συνήθη και γενική δόμηση. Και τούτο γιατί ο τομέας των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (Α.Π.Ε.) και ιδίως ο τομέας των μικρών υδροηλεκτρικών έργων δεν είχε ακόμη τις προοπτικές ανάπτυξης που έχει πλέον σήμερα.

Η προτεινόμενη ρύθμιση εναρμονίζεται, επίσης, με τη δυνατότητα, που έχει ήδη επιτραπεί από τη νομοθεσία (άρθρο 57 παρ. 6 ν. 4042/2012), πραγματοποίησης στο σύνολο των επιμέρους περιοχών των Ζ.Ο.Ε., μεταξύ άλλων, έργων παραγωγής ενέργειας υπό την προϋπόθεση της μη απαγόρευσης τους από τα χωροταξικά πλαίσια (εθνικά, περιφερειακά), καθώς και τήρησης της επιβαλλόμενης από τη νομοθεσία περιβαλλοντικής αδειοδότησης.

Άρθρο 20

Τροποποιήσεις ν.3468/2006 (Α' 129) και ν.4152/2013 (Α' 107)

Παράγραφος 1

Στα πλαίσια της ασφάλειας δικαίου, οι προτεινόμενες ρυθμίσεις έχουν ως στόχο να μην τιμωρείται ο επενδυτής με την κατάπτωση της εγγυητικής επιστολής που έχει καταθέσει ή με την λήξη της ισχύος αδειών ή εγκρίσεων που απαιτούνται για τη νόμιμη εγκατάσταση ή λειτουργία του σταθμού παραγωγής ΑΠΕ, για λόγους που προφανώς εκφεύγουν του ελέγχου του και συνιστούν ανωτέρα βία, όπως είναι οι περιπτώσεις δικαστικής προσφυγής επί των αδειών ή των εγκρίσεων του έργου ή αποφάσεων αναστολής με δικαστική απόφαση οποιασδήποτε άδειας απαραίτητης για τη νόμιμη εκτέλεση του έργου.

Με την προτεινόμενη ρύθμιση δίνεται η δυνατότητα επιστροφής της εγγυητικής επιστολής που έχει κατατεθεί, στην ξεκάθαρη περίπτωση όπου υπάρχει ακύρωση με δικαστική απόφαση άδειας ή έγκρισης που απαιτείται για τη νόμιμη εγκατάσταση ή λειτουργία του σταθμού παραγωγής ΑΠΕ.

Η συγκεκριμένη διάταξη προβλέπεται ήδη στο άρθρο 4 της Υπουργικής Απόφασης 24839/03.12.2010 (ΦΕΚ Β' 1901/2010), η οποία αφορούσε σταθμούς οι οποίοι εξαιρούνται από την έκδοση άδειας παραγωγής. Συγκεκριμένα στη συγκεκριμένη διάταξη υπήρχε πρόβλεψη για την μη κατάπτωση και επιστροφή της εγγυητικής στις περι-

πτώσεις όπου η καθυστέρηση ενεργοποίησης της σύνδεσης δεν οφειλόνταν στον Παραγωγό αλλά σε καθυστέρηση λόγω προσφυγής επί διοικητικής πράξης απαραίτητης για την εγκατάσταση ή λειτουργία του σταθμού ή σε δικαστική απόφαση ή διοικητική πράξη που συνεπάγεται αναστολή εργασιών εγκατάστασης του σταθμού.

Επίσης σύμφωνα με το άρθρο 1 της Υποπαραγράφου Ι.5. του Ν.4152/2013 προβλέπεται ότι «Οι διατάξεις της υπουργικής απόφασης ΥΑΠΕ/Φ1/οικ.24839/25.11.2010 (Β' 1901) εξακολουθούν να ισχύουν για τις εγγυητικές επιστολές που έχουν υποβληθεί μέχρι την έναρξη ισχύος των περιπτώσεων 3 και 4 του παρόντος. Μέχρι την έκδοση της απόφασης της περίπτωσης 3 της υποπαραγράφου Ι.1. του παρόντος, με την οποία καθορίζεται ο τύπος των ανωτέρω εγγυητικών επιστολών εφαρμόζονται αναλογικά οι διατάξεις της υπουργικής απόφασης ΥΑΠΕ/Φ1/οικ.24839/25.11.2010 (Β' 1901). Η ισχύς της παρούσας περίπτωσης αρχίζει από την 1η Μαΐου 2014».

Επισημαίνεται ότι σύμφωνα με το άρθρο 34 του Ν.4342/2015 η έναρξη ισχύος της παραπάνω διάταξης ορίστηκε η 1η Φεβρουαρίου 2016.

Παράγραφος 2

Υποπαραγράφος α.1.1 (Περίπτωση παράτασης ισχύος της άδειας εγκατάστασης)

Η περίπτωση της αναστολής της προθεσμίας ισχύος διοικητικής πράξης συνεπεία ανωτέρας βίας (όπως είναι η προσφυγή στο ΣτΕ) όπου η διοίκηση οφείλει να επιμύνη κατά το ίδιο χρονικό διάστημα την προθεσμία, αποτλεί ήδη διαδικασία που έχει εφαρμοστεί κατά το παρελθόν από την διοίκηση. Η παρούσα διάταξη προτείνεται έτσι ώστε να μην υπάρχει δυνατότητα παρερμηνείας ή κατά περίπτωση εφαρμογής της.

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η άδεια εγκατάστασης εκδίδεται άπαξ και δεν είναι δυνατόν να επανεκδοθεί, δίνεται η δυνατότητα να μην λαμβάνεται υπόψη κατά τον υπολογισμό της διάρκειας ισχύος της Άδειας Εγκατάστασης το χρονικό διάστημα της αναστολής, όποτε και αν έχει κατατεθεί η προσφυγή.

Η περίπτωση αυτή είναι ξεκάθαρη και δηλώνει την θέληση του επενδυτή να υλοποιήσει το έργο, ακόμη και αν πρέπει να περιμένει ένα αρκετά μεγάλο χρονικό διάστημα την σχετική απόφαση.

Με την συγκεκριμένη ρύθμιση δηλώνεται επίσης η πρόθεση της πολιτείας να μην τιμωρεί κάποιον ο οποίος αν και έχει αναλάβει όλες τις απαιτούμενες δεσμεύσεις που η πολιτεία τον έχει υποχρεώσει (κατάθεση εγγυητικής), δεν καταφέρνει εντός των διάρκειας ισχύος της άδειας εγκατάστασης να υλοποιήσει το έργο, χωρίς να φέρει ευθύνη.

Στις παραπάνω περιπτώσεις δεν προβλέπεται σε καμία περίπτωση η επιστροφή της εγγυητικής, παρά μόνο στην περίπτωση έκδοσης ακυρωτικής απόφασης.

Υποπαραγράφος α.1.2 (Περίπτωση επανέκδοσης άδειας εγκατάστασης)

Με την συγκεκριμένη περιγράφονται ειδικές περιπτώσεις για να υπάρχει η δυνατότητα επανέκδοσης της άδειας εγκατάστασης (κατά παρέκκλιση της διάταξης «η άδεια εγκατάστασης χορηγείται άπαξ») σε ειδικές περιπτώσεις.

Ειδικότερα δίνεται η δυνατότητα επανέκδοσης της άδειας εγκατάστασης εφόσον η διάρκεια της άδειας εγκατάστασης 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

- ενώ εκκρεμούσε η έκδοση δικαστικής απόφασης επί της αίτησης ακύρωσης ή επί της απόφασης αναστολής στις ακόλουθες περιπτώσεις:

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

β) Εφόσον ακυρώθηκε αμετάκλητα από το αρμόδιο διοικητικό δικαστήριο η απόφαση έγκρισης περιβαλλοντικών όρων ή οποιασδήποτε άλλη απαιτούμενη για την έκδοση της άδειας εγκατάστασης διοικητική πράξη και στη συνέχεια αυτές επανεκδόθηκαν νομίμως σύμφωνα με την ακυρωτική 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 ως άνω περιπτώσεις υποβάλλεται πλήρες αίτημα στην αδειοδοτούσα αρχή για έκδοση νέας Άδειας Εγκατάστασης, συνοδευόμενο από όλα τα απαιτούμενα για την έκδοσή 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 αρ. 34 του ν.4342/2015.

Άρθρο 21

Θέματα Υβριδικών Σταθμών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

Γενική Περιγραφή Άρθρου

Με το άρθρο 23 ρυθμίζεται το πλαίσιο προσαρμογής στο νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών ΑΠΕ, του τρόπου αποζημίωσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας που προέρχεται από τις μονάδες ΑΠΕ, είτε απευθείας στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., είτε μέσω του συστήματος αποθήκευσης, των Υβριδικών Σταθμών που συνδέονται στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν..

Ειδικότερα, η τιμή αποζημίωσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τις μονάδες ΑΠΕ του Υβριδικού Σταθμού που εγχέεται απευθείας στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν. καθώς και η τιμή αποζημίωσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του Υβριδικού Σταθμού, η οποία προέρχεται από την αποθήκευση της παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ του Υβριδικού Σταθμού, προσαρμόζεται αναλόγως, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον παρόντα νόμο για τις τιμές αναφοράς των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του άρθρου 4.

Ως είναι λογικό, η αποζημίωση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τους Υβριδικούς Σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., η οποία προέρχεται αποκλειστικά από την παραγωγή των μονάδων Α.Π.Ε. του Υβριδικού Σταθμού, καταβάλλεται στους κατόχους

Υβριδικών Σταθμών, μέσω του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, όπως αυτός τροποποιείται με το άρθρο 24 του παρόντος νόμου.

Επιπλέον σε αντιστοιχία με τους σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ τα έσοδα των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικούς Σταθμούς στο Δίκτυο Μ.Δ.Ν. οι οποίοι λαμβάνουν Επενδυτική Ενίσχυση, υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης θα απομειώνονται ώστε ο εσωτερικός βαθμός απόδοσης της επένδυσης να παραμένει ίδιος.

Οι Υβριδικοί Σταθμοί θα συνάπτουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης διάρκειας 20 ετών, ο τύπος και το περιεχόμενο της οποίας θα καθοριστεί με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Συνεπώς μέχρι την έκδοση της Απόφασης αυτής αναστέλλεται η σύναψη σχετικών Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης.

Παράγραφος 1

Η παράγραφος 1 αφορά την τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από μονάδες Α.Π.Ε. Υβριδικών Σταθμών σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και η οποία εγχέεται απευθείας στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν.. Συγκεκριμένα, η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια των μονάδων ΑΠΕ του Υβριδικού Σταθμού αποζημιώνεται, με τη μορφή της Διαφορικής Προσαύξησης ή Σταθερής Τιμής αποζημίωσης, σύμφωνα με τα όρια της παραγράφου 5 του άρθρου 3, όπως ισχύουν για τα ΜΔΝ., λαμβάνοντας υπόψη την αντίστοιχη τιμή αναφοράς του άρθρου 4, ανάλογα με την κατηγορία του σταθμού Α.Π.Ε., όπως ισχύει κατά την ημερομηνία που οι μονάδες Α.Π.Ε. του Υβριδικού Σταθμού τίθενται σε λειτουργία.

Επιπλέον επισημαίνεται ότι σε συμπλήρωση της παραγράφου β) του άρθρου 3 του νόμου 3468/2006, η τιμή αποζημίωσης που θα λαμβάνει ο κάτοχος του Υβριδικού Σταθμού για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του Υβριδικού Σταθμού στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν. θα είναι κατ'ελάχιστο 50% μεγαλύτερη από την τιμή αναφοράς για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από αιολικούς σταθμούς που εγκαθίστανται στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά όπως αυτή προκύπτει από τον Πίνακα 1 του άρθρου 4, ώστε να καλύπτονται οι απώλειες ενέργειας στον κύκλο αποθήκευσης του υβριδικού σταθμού.

Σε αυτήν την παράγραφο επίσης καθορίζεται ο Λογαριασμός από τον οποίο αποζημιώνεται η παραγόμενη ενέργεια μονάδων Α.Π.Ε. Υβριδικών Σταθμών σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Συγκεκριμένα, η παραγόμενη ενέργεια από τους Υβριδικούς Σταθμούς στο Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού, η οποία προέρχεται αποκλειστικά από την παραγωγή των σταθμών ΑΠΕ του Υβριδικού Σταθμού, αποζημιώνεται από τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, του άρθρου 143 του νόμου 4001/2011.

Παράγραφος 2

Με την παράγραφο 2 ορίζεται ότι από 1ης Ιανουαρίου 2016, οι κάτοχοι Υβριδικών Σταθμών για την ένταξη των σταθμών τους στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., συνάπτουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Υβριδικών Σταθμών στα Μ.Δ.Ν. με τον Διαχειριστή Μ.Δ.Ν..

Παράγραφος 3

Με την παράγραφο 3 ορίζεται ότι οι Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης της παραγράφου 2 θα είναι 20ετούς διάρκειας.

Παράγραφος 4

Με την παράγραφο 4, για τη σύναψη συμβάσεων της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου, παρέχεται εξουσιοδότηση στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τον καθορισμό, με Απόφασή του, μετά από εισήγηση της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστής των Μ.Δ.Ν., και γνώμη της Ρ.Α.Ε., του τύπου και του περιεχομένου των Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης για τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικούς Σταθμούς στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., καθώς και κάθε ειδικότερο θέμα, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον παρόντα νόμο.

Παράγραφος 5

Στην παράγραφο 5 καθορίζεται ότι η τα έσοδα των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικούς Σταθμούς στο Δίκτυο Μ.Δ.Ν. οι οποίοι λαμβάνουν Επενδυτική Ενίσχυση, υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης θα απομειώνεται σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στις παραγράφους 7, 8 και 9 του άρθρου 3 του παρόντος νόμου. Ειδικότερα θα υπάρχει επαναπροσδιορισμός σε επίπεδο έργου ενός Συντελεστή Απομείωσης Κεφαλαίου (Σ.Α.Κ.) στη βάση της επενδυτικής ενίσχυσης του συγκεκριμένου έργου ώστε να ελέγχονται θέματα σώρευσης της ενίσχυσης, σύμφωνα και με την παράγραφο 129 των «Κατευθυντήριων Γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» (Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης 2014/C 200/01) και να μην προκύπτει υπερβάλλουσα ενίσχυση.

Με αυτό τον τρόπο εξασφαλίζεται ότι η συγκεκριμένη επενδυτική ενίσχυση που έχει λάβει το οποιοδήποτε έργο Υβριδικού Σταθμού στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., θα απομειώνει ισοδύναμα το ύψος των εσόδων που έχει να λαμβάνει. Η διαδικασία αντιλογισμού των εσόδων πραγματοποιείται στον αντίστοιχο κύκλο εκκαθάρισης των σχετικών συμβάσεων, και η εν λόγω διαδικασία συνυπολογισμού και αντιλογισμού της επενδυτικής ενίσχυσης περιγράφεται στη Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης που συνάπτεται με τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστή των Μ.Δ.Ν., ο κάτοχος του εκάστοτε Υβριδικού Σταθμού που συνδέεται στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν.. Σε αυτή την παράγραφο εξουσιοδοτείται με απόφαση ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας να καθορίσει την τιμή του επιτοκίου αναγωγής για τους υβριδικούς σταθμούς στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν. η οποία και εφαρμόζεται για τον υπολογισμό του Σ.Α.Κ. σε περίπτωση χορήγησης επενδυτικής ενίσχυσης σε υβριδικό σταθμό στα Μ.Δ.Ν.

Παράγραφος 6

Με την παράγραφο 6 ορίζεται ότι για τις περιπτώσεις Υβριδικών Σταθμών για τους οποίους έχει ήδη εκδοθεί άδεια παραγωγής, απαιτείται η τροποποίηση της οικείας άδειας παραγωγής ώστε να προσαρμοστεί στα οριζόμενα με το παρόν άρθρο.

Παράγραφος 7

Με την παράγραφο 7 ορίζεται ότι αναστέλλεται η σύναψη Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης για τους κατόχους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικούς Σταθμούς στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., μέχρι την τροποποίηση της οικείας άδειας παραγωγής κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 6.

Άρθρο 22

Τροποποιήσεις ν.4001/2001 (Α' 179)

Παράγραφος 1

Με την παράγραφο 1 αντικαθίσταται το εδάφιο (θ') της παραγράφου 2 του άρθρου 118 (Σκοπός – Αρμοδιότητες του Λειτουργού της Αγοράς) του ν. 4001/2011 (Α' 179) ώστε να περιλαμβάνει τις περιπτώσεις που εισάγονται με το παρόν νομοσχέδιο.

Παράγραφος 2

Με την παράγραφο 2 αντικαθίσταται Το εδάφιο (η') της παραγράφου 2 του άρθρου 129 (Αρμοδιότητες της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. όσον αφορά στη διαχείριση ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών) του ν. 4001/2011 (Α' 179) ώστε να περιλαμβάνει τις περιπτώσεις που εισάγονται με το παρόν νομοσχέδιο.

Άρθρο 23

Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών

Γενική Περιγραφή Άρθρου

Με το άρθρο αυτό, ώστε να καταστεί δυνατή η αποτελεσματική εφαρμογή του νέου καθεστώτος στήριξης των ΑΠΕ, ο Ειδικός Λογαριασμός των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του άρθρου 40 του Ν.2773/2009, διακρίνεται σε «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου» και «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών», ενώ επιπλέον ορίζεται ο ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και ο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ως διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών».

Επιπλέον με το παρόν άρθρο λόγω του νέου σχήματος υποστήριξης για τους παραγωγούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και ειδικότερα με τη θεσμοθέτηση της παροχής λειτουργικής ενίσχυσης στη βάση διαφορικής προσαύξησης συμπληρωματικά της συμμετοχής των σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, προκύπτει η ανάγκη διακριτής διαχείρισης των χρηματοροών των εσόδων που αναλογεί στους σταθμούς αυτούς και για το λόγο αυτό προβλέπεται ένας λογιστικός διαχωρισμός των δύο ανωτέρω Ειδικών Λογαριασμών στους εξής δύο υπο-λογαριασμούς: σε Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και σε Υπολογαριασμό Ενισχύσεων.

Πέραν όμως της ανωτέρω δομικής αλλαγής του Ειδικού Λογαριασμού από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., με το παρόν άρθρο αναδιαμορφώνονται τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου.

Με τις ρυθμίσεις που εισάγονται στις καθορίζονται οι διαδικασίες για την λειτουργία των λογαριασμών και των υπολογαριασμών που κρίνονται αναγκαίοι για τη λειτουργία και τη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 40 του ν. 2773/1999.

Παράγραφος 1

Παράγραφος 1 του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179)

Με την παράγραφο 1 ορίζεται η διάκριση του Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 σε : (α) τον «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου» και (β) τον «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών», ο οποίος ισοσκελίζεται σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κώδικα Μ.Δ.Ν. ενώ περιγράφονται και οι χρεοπιστώσεις με τον αντίστοιχο Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου.

Παράγραφος 2 του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179)

Με την παράγραφο 2 η ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ορίζεται ως διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ως διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, αντίστοιχα.

Παράγραφος 3 του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179)

Με την παράγραφο 3 του άρθρου αυτού, ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου διακρίνεται σε Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και σε Υπολογαριασμό Ενισχύσεων.

Επίσης με την παράγραφο αυτή περιγράφονται τα έσοδα των δύο αυτών Υπολογαριασμών ενώ ορίζονται δύο νέες πηγές εσόδων που προέρχονται από τους εκπροσώπους φορτίου που δραστηριοποιούνται στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Βάσει των προβλέψεων του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, μέρος των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου προέρχεται από τη συμμετοχή των εκπροσώπων φορτίου (προμηθευτών κλπ) στην προμηθευτή αγορά μέσω του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) και της Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης, βάσει κυρίως της διαμορφούμενης Οριακής Τιμής του Συστήματος (ΟΤΣ) και τις Οριακής Τιμής Αποκλίσεων (ΟΤΑ).

Καθόσον ο τρόπος συμμετοχής των ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ στον ΗΕΠ, όπως αυτός εφαρμόζεται μέχρι σήμερα, οδηγεί στη διαμόρφωση μίας ΟΤΣ η οποία προκύπτει μειωμένη. Η μείωση αυτή δεν λαμβάνεται υπόψη για τον καθορισμό της αξίας της ενέργειας που χρεώνονται οι Προμηθευτές για την κατανάλωση των Πελατών τους, με φυσικό επακόλουθο τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου από τη συμμετοχή των εκπροσώπων φορτίου στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας να μην ενσωματώνουν τις επιπτώσεις του προηγούμενου εδαφίου. Με το παρόν άρθρο επιδιώκεται η αντιμετώπιση αυτής της δομικής αδυ-

ναμίας επίλυσης του ΗΕΠ με τη θέσπιση νέων χρεώσεων προς τους Προμηθευτές, καθόσον ένα σημαντικό μέρος του κόστους ενέργειας, το οποίο θα έπρεπε να αποτελεί τμήμα του ανταγωνιστικού σκέλους τους κόστους ενέργειας για τους προμηθευτές και να απεικονίζεται στο ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων, ρυθμίζεται εν τέλει διοικητικά μέσω της ρυθμιζόμενης χρέωσης του ΕΤΜΕΑΡ. Η εν λόγω θεώρηση αποτυπώθηκε εξάλλου και στην πρόσφατη απόφαση του ΣΤΕ 3366/2015, στο σκεπτικό της οποίας αναφέρεται ότι το ΕΤΜΕΑΡ αποτελεί πραγματικό κόστος ενέργειας που παρήχθη και κατέληξε στην κατανάλωση μέσω του Προμηθευτή και το οποίο εν συνεχεία καλύπτεται με την επιβολή χρεώσεων προς τους καταναλωτές. Συνεπώς, εκτιμάται ότι το ΕΤΜΕΑΡ απεικονίζει εν μέρει και κόστος ενέργειας που θα πρέπει να αναληφθεί από τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας κατά την αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας την οποία προμηθεύουν τους πελάτες τους.

Με τις νέες αυτές χρεώσεις προς τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας επιδιώκεται η ανάληψη εξ αυτών μέρους του σχετικού κόστους, στη βάση αναλογικών χρεώσεων που λαμβάνουν υπόψη και οφέλη από τη διείσδυση των ΑΠΕ στην εκκαθάριση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, χωρίς να απαιτηθεί περαιτέρω επιβάρυνση των καταναλωτών μέσω της αύξησης του ΕΤΜΕΑΡ. Σε κάθε περίπτωση οι χρεώσεις αυτές προς τους Προμηθευτές καθορίζονται κατά τρόπο ώστε στο τέλος της διετίας 2016-2017 να μην προκύπτει έλλειμμα του ειδικού λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Οι δύο αυτές νέες χρεώσεις προς τους Προμηθευτές θα αποτελούν έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου με τον τρόπο διαμόρφωσης των χρεώσεων αυτών να αποτελεί αντικείμενο της δευτερογενούς νομοθεσίας (Κώδικες Διαχείρισης Συστήματος και Συναλλαγών), βάσει και των τελικών αποτελεσμάτων σχετικής μελέτης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

Παράγραφος 4 του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179)

Με την παράγραφο 4 του άρθρου αυτού, ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών διακρίνεται αντίστοιχα σε Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Υπολογαριασμό Ενισχύσεων ενώ στην παράγραφο αυτή περιγράφονται τα έσοδα των δύο αυτών Υπολογαριασμών σύμφωνα και με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..

Παράγραφος 5 του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179)

Στην παράγραφο 5 σημειώνεται ότι οι απαιτούμενες διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών γίνεται σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν, με τον Διαχειριστή των Μ.Δ.Ν. να γνωστοποιεί στο Λειτουργό της Αγοράς αναλυτικά στοιχεία σχετικά με τον ισοσκελισμό του Λογαριασμού αυτού.

Παράγραφος 2

Με την παρούσα παράγραφο ρυθμίζεται ότι όπου στην κείμενη νομοθεσία γίνεται αναφορά ή παραπομπή στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, εφόσον σχετίζεται με τα Συστήμα-

τα των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, νοείται, από τη θέση σε ισχύ του νόμου αυτού, στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, ενώ σε κάθε άλλη περίπτωση στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου.

Άρθρο 24

Ρυθμίσεις για την συμμόρφωση με την υπ'αριθμ. 2014/536/ΕΕ Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής

Γενική Περιγραφή Άρθρου

Σύμφωνα με την οδηγία 2009/72/ΕΚ, όλα τα κράτη μέλη, και συνεπώς και η Ελλάδα, υποχρεούνται να προσαρμόσουν το θεσμικό τους πλαίσιο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην οδηγία 2009/72/ΕΚ και δη στα Κεφάλαια ΙΙΙ και ΙΙΙΙ αυτής. Το κεφάλαιο ΙΙΙ της οδηγίας 2009/72/ΕΚ αναφέρεται στη διαδικασία χορήγησης αδειών και στην υποβολή προσφορών για τη δημιουργία νέας δυναμικότητας ενώ το κεφάλαιο ΙΙΙΙ αναφέρεται στην πρόσβαση τρίτων, στο άνοιγμα της αγοράς και στις απευθείας γραμμές.

Το άρθρο 44, παράγραφος 1, της οδηγίας 2009/72/ΕΚ προβλέπει τη δυνατότητα παρέκκλισης από το Κεφάλαιο ΙΙΙΙ της Οδηγίας για τα μικρά απομονωμένα συστήματα και τα απομονωμένα μικροσυστήματα, και από το Κεφάλαιο ΙΙΙ της Οδηγίας, όσον αφορά την ανακαίνιση, την αναβάθμιση και την επέκταση του υπάρχοντος δυναμικού, μόνο για τα απομονωμένα μικροσυστήματα. Σύμφωνα με τους ορισμούς της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, ως «μικρό απομονωμένο σύστημα» ορίζεται κάθε σύστημα με κατανάλωση μικρότερη των 3000 GWh το 1996 (π.χ. Κρήτη), στο οποίο ποσοστό κάτω του 5 % της ετήσιας κατανάλωσης προέρχεται από διασύνδεση με άλλα συστήματα. Αντίστοιχα ως «απομονωμένο μικροσύστημα» ορίζεται κάθε σύστημα με κατανάλωση μικρότερη των 500 GWh το 1996, το οποίο δεν είναι συνδεδεμένο με άλλα συστήματα (όλα τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Μ.Δ.Ν.) πλην Κρήτης).

Η Ελληνική Δημοκρατία, λόγω της ιδιαιτερότητας των αυτόνομων νησιωτικών συστημάτων, ως προς τον τρόπο διαχείρισης και λειτουργίας της ηλεκτροπαραγωγής και των προβλημάτων που ανακύπτουν στα απομονωμένα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας των Μ.Δ.Ν. για το άνοιγμα της αγοράς (π.χ. ανάπτυξη και εγκατάσταση ειδικών υποδομών κ.α.), υπέβαλε την 17η Ιανουαρίου 2012, σύμφωνα με το άρθρο 44 παράγραφος 1 της οδηγίας 2009/72/ΕΚ, αίτηση για χορήγηση παρέκκλισης από τα κεφάλαια ΙΙΙ και ΙΙΙΙ της οδηγίας 2009/72/ΕΚ για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Στην αίτηση επισημάνθηκε ότι θεωρείται ότι η ανάπτυξη των αναγκαίων υποδομών για τη λειτουργία και εποπτεία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, σε συνδυασμό με το άνοιγμα της αγοράς στα απομονωμένα δίκτυα Μ.Δ.Ν., συνεπάγεται κόστος που υπερσχύει των ωφελειών που ενδέχεται να προκύψουν για τους καταναλωτές από το άνοιγμα της αγοράς.

Μετά την εξέταση από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή τόσο των στοιχείων που υπέβαλε η ελληνική κυβέρνηση, με την υποβολή της σχετικής αίτησης, όσο και η Ρ.Α.Ε., με την από 16 Νοεμβρίου 2012 γνωμοδότησή της, εξέδωσε την υπ'αριθ. 536/2014 Απόφαση.

Με τις προτεινόμενες τροποποιήσεις των διατάξεων του ν.4001/2011 εναρμονίζεται η εσωτερική νομοθεσία με τις επιταγές της ανωτέρω απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, με την οποία χορηγήθηκε στη χώρα παρέκ-

κλιση από την εφαρμογή ορισμένων διατάξεων της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2009/72/ΕΚ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας των Μ.Δ.Ν.. Οι ρυθμίσεις αυτές αφορούν πρωτίστως την εφαρμογή των όρων και προϋποθέσεων που τίθενται με την ανωτέρω απόφαση της Επιτροπής ως προς τη σταδιακή υλοποίηση των κατάλληλων υποδομών για το άνοιγμα της αγοράς στα Μ.Δ.Ν., τη διαδικασία που θα ακολουθηθεί για το άνοιγμα αυτό και τις υποχρεώσεις που αναλαμβάνουν στο πλαίσιο αυτό οι αρμόδιοι φορείς, καθώς και τη διαδικασία χορήγησης αδειών για νέα δυναμικότητα στα νησιά με στόχο την προώθηση των διασυνδέσεων των νησιών με το ηπειρωτικό σύστημα της χώρας.

Σημειώνεται ότι παρότι στην Απόφαση 536/2014 της ΕΕ αναφέρεται ότι η έναυση της διαδικασίας πρόσκλησης υποβολής προσφορών, θα μπορεί να εκκινά και μετά από απλό αίτημα τρίτου, κάτι τέτοιο δεν προτείνεται να υιοθετηθεί καθόσον ενδεχομένως θα οδηγούσε σε ατέρμονες και χωρίς νόημα διερευνήσεις.

Παράγραφος 1

Με την παράγραφο 1 αποσαφηνίζεται ότι οι διαδικασίες και οι μεθοδολογίες που πρέπει να ακολουθούνται από τους εμπλεκόμενους φορείς για την ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, σε εφαρμογή των οριζόμενων του άρθρου 108 του νόμου 4001/2011, αλλά και οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των εμπλεκόμενων φορέων, θα περιγράφονται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ.

Παράγραφος 2

Με την παράγραφο 2 καθορίζεται, σύμφωνα με τις επιταγές της Απόφασης 536/2014 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής η μεθοδολογία, τα κριτήρια και η διαδικασία εξέτασης της οικονομικής αποδοτικότητας και τεχνικής δυνατότητας ηλεκτροδότησης ενός ή περισσότερων Μ.Δ.Ν. μέσω της διασύνδεσής τους με το ΕΣΜΗΕ ή το Διασυνδεδεμένο με αυτό ΕΔΔΗΕ, σε σχέση με τη εξακολούθηση της ηλεκτροδότησης του(ς) ως Μ.Δ.Ν., καθώς και κάθε άλλο ειδικότερο θέμα που αφορά την αξιολόγηση αυτή, συμπεριλαμβανομένων και των ενεργειών των αρμόδιων διαχειριστών ΕΣΜΗΕ και ΕΔΔΗΕ και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, ως προς το ζήτημα αυτό. Επίσης με την παράγραφο αυτή προστίθεται στο ν.4001, η περιγραφή της διαδικασίας που θα ακολουθείται για την υλοποίηση ενός έργου διασύνδεσης (μέσω της ένταξής του στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΑΔΜΗΕ ή, σε περίπτωση αδυναμίας του ΑΔΜΗΕ, μέσω ανοιχτού διαγωνισμού), καθώς και ο ρόλος που θα έχει Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ σε κάθε μία των περιπτώσεων. Επιπλέον ορίζεται δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του έργου διασύνδεσης με την επιβολή ρητρών στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ή στον ανάδοχο του έργου, σε περιπτώσεις καθυστέρησης υλοποίησης του έργου.

Παράγραφος 3

Με την παράγραφο 3, εισάγονται δεσμευτικά χρονοδιαγράμματα εγκατάστασης δυναμικού παραγωγής, σε περίπτωση χορήγησης άδειας παραγωγής, ενώ επιπλέον τονίζεται η ανάγκη καταβολής αποζημίωσης από μεριάς του κατόχου της άδειας παραγωγής, σε περίπτωση καθυστέρησης εγκατάστασης του δυναμικού παραγωγής. Σε περίπτωση συστηματικής παραβίασης του χρονοδιαγράμματος η Ρ.Α.Ε. θα έχει δικαίωμα να ανακαλεί την άδεια ενώ το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης μπορεί να πα-

ρατίνεται με τροποποίηση της οικείας άδειας παραγωγής, εφόσον συντρέχουν σπουδαίοι λόγοι που εκφεύγουν του ελέγχου του κατόχου της άδειας.

Επίσης, με την παράγραφο αυτή, σε συμφωνία με τις επιταγές της Απόφασης 536/2014, ορίζεται ότι όσο είναι σε ισχύ η απόφαση παρέκκλισης, για τα απομονωμένα μικροδίκτυα χορηγείται άδεια παραγωγής μόνο στη ΔΕΗ Α.Ε. για την ανακαίνιση, την αναβάθμιση και την επέκταση υπάρχουσας συμβατικής δυναμικότητας, καθώς και την κάλυψη εκτάκτων αναγκών, σύμφωνα με τη διαδικασία, τους όρους και τις προϋποθέσεις που προβλέπονται στον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας. Επιπλέον, ορίζει τη διαδικασία σύμφωνα με την οποία προκηρύσσεται δημόσιος διαγωνισμός, για τη διασφάλιση του απρόσκοπτου ενεργειακού εφοδιασμού των Μ.Δ.Ν., όταν διαπιστώνεται πρόβλημα επάρκειας ισχύος.

Σύμφωνα με την παράγραφο αυτή σε περίπτωση που έχει διαπιστωθεί ότι η διασύνδεση ενός Μ.Δ.Ν. με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα αποτελεί την οικονομικά αποδοτικότερη επιλογή για την ηλεκτροδότησή του δύναται να χορηγείται Άδεια παραγωγής για νέο συμβατικό δυναμικό παραγωγής στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, μόνο για το χρονικό διάστημα μέχρι την ολοκλήρωση της διασύνδεσης.

Επιπλέον ορίζεται ότι, μέχρι τη θέση σε εφαρμογή του σχεδίου κάλυψης εκτάκτων αναγκών στα Μ.Δ.Ν., σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν., σε περίπτωση εκδήλωσης κατάστασης εκτάκτου ανάγκης, η οποία δεν επιτρέπει τον έγκαιρο και απρόσκοπτο ενεργειακό εφοδιασμό Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού, μέσω της διαδικασίας δημόσιου διαγωνισμού, χορηγείται άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη ΔΕΗ ΑΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Αδειών. Η ΔΕΗ Α.Ε., λόγω της εκτάκτου ανάγκης ηλεκτροδότησης, για την εγκατάσταση των μονάδων αυτών απαλλάσσεται από την υποχρέωση λήψης των υπολοίπων αδειών και εγκρίσεων.

Παράγραφος 4

Με την παράγραφο 4 ορίζεται ότι, σε συμφωνία με την Απόφαση 536/2014 της Επιτροπής, κατά τη διάρκεια ισχύος της παρέκκλισης από τις διατάξεις του άρθρου 33 της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, άδεια για την προμήθεια των καταναλωτών στα Απομονωμένα Μικροδίκτυα και τα Μικρά Απομονωμένα Δίκτυα, χορηγείται αποκλειστικά στη ΔΕΗ Α.Ε.

Παράγραφος 5

Με την παράγραφο 6 αποσαφηνίζεται ποια Μ.Δ.Ν. εμπίπτουν στους σκοπούς εφαρμογής της παρέκκλισης ενώ περιγράφονται οι ημερομηνίες ισχύος της παρέκκλισης, η διαδικασία απένταξης από το καθεστώς αυτό αλλά και οι υποχρεώσεις Διαχειριστή Μ.Δ.Ν. και Ρ.Α.Ε. για την παρακολούθηση και την εξέλιξη ανοίγματος της αγοράς, την διαδικασία υλοποίησης των απαιτούμενων επενδύσεων και τις απαιτούμενες εγκρίσεις σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..

Παράγραφος 6

Με την παράγραφο 7 συμπληρώνεται το περιεχόμενο του Κώδικα Προμήθειας ως προς τους ειδικούς όρους και περιορισμούς που θα αφορούν την προμήθεια σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες.

Παράγραφος 7

Με την παράγραφο 8, δίνεται και θεσμικά η δυνατότητα στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας να υποβάλλει αίτηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή για παρέκκλιση από τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, κατά τα διαλαμβανόμενα στο άρθρο 44 της Οδηγίας αυτής.

Άρθρο 25

Τροποποίηση ν.3468/2006 (Α' 129) και ν. 4254/2014 (Α' 85)

Παράγραφος 1 και 2

Με τις διατάξεις του άρθρου αυτού εξομοιώνονται οι διατάξεις σχετικά με τον υπολογισμό της Μέσης Τιμής Φυσικού Αερίου (ΜΤΦΑ) των ν.3468/2006 και 4254/2014 με αυτές του παρόντος σχεδίου νόμου, για λόγους ίσης μεταχείρισης.

Συγκεκριμένα, δίνονται οι ορισμοί των ΜΤΦΑτ (ανά μήνα μέση μοναδιαία μικτή τιμή του Φυσικού Αερίου σε €/MWh Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης (Α.Θ.Δ.)), ΜΤΦΑμ (ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου σε €/MWh ΑΘΔ στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα για συμπαραγωγή, εξαιρουμένων των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας) και ΜΤΦΑη (ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου σε €/MWh ΑΘΔ στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα που είναι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας), καθορίζεται η αρμόδια υπηρεσία του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τον υπολογισμό των ΜΤΦΑμ και ΜΤΦΑη και την κοινοποίησή τους στη ΛΑ.Γ.Η.Ε. Α.Ε. σε μηνιαία βάση και εξουσιοδοτείται ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την έκδοση απόφασης καθορισμού της μεθοδολογίας υπολογισμού τους.

Άρθρο 26

Μεταβατικές Διατάξεις

Παράγραφος 1

Με την παρούσα διάταξη ρυθμίζονται περιπτώσεις λειτουργούντων σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, οι οποίοι συνεχίζουν να λειτουργούν μετά την ημερομηνία λήξης ισχύος της Σύμβασης Λειτουργικής ή Σύμβασης Πώλησης ή Σύμβασης Αγοραπωλησίας, υπό την προϋπόθεση της ανανέωσης της άδειας λειτουργίας τους και των λοιπών αδειών και εγκρίσεων που απαιτούνται κατά την κείμενη νομοθεσία, χωρίς να προχωρούν σε ριζική ανανέωση του παραγωγικού τους εξοπλισμού.

Για τις περιπτώσεις των σταθμών που εμπίπτουν στις διατάξεις της παρούσας παραγράφου, δίνεται εξουσιοδότηση σε επιμέρους άρθρα του παρόντος νόμου για την έκδοση σχετικών αποφάσεων του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, στις οποίες θα καθορίζονται η διαδικασία εκκαθάρισης της ενέργειας που παράγουν, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα αναφορικά με τη λειτουργία των σταθμών της παρούσας για τους σταθμούς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο και στα Μ.Δ.Ν. αντίστοιχα.

Ειδικά με την παρούσα μεταβατική διάταξη ρυθμίζεται ότι οι σταθμοί δεν λαμβάνουν προσωρινά αποζημίωση για την ενέργεια που εγχέουν οι σταθμοί τους, αλλά η ενέργεια αυτή μετράται και θα εκκαθαριστεί σωρευτικά και η πληρωμή θα διακανονιστεί μετά την έκδοση των παραπάνω αποφάσεων.

Παράγραφος 2

Σύμφωνα με τις Κατευθυντήριες γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020), η προσαρμογή των εθνικών καθεστώτων ενισχύσεων πρέπει να έχει λάβει χώρα την 01.01.2016, (βλ. σχετ. και παράγραφο 124 των κατευθυντηρίων γραμμών). Η Ελληνική Δημοκρατία έχει συνεισφέρει υποχρέωση συμμόρφωσης ήδη από την ημερομηνία αυτή, καθώς η συνέχιση εφαρμογής του προηγούμενου καθεστώτος θα προσέκρουσε στο ενωσιακό δίκαιο περί κρατικών ενισχύσεων. Προς το σκοπό της κατά χρόνο εναρμόνισης των εσωτερικών κανόνων με τις Κατευθυντήριες Οδηγίες, προτείνεται η εισαγωγή ειδικής μεταβατικής διάταξης, για τη σύμφωνη με το κοινοτικό δίκαιο εφαρμογή του νέου πλαισίου τιμολόγησης για το σύνολο των συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ της Επικράτειας από την 01.01.2016 και εντεύθεν κατά τα προαναφερθέντα. Το νέο σύστημα ενισχύσεων στις ΑΠΕ υλοποιείται και μέσω της έγκρισης και θέσης σε ισχύ νέων κανονιστικά εγκεκριμένων συμβάσεων ενίσχυσης σταθερής τιμής ή συμβάσεων ενίσχυσης διαφορικής προσαύξεσης. Είναι αναγκαία η εφαρμογή των όρων των νέων συμβάσεων που θα εγκριθούν κατ' εξουσιοδότηση του παρόντος νόμου στις τυχόν συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που υπογράφηκαν από 1.1.2016 και εξής μεταξύ φορέων σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ και των Λειτουργιών της αγοράς (ΛΑΓΗΕΑ.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ως Διαχειριστής των Μ.Δ.Ν.).

Παράγραφος 3

Με την παρούσα ρυθμίζεται μεταβατικά ότι μέχρι την έκδοση της απόφασης καθορισμού της διαδικασίας και της μεθοδολογίας υπολογισμού των ΜΤΦΑμ και ΜΤΦΑη σύμφωνα με την περίπτωση δ' της παρ. 1 του άρθρου 4 του παρόντος, η οποία με τις τροποποιήσεις που εισήχθηκαν με το άρθρο 26 του παρόντος ισχύει και για την εφαρμογή του ν. 3468/2006 τόσο για τις περιπτώσεις σταθμών ΣΗΘΥΑ που βρίσκονταν σε λειτουργία προ της έναρξης ισχύος του ν.4254/2014 όσο και για σταθμούς ΣΗΘΥΑ που τίθενται σε δοκιμαστική λειτουργία ή ενεργοποιείται η σύνδεσή τους μετά την έναρξη ισχύος του ν.4254/2014, εφαρμόζεται η μέχρι σήμερα ισχύουσα διαδικασία σύμφωνα με την οποία οι τιμές ΜΤΦΑμ και ΜΤΦΑη ορίζεται με μέριμνα της αρμόδιας Διεύθυνσης του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και κοινοποιούνται ανά μήνα στην ΛΑΓΗΕ ΑΕ.

ΜΕΡΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου

Άρθρο 27

Τροποποίηση του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179)

Οι ορισμοί των περιπτώσεων κδ' και κστ' («Σύστημα Φυσικού Αερίου» και «Χρήστης») ανήκουν στην παρ. 2 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011, και όχι στην παρ. 1 του άρθρου 2, όπως αναφέρεται στο άρθρο 1 της υποπαραγράφου Β1 της παραγράφου β' του άρθρου 2 του ν. 4336/2015. Επίσης, στην περίπτωση στ' της παρ. 1 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 («Διαχειριστής Δικτύου Δια-

νομής») εισάγεται ασκόπως η έννοια του «Ανεξάρτητου Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου». Τέλος, θα πρέπει να δοθεί ένας σαφής ορισμός των νέων ΕΠΑ (Εταιρείες Προμήθειας Αερίου) και ΕΔΑ (Εταιρείες Διανομής Αερίου).

Άρθρο 28

Τροποποιήσεις του άρθρου 80 του ν. 4001/2011

Η επέκταση του δικτύου διανομής θα πρέπει να συμβαδίζει με τις αιτήσεις για κατανάλωση του φυσικού αερίου ώστε να μην αποτρέπεται η υιοθέτησή του, καθώς αποτελεί την πλέον οικονομική και περιβαλλοντικά φιλική ενεργειακή λύση. Παράλληλα, η επέκταση του δικτύου διανομής φυσικού αερίου θα οδηγήσει σε χαμηλότερα τιμολόγια διανομής. Η οικονομική κρίση έχει επηρεάσει δραματικά το διαθέσιμο εισόδημα των πολιτών για μετατροπές του εξοπλισμού που απαιτούνται για τη κατανάλωση φυσικού αερίου αλλά και την πρόθεσή τους να συνδεθούν με το δίκτυο φυσικού αερίου. Η δραστηριότητα της προσέλκυσης νέων καταναλωτών θα πρέπει να μπορεί να εκτελείται και από τις εταιρείες διανομής πέρα από τις εταιρείες προμήθειας, όπως άλλωστε συμβαίνει και σε χώρες του εξωτερικού καθώς η στόχευση χρηστών που χρησιμοποιούν ανταγωνιστικά καύσιμα είναι ένα μεγάλο εγχείρημα που δεν μπορούν να φέρουν εις πέρας αποτελεσματικά οι εταιρείες προμήθειας από μόνες τους. Επίσης, η αναφερόμενη ημερομηνία της 31ης Ιουνίου 2016 πρέπει να διορθωθεί στο ορθό 30ης Ιουνίου 2016.

Άρθρο 29

Τροποποίηση των άρθρων 80Α, 80Β και 80Γ του ν. 4001/2011

Ο ν. 4336/2015, όπως συμπληρώθηκε με το ν. 4337/2015, προβλέπει την απόσχιση του κλάδου διανομής των υφιστάμενων ΕΠΑ (Εταιρείες Παροχής Αερίου) με σύσταση νέας ΕΔΑ. Θα πρέπει εν τούτοις να επισημανθεί ότι για λόγους διευκόλυνσης της μετάβασης στο νέο περιβάλλον, θα ήταν σημαντικά ευκολότερο να προβλεφθεί, εναλλακτικώς, η δυνατότητα απόσχισης του κλάδου προμήθειας από τις υφιστάμενες ΕΠΑ. Ο απόσχιση του κλάδου προμήθειας (αντί του κλάδου διανομής, όπως προβλέπει η σημερινή διατύπωση του ν. 4336/2015) εμφανίζει σημαντικά πλεονεκτήματα από νομική, οικονομική και διαχειριστική άποψη, καθόσον: (α) τα στοιχεία που απαρτίζουν τον κλάδο προμήθειας είναι ομοιογενή, με αποτέλεσμα να είναι ευχερέστερος ο διαχωρισμός τους, (β) ο κλάδος προμήθειας δεν περιλαμβάνει δικαιώματα διαχείρισης ή δικαιώματα χρήσης του δικτύου διανομής φυσικού αερίου, σε σχέση με τα οποία ανακύπτουν συνήθως νομικά ή διαχειριστικά ζητήματα (όπως έχει καταδείξει η προηγούμενη εμπειρία διαχωρισμού των κλάδων διανομής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας), (γ) στην περίπτωση των υφιστάμενων ΕΠΑ Αττικής, ΕΠΑ Θεσσαλονίκης και ΕΠΑ Θεσσαλίας, οι κλάδοι προμήθειας απασχολούν λιγότερους εργαζόμενους σε σύγκριση με τους αντίστοιχους της διανομής, με αποτέλεσμα να καθίσταται ευκολότερη η μεταβίβαση των σχέσεων εργασίας, (δ) οι εργασίες νομικού και λειτουργικού διαχωρισμού αναμένεται να εξελιχθούν ταχύτερα και αποτελεσματικότερα, εάν αποσχιθεί από τις εταιρείες ο κλάδος προμήθειας, αντί του κλάδου διανομής. Από τα

παραπάνω συνάδεται ότι θα ήταν πολλαπλά χρήσιμη η δυνατότητα νομικού και λειτουργικού διαχωρισμού μέσω της απόσχισης του κλάδου προμήθειας.

Για να καταστεί δυνατή η υλοποίηση της ανωτέρω πρότασης είναι αναγκαία η ρητή πρόβλεψη και της εναλλακτικής δυνατότητας απόσχισης του κλάδου προμήθειας, παράλληλα με την απόσχιση του κλάδου διανομής δεδομένου μάλιστα ότι και οι δύο δυνατότητες οδηγούν σε ταυτόσημο αποτέλεσμα. Συνεπώς, εξυπηρετείται και το δημόσιο συμφέρον, ενώ συγχρόνως διασφαλίζεται η υλοποίηση της απόσχισης κατά τρόπο αποτελεσματικό και οικονομικά αποδοτικό, λαμβάνοντας υπόψη τις ιδιαιτερότητες κάθε εταιρείας που δραστηριοποιείται στην αγορά φυσικού αερίου. Με τις προτεινόμενες διατάξεις εισάγονται οι αναγκαίες τροποποιήσεις στο υφιστάμενο νομοθετικό πλαίσιο, προκειμένου οι επιζητούμενες μεταβολές στο ρυθμιστικό πλαίσιο της απελευθέρωσης της αγοράς φυσικού αερίου στη χώρα μας να ολοκληρωθούν εντός του προβλεπόμενου χρονικού διαστήματος. Καθώς η διαδικασία του υποχρεωτικού πλέον νομικού και λειτουργικού διαχωρισμού απαιτεί μεγάλο χρονικό διάστημα για να ολοκληρωθεί, οι εμπλεκόμενοι φορείς πρέπει να έχουν ευελιξία και εναλλακτική λύση, ώστε να ολοκληρώσουν την εν λόγω διαδικασία χωρίς παράλληλα να μεταβάλλεται ο αρχικός επιδιωκόμενος σκοπός. Έτσι, οι υφιστάμενες ΕΠΑ δύνανται να προβούν εναλλακτικά σε απόσχιση του κλάδου της προμήθειας και να συστήσουν νέες ΕΠΑ, με αποτέλεσμα ο κλάδος διανομής να παραμείνει στις υφιστάμενες ΕΠΑ που πλέον θα μετασχηματιστούν σε ΕΔΑ.

Επίσης, οι προτεινόμενες τροποποιήσεις αποσκοπούν στην εξασφάλιση της προστασίας των θεμελιωδών δικαιωμάτων των εργαζομένων στις υφιστάμενες ΕΠΑ, αμέσως μετά το διαχωρισμό και μέχρι την πλήρη προσαρμογή των εταιρειών στη νέα απελευθερωμένη αγορά.

Τέλος, για λόγους ακόμα μεγαλύτερης ευελιξίας και εξοικονόμησης χρόνου είναι εύλογο να δοθεί η δυνατότητα της συγχώνευσης των υφιστάμενων ΕΠΑ Θεσσαλονίκης και ΕΠΑ Θεσσαλίας, με την επιφύλαξη των διατάξεων των άρθρων 5 έως 10 του ν. 3959/2011 στο παρόν στάδιο, ήτοι προ της υλοποίησης του νομικού και λειτουργικού διαχωρισμού που επιβάλλεται με τις διατάξεις του άρθρου 80Α του ν. 4001/2011. Με τον τρόπο αυτό, η νέα εταιρεία που θα προκύψει από την συγχώνευση θα μπορεί να διαχωριστεί άμεσα σε μία ΕΔΑ και μία νέα ΕΠΑ.

Άρθρο 30

Τροποποίηση άρθρου 81 του ν. 4001/2011

Αναφέρεται στο νόμο ότι, οι νέες ΕΠΑ θα τηρούν διακριτούς λογαριασμούς για τις υπηρεσίες τελευταίου καταφυγίου ή Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας, χωρίς όμως να καθορίζεται αρχικά κατά πόσον οι νέες ΕΠΑ θα είναι αμόδιες, καθώς και ο μηχανισμός ανάκτησης του σχετικού κόστους. Ειδικότερα στο άρθρο 8 του ν. 4336/2015 δεν υπάρχει κάποια πρόβλεψη ότι οι εταιρείες προμήθειας δικαιούνται να λειτουργούν ως προμηθευτές τελευταίου καταφυγίου για την περιοχή (της ισχύουσας άδειας διανομής) για μια μεταβατική περίοδο, με όρους που να καλύπτουν όλα τα σχετικά έξοδα και τους κινδύνους που σχετίζονται με την έκτακτη υπηρεσία που θα παρέχεται. Θα πρέπει να τονιστεί ότι η νομική διάταξη σχετικά με τον προμηθευτή τελευταίου καταφυγίου, δηλαδή το άρ-

θρο 57 παρ. 2 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, παραπέμπει στο άρθρο 81 παρ. 3 του νόμου, η οποία όμως παρ. 3 καταργήθηκε με το άρθρο 9 της υποπαραγράφου Β.1 της παραγράφου β' του ν. 4336/2015.

Άρθρο 31

Τροποποίηση του άρθρου 82 του ν. 4001/2011

Οι αλλαγές που πραγματοποιούνται στοχεύουν στη βελτίωση του νομοθετικού πλαισίου, ώστε να προβλεφθεί ρητά η εναλλακτική δυνατότητα απόσχισης του κλάδου προμήθειας, παράλληλα με τη δυνατότητα απόσχισης του κλάδου διανομής. Αναλυτικότερα, πληροφορίες είναι διαθέσιμες στην αιτιολογική έκθεση των άρθρων 80Α, 80Β και 80Γ του ν. 4001/2011, όπως προστέθηκαν με το άρθρο 4 της υποπαραγράφου Β1 της παραγράφου β' του άρθρου 2 του ν. 4336/2015 και τροποποιούνται με την προτεινόμενη διάταξη.

Άρθρο 32

Τροποποίηση της παρ. 6 του άρθρου 87 του ν. 4001/2011

Θεωρείται απαραίτητο να προστεθεί διακριτά και το κόστος χρήσης του Δικτύου Διανομής μετά το κόστος χρήσης του Συστήματος Φυσικού Αερίου.

Άρθρο 33

Τροποποίηση του άρθρου 8 της υποπαραγράφου Β1 της παραγράφου β' του άρθρου 2 του ν. 4336/2015

Η παράγραφος 2 πρέπει να τροποποιηθεί ώστε να αποφευχθεί η διπλή χρέωση λόγω τέλους διανομής. Επίσης, δεδομένου ότι η υφιστάμενη διάταξη της παραγράφου 3 του άρθρου 8 της υποπαραγράφου Β1 της παραγράφου β' του άρθρου 2 του ν. 4336/2015, ως είναι διατυπωμένη, δημιουργεί κίνδυνο απώλειας της δυνατότητας των νέων ΕΠΑ για προμήθεια Φυσικού Αερίου στους πελάτες τους, καθίσταται αναγκαία η τροποποίηση αυτής. Τέλος, οι προτεινόμενες τροποποιήσεις των άρθρων 80Α, 80Β και 80Γ του ν. 4001/2011 επιβάλλουν την τροποποίηση και της παραγράφου 4 του άρθρου 8 της υποπαραγράφου Β1 της παραγράφου β' του άρθρου 2 του ν. 4336/2015.

Άρθρο 34

Καταργούμενες Διατάξεις

Παράγραφος 1

Με την παράγραφο 15 του άρθρου 5 του παρόντος ορίζεται ότι με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος έπεται από γνώμη της Π.Α.Ε. καθορίζεται ειδικό πλαίσιο συμμετοχής στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών του άρθρου 7 για έργα που έχουν ενταχθεί στη Διαδικασία Ταχείας Αδειοδότησης κατά την έννοια του άρθρου 9 του ν. 3775/2009. Κατά συνέπεια κρίνεται σκόπιμη η κατάργηση της περίπτωσης 10β της υποπαραγράφου ΙΓ 6 της παραγράφου ΙΓ του ν.4254/2014.

Επίσης δεδομένου ότι με το παρόν νομοσχέδιο η νέα εγκατεστημένη ισχύς φ/β σταθμών θα προκύψει μέσω των ανταγωνιστικών διαδικασιών του άρθρου 7, κρίνεται σκόπιμη η κατάργηση και των λοιπών περιπτώσεων (10α, 10γ, 10δ, 10ε) της υποπαραγράφου ΙΓ 6 της παραγράφου ΙΓ του ν.4254/2014.

Παράγραφος 2

Καταργούνται, η υποπερίπτωση γγ) της περίπτωσης α) της υποπαραγράφου α1) και η υποπερίπτωση ββ) της περίπτωσης β) της υποπαραγράφου α1) της παραγράφου 10 του άρθρου 8 του Ν. 3468/2006 (Α' 129), λόγω της εισαγωγής του άρθρου 20.

Παράγραφος 3

Τα δύο τελευταία εδάφια της περίπτωσης β) της παραγράφου 3 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, «Επιπλέον της τιμής που ορίζεται ... στον κύκλο αποθήκευσης του υβριδικού σταθμού», καθόσον από 1ης Ιανουαρίου του έτους 2016, αντικαθίστανται από την περίπτωση β) της παραγράφου 1 του άρθρου 22 του παρόντος.

Παράγραφος 4

Αντίστοιχα καταργείται η περίπτωση δ) της παραγράφου 3 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, «δ) Το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας ... ανάλογα με το είδος του σταθμού Α.Π.Ε.», καθόσον από 1ης Ιανουαρίου του έτους 2016, αντικαθίστανται από την περίπτωση α) της παραγράφου 1 του άρθρου 22 του παρόντος.

Παράγραφος 5

Με την παράγραφο αυτή, καταργείται από έναρξης ισχύος του παρόντος νόμου το άρθρο 1 της υποπαραγράφου Β1 της παραγράφου β' του άρθρου 2 του ν. 4336/2015.

Παράγραφος 6

Η γενική διάταξη που καθορίζεται σε αυτήν την παράγραφο ορίζει ότι από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου καταργείται κάθε άλλη διάταξη που ρυθμίζει με τρόπο διαφορετικό τα θέματα που ρυθμίζονται με τον παρόντα νόμο.

ΜΕΡΟΣ ΤΡΙΤΟ

Άλλες διατάξεις

Άρθρο 35

Ισλαμικό Τέμενος Αθηνών

Γενική περιγραφή άρθρου

Με τις προτεινόμενες ρυθμίσεις επιδιώκεται η διευθέτηση διάφορων επιμέρους διαδικαστικών ενεργειών και η επίσπευση διοικητικών ζητημάτων που αφορούν στην κατασκευή του Ισλαμικού Τεμένους Αθηνών κατά τις ειδικότερες πρόνοιες του ν. 3512/2006 και των τροποποιήσεων του, η οποία κατασκευή (εκκρεμούσα πλέον επί μια δεκαετία από τη ρητή και συστηματική πρόβλεψη της) αποτέλεσε για πολλές δεκαετίες ρηματική δέσμευση της Πολιτείας προς τις φίλες Αραβικές Χώρες για την πρόσφορη και κατάλληλη εξυπηρέτηση -στον χώρο της πρωτεύουσας- των λατρευτικών αναγκών των πολιτών ή ομόθρησκων τους (υψηλών επισκεπτών, επισήμων και διπλωματικών αντιπροσωπειών, τουριστών, προσκεκλημένων επιστημόνων, εργαζομένων και αθλητών, φοιτητών και σπουδαστών αλλά και προσφύγων ή μεταναστών), παράλληλα όμως και ένδειξη μέριμνας προς τους Έλληνες και λοιπούς κοινοτικούς πολίτες, είτε οι ίδιοι προσβέβουν το μουσουλμανικό θρήσκευμα είτε τα σύνοικα μέλη των οικογενειών τους, προκειμένου να εξασφαλιστεί και γι' αυτούς κατάλληλος, ασφαλής, ελεύθερα προσβάσιμος και χωρίς αποκλεισμούς χώρος προσευχής

και λατρείας της συγκεκριμένης θρησκείας. Παρότι λοιπόν το ζήτημα αυτό τίθεται σταθερά στις διμερείς συζητήσεις ως πάγιο αίτημα από όλα τα ενδιαφερόμενα μουσουλμανικά κράτη (ενδεικτικά αναφέρουμε τα έτη 1940, 1948, 1951, 1956, 1971, 1979, 1985, 1986, 1989), δυστυχώς η Αθήνα συνεχίζει να στερείται τέτοιου θρησκευτικού χώρου, με αποτέλεσμα όχι μόνο να αντιμετωπίζει συνεχείς διαμαρτυρίες από φίλιες χώρες, αρνητικές αναφορές σε όλες τις διεθνείς εκθέσεις για τη θρησκευτική ελευθερία και διαβήματα του Οργανισμού Ισλαμικής Συνεργασίας (ενός ισχυρότατου διεθνή οργανισμού με 57 μουσουλμανικά κράτη/μέλη), αλλά και να προσφέρονται κράτη ή ακόμα και ιδιώτες για τη χρηματοδότηση των δαπανών κατασκευής του.

Δυνάμει του ως άνω νόμου και των τροποποιήσεων / προσθηκών του θεσπίστηκε για πρώτη φορά στην ελληνική έννομη τάξη το αναγκαίο κανονιστικό πλαίσιο ίδρυσης και λειτουργίας ενός Μουσουλμανικού Τεμένους στην Αττική (οι προβλέψεις των νόμων ΑΩΝΑ' / 30.05/01.06.1890 «περί παραχωρήσεως δωρεάν εθνικού οικοπέδου προς ανέγερσιν Τουρκικού Τεμένους εν Πειραιεί» και 6244//17/25.08.1934 «περί παραχωρήσεως γηπέδου εν τω δασυλλίω Συγγρού Κουπονίων διά την ανέγερσιν Αιγυπτιακού Τεμένους και Ινστιτούτου» αποσκοπούσαν ουσιαστικά στη θεραπεία των διακρατικών σχέσεων με τις συγκεκριμένες μουσουλμανικές χώρες κατά τη δεδομένη χρονική στιγμή και ουδέποτε υλοποιήθηκαν) και αυτό χωροθετήθηκε και καθορίστηκε στην περιοχή του Ελαιώνα, σε δημόσια έκταση που παραχωρήθηκε γι' αυτόν ακριβώς το σκοπό από το Πολεμικό Ναυτικό (πρώην στρατιωτική έκταση του Ναυτικού Οχυρού Βοτανικού), χωρίς να αποξενώνεται το Δημόσιο από τα ιδιοκτησιακά δικαιώματα του επί του ακινήτου, και θα κτιστεί σε συγκεκριμένη και οριοθετημένη θέση, όπου ήδη υφίστανται παλαιά και ανενεργά στρατιωτικά κτίσματα, ήτοι εντός του κόκκινου περιγράμματος που εμφανίζεται στο τοπογραφικό διάγραμμα που συνοδεύει τις κείμενες διατάξεις και δη άρθρο 34 ν. 4237/2015 (Α' 50). Σημειώνεται ότι τα υφιστάμενα κτίρια του Π.Ν εντός της παραχωρηθείσας έκτασης είναι κατασκευασμένα τα έτη 1947-1948 (σύμφωνα και με το έγγραφο ΓΕΝ Φ.900/117/260558/Σ.468/15-07-14), χωρίς καμία αρχιτεκτονική αξία (βιομηχανικού τύπου υπόστεγο) και ήδη σε κακή κατάσταση, ώστε από τεχνικής απόψεως δεν είναι αρκετή η μετασκευή τους ή άλλη διορθωτική επέμβαση αλλά θα απαιτηθεί η κατεδάφιση τους, όχι μόνο για την ορθή και πιστή εφαρμογή της εγκριθείσας μελέτης κατασκευής, χωρίς προσκόμματα και ελαττώματα που ενδεχομένως θα μπορούσαν να εμφανιστούν λόγω των υφιστάμενων δομών και των ασύμβατων μεγεθών και θέσεων με τα αναγκαία δομικά στοιχεία κατά τη σύγχρονη νομοθεσία και τεχνική και τον προσανατολισμό του κτιρίου που απαιτεί η ισλαμική θρησκεία και οι λατρευτικές παραδόσεις της (είναι γνωστό ότι κάθε μουσουλμάνος, οπουδήποτε και εάν βρίσκεται, πρέπει να προσεύχεται προς το Kaabah, ήτοι το ιερό κτίσμα που περιβάλλει την ιερή μαύρη πέτρα στη Μέκκα, για να είναι δυνατό αυτό και οι πιστοί να στρέφονται ορθά κατά τη μια και μοναδική κατεύθυνση προσευχής -giblah- οι τοίχοι του κάθε τεμένους οφείλουν να έχουν τον αυτό προσανατολισμό με τους τοίχους του Kaabah), αλλά κυρίως για την ασφάλη και λειτουργική χρήση του κτιρίου από τους συγκεντρωμένους πιστούς.

Επιπλέον, ο χώρος αυτός, εντός των διοικητικών ορίων του Δήμου Αθηνών, βρίσκεται στον Βοτανικό και επί της Ιεράς Οδού και πλησίον του Σταθμού ΜΕΤΡΟ Ελαιώνα, έτσι είναι εύκολα προσβάσιμος με τα μέσα μαζικής μεταφοράς (ΜΕΤΡΟ και μεγάλος αριθμός γραμμών των αστικών λεωφορείων, με διαδρομές τόσο από την Αθήνα όσο και από τον Πειραιά) σε μεγάλο μέρος των θρησκευόμενων που διαμένουν όχι μόνο στα δυτικά προάστια (όπου συγκεντρώνεται σημαντικό ποσοστό τους) αλλά και στην ευρύτερη περιοχή της Αττικής, χωρίς παράλληλα να επιβαρύνονται με επιπλέον σημαντικό φόρτο οι συγκοινωνιακές δομές της περιοχής. Στη συγκεκριμένη περιοχή δεν υπάρχουν κατοικίες αλλά κυρίως επαγγελματικές χρήσεις, έτσι η όχληση των περιοίκων θα είναι ελάχιστη. Τέλος, λόγω της συνολικής επιφάνειας του υπαίθριου - προαύλιου χώρου και του κτηρίου, ο χώρος αυτός είναι ικανός για την ομαλή εξυπηρέτηση περί των τριακοσίων πενήντα – τετρακοσίων θρησκευόμενων (ήτοι έχει τη χωρητικότητα ενός συνηθισμένου ορθόδοξου ενοριακού ναού), χωρίς από την άλλη να δημιουργούνται εγκαταστάσεις τέτοιου μεγέθους που να επιβαρύνουν την περιοχή. Συνεπώς, με την κατασκευή του Τεμένους το Κράτος επιλύει ένα πάγιο αλλά και διογκούμενο αίτημα, αποδεικνύοντας στην πράξη ότι σέβεται απολύτως τα θρησκευτικά αισθήματα, χωρίς εξαιρέσεις.

Σήμερα, είναι περισσότερο επιβεβλημένη από ποτέ η άμεση ανάγκη κατασκευής και λειτουργίας ενός κεντρικού Ισλαμικού Τεμένους στην περιοχή της Αττικής, ώστε να εξυπηρετούνται τα θρησκευτικά δικαιώματα και να ασκούνται τα θρησκευτικά καθήκοντα των μουσουλμάνων συμπολιτών μας. Ειδικότερα, με δεδομένο ότι η Αθήνα αποτελεί τη μόνη ευρωπαϊκή πρωτεύουσα που δεν διαθέτει Ισλαμικό Τέμενος, καθώς και η πάροδος δεκαετίας από την ψήφιση του σχετικού νόμου, έχει οδηγήσει στην αποδυνάμωση τη διεθνούς εικόνας και αξιοπιστίας της χώρας μας τόσο σε διμερές επίπεδο, όσο και στους πολυάριθμους διεθνείς οργανισμούς και διεθνή fora στο πλαίσιο των οποίων διεξάγεται τακτικά διάλογος για θέματα θρησκευτικών ελευθεριών. Μια τέτοια μειωτική εικόνα της Ελλάδας αποδυναμώνει ταυτόχρονα και όλα τα διαπραγματευτικά της επιχειρήματα σε διεθνές επίπεδο σε φλέγοντα ζητήματα. Αν συνυπολογίσουμε τις στενές σχέσεις της Ελλάδας με τις μουσουλμανικές χώρες του αραβικού κόσμου, οι οποίες αποτελούν σταθερή κατεύθυνση της εξωτερικής μας πολιτικής, η απουσία Ισλαμικού Τεμένους στην Αττική βάλει ενάντια στη διεθνή προβολή που επιδιώκει η χώρα μας, ως πρότυπο αλληλοκατανόησης και μηδενικής ανοχής της μισαλλοδοξίας εν μέσω της πολυκύμαντης ευρύτερης γεωγραφικής της περιοχής, όπου αρκετοί πληθυσμοί βιώνουν τραγικές ακρότητες. Επιπλέον, κατά την παρούσα διεθνή συγκυρία στην οποία καταγράφεται έξαρση των φονταμενταλιστικών απόψεων και ενεργειών, η άμεση ολοκλήρωση του έργου καθίσταται επιτακτικότερη από ποτέ. Υπό τις παρούσες εξαιρετικές περιπτώσεις και τις συντρέχουσες διεθνείς πραγματικές συνθήκες, καθίσταται πρόδηλη η άμεση ανάγκη ψήφισής των προτεινόμενων διατάξεων για τη χώρα μας, η οποία βασίζει τη διεθνή της παρουσία και ισχύ στον σεβασμό των Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων. Επιπλέον, από το άρθρο 13 του Συντάγματος, καθώς και από το άρθρο 9 της Σύμβασης «για την προάσπιση των δικαιωμάτων του ανθρώπου και των θεμελιωδών ελευθεριών» (ΕΣΔΑ), που κυρώθηκε με το ΝΔ 53/1974 (Α' 256), απορρέει υποχρέωση του Κράτους να διασφαλίζει την α-

νεμπόδιση άσκησης της λατρείας για όλα τα πρόσωπα που διαμένουν στην Ελλάδα, σε οποιαδήποτε θρησκευτική κοινότητα και αν ανήκουν, με την προϋπόθεση ότι οι θρησκευτικές πεποιθήσεις τους αποτελούν γνωστή θρησκεία και με μόνο περαιτέρω περιορισμό ότι με την άσκηση των λατρευτικών καθηκόντων αφενός δεν προσβάλλεται η δημόσια τάξη ή τα χρηστά ήθη και αφετέρου δεν διενεργείται προσηλυτισμός.

Η αντιμετώπιση όλων των ζητημάτων που ρυθμίζονται με τις προτεινόμενες διατάξεις γίνεται με σεβασμό στις υφιστάμενες πολεοδομικές και ρυμοτομικές δεσμεύσεις που ισχύουν στην περιοχή του Ελαιώνα και με τρόπο τέτοιο, ώστε η συγκεκριμένη έκταση όσο και η εν γένει ευρύτερη περιοχή στην οποία ανήκει αυτήν να μην επιβαρύνεται περιβαλλοντικά πέραν των ήδη προβλεπομένων χρήσεων γης, αφού δεν μεταβάλλεται κανένα από τα προβλεπόμενα πολεοδομικά μεγέθη (ποσοστό κάλυψης 5%, συντελεστής δόμησης 0,1, ύψος κατά ΓΟΚ) που ισχύουν ήδη από το 1995, δυνάμει του σχετικού π.δ. της 20/09/1995 περί της πολεοδομικής μελέτης του Ελαιώνα (ΦΕΚ Δ' 1049/1995) σε συνδυασμό αφενός μεν με το π.δ. 95/2010 (Α'169), με το οποίο εξαιρέθηκε η προσδιορισμένη εδαφική έκταση από τα όρια του Ναυτικού Οχυρού προκειμένου αυτή να περιλαμβάνεται στην κοινόχρηστη έκταση του Ελαιώνα (νυν Ο.Τ 25 και κατά την προτεινόμενη ρύθμιση η αυτή έκταση σε δύο αυτοτελή οικοδομικά τετράγωνα με αριθμούς 25 και 25Α), αφετέρου δε με τη με αριθμό 20069/5-5-2011 απόφαση του Αναπληρωτή Υπουργού Περιβάλλοντος (ΦΕΚ 83/6-5-2011 τευχ. Αναγκαστικών Απαλλοτριώσεων & Πολεοδομικών Θεμάτων), η οποία και επανέλαβε τις ήδη ισχύουσες ρυθμίσεις και περιορισμούς δόμησης και καθορίστηκε ο συγκεκριμένος χώρος που το Τέμενος θα ανεγερθεί. Πρέπει να τονισθεί ότι στην έκταση όπου θα κατασκευαστεί το Ισλαμικό Τέμενος (δημόσιο κτήμα ΑΒΚ 46), η οποία είναι χαρακτηρισμένη ως κοινόχρηστος χώρος πρασίνου (ΚΠ), είχε εξ' αρχής προβλεφθεί χώρος συνάντησης κοινού (άρθρο 3 παρ. 8) για την εξυπηρέτηση διαφόρων κοινωνικών και πολιτιστικών λειτουργιών (για παράδειγμα χώροι αναψυχής όπως εστιατόρια και αναψυκτήρια, ήτοι δραστηριότητες με μεγάλη και συνεχή προσέλευση κοινού καθ' όλη τη διάρκεια της ημέρας), ήδη πλέον προβλέπεται και ειδικώς η θρησκευτική χρήση (άρθρο 29 ν.4014/2011, ΦΕΚ Α' 209). Η θρησκευτική χρήση της συγκεκριμένης, περιορισμένης, εδαφικής έκτασης δεν αναιρεί τη λειτουργία των λοιπών κοινόχρηστων χώρων και φυσικά δεν επιβαρύνει πολεοδομικά τους χώρους αυτούς, αφού το επίπεδο όχλησης που ενδέχεται να προκαλέσει δεν διαφοροποιείται από τις λοιπές επιτρεπόμενες χρήσεις, ούτε επιδεινώνει την ποιότητα ζωής και τους όρους διαβίωσης της περιοχής (απαραβίαστο του πολεοδομικού κεκτημένου), ιδίως εάν αναλογιστεί κανείς ότι προηγούμενως υφίστατο μια στρατιωτική περιοχή με σαφώς εντονότερα επίπεδα όχλησης (επί δεκαετίες υφίστατο χρήση ιδιαίτερης όχλησης και με περιβαλλοντικά επιβαρυμένες δράσεις - χώρος στάθμευσης, τροφοδοσίας και επισκευών κάθε είδους στρατιωτικών οχημάτων). Αντίθετα, η θρησκευτική χρήση (πάντα υπό τους αυτούς όρους και περιορισμούς δόμησης) συμβαδίζει απολύτως με τον κοινόχρηστο χαρακτήρα της όλης περιοχής και επικουρεί την κύρια πολεοδομική λειτουργία της (σημειωτέον ότι η γύρωθεν περιοχή δεν αποτελεί περιοχή κατοικίας αλλά ουσιαστικά αποτελείται από στρατιωτικές εκτάσεις και επαγγελματικές χρήσεις). Άλ-

λωση, το Τέμενος δεν θα αποτελεί ένα περικλειστο και περιορισμένης πρόσβασης θρησκευτικό χώρο αλλά θα εντάσσεται οργανικά στον ευρύτερο κοινόχρηστο χώρο πρασίνου και θα συνυπάρχει αρμονικά με τις λοιπές χρήσεις. Μάλιστα, στο νέο Ο.Τ.25Α το συνοδευτικό της προτεινόμενης ρύθμισης διάγραμμα / μελέτη καθορίζει συγκεκριμένα τη θέση της παιδικής χαράς και των λοιπών κοινοχρήστων χώρων (πρασίνου), φυσικά στα μεγέθη και τους όρους που το π.δ. της 20/09/1995 θέτει, καθιστώντας έτσι άμεσα εφαρμόσιμες τις προβλέψεις του τελευταίου και επιταχύνοντας ουσιαστικά την απόλαυση των χώρων αυτών από τους πολίτες.

Τονίζεται ότι για την κατασκευή και αδειοδότηση του Ισλαμικού Τεμένους αλλά και για οποιονδήποτε άλλο λατρευτικό χώρο (ναό, ευκτήριο οικό, ιερά μονή) δεν απαιτείται περιβαλλοντική μελέτη, αφού τόσο κατά την ημεδαπή (ν.4014/2011, ΦΕΚ Α' 209) όσο και κατά την κοινοτική έννομη τάξη, λόγω της ειδικής φύσεως κάθε τέτοιου κτηρίου και της άσκησης αποκλειστικώς των λατρευτικών λειτουργιών της οικείας θρησκείας, η δραστηριότητα αυτή ούτε μπορεί να νοηθεί ούτε εμπίπτει στις προβλεπόμενες κατηγορίες δραστηριοτήτων και έργων που λόγω των ενδεχομένων επιπτώσεων τους στο περιβάλλον απαιτείται σύνταξη περιβαλλοντικής μελέτης και σχετική αδειοδότηση, όπως οι επαγγελματικές, βιομηχανικές, τουριστικές, εξορυκτικές επιχειρήσεις, οι μεταφορές κλπ (οράτε και έγγραφα Ε.Υ.Π.Ε/Υ.Π.Ε.Κ.Α με αριθμούς πρωτ. 197414/24.03.2011 και οικ.167145/26.03.2013), ιδίως δε εάν ληφθεί υπόψη το μικρό μέγεθος του κτηρίου (κάλυψη περί τα 850 τ.μ), που δεν υπερβαίνει τις διαστάσεις ενός μεσαίου τυπικού ενοριακού ναού της Ορθοδόξου Εκκλησίας και δυνάμενο να φιλοξενήσει έναν αριθμό πιστών περί τους 350-400.

Παράγραφος 1

Ειδικότερα, με την πρώτη παράγραφο του προτεινόμενου άρθρου, τροποποιείται το οικείο πολεοδομικό διάταγμα της περιοχής, ώστε να διαμορφωθούν, στην ακριβή θέση που σήμερα καλύπτει το νυν Ο.Τ.25, δύο νέα αυτοτελή οικοδομικά τετράγωνα (με το διαχωρισμό του υφισταμένου τετραγώνου με κανονική οδό πλάτους 5,50 μέτρων και τη δημιουργία έτσι επιπλέον νέων δημοσίων προσβάσεων στους κοινόχρηστους χώρους), προκειμένου αφενός μεν να διευκολυνθεί η τελική διαμόρφωση του νέου Ο.Τ.25Α, όπου εμπεριέχεται και η θέση του Τεμένους, αφετέρου δε να εξασφαλιστεί η ομαλή κυκλοφορία των εποχούμενων. Ο διαχωρισμός αυτός επιτρέπει την άμεση εφαρμογή των πολεοδομικών μελετών και τη δημιουργία όλων των προβλεπόμενων χρήσεων και ιδίως των κοινόχρηστων χώρων πρασίνου στη συγκεκριμένη έκταση (πάντα κατά τους όρους και περιορισμούς που ισχύουν για όλη την έκταση). Μάλιστα, για την πληρότητα της ρύθμισης και τη συστηματική ολοκλήρωση της εφαρμογής, διαμορφώνεται το σύνολο του νέου Ο.Τ.25Α και καθορίζονται με ακρίβεια οι ελεύθεροι χώροι (κοινόχρηστοι χώροι πρασίνου, παιδική χαρά) και οι αναγκαίες υπαίθριες θέσεις στάθμευσης (περί τις 26 θέσεις επιβατικών Ι.Χ. και 3 θέσεις μεγαλύτερων οχημάτων, λόγω δε της μικρής δυναμικότητας του χώρου στάθμευσης, δεν απαιτείται κάποια διοικητική έγκρισή από τις Υπηρεσίες του Υπουργείου Υποδομών) που θα εξυπηρετούν τη θρησκευτική χρήση, ώστε το μόνο που απομένει να είναι η υλική υλοποίηση των συγκεκριμένων προβλέψεων.

Παράγραφος 2

Με την δεύτερη παράγραφο και για τους ανωτέρω λόγους τεχνικής, ασφάλειας και σεβασμού στις θρησκευτικές ανάγκες του χώρου, καταργείται η δυνατότητα μετασκευής των υφισταμένων πεπαλαιωμένων και απαξιωμένων δομών, προκειμένου το Τέμενος να ανεγερθεί ως νέο κτήριο, πάντα με την ήδη εγκεκριμένη καθολική μελέτη κατασκευής και τους νέους κανόνες τεχνικής και ασφάλειας (στατικά, πυρασφάλεια κλπ) που αυτή εφαρμόζει, και παράλληλα ρυθμίζονται δευτερεύοντα ζητήματα που αφορούν στην καθαίρεση όλων των υφισταμένων κτηρίων.

Παράγραφος 3

Τέλος, με την τρίτη παράγραφο ρυθμίζεται το ζήτημα της αδειοδότησης της κατασκευής με την ήδη εγκεκριμένη από 2011 μελέτη (καλύπτουσα ήδη το σύνολο των πολεοδομικών / κτηριοδομικών ζητημάτων για την ανέγερση του συγκεκριμένου κτηρίου), η οποία πλέον επέχει θέση αδείας, τυχόν δε αναγκαίες τροποποιήσεις της θα θεωρούνται ως αναθεώρηση της. Η κατασκευή του κτηρίου θα λάβει χώρα κατά τους όρους και περιορισμούς δόμησης που ορίζει το π.δ. της 20.09.1995, ώστε να μην υπερβαίνει σε δόμηση και κάλυψη τα ήδη ισχύοντα, κατά παρέκκλιση όμως από τυχόν άλλες γενικές και ειδικές, κυρίως διαδικαστικές ή διοικητικές, διατάξεις που θα μπορούσαν να επιφέρουν λόγω γραφειοκρατίας περαιτέρω καθυστερήσεις στο έργο. Τέλος, ορίζεται η αρμόδια υπηρεσία για τις αναγκαίες διαδικαστικές ενέργειες προκειμένου το κτήριο να συνδεθεί με τα δίκτυα κοινής ωφελείας.

Άρθρο 36

«Τροποποίηση του όρου 8.1 (γ) περίπτωση (ii) του Παραρτήματος 1 της από 26 Ιουνίου 2013 Συμφωνίας Φιλοξενούσας Χώρας (Host Government Agreement) μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της Εταιρίας Trans Adriatic Pipeline AG σχετικά με το έργο του Διαδριατικού Αγωγού (TAP), όπως αυτή κυρώθηκε με το νόμο 4217/2013 (Α' 267)».

Με το παρόν άρθρο κυρώνεται η τροποποίηση του όρου 8.1 (γ) περίπτωση (ii) του Παραρτήματος 1 της από 26 Ιουνίου 2013 Συμφωνίας Φιλοξενούσας Χώρας (Host Government Agreement) μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της Εταιρίας Trans Adriatic Pipeline AG σχετικά με το έργο του Διαδριατικού Αγωγού (TAP), η οποία κυρώθηκε με το νόμο 4217/2013 (Α' 267). Η τροποποίηση του όρου 8.1 (γ) περ. (ii) καταργεί την εξαίρεση από την υποχρέωση καταβολής ανταλλάγματος χρήσης επί επεμβάσεων σε δάση και δασικές εκτάσεις, που είχε παραχωρηθεί στην αντισυμβαλλόμενη εταιρία βάσει του τροποποιούμενου όρου. Από την θέση σε ισχύ της προτεινόμενης τροποποίησης η αντισυμβαλλόμενη εταιρία οφείλει πλέον να καταβάλλει αντάλλαγμα χρήσης υπό τους όρους του άρθρου 45 του ν. 998/1979 (ΦΕΚ Α' 289) και της ΥΑ 117653/6833/2014 (Β' 3302) για την επιτρεπτή επέμβαση σε δάση και δασική γη, η οποία καθίσταται αναγκαία για την πρόοδο και ολοκλήρωση του έργου του Διαδριατικού Αγωγού. Με την τροποποίηση του ως άνω όρου ωφελείται πολλαπλώς η Ελληνική Δημοκρατία καθώς: 1) αντισταθμίζεται η απώλεια δασικής βλάστησης λόγω της επέμβασης και των ωφελειών που χάνονται εξαιτίας της κατά την έννοια του «θετικού περιβαλλοντι-

κού ισοζυγίου», με τη χρησιμοποίηση δηλαδή μέρους του φυσικού περιβάλλοντος για την εξυπηρέτηση σκοπού δημόσιας ωφέλειας και την προστασία αντιστοίχου, που θα προκύψει από την καταβολή του ανταλλάγματος χρήσης, το οποίο θα διατεθεί για την αναδάσωση εκτάσεων (Προοίμιο της ΥΑ 117653/6833/2014) 2) αυξάνονται οι διαθέσιμοι πόροι για την αναδάσωση εκτάσεων, καθώς το σχετικό ανταλλάγμα διατίθεται αποκλειστικά για την αναδάσωση εκτάσεων, απαγορευόμενης απολύτως της διάθεσής του για άλλο σκοπό (άρθρο 1 της ΥΑ 117653/6833/2014) και γ) καταργείται μια παραχωρηθείσα στην αντισυμβαλλόμενη εταιρία απαλλαγή από οικονομικής φύσεως υποχρέωση, η οποία γεννούσε ζήτημα συμβατότητας με το ενωσιακό δίκαιο ανταγωνισμού και κρατικών ενισχύσεων.

Επιπροσθέτως, με την τροποποίηση του σχετικού όρου ορίζεται πλέον με σαφή τρόπο προς όφελος της Ελληνικής Δημοκρατίας, ότι σε περίπτωση απόκτησης δικαιωμάτων επί οποιασδήποτε κρατικής γης από την αντισυμβαλλόμενη εταιρία, οι αρχές υπολογισμού της οφειλόμενης αποζημίωσης σε περίπτωση που Θιγόμενο Πρόσωπο είναι Κρατικό Μέρος ή Τοπική Αρχή δεν μπορούν να είναι δυσμενέστερες σε σχέση με αυτές που προβλέπονται για τις περιπτώσεις όπου αυτό δεν είναι Κρατικό Μέρος ή Τοπική Αρχή, κατά τους ορισμούς του Άρθρου 1.1 της Συμφωνίας Φιλοξενούσας Χώρας.

Οι λοιποί όροι της Συμφωνίας Φιλοξενούσας Χώρας, καθώς και τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των μερών στο πλαίσιο αυτής δεν θίγονται.

Άρθρο 37

Κάλυψη έκτακτων αναγκών σε προσωπικό στη «Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.)» και στο «Λειτουργό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Ανώνυμη Εταιρεία (ΛΑΓΗΕ ΑΕ)»

Παράγραφος 1

Η εφαρμογή της προτεινόμενης ρύθμισης αναφορικά με την ανάληψη από πλευράς Ρ.Α.Ε. των όσων προβλέπονται στο άρθρο 7 αναφορικά με την οργάνωση και διενέργεια των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, επιφέρει σημαντική επιβάρυνση στο έργο της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας. Πέραν των πάγιων και διαρκών αναγκών που δημιουργούνται στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας από την εφαρμογή της Τρίτης Ενεργειακής Δέσμης (Target Model) στην εσωτερική έννομη τάξη, επιπροσθέτως των τρεχουσών αρμοδιοτήτων της Ρ.Α.Ε..

Ειδικότερα, στο πλαίσιο και των Κατευθυντήριων Γραμμών για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020) (2014/C 200/01) και του άρθρου 7 του παρόντος, προβλέπεται εντός του 2016 η διενέργεια, μίας πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις ενώ από 1.1.2017 η πρόθεση της Ελληνικής Πολιτείας είναι η επέκταση της συγκεκριμένης διαδικασίας σύμφωνα και με τα όσα αναφέρονται στο άρθρο 7 του παρόντος, διαδικασίες η οποίες θα υλοποιούνται από τη Ρ.Α.Ε..

Με την προτεινόμενη διάταξη και με στόχο την εύρυθμη υλοποίηση της/των ανωτέρω ανταγωνιστικών/ών διαδικασιών/ιών για έργα ΑΠΕ προβλέπεται η σύναψη είκοσι συμβάσεων έργου ή συμβάσεων εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου στη Γραμματεία της Ρ.Α.Ε. έως

και 30.06.2018.

Οι ως άνω προσλήψεις γίνονται με Απόφαση του Προέδρου της Ρ.Α.Ε.. Για το προσωπικό που θα προσληφθεί με συμβάσεις εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου εφαρμόζονται αναλογικά οι διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 5 του ν.3297/2004 (Α' 259) όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει ενώ σε κάθε περίπτωση η παροχή υπηρεσιών από το προσλαμβανόμενο προσωπικό στη Ρ.Α.Ε., δεν γεννά οποιοδήποτε δικαίωμα αποζημίωσης ή άλλη αξίωση ή προνόμιο μετά τη λήξη των συμβάσεων τους. Σε περίπτωση που προσωπικό που θα προσληφθεί στη Ρ.Α.Ε., με βάση τα οριζόμενα στην παράγραφο αυτή, αποχωρήσει πριν την ημερομηνία λήξης των Συμβάσεων τους, η Ρ.Α.Ε. έχει το δικαίωμα να συνάψει νέες Συμβάσεις, στη θέση αυτών που έληξαν πρόωρα, με ημερομηνία λήξης την 30.06.2018.

Οι δαπάνες που προκαλούνται από την εφαρμογή των ως άνω διατάξεων βαρύνουν αποκλειστικά τον προϋπολογισμό της Ρ.Α.Ε., ο οποίος δεν επιδοτείται από τον Κρατικό Προϋπολογισμό.

Παράγραφος 2

Η εφαρμογή της προτεινόμενης ρύθμισης αναφορικά με την ανάληψη από πλευράς ΛΑΓΗΕ ΑΕ των όσων προβλέπονται για

α) τη θέση σε λειτουργία και την υποστήριξη του νέου καθεστώτος στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ,

β) την Ειδική Αγορά Εγγυήσεων Προέλευσης σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 15 έως και 18 του Ν.3468/2006 και

γ) την οργάνωση και τη διεξαγωγή των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση (NOME) σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των άρθρων 133 έως και 141 του Ν.4389/2016 καθώς και τη λειτουργία της αντίστοιχης δευτερογενούς αγοράς και της συμπληρωματικής εκκαθάρισης επιφέρει σημαντική επιβάρυνση στο έργο της ΛΑΓΗΕ ΑΕ.

Με την προτεινόμενη διάταξη προβλέπεται δυνατότητα σύναψης είκοσι πέντε (25) συμβάσεων έργου ή εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου με διετή διάρκεια. Οι ως άνω προσλήψεις γίνονται από το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας. Η παροχή υπηρεσιών στις θέσεις αυτές δεν γεννά οποιοδήποτε δικαίωμα αποζημίωσης ή άλλη αξίωση ή προνόμιο μετά τη λήξη των συμβάσεων.

Άρθρο 38

Θέματα για την ενίσχυση της λειτουργικής ανεξαρτησίας της «Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.)»

Παράγραφος 1

Με τη ρύθμιση της παραγράφου 1 προβλέπεται η σύσταση είκοσι επτά (27) επιπλέον θέσεων προσωπικού στη Γραμματεία της Ρ.Α.Ε. μεταξύ των οποίων και μια θέση Νομικού Συμβούλου. Η ενδυνάμωση του ανθρώπινου δυναμικού της Ρ.Α.Ε. αποτελεί κρίσιμο ζήτημα, διότι μέσω αυτού διασφαλίζεται εν τοις πράγμασι η ανεξαρτησία και η αποτελεσματικότητα στην άσκηση των αυξημένων αρμοδιοτήτων του Ρυθμιστή. Η υπό τις παρούσες συνθήκες υποστελέχωση της Αρχής δεν διευκολύνει το έργο της και δεν διασφαλίζει την εύρυθμη λειτουργία της. Για το σκοπό αυτό είναι αναγκαία η πρόσληψη ε-

πιπλέον προσωπικού ώστε να καταστεί έγκαιρη και αποτελεσματική η ανταπόκρισή της στις απαιτήσεις του ρυθμιστικού της έργου.

Παράγραφος 2

Στην παράγραφο 2 προβλέπεται ο κανόνας ότι οι μισθολογικές αποδοχές του προσωπικού της καθορίζονται κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατά παρέκκλιση του άρθρου 7 του ν. 4354/2015 (Α' 176). Η ρύθμιση αυτή είναι απολύτως συμβατή με τις ρητές κοινοτικές προβλέψεις για τη διασφάλιση της ανεξαρτησίας του Ρυθμιστή αλλά και τη διασφάλιση της λειτουργικής ανεξαρτησίας και του προσωπικού της Αρχής την οποία υπό οποιαδήποτε εκδοχή συνιστά η ικανή μισθοδοσία του. Σε κάθε περίπτωση η μισθοδοσία δεν μπορεί να υπολείπεται του ορίου εκείνου το οποίο εγγυάται α) την προσέλκυση ικανού ανθρώπινου δυναμικού (ικανούς και επαρκείς ανθρώπινους πόρους) και β) την ανεξαρτησία και αμερόληπτη άσκηση των λειτουργικών του καθηκόντων καθώς και το ορίου εκείνου που αντιστοιχεί στη μισθοδοσία των φορέων τους οποίους η Αρχή εποπτεύει. Διαφορετικά οδηγούμαστε σε ουσιαστική συρρίκνωση του θεσμικά επιβαλλόμενου μέτρου της ανεξαρτησίας του Ρυθμιστή.

Παράγραφος 3

Με την παράγραφο 3 προστίθενται στο οργανωτικό σχήμα του Ρυθμιστή αυτοτελή γραφεία Εσωτερικού Ελέγχου και Τύπου και περαιτέρω τροποποιούνται ορισμένες διατάξεις που αφορούν στην στελέχωση των υπηρεσιών, στον τρόπο οργάνωσης της Γραμματείας και στη διαδικασία επιλογής προϊσταμένων για την οποία εφαρμόζεται ειδική διαδικασία σύμφωνα με τον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρ.Α.Ε.. Περαιτέρω ρυθμίζεται μεταβατικά, έως την έκδοση του νέου Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρ.Α.Ε., η αντιστοίχιση των Ομάδων και Μονάδων που λειτουργούν στην Αρχή υπό το καθεστώς του ισχύοντος Κανονισμού Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρ.Α.Ε., με τις Διευθύνσεις και τα Τμήματα που προβλέπονται στο νόμο 4001/2011, προκειμένου να εναρμονισθούν οι μισθολογικές και άλλες εργασιακές δομές με την οργανωτική δομή που προβλέπεται στο νόμο αυτόν.

Παράγραφος 4

Με την παράγραφο 4 καταργείται η διάταξη που προέβλεπε μία θέση νομικού συμβούλου στη Ρ.Α.Ε. για θέμα Νοτιοανατολικής Ευρώπης και συνιστάται ίδια θέση για γενικότερα θέματα ενέργειας.

Παράγραφος 5

Με την παράγραφο 5 προβλέπεται ότι όλες οι δαπάνες από την εφαρμογή του παρόντος άρθρου βαρύνουν αποκλειστικά τον προϋπολογισμό της Ρ.Α.Ε. και δεν δημιουργούν καμία δημοσιονομική δαπάνη εις βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Παράγραφος 6

Με την παράγραφο 6 προβλέπεται παράλληλη άσκηση αρμοδιοτήτων του Προέδρου της Ρ.Α.Ε. στην περίπτωση μεταβίβασης αρμοδιότητάς του σύμφωνα με το άρθρο 9 του ν. 4001/2011.

Παράγραφος 7

Με την παράγραφο 7 διασφαλίζεται η αναγνωρισμένη από το ενωσιακό δίκαιο και συγκεκριμένα από τις ευρωπαϊκές Οδηγίες 2009/73/EK και 2009/73/EK, αυτονομία της Ρ.Α.Ε. στην εκτέλεση του προϋπολογισμού της Ρ.Α.Ε. χωρίς να απαιτείται η σύμπραξη Υπουργού ή άλλου οργάνου της Διοίκησης η οποία προβλέπεται σήμερα από τις άλλες διατάξεις νόμου, όπως ιδίως τις διατάξεις του ν. 4270/2014. 5. Ουσιαστικά με τη ρύθμιση αυτή επιρρωνύεται η υπάρχουσα ρύθμιση του άρθρου 6 παρ. 1 του ν. 4001/2011 με την οποία μεταφέρθηκε στην εσωτερική έννομη τάξη η ρητή πρόβλεψη της Οδηγίας 2009/72 (άρθρο 35 παρ. 5 περίπτωση (α)) ότι «5. Για να προστατεύσουν την ανεξαρτησία της ρυθμιστικής αρχής, τα κράτη μέλη διασφαλίζουν ιδίως ότι: α) η ρυθμιστική αρχή μπορεί να λαμβάνει αυτόνομες αποφάσεις, ανεξάρτητα από κάθε πολιτικό οργανισμό, και να διαθέτει ξεχωριστές ετήσιες δημοσιονομικές προβλέψεις, με αυτονομία ως προς την εκτέλεση του προϋπολογισμού, και επαρκείς ανθρώπινους και οικονομικούς πόρους για την εκτέλεση των καθηκόντων της...».

Παράγραφοι 8-10

Με τις παραγράφους 8-10 τροποποιούνται οι παράγραφοι 4 και 5 του άρθρου 41 του ν. 4001/2001 που αφορούν τις αποσπάσεις και μετατάξεις προσωπικού του δημοσίου τομέα στη Ρ.Α.Ε., με τρόπο ώστε να διευκολύνεται η απόσπαση ή μετάταξη του προσωπικού αυτού για την κάλυψη επείγουσών αναγκών της Αρχής. Η παράγραφος 11 συμβάλλει επίσης, στην κάλυψη των αναγκών της Ρ.Α.Ε. σε προσωπικό.

Παράγραφος 11

Με την παράγραφο 11 δύνανται να χαρακτηρίζονται με απόφαση Ρ.Α.Ε. οι οργανικές θέσεις του προσωπικού που δεν έχουν χαρακτηριστεί προκειμένου να καλύπτονται οι θέσεις αυτές μέσω μετάταξης ή πρόσληψης.

Παράγραφος 12

Με τη ρύθμιση της παραγράφου 12 παρέχεται η δυνατότητα στη Ρ.Α.Ε. να απασχολεί ασκούμενους δικηγόρους που θα διευκολύνουν το έργο της νομικής υπηρεσίας αλλά και θα δώσουν τη δυνατότητα σε νέους δικηγόρους να γνωρίζουν το δίκαιο ενέργειας.

Παράγραφος 13

Με την ρύθμιση της παραγράφου 13 θεσπίζεται η υποχρεωτική συμμετοχή των μελών της Ρ.Α.Ε. στις συνεδριάσεις της Αρχής εκτός από τις περιπτώσεις που συντρέχει σπουδαίος λόγος ή κώλυμα, όπου, κατά την κρίση του Προέδρου της Ρ.Α.Ε., δικαιολογούν την αδυναμία συμμετοχής. Περαιτέρω, η αιτιολογημένη ψήφος τίθεται ως προϋπόθεση νόμιμης συμμετοχής στις συνεδριάσεις. Δεδομένου ότι οι σκοποί της Ρ.Α.Ε. είναι η εύρυθμη λειτουργία της αγοράς ενέργειας και η άρση τυχόν στρεβλώσεων, η επίτευξη δε των στόχων αυτών πραγματοποιείται μέσω ρυθμιστικών μέτρων και άλλων αποφάσεων που λαμβάνονται στο πλαίσιο της λειτουργίας της Αρχής, κρίνεται απαραίτητο οι σχετικές αποφάσεις της Ρ.Α.Ε. να λαμβάνονται εν ολομेलεία.

Παράγραφος 14

Με την παράγραφο 14 μεταβιβάζεται κατά κυριότητα στη Ρ.Α.Ε. το κτήριο επί της οδού Πειραιώς 132 (11854, Αθήνα) του οποίου η Ρ.Α.Ε. είναι νομέας και αποκλειστικός χρήστης βάσει του υπ' αρ. 6.277 από 12.2.2008 συμβολαίου αγοράς του από το Ελληνικό Δημόσιο. Σημειώνεται ότι η αγορά του κτηρίου έγινε με χρήματα της Ρ.Α.Ε. αλλά υπεγράφη από τον τότε Υπουργό Ανάπτυξης δεδομένου ότι η Ρ.Α.Ε. υπό το προϋχούσαν καθεστώς του ν. 2773/1999 όπως ίσχυε πριν την τροποποίησή του με το ν. 4001/2011 δεν είχε νομική προσωπικότητα και δεν μπορούσε να συμβληθεί αυτοτελώς.

Άρθρο 39

Ρυθμίσεις για την ενίσχυση του «Λειτουργού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Ανώνυμης Εταιρείας (ΛΑΓΗΕ ΑΕ)»

Παράγραφος 1

Με την προτεινόμενη ερμηνευτική αυτή διάταξη επιδιώκεται η αποσαφήνιση της αληθούς έννοιας της διάταξης της παραγράφου 5 του άρθρου 119 του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179), ώστε να αποτυπώνεται ο νομοθετικός στόχος της αρτιότερης ενάσκησης των αρμοδιοτήτων της ΛΑΓΗΕ Α.Ε., όπως περιγράφονται στο άρθρο 118 του ίδιου ως άνω Ν.4001/2011, της αντιμετώπισης των κινδύνων που πλήττουν την αγορά ενέργειας και της εφαρμογής των κατευθύνσεων της ευρωπαϊκής νομοθεσίας στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Ειδικότερα, αποσαφηνίζεται ότι στο πεδίο εφαρμογής του άρθρου 119 παρ.5 του Ν.4001/2011 εμπίπτει και η σύναψη κάθε μορφής συμβάσεως π.χ. η κατασκευή, επισκευή ή συντήρηση αγαθών και λογισμικού, η εκπόνηση μελέτης, η παροχή συμβουλών και υπηρεσιών κλπ. με εξειδικευμένους επιστήμονες και τεχνικούς, φυσικά ή νομικά πρόσωπα, όπως οικονομολόγους, ηλεκτρολόγους μηχανικούς, μηχανικούς ηλεκτρονικών υπολογιστών, ενεργειακούς μηχανικούς, δικηγόρους και δικηγορικές εταιρείες έναντι κατ' αποκοπήν ή περιοδικής αμοιβής.

Παράγραφος 2

Με την προτεινόμενη προσθήκη της παραγράφου 3 του άρθρου 119 παρατείνεται για άλλα 2 έτη η υφιστάμενη δυνατότητα σύναψης σύμβασης διάθεσης προσωπικού της ΑΔΜΗΕ ΑΕ στη ΛΑΓΗΕ ΑΕ, διάταξη η οποία έχει θεσπιστεί για τη διευκόλυνση της πλήρους ανάπτυξης των υπηρεσιών της ΛΑΓΗΕ ΑΕ. Περαιτέρω, ρυθμίζονται θέματα σχετικά με το ως άνω διατιθέμενο προσωπικό τα οποία αφορούν την υπηρεσιακή του εξέλιξη κατά τη διάρκεια της διάθεσής του στη ΛΑΓΗΕ ΑΕ καθώς και μετά τη λήξη της σύμβασης διάθεσης.

Παράγραφος 3

Με την προσθήκη των εδαφίων αυτών αποσκοπείται να διευκρινιστεί ότι στις περιπτώσεις εκείνες που μισθωτός του ΑΔΜΗΕ ο οποίος έχει διατεθεί στο ΛΑΓΗΕ αναλαμβάνει αρμοδιότητα ως μέλος του ΔΣ του ΛΑΓΗΕ, συμπεριλαμβανομένων των περιπτώσεων που οι θέσεις αφορούν σε εκείνες του Προέδρου και Διευθύνοντος Συμβούλου, διατηρεί το ασφαλιστικό καθεστώς που είχε ως εργαζόμενος του ΑΔΜΗΕ για τις πάσης φύσεως αμοιβές και αποζημιώσεις που λαμβάνει ως μέλος ή Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου ή ως Διευθύνων Σύμβουλος του ΛΑΓΗΕ. Στην περίπτωση αυτή προβλέπεται ρητά ότι

τις ασφαλιστικές εισφορές για τις αμοιβές αυτές τις παρακρατεί (ο ΛΑΓΗΕ) από τον ασφαλισμένο, εν προκειμένω το μέλος της διοίκησης και ο ΛΑΓΗΕ και τις αποδίδει στους αντίστοιχους φορείς.

Άρθρο 40

Ανώτατο όριο ημερών μετακίνησης εκτός έδρας επιθεωρητών ΣΕΠΔΕΜ και προσωπικού ΙΓΜΕ

Με τις διατάξεις του άρθρου 3 της Υποπαραγράφου Δ9 του ν. 4336/2015 καθορίστηκαν, κατά περίπτωση, τα ανώτατα όρια του αριθμού των ημερών για μετακινήσεις εκτός έδρας, των υπαλλήλων των φορέων του δημοσίου τομέα, που υπάγονται στο, κατά το άρθρο 2, πεδίο εφαρμογής. Στην παρ. 3 του άρθρου αυτού προβλέπεται η δυνατότητα καθορισμού, με κοινή απόφαση του καθ' ύλην αρμοδίου Υπουργού και του Υπουργού Οικονομικών, αριθμού ημερών εκτός έδρας μετακινήσεων καθ' υπέρβαση των ορίων που καθορίζονται με τις προηγούμενες παραγράφους του άρθρου αυτού για συγκεκριμένες κατηγορίες υπαλλήλους και για συγκεκριμένους φορείς του δημοσίου τομέα.

Στο πλαίσιο της ratio της συγκεκριμένης διάταξης είναι απολύτως αναγκαίο να περιληφθούν στις θεσπιζόμενες εξαιρέσεις και να υπαχθούν σε ανώτερο όριο αριθμού ημερών εκτός έδρας μετακινήσεων, συγκεκριμένες υπηρεσίες και φορείς ή συγκεκριμένες ειδικότητες υπαλλήλων, που, ως εκ του αντικειμένου της δραστηριότητάς τους, καθίσταται αυτονόητο η κατά κύριο λόγο απασχόλησή τους εκτός έδρας, σε εργασίες πεδίου. Συγκεκριμένα, είναι απολύτως αναγκαίο να περιληφθούν στη διάταξη αυτή α) οι Επιθεωρητές του Σώματος Επιθεώρησης Περιβάλλοντος, Δόμησης, Ενέργειας και Μεταλλείων, οι οποίοι (ως εκ της φύσεως των καθηκόντων τους και προκειμένου να διασφαλιστεί η δυνατότητα του Σώματος να συνεχίσει εκπληρώνει τον υπηρεσιακό του σκοπό), είναι αυτονόητο ότι θα πρέπει να έχουν τη δυνατότητα να πραγματοποιούν τους αναγκαίους ελέγχους εκτός της έδρας του Σώματος (σε όλη την Περιφέρεια) και να βρίσκονται σε δικαστήρια που αφορούν υποθέσεις σχετικές με τους ελέγχους που πραγματοποιήσαν, β) το τεχνικό και υποστηρικτικό προσωπικό του Ινστιτούτου Γεωλογικών και Μεταλλευτικών Ερευνών (Ι.Γ.Μ.Ε.), το οποίο, ακριβώς λόγω της φύσεως της εργασίας του, καλείται και δύναται να απασχοληθεί σχεδόν κατ' αποκλειστικότητα στην εκτέλεση έργων στο πεδίο, εκτός της έδρας του φορέα και γ) το επιστημονικό προσωπικό του Ι.Γ.Μ.Ε. το οποίο έχει επιφορτιστεί με την εκτέλεση και επίβλεψη έργων και μελετών που πραγματοποιούνται εκτός της έδρας του φορέα.

Η συνέχιση της υπαγωγής όλων αυτών των κατηγοριών υπαλλήλων στο γενικώς ισχύον ανώτατο όριο των 60 ημερών και η μη επέκταση του ορίου ημερών εκτός έδρας απασχόλησης, για μεν του Επιθεωρητές του ΣΕΠΔΕΜ θα καταστήσει αδύνατη τη λυσιτελή άσκηση του ελεγκτικού έργου του φορέα στους κρίσιμους τομείς του Περιβάλλοντος, της Δόμησης, της Ενέργειας και των Μεταλλείων/Λατομείων, για δε το ΙΓΜΕ, πέραν της αυταρκούς λειτουργίας του φορέα σύμφωνα με τον καταστατικό του σκοπό προς εξυπηρέτηση του δημοσίου συμφέροντος, θα θέσει σε κίνδυνο έργα που χρηματοδοτούνται από ευρωπαϊκά και διεθνή προγράμματα, καθώς και συγχρηματοδοτούμενα και έργα υπέρ τρίτων και τα οποία είναι αδύνατο να εκτελεστούν και να ολοκληρω-

θούν μέσα στις 60 ημέρες του σημερινού ανώτατου εκτός έδρας απασχόλησης. Για τους λόγους αυτούς είναι αναγκαία η αύξηση του ανώτατου ορίου ημερών εκτός έδρας για τις συγκεκριμένες κατηγορίες υπαλλήλων και για τους συγκεκριμένους φορείς.

Άρθρο 41

Ρυθμίσεις θεμάτων εκμετάλλευσης και διαχείρισης του Εθνικού Πάρκου Οροσειράς Ροδόπης

Με την προτεινόμενη διάταξη ρυθμίζονται τα θέματα διαχείρισης και τρόπου εκμετάλλευσης των δασικών συστάδων του Εθνικού Πάρκου Οροσειράς Ροδόπης (ΕΠΟΡ). Η αναγκαιότητα ρύθμισης των θεμάτων αυτών προκύπτει από το γεγονός ότι:

Σύμφωνα με το άρθρο 28 του Ν. 4351/4-12-2015 (ΦΕΚ 164Α'), η ισχύς της 61762/20-12-2015 απόφασης Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (ΑΑΠ 406) παρατείνεται μέχρι 20 Αυγούστου 2016. Έως την κατά το προηγούμενο εδάφιο ημεροχρονολογία εκδίδεται το προβλεπόμενο από την παρ. 1 περίπτωση α' του άρθρου 21 του ν. 1650/1986 (Α' 160) προεδρικό διάταγμα.

Στην υπουργική απόφαση 61762/11-12-2012 (ΦΕΚ Α-ΑΠ 406), η οποία εκδόθηκε σύμφωνα με το άρθρο 6, παρ. 9 του Ν. 3937/31-3-2011 (ΦΕΚ 60' Α'), ορίστηκε ότι η διαχείριση των δασικών συστάδων του ΕΠΟΡ γίνεται βάσει εγκεκριμένης δασοπονικής μελέτης και των διατάξεων του Δασικού Κώδικα.

Μετά τις 20 Αυγούστου 2016, οπότε λήγει η παράταση της προαναφερθείσας υπουργικής απόφασης, τα ζητήματα που αφορούν το «Εθνικό Πάρκο Οροσειράς Ροδόπης» θα διέπονται από τις διατάξεις της αριθ. 40379/1-10-2009 κοινής απόφασης των υπουργών Ανάπτυξης, Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων και Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων «Χαρακτηρισμός χερσαίων και υδάτινων περιοχών της Οροσειράς Ροδόπης ως Εθνικό Πάρκο» (Δ' 445/2-10-2009).

Η εν λόγω ΚΥΑ ορίζει ως αποκλειστικό τρόπο διαχείρισης και εκμετάλλευσης για τις περιοχές προστασίας της φύσης (ζώνες Β1-Β7) και τις περιοχές ειδικής διαχείρισης δασών (ζώνες Γ1, Γ2, Γ3, Γ5, Γ6-Α) του ΕΠΟΡ την αυτεπιστασία (Κρατική Εκμετάλλευση Δασών- ΚΕΔ), αποκλείοντας την εφαρμογή των άλλων τρόπων που προβλέπονται από τη δασική νομοθεσία (Π.Δ 126/86, άρθρο 134 του 86/69 κ.α.).

Η ΚΕΔ, συνιστά μεν τον πλέον ενδεδειγμένο τρόπο αειφορικής διαχείρισης των δασών, απαιτεί όμως διαρκή κρατική χρηματοδότηση, επαρκή μέσα και προσωπικό, προϋποθέσεις που υπό την παρούσα δημοσιονομική συγκυρία δεν μπορούν να εξασφαλιστούν.

Συνεπώς, η διαχείριση και εκμετάλλευση των δασών του ΕΠΟΡ, που αποτελεί, σημειωτέον, ένα από τα πλέον παραγωγικά δασικά οικοσυστήματα της χώρας, αποκλειστικά και μόνο με ΚΕΔ μπορεί να καταστεί πρακτικά ανέφικτη, με συνέπεια τη διακοπή της διαχείρισης των δασών αυτών με ανυπολόγιστες επιπτώσεις στα ίδια τα οικοσυστήματα, την ορεινή οικονομία, αλλά και γενικότερα την οικονομία της χώρας.

Για την αντιμετώπιση του ανωτέρω ζητήματος προτείνουμε την ακόλουθη διάταξη, προκειμένου ήδη από την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού, αφενός μεν να προβλεπεται ρητά η δυνατότητα εκμετάλλευσης των δασών του ΕΠΟΡ και διαχείρισης του δασικού πλούτου, με όλους

τους προβλεπόμενους από τη δασική νομοθεσία τρόπους, αφετέρου δε άπαντα τα λοιπά ζητήματα του ίδιου Εθνικού Πάρκου να ρυθμίζονται από τη με αριθ. 40379/1-10-2009 ΚΥΑ (Δ' 445/2-10-2009), έως την έκδοση του Π.Δ. Ροδόπης, το οποίο θα ρυθμίζει όλα αυτά τα θέματα και το οποίο έχει τεθεί ήδη σε διαβούλευση.

Άρθρα 42-45 Εθνική Στρατηγική για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΕΣΠΚΑ)

Άρθρο 42- Εθνική Στρατηγική για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΕΣΠΚΑ)

Άρθρο 43 - Περιφερειακά Σχέδια για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΠεΣΠΚΑ)

Άρθρο 44 - Εθνικό Συμβούλιο για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΕΣΠ)

Άρθρο 45 - Πρώτη Εθνική Στρατηγική για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή

Οι αλλαγές στο κλίμα έχουν εμφανή αποτελέσματα που εκτείνονται από την αύξηση της θερμοκρασίας και τη συχνότερη εμφάνιση καταιγίδων και πλημμύρων έως την άνοδο της στάθμης της θάλασσας σαν αποτέλεσμα της τήξης των πολικών παγετών.

Οι μεταβολές στο κλίμα δύνανται να επιφέρουν σειρά δυσμενών και σοβαρών επιπτώσεων στη δημόσια υγεία, στην ακεραιότητα των οικοσυστημάτων, στην ποιότητα και επάρκεια των υδάτινων πόρων, στην προσφορά τροφής, στη βιομηχανία, στις γεωργικές καλλιέργειες, στις μεταφορές, στις υποδομές, στην προσφορά και ζήτηση ενέργειας, κλπ.

Για το λόγο αυτό απαιτείται λήψη μέτρων και υλοποίηση δράσεων που αφενός μεν θα έχουν ως στόχο τον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής αφετέρου δε την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή.

Τα μέτρα και οι δράσεις προσαρμογής προϋποθέτουν την εκτίμηση των επιπτώσεων της κλιματικής μεταβολής σε διάφορους τομείς της οικονομικής και κοινωνικής δραστηριότητας σε εθνικό, περιφερειακό και τοπικό επίπεδο καθώς επίσης και τον προσδιορισμό του οικονομικού μεγέθους των εν λόγω επιπτώσεων. Η συνολική ένταση των πολιτικών προσαρμογής εξαρτάται από την αναμενόμενη ένταση της κλιματικής αλλαγής. Όσο εντατικοποιούνται τα μέτρα μετριασμού των εκπομπών και επιτυγχάνουν σε παγκόσμιο επίπεδο, τόσο μικρότερη θα είναι και η ανάγκη λήψης μέτρων προσαρμογής, ενώ αντίστοιχα οι πολιτικές προσαρμογής ίσως να μη χρειασθούν στην έκταση που είχαν προγραμματισθεί εάν αποδώσουν το μέγιστο τα παγκόσμια μέτρα μετριασμού.

Η σημαντική αβεβαιότητα που συνδέεται με την κλιματική αλλαγή και τις επιπτώσεις της, ο καταγινετός με νέες πληροφορίες και οι συνεχείς εξελίξεις, οδηγούν στο συμπέρασμα ότι τα μέτρα προσαρμογής θα πρέπει να βρίσκονται σε συνεχή διαδικασία αξιολόγησης, εξειδίκευσης και επικαιροποίησης και ότι θα πρέπει να διέπουν οριζόντια το σύνολο των εθνικών πολιτικών.

Η Σύμβαση Πλαίσιο των Ηνωμένων Εθνών για την Κλιματική Αλλαγή (UNFCCC) του 1992, που είναι η βάση εξέλιξης της διεθνούς κλιματικής πολιτικής, θέτει ως κύρια επιδίωξη και στόχο της τη δράση της διεθνούς κοινότητας, τόσο για την καταπολέμηση και τον μετριασμό

των εκπομπών των αερίων του θερμοκηπίου (mitigation), όσο και για την προσαρμογή (adaptation) στην κλιματική αλλαγή. Η Σύμβαση πλαίσιο κυρώθηκε με τον ν. 2205/1994 (ΦΕΚ Α' 60).

Το Πρωτόκολλο του Κιότο στη Σύμβαση Πλαίσιο των Ηνωμένων Εθνών για την Κλιματική Αλλαγή, συνιστά το κανονιστικό/θεσμικό κείμενο για την αντιμετώπιση της Κλιματικής Αλλαγής. Το Πρωτόκολλο του Κιότο κυρώθηκε με τον ν. 3017/2002 (ΦΕΚ Α' 117).

Πρόσφατα στην 21η Διάσκεψη των Μερών της Σύμβασης Πλαίσιο των Ηνωμένων Εθνών για την Κλιματική Αλλαγή (COP21), που έλαβε χώρα στο Παρίσι (30 Νοεμβρίου - 12 Δεκεμβρίου 2015), επετεύχθη μια ιστορικής σημασίας φιλόδοξη και νομικά δεσμευτική συμφωνία μεταξύ 195 κρατών που εκτός των άλλων εστιάζει και σε θέματα προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή, δηλ. στο πως οι χώρες θα πρέπει να προετοιμαστούν για την αντιμετώπιση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής (άρθρο 7 συμφωνίας).

Εξάλλου, η Ευρωπαϊκή Ένωση από τον Ιούνιο του 2007 εγκαινίασε, με την Πράσινη Βίβλο [COM(2007)354], την επίσημη συμβολή της στην παγκόσμια συζήτηση για την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή. Στην Πράσινη Βίβλο εξετάζονται οι περιφερειακές και τομεακές επιπτώσεις της κλιματικής αλλαγής και σκιαγραφούνται δυνητικά μέτρα προσαρμογής με μια ευρωπαϊκή διάσταση.

Η Λευκή Βίβλος που δημοσιεύτηκε τον Απρίλη του 2009, [COM(2009)39] ενσωματώνει τα αποτελέσματα της διαβούλευσης που διεξήχθη με βάση την Πράσινη Βίβλο και υιοθετεί μια προσέγγιση κατά φάσεις: η 1η φάση (2009-2012) κατά την οποία ολοκληρώνεται η επεξεργασία μιας συνολικής στρατηγικής προσαρμογής της ΕΕ, και η 2η φάση (2013 και μετά) κατά την οποία η στρατηγική αυτή θα εφαρμοστεί.

Οι Ευρωπαϊκές χώρες έχουν ήδη αρχίσει να σχεδιάζουν εθνικές στρατηγικές και να υλοποιούν τα αντίστοιχα εθνικά σχέδια προσαρμογής, με προτεραιότητα τους τομείς της υγείας, της γεωργίας, των υδάτινων πόρων και της στάθμης της θάλασσας (βασική διαδικτυακή πύλη πληροφόρησης της ΕΕ για την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή: <http://climate-adapt.eea.europa.eu/>).

Μέχρι το 2014, σύμφωνα με τον Ευρωπαϊκό Οργανισμό Περιβάλλοντος (ΕΕΑ 2014), 21 Ευρωπαϊκές χώρες είχαν θεσμοθετήσει εθνική στρατηγική προσαρμογής, ενώ 12 από αυτές έχουν ήδη αναπτύξει και εθνικό σχέδιο προσαρμογής.

Ως είναι εμφανές από τα παραπάνω, είναι αναγκαίο για τη χώρα αφενός μεν να διευκρινιστεί ότι η υφιστάμενη Εθνική Στρατηγική για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΕΣΠΚΑ), η οποία έχει αναρτηθεί στην ιστοσελίδα του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και κοινοποιήθηκε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή παραμένει σε ισχύ μέχρι την αναθεώρησή της, αφετέρου δε να προσδιοριστεί η διαδικασία που θα ακολουθηθεί για την αναθεώρησή της.

Η ΕΣΠΚΑ είναι ευκαιρία να διαμορφωθεί στη χώρα μας μια στρατηγική προσέγγιση για την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή, θέτοντας τους άξονες για μια συνεχή διαδικασία διαβούλευσης, επανεξέτασης και επικαιροποίησης της στρατηγικής.

Μεσοπρόθεσμος στόχος είναι η αξιολόγηση των μελλοντικών κλιματικών κινδύνων και ο αντίστοιχος προσδιορισμός μέτρων και πρακτικών προσαρμογής κατά όλων των λοιπών σχεδιασμών της χώρας.

Η ΕΣΠΚΑ θέτει τους γενικούς στόχους, τις κατευθυντήριες αρχές και τα μέσα υλοποίησης μιας σύγχρονης αποτελεσματικής και αναπτυξιακής στρατηγικής προσαρμογής στο πλαίσιο που ορίζεται από την σύμβαση των Ηνωμένων Εθνών για την Κλιματική Αλλαγή, τις Ευρωπαϊκές Οδηγίες και τη διεθνή εμπειρία. Ως κείμενο στρατηγικού χαρακτήρα, δεν αναλύει σε βάθος τις αναγκαίες τομεακές πολιτικές, ούτε τα επιμέρους μέτρα και δράσεις προσαρμογής σε τοπικό/περιφερειακό επίπεδο και δεν επιχειρεί την ιεράρχηση των ενδεικτικά προτεινόμενων μέτρων και δράσεων. Τα θέματα αυτά θα αποτελέσουν την ουσία των Περιφερειακών Σχεδίων για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΠεΣΠΚΑ) τα οποία και θα εξειδικεύσουν τις κατευθύνσεις της ΕΣΠΚΑ καθορίζοντας τις άμεσες και μακροπρόθεσμες προτεραιότητες προσαρμογής σε περιφερειακό επίπεδο.

Η ΕΣΠΚΑ είναι το πρώτο βήμα για μια συνεχή και ευέλικτη διαδικασία σχεδιασμού και υλοποίησης των απαραίτητων μέτρων προσαρμογής σε εθνικό, περιφερειακό και τοπικό επίπεδο και πρέπει να αποτελέσει το μοχλό κινητοποίησης των δυνατοτήτων της ελληνικής πολιτείας, οικονομίας και ευρύτερα της κοινωνίας για την αντιμετώπιση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής στα χρόνια που έρχονται.

Στην υφιστάμενη νομοθεσία δεν προβλέπεται ο τρόπος εκπόνησης της ΕΣΠΚΑ, ούτε οι σχετικές διαδικασίες για την έγκριση και αναθεώρησή της. Αντίστοιχα, στην υφιστάμενη νομοθεσία δεν υπάρχουν σχετικές διατάξεις για την αναγκαιότητα, τον τρόπο εκπόνησης και τις διαδικασίες έγκρισης και αναθεώρησης των Περιφερειακών Σχεδίων για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΠεΣΠΚΑ).

Τα παραπάνω θέματα ρυθμίζονται με τα άρθρα 42 και 43 (για ΕΣΠΚΑ και ΠεΣΠΚΑ αντίστοιχα). Ειδικότερα:

Με το άρθρο 42 καθορίζεται ότι το ΥΠΕΝ εκπονεί την ΕΣΠΚΑ και ότι αυτή θεσμοθετείται μετά από διαδικασία δημόσιας διαβούλευσης με ΠΥΣ. Καθορίζεται επίσης το περιεχόμενο της ΕΣΠΚΑ ενώ για την περαιτέρω εξειδίκευσή του, εξουσιοδοτείται ο Υπουργός ΠΕΝ να εκδώσει σχετική απόφαση με προδιαγραφές. Ταυτόχρονα καθορίζεται ότι η ΕΣΠΚΑ αξιολογείται τουλάχιστον ανά δεκαετία και αναθεωρείται με βάση την ανάλυση αξιολόγησης. Επίσης καθορίζεται και η διαδικασία για την αναθεώρησή της.

Με το άρθρο 43 καθορίζεται ότι οι Περιφέρειες εκπονούν τα ΠεΣΠΚΑ και ότι εγκρίνονται με απόφαση Περιφερειακού Συμβουλίου κατόπιν εισήγησης της αρμόδιας Δ/σης της εκάστοτε Περιφέρειας και μετά από γνώμη της Περιφερειακής Επιτροπής Διαβούλευσης και της Δ/σης Κλιματικής Αλλαγής και Ποιότητας της Ατμόσφαιρας του ΥΠΕΝ. Καθορίζεται το περιεχόμενο της γνωμοδότησης της Δ/σης Κλιματικής Αλλαγής και Ποιότητας της Ατμόσφαιρας του ΥΠΕΝ καθώς και η διαδικασία και οι χρόνοι παροχής της εν λόγω γνώμης. Καθορίζεται επίσης το περιεχόμενο των ΠεΣΠΚΑ ενώ για την περαιτέρω εξειδίκευσή του, εξουσιοδοτείται ο Υπουργός ΠΕΝ να εκδώσει σχετική απόφαση με προδιαγραφές. Αντίστοιχα καθορίζεται ότι τα ΠεΣΠΚΑ αξιολογούνται τουλάχιστον ανά επταετία και αναθεωρούνται με βάση την ανάλυση αξιολόγησης. Επίσης καθορίζεται και η διαδικασία για την αναθεώρησή τους.

Όπως προαναφέρθηκε, τα μέτρα και οι πολιτικές για την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή αφορούν σε ευρύ φάσμα της οικονομικής και κοινωνικής δραστηριότη-

τας, διατρέχουν όλες τις επιμέρους τομεακές πολιτικές και απαιτείται συνεργασία του συνόλου των κοινωνικών εταίρων: των φορέων άσκησης πολιτικής, της επιστημονικής κοινότητας, της κοινωνίας των πολιτών, του επιχειρηματικού κόσμου, κλπ.

Για το λόγο αυτό, με το άρθρο 44 συστήνεται Εθνικό Συμβούλιο για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΕΣΠ), το οποίο προβλέπεται να αποτελεί το κεντρικό γνωμοδοτικό όργανο του Κράτους για το συντονισμό, την παρακολούθηση και αξιολόγηση των πολιτικών για την προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή.

Αναλυτικότερα, στο Συμβούλιο αυτό προεδρεύει ο Υπουργός ΠΕΝ, συμμετέχει εκπρόσωπος της αρμόδιας Υπηρεσίας του ΥΠΕΝ, εκπρόσωποι όλων των Υπουργείων που σχεδιάζουν και υλοποιούν τις επιμέρους τομεακές πολιτικές που σχετίζονται με τις πολιτικές για την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή, εκπρόσωποι της ακαδημαϊκής κοινότητας, της Τοπικής αυτοδιοίκησης Α΄ και Β΄ βαθμού, των ΜΚΟ, του επιχειρηματικού κόσμου, ενώ προβλέπεται και εκπρόσωπος από την ΕΜΥ (πέραν του εκπροσώπου του Υπ. Εθνικής Άμυνας). Καθορίζονται οι αρμοδιότητες του ΕΣΠ, ο τρόπος συγκρότησής του και η θητεία του, ενώ προβλέπεται εξουσιοδότηση στον Υπουργό ΠΕΝ, προκειμένου να καθορίζει με απόφασή του τις περαιτέρω αναγκαίες λεπτομέρειες για τη λειτουργία του Συμβουλίου.

Τέλος, με το άρθρο 45 ορίζεται ότι η πρώτη Εθνική Στρατηγική για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή είναι αυτή η οποία εκπονήθηκε από το Υπουργείο Περιβάλλοντος & Ενέργειας σε συνεργασία με το Ίδρυμα Ιατροβιολογικών Ερευνών της Ακαδημίας Αθηνών και την Τράπεζα της Ελλάδος βάση του από 22/12/2014 υπογραφέντος μνημονίου συνεργασίας και αναρτήθηκε στην ιστοσελίδα του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας την 8η Απριλίου 2016, καθώς και ότι παραμένει σε ισχύ μέχρι την αναθεώρησή της σύμφωνα με το άρθρο 42 παρ. 4.

Άρθρο 46

Τροποποιήσεις του ν. 4280/2014 (Α΄ 159)

Παράγραφος 1

Με την παρούσα διάταξη προτείνεται παράταση της προθεσμίας, όπως αυτή ορίσθηκε αρχικά με την παρ. 9 του άρθρου 52 του ν. 4280/2014, και αφορά σε έργα που εξυπηρετούν ανάγκες ύδρευσης, όπως υδατοδεξαμενές, γεωτρήσεις, υδρομαστεύσεις, δίκτυα αγωγών προσαγωγής, καθώς και αθλητικές εγκαταστάσεις που κατασκευάστηκαν από ΟΤΑ, τα οποία λειτουργούν χωρίς την έκδοση των προβλεπόμενων από τις διατάξεις της δασικής νομοθεσίας αδειών. Η αναγκαιότητα της διάταξης απορρέει από το γεγονός ότι η προβλεπόμενη από την παρ. 9 του άρθρου 52 του ν. 4280/2016 προθεσμία των δύο ετών για την νομιμοποίηση των προαναφερόμενων έργων δεν αρκούσε προκειμένου να ολοκληρωθούν οι διαδικασίες νομιμοποίησης έργων των Ο.Τ.Α. που ανηγέρθησαν επί δασικού χαρακτήρα εκτάσεων χωρίς τις προβλεπόμενες άδειες έτσι ώστε να επέλθει καθεστώς νομιμότητας στις εκτάσεις αυτές, σύμφωνα με τις διατάξεις της δασικής νομοθεσίας.

Παράγραφος 2

Με την παρούσα διάταξη προτείνεται παράταση της προθεσμίας, όπως αυτή ορίσθηκε αρχικά με την παρ. 10

του άρθρου 52 του ν. 4280/2014, και αφορά στη νομιμοποίηση υφιστάμενων κατασκευών, οι οποίες λειτουργούν χωρίς την έκδοση των προβλεπόμενων από τις διατάξεις της δασικής, περιβαλλοντικής και πολεοδομικής νομοθεσίας αδειών. Η αναγκαιότητα της διάταξης απορρέει από το γεγονός ότι η προβλεπόμενη από την παρ. 10 του άρθρου 52 του ν. 4280/2016 προθεσμία των δύο ετών για την νομιμοποίηση των προαναφερόμενων έργων δεν αρκούσε προκειμένου να ολοκληρωθούν οι διαδικασίες νομιμοποίησης των κατασκευών που λειτουργούν σε δασικού χαρακτήρα εκτάσεις χωρίς τις προβλεπόμενες άδειες έτσι ώστε να επέλθει καθεστώς νομιμότητας στις εκτάσεις αυτές, σύμφωνα με τις διατάξεις της δασικής νομοθεσίας.

Άρθρο 47

Παράταση προθεσμίας παρ. 3 του άρθρου 51 του ν. 4178/2013 (Α΄ 174)

Η ορθολογική προσέγγιση του ζητήματος της υποχρεωτικής μετεγκατάστασης επιχειρηματικών και παραγωγικών δραστηριοτήτων λόγω αλλαγών στον πολεοδομικό σχεδιασμό που συναρτώνται με τον διαρκή μετασχηματισμό του αστικού και εξωαστικού χώρου αποτελεί διαχρονικά ένα μείζον πολεοδομικό πρόβλημα. Και αυτό γιατί εμπεριέχει μια βασική αντίφαση που προσδιορίζεται από την ανάγκη μείωσης των συγκρούσεων στη χρήση της γης και διασφάλισης της ποιότητας ζωής, αφενός, και προώθησης της οικονομικής ανάπτυξης και ασφάλειας δικαίου, αφετέρου.

Το παρόν σχέδιο ρύθμισης με το οποίο τροποποιείται εν μέρει η παράγραφος 3 του άρθρου 51 του Ν.4178/2013(Α΄ 174΄) παρατείνει κατά 3 επιπλέον χρόνια τη δυνατότητα νόμιμης λειτουργίας επιχειρηματικών και παραγωγικών δραστηριοτήτων που είναι εγκατεστημένες σε περιοχές, όπου δεν προβλέπεται σήμερα η συγκεκριμένη χρήση ώστε να δοθεί ο αναγκαίος χρόνος για τον προγραμματισμό και συστηματική οργάνωση της μετεγκατάστασής τους, απομειώνοντας έτσι την αβεβαιότητα της βιωσιμότητάς τους, η οποία βάλλεται ποικιλοτρόπως στην τρέχουσα οικονομική συγκυρία.

Σημειώνεται ότι στην τριετή παράταση που δίνεται με την παρούσα είναι δυνατός ο εκσυγχρονισμός της κτηριακής υποδομής, καθώς και εργασίες συντήρησης, επισκευής ενεργειακής αναβάθμισης, όμως δεν επιτρέπεται η κτηριακή επέκταση.

Άρθρο 48

Λειτουργία υφιστάμενων αθλητικών εγκαταστάσεων

Υφιστάμενες αθλητικές εγκαταστάσεις του ν. 2725/1999, όπως ισχύει, αδειοδοτημένες κατά το χρόνο δημοσίευσης του παρόντος, αντιμετωπίζουν ζήτημα με τη συνέχεια της λειτουργίας τους λόγω αμέλειας και μη εμπρόθεσμης κατάθεσης ή λόγω σοβαρού φόρτου εργασίας των αρμόδιων υπηρεσιών ως προς την έκδοση των Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων. Με την εισαγόμενη ρύθμιση δίδεται η δυνατότητα για τις εγκαταστάσεις εκείνες, που έχουν καταθέσει το σχετικό φάκελο για έγκριση περιβαλλοντικών όρων μέχρι τη δημοσίευση του παρόντος ή εντός τεσσάρων μηνών, να προσκομίσουν το συγκεκριμένο δικαιολογητικό σε μεταγενέστερο χρόνο προκειμένου για την μη παρεμπόδιση της χρήσης και λειτουργίας εγκαταστάσεων που σκοπό έ-

χουν τις αθλητικές δραστηριότητες.

Άρθρο 49

Προσθήκη άρθρου 32Α με τίτλο «Αίτημα διατήρησης ρυμοτομικής απαλλοτρίωσης» στο ν. 4067/2012 (Α' 79)

Σύμφωνα με τη διάταξη του τετάρτου εδαφίου της παραγράφου 4 του άρθρου 17 του ισχύοντος Συντάγματος και την κείμενη νομοθεσία (βλ. άρ. 11 παρ. 3 εδ. α' ν. 2882/2001), η αναγκαστική απαλλοτρίωση αίρεται αυτοδικαίως, εάν δεν συντελεστεί μέσα σε ενάμισι έτος από τη δημοσίευση της απόφασης προσωρινού καθορισμού της αποζημίωσης και, σε περίπτωση απευθείας οριστικού καθορισμού αυτής, από τη δημοσίευση της σχετικής απόφασης.

Κατά τις ισχύουσες διατάξεις, εφόσον οι θιγόμενοι ιδιοκτήτες επιθυμούν τη διατήρηση της απαλλοτρίωσης που άρθηκε αυτοδικαίως λόγω παρέλευσης της ως άνω δεκαοκτάμηνης προθεσμίας, μπορούν να υποβάλλουν αίτηση και υπεύθυνη δήλωση προς την αρχή που εξέδωσε την απόφαση απαλλοτρίωσης, περί διατήρησης της απαλλοτρίωσης και καταβολής της δικαστικά καθορισμένης προσωρινής ή οριστικής αποζημίωσης μέσα σε ένα έτος από την παρέλευση της ως άνω προθεσμίας. Αν το αίτημα γίνει δεκτό από την αρχή που κήρυξε την απαλλοτρίωση και υποχρεούται στην καταβολή της αποζημίωσης, δεν επιτρέπεται η καθοιονδήποτε τρόπο αύξηση της καθορισθείσας τιμής της αποζημίωσης ή η αναζήτηση τόκων υπερημερίας.

Περαιτέρω, με βάση την διάταξη του άρθρου 29 παρ. 5 του Ν. 2882/2001 και την σχετική νομολογία του Συμβουλίου της Επικρατείας (ΣτΕ 4586/2005, ΣτΕ 3908/2007), ο θεσπιζόμενος με τα άρθρα 17 παρ. 4 του Συντάγματος και 11 παρ. 3 του Κώδικα Αναγκαστικών Απαλλοτριώσεων κανόνας της αυτοδικαίως άρσεως των αναγκαστικών απαλλοτριώσεων στην περίπτωση μη συντελέσεώς τους εντός δεκαοκτώ μηνών από τη δημοσίευση της δικαστικής αποφάσεως προσωρινού ή οριστικού καθορισμού της σχετικής αποζημίωσης ισχύει και επί ρυμοτομικών απαλλοτριώσεων.

Με την προτεινόμενη διάταξη επιλύεται ένα σημαντικότατο ζήτημα που έχει ανακύψει στις περιπτώσεις ρυμοτομικών απαλλοτριώσεων, στις οποίες εφαρμόζονται οι διατάξεις του Κώδικα Απαλλοτριώσεων (Ν. 2882/2001) και οι οποίες έχουν αρθεί αυτοδικαίως, εξαιτίας της καθυστέρησης κατάθεσης της αποζημιώσεως, η οποία οφείλεται συνήθως σε δυσκολία χρηματοδότησης λόγω των χρονοβόρων διαδικασιών (των δήμευσεων), αλλά και κυρίως της εξεύρεσης των αναγκαίων πόρων χρηματοδότησης, ενώ έχει παρέλθει άπρακτη και η προθεσμία της 31.12.2012 που ορίζεται στο εδ. στ' της παρ. 3 του άρθρου 11 του ν. 2882/2011.

Με την προτεινόμενη διάταξη παρέχεται με τρόπο ρητό η δυνατότητα παράτασης υποβολής της δήλωσης, σε περιπτώσεις ρυμοτομικών απαλλοτριώσεων, στις οποίες, όπως έχει αναφερθεί, εφαρμόζονται οι διατάξεις του ν. 2882/2001 και οι οποίες έχουν αρθεί αυτοδικαίως, χωρίς να έχουν υποβληθεί αιτήσεις διατήρησης των καθ' ου ιδιοκτητών εντός των προβλεπόμενων προθεσμιών. Η δήλωση αυτή υποβάλλεται τόσο στην αρχή που κήρυξε την απαλλοτρίωση όσο και στον υπόχρεο φορέα καταβολής της αποζημίωσης. Την τελική απόφαση για την αποδοχή του αιτήματος έχει ο φορέας καταβολής, ο οποίος κρίνει μεν σε συνεργασία με την αρχή κήρυξης τη σκοπιμότητα

της καταβολής, αλλά είναι ο μόνος αρμόδιος να κρίνει την οικονομική δυνατότητα καταβολής της αποζημίωσης.

Αντιμετωπίζονται συνακόλουθα αρκετές περιπτώσεις αυτοδικαίως άρσης ρυμοτομικών απαλλοτριώσεων, που έχουν ήδη επέλθει και για τις οποίες οι ίδιοι οι ιδιοκτήτες επιθυμούν τη διατήρησή τους και την ολοκλήρωση των διαδικασιών λόγω εξασφάλισης της χρηματοδότησης των φορέων υπέρ των οποίων κηρύσσονται, ενώ έχουν παρέλθει οι σχετικές προθεσμίες για την υποβολή δήλωσης διατήρησης της απαλλοτρίωσης. Με τον τρόπο αυτό θα δοθεί η δυνατότητα τους ΟΤΑ α' βαθμού να αποκτήσουν κρίσιμους και ζωτικούς δημόσιους χώρους για την εξυπηρέτηση των αναγκών των πολιτών, κάτι που είναι ιδιαίτερα σημαντικό, καθόσον εξαιτίας της οικονομικής κρίσης και της ασφυκτικής δημοσιονομικής πολιτικής είναι δυσχερής η επανεπιβολή των σχετικών απαλλοτριώσεων.

Θα πρέπει, επίσης, να σημειωθεί ότι η εν λόγω παρεχόμενη δυνατότητα για υποβολή δηλώσεων διατήρησης, η οποία έχει περιορισμένη χρονική διάρκεια (31.12.2017), για ρυμοτομικές απαλλοτριώσεις για τις οποίες έχει ήδη επέλθει αυτοδικαίως άρση, δεν επηρεάζει σε καμιά περίπτωση την ισχύ της διατάξεως του άρθρου 11 παρ. 3 του Ν. 2882/2001 για την υποβολή δήλωσης διατήρησης μέσα σε ένα έτος υπό την έννοια ότι, αφενός για τις περιπτώσεις ρυμοτομικών απαλλοτριώσεων για τις οποίες έχει ξεκινήσει ή θα ξεκινήσει εντός του 2016 η ετήσια προθεσμία για την υποβολή δηλώσεων διατήρησης, αυτή παρεκτείνεται δυνάμει της προτεινόμενης διατάξεως μέχρι τις 31.12.2017, ενώ αφετέρου για τις ρυμοτομικές απαλλοτριώσεις για τις οποίες θα ξεκινήσει η ετήσια προθεσμία εντός του 2017 ή μετά την παρέλευση της προθεσμίας της 31.12.2017 ισχύει αποκλειστικά και μόνον η ετήσια προθεσμία του άρθρου 11 παρ.3. του Ν. 2882/2001.

Σημειώνεται ότι με την προτεινόμενη διάταξη δεν τίθεται ζήτημα αντισυνταγματικότητας λόγω παραβίασης του άρθρου 17 του ισχύοντος Συντάγματος, καθώς από το γράμμα της ως άνω ρύθμισης προκύπτει ότι η υποβολή της δήλωσης διατήρησης της απαλλοτρίωσης εκ μέρους των ιδιοκτητών είναι δυνατή, και αποβλέπει στο συμφέρον των καθ' ων η απαλλοτρίωση, η δε αποδοχή της δήλωσης εναπόκειται στη διακριτική ευχέρεια της διοίκησης, η οποία αναλαμβάνει υποχρέωση για καταβολή της αποζημίωσης, μόνον εφόσον κάνει δεκτές τις σχετικές δηλώσεις διατήρησης.

Έχει δε κριθεί νομολογιακά (ΣτΕ 922/2014) ότι ενόψει της ανωτέρω απόλυτης συνταγματικής προστασίας του δικαιώματος της ιδιοκτησίας, η υπεύθυνη δήλωση του ιδιοκτήτη για τη διατήρηση της απαλλοτρίωσης είναι απαραίτητη για να αρθεί κάθε νομική αμφιβολία ως προς τη νομική κατάσταση του υπό απαλλοτρίωση ακινήτου και δεν υποκαθίσταται από μεταγενέστερες ενέργειες της διοίκησης που υποδηλώνουν την πρόθεση διατήρησης της απαλλοτρίωσης. Για τον λόγο αυτό και η προτεινόμενη ρύθμιση καθίσταται αναγκαία.

Τέλος, με την προτεινόμενη διάταξη καλύπτεται και η περίπτωση επανεπιβολής της απαλλοτρίωσης, λόγω της διάταξης της παραγράφου 9β του άρθρου 33 του ν. 4067/2012 (Νέος Οικοδομικός Κανονισμός), σύμφωνα με την οποία, καθώς προβλέπεται ειδική διαδικασία τροποποίησης του ρυμοτομικού σχεδίου λόγω επανεπιβολής, η απαιτούμενη κύρωση της πράξης αναλογισμού ενδέ-

χεται να μην τελεσφορήσει λόγω ενστάσεων επικαλούμενων τη συγκεκριμένη διάταξη, με συνέπεια την παράταση της εκκρεμότητας των συγκεκριμένων υποθέσεων, παρ' όλη τη δυνατότητα χρηματοδότησης τους, πλέον και με πόρους του Πράσινου Ταμείου σύμφωνα με την παράγραφο 10 του ίδιου ως άνω νόμου.

Άρθρο 50 Ρυθμίσεις για την Εθνική Λυρική Σκηνή

Η Εθνική Λυρική Σκηνή (ΕΛΣ), η οποία παράγει πολιτισμό σε υψηλό επίπεδο και ενόψει της μετεγκατάστασής της στα νέα κτίρια του Φαληρικού Δέλτα, έχει τεράστια ανάγκη ανεύρεσης νέων εγκαταστάσεων οι οποίες μπορούν να φιλοξενήσουν συμπυκνόμενη μορφή κατασκευαστικών εργαστηρίων και αποθήκης κοστούμιών, σκηνικών και φροντιστηριακού υλικού και οι οποίες μπορούν να εξυπηρετήσουν την προετοιμασία των πολιτιστικών δραστηριοτήτων αλλά και την πραγμάτωση εκεί πολιτιστικών δραστηριοτήτων.

Ειδικότερα, η ΕΛΣ θέλει να προβεί σε μεταστέγαση των αποθηκών της, του βεστιάριου και των κατασκευαστικών της συνεργείων σε έναν νέο, ενιαίο χώρο, που θα βρίσκεται σε περιοχή κοντά στο Κέντρο Πολιτισμού Ίδρυμα Σταύρος Νιάρχος (ΚΠΙΣΝ).

Επίσης, το κατασκευαστικό τμήμα της ΕΛΣ πρέπει να στεγάζεται σε πιο ευρύχωρες εγκαταστάσεις, με μεγαλύτερους χώρους για όλα τα συνεργεία. Οι κατασκευαστικές ανάγκες θα είναι μεγαλύτερες και εντατικότερες λόγω της νέας, μεγαλύτερων διαστάσεων, σκηνής στο ΚΠΙΣΝ και απαιτείται η δημιουργία απομίσσης της σκηνής του ΚΠΙΣΝ εντός κατάλληλου χώρου, σε ύψος, ώστε να δοκιμάζονται και να στήνονται εξ ολοκλήρου τα σκηνικά πριν το τελικό στήσιμό τους στο θέατρο. Στον χώρο αυτό αλλά και στον προαύλιο χώρο μπορούν να εκτελούνται πολιτιστικές δραστηριότητες, μικρές καλλιτεχνικές μουσικές εκδηλώσεις, πρακτικές επίδειξης των σκηνικών και των κοστούμιών καθώς και πρακτικές επίδειξης της διαδικασίας του στησίματος των σκηνικών, τις οποίες μπορεί να παρακολουθούν σχολεία, τεχνικές σχολές κλπ. Επίσης, εντός του κατάλληλου αυτού κτιρίου-χώρου θα αποθηκευτούν και θα συντηρούνται με βάση σύγχρονες αρχές τεκμηρίωσης, καταλογογράφησης, αρχειοθέτησης, φύλαξης και συντήρησης, τα ιστορικής αξίας σκηνικά (50 παραγωγών) και κοστούμια (45.000 τεμάχια) της ΕΛΣ. Αυτά τα μεγάλης σπουδαιότητας καλλιτεχνικά αντικείμενα μπορούν να τα επισκέπτονται ενδιαφερόμενοι εκπαιδευτικοί ή καλλιτεχνικοί φορείς.

Σε αυτή την αναζήτηση, η περιοχή του Ελαιώνα αναδείχθηκε ιδανική λόγω της ύπαρξης μεγάλων, παλιών και διαθέσιμων κτιρίων, τα οποία είναι κατάλληλα για τις προαναφερόμενες χρήσεις. Επιπρόσθετα, η μεταστέγαση αυτών των δραστηριοτήτων της ΕΛΣ στην περιοχή του Ελαιώνα εκτιμάται ότι, λόγω εγγύτητας στο Φαληρικό Δέλτα, θα μειώσει σημαντικά το κόστος μεταφορών από και προς το Φάληρο και ταυτόχρονα τις εργατοώρες των εργαζομένων.

Ωστόσο, η δυνατότητα μεταστέγασης της ΕΛΣ στην περιοχή του Ελαιώνα απαιτεί την αναθεώρηση των χρήσεων του από 20.9/30.9/1995 Προεδρικού Διατάγματος (Δ' 1049). Αναθεώρηση η οποία δεν έχει ακόμη προωθηθεί αν και, σύμφωνα με την αρμόδια υπηρεσία, κρίνεται αναγκαία ώστε να ρυθμιστούν ζητήματα χρήσεων στον Ελαιώνα σε άμεση συσχέτιση με ευρύτερες κοινωνικό-

οικονομικές αλλαγές, τις νέες ανάγκες της πόλης και φυσικά τις κατευθύνσεις του Ρυθμιστικού Σχεδίου Αθήνας – Αττικής. Σύμφωνα με το Ρυθμιστικό Σχέδιο, η ανάδειξη του Ελαιώνα σε περιοχή στρατηγικής σημασίας για την ενίσχυση της αναπτυξιακής δυναμικής της Περιφέρειας αποτελεί βασικό στόχο που επιδιώκεται μέσα από τον μετασχηματισμό του σε υποδοχέα καινοτομικής επιχειρηματικής δραστηριότητας με προσανατολισμό, εκτός από τις μεταποιητικές δραστηριότητες, στον τριτογενή τομέα, στις μεταφορές, στην εκπαίδευση και έρευνα, στον πολιτισμό, στον αθλητισμό, στην πρόνοια κλπ.

Υπό το πρίσμα αυτών των αναγκαιοτήτων, ο νομοθέτης το 2014 (άρθρο 11 του νόμου 4277/2014) προέβλεψε κατ' αρχάς την δυνατότητα - εντός της Ζώνης με το στοιχείο Α του από 20.9/30.9/1995 Προεδρικού Διατάγματος (Δ. 1049) - «κατά παρέκκλιση από κάθε ειδική σχετική διάταξη, εγκατάστασης, ίδρυσης και λειτουργίας σε υφιστάμενα κτίρια αποθηκών και εργαστηρίων μέσης ή χαμηλής όχλησης για την εξυπηρέτηση των λειτουργικών αναγκών της Εθνικής Λυρικής Σκηνής». Είναι όμως αναγκαία η επέκταση των δυνατοτήτων αυτών και στη Ζώνη β' του εν λόγω Προεδρικού Διατάγματος, ώστε να διευρυνθεί ο χώρος για τη δυνατότητα της εύρεσης καταλλήλων κτιρίων σε ύψος και σε έκταση, εντός των οποίων πέρα από τη λειτουργία των εργαστηρίων, θα μπορούν να εκτελούνται και πολιτιστικές δραστηριότητες.

Με την προτεινόμενη, λοιπόν, διάταξη προωθείται η αντικατάσταση της τελευταίας παραγράφου της υποπερίπτωσης γγ', της περίπτωσης α', της παραγράφου 3.1., του άρθρου 11 του νόμου 4277/2014 (Α' 156) ώστε να επιτραπεί, κατά παρέκκλιση από κάθε ειδική ή κανονιστική διάταξη, στις ζώνες με τα στοιχεία Α' και Β' του από 20.9/30.9.1995 Προεδρικού Διατάγματος (Δ'1049) η εγκατάσταση, ίδρυση και λειτουργία σε υφιστάμενα κτίρια αποθηκών και εργαστηρίων μέσης ή χαμηλής όχλησης για την εξυπηρέτηση των λειτουργικών αναγκών της Εθνικής Λυρικής Σκηνής.

ΜΕΡΟΣ ΤΕΤΑΡΤΟ

«Φορέας Διαχείρισης Μητροπολιτικού Πάρκου
Περιβαλλοντικών και Εκπαιδευτικών Δραστηριοτήτων
και Ανάπτυξης Κοινωνικής Οικονομίας
“Αντώνης Τρίτσης”»

Άρθρα 51-60 Πάρκο «Αντώνης Τρίτσης»

Με τις διατάξεις των άρθρων 51 – 60 ρυθμίζεται η σύσταση, η οργάνωση και οι όροι λειτουργίας ενός νέου φορέα διαχείρισης του Πάρκου Περιβαλλοντικής Ευαισθητοποίησης «Αντώνης Τρίτσης» (εφεξής «Πάρκο Τρίτσης»).

Το Πάρκο Τρίτση συστήθηκε αρχικά με το Π.Δ. 184/2002 (Α' 172) ως αυτοτελές νομικό πρόσωπο και, κατόπιν, δυνάμει της διάταξης του άρθρου 5 παρ. 1 του Ν. 4002/2011 (Α' 180), συγχωνεύθηκε, με τον «Μητροπολιτικό Φορέα Ανάπλασης και Διαχείρισης Προστατευόμενων Περιοχών Αττικής». Εν συνεχεία, οι σκοποί και οι αρμοδιότητες του Πάρκου Τρίτση μεταβιβάστηκαν στον Αναπτυξιακό Σύνδεσμο Δυτικής Αθήνας (Α.Σ.Δ.Α.), σύμφωνα με το άρθρο ενδέκατο του Ν. 4296/20014 (Α'

214). Όπως, όμως, η ίδια η πραγματικότητα και η μέχρι τώρα διαμορφωθείσα κατάσταση του Πάρκου Τρίτση κατέδειξαν, η αποτελεσματική και σύμφωνη με τους σκοπούς του διαχείριση του Πάρκου Τρίτση αποτελεί ένα δύσκολο εγχείρημα, που υπερβαίνει σαφώς τις διαχειριστικές και οργανωτικές δυνατότητες του Α.Σ.Δ.Α. και απαιτεί τη σύμπραξη, υπό ένα λειτουργικό και αποτελεσματικό οργανωτικό σχήμα που θα εξασφαλίζει την ισορροπία και λυσιτελή εκπροσώπηση, φορέων της τοπικής αυτοδιοίκησης, του δημοσίου, εκπαιδευτικών ιδρυμάτων με εμπειρία σε θέματα περιβαλλοντικής και εκπαιδευτικής δράσης, αλλά και φορέων από την κοινωνία των πολιτών και την κοινωνική οικονομία.

Με τις διατάξεις των άρθρων 51 – 52, προβλέπεται η σύσταση του νέου αυτού οργανωτικού σχήματος, υπό την επωνυμία «Φορέας Ανάπλασης και Διαχείρισης Μητροπολιτικού Πάρκου Περιβαλλοντικών και Εκπαιδευτικών Δραστηριοτήτων και Ανάπτυξης Κοινωνικής Οικονομίας "Αντώνης Τρίτση"», ορίζεται η έδρα του και περιγράφονται αναλυτικά οι σκοποί και οι δραστηριότητές του, με έμφαση στην περιβαλλοντική προστασία, εκπαίδευση και ευαισθητοποίηση, την κοινωνική οικονομία και την ανάπτυξη ήπιων δραστηριοτήτων συμβατών με το χαρακτήρα και τη φυσιογνωμία του Πάρκου.

Με το άρθρο 53 περιγράφεται η, αναγκαία για την εκπλήρωση των σκοπών του φορέα και για την προστασία του Πάρκου, διαδικασία παραχώρησης στο νέο φορέα του δημοσίου κτήματος που περιλαμβάνει το Πάρκο, καθώς και των συστατικών και των παραρτημάτων αυτού και εισάγεται υπέρ του νέου φορέα τεκμήριο κυριότητας όλων των κινητών στοιχείων, μηχανημάτων και εξοπλισμών που βρίσκονται εντός του χώρου του Πάρκου και προορίζονται για την εξυπηρέτηση των σκοπών προστασίας και διαχείρισης αυτού. Επίσης περιγράφονται οι άμεσες ενέργειες στις οποίες θα πρέπει να προβεί ο νέος φορέας, για την οριοθέτηση και την προστασία των χώρων και των στοιχείων που παραχωρούνται κατά χρήση σε αυτόν, για την εξυπηρέτηση των σκοπών του.

Με τα άρθρα 54 – 55, ρυθμίζονται τα θέματα διοίκησης και διαχείρισης του νέου φορέα. Με το άρθρο 54 ορίζεται η σύνθεση του νέου φορέα και προβλέπεται ότι το Διοικητικό Συμβούλιο θα απαρτίζεται από δύο μέλη (μεταξύ των οποίων και ο Πρόεδρος του Δ.Σ.) που θα υποδεικνύονται από τον Περιφερειάρχη Αττικής, ένα μέλος που θα υποδεικνύεται από τον Αναπτυξιακό Σύνδεσμο Δυτικής, ένα μέλος που θα υποδεικνύεται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ένα μέλος που θα υποδεικνύεται από τον Δήμαρχο Ιλίου, ένα μέλος που θα υποδεικνύεται από τον Δήμαρχο Αγίων Αναργύρων – Καματερού, ένα μέλος από το Γεωπονικό Πανεπιστήμιο Αθηνών, ένα μέλος από το Εργαστήριο Αστικού Περιβάλλοντος του Εθνικού Μετσοβίου Πολυτεχνείου και ένα μέλος από την Κοινωνία των Πολιτών, με έμφαση σε οργανώσεις, ο χαρακτήρας και οι σκοποί των οποίων συνάδουν με τους σκοπούς του φορέα και οι οποίες μέχρι σήμερα έχουν έμπρακτα καταδείξει το ενδιαφέρον τους για την προστασία και αξιοποίηση των χώρων του Πάρκου. Στο ίδιο άρθρο περιγράφονται οι αρμοδιότητες και ο τρόπος λειτουργίας του Διοικητικού Συμβουλίου. Με το άρθρο 55 προβλέπεται θέση Γενικού Διευθυντή του Φορέα και ρυθμίζονται τα αναγκαία προσόντα, ο τρόπος επιλογής και οι αρμοδιότητές του.

Με το άρθρο 56 προβλέπονται οι πόροι χρηματοδότησης του φορέα διαχείρισης, κατά τρόπο που να διασφα-

λίζει τη λυσιτελή εξυπηρέτηση των σκοπών του, να επιτυγχάνει την ισορροπη συμβολή όλων των φορέων που συμμετέχουν στη διοίκησή του και να κατατείνει σε μια προοδευτική επιδίωξη της αυτοδύναμης λειτουργίας του Πάρκου, με πόρους που αναμένεται να διασφαλίζει η πλήρης ανάπτυξη των δραστηριοτήτων του στο μέλλον, σύμφωνα με τους περιγραφόμενους στο νόμο σκοπούς του. Προβλέπεται συγκεκριμένα η χορήγηση μηνιαίας προσόδου (το ύψος της οποίας θα καθορίζεται, ανάλογα με τους διαθέσιμους πόρους και τις ανάγκες του φορέα, με κοινή απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών) από τους Κεντρικούς Αυτοτελείς Πόρους που προορίζονται για τους δήμους της Αττικής, λαμβανομένων υπόψη αφενός της αντικειμενικής επιβάρυνσης του περιβάλλοντος της Αττικής από τις δραστηριότητες και τη λειτουργία όλων των δήμων της Περιφέρειας και αφετέρου του οφέλους που θα αποφέρει σε όλη την Αττική, η ορθή και λυσιτελής ανάδειξη και αξιοποίηση των σημαντικών φυσικών πόρων του Πάρκου και η ανάπτυξη των δραστηριοτήτων του υπέρ του συνολικού πληθυσμού της Περιφέρειας Αττικής. Προβλέπεται ακόμη η διάθεση στο φορέα, από τους οικείους δήμους, του συνόλου των δημοτικών φόρων και τελών που εισπράττονται από τα ακίνητα που βρίσκονται στους χώρους του Πάρκου και εν γένει των εσόδων που θα εισπράττονται από τη, σύμφωνη με τους σκοπούς του φορέα, διαχείριση των περιουσιακών στοιχείων και των παραχωρηθέντων στο φορέα δικαιωμάτων χρήσης του δημοσίου κτήματος του Πάρκου, των συστατικών και των παραρτημάτων αυτού, με στόχο να επιτευχθεί προοδευτικά η αυτοδύναμη συντήρηση και λειτουργία του Πάρκου, ενώ, συμπληρωματικά –και μέχρι την επίτευξη της οικονομικής αυτοτέλειας του φορέα, δίνεται η δυνατότητα κατεύθυνσης πόρων από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων και το Πράσινο Ταμείο. Τέλος, προβλέπεται η δυνατότητα ενίσχυσης του φορέα από χορηγίες νομικών και φυσικών προσώπων, η πρόσβαση αυτού σε ευρωπαϊκά και διεθνή χρηματοδοτικά προγράμματα, καθώς και η δυνατότητα σύναψης προγραμματικών συμβάσεων με δημόσια νομικά πρόσωπα, στο πλαίσιο επιδίωξης των σκοπών του.

Με το άρθρο 57 προβλέπονται τα αναγκαία βιβλία και στοιχεία που υποχρεωτικά θα τηρεί ο φορέας, ενώ με το άρθρο 58 εισάγονται ρυθμίσεις που θα διασφαλίσουν το πλήρη, ενδεδειγμένη και αποτελεσματικό οικονομικό και διαχειριστικό έλεγχο του φορέα, κατά τρόπο που να διασφαλίζει το δημόσιο συμφέρον και να αποτρέπει τη δημιουργία των καταστάσεων αδιαφάνειας, που σημάδεψαν την έως τώρα λειτουργία του Πάρκου και οδήγησαν στο οικονομικό και λειτουργικό αδιέξοδο του σημερινού του καθεστώτος. Με το άρθρο 59 προβλέπεται η εκπόνηση, με επιμέλεια του Δ.Σ., όλων των αναγκών για την οργάνωση, τη λειτουργία και την εκπλήρωση των σκοπών του φορέα, κανονισμών, σχεδίων και μελετών.

Τέλος, με τις μεταβατικές διατάξεις του άρθρου 60, προβλέπεται η μεταβίβαση στο νέο φορέα των σχέσεων εργασίας του προσωπικού του Μητροπολιτικού Φορέα Ανάπλασης και Διαχείρισης Προστατευόμενων Περιοχών Αττικής, το οποίο απασχολείται στο Πάρκο Τρίτση, καθώς και η δυνατότητα απόσπασης, για την κάλυψη των άμεσων αναγκών λειτουργίας, συντήρησης και φύλαξης του Πάρκου, προσωπικού από φορείς του ευρύτερου δημοσίου τομέα και διάθεσης προσωπικού από Ο.Τ.Α. α' και β' βαθμού, ενώ προβλέπεται, για την κάλυψη των άμε-

σων αυτών αναγκών, η διάθεση πόρων από τους Κεντρικούς Αυτοτελείς Πόρους του άρθρου 259 του Ν. 3852/2010. Τέλος, καταργείται κάθε διάταξη που ρυθμίζει διαφορετικά τα θέματα αρμοδιοτήτων διαχείρισης του Πάρκου Τρίτση και τα δικαιώματα χρήσης του δημοσίου κτήματος, των συστατικών και των παραρτημάτων του, ενώ προβλέπεται διαδικασία εκκαθάρισης του ενεργητικού και παθητικού του Μητροπολιτικού Φορέα Ανάπτυξης και Διαχείρισης Προστατευόμενων Περιοχών Αττικής που αφορά το Πάρκο Τρίτση. Η εκκαθάριση, που θα πρέπει να έχει ολοκληρωθεί με τρόπο διαφανή μέχρι την 31.12.2016, θα διενεργηθεί από τον Α.Σ.Δ.Α. με χρηματοδότηση από τους Κεντρικούς Αυτοτελείς Πόρους του άρθρου 259 του Ν. 3852/2010.

ΜΕΡΟΣ ΠΕΜΠΤΟ
ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΕΡΓΑΣΙΑΣ,
ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΚΑΙ
ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΛΛΗΛΕΓΓΥΗΣ

Άρθρο 61

Ενίσχυση οργανισμών τοπικής αυτοδιοίκησης και νομικών προσώπων δημοσίου δικαίου των ΟΤΑ, από το Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων, με σκοπό την προώθηση της απασχόλησης.

Με την παρούσα διάταξη παρέχεται η δυνατότητα στο Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων να επιχορηγεί Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης ή τα Ν.Π.Δ.Δ. που συστήθηκαν από ΟΤΑ, που λειτουργούν που μετέχουν στα προγράμματα με τίτλο «Προώθηση της απασχόλησης μέσω προγραμμάτων κοινωνικού χαρακτήρα (Θύλακες ανεργίας)», τα οποία έχουν ενταχθεί στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανάπτυξη Ανθρώπινου Δυναμικού, Εκπαίδευση και Διά Βίου Μάθηση 2014-2020», με σκοπό την κάλυψη του κόστους προμήθειας υλικών ή υπηρεσιών αναγκαίων για την υλοποίηση έργων και εργασιών μικρής εμβέλειας στα οποία απασχολούνται οι ωφελούμενοι των άνω προγραμμάτων κοινωνικού χαρακτήρα. Επίσης, με την παρούσα διάταξη διευκολύνεται η σύναψη των συμβάσεων προμήθειας υλικών ή παροχής υπηρεσιών που τυχόν θα απαιτηθούν για την υλοποίηση των ανωτέρω έργων και εργασιών μικρής κλίμακας στο πλαίσιο των προγραμμάτων κοινωνικού χαρακτήρα, στην περίπτωση βέβαια που δεν υπερβαίνουν τα εκάστοτε κατώτατα όρια που προβλέπονται για την εφαρμογή των οδηγιών του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της Ε.Ε. για τις διαδικασίες σύναψης δημοσίων συμβάσεων, ώστε να γίνονται σεβαστοί οι κανόνες περί διαφάνειας και σεβασμού του ελεύθερου ανταγωνισμού. Αντίθετα, σε περίπτωση που η δαπάνη των τακτικών προμηθειών και υπηρεσιών έκαστου Ο.Τ.Α. ή Ν.Π.Δ.Δ. υπερβαίνει τα όρια αυτά, εφαρμοστέες είναι οι ισχύουσες κοινοτικές οδηγίες, όπως ενσωματώθηκαν στο εθνικό δίκαιο.

Άρθρο 62
Έναρξη ισχύος

Η ισχύς του νόμου αυτού αρχίζει από τη δημοσίευσή του στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, εκτός κι αν ορίζεται διαφορετικά στις επιμέρους διατάξεις.

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ ΚΑΙ
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΗΣ
ΑΝΑΣΥΓΚΡΟΤΗΣΗΣ

Π. Κουρουμπλής

ΠΑΙΔΕΙΑΣ,
ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ
ΘΡΗΣΚΕΥΜΑΤΩΝ

Ν. Φίλης

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ
ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Π. Σκουρλέτης

Ο ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ
ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ ΚΑΙ
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΗΣ
ΑΝΑΣΥΓΚΡΟΤΗΣΗΣ

Χρ. Βερναρδάκης

Ο ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΟΥΡΓΟΣ

Γ. Χουλιαράκης

ΕΡΓΑΣΙΑΣ, ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ
ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΚΑΙ
ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ
ΑΛΛΗΛΕΓΓΥΗΣ

Γ. Κατρούγκαλος

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

Ευκλ. Τσακαλώτος

ΥΠΟΔΟΜΩΝ,
ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ
ΔΙΚΤΥΩΝ

Χρ. Σπίρτζης

Η ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΡΙΑ
ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΕΡΓΑΣΙΑΣ, ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ
ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΚΑΙ
ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ
ΑΛΛΗΛΕΓΓΥΗΣ

Ουρ. Αντωνοπούλου

Ο ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΟΥΡΓΟΣ

Τρ. Αλεξιάδης

Ο ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ
ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Ι. Τσιρώνης

Ο ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΕΞΩΤΕΡΙΚΩΝ

Ι. Αμανατίδης

ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ

Άρθρο 2
Ορισμοί

Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις

ΜΕΡΟΣ ΠΡΩΤΟ
ΝΕΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ ΣΤΗΡΙΞΗΣ ΤΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ
ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ
ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΑΙ
ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΥΨΗΛΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ

Άρθρο 1
Σκοπός και πεδίο εφαρμογής

Σκοπός του παρόντος νόμου είναι:

α. Η ανάπτυξη νέου καθεστώτος στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε) και από Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.) συμβατού με τις «Κατευθυντήριες Γραμμές για τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020)» (ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής ΕΕ C200/28.6.2014).

β. Η αναμόρφωση του καθεστώτος στήριξης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. προκειμένου να επιτευχθεί η σταδιακή ενσωμάτωση και συμμετοχή των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας με τον βέλτιστο τρόπο σε επίπεδο κόστους-οφέλους για την κοινωνία.

γ. Η αξιοποίηση του εγχώριου δυναμικού ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε., κατά προτεραιότητα, με στόχο την προστασία του περιβάλλοντος, τη διαφοροποίηση του εθνικού ενεργειακού μίγματος, την ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού και την ενίσχυση και ανάπτυξη της εθνικής οικονομίας.

δ. Η επίτευξη των εθνικών ενεργειακών στόχων, που προβλέπονται στο ν. 3468/2006 (Α' 129), όπως τροποποιήθηκε με το ν. 3851/2010 (Α' 85) με τον οποίο εναρμονίστηκε η ελληνική νομοθεσία με την Οδηγία 2009/28/ΕΚ, ως προς τη συμμετοχή της ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε. στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας στη χώρα μέχρι το έτος 2020.

ε. Η ανάπτυξη και εφαρμογή του καθεστώτος στήριξης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. στο πλαίσιο της ενιαίας πολιτικής της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής, και την επίτευξη του στόχου συμμετοχής των Α.Π.Ε. στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας.

στ. Η υποστήριξη της λειτουργίας των σταθμών Σ.Η.Θ.Υ.Α., η βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης και η εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο ν. 3734/2009 (Α' 8) και στο ν. 4342/2015 (Α' 143), με τις διατάξεις των οποίων εναρμονίστηκε η ελληνική νομοθεσία με τις Οδηγίες 2004/8/ΕΚ και 2012/27/ΕΕ, αντίστοιχα.

Για την εφαρμογή του παρόντος νόμου, οι όροι που χρησιμοποιούνται στις διατάξεις αυτού έχουν την ακόλουθη έννοια:

1. Ανταγωνιστική Διαδικασία Υποβολής Προσφορών: η διαδικασία υποβολής προσφορών στο πλαίσιο προκήρυξης για την ένταξη σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης.

2. Αντιλογισμός Απόκλισης Εσόδων: η διαδικασία κατά την οποία: α) στο τέλος του μηνιαίου κύκλου εκκαθάρισης υπολογίζεται η αξία της ωριαίας εγχεόμενης ηλεκτρικής ενέργειας σταθμού Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με βάση την αντίστοιχη ωριαία Οριακή Τιμή Συστήματος και των λοιπών Μηχανισμών Χονδρεμπορικής Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, β) υπολογίζονται στη συνέχεια μέσω αθροίσεως τα ισοδύναμα μηνιαία έσοδα από την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας που αντιστοιχούν στην πραγματικά εγχυθείσα ηλεκτρική ενέργεια, γ) προσδιορίζεται η διαφορά του ποσού που προκύπτει σε σχέση με τα έσοδα που ο κάτοχος του εν λόγω σταθμού έχει ήδη λάβει από τη συμμετοχή του στην αγορά, ώστε τελικά αυτή η διαφορά να χρεοπιστώνεται στον κάτοχο του σταθμού αυτού.

3. Δήλωση Εκπροσώπησης: η δήλωση κατόχου σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε και Σ.Η.Θ.Υ.Α. προς τον Λειτουργό της Αγοράς και τον Διαχειριστή του Συστήματος ή τον Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για εκπροσώπηση του στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ή Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου.

4. Διαφορική Προσαύξηση: η Λειτουργική Ενίσχυση σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh), στη βάση μιας διαφορικής τιμής αποζημίωσης, ανά τεχνολογία ή ανά κατηγορία σταθμών ή ανά έργο σε περίπτωση διενέργειας ανταγωνιστικών διαδικασιών που παρέχεται στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. υπό τη μορφή προσαύξησης επιπλέον των εσόδων τους από τη συμμετοχή των σταθμών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας όπως αυτά έχουν διορθωθεί με τη διαδικασία αντιλογισμού της απόκλισης εσόδων. Η Διαφορική Προσαύξηση μπορεί να λαμβάνει είτε θετικές είτε αρνητικές αριθμητικές τιμές.

5. Ειδική Τιμή Αγοράς: η ανηγγεμένη μεσοσταθμική αξία της εγχεόμενης ηλεκτρικής ενέργειας σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh) ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α..

6. Καινοτόμα Έργα: έργα σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας τα οποία επιδεικνύουν μια τεχνολογία ως πρώτη του είδους της στην Ευρωπαϊκή Ένωση και αντιπροσωπεύουν σημαντική καινοτομία που υπερβαίνει την πλέον πρόσφατη τεχνολογία.

7. Κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.: το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που έχει στην ιδιοκτησία του σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α..

8. Λειτουργική Ενίσχυση: η ενίσχυση που παρέχεται σε κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh). Το χρονικό διάστημα και η διαδικασία χορήγησης της, καθώς και το πλαίσιο που τη διέπει ορίζονται

στη σύμβαση που συνάπτει ο κάτοχος του σταθμού με το Λειτουργό της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΕ (Λ.Α.Γ.Η.Ε.) ή τον Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΕ (Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε.), ως Διαχειριστή των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

9. Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης: ο μηχανισμός υπολογισμού των χρεώσεων, διαφοροποιούμενων ανά τεχνολογία ή και ανά κατηγορία σταθμών, που επιβάλλονται στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που υποχρεούνται σε απευθείας συμμετοχή στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Ο υπολογισμός αυτών των χρεώσεων λαμβάνει υπόψη, μεταξύ άλλων, την κανονικοποιημένη απόκλιση της παραγωγής των σταθμών αυτών από την πρόβλεψη παραγωγής τους, μια περιοχή ανοχής σφάλματος πρόβλεψης, καθώς και το πρόσθετο κόστος αποκλίσεων που προκύπτει από τον ισχύοντα μηχανισμό εκκαθάρισης αποκλίσεων.

10. Μηχανισμοί Χονδρεμπορικής Αγοράς: το σύνολο των μηχανισμών με βάση τους οποίους διαμορφώνεται το ποσό πίστωσης που αντιστοιχεί στην εγγεόμενη ηλεκτρική ενέργεια του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. κατά τη συμμετοχή του στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, επιπλέον των εσόδων του από τη συμμετοχή του στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό.

11. Προκήρυξη Ανταγωνιστικής Διαδικασίας Υποβολής Προσφορών: η επίσημη ανακοίνωση Ανταγωνιστικής Διαδικασίας Υποβολής Προσφορών, η οποία περιλαμβάνει το χρονικό διάστημα υποβολής προσφορών, τους όρους, τις προϋποθέσεις συμμετοχής, τα κριτήρια αξιολόγησης και κάθε άλλη σχετική λεπτομέρεια.

12. Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά: η πρόσθετη σταθερή λειτουργική ενίσχυση σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh) που χορηγείται, ανά κατηγορία ή ανά τεχνολογία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., σε κατόχους σταθμών που υποχρεούνται σε απευθείας συμμετοχή στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και δεν επιλέγονται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών, για όσο διάστημα αυτό κρίνεται σκόπιμο από τις συνθήκες ωριμότητας της αγοράς και η οποία διέπεται από ειδικούς όρους σύμφωνα με το Μεταβατικό Μηχανισμό Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης.

13. Σταθερή Τιμή: η λειτουργική ενίσχυση με τη μορφή σταθερής τιμής, ανά τεχνολογία ή ανά κατηγορία σταθμών ή ανά έργο σε περίπτωση διενέργειας ανταγωνιστικών διαδικασιών, σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh), που παρέχεται στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α..

14. Σταθμοί Ελεγχόμενης Παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.: οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που αξιοποιούν βιομάζα ή βιοαέριο, οι σταθμοί που αξιοποιούν γεωθερμικό δυναμικό, οι ηλιοθερμικοί σταθμοί καθώς και οι σταθμοί Σ.Η.Θ.Υ.Α..

15. Σταθμοί Α.Π.Ε. Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής: οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που δεν είναι ελεγχόμενης παραγωγής, όπως ειδικότερα οι αιολικοί, φωτοβολταϊκοί και μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί.

16. Σύμβαση Εκπροσώπησης: η σύμβαση που υπογράφει κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης ή Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου

Καταφυγίου για την εκπροσώπηση του στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

17. Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (Σ.Ε.Δ.Π.): η σύμβαση που υπογράφει κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. με τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. για την ένταξη του σταθμού του στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας, καθώς και στο καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης.

18. Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν.): η σύμβαση που υπογράφει κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. με τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστή των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Μ.Δ.Ν.), για την ένταξη του σταθμού του στο δίκτυο των Μ.Δ.Ν., καθώς και στο καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης.

19. Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (Σ.Ε.Σ.Τ.): η σύμβαση που υπογράφει κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. με τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. ή τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστή των Μ.Δ.Ν. για την ένταξη του στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας ή το δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, καθώς και στο καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής.

20. Συντελεστής Απομείωσης Κεφαλαίου (Σ.Α.Κ.): ο συντελεστής απομείωσης του ισοδύναμου ανηγμένου κεφαλαίου της Επενδυτικής Ενίσχυσης που οποιού υπολογίζεται το ποσό της ετήσιας απομείωσης της Λειτουργικής Ενίσχυσης που απομειώνει τα έσοδα του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α..

21. Τιμή Αναφοράς: η τιμή σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh) στη βάση της οποίας υπολογίζεται μηνιαίως η Λειτουργική Ενίσχυση, με τη μορφή της Διαφορικής Προσαύξησης ή της Σταθερής Τιμής, για την αποζημίωση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Η τιμή αυτή καθορίζεται ανά τεχνολογία ή ανά κατηγορία σταθμών, ή ανά έργο αν αυτή προκύπτει από διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών.

22. Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.: το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που αναλαμβάνει την εκπροσώπηση κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

23. Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.: ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης που αναλαμβάνει την εκπροσώπηση κατόχου σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας σε περιπτώσεις προσωρινής αδυναμίας εκπροσώπησης από Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης.

24. Κατά τα λοιπά, για την εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος νόμου, ισχύουν οι ορισμοί που περιέχονται στο ν. 3468/2006 (Α' 129), στο ν. 4001/2011 (Α' 179) και στο ν. 2773/1999 (Α' 286) ως ισχύουν, καθώς και των σχετικών διατάξεων της κείμενης νομοθεσίας και των κανονιστικών πράξεων που έχουν εκδοθεί κατ' εξουσιοδότησή τους.

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 παράγουν 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 εγχέεται 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 ινστιτούτα 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 σύμφω-

να 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 μεθεπόμενου 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 ο κάτοχος του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. έχει λάβει. Η ετήσια επιστροφή του κεφαλαίου στη βάση της οποίας απομειώνονται τα έσοδα της Λειτουργικής Ενίσχυσης υπολογίζεται από τον τύπο:

$$ΕΑΛΕ = ΣΑΚ \times ΕΕ$$

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 Περιβάλλο-

ντος 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 χορηγηθεί 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, τρεις 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 Ετήσιας 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 ο κάτοχος του εν λόγω σταθμού έχει λάβει, από τη σχέση:

$$\Sigma.Α.Κ = \frac{\epsilon_{\text{αναγ}} \times (1 + \epsilon_{\text{αναγ}})^t}{(1 + \epsilon_{\text{αναγ}})^t - 1}$$

όπου:

Ξαναγ: 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 χορήγησης 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 χορήγησης της Επενδυτικής Ενίσχυσης. 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 κατά τις διατάξεις του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 (Α' 129) όπως ισχύει, εφόσον οι σταθμοί τους έχουν τεθεί ή θα τεθούν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) μέχρι και:

α) την 30ή Ιουνίου του 2018, αν πρόκειται για αιολικούς, μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς και σταθμούς που αξιοποιούν βιομάζα ή βιοαέριο ή,

β) την 31η Δεκεμβρίου του 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 30ή Ιουνίου του 2018, αν πρόκειται για αιολικούς, μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς και σταθμούς που αξιοποιούν βιομάζα ή βιοαέριο ή,

β) την 31η Δεκεμβρίου του 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 αυτών εξαιρούνται από την υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστική διαδικασία εφόσον οι σταθμοί τους τεθούν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) μέχρι την 31η Δεκεμβρίου του 2018.

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 μεταπίπτωση 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 Πώ-

λησης 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 ύψος της Λειτουργικής Ενίσχυσης που προκύπτει κατά τη διαδικασία Εκκαθάρισης:

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 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, 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 προαναφερθέντα Υπολογαριασμό 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.

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 Μέγιστης Ισχύος Παραγωγής των περιπτώσεων α' και β' της παρ. 5 αφορούν στο 20% της εγκατεστημένης ισχύος τους και η Λειτουργική Ενίσχυση χορηγείται στους κατόχους των σταθμών αυτών, στη βάση της αντίστοιχης Τ.Α. του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ.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 η διαδικασία εκκαθάρισης, 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 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 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.

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 διατά-

ξεις 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.

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 αγορα-

πωλησίας 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 4

Τιμές Αναφοράς για την αποζημίωση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

1. α. Η Τιμή Αναφοράς (Τ.Α.) στη βάση της οποίας υπολογίζεται μηνιαίως η Λειτουργική Ενίσχυση, με τη μορφή της Διαφορικής Προσαύξησης ή της Σταθερής Τιμής αποζημίωσης, της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., καθορίζεται ανά κατηγορία και ανά τεχνολογία σταθμών στον Πίνακα 1, όπως αυτός συμπληρώνεται με τον Πίνακα 2 της περίπτωσης δ').

β. Πίνακας 1: Τιμές Αναφοράς ανά κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α..

α/α	Κατηγορία σταθμών	Τ.Α. (€/MWh)
1	Αιολική Ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις	98
2	Αιολική Ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά	98
3	Υδραυλική Ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤3MWe	100

4	Υδραυλική Ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ από 3MWe έως και 15 MWe	97
5	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, πυρόλυση) εκτός αεριοποίησης, από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 1\text{MW}$ (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	184
6	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω διεργασίας αεριοποίησης από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 1\text{MW}$ (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	193
7	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση), από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ από 1MW έως και $\leq 5\text{MW}$ (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	162
8	Βιομάζα (ή βιορευστά) που αξιοποιείται μέσω θερμικών διεργασιών (καύση, αεριοποίηση, πυρόλυση), από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $> 5\text{ MW}$ (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	140
9	Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων και την οργανική ύλη/λάσπη βιολογικών καθαρισμών και αξιοποιούνται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 2\text{MW}$	129
10	Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αποβλήτων και την οργανική ύλη/λάσπη βιολογικών καθαρισμών και αξιοποιούνται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $> 2\text{ MW}$	106
11	Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιεργειών, ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ $\leq 3\text{MW}$	225
12	Βιοαέριο που προέρχεται από την αναερόβια χώνευση βιομάζας (ενεργειακών καλλιεργειών, ενσιρωμάτων χλωρής νομής γεωργικών καλλιεργειών, κτηνοτροφικών και αγροτοβιομηχανικών οργανικών υπολειμμάτων και	204

	αποβλήτων, αποβλήτων βρώσιμων ελαίων και λιπών, ληγμένων τροφίμων) και αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ >3 MW	
13	Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται με ηλιοθερμικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας χωρίς σύστημα αποθήκευσης	257
14	Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται με ηλιοθερμικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με σύστημα αποθήκευσης, το οποίο εξασφαλίζει τουλάχιστον 2 ώρες λειτουργίας στο ονομαστικό φορτίο	278
15	Γεωθερμική ενέργεια που αξιοποιείται με σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εγκατεστημένη ισχύ ≤5MWe	139
16	Γεωθερμική ενέργεια που αξιοποιείται με σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εγκατεστημένη ισχύ >5 MWe	108
17	Λοιπές Α.Π.Ε. (συμπεριλαμβανομένων και των σταθμών ενεργειακής αξιοποίησης του βιοαποικοδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων μη εντασσόμενων σε άλλη κατηγορία του πίνακα, που πληρούν τις προδιαγραφές της Ευρωπαϊκής νομοθεσίας όπως εκάστοτε αυτές ισχύουν)	90
18	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος ≤ 1 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009	88 + ΠΤ
19	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος ≤1MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009	92 + ΠΤ
20	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος >1 MW και ≤ 5 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009)	80 + ΠΤ
21	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου >1 MW και ≤ 5 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009	84 + ΠΤ
22	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου >5 MW και ≤ 10 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-	74 + ΠΤ

	ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009	
23	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου >5 MW και ≤ 10 MW λουπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009	78 + ΠΤ
24	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 10 MW και ≤ 35 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009	68 + ΠΤ
25	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 10 MW και ≤ 35 MW λουπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009	72 + ΠΤ
26	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 35 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009	61 + ΠΤ
27	Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου > 35 MW λουπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009	65 + ΠΤ
28	Λουπές Σ.Η.Θ.Υ.Α.	85

γ. Για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι Τιμές Αναφοράς διαμορφώνονται με βάση μεθοδολογία, η οποία περιλαμβάνει ένα σταθερό τμήμα ανά κατηγορία έργου Σ.Η.Θ.Υ.Α. και την Προσαρμογή Τιμής (Π.Τ.), η οποία προκύπτει με βάση τους πρότυπους βαθμούς απόδοσης της εγκατάστασης και την τρέχουσα τιμή αγοράς φυσικού αερίου.

Η προσαρμογή της τιμής φυσικού αερίου (Π.Τ.) καλύπτει τις μεταβολές του κόστους του φυσικού αερίου ώστε να μην μεταβάλλεται η οικονομική απόδοση των εγκαταστάσεων και υπολογίζεται από τη σχέση:

$$\text{ΠΤ} = (\text{ΜΤΦΑ}_t - 26) \times \frac{(1 - (\eta - \eta_e)/\eta_{hr})}{\eta_e}$$

όπου:

η_e : ο ηλεκτρικός βαθμός απόδοσης μονάδας συμπαραγωγής, όπως ορίζεται στην Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749/ 21.3.2012 (Β' 889/2012)

η_{th} : ο θερμικός βαθμός απόδοσης μονάδας συμπαραγωγής, όπως ορίζεται στην Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749/ 21.3.2012 (Β' 889/2012)

$\eta = \eta_e + \eta_{th}$: Ο ολικός βαθμός απόδοσης μονάδας συμπαραγωγής

η_{hr} : η τιμή αναφοράς του βαθμού απόδοσης για τη χωριστή παραγωγή θερμικής ενέργειας, όπως ορίζεται στην Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/749/21.3.2012 (Β' 889), όπου οι βαθμοί απόδοσης είναι σε Ανώτερη Θερμογόννο Δύναμη (Α.Θ.Δ.) όπως αναφέρονται στον Πίνακα 2 της περίπτωσης δ της παρ. 1.

ΜΤΦΑ_τ: η ανά μήνα μέση μοναδιαία μικτή τιμή του Φυσικού Αερίου σε €/MWh (ΜΤΦΑ_μ ή ΜΤΦΑ_η), Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης (Α.Θ.Δ.), η οποία περιλαμβάνει την τιμή πώλησης με το κόστος μεταφοράς, τον ειδικό φόρο κατανάλωσης και τυχόν φόρους και τέλη που σύμφωνα με την εκάστοτε νομοθεσία εφαρμόζονται, εξαιρουμένου του φόρου προστιθέμενης αξίας (για τις ΜΤΦΑ_μ ή ΜΤΦΑ_η), στην οποία προστίθεται και το μέσο κόστος CO₂ που αντιστοιχεί στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

ΜΤΦΑ_μ: η ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου σε €/MWh Α.Θ.Δ. στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα για συμπαραγωγή, εξαιρουμένων των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας.

ΜΤΦΑ_η: η ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου σε €/MWh Α.Θ.Δ. στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα που είναι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας.

Αρμόδια για τον υπολογισμό των ΜΤΦΑ_μ και ΜΤΦΑ_η και την κοινοποίησή τους ανά μήνα στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. είναι η Διεύθυνση Υδρογονανθράκων του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Υ.Π.Ε.Ν.).

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται η μεθοδολογία υπολογισμού των ΜΤΦΑ_μ και ΜΤΦΑ_η, η διαδικασία και οι προθεσμίες υποβολής των σχετικών στοιχείων φυσικού αερίου και οι υπόχρεοι προς υποβολή φορείς, οι κυρώσεις που επιβάλλονται για τη μη συμμόρφωση με τους όρους της απόφασης αυτής, καθώς και κάθε άλλο σχετικό με τα παραπάνω θέμα.

Το μέσο κόστος CO₂, το οποίο λαμβάνεται υπόψη στον υπολογισμό της Π.Τ. υπολογίζεται από τη μαθηματική σχέση:

$$\text{Μέσο Κόστος CO}_2 \text{ (€/MWh)} = 0.37 * \text{Μέση Τιμή Δικαιωμάτων CO}_2 \text{ (€/tn)} * \eta_e$$

Όπου:

Μέση Τιμή Δικαιωμάτων CO₂: Η ανά μήνα μέση τιμή των δικαιωμάτων CO₂ σε €/tn όπως προκύπτει από τα στοιχεία του EEX (Energy Exchange). Η τιμή αυτή υπολογίζεται με μέριμνα της Διεύθυνσης Κλιματικής Αλλαγής και Ποιότητας της Ατμόσφαιρας του Υ.Π.Ε.Ν. και κοινοποιείται ανά μήνα στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε.

δ. Πίνακας 2

Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος ≤ 1 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπίκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009	$\eta=72\%$, $\eta_e=33\%$, $\eta_{hr}=81\%$
Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος ≤ 1 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009	$\eta=67\%$, $\eta_e=33\%$, $\eta_{hr}=81\%$
Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 1 MW και ≤ 5 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπίκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009	$\eta=72\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$
Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 1 MW και ≤ 5 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009	$\eta=67\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$
Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 5 MW και ≤ 10 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπίκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009	$\eta=72\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$
Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 5 MW και ≤ 10 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009	$\eta=67\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$
Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 10 MW και ≤ 35 MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπίκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009	$\eta=72\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$
Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 10 MW και ≤ 35 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009	$\eta=67\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$

Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος >35MW για τις κατηγορίες (α) «Συνδυασμένος κύκλος αεριοστρόβιλου με ανάκτηση θερμότητας» ή (γ) «Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης – απομάστευσης» του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009	$\eta=72\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$
Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Φυσικού Αερίου ισχύος > 35 MW λοιπών κατηγοριών του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.07.2009	$\eta=67\%$, $\eta_e=35\%$, $\eta_{hr}=81\%$

ε. Αν σε σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Πίνακα 1 της περίπτωσης β', η παραγόμενη θερμική ενέργεια είτε αξιοποιείται για την παραγωγή αγροτικών προϊόντων, εφόσον η παραγωγή αγροτικών προϊόντων αποτελεί την κύρια δραστηριότητα του παραγωγού, είτε διατίθεται μέσω δικτύου τηλεθέρμανσης πόλεων, το σταθερό τμήμα της τιμής του ως άνω Πίνακα 1 (τιμή εξαιρουμένου του Π.Τ.) προσαυξάνεται κατά 15%. Αν σε σταθμό Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Πίνακα 1 της περίπτωσης β', τα καυσαέρια αξιοποιούνται για γεωργικούς σκοπούς, το σταθερό τμήμα της τιμής του πίνακα (τιμή εξαιρουμένου του Π.Τ.) προσαυξάνεται κατά 20% και η προσαύξηση αυτή υπολογίζεται επιπλέον της τυχόν προσαύξησης κατά τις διατάξεις του προηγούμενου εδαφίου. Με απόφαση της Ρ.Α.Ε., μετά από εισήγηση της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., καθορίζεται για τον αντίστοιχο σταθμό Σ.Η.Θ.Υ.Α. εάν συντρέχουν οι λόγοι προσαύξησης του σταθερού τμήματος της τιμής του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στην παρούσα περίπτωση.

στ. Σε εφαρμογή των οριζόμενων σχετικά με τον υπολογισμό του ΜΤΦΑτ κάθε κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α., υποβάλλει στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. βεβαίωση από φορέα του Μητρώου Φορέων Πιστοποίησης, Επαλήθευσης και Επιθεώρησης της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. του άρθρου 3 της απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Δ5 ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.23278/23.11.2012 (Β' 3108). Με απόφαση της Ρ.Α.Ε., μετά από εισήγηση της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., καθορίζεται για τον αντίστοιχο σταθμό Σ.Η.Θ.Υ.Α. εάν ο παραγωγός ως Χρήστης φυσικού αερίου είναι πελάτης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή όχι, καθώς και σε ποια από τις κατηγορίες του άρθρου 3 της Υ.Α. Δ5 ΗΛ/Γ/Φ1/οικ.15641/14.7.2009 εντάσσεται ο σταθμός αυτός.

ζ. Η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας των κατηγοριών 13 και 14 του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1, η οποία προέρχεται από τη χρήση βιορευστών, αποζημιώνεται βάσει της Τιμής Αναφοράς της αντίστοιχης κατηγορίας σταθμών που αξιοποιούν βιορευστά του πίνακα αυτού.

2. Οι Τ.Α. του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1 δεν λαμβάνονται υπόψη για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι κάτοχοι των οποίων συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. ή Σ.Ε.Σ.Τ. στο πλαίσιο ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών του άρθρου 7. Για τους σταθμούς του προηγούμενου ε-

δαφίου, η Τ.Α. στη βάση της οποίας υπολογίζεται η Λειτουργική Ενίσχυση είναι αυτή που έχει προκύψει στο πλαίσιο της ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών στην οποία συμμετείχαν σύμφωνα με το άρθρο 7.

3. Οι Τ.Α. για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις με εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη των 500kW που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) από την 1η Ιανουαρίου 2016, υπολογίζονται με βάση την τελευταία γραμμή του Πίνακα της παρ. 3 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009 (Α' 8), όπως ισχύει, που αφορά σε φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που τίθενται σε λειτουργία κάθε έτος από το έτος 2015 και μετά, με την εξαίρεση φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων που συμμετέχουν σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών του άρθρου 7.

4. Για τον υπολογισμό της Λειτουργικής Ενίσχυσης ενός σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. χρησιμοποιείται η Τ.Α. που ισχύει κατά την ημερομηνία έναρξης λειτουργίας (κανονικής ή δοκιμαστικής) του σταθμού.

5. Οι Τ.Α. του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1, μπορεί να τροποποιούνται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε., η οποία εκδίδεται μέσα στο πρώτο τρίμηνο του εκάστοτε ημερολογιακού έτους. Με την απόφαση του προηγούμενου εδαφίου καθορίζονται οι Τ.Α. που ισχύουν για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) από την πρώτη ημέρα του μεθεπόμενου ημερολογιακού έτους του έτους έκδοσης της παραπάνω απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

6. Με την απόφαση της παρ. 5 μπορεί να επαναπροσδιορίζονται οι κατηγορίες σταθμών του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1, καθώς και να τροποποιούνται οι μαθηματικοί τύποι καθορισμού των Τ.Α. για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α..

7. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, στις κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1, μπορούν να προστεθούν νέες κατηγορίες σταθμών. Με την ίδια απόφαση καθορίζονται και οι Τ.Α. των κατηγοριών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του προηγούμενου εδαφίου.

8. Οι κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση στο πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικα-

σιών υποβολής προσφορών μπορεί να μην περιλαμβάνονται ως κατηγορία σταθμών στον Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1.

9. Με την επιφύλαξη των παραγράφων 1 και 2 του άρθρου 7, η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από εγκαταστάσεις Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και οι οποίες συνδέονται στο Σύστημα μέσω νέας υποθαλάσσιας διασύνδεσης απαραίτητης για τη διοχέτευση της παραγόμενης ενέργειας, το κόστος της οποίας επιβαρύνονται εξ ολοκλήρου οι κάτοχοι των οικείων αδειών παραγωγής, με εξαίρεση τα τυχόν πρόσθετα έργα της παραγράφου 5 του άρθρου 11 του ν. 3468/2006 (Α' 129), όπως ισχύει, τιμολογείται με βάση την Τ.Α. της αντίστοιχης κατηγορίας σταθμών Α.Π.Ε. στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1, προσαυξημένη κατά ποσοστό που δεν μπορεί να είναι μεγαλύτερο του 25% της Τ.Α. αυτής. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., λαμβάνοντας υπόψη και το ποσό των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (Υ.Κ.Ω.) που εξοικονομείται για το συγκεκριμένο νησί ή νησιά, καθορίζεται το παραπάνω ποσοστό προσαύξησης. Η νέα Τιμή Αναφοράς που προκύπτει με το ως άνω ποσοστό προσαύξησης δεν μπορεί να οδηγήσει σε εσωτερικό βαθμό απόδοσης, ως προς το σύνολο του έργου, μεγαλύτερο από το επιτόκιο προεξόφλησης που χρησιμοποιήθηκε: α) για τον καθορισμό της Τ.Α. του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1, ή β) της ανώτατης επιτρεπόμενης τιμής υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, της αντίστοιχης κατηγορίας σταθμών Α.Π.Ε..

10. Με την επιφύλαξη των παραγράφων 1 και 2 του άρθρου 7, με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., μπορεί να υπολογιστεί επιπλέον ποσοστό αποζημίωσης στη βάση της Τ.Α. του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1 που προβλέπεται για χερσαίες αιολικές εγκαταστάσεις, για αιολικές εγκαταστάσεις που εγκαθίστανται σε βραχονησίδες ή για θαλάσσιες αιολικές εγκαταστάσεις και οι οποίες διασυνδέονται στο Σύστημα μέσω νέας υποθαλάσσιας διασύνδεσης, απαραίτητης για τη διοχέτευση της παραγόμενης ενέργειας, το κόστος της οποίας επιβαρύνονται εξ ολοκλήρου οι κάτοχοι των οικείων αδειών παραγωγής. Το ποσοστό προσαύξησης δεν μπορεί να είναι μεγαλύτερο του 25% της Τ.Α. του Πίνακα 1 του παρόντος άρθρου που προβλέπεται για χερσαίες αιολικές εγκαταστάσεις. Η νέα Τιμή Αναφοράς που προκύπτει με το ως άνω ποσοστό προσαύξησης δεν μπορεί να οδηγήσει σε εσωτερικό βαθμό απόδοσης ως προς το σύνολο του έργου μεγαλύτερο από το επιτόκιο προεξόφλησης που χρησιμοποιήθηκε: α) για τον καθορισμό της Τ.Α. του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1 για χερσαίες αιολικές εγκαταστάσεις ή β) της ανώτατης επιτρεπόμενης τιμής υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών χερσαίων αιολικών εγκαταστάσεων.

Άρθρο 5

Συμμετοχή των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν συνάψει Σ.Ε.Δ.Π. στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

1. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π., υποβάλλουν ακολούθως, με την επιφύλαξη

των διατάξεων της επόμενης παραγράφου, αίτηση εγγραφής τους στο Μητρώο Συμμετεχόντων που τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς. Για την εγγραφή στο Μητρώο Συμμετεχόντων υποβάλλονται στο Λειτουργό της Αγοράς και στον Διαχειριστή του Συστήματος, αιτήσεις για σύναψη των επιμέρους συμβάσεων Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος αντίστοιχα σύμφωνα με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, τον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος) και των εν ισχύ Εγχειριδίων τους, καθώς και των οικείων Κωδικών και Εγχειριδίων που τίθενται σε εφαρμογή με τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο υποκεφάλαιο «Ενέργεια», του Κεφαλαίου 4.3 της παρ. Γ του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 (Α' 94).

2. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. έχουν τη δυνατότητα συμμετοχής στο Σύστημα Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και στο Σύστημα Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος μέσω Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.) με τους οποίους συνάπτουν Σύμβαση Εκπροσώπησης και τους οποίους δηλώνουν στο Λειτουργό της Αγοράς και στον Διαχειριστή του Συστήματος μέσω Δήλωσης Εκπροσώπησης. Με τη Δήλωση Εκπροσώπησης μεταβιβάζονται στους Φο.Σ.Ε. τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., σχετικά με τη Συμμετοχή, την Εκκαθάριση, την Τιμολόγηση και το Διακανονισμό των Συναλλαγών τους, τα οποία καθορίζονται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, καθώς και στους οικείους Κώδικες και Εγχειρίδια που τίθενται σε εφαρμογή με τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Αν κάτοχος σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ο οποίος έχει συνάψει Σ.Ε.Δ.Π., είναι εγγεγραμμένος στο Μητρώο Συμμετεχόντων, και υποβάλει Δήλωση Εκπροσώπησης, η Σύμβαση Συναλλαγών Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και η Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή Συστήματος λύονται αυτοδίκαια με την ταυτόχρονη θέση σε ισχύ των νέων Συμβάσεων υπό το Φο.Σ.Ε. και ταυτόχρονα διαγράφεται ο κάτοχος του σταθμού από το Μητρώο Συμμετεχόντων, σύμφωνα με τη διαδικασία που περιγράφεται στους αντίστοιχους οικείους Κώδικες και τα εν ισχύ Εγχειρίδια τους.

3. Οι Φο.Σ.Ε. εγγράφονται στο Μητρώο Συμμετεχόντων που τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς. Η διαδικασία εγγραφής των Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης στο Μητρώο Συμμετεχόντων και τα απαιτούμενα δικαιολογητικά αναφέρονται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και τα εν ισχύ Εγχειρίδια τους, καθώς και στους αντίστοιχους οικείους Κώδικες και Εγχειρίδια που τίθενται σε εφαρμογή με τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

4. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. προκειμένου να λαμβάνουν Λειτουργική Ενί-

σχυση στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης, υποχρεούνται να έχουν εγγραφεί στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή να έχουν συνάψει Σύμβαση Εκπροσώπησης με Φο.Σ.Ε. και να έχουν υποβάλει τη σχετική Δήλωση Εκπροσώπησης στον Λειτουργό της Αγοράς και στον Διαχειριστή του Συστήματος.

5. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., η οποία εκδίδεται μέσα σε τρεις μήνες από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, ορίζεται Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.). Με την ίδια απόφαση καθορίζονται οι υποχρεώσεις, το πλαίσιο λειτουργίας του και οι χρεώσεις που επιβάλλει ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. για την παροχή των υπηρεσιών του στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι έχουν συνάψει Σ.Ε.Δ.Π., σε περίπτωση που αυτοί αδυνατούν να λάβουν τις υπηρεσίες αυτές από Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης. Η χρέωση που επιβάλλει ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που κάνουν χρήση των υπηρεσιών του, προκύπτει στη βάση των ονομαστικών εσόδων από την ισοδύναμη συμμετοχή του εν λόγω σταθμού στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ η εν λόγω χρέωση κλιμακώνεται και αυξάνεται με την εφαρμογή των όσων προβλέπονται στην παρ. 7. Με την ίδια απόφαση καθορίζονται και οι υποχρεώσεις που αναλαμβάνει ο Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. για την εκπροσώπηση των σταθμών της παρ. 19 του άρθρου 3.

6. Κατά το μεταβατικό στάδιο, μέχρι τη θέση σε λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο υποκεφάλαιο «Ενέργεια», του Κεφαλαίου 4.3 της παρ. Γ του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 (Α' 94), οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του παρόντος άρθρου οι οποίοι είναι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή οι Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπούν, με την επιφύλαξη της απόφασης της παρ. 5, υπόκεινται σε διακριτές υποχρεώσεις Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης ώστε μεταξύ των άλλων να εκτελείται η διαδικασία του Αντιλογισμού της Απόκλισης των Εσόδων στη βάση της εγχεόμενης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τον κύκλο μηνιαίας εκκαθάρισης, όπως αυτές εξειδικεύονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και στο σχετικό Εγχειρίδιο.

7. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. και εγγράφονται στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή οι Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπούν, με την επιφύλαξη, όσων ορίζονται με την απόφαση της παρ. 5, αποκτούν υποχρεώσεις εξισορρόπησης στο πλαίσιο εφαρμογής του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο υποκεφάλαιο «Ενέργεια», του Κεφαλαίου 4.3 της παρ. Γ του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 (Α' 94) και κατά τους ειδικότερους όρους που καθορίζονται από τους οικείους Κώδικες. Η υποχρέωση αυτή αρχίζει με την ανάπτυξη και λειτουργία Ενδοημερήσιας Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επαρκούς ρευστότητας, στο πλαίσιο της λειτουργίας του εν λόγω υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

8. Μέχρι τη θέση σε λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, και την ανάληψη των σχετικών υποχρεώσεων εξισορρόπησης, όπως περιγράφεται στην προηγούμενη παράγραφο, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. και εγγράφονται στο Μητρώο Συμμετεχόντων ή οι Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπούν, με την εξαίρεση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εκπροσωπούνται από το Φο.Σ.Ε.Τε.Κ., υπόκεινται μεταβατικά στην ανάληψη υποχρεώσεων βέλτιστης ακρίβειας πρόβλεψης της δηλούμενης ποσότητας έγχυσης στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό, διαδικασία η οποία εφεξής ονομάζεται Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης. Τα έσοδα που προκύπτουν από την εφαρμογή του μηχανισμού του προηγούμενου εδαφίου, αποτελούν έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011.

Το πλαίσιο εφαρμογής, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα για τη λειτουργία του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης, με την επιφύλαξη των αποφάσεων των παραγράφων 12 και 13, καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και στο σχετικό εγχειρίδιό του.

9. Η λειτουργία του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης της παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της προηγούμενης παραγράφου αξιολογείται ετησίως από την Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. η οποία εισηγείται προς τη Ρ.Α.Ε., με την επιφύλαξη των αποφάσεων των παραγράφων 12 και 13, πιθανές τροποποιήσεις στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και στο σχετικό Εγχειρίδιό του, αναφορικά με το πλαίσιο λειτουργίας, την υποχρέωση συμμετοχής, τις αναλογούσες χρεώσεις και τη μεθοδολογία υπολογισμού τους, και κάθε άλλο σχετικό θέμα που αφορά στη συμμετοχή των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στον εν λόγω Μεταβατικό Μηχανισμό Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης της παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α..

10. Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. και οι οποίοι συμμετείχαν στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό κατά Περιόδους Κατανομής στις οποίες η Οριακή Τιμή Συστήματος του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού έλαβε μηδενικές τιμές για πάνω από δύο (2) διαδοχικές ώρες κατανομής, δεν λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση για την παραγόμενη ηλεκτρική τους ενέργεια κατά τις ώρες αυτές. Η εφαρμογή της μη απόδοσης Λειτουργικής Ενίσχυσης για τους σταθμούς που εμπίπτουν στις διατάξεις του προηγούμενου εδαφίου, καθώς και κάθε άλλο θέμα σχετικό με αυτή καθορίζονται με την απόφαση της παρ. 2 του άρθρου 6.

11. Στους κατόχους σταθμών ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι οποίοι συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π., εξαιρουμένων των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της παρ. 13 του άρθρου 3, καθώς και των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που επιλέγονται στο πλαίσιο ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών και των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εκπροσωπούνται με-

σω Φο.Σ.Ε.Τε.Κ., παρέχεται μεταβατικά προσαύξηση επί των Τιμών Αναφοράς του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1 του άρθρου 4, καλούμενη εφεξής Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά. Η τιμή της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά καθορίζεται στα 3€/MWh για τους αιολικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ μέχρι και 10MW και στα 2€/MWh για τους λοιπούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Η χορήγηση της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή και στο Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπεί, αν αυτό προβλέπεται, λαμβάνει υπόψη τη λειτουργία των σταθμών αυτών στο πλαίσιο του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης. Η Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά, καταβάλλεται στους κατόχους σταθμών ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011. Η διαδικασία χορήγησης της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά, καθώς και τα σχετικά με την καταβολή της, καθορίζονται με την απόφαση της παρ. 2 του άρθρου 6.

12. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, που εκδίδεται για πρώτη φορά εντός τριών μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, καθορίζονται τα κριτήρια, οι περιορισμοί, καθώς και κάθε άλλο αναγκαίο θέμα, σχετικά με τη χορήγηση της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά στους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ή και στο Φο.Σ.Ε. που τους εκπροσωπεί, συνδυαστικά με τη λειτουργία των σταθμών αυτών στο πλαίσιο συμμετοχής τους στο Μεταβατικό Μηχανισμό Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης.

13. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, λαμβάνοντας υπόψη και τις εισηγήσεις της Επιτροπής του άρθρου 12, μπορεί να μειώνεται η τιμή ή και να καταργείται η Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά, να τροποποιούνται τα κριτήρια χορήγησής της συνδυαστικά με τη λειτουργία των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο πλαίσιο του Μηχανισμού της παρ. 8, καθώς και να καθορίζονται οι κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., των οποίων οι κάτοχοι δικαιούνται την προσαύξηση αυτή. Με την ίδια απόφαση μπορεί να τροποποιείται η διαχείριση των εσόδων του Μηχανισμού της παρ. 8.

14. Οι κάτοχοι των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εμπίπτουν στις διατάξεις του παρόντος άρθρου, οφείλουν να μεριμνούν για την εγκατάσταση του απαραίτητου εξοπλισμού, των μετρητικών διατάξεων και για την τήρηση κάθε άλλης υποχρέωσης που προβλέπεται για τη συμμετοχή των σταθμών τους στην εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας όπως περιγράφεται από τους οικείους Κώδικες Διαχείρισης του Συστήματος, Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής, Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και τα εν ισχύ Εγχειρίδιά τους.

Άρθρο 6

Μεθοδολογία Υπολογισμού Ειδικής Τιμής Αγοράς τεχνολογιών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

1. Για τους σταθμούς Α.Π.Ε. Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής, η Ειδική Τιμή Αγοράς (Ε.Τ.Α.) τεχνολογίας Α.Π.Ε. υπολογίζεται με βάση την ανηγμένη μηνιαία μεσοσταθμική αξία ηλεκτρικής ενέργειας της εκάστοτε τεχνολογίας Α.Π.Ε. που προκύπτει στη βάση της Οριακής Τιμής Συστήματος, ενώ μπορεί να λαμβάνονται υπόψη και οι λοιποί Μηχανισμοί της Χονδρεμπορικής Αγοράς (Μ.Χ.Α.) για την αντίστοιχη μηνιαία περίοδο υπολογισμού. Για τους σταθμούς Ελεγχόμενης Παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η Ε.Τ.Α. υπολογίζεται με βάση τη μηνιαία μέση τιμή της Οριακής Τιμής Συστήματος, ενώ μπορεί επίσης να λαμβάνονται υπόψη και οι λοιποί Μ.Χ.Α. για την αντίστοιχη μηνιαία περίοδο υπολογισμού.

Ειδικά κατά το μεταβατικό στάδιο μέχρι και τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο υποκεφάλαιο «Ενέργεια», του Κεφαλαίου 4.3 της παραγράφου Γ του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 (Α' 94), η Ε.Τ.Α. ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μπορεί να υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη και το ωριαίο Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών.

2. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας που εκδίδεται εντός τριών μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος καθορίζονται η μεθοδολογία υπολογισμού της Ε.Τ.Α. ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι Μ.Χ.Α. που λαμβάνονται υπόψη, καθώς και κάθε άλλο θέμα σχετικό με τον υπολογισμό της Ε.Τ.Α.. Με την ίδια απόφαση καθορίζονται η μεθοδολογία υπολογισμού του ποσού που προκύπτει κατά τη μηνιαία εκκαθάριση των Σ.Ε.Δ.Π. στη βάση της Τ.Α., της Ε.Τ.Α., της Διαφορικής Προσαύξησης, της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά, και οι διαδικασίες καταβολής της Διαφορικής Προσαύξησης και της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά. Ο υπολογισμός της Ε.Τ.Α. διενεργείται μηνιαίως από τη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., η οποία εκδίδει και τα αντίστοιχα μηνιαία ενημερωτικά δελτία.

3. Η τροποποίηση της απόφασης της παρ. 2, για τους κατόχους σταθμών που έχουν συνάψει Σ.Ε.Δ.Π., δεν επηρεάζει τα συνολικά έσοδα ανά κατηγορία ή ανά τεχνολογία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., καθώς η Τ.Α. που διέπει τη Σ.Ε.Δ.Π. από την έναρξη ισχύος της εξακολουθεί να ισχύει.

Άρθρο 7

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

1. Από την 1η Ιανουαρίου 2017, τίθεται σε ισχύ καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών.

2. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε., καθορίζονται οι

τεχνολογίες ή και οι κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εντάσσονται στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών της παρ. 1, ο χαρακτηρισμός των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ως «τεχνολογικά ουδέτερων» ή μη, η μεθοδολογία και η διαδικασία επιμερισμού ισχύος που προβλέπεται για συμμετοχή σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ενέργειας με αυτές, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα. Η Ρ.Α.Ε. για τη διατύπωση της γνώμης της λαμβάνει υπόψη ιδίως τα ακόλουθα:

α) τους στόχους ανάπτυξης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.,

β) τους τεχνικούς περιορισμούς του δικτύου μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας,

γ) το κόστος της αναγκαίας επέκτασης του δικτύου μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας για την ανάπτυξη σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.,

δ) την ανάγκη αποφυγής στρεβλώσεων στις αγορές πρώτων υλών από τη στήριξη της βιομάζας,

ε) τη συνεισφορά της ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για τη διαμόρφωση των Τιμών Αναφοράς και την επίπτωση στο συνολικό κόστος της Λειτουργικής Ενίσχυσης του καθεστώτος στήριξης του παρόντος αναφορικά με την επίτευξη των εθνικών στόχων για τις Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α..

Η γνώμη της Ρ.Α.Ε. υποβάλλεται στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας μέχρι τις 30.11.2016.

3. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε., καθορίζονται η εγκατεστημένη ισχύς, ανά τεχνολογία ή/και κατηγορία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., η οποία δημοπρατείται μέσω ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών συμπεριλαμβανομένων των σταθμών Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ενέργειας με αυτές, κατά το τρέχον έτος ή και τα επόμενα ημερολογιακά έτη από την έκδοση της απόφασης αυτής, ο ελάχιστος αριθμός των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ανά έτος, καθώς και η ανώτατη ή/και η κατώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς για κάθε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

4. Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που επιλέγονται μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης και συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π. ή Σ.Ε.Σ.Τ., σύμφωνα με τις παραγράφους 3 και 5 του άρθρου 3, η οποία διέπεται από την Τ.Α. που προέκυψε ανά σταθμό από την αντίστοιχη υποβολή προσφοράς στο πλαίσιο της εν λόγω ανταγωνιστικής διαδικασίας.

5. Η ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, προκηρύσσεται με απόφαση της Ρ.Α.Ε., στην οποία καθορίζονται τα κριτήρια συμμετοχής και αξιολόγησης, οι γεωγραφικοί ή άλλοι χωροταξικοί περιορισμοί, ο χρονικός ορίζοντας κατασκευής και λειτουργίας των επιλεγέντων σταθμών, στοιχεία για τις απαιτούμενες εγγυητικές επιστολές, τυχόν ρήτρες, τυχόν μείωση της Τ.Α. που προκύπτει στο πλαίσιο ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για σταθμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σε

ένα Μ.Δ.Ν. μετά τη διασύνδεσή του με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και κάθε άλλο θέμα σχετικό με τη διενέργεια της ανταγωνιστικής διαδικασίας. Για τη διενέργεια και την κατακύρωση των αποτελεσμάτων των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών αρμόδια είναι η Ρ.Α.Ε..

6. Προϋπόθεση για τη συμμετοχή στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών αποτελεί η καταβολή τέλους συμμετοχής, υπέρ της Ρ.Α.Ε., το οποίο καθορίζεται με την απόφαση της παρ. 3. Η Ρ.Α.Ε. με απόφασή της μπορεί να διαθέτει ποσοστό του τέλους αυτού στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179) .

7. Η Ρ.Α.Ε., με την ολοκλήρωση κάθε ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, εκδίδει και αναρτά στην ιστοσελίδα της, πίνακα αποτελεσμάτων ο οποίος περιλαμβάνει και τη μεσοσταθμική Τ.Α. ανά κατηγορία σταθμών.

8. Ειδικά για το έτος 2016, εκδίδεται εντός τριών (3) μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος, απόφαση της Ρ.Α.Ε. για την προκήρυξη της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις, με βάση τα αναφερόμενα στην παρ. 5, η οποία διενεργείται εντός του έτους 2016. Ειδικά για την εν λόγω διαδικασία το τέλος συμμετοχής της παρ. 6 καθορίζεται στα πεντακόσια (500) ευρώ για κάθε συμμετέχοντα σε αυτή.

9. Για την πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών ισχύουν τα ακόλουθα:

α) Η δημοπρατούμενη ισχύς είναι τουλάχιστον 40MW,

β) Η δημοπρατούμενη ισχύς επιμερίζεται μεταξύ φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων που υποχρεούνται σε λήψη άδειας παραγωγής και φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, σύμφωνα με τα άρθρα 3 και 4 του ν. 3468/2006 (Α' 129). Ο ακριβής επιμερισμός της προς προκήρυξη ισχύος καθορίζεται στην απόφαση της παρ. 8, ενώ η προκηρυσσόμενη ισχύς για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, σύμφωνα με το άρθρο 4 του ν. 3468/2006 (Α' 129) δεν μπορεί να υπερβαίνει το 20% της συνολικά δημοπρατούμενης ισχύος. Οι όροι και οι προϋποθέσεις για τη δυνατότητα κατανομής αδιάθετης ισχύος προς κατακύρωση μεταξύ των δύο κατηγοριών φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων, αν η ισχύς των επιλεχθέντων φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων ανά κατηγορία υπολείπεται της αρχικά δημοπρατούμενης ισχύος της αντίστοιχης κατηγορίας φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων του προηγούμενου εδαφίου, χωρίς τον περιορισμό του ποσοστού που αναφέρεται στο προηγούμενο εδάφιο, καθορίζονται με την απόφαση της παρ. 8.

γ) Η ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας ορίζεται σε 94€/MWh για τις υπόχρεες σε λήψη άδειας παραγωγής φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις και σε 104€/MWh για τις εξαιρούμενες από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις.

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

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

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

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

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

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

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

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

12. Ειδικά για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που εμπίπτουν στις διατάξεις των περιπτώσεων 3 και 4 της υποπαραγράφου Ι.1 της παρ. Ι του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 (Α' 107), για τις οποίες δεν είχαν προσκομισθεί εγγυητικές επιστολές εντός των προθεσμιών που ορίζουν οι διατάξεις αυτές καθώς και για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις οι οποίες δεν ενέπιπταν μεν στις ως άνω διατάξεις του ν. 4152/2013 (Α' 107) επειδή οι κάτοχοι τους είχαν ήδη συνάψει συμβάσεις σύνδεσης προ της έναρξης εφαρμογής τους, οι οποίες όμως συμβάσεις λύθηκαν αυτοδικαίως λόγω παρέλευσης της χρονικής διάρκειας ισχύος της προσφοράς σύνδεσης κατά τις διατάξεις της περίπτωσης 2 της υποπαραγράφου Ι.1 της παρ. Ι του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 (Α' 107), χωρίς ενδιάμεσως να έχουν υλοποιηθεί, ισχύουν τα ακόλουθα:

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

β) Τα ως άνω αιτήματα εξετάζονται κατά προτεραιότητα έναντι όλων των λοιπών αιτημάτων, και με σειρά προτεραιότητας βάσει της ημερομηνίας προσκόμισης της εγγυητικής επιστολής, ή και παράλληλα εφόσον δεν υφίσταται παραβίαση της προτεραιότητας έναντι του αυ-

τού ηλεκτρικού χώρου. Αν δεν καταστεί δυνατή η εκ νέου χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης λόγω της μη ύπαρξης διαθέσιμου ηλεκτρικού χώρου η εγγυητική επιστολή επιστρέφεται στον αιτούντα.

γ) Οι φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις της παρούσας παραγράφου μπορεί, εφόσον το επιλέξουν να υποβάλουν αίτημα χορήγησης Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης για μειωμένη, ως προς το αρχικό αίτημά τους, εγκατεστημένη ισχύ. Στην περίπτωση αυτή, η Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων ή η Απόφαση Υπαγωγής σε Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις, δεν απαιτείται να έχει τροποποιηθεί στη βάση της νέας ισχύος προ της υποβολής του αιτήματος για χορήγηση Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης στον αρμόδιο Διαχειριστή, αλλά εντός του συγκεκριμένου χρονικού διαστήματος και με τους όρους που προβλέπονται, για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις που επιλέγονται στο πλαίσιο της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, στην απόφαση της παρ. 8. Φωτοβολταϊκή εγκατάσταση που υποχρεούται σε άδεια παραγωγής δεν επιτρέπεται να κάνει χρήση της ως άνω διάταξης για μείωση ισχύος τέτοια ώστε ο σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με τη μειωμένη πλέον ισχύ, να εξαιρείται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής.

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

α) Αν συμμετάσχουν στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και δεν επιλεγούν ως εγκαταστάσεις για στήριξη με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης, δικαιούνται την επιστροφή της εγγυητικής επιστολής. Ειδικά για τις περιπτώσεις φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων της παρ. 12, η εκ νέου χορηγηθείσα οριστική προσφορά σύνδεσης παύει να ισχύει αυτοδικαίως με την έκδοση των οριστικών αποτελεσμάτων της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών και η εγγυητική επιστολή επιστρέφεται. Οι εν λόγω φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις δεν δικαιούνται να υποβάλουν νέο αίτημα για Οριστική Προσφορά Σύνδεσης πριν από την 1η.2.2017.

β) Αν συμμετάσχουν στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και επιλεγούν ως εγκαταστάσεις για στήριξη με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης, η Οριστική Προσφορά Σύνδεσης ή η Άδεια Εγκατάστασης παρατείνεται μέχρι τη λήξη των προθεσμιών της περίπτωσης ε' της παρ. 9, υπό την προϋπόθεση ότι εντός τριών (3) μηνών από την ημερομηνία έκδοσης των οριστικών αποτελεσμάτων της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών θα υποβάλουν στον αρμόδιο Διαχειριστή πλήρη φάκελο για τη σύναψη της σχετικής Σύμβασης Σύνδεσης, αλλιώς η εγγυητική επιστολή καταπίπτει κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της υποπαραγράφου Ι.1 της παρ. Ι του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 (Α' 107) και της παρ. 13 του άρθρου 39 του ν. 4062/2012 (Α' 70),

γ) Αν δεν συμμετάσχουν στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, εφαρμόζονται οι διατάξεις της υποπαραγράφου Ι.1 της παρ. Ι του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 (Α' 107) και της παρ. 13 του άρθρου 39 του ν. 4062/2012 (Α' 70). Ειδικά για τις φωτο-

βολταικές εγκαταστάσεις που εμπίπτουν στις περιπτώσεις της παρ. 12, η εκ νέου χορηγηθείσα Οριστικής Προσφορά Σύνδεσης παύει αυτοδικαίως να ισχύει σε περίπτωση μη συμμετοχής στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία και η εγγυητική επιστολή καταπίπτει κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του ν. 4152/2013 (Α' 107) και του ν. 4062/2012 (Α' 70).

Για φωτοβολταικές εγκαταστάσεις οι οποίες, κατά την ημερομηνία υποβολής προσφορών στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, διαθέτουν Σύμβαση Σύνδεσης σε ισχύ και τελικά επιλεγούν ως εγκαταστάσεις για στήριξη με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης, η ισχύς της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης ή της Άδειας Εγκατάστασης αν κάποια από αυτές λήγει εντός των προθεσμιών της περίπτωσης ε' της παρ. 9, παρτείνεται μέχρι τη λήξη των προθεσμιών αυτών.

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

Άρθρο 8

Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

1. Μέχρι την ολοκλήρωση των απαραίτητων υποδομών και τη θέση σε πλήρη λειτουργία των ημερήσιων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Μ.Δ.Ν.) όλοι οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που από την 1η Ιανουαρίου 2016 τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) στα Μ.Δ.Ν. εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση μιας Σταθερής Τιμής και οι κάτοχοί τους συνάπτουν Σ.Ε.Σ.Τ. με τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστή των Μ.Δ.Ν..

2. Η Λειτουργική Ενίσχυση των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., που αποδίδεται στη βάση μιας Σταθερής Τιμής και διέπει τη σύμβαση Σ.Ε.Σ.Τ. του παρόντος άρθρου, ταυτίζεται με την Τ.Α., της αντίστοιχης κατηγορίας σταθμού, του Πίνακα 1 του άρθρου 4, ή ανά έργο αν η Τιμή Αναφοράς προκύπτει από διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών σύμφωνα με το άρθρο 7.

3. Με την επιφύλαξη της θέσης σε πλήρη λειτουργία των ημερήσιων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στα επιμέρους Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά οι παράγραφοι 5, 6, 11, 12, 14, 16, 20, 21 και 22 του άρθρου 3 ισχύουν και για

τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του παρόντος άρθρου.

4. Με την ολοκλήρωση των απαραίτητων υποδομών και τη θέση σε πλήρη λειτουργία των ημερήσιων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, στα επιμέρους Μ.Δ.Ν., κατά τα αναφερόμενα στην παρ. 1, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που βρίσκονται στα εν λόγω Μ.Δ.Ν. και οι κάτοχοι των οποίων έχουν συνάψει Σ.Ε.Σ.Τ. και δεν εμπίπτουν στις περιπτώσεις της παρ. 5 του άρθρου 3, όπως ισχύουν για τα Μ.Δ.Ν., μεταπίπτουν υποχρεωτικά σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης και απευθείας συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας του εν λόγω Μ.Δ.Ν.. Οι κάτοχοι των σταθμών του προηγούμενου εδαφίου συνάπτουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν.), σύμφωνα με όσα ορίζονται στην απόφαση της παρ. 3 του άρθρου 11. Η χρονική διάρκεια ισχύος της Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν., στην περίπτωση αυτή, προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ της χρονικής διάρκειας της Λειτουργικής Ενίσχυσης της παρ. 6 του άρθρου 3 και της χρονικής διάρκειας από την έναρξη ισχύος έως τη λύση της προηγούμενης σύμβασης Σ.Ε.Σ.Τ.. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, καθορίζονται η διαδικασία μετάπτωσης σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης και συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η μεθοδολογία υπολογισμού της Ε.Τ.Α. για τα Μ.Δ.Ν., καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα, συμπεριλαμβανομένης της λειτουργίας Φο.Σ.Ε. και Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. στα Μ.Δ.Ν..

5. Για τις περιπτώσεις κατόχων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα Μ.Δ.Ν. που συνάπτουν Σ.Ε.Σ.Τ. ή Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν. και στους οποίους χορηγείται παράλληλα Επενδυτική Ενίσχυση, υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυσης άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης, εφαρμόζονται όσα ορίζονται στις παραγράφους 7, 8, 9 και 10 του άρθρου 3.

6. Στην περίπτωση διασύνδεσης ενός ηλεκτρικού συστήματος Μ.Δ.Ν. με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και την ένταξή του σε αυτό, η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., υποκαθιστά εκ του νόμου, αμέσως και αυτοδικαίως, τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. ως συμβαλλομένη στις Συμβάσεις Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας, του άρθρου 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129), ή στις συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006 (Α' 129), ή στις Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης των σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του εν λόγω διασυνδεδεμένου ηλεκτρικού συστήματος και υπεισέρχεται στα σχετικά συμβατικά δικαιώματα και υποχρεώσεις, χωρίς περαιτέρω παράταση της χρονικής διάρκειας ισχύος της σύμβασης. Η κατά τα ανωτέρω ολοκλήρωση της διασύνδεσης ηλεκτρικού συστήματος Μ.Δ.Ν. με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και η ένταξή του σε αυτό καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, η οποία και προσδιορίζει τη δήλη ημέρα συντέλεσης της διασύνδεσης και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

7. Στην περίπτωση διασύνδεσης με το Σύστημα ενός Μ.Δ.Ν. με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι κάτοχοι των οποίων έχουν συνάψει Σ.Ε.Σ.Τ., και οι οποίοι δεν εμπίπτουν στις

περιπτώσεις της παρ. 5 του άρθρου 3, μεταπίπτουν υποχρεωτικά σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης και συμμετέχουν απευθείας στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με όσα ορίζονται στα άρθρα 3 και 5. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. της παρούσας παραγράφου συνάπτουν 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 του άρθρου 3 και της χρονικής διάρκειας από την έναρξη ισχύος έως τη λύση της προηγούμενης σύμβασης Σ.Ε.Σ.Τ.. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, καθορίζεται η διαδικασία μετάπτωσης σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

8. Στην περίπτωση διασύνδεσης ενός Μ.Δ.Ν. με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι κάτοχοι των οποίων έχουν συνάψει Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν., και οι οποίοι δεν εμπίπτουν στις περιπτώσεις της παρ. 5 του άρθρου 3, μεταπίπτουν υποχρεωτικά σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης και συμμετέχουν απευθείας στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με όσα ορίζονται στα άρθρα 3 και 5. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του προηγούμενου εδαφίου συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π.. Αντίστοιχα οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι κάτοχοι των οποίων έχουν συνάψει Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν. και οι οποίοι εμπίπτουν σε κάποια από τις περιπτώσεις της παρ. 5 του άρθρου 3, μεταπίπτουν σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Σταθερής Τιμής, σύμφωνα με όσα ορίζονται στο άρθρο 3. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του προηγούμενου εδαφίου συνάπτουν Σ.Ε.Σ.Τ.. Η χρονική διάρκεια ισχύος της Σ.Ε.Δ.Π. ή Σ.Ε.Σ.Τ., στις περιπτώσεις αυτές, προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ της χρονικής διάρκειας της Λειτουργικής Ενίσχυσης της παρ. 6 του άρθρου 3 και της χρονικής διάρκειας από την έναρξη ισχύος έως τη λύση της προηγούμενης σύμβασης Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν.. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, καθορίζεται η διαδικασία μετάπτωσης σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης ή Σταθερής Τιμής και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

9. Οι Σ.Ε.Δ.Π. και Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν. οι οποίες συνάπτονται σύμφωνα με τις παραγράφους 4, 7 και 8 διέπονται από την ίδια Τ.Α. της αρχικά συναφθείσας Σ.Ε.Σ.Τ., με την επιφύλαξη της παρ. 6 του άρθρου 7 για την περίπτωση που η Τ.Α. έχει προκύψει από ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.

10. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα Μ.Δ.Ν., που έχουν συνάψει σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης ή Σύμβαση Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129), ή αντίστοιχη σύμβασης αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας προ του ν. 3468/2006 (Α' 129), και οι σταθμοί τους συνεχίζουν να λειτουργούν μετά την ημερομηνία λήξης των συμβάσεων αυτών, και εφόσον ισχύουν όλες οι απαιτούμενες κατά την κείμενη νομοθεσία άδειες και εγκρίσεις, συνάπτουν Σ.Ε.Σ.Τ. με τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως διαχειριστή των Μ.Δ.Ν.. Η Τ.Α. που διέπει τη Σ.Ε.Σ.Τ. των σταθμών του προηγούμενου εδαφίου, προκύπτει ανά μήνα βάσει της

εκάστοτε μέσης μηνιαίας Οριακής Τιμής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (ΟΤΣ) ή και της αντίστοιχης Ε.Τ.Α.. Αν έχουν ολοκληρωθεί οι απαραίτητες υποδομές και έχει τεθεί σε πλήρη λειτουργία η ημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στο Μ.Δ.Ν. που είναι οι σταθμοί αυτοί εγκατεστημένοι και οι εν λόγω σταθμοί δεν εμπίπτουν στις περιπτώσεις της παρ. 5 του άρθρου 3, όπως ισχύουν για τα Μ.Δ.Ν., εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης και οι κάτοχοί τους συνάπτουν Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν. με τη Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως διαχειριστή των Μ.Δ.Ν.. Για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του προηγούμενου εδαφίου, η Τ.Α. που διέπει τη Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν., προκύπτει ανά μήνα βάσει της εκάστοτε μέσης μηνιαίας Οριακής Τιμής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (ΟΤΣ) ή και της αντίστοιχης Ε.Τ.Α.. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται η διαδικασία εκκαθάρισης, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα αναφορικά με τη λειτουργία των σταθμών της παρούσας.

11. Το ποσό της Λειτουργικής Ενίσχυσης που προκύπτει κατά τη διαδικασία εκκαθάρισης της Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν., αν είναι πιστωτικό για τον κάτοχο σταθμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα Μ.Δ.Ν. καταβάλλεται από τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. του άρθρου 143 του ν.4001/2011 (Α' 179), ενώ αν είναι χρεωστικό για τον κάτοχο σταθμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα Μ.Δ.Ν. επιστρέφεται στον προαναφερθέντα Υπολογαριασμό του Ειδικού Λογαριασμού.

12. Το ποσό της Λειτουργικής Ενίσχυσης που προκύπτει κατά τη διαδικασία Εκκαθάρισης της Σ.Ε.Σ.Τ. για τον κάτοχο σταθμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα Μ.Δ.Ν. καταβάλλεται με χρεοπίστωση των Υπολογαριασμών Ενισχύσεων και Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. του άρθρου 143 του ν.4001/2011 (Α' 179).

Άρθρο 9

Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

1. Από την 1η Ιανουαρίου 2016 για την ένταξη σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ο Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε.) συνάπτει Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (Σ.Ε.Δ.Π.) με τον κάτοχο του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., σύμφωνα με τα άρθρα 3, 4 και 6.

2. Η Σ.Ε.Δ.Π. ισχύει για είκοσι (20) έτη. Ειδικά η Σ.Ε.Δ.Π. για ηλιοθερμικούς σταθμούς ισχύει για είκοσι πέντε (25) έτη.

3. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από εισήγηση της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και γνώμη της Ρ.Α.Ε., καθορίζονται ο τύπος, το περιεχόμενο και η διαδικασία κατάρτισης των Σ.Ε.Δ.Π., σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου και της απόφασης της παρ. 2 του άρθρου 6, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

Άρθρο 10**Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής της Παραγόμενης Ηλεκτρικής Ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.**

1. Από την 1η Ιανουαρίου 2016 για την ένταξη των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εμπίπτουν στις περιπτώσεις της παρ. 5 του άρθρου 3 στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, καθώς και των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., με την επιφύλαξη της παρ.1 του άρθρου 8, στα Μ.Δ.Ν., η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε., ή η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. ως Διαχειριστής των Μ.Δ.Ν., όπου αυτό προβλέπεται, συνάπτουν Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (Σ.Ε.Σ.Τ.) με τον κάτοχο του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., σύμφωνα με τα άρθρα 3, 4 και 8.

2. Η Σ.Ε.Σ.Τ. ισχύει για είκοσι (20) έτη. Ειδικά η Σ.Ε.Σ.Τ. για ηλιοθερμικούς σταθμούς ισχύει για είκοσι πέντε (25) έτη.

3. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από εισήγηση, κατά περίπτωση, της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. ή της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστής των Μ.Δ.Ν., και γνώμη της Ρ.Α.Ε., καθορίζονται ο τύπος, το περιεχόμενο και η διαδικασία κατάρτισης των Σ.Ε.Σ.Τ., σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

Άρθρο 11**Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά**

1. Με την ολοκλήρωση των απαραίτητων υποδομών και τη θέση σε πλήρη λειτουργία των ημερήσιων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στα Μ.Δ.Ν. και για την ένταξη σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. στο δίκτυο των Μ.Δ.Ν., η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστής των Μ.Δ.Ν., συνάπτει Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης Μ.Δ.Ν. της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν.) με τον κάτοχο του σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., σύμφωνα με το άρθρο 8 και την παρ. 5 του άρθρου 3.

2. Η Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν. ισχύει για είκοσι (20) έτη. Ειδικά η Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν. για ηλιοθερμικούς σταθμούς ισχύει για είκοσι πέντε (25) έτη.

3. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από εισήγηση της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστής των Μ.Δ.Ν., και γνώμη της Ρ.Α.Ε., καθορίζονται ο τύπος, το περιεχόμενο και η διαδικασία κατάρτισης των Σ.Ε.Δ.Π.-Μ.Δ.Ν., σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

Άρθρο 12**Μηχανισμός Παρακολούθησης Καθεστώτος Στήριξης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.**

1. Συνιστάται Επιτροπή Παρακολούθησης Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., αποστολή της οποίας

είναι η παρακολούθηση της απόδοσης και των αποτελεσμάτων του καθεστώτος στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Η «Επιτροπή Παρακολούθησης Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.» αποτελείται από:

α) τρεις (3) εκπροσώπους του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας,

β) έναν (1) εκπρόσωπο της Ρ.Α.Ε.,

γ) έναν (1) εκπρόσωπο της Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε.,

δ) έναν (1) εκπρόσωπο της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.,

ε) έναν (1) εκπρόσωπο της Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.,

στ) έναν (1) εκπρόσωπο του Κ.Α.Π.Ε.,

ζ) μέχρι τρεις (3) ειδικούς εμπειρογνώμονες.

Τα μέλη της Επιτροπής ορίζονται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, που εκδίδεται εντός τριών (3) μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος. Με την ίδια απόφαση ορίζονται ο Πρόεδρος της Επιτροπής και ο αναπληρωτής του και ανατίθενται τα καθήκοντα γραμματειακής υποστήριξης της Επιτροπής. Ο Πρόεδρος και τα μέλη της Επιτροπής δε λαμβάνουν αποζημίωση ή οποιουδήποτε άλλου είδους απολαβή για τη συμμετοχή τους στις συνεδριάσεις της Επιτροπής αυτής.

2. Με την απόφαση της παρ. 1 καθορίζονται η θητεία των μελών της Επιτροπής Παρακολούθησης Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., οι κανόνες λειτουργίας της, ο τρόπος λήψης αποφάσεων και κάθε άλλο θέμα σχετικό με την άσκηση των αρμοδιοτήτων της.

3. Η Επιτροπή Παρακολούθησης Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. υποβάλλει, ανά εξάμηνο, προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας εισηγήσεις με προτάσεις για τα ακόλουθα:

α) τροποποιήσεις στη μεθοδολογία υπολογισμού της Ε.Τ.Α. και στο ονομαστικό επιτόκιο προεξόφλησης που χρησιμοποιείται ανά κατηγορία έργου για τον υπολογισμό της Λειτουργικής Ενίσχυσης,

β) τροποποιήσεις των Τ.Α. του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1 του άρθρου 4 ή και καθορισμού των ανώτατων επιτρεπόμενων τιμών υποβολής προσφορών στο πλαίσιο ανταγωνιστικών διαδικασιών ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.,

γ) αλλαγές στις κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1 του άρθρου 4,

δ) τροποποιήσεις των μαθηματικών τύπων καθορισμού των Τ.Α. για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α.,

ε) τροποποιήσεις στα όρια εγκατεστημένης ισχύος και μέγιστης ισχύος παραγωγής της παρ. 5 του άρθρου 3,

στ) αναπροσαρμογές της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά της παρ. 12 του άρθρου 5,

ζ) προβλέψεις για το ύψος Λειτουργικής Ενίσχυσης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. για τα επόμενα έτη.

Άρθρο 13**Τροποποιήσεις διατάξεων του ν.3468/2006 (Α' 129)**

1. Οι παράγραφοι 12 έως και 31 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006 (Α' 129) αναριθμούνται σε παραγράφους

14 έως 33.

2. Μετά την παρ. 11 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006 (Α' 129) όπως ισχύει, προστίθενται παράγραφοι ως εξής:

«12. Ενεργειακός συμψηφισμός: ο συμψηφισμός της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, από σταθμό Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. αυτοπαραγωγού με την καταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια σε εγκατάσταση του αυτοπαραγωγού, η οποία ευρίσκεται στον ίδιο ή όμορο χώρο με το σταθμό Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Ο σταθμός Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. συνδέεται στο Δίκτυο μέσω της παροχής της εγκατάστασης κατανάλωσης.

13. Εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός: ο συμψηφισμός της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, από σταθμό Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. αυτοπαραγωγού, με την συνολική καταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια σε εγκαταστάσεις του αυτοπαραγωγού, από τις οποίες τουλάχιστον η μία είτε δεν βρίσκεται στον ίδιο ή όμορο χώρο με το σταθμό Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. είτε στην περίπτωση που βρίσκεται, τροφοδοτείται από διαφορετική παροχή.»

3. Στο τέλος της παρ. 4 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 (Α' 129), όπως ισχύει, προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Κατά παρέκκλιση των διατάξεων της παρούσας παραγράφου, η διάρκεια ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από βιομάζα / βιοαέριο / βιορευστά, του άρθρου 4, δεν μπορεί να υπερβαίνει τους τριάντα (30) μήνες από τη χορήγησή της.»

4. Η παρ. 2 του άρθρου 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129) αντικαθίσταται ως εξής:

«Η Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ισχύει για είκοσι (20) έτη. Ειδικά η Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ηλιοθερμικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής ισχύει για είκοσι πέντε (25) έτη.»

5. Μετά τον πίνακα Α της περίπτωσης β' της παρ. 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 (Α' 129), όπως τροποποιήθηκε με την υποπαραγράφο ΙΓ'5 της παρ. ΙΓ' του άρθρου πρώτου του ν. 4254/2014 (Α' 85), προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Οι τιμές του Πίνακα Α' για τους Αυτοπαραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ισχύουν για το πλεόνασμα της ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται στο Σύστημα ή το Δίκτυο, το οποίο μπορεί να ανέλθει μέχρι ποσοστό 20% της συνολικά παραγόμενης, από τους σταθμούς αυτούς, ηλεκτρικής ενέργειας, σε ετήσια βάση.»

6. Μετά την παρ. 11 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 (Α' 129) προστίθενται παράγραφοι ως εξής:

«12. Η αποζημίωση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τους Υβριδικούς Σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., η οποία προέρχεται από απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο κατόπιν εντολής της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστή των Μ.Δ.Ν., για διάθεση από τον Υβριδικό Σταθμό της εγγυημένης του παροχής, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην οικεία άδεια παραγωγής, υπολογίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στη Σύμβαση Πώλησης ή στη Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης την οποία συνάπτουν οι κάτοχοι των εν λόγω Υβριδικών Σταθμών. Η ενέργεια αυτή νοείται ως συμβατική ενέργεια και η αποζημίωση για την παραγωγή της ενέργειας αυτής, καταβάλλεται στους κατόχους Υβριδικών Σταθμών από τους λογαριασμούς που τηρεί η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστής των Μ.Δ.Ν., για τις συμβατικές μονάδες, με βάση τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..

13. Η αποζημίωση για το τίμημα διαθεσιμότητας ισχύος Υβριδικών Σταθμών που συνδέονται στο Δίκτυο Μ.Δ.Ν., καταβάλλεται στους κατόχους Υβριδικών Σταθμών από τους λογαριασμούς που τηρεί ο Διαχειριστής των Μ.Δ.Ν., για τις συμβατικές μονάδες, με βάση τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.»

7. Η παράγραφος 1 του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 (Α' 129) αντικαθίσταται ως εξής:

«Επιτρέπεται η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών, σταθμών μικρών ανεμογεννητριών, σταθμών βιομάζας/βιοαερίου/βιορευστών, μικρών υδροηλεκτρικών σταθμών και σταθμών Σ.Η.Θ.Υ.Α. από αυτοπαραγωγούς για την κάλυψη ιδίων αναγκών τους, με εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού. Ειδικά για αυτοπαραγωγούς που είναι νομικά πρόσωπα δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους δημοσίου ενδιαφέροντος σκοπούς γενικής ή τοπικής εμβέλειας καθώς και για εγγεγραμμένους στο Μητρώο Αγροτών και Αγροτικών Εκμεταλλεύσεων του ν.3874/2010 (Α' 151) για εγκαταστάσεις αγροτικών εκμεταλλεύσεων όπως ορίζονται στο ν.3874/2010 ή και αγροτικών χρήσεων, επιτρέπεται η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών και σταθμών μικρών ανεμογεννητριών για την κάλυψη ιδίων αναγκών τους και με εφαρμογή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού. Για τις περιοχές που χαρακτηρίζονται από τη Ρ.Α.Ε. ως περιοχές με κορεσμένα δίκτυα, σύμφωνα με τη διαδικασία των δύο τελευταίων εδαφίων της περίπτωσης α' της παρ. 5 του άρθρου 3 για την εφαρμογή των προηγούμενων εδαφίων της παρούσας, ο Διαχειριστής του Δικτύου μπορεί να θέτει περιορισμούς στην απορροφώμενη ισχύ για λόγους ασφάλειας της λειτουργίας του Δικτύου ή του Διασυνδεδεμένου Συστήματος. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε. ορίζονται ο τρόπος με τον οποίο θα γίνονται ο ενεργειακός συμψηφισμός και ο εικονικός ενεργειακός συμψηφισμός και ειδικότερα οι προϋποθέσεις, οι περιορισμοί, οι χρεώσεις, το χρονικό διάστημα εντός του οποίου θα υπολογίζεται ο συμψηφισμός, ο τύπος, το περιεχόμενο και η διαδικασία κατάρτισης των συμβάσεων συμψηφισμού, καθώς και κάθε ειδικότερο θέμα ή άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή των διατάξεων της παρούσας. Το πλεόνασμα ενέργειας που τυχόν προκύπτει από το συμψηφισμό του προηγούμενου εδαφίου, μετά τη διενέργεια της τελικής εκκαθάρισης στο τέλος της χρονικής περιόδου συμψηφισμού, διοχετεύεται στο Δίκτυο χωρίς υποχρέωση για οποιαδήποτε αποζημίωση στον αυτοπαραγωγό. Με την ανωτέρω υπουργική απόφαση μπορεί να διαφοροποιείται ο τρόπος συμψηφισμού βάσει του μεγέθους των σταθμών, του επιπέδου τάσης σύνδεσης και των ειδικότερων χαρακτηριστικών των τιμολογίων κατανάλωσης. Με την ανωτέρω πιο πάνω υπουργική απόφαση είναι δυνατόν να τίθενται, με μέγιστο όριο τα 500 kW για τους σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ανώτατα όρια εγκατεστημένης ισχύος διαφοροποιημένα ανά κατηγορία παραγωγών ή / και ανά ηλεκτρικό σύστημα διασυνδεδεμένο ή αυτόνομο. Τα υψηλότερα όρια τίθενται υπέρ νομικών προσώπων, δημοσίου ή ιδιωτικού δικαίου, που επιδιώκουν κοινωφελείς ή άλλους δημοσίου ενδιαφέροντος σκοπούς, γενικής ή τοπικής εμβέλειας. Με την ανωτέρω υπουργική απόφαση καθορίζεται και η μοναδιαία τιμή με την οποία θα υπολογίζεται η αποζημίωση για το πλεόνασμα της ενέργειας η οποία θα καταβάλλεται από τους Προμηθευτές, υπέρ του

Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179). Οι σταθμοί του παρόντος εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής.»

8. Η παράγραφος Α.1 του άρθρου 25 του ν. 3468/2006 (Α' 129) αντικαθίσταται ως εξής:

«Α. 1. Μετά την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, κάθε παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. επιβαρύνεται, από την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας του σταθμού του, με ειδικό τέλος. Το τέλος αυτό αντιστοιχεί σε ποσοστό 3% επί της, προ Φ.Π.Α., τιμής πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας στον Διαχειριστή του Συστήματος ή του Δικτύου ή των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Απαλλάσσονται από την καταβολή του ειδικού τέλους οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από συστήματα Α.Π.Ε. σε κτίρια ή από φωτοβολταϊκά συστήματα και οι αυτοπαραγωγοί του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 (Α' 129).»

Άρθρο 14

Ετήσιο τέλος διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας

Στο τέλος της παρ. 3 του άρθρου 27 του ν.4342/2015 (Α' 143) προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Οι σταθμοί που διαθέτουν σύμβαση σύνδεσης σε ισχύ δεν έχουν υποχρέωση καταβολής του τέλους της περίπτωσης 1.»

Άρθρο 15

Διάρκεια ισχύος αδειών εκτέλεσης έργων αξιοποίησης υδατικών πόρων

Κατά τον υπολογισμό της διάρκειας ισχύος της άδειας εκτέλεσης έργων αξιοποίησης υδατικών πόρων μικρών υδροηλεκτρικών σταθμών, δε λαμβάνεται υπόψη το χρονικό διάστημα από την 29η Ιουνίου 2015, ή από το χρόνο έκδοσης της άδειας εκτέλεσης έργων αξιοποίησης υδατικών πόρων εφόσον είναι μεταγενέστερος, έως και την 31η Δεκεμβρίου 2016. Η διάταξη αφορά άδειες εκτέλεσης έργων αξιοποίησης υδατικών πόρων μικρών υδροηλεκτρικών σταθμών που εκδόθηκαν ή θα εκδοθούν έως και την 31η Δεκεμβρίου 2016.

Άρθρο 16

Διάρκεια ισχύος Αδειών Εγκατάστασης και Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και λοιπά θέματα Οριστικών Προσφορών Σύνδεσης

1. Κατά τον υπολογισμό της διάρκειας ισχύος της Άδειας Εγκατάστασης των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 (Α' 129) ή αντιστοίχως της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ του άρθρου 3 και 4 του ν. 3468/2006 (Α' 129), δε λαμβάνεται υπόψη το χρονικό διάστημα από την 31η Μαρτίου 2016 ή από το χρόνο έκδοσης της Άδειας Εγκατάστασης ή αντιστοίχως της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, εφόσον είναι μεταγενέστερος, έως και την 31η Δεκεμβρίου 2016.

Η διάταξη αφορά άδειες εγκατάστασης ή αντίστοιχα οριστικές προσφορές σύνδεσης των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εκδόθηκαν ή θα εκδοθούν έως και την 31η Δεκεμβρίου 2016.

2. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής των διατάξεων της Απόφασης Ρ.Α.Ε. υπ' αριθμ. 904/2011, όπως έχει τροποποιηθεί με τις Αποφάσεις Ρ.Α.Ε. υπ' αριθμ. 155/2012 (Β' 908) και 452/2015 (Β' 2859), και ισχύει, μπορούν να υποβάλλουν αίτημα για εκ νέου χορήγηση προσφοράς σύνδεσης στον αρμόδιο Διαχειριστή, χωρίς να ισχύει για τους σταθμούς αυτούς ο χρονικός περιορισμός της παραγράφου 6 του άρθρου 34 του ν.4342/2015 (Α' 143).

Άρθρο 17

Παράταση ισχύος αδειών παραγωγής

Για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., των οποίων η διάρκεια ισχύος της Άδειας Παραγωγής λήγει μέχρι και την 31.12.2018, και οι οποίοι μέχρι την ημερομηνία αυτή διαθέτουν σε ισχύ την Άδεια Εγκατάστασης, αλλά δε διαθέτουν Άδεια Λειτουργίας, η διάρκεια ισχύος της ως άνω Άδειας Παραγωγής παρατείνεται μέχρι την 31.12.2018.

Άρθρο 18

Επιστροφή εγγυητικών επιστολών ν. 4152/2013 (Α' 107) και ν. 4062/2012 (Α' 70)

Εγγυητικές επιστολές για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν προσκομιστεί στον Αρμόδιο Διαχειριστή στο πλαίσιο του ν. 4062/2012 (Α' 70) και του ν.4152/2013 (Α' 107) όπως ισχύουν, επιστρέφονται μετά από υπεύθυνη δήλωση που υποβάλλει ο ενδιαφερόμενος επενδυτής, εντός αποκλειστικής προθεσμίας δύο (2) μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος, προς τον αρμόδιο διαχειριστή, και με την οποία δηλώνει ότι δε θα προχωρήσει στην υλοποίηση του σταθμού. Με την υποβολή της ανωτέρω υπεύθυνης δήλωσης λύονται αυτοδικαίως οι σχετικές συμβάσεις πώλησης και σύνδεσης του σταθμού στο Δίκτυο, συμπεριλαμβανομένου και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ή το Σύστημα. Ο αρμόδιος Διαχειριστής και ο Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας τηρούν μητρώο των σταθμών για τους οποίους λύονται οι συμβάσεις πώλησης και σύνδεσης στο Δίκτυο κατά τα προβλεπόμενα στην παρούσα περίπτωση και αναρτούν κατάλογο με τους σταθμούς παραγωγής του παρόντος άρθρου εντός ενός (1) μηνός από τη λήξη της προθεσμίας υποβολής της υπεύθυνης δήλωσης. Με την ανάρτηση των καταλόγων αυτών, παύουν να ισχύουν αυτοδικαίως οι Άδειες Παραγωγής, οι Αποφάσεις Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων, οι Άδειες Εγκατάστασης και γενικά όλες οι άδειες και εγκρίσεις που έχουν χορηγηθεί για τους εν λόγω σταθμούς.

Άρθρο 19

Ρυθμίσεις για Υδατορέματα

Στο άρθρο 9 του ν. 4258/2014 (Α' 94), προστίθεται παρ. 5 ως εξής:

«5. Έως την έκδοση του προαναφερόμενου προεδρικού διατάγματος, ειδικά για τις εγκαταστάσεις παραγωγής ενέργειας από Μικρά Υδροηλεκτρικά Έργα (Μ.ΥΗ.Ε.) στις εκτός σχεδίου περιοχές η απόσταση των εγκαταστάσεων αυτών από κάθε μία των γραμμών πλημύρας ορίζεται στα δέκα (10) μέτρα. Οι προαναφερόμε-

νες ειδικές αποστάσεις για τα Μ.ΥΗ.Ε. κατισχύουν των απαγορεύσεων και περιορισμών χρήσεων γης και δόμησης, όπως και των γενικών αποστάσεων δόμησης των κτισμάτων από υδατορέματα, που έχουν έως σήμερα καθορισθεί από Ζώνες Οικιστικού Ελέγχου (Ζ.Ο.Ε.) ή άλλα σχέδια χρήσεων γης (Γ.Π.Σ/ ΣΧΟΟΑΠ) στο πλαίσιο των επιμέρους ζωνών προστασίας και διαχείρισης (σύστημα ζώνωσης) των σχεδίων αυτών.»

Άρθρο 20
Τροποποιήσεις του ν. 3468/2006 (Α' 129) και του
ν. 4152/2013 (Α' 107)

1. Μετά το ένατο εδάφιο της περίπτωσης 3 της υποπαραγράφου Ι.1 της παρ. Ι του άρθρου πρώτου του ν. 4152/2013 (Α' 107), προστίθενται εδάφια ως εξής:

«Η εγγυητική επιστολή επιστρέφεται στον ενδιαφερόμενο μετά από αίτημά του σε περίπτωση που:

αα. ανασταλεί η ισχύς ή ακυρωθεί με δικαστική απόφαση οποιαδήποτε άδεια ή έγκριση που απαιτείται για τη νόμιμη εγκατάσταση ή λειτουργία του σταθμού παραγωγής ΑΠΕ, ή

ββ. παρέλθει η διάρκεια ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης (όπως αυτή ορίζεται από το ν. 3468/2006) χωρίς να έχει εκδοθεί δικαστική απόφαση επί αιτήσεως ακυρώσεως οποιασδήποτε άδειας ή έγκρισης απαραίτητης για την εγκατάσταση ή λειτουργία του σταθμού, εφόσον η αίτηση ακυρώσεως έχει κατατεθεί πριν από το χρόνο υποβολής της εγγυητικής επιστολής από τον ενδιαφερόμενο.»

2. Μετά την υποπαραγράφο α1 της παρ. 10 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 (Α' 129), προστίθενται υποπαραγράφοι α1.1 και α1.2 ως εξής:

«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 εγκρίσεις 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 ακύρωσης ή επί της απόφασης αναστολής στις ακόλουθες περιπτώσεις:

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

β) Εφόσον ακυρώθηκε αμετάκλητα από το αρμόδιο διοικητικό δικαστήριο η απόφαση έγκρισης περιβαλλοντι-

κών όρων ή οποιαδήποτε άλλη απαιτούμενη για την έκδοση της άδειας εγκατάστασης διοικητική πράξη και στη συνέχεια αυτές επανεκδόθηκαν νομίμως σύμφωνα με την ακυρωτική 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 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 21
Θέματα Υβριδικών Σταθμών στα Μη Διασυνδεδεμένα
Νησιά

1. Από την 1η Ιανουαρίου 2016, για τους Υβριδικούς Σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που τίθενται σε λειτουργία (δοκιμαστική ή κανονική) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Μ.Δ.Ν.) ισχύουν τα παρακάτω:

α) Η τιμή αποζημίωσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τις μονάδες Α.Π.Ε. του Υβριδικού Σταθμού, η οποία εγχέεται απευθείας στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., αναφέρεται στην οικεία άδεια παραγωγής, καθορίζεται λαμβάνοντας υπόψη τις Τ.Α. της αντίστοιχης κατηγορίας σταθμών του άρθρου 4, όπως ισχύει κατά τη στιγμή που οι μονάδες αυτές τίθενται σε λειτουργία (δοκιμαστική ή κανονική) και καταβάλλεται με τη μορφή της Διαφορικής Προσαύξησης ή Σταθερής Τιμής, σύμφωνα με τα όρια της παραγράφου 5 του άρθρου 3, όπως ισχύουν για τα Μ.Δ.Ν..

β) Η τιμή αποζημίωσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τις μονάδες ελεγχόμενης παραγωγής του Υβριδικού Σταθμού, όπως αυτή καθορίζεται σύμφωνα με τις διατάξεις της περίπτωση β' της παραγράφου 3, του άρθρου 13 του ν.3468/2006 (Α' 129), η οποία προέρχεται αποκλειστικά από την παραγωγή των μονάδων Α.Π.Ε. του Υβριδικού Σταθμού, μέσω των συστημάτων αποθήκευσης του Σταθμού, δεν μπορεί να είναι κατώτερη από την τιμή της Τ.Α. για αιολικούς σταθμούς της κατηγορίας 2 του Πίνακα 1 της περίπτωσης β' της παρ. 1 του άρθρου 4, επαυξημένη κατά 50%, ώστε να καλύπτονται οι απώλειες ενέργειας στον κύκλο αποθήκευσης του υβριδικού σταθμού.

γ) Η αποζημίωση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας των Υβριδικών Σταθμών, η οποία προέρχεται αποκλειστικά από την παραγωγή των μονάδων Α.Π.Ε. του Υβριδικού Σταθμού, είτε με απ' ευθείας έγχυσή της στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., είτε μέσω των συστημάτων αποθήκευσης του Υβριδικού Σταθμού, καταβάλλεται στους κατόχους Υβριδικών Σταθμών, μέσω του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179), όπως ισχύει.

2. Από την 1η Ιανουαρίου 2016 για την ένταξη Υβριδικών Σταθμών στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε.

Α.Ε., ως Διαχειριστής των Μ.Δ.Ν. συνάπτει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Υβριδικών Σταθμών στα Μ.Δ.Ν. με τον κάτοχο του Υβριδικού Σταθμού.

3. Η Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Υβριδικών Σταθμών στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν. ισχύει για είκοσι (20) έτη.

4. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, μετά από εισήγηση της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστή Μ.Δ.Ν., και γνώμη της Ρ.Α.Ε., ορίζονται ο τύπος, το περιεχόμενο και η διαδικασία κατάρτισης των Συμβάσεων Λειτουργικής Ενίσχυσης Υβριδικών Σταθμών στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος νόμου, του Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν. και του ν.3468/2006, όπως τροποποιείται με τον παρόντα νόμο, και ισχύει, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

5. Για τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικούς Σταθμούς στα Μ.Δ.Ν. που συνάπτουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης, σύμφωνα με την παράγραφο 4 του παρόντος, και στους οποίους χορηγείται παράλληλα Επενδυτική Ενίσχυση, υπό τη μορφή κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής που ανάγεται σε όρους κεφαλαιακής ενίσχυσης, εφαρμόζονται τα όσα ορίζονται στις παραγράφους 7, 8 και 9 του άρθρου 3, με ομοιόμορφη ποσοστιαία απομείωση των εσόδων από την παραγωγή ενέργειας και διαθεσιμότητας ισχύος του Υβριδικού Σταθμού στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν.. Με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζεται η τιμή του επιτοκίου αναγωγής για τους υβριδικούς σταθμούς στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν..

6. Για τις περιπτώσεις Υβριδικών Σταθμών Α.Π.Ε. στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν. για τους οποίους έχει ήδη εκδοθεί άδεια παραγωγής η Ρ.Α.Ε. οφείλει, μετά από αίτημα των ενδιαφερομένων και εντός του διαστήματος που θα οριστεί μετά από απόφασή της, να τροποποιήσει την άδεια παραγωγής σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο αυτό.

7. Η σύναψη Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Υβριδικών Σταθμών στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν. αναστέλλεται μέχρι την τροποποίηση της οικείας άδειας παραγωγής, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 6 του παρόντος.

Άρθρο 22

Τροποποιήσεις του ν. 4001/2011 (Α' 179)

1. Το εδάφιο θ' της παρ. 2 του άρθρου 118 του ν. 4001/2011 (Α' 179) αντικαθίσταται ως εξής:

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

Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Επικράτειας κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179).»

2. Το εδάφιο η' της παραγράφου 2 του άρθρου 129 του ν. 4001/2011 (Α' 179) αντικαθίσταται ως εξής:

«(η) Συνάπτει Συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν. και στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129), καθώς και κάθε άλλου είδους συμβάσεις ενισχύσεων που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από εγκαταστάσεις Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Υβριδικούς Σταθμούς, εφόσον οι εγκαταστάσεις αυτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδέονται με το δίκτυο διανομής των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και καταβάλλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις Συμβάσεις αυτές από τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179), με την επιφύλαξη ειδικότερων διατάξεων νόμου για τους Υβριδικούς Σταθμούς στο Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.»

Άρθρο 23

Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών

1. Το άρθρο 143 του ν. 4001/2011 (Α' 179), όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 διακρίνεται σε :

(α) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου» και

(β) «Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών».

Το πλεόνασμα ή το έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών αποτελεί έσοδο ή εκροή του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν..

2. Η Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. είναι ο διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως εκ του νόμου διαχειριστής και λειτουργός της Αγοράς των Μ.Δ.Ν., είναι ο διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών. Οι Διαχειριστές Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. και Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., καταβάλλουν τα ποσά αποζημίωσης στους αντισυμβαλλόμενους τους κατά τις διατάξεις της περίπτωσης θ' της παρ. 2 του άρθρου 118, και της περίπτωσης η' της παρ. 2 του άρθρου 129, αντίστοιχα, τα οποία ανακτούν πλήρως από τον Ειδικό Λογαριασμό που διαχειρίζονται, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου.

3. Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς: (α) τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και (β) τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων. Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου χαρακτηρίζονται ως Έσοδα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ως Έσοδα Ενισχύσεων αντίστοιχα.

α. Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου είναι:

(αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι παραγωγοί και οι προμηθευτές στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και της Εκκαθάρισης των Αποκλίσεων Παραγωγής - Ζήτησης, σύμφωνα με τα οριζόμενα στα άρθρα 120 και 96 και ιδίως στη περίπτωση ιθ' της παρ. 2 του άρθρου 96, για την ενέργεια από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που είναι συνδεδεμένοι στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο, περιλαμβανομένων των Φ/Β Ειδικού Προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 (Α' 129) και των Α.Π.Ε. με Συμβάσεις Συμψηφισμού Ενέργειας, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. Τα ποσά αυτά καταβάλλονται κατά τρόπον ώστε να αντανakλούν κατ' ελάχιστον το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών και να αναλογούν στην ενέργεια που εγχέεται κατά προτεραιότητα στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής της ηπειρωτικής χώρας και των συνδεδεμένων με αυτά νησιών, κατά τα οριζόμενα στις διατάξεις του άρθρου 9 του ν. 3468/2006, με μεθοδολογία που εξειδικεύεται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

(ββ) Τα έσοδα από τη χρέωση που επιβάλλεται σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου για το σύνολο της ενέργειας που απορροφά στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, κατά το μέρος που αντιστοιχεί στην ενέργεια που παρέχεται σε όλους τους καταναλωτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Διασυνδεδεμένου Δικτύου, εξαιρουμένων των εξαγωγών. Η χρέωση αυτή προσδιορίζεται βάσει μεθοδολογίας που καθορίζεται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και προκύπτει από το γινόμενο της ως άνω απορροφώμενης ενέργειας (MWh) επί τη διαφορά (σε €/MWh) μεταξύ της τιμής ενέργειας που διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά του διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και της εκτιμώμενης μεσοσταθμικής τιμής αγοράς ενέργειας που θα χρεωνόταν ο εκπρόσωπος φορτίου, βάσει του ίδιου μηχανισμού ενέργειας της αγοράς αυτής, λαμβάνοντας υπόψη τις εκάστοτε συνθήκες και τα πραγματικά δεδομένα της αγοράς, χωρίς τη συμμετοχή της ενέργειας των Α.Π.Ε. στον ημερήσιο ενεργειακό προγραμματισμό. Η χρέωση αυτή μεταβάλλεται ανά περίοδο κατανομής ή άλλη χρονική περίοδο, βάσει συγκεκριμένων παραμέτρων, όπως ιδίως η συμμετοχή των Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην κάλυψη του φορτίου ή το επίπεδο της συνολικής ζήτησης. Η μεθοδολογία μπορεί να λαμβάνει υπόψη παραμέτρους οι οποίες καθορίζονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που εκδίδεται κατόπιν εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Οι παράμετροι αναθεωρούνται το Δεκέμβριο και τον Ιούνιο κάθε έτους και ισχύουν για το εξάμηνο που ακολουθεί το μήνα έγκρισης/αναθεώρησης. Η μεθοδολογία εφαρμόζεται από τον Λειτουργό της Αγοράς. Η χρέωση της περίπτωσης αυτής επιβάλλεται σταδιακά στους εκπροσώπους φορτίου ως εξής: για το έτος 2016, ανέρχεται στο πενήντα τοις εκατό (50%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της μεθοδολογίας, για το 2017 στο εβδομήντα πέντε τοις εκατό (75%) και για το 2018 και εφεξής στο εκατό τοις εκατό (100%).

Για την προσαρμογή στις ρυθμίσεις της παρούσας, ο Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και ο Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος τροποποιούνται και η απόφαση της Ρ.Α.Ε. για τον καθορισμό των παραμέτρων της

μεθοδολογίας εκδίδεται μέχρι τις 15.9.2016 και εφαρμόζεται από 1.10.2016. Η απόφαση της Ρ.Α.Ε. για τον επαναπροσδιορισμό του τέλους ΕΤΜΕΑΡ κατά την περίπτωση αα' της παρ. 3β του παρόντος άρθρου για τον Ιούνιο 2016, εκδίδεται μέχρι τις 30.9.2016, λαμβάνοντας υπόψη τα έσοδα του λογαριασμού με βάση τις διατάξεις της παρούσας περίπτωσης. Για την περίοδο 2016-2017, το ύψος των μοναδιαίων χρεώσεων καθορίζεται κατά τρόπον ώστε στο τέλος της διετίας να μην προκύπτει έλλειμμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου.

γγ) Τα έσοδα από χρέωση που μπορεί να επιβάλλεται κατ' έτος, αρχής γενομένης από το έτος 2018 και εφεξής, με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας κατόπιν εισήγησης της Ρ.Α.Ε., στους εκπροσώπους φορτίου για την ενέργεια που απορροφούν για τους καταναλωτές που εκπροσωπούν εντός του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου σύμφωνα με την περίπτωση ββ', με σκοπό τη σταδιακή και κατά το δυνατόν ισόποση μείωση, του προς ανάκτηση ποσού από τους καταναλωτές μέσω του τέλους ΕΤΜΕΑΡ της περίπτωσης αα' της παρ. 3β του παρόντος άρθρου. Με την απόφαση αυτή καθορίζεται και η ετήσια χρέωση που επιβάλλεται ανά μονάδα ενέργειας (€/MWh), ομοιόμορφα για το σύνολο της ενέργειας αυτής.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας κατόπιν γνώμης της Ρ.Α.Ε., μπορεί να θεσπίζεται Ειδική Αγορά Εγγυήσεων Προέλευσης, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων από 15 έως και 18 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει. Με την απόφαση αυτή καθορίζονται οι συμμετέχοντες, ο αρμόδιος Διαχειριστής, η διαδικασία επιμερισμού των Εγγυήσεων Προέλευσης στους Εκπροσώπους φορτίου στους οποίους επιβάλλεται η ειδική χρέωση της παρούσας περίπτωσης και κατ' αναλογία της ενέργειας επί της οποίας επιβάλλεται η χρέωση αυτή, οι δυνατότητες αγοραπωλησίας των Εγγυήσεων Προέλευσης και θέματα που αφορούν το διασυνοριακό εμπόριο των Εγγυήσεων Προέλευσης. Εντός τριών (3) μηνών από την έκδοση της απόφασης αυτής, καταρτίζεται από τους Φορείς Έκδοσης των Εγγυήσεων Προέλευσης, Κώδικας Αγοράς Εγγυήσεων Προέλευσης, ο οποίος υποβάλλεται προς έγκριση στη Ρ.Α.Ε.. Η Ρ.Α.Ε., κατόπιν διενέργειας δημόσιας διαβούλευσης, εκδίδει τον Κώδικα αυτόν προβαίνοντας κατά την κρίση της στις αναγκαίες προσθήκες ή τροποποιήσεις. Με τον Κώδικα αυτόν καθορίζονται ιδίως: α) τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των συμμετεχόντων στην αγορά, β) οι διαδικασίες που εφαρμόζονται για τη διενέργεια των συναλλαγών, γ) ο τρόπος διενέργειας δημοπρασιών ή σύναψης διμερών συμβολαίων, δ) οι διαδικασίες παροχής εγγυήσεων και εκκαθάρισης των συναλλαγών, ε) οι διαδικασίες και μεθοδολογίες επιβολής κυρώσεων και γ) κάθε άλλο αναγκαίο ζήτημα για τη λειτουργία της αγοράς αυτής. Με απόφαση της Ρ.Α.Ε. κατόπιν σχετικής εισήγησης του αρμόδιου διαχειριστή της αγοράς, παρέχονται ειδικές εγκρίσεις και καθορίζονται λεπτομέρειες εφαρμογής που είναι αναγκαίες για τη λειτουργία της αγοράς.

δδ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

β. Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου είναι:

(αα) Έσοδα από την επιβολή Ειδικού Τέλους για τη

Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ.) επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας του ηπειρωτικού συστήματος και των συνδεδεμένων με αυτό νησιών. Το Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. επιβάλλεται επί της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, και διαφοροποιείται ανά κατηγορία Πελατών, περιλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών, ομοίωμα για όλη την ελληνική επικράτεια, σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, που εκδίδεται μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε.. Η μεθοδολογία λαμβάνει υπόψη την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνει ο κάθε Πελάτης και περιλαμβάνει συντελεστές που διαφοροποιούν το ειδικό τέλος κατά κατηγορία Πελατών, περιλαμβανομένων των αυτοπαραγωγών, έτσι ώστε να προκύπτει χρέωση που εξισορροπεί τις οικονομικές συνέπειες μεταξύ των κατηγοριών Πελατών. Ειδικά για τους αυτοπαραγωγούς Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., το ειδικό τέλος καταβάλλεται από κάθε αυτοπαραγωγό αποκλειστικά και μόνο για το τμήμα της ηλεκτρικής ενέργειας που συνολικά αυτός απορροφά από το Δίκτυο ή το Σύστημα. Οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών της ανωτέρω μεθοδολογίας, καθώς και οι μοναδιαίες χρεώσεις που επιβάλλονται στους Πελάτες, προσδιορίζονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, το 12ο μήνα εκάστου έτους προκειμένου να εφαρμοσθεί το επόμενο ημερολογιακό έτος, μετά από προϋπολογιστική εκτίμηση των εσόδων και εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Επικράτειας. Οι ανωτέρω μοναδιαίες χρεώσεις αναθεωρούνται με την ίδια διαδικασία, τον 6ο μήνα κάθε ημερολογιακού έτους για εφαρμογή από την 1η Ιουλίου έως την 31η Δεκεμβρίου του ίδιου έτους, εφόσον αυτό απαιτείται με βάση την εξέλιξη των εσόδων και εξόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου εντός του έτους. Η ετήσια επιβάρυνση Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό του ενός εκατομμυρίου (1.000.000) ευρώ. Το όριο αυτό αναπροσαρμόζεται ετησίως, με απόφαση της Ρ.Α.Ε., σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή όπως δημοσιεύεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή. Λεπτομέρειες σχετικά με τις διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών του Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

(ββ) Ποσοστό των εσόδων που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που αντιστοιχούν στην Ελλάδα κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 25 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

(γγ) Τα ποσά που εισπράττονται από τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη και αντιστοιχούν σε Ειδικό Τέλος Λιγνιτικής Παραγωγής το οποίο ορίζεται σε δύο (2) ευρώ ανά MWh παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζεται ο τρόπος και η διαδικασία εισπραξης και απόδοσης του εν λόγω τέλους, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα. Το τέλος αυτό αναπροσαρμόζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε..

(δδ) Τα ποσά που καταβάλλονται από τον Διαχειριστή Μ.Δ.Ν. σε περίπτωση πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, που τηρεί ο Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., για τον ισοσκελι-

σμό του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..

(εε) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία.

4. Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών διαχωρίζεται λογιστικά σε δύο Υπολογαριασμούς: (α) τον Υπολογαριασμό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και (β) τον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων. Τα έσοδα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών χαρακτηρίζονται ως Έσοδα Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και ως Έσοδα Ενισχύσεων αντίστοιχα.

α. Έσοδα του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:

(αα) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από τις μονάδες που αναφέρονται στην περίπτωση η' της παρ. 2 του άρθρου 129.

(ββ) Τα ποσά που καταβάλλουν οι Εκπρόσωποι Φορτίου των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν., για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών, η οποία παράγεται από Φ/Β Ειδικού Προγράμματος του άρθρου 14Α του ν. 3468/2006 και από Α.Π.Ε. με Συμβάσεις Συμψηφισμού Ενέργειας, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία.

(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν..

Η Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., ως Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., υπολογίζει, σε μηνιαία και ετήσια βάση, τα ποσά των υποπαραγράφων α' και β', σύμφωνα με τις εγκεκριμένες Μεθοδολογίες, βάσει των διατάξεων του Κώδικα Μ.Δ.Ν.. Λεπτομέρειες σχετικά με τις διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών.

β. Έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών είναι:

(αα) Τα ποσά που προκύπτουν από την επιβολή ΕΤΜΕΑΡ επί της κατανάλωσης των Συστημάτων των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών όπως το τέλος αυτό ορίζεται στο εδάφιο αα' της παρ. 3.β του παρόντος άρθρου.

(ββ) Τα ποσά που καταβάλλονται από το Λειτουργό της Αγοράς σε περίπτωση ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, για τον ισοσκελισμό του, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Μ.Δ.Ν..

(γγ) Ποσά που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία και τον Κώδικα Μ.Δ.Ν..

5. Ο Ειδικός Λογαριασμός Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών ισοσκελίζεται σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Κώδικα Μ.Δ.Ν.. Οι διαδικασίες εκκαθάρισης και διακανονισμού συναλλαγών για τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών. Ο Διαχειριστής Μ.Δ.Ν. γνωστοποιεί στο Λειτουργό της Αγοράς αναλυτικά στοιχεία σχετικά με τον ισοσκελισμό του Ειδικού Λογαριασμού

Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών μετά την ολοκλήρωση των σχετικών διαδικασιών (μηνιαίας και ετήσιας εκκαθάρισης) που προβλέπονται στον Κώδικα Μ.Δ.Ν.»

2. Όπου στην κείμενη νομοθεσία γίνεται αναφορά ή παραπομπή στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. του άρθρου 143 του ν. 4001/2001, εφόσον σχετίζεται με τα Συστήματα των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, νοείται, από τη θέση σε ισχύ του νόμου αυτού, στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών, ενώ σε κάθε άλλη περίπτωση στον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου.

Άρθρο 24

Ρυθμίσεις για την συμμόρφωση με την υπ' αριθμ. 2014/536/ΕΕ

Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής

1. Στο τέλος του άρθρου 108 του ν. 4001/2011 (Α' 179) προστίθεται παράγραφος 11 ως εξής:

«11. Στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ καθορίζονται ιδίως, οι διαδικασίες που ακολουθούνται, οι σχετικές προθεσμίες, οι υπόχρεοι καταβολής τιμημάτων και τελών και οι σχετικές μεθοδολογίες και οι παράμετροι αυτών για τον υπολογισμό και επιμερισμό των επιβαρύνσεων, τα βασικά στοιχεία για την οργάνωση των διαγωνιστικών διαδικασιών που ακολουθούνται, οι χρηματοοικονομικές διευθετήσεις, οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα των εμπλεκόμενων φορέων, καθώς και κάθε άλλο θέμα που αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή του παρόντος άρθρου.»

2. Μετά το άρθρο 108 του ν. 4001/2011 (Α' 179) προστίθεται άρθρο 108Α ως εξής:

«1. Με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, καθορίζονται τα κριτήρια, η μεθοδολογία, η διαδικασία εξέτασης της οικονομικής αποδοτικότητας και τεχνικής δυνατότητας ηλεκτροδότησης ενός ή περισσότερων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Μ.Δ.Ν.) μέσω της διασύνδεσής τους με το ΕΣΜΗΕ ή το Διασυνδεδεμένο με αυτό ΕΔΔΗΕ, σε σχέση με τη εξακολούθηση της ηλεκτροδότησής του(ς) ως Μ.Δ.Ν., καθώς και κάθε άλλο ειδικότερο θέμα που αφορά την αξιολόγηση αυτή, συμπεριλαμβανομένων και των ενεργειών των αρμόδιων διαχειριστών ΕΣΜΗΕ και ΕΔΔΗΕ και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, ως προς το ζήτημα αυτό. Η απόφαση αυτή αφορά σε Συστήματα Μ.Δ.Ν. των οποίων τα έργα διασύνδεσής τους με το ΕΣΜΗΕ ή το Διασυνδεδεμένο με αυτό ΕΔΔΗΕ δεν έχουν περιληφθεί στο Δεκαετές Σχέδιο Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 108 ή το αντίστοιχο Σχέδιο Ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ κατά το άρθρο 128.

2. Η Ρ.Α.Ε. καθορίζει με απόφασή της τον οικονομικά αποδοτικότερο τρόπο ηλεκτροδότησης ενός ή περισσότερων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, κατόπιν κοινής εισήγησης που υποβάλλεται από τους Διαχειριστές ΕΣΜΗΕ, ΕΔΔΗΕ και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, σύμφωνα με τα κριτήρια και τον τρόπο που καθορίζονται στην απόφαση της παρ. 1. Η εισήγηση αυτή βασίζεται σε πόρισμα ομάδας εργασίας που συνίσταται με απόφαση της Ρ.Α.Ε., βάσει του άρθρου 9 παρ. 2 του ν. 4001/2011, με αντικείμενο τη διερεύνηση των τεχνικοοικονομικών επιλογών ηλεκτροδότησης των Μ.Δ.Ν.. Η τεχνικοοικονομική διερεύνηση πραγματοποιείται βάσει προκαταρ-

κτικής εξέτασης τεχνικών λύσεων διασύνδεσης ή αυτόνομης ανάπτυξης του ηλεκτρικού συστήματος Μ.Δ.Ν. που στηρίζεται στις επικρατούσες τεχνολογικές επιλογές και τη διεθνή εμπειρία από την κατασκευή παρόμοιων έργων. Στους οικείους Κώδικες Διαχείρισης μπορεί να εξειδικεύονται ζητήματα σχετικά με την τεχνικοοικονομική εξέταση των επιλογών ηλεκτροδότησης των Μ.Δ.Ν. για την εφαρμογή της παραγράφου αυτής.

3. Η διαδικασία της παρ. 2 ολοκληρώνεται έως την 31η Δεκεμβρίου του έτους 2017 για το σύνολο των μη διασυνδεδεμένων νησιών. Το διάστημα αυτό μπορεί να παρατείνεται με αιτιολογημένη απόφαση της Ρ.Α.Ε., έως ένα (1) έτος, εφόσον έχουν εκδοθεί οι σχετικές αποφάσεις για Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά που καλύπτουν τουλάχιστον το 70% της κατανάλωσης του συνόλου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, όπως καταγράφηκε, κατά το τελευταίο, σε σχέση με τη λήψη της απόφασης αυτής, ημερολογιακό έτος λειτουργίας τους.

4. Η διαδικασία της παρ. 2 μπορεί να επαναλαμβάνεται κάθε τέσσερα (4) έτη, ή νωρίτερα, μετά από απόφαση της Ρ.Α.Ε., εάν έχει παρατηρηθεί σημαντική μεταβολή των τεχνικοοικονομικών επιλογών ηλεκτροδότησης των Μ.Δ.Ν. (κόστος προμήθειας συμβατικών καυσίμων, κόστος τεχνολογιών ηλεκτροπαραγωγής, κόστος τεχνολογίας διασυνδέσεων κ.α.) ή έχει υποβληθεί σχετικό τεκμηριωμένο αίτημα τρίτου.

5. Προκειμένου η Ρ.Α.Ε. να ανταποκριθεί εγκαίρως στο έργο των παραγράφων 3 και 4, μπορεί να συνάπτει συμβάσεις με Ανώτατα Πανεπιστημιακά ή Πολυτεχνικά ή Τεχνολογικά ιδρύματα για την παροχή συμβουλευτικού έργου, μέχρι του συνολικού ποσού των εκατό χιλιάδων (100.000) ευρώ ετησίως, κατά παρέκκλιση από κάθε ειδική ή γενική διάταξη νόμου.

6. Ο αρμόδιος Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ ή ΕΔΔΗΕ οφείλει, εντός τριών μηνών από τη δημοσίευση της απόφασης της παραγράφου 2, να υποβάλει εισήγηση στη Ρ.Α.Ε. για την ένταξη του έργου διασύνδεσης που έχει κριθεί από τη Ρ.Α.Ε. ως οικονομικά αποδοτικότερο, στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του ΕΣΜΗΕ ή στο Σχέδιο Ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ, με βάση και τα ειδικότερα καθοριζόμενα στους οικείους Κώδικες Διαχείρισης. Σε περίπτωση αδυναμίας ένταξης έργου διασύνδεσης Μ.Δ.Ν. που αφορά στην ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, είτε λόγω επίκλησης αδυναμίας του αρμόδιου Διαχειριστή την οποία θα πρέπει να αιτιολογεί επαρκώς, είτε λόγω μη αποδοχής από τη Ρ.Α.Ε. του προτεινόμενου από τον Διαχειριστή τρόπου ένταξης, για λόγους που ανάγονται ιδίως στο χρονοδιάγραμμα υλοποίησης ή στην τεχνική λύση που επιλέγεται, εφαρμόζεται η διαδικασία της παραγράφου 7 (β) του άρθρου 108, με πρωτοβουλία της Αρχής ή κατόπιν τεκμηριωμένου αιτήματος τρίτου, η οποία εκκινεί με αιτιολογημένη απόφαση της Ρ.Α.Ε. που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Με τον αντίστοιχο Κώδικα Διαχείρισης καθορίζεται κάθε ειδικότερο θέμα που είναι αναγκαίο για την εφαρμογή της παρούσας παραγράφου και τις διαδικασίες που ακολουθούνται, καθώς και τα ζητήματα που σχετίζονται με τις αρμοδιότητες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ ως προς την παρακολούθηση και υλοποίηση του έργου.

7. Για έργα ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ που αφορούν διασυνδέσεις Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, τα οποία υλοποιούνται μέσω των διαδικασιών της παραγράφου 7 (β) του άρθρου 108 και των δύο τελευταίων εδαφίων της παραγράφου 4 του άρθρου 108Α, ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ

συστήνει και διαχειρίζεται Ειδικό Λογαριασμό Διασυνδέσεων Μ.Δ.Ν. για την αποπληρωμή των επενδύσεων αυτών. Στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ καθορίζονται τα έσοδα και τα έξοδα του λογαριασμού αυτού και κάθε ειδικότερο θέμα για τη διαχείρισή του.

8. Οι όροι και οι προϋποθέσεις υλοποίησης των έργων διασυνδέσεων Μ.Δ.Ν., ανεξάρτητα από το φορέα και τον τρόπο υλοποίησής τους, θα πρέπει να διασφαλίζουν ότι οι επιβαρύνσεις των καταναλωτών, ανά κατηγορία καταναλωτή, συνολικά από χρεώσεις ΥΚΩ και τέλη χρήσης ΕΣΜΗΕ ή ΕΔΔΗΕ, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, στις οποίες περιλαμβάνονται και οι χρεώσεις για την εκτέλεση των διασυνδέσεων αυτών, δεν υπερβαίνουν τις αντίστοιχες επιβαρύνσεις που θα προέκυπταν στην περίπτωση μη υλοποίησης των διασυνδέσεων αυτών.

9. Για κάθε έργο ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ που αφορά διασύνδεση Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, ανεξαρτήτως φορέα και τρόπου υλοποίησης, καθορίζεται κατά την ένταξη του έργου στο ΔΠΑ ή την ανάθεσή του κατά τη διαδικασία της παρ. 7 (β) του άρθρου 108, δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα υλοποίησης. Σε περίπτωση καθυστέρησης ολοκλήρωσης του έργου, με βάση το δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα, η οποία δεν οφείλεται σε ανωτέρα βία ή δικαστική αναστολή, ή σε άλλη αντικειμενική αδυναμία, επιβάλλεται με απόφαση της Ρ.Α.Ε., είτε στον αρμόδιο Διαχειριστή, εφόσον το έργο έχει ενταχθεί στο αντίστοιχο Πρόγραμμα/Σχέδιο Ανάπτυξης, είτε στον ανάδοχο που επιλέγεται μέσω εφαρμογής της διαδικασίας της παρ. 7 (β) του άρθρου 108, ρήτρα για κάθε έτος καθυστέρησης, υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού που τηρείται για τις ΥΚΩ βάσει του άρθρου 55. Η συνδρομή της ανωτέρας βίας ή άλλης αντικειμενικής αδυναμίας διαπιστώνεται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. κατόπιν αιτιολογημένης εισήγησης του αρμόδιου Διαχειριστή ή του αναδόχου, κατά περίπτωση. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζεται ο τρόπος υπολογισμού και η διαδικασία επιβολής και είσπραξης της ρήτρας αυτής. Ο υπολογισμός θα πρέπει να λαμβάνει υπόψη τις δαπάνες ΥΚΩ που θα αποφεύγονταν σε περίπτωση υλοποίησης της διασύνδεσης αυτής.»

3. Το άρθρο 133 του ν. 4001/2011 (Α' 179) αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Με την επιφύλαξη ειδικότερων διατάξεων για τις ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, καθώς και της παρ. 3 για την περίπτωση χορήγησης σχετικής παρέκκλισης κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 44 της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, η άδεια παραγωγής για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά χορηγείται, κατόπιν αίτησης των ενδιαφερομένων, από τη Ρ.Α.Ε. σύμφωνα με τους όρους και τις ειδικές προϋποθέσεις που προβλέπονται στον παρόντα νόμο και στον Κανονισμό Αδειών. Στην άδεια παραγωγής περιλαμβάνεται δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα εγκατάστασης του δυναμικού παραγωγής. Σε περίπτωση καθυστέρησης ως προς την ένταξη του εν λόγω δυναμικού παραγωγής, με βάση το ως άνω χρονοδιάγραμμα, η οποία δεν οφείλεται σε ανωτέρα βία ή δικαστική αναστολή, ή άλλη αντικειμενική αδυναμία, επιβάλλεται με απόφαση της Ρ.Α.Ε., στον κάτοχο της άδειας παραγωγής υποχρέωση να καταβάλει αποζημίωση ίση με τη μη υλοποιηθείσα εξοικονόμηση κόστους ή ίση με το πρόσθετο κόστος που απαιτήθηκε για κάλυψη της ζήτησης. Για την εφαρμογή του προηγούμενου εδαφίου, ειδικά για άδειες παραγωγής που έχουν εκδοθεί προ της 1ης Αυγούστου 2016, ο κάτοχος των αδειών παραγωγής οφείλει, μέχρι την 1η Φεβρουαρίου

2017, να υποβάλει στη Ρ.Α.Ε. δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα εγκατάστασης των αδειοδοτημένων μονάδων. Στον Κώδικα Διαχείρισης των ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ρυθμίζεται κάθε αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή του ανωτέρω διοικητικού μέτρου. Σε περίπτωση συστηματικής παραβίασης του χρονοδιαγράμματος η Ρ.Α.Ε. ανακαλεί την άδεια. Το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης μπορεί να παρατείνεται με τροποποίηση της οικείας άδειας παραγωγής, εφόσον συντρέχουν σπουδαίοι λόγοι που εκφεύγουν του ελέγχου του κατόχου της άδειας.

2. Εξαιρέση από την υποχρέωση λήψης άδειας χορηγείται σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις του παρόντος άρθρου και του άρθρου 132 και τις σχετικές διατάξεις του Κανονισμού Αδειών. Με τους όρους της άδειας ή της εξαιρέσης, κατά την παράγραφο αυτή, καθορίζονται οι ειδικές υποχρεώσεις του κατόχου της άδειας σχετικά με την καλή και εμπρόθεσμη κατασκευή και λειτουργία του δυναμικού παραγωγής και οι εγγυήσεις για τη διασφάλιση της εκπλήρωσης των υποχρεώσεων αυτών.

3. Για τα Απομονωμένα Μικροδίκτυα, σύμφωνα με την παρέκκλιση που έχει χορηγηθεί από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή σε εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 139 και για όσο χρόνο αυτή βρίσκεται σε ισχύ, ήτοι την 1η Ιανουαρίου 2021, χορηγείται στη ΔΕΗ Α.Ε., άδεια παραγωγής για την ανακαίνιση, την αναβάθμιση και την επέκταση υπάρχουσας συμβατικής δυναμικότητας, καθώς και την κάλυψη εκτάκτων αναγκών, σύμφωνα με τη διαδικασία, τους όρους και τις προϋποθέσεις που προβλέπονται στον Κανονισμό Αδειών. Σε περίπτωση λήξης της άδειας που χορηγείται για τις ανωτέρω περιπτώσεις, η άδεια μπορεί να παραταθεί κατά την αποκλειστική διακριτική ευχέρεια της Ρ.Α.Ε., υπό την προϋπόθεση ότι οι καθυστερήσεις οφείλονται σε λόγους εξ ολοκλήρου πέραν του ελέγχου της ΔΕΗ Α.Ε.. Η πλήρης αποξήλωση των κύριων μονάδων ηλεκτροπαραγωγής σε υφιστάμενο σταθμό παραγωγής και η αντικατάστασή τους από νέα εγκατάσταση παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας δεν συνιστά υπάρχουσα δυναμικότητα, αλλά κατασκευή νέων μονάδων.

4. Η Ρ.Α.Ε., κάθε δύο (2) έτη, καταρτίζει για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά κατάλογο στον οποίο καταγράφονται οι ανάγκες εγκατάστασης νέων μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, που εκτιμάται ότι θα προκύψουν κατά την επόμενη πενταετία. Στις ανάγκες αυτές συνυπολογίζονται και οι ανάγκες αντικατάστασης του υπάρχοντος παραγωγικού δυναμικού και λαμβάνονται υπόψη οι άδειες παραγωγής οι οποίες έχουν χορηγηθεί, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Αδειών. Ο ανωτέρω κατάλογος καταρτίζεται με βάση τις τακτικές προβλέψεις της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και την εκτίμηση των δυνατοτήτων και της σκοπιμότητας διασύνδεσης του δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

5. Για τη διασφάλιση του απρόσκοπτου ενεργειακού εφοδιασμού των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, και εφόσον η Ρ.Α.Ε. με την απόφασή της παρ. 2 του άρθρου 108Α, έχει καθορίσει ότι οικονομικά αποδοτικότερος τρόπος ηλεκτροδότησης του ηλεκτρικού συστήματος Μ.Δ.Ν. είναι μέσω της αυτόνομης ανάπτυξής του, όταν διαπιστώνεται πρόβλημα επάρκειας ισχύος με βάση τη διαδικασία χορήγησης αδειών κατόπιν αίτησης και λαμβάνοντας υπόψη την εφαρμογή κατάλληλων μέτρων ε-

νεργειακής αποδοτικότητας ή διαχείρισης της ζήτησης, όπως προβλέπεται στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, προκηρύσσεται δημόσιος διαγωνισμός με την ακόλουθη διαδικασία:

(α) Η Ρ.Α.Ε. δημοσιεύει πρόσκληση στην οποία περιγράφονται η διαδικασία του διαγωνισμού, οι όροι και οι προϋποθέσεις συμμετοχής, τα κριτήρια επιλογής των υποψηφίων και το τυχόν αντάλλαγμα για την παροχή υπηρεσιών κοινής ωφέλειας που παρέχεται σε εκείνον ο οποίος λαμβάνει την άδεια.

(β) Έξι (6) τουλάχιστον μήνες πριν από τη λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών, η πρόσκληση δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, σε μια ημερήσια εφημερίδα της πρωτεύουσας με πανελλήνια κυκλοφορία, σε δύο ημερήσιες ή εβδομαδιαίες εφημερίδες του νησιού, όπου πρόκειται να γίνει η εγκατάσταση, εφόσον εκδίδονται, και στην Επίσημη Εφημερίδα των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων.

(γ) Η συγγραφή υποχρεώσεων και κάθε συμβατικό στοιχείο τίθενται στη διάθεση κάθε ενδιαφερομένου κατά τα οριζόμενα στην πρόσκληση.

(δ) Η Ρ.Α.Ε. αξιολογεί τις προτάσεις που υποβάλλονται στο διαγωνισμό και χορηγεί την άδεια παραγωγής. Κατά την αξιολόγηση των προτάσεων λαμβάνονται υπόψη, μεταξύ άλλων, η τήρηση των κανόνων του υγιούς ανταγωνισμού και η προστασία του περιβάλλοντος.

(ε) Η Ρ.Α.Ε. λαμβάνει κάθε αναγκαίο μέτρο για τη διασφάλιση της εμπιστευτικότητας των στοιχείων που περιέχονται στις υποβαλλόμενες προτάσεις.

(στ) Εάν ο διαγωνισμός κηρυχθεί άγονος, άδεια παραγωγής χορηγείται στη ΔΕΗ ΑΕ με απόφαση της Ρ.Α.Ε.. Στην περίπτωση αυτή η άδεια παραγωγής περιλαμβάνει ειδικούς όρους που διασφαλίζουν την τήρηση των τεχνικών προδιαγραφών, οι οποίες ορίζονται στη διακήρυξη του διαγωνισμού. Για την περίπτωση αυτή η ανωτέρω απόφαση της Ρ.Α.Ε. μπορεί να ορίζει την απόδοση των επενδυόμενων κεφαλαίων του έργου.

6. Αν η Ρ.Α.Ε. διαπιστώνει, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και σύμφωνα και με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης των ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, την ύπαρξη ή το ενδεχόμενο εκδήλωσης κατάστασης εκτάκτου ανάγκης, η οποία δεν επιτρέπει τον έγκαιρο και απρόσκοπτο ενεργειακό εφοδιασμό Μη Διασυνδεδεμένου Νησιού, κατά την παρ. 5, με απόφασή της χορηγεί άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη ΔΕΗ ΑΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Αδειών. Η άδεια αυτή χορηγείται για όσο χρόνο διαρκεί η κατάσταση έκτακτης ανάγκης. Το δυναμικό που εγκαθίσταται στην περίπτωση αυτή αποτελεί επέκταση του υφιστάμενου δυναμικού κατά την έννοια της παρ. 3. Μέχρι την 30ή Σεπτεμβρίου του 2017, οπότε θα πρέπει να έχει ολοκληρωθεί και τεθεί σε εφαρμογή το σχέδιο κάλυψης εκτάκτων αναγκών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης των Ηλεκτρικών Συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και να έχουν ληφθεί οι απαιτούμενες άδειες και εγκρίσεις με βάση την κείμενη νομοθεσία, η Δ.Ε.Η. Α.Ε. υποχρεούται σε λήψη των απαιτούμενων αδειών παραγωγής ενώ απαλλάσσεται από την υποχρέωση λήψης των υπολοίπων αδειών και εγκρίσεων για τις μονάδες που εγκαθίσταται για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

7. Στην περίπτωση που από την απόφαση της παρ. 2 του άρθρου 108Α έχει διαπιστωθεί ότι η ηλεκτροδότηση του αντίστοιχου Συστήματος Μ.Δ.Ν. μέσω της διασύνδεσης του Συστήματος αυτού με το ΕΣΜΗΕ ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο του ΕΔΔΗΕ, είναι, σε μακροπρόθεσμη βάση, οικονομικά αποδοτικότερη, σε σύγκριση με την αυτόνομη ανάπτυξή του, μπορεί να χορηγείται άδεια παραγωγής για νέο δυναμικό παραγωγής με συμβατικές μονάδες στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, με την έννοια που του αποδίδεται στην 536/2014 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, σύμφωνα με τις ρυθμίσεις του άρθρου αυτού. Στην περίπτωση αυτή η άδεια χορηγείται μόνο για το χρονικό διάστημα μέχρι την ολοκλήρωση της διασύνδεσης, με βάση το δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα ολοκλήρωσής της. Μέχρι την έκδοση της απόφασης παρ. 2 του άρθρου 108Α για την οικονομικότητα της διασύνδεσης συγκεκριμένου Μ.Δ.Ν., άδεια παραγωγής για συμβατικές μονάδες στο εν λόγω Σύστημα Μ.Δ.Ν. χορηγείται για τρία (3) έτη και με δυνατότητα παράτασης για ίσο χρόνο εφόσον τεκμηριώνεται ανάγκη ασφάλειας εφοδιασμού με ηλεκτρική ενέργεια. Η άδεια παραγωγής που χορηγείται κατά το μεταβατικό αυτό στάδιο των προηγούμενων δύο εδαφίων, θεωρείται κάλυψη έκτακτης ανάγκης, κατά την έννοια της παραγράφου 6.»

4. Η παρ. 6 του άρθρου 134 του ν. 4001/2011 (Α' 179) όπως ισχύει αντικαθίσταται ως εξής:

«6. Με την επιφύλαξη του άρθρου 137Α, κατά τη διάρκεια ισχύος της παρέκκλισης με βάση τις διατάξεις του άρθρου 33 της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ και σύμφωνα και με τους όρους της απόφασης 2014/536/ΕΕ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, χορηγείται αποκλειστικά στη Δ.Ε.Η. Α.Ε.. άδεια για την προμήθεια των καταναλωτών στα Απομονωμένα Μικροδίκτυα και τα Μικρά Απομονωμένα Δίκτυα.».

5. Μετά το άρθρο 137 του ν. 4001/2011 (Α' 179) προστίθεται άρθρο 137Α ως εξής:

«1. Η παρέκκλιση από τις διατάξεις του άρθρου 33 της Οδηγίας που έχει χορηγηθεί σύμφωνα με την απόφαση 2014/536/ΕΕ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, ισχύει έως την πλήρη εγκατάσταση των αναγκαίων υποδομών, σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Κεφαλαίου 54 του Κώδικα Μ.Δ.Ν.. Σε κάθε περίπτωση, η παρέκκλιση παύει να ισχύει στις 17 Φεβρουαρίου 2019. Ειδικότερα, η νήσος Κρήτη δεν υπάγεται στο καθεστώς παρέκκλισης για τη προμήθεια και η νήσος Ρόδος απεντάσσεται από το καθεστώς παρέκκλισης για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας τη 1η Ιανουαρίου 2017. Για τα υπόλοιπα απομονωμένα μικροδίκτυα, η Ρ.Α.Ε., με απόφασή της που εκδίδεται εντός τριμήνου από την υποβολή της ετήσιας έκθεσης της παραγράφου 2 και με βάση το περιεχόμενο της έκθεσης αυτής, επαληθεύει το αν εξακολουθούν να υφίστανται σε κάθε δεδομένο απομονωμένο δίκτυο ουσιώδη προβλήματα που δεν επιτρέπουν το άνοιγμα της αγοράς. Σε περίπτωση που η Ρ.Α.Ε. διαπιστώνει την άρση των εν λόγω προβλημάτων, αποφασίζει την απένταξη του σχετικού συστήματος Μ.Δ.Ν. από το καθεστώς της παρέκκλισης, με αποτέλεσμα οι καταναλωτές του να θεωρούνται εφεξής «Επιλέγοντες Πελάτες». Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται στην εφημερίδα της Κυβερνήσεως και κοινοποιείται στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.

2. Ο Διαχειριστής Μ.Δ.Ν., από τις από την έναρξη ισχύος του παρόντος και έως τις 17 Φεβρουαρίου 2019, καταρτίζει σε ετήσια βάση Έκθεση, με την οποία προσδιορίζονται, για κάθε Σύστημα Μ.Δ.Ν.: α) κατά πόσον έχει συντελεστεί άνοιγμα της αγοράς στα Μ.Δ.Ν., β) η κα-

τάσταση των επενδύσεων σε υποδομές σε σχέση με το αντίστοιχο σχέδιο, γ) τα ουσιώδη και ουσιαστικά προβλήματα που εξακολουθούν να υφίστανται για το άνοιγμα της αγοράς και δ) κατά πόσον τα προβλήματα αυτά μπορούν να αποδοθούν άμεσα στη μη ολοκλήρωση των επενδύσεων σε υποδομές, όπως προβλέπεται στο Κεφάλαιο 54 του Κώδικα Μ.Δ.Ν.. Η εν λόγω Έκθεση υποβάλλεται προς έγκριση στη Ρ.Α.Ε., δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα της και κοινοποιείται στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή μαζί με την απόφαση της παρ. 1.»

6. Στην παρ. 2 του άρθρου 138 του ν. 4001/2011 (Α' 179) προστίθεται περίπτωση η' ως εξής

«η) Οι ειδικοί όροι και περιορισμοί για την προμήθεια σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες.»

7. Το άρθρο 139 του ν. 4001/2011 (Α' 179) αντικαθίσταται ως εξής:

«Με αίτηση που υποβάλλεται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, μπορεί να ζητηθεί παρέκκλιση από τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, κατά τα διαλαμβανόμενα στο άρθρο 44 της Οδηγίας αυτής.»

Άρθρο 25

Τροποποίηση του ν. 3468/2006 (Α' 129) και του ν. 4254/2014 (Α' 85)

1. Μετά τον πίνακα Β' της περίπτωσης β' της παρ. 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 (Α' 129) όπως ισχύει με την περίπτωση δ' της παραγράφου 1 της υποπαραγράφου ΙΓ1 της παραγράφου ΙΓ του άρθρου πρώτου του ν. 4254/2014 (Α' 85) αντικαθίστανται τα τρία πρώτα εδάφια με τα ακόλουθα:

«ΜΤΦΑτ: Η ανά μήνα μέση μοναδιαία μικτή τιμή του Φυσικού Αερίου σε €/MWh Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης (Α.Θ.Δ.), η οποία περιλαμβάνει την τιμή πώλησης με το κόστος μεταφοράς, τον ειδικό φόρο κατανάλωσης και τυχόν φόρους και τέλη που σύμφωνα με την εκάστοτε νομοθεσία εφαρμόζονται, εξαιρουμένου του φόρου προστιθέμενης αξίας (για τις ΜΤΦΑμ ή ΜΤΦΑη), στην οποία προστίθεται και το μέσο κόστος CO₂ που αντιστοιχεί στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

ΜΤΦΑμ: Η ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου σε €/MWhΑΘΔ στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα για συμπαραγωγή, εξαιρουμένων των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας.

ΜΤΦΑη: Η ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου σε €/MWhΑΘΔ στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα που είναι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας.

Αρμόδια για τον υπολογισμό των ΜΤΦΑμ και ΜΤΦΑη και την κοινοποίησή τους ανά μήνα στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. είναι η Διεύθυνση Υδρογονανθράκων του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζεται η μεθοδολογία υπολογισμού των ΜΤΦΑμ και ΜΤΦΑη, η διαδικασία και οι προθεσμίες υποβολής των σχετικών στοιχείων φυσικού αερίου και οι υπόχρεοι προς υποβολή φορείς, οι κυρώσεις που επιβάλλονται για τη μη συμμόρφωση με τους όρους της απόφασης, καθώς και κάθε αναγκαία λεπτομέρεια.»

2. Μετά τον πίνακα Β' της περίπτωσης β' της παραγράφου 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 (Α' 129), όπως ισχύει με την υποπαραγράφο ΙΓ5 της παραγράφου ΙΓ του άρθρου πρώτου του ν. 4254/2014 (Α' 85), αντικαθίστανται τα τρία πρώτα εδάφια με τα ακόλουθα:

«ΜΤΦΑτ: Η ανά μήνα μέση μοναδιαία μικτή τιμή του Φυσικού Αερίου σε €/MWh Ανωτέρας Θερμογόνου Δύναμης (Α.Θ.Δ.), η οποία περιλαμβάνει την τιμή πώλησης με το κόστος μεταφοράς, τον ειδικό φόρο κατανάλωσης και τυχόν φόρους και τέλη που σύμφωνα με την εκάστοτε νομοθεσία εφαρμόζονται, εξαιρουμένου του φόρου προστιθέμενης αξίας (για τις ΜΤΦΑμ ή ΜΤΦΑη), στην οποία προστίθεται και το μέσο κόστος CO₂ που αντιστοιχεί στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

ΜΤΦΑμ: Η ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου σε €/MWhΑΘΔ στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα για συμπαραγωγή, εξαιρουμένων των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας.

ΜΤΦΑη: Η ανά μήνα μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου σε €/MWhΑΘΔ στους χρήστες φυσικού αερίου στην Ελλάδα που είναι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας.

Αρμόδια για τον υπολογισμό των ΜΤΦΑμ και ΜΤΦΑη και την κοινοποίησή τους ανά μήνα στη Λ.Α.Γ.Η.Ε. Α.Ε. είναι η Διεύθυνση Υδρογονανθράκων του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζεται η μεθοδολογία υπολογισμού των ΜΤΦΑμ και ΜΤΦΑη, η διαδικασία και οι προθεσμίες υποβολής των σχετικών στοιχείων φυσικού αερίου και οι υπόχρεοι προς υποβολή φορείς, οι κυρώσεις που επιβάλλονται για τη μη συμμόρφωση με τους όρους της απόφασης, καθώς και κάθε αναγκαία λεπτομέρεια.»

Άρθρο 26

Μεταβατικές Διατάξεις

1. Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εμπίπτουν στις διατάξεις της παρ. 19 του άρθρου 3 και της παρ. 10 του άρθρου 8 και μέχρι την έκδοση των αποφάσεων οι οποίες προβλέπονται στις παραγράφους αυτές, δεν λαμβάνουν αποζημίωση για την ενέργεια που εγχέουν οι σταθμοί τους μετά τη λήξη της σχετικής σύμβασης, και η ενέργεια αυτή μετράται, εκκαθαρίζεται και διακανονίζεται σωρευτικά μετά την έκδοση των παραπάνω αποφάσεων.

2. Οι συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίες έχουν υπογραφεί από την 1.1.2016 και μέχρι την έναρξη ισχύος του παρόντος, αντικαθίστανται από την έναρξη ισχύος τους αυτοδικαίως και χωρίς άλλη διατύπωση, από τις συμβάσεις ενίσχυσης σταθερής τιμής (Σ.Ε.Σ.Τ) ή τις συμβάσεις ενίσχυσης διαφορικής προσαύξησης (Σ.Ε.Δ.Π), όπου αυτό προβλέπεται σύμφωνα με τα όρια των περιπτώσεων α' και β' της παρ. 5 του άρθρου 3, βάσει των σχετικών διατάξεων του παρόντος νόμου και διέπονται από το σύνολο των διατάξεων του παρόντος.

3. Μέχρι την έκδοση της απόφασης καθορισμού της διαδικασίας και της μεθοδολογίας υπολογισμού των ΜΤΦΑμ και ΜΤΦΑη σύμφωνα με την περίπτωση γ' της παρ. 1 του άρθρου 4 του παρόντος, και σύμφωνα με περίπτωση δ' της παραγράφου 1 της υποπαραγράφου ΙΓ1 της παραγράφου ΙΓ του άρθρου πρώτου του ν. 4254/2014 (Α' 85) όπως τροποποιήθηκε με την παρ.1 του άρθρου 26 του παρόντος καθώς και σύμφωνα με την υποπαραγράφο ΙΓ5 της παραγράφου ΙΓ του άρθρου πρώτου του ν. 4254/2014 (Α' 85) όπως τροποποιήθηκε με την παρ.2 του άρθρου 26 του παρόντος, εφαρμόζεται η ισχύουσα διαδικασία.

ΜΕΡΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ
ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΟ ΝΟΜΙΚΟ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ
ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟ ΤΩΝ ΚΛΑΔΩΝ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΚΑΙ
ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΣΤΗΝ ΑΓΟΡΑ ΤΟΥ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

Άρθρο 27

Τροποποίηση του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 (Α' 179)

1. Στο τέλος της περίπτωσης στ' της παρ. 1 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 διαγράφονται οι λέξεις «, καθώς και των Ανεξάρτητων Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου.».

2. Στην περίπτωσης κδ' της παρ. 2 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 διαγράφονται οι εξής λέξεις: «και οι εγκαταστάσεις παραλαβής συμπίεσμένου Φυσικού Αερίου, περιλαμβανομένου του εξοπλισμού και των εγκαταστάσεων ελέγχου.».

3. Στο τέλος της περίπτωσης κστ' της παρ. 2 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 προστίθενται οι εξής λέξεις: «ή Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου.».

4. Στην περίπτωση θ4 της παρ. 2 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 μετά τη φράση «Το Δίκτυο Διανομής που έχει ήδη αναπτυχθεί» προστίθεται η φράση «σύμφωνα με πρόγραμμα ανάπτυξης που έχει εκπονηθεί».

5. Στην παρ. 2 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 η περίπτωσης ιγ' καταργείται και στην περίπτωση ιγ1 το ρήμα «συστήνονται» αντικαθίσταται με το ρήμα «προκύπτουν».

6. Στην παρ. 2 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011 μετά την περίπτωση ιγ1 προστίθενται περίπτωση ιγ2 και ιγ3 ως εξής:

(ιγ2) Εταιρείες Παροχής Αερίου (υφιστάμενες ΕΠΑ): Οι εταιρείες με την επωνυμία «ΕΠΑ Αττικής Α.Ε.», «ΕΠΑ Θεσσαλονίκης Α.Ε.» και «ΕΠΑ Θεσσαλίας Α.Ε.», που έχουν συσταθεί σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 4 του ν. 2364/1995.

(ιγ3) Εταιρείες Προμήθειας Αερίου (νέες ΕΠΑ): Οι εταιρείες που προκύπτουν σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 80Α και ασκούν τη δραστηριότητα της Προμήθειας Φυσικού Αερίου.

Άρθρο 28

Τροποποιήσεις του άρθρου 80 του ν. 4001/2011

Στο άρθρο 80 του ν. 4001/2011, όπως το άρθρο αυτό αντικαταστάθηκε με το άρθρο 3 της υποπαραγράφου Β1 της παρ. β' του άρθρου 2 του ν. 4336/2015, επέρχονται οι εξής τροποποιήσεις:

1. Στην παρ. 7 προστίθεται περίπτωση ια' ως εξής:

ια) Της δυνατότητας προσέλκυσης νέων καταναλωτών και της σύνδεσής τους στο Δίκτυο σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου.

2. Στο πρώτο εδάφιο της παρ. 9 η αναφερόμενη ημερομηνία της «31ης Ιουνίου 2016» αντικαθίσταται με την «30ής Ιουνίου 2016».

Άρθρο 29

Τροποποίηση των άρθρων 80Α, 80Β και 80Γ του ν. 4001/2011

Στα άρθρα 80Α, 80Β και 80Γ, τα οποία προστέθηκαν με το άρθρο 4 της υποπαραγράφου Β1 της παρ. β' του άρθρου 2 του ν. 4336/2015, επέρχονται οι εξής τροποποιήσεις:

1. Στην παρ. 1 του άρθρου 80Α αντί της ημερομηνίας «30ή Μαΐου 2016» τίθεται η ημερομηνία «31η Ιουλίου 2016» και πριν από τις λέξεις «ΕΠΑ Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας» τίθεται η λέξη «υφιστάμενες».

2. Στην παρ. 2 του άρθρου 80Α πριν από τη λέξη «υποχρεούνται» τίθενται οι λέξεις «υφιστάμενες ΕΠΑ Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας».

3. Η παρ. 3 του άρθρου 80Α αντικαθίσταται ως εξής:

«3. Έως την 1η Ιανουαρίου 2017 οι υφιστάμενες ΕΠΑ Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας υποχρεούνται να προβούν στο νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας Διαχείρισης των Δικτύων Διανομής Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας από τις λοιπές δραστηριότητές τους, με την εισφορά κατά τη διακριτική τους ευχέρεια, εναλλακτικά, είτε του κλάδου Διανομής είτε του κλάδου Προμήθειας καθεμιάς από αυτές, κατά το στάδιο ίδρυσης ΕΔΑ ή νέας ΕΠΑ αντίστοιχα, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος και του κ.ν. 2190/1920. Στην περίπτωση εισφοράς του κλάδου Προμήθειας η επωνυμία των υφιστάμενων ΕΠΑ μπορεί να τροποποιηθεί αναλόγως και οι υφιστάμενες ΕΠΑ θα μετονομαστούν σε Εταιρείες Διανομής Αερίου. Οι υφιστάμενες ΕΠΑ Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας μπορεί να εισφέρουν από κοινού τον κλάδο Διανομής ή Προμήθειας καθεμιάς από αυτές, κατά το στάδιο ίδρυσης μίας κοινής ΕΔΑ ή νέας ΕΠΑ αντίστοιχα, στο μετοχικό κεφάλαιο της οποίας μετέχουν οι ως άνω δύο εισφέρουσες εταιρείες κατ' αναλογία της εισφοράς τους. Για τους σκοπούς του παρόντος ως κλάδοι Διανομής και Προμήθειας νοούνται οι ομώνυμες αυτόνομες οργανωμένες λειτουργικές μονάδες των υφιστάμενων ΕΠΑ Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας, συμπεριλαμβανομένων των περιουσιακών στοιχείων καθεμιάς από τις ανωτέρω υφιστάμενες ΕΠΑ και των συναφών με αυτά απαιτήσεων και υποχρεώσεων που εμπίπτουν στην αρμοδιότητα των ως άνω μονάδων.»

4. Η παρ. 4 του άρθρου 80Α αντικαθίσταται ως εξής:

«4. Εντός ενενήντα (90) ημερών από τη σύσταση των νέων εταιρειών της παρ. 3, οι εταιρείες που έχουν εισφέρει τον κατά περίπτωση αποσχισθέντα κλάδο υποχρεούνται να μεταβιβάσουν στους μετόχους τους άνευ ανταλλάγματος τις μετοχές που θα κατέχουν στις αντίστοιχες νέες εταιρείες, κατ' αναλογία της συμμετοχής τους στο μετοχικό κεφάλαιο κάθε υφιστάμενης ΕΠΑ. Η μεταβίβαση αυτή απαλλάσσεται από την καταβολή φόρου μεταβίβασης ή οποιουδήποτε άλλου φόρου ή τέλους ή άλλης επιβάρυνσης.»

5. Η παρ. 5 του άρθρου 80Α αντικαθίσταται ως εξής:

«5. Η απόσχιση των κλάδων Διανομής ή Προμήθειας που προβλέπεται στις παρ. 3 και 4 πραγματοποιείται με τη διαδικασία και τους όρους του παρόντος νόμου, των άρθρων 68 έως 79 του κ.ν. 2190/1920 και των άρθρων 1 έως 5 του ν. 2166/1993, κατά παρέκκλιση της περίπτωσης ε' της παρ. 1 του άρθρου 1 του νόμου αυτού και με ανάλογη εφαρμογή των παρεκκλίσεων που προβλέπονται στο άρθρο 98, εκτός της παρ. 3 περίπτ. θ' του άρθρου 98, η οποία δεν εφαρμόζεται στην προκειμένη περίπτωση. Κατά παρέκκλιση του άρθρου 1 παρ. 2 του ν. 2166/1993 δεν απαιτείται η νέα εταιρεία να έχει συντάξει τουλάχιστον έναν ισολογισμό για δωδεκάμηνο ή μεγαλύτερο χρονικό διάστημα. Στην προκειμένη περίπτωση δεν εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στο άρθρο 2 παρ. 6 του ν. 2166/93 σχετικά με τη μεταφορά με συγκεντρωτική εγγραφή στα βιβλία της νέας εταιρείας των πράξεων που διενεργούνται μετά την ημερομηνία σύστασης της λογιστικής κατάστασης του μετασχηματι-

σμού και μέχρι την ολοκλήρωση της απόσχισης. Η κατά περίπτωση απόσχιση του κλάδου υπόκειται στις ακόλουθες ειδικές ρυθμίσεις:

α) Επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων, οι οποίες απεικονίζονται στον ισολογισμό της εισφέρουσας εταιρείας, μπορεί να μεταφέρονται στη νέα εταιρεία και δε φορολογούνται κατά το χρόνο της εισφοράς.

β) Η σύσταση των νέων εταιρειών απαλλάσσεται, σε κάθε περίπτωση, από το φόρο συγκέντρωσης κεφαλαίου που προβλέπεται από το άρθρο 17 του ν. 1676/1986 (Α' 204), κατ' εφαρμογή του ν. 4254/2014. Επιπροσθέτως, στο πλαίσιο των απαλλαγών που προβλέπει ο ν. 2166/1993, η πιο πάνω σύσταση απαλλάσσεται και από το ανταποδοτικό τέλος 0,1 % υπέρ της Επιτροπής Ανταγωνισμού του άρθρου 17 παρ. 1 του ν. 3959/2011 (Α' 93) και εν γένει από οποιοδήποτε άλλο φόρο, τέλος, εισφορά υπέρ τρίτων ή άλλη επιβάρυνση.

γ) Δεν απαιτείται να υποβληθούν στην οικεία Δ.Ο.Υ. τυχόν μηδενικές δηλώσεις φόρου μεταβίβασης ακινήτων στις οποίες περιλαμβάνονται και δηλώσεις επίκλησης τυχόν χρησιμότητας, διαφοράς εκτάσεων ή άλλου τίτλου που δεν έχει μεταγραφεί και αυτοκινήτων.

δ) Τόσο οι εισφέρουσες όσο και οι νέες εταιρείες απαλλάσσονται από την υποχρέωση καταβολής αναλογικών και παγίων συμβολαιογραφικών δικαιωμάτων για κάθε πράξη που απαιτείται συμβολαιογραφικός τύπος, όπως η σύσταση - ίδρυση νέας εταιρείας, η σύνταξη και η τροποποίηση καταστατικών, η κατάρτιση της σύμβασης απόσχισης και εισφοράς του κλάδου. Τα λοιπά συμβολαιογραφικά δικαιώματα περιορίζονται στο ήμισυ των προβλεπόμενων από την κείμενη νομοθεσία. Οι ανωτέρω συμβολαιογραφικές πράξεις απαλλάσσονται από κάθε φόρο, τέλος χαρτοσήμου ή οποιοδήποτε άλλο τέλος υπέρ του Δημοσίου και δεν οφείλεται καμία εισφορά ή δικαίωμα υπέρ οποιουδήποτε τρίτου ούτε υπέρ του Ταμείου Νομικών. Κατά τη σύνταξη και υπογραφή των σχετικών πράξεων δεν απαιτείται παράσταση δικηγόρου.

ε) Η μεταφορά των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού, περιλαμβανομένης της μεταβίβασης εμπραγμάτων δικαιωμάτων σε ακίνητα, αυτοκίνητα και άλλα κινητά, συντελείται αυτοδικαίως, με μόνη την καταχώριση στο Γ.Ε.ΜΗ. της σύμβασης απόσχισης και του καταστατικού της νέας εταιρείας, χωρίς να απαιτείται η τήρηση οιοδήποτε άλλου συστατικού ή αποδεικτικού τύπου.

στ) Αποθεματικά κερδών της εισφέρουσας εταιρείας, τα οποία μεταφέρονται στη νέα εταιρεία, δεν υπόκεινται σε φορολογία κατά το χρόνο της εισφοράς, εφόσον απεικονιστούν σε ειδικούς λογαριασμούς της νέας εταιρείας. Διαφορές αναπροσαρμογής της αξίας λοιπών περιουσιακών στοιχείων, τα οποία αφορούν τον εισφερόμενο κλάδο και απεικονίζονται στην καθαρή θέση της εισφέρουσας εταιρείας, δε φορολογούνται κατά το χρόνο της εισφοράς και μεταφέρονται στη νέα εταιρεία. Η αξία των ακινήτων τα οποία απεικονίζονται στην καθαρή θέση της εισφέρουσας εταιρείας που αποκτήθηκαν χωρίς καταβολή τιμήματος και αφορούν τον εισφερόμενο κλάδο, δε φορολογείται κατά το χρόνο της εισφοράς και μεταφοράς των ακινήτων αυτών στη νέα εταιρεία.

ζ) Η ΔΕΠΑ Α.Ε. δεν υποχρεούται να υποβάλει δήλωση εγγραπτεύου δικαιώματος, ούτε αίτηση, ούτε αίτηση διόρθωσης ή ένσταση σχετικά με τα εμπράγματα δικαιώματά της στα ανωτέρω ακίνητα, κατά παρέκκλιση των άρθρων 1, 2, 6 του ν. 2308/1995 (Α' 114) και της παρ. 17

του άρθρου 1 του ν. 3481/2006 (Α' 162).

η) Δεν απαιτούνται οποιεσδήποτε κανονιστικές ή διοικητικές εγκρίσεις, βεβαιώσεις, υπεύθυνες δηλώσεις, πιστοποιητικά και σχεδιαγράμματα για τη μεταβίβαση ακινήτων, ακόμα και αυτών που έχουν αποκτηθεί με αναγκαστική απαλλοτρίωση, κατά παρέκκλιση κάθε άλλης γενικής ή ειδικής διάταξης. Μεταγραφές και λοιπές, κατά τις κείμενες διατάξεις, απαιτούμενες καταχωρίσεις για τη μεταβίβαση εμπράγματων δικαιωμάτων έχουν διαπιστωτικό χαρακτήρα, κατά παρέκκλιση κάθε άλλης αντίθετης διάταξης, και διενεργούνται εντός δύο (2) ετών από την καταχώριση στο Γ.Ε.ΜΗ. της σύμβασης απόσχισης και του Καταστατικού της νέας εταιρείας, χωρίς την καταβολή οποιουδήποτε τέλους ή δικαιώματος τρίτου, συμπεριλαμβανομένων των αμοιβών, των παγίων και αναλογικών δικαιωμάτων, επιδομάτων ή άλλων τελών υπέρ αμίσθων και εμμίσθων υποθηκοφυλάκων και κτηματολογικών γραφείων.

θ) Η σύμβαση απόσχισης, η οποία περιλαμβάνει τη μεταβίβαση εμπράγματων δικαιωμάτων σε ακίνητα από την εισφέρουσα προς τη νέα εταιρεία, χωρίς την επισύναψη σε αυτή κυρωμένων αποσπασμάτων των κτηματολογικών διαγραμμάτων, όπως προβλέπεται στην παρ. 5 του άρθρου 14 του ν. 2664/1998, η οποία προστέθηκε με την παρ. 9 του άρθρου 2 του ν. 3481/2006, είναι κατά τούτο έγκυρη και παράγει όλες τις έννομες συνέπειές της.

ι) Το μετοχικό κεφάλαιο της νέας εταιρείας θα προσδιοριστεί σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 2166/1993 (Α' 137).

κ) Οι πράξεις που διενεργούνται μετά την ημερομηνία σύνταξης της λογιστικής κατάστασης του μετασχηματισμού και μέχρι την ολοκλήρωση της απόσχισης και αφορούν τον εισφερόμενο κλάδο δεν θεωρούνται ως διενεργηθείσες για λογαριασμό της νέας εταιρείας, με αποτέλεσμα να μην προκύπτει υποχρέωση μεταφοράς των ποσών αυτών με συγκεντρωτική εγγραφή στα βιβλία της νέας εταιρείας. Αντίθετα, οι πράξεις αυτές θεωρούνται πράξεις της εισφέρουσας εταιρείας. Αντίστοιχα, το λογιστικό και φορολογικό αποτέλεσμα που θα προκύψει κατά την εν λόγω μεταβατική περίοδο θα περιληφθεί στο λογιστικό και φορολογικό αποτέλεσμα της εισφέρουσας εταιρείας. Η νέα εταιρεία θα μεταφέρει στα βιβλία της με συγκεντρωτικές εγγραφές μόνο τα υπόλοιπα των λογαριασμών ισολογισμού του εισφερόμενου κλάδου, όπως προκύπτουν κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης. Κατά την περίοδο μέχρι και την ολοκλήρωση της απόσχισης η εισφέρουσα εταιρεία δεν υποχρεούται για σκοπούς φορολογικούς σε διακριτή λογιστική παρακολούθηση των δύο κλάδων.»

6. Η παρ. 6 του άρθρου 80Α αντικαθίσταται ως εξής:

«6. Οι ΕΔΑ ή οι νέες ΕΠΑ της παρ. 3 υποκαθίστανται, ανεξαρτήτως του χρόνου γενέσεώς τους, σε όλα εν γένει τα δικαιώματα, τις υποχρεώσεις και τις έννομες σχέσεις της κατά περίπτωση εισφέρουσας εταιρείας που αφορούν τον εισφερόμενο κλάδο, ιδίως όσον αφορά τα δικαιώματα χρήσης των παγίων, και απολαμβάνουν τα φορολογικά προνόμια και ατέλειες που είχαν θεσπιστεί υπέρ της εισφέρουσας τον κλάδο εταιρείας. Η μεταβίβαση αυτή εξομοιώνεται με καθολική διαδοχή και από την ημερομηνία της καταχώρισης στο Γ.Ε.ΜΗ. της σχετικής εγκριτικής απόφασης η εισφέρουσα τον κλάδο εταιρεία απαλλάσσεται από κάθε υποχρέωση έναντι οποιουδήποτε τρίτου, περιλαμβανομένου του Δημοσίου και των α-

σφαλιστικών ταμείων, η οποία αφορά τον εισφερόμενο κλάδο Διανομής ή Προμήθειας, ως προς τις οποίες υποκαθίσταται κατά τα ανωτέρω η αντίστοιχη ΕΔΑ ή η νέα ΕΠΑ. Η νέα εταιρεία απαλλάσσεται από υποχρεώσεις, τίτλους ή δικαιώματα που είναι αμεταβίβαστα, με νόμο ή σύμβαση, ή αφορούν τα πάγια των δικτύων που παραμένουν στην κυριότητα της ΔΕΠΑ ΑΕ, κατά τους ορισμούς των διατάξεων του άρθρου 80Β. Οποιοσδήποτε λογιστικός ή φορολογικός χειρισμός διενεργήθηκε από την εισφέρουσα εταιρεία, που αφορά τον κλάδο διανομής ή προμήθειας και ενέχει μελλοντικά οφέλη ή βάρη, μεταφέρεται συνεπεία της απόσχισης στην απορροφώσα τον κλάδο ΕΔΑ ή νέα ΕΠΑ, προς όφελος ή εις βάρος αυτής.»

7. Στην παρ. 7 του άρθρου 80Α πριν από τη λέξη «ΕΔΑ» τίθενται οι λέξεις «νέα εταιρεία».

8. Οι παρ. 8, 9 και 10 του άρθρου 80Α αντικαθίστανται ως εξής:

«8. Κάθε μορφής διοικητικές άδειες, εγκρίσεις και παραχωρήσεις που έχουν χορηγηθεί στην εισφέρουσα εταιρεία, σχετικά με τον εισφερόμενο κλάδο Διανομής ή Προμήθειας, μεταβιβάζονται αυτοδικαίως στην απορροφώσα τον κλάδο ΕΔΑ ή νέα ΕΠΑ. Τα υπέρ κάθε κλάδου υφιστάμενα κατά την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού φορολογικά, δικονομικά ή άλλα προνόμια ή δικαιώματα απαλλοτριώσεως, συμπεριλαμβανομένων των διατάξεων των άρθρων 7 και 8 του ν. 2364/1995 (Α' 252) και των κατ' εξουσιοδότησή του διοικητικών πράξεων, παραμένουν σε ισχύ και εφαρμόζονται αναλόγως και υπέρ των αντίστοιχων νέων εταιρειών που συνιστώνται δυνάμει του παρόντος.

9. Με την επιφύλαξη των διατάξεων των άρθρων 5 έως 10 του ν. 3959/2011 (Α' 93), μπορεί να συγχωνεύονται τόσο οι νέες ΕΠΑ μεταξύ τους, όσο και οι ΕΔΑ μεταξύ τους, σύμφωνα με τις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας. Η κατά τα ανωτέρω συγχώνευση μπορεί να πραγματοποιηθεί και μεταξύ των υφιστάμενων ΕΠΑ που δραστηριοποιούνται σε διαφορετικές γεωγραφικές περιοχές και πριν από την έναρξη της διαδικασίας του νομικού και λειτουργικού διαχωρισμού που προβλέπεται στην παρ. 3, κατόπιν απόφασης των αρμόδιων εταιρικών οργάνων τους. Για τη συγχώνευση αυτή εφαρμόζονται οι διατάξεις των άρθρων 68 έως 77 του κ.ν. 2190/1920 και 1 έως 5 του ν. 2166/1993, καθώς και αναλόγως οι διατάξεις των παρ. 4, 5, 6, 7 και 8 του παρόντος. Σε περίπτωση συγχώνευσης, οι ΕΔΑ και οι νέες ΕΠΑ υποχρεούνται, ύστερα από απόφαση της Ρ.Α.Ε., να τηρούν διακριτούς λογαριασμούς, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 89 για τις δραστηριότητες Διανομής ή προμήθειας ανά γεωγραφική περιοχή.

10. Η ΔΕΠΑ Α.Ε. κατά το στάδιο ίδρυσης της ΕΔΑ για την κάλυψη της Λοιπής Ελλάδας, υποχρεούται κατά τη συγκρότηση νέας διαχείρισης του δικτύου διανομής να προβεί στο νομικό διαχωρισμό της δραστηριότητας Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας από τις λοιπές δραστηριότητες της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησής της με την εισφορά του κλάδου Διανομής, κατά το στάδιο ίδρυσης της ΕΔΑ, στην οποία η ΔΕΠΑ Α.Ε. θα διατηρήσει το σύνολο των μετοχών, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος και του κ.ν. 2190/1920 και κατ' ανάλογη εφαρμογή των παρ. 3 και 5 έως 9 του παρόντος. Για τους σκοπούς του παρόντος, ως κλάδος Διανομής νοείται η αντίστοιχη αυτόνομη οργανωμένη λειτουργική μονάδα της ΔΕΠΑ ΑΕ, συμπεριλαμβανομένων των περι-

ουσιακών στοιχείων της ΔΕΠΑ Α.Ε. και των συναφών με αυτά απαιτήσεων και υποχρεώσεων που εμπίπτουν στην αρμοδιότητα της ως άνω μονάδας. Η ΕΔΑ του Δικτύου Διανομής Λοιπής Ελλάδας υποχρεούται, ως Διαχειρίστης του Δικτύου Λοιπής Ελλάδας, να τηρεί διακριτούς λογαριασμούς για κάθε μία από τις δραστηριότητες Διανομής και Διαχείρισης στις γεωγραφικές περιοχές της Νοτίου και της Βορείου Ελλάδας. Οι δραστηριότητες Διανομής σε επιμέρους γεωγραφικές περιοχές της Νοτίου και της Βορείου Ελλάδας μπορεί να εισφέρονται ως διακριτοί κλάδοι σε άλλη ΕΔΑ κατά το στάδιο ίδρυσής της, κατ' ανάλογη εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος.»

9. Στο τέλος της παρ. 11 του άρθρου 80Α οι λέξεις «κατόπιν της σύστασής τους κατά τις διατάξεις του παρόντος» αντικαθίστανται με τις εξής λέξεις: «που προκύπτουν σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου.»

10. Στο τέλος της παρ. 12 του άρθρου 80Α μετά τις λέξεις «στις υφιστάμενες ΕΠΑ» διαγράφονται οι λέξεις «εφαρμόζονται αναλόγως και υπέρ των συνιστώμενων με το παρόν ΕΔΑ» και προστίθεται η εξής φράση: «και στη ΔΕΠΑ Α.Ε., εφαρμόζονται αναλόγως και υπέρ των ΕΔΑ που προκύπτουν σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου.»

11. Οι παρ. 13, 14 και 15 του άρθρου 80Α αντικαθίστανται ως εξής:

«13. Οι διαδικασίες διαγωνισμών έργων, προμηθειών ή υπηρεσιών, οι οποίοι προκηρύχθηκαν από τις υφιστάμενες ΕΠΑ ή τη ΔΕΠΑ Α.Ε. πριν από την απόσχιση του εισφερόμενου κλάδου και αφορούν δραστηριότητες που αποσχίζονται και εισφέρονται στις νέες εταιρείες, μετά την ολοκλήρωση του μετασχηματισμού αναλαμβάνονται και συνεχίζονται από τη νέα εταιρεία, σύμφωνα με την οικεία διακήρυξη. Η ανάθεση και σύναψη των συμβάσεων του προηγούμενου εδαφίου γίνεται με χωριστές συμβάσεις από τις νέες ΕΠΑ, τη ΔΕΠΑ ΑΕ και τις ΕΔΑ κατά το μέρος που τις αφορά.

14. Το προσωπικό που απασχολείται με σύμβαση εξαρτημένης εργασίας αορίστου χρόνου στον εισφερόμενο κλάδο Διανομής ή Προμήθειας των υφιστάμενων ΕΠΑ Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας και της ΔΕΠΑ Α.Ε. μεταφέρεται κατά την απόσχιση του εισφερόμενου κλάδου στη νέα εταιρεία στην οποία εισφέρεται. Η μεταφορά είναι υποχρεωτική και λαμβάνει χώρα με την επίδοση σχετικής ατομικής πρόσκλησης της αρμόδιας διεύθυνσης προσωπικού της εισφέρουσας εταιρείας.

15. Με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου των εταιρειών που έχουν εισφέρει τον κατά περίπτωση αποσχισθέντα κλάδο, που εκδίδεται εντός προθεσμίας τριάντα (30) ημερών από τη σύσταση των αντίστοιχων νέων εταιρειών, μεταφέρονται στις αντίστοιχες νέες εταιρείες όσοι από το προσωπικό της εταιρείας, που έχει εισφέρει τον κατά περίπτωση αποσχισθέντα κλάδο, διαθέτουν επαγγελματική εμπειρία, ειδικότητα ή προσόντα είτε συναφή με τις δραστηριότητες της νέας εταιρείας είτε απαραίτητα για τη λειτουργία ή και την υποστήριξη των δραστηριοτήτων των νέων εταιρειών, λαμβανομένων υπόψη των υπηρεσιακών και λειτουργικών αναγκών της ΔΕΠΑ Α.Ε. και των εταιρειών που έχουν εισφέρει τον κατά περίπτωση αποσχισθέντα κλάδο. Η μεταφορά του ανωτέρω προσωπικού, στις αντίστοιχες νέες εταιρείες, είναι υποχρεωτική.»

12. Στο τέλος της παρ. 16 του άρθρου 80Α προστίθενται τα εξής δύο εδάφια:

«Η απόσχιση των κλάδων Διανομής ή Προμήθειας που προβλέπεται στις διατάξεις των παρ. 3 και 4 δεν αποτελεί αυτή καθ' αυτήν λόγο απόλυσης εργαζομένων. Οι νέες και οι υφιστάμενες εταιρείες δεν μπορεί για χρονική περίοδο πέντε (5) ετών από την ολοκλήρωση της απόσχισης να προβούν σε απολύσεις των εργαζομένων που προέρχονται από τις υφιστάμενες ΕΠΑ και τη ΔΕΠΑ Α.Ε. και απασχολούνται με συμβάσεις εξαρτημένης εργασίας, παρά μόνο για σπουδαίο λόγο».

13. Η παρ. 17 του άρθρου 80Α αντικαθίσταται ως εξής:

«17. Για χρονικό διάστημα πέντε (5) ετών από την έναρξη λειτουργίας της νέας εταιρείας και για τη διευκόλυνση της πλήρους ανάπτυξης των δικών της υπηρεσιών, η εισφέρουσα εταιρεία, είτε πρόκειται για τη ΔΕΠΑ Α.Ε. είτε για τις υφιστάμενες ΕΠΑ Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας, μπορεί να υποστηρίζει τη λειτουργία της νέας εταιρείας παρέχοντάς της υπηρεσίες, έναντι εύλογου ανταλλάγματος που θα καλύπτει το πλήρες κόστος παροχής τους και θα εγκρίνεται από τη Ρ.Α.Ε.. Η παροχή υπηρεσιών των ΕΔΑ προς τη ΔΕΠΑ Α.Ε. επιτρέπεται όσον αφορά τη σχέση που δημιουργεί η ιδιοκτησία των παγίων από τη ΔΕΠΑ Α.Ε., σε συνδυασμό με την ανάληψη των εργασιών ανάπτυξης και εκμετάλλευσης των παγίων από τις ΕΔΑ. Πέραν των ανωτέρω, η παροχή υπηρεσιών μεταξύ των ΕΔΑ και οποιουδήποτε ανταγωνιστικού μέρους των Κάθετα Ολοκληρωμένων Επιχειρήσεων στις οποίες ανήκουν επιτρέπεται μόνο στα πλαίσια των ισότιμων σχέσεων που θα έχουν οι ΕΔΑ με όλους τους παραγωγούς και προμηθευτές της αγοράς. Η παροχή των υπηρεσιών της παρούσας παραγράφου επιτρέπεται μόνο εφόσον: (α) δεν περιορίζει, στρεβλώνει ή παρεμποδίζει τον ανταγωνισμό και (β) οι όροι και οι προϋποθέσεις παροχής των εν λόγω υπηρεσιών έχουν προηγουμένως εγκριθεί από τη Ρ.Α.Ε..»

14. Στο πρώτο εδάφιο της παρ. 2 του άρθρου 80Β το ρήμα «συστήνονται» αντικαθίσταται με το ρήμα «προκύπτουν».

15. Από το πρώτο εδάφιο των παρ. 1 και 3 του άρθρου 80Γ διαγράφεται το ρήμα «συστήνονται» και τίθεται το ρήμα «προκύπτουν»

Άρθρο 30

Τροποποίηση του άρθρου 81 του ν. 4001/2011

Στο άρθρο 81 του ν. 4001/2011, όπως το άρθρο αυτό αντικαταστάθηκε με την παρ. 1 του άρθρου 9 της υποπαραγράφου Β1 της παρ. β' του άρθρου 2 του ν. 4336/2015, επέρχονται οι εξής τροποποιήσεις:

1. Στην παρ. 1 προστίθεται δεύτερο εδάφιο, ως εξής:

«Η Προμήθεια σε μη Επιλέγοντες Πελάτες διενεργείται σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις του άρθρου 21 του ν. 3428/2005 (Α' 313).»

2. Μετά την παρ. 2 προστίθεται παρ. 3 ως εξής με αναρίθμηση των παραγράφων 3 και 4 σε 5 και 6, αντίστοιχα:

«3. Σε περίπτωση εξόδου από την αγορά, λόγω υπαιτιότητας του Προμηθευτή, ο οποίος εξυπηρετούσε Πελάτες που δεν είναι Μεγάλοι Πελάτες, οι Κάτοχοι Άδειας Προμήθειας οι οποίοι δεν τροφοδοτούν μόνο Μεγάλους Πελάτες οφείλουν, κατόπιν εντολής του ΔΕΣΦΑ Α.Ε., να παρέχουν αδιαλείπτως Φυσικό Αέριο στους Πε-

λάτες που δεν είναι Μεγάλοι Πελάτες του προηγούμενου Προμηθευτή. Για την εκπλήρωση της υποχρέωσης αυτής ο κάτοχος της Άδειας Προμήθειας αποζημιώνεται πλήρως, όπως προβλέπεται στην άδειά του.»

Άρθρο 31

Τροποποίηση του άρθρου 82 του ν. 4001/2011

Στο άρθρο 82, όπως το άρθρο αυτό αντικαταστάθηκε τελικώς με το άρθρο 5 της υποπαραγράφου Β1 της παρ. β' του άρθρου 2 του ν. 4336/2015 και το άρθρο 16 του ν. 4337/2015 (Α' 129), επέρχονται οι εξής τροποποιήσεις:

1. Η παρ. 3 αντικαθίσταται ως εξής:

«3. Πελάτες, περιλαμβανομένων των Οικιακών, που είναι εγκατεστημένοι εντός των γεωγραφικών περιοχών που ανήκουν στην αρμοδιότητα των Υφιστάμενων ΕΠΑ και δεν έχουν ακόμη καταστεί Επιλέγοντες, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 ούτε έχουν ακόμη συνδεθεί με το Δίκτυο, μπορούν να απευθύνουν έγγραφη εκδήλωση ενδιαφέροντος σύνδεσης με το Δίκτυο προς τις εκάστοτε Υφιστάμενες ΕΠΑ ή τις ΕΔΑ που προκύπτουν σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 80Α. Οι Υφιστάμενες ΕΠΑ ή οι ΕΔΑ, οφείλουν εντός προθεσμίας ενός μηνός από την ως άνω εκδήλωση ενδιαφέροντος να γνωστοποιήσουν εγγράφως προς τον ενδιαφερόμενο πελάτη εάν είναι εφικτή η πραγματοποίηση του έργου σύνδεσης εντός τριών (3) μηνών, σύμφωνα με το εγκεκριμένο πρόγραμμα ανάπτυξης. Εφόσον η σύνδεση είναι εφικτή, κοινοποιείται στον ενδιαφερόμενο εντός της ως άνω προθεσμίας του ενός μηνός και η προσφορά σύνδεσης.»

2. Στην εισαγωγική διάταξη της παρ. 4 και στο πρώτο εδάφιο της παρ. 8 τίθεται η λέξη «Υφιστάμενες» πριν από τη λέξη «ΕΠΑ» και το ρήμα «συστήνονται» αντικαθίσταται με το ρήμα «προκύπτουν».

Άρθρο 32

Τροποποίηση της παρ. 6 του άρθρου 87 του ν. 4001/2011

Στην παρ. 6 του άρθρου 87 του ν. 4001/2011, όπως το άρθρο αυτό αντικαταστάθηκε με το άρθρο 6 της υποπαραγράφου Β1 της παρ. β' του άρθρου 2 του ν. 4336/2015, προστίθεται μετά τις λέξεις «το κόστος χρήσης του Συστήματος Φυσικού Αερίου» η φράση «, καθώς και του Δικτύου Διανομής, τα οποία χρησιμοποιούνται».

Άρθρο 33

Τροποποίηση του άρθρου 8 της υποπαραγράφου Β1 της παρ. Β' του άρθρου 2 του ν. 4336/2015

Στο άρθρο 8 της υποπαραγράφου Β1 της παρ. β' του άρθρου 2 του ν. 4336/2015 επέρχονται οι εξής τροποποιήσεις:

1. Στο τέλος της παρ. 2 προστίθεται το εξής εδάφιο:

«Ειδικά για πελάτες που τροφοδοτούνται μέσω διασυνδεδεμένων δικτύων διανομής το μέσο σταθμισμένο τέλος διανομής εισπράττεται από τους Διαχειριστές των διασυνδεδεμένων δικτύων αναλόγως προς την επένδυση που πραγματοποιήθηκε για τη σύνδεση του εν λόγω πελάτη.»

2. Η παρ. 3 αντικαθίσταται ως εξής:

«3. Με την έκδοση των Αδειών Διανομής που προβλέπονται στο άρθρο 80Γ του ν. 4001/2011, καταργούνται αυτοδικαίως οι ρυθμίσεις των Αδειών Διανομής που έχουν χορηγηθεί στις Υφιστάμενες ΕΠΑ δυνάμει των διατάξεων του ν. 2364/1995 μόνο κατά το μέρος που αφορούν τη διαχείριση του Δικτύου Διανομής. Οι ως άνω άδειες συνεχίζουν να ισχύουν για την Προμήθεια Φυσικού Αερίου μέχρι την έκδοση των νέων Αδειών Προμήθειας στις νέες ΕΠΑ, κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της παρ. 4.»

3. Η παρ. 4 αντικαθίσταται ως εξής:

«4. Κατόπιν του λειτουργικού διαχωρισμού που λαμβάνει χώρα κατά τις διατάξεις του άρθρου 80Α του ν. 4001/2011 χορηγείται στις νέες ΕΠΑ, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 81 του ν. 4001/2011, Άδεια Προμήθειας εντός έξι (6) μηνών από την έκδοση της Άδειας Διανομής στις ΕΔΑ που προκύπτουν σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 80Α του ν. 4001/2011. Μέχρι την έκδοση Άδειας Προμήθειας του προηγούμενου εδαφίου στις νέες ΕΠΑ, αυτές, είτε πρόκειται για τις Υφιστάμενες ΕΠΑ που έχουν συσταθεί κατά τις διατάξεις του ν. 2364/1995 και εισέφεραν τον κλάδο διανομής σε νέα εταιρεία, είτε για τις νέες εταιρίες προμήθειας που συνιστώνται με απόσχιση του κλάδου προμήθειας από τις Υφιστάμενες ΕΠΑ, μπορούν να ασκούν τη δραστηριότητα προμήθειας φυσικού αερίου σε Πελάτες που καθίστανται Επιλέγοντες κατά τις διατάξεις του παρόντος. Η Ρ.Α.Ε., στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 23 και 83 του ν. 4001/2011, μπορεί να επιβάλει στις Υφιστάμενες και Νέες ΕΠΑ μέτρα και όρους, οι οποίοι κρίνονται αναγκαίοι προκειμένου να διασφαλίζεται η προστασία των Πελατών και η εύρυθμη λειτουργία της αγοράς, μέχρι την έκδοση των Αδειών Προμήθειας. Τα μέτρα αυτά δεν μπορεί να περιορίζουν τη γεωγραφική επέκταση των δραστηριοτήτων προμήθειας των Υφιστάμενων και Νέων ΕΠΑ σε Πελάτες που καθίστανται Επιλέγοντες δυνάμει του άρθρου 82 και βρίσκονται εκτός των γεωγραφικών ορίων των αδειών που είχαν χορηγηθεί στις ΕΠΑ δυνάμει των διατάξεων του ν. 2364/1995.»

Άρθρο 34

Καταργούμενες διατάξεις

1. Καταργείται η υποπαράγραφος ΙΓ' 6 της παραγράφου ΙΓ' του ν. 4254/2014 (Α' 85)

2. Καταργούνται, η υποπερίπτωση γγ' της περίπτωσης α' της υποπαραγράφου α1 και η υποπερίπτωση ββ' της περίπτωσης β' της υποπαραγράφου α1' της παραγράφου 10 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 (Α' 129).

3. Καταργούνται τα δύο τελευταία εδάφια της περίπτωσης β' της παραγράφου 3 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 (Α' 129).

4. Καταργείται η περίπτωση δ' της παραγράφου 3 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 (Α' 129) .

5. Καταργείται από έναρξης ισχύος του παρόντος νόμου το άρθρο 1 της υποπαραγράφου Β1 της παραγράφου Β' του άρθρου 2 του ν. 4336/2015.

6. Από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου καταργείται κάθε άλλη διάταξη που ρυθμίζει με τρόπο διαφορετικό τα θέματα που ρυθμίζονται με τον παρόντα νόμο.

ΜΕΡΟΣ ΤΡΙΤΟ

Άλλες διατάξεις

Άρθρο 35

Ισλαμικό Τέμενος Αθηνών

1. Τροποποιείται το π.δ. της 20.9.1995 «Έγκριση πολεοδομικής μελέτης αναθεώρησης και επέκτασης τμημάτων των δήμων Αθηναίων, Αγίου Ιωάννη Ρέντη, Αιγάλεω, Περιστερίου και Ταύρου (περιοχή Ελαιώνα, Ν. Αττικής)» (Δ' 1049), ως εξής:

α. Εγκρίνεται η τροποποίηση του ρυμοτομικού σχεδίου της πολεοδομικής ενότητας «Ελαιώνα», όπως αυτό είχε εγκριθεί με το προεδρικό διάταγμα της 11.2.1991 (Δ' 74) και είχε αναθεωρηθεί με το παραπάνω προεδρικό διάταγμα της 20.9.1995, με το διαχωρισμό του Ο.Τ. 25 με οδό πλάτους 5,50 μ. και την εξ' αυτού δημιουργία δύο αυτοτελών οικοδομικών τετραγώνων με την ονομασία Ο.Τ. 25 και Ο.Τ. 25Α, όπως αυτά αποτυπώνονται πλέον στο με στοιχεία T-1 τοπογραφικό διάγραμμα σε κλίμακα 1:1.000, το οποίο θεωρήθηκε από τον Προϊστάμενο της Διεύθυνσης Σχεδιασμού Μητροπολιτικών Αστικών και Περιαστικών Περιοχών, του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας, συνοδεύει την παρούσα ρύθμιση και αντίτυπό του δημοσιεύεται σε φωτοσμίκρυνση με τον παρόντα νόμο.

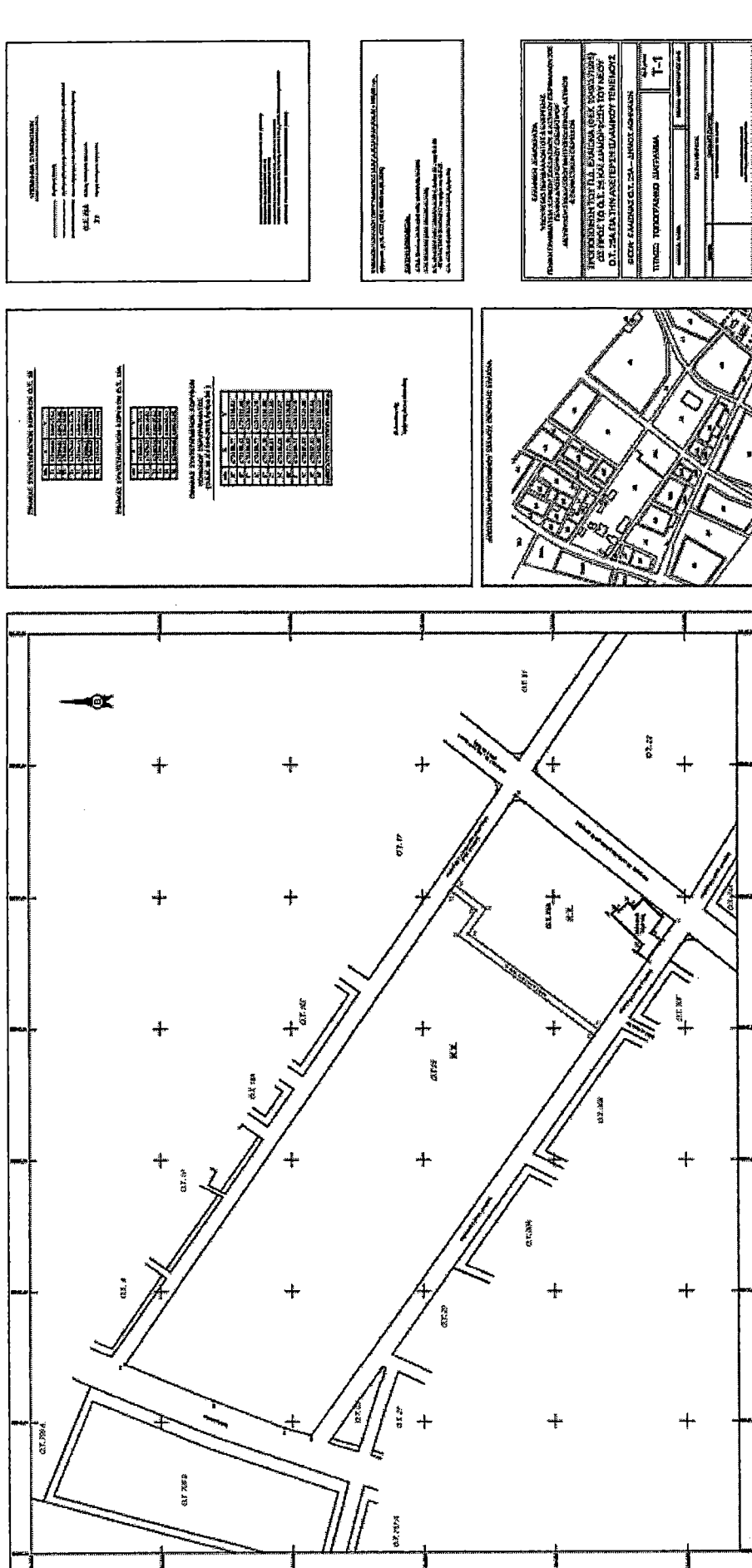
β. Στον κοινόχρηστο χώρο του νέου Ο.Τ. 25Α διαμορφώνονται παιδική χαρά, χώρος πρασίνου, καθώς και οι αναγκαίες κοινόχρηστες υπαίθριες θέσεις στάθμευσης για την εξυπηρέτηση της λειτουργίας του Τεμένους, όπως αυτά απεικονίζονται στο με στοιχεία T-2 διάγραμμα διαμόρφωσης σε κλίμακα 1:1.000, το οποίο θεωρήθηκε ως άνω από τον Προϊστάμενο της Διεύθυνσης Σχεδιασμού Μητροπολιτικών Αστικών και Περιαστικών Περιοχών, συνοδεύει την παρούσα και αντίτυπό του δημοσιεύεται σε φωτοσμίκρυνση με τον παρόντα νόμο.

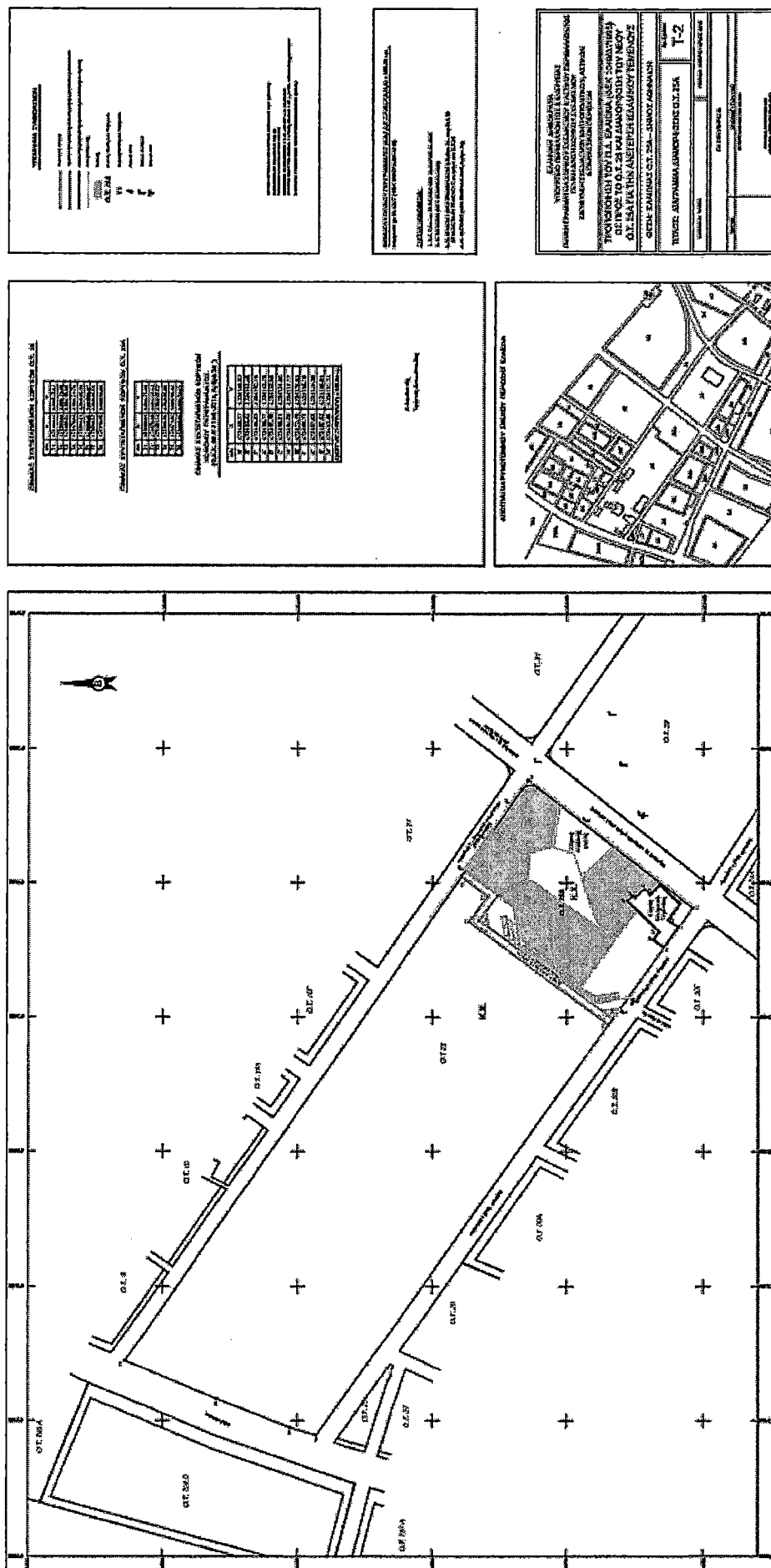
2. Στην παράγραφο 1 του άρθρου 3 του ν. 3512/2006 (Α' 264), όπως αυτή αντικαταστάθηκε με την περίπτωση ii της παραγράφου 5 του άρθρου 29 του ν. 4014/2011 (Α' 209) και το συνοδεύον τοπογραφικό διάγραμμα αντικαταστάθηκε με το άρθρο 34 του ν. 4327/2015 (Α' 50), αντικαθίσταται η φράση «Ο.Τ. 25» από τη φράση «Ο.Τ. 25Α» και διαγράφεται η φράση «μέσω της κατάλληλης προς τούτο μετασκευής υφισταμένων κτηρίων». Στο τέλος της αυτής παραγράφου, προστίθεται νέο εδάφιο ως εξής: «Τα υφιστάμενα κτίρια στην έκταση του Ο.Τ. 25Α κατεδαφίζονται υποχρεωτικά με ευθύνη και επίβλεψη της Διεύθυνσης Κτηριακών Υποδομών της Γενικής Γραμματείας Υποδομών του Υπουργείου Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων.»

3. Η παράγραφος 3 του άρθρου 3 του ν. 3512/2006 αντικαθίσταται ως εξής:

«Η από 25.11.2011 εγκριθείσα μελέτη (ΕΥΔΕΚ οικ.819) της παραγράφου 2 επέχει θέση έγκρισης και άδειας δόμησης και τυχόν τροποποιήσεις αυτής επέρχονται θέσης αναθεώρησής της. Η εκπόνηση και υλοποίηση των μελετών αυτών γίνεται σύμφωνα με τους όρους και περιορισμούς δόμησης που καθορίζονται με το π.δ. της 20.9.1995 (Δ' 1049) και κατά παρέκκλιση από τις λοιπές κείμενες γενικές και ειδικές διατάξεις. Η σύνδεση με τα δίκτυα κοινής ωφέλειας γίνεται μετά από έγγραφο της Διεύθυνσης Κτηριακών Υποδομών της Γενικής Γραμματείας Υποδομών του Υπουργείου Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων, στο οποίο διαπιστώνεται η πιστή εφαρμογή των μελετών.»

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ





Άρθρο 36

Τροποποίηση του όρου 8.1 (γ) περίπτωση (ii) του Παραρτήματος 1 της από 26 Ιουνίου 2013 Συμφωνίας Φιλοξενούσας Χώρας (Host Government Agreement) μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της Εταιρίας Trans Adriatic Pipeline AG σχετικά με το έργο του Διαδριατικού Αγωγού (TAP), όπως αυτή κυρώθηκε με το ν. 4217/2013 (Α΄ 267)

Κυρώνεται και αποκτά ισχύ νόμου η από 15 Ιουνίου 2016 τροποποίηση του όρου 8.1 (γ) περίπτωση (ii) του Παραρτήματος 1 της από 26 Ιουνίου 2013 Συμφωνίας Φιλοξενούσας Χώρας (Host Government Agreement) μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της Εταιρίας Trans Adriatic Pipeline AG σχετικά με το έργο του Διαδριατικού Αγωγού (TAP), όπως αυτή κυρώθηκε με το ν. 4217/2013 (Α΄ 267), το κείμενο της οποίας, σε πρωτότυπο στην ελληνική και αγγλική γλώσσα, έχει ως εξής:

Α. Στην ελληνική γλώσσα:

«Η παρούσα Συμφωνία συνάπτεται την 15^η Ιουνίου 2016

ΜΕΤΑΞΥ

1. Της ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ που εκπροσωπείται από τους Υπουργούς Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών ("ΤΟ ΚΡΑΤΟΣ") και
2. Της TRANS ADRIATIC PIPELINE AG, εταιρείας οργανωμένης και συσταθείσας με βάση τους νόμους της Ελβετίας με εγγεγραμμένο υποκατάστημα στην Ελλάδα, στη Χατζηγιάννη Μέξη 5, 11528, Αθήνα ("Ο ΕΠΕΝΔΥΤΗΣ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ").

ΛΑΜΒΑΝΟΝΤΑΣ ΥΠ' ΟΨΙΝ ΟΤΙ:

- (Α) Τα Μέρη έχουν συνάψει Συμφωνία φιλοξενούσας Χώρας, η οποία υπογράφηκε την 26^η Ιουνίου 2013,
- (Β) Η Συμφωνία Φιλοξενούσας χώρας κυρώθηκε με το Νόμο 4217/2013,
- (Γ) Τα μέρη επιθυμούν να τροποποιήσουν τον Όρο 8.1 (γ) (ii) του Παραρτήματος 1 της Συμφωνίας Φιλοξενούσας Χώρας.

ΤΑ ΣΥΜΒΑΛΛΟΜΕΝΑ ΣΤΗΝ ΠΑΡΟΥΣΑ ΜΕΡΗ ΣΥΜΦΩΝΟΥΝ τα εξής:

ΑΡΘΡΟ 1

Ο όρος 8.1 (γ) (ii) του Παραρτήματος 1 της Συμφωνίας φιλοξενούσας Χώρας αντικαθίσταται ως εξής:

«στο βαθμό που ένα Θιγόμενο Πρόσωπο είναι Κρατικό Μέρος ή Τοπική Αρχή, καταβάλλει αποζημίωση σε επίπεδο σύμφωνο με τις αρχές που περιγράφονται στο Σχέδιο Αποκατάστασης Διαβίωσης. Οι αρχές υπολογισμού της αποζημίωσης στην περίπτωση αυτή δεν είναι δυσμενέστερες για το Θιγόμενο Πρόσωπο σε σχέση με αυτές που προβλέπονται για τις περιπτώσεις όπου αυτό δεν είναι Κρατικό Μέρος ή Τοπική Αρχή. Στις περιπτώσεις όπου αποκτώνται Σχετικά Δικαιώματα επί δασικών εκτάσεων, καταβάλλεται το προβλεπόμενο στην παράγραφο 8 του άρθρου 45 του νόμου 998/1979 αντάλλαγμα χρήσης υπολογιζόμενο κατά τα οριζόμενα στην ΥΑ 117653/6833/28-11-2014 (Β' 3302)».

ΑΡΘΡΟ 2

Οι λοιποί Όροι της Συμφωνίας Φιλοξενούσας Χώρας, οι οποίοι δεν τροποποιούνται με την παρούσα, παραμένουν σε ισχύ.

ΑΡΘΡΟ 3

Η παρούσα Συμφωνία δεν θίγει τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις των μερών, στο πλαίσιο της Συμφωνίας Φιλοξενούσας Χώρας.

ΑΡΘΡΟ 4

Οι όροι της Συμφωνίας Φιλοξενούσας Χώρας αναφορικά με το Εφαρμοστέο Δίκαιο (Όρος 25 – Εφαρμοστέο Δίκαιο της Σύμβασης) και τη Διαιτησία (Όρος 24 – Επίλυση Διαφορών) εφαρμόζονται στην παρούσα Συμφωνία.

ΑΡΘΡΟ 5

Η παρούσα Συμφωνία συντάσσεται σε αμφότερες την Ελληνική και την Αγγλική γλώσσα και αμφότερα τα κείμενα θα έχουν ισοδύναμη ισχύ και αποτέλεσμα. Εάν η παρούσα Συμφωνία ή οποιοδήποτε άλλο σχετικό έγγραφο μεταφραστεί σε άλλη γλώσσα, η αγγλική και η ελληνική έκδοση θα υπερισχύουν.

Τα μέρη έχουν υπογράψει την παρούσα Συμφωνία δια των νομίμως εξουσιοδοτημένων εκπροσώπων τους:

Η ΚΥΒΕΡΝΗΣΗ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

Από:

ΥΠΟΥΡΓΟ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΥΠΟΥΡΓΟ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ &

ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

ΕΥΚΛΕΙΔΗ ΤΣΑΚΑΛΩΤΟ

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗ ΣΚΟΥΡΛΕΤΗ

**Ο ΕΠΕΝΔΥΤΗΣ ΤΟΥ ΕΡΓΟΥ
TRANS ADRIATIC PIPELINE AG**

Από:

IAN BRADSHAW

ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ».

Β. Στην αγγλική γλώσσα:

«This Agreement is entered into on the 15th of June of 2016

BETWEEN

1. **THE HELLENIC REPUBLIC** represented by the Minister of Finance and the Minister of Environment and Energy ("The State"); and
2. **TRANS ADRIATIC PIPELINE AG**, a corporation organized and existing under the laws of Switzerland with a registered branch in Greece at 5, Chatzigianni-Mexi str., 115 28, Athens ("The Project Investor").

WHEREAS

- (A) The Parties have signed a Host Government Agreement entered into on 26 June 2013;
- (B) The Host Government Agreement was ratified by Law 4217/2013;
- (C) The Parties wish to amend clause 8.1 (c) (ii) of Schedule 1 of the Host Government Agreement;

THE PARTIES HERETO HAVE AGREED as follows:

ARTICLE 1

Article 8.1 (c) (ii) of schedule 1 of the Host Government Agreement is amended to read as follows:

"to the extent that an Affected Person is a state Component or a Local Authority, pays compensation at a level consistent with the principles set out in the relevant Livelihood Restoration Plan. The principles of calculation of the compensation in such case shall not be less favorable for the Affected Person than the ones provided in the cases that the Affected Person is not a State Component or Local Authority. In the cases where Relevant Rights are

obtained over forest land, compensation provided by Article 45 par. 8 of the Law 998/1979 shall be disbursed, calculated according to the provisions of the Ministerial Decision 117653/6833/28-11-2014 (B' 3302)".

ARTICLE 2

All other terms of the Host Government Agreement that are not hereby amended shall remain in full force and effect.

ARTICLE 3

This agreement is without prejudice to the rights and obligations of the parties under the Host Government Agreement.

ARTICLE 4

The terms of the Host Government Agreement regarding the governing law (Clause 25 – Governing Law of this Agreement) and arbitration (Clause 24 – Dispute Settlement) apply to this Agreement.

ARTICLE 5

This Agreement is made in both Greek and English and both texts shall have equal force and effect. If this Agreement or any related documents are translated into another language, the English and the Greek versions shall prevail.

The parties have caused this Agreement to be fully executed by their duly authorized representatives:

THE GOVERNMENT OF THE HELLENIC REPUBLIC

By:

MINISTER OF FINANCE

MINISTER OF ENVIRONMENT & ENERGY

EUCLID TSAKALOTOS

PANAGIOTIS SKOURLETIS

THE PROJECT INVESTOR

Trans Adriatic Pipeline AG

By:

IAN BRADSHAW

MANAGING DIRECTOR».

Άρθρο 37**Κάλυψη έκτακτων αναγκών σε προσωπικό στη
«Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.)» και στο
«Λειτουργό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
Ανώνυμη Εταιρεία (ΛΑΓΗΕ ΑΕ)»**

1. Για την αποτελεσματική ανταπόκρισή της στις απαιτήσεις του ρυθμιστικού της έργου, την κάλυψη των αναγκών που προκύπτουν από τη διεξαγωγή των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών και την αξιολόγηση των αιτήσεων που υποβάλλονται στο πλαίσιο αυτών, η Ρ.Α.Ε. δύναται, κατά παρέκκλιση κάθε γενικής και ειδικής διάταξης, να συνάψει είκοσι (20) συμβάσεις έργου ή εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου, με ημερομηνία λήξης αυτών την 30.6.2018. Η πρόσληψη γίνεται από τον Πρόεδρο της Ρ.Α.Ε.. Για το προσλαμβανόμενο προσωπικό με συμβάσεις εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου εφαρμόζονται αναλογικά οι διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 5 του ν. 3297/2004 (Α' 259), όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει. Η παροχή υπηρεσιών από το προσλαμβανόμενο προσωπικό της παραγράφου αυτής δεν γεννά οποιοδήποτε δικαίωμα αποζημίωσης ή άλλη αξίωση ή προνόμιο μετά τη λήξη των συμβάσεων αυτών. Σε περίπτωση πρόωρης λήξης των ως άνω Συμβάσεων, οι Συμβάσεις αυτές μπορούν να αντικαθίστανται με νέες με ημερομηνία λήξης την 30.6.2018.

Οι δαπάνες που προκαλούνται από την εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου αυτής βαρύνουν αποκλειστικά τον προϋπολογισμό της Ρ.Α.Ε..

2. Για την κάλυψη των αναγκών που προκύπτουν από: α) τη θέση σε λειτουργία και την υποστήριξη του νέου καθεστώτος στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, β) την Ειδική Αγορά Εγγυήσεων Προέλευσης σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 15 έως και 18 του ν. 3468/2006 και γ) την οργάνωση και τη διεξαγωγή των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιικών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση (NOME) σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των άρθρων 133 έως και 141 του ν. 4389/2016 (Α' 94), καθώς και τη λειτουργία της αντίστοιχης δευτερογενούς αγοράς και της συμπληρωματικής εκκαθάρισης, ο Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ ΑΕ) δύναται, κατά παρέκκλιση κάθε γενικής και ειδικής διάταξης, να συνάψει είκοσι πέντε (25) συμβάσεις έργου ή εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου με διετή διάρκεια. Η πρόσληψη γίνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας. Η παροχή υπηρεσιών στις θέσεις αυτές δεν γεννά οποιοδήποτε δικαίωμα αποζημίωσης ή άλλη αξίωση ή προνόμιο μετά τη λήξη των συμβάσεων.

Άρθρο 38**Θέματα για την ενίσχυση της λειτουργικής
ανεξαρτησίας της «Ρυθμιστικής
Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.)»**

1. Για τη στελέχωση της Γραμματείας της Ρ.Α.Ε., πέσαν των θέσεων που έχουν έως σήμερα προβλεφθεί στο ν. 2773/1999 και σε άλλες διατάξεις, συνιστώνται επιπλέον είκοσι επτά (27) θέσεις προσωπικού, που κατανέμονται ως εξής:

Α. Είκοσι έξι (26) θέσεις με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου που διακρίνονται σε:

αα) δώδεκα (12) θέσεις ειδικού επιστημονικού προσωπικού με τα προσόντα της παρ. 2 του άρθρου 25 του

ν.1943/1991, καθώς και όσα ειδικότερα καθορίζονται στον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρ.Α.Ε..

ββ) δεκατέσσερις (14) θέσεις διοικητικού προσωπικού εκ των οποίων έξι (6) θέσεις Πανεπιστημιακής Εκπαίδευσης (ΠΕ), τέσσερις (4) θέσεις κατηγορίας (ΔΕ) Διοικητικών Γραμματέων, δύο (2) θέσεις κατηγορίας (ΤΕ) ειδικότητας Πληροφορικής (σχεδιασμού λογισμικού και εφαρμογών) ή Ηλεκτρονικών Υπολογιστικών Συστημάτων, καθώς και δύο (2) θέσεις κατηγορίας ΥΕ με τα προσόντα πρόσληψης του διοικητικού προσωπικού που καθορίζονται στον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρ.Α.Ε..

Β. Μία (1) θέση Νομικού Συμβούλου, πλήρους και αποκλειστικής απασχόλησης, ο οποίος προσλαμβάνεται με πάγια αντιμισθία με απόφαση του Προέδρου της Ρ.Α.Ε., σύμφωνα με τη διαδικασία που προβλέπεται στις διατάξεις του δεύτερου εδαφίου της παραγράφου 5 του άρθρου 7 του ν. 2773/1999. Η θέση καταλαμβάνεται από δικηγόρο στον Άρειο Πάγο, με συνολική ενεργή δικηγορική προϋπηρεσία τουλάχιστον δεκαπέντε (15) ετών και με ειδικότερα προσόντα που θα καθορίζονται στην πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος. Οι αποδοχές για την παροχή των υπηρεσιών του νομικού συμβούλου καθορίζονται με την κοινή υπουργική απόφαση της παραγράφου 3. Η σύμβαση του νομικού συμβούλου λήγει με τη λήξη της θητείας του Προέδρου. Καθήκοντα του νομικού συμβούλου είναι η παροχή στον Πρόεδρο και την Ολομέλεια της Ρ.Α.Ε., νομικών συμβουλών και γνωμοδοτήσεων και γενικά κάθε είδους νομικών υπηρεσιών, σύμφωνα με τον Κώδικα περί Δικηγόρων, καθώς και η δικαστική εκπροσώπηση της Αρχής κατόπιν εντολής του Προέδρου της Ρ.Α.Ε.. Ο νομικός σύμβουλος δύναται να συμμετέχει στις συνεδριάσεις της Ολομέλειας της Ρ.Α.Ε., κατόπιν εντολής του Προέδρου, χωρίς δικαίωμα ψήφου. Οι ειδικότερες αρμοδιότητες του νομικού συμβούλου καθορίζονται στον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρ.Α.Ε..

Ο νομικός σύμβουλος υπάγεται απευθείας στον Πρόεδρο της Ρ.Α.Ε. και δεν επιτρέπεται, για όσο χρόνο παρέχει νομικές υπηρεσίες στη Ρ.Α.Ε., να παρέχει αντίστοιχες υπηρεσίες με οποιαδήποτε έννομη σχέση σε φυσικά ή νομικά πρόσωπα που έχουν σχέση με τον ενεργειακό τομέα. Παράβαση της υποχρέωσης αυτής συνιστά λόγο καταγγελίας της έμμισθης εντολής του εκ μέρους της Αρχής και γεννά υποχρέωση επιστροφής του συνόλου των αποδοχών που έλαβε από τη Ρ.Α.Ε.. Ο Πρόεδρος της Ρ.Α.Ε. μπορεί οποτεδήποτε και για οποιονδήποτε λόγο να καταγγείλει τη σύμβαση και να επαναπροκηρύξει τη θέση.

2. Με απόφαση του Υπουργού Οικονομικών και του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται οι αποδοχές του πάσης φύσεως προσωπικού της Ρ.Α.Ε., κατά παρέκκλιση κάθε γενικής ή ειδικής διάταξης νόμου, σύμφωνα με τα οριζόμενα στη διάταξη της παρ. 1 του άρθρου 28 του ν. 4354/2015 (Α' 176). Σε περίπτωση που οι αποδοχές που λαμβάνονται από τη Ρ.Α.Ε. με οποιαδήποτε σχέση εργασίας, έμμισθης εντολής ή θητείας, κατά τη θέση σε ισχύ του παρόντος, υπολείπονται των αποδοχών που καθορίζονται με την εν λόγω κοινή υπουργική απόφαση, η διαφορά αυτή διατηρείται ως προσωπική διαφορά που λαμβάνεται από τον υπάλληλο μέχρι την για οποιοδήποτε λόγο αποχώρησή του από τη Ρ.Α.Ε.. Στις αμοιβές των Μελών και του προσωπικού της Ρ.Α.Ε.

δεν συνυπολογίζονται τυχόν αμοιβές από κάθε είδους προγράμματα χρηματοδοτούμενα από διεθνείς πόρους και ιδίως ερευνητικά προγράμματα ή ευρωπαϊκά προγράμματα διδυμοποίησης στα οποία συμμετέχει η Ρ.Α.Ε..

3. Το άρθρο 40 του ν. 4001/2011 (Α' 179) όπως ισχύει τροποποιείται ως εξής:

«1. Η Γραμματεία της Ρ.Α.Ε. διαρθρώνεται σε Διευθύνσεις, Τμήματα, Γραφείο Προέδρου, Γραφείο Τύπου και Δημοσίων Σχέσεων και Γραφείο Εσωτερικού Ελέγχου. Τα ανωτέρω αυτοτελή Γραφεία, επιπέδου Διεύθυνσης, υπάγονται απευθείας στον Πρόεδρο της Ρ.Α.Ε. και οι αρμοδιότητές τους καθορίζονται στον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρ.Α.Ε.. Τη διεύθυνση των Γραφείων αναλαμβάνει μέλος της Γραμματείας της Ρ.Α.Ε. είτε Ειδικός Επιστήμονας είτε Πανεπιστημιακής Εκπαίδευσης που επιλέγεται από τον Πρόεδρο της Ρ.Α.Ε. χωρίς άλλη διαδικασία. Τα ανωτέρω Γραφεία στελεχώνονται με απόφαση του Προέδρου της Ρ.Α.Ε. από μέλη της Γραμματείας της, καθώς και από ειδικούς συνεργάτες της παραγράφου 2 του άρθρου 37 του ν. 3428/2005 (Α' 313), όπως ισχύει. Οι ειδικοί συνεργάτες της παραγράφου 2 του άρθρου 37 του ν. 3428/2005 (Α' 313) εξομοιώνονται ως προς το νομικό καθεστώς τους προς τους μετακλητούς υπαλλήλους, με εξαίρεση τα εργασιακά και μισθολογικά τους ζητήματα για τα οποία γίνεται αντιστοίχιση με το καθεστώς ειδικοτήτων και θέσεων του λοιπού προσωπικού της γραμματείας της Ρ.Α.Ε., ανάλογα με την περίπτωση, με απόφαση του Προέδρου της Ρ.Α.Ε.. Η πρόσληψη στις θέσεις αυτές γίνεται με απόφαση του Προέδρου της Ρ.Α.Ε. χωρίς άλλη διαδικασία.

2. Με τον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρ.Α.Ε. καθορίζονται οι Διευθύνσεις, τα Τμήματα, καθώς και οι αρμοδιότητες των Διευθύνσεων.

Με απόφαση της Ολομέλειας της Ρ.Α.Ε. καθορίζονται οι αρμοδιότητες των Τμημάτων και εξειδικεύονται ή επεκτείνονται οι αρμοδιότητες των Διευθύνσεων. Με απόφαση του Προέδρου της Ρ.Α.Ε. τοποθετούνται τα μέλη της Γραμματείας της Ρ.Α.Ε. κατά Διευθύνσεις και Τμήματα.

3. Σε καθεμία από τις Διευθύνσεις και τα Τμήματα της Γραμματείας της Ρ.Α.Ε. ορίζεται Προϊστάμενος και Αναπληρωτής, για τριετή θητεία με απόφαση της Ολομέλειας της Ρ.Α.Ε. μετά από εισήγηση του Προέδρου. Στη Διεύθυνση Νομικών Υπηρεσιών προΐσταται Δικηγόρος της Αρχής με σχέση έμμισθης εντολής διορισμένος στον Άρειο Πάγο. Τα προσόντα που απαιτούνται για την επιλογή των Προϊσταμένων και των Αναπληρωτών τους, καθώς και η σχετική διαδικασία επιλογής καθορίζονται στον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρ.Α.Ε..

4. Έως τη θέση σε ισχύ του Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρ.Α.Ε. που εκδίδεται κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 45 του ν. 4001/2011 (Α' 179), η διαβάθμιση και η υπαγωγή σε επίπεδο Διεύθυνσης ή Τμήματος της παραγράφου 1 του παρόντος, των Μονάδων, Ομάδων Εργασίας και Τμημάτων που λειτουργούν στη Ρ.Α.Ε. βάσει του προεδρικού διατάγματος 139/2001 (Α' 121/2001), γίνεται με απόφαση της Ολομέλειας ή του Προέδρου της Ρ.Α.Ε., κατά περίπτωση, ανάλογα με το όργανο που έχει την αρμοδιότητα για την τοποθέτηση του αντίστοιχου προϊσταμένου, βάσει του ως άνω προεδρικού διατάγματος.

5. Πληροφορίες σχετικά με την οργανωτική δομή, τη διάρθρωση της Ρ.Α.Ε. και τον ορισμό των Προϊσταμένων των Διευθύνσεων και των Τμημάτων αναρτώνται στην επίσημη ιστοσελίδα της.»

4. Η διάταξη της παραγράφου 15 του άρθρου 4 του ν. 2773/1999 (Α' 286), όπως ισχύει, καταργείται και στο τέλος του άρθρου 7 του ν. 4001/2011 (Α' 179), όπως ισχύει, προστίθεται παράγραφος 4 ως εξής:

«4. Στη Ρ.Α.Ε. συνιστάται μία (1) θέση ειδικού συμβούλου του Προέδρου της Ρ.Α.Ε. για θέματα ενέργειας. Η θέση αυτή πληρούται από πρόσωπο που διακρίνεται για την επιστημονική του κατάρτιση και ικανότητα και διαθέτει εξειδικευμένη εμπειρία σε θέματα ενέργειας. Ο ειδικός σύμβουλος διορίζεται με απόφαση του Προέδρου της Ρ.Α.Ε., η οποία μπορεί να ανανεώνεται με νέα απόφαση του Προέδρου, κατόπιν πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος που δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα της Ρ.Α.Ε., χωρίς την τήρηση άλλης διαδικασίας. Η σύμβαση του ειδικού συμβούλου λήγει με τη λήξη της θητείας του Προέδρου. Οι αποδοχές για την παροχή των υπηρεσιών του ειδικού συμβούλου καθορίζονται με την κοινή υπουργική απόφαση της παραγράφου 3. Ο ειδικός σύμβουλος δύναται να συμμετέχει στις συνεδριάσεις της Ολομέλειας της Ρ.Α.Ε. χωρίς δικαίωμα ψήφου. Η σχετική δαπάνη, συμπεριλαμβανομένων και των ασφαλιστικών εισφορών, βαρύνει τον προϋπολογισμό της Ρ.Α.Ε.»

5. Οι δαπάνες που προκαλούνται από την εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου αυτού βαρύνουν αποκλειστικά τον προϋπολογισμό της Ρ.Α.Ε..

6. Στο τέλος της παραγράφου 3 του άρθρου 9 του ν. 4001/2011 προστίθεται εδάφιο ως εξής: «Η αρμοδιότητα που μεταβιβάζεται δύναται να ασκείται παράλληλα και από τον Πρόεδρο της Ρ.Α.Ε.»

7. Η εκτέλεση του εγκεκριμένου κατά τα προβλεπόμενα στην κείμενη νομοθεσία προϋπολογισμού της Ρ.Α.Ε. πραγματοποιείται αποκλειστικά με αποφάσεις της Ρ.Α.Ε., σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας της Αρχής και δεν απαιτείται η σύμπραξη του Υπουργού ή άλλου οργάνου που προβλέπεται στις διατάξεις του ν. 4270/2014 όπως εκάστοτε ισχύει.

8. Η παράγραφος 4 του άρθρου 41 του ν. 4001/2011 τροποποιείται ως εξής:

α) Στο τέλος του προτελευταίου εδαφίου της παραγράφου προστίθεται η εξής φράση: «ή τυχόν προσωπικής διαφοράς αποδοχών».

β) Στο τέλος της παραγράφου προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Με απόφαση της Ρ.Α.Ε., ο αποσπασμένος υπάλληλος κατατάσσεται κατά την κρίση της Αρχής, σε κατηγορία προσωπικού της Ρ.Α.Ε., βάσει των τυπικών και ουσιαστικών προσόντων του και εξομοιώνεται ως προς τα μισθολογικά και λοιπά εργασιακά θέματα της κατηγορίας αυτής.»

9. Στο τέλος της παραγράφου 5 του άρθρου 41 του ν. 4001/2011 προστίθενται εδάφια ως εξής:

«Εφόσον οι αποδοχές υπαλλήλου που προέρχεται από φορέα του Δημοσίου Τομέα και μετατάσσεται στη Ρ.Α.Ε., με οποιαδήποτε σχέση εργασίας, είναι χαμηλότερες εκείνων που αντιστοιχούν στη θέση που κατείχε πριν από τη μετάταξή του, οι αποδοχές του διατηρούνται αυτοδικαίως στο ύψος των αποδοχών της θέσης που κατείχε πριν τη μετάταξη, λαμβανομένης υπόψη και τυχόν προσωπικής διαφοράς αποδοχών.»

10. Έως τις 31.12.2017 δεν ισχύουν για τις αποσπά-

σεις υπαλλήλων στη Ρ.Α.Ε. οι χρονικοί περιορισμοί που τίθενται στις παραγράφους 4, 8 και 9 του άρθρου 68 του ν. 3528/2007 (Α' 26).

11. Έως την έκδοση του Κανονισμού Εσωτερικής Λειτουργίας του άρθρου 45 του ν. 4001/2011 (Α' 179) η Ρ.Α.Ε. δύναται με απόφασή της να καθορίζει τις ειδικότητες του προσωπικού, οι οποίες δεν έχουν χαρακτηριστεί.

12. Στο τέλος του άρθρου 40 του ν. 4001/2011 προστίθεται παράγραφος 6 ως εξής:

«6. Η Ρ.Α.Ε. μπορεί να απασχολεί μέχρι τρεις (3) ασκούμενους δικηγόρους στη Διεύθυνση Νομικών Υπηρεσιών. Η επιλογή τους, ο χρόνος, ο τόπος, η αμοιβή τους εντός των ορίων των κείμενων για το Δικηγορικό Σύλλογο Αθηνών διατάξεων, καθώς και οι λοιπές συνθήκες άσκησης των ασκούμενων δικηγόρων στη Ρ.Α.Ε. καθορίζονται από την Ρ.Α.Ε., η οποία βαρύνεται με τη σχετική δαπάνη.»

13. Στο άρθρο 8 του ν. 4001/2011 προστίθεται παράγραφος 5 ως εξής:

«5. Η συμμετοχή των Μελών στις συνεδριάσεις της Ρ.Α.Ε. είναι υποχρεωτική, εκτός εάν Μέλος έχει δηλώσει στον Πρόεδρο της Ρ.Α.Ε., πριν από τη συνεδρίαση, κώλυμα συμμετοχής του σε αυτήν, ή αδυναμία συμμετοχής για σπουδαίο λόγο.»

14. Η ιδιοκτησία του Ελληνικού Δημοσίου επί του κτηρίου επί της οδού Πειραιώς 132, 11854 Αθήνα, βάσει του υπ' αριθ. 6.277/12.2.2008 συμβολαίου αγοράς, στο οποίο στεγάζεται η Ρ.Α.Ε., μεταβιβάζεται κατά κυριότητα στη Ρ.Α.Ε. εκ του νόμου αυτού, χωρίς άλλη διαδικασία.

Άρθρο 39

Ρυθμίσεις για την ενίσχυση του «Λειτουργού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Ανώνυμης Εταιρείας (ΛΑΓΗΕ ΑΕ)»

1. Ερμηνευτική Διάταξη του άρθρου 119 παρ. 5 του ν. 4001/2011:

«Η αληθής έννοια της παραγράφου 5 του άρθρου 119 του ν. 4001/2011 (Α' 179) είναι ότι ως εξειδικευμένοι επιστήμονες και τεχνικοί νοούνται φυσικά ή νομικά πρόσωπα όπως οικονομολόγοι, ηλεκτρολόγοι μηχανικοί, μηχανικοί ηλεκτρονικών υπολογιστών, ενεργειακοί μηχανικοί, δικηγόροι και δικηγορικές εταιρείες, με ειδικές γνώσεις και εμπειρία στην εκτέλεση έργων, την εκπόνηση μελετών και την παροχή συμβουλών ή άλλων υπηρεσιών, έναντι κατ' αποκοπήν ή περιοδικής αμοιβής.»

2. Στο πρώτο εδάφιο της παραγράφου 3 του άρθρου 119 του ν. 4001/2011 οι λέξεις «πέντε (5) ετών» αντικαθίστανται με τις λέξεις «επτά (7) ετών».

3. Στο τέλος της παραγράφου 3 του άρθρου 119 του ν. 4001/2011 προστίθενται τα ακόλουθα εδάφια:

«Η απασχόληση του προσωπικού αυτού στη ΛΑΓΗΕ ΑΕ λογίζεται ως πραγματική υπηρεσία για όλες τις συνέπειες στην ΑΔΜΗΕ ΑΕ και κατά τη διάρκεια 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 ομοίωβαθμη 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 Σύμβουλος της. Στην περίπτωση αυτή συνεχίζει να ασφαρίζεται 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 το ΛΑΓΗΕ ΑΕ και αποδίδονται στους ως άνω ασφαλιστικούς φορείς.»

Άρθρο 40

Ανώτατο όριο ημερών μετακίνησης εκτός έδρας επιθεωρητών ΣΕΠΔΕΜ και προσωπικού ΙΓΜΕ

Στο άρθρο 3 της υποπαραγράφου Δ.9 του άρθρου 2 του ν. 4336/2015 (Α' 94), προστίθεται παράγραφος 4 ως εξής:

«4. Με κοινή απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και του Υπουργού Οικονομικών, μπορεί να καθορίζονται οι ημέρες μετακίνησης εκτός έδρας κατ' έτος και πέραν των ανωτέρω ορίων της παραγράφου 1 και: α) μέχρι 200 ημέρες ετησίως, για τους Επιθεωρητές όλων των τμημάτων του Σώματος Επιθεώρησης Περιβάλλοντος, Δόμησης, Ενέργειας και Μεταλλείων (Σ.Ε.Π.Δ.Ε.Μ.), για τις ανάγκες διενέργειας επιτόπιων ελέγχων και επιθεωρήσεων και παράστασης σε δικαστήρια εκτός της έδρας της απασχόλησής τους, στο πλαίσιο εκπλήρωσης των καθηκόντων τους, β) μέχρι 200 ημέρες ετησίως για τους γεωτρυπανιστές, εργάτες γεωτρυπάνων οδηγούς, εργοδηγούς και βοηθούς εργοδηγούς υπαίθρου και για το λοιπό τεχνικό προσωπικό κατηγορίας ΔΕ ή ΥΕ του Ινστιτούτου Γεωλογικών και Μεταλλευτικών Ερευνών (Ι.Γ.Μ.Ε.), που είναι αναγκαίο για την εκτέλεση εργασιών πεδίου και γ) μέχρι 130 ημέρες ετησίως για τους γεωλόγους, μηχανικούς μεταλλείων, χημικούς μηχανικούς και το λοιπό επιστημονικό προσωπικό κατηγορίας ΠΕ και ΤΕ του Ινστιτούτου Γεωλογικών και Μεταλλευτικών Ερευνών (Ι.Γ.Μ.Ε.), για τις ανάγκες εκτέλεσης και επίβλεψης των από αυτό εκτελούμενων έργων και εκπονούμενων μελετών.

Άρθρο 41

Ρυθμίσεις θεμάτων εκμετάλλευσης και διαχείρισης του Εθνικού Πάρκου Οροσειράς Ροδόπης

Η διαχείριση και εκμετάλλευση των δασών του Εθνικού Πάρκου Οροσειράς Ροδόπης (Ε.Π.Ο.Ρ.) διενεργούνται βάσει εγκεκριμένων δασοπονικών μελετών και κατ' εφαρμογή των διατάξεων της δασικής νομοθεσίας. Όλα τα λοιπά ζητήματα που αφορούν το Ε.Π.Ο.Ρ., όπως ιδίως ο χαρακτηρισμός, η οριοθέτηση, η προστασία, οι κυρώσεις και ο καθορισμός των χρήσεων γης και δραστηριοτήτων, ρυθμίζονται από τις διατάξεις της υπ' αριθμ. 40379/1.10.2009 (Α' 445) κοινής απόφασης των Υπουργών Ανάπτυξης, Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων και Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων «Χαρακτηρισμός χερσαίων και υδάτινων περιοχών της Οροσειράς Ροδόπης ως Εθνικό Πάρκο».

Άρθρο 42
Εθνική Στρατηγική για την Προσαρμογή στην
Κλιματική Αλλαγή (ΕΣΠΚΑ)

1. Το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας εκπο- νεί την Εθνική Στρατηγική για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΕΣΠΚΑ), η οποία εγκρίνεται με Πρά- ξη του Υπουργικού Συμβουλίου. Πριν την έγκρισή της κατατίθεται υποχρεωτικά σε δημόσια διαβούλευση για διάστημα τουλάχιστον τριάντα (30) ημερών, στη διαδι- κτυακή πύλη ελεύθερης πρόσβασης του Υπουργείου. Ενδιαφερόμενοι πολίτες, αρμόδιες δημόσιες υπηρεσίες και φορείς έχουν τη δυνατότητα εντός του οριζόμενου χρονικού διαστήματος να εκφράσουν εγγράφως τη γνώ- μη τους.

2. Η ΕΣΠΚΑ περιλαμβάνει τουλάχιστον τα ακόλουθα:

α) Ανάλυση στόχων και κατευθυντήριων αρχών της Στρατηγικής, βάσει διεθνών συμφωνιών και στόχων της ΕΕ (πλαίσιο αναφοράς).

β) Εκτίμηση των αναμενόμενων στη χώρα κλιματικών μεταβολών βάσει διαφορετικών κλιματικών σεναρίων, α- νάλυση τρωτότητας οικονομικών τομέων και κοινωνικών δραστηριοτήτων και εκτίμηση των επιπτώσεων των κλι- ματικών μεταβολών στους διάφορους τομείς της οικονο- μικής και κοινωνικής δραστηριότητας κυρίως σε εθνικό επίπεδο με παράλληλο κατ' αρχήν προσδιορισμό του οι- κονομικού μεγέθους των εν λόγω επιπτώσεων.

γ) Προσδιορισμό των τομέων προτεραιότητας που χρήζουν μέτρων προσαρμογής για την κλιματική αλλα- γή, με βάση την ανάλυση τρωτότητας που αναφέρεται στο προηγούμενο εδάφιο β', διερεύνηση και καταγραφή των δυνητικών προτεινόμενων μέτρων και δράσεων για διάφορους τομείς της οικονομικής και κοινωνικής δρα- στηριότητας.

δ) Κατ' αρχήν εκτίμηση του κόστους προσαρμογής.

ε) Ενσωμάτωση προσαρμοστικών πολιτικών σε ευρύ- τερες άλλες πολιτικές.

στ) Διεθνής διάσταση της προσαρμοστικής πολιτικής.

ζ) Προτάσεις για δράσεις ευαισθητοποίησης, εκπαί- δευσης, έρευνας.

3. Οι προδιαγραφές και το ειδικότερο περιεχόμενο της ΕΣΠΚΑ δύνανται να εξειδικεύονται περαιτέρω με από- φαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

4. Η ΕΣΠΚΑ αξιολογείται τουλάχιστον ανά δεκαετία και αναθεωρείται εφόσον ενδείκνυται και απαιτείται σύμφωνα με την ανάλυση αξιολόγησης.

5. Η αναθεώρηση ή τροποποίηση της ΕΣΠΚΑ, γίνεται σύμφωνα με τα αναφερόμενα στις ανωτέρω παραγρά- φους, κατόπιν γνώμης και του Εθνικού Συμβουλίου για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΕΣΠ) που προ- βλέπεται στο άρθρο 44. Η ως άνω γνώμη παρέχεται σε διάστημα τριάντα (30) ημερών από την ημερομηνία που περιέρχεται σε αυτό η ΕΣΠΚΑ.

Άρθρο 43
Περιφερειακά Σχέδια για την Προσαρμογή
στην Κλιματική Αλλαγή (ΠεΣΠΚΑ)

1. Κάθε Περιφέρεια καταρτίζει Περιφερειακό Σχέδιο για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΠεΣΠΚΑ). Το ΠεΣΠΚΑ αποτελεί ένα ολοκληρωμένο σχέδιο που προσδιορίζει και ιεραρχεί τα απαραίτητα μέτρα και δρά- σεις προσαρμογής.

2. Το ΠεΣΠΚΑ εκπονείται από την οικεία Περιφέρεια και εγκρίνεται με απόφαση του Περιφερειακού Συμβου-

λίου με εισήγηση της Διεύθυνσης Περιβάλλοντος και Χωρικού Σχεδιασμού της οικείας Περιφέρειας και μετά από γνώμη της Περιφερειακής Επιτροπής Διαβούλευσης και της Διεύθυνσης Κλιματικής Αλλαγής και Ποιότητας της Ατμόσφαιρας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ε- νέργειας, η οποία εισηγείται για τη συμβατότητα του Πε- ΣΠΚΑ με τις κατευθύνσεις και τους στόχους της ΕΣΠΚΑ. Η ως άνω γνώμη της Διεύθυνσης Κλιματικής Αλλαγής και Ποιότητας της Ατμόσφαιρας του Υπουργείου Περι- βάλλοντος και Ενέργειας παρέχεται σε διάστημα τριά- ντα (30) ημερών από την ημερομηνία που περιέρχεται σε αυτή το ΠεΣΠΚΑ.

3. Το ΠεΣΠΚΑ περιλαμβάνει τουλάχιστον τα ακόλου- θα:

α) Ανάλυση στόχων ΠεΣΠΚΑ.

β) Σύντομη αναφορά στα στοιχεία και δεδομένα του φυσικού και ανθρωπογενούς περιβάλλοντος της Περιφέ- ρειας.

γ) Εκτίμηση των αναμενόμενων στην Περιφέρεια κλι- ματικών μεταβολών και ανάλυση της κλιματικής τρωτό- τητας επιμέρους τομέων και γεωγραφικών περιοχών.

δ) Εκτίμηση των άμεσων και μακροπρόθεσμων επιπτώ- σεων των κλιματικών αλλαγών σε διάφορους τομείς του περιβάλλοντος και της οικονομικής και κοινωνικής δρα- στηριότητας και καθορισμό των τομεακών και χωρικών προτεραιοτήτων.

ε) Προτεινόμενα μέτρα και δράσεις για τους τομείς και τις περιοχές προτεραιότητων. Εκτίμηση του πιθανού κό- στους υλοποίησής, τους και αναφορά των πιθανών φο- ρέων υλοποίησης, καθώς και των εμπλεκόμενων φορέ- ων.

στ) Εξέταση ενσωμάτωσης των προτεινόμενων μέ- τρων και δράσεων για την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή σε άλλες υφιστάμενες πολιτικές (όπως πολιτι- κές διαχείρισης φυσικών καταστροφών).

ζ) Εξέταση συμβατότητας και συμπληρωματικότητας ΠεΣΠΚΑ με άλλα Περιφερειακά Σχέδια.

η) Συνέργεια και μεταφορά τεχνογνωσίας ΠεΣΠΚΑ με άλλα ΠεΣΠΚΑ και ειδικότερα με όμορων Περιφερειών.

θ) Τρόπος διαβούλευσης, όπως ερωτηματολόγια, στοι- χεία διαβούλευσης και ανταλλαγής πληροφοριών με κοι- νωνικούς εταίρους που δραστηριοποιούνται στην περιο- χή κ.λπ., με στόχο τη διερεύνηση της δικής τους εκτίμη- σης για τις επιπτώσεις της κλιματικής αλλαγής στις δρα- στηριότητές τους και την εκ μέρους τους λήψη μέτρων προσαρμογής.

ι) Αναφορά των ειδικότερων μέτρων ευαισθητοποίη- σης και ενημέρωσης του ενδιαφερόμενου κοινού και των κοινωνικών εταίρων.

ια) Παρακολούθηση της εφαρμογής και υλοποίησης της ΠεΣΠΚΑ.

ιβ) Μη τεχνική περίληψη.

4. Οι προδιαγραφές και το ειδικότερο περιεχόμενο των ΠεΣΠΚΑ δύνανται να εξειδικεύονται περαιτέρω με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

5. Τα ΠεΣΠΚΑ αξιολογούνται τουλάχιστον ανά επταε- τία και αναθεωρούνται εφόσον ενδείκνυται και απαιτεί- ται σύμφωνα με την ανάλυση αξιολόγησης.

6. Η αναθεώρηση ή τροποποίηση των ΠεΣΠΚΑ, γίνεται σύμφωνα με τα αναφερόμενα στις ανωτέρω παραγρά- φους, κατόπιν γνώμης και του ΕΣΠ που προβλέπεται στο άρθρο 44. Η ως άνω γνώμη παρέχεται σε διάστημα τριά- ντα (30) ημερών από την ημερομηνία που περιέρχεται σε αυτό το ΠεΣΠΚΑ.

Άρθρο 44
Εθνικό Συμβούλιο για την Προσαρμογή στην
Κλιματική Αλλαγή (ΕΣΠ)

1. Συστήνεται Εθνικό Συμβούλιο για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΕΣΠ), στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, στο οποίο συμμετέχουν οι εξής:

α. Ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας, ως Πρόεδρος.

β. Εκπρόσωπος της Διεύθυνσης Κλιματικής Αλλαγής και Ποιότητας της Ατμόσφαιρας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

γ. Εκπρόσωποι των Υπουργείων Οικονομικών, Εσωτερικών και Διοικητικής Ανασυγκρότησης, Οικονομίας, Ανάπτυξης και Τουρισμού, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων, Υγείας, Ναυτιλίας και Νησιώτικης Πολιτικής, Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων, Παιδείας, Έρευνας και Θρησκευμάτων, Πολιτισμού και Αθλητισμού και Εθνικής Άμυνας.

δ. Εκπρόσωπος της ΕΜΥ (επιπρόσθετα του προαναφερόμενου στο εδάφιο γ' εκπροσώπου του Υπουργείου Εθνικής Άμυνας).

ε. Εκπρόσωπος περιβαλλοντικής μη Κυβερνητικής Οργάνωσης σε εθνικό επίπεδο, που στο καταστατικό της περιλαμβάνονται θέματα κλιματικής αλλαγής, ο οποίος ορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

στ. Εκπρόσωπος της Κεντρικής Ένωσης Δήμων Ελλάδας (ΚΕΔΕ) και εκπρόσωπος της Ένωσης Περιφερειών Ελλάδας (ΕΝΠΕ).

ζ. Τέσσερις εκπρόσωποι της ακαδημαϊκής κοινότητας (Ακαδημίας Αθηνών, Ανώτατων Εκπαιδευτικών Ιδρυμάτων, ερευνητικών κέντρων κ.λπ.) της χώρας, με εξειδικευμένη γνώση σε θέματα προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή.

η. Εκπρόσωπος του Συμβουλίου Βιώσιμης Ανάπτυξης του Συνδέσμου Ελληνικών Επιχειρήσεων.

2. Στις συνεδριάσεις του Συμβουλίου είναι δυνατόν και ανάλογα με το θέμα, να καλούνται από τον Πρόεδρο του Συμβουλίου και ειδικοί επιστήμονες, υπηρεσιακοί παράγοντες και εκπρόσωποι φορέων.

3. Το ΕΣΠ αποτελεί το κεντρικό γνωμοδοτικό όργανο του Κράτους για το συντονισμό, την παρακολούθηση και αξιολόγηση των πολιτικών για την προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή και η απρόσκοπτη λειτουργία του αποτελεί ευθύνη και υποχρέωση του εκάστοτε Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Στις αρμοδιότητες του ΕΣΠ, περιλαμβάνονται:

α) Η εξειδίκευση των πολιτικών προσαρμογής με βάση διεθνείς συμφωνίες και πολιτικές της ΕΕ και η εισήγηση σχετικών πολιτικών, μέτρων, δράσεων ή/και απαραίτητων νομοθετικών ρυθμίσεων.

β) Η εξειδίκευση τυχόν οριζόντιων πολιτικών που περιλαμβάνονται στην ΕΣΠΚΑ και ιδίως αυτών που αφορούν σε θέματα ευαισθητοποίησης, ενημέρωσης, εκπαίδευσης.

γ) Η παροχή γνώμης για την αναθεώρηση ή τροποποίηση της ΕΣΠΚΑ και των ΠΕΣΠΚΑ.

δ) Η γνωμοδότηση για κάθε θέμα σχετικό με την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή, που παραπέμπεται σε αυτό από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

4. Τα μέλη του Συμβουλίου με τους αναπληρωματικούς τους προτείνονται από τους φορείς που εκπροσωπούν, ενώ οι εκπρόσωποι των Υπουργείων ορίζονται με

αποφάσεις των αντίστοιχων Υπουργών. Οι εκπρόσωποι της ακαδημαϊκής κοινότητας επιλέγονται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, κατόπιν εκδήλωσης ενδιαφέροντος. Το Συμβούλιο συγκροτείται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τρία (3) έτη. Δεν προβλέπεται αμοιβή για τα μέλη του Συμβουλίου.

5. Όλες οι αναγκαίες λεπτομέρειες που αφορούν στη λειτουργία του Συμβουλίου δύνανται να καθορίζονται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Άρθρο 45
Πρώτη Εθνική Στρατηγική για την Προσαρμογή στην
Κλιματική Αλλαγή

Κατά παρέκκλιση από το άρθρο 42, η πρώτη Εθνική Στρατηγική για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή είναι αυτή η οποία εκπονήθηκε από το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας σε συνεργασία με το Ίδρυμα Ιατροβιολογικών Ερευνών της Ακαδημίας Αθηνών και την Τράπεζα της Ελλάδος βάσει του από 22.12.2014 υπογραφέντος μνημονίου συνεργασίας και αναρτήθηκε στην ιστοσελίδα του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας την 8η Απριλίου 2016. Η πρώτη Εθνική Στρατηγική για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή παραμένει σε ισχύ μέχρι την αναθεώρησή της σύμφωνα με το άρθρο 42 παράγραφος 4.

Άρθρο 46
Τροποποιήσεις του ν. 4280/2014 (Α' 159)

1. Η προθεσμία που προβλέπεται στην παρ. 9 του άρθρου 52 του ν. 4280/2014 (Α' 159) παρατείνεται για ένα (1) έτος από τη λήξη της προηγούμενης προθεσμίας.

2. Η προθεσμία που προβλέπεται στην παρ. 10 του άρθρου 52 του ν. 4280/2014 (Α' 159) παρατείνεται για ένα (1) έτος από τη λήξη της προηγούμενης προθεσμίας.

Άρθρο 47
Παράταση προθεσμίας της παρ. 3 του άρθρου 51
του ν. 4178/2013 (Α' 174)

Στο τέλος της παρ. 3 του άρθρου 51 του ν. 4178/2013 (Α' 174) προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Η προθεσμία του εδαφίου α' παρατείνεται μέχρι τις 8.8.2019 για την υποχρέωση μετεγκατάστασης ή απομάκρυνσης κτιρίου ή εγκατάστασης. Στην περίοδο αυτή μπορούν να εκτελούνται οι δραστηριότητες του εδαφίου γ', πλην της κτηριακής επέκτασης.»

Άρθρο 48
Λειτουργία υφιστάμενων αθλητικών εγκαταστάσεων

1. Οι υφιστάμενες αθλητικές εγκαταστάσεις του ν. 2725/1999, όπως ισχύει, αδειοδοτημένες κατά το χρόνο δημοσίευσης του παρόντος νόμου διατηρούν την άδεια λειτουργίας τους και αν από το σύνολο των προσήκοντως κατατεθειμένων στην αρμόδια για τη χορήγηση της άδειας λειτουργίας υπηρεσία προβλεπόμενων δικαιολογητικών λείπει Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων σε ισχύ, με την προϋπόθεση ότι έχει κατατεθεί το σχετικό αίτημα για την έκδοσή της στην αρμόδια περιβαλλοντική αρχή ή ότι αυτό θα κατατεθεί εντός τεσσάρων μηνών από τη δημοσίευση του νόμου αυτού. Για την

προσκόμιση της ΑΕΠΟ στην αρμόδια υπηρεσία για τη χορήγηση της άδειας λειτουργίας τίθεται προθεσμία δύο ετών από την ημερομηνία δημοσίευσης του νόμου αυτού. Άπρακτη παρέλευση της προθεσμίας του προηγούμενου εδαφίου συνεπάγεται άμεση ανάκληση της άδειας λειτουργίας.

2. Στις υφιστάμενες αθλητικές εγκαταστάσεις του ν. 2725/1999, όπως ισχύει, που διέθεταν άδεια λειτουργίας η οποία κατά τη δημοσίευση του νόμου αυτού έχει ανακληθεί λόγω έλλειψης ΑΕΠΟ, πλην όμως έχει κατατεθεί για την έκδοσή της σχετικό αίτημα στην αρμόδια περιβαλλοντική αρχή εντός τεσσάρων μηνών από τη δημοσίευση του νόμου αυτού, επαναχορηγείται με την κατάσταση η ανακληθείσα άδεια λειτουργίας. Στις ως άνω εγκαταστάσεις τίθεται προθεσμία δύο ετών από την ημερομηνία δημοσίευσης του νόμου αυτού για την προσκόμιση της ΑΕΠΟ στην αρμόδια υπηρεσία για τη χορήγηση της άδειας λειτουργίας. Άπρακτη παρέλευση της προθεσμίας του προηγούμενου εδαφίου συνεπάγεται άμεση ανάκληση της άδειας λειτουργίας.

Άρθρο 49

Προσθήκη άρθρου 32Α με τίτλο «Αίτημα διατήρησης ρυμοτομικής απαλλοτριώσεως» στο ν. 4067/2012 (Α' 79)

Μετά το άρθρο 32 του ν. 4067/2012 «Νέος Οικοδομικός Κανονισμός» (Α' 79), όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 3 του ν. 4315/2014 «Πράξεις εισφοράς σε γη και σε χρήμα - Ρυμοτομικές απαλλοτριώσεις και άλλες διατάξεις» (Α' 269) και ισχύει, προστίθεται άρθρο 32Α ως εξής:

«Σε ρυμοτομικές απαλλοτριώσεις, στις οποίες έχει επέλθει αυτοδίκαιη άρση λόγω παρέλευσης της δεκαετή προθεσμίας που προβλέπεται στο πρώτο εδάφιο της παρ. 3 του άρθρου 11 του ν. 2882/2001, οι ενδιαφερόμενοι ιδιοκτήτες μπορούν να υποβάλουν προς την αρχή που κήρυξε την απαλλοτρίωση και τον υπόχρεο φορέα καταβολής της αποζημίωσης αίτηση και υπεύθυνη δήλωση περί διατήρησης της απαλλοτριώσεως και καταβολής της δικαστικά καθορισμένης προσωρινής ή οριστικής αποζημίωσης μέχρι και τις 31.12.2017. Αν το αίτημα γίνει δεκτό από τον ως άνω υπόχρεο φορέα μόνο τότε υποχρεούται στην καταβολή της αποζημίωσης και δεν επιτρέπεται η καθ' οιονδήποτε τρόπο αύξηση της τιμής της αποζημίωσης ή η αναζήτηση τόκων υπερημερίας.»

Άρθρο 50

Ρυθμίσεις για την Εθνική Λυρική Σκηνή

Το τελευταίο εδάφιο της υποπερίπτωσης γγ', της περίπτωσης α', της παραγράφου 3.1. του άρθρου 11 του ν. 4277/2014 (Α' 156) αντικαθίσταται ως εξής:

«Επιτρέπεται κατά παρέκκλιση από κάθε ειδική ή κανονιστική διάταξη στις ζώνες με τα στοιχεία Α' και Β' του από 20.9.1995 προεδρικού διατάγματος (Δ' 1049), η εγκατάσταση, ίδρυση και λειτουργία σε υφιστάμενα κτίρια, αποθηκών και εργαστηρίων μέσης και χαμηλής όχλησης καθώς και η τροποποίηση των εν λόγω υφιστάμενων κτιρίων για την εξυπηρέτηση των πολιτιστικών και λειτουργικών αναγκών της Εθνικής Λυρικής Σκηνής.»

ΜΕΡΟΣ ΤΕΤΑΡΤΟ

«ΦΟΡΕΑΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΜΗΤΡΟΠΟΛΙΤΙΚΟΥ ΠΑΡΚΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΩΝ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ «ΑΝΤΩΝΗΣ ΤΡΙΤΣΗΣ»»

Άρθρο 51

Σύσταση – Επωνυμία – Έδρα – Εποπτεία

1. Συνιστάται νομικό πρόσωπο ιδιωτικού δικαίου με την επωνυμία «Φορέας Διαχείρισης Μητροπολιτικού Πάρκου Περιβαλλοντικών και Εκπαιδευτικών Δραστηριοτήτων και Ανάπτυξης Κοινωνικής Οικονομίας «Αντώνης Τρίτσης»». Όπου στο κεφάλαιο αυτό αναφέρεται «Φορέας Διαχείρισης» νοείται το νομικό πρόσωπο ιδιωτικού δικαίου του προηγούμενου εδαφίου.

2. Ο Φορέας Διαχείρισης εδρεύει στο Δήμο Ιλίου Αττικής, στη θέση «Πύργος Βασιλίσσης» και εποπτεύεται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Άρθρο 52

Σκοπός - Δραστηριότητες

1. Ο Φορέας Διαχείρισης έχει κοινωφελή χαρακτήρα και είναι μη κερδοσκοπικός, τυχόν δε έσοδα από τις δραστηριότητές του διατίθενται για την κάλυψη των λειτουργικών του εξόδων και την επίτευξη των σκοπών του.

2. Σκοπός του Φορέα Διαχείρισης είναι: α) Η περιβαλλοντική ευαισθητοποίηση, ενημέρωση και εκπαίδευση των πολιτών και μαθητών, καθώς και η ανάδειξη της ιδιαίτερης αξίας του πρασίνου εντός του αστικού ιστού, με κάθε πρόσφορο μέσο, με την ανάπτυξη δραστηριοτήτων εντός του πάρκου, αλλά και εκτός αυτού, εφόσον κρίνεται σκόπιμο και πρόσφορο, β) η εκπόνηση μελετών και η υλοποίηση προγραμμάτων περιβαλλοντικής προστασίας και εκπαίδευσης στο χώρο του Πάρκου, στον αστικό ιστό και στο φυσικό περιβάλλον της Αττικής, γ) η διαχείριση και προστασία των θεσμοθετημένων υγρότοπων «Ρέμα Πύργου Βασιλίσσης» και «Τεχνητός Υγρότοπος Νερών Πύργου Βασιλίσσης», όπως και της ορνιθοπανίδας και των άλλων μορφών άγριας ζωής που αυτοί φιλοξενούν, σύμφωνα με τις κατευθύνσεις του ν. 4277/2014 (Νέο ΡΣΑ/Αττικής) και της ισχύουσας περιβαλλοντικής νομοθεσίας.

3. Για την επίτευξη των σκοπών του, ο Φορέας διαχείρισης αναπτύσσει κάθε πρόσφορη, νόμιμη δραστηριότητα στις εξής θεματικές κατευθύνσεις: α) Συντήρηση, φύλαξη, λειτουργία, ανανέωση και περαιτέρω ανάπτυξη του Μητροπολιτικού Πάρκου «Αντώνης Τρίτσης», σύμφωνα με τις αρχές της βιώσιμης, - αειφόρου ανάπτυξης, β) πληροφόρηση, εκπαίδευση, επιμόρφωση, κατάρτιση των πολιτών και μαθητών σε θέματα προστασίας και διαχείρισης περιβάλλοντος, γ) ανάπτυξη και εφαρμογή τεχνικών και τεχνολογιών φιλικών προς το περιβάλλον (όπως προστασία δασών και εδαφών, ανακύκλωση υλικών, καθαρισμό λυμάτων, δημιουργία ενεργειακού πάρκου ανανεώσιμων πηγών κ.λπ.), δ) προώθηση πρότυπων - πιλοτικών ερευνητικών προγραμμάτων, για θέματα περι-

βάλλοντος και οικολογικών καλλιεργειών με παράλληλη παραγωγή οικολογικών προϊόντων στο Μητροπολιτικό Πάρκο Τρίτση, ε) διοργάνωση μόνιμων και περιοδικών εκθέσεων, για την κατανόηση του φυσικού κόσμου και των προβλημάτων του περιβάλλοντος, στ) ανάπτυξη βοτανικού κήπου και φυτωρίου ex situ διατήρησης ειδών της αυτοφυούς αττικής χλωρίδας, ζ) διοργάνωση πολιτιστικών εκδηλώσεων, παραστάσεων, θεαμάτων, συναυλιών και άλλων ψυχαγωγικών επιμορφωτικών δραστηριοτήτων, υπό την προϋπόθεση ότι είναι συμβατές με τη λειτουργία του Πάρκου, δεν παράγουν όχληση στα προστατευόμενα είδη άγριας ζωής που ενδιατούν σε αυτό και συνάδουν με τους σκοπούς και το χαρακτήρα του Πάρκου, η) Δημιουργία κατάλληλων χώρων παιχνιδιού και αθλοπαιδιών με θέμα το περιβάλλον, διαδρομών περιπάτου, τρεξίματος, ποδηλάτου, περιβαλλοντικής παρατήρησης και άλλων ήπιων αθλητικών – ψυχαγωγικών δραστηριοτήτων, οι οποίες συνάδουν με το χαρακτήρα του Πάρκου, θ) ανάπτυξη παραγωγικών και συναλλακτικών δραστηριοτήτων συναφών με τη λειτουργία του Πάρκου, όπως εκμετάλλευση ή/και εκμίσθωση εστιατορίων, αναψυκτηρίων, διοργάνωση αγορών είτε με προϊόντα του φυτωρίου είτε με προϊόντα οικολογικών καλλιεργειών που παράγονται στο Πάρκο αλλά και εξωτερικών καλλιεργειών βεβαιωμένης ποιότητας και γενικά δραστηριοτήτων που αποσκοπούν στην εκμετάλλευση των κτισμάτων και εγκαταστάσεων του Πάρκου, συνάδουν με το σκοπό του και συντείνουν στην οικονομική αυτοτέλεια του Φορέα, ι) υλοποίηση προγράμματος ολοκληρωμένης συλλογής, ανακύκλωσης και διάθεσης των απορριμμάτων που παράγονται εντός των ορίων του Πάρκου «Αντώνης Τρίτσης», ια) υλοποίηση προγράμματος ολοκληρωμένης αποταμίευσης και επανάχρησης του νερού της βροχής και των όμορων ρεμάτων, όπως και κάθε άλλης πηγής, για τη συνεχή τροφοδότηση του τεχνητού υγροτόπου, ιβ) ανάπτυξη δραστηριοτήτων παροχής κοινωνικών υπηρεσιών, στους τομείς της σίτισης και εστίασης, της δημιουργίας υποδομών φιλοζωικής δράσης και παροχής ιατρικών και κτηνιατρικών υπηρεσιών, ιγ) η εκπόνηση και εφαρμογή μελετών και προγραμμάτων προστασίας και εκπαίδευσης στους ορεινούς όγκους της Αττικής.

4. Για την εκπλήρωση των σκοπών και την άσκηση των αρμοδιοτήτων του, ο Φορέας Διαχείρισης συνεργάζεται νομίμως με τις αρμόδιες υπηρεσίες της Ευρωπαϊκής Ένωσης και των διεθνών οργανισμών, τις αρμόδιες δημόσιες υπηρεσίες, τα νομικά πρόσωπα δημοσίου δικαίου, τις δημόσιες επιχειρήσεις και κάθε άλλο αρμόδιο οργανισμό του ευρύτερου δημοσίου τομέα. Συνεργάζεται επίσης με ημεδαπά και αλλοδαπά εκπαιδευτικά ιδρύματα, ερευνητικά κέντρα, ινστιτούτα ή οργανισμούς του ιδίου ή συγγενούς επιστημονικού ενδιαφέροντος, επιστημονικούς φορείς, μητροπολιτικά πάρκα, βοτανικούς κήπους, μη κυβερνητικές οργανώσεις, καθώς και με νομικά πρόσωπα και, κατά προτεραιότητα με φορείς της κοινωνικής οικονομίας ή φυσικά πρόσωπα του ιδιωτικού τομέα (μελετητές, εμπειρογνώμονες, ερευνητές κ.λπ.), που δραστηριοποιούνται στα πεδία αρμοδιότητας του. Για την υλοποίηση των ανωτέρω συνεργασιών μπορεί να καταρτίζει και να συνάπτει προγραμματικές συμβάσεις, μνημόνια συνεργασίας, να προβαίνει σε αναθέσεις, να χορηγεί άδειες για υλοποίηση εκπαιδευτικών προγραμμάτων στον χώρο του «Πάρκου Τρίτση», με ή χωρίς αντάλλαγμα.

Άρθρο 53

Παραχώρηση δημοσίου κτήματος - κινητά στοιχεία, συστατικά και παραρτήματα

1. Από τη θέση σε ισχύ του παρόντος περιέρχεται αυτοδίκαια, χωρίς την τήρηση οποιουδήποτε τύπου, πράξης ή συμβολαίου και χωρίς αντάλλαγμα, στον Φορέα Διαχείρισης το δικαίωμα αποκλειστικής χρήσης και εκμετάλλευσης του δημοσίου κτήματος «Πάρκο Τρίτση» στη θέση «Πύργος Βασιλίσσης», όπως αυτό προσδιορίζεται και περιγράφεται στην από 18.3.2003 με αριθμό Φ.31.923 Πράξη Παραχώρησης της Κτηματικής Εταιρείας του Δημοσίου (τμήμα δημοσίου ακινήτου έκτασης 913.236 τ.μ. περίπου του Β.Κ. 822), καθώς και των συστατικών και παραρτημάτων αυτού. Κάθε κινητό στοιχείο, μηχανήμα, όχημα και λοιπός εξοπλισμός, ο οποίος βρίσκεται εντός των ορίων του «Πάρκου Τρίτση» και προορίζεται να χρησιμοποιείται για τις ανάγκες του Πάρκου, τεκμαίρεται ότι ανήκει κατά κυριότητα στον Φορέα Διαχείρισης. Οι επιτρεπόμενες χρήσεις γης, οι όροι και περιορισμοί δόμησης στα όρια του Πάρκου Τρίτση διέπονται από τις διατάξεις του από 27.12.1995 προεδρικού διατάγματος (Δ' 20), πλην της διάταξης του άρθρου 2 περίπτωση Α', παρ. 5 αυτού που καταργείται.

2. Με την ανάληψη των καθηκόντων του Διοικητικού του Συμβουλίου, ο Φορέας Διαχείρισης προβαίνει αμελλητί σε καταγραφή όλων των συστατικών, παραρτημάτων και κινητών πραγμάτων του προηγούμενου εδαφίου, για την κατάρτιση του περιουσιολογίου του.

3. Ο Φορέας Διαχείρισης, ως εντολοδόχος του Ελληνικού Δημοσίου, ενεργεί κάθε πράξη για τη σαφή οριοθέτηση και περίφραξη του δημοσίου κτήματος «Πάρκο Τρίτση», όπως αυτό προσδιορίζεται στην Πράξη Παραχώρησης της πρώτης παραγράφου, καθώς και για την προστασία αυτού από κάθε είδους παράνομη και αυθαίρετη κατάληψη και χρήση, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία για την προστασία των δημοσίων κτημάτων, η οποία εφαρμόζεται. Τα σχετικά πρωτόκολλα διοικητικής αποβολής εκδίδει και επιδίδει η Εταιρεία Ακινήτων του Δημοσίου (ΕΤ.Α.Δ.), ύστερα από εισήγηση του Φορέα Διαχείρισης και εντός είκοσι (20) ημερών από αυτήν. Ο Φορέας Διαχείρισης επιβλέπει την ορθή εκτέλεσή τους και ενημερώνει εγγράφως την ΕΤ.Α.Δ.. Σε περίπτωση αμφισβητούμενων ορίων, ο Φορέας Διαχείρισης ενημερώνει εγγράφως την ΕΤ.Α.Δ., για την άσκηση των δικαιωμάτων της.

Άρθρο 54

Διοίκηση του Φορέα Διαχείρισης

1. Ο Φορέας Διαχείρισης διοικείται από εννεαμελές Διοικητικό Συμβούλιο, που συγκροτείται με κοινή απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και του Υπουργού Οικονομικών, η οποία δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και απαρτίζεται από:

α. Δύο μέλη, που υποδεικνύονται με τους αναπληρωτές τους από τον Περιφερειάρχη Αττικής. Το ένα από τα μέλη αυτά υποδεικνύεται ως Πρόεδρος του Δ.Σ..

β. Ένα μέλος, που υποδεικνύεται με τον αναπληρωτή του από τον Αναπτυξιακό Σύνδεσμο Δυτικής Αθήνας (Α.Σ.Δ.Α.).

γ. Ένα μέλος που υποδεικνύεται με τον αναπληρωτή του από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

δ. Ένα μέλος που υποδεικνύεται με τον αναπληρωτή

του από τον Δήμαρχο Ιλίου.

ε. Ένα μέλος που υποδεικνύεται με τον αναπληρωτή του από τον Δήμαρχο Αγίων Αναργύρων – Καματερού.

στ. Ένα μέλος που υποδεικνύεται με τον αναπληρωτή του από το Γεωπονικό Πανεπιστήμιο Αθηνών.

ζ. Ένα μέλος που υποδεικνύεται με τον αναπληρωτή του από το Εργαστήριο Αστικού Περιβάλλοντος του Εθνικού Μετσοβίου Πολυτεχνείου (ΕΜΠ).

η. Ένα μέλος από την Κοινωνία των Πολιτών (και ιδίως από μη κυβερνητικές οργανώσεις ή κοινωνικούς συνεταιριστικούς φορείς, με καταστατικό σκοπό συναφή με το σκοπό του Φορέα Διαχείρισης, που δραστηριοποιούνται, κατά προτεραιότητα, εντός του χώρου του Πάρκου Τρίτση και για την προστασία αυτού ή στον ευρύτερο χώρο της Δυτικής Αθήνας), που υποδεικνύεται με τον αναπληρωτή του από τον Περιφερειάρχη Αττικής.

2. Τα υποδεικνυόμενα, κατά την προηγούμενη παράγραφο μέλη του Δ.Σ. και οι αναπληρωτές τους γνωστοποιούνται στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας από τους υποδεικνύοντες φορείς εντός είκοσι (20) ημερών από την κοινοποίηση σε αυτούς σχετικής έγγραφης πρόσκλησης. Σε περίπτωση παράλειψης ή άρνησης υπόδειξης μέλους ή μελών και των αναπληρωτών τους εντός της προθεσμίας του προηγούμενου εδαφίου, ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας διορίζει στη θέση των ελλειπόντων μελών πρόσωπα εγνωσμένης εμπειρίας σε αντικείμενα συναφή με τους σκοπούς του Φορέα Διαχείρισης. Ο Περιφερειάρχης Αττικής, ο Δήμαρχος Ιλίου και ο Δήμαρχος Αγίων Αναργύρων δύναται να αντικαθιστούν τα υποδειχθέντα από αυτούς μέλη, με απόφασή τους, που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

3. Στην πρώτη συνεδρίαση του ΔΣ που συγκαλείται με ευθύνη του ορισθέντος Προέδρου ή του αναπληρωτή του εάν αυτός κωλύεται, συγκροτείται αυτό σε σώμα με εκλογή μεταξύ των μελών του, του Αντιπροέδρου, του Γραμματέα και του Ταμία και ορίζονται οι αρμοδιότητες των λοιπών μελών του.

4. Η θητεία του Προέδρου και των μελών του Δ.Σ. είναι τριετής και μπορεί να ανανεώνεται.

5. Το Δ.Σ. είναι αρμόδιο για τη λήψη όλων των αποφάσεων που απαιτούνται για την εκπλήρωση του σκοπού του Φορέα. Προσλαμβάνει και απολύει το προσωπικό του Φορέα, σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις. Αποφασίζει για κάθε θέμα που αφορά τη διοίκηση και λειτουργία, τη διαχείριση της περιουσίας και τη διάθεση των πόρων του Φορέα και ασκεί τις λοιπές αρμοδιότητες που είναι αναγκαίες για τη λειτουργία του Φορέα και δεν ανατίθενται με το παρόν σε άλλα όργανα. Αποφασίζει για τις αναθέσεις έργων και μελετών, τη σύναψη κάθε είδους συμβάσεων, την ανάθεση υποθέσεων σε δικηγόρο, τη διενέργεια πλειοδοτικών ή μειοδοτικών διαγωνισμών, κατά τις κείμενες διατάξεις. Το Δ.Σ. μπορεί με αποφάσεις του να μεταβιβάζει ορισμένες αρμοδιότητές του, προσδιορίζοντας αυτές απολύτως συγκεκριμένα, στον Πρόεδρο, στον Αντιπρόεδρο, σε ένα ή περισσότερα μέλη του.

6. Το Δ.Σ. συνεδριάζει τακτικά μεν μια φορά το μήνα, έκτακτα δε όταν ζητηθεί από τον Πρόεδρο ή από τρεις Συμβούλους. Η σύγκλησή του γίνεται με πρόσκληση του Προέδρου του, τα μέλη και τα τυχόν υπάρχοντα αναπληρωματικά τρεις (3) τουλάχιστον ημέρες πριν από τη συνεδρίαση, η οποία περιλαμβάνει τα θέματα της ημερή-

σιας διάταξης. Ο Γενικός Διευθυντής μετέχει χωρίς ψήφο στις συνεδριάσεις του Δ.Σ.. Μέλος που απουσιάζει αδικαιολόγητα από τρεις (3) συνεχείς συνεδριάσεις του ΔΣ κηρύσσεται έκπτωτο και αντικαθίσταται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Θέματα που δεν περιλαμβάνονται στην ημερήσια διάταξη δεν μπορούν να συζητηθούν, εκτός εάν είναι παρόντα όλα τα μέλη και δεν προβάλλουν αντίρρηση.

7. Το Διοικητικό Συμβούλιο βρίσκεται σε απαρτία αν είναι παρόντα πέντε (5) από τα εννέα (9) μέλη του, μεταξύ των οποίων περιλαμβάνεται ο Πρόεδρος ή ο Αντιπρόεδρος αυτού. Οι αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου λαμβάνονται με απόλυτη πλειοψηφία των παρόντων μελών και, σε περίπτωση ισοψηφίας, υπερिσχύει η ψήφος του Προέδρου ή του Αντιπροέδρου, εάν προεδρεύει της συνεδρίασης.

8. Σε κάθε συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου τηρούνται πρακτικά, σε ειδικό βιβλίο, στα οποία καταγράφονται οι απόψεις ή και οι προτάσεις των συμβούλων και οι λαμβανόμενες αποφάσεις. Τα πρακτικά υπογράφονται από όλα τα παρόντα μέλη, σε περίπτωση δε αρνήσεως μέλους να υπογράψει γίνεται σχετική μνεία και αναγράφονται οι λόγοι. Τα πρακτικά μπορούν να τηρούνται και με τη μέθοδο της μαγνητοφώνησης, οπότε υπογράφονται στην επόμενη συνεδρίαση.

9. Ο Πρόεδρος: α) συγκαλεί και διευθύνει της τακτικές και έκτακτες συνεδριάσεις του Δ.Σ. και καταρτίζει τα θέματα της ημερήσιας διάταξης του Δ.Σ., β) εποπτεύει τις λειτουργίες του Φορέα, εντός του πλαισίου της κείμενης νομοθεσίας και των εξουσιοδοτήσεων που του παρέχονται νομίμως από το Δ.Σ. και γ) εκπροσωπεί τον Φορέα Διαχείρισης ενώπιον κάθε δικαστικής, διοικητικής και άλλης δημόσιας αρχής, πιστωτικών ιδρυμάτων και γενικά τρίτων. Η αρμοδιότητα αυτή μπορεί να μεταβιβάζεται σε άλλο μέλος του Δ.Σ. ή στον Γενικό Διευθυντή. Ο Αντιπρόεδρος αναπληρώνει τον Πρόεδρο σε όλα τα καθήκοντα και τις αρμοδιότητές του, κάθε φορά που αυτός κωλύεται. Αναπληρώνεται από τον αναπληρωτή του στο Δ.Σ. που έχει ορίσει προηγουμένως ο της με σχετική απόφαση. Με απόφαση του Δ.Σ. η αρμοδιότητα αυτή μπορεί να μεταβιβασθεί σε άλλο μέλος του Δ.Σ. ή στον Διευθύνοντα Σύμβουλο.

10. Με την κοινή απόφαση που προβλέπεται στην παράγραφο 1, μπορεί να προβλέπεται η καταβολή αποζημίωσης για τη συμμετοχή εκάστου μέλους στις συνεδριάσεις του Δ.Σ. και να ορίζεται το ύψος και ο τρόπος καταβολής αυτής.

Άρθρο 55

Γενικός Διευθυντής του Φορέα Διαχείρισης

1. Στον Φορέα Διαχείρισης συστήνεται θέση μετακλητού Γενικού Διευθυντή, με θητεία διάρκειας τριών (3) ετών, που μπορεί να ανανεώνεται. Η θητεία παρακολουθεί τη θητεία του Δ.Σ..

2. Ως Γενικός Διευθυντής ορίζεται πτυχιούχος ανώτατης σχολής της ημεδαπής ή ισότιμης της αλλοδαπής, με επιστημονικό αντικείμενο και δεκαετή τουλάχιστον επαγγελματική ή και ερευνητική εμπειρία συναφή με τους σκοπούς του Φορέα Διαχείρισης, σε τομείς όπως το περιβάλλον, η εκπαίδευση, οι νομικές ή οικονομικές επιστήμες.

3. Ο ορισμός του Γενικού Διευθυντή γίνεται με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας

και Οικονομικών. Με την απόφαση αυτή καθορίζονται και οι αποδοχές του. Η πλήρωση της θέσης του Γενικού Διευθυντή μπορεί να γίνει και με απόσπαση προσωπικού που υπηρετεί με κάθε είδους σχέση στο Δημόσιο και τον ευρύτερο δημόσιο τομέα, όπως αυτός καθορίζεται με τις διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 1 του ν. 1256/1982 (Α' 65), όπως ισχύει. Η απόσπαση γίνεται μετά από αίτηση του ενδιαφερόμενου με κοινή απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και του οικείου Υπουργού. Η διάρκεια της απόσπασης δεν μπορεί να υπερβαίνει το χρόνο της θητείας του Γενικού Διευθυντή. Ο χρόνος της απόσπασης θεωρείται ως χρόνος πραγματικής υπηρεσίας για κάθε συνέπεια στην υπηρεσία ή το φορέα του αποσπασθέντος.

4. Ο Γενικός Διευθυντής ασκεί όλες τις αρμοδιότητες διοίκησης του Φορέα Διαχείρισης, πλην αυτών που ανήκουν στο Διοικητικό Συμβούλιο και δεν έχουν εκχωρηθεί σε αυτόν. Ειδικότερα στην αρμοδιότητά του ανήκουν:

α. Η διεύθυνση, εποπτεία και συντονισμός της λειτουργίας των υπηρεσιών, η διοίκηση του προσωπικού του Φορέα Διαχείρισης, η επίβλεψη της εκτέλεσης των αποφάσεων του Δ.Σ. και η εφαρμογή του εσωτερικού κανονισμού.

β. Η σύναψη και υπογραφή των συμβάσεων που είναι απαραίτητες για την εκπλήρωση των σκοπών του Φορέα Διαχείρισης με τρίτα νομικά πρόσωπα δημοσίου ή και ιδιωτικού δικαίου ή φυσικά πρόσωπα, καθώς και αυτών που αφορούν στην πρόσληψη ή την εποχική απασχόληση προσωπικού.

γ. Η κατάρτιση και εισήγηση στο Διοικητικό Συμβούλιο του ετήσιου προϋπολογισμού και προγράμματος δράσης και των αντίστοιχων απολογισμών.

δ. Η παρακολούθηση υλοποίησης του προϋπολογισμού και του προγράμματος δράσης και η τακτική ενημέρωση του Διοικητικού Συμβουλίου, για την πορεία υλοποίησης του προϋπολογισμού και του προγράμματος δράσης.

ε. Η διαχείριση των λειτουργικών δαπανών, στο πλαίσιο του εγκεκριμένου από το Διοικητικό Συμβούλιο ετήσιου προϋπολογισμού.

στ. Η εισήγηση στο Δ.Σ. των εσωτερικών κανονισμών του Φορέα Διαχείρισης.

ζ. Η υποβολή προτάσεων για συμμετοχή του Φορέα Διαχείρισης σε προγράμματα χρηματοδοτούμενα από την Ε.Ε., από εθνικούς ή διεθνείς πόρους.

η. Κάθε άλλη αρμοδιότητα που του μεταβιβάζεται από το Δ.Σ..

Άρθρο 56 **Πόροι του Φορέα Διαχείρισης**

Πόροι του Φορέα Διαχείριση είναι:

α. Μηνιαία πρόσδοος, το ύψος της οποίας καθορίζεται με κοινή απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών, από την αναλογική κατανομή των Κεντρικών Αυτοτελών Πόρων (Κ.Α.Π.) που προορίζονται για τους δήμους της Περιφέρειας Αττικής, σύμφωνα με το άρθρο 259 παράγραφοι 3 και 4 του ν. 3852/2010 όπως ισχύει, ως αντιστάθμισμα της περιβαλλοντικής ζημίας στο περιβάλλον της Αττικής, που προκαλείται από την αστική λειτουργία και τη δραστηριότητα των δήμων. Με την κοινή απόφαση του προηγούμενου εδαφίου καθορίζονται οι λεπτομέρειες σχετικά με τη διαδικασία απόδοσης της μηνιαίας προσόδου

στον Φορέα Διαχείρισης. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών και Διοικητικής Ανασυγκρότησης, Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών και το ύψος της μηνιαίας προσόδου δύναται να αναπροσαρμόζεται ανά τριετία, ανάλογα με τη σταθεροποίηση των λειτουργικών δαπανών του Φορέα Διαχείρισης και το βαθμό επίτευξης οικονομικής αυτοτέλειας από τις δραστηριότητές του και την αξιοποίηση της παραχωρηθείσας σε αυτόν δημόσιας περιουσίας.

β. Τα ανταποδοτικά δημοτικά τέλη και δημοτικοί φόροι που εισπράττονται από τα καταστήματα που λειτουργούν εντός των ορίων του χώρου διαχειριστικής ευθύνης του Φορέα Διαχείρισης, ο οποίος θα έχει την αποκλειστική αρμοδιότητα της αποκομιδής, ανακύκλωσης και διαχείρισης των απορριμμάτων του Πάρκου. Τα τέλη αυτά και οι δημοτικοί φόροι θα αποδίδονται απευθείας από τη Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε..

γ. Πρόσοδοι από την εκμετάλλευση περιουσιακών στοιχείων που έχουν παραχωρηθεί στον Φορέα Διαχείρισης και έσοδα από τις δραστηριότητες αυτού, σύμφωνα με τους σκοπούς του.

δ. Επιχορηγήσεις, δωρεές, κληρονομίες, κληροδοσίες και κάθε είδους τακτικές ή έκτακτες εισφορές και χορηγίες φυσικών ή νομικών προσώπων, που εγκρίνονται με απόφαση του Δ.Σ..

ε. Επιχορηγήσεις που δύνανται να δίδονται στον Φορέα Διαχείρισης από το Πράσινο Ταμείο, τα Προγράμματα Δημοσίων Επενδύσεων των Υπουργείων Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Παιδείας, Έρευνας και Θρησκευμάτων και Εσωτερικών και Διοικητικής Ανασυγκρότησης, καθώς και από τους τακτικούς προϋπολογισμούς Οργανισμών Τοπικής Αυτοδιοίκησης Α' και Β' βαθμού.

στ. Πόροι που διατίθενται από το Περιφερειακό και τα Τομεακά Συγχρηματοδοτούμενα Προγράμματα (ΕΣΠΑ) και λοιποί πόροι προερχόμενοι από ταμεία και λοιπά προγράμματα της Ε.Ε..

ζ. Έσοδα από Προγραμματικές Συμβάσεις που δύνανται να συνάπτει ο Φορέας Διαχείρισης με Νομικά Πρόσωπα Δημοσίου Δικαίου.

η. Κάθε άλλο νόμιμο έσοδο που εγκρίνει το Δ.Σ..

Άρθρο 57 **Βιβλία και στοιχεία**

Ο Φορέας Διαχείρισης τηρεί υποχρεωτικά τα ακόλουθα βιβλία και στοιχεία:

α. Βιβλίο πρωτοκόλλου εισερχομένων και εξερχομένων εγγράφων και αλληλογραφίας.

β. Βιβλίο πρακτικών συνεδριάσεων Διοικητικού Συμβουλίου.

γ. Βιβλίο λογιστικής παρακολούθησης, στο οποίο καταχωρούνται με χρονολογική σειρά και λογιστική τάξη όλα τα έσοδα και τα έξοδα του Φορέα Διαχείρισης, για κάθε οικονομική χρήση.

δ. Βιβλίο προϋπολογισμών, ισολογισμών και απολογισμών.

ε. Περιουσιολόγιο.

στ. Βιβλίο χορηγιών και εισφορών από φυσικά και νομικά πρόσωπα και οικονομικών επιχορηγήσεων από εθνικούς, ενωσιακούς και διεθνείς πόρους.

ζ. Στελέχη αριθμημένων διπλότυπων αποδείξεων είσπραξης και ενταλμάτων πληρωμής, θεωρημένα από τον Πρόεδρο του Δ.Σ..

η. Κάθε άλλο βιβλίο ή στοιχείο που ορίζεται από τον

Κώδικα Βιβλίων και Στοιχείων, όπως ισχύει, ή τις διατάξεις ή κρίνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο ως απαραίτητο για την παρακολούθηση της διαχείρισης της περιουσίας του Φορέα Διαχείρισης και την εκτέλεση των σκοπών του.

Άρθρο 58 **Οικονομικός και διαχειριστικός έλεγχος**

1. Ο οικονομικός και διαχειριστικός έλεγχος του Οργανισμού ενεργείται με τη διαδικασία που ορίζεται από τις κείμενες διατάξεις περί Σώματος Ορκωτών Λογιστών.

2. Το διαχειριστικό έτος του Οργανισμού συμπίπτει με το ημερολογιακό έτος. Το πρώτο διαχειριστικό έτος αρχίζει από την ημέρα δημοσίευσης του παρόντος νόμου και λήγει την 31η Δεκεμβρίου του επομένου έτους.

3. Οι ορκωτοί λογιστές που ασκούν τον τακτικό έλεγχο υποβάλλουν στο Διοικητικό Συμβούλιο του Φορέα Διαχείρισης μέχρι το τέλος Ιουνίου κάθε έτους έκθεση για τη διαχείριση και τον απολογισμό του διαχειριστικού έτους που έληξε. Οι εκθέσεις υποβάλλονται από τον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου του Φορέα Διαχείρισης, στον Υπουργό Εσωτερικών και Διοικητικής Ανασυγκρότησης, στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας και στον Υπουργό Οικονομικών.

4. Ο Υπουργός Εσωτερικών και Διοικητικής Ανασυγκρότησης, ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας και ο Υπουργός Οικονομικών δύναται να ζητούν οποτεδήποτε έκτακτο έλεγχο της οικονομικής διαχείρισης του Φορέα Διαχείρισης.

Άρθρο 59 **Εσωτερικοί κανονισμοί – Σχέδια διαχείρισης**

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο του Φορέα Διαχείρισης καταρτίζει:

α. Εσωτερικό Κανονισμό Οργάνωσης και Λειτουργίας.
β. Κανονισμό Κατάστασης Προσωπικού.
γ. Κανονισμούς για την εκπόνηση μελετών, την παροχή υπηρεσιών, τη διενέργεια προμηθειών και την εκτέλεση έργων, καθώς και τη σύνταξη, εκτέλεση, και λύση των σχετικών με τις παραπάνω περιπτώσεις συμβάσεων, σύμφωνα με τις διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας περί δημοσίων συμβάσεων και προμηθειών.
δ. Κανονισμό Λειτουργίας του Πάρκου.

2. Οι παραπάνω κανονισμοί εγκρίνονται με αποφάσεις του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, που δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

3. Το Διοικητικό Συμβούλιο του Φορέα Διαχείρισης επιμελείται της εκπόνησης: α) Οικονομικοτεχνικής Μελέτης Βιωσιμότητας του Πάρκου, η οποία θα πρέπει να εγκριθεί το αργότερο εντός τεσσάρων μηνών από τη συγκρότηση του Διοικητικού Συμβουλίου του Φορέα Διαχείρισης, β) Σχεδίου Διαχείρισης και Προστασίας των υγροτόπων του Πάρκου, γ) μελέτης χωροθέτησης χρήσεων και δραστηριοτήτων εντός του Πάρκου και δ) κάθε άλλης μελέτης ή σχεδίου που κρίνεται αναγκαίο για την εξυπηρέτηση των σκοπών του Φορέα Διαχείρισης.

Άρθρο 60 **Μεταβατικές διατάξεις**

1. Από τη θέση σε ισχύ του παρόντος, οι σχέσεις εργασίας του προσωπικού του «Μητροπολιτικού Φορέα Ανάπλασης και Διαχείρισης Προστατευόμενων Περιοχών Αττικής», το οποίο απασχολείται στο Πάρκο Τρίτση, μεταβιβάζονται αυτοδίκαια στον Φορέα Διαχείρισης και εφαρμόζονται σχετικά οι διατάξεις του π.δ. 178/2002 (Α' 162).

2. Για την κάλυψη των άμεσων αναγκών λειτουργίας, συντήρησης και φύλαξης του Πάρκου «Αντώνης Τρίτσης» και μέχρι την πρόσληψη τακτικού προσωπικού του Φορέα Διαχείρισης σύμφωνα με το σχετικό Κανονισμό, οι απαιτούμενες εργασίες δύνανται να παρέχονται από προσωπικό που αποσπάται για το σκοπό αυτόν, από φορείς του ευρύτερου δημοσίου τομέα με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας και του οικείου αρμόδιου Υπουργού, καθώς και από προσωπικό Οργανισμών Τοπικής Αυτοδιοίκησης Α' και Β' Βαθμού.

3. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών, και Διοικητικής Ανασυγκρότησης και Περιβάλλοντος και Ενέργειας και μέχρι τη συγκρότηση, κατά τις διατάξεις του παρόντος, του Διοικητικού Συμβουλίου του Φορέα Διαχείρισης οι αναγκαίες δαπάνες συντήρησης και φύλαξης του Πάρκου «Αντώνης Τρίτσης» δύνανται να καλύπτονται με έκτακτη χρηματοδότηση από τους Κεντρικούς Αυτοτελείς Πόρους που προορίζονται για τους δήμους της Περιφέρειας Αττικής, σύμφωνα με το άρθρο 259 παράγραφοι 3 και 4 του ν. 3852/2010, όπως ισχύει.

4. Από τη θέση σε ισχύ του παρόντος καταργείται κάθε διάταξη που ρυθμίζει διαφορετικά τα θέματα αρμοδιότητας διαχείρισης του Πάρκου «Αντώνης Τρίτσης», καθώς και τα σχετικά με τα δικαιώματα χρήσης και εκμετάλλευσης του δημόσιου κτήματος «Πάρκο Τρίτση» στη θέση «Πύργος Βασιλίσσης», όπως αυτό προσδιορίζεται και περιγράφεται στην από 18.3.2003 με αριθμό Φ.31.923 Πράξη Παραχώρησης της Κτηματικής Εταιρείας του Δημοσίου (τμήμα δημοσίου ακινήτου έκτασης 913.236 τ.μ. περίπου του Β.Κ. 822), καθώς και των συστατικών και παραρτημάτων αυτού.

5. Μέχρι τις 31.12.2016, ο Αναπτυξιακός Σύνδεσμος Δυτικής Αθήνας (Α.Σ.Δ.Α.) υποχρεούται να διενεργήσει εκκαθάριση του ενεργητικού και παθητικού του Μητροπολιτικού Φορέα Ανάπλασης και Διαχείρισης Προστατευόμενων Περιοχών Αττικής, κατά το μέρος αυτών που αφορά τους σκοπούς και τις αρμοδιότητες που μεταβιβάστηκαν σε αυτόν, σύμφωνα με το άρθρο ενδέκατο του ν. 4296/2014 (Α' 214). Με το πέρας της εκκαθάρισης, ο εκκαθαριστής υποχρεούται να καταρτίσει ισολογισμό της εκκαθάρισης, αντίγραφο του οποίου κοινοποιείται στους Υπουργούς Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών. Το σύνολο των στοιχείων του παθητικού μεταβιβάζεται αυτοδικαίως στον Αναπτυξιακό Σύνδεσμο Δυτικής Αθήνας (Α.Σ.Δ.Α.) και καλύπτεται με χρηματοδότηση από τους Κεντρικούς Αυτοτελείς Πόρους του άρθρου 259 του ν. 3852/2010, που καταβάλλονται σε αυτόν με απόφαση του Υπουργού Εσωτερικών και Διοικητικής Ανασυγκρότησης.

ΜΕΡΟΣ ΠΕΜΠΤΟ
ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΕΡΓΑΣΙΑΣ,
ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΚΑΙ
ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΛΛΗΛΕΓΓΥΗΣ

Άρθρο 61

Ενίσχυση οργανισμών τοπικής αυτοδιοίκησης και νομικών προσώπων δημοσίου δικαίου των Ο.Τ.Α., από το Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων, με σκοπό την προώθηση της απασχόλησης

1. Το Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων (Τ.Π.Δ.) δύναται να επιχορηγεί τους Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης και τυχόν Νομικά Πρόσωπα Δημοσίου Δικαίου αυτών που συμμετέχουν, ως επιβλέποντες φορείς, στα προγράμματα με τίτλο «Προώθηση της απασχόλησης μέσω προγραμμάτων κοινωνικού χαρακτήρα (Θύλακες ανεργίας)» τα οποία έχουν ενταχθεί στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα «Ανάπτυξη Ανθρώπινου Δυναμικού, Εκπαίδευση και Διά Βίου Μάθηση 2014-2020», δυνάμει της υποπαραγράφου ΙΔ.1 του ν. 4152/2013 (Α' 107), όπως αυτή έχει τροποποιηθεί και ισχύει. Η ανωτέρω χρηματοδότηση προέρχεται από έσοδα του ΤΠΔ και δεν δύναται να υπερβαίνει το πέντε τοις εκατό (5%) του συνόλου του μισθολογικού κόστους των ωφελουμένων που απασχολούνται δυνάμει των παραπάνω προγραμμάτων κοινωνικού χαρακτήρα εργασίας ανέργων στο συγκεκριμένο Ο.Τ.Α. ή Ν.Π.Δ.Δ..

Η ως άνω επιχορήγηση προορίζεται αποκλειστικά για την κάλυψη του συνόλου ή μέρους του κόστους των υλικών ή υπηρεσιών που θα απαιτηθούν για την υλοποίηση των έργων και εργασιών μικρής κλίμακας (συμπεριλαμβανομένου και του τεχνικού εξοπλισμού υγιεινής και ασφάλειας στο χώρο εργασίας), στις οποίες θα απασχολούνται οι ωφελούμενοι των προγραμμάτων αυτών. Η ένταξη των Ο.Τ.Α. ή των Ν.Π.Δ.Δ. αυτών στο πρόγραμμα επιχορήγησης του ΤΠΔ γίνεται δυνάμει των «Πράξεων Ένταξης» των Προγραμμάτων «Προώθηση της απασχόλησης μέσω προγραμμάτων κοινωνικού χαρακτήρα (Θύλακες ανεργίας)» στο πλαίσιο του Επιχειρησιακού Προγράμματος 2014-2020.

Με κοινή απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών και Διοικητικής Ανασυγκρότησης και Οικονομικών, μετά από εισήγηση του Διοικητικού Συμβουλίου του Ταμείου Παρακαταθηκών και Δανείων καθορίζεται το συνολικό ύψος της κατ' έτος χρηματοδότησης, το ποσοστό χρηματοδότησης ανά Ο.Τ.Α. ή Ν.Π.Δ.Δ. Ο.Τ.Α., ο τρόπος πληρωμής, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή της παρούσας διάταξης.

2. Δημόσιες συμβάσεις προμηθειών και παροχής υπηρεσιών, για υλικά και υπηρεσίες αντίστοιχα, που ενσωματώνονται στα έργα/εργασίες μικρής κλίμακας και χρηματοδοτούνται στο πλαίσιο των προγραμμάτων της προηγούμενης παραγράφου δύνανται να συνάπτονται και να εκτελούνται αυτοτελώς ανά έργο/εργασίες και κωδικό του κοινού λεξιλογίου για τις Δημόσιες Συμβάσεις (CPV). Οι δημόσιες συμβάσεις του προηγούμενου εδαφίου δεν θεωρούνται όμοιες και ομοειδείς με τις τακτικές προμήθειες και υπηρεσίες του επιχορηγούμενου

ΟΤΑ ή του νομικού προσώπου δημοσίου δικαίου αυτού, με την επιφύλαξη των εκάστοτε κατωτάτων ορίων που προβλέπονται για την εφαρμογή των Οδηγιών του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της Ε.Ε. για τις διαδικασίες σύναψης δημοσίων συμβάσεων.

Άρθρο 62

Έναρξη ισχύος

Η ισχύς του νόμου αυτού αρχίζει από τη δημοσίευσή του στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, εκτός κι αν ορίζεται διαφορετικά στις επιμέρους διατάξεις.

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ ΚΑΙ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΗΣ ΑΝΑΣΥΓΚΡΟΤΗΣΗΣ	ΕΡΓΑΣΙΑΣ, ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΛΛΗΛΕΓΓΥΗΣ
Π. Κουρουμπλής	Γ. Κατρούγκαλος
ΠΑΙΔΕΙΑΣ, ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΙ ΘΡΗΣΚΕΥΜΑΤΩΝ	ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
Ν. Φίλης	Ευκλ. Τσακαλώτος
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	ΥΠΟΔΟΜΩΝ, ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΩΝ
Παν. Σκουρλέτης	Χρ. Σπίρτζης
Ο ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ ΚΑΙ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΗΣ ΑΝΑΣΥΓΚΡΟΤΗΣΗΣ	Η ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΡΙΑ ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΕΡΓΑΣΙΑΣ, ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΛΛΗΛΕΓΓΥΗΣ
Χρ. Βερναρδάκης	Ουρ. Αντωνοπούλου
Ο ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ	Ο ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ ΥΠΟΥΡΓΟΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
Γ. Χουλιαράκης	Τρ. Αλεξιάδης

Ο ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ ΥΠΟΥΡΓΟΣ
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Ι. Τσιρώνης

Ο ΥΦΥΠΟΥΡΓΟΣ ΕΞΩΤΕΡΙΚΩΝ

Ι. Αμανατίδης

Αριθμ. 282/15/2016

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

στο σχέδιο νόμου του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις»

Α. Με το υπόψη σχέδιο νόμου, ρυθμίζονται θέματα σχετικά με: α) τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, β) τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και γ) λοιπά θέματα αρμοδιότητας Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας. Ειδικότερα:

ΜΕΡΟΣ ΠΡΩΤΟ

**ΚΑΘΟΡΙΖΕΤΑΙ ΝΕΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ ΣΤΗΡΙΞΗΣ
ΤΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΠΕ)
ΚΑΙ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ
ΥΨΗΛΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ (ΣΗΘΥΑ)**

Ειδικότερα:

1.α. Προσδιορίζεται ο σκοπός των προτεινομένων διατάξεων και το πεδίο εφαρμογής αυτών.

β. Δίδονται οι έννοιες των όρων που χρησιμοποιούνται για την εφαρμογή του υπό ψήφιση νόμου. (άρθρα 1, 2)

2.α. Ορίζεται ότι, από 1.1.2016, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο: i) συμμετέχουν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και εκκαθαρίζονται σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις επιμέρους διατάξεις του προτεινομένου σχεδίου νόμου, ii) εντάσσονται στο καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση μιας Διαφορικής Τιμητικής Αποζημίωσης (Διαφορικής Προσαύξεσης) για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγουν και απορροφάται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο.

β. Η Διαφορική Τιμή εκφράζεται σε χρηματική αξία ανά μονάδα μέτρησης της παραγόμενης ενέργειας και υπολογίζεται σε μηνιαία βάση σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/Mwh) ως η διαφορά της Ειδικής Τιμής Αγοράς της συγκεκριμένης τεχνολογίας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ από την Τιμή Αναφοράς που διέπει τη Σύμβαση λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξεσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Με υπουργική απόφαση, καθορίζεται η σχετική διαδικασία εκκαθάρισης, τιμολόγησης και διακανονισμού των συναλλαγών, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα.

γ. Η Λειτουργική Ενίσχυση, για συγκεκριμένες κατηγορίες σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (αιολικούς, καινοτόμων έργων, κ.λπ.) αποδίδεται στη βάση μιας Σταθερής Τιμής.

δ. Ορίζεται, στα είκοσι (20) έτη, η χρονική διάρκεια παροχής της Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξεσης ή Σταθερής Τιμής για τους σταθμούς

παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, πλην των ηλιοθερμικών σταθμών που ορίζεται στα είκοσι πέντε (25) έτη.

ε. Καθορίζεται η διαδικασία απομείωσης των εσόδων της Λειτουργικής Ενίσχυσης για τους κατόχους σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην περίπτωση που λαμβάνουν Επενδυτική ενίσχυση υπό τη μορφή Κεφαλαιακής ενίσχυσης ή ενίσχυση άλλης ισοδύναμης μορφής.

Η προβλεπόμενη διαδικασία απομείωσης δεν εφαρμόζεται σε σταθμούς που έχουν λάβει Επενδυτική Ενίσχυση στο πλαίσιο Ευρωπαϊκών Χρηματοδοτικών Προγραμμάτων.

στ. Προσδιορίζονται οι υποχρεώσεις των προαναφερόμενων κατόχων προς τον αρμόδιο Λειτουργό Αγοράς (ΛΑΓΗΕ ΑΕ).

ζ. Καθορίζεται η τιμή του Επιτοκίου Αναγωγής που ισχύει και εφαρμόζεται στη διαδικασία απομείωσης.

η. Προσδιορίζονται οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, οι οποίοι δεν υπάγονται στο νέο καθεστώς στήριξης, αλλά αποζημιώνονται σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.3468/2006, εφόσον έχουν τεθεί σε λειτουργία εντός των οριζόμενων προθεσμιών.

Οι προαναφερόμενοι σταθμοί μεταπίπτουν στο καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης, εάν δεν τεθούν σε λειτουργία εντός των οριζόμενων προθεσμιών.

Η διαδικασία μετάπτωσης των εν λόγω σταθμών καθορίζεται με υπουργική απόφαση.

θ. Καθορίζεται ο τρόπος καταβολής του ύψους της Λειτουργικής Ενίσχυσης που προκύπτει κατά τη διαδικασία εκκαθάρισης της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξεσης (ΣΕΔΠ) και της Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ).

ι. Προσδιορίζεται το πλαίσιο εφαρμογής των προτεινομένων διατάξεων για τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

ια. Ρυθμίζονται θέματα σχετικά με την αποζημίωση που λαμβάνουν οι κάτοχοι φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων, που εντάσσονται στο «Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις».

Καθορίζεται η Λειτουργική Ενίσχυση που λαμβάνουν οι κάτοχοι των προαναφερόμενων σταθμών ανάλογα με την εγκατεστημένη ισχύ του σταθμού.

ιβ. Προσδιορίζονται οι περιπτώσεις στις οποίες οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ δεν λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση αλλά αποζημίωση στο πλαίσιο της συμμετοχής των σταθμών τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

ιγ. Καθορίζεται, επίσης, ο τρόπος υπολογισμού της Λειτουργικής Ενίσχυσης για τους κατόχους των εν λόγω σταθμών που έχουν συνάψει σχετική σύμβαση, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα.

ιδ. Καθορίζεται η διαδικασία για τη σύναψη νέας σύμβασης Λειτουργικής.

Ενίσχυσης από κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που προχωρούν σε ριζική ανανέωση του παραγωγικού εξοπλισμού των σταθμών τους.
(άρθρο 3)

3.α. Καθορίζονται οι Τιμές Αναφοράς (ΤΑ), στη βάση των οποίων υπολογίζεται μηνιαίως η Λειτουργική Ενίσχυση, με τη μορφή της Διαφορικής Προσαύξεσης ή της Σταθερής Τιμής αποζημίωσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, οι οποίες

υπολογίζονται ανά κατηγορία και ανά τεχνολογία σταθμών.

β. Στις αναφερόμενες Τιμές Αναφοράς δεν υπάγονται οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι κάτοχοι των οποίων έχουν συνάψει ΣΕΔΠ ή ΣΕΣΤ, στο πλαίσιο ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών.

γ. Καθορίζεται ο τρόπος υπολογισμού των ΤΑ για φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις με συγκεκριμένη ισχύ.

δ. Με υπουργική απόφαση, μπορεί να τροποποιούνται οι ΤΑ, να επαναπροσδιοριστούν οι κατηγορίες των σταθμών, να προστεθούν νέες κατηγορίες σταθμών, κ.λπ..

ε. Καθορίζεται ο τρόπος τιμολόγησης της παραγόμενης ενέργειας από εγκαταστάσεις ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, που εγκαθίστανται σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και οι οποίες συνδέονται με το Σύστημα μέσω νέας υποθαλάσσιας διασύνδεσης απαραίτητης για τη διοχέτευση της παραγόμενης ενέργειας, το κόστος της οποίας επιβαρύνονται εξολοκλήρου οι κάτοχοι των οικείων αδειών παραγωγής πλην των οριζόμενων εξαιρέσεων.

στ. Με υπουργική απόφαση, επίσης, μπορεί να υπολογιστεί επιπλέον ποσοστό αποζημίωσης στη βάση της οριζόμενης ΤΑ για αιολικές εγκαταστάσεις, εγκατεστημένες σε βραχονησίδες ή για θαλάσσιες αιολικές εγκαταστάσεις, διασυνδεδεμένες με το Σύστημα με υποθαλάσσια σύνδεση, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα. (άρθρο 4)

4α. Καθορίζεται η διαδικασία συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, οι κάτοχοι των οποίων έχουν συνάψει ΣΕΔΠ.

β. Οι προαναφερόμενοι κάτοχοι έχουν τη δυνατότητα να εκπροσωπούνται στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μέσω Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης (Φο.Σ.Ε.), οι οποίοι εγγράφονται στο Μητρώο Συμμετεχόντων που τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς.

γ. Με υπουργική απόφαση, ορίζεται Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) και προσδιορίζονται οι υποχρεώσεις αυτού στο πλαίσιο λειτουργίας του, καθώς και οι υποχρεώσεις που επιβάλλει για την παροχή των υπηρεσιών του στους προαναφερόμενους κατόχους σταθμών ηλεκτρικής ενέργειας.

δ. Ορίζεται ότι, στους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, όπου η Οριακή Τιμή Συστήματος του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού έλαβε μηδενικές τιμές για πάνω από δύο (2) διαδοχικές ώρες κατανομής, δεν λαμβάνουν Λειτουργική Ενίσχυση για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια τις ώρες αυτές.

ε. Προβλέπεται η παροχή μεταβατικά, στους κατόχους των προαναφερόμενων σταθμών που συνάπτουν σχετική σύμβαση συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, προσαύξησης στις Τιμές Αναφοράς, που καλείται Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά.

ζ. Με υπουργική απόφαση, καθορίζονται τα κριτήρια, οι περιορισμοί για τη χορήγηση της ανωτέρω Προσαύξησης, μπορεί δε να προβλέπεται η μείωση της τιμής ή η κατάργηση της εν λόγω Προσαύξησης, να τροποποιούνται τα κριτήρια χορήγησης της κ.λπ.. (άρθρο 5)

5.α. Προσδιορίζεται η μεθοδολογία για τον υπολογισμό της Ειδικής Τιμής Αγοράς (Ε.Τ.Α.), προκειμένου για σταθμούς ΑΠΕ Μη Ελεγχόμενης Παραγωγής και Ελεγχόμενης Παραγωγής, όπου μπορεί να λαμβάνονται υπόψη και Μηχανισμοί της Χονδρεμπορικής Αγοράς (ΜΧΑ).

β. Με υπουργική απόφαση, καθορίζεται η μεθοδολογία

υπολογισμού της ΕΤΑ ανά Τεχνολογία ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, που διενεργείται μηνιαίως από την ΛΑΓΗΕ ΑΕ, οι Μ.Χ.Α. που λαμβάνονται υπόψη, κ.λπ.. (άρθρο 6)

6. Καθορίζεται το πλαίσιο διενέργειας ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και ειδικότερα, ορίζεται ότι:

α. Από 1.1.2017, τίθεται σε ισχύ το καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης στους προαναφερόμενους σταθμούς μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, η οποία προκηρύσσεται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. όπου καθορίζονται τα κριτήρια συμμετοχής και αξιολόγησης και λοιποί περιορισμοί.

β. Με υπουργική απόφαση, καθορίζονται: i) οι τεχνολογίες ή/και οι κατηγορίες των σταθμών που εντάσσονται στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών και ii) η εγκατεστημένη ισχύς ανά τεχνολογία ή/και κατηγορία σταθμών που δημοπρατείται μέσω της εν λόγω διαδικασίας.

γ. Απαιτείται η καταβολή τέλους συμμετοχής, υπέρ της Ρ.Α.Ε., που καθορίζεται με υπουργική απόφαση, ως απαραίτητη προϋπόθεση για τη συμμετοχή στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών. Ποσοστό του τέλους αυτού μπορεί να διατίθεται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. στον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ του άρθρου 143 του ν. 4001/2011, που διαχειρίζεται η ΛΑΓΗΕ ΑΕ.

δ. Ειδικά για το έτος 2016, ορίζεται η προθεσμία για την προκήρυξη της πιλοτικής ανταγωνιστικής διαδικασίας και προσδιορίζεται στα 600 ευρώ το τέλος συμμετοχής για κάθε συμμετέχοντα.

ε. Καθορίζεται η διαδικασία και οι προϋποθέσεις συμμετοχής στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία.

στ. Τίθενται ειδικές ρυθμίσεις για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις για τη συμμετοχή τους στην πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία. (άρθρο 7)

7. Καθορίζεται η διαδικασία ένταξης στο νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Μεταξύ άλλων, προβλέπεται ότι:

α. Μέχρι την ολοκλήρωση των απαραίτητων υποδομών και τη θέση σε πλήρη λειτουργία των ημερήσιων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Μ.Δ.Ν.), όλοι οι προαναφερόμενοι σταθμοί που τίθενται σε λειτουργία από 1-1-2016 στα Μ.Δ.Ν. εντάσσονται στο καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση μιας Σταθερής Τιμής και οι κάτοχοι τους συνάπτουν ΣΕΣΤ με τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως Διαχειριστή των Μ.Δ.Ν..

- Η Λειτουργική Ενίσχυση ταυτίζεται με την οριζόμενη ΤΑ της αντίστοιχης κατηγορίας σταθμού.

β. Ρυθμίζονται θέματα που προκύπτουν στην περίπτωση διασύνδεσης ενός Μ.Δ.Ν. με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα και της μετάπτωσης του κατόχου του σταθμού στο καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης στη βάση Διαφορικής Προσαύξησης.

γ. Ορίζεται ότι, το ύψος της Λειτουργικής Ενίσχυσης που προκύπτει κατά τη διαδικασία Εκκαθάρισης από την εφαρμογή της ΣΕΣΠ - Μ.Δ.Ν. και της ΣΕΣΤ για τους κατόχους των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στα Μ.Δ.Ν., καταβάλλεται στον Υπολογαριασμό Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών του άρθρου 143 του ν. 4001/2011.

δ. Με υπουργική απόφαση, καθορίζεται η διαδικασία εκκαθάρισης και κάθε σχετικό θέμα με τη λειτουργία των

προαναφερόμενων σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. (άρθρο 8)

8.α. Προβλέπεται ότι, από 1.1.2016, για την ένταξη σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο απαιτείται η σύναψη, από τον ΛΑΓΗΕ, Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) με τον κάτοχο του σταθμού.

β. Επίσης, από 1.1.2016, για την ένταξη των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Δίκτυο των οριζόμενων περιπτώσεων, η ΛΑΓΗΕ ΑΕ, ή η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως Διαχειριστής των Μ.Δ.Ν. συνάπτουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής της παραγόμενης ενέργειας (ΣΕΣΤ) με τον κάτοχο του σταθμού.

γ. Με την ολοκλήρωση των απαραίτητων υποδομών και τη θέση σε πλήρη λειτουργία των ημερήσιων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας στα Μ.Δ.Ν. και για την ένταξη σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στο δίκτυο των Μ.Δ.Ν., η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως Διαχειριστής των Μ.Δ.Ν., συνάπτει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης Μ.Δ.Ν. της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας με τον κάτοχο του σταθμού, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα.

δ. Οι κατά τα ανωτέρω συναπτόμενες Συμβάσεις έχουν ισχύ είκοσι (20) έτη, ενώ για τους ηλιοθερμικούς σταθμούς ισχύουν για είκοσι πέντε (25) έτη.

ε. Με υπουργική απόφαση, καθορίζεται ο τόπος, το περιεχόμενο και η διαδικασία κατάρτισης των προαναφερόμενων Συμβάσεων. (άρθρα 9-11)

9.α. Συνιστάται, Επιτροπή Παρακολούθησης Καθεστώτος Στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, με την οριζόμενη συγκρότηση.

β. Με υπουργική απόφαση: i) ορίζονται ο Πρόεδρος και τα μέλη της Επιτροπής, στους οποίους δεν καταβάλλεται αποζημίωση ή άλλου είδους αμοιβή για τη συμμετοχή τους στις συνεδριάσεις αυτής, ii) ανατίθενται καθήκοντα γραμματειακής υποστήριξης, iii) καθορίζεται η θητεία των μελών της, οι κανόνες λειτουργίας της και ο τρόπος λήψης των αποφάσεων της.

γ. Ορίζονται οι υποχρεώσεις της ανωτέρω Επιτροπής προς το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας (υποβολή ανά εξάμηνο εισηγήσεων με προτάσεις), σύμφωνα με τα προβλεπόμενα. (άρθρο 12)

10. Τροποποιούνται διατάξεις του ν. 3468/2006 και συγκεκριμένα:

α. Τίθενται οι έννοιες συγκεκριμένων όρων (Ενεργειακού Συμφηφισμού κ.λπ.).

β. Ορίζεται ότι, κατά παρέκκλιση των κειμένων διατάξεων, η διάρκεια ισχύος της Οριστικής Προσφοράς Σύμβασης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από βιομάζα/βιοαέριο/βιορευστά δεν μπορεί να υπερβαίνει τους τριάντα (30) μήνες από τη χορήγηση της (αντί 18 που ισχύει).

γ. Καταργείται η δυνατότητα παράτασης, πέραν της συμφωνημένης διάρκειας (20 και 25 έτη, αντίστοιχα) της Σύμβασης Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και από ηλιοθερμικούς σταθμούς για προϋφιστάμενες Συμβάσεις πώλησης.

δ. Ορίζεται ότι, για τους Αυτοπαραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ισχύουν οι τιμές που προβλέπονται στον Πίνακα Α' του υπό ψήφιση νόμου, για το πλεόνασμα της ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθε-

νται στο Σύστημα ή το Δίκτυο, το οποίο μπορεί να ανέλθει μέχρι ποσοστό 20% της συνολικά παραγόμενης ενέργειας από τους σταθμούς αυτούς σε ετήσια βάση.

ε. Καθορίζεται ο τρόπος υπολογισμού της αποζημίωσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τους Υβριδικούς Σταθμούς που συνδέονται στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν. και προέρχεται από απορρόφηση ενέργειας από το Δίκτυο με εντολή της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως Διαχειριστή των Μ.Δ.Ν..

στ. Επανακαθορίζονται θέματα σχετικά με την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών και σταθμών μικρών ανεμογεννητριών από αυτοπαραγωγούς (νομικά πρόσωπα, ο.τ.α., ΑΕΙ, αγρότες κ.λπ.) σε εγκαταστάσεις τους, που συνδέονται με το Δίκτυο.

ζ. Απαλλάσσονται και οι αυτοπαραγωγοί από την καταβολή του προβλεπόμενου ειδικού τέλους, με το οποίο επιβαρύνεται, εφεξής, κάθε παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. (άρθρο 13)

11.α. Απαλλάσσονται επίσης, οι σταθμοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που διαθέτουν σύμβαση σύνδεσης σε ισχύ, από την υποχρέωση καταβολής υπέρ της ΛΑΓΗΕ ΑΕ του ειδικού τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

β. Ρυθμίζονται θέματα σχετικά με τον υπολογισμό της διάρκειας ισχύος των αδειών: i) χρήσης ύδατος ή/και εκτέλεσης έργων αξιοποίησης υδατικών πόρων μικρών υδροηλεκτρικών σταθμών και ii) εγκατάστασης των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, σύμφωνα με το άρθρο 4 του ν. 3428/2006 (γεωθερμικοί, αιολικοί, φωτοβολταϊκοί, βιομάζας κ.λπ.).

γ. Παρατείνεται, έως 31.12.2018, η ισχύς των Αδειών Παραγωγής σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ που λήγουν μέχρι και την 31.2.2018, για τους οποίους έχουν χορηγηθεί αποφάσεις Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα.

(άρθρα 14-17)

12.α. Ορίζεται ότι, οι εγγυητικές επιστολές για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, που έχουν προσκομιστεί στον Αρμόδιο Διαχειριστή, στο πλαίσιο του ν. 4152/2013 και του ν. 4062/2012, επιστρέφονται εντός της οριζόμενης αποκλειστικής προθεσμίας στον ενδιαφερόμενο επενδυτή με την υποβολή σχετικής δήλωσης για τη μη υλοποίηση του σταθμού.

β. Εισάγονται, μεταβατικής ισχύος διατάξεις, ειδικά για τη λειτουργία των εγκαταστάσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, από Μικρά Υδροηλεκτρικά Έργα (Μ.ΥΗ.Ε.), στις περιοχές εκτός σχεδίου και ορίζεται στα δέκα (10) μέτρα [αντί στα είκοσι (20) που ισχύει] η απόσταση των εγκαταστάσεων αυτών από κάθε μιας των γραμμών πλημμύρας. (άρθρα 18, 19)

13.α. Ορίζονται οι περιπτώσεις επιστροφής των εγγυητικών επιστολών στον ενδιαφερόμενο για εγκατάσταση και λειτουργία σταθμού παραγωγής ΑΠΕ.

β. Προβλέπεται αναστολή της διάρκειας ισχύος της Άδειας Εγκατάστασης στην περίπτωση αναστολής της εκτέλεσης αυτής.

γ. Επιτρέπεται, κατά παρέκκλιση των οριζόμενων διατάξεων η έκδοση εκ νέου Άδειας Εγκατάστασης, στις ρητά οριζόμενες περιπτώσεις. (άρθρο 20)

14.α. Καθορίζεται ο τρόπος υπολογισμού της τιμής αποζημίωσης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τις μονάδες ΑΠΕ του Υβριδικού Σταθμού και από τις ε-

λεγχόμενες μονάδες παραγωγής του Υβριδικού Σταθμού, από 1.1.2016, για τους προαναφερόμενους Σταθμούς που τίθενται σε λειτουργία στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Μ.Δ.Ν.).

15.β. Από 1.1.2016, για την ένταξη Υβριδικών Σταθμών στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν., απαιτείται η σύναψη σχετικής Σύμβασης Λειτουργίας Ενίσχυσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως Διαχειριστή των Μ.Δ.Ν., με τον κάτοχο του Υβριδικού Σταθμού.

- Η διάρκεια της εν λόγω Σύμβασης είναι εικοσαετής (20).

- Με υπουργική απόφαση, καθορίζεται ο τύπος, το περιεχόμενο και η διαδικασία κατάρτισης των προαναφερόμενων Συμβάσεων.

γ. Ορίζεται ότι, και για τους κατόχους σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικούς Σταθμούς στα Μ.Δ.Ν. που συνάπτουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης κατά τα προαναφερόμενα, εφαρμόζονται οι διατάξεις του υπό ψήφιση νόμου, σχετικά με την απομείωση των εσόδων τους από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και διαθεσιμότητας ισχύος του Υβριδικού Σταθμού στο Δίκτυο των Μ.Δ.Ν..

- Η τιμή του επιτοκίου αναγωγής για τους εν λόγω Σταθμούς καθορίζεται με υπουργική απόφαση.

δ. Απαιτείται η τροποποίηση της άδειας παραγωγής για την προσαρμογή της προς τα προτεινόμενα, στις περιπτώσεις Υβριδικών Σταθμών για τους οποίους έχει εκδοθεί η σχετική άδεια παραγωγής. (άρθρο 21)

15.α. Επαναπροσδιορίζονται οι αρμοδιότητες του Λειτουργού Αγοράς (ν. 4001/2011) και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για Μ.Δ.Ν., στο πλαίσιο εφαρμογής των προτεινόμενων διατάξεων.

β. Διακρίνεται ο Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 σε: i) Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένων Συστήματος και Δικτύου με διαχειριστή τη ΛΑΓΗΕ ΑΕ και ii) Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών με διαχειριστή τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως διαχειριστής και λειτουργός της Αγοράς Μ.Δ.Ν..

Οι εν λόγω διαχειριστές καταβάλλουν τα ποσά αποζημίωσης στους αντισυμβαλλόμενους τους.

γ. Περαιτέρω, οι προαναφερόμενοι Ειδικοί Λογαριασμοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών), διαχωρίζονται σε δύο Υπολογαριασμούς (Αγοράς και Ενίσχυσης Ηλεκτρικής Ενέργειας) και προσδιορίζονται τα έσοδα των Υπολογαριασμών αυτών. (άρθρα 22, 23)

16.α. Εισάγονται ρυθμίσεις, για τη συμμόρφωση του Εθνικού Δικαίου (ν. 4001/2011) προς την ενωσιακή νομοθεσία (Οδηγία 2014/536/ΕΕ απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής), σχετικά με τις διαδικασίες που ακολουθούνται, τους εμπλεκόμενους Φορείς κ.λπ. για την ανάπτυξη του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ).

β. Με απόφαση της Ρ.Α.Ε., καθορίζονται τα κριτήρια, η μεθοδολογία, η διαδικασία εξέτασης της οικονομικής αποδοτικότητας και δυνατότητας ηλεκτροδότησης Μ.Δ.Ν. μέσω της διασύνδεσής τους με το ΕΣΜΗΕ ή το Διασυνδεδεμένο σ' αυτό Εθνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) κ.λπ..

- Η εν λόγω απόφαση αφορά Συστήματα Μ.Δ.Ν., τα έργα διασύνδεσης των οποίων με το ΕΣΜΗΕ και το ΕΔΔΗΕ δεν έχουν περιληφθεί στο Δεκαετές Σχέδιο Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ ή το αντίστοιχο Σχέδιο Ανάπτυξης

του ΕΔΔΗΕ.

- Συνιστάται, με απόφαση της Ρ.Α.Ε., ομάδα εργασίας, η οποία εξετάζει τις εισηγήσεις που υποβάλλονται από τους Διαχειριστές ΕΣΜΗΕ, ΕΔΔΗΕ και Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, προκειμένου να καθοριστεί από τη Ρ.Α.Ε. ο οικονομικά προσφορότερος τρόπος ηλεκτροδότησης των Μ.Δ.Ν..

- Η σχετική διαδικασία ολοκληρώνεται έως 31.12.2017 για όλα τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, μπορεί δε να επαναλαμβάνεται ανά τετρ.α.ε.τία ή νωρίτερα με απόφαση της Ρ.Α.Ε., στις οριζόμενες περιπτώσεις.

Επιτρέπεται στη Ρ.Α.Ε. να συνάπτει συμβάσεις με Ανώτατα Πανεπιστημιακά ή Πολυτεχνικά ή Τεχνολογικά Ιδρύματα για την παροχή συμβουλευτικού έργου, μέχρι του συνολικού ποσού των 100 χιλιάδων ευρώ ετησίως, κατά παρέκκλιση των κείμενων διατάξεων.

γ. Εισάγονται, με την άδεια παραγωγής, δεσμευτικά χρονοδιαγράμματα εγκατάστασης του δυναμικού παραγωγής.

- Χορηγείται στη ΔΕΗ ΑΕ, για τα Απομονωμένα Μικροδίκτυα, άδεια παραγωγής για την ανακαίνιση, την αναβάθμιση και την επέκταση της υπάρχουσας συμβατικής δυναμικότητας, καθώς και την κάλυψη έκτακτων αναγκών, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα.

- Καταρτίζεται, από τη Ρ.Α.Ε. ανά διετία για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, κατάλογος με τις ανάγκες εγκατάστασης νέων μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

- Προβλέπεται η προκήρυξη δημόσιου διαγωνισμού, σύμφωνα με την οριζόμενη διαδικασία, για τη διασφάλιση του απρόσκοπτου Ενεργειακού Εφοδιασμού των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, υπό τις οριζόμενες προϋποθέσεις.

δ. Χορηγείται αποκλειστικά στη ΔΕΗ ΑΕ άδεια για την προμήθεια των καταναλωτών στα Απομονωμένα Μικροδίκτυα και τα Μικρά Απομονωμένα Δίκτυα, κατά τη διάρκεια ισχύος της παρέκκλισης, σύμφωνα με τις διατάξεις της προϊσχύουσας Οδηγίας 2009/72/ΕΚ.

ε. Ορίζεται ότι, η παρέκκλιση από τις προαναφερόμενες διατάξεις ισχύει έως την πλήρη εγκατάσταση των αναγκαίων υποδομών, σύμφωνα με τις προβλέψεις του Κώδικα Μ.Δ.Ν., παύει δε να ισχύει σε κάθε περίπτωση στις 17.2.2019.

- Ειδικότερα, ορίζεται ότι, η νήσος Κρήτη δεν υπάγεται, εφεξής, στο καθεστώς παρέκκλισης για τη προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και η νήσος Ρόδος απεντάσσεται από την παρέκκλιση την 1.1.2017. Η Ρ.Α.Ε. αποφασίζει για τα υπόλοιπα απομονωμένα μικροδίκτυα, σχετικά με την απένταξη του σχετικού συστήματος Μ.Δ.Ν. από το καθεστώς της παρέκκλισης, ώστε οι καταναλωτές του να θεωρούνται εφεξής «Επιλέγοντες Πελάτες».

στ. Επανακαθορίζεται το περιεχόμενο του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε πελάτες, με τον οποίο καθορίζονται και οι ειδικότεροι όροι και περιορισμοί για τις προμήθειες σε μη Επιλέγοντες Πελάτες.

ζ. Ο Υπουργός Περιβάλλοντος και Ενέργειας μπορεί να ζητήσει με αίτηση του από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, παρέκκλιση από τις διατάξεις της προϊσχύουσας Οδηγίας 2009/72/ΕΚ κατ' εφαρμογή της Οδηγίας 2014/536/ΕΚ. (άρθρο 24)

17. Τροποποιούνται οι διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας, σχετικά με τον υπολογισμό της Μέσης Τιμής Φυσικού Αερίου και την προσαρμογή αυτών προς τις διατάξεις του υπό ψήφιση νόμου.

Ειδικότερα:

α. Δίδονται οι έννοιες των αναγκαίων όρων για την εφαρμογή των διατάξεων (Μικτή Τιμή Φυσικού Αερίου).

β. Ορίζεται η αρμόδια Υπηρεσία του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας για τον υπολογισμό της Τιμής Φυσικού Αερίου, όπως αυτή προσδιορίζεται.

γ. Με υπουργική απόφαση, καθορίζεται η μεθοδολογία υπολογισμού των τιμών, η διαδικασία και οι προϋποθέσεις υποβολής στοιχείων κ.λπ.. (άρθρο 25)

18. Περιλαμβάνονται μεταβατικής ισχύος διατάξεις σχετικά με: α) τους λειτουργούντες σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, οι κάτοχοι των οποίων δεν λαμβάνουν αποζημίωση για την ενέργεια που εκχέουν οι σταθμοί τους, μετά τη λήξη της σχετικής σύμβασης, μέχρι την έκδοση των προβλεπόμενων με τις προτεινόμενες διατάξεις κανονιστικών πράξεων,

β) τις συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν υπογραφεί μετά την 1.1.2016, οι οποίες αντικαθίσταται από την έναρξη ισχύος του υπό ψήφιση νόμου, αυτοδικαίως και χωρίς άλλη διαπίστωση από τις Συμβάσεις Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (ΣΕΣΤ) ή τις Συμβάσεις Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ), κατά τα προβλεπόμενα.

γ) τον καθορισμό των Τιμών Φυσικού Αερίου, κατά την ισχύουσα διαδικασία μέχρι την έκδοση της απόφασης καθορισμού της διαδικασίας και της μεθοδολογίας υπολογισμού των νέων Μικτών Τιμών Φυσικού Αερίου, σύμφωνα με τα προτεινόμενα. (άρθρο 26)

ΜΕΡΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ

Επαναλαμβάνονται και τροποποιούνται διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας (κατά βάση του ν. 4001/2011), σχετικά με το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά φυσικού αερίου. Ειδικότερα, μεταξύ άλλων:

1. Δίδονται οι έννοιες των όρων που απαιτούνται για την εφαρμογή των εν λόγω ρυθμίσεων.

2. Επανακαθορίζονται οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Φυσικού Αερίου, σχετικά με τη διασφάλιση της δυνατότητας προσέλευσης νέων καταναλωτών και της σύνδεσης τους μέσω Δικτύου, σύμφωνα με τους προβλεπόμενους όρους και προϋποθέσεις.

3.α. Ρυθμίζονται εκ νέου θέματα σχετικά με τις εταιρείες Διανομής Αερίου και ορίζεται ότι, από 1.1.2017 οι υφιστάμενες ΕΠΑ Αττικής, Θεσσαλονίκης και Θεσσαλίας υποχρεούνται να προβούν σε νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας Διαχειριστή των Δικτύων Διανομής στις αντίστοιχες περιοχές, από τις λοιπές δραστηριότητες τους, με την εισφορά κατά τη διακριτική τους ευχέρεια, εναλλακτικά, είτε του κλάδου Διανομής, είτε του Κλάδου Προμήθειας καθεμιάς από αυτές, κατά το στάδιο ίδρυσης ΕΠΑ ή νέες ΕΠΑ. (Κατά τα ισχύοντα, εισφέρουν από κοινού τον κλάδο Διανομής καθεμιάς εξ αυτών).

β. Καθορίζεται η διαδικασία απόσχισης των κλάδων Διανομής ή Προμήθειας.

γ. Επανακαθορίζονται λοιπά θέματα, σχετικά με τις προαναφερόμενες ΕΠΑ, τη ΔΕΣΦΑ Α.Ε., τους Επιλέγοντες Πελάτες, τους παράγοντες καθορισμού του ανώτατου περιθωρίου κέρδους όσον αφορά τα τιμολόγια Προμήθειας Φυσικού Αερίου κ.λπ..

4. Εισάγονται μεταβατικής ισχύος διατάξεις και παρατίθενται οι διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας που κα-

ταργούνται με τις προτεινόμενες.

(άρθρα 27-34)

ΜΕΡΟΣ ΤΡΙΤΟ

Περιλαμβάνονται ρυθμίσεις σχετικά με τη Ρ.Α.Ε. και λοιπά θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας και συγκεκριμένα:

1. Ρυθμίζονται πολεοδομικής φύσεως θέματα, σχετικά με την τελική διαμόρφωση του χώρου κατασκευής του Ισλαμικού Τεμένους Αθηνών και μεταξύ άλλων:

α. Τροποποιείται το υφιστάμενο ρυμοτομικό σχέδιο της πολεοδομικής ενότητας «Ελαιώνας» (π.δ. της 20.9.1995).

β. Η εγκριθείσα από το 2011 μελέτη επέχει θέση έγκρισης και άδειας δόμησης.

γ. Ορίζεται η αρμόδια υπηρεσία για τη σύνδεση με τα δίκτυα κοινής ωφέλειας. (άρθρο 35)

2. Κυρώνεται και αποκτά ισχύ νόμου η από 25 Ιουνίου 2016 Τροποποίηση συγκεκριμένου όρου του Παραρτήματος 1 της από 26.6.2013 Συμφωνίας Φιλοξενούσας Χώρας μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της Εταιρείας Trans Adriatic Pipeline AG, σχετικά με το έργο του Διαδριατικού Αγωγού (TAP), (κυρωτικός ν. 4217/2013) και συγκεκριμένα:

α. Καταργείται η εξαίρεση για μη καταβολή αποζημίωσης από τον Επενδυτή του Έργου στην περίπτωση που αποκτά Σχετικά Δικαιώματα σε Κρατική Γη.

- Οι αρχές υπολογισμού της οφειλόμενης αποζημίωσης από τον Επενδυτή Έργου όταν το θιγόμενο πρόσωπο είναι Κρατικό Μέρος ή Τοπική Αρχή δεν μπορεί να είναι δυσμενέστερη από αυτά που προβλέπονται στις περιπτώσεις που αυτό δεν είναι Κρατικό Μέρος ή Τοπική Αρχή.

β. Προβλέπεται η καταβολή του προβλεπόμενου ανταλλάγματος χρήσης (άρθρο 45 παρ.8 ν. 998/1979), σε περίπτωση που ο Επενδυτής του Έργου αποκτά σχετικά δικαιώματα επί δασικών εκτάσεων. (άρθρο 36)

3.α. Παρέχεται, στη Ρ.Α.Ε., η δυνατότητα, κατά παρέκκλιση των κείμενων διατάξεων, σύναψης είκοσι (20) συμβάσεων έργου ή εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου, με ημερομηνία λήξης αυτών στις 30.6.2018, για την αποτελεσματικότερη ανταπόκριση της στις απαιτήσεις του ρυθμιστικού της έργου, την κάλυψη των αναγκών που προκύπτουν από τη διεξαγωγή των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών και την αξιολόγηση των αιτήσεων που υποβάλλονται.

- Η πρόσληψη γίνεται από τον Πρόεδρο της Ρ.Α.Ε. και ρυθμίζονται θέματα σχετικά με το μισθολογικό καθεστώς του προσλαμβανόμενου προσωπικού.

- Τυχόν λήξη των Συμβάσεων δεν γεννά δικαίωμα για αποζημίωση ή άλλη αξίωση.

- Οι σχετικές δαπάνες καλύπτονται αποκλειστικά από τους προϋπολογισμούς της Ρ.Α.Ε..

β. Παρέχεται, επίσης, η δυνατότητα στη ΛΑΓΗΕ ΑΕ για τη σύναψη, κατά παρέκκλιση των κείμενων διατάξεων, είκοσι πέντε (25) συμβάσεων έργου ή εργασίας ι.δ.ο.χ. με διετή διάρκεια, για την κάλυψη των αναγκών που προκύπτουν από τη θέση σε λειτουργία του νέου καθεστώτος στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, την Ειδική Αγορά Εγγυήσεων Προέλευσης, καθώς και την οργάνωση και διεξαγωγή των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση (NOME), κατά τα οριζόμενα.

- Οι εν λόγω προσλήψεις γίνονται από το Δ.Σ. της Εταιρείας.

- Η παροχή υπηρεσιών δεν γεννά κανένα δικαίωμα αποζημίωσης ή άλλη αξίωση μετά τη λήξη των εν λόγω συμβάσεων. (άρθρο 37)

4. Ρυθμίζονται θέματα της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.) και συγκεκριμένα:

α. Συνιστώνται, για τη στελέχωση της Γραμματείας της Αρχής, πέραν των ήδη προβλεπόμενων (ν. 2773/1999), είκοσι επτά (27) θέσεις προσωπικού ήτοι: είκοσι έξι (26) με σχέση εργασίας ι.δ.α.χ. διαφόρων κατηγοριών [12 Ειδικού Επιστημονικού προσωπικού και 14 Διοικητικού Προσωπικού (6 ΠΕ, 2 ΤΕ, 4 ΔΕ, 2 ΥΕ)] και μία (1) Νομικού Συμβούλου πλήρους και αποκλειστικής απασχόλησης, με πάγια αντιμισθία.

- Καθορίζονται τα απαιτούμενα προσόντα για την κάλυψη της θέσης του Νομικού Συμβούλου, ο οποίος προσλαμβάνεται με απόφαση του Προέδρου της Ρ.Α.Ε., με σύμβαση που λήγει με τη λήξη της θητείας του Προέδρου και υπάγεται απευθείας σ' αυτόν. Δεν επιτρέπεται δε να παρέχει υπηρεσίες με οποιαδήποτε έννομη σχέση σε φυσικά ή νομικά πρόσωπα που είχαν σχέση με τον ενεργειακό τομέα, παράβαση που αποτελεί λόγο καταγγελίας της σύμβασης.

β. Οι αποδοχές του πάσης φύσεως προσωπικού της Ρ.Α.Ε. και του νομικού συμβούλου, καθορίζονται, με κ.υ.α., κατά παρέκκλιση των κείμενων διατάξεων, εντός του προβλεπόμενου ανωτάτου ορίου αποδοχών (άρθρο 28 ν. 4354/1915), διατηρούμενης της προσωπικής διαφοράς σε περίπτωση που οι αποδοχές στην Ρ.Α.Ε. υπολείπονται των αποδοχών που καθορίζονται με την εν λόγω κ.υ.α..

- Δεν συνυπολογίζονται στις αμοιβές των μελών και του προσωπικού της Ρ.Α.Ε. τυχόν αμοιβές από συγχρηματοδοτούμενα προγράμματα ή διεθνείς πόρους ή προγράμματα όπου συμμετέχει η Ρ.Α.Ε..

γ. Επανακαθορίζεται η διάρθρωση της Γραμματείας της Ρ.Α.Ε., όπου πέραν των υφισταμένων Διευθύνσεων, Τμημάτων και Γραφείου Προέδρου, συνιστώνται και δύο αυτοτελή Γραφεία (Τύπου και Δημοσίων Σχέσεων και Εσωτερικού Ελέγχου) επιπέδου Διεύθυνσης, υπαγόμενα στον Πρόεδρο της Ρ.Α.Ε., που στελεχώνονται, με απόφαση αυτού, από μέλη της Γραμματείας καθώς και από ειδικούς συνεργάτες, οι οποίοι εξομοιώνονται με μετακλητούς υπαλλήλους, με εξαίρεση τα εργασιακά και μισθολογικά θέματα για τα οποία γίνεται αντιστοιχία με το καθεστώς του λοιπού προσωπικού της Γραμματείας Ρ.Α.Ε..

δ. Με τον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της Ρ.Α.Ε., καθορίζονται οι Διευθύνσεις, τα Τμήματα και οι αρμοδιότητες αυτών.

ε. Οι προϊστάμενοι των Διευθύνσεων και Τμημάτων της Γραμματείας της Ρ.Α.Ε. ορίζονται για τριετή θητεία, με απόφαση της Ολομέλειας της Αρχής.

Στην Νομική Υπηρεσία προϊστάται Δικηγόρος της Αρχής στο Άρειο Πάγο, με έμμισθη εντολή.

στ. Καταργείται μία (1) θέση Νομικού Συμβούλου για θέματα Νοτιοανατολικής Ευρώπης και συνίσταται μία (1) θέση Ειδικού Συμβούλου του Προέδρου της Ρ.Α.Ε. για θέματα ενέργειας, ο οποίος προσλαμβάνεται με απόφαση του Προέδρου, με σύμβαση που λήγει με τη λήξη της θητείας του Προέδρου και οι αποδοχές του καθορίζονται με την προαναφερόμενη κ.υ.α., κατά παρέκκλιση των κείμενων διατάξεων.

ζ. Οι προκαλούμενες, κατά τα προαναφερόμενα, δαπάνες επιβαρύνουν τον προϋπολογισμό της Ρ.Α.Ε..

η. Ορίζεται ότι, η εκτέλεση του συγκεκριμένου προϋπολογισμού της Ρ.Α.Ε. πραγματοποιείται, χωρίς σύμπραξη του Υπουργού Οικονομικών, αποκλειστικά με αποφάσεις της Αρχής.

θ. Ρυθμίζονται θέματα σχετικά με το μισθολογικό καθεστώς των υπαλλήλων που αποσπώνται ή μετατάσσονται στη Ρ.Α.Ε. (διατήρηση προσωπικής διαφοράς).

- Για τις αποσπάσεις υπαλλήλων στη Ρ.Α.Ε., δεν ισχύουν, έως 31.12.2017, οι προβλεπόμενοι κατά την κείμενη νομοθεσία χρονικοί περιορισμοί.

ι. Επιτρέπεται στη Ρ.Α.Ε. να απασχολεί μέχρι τρεις (3) ασκούμενους δικηγόρους στη Διεύθυνση Νομικών Υπηρεσιών.

ια. Μεταβιβάζεται, κατά κυριότητα στη Ρ.Α.Ε., το οριζόμενο ακίνητο επί της οδού Πειραιώς, ιδιοκτησίας του Ελληνικού Δημοσίου, στο οποίο στεγάζεται. (άρθρο 38)

4. Ρυθμίζονται θέματα σχετικά με το προσωπικό της ΛΑΓΗΕ ΑΕ και συγκεκριμένα μεταξύ των άλλων:

α. Διευκρινίζεται ότι, οι εξειδικευμένοι επιστήμονες και τεχνικοί με τους οποίους μπορεί η ΑΑΓΗΕ ΑΕ να συνάπτει συμβάσεις, κατά παρέκκλιση των κείμενων διατάξεων, είναι φυσικά ή νομικά πρόσωπα με ειδικές γνώσεις και εμπειρία για την εκτέλεση των έργων, την εκπόνηση μελετών και την παροχή υπηρεσιών έναντι κατ' αποκοπήν ή περιοδικής αμοιβής.

β. Παρατείνεται, κατά δύο (2) έτη [συνολικά επτά (7)], η υφιστάμενη δυνατότητα σύναψης σύμβασης διάθεσης προσωπικού της ΑΔΜΗΕ ΑΕ στην , ΛΑΓΗΕ ΑΕ.

γ. Διασφαλίζεται το εργασιακό καθεστώς του προσωπικού της ΑΔΜΗΕ ΑΕ που έχει διατεθεί στη ΛΑΓΗΕ ΑΕ, η απασχόληση του οποίου λογίζεται ως πραγματική υπηρεσία για βαθμολογική και μισθολογική εξέλιξη στην ΑΔΜΗΕ ΑΕ.

- Με τη λήξη της Σύμβασης το προσωπικό επανέρχεται στη θέση που κατείχε, διαφορετικά συνιστάται προσωρινή προσωποπαγής θέση στην ΑΔΜΗΕ ΑΕ, που καταργείται με την αποχώρησή του.

- Παρέχεται η δυνατότητα σε μισθωτό της ΑΔΜΗΕ ΑΕ που έχει διατεθεί στην ΛΑΓΗΕ ΑΕ να συμμετέχει στο Δ.Σ. της ΛΑΓΗΕ ΑΕ και να επιλέγεται ως Πρόεδρος και ως Διευθύνων Σύμβουλος της, συνεχίζει δε την ασφάλιση του στους φορείς που ήταν ασφαλισμένος ως μισθωτός, στους οποίους καταβάλλονται από τη ΛΑΓΗΕ ΑΕ οι οικείες ασφαλιστικές εργοδοτικές εισφορές για τις πάσης φύσεως αμοιβές και αποζημιώσεις που λαμβάνει ως μέλος ή Πρόεδρος του ΔΣ ή ως Διευθύνων Σύμβουλος της ΛΑΓΗΕ ΑΕ. (άρθρο 39)

5. Τροποποιούνται-συμπληρώνονται οι διατάξεις του ν. 4336/2015, που αναφέρονται στις μετακινήσεις εκτός έδρας των δημοσίων υπαλλήλων και παρέχεται η εξουσιοδότηση για τον καθορισμό, με κ.υ.α., των ημερών μετακίνησης εκτός έδρας, κατ' έτος, πέραν των προβλεπόμενων ορίων (60 ημέρες): i) μέχρι 200 ημέρες ετησίως για τους Επιθεωρητές όλων των Τμημάτων του Σώματος Επιθεώρησης Περιβάλλοντος, Δόμησης, Ενέργειας και Μεταλλείων, για την διενέργεια επιτόπιων ελέγχων, ii) μέχρι 200 ημέρες ετησίως, επίσης, για τους εργάτες, γεωτρυπανιστές, οδηγούς, εργοδηγούς, κ.λπ. τεχνικό προσωπικό ΔΕ και ΥΕ κατηγορίας του Ινστιτούτου Γεωλογικών και Μεταλλευτικών Έργων (ΙΓΜΕ), για την εκτέλεση εργασιών πεδίου και iii) μέχρι 130 ημέρες ετησίως, για

τους γεωλόγους, μηχανικούς μεταλλείων, χημικούς μηχανικούς και λοιπό επιστημονικό προσωπικό ΠΕ και ΤΕ κατηγορίας του ΙΓΜΕ, για τις ανάγκες εκτέλεσης και επίβλεψης των εκτελούμενων από αυτούς έργων και μελετών. (άρθρο 40)

6. Εισάγονται ρυθμίσεις σχετικά με τη διαχείριση και εκμετάλλευση των δασών του Εθνικού Πάρκου Οροσειράς Ροδόπης (ΕΠΟΡ), η οποία διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις της κείμενης δασικής νομοθεσίας, εφαρμοζομένων για τα λοιπά θέματα που αφορούν το ΕΠΟΡ (χρήσεις γης, κυρώσεις κ.λπ.) των διατάξεων της σχετικής υπουργικής απόφασης, περί χαρακτηρισμού χερσαίων και υδάτινων περιοχών της Οροσειράς Ροδόπης ως Εθνικού Πάρκου. (άρθρο 41)

7. Ορίζεται ότι: α) το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας εκπονεί την Εθνική Στρατηγική για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΕΣΠΚΑ), που εγκρίνεται με Πράξη Υπουργικού Συμβουλίου.

β) Κάθε Περιφέρεια καταρτίζει Περιφερειακό Σχέδιο για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΠεΣΠΚΑ), το οποίο εκπονείται από την οικεία Περιφέρεια και εγκρίνεται με απόφαση του Περιφερειακού Συμβουλίου.

γ) Καθορίζονται τα στοιχεία που περιλαμβάνει η ΕΣΠΚΑ, η οποία αξιολογείται τουλάχιστον ανά δεκαετία, καθώς και αυτά που περιλαμβάνουν τα ΠεΣΠΚΑ που αξιολογούνται ανά επταετία τουλάχιστον και αναθεωρούνται ή τροποποιούνται, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα.

δ) Ορίζεται ότι, κατά παρέκκλιση των προτεινομένων, η πρώτη Εθνική Στρατηγική, που εκπονήθηκε από το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας σε συνεργασία με το Ίδρυμα Ιατροβιολογικών Ερευνών της Ακαδημίας Αθηνών και την Τράπεζα της Ελλάδος βάση του από 22.12.2014 υπογραφέντος μνημονίου συνεργασίας, παραμένει σε ισχύ μέχρι την αναθεώρηση της, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του υπό ψήφιση νόμου. (άρθρα 42, 43 και 45)

8.α. Συνιστάται, στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Εθνικό Συμβούλιο για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΕΣΠ), με την οριζόμενη σύνθεση στα μέλη του οποίου (αποτελείται από 21 μέλη) δεν καταβάλλεται αμοιβή και στο οποίο μπορούν να συμμετέχουν και ειδικοί επιστήμονες, εκπρόσωποι φορέων και υπηρεσιακοί παράγοντες.

β. Το ΕΣΠ είναι το κεντρικό γνωμοδοτικό όργανο του Κράτους, για την παρακολούθηση και το συντονισμό των πολιτικών για την προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή και καθορίζονται οι ειδικότερες αρμοδιότητες αυτού. (άρθρο 44)

9.α. Παρατείνονται, κατά ένα (1) έτος, οι προθεσμίες του άρθρου 52 του ν. 4280/2014 σχετικά με τη συνέχιση της λειτουργίας: i) των έργων που εξυπηρετούν ανάγκες ύδρευσης (δεξαμενές, γεωτρήσεις κ.λπ.), καθώς και αθλητικές εγκαταστάσεις που κατασκευάστηκαν από τους ο.τ.α. σε δασικές εκτάσεις κατά παράβαση της δασικής νομοθεσίας και ii) των κατασκευών που λειτουργούν χωρίς τις προβλεπόμενες, από τη δασική, περιβαλλοντική και πολεοδομική νομοθεσία, προϋποθέσεις.

β. Αναστέλλεται, μέχρι τις 8.8.2019, η υποχρέωση για τη μετεγκατάσταση ή απομάκρυνση κτιρίου ή εγκατάσταση με νόμιμη χρήση που εκδόθηκε στο παρελθόν και επιβλήθηκε για λόγους αλλαγής των προβλεπόμενων χρήσεων γης της περιοχής. Την εν λόγω περίοδο επιτρέπεται η εκτέλεση δραστηριοτήτων εκσυγχρονισμού, ερ-

γασίες συντήρησης, επισκευής ενεργειακής αναβάθμισης κ.λπ., πλην της κτιριακής επέκτασης.

(άρθρο 46 και 47)

10. Ρυθμίζονται εκ νέου θέματα λειτουργίας υφιστάμενων αθλητικών εγκαταστάσεων. (άρθρο 48)

11. Συμπληρώνονται οι διατάξεις του Νέου Οικοδομικού Κανονισμού (ν. 4067/2012) και προβλέπεται ότι, σε ρυμοτομικές απαλλοτριώσεις, στις οποίες έχει επέλθει αυτοδίκαιη άρση λόγω παρέλευσης της προβλεπόμενης προθεσμίας οι ενδιαφερόμενοι ιδιοκτήτες μπορούν να ζητήσουν τη διατήρηση της απαλλοτρίωσης και την καταβολή της δικαστικά καθορισμένης αποζημίωσης, μέχρι και τις 31.12.2017. Εάν γίνει αποδεκτό το αίτημα από τον υπόχρεο φορέα μόνο τότε υποχρεούται στην καταβολή της αποζημίωσης και δεν επιτρέπεται η αύξηση της τιμής ή η απαίτηση τόκων υπερημερίας. (άρθρο 49)

12. Επανακαθορίζονται πολεοδομικής φύσεως θέματα στο Νέο Ρυθμιστικό Σχέδιο της Αθήνας-Αττικής (ν. 4277/2014), σχετικά με την εγκατάσταση, ίδρυση και λειτουργία της Εθνικής Λυρικής Σκηνής. (άρθρο 50)

ΜΕΡΟΣ ΤΕΤΑΡΤΟ

1.α. Συνιστάται Ν.Π.Ι.Δ. με την επωνυμία «Φορέας Διαχείρισης Μητροπολιτικού Πάρκου Περιβαλλοντικών και Εκπαιδευτικών Δραστηριοτήτων και Ανάπτυξης Κοινωνικής Οικονομίας «Αντώνης Τρίτσης»» (εφεξής «Φορέας Διαχείρισης»).

β. Ο Φορέας Διαχείρισης εδρεύει στον Δήμο Ιλίου Αττικής, εποπτεύεται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας, έχει κοινωφελή χαρακτήρα και είναι μη κερδοσκοπικός.

γ. Προσδιορίζεται ο σκοπός του συνιστώμενου Φορέα Διαχείρισης και ο τρόπος επίτευξης αυτού με την ανάπτυξη δραστηριοτήτων στις οριζόμενες θεματικές κατευθύνσεις.

δ. Στο πλαίσιο εκπλήρωσης του σκοπού του, ο Φορέας Διαχείρισης συνεργάζεται νόμιμα με τις αρμόδιες Υπηρεσίες της Ευρωπαϊκής Ένωσης και των Διεθνών Οργανισμών, τις αρμόδιες δημόσιες υπηρεσίες, τα Ν.Π.Δ.Δ., τις δημόσιες επιχειρήσεις, καθώς και με επιστημονικούς φορείς, εκπαιδευτικά ιδρύματα, μη κυβερνητικές οργανώσεις, κ.λπ..

ε. Για την υλοποίηση των εν λόγω συνεργασιών μπορεί να καταρτίζει και να συνάπτει προγραμματικές συμβάσεις, μνημόνια συνεργασίας, να χορηγεί άδειες για πραγματοποίηση εκπαιδευτικών προγραμμάτων στο χώρο του «Πάρκου Τρίτση» με ή χωρίς αντάλλαγμα. (άρθρα 51, 52)

2.α. Από την έναρξη ισχύος των προαναφερομένων διατάξεων περιέρχεται αυτοδίκαια στον Φορέα Διαχείρισης, χωρίς την τήρηση οποιουδήποτε τύπου ή συμβολαίου και χωρίς αντάλλαγμα, το δικαίωμα αποκλειστικής χρήσης και εκμετάλλευσης του δημοσίου κτήματος «Πάρκο Τρίτση» μετά των συστατικών και παραρτημάτων αυτού. Ανήκει, επίσης, κατά κυριότητα στον Φορέα Διαχείρισης, κάθε κινητό στοιχείο, μηχανοκίνητο όχημα και λοιπός εξοπλισμός που βρίσκεται εντός των ορίων του Πάρκου.

β. Ο Φορέας Διαχείρισης προβαίνει στην καταγραφή όλων των συστατικών, παραρτημάτων και κινητών πραγμάτων για την κατάρτιση του περιουσιολογίου του.

γ. Ως εντολοδόχος του Ελληνικού Δημοσίου, ο Φορέας Διαχείρισης ενεργεί κάθε πράξη για την οριοθέτηση

και περίφραξη του προαναφερόμενου δημοσίου κτήματος. Τα σχετικά πρωτόκολλα διοικητικής αποβολής εκδίδει και επιδίδει η Εταιρεία Ακινήτων Δημοσίου (ΕΤΑΔ) και ο Φορέας Διαχείρισης επιβλέπει την ορθή εκτέλεση τους. (άρθρο 53)

3.α. Ρυθμίζονται θέματα διοίκησης και λειτουργίας του Φορέα Διαχείρισης, ο οποίος διοικείται από 9μελές Διοικητικό Συμβούλιο, που συγκροτείται με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών.

β. Καθορίζεται η διάρκεια της θητείας του Προέδρου και των μελών του Δ.Σ., οι αρμοδιότητες αυτού, ο τρόπος διενέργειας των συνεδριάσεων και λήψης των αποφάσεων του.

γ. Παρέχεται η δυνατότητα καταβολής, με την ανωτέρω κ.υ.α., αποζημίωσης στα μέλη του Δ.Σ. για τη συμμετοχή τους στις συνεδριάσεις και καθορισμού του ύψους και του τρόπου καταβολής αυτής. (άρθρο 54)

4.α. Συνιστάται στον Φορέα Διαχείρισης θέση μετακλητού Γενικού Διευθυντή με 3ετή θητεία που μπορεί να ανανεώνεται και ορίζονται οι αρμοδιότητες αυτού.

β. Καθορίζονται τα απαιτούμενα προσόντα για το διορισμό του Γενικού Διευθυντή, που γίνεται, με κ.υ.α., με την οποία καθορίζονται και οι αποδοχές του.

γ. Η θέση μπορεί να καλυφθεί και με απόσπαση προσωπικού από το Δημόσιο και τον ευρύτερο Δημόσιο τομέα, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα. (άρθρο 55)

5. Προσδιορίζονται οι πόροι του Φορέα Διαχείρισης, όπου μεταξύ άλλων περιλαμβάνονται: i) μηνιαία πρόσδοσ, το ύψος της οποίας καθορίζεται με κ.υ.α., από την αναλογική κατανομή των Κεντρικών Αυτοτελών Πόρων (ΚΑΠ) που προορίζονται για τους δήμους της Περιφέρειας Αττικής, ως αντιστάθμισμα της προκαλούμενης περιβαλλοντικής ζημίας. Με την ίδια κ.υ.α., καθορίζεται η διαδικασία απόδοσης της μηνιαίας προσόδου στο φορέα το ύψος της οποίας μπορεί να ανανεώνεται ανά 3ετία, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα, ii) τα ανταποδοτικά δημοτικά τέλη και δημοτικοί φόροι, που εισπράττονται από τα λειτουργούντα καταστήματα εντός των ορίων διαχείρισης του χώρου, τα οποία θα αποδίδονται απευθείας από τη ΔΕΗ Α.Ε., iii) επιχορηγήσεις από το Πράσινο Ταμείο, το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων των οριζόμενων Υπουργείων και τους τακτικούς προϋπολογισμούς των ο.τ.α. α' και β' βαθμού, iv) πόροι από Συγχρηματοδοτούμενα Προγράμματα (ΕΣΠΑ), v) έσοδα από επιχορηγήσεις από φυσικά ή νομικά πρόσωπα, Προγραμματικές Συμβάσεις, δωρεές, κληροδοσίες, κ.λπ.. (άρθρο 56)

6.α. Ρυθμίζονται θέματα οικονομικής διαχείρισης του Φορέα Διαχείρισης (τήρηση βιβλίων και στοιχείων, διενέργεια οικονομικού ελέγχου από ορκωτούς λογιστές).

β. Το Δ.Σ. του Φορέα Διαχείρισης καταρτίζει: i) τον Εσωτερικό Κανονισμό Οργάνωσης και Λειτουργίας, ii) τον Κανονισμό Κατάστασης Προσωπικού και iii) τον Κανονισμό Λειτουργίας του Πάρκου.

- Επίσης, το Δ.Σ. επιμελείται για την εκπόνηση: i) Οικονομοτεχνικής Μελέτης Βιωσιμότητας του Πάρκου, ii) Σχεδίου Διαχείρισης και Σχεδίου Προστασίας και Διαχείρισης των προστατευόμενων υγρότοπων του Πάρκου και iii) Μελέτης χωροθέτησης χρήσεων και δραστηριοτήτων εντός του Πάρκου, κ.λπ..

γ. Περιλαμβάνονται μεταβατικές ισχύος διατάξεις σχετικά με την: i) μεταβίβαση, αυτοδίκαια, στον Φορέα Διαχείρισης των σχέσεων εργασίας του προσωπικού του Μητροπολιτικού Φορέα Ανάπλασης και Διαχείρισης Προστατευόμενων Περιοχών Αττικής, που απασχολείται στο

Πάρκο Τρίτση,

ii) κάλυψη των αναγκών λειτουργίας, συντήρησης και φύλαξης του Πάρκου Τρίτση, με αποσπάσεις προσωπικού από φορείς του Δημόσιου τομέα και από τους ο.τ.α. α' και β' βαθμού, με κ.υ.α., μέχρι την πρόσληψη τακτικού προσωπικού, σύμφωνα με το σχετικό Κανονισμό,

iii) κάλυψη των αναγκών δαπανών συντήρησης και φύλαξης του Πάρκου Τρίτση, με έκτακτη χρηματοδότηση από τους ΚΑΠ που προορίζονται για τους δήμους της Περιφέρειας Αττικής,

iv) υποχρέωση του Αναπτυξιακού Συνδέσμου Δυτικής Αθήνας (ΑΣΔΑ), να διενεργήσει, μέχρι 31.12.2016, την εκκαθάριση του Μητροπολιτικού Φορέα Ανάπλασης και Διαχείρισης Προστατευόμενων Περιοχών Αττικής, μετά το πέρας της οποίας το σύνολο των στοιχείων του παθητικού μεταβιβάζεται στον ΑΣΔΑ και καλύπτεται με χρηματοδότηση από τους ΚΑΠ των δήμων, που καταβάλλονται σ' αυτόν, με υπουργική απόφαση. (άρθρα 57 - 60)

ΜΕΡΟΣ ΠΕΜΠΤΟ

1.α. Παρέχεται η δυνατότητα επιχορήγησης, από το Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων (Τ.Π.Δ.), των Οργανισμών Τοπικής Αυτοδιοίκησης (ΟΤΑ) και τυχόν Ν.Π.Δ.Δ. αυτών που συμμετέχουν, ως επιβλέποντες φορείς, στα προγράμματα με τίτλο «Προώθηση της απασχόλησης μέσω προγραμμάτων κοινωνικού χαρακτήρα (Θύλακες ανεργίας).»

- Ορίζεται ότι, η εν λόγω επιχορήγηση προέρχεται από έσοδα του Τ.Π.Δ. και δεν δύναται να υπερβαίνει το 5% του συνόλου του μισθολογικού κόστους των ωφελουμένων που απασχολούνται δυνάμει των παραπάνω προγραμμάτων κοινωνικού χαρακτήρα ανέργων στον συγκεκριμένο Ο.Τ.Α. ή Ν.Π.Δ.Δ.

β. Η εν λόγω επιχορήγηση προορίζεται αποκλειστικά για την κάλυψη του συνόλου ή μέρους του κόστους των υλικών ή υπηρεσιών που θα απαιτηθούν για την υλοποίηση των έργων και εργασιών μικρής κλίμακας, στις οποίες θα απασχολούνται οι ωφελούμενοι των προγραμμάτων αυτών.

γ. Με κ.υ.α., μετά από εισήγηση του Διοικητικού Συμβουλίου του Τ.Π.Δ., καθορίζεται το συνολικό ύψος της κατ' έτος χρηματοδότησης, το ποσοστό χρηματοδότησης ανά Ο.Τ.Α. ή Ν.Π.Δ.Δ. Ο.Τ.Α. κ.λπ..

2. Καθίσταται δυνατή η σύναψη και εκτέλεση αυτοτελώς ανά έργο/εργασίες και κωδικό του κοινού λεξιλογίου για τις Δημόσιες Συμβάσεις (CPV), δημόσιων συμβάσεων προμηθειών και παροχής υπηρεσιών, για υλικά και υπηρεσίες αντίστοιχα, που ενσωματώνονται στα έργα/εργασίες μικρής κλίμακας και χρηματοδοτούνται στο πλαίσιο των ως άνω προγραμμάτων. (άρθρο 61)

Β. Από τις προτεινόμενες διατάξεις και σύμφωνα με στοιχεία του επισπεύδοντος Υπουργείου, προκαλούνται τα ακόλουθα οικονομικά αποτελέσματα:

Ι. Επί του Κρατικού Προϋπολογισμού

1. Ετήσια δαπάνη, από την καταβολή επιπλέον εξόδων μετακίνησης στους Επιθεωρητές Περιβάλλοντος του ΣΕΠΔΕΜ, λόγω αύξησης κατ' έτος του αριθμού των ημερών μετακίνησης αυτών από 60 σε 200. Το ύψος της ανωτέρω δαπάνης, εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα, την έκδοση σχετικής κ.υ.α. και εκτιμάται πάντως στο πο-

σό των 650 χιλιάδων ευρώ περίπου. (άρθρο 40)

2. Δαπάνη ύψους 946 χιλιάδων ευρώ από την ανέγερση Ισλαμικού Τεμένους στην περιοχή του Ελαιώνα κατά τα οριζόμενα. Η εν λόγω δαπάνη θα καλυφθεί από τις πιστώσεις του Π.Δ.Ε.. (άρθρο 35)

3. Δαπάνη, από την εκπόνηση της Εθνικής Στρατηγικής για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (Ε-ΣΠΚΑ). (άρθρο 42)

II. Επί του προϋπολογισμού της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.) (Ανεξάρτητη Αρχή - Φορέας της Γενικής Κυβέρνησης)

1. Ετήσια δαπάνη από: α) τη σύσταση: i) είκοσι έξι (26) θέσεων ι.δ.α.χ. (12 Ειδικού Επιστημονικού Προσωπικού και 14 Διοικητικού Προσωπικού) ii) μίας (1) θέσης Νομικού Συμβούλου με πάγια αντιμισθία για τη στελέχωση της Γραμματείας της Αρχής. Το ύψος των ανωτέρω δαπανών εξαρτάται από την έκδοση κ.υ.α. και εκτιμάται από τον φορέα στο ύψος των 420 χιλιάδων. ευρώ για το έτος 2017 και 763 χιλιάδων ευρώ για καθένα από τα έτη 2018 και επόμενα, (άρθρο 38 παρ. 1)

β) τη σύσταση δύο (2) Αυτοτελών Γραφείων επιπέδου Διεύθυνσης και την ως εκ τούτου αντιμετώπιση των λειτουργικών εξόδων αυτών, καθώς και την καταβολή επιδόματος θέσης ευθύνης στους προϊσταμένους των νέων Γραφείων. Η εν λόγω δαπάνη, όσον αφορά το ύψος των επιδομάτων θέσης ευθύνης των Διευθυντών, ανέρχεται στο ποσό των 11 χιλιάδων ευρώ. (άρθρο 38 παρ. 4)

2. Δαπάνη από την: α) διενέργεια διαγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, (άρθρο 7 παρ. 5 και 6)

β) σύναψη είκοσι (20) συμβάσεων έργου ή εργασίας ι.δ.ο.χ. στη Γραμματεία της Ρ.Α.Ε., έως και 30.6.2018, για την αποτελεσματική ανταπόκριση της Αρχής στις απαιτήσεις του ρυθμιστικού της έργου. Η εν λόγω δαπάνη ανέρχεται στο ποσό των 132 χιλιάδων ευρώ για το έτος 2016, 396 χιλιάδες ευρώ για το έτος 2017 και 198 χιλιάδες ευρώ για το έτος 2018, (άρθρο 37 παρ. 1)

γ) πρόσληψη ειδικών συνεργατών για τη στελέχωση των νέων Γραφείων στη Γραμματεία της Ρ.Α.Ε.. Η δαπάνη αυτή εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα (αριθμό προσλαμβανομένων, ειδικότητες κ.λπ.), (άρθρο 38 παρ. 4)

δ) καταβολή αμοιβής για απασχόληση μέχρι τριών (3) ασκούμενων δικηγόρων. Η δαπάνη εκ της αιτίας αυτής εκτιμάται στο ποσό των 20 χιλιάδων ευρώ ετησίως, (άρθρο 38 παρ. 14)

3. ενδεχόμενη δαπάνη από την: α) σύσταση ομάδων εργασίας για τη διερεύνηση των τεχνικοοικονομικών επιλογών οικονομικά αποδοτικότερου τρόπου ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και την κατάρτιση σχετικού πορίσματος. Η εν λόγω δαπάνη εκτιμάται στο ποσό των 5 χιλιάδων ευρώ περίπου, (άρθρο 24 παρ. 2)

β) σύναψη συμβάσεων της Ρ.Α.Ε. με ΑΕΙ για την παροχή συμβουλευτικού έργου. Η δαπάνη εκ της αιτίας αυτής δύναται να ανέρχεται στο ποσό των 100 χιλιάδων ευρώ ετησίως κατ' ανώτατο όριο, (άρθρο 24 παρ. 5)

γ) την τυχόν καταβολή προσωπικής διαφοράς: i) στο προσωπικό της Ρ.Α.Ε., στην περίπτωση που οι αποδοχές που αυτό λαμβάνει υπολείπονται των αποδοχών για το προσωπικό της Ρ.Α.Ε. που θα καθορισθούν με κ.υ.α.. Η εν λόγω δαπάνη εκτιμάται από την Αρχή στο ποσό των

440 χιλιάδων ευρώ. (άρθρο 38 παρ. 3) ii) στο αποσπώμενο και μετατασσόμενο στη Ρ.Α.Ε. προσωπικό, (άρθρο 38

παρ. 10 και 11)

4. Αύξηση εσόδων από την είσπραξη του τέλους συμμετοχής στις διαγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών για σταθμούς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. (άρθρο 7 παρ. 5 και 6)

III. Επί του Κρατικού Προϋπολογισμού, των προϋπολογισμών των οικείων Ο.Τ.Α. (α' και β' βαθμού), του Πράσινου Ταμείου και του ΙΓΜΕ (Ν.Π.Δ.Δ., Ν.Π.Ι.Δ. Φορείς Γενικής Κυβέρνησης) κατά περίπτωση

1. Ετήσια δαπάνη του ΙΓΜΕ, από την καταβολή επιπλέον εξόδων μετακίνησης στο μνημονεύόμενο τεχνικό και επιστημονικό προσωπικό αυτού, λόγω αύξησης, κατ' έτος του αριθμού των ημερών μετακίνησης από 60 σε 200 και 130, αντίστοιχα. Το ύψος της ανωτέρω δαπάνης, εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα και από την έκδοση σχετικής κ.υ.α., εκτιμάται πάντως στο ποσό των 460 χιλιάδων ευρώ περίπου, (άρθρο 40)

2. δαπάνη των οικείων Περιφερειών από την: α) κατάρτιση Περιφερειακού Σχεδίου για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΠεΣΠΚΑ) από κάθε Περιφέρεια, συνολικού ύψους 1,5 εκατ. ευρώ, (άρθρο 43)

β) υλοποίηση των μέτρων και δράσεων για την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή, (άρθρο 2)

3. Δαπάνη του κρατικού προϋπολογισμού μέσω ΠΔΕ, των οικείων ο.τ.α. α' βαθμού και του Πράσινου Ταμείου από τη χορήγηση πόρων στο συνιστώμενο Φορέα Διαχείρισης Μητροπολιτικού Πάρκου Περιβαλλοντικών και Εκπαιδευτικών Δραστηριοτήτων και Ανάπτυξης Κοινωνικής Οικονομίας <Αντώνης Τρίτσης>. (άρθρο 55)

4. Δαπάνη των οικείων ο.τ.α. α' βαθμού από την κάλυψη των εξόδων διενέργειας εκκαθάρισης του Μητροπολιτικού Φορέα Ανάπλασης και Διαχείρισης Προστατευόμενων Περιοχών Αττικής από τον Αναπτυξιακό Σύνδεσμο Δυτικής Αθήνας (Α.Σ.ΔΑ.) έως το τέλος του έτους 2016 και την κάλυψη των υποχρεώσεων του φορέα που μεταφέρονται στον ΑΣΔΑ. (άρθρο 60 παρ. 5)

5. Ενδεχόμενη δαπάνη του Πράσινου Ταμείου και των οικείων ο.τ.α., κατά περίπτωση, από τυχόν καταβολή αποζημιώσεων στους ενδιαφερόμενους ιδιοκτήτες για ρυμοτομικές απαλλοτριώσεις, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα, (άρθρο 49)

6. Ενδεχόμενη δαπάνη των Δήμων της Περιφέρειας Αττικής από τυχόν χορήγησης έκτακτης χρηματοδότησης μέσω των ΚΑΠ, για την αντιμετώπιση των εξόδων συντήρησης και φύλαξης του Πάρκου «Αντώνης Τρίτσης». Η εν λόγω δαπάνη εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα και από την έκδοση κ.υ.α.. (άρθρο 60 παρ. 3)

7. Αύξηση εσόδων του Πράσινου Ταμείου και των οικείων ο.τ.α., από την είσπραξη του ειδικού τέλους που καταβάλλεται από όλους τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας για τη λειτουργία των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. (άρθρα 13 παρ. 8)

8. Ενδεχόμενη αύξηση εσόδων του κρατικού προϋπολογισμού, από την είσπραξη της αποζημίωσης που καταβάλλει Επενδυτής Έργου για την κατασκευή του Αγωγού ΤΑΡ, στην περίπτωση που αυτός αποκτά σχετικά δικαιώματα σε Κρατική Γη. (άρθρο 36)

9. Ενδεχόμενη αύξηση εσόδων του Πράσινου Ταμείου, από την είσπραξη ανταλλάγματος χρήσης που καταβάλ-

λει Επενδυτής Έργου για την κατασκευή του ανωτέρω Αγωγού ΤΑΡ, στην περίπτωση που αυτός αποκτά σχετικά δικαιώματα σε δασικές εκτάσεις, (άρθρο 36)

IV. Επί του προϋπολογισμού της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. (Φορέας Γενικής Κυβέρνησης)

1. Ετήσια δαπάνη, από τη χορήγηση αποδοχών στο προσωπικό της ΑΔΜΗΕ ΑΕ που απασχολείται στη ΛΑΓΗΕ ΑΕ και την καταβολή των ασφαλιστικών εργοδοτικών εισφορών, στην περίπτωση που το εν λόγω προσωπικό συμμετέχει ως μέλος στο Δ.Σ. της ΛΑΓΗΕ ΑΕ ή επιλέγεται Πρόεδρος του Δ.Σ. ή Διευθύνων Σύμβουλος αυτής και λαμβάνει τις σχετικές αμοιβές και αποζημιώσεις. Η εν λόγω δαπάνη εκτιμάται από την εταιρεία στο ποσό των 720 χιλιάδων ευρώ περίπου. (άρθρο 39 παρ. 4)

2. Δαπάνη, από τη σύναψη 25 συμβάσεων έργου ή εργασίας ι.δ.ο.χ. με διετή διάρκεια για την κάλυψη των μνημονευόμενων αναγκών της εταιρείας, το ύψος της οποίας εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα. (άρθρο 37 παρ. 2)

V. Επί του προϋπολογισμού του συνιστώμενου Φορέα Αιαγείρισης Μητροπολιτικού Πάρκου Περιβαλλοντικών και Εκπαιδευτικών Δραστηριοτήτων και Ανάπτυξης Κοινωνικής Οικονομίας «Αντώνης Τρίτσης» (Ν.Π.Ι.Δ., επιχορηγούμενο από τον Κρατικό Προϋπολογισμό και χρηματοδοτείται από τους οικείους Ο.Τ.Α. και το Πράσινο Ταμείο/ενδέγεται να ενταχθεί στους Φορείς Γενικής Κυβέρνησης)

1. Ετήσια δαπάνη, από την κάλυψη των εξόδων σύστασης και λειτουργίας του Φορέα, (άρθρο 51)

2. Δαπάνη από την: α) καταβολή αμοιβών στα μέλη του Δ.Σ., και αποδοχών στο Γενικό Διευθυντή, (άρθρα 54, 55) β) υλοποίηση των αρμοδιοτήτων του Φορέα (φύλαξη και συντήρηση του Πάρκου, εκπόνηση των μελετών κ.λπ.). (άρθρα 52 και 59 παρ. 3)

3. Ενδεχόμενη δαπάνη, από την καταβολή αμοιβής στους ορκωτούς λογιστές που διενεργούν τον οικονομικό και διαχειριστικό έλεγχο του Οργανισμού, (άρθρο 58)

4. Ενδεχόμενη αύξηση εσόδων, από τη χορήγηση αδειών, με αντάλλαγμα, για υλοποίηση εκπαιδευτικών προγραμμάτων στον χώρο του «Πάρκου Τρίτση». (άρθρο 52 παρ. 4)

VI. Επί του προϋπολογισμού του Ταμείου Παρακαταθηκών και Δανείων (Ν.Π.Δ.Δ. μη επιχορηγούμενο από τον Κρατικό Προϋπολογισμό)

Ενδεχόμενη δαπάνη, από τη δυνατότητα επιχορήγησης των Ο.Τ.Α. και των τυχόν Ν.Π.Δ.Δ. αυτών που συμμετέχουν ως επιβλέποντες φορείς στα προγράμματα με τίτλο «Προώθηση της απασχόλησης μέσω προγραμμάτων κοινωνωφελούς χαρακτήρα (Θύλακες ανεργίας)», το ύψος της οποίας εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα και από την έκδοση σχετικής κ.υ.α..

Αθήνα, 2 Αυγούστου 2016

Η Γενική Διευθύντρια
Σταυρούλα Μηλιάκου

ΕΙΔΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

(άρθρο 75 παρ. 3 του Συντάγματος)

στο σχέδιο νόμου «Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης - Διατάξεις για το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των κλάδων προμήθειας και διανομής στην αγορά του φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις»

Από τις διατάξεις του προτεινόμενου νομοσχεδίου και σύμφωνα με στοιχεία του επισπεύδοντος Υπουργείου, προκαλούνται τα ακόλουθα οικονομικά αποτελέσματα:

I. Επί του Κρατικού Προϋπολογισμού

1. Ετήσια δαπάνη, από την καταβολή επιπλέον εξόδων μετακίνησης στους Επιθεωρητές Περιβάλλοντος του ΣΕΠΔΕΜ, λόγω αύξησης κατ' έτος του αριθμού των ημερών μετακίνησης αυτών από 60 σε 200. Το ύψος της ανωτέρω δαπάνης, εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα, την έκδοση σχετικής κ.υ.α και εκτιμάται στο ποσό των 650 χιλιάδων ευρώ περίπου. (άρθρο 40)

2. Δαπάνη ύψους 946 χιλιάδων ευρώ από την ανέγερση Ισλαμικού Τεμένους στην περιοχή του Ελαιώνα κατά τα οριζόμενα. Η εν λόγω δαπάνη θα καλυφθεί από τις πιστώσεις του Π.Δ.Ε.. (άρθρο 35)

3. Δαπάνη, από την εκπόνηση της Εθνικής Στρατηγικής για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΕΣΠΚΑ). (άρθρο 42)

Οι ανωτέρω δαπάνες θα αντιμετωπιστούν από τις πιστώσεις του Κρατικού Προϋπολογισμού.

II. Επί του προϋπολογισμού της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.) (Ανεξάρτητη Αρχή – Φορέας της Γενικής Κυβέρνησης)

1. Ετήσια δαπάνη από: α) τη σύσταση: i) είκοσι έξι (26) θέσεων ι.δ.α.χ. (12 Ειδικού Επιστημονικού Προσωπικού και 14 Διοικητικού Προσωπικού) ii) μίας (1) θέσης Νομικού Συμβούλου με πάγια αντιμισθία για τη στελέχωση της Γραμματείας της Αρχής. Το ύψος των ανωτέρω δαπανών εξαρτάται από την έκδοση κ.υ.α. και εκτιμάται από τον φορέα στο ύψος των 420 χιλιάδων ευρώ για το έτος 2017 και 763 χιλιάδες ευρώ για καθένα από τα έτη 2018 και επόμενα, (άρθρο 38 παρ. 1)

β) τη σύσταση δύο (2) Αυτοτελών Γραφείων επιπέδου Διεύθυνσης και την ως εκ τούτου αντιμετώπιση των λειτουργικών εξόδων αυτών, καθώς και την καταβολή επιδόματος θέσης ευθύνης στους προϊσταμένους των νέων Γραφείων. Η εν λόγω δαπάνη, όσον αφορά το ύψος των επιδομάτων θέσης ευθύνης των Διευθυντών, ανέρχεται στο ποσό των 11 χιλιάδων ευρώ. (άρθρο 38 παρ. 4)

2. Δαπάνη από την: α) διενέργεια διαγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, (άρθρο 7 παρ. 5 και 6)

β) σύναψη είκοσι (20) συμβάσεων έργου ή εργασίας ι.δ.ο.χ. στη Γραμματεία της Ρ.Α.Ε., έως και 30.6.2018, για την αποτελεσματική ανταπόκριση της Αρχής στις απαιτήσεις του ρυθμιστικού της έργου. Η εν λόγω δαπάνη ανέρχεται στο ποσό των 132 χιλιάδων ευρώ για το έτος 2016, 396 χιλιάδες ευρώ για το έτος 2017 και 198 χιλιάδες ευρώ για το έτος 2018, (άρθρο 37 παρ. 1)

γ) πρόσληψη ειδικών συνεργατών για τη στελέχωση των νέων Γραφείων στη Γραμματεία της Ρ.Α.Ε.. Η δαπάνη αυτή εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα (αριθμό προσλαμβανομένων, ειδικότητες κ.λπ.), (άρθρο 38 παρ. 4)

δ) καταβολή αμοιβής για απασχόληση μέχρι τριών (3) ασκούμενων δικηγόρων. Η δαπάνη εκ της αιτίας αυτής εκτιμάται στο ποσό των 20 χιλιάδων ευρώ ετησίως.

(άρθρο 38 παρ. 14)

3. Ενδεχόμενη δαπάνη από την: α) σύσταση ομάδων εργασίας για τη διερεύνηση των τεχνικοοικονομικών επιλογών οικονομικά αποδοτικότερου τρόπου ηλεκτροδότησης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και την κατάρτιση σχετικού πορίσματος. Η εν λόγω δαπάνη εκτιμάται στο ποσό των 5 χιλιάδων ευρώ περίπου,

(άρθρο 24 παρ. 2)

β) σύναψη συμβάσεων της Ρ.Α.Ε. με ΑΕΙ για την παροχή συμβουλευτικού έργου. Η δαπάνη εκ της αιτίας αυτής δύναται να ανέρχεται στο ποσό των 100 χιλιάδων ευρώ ετησίως κατ' ανώτατο όριο.

(άρθρο 24 παρ. 5)

γ) την τυχόν καταβολή προσωπικής διαφοράς: i) στο προσωπικό της Ρ.Α.Ε., στην περίπτωση που οι αποδοχές που αυτό λαμβάνει υπολείπονται των αποδοχών για το προσωπικό της Ρ.Α.Ε. που θα καθορισθούν με κ.υ.α.. Η εν λόγω δαπάνη εκτιμάται από την Αρχή στο ποσό των 440 χιλιάδων ευρώ. (άρθρο 38 παρ. 3) ii) στο αποσπώμενο και μετατασσόμενο στη Ρ.Α.Ε. προσωπικό.

(άρθρο 38

παρ. 10 και 11)

Οι ανωτέρω δαπάνες θα αντιμετωπιστούν από τις πιστώσεις του προϋπολογισμού της Ρ.Α.Ε..

III. Επί του Κρατικού Προϋπολογισμού, των προϋπολογισμών των οικείων Ο.Τ.Α. (α' και β' βαθμού), του Πράσινου Ταμείου και του ΙΓΜΕ (Ν.Π.Δ.Δ., Ν.Π.Ι.Δ. Φορείς της Γενικής Κυβέρνησης) κατά περίπτωση

1. Ετήσια δαπάνη του ΙΓΜΕ, από την καταβολή επιπλέον εξόδων μετακίνησης στο μνημονεύμενο τεχνικό και επιστημονικό προσωπικό αυτού, λόγω αύξησης, κατ' έτος του αριθμού των ημερών μετακίνησης από 60 σε 200 και 130, αντίστοιχα. Το ύψος της ανωτέρω δαπάνης, εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα και από την έκδοση σχετικής κ.υ.α., εκτιμάται πάντως στο ποσό των 460 χιλιάδων ευρώ περίπου.

(άρθρο 40)

2. Δαπάνη των οικείων Περιφερειών από την: α) κατάρτιση Περιφερειακού Σχεδίου για την Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή (ΠεΣΠΚΑ) από κάθε Περιφέρεια, συνολικού ύψους 1,5 εκατ. ευρώ,

(άρθρο 43)

β) υλοποίηση των μέτρων και δράσεων για την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή.

(άρθρο 2)

3. Δαπάνη του Κρατικού Προϋπολογισμού μέσω ΠΔΕ, των οικείων ο.τ.α. α' βαθμού και του Πράσινου Ταμείου από τη χορήγηση πόρων στο συνιστώμενο Φορέα Διαχείρισης Μητροπολιτικού Πάρκου Περιβαλλοντικών και Εκπαιδευτικών Δραστηριοτήτων και Ανάπτυξης Κοινωνικής Οικονομίας «Αντώνης Τρίτσης».

(άρθρο 55)

4. Δαπάνη των οικείων ο.τ.α. α' βαθμού από την κάλυψη των εξόδων διενέργειας εκκαθάρισης του Μητροπολιτικού Φορέα Ανάπτυξης και Διαχείρισης Προστατευόμενων Περιοχών Αττικής από τον Αναπτυξιακό Σύνδε-

σμο Δυτικής Αθήνας (Α.Σ.Δ.Α.) έως το τέλος του έτους 2016 και την κάλυψη των υποχρεώσεων του φορέα που μεταφέρονται στον ΑΣΔΑ.

(άρθρο 60 παρ. 5)

5. Ενδεχόμενη δαπάνη του Πράσινου Ταμείου και των οικείων ο.τ.α., κατά περίπτωση, από τυχόν καταβολή αποζημιώσεων στους ενδιαφερόμενους ιδιοκτήτες για ρυμοτομικές απαλλοτριώσεις, κατά τα ειδικότερα οριζόμενα.

(άρθρο 49)

6. Ενδεχόμενη δαπάνη των Δήμων της Περιφέρειας Αττικής από τυχόν χορήγησης έκτακτης χρηματοδότησης μέσω των ΚΑΠ, για την αντιμετώπιση των εξόδων συντήρησης και φύλαξης του Πάρκου «Αντώνης Τρίτσης». Η εν λόγω δαπάνη εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα και από την έκδοση κ.υ.α..

(άρθρο 60 παρ. 3)

Οι ανωτέρω δαπάνες θα αντιμετωπιστούν από τις πιστώσεις του Κρατικού Προϋπολογισμού και του προϋπολογισμού των λοιπών φορέων, κατά περίπτωση.

IV. Επί του προϋπολογισμού της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. (Φορέας Γενικής Κυβέρνησης)

1. Ετήσια δαπάνη, από τη χορήγηση αποδοχών στο προσωπικό της ΑΔΜΗΕ ΑΕ που απασχολείται στη ΛΑΓΗΕ ΑΕ και την καταβολή των ασφαλιστικών εργοδοτικών εισφορών, στην περίπτωση που το εν λόγω προσωπικό συμμετέχει ως μέλος στο Δ.Σ. της ΛΑΓΗΕ ΑΕ ή επιλέγεται Πρόεδρος του Δ.Σ. ή Διευθύνων Σύμβουλος αυτής και λαμβάνει τις σχετικές αμοιβές και αποζημιώσεις. Η εν λόγω δαπάνη εκτιμάται από την εταιρεία στο ποσό των 720 χιλιάδων ευρώ περίπου.

(άρθρο 39 παρ. 4)

2. Δαπάνη, από τη σύναψη 25 συμβάσεων έργου ή εργασίας ι.δ.ο.χ. με διετή διάρκεια για την κάλυψη των μνημονευόμενων αναγκών της εταιρείας, το ύψος της οποίας εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα.

(άρθρο 37 παρ. 2)

Οι ανωτέρω δαπάνες θα αντιμετωπιστούν από τις πιστώσεις του προϋπολογισμού της εταιρείας.

V. Επί του προϋπολογισμού του συνιστώμενου Φορέα Διαχείρισης Μητροπολιτικού Πάρκου Περιβαλλοντικών και Εκπαιδευτικών Δραστηριοτήτων και Ανάπτυξης Κοινωνικής Οικονομίας «Αντώνης Τρίτσης» (Ν.Π.Ι.Δ., επιχορηγούμενο από τον Κρατικό Προϋπολογισμό και χρηματοδοτείται από τους οικείους Ο.Τ.Α. και το Πράσινο Ταμείο/ενδέχεται να ενταχθεί στους Φορείς Γενικής Κυβέρνησης)

1. Ετήσια δαπάνη, από την κάλυψη των εξόδων σύστασης και λειτουργίας του Φορέα.

(άρθρο 51)

2. Δαπάνη από την: α) καταβολή αμοιβών στα μέλη του Δ.Σ., και αποδοχών στο Γενικό Διευθυντή, (άρθρα 54, 55)

β) υλοποίηση των αρμοδιοτήτων του Φορέα (φύλαξη και συντήρηση του Πάρκου, εκπόνηση των μελετών κ.λπ.).

(άρθρα 52 και 59 παρ. 3)

3. Ενδεχόμενη δαπάνη, από την καταβολή αμοιβής στους ορκωτούς λογιστές που διενεργούν τον οικονομικό και διαχειριστικό έλεγχο του Οργανισμού. (άρθρο 58)

Οι ανωτέρω δαπάνες θα αντιμετωπιστούν από τις πιστώσεις του προϋπολογισμού του ανωτέρω Φορέα.

VI. Επί του προϋπολογισμού του Ταμείου Παρακαταθη-
κών και Δανείων (Ν.Π.Δ.Δ. μη επιχορηγούμενο από τον
Κρατικό Προϋπολογισμό)

Ενδεχόμενη δαπάνη, από τη δυνατότητα επιχορήγη-
σης των Ο.Τ.Α. και των τυχόν Ν.Π.Δ.Δ. αυτών που συμ-
μετέχουν ως επιβλέποντες φορείς στα προγράμματα με
τίτλο «Προώθηση της απασχόλησης μέσω προγραμμά-
των κοινωνικού χαρακτήρα (Θύλακες ανεργίας)», το
ύψος της οποίας εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα
και από την έκδοση σχετικής κ.υ.α., θα καλύπτεται από
τις πιστώσεις του προϋπολογισμού του Ταμείου.

Αθήνα, 2 Αυγούστου 2016

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ
ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Ευκλ. Τσακαλώτος

Π. Σκουρλέτης

ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ ΚΑΙ
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΗΣ
ΑΝΑΣΥΓΚΡΟΤΗΣΗΣ

Π. Κουρουμπλής