

ΑΙΤΙΟΛΟΓΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

στο σχέδιο νόμου «Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής»

Προς τη Βουλή των Ελλήνων

Α) ΓΕΝΙΚΟ ΜΕΡΟΣ

Οι κλιματικές αλλαγές είναι σήμερα η μεγαλύτερη απειλή για την ανθρωπότητα και τη βιοποικιλότητα. Όπως προβλέπει η 4η Έκθεση Αξιολόγησης της IPCC (AR4, 2007), πολλά εκατομμύρια ανθρώπων θα επηρεαστούν από πλημμύρες στα σπίτια και τις επιχειρήσεις τους, εξαιτίας της σταδιακής ανόδου της στάθμης της θάλασσας κάθε χρόνο (μετά το 2080). Σε ιδιαίτερο κίνδυνο βρίσκονται πυκνοκατοικημένες περιοχές, καθώς και περιοχές χαμηλού υψομέτρου με περιορισμένες ικανότητες προσαρμογής. Σύμφωνα με τις ίδιες εκτιμήσεις, το 20% με 30% όλων των ζωντανών οργανισμών στον πλανήτη θα αντιμετωπίσουν αυξημένο κίνδυνο εξαφάνισης, αν η άνοδος της μέσης παγκόσμιας θερμοκρασίας ξεπεράσει τους 1,5-2,5°C. Σύμφωνα με την IPCC, η αύξηση της μέσης πλανητικής θερμοκρασίας, ως αποτέλεσμα του περιορισμού των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου στα επίπεδα που κατέθεσαν οι ηγέτες του πλανήτη μετά την Κοπεγχάγη, θα απειλήσει με εξαφάνιση το 50% των ειδών του πλανήτη.

Είναι σαφές ότι υπάρχει επιτακτική ανάγκη να προχωρήσουμε στην άμεση λήψη μέτρων που θα εξασφαλίσουν τη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου. Σε αυτή την κατεύθυνση, κομβικής σημασίας είναι η συμβολή του ενεργειακού τομέα και ιδίως της ηλεκτροπαραγωγής (χωρίς να αγνοούμε τη συμβολή άλλων τομέων, όπως είναι οι μεταφορές και η γεωργία, που απαιτούν ξεχωριστή προσέγγιση και μέτρα). Ο συνδυασμός της εξοικονόμησης ενέργειας (όπου ο κτιριακός τομέας παίζει κυρίαρχο ρόλο) με την ταχύρρυθμη προώθηση όλων των Α.Π.Ε. (τόσο σε μεγάλη, όσο και σε μικρή -οικιακή- κλίμακα), αποτελεί τη μόνη εγγυημένη και περιβαλλοντικά φιλική λύση. Ταυτόχρονα, εγγυάται και τη δημιουργία χιλιάδων νέων, πράσινων θέσεων εργασίας.

Δυστυχώς, η Ελλάδα τη δεκαετία που μας πέρασε απέτυχε να συμβάλει στην παγκόσμια προσπάθεια για την καταπολέμηση των κλιματικών αλλαγών. Η υψηλή ενεργειακή ένταση, η μεγάλη και συνεχιζόμενη αύξηση της κατά κεφαλήν κατανάλωσης ενέργειας, σε συνδυασμό με τις πενιχρές επιδόσεις της χώρας μας α) στην προώθηση των Α.Π.Ε. (και το χαμηλό ποσοστό διείσδυσής τους στο ενεργειακό ισοζύγιο), β) στην εξοικονόμηση ενέργειας και γ) στην αύξηση της ενεργειακής αποδοτικότητας, είναι αδιάψευστα στοιχεία που το αποδεικνύουν. Νομοτελειακά, λοιπόν, η Ελλάδα συνέχισε να αυξάνει τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου.

Στη δεκαετία που βρίσκεται μπροστά μας δεν έχουμε πλέον την πολυτέλεια να επαναλάβουμε τα λάθη του παρελθόντος. Απαιτούνται ριζοσπαστικές αλλαγές στο ισχύον θεσμικό πλαίσιο για τις Α.Π.Ε., προκειμένου η χώρα μας να συμμορφωθεί με τις νομικές δεσμεύσεις που απορρέουν από την ευρωπαϊκή νομοθεσία έως το 2020. Απαιτούνται πραγματικά άλματα προκειμένου να καλυφθεί το χαμένο έδαφος. Υπολογίζεται ότι για να πετύχουμε τους δεσμευτικούς ευρωπαϊκούς στόχους έως το

2020, θα πρέπει να προστίθενται ετησίως 1000 MW εγκατεστημένης ισχύος Α.Π.Ε. στη χώρα μας.

Τα εμπόδια στην ανάπτυξη των Α.Π.Ε. είναι γνωστά. Το σημαντικότερο έγκειται στην προβληματική αδειοδοτική διαδικασία, η οποία παραμένει εξαιρετικά χρονοβόρα, πολυδαίδαλη και προσφέρει περιθώρια για αυθαιρεσίες. Παρά τη θέσπιση του ν. 3468/2006, η ετήσια νέα εγκατεστημένη ισχύς Α.Π.Ε. από το 2006 έως και το 2009 δεν ξεπέρασε ποτέ τα 150 MW. Σκοπός του σχεδίου νόμου είναι να εξορθολογήσει και τελικά να επιταχύνει την αδειοδοτική διαδικασία, ώστε να ενισχυθεί η διείσδυση των Α.Π.Ε. στο ενεργειακό μείγμα της Ελλάδας, συμβάλλοντας έτσι τόσο στην προστασία του περιβάλλοντος όσο και στην (αποκεντρωμένη) οικονομική ανάπτυξη. Σε σημαντικό μέρος, αυτές οι βελτιώσεις επιτυγχάνονται μέσα από την προώθηση διαφανών διαδικασιών και τη μείωση των ασαφειών της ισχύουσας νομοθεσίας. Παράλληλα, με αυτή τη στόχευση, το συγκεκριμένο σχέδιο νόμου δίνει ιδιαίτερη έμφαση στην προώθηση των εφαρμογών Α.Π.Ε., σε συνδυασμό με μέτρα εξοικονόμησης, στον οικιακό τομέα.

Βασικός μοχλός υλοποίησης των παραπάνω στόχων του νομοσχεδίου είναι η αναδιάρθρωση και ορθολογικοποίηση της -ανορθολογικής και αδιέξοδης μέχρι σήμερα- αδειοδοτικής διαδικασίας των έργων Α.Π.Ε., έτσι ώστε: α) να μειωθεί δραστικά ο συνολικός χρόνος αδειοδότησής τους, από 3-5 χρόνια που είναι σήμερα, σε λιγότερο από 8-10 μήνες συνολικά, β) να τηρούνται αυστηρά οι τιθέμενες από το νόμο προθεσμίες γνωμοδότησης/αδειοδότησης, γ) να καθορίζεται επακριβώς το περιεχόμενο κάθε γνωμοδότησης, ώστε να διασφαλίζεται η διαφάνεια, η ισότιμη μεταχείριση και η αποτελεσματικότητα της όλης αδειοδοτικής διαδικασίας, και δ) να υπάρχει παράλληλη, κατά το δυνατόν, ροή των επί μέρους σταδίων της αδειοδοτικής διαδικασίας, που μέχρι σήμερα εκτελούνται σειριακά. Η επερχόμενη με το παρόν σημαντικότερη εξοικονόμηση χρόνου στην αδειοδοτική διαδικασία των έργων Α.Π.Ε., κατά στάδιο και συνολικά, τεκμηριώνεται στα επισυναπτόμενα δύο (2) διαγράμματα, της υφιστάμενης και της θεσπιζόμενης αδειοδοτικής διαδικασίας, αντίστοιχα.

Με τις εισαγόμενες ρυθμίσεις, επιδιώκεται η επιτάχυνση της υλοποίησης των έργων Α.Π.Ε. στη χώρα μας, τόσο αυτών που βρίσκονται σήμερα τελεματωμένα σε κάποιο στάδιο της αδειοδοτικής τους διαδικασίας, όσο και των νέων έργων, έτσι ώστε τελικά να αυξηθεί σημαντικά ο ρυθμός εγκατάστασης έργων Α.Π.Ε. στη χώρα μας, από το απογοητευτικό επίπεδο των 100-150 MW ετησίως που βρίσκεται τα τελευταία χρόνια, σε τουλάχιστον 500-1000 MW ετησίως, που είναι απαραίτητα για την επίτευξη του δεσμευτικού εθνικού στόχου 20% Α.Π.Ε. το 2020. Ο στόχος αυτός αντιστοιχεί στην εγκατάσταση τουλάχιστον 8.000-10.000 νέων MW Α.Π.Ε., συνολικά μέχρι το 2020.

Οι κύριες ρυθμίσεις που εισάγονται με το παρόν σχέδιο νόμου είναι οι εξής:

1. Ορίζεται εθνικός δεσμευτικός στόχος 20% για τη συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην κάλυψη της τελικής κατανάλωσης ενέργειας το 2020 αντί του 18% που προβλέπει η Οδηγία 28/2009. Καθορίζονται αντίστοιχοι εθνικοί στόχοι: 40%, κατ' ελάχιστον, για τη συμμετοχή της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε. στην ακαθάριστη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι το 2020,

20%, κατ' ελάχιστον, για τη συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην τελική κατανάλωση ενέργειας για θέρμανση και ψύξη μέχρι το 2020,

10%, κατ' ελάχιστον, για τη συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην τελική κατανάλωση ενέργειας στις μεταφορές μέχρι το 2020.

2. Η προστασία του κλίματος μέσω της προώθησης της παραγωγής ενέργειας από Α.Π.Ε. αποτελεί περιβαλλοντική και ενεργειακή προτεραιότητα ύψιστης σημασίας για τη χώρα και αυτό πρέπει να λαμβάνεται υπόψη στις σχετικές σταθμίσεις.

3. Απλοποιείται/ορθολογικοποιείται η διαδικασία έκδοσης της άδειας παραγωγής έργου Α.Π.Ε., η οποία επανакά τον προ του ν. 3468/2006 χαρακτήρα της, ως μια πρώτη εκτελεστή άδεια σκοπιμότητας του έργου. Η άδεια παραγωγής αφορά πλέον την τεχνικοοικονομική επάρκεια του συγκεκριμένου έργου Α.Π.Ε. και αποσυνδέεται από τη διαδικασία περιβαλλοντικής αδειοδότησης, η οποία ακολουθεί σε επόμενο στάδιο. Η άδεια παραγωγής εκδίδεται από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), και όχι από το Υπουργείο (πρώην) Ανάπτυξης, όπως γινόταν μέχρι σήμερα, με αποτέλεσμα τον περιορισμό της διάρκειας της σχετικής αδειοδοτικής διαδικασίας, σε δύο (2) μήνες.

4. Συγχωνεύονται, σε μία ενιαία διαδικασία, οι διαδικασίες Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (ΠΠΕΑ) και Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.). Μετά την έκδοση της άδειας παραγωγής έργου Α.Π.Ε., ο φάκελος και η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.) υποβάλλονται από τον ενδιαφερόμενο στην Αρχή που είναι αρμόδια για την περιβαλλοντική αδειοδότηση. Η Αρχή αυτή αποφαίνεται για τη χορήγηση ή μη απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων εντός τεσσάρων (4) μηνών από το χρόνο που ο φάκελος και η Μ.Π.Ε. θεωρηθούν πλήρεις. Οι κατά νόμο προβλεπόμενες γνωμοδοτήσεις στη διαδικασία περιβαλλοντικής αδειοδότησης των έργων Α.Π.Ε., περιορίζονται αποκλειστικά στα θέματα αρμοδιότητας κάθε γνωμοδοτούντος φορέα και στην τήρηση των όρων και προϋποθέσεων χωροθέτησης που προβλέπονται στο Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, όπως ισχύει κατά περίπτωση. Οι τασόμενες προθεσμίες για την υποβολή των γνωμοδοτήσεων θεωρούνται στο σύνολο τους ως αποκλειστικές με αποτέλεσμα μετά την τυχόν άπρακτη παρέλευσή τους να χορηγείται η απόφαση Ε.Π.Ο.

5. Η χορήγηση της άδειας παραγωγής, όταν απαιτείται, είναι προϋπόθεση για την υποβολή από τον ενδιαφερόμενο αίτησης προς τον αρμόδιο Διαχειριστή για τη χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης. Ο αρμόδιος Διαχειριστής χορηγεί εντός τεσσάρων (4) μηνών την αιτηθείσα Προσφορά Σύνδεσης, η οποία καθίσταται δεσμευτική και οριστικοποιείται με την έκδοση της απόφασης Ε.Π.Ο. του σταθμού. Αφού καταστεί δεσμευτική η Προσφορά Σύνδεσης, ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση για: α) τη χορήγηση άδειας εγκατάστασης, β) την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης και της Σύμβασης Πώλησης, και γ) την έκδοση των αδειών, πρωτοκόλλων ή λοιπών εγκρίσεων που απαιτούνται από τη δασική, την πολεοδομική και λοιπή νομοθεσία. Οι σχετικές διοικητικές πράξεις εκδίδονται χωρίς να απαιτείται προηγούμενη χορήγηση της άδειας εγκατάστασης.

6. Αποδίδεται σημαντικό μέρος των εσόδων από το ειδικό τέλος παραγωγού Α.Π.Ε. υπέρ των ΟΤΑ, απ' ευθείας στους οικιακούς καταναλωτές του δημοτικού ή κοινοτικού διαμερίσματος του ΟΤΑ, στο οποίο εγκαθίσταται το έργο Α.Π.Ε., μέσω των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύμα-

τος (δηλ. πίστωση στον προμηθευτή - ΔΕΗ ενός συγκεκριμένου ποσοστού των εσόδων από το ειδικό τέλος και, στη συνέχεια, πίστωση από τη ΔΕΗ των εσόδων αυτών στους λογαριασμούς των οικιακών καταναλωτών της περιοχής). Ένα άλλο, επίσης σημαντικό, μέρος των εσόδων από το ειδικό τέλος αποδίδεται στο Ειδικό Ταμείο Εφαρμογής Ρυθμιστικών και Περιβαλλοντικών Σχεδίων. Το υπόλοιπο μέρος των εσόδων από το ειδικό τέλος αποδίδεται στον αντίστοιχο ΟΤΑ, για την εκ του νόμου καθοριζόμενη χρησιμοποίησή του.

7. Ενδυναμώνεται το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. (κ.υ.α. 49828/2008) και το συναφές με αυτό νομικό πλαίσιο, με στόχο την αποσαφήνιση κρίσιμων ρυθμίσεων του και την παροχή της δυνατότητας άμεσης και αποτελεσματικής εφαρμογής του, ώστε να συμβάλλει ουσιαστικά στην απεμπλοκή μεγάλου αριθμού εν εξελίξει έργων Α.Π.Ε., τα οποία βρίσκονται σήμερα σε αδειοδοτική τελμάτωση. Τέσσερα (4) είναι τα κύρια σημεία νομοθετικής παρέμβασης:

Ο καθορισμός «περιοχών αποκλεισμού και ζωνών ασυμβατότητας» για τα έργα Α.Π.Ε., στη βάση της αρχής ότι οι Α.Π.Ε. συνιστούν περιβαλλοντικά φιλικές μορφές ενέργειας που μπορούν να χωροθετούνται ευρέως, αλλά όχι σε περιοχές απόλυτης προστασίας της φύσης, υγροτόπους διεθνούς προστασίας (Ραμσάρ) και οικοτόπους προτεραιότητας των Τόπων Κοινοτικής Σημασίας του δικτύου Natura 2000.

Η δυνατότητα εγκατάστασης έργων Α.Π.Ε. σε γαίες υψηλής παραγωγικότητας, καθώς και σε εκτός σχεδίου περιοχές όπου δεν υπάρχει ρητή απαγόρευση χωροθέτησής τους με βάση το υφιστάμενο καθεστώς.

Σε περιπτώσεις ήδη θεσμοθετημένων Περιφερειακών Πλαισίων Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης, ρυθμιστικών σχεδίων, γενικών πολεοδομικών σχεδίων, ή άλλων σχεδίων χρήσεων γης, το περιεχόμενο των οποίων δεν καλύπτει επαρκώς τις κατευθύνσεις του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε., και μέχρι την εναρμόνισή τους προς τις κατευθύνσεις αυτές, η χωροθέτηση των έργων Α.Π.Ε. γίνεται με άμεση και αποκλειστική εφαρμογή των κατευθύνσεων του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε.

Η συμπλήρωση του αρχαιολογικού ν. 3028/2002. Έτσι, στο άρθρο 10 του νόμου αυτού προστίθεται εξουσιοδοτική διάταξη που προβλέπει τον καθορισμό αντικειμενικών κριτηρίων, διαδικασιών ελέγχου και άλλων λεπτομερειών για την εφαρμογή των διατάξεων που αφορούν την έγκριση εγκατάστασης έργων κατά τις διατάξεις της αρχαιολογικής νομοθεσίας.

8. Συνιστάται στο Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κлиматικής Αλλαγής Αυτοτελής Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδύσεων Α.Π.Ε., στα πρότυπα «φορέα μιας στάσης (one-stop shop)». Αποστολή της Υπηρεσίας αυτής, η οποία λειτουργεί σε επίπεδο Διεύθυνσης και υπάγεται απ' ευθείας στον Υπουργό, είναι η παροχή πληροφοριών και η συντονισμένη διεκπεραίωση αιτημάτων που αφορούν επενδύσεις για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. Στην Υπηρεσία αυτή εντάσσεται το Τμήμα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας της υφιστάμενης σήμερα Διεύθυνσης Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας, η οποία μετονομάζεται σε Διεύθυνση Αποδοτικής Χρήσης και Εξοικονόμησης Ενέργειας.

Προτεινόμενη τροποποίηση της αδειοδοτικής διαδικασίας	Εκτίμηση για την εξοικονόμηση χρόνου στην αδειοδοτική διαδικασία
1. Έκδοση άδειας παραγωγής από τη Ρ.Α.Ε.	8 μήνες
2. Κατάργηση της ΠΠΕΑ και εξέταση όλων των σχετικών ζητημάτων στα πλαίσια της ΕΠΟ.	18 μήνες
3. Παράλληλη ροή των διαδικασιών ΕΠΟ και Προσφοράς Σύνδεσης μετά την άδεια παραγωγής.	6 μήνες
4. Ανεξάρτητη ροή των διαδικασιών ΕΠΟ και Έγκρισης Επέμβασης.	6 μήνες
5. Παράλληλη ροή των διαδικασιών άδειας εγκατάστασης, συμβάσεων σύνδεσης και πώλησης, οικοδομικής άδειας, πρωτοκόλλου εγκατάστασης κ.λπ., μετά την ενεργοποίηση της Προσφοράς Σύνδεσης (δηλ. μετά τη χορήγηση ΕΠΟ).	6 μήνες
6. Ρυθμίσεις για το χαρακτηρισμό δασικών εκτάσεων.	6 μήνες (κατά περίπτωση)
7. Ρυθμίσεις για τις εξαιρέσεις.	10 μήνες (κατά περίπτωση)
ΣΥΝΟΛΟ ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗΣ ΧΡΟΝΟΥ	44 - 50 μήνες (3,5 – 4 έτη)

Β) ΚΑΤ' ΑΡΘΡΟΝ

Άρθρο 1 Εθνικός Στόχος Α.Π.Ε.

Με το άρθρο αυτό, καθορίζεται εθνικός δεσμευτικός στόχος 20% για τη συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην κάλυψη της τελικής κατανάλωσης ενέργειας το 2020 (αντί του 18% που προβλέπει η Οδηγία 2009/28/ΕΚ). Επίσης, καθορίζονται αντίστοιχοι εθνικοί στόχοι για τους επί μέρους ενεργειακούς τομείς, ως εξής:

40%, κατ' ελάχιστον, για τη συμμετοχή της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε. στην ακαθάριστη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι το 2020,

20%, κατ' ελάχιστον, για τη συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην τελική κατανάλωση ενέργειας για θέρμανση και ψύξη μέχρι το 2020,

10%, κατ' ελάχιστον, για τη συμμετοχή των Α.Π.Ε. στην τελική κατανάλωση ενέργειας στις μεταφορές μέχρι το 2020.

Ειδικότερα για το στόχο συμμετοχής της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε. στην ακαθάριστη εθνική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας (40% μέχρι το 2020), το άρθρο 1 προβλέπει ότι με απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής καθορίζεται η επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος μέχρι το 2020, μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών Α.Π.Ε. Ο καθορισμός αυτός γίνεται βάσει των προβλέψεων και του σχεδιασμού του Εθνικού Σχεδίου Δράσης για τις Α.Π.Ε. (2010-2020), το οποίο ήδη εκπονείται από το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, στα πλαίσια των σχετικών απαιτήσεων της Οδηγίας 2009/28 και αναθεωρείται ανά διετία ή νωρίτερα, εάν συντρέχουν σημαντικοί λόγοι. Η πρώτη υπουργική απόφαση αναμένεται να εκδοθεί εντός τριμήνου από την έναρξη ισχύος του νόμου, οπότε υπολογίζεται ότι θα έχει υποβληθεί το Εθνικό Σχέδιο Δράσης, σύμφωνα με το οικείο χρονοδιάγραμμα της Οδηγίας (άρθρο 4 παρ. 1 και 2).

Άρθρο 2 Άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Με το συγκεκριμένο άρθρο εισάγονται σημαντικές τροποποιήσεις στη διαδικασία έκδοσης της άδειας παραγωγής. Η άδεια αυτή αποτελεί την αρχή της αδειοδοτικής διαδικασίας έργων Α.Π.Ε., και θεωρείται απαραίτητη προϋπόθεση για να προχωρήσει ο κάτοχός της, στα επόμενα αδειοδοτικά στάδια (Ε.Π.Ο, άδεια εγκατάστασης), δεσμεύοντας προσωρινά τον χώρο εγκατάστασης του προτεινόμενου έργου μέχρι αυτό να ωριμάσει αδειοδοτικά ή να αποδειχθεί ότι υφίστανται ανυπέρβλητα εμπόδια για την υλοποίησή του.

Παρ. 1: Η άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. χορηγείται πλέον με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ). Τα κριτήρια χορήγησης της άδειας παραγωγής παραμένουν γενικά τα ίδια με αυτά του ν. 3468/2006, με περαιτέρω εξειδίκευση των κριτηρίων ζ' (οικονομική και τεχνική επάρκεια του αιτούντος) και θ' (προστασία του περιβάλλοντος / Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε.), όπου καθορίζεται ρητά ότι η ΡΑΕ εξετάζει τη δυνατότητα υλοποίησης του έργου σε συμμόρφωση με τις διατάξεις του Ειδικού Πλαισίου που αφορούν, αφ' ενός τις

περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων Α.Π.Ε., αφ' ετέρου τον έλεγχο της φέρουσας ικανότητας εντός των επιτρεπόμενων περιοχών. Τέλος, προστίθεται νέο κριτήριο ι' που αφορά τη συμβατότητα του συγκεκριμένου έργου με την επίτευξη των στόχων που καθορίζονται στο Εθνικό Σχέδιο Δράσης για τις Α.Π.Ε., σύμφωνα με τις απαιτήσεις της νέας Οδηγίας 2009/28/ΕΚ.

Παρ. 2: Η ΡΑΕ αποφασίζει εντός δύο (2) μηνών από την υποβολή του πλήρους φακέλου της αίτησης για τη χορήγηση ή μη της άδειας παραγωγής. Η απόφαση της ΡΑΕ κοινοποιείται στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και η δημοσιοποίησή της εξασφαλίζεται με την ανάρτησή της στο διαδίκτυο και τη δημοσίευσή της στον τύπο. Με την παράγραφο αυτή προβλέπεται επίσης ο έλεγχος νομιμότητας της απόφασης από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, αυτεπαγγέλτως ή κατόπιν προσφυγής οποιουδήποτε αποδεικνύει έννομο συμφέρον προς τούτο. Ο έλεγχος αυτός αναστέλλει τη διαδικασία αδειοδότησης.

Παρ. 3 έως 10: Διατηρούνται σε ισχύ οι αντίστοιχες διατάξεις του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, τροποποιούμενες βασικά κατά το γεγονός ότι η άδεια παραγωγής χορηγείται πλέον από τη ΡΑΕ και όχι από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Οι σημαντικότερες ουσιαστικές διαφορές είναι:

α) η αύξηση, από 24 σε 30 μήνες, του χρονικού διαστήματος από τη χορήγηση της άδειας παραγωγής εντός του οποίου, εάν δεν χορηγηθεί άδεια εγκατάστασης, η άδεια παραγωγής παύει να ισχύει (παράγραφος 4).

β) Με την διάταξη της παραγράφου 5 (περίπτωση α') ορίζεται ότι δεν απαιτείται τροποποίηση της άδειας παραγωγής αν η ισχύς του σταθμού αυξηθεί εφάπαξ ή διαδοχικά κατά τρόπο ώστε η τελική ισχύς να μην είναι μεγαλύτερη από δέκα τοις εκατό (10%) συνολικά σε σχέση με την αρχική άδεια, εφόσον δεν επέρχεται μεταβολή του γηπέδου άλλη εκτός από τη μείωση του εμβαδού του γηπέδου του σταθμού.

Με τα τελευταία εδάφια της ίδιας παραγράφου, λαμβάνεται μέριμνα για τις περιπτώσεις ανανέωσης του εξοπλισμού υφιστάμενων αιολικών πάρκων (repowering) έτσι ώστε να εξασφαλίζεται η απρόσκοπτη συνέχιση της λειτουργίας τους.

γ) Με την παράγραφο 8 ορίζεται για πρώτη φορά ότι σε περιπτώσεις αλληλοεπικάλυψης αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής ή συγκριτικής τους αξιολόγησης λόγω προνοιών του χωροταξικού σχεδιασμού ή περιορισμένης μεταφορικής ικανότητας του ηλεκτρικού δικτύου, δίνεται προτεραιότητα λήψης στις αιτήσεις νομικών προσώπων στα οποία μετέχουν, κατά τουλάχιστον 33%, ΟΤΑ της περιοχής εγκατάστασης του έργου. Απαγορεύεται, επί ποινή ανάκλησης της ως άνω χορηγούμενης άδειας, κάθε μεταβίβαση ή ενεχυρίαση των μετοχών των ΟΤΑ επί πέντε (5) έτη από την έναρξη λειτουργίας του έργου. Με τον τρόπο αυτό, προωθούνται κατά προτεραιότητα έργα Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. στα οποία μετέχουν ουσιαστικά οι ΟΤΑ της περιοχής εγκατάστασης, με επιδιωκόμενο αποτέλεσμα την ενεργό συμμετοχή και στήριξη της Τοπικής Αυτοδιοίκησης και των τοπικών κοινωνιών στα φιλοπεριβαλλοντικά αυτά έργα.

δ) η κατάργηση της απαίτησης για ίδια κεφάλαια ύψους τουλάχιστον 15% επί του προϋπολογιζόμενου κόστους κατασκευής του έργου Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., προκειμένου ειδικά για αιτήσεις άδειας παραγωγής νομικών προσώπων, στο μετοχικό ή εταιρικό κεφάλαιο των οποίων μετέ-

χουν τουλάχιστον 20 πρόσωπα, το καθένα από τα οποία έχει μετοχική ή εταιρική συμμετοχή, κατ' ανώτατο όριο, μέχρι 100.000 ευρώ, έτσι ώστε να συνάδει η διαδικασία αξιολόγησης αιτήσεων που υποβάλλονται από πολυμετοχικά σχήματα μικροεπενδυτών με τη νέα διατύπωση του κριτηρίου ζ' της παραγράφου 1 (παράγραφος 9),

Παρ. 11: Με αυτή τη ρύθμιση επιδιώκεται να αντιμετωπισθεί άμεσα το επείγον πρόβλημα λειψυδρίας που ταλανίζει τις νησιωτικές περιοχές με την εξοικονόμηση υδάτινων πόρων, μέσω της εγκατάστασης μονάδων παραγωγής πόσιμου νερού ή νερού άλλης χρήσης με αφαλάτωση, οι οποίες συνδυάζονται με σταθμούς Α.Π.Ε. Με το παρεχόμενο δικαίωμα εξέτασης κατά απόλυτη προτεραιότητα τέτοιων μονάδων, αναμένεται να εξοικονομηθούν υδάτινοι πόροι και να μειωθεί το κόστος υδροδότησης με πόσιμο νερό των άνυδρων νησιών τουλάχιστον κατά 6.000.000 € ετησίως. Αναγκαία προϋπόθεση για την εγκατάσταση τέτοιων μονάδων είναι η σύναψη σύμβασης για τη διάθεση των παραγόμενων ποσοτήτων νερού είτε με τη Γενική Γραμματεία Αιγαίου και Νησιωτικής Πολιτικής είτε με τους οικείους Ο.Τ.Α. Για να διασφαλισθεί μάλιστα η συνέχεια της λειτουργίας των ανωτέρω μονάδων ως συνόλου (Α.Π.Ε. και αφαλάτωση), ορίζεται ότι ο χρόνος ισχύος των εκδιδόμενων αδειών παραγωγής εξαρτάται άμεσα από τον χρόνο ισχύος των συμβάσεων διάθεσης του παραγόμενου νερού.

Παρ. 12: Με την παράγραφο αυτή διατηρούνται σε ισχύ οι βασικές πρόνοιες του άρθρου 4 του ν. 3468/2006, όσον αφορά τις εξαιρέσεις από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, με μόνη ουσιαστική διαφορά την αύξηση, για συγκεκριμένες τεχνολογίες Α.Π.Ε., των ορίων εγκατεστημένης ισχύος σταθμών, κάτω από τα οποία δεν απαιτείται άδεια παραγωγής. Στόχος της ρύθμισης είναι η στήριξη, μέσω απλοποιημένης αδειοδοτικής διαδικασίας, διεσπαρμένων εφαρμογών Α.Π.Ε., με σημαντικές εν δυνάμει πολλαπλασιαστικές ωφέλειες, αλλά με μικρή, ακόμα, διείσδυση στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας (φωτοβολταϊκά), καθώς και εφαρμογών Α.Π.Ε. αυξημένου ειδικού βάρους για την εθνική μας οικονομία και τη στήριξη των αγροτικών εισοδημάτων (σταθμοί βιομάζας-βιοαερίου-βιοκαυσίμων από αγροτικά, δασικά και άλλα υπολείμματα ή/και από ενεργειακές καλλιέργειες). Συγκεκριμένα, τα όρια εγκατεστημένης ισχύος αυξάνονται για τους σταθμούς βιομάζας, βιοαερίου και βιοκαυσίμων από 0,1 MW, κατά το ν. 3468/2006, σε 1 MW και για τις φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις από 0,15 MW, κατά το ν. 3468/06, σε 1 MW.

Στην ίδια παράγραφο ρυθμίζεται η διαδικασία αδειοδότησης και χορήγησης Προσφορών Σύνδεσης σε περιοχές με κορεσμένα δίκτυα όπου δημιουργείται πρόσθετο περιθώριο ηλεκτρικής ισχύος.

Παρ. 13: Ρυθμίζονται λεπτομέρειες για την υποβολή αιτήσεων και την έκδοση αδειών παραγωγής, τροποποίησης ή ανάκλησης, καθώς και για τον τρόπο δημοσιοποίησής τους.

Άρθρο 3

Διατάξεις για Ε.Π.Ο. και τις άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας

Στο παρόν άρθρο γίνονται αλλαγές με στόχο την επιτάχυνση των διαδικασιών Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων και έκδοσης των αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας.

Παρ. 1: Όπως ήδη αναλύθηκε στο Γενικό Μέρος της Ει-

σηγητικής Έκθεσης, συγχωνεύονται, για έργα Α.Π.Ε., σε μία ενιαία διαδικασία οι διαδικασίες Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (ΠΠΕΑ) και Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ). Ως εκ τούτου, η παρούσα παράγραφος 1 καθορίζει ότι ΠΠΕΑ δεν απαιτείται για τους υβριδικούς σταθμούς και τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., συμπεριλαμβανομένων των συνοδών έργων αυτών για την ηλεκτρική τους σύνδεση στο Σύστημα ή το Δίκτυο, την εσωτερική οδοποιία και την οδοποιία πρόσβασης. Στις περιπτώσεις αυτές, κατά τη διαδικασία έγκρισης των περιβαλλοντικών όρων θα υποβάλλεται Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) η οποία, πλην των στοιχείων που καθορίζονται στην παράγραφο 1 του άρθρου 5 του ν. 1650/1986, όπως ισχύει, θα περιλαμβάνει και τα στοιχεία που αναφέρονται στην περίπτωση β' της παραγράφου 6 του άρθρου 4 του ν. 1650/1986, όπως ισχύει, ενώ στις εξεταζόμενες εναλλακτικές λύσεις, θα περιλαμβάνεται οπωσδήποτε και η μηδενική. Επίσης, θα τηρούνται όλες οι απαιτήσεις της κοινοτικής και εθνικής νομοθεσίας για την ενημέρωση και συμμετοχή του κοινού στη διαδικασία περιβαλλοντικής έγκρισης του σχεδίου.

Παρ. 2: Με την παρούσα παράγραφο τροποποιείται το άρθρο 8 του ν. 3468/2006 που αφορά τις άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διατηρούνται σε ισχύ οι βασικές πρόνοιες του άρθρου αυτού, με τις ακόλουθες σημαντικές τροποποιήσεις, εξειδικεύσεις και προσθήκες:

i) Μετά την έκδοση της άδειας παραγωγής, ο ενδιαφερόμενος, προκειμένου να του χορηγηθεί άδεια εγκατάστασης, αιτείται ταυτόχρονα:

Τη χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή.

Τη χορήγηση της απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΟ), από την αρμόδια για την περιβαλλοντική αδειοδότηση αρχή.

Τη χορήγηση έγκρισης επέμβασης κατά το ν. 998/1979, όπου απαιτείται, καθώς επίσης και τυχόν άλλες άδειες αναγκαίες για την απόκτηση του δικαιώματος χρήσης της θέσης εγκατάστασης του έργου.

Με τη θεμελιώδη αυτή ρύθμιση τα τρία (3) επιμέρους στάδια της αδειοδοτικής διαδικασίας έργων Α.Π.Ε., δηλ. η Προσφορά Σύνδεσης, η Έγκριση Επέμβασης και η ΕΠΟ, χωρούν πλέον παράλληλα και όχι σειριακά όπως συνέβαινε μέχρι σήμερα. Ορθολογικοποιείται και επιταχύνεται έτσι σε μεγάλο βαθμό η αδειοδότηση των έργων Α.Π.Ε. η οποία ολοκληρώνεται συντονισμένα μέσα σε σύντομο χρόνο, αντί των 2-3 ετών που απαιτείτο συνήθως ως σήμερα.

ii) Ο αρμόδιος Διαχειριστής χορηγεί εντός τεσσάρων (4) μηνών την αιτηθείσα Προσφορά Σύνδεσης, η οποία καθίσταται δεσμευτική και οριστικοποιείται με την έκδοση της απόφασης ΕΠΟ του σταθμού Α.Π.Ε. Νοείται ότι εάν κατά το χρόνο έκδοσης της απόφασης ΕΠΟ του σταθμού Α.Π.Ε., υφίσταται στην περιοχή εγκατάστασης κορεσμός των δικτύων που έχει διαπιστωθεί με τη διαδικασία των δύο τελευταίων εδαφίων της περιπτώσεως α' της παραγράφου 5 του άρθρου 3, η Προσφορά Σύνδεσης δεν καθίσταται δεσμευτική ούτε οριστική. Δύναται όμως, κατά το χρόνο έκδοσης της απόφασης ΕΠΟ του σταθμού Α.Π.Ε. να υφίσταται διαθέσιμος επαρκής ηλεκτρικός χώρος, τα απαιτούμενα όμως έργα σύνδεσης να είναι διαφορετικά από αυτά που είχαν καθορισθεί στην ήδη χορηγηθείσα μη δεσμευτική και μη οριστική Προσφορά Σύνδεσης. Στην τε-

λευταία αυτή περίπτωση, η Προσφορά Σύνδεσης καθίσταται δεσμευτική, με την έννοια ότι ο δικαιούχος δεσμεύει τον απαιτούμενο ηλεκτρικό χώρο και ο Διαχειριστής επικαιροποιεί ή άλλως οριστικοποιεί την τεχνική λύση ή τα αναγκαία έργα σύνδεσης, τον οικονομικό προϋπολογισμό τους και τις λοιπές σχετικές τεχνικές λεπτομέρειες. Έτσι, ο παραγωγός μπορεί να προχωρήσει στην επικαιροποίηση ή τροποποίηση της έγκρισης περιβαλλοντικών όρων των έργων σύνδεσης εφόσον αυτή επιβάλλεται λόγω του νέου οριστικού σχεδιασμού τους, έχοντας όμως δεσμεύσει τον αναγκαίο ηλεκτρικό χώρο για όσο χρόνο ισχύει η δεσμευτική και οριστική πλέον Προσφορά Σύνδεσης, ήτοι πέντε έτη.

Αφού καταστεί δεσμευτική η Προσφορά Σύνδεσης, ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση:

για τη χορήγηση άδειας εγκατάστασης.

για τη σύναψη της Σύμβασης Σύνδεσης και της Σύμβασης Πώλησης.

για την έκδοση των αδειών, πρωτοκόλλων ή λοιπών εγκρίσεων που απαιτούνται από τη ισχύουσα νομοθεσία (δασική, πολεοδομική νομοθεσία κ.λπ.) για την εγκατάσταση του σταθμού,

για την τροποποίηση της χορηγηθείσας ΕΠΟ ως προς τα έργα σύνδεσης, εφ' όσον απαιτείται κατά τα ανωτέρω.

iii) Για την έκδοση της απόφασης ΕΠΟ υποβάλλεται ο φάκελος και η ΜΠΕ στην αρμόδια για την περιβαλλοντική αδειοδότηση αρχή. Ο φάκελος θεωρείται πλήρης, εάν εντός είκοσι (20) ημερών από την υποβολή του δεν ζητηθούν εγγράφως από τον ενδιαφερόμενο συμπληρωματικά στοιχεία. Η αναζήτηση συμπληρωματικών στοιχείων από την αρμόδια αρχή είναι δυνατή μία μόνο φορά, εκτός αν αυτά αφορούν διευκρινίσεις επί στοιχείων που είχαν ήδη ζητηθεί εγγράφως. Η αρχή εξετάζει τις εναλλακτικές λύσεις, τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις και τα προτεινόμενα μέτρα πρόληψης και αποκατάστασης και αποφαινεται για τη χορήγηση ή μη απόφασης ΕΠΟ εντός τεσσάρων (4) μηνών από το χρόνο που ο φάκελος και η ΜΠΕ θεωρήθηκαν πλήρεις. Οι κατά νόμο προβλεπόμενες γνωμοδοτήσεις, οι οποίες εκδίδονται στο πλαίσιο της διαδικασίας περιβαλλοντικής αδειοδότησης των έργων Α.Π.Ε., περιορίζονται στα θέματα αρμοδιότητας κάθε γνωμοδοτούντος φορέα και στην τήρηση των όρων και προϋποθέσεων χωροθέτησης που προβλέπονται στο Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. Επισημαίνεται ότι λόγω της επιτακτικής ανάγκης επίστευσης της διαδικασίας, οι τασσόμενες προθεσμίες για τη γνωμοδότηση των φορέων ορίζονται στο σύνολό τους αποκλειστικές. Υπό την έννοια αυτή, η αδικαιολόγητη παράλειψη διατύπωσης γνώμης συνιστά πειθαρχικό αδίκημα κατά τις διατάξεις του υπαλληλικού κώδικα.

iv) Η άδεια εγκατάστασης εξακολουθεί, όπως και στο άρθρο 8 του ν. 3468/2006, να ισχύει για 2 έτη, με δυνατότητα παράτασης για ίσο χρόνο, εάν πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις (οι ίδιες ακριβώς που προέβλεπε και το άρθρο 8 του ν. 3468/2006). Για τη διευκόλυνση της υλοποίησης μεγάλων και σύνθετων έργων Α.Π.Ε., όπως είναι τα συγκροτήματα αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος μεγαλύτερης των 150 MW, τα αιολικά πάρκα που συνδέονται με το Εθνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα μέσω ειδικού προς τούτο υποθαλάσσιου καλωδίου, τα υβριδικά έργα Α.Π.Ε., κ.α., τα οποία μπορούν να παρουσιάσουν σημαντικές και μη αναμενόμενες καθυστερήσεις στη διάρκεια της υλοποίησής τους, ακριβώς λόγω του μεγέθους ή/και της τεχνικά σύνθετης κατασκευής τους, παρέχεται η δυνατό-

τητα έγκρισης παράτασης της ισχύος της άδειας εγκατάστασης για χρονικό διάστημα ίσο με αυτό που πραγματικά απαιτείται για την εκτέλεση του έργου, μετά την υποβολή τεκμηριωμένου σχετικού αιτήματος, με συνημμένο χρονοδιάγραμμα υλοποίησης, από τον κάτοχο της άδειας εγκατάστασης. Για τα ίδια ως άνω έργα, και για τους ίδιους ως άνω λόγους, παρέχεται και η δυνατότητα έκδοσης τμηματικών αδειών λειτουργίας κατά τη διάρκεια κατασκευής τους, για πλήρως αποπερατωθέντα τμήματα των έργων αυτών που έχουν τεχνική και λειτουργική αυτοτέλεια.

v) Εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης απόφασης ΕΠΟ οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί και οι ανεμογεννήτριες που εγκαθίστανται σε κτίρια ή/και άλλες δομικές κατασκευές ή μέσα σε οργανωμένους υποδοχείς βιομηχανικών δραστηριοτήτων. Εξαιρούνται, επίσης, οι σταθμοί Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε γήπεδα, εφ' όσον η εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύς τους δεν υπερβαίνει τα καθοριζόμενα ανά τεχνολογία όρια. Η εξαίρεση αυτή δεν ισχύει: α) για σταθμούς Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε γήπεδα τα οποία βρίσκονται μέσα σε καθορισμένες περιοχές του δικτύου Natura 2000 ή σε παράκτιες ζώνες που απέχουν λιγότερο από εκατό (100) μέτρα από την οριογραμμή του αιγιαλού, εκτός βραχονησίδων. Ομοίως δεν ισχύει για σταθμούς Α.Π.Ε. που γειτνιάζουν σε απόσταση μικρότερη των εκατό πενήντα (150) μέτρων με άλλο σταθμό Α.Π.Ε. που είναι εγκατεστημένος σε άλλο γήπεδο και έχει εκδοθεί άδεια παραγωγής ή απόφαση ΕΠΟ ή προσφορά σύνδεσης για σταθμό Α.Π.Ε. ίδιας τεχνολογίας, η δε συνολική ισχύς των σταθμών υπερβαίνει τα παραπάνω καθοριζόμενα όρια.

vi) Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κлиматικής Αλλαγής καθορίζονται το είδος και το ύψος των εγγυήσεων που παρέχονται προς τον αρμόδιο Διαχειριστή, κατά την υπογραφή της σύμβασης σύνδεσης, από τους φορείς σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. που εξαιρούνται από την υποχρέωση χορήγησης άδειας παραγωγής. Το ύψος της εγγύησης κλιμακώνεται ανάλογα με την εγκατεστημένη ισχύ του σταθμού και αποσκοπεί στη διασφάλιση της έγκαιρης σύνδεσης στο Δίκτυο ή το Σύστημα του σταθμού, εντός συγκεκριμένης χρονικής περιόδου. Από την υποχρέωση παροχής εγγυήσεων εξαιρούνται οι σταθμοί Α.Π.Ε. ανεξαρτήτως ισχύος που εγκαθίστανται σε κτίρια. Επίσης απαλλάσσονται οι σταθμοί Α.Π.Ε., ανεξαρτήτως ισχύος, για τους οποίους έχει υπογραφεί πριν από την ισχύ του παρόντος νόμου Σύμβαση Σύνδεσης, δεδομένου ότι έχουν ήδη αξιολογηθεί από τη Ρ.Α.Ε. στο κριτήριο (ζ) της παραγράφου 1 του άρθρου του ν. 3468/2006.

Άρθρο 4

Ένταξη και Σύνδεση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε.

Με το άρθρο 4 τροποποιείται στο άρθρο 11 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, ώστε να εξασφαλίζεται η ισότιμη και δίκαιη πρόσβαση των σταθμών Α.Π.Ε. στο Σύστημα και το Δίκτυο. Με την προτεινόμενη τροποποίηση αναγνωρίζεται το πραγματικό γεγονός ότι τα έργα σύνδεσης, συμπεριλαμβανομένων των υποσταθμών ανύψωσης, τα οποία ούτως ή άλλως κατασκευάζονται στη συντριπτική πλειοψηφία των περιπτώσεων από τους παραγωγούς Α.Π.Ε. και χρηματοδοτούνται από αυτούς, αξιοποιούνται σχεδόν αποκλειστικά από τους σταθμούς Α.Π.Ε. και επο-

μένως αποτελούν ουσιαστικό και αναπόσπαστο μέρος τους. Ως εκ τούτου, δεν δικαιολογείται να αντιμετωπίζονται διαφορετικά από τον ίδιο το σταθμό. Έτσι, ο παραγωγός μπορεί πλέον να κατασκευάζει τα έργα αυτά με βάση τους κανόνες της τέχνης και της επιστήμης, και φυσικά τις απαιτήσεις των Κωδίκων και της νομοθεσίας, επιλέγοντας τις βέλτιστες τεχνικά, λειτουργικά και περιβαλλοντικά λύσεις και να διατηρεί την ιδιοκτησία και διαχείρισή τους, χωρίς να δεσμεύεται από τους κατασκευαστικούς περιορισμούς του Κύριου του Συστήματος, οι οποίοι δεν του προσφέρουν την αναγκαία ευελιξία για την επίτευξη του ανωτέρω βέλτιστου αποτελέσματος. Ακόμη, διασφαλίζεται η πρόσβαση τρίτων στα έργα σύνδεσης, εφόσον το κρίνει απαραίτητο ο αρμόδιος Διαχειριστής.

Περαιτέρω προβλέπεται η δυνατότητα του Διαχειριστή να επιβάλει την εκτέλεση πρόσθετων έργων ώστε να πληρούνται πρόσθετες τεχνικές ή λειτουργικές απαιτήσεις, οπότε το σχετικό κόστος καλύπτεται από τον Κύριο του Συστήματος.

Δεδομένου ότι η διασύνδεση των Μη Διασυνδεδεμένων νησιών με το Σύστημα αποτελεί έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας και της προστασίας του περιβάλλοντος, εντός εξαμήνου από τη θέση σε ισχύ του παρόντος νόμου, εκπονείται από το Διαχειριστή του Συστήματος ο Στρατηγικός Σχεδιασμός Διασυνδέσεων Νησιών, ο οποίος εντάσσεται στη Μελέτη Ανάπτυξης του Συστήματος (Μ.Α.Σ.Μ.).

Κατά τα λοιπά διατηρούνται σε ισχύ και επαναλαμβάνονται οι διατάξεις που ήδη υπήρχαν στο καταργηθέν άρθρο 11, περί των δικαιωμάτων επέμβασης επί του εδάφους των παραγωγών Α.Π.Ε. Αν κύριος του εδάφους είναι το Δημόσιο, το αντάλλαγμα χρήσης του εδάφους που αναλογεί στα έργα σύνδεσης που ανήκουν στην κυριότητα του αδειούχου παραγωγής υπολογίζεται επί των μεμονωμένων τμημάτων του εδάφους που καταλαμβάνεται από τις βάσεις των πυλώνων των γραμμών μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας των έργων σύνδεσης, ενώ δεν καταβάλλεται αντάλλαγμα για τα έργα σύνδεσης που ανήκουν στον Κύριο του Συστήματος.

Άρθρο 5

Ορθολογικοποίηση της τιμολόγησης ενέργειας που παράγεται από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

Παρ. 1: Με την παράγραφο αυτή, η χρονική διάρκεια ισχύος της σύμβασης πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ορίζεται γενικώς σε είκοσι (20) έτη, αντί του ουσιαστικά ισοδύναμου διαστήματος των 10 ετών με μονομερές δικαίωμα του παραγωγού να την παρατείνει για ακόμα 10 έτη με τους ίδιους όρους, που προέβλεπε το άρθρο 12 του ν. 3468/2006. Σημειώνεται ότι η 20ετής διάρκεια ισχύος ήδη στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 για τους υβριδικούς σταθμούς Α.Π.Ε., διατηρείται δε για τους σταθμούς αυτούς και στο παρόν άρθρο. Τέλος, ειδικά για τους ηλιοθερμικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής -μία δυναμικά εξελισσόμενη και ιδιαίτερα ενδιαφέρουσα για τη χώρα μας τεχνολογία παραγωγής ηλεκτρικού φορτίου βάσης, η οποία όμως έχει μακρά περίοδο οικονομικής απόσβεσης του σχετικού εξοπλισμού λόγω υψηλού κόστους και τεχνικά σύνθετης κατασκευής- το παρόν άρθρο καθορίζει μεγαλύτερη από τις υπόλοιπες Α.Π.Ε. διάρκεια ισχύος της σύμβασης πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, και συγκεκριμένα τα 25 έτη.

Παρ. 2: Στην παράγραφο αυτή, οι τιμές ηλεκτρικής ε-

νέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (€/MWh) που αναγράφονται στον σχετικό πίνακα, διακρίνονται σε τέσσερις (4) ομάδες:

i) Η πρώτη ομάδα περιλαμβάνει εμπορικά ώριμες τεχνολογίες, όπως είναι τα χερσαία αιολικά πάρκα και οι μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί (ισχύος έως 15 MWe). Στην ομάδα αυτή διατηρούνται ακριβώς οι αντίστοιχες τιμές του ισχύοντος άρθρου 13 του ν. 3468/2006, όπως αυτές εξελίχθηκαν διαχρονικά σύμφωνα με τη μεθοδολογία της παρ. 6 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, και καθορίστηκαν κατ' έτος με τις σχετικές αποφάσεις του (πρώην) Υπουργού Ανάπτυξης, μετά από σύμφωνη γνώμη της Ρ.Α.Ε. Σημειώνεται ότι οι τιμές που αναγράφονται στον πίνακα του παρόντος για τις ως άνω τεχνολογίες (χερσαία αιολικά πάρκα, μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί), αναφέρονται στην τελευταία υπουργική απόφαση που εκδόθηκε στα πλαίσια του ν. 3468/2006, (Απόφαση Δ6/Φ1/οικ. 25859/14.12.2009/ΦΕΚ Β' 2514) και, συνεπώς, ενσωματώνουν την αναπροσαρμογή των τιμών μέχρι τέλους του έτους 2008. Η διάκριση της τιμής σε Διασυνδεδεμένα και Μη Διασυνδεδεμένα νησιά παραμένει για τα αιολικά πάρκα, ενώ καταργείται ουσιαστικά για όλες τις άλλες τεχνολογίες, δεδομένου ότι η παραγόμενη ενέργεια από αυτά υπόκειται σε περικοπές της παραγόμενης ενέργειας λόγω τεχνικών ζητημάτων που συνδέονται με την ασφαλή λειτουργία των Μη Διασυνδεδεμένων νησιών.

ii) Η δεύτερη ομάδα περιλαμβάνει αναδυόμενες και τεχνολογικά σύνθετες εφαρμογές Α.Π.Ε., όπως είναι οι ηλιοθερμικοί σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής, οι σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής που αξιοποιούν γεωθερμική ενέργεια, οι σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής από βιομάζα ή βιοαέριο κ.ά. Στις τεχνολογίες αυτές προβλέπονται αυξημένες τιμές ηλεκτρικής ενέργειας (€/MWh), και μάλιστα ενιαίες για όλη τη χώρα, οι οποίες έχουν σχεδιαστεί έτσι ώστε να επιτρέψουν την αποπληρωμή και εύλογη απόδοση του σημαντικά αυξημένου, σε σχέση με τις εμπορικά ώριμες τεχνολογίες, επενδυτικού τους κόστους, στην 20ετή ή 25ετή διάρκεια ισχύος του συμβολαίου πώλησης.

Έτσι η τιμή διαμορφώνεται για ηλιοθερμικούς σταθμούς σε 264,84€/MWh, για ηλιοθερμικούς σταθμούς με σύστημα αποθήκευσης σε 284,84€, για γεωθερμική ενέργεια χαμηλής θερμοκρασίας σε 150€/MWh και για γεωθερμική ενέργεια υψηλής θερμοκρασίας σε 99,44€/MWh.

Ειδικότερα για τη βιομάζα (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων), γίνεται η εξής διάκριση:

Βιομάζα, τρεις υποκατηγορίες ανάλογα με το μέγεθος της εγκατάστασης (μέχρι 1MW, 1-5 MW και πάνω από 5 MW) και τιμές 200, 175 και 150€/MWh, αντίστοιχα.

Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και από εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέρια με εγκατεστημένη ισχύ σε δύο υποκατηγορίες (μέχρι 2MW και πάνω από 2MW) με τιμές 120 και 99,44€/MWh, αντίστοιχα.

Βιοαέριο που προέρχεται από βιομάζα (κτηνοτροφικά και αγροτοβιομηχανικά οργανικά υπολείμματα και απόβλητα) σε δύο υποκατηγορίες (μέχρι 1MW και πάνω από 1MW) με τιμές 220 και 200€/MWh, αντίστοιχα.

Οι ως άνω εφαρμογές της βιομάζας, παρουσιάζουν αυξημένο ειδικό βάρος για την εθνική μας οικονομία, λόγω της συμβολής τους στη στήριξη των αγροτικών εισοδημάτων, στη δημιουργία νέων θέσεων εργασίας και στην περιφερειακή ανάπτυξη.

iii) Η τρίτη ομάδα περιλαμβάνει εφαρμογές Α.Π.Ε. μι-

κρής κλίμακας, κυρίως σε κτίρια, όπως είναι οι ανεμογεννήτριες μέχρι 50 kW και τα φωτοβολταϊκά μέχρι 10 kWp. Με στόχο την ευρύτερη χρήση των Α.Π.Ε. στον κτιριακό τομέα, δηλαδή κοντά στην κατανάλωση, προβλέπονται αυξημένες τιμές ηλεκτρικής ενέργειας (€/MWh) για τις εφαρμογές αυτές. Έτσι για τις μικρές ανεμογεννήτριες μέχρι 50kW η τιμή διαμορφώνεται στα 250€/MWh και για τα φωτοβολταϊκά στον κτιριακό τομέα στα 550€/MWh.

iv) Τέλος, η τέταρτη ομάδα περιλαμβάνει τις εφαρμογές Σ.Η.Θ.Υ.Α., όπου η αβεβαιότητα που υπάρχει λόγω των διακυμάνσεων της τιμής του φυσικού αερίου, αντισταθμίζεται μέσω συντελεστή ρήτρας τιμής φυσικού αερίου. Έτσι η τιμή για το διασυνδεδεμένο σύστημα διαμορφώνεται πλέον ως 87,84xΣΡ και για το μη διασυνδεδεμένο ως 99,44xΣΡ, όπου ο συντελεστής ρήτρας φυσικού αερίου ορίζεται ως εξής: $\Sigma P = 1 + (MT\Phi A - 26) / (100 \times \eta_{el})$

Όπου ΜΤΦΑ είναι η ανά τρίμηνο μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου για συμπαραγωγή σε €/MWh ανωτέρας θερμότητας δύναμης (ΑΘΔ) στους χρήστες Φ.Α. στην Ελλάδα, εξαιρουμένων των πελατών ηλεκτροπαραγωγής. Η τιμή αυτή ορίζεται με μέριμνα της ΔΕΠΑ Α.Ε. και κοινοποιείται ανά τρίμηνο στον ΔΕΣΜΗΕ.

η_{el} είναι ο ηλεκτρικός βαθμός απόδοσης της διάταξης Σ.Η.Θ.Υ.Α. επί ανωτέρας θερμότητας δύναμης (ΑΘΔ) φυσικού αερίου, η οποία ορίζεται σε 0,33 για μονάδες Σ.Η.Θ.Υ.Α. $\leq 1MWe$, και σε 0,35 για μονάδες Σ.Η.Θ.Υ.Α. $> 1MWe$. Η τιμή του ΣΡ δεν μπορεί να είναι μικρότερη της μονάδας

Με το εδάφιο γ) της παραγράφου 2, δίνεται επιπλέον κίνητρο για την υλοποίηση έργων Α.Π.Ε. που δεν θα ενταχθούν σε κάποιο πρόγραμμα δημόσιας επιχορήγησης. Συγκεκριμένα, λαμβάνεται μέριμνα ώστε η ενέργεια που παράγεται από επενδύσεις Α.Π.Ε. που υλοποιούνται χωρίς τη χρήση δημόσιας επιχορήγησης, πλην των φωτοβολταϊκών και των ηλιοθερμικών σταθμών, να τιμολογείται με βάση τις τιμές του πίνακα της παραγράφου 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει κάθε φορά, προσαυξημένες κατά ποσοστό 20% για αιολική, υδροηλεκτρική και γεωθερμική ενέργεια, και κατά ποσοστό 15% για τις περιπτώσεις βιομάζας (εξαιρουμένων του βιοαποδομήσιμου κλάματος αστικών αποβλήτων) και βιοαερίου. Αντίστοιχα, για τη Σ.Η.Θ.Υ.Α., η προσαύξηση φτάνει το 20% και εφαρμόζεται μόνο στο σταθερό σκέλος της τιμολόγησης.

Εδάφιο δ) της παραγράφου 2: Η διασύνδεση των νησιών αποτελεί εθνική προτεραιότητα με πολλαπλά οφέλη. Σήμερα, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στηρίζεται στη λειτουργία ακριβών και ρυπογόνων τοπικών πετρελαϊκών σταθμών, ενώ το πλούσιο αιολικό και ηλιακό δυναμικό παραμένει ουσιαστικά ανεκμετάλλευτο. Έτσι με αυτό το εδάφιο, σε παραγωγούς σταθμών Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε Μη Διασυνδεδεμένα νησιά και βραχονησίδες της ελληνικής επικράτειας, και οι οποίοι αναλαμβάνουν το κόστος κατασκευής της απαραίτητης υποβρύχιας σύνδεσης, παρέχεται τιμολόγηση με βάση την τιμή που ισχύει για Μη Διασυνδεδεμένα νησιά προσαυξημένη έως και κατά 25%. Η ακριβής προσαύξηση καθορίζεται μονοσήμαντα και ενιαία με βάση μαθηματικό τύπο που λαμβάνει υπόψη το μέγεθος των σταθμών Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται και το μήκος του νέου έργου σύνδεσης. Πιο αναλυτικά, οι βασικές αρχές της προτεινόμενης ρύθμισης είναι:

- η προσαύξηση της τιμολόγησης αυξάνεται με την απόσταση της σύνδεσης, έτσι ώστε να εξασφαλίζεται η βιωσιμότητα έργων που θα έχουν αυξημένο κόστος σύνδεσης,

- η προσαύξηση της τιμολόγησης μειώνεται με την ε-

γκατεστημένη ισχύ του έργου, έτσι ώστε για διασυνδέσεις που θα εξυπηρετήσουν μεγαλύτερα έργα Α.Π.Ε. να δίνεται χαμηλότερη προσαύξηση,

- η ελάχιστη τιμή εισάγεται διότι σε κάθε περίπτωση υποβρύχιας διασύνδεσης υπάρχουν πάγια πρόσθετα έξοδα για το έργο (πρόσθετα έργα υποδομής, υποθαλάσσιο καλώδιο, λιμενικές εγκαταστάσεις), αλλά και σημαντικά εθνικά και κοινωνικά οφέλη λόγω της διασύνδεσης,

- η μέγιστη τιμή εισάγεται για να προωθηθούν καταρχήν τα έργα εκείνα που μπορούν να είναι βιώσιμα χωρίς να απαιτούν σημαντική προσαύξηση στην τιμολόγηση.

Τέλος, με το εδάφιο ε) της παραγράφου 2, επιτρέπεται σε Ηλιοθερμικούς σταθμούς να χρησιμοποιούν και ενέργεια που προέρχεται από φυσικό αέριο, LPG, ντίζελ, βιοντίζελ ή άλλα βιοκαύσιμα, εφόσον η χρήση της ενέργειας αυτής κρίνεται αναγκαία για την αξιοποίηση της ηλιακής ενέργειας και δεν υπερβαίνει το 15% της ετήσιας παραγόμενης ενέργειας. Το όριο αυτό μπορεί να προσαυξανέται κατά 5% εάν χρησιμοποιείται βιοντίζελ ή άλλα βιοκαύσιμα.

Παρ. 3: Η στήριξη, η προώθηση και η υλοποίηση αιολικών πάρκων σε περιοχές χαμηλού αιολικού δυναμικού, συμβάλλει σε μια πιο ομοιόμορφη γεωγραφική κατανομή των αιολικών πάρκων ανά την ελληνική επικράτεια, με μεγαλύτερη κοινωνική και περιβαλλοντική αποδοχή, αλλά και με πολλαπλά οφέλη για την διαχείριση και την αξιοπιστία του ελληνικού ηλεκτρικού συστήματος. Έτσι, η παρούσα ρύθμιση προβλέπει ότι με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής θα καθοριστεί επαύξηση της ισχύουσας τιμής ηλεκτρικής ενέργειας από χερσαία αιολικά πάρκα που εγκαθίστανται σε θέσεις χαμηλού αιολικού δυναμικού μέσα στις Περιοχές Αιολικής Καταλληλότητας, όπως αυτές καθορίστηκαν με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε.. Το ποσοστό επαύξησης της ισχύουσας τιμής θα είναι αντιστρόφως ανάλογο του αιολικού δυναμικού των θέσεων αυτών και θα λαμβάνει υπόψη του την παραγωγική αποδοτικότητα των χρησιμοποιούμενων ανεμογεννητριών. Προφανώς, το αιολικό δυναμικό των θέσεων θα εκφράζεται σε ισοδύναμες ώρες λειτουργίας με βάση την απολογιστική πραγματική παραγωγή ενέργειας σε κάθε διάστημα χρόνου ώστε να διασφαλίζεται δίκαιη και διαφανής τιμολόγηση.

Παρ. 4: Με την παράγραφο αυτή καθορίζεται ο τρόπος αποζημίωσης μέρους των περικοπών ενέργειας που επιβάλει ο Διαχειριστής στους παραγωγούς αιολικής ενέργειας, έτσι ώστε να εμπεδωθεί κλίμα επενδυτικής ασφάλειας και να μην εκτίθενται οι παραγωγοί σε υπερβολικό κίνδυνο που δεν βρίσκεται υπό την ευθύνη του ελέγχου τους. Συγκεκριμένα, δεδομένων των αντικειμενικών περιορισμών λειτουργίας του εθνικού ηλεκτρικού συστήματος, εξαιτίας μη ευέλικτων και πεπαλαιωμένων συμβατικών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής με υψηλά τεχνικά ελάχιστα, ελλειπών διασυνδέσεων, απουσίας δυνατότητας αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, κ.λπ., είναι δυνατό υπό συνθήκες μεγάλης διείσδυσης της αιολικής ενέργειας να απαιτηθεί να επιβάλλονται στους αιολικούς σταθμούς περικοπές που δεν θα επιβάλλονταν στο μέγεθος αυτό, εάν το συμβατικό σύστημα ηλεκτροπαραγωγής ήταν πιο ευέλικτο. Με την εισαγόμενη τροποποίηση περιορίζεται η έκθεση των αιολικών παραγωγών στον κίνδυνο αυτό, κατά τρόπο που να διασφαλίζεται ένα ελάχιστο όριο βιωσιμότητας του αιολικού τους σταθμού. Το όριο αυτό είναι σε κάθε περίπτωση μικρότερο από την απόδοση που θα επιτύχανε ο αιολικός σταθμός εάν δεν του επιβάλλονταν οι

εν λόγω περικοπές.

Παρ. 5: Η εφαρμογή του Συστήματος Εγγυήσεων Προέλευσης και του Μηχανισμού Διασφάλισής του, γίνεται πλέον με απόφαση της Ρ.Α.Ε. και όχι με απόφαση του Υπουργού (Ανάπτυξης), μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., όπως ίσχυε μέχρι σήμερα.

Παρ. 6: Η αποκλιμάκωση των τιμών για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς παραμένει όπως ισχύει σήμερα, αλλά καταργείται η τιμολόγηση για έργα ισχύος μικρότερης των 100kW σε Μη Διασυνδεδεμένα νησιά. Όπως είναι γνωστό, τα ελληνικά νησιά απολαμβάνουν πλούσιο ηλιακό δυναμικό λόγω γεωγραφικής θέσης και επιπλέον επιτυγχάνεται υψηλότερη απόδοση των φωτοβολταϊκών συστημάτων λόγω χαμηλότερης θερμοκρασίας περιβάλλοντος (η απόδοση των ΦΒ βελτιώνεται σε χαμηλότερες θερμοκρασίες περιβάλλοντος).

Παρ. 7: Με την εισαγόμενη τροποποίηση, ρυθμίζεται το θέμα της αναπροσαρμογής των τιμών: i. της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς που έχουν συνάψει σύμβαση, η οποία δεν τροποποιείται σύμφωνα με το εδάφιο δ) της παραγράφου 5 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009, και ii. της ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς με ισχύ κατώτερη των 100 kW στο Μη Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, κατηγορία η οποία εφεξής καταργείται. Στην τελευταία περίπτωση καθορίζεται ότι η αναπροσαρμογή γίνεται σύμφωνα με τα ισχύοντα για την περίπτωση (Γ) του πίνακα της παραγράφου 3 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009, όπως ισχύει. Κατά τα λοιπά διατηρούνται σε ισχύ και επαναλαμβάνονται οι διατάξεις που ήδη υπήρχαν στην παράγραφο 5 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009.

Παρ. 8: Προβλέπεται ότι το Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις, που θεσπίστηκε με το ν. 3734/2009 (άρθρο 27Α, παρ. 8), επεκτείνεται και σε κτίρια όπου στεγάζονται Ν.Π.Δ.Δ. ή Ν.Π.Ι.Δ. μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα.

Άρθρο 6 Θαλάσσια αιολικά πάρκα

Η τροποποίηση του ισχύοντος θεσμικού πλαισίου ώστε να υπάρξει ένας Εθνικός Στρατηγικός Ενεργειακός Σχεδιασμός για την εγκατάσταση αιολικών μονάδων στον εθνικό θαλάσσιο χώρο αποτελεί υποχρέωση της Πολιτείας που απορρέει από το Σύνταγμα (άρθρο 24) για το λόγο αυτό, στο ν. 3468/2006 προστίθεται άρθρο 6Α με το οποίο ρυθμίζονται συνολικά τα θέματα χωροθέτησης, αδειοδότησης και εκμετάλλευσης θαλάσσιων αιολικών πάρκων.

Δεδομένου ότι η τεχνολογία για την εγκατάσταση αιολικών εγκαταστάσεων σε μεγάλα βάθη, όπως είναι αυτά της χώρας μας, βρίσκεται σε πρώιμο στάδιο και είναι ακόμη εξαιρετικά δαπανηρή, δεν συντρέχει κατεπείγον λόγος άμεσης πραγματοποίησής τους. Σημειώνεται ότι σήμερα το συνολικό κόστος επένδυσης ενός αιολικού πάρκου στη θάλασσα ανέρχεται σύμφωνα με πραγματικά απολογιστικά στοιχεία κόστους στη Βρετανία και τη Γερμανία, σε 3.000-4.000 €/kW, έναντι 1.300-1.500 €/kW ενός τυπικού χερσαίου αιολικού πάρκου. Εξάλλου, δεν είναι ακόμη ώριμα τα απαιτούμενα έργα επέκτασης/ενίσχυσης του Συστήματος, ώστε να δημιουργηθεί επαρκής διαθέσιμος ηλεκτρικός χώρος και για θαλάσσιες αιολικές μονάδες. Συνεπώς, τουλάχιστον μέχρι να ολοκληρωθεί ο σχεδιασμός και να τυποποιηθεί η κατασκευή των βάσεων των ανεμογεννητριών στο θαλάσσιο χώρο, υπάρχει ο αναγκαίος χρόνος για να σχεδιασθεί με ορθολογικό και αποτελεσμα-

τικό τρόπο ένα πρότυπο σύστημα ανάπτυξης των υπεράκτιων αιολικών μονάδων. Με βάση τα ανωτέρω και κυρίως τις ιδιαιτερότητες των ελληνικών θαλασσών, την ευαισθησία των θαλάσσιων οικοσυστημάτων, το σχετικά περιορισμένο δυναμικό για θαλάσσια αιολικά πάρκα, λόγω βάθους, τις προοπτικές εξέλιξης της συγκεκριμένης τεχνολογίας και τις προβλέψεις του Εθνικού Σχεδίου Δράσης για τις Α.Π.Ε. (2010-2020), το ζήτημα της χωροθέτησης των θαλάσσιων αιολικών πάρκων παραμένει, με την προτεινόμενη διάταξη, καθ' ολοκληρίαν στο Κράτος το οποίο, ολοκληρώνοντας το σχεδιασμό και την αδειοδότηση, θα μπορεί να προβεί στη διενέργεια δημόσιων διαγωνισμών για την κατασκευή και την εκμετάλλευση καθενός από αυτά από ιδιώτες επενδυτές για ορισμένο χρόνο. Συγκεκριμένα:

Παρ. 1: Προσδιορίζεται το θεσμικό πλαίσιο βάσει του οποίου καθίσταται δυνατή η εγκατάσταση θαλάσσιων αιολικών πάρκων στον εθνικό θαλάσσιο χώρο.

Παρ. 2.: Η θέση, η απαιτούμενη έκταση, ο τρόπος σύνδεσης με το Σύστημα και η εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύς κάθε θαλάσσιου αιολικού πάρκου καθορίζονται με τα ειδικά σχέδια που υποβάλλονται σε διαδικασία Στρατηγικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης, με γνώμονα ιδίως την ασφάλεια των θαλάσσιων μεταφορών, τις ανάγκες της εθνικής άμυνας, την προστασία του θαλάσσιου περιβάλλοντος και της θαλάσσιας χλωρίδας και πανίδας, καθώς και την ενεργειακή εξασφάλιση των νησιών.

Παρ. 3: Ορίζεται ότι το ή τα ειδικά σχέδια της προηγούμενης παραγράφου εγκρίνονται με προεδρικό διάταγμα που προτείνεται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και τους συναρμόδιους Υπουργούς Εξωτερικών (για την εφαρμογή διακρατικών/διεθνών συμβάσεων), Οικονομικών (για τη χρήση εκτάσεων του Δημοσίου), Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας (για θέματα ναυτιλίας και ασφάλειας των θαλάσσιων μεταφορών), Εθνικής Άμυνας (για θέματα εθνικής ασφάλειας και Πολιτισμού και Τουρισμού (για θέματα θαλάσσιου πολιτιστικού περιβάλλοντος και τουριστικής πολιτικής).

Παρ. 4: Για όλα τα θαλάσσια αιολικά πάρκα τηρείται η διαδικασία έγκρισης των περιβαλλοντικών όρων του ν. 1650/1986, όπως ισχύει, που αφορά έργα και δραστηριότητες της Α' Κατηγορίας (1η Υποκατηγορία), συμπληρωμένης ως προς το σημείο αυτό της υπ' αριθ. 11 δραστηριότητας του Πίνακα 10 – Ειδικά Έργα του Παραρτήματος 1 της κοινής απόφασης ΗΠ 15393/2332/2002 των Υπουργών Οικονομίας και Οικονομικών και ΠΕ.ΧΩ. Δ.Ε. «Κατάταξη δημοσίων και ιδιωτικών έργων και δραστηριοτήτων σε Κατηγορίες σύμφωνα με το άρθρο 3 του ν. 1650/1986, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 1 του ν. 3010/2002» (Β' 1022). Διευκρινίζεται ότι δεν απαιτείται εν προκειμένω ΠΠΕΑ και διότι η χωροθέτηση θα προβλέπεται από τα συγκεκριμένα κατά την παράγραφο 3 ειδικά σχέδια.

Παρ. 5: Εφόσον α) με την έγκριση του ειδικού σχεδίου εκκαθαρίζονται τα κυριότερα ζητήματα που αφορούν την εγκατάσταση των θαλάσσιων αιολικών πάρκων β) η διαδικασία αδειοδότησης ενεργείται από το ίδιο το Δημόσιο, και γ) η σχετική Άδεια δεν εκδίδεται επ' ονόματι ιδιώτη, δεν είναι αναγκαία η τήρηση του ίδιου αδειοδοτικού καθεστώτος, που προβλέπεται στο ν. 3468/2006, για τις χερσαίες εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. Ειδικότερα, προβλέπεται, μετά και την ΕΠΟ, η έκδοση Άδειας από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, μίας στην οποία περιλαμβάνεται και η Προσφορά Σύνδεσης με τον αρμόδιο Διαχει-

ριστή. Τα ειδικότερα ζητήματα για το περιεχόμενο της Άδειας αυτής, η διαδικασία έκδοσής της και κάθε άλλη σχετική λεπτομέρεια καθορίζονται με απόφαση του ΥΠΕΚΑ.

Παρ. 6: Μετά την έκδοση της Άδειας της προηγούμενης παραγράφου το Δημόσιο, με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, και Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας προκηρύσσει ανοικτό δημόσιο διαγωνισμό, κατ' εφαρμογή των διατάξεων του ν. 3669/2008 «Κύρωση της κωδικοποίησης της νομοθεσίας κατασκευής δημοσίων έργων», για την εκτέλεση με αυτοχρηματοδότηση ή χρηματοδότηση των έργων κατασκευής και διασύνδεσης κάθε θαλάσσιου αιολικού πάρκου, με αντάλλαγμα την παραχώρηση εν όλω ή εν μέρει της εκμετάλλευσης στον ανάδοχο για ορισμένο χρόνο.

Παρ. 7: Με προεδρικό διάταγμα, ρυθμίζονται όλα τα ειδικότερα ζητήματα που αφορούν τη διεξαγωγή του διαγωνισμού, τα συμβατικά τεύχη, τα κριτήρια επιλογής, και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια.

Παρ. 8: Σε αντίθεση με την άδεια της παραγράφου 5, η άδεια λειτουργίας χορηγείται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, σύμφωνα με τη διαδικασία των παραγράφων 11 και 12 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006.

Άρθρο 7

Ειδικό τέλος και παροχή κινήτρων στους οικιακούς καταναλωτές περιοχών όπου εγκαθίστανται έργα Α.Π.Ε.

Παρ. 1: Διευρύνεται το εύρος των δικαιούχων που απαλλάσσονται από την καταβολή του ειδικού τέλους, που περιγράφεται στην παράγραφο 3, ώστε να περιλαμβάνονται, πέραν των φωτοβολταϊκών, και τα συστήματα Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε κτίρια.

Παρ. 2: Καθορίζεται ότι τα έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου προστίθενται στα έσοδα από το ειδικό τέλος της παραγράφου 3 που επιβαρύνει τους σταθμούς Α.Π.Ε.

Παρ. 3: Ένα από τα βασικά εμπόδια που αντιμετωπίζει η ανάπτυξη των Α.Π.Ε. στη χώρα μας είναι η έλλειψη τοπικής κοινωνικής ανοχής, η οποία εδράζεται κυρίως στην άγνοια και την έλλειψη ενημέρωσης ή την εσφαλμένη εντύπωση ότι οι Α.Π.Ε. αντιστρατεύονται άλλες αναπτυξιακές δραστηριότητες και οικονομικές αξίες, όπως είναι ο τουρισμός ή η αξία γης και ακινήτων. Πέραν όμως των παραμέτρων αυτών, διάχυτη είναι η εντύπωση στον τοπικό πληθυσμό ότι οι επενδύσεις αποφέρουν ελάχιστα στην οικονομική ευμάρεια κάθε ατόμου ξεχωριστά, παρά το γενναίο ειδικό τέλος 3% επί του κύκλου εργασιών που αποδίδεται στους οικειούς Ο.Τ.Α. και παρά τις παράπλευρες αναπτυξιακές δράσεις που αναπτύσσονται, οι οποίες εύλογα αφορούν ένα μέρος μόνο του πληθυσμού που ασχολείται με σχετικές εργασίες.

Με την εισαγόμενη τροποποίηση του άρθρου 25 του ν. 3468/2006, αναδιαρθρώνεται ο τρόπος αξιοποίησης του ειδικού τέλους. Πιο συγκεκριμένα:

α) Μέρος του ειδικού τέλους 3% (μέχρι 1%) πιστώνεται μέσω των προμηθευτών, κατά προτεραιότητα στους οικιακούς καταναλωτές που βρίσκονται εντός των διοικητικών ορίων των παλαιών κοινοτήτων (δημοτικών διαμερισμάτων) του Δήμου, στις οποίες είναι εγκατεστημένοι οι σταθμοί Α.Π.Ε., και ακολούθως στους οικιακούς καταναλωτές των λοιπών δημοτικών διαμερισμάτων με σκοπό να πιστωθούν κατά το ποσό αυτό οι λογαριασμοί κατανάλω-

σης ηλεκτρικής ενέργειας των οικιακών αυτών καταναλωτών. Η πίστωση γίνεται προοδευτικά με τη κατανάλωση του κάθε οικιακού καταναλωτή, ώστε να εξασφαλίζεται κοινωνικά δίκαιη κατανομή του οφέλους. Η πίστωση αυτή αναγράφεται διακριτά στο λογαριασμό του οικιακού καταναλωτή για να είναι σαφές ότι υφίσταται λόγω του έργου Α.Π.Ε. που είναι εγκατεστημένο στην περιοχή.

β) Ποσό ποσοστού 0,3% από το ειδικό τέλος αποδίδεται υπέρ του Ειδικού Ταμείου Εφαρμογής Ρυθμιστικών και Περιβαλλοντικών Σχεδίων.

Παρ. 4: Διευρύνεται το πεδίο των έργων και δραστηριοτήτων που μπορεί να εκτελούν οι οικείοι Ο.Τ.Α. με το εισπραττόμενο κατά την προηγούμενη παράγραφο ειδικό τέλος, το οποίο πλέον περιλαμβάνει και την εκτέλεση περιβαλλοντικών δράσεων, έργων τοπικής ανάπτυξης και κοινωνικής υποστήριξης.

Άρθρο 8

Τροποποίηση διατάξεων για την αποτελεσματικότερη αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής

Με το άρθρο 8 εκσυγχρονίζεται η περιβαλλοντική/χωροταξική νομοθεσία, ώστε να λαμβάνει ρητά υπόψη την ανάγκη αντιμετώπισης της κλιματικής αλλαγής που πλέον είναι η μέγιστη απειλή για τον πλανήτη, τη ζωή και το περιβάλλον. Περαιτέρω, καίτοι οι Α.Π.Ε. συνιστούν πηγές ενέργειας φιλικές προς το περιβάλλον και μερικότερη έκφανση -αλλά και βασική συνιστώσα- της αρχής της αειφορίας, με την παράγραφο 2 ρητώς προβλέπεται ότι, οι περιοχές της παραγράφου 1 του άρθρου 18 του ν. 1650/1986 (ΦΕΚ 160 Α'), ήτοι οι περιοχές απολύτου προστασίας της φύσης, οι υγρότοποι διεθνούς σημασίας (Υγρότοποι RAMSAR) και οι οικότοποι προτεραιότητας περιοχών της Επικράτειας που έχουν ενταχθεί στο δίκτυο ΦΥΣΗ 2000 σύμφωνα με την απόφαση 200/613/ΕΚ της Επιτροπής, αποτελούν ζώνες αποκλεισμού έργων Α.Π.Ε. Στις υπόλοιπες κατηγορίες των προστατευόμενων περιοχών (που δεν αποτελούν περιοχές απόλυτης προστασίας της φύσης ή υγρότοπους RAMSAR ή οικότοπους προτεραιότητας) όπως και στις γειτονικές εκτάσεις των ζωνών αποκλεισμού είναι δυνατό να επιτρέπεται η εγκατάσταση Α.Π.Ε. υπό τον όρο της τήρησης των προβλεπόμενων στις διατάξεις των παρ. 3 και 4 του άρθρου 6 της Οδηγίας 92/43 και της εθνικής περιβαλλοντικής νομοθεσίας για την εκτίμηση των επιπτώσεων ενός έργου και εφόσον λαμβάνεται μέριμνα για τη διατήρηση του προστατευτικού αντικειμένου της περιοχής. Με τον τρόπο αυτό αφενός μεν εξασφαλίζεται η ουσιαστική προστασία της φύσης και της βιοποικιλότητας, αφετέρου δε διασφαλίζεται ότι η πιθανή απόρριψη της εγκατάστασης ενός έργου Α.Π.Ε. γίνεται μετά από εκτίμηση των πραγματικών επιπτώσεων του με βάση τα συγκεκριμένα χαρακτηριστικά σχεδιασμού του και τη συγκεκριμένη θέση χωροθέτησης που προτείνεται και όχι με βάση την εφαρμογή γενικών κριτηρίων ή πιθανολογούμενων επιπτώσεων που δεν λαμβάνουν υπόψη τις ιδιαιτερότητες του κάθε σχεδιασμού και της κάθε περιοχής.

Άρθρο 9

Θέματα χωροθέτησης εγκαταστάσεων Α.Π.Ε.

Με το άρθρο 9 εκσυγχρονίζεται η χωροταξική νομοθεσία ώστε να λαμβάνει ρητά υπόψη την ανάγκη αντιμετώπισης της κλιματικής αλλαγής που πλέον είναι η μέγιστη απειλή για τον πλανήτη, τη ζωή και το περιβάλλον. Η αύξηση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε.

προς το σκοπό της μείωσης των εκπομπών του διοξειδίου του άνθρακα και της ασφάλειας του ενεργειακού εφοδιασμού, ενόψει των δεσμεύσεων που έχει αναλάβει η χώρας μας σε κοινοτικό επίπεδο και διεθνώς, αποτελεί βασικό μέτρο για την προστασία του φυσικού και ανθρωπογενούς περιβάλλοντος και εξυπηρετεί το δημόσιο συμφέρον.

Παρ. 1 έως 4: Πιο συγκεκριμένα διασφαλίζεται ότι κατά την εξέταση της αδειοδότησης έργων Α.Π.Ε. θα λαμβάνονται υπόψη μόνο υφιστάμενα θεσμοθετημένα σχέδια ή εγκεκριμένες μελέτες (π.χ. ειδικές περιβαλλοντικές μελέτες) που εναρμονίζονται με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 2464/2008) και τεκμηριώνουν επαρκώς ότι έχουν λάβει μέριμνα και διασφαλίσει τη μέγιστη αξιοποίηση του διαθέσιμου δυναμικού Α.Π.Ε. Ελλείψει τέτοιων, η έγκριση εγκατάστασης σταθμών Α.Π.Ε. γίνεται με εφαρμογή των κατευθύνσεων του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 2464/2008). Αναλόγως, στις περιπτώσεις ήδη θεσμοθετημένων Περιφερειακών Πλαισίων Χωροταξικού Σχεδιασμού ή άλλων υποκείμενων σχεδίων ή κανονιστικών διατάξεων για την εκτός σχεδίου δόμηση, σε όλες τις περιοχές της χώρας περιλαμβανομένης της Αττικής, το περιεχόμενο των οποίων δεν καλύπτει επαρκώς τις κατευθύνσεις του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, και μέχρι την εναρμόνισή τους προς τις κατευθύνσεις αυτές, η χωροθέτηση των έργων Α.Π.Ε. επιτρέπεται κατ' εφαρμογήν των κατευθύνσεων του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.

Με την παράγραφο 4 καταργούνται ορισμένες διατάξεις του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε., η ύπαρξη των οποίων οδηγούσε σε αυτοαναιρέση του ίδιου του Ειδικού Πλαισίου, αφού επέτρεπαν αποκλίσεις, επαγόμενες ουσιαστική κατάργηση των κατευθύνσεων του επί τη βάσει παλαιότερων ρυθμίσεων χρήσεων γης δεν είχαν λάβει υπόψη τις Α.Π.Ε..

Με το πλέγμα των ανωτέρω διατάξεων, το Ειδικό Πλαίσιο για τις Α.Π.Ε. και οι αναλυτικές ρυθμίσεις, κριτήρια και διαδικασίες που περιέχει, μπορεί να εφαρμοσθούν άμεσα και αποτελεσματικά χωρίς η εφαρμογή αυτή να προσκρούει σε σχέδια ή μελέτες που κατά το χρόνο εκπόνησής τους δεν είχαν θεωρήσει ούτε πιθανολογήσει την προοπτική εγκατάστασης Α.Π.Ε. είτε λόγω της ανωριμότητας της τεχνολογίας τότε είτε λόγω της άγνοιας περί του φαινομένου της κλιματικής αλλαγής. Η υποχρέωση εναρμόνισης των παλαιών αυτών σχεδίων εξακολουθεί να υφίσταται, όπως ήδη προβλέπει ο ν. 2742/1999 και το Ειδικό Πλαίσιο, αλλά η όποια καθυστέρηση στην εναρμόνιση αυτή δεν μπορεί να κωλύει την εξέταση και προώθηση αιτημάτων για έργα Α.Π.Ε., όταν αυτά είναι συμβατά με τις αναλυτικές ρυθμίσεις, κριτήρια και διαδικασίες του Ειδικού Πλαισίου.

Παρ. 5: Πέραν των ανωτέρω, με τις προτεινόμενες τροποποιήσεις παρέχεται κατάλληλη νομοθετική εξουσιοδότηση ώστε με απόφαση του Υπουργού Πολιτισμού και Τουρισμού και των κατά περίπτωση συναρμοδίων Υπουργών, να ρυθμίζονται οι λεπτομέρειες εφαρμογής του άρθρου 10 του ν. 3028/2002. Στο πλαίσιο αυτό, για τον έλεγχο τη συμβατότητα ενός έργου Α.Π.Ε. με τις διατάξεις της αρχαιολογικής νομοθεσίας, μπορούν να αξιοποιηθούν οι διατάξεις που περιλαμβάνονται στο ήδη θεσμοθετημέ-

νο Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.

Παρ. 6: Περαιτέρω, ρυθμίζεται το θέμα εγκατάστασης Α.Π.Ε. σε αγροτεμάχια που χαρακτηρίζονται ως Γεωργική Γη Υψηλής Παραγωγικότητας (ΓΓΥΠ), δεδομένου ότι οι Α.Π.Ε. δεν εμφανίζουν λειτουργικές ασυμβατότητες με τη ΓΓΥΠ. Επειδή ωστόσο ειδικά οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μπορεί να καταλαμβάνουν συνεχείς και εκτενείς εκτάσεις, προβλέπονται ως προς αυτούς αυστηρότερες διατάξεις και απαγορεύεται πλήρως η εγκατάστασή τους στις ΓΓΥΠ της Αττικής. Με δεδομένο δε ότι ως ΓΓΥΠ «...νοείται μείζων εδαφική έκταση η οποία,..... παρουσιάζει αναλογικώς υψηλή απόδοση σε παραγόμενα προϊόντα» (ΣτΕ 4815/1998, 2303/1998, 5354/1995, 1094/1988, 1091/1988), η συνταγματική και περιβαλλοντική επιταγή για προστασία της ΓΓΥΠ εξυπηρετείται αν διαφυλαχθεί ο μείζων χαρακτήρας της έκτασης και η αναλογικά υψηλότερη απόδοσή της. Η σχετική κάλυψη, στο βαθμό που δεν αφορά σημαντικό ποσοστό της μείζονος έκτασης που είναι ΓΓΥΠ, δεν αλλοιώνει το χαρακτήρα της ΓΓΥΠ ούτε ελαστικοποιεί την προστασία της. Τέλος σημειώνεται ότι οι επιπτώσεις της εγκατάστασης φωτοβολταϊκών σε μια έκταση που είναι ή έχει τα χαρακτηριστικά ΓΓΥΠ, είναι πλήρως αντιστρέψιμες και μετά την αποξήλωση τους (λόγω λήξης της λειτουργίας ή σε έκτακτες ανάγκες) η γη που είχε καταληφθεί μπορεί να αξιοποιηθεί πλήρως. Ακριβώς για τη διασφάλιση της αντιστρεψιμότητας των επιπτώσεων, παρέχεται κατάλληλη εξουσιοδοτική διάταξη ώστε με κοινή υπουργική απόφαση να μπορεί να τίθενται σχετικοί γενικοί όροι (π.χ. να ορίζεται ότι η στήριξη των εγκαταστάσεων γίνεται με υπερκείμενες του εδάφους κατασκευές από μπετόν, να ορίζεται ελάχιστο βάθος για τις εκσκαφές κ.λπ.).

Συνοψίζοντας, η αξιοποίηση περιορισμένου ποσοστού εκτάσεων ΓΓΥΠ για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων δεν προκαλεί μη αντιστρέψιμες επιπτώσεις, συμβάλει στη βελτίωση της απόδοσης των εδαφών και έχει σημαντικά παράπλευρα περιβαλλοντικά οφέλη πέραν της αξιοποίησης της ηλιακής ενέργειας.

Παρ. 7: Με σκοπό την απλοποίηση της σχετικής διαδικασίας, ορίζεται ότι για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων και ανεμογεννητριών δεν απαιτείται οικοδομική άδεια, αλλά έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας από την αρμόδια Διεύθυνση Πολεοδομίας. Ειδικά για τα φωτοβολταϊκά και τις μικρές ανεμογεννήτριες σε κτίρια, με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, μπορεί να αρκεί η γνωστοποίηση των εργασιών αυτών στον οριζόμενο κατά περίπτωση αρμόδιο φορέα.

Άρθρο 10

Εφαρμογή Α.Π.Ε. στα κτίρια

Στο άρθρο 10 προβλέπονται ορισμένες τροποποιήσεις, αλλά και κάποιες προσθήκες σε διάφορα άρθρα του ν. 3661/2008 για τα «Μέτρα για τη μείωση της ενεργειακής κατανάλωσης των κτιρίων και άλλες διατάξεις».

Ο συγκεκριμένος νόμος θεσπίστηκε για την εναρμόνιση της χώρας μας με την Κοινοτική Οδηγία 2002/91/ΕΚ για την «Ενεργειακή Απόδοση των Κτιρίων», ενώ για την εφαρμογή του απαιτείται η έκδοση σχετικών κανονιστικών ρυθμίσεων, τις οποίες το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής προωθεί και συγκεκριμένα:

- Κανονισμός Ενεργειακής Απόδοσης Κτιρίων (KENAK) και

- Προεδρικό Διάταγμα για τη θέσπιση των Ενεργειακών Επιθεωρητών.

Πρέπει να επισημανθεί ότι ο ελληνικός κτιριακός τομέας (οικιακός και τριτογενής) καταναλώνει περίπου το ένα τρίτο (1/3) της παραγόμενης ενέργειας, συμβάλλοντας παράλληλα κατά 40% περίπου στις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα (CO₂). Παράλληλα, το κτιριακό απόθεμα της χώρας μας συγκαταλέγεται ανάμεσα στα χειρότερα της Ευρώπης σε θέματα ενεργειακών και περιβαλλοντικών προδιαγραφών. Είναι χαρακτηριστικό ότι, σύμφωνα με τα στοιχεία της ΕΣΥΑ, περίπου το 70% των κτιρίων στη χώρα μας (σε σύνολο 4,5 εκ. κτιρίων) δε διαθέτει θερμομόνωση στο κτιριακό του κελυφός, ενώ το υπόλοιπο 30% είναι χτισμένο βάσει αναχρονιστικών ενεργειακών συντελεστών που βρίσκονται σε ισχύ από το 1979.

Μέχρι σήμερα η χώρα μας δεν έχει καταφέρει να θεσπίσει αυστηρές ελάχιστες ενεργειακές απαιτήσεις στα κτίρια. Η μη εφαρμογή του KENAK -κατά παράβαση της σχετικής Κοινοτικής Οδηγίας 2002/91/EK- έχει οδηγήσει στη διαιώνιση του προβλήματος, με αποτέλεσμα να εξακολουθούμε ακόμα και σήμερα να χτίζουμε νέα σπάταλα και ενεργοβόρα κτίρια. Ως αποτέλεσμα, οι εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) από τα κτίρια στη χώρα μας αυξάνονται σήμερα κατά 4% ετησίως.

Την ίδια ώρα, άλλα Ευρωπαϊκά Κράτη προχωρούν στη λήψη σημαντικών μέτρων στοχεύοντας σε ουσιαστικές βελτιώσεις του κτιριακού τομέα, πολλά από αυτά τα μέτρα μάλιστα είναι πιο αυστηρά από αυτά που προβλέπουν οι σχετικές Κοινοτικές Οδηγίες (2002/91/EK για την ενεργειακή απόδοση των κτιρίων και 2006/32/EK για την τελική χρήση και τις ενεργειακές υπηρεσίες). Για παράδειγμα, η Ισπανία ήδη έχει επιβάλλει τη χρήση ηλιοθερμικών για την παραγωγή ζεστού νερού χρήσης σε όλα τα νέα κτίρια και φωτοβολταϊκών σε πολλές κατηγορίες εμπορικών κτιρίων. Στη Μεγάλη Βρετανία, όλα τα νέα κτίρια (μετά το 2007) θα πρέπει να είναι κατά 40% πιο αποδοτικά από το μέσο όρο της χώρας (2002). Η Ιρλανδία σχεδιάζει μέτρα για το 2010 προκειμένου να επιφέρει βελτιώσεις κατά 60% στα υπάρχοντα κτίρια.

Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή στην αναδιτύπωση της Κοινοτικής Οδηγίας 2002/91/EK αναφέρει ρητά ότι οι συντελεστές πρέπει να πλησιάζουν ένα επίπεδο που μεγιστοποιείται το οικονομικό όφελος, καθώς επίσης ότι τα νέα κτίρια από το 2019 πρέπει να είναι ενεργειακά αυτόνομα και μη-δενικών εκπομπών. Ταυτόχρονα, η Οδηγία 2009/28/EK για την προώθηση της χρήσης ενέργειας από Α.Π.Ε., έχει δημιουργήσει νέα δεδομένα για τις Α.Π.Ε. και την ενσωμάτωσή τους στα κτίρια.

Η Ελλάδα έχει τεράστια περιθώρια εξοικονόμησης στο συγκεκριμένο τομέα, εξαιτίας κυρίως της προαναφερθείσας κατάστασης του κτιριακού αποθέματος. Αυτό άλλωστε αποτυπώνεται και στο Σχέδιο Δράσης Ενεργειακής Απόδοσης -που συντάχθηκε από το Κ.Α.Π.Ε. και κατατέθηκε από τη χώρα μας στην Ευρωπαϊκή Ένωση στο πλαίσιο της Οδηγίας 2006/32/EK-, στο οποίο υπολογίζεται ότι ο συνδυασμένος κτιριακός τομέας (οικιακός και τριτογενής) έχει το μεγαλύτερο περιθώριο εξοικονόμησης ενέργειας με ποσοστό συμμετοχής 59% στο στόχο εξοικονόμησης 16,41 TWh έως το 2016 (στόχος 9% επί της τελικής κατανάλωσης). Επιπλέον, είναι εμπειρικά αποδεδειγμένο ότι η στρόφη στα «πράσινα» κτίρια θα τυνώσει τον κατασκευαστικό κλάδο και θα δημιουργήσει επιπλέον θέσεις εργα-

σίας στην Ελληνική αγορά.

Προς αυτήν ακριβώς την κατεύθυνση, το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής προχωρά με ταχύτετους ρυθμούς στην υιοθέτηση του KENAK και του Προεδρικού Διατάγματος για τους Ενεργειακούς Επιθεωρητές, ώστε να ξεκινήσει και στη χώρα μας η ενεργειακή αναβάθμιση των κτιρίων και η αξιοποίηση του τεράστιου δυναμικού εξοικονόμησης ενέργειας κυρίως από το υφιστάμενο κτιριακό απόθεμα (τα σχετικά κείμενα βρίσκονται στο τελικό στάδιο υπογραφών από τα συναρμόδια Υπουργεία μετά από επεξεργασία των σχολίων που προέκυψαν από τη διαδικασία της ηλεκτρονικής διαβούλευσης).

Οι τροποποιήσεις και προσθήκες που προτείνονται στο συγκεκριμένο άρθρο αφορούν ακριβώς στη βελτίωση του ν. 3661/2008, ώστε αφενός να εξυπηρετήσουν την ομαλότερη εφαρμογή του και αφετέρου να ανεβάσουν τον πήχη συμπεριλαμβανοντας και τα νέα μέτρα που θα προβλέπει η επερχόμενη νέα Κοινοτική Οδηγία για την Ενεργειακή Απόδοση των Κτιρίων, καθώς επίσης προωθούνται οι εφαρμογές Α.Π.Ε. στον κτιριακό τομέα ως μέτρο εξοικονόμησης ενέργειας σύμφωνα με την Οδηγία 2009/28/EK.

Ειδικότερα:

Παρ. 1: (αντικατάσταση των παραγράφων 3 και 4 του άρθρου 2 του ν. 3661/2008): με την τροποποίηση αυτή δίνεται ένας πιο συγκεκριμένος ορισμός για την ενεργειακή επιθεώρηση και τους ενεργειακούς επιθεωρητές.

Παρ. 2 (αντικατάσταση της παραγράφου 2 του άρθρου 4 του ν. 3661/2008): η τροποποίηση προτείνεται προκειμένου να επιτευχθεί εναρμόνιση με το πνεύμα της νέας Οδηγίας για την Ενεργειακή Απόδοση των Κτιρίων, έτσι ώστε η μελέτη τεχνικής, περιβαλλοντικής και οικονομικής σκοπιμότητας για την εγκατάσταση τουλάχιστον ενός εναλλακτικού συστήματος παροχής ενέργειας να εκπονείται για κάθε νέο κτίριο πριν την έναρξη της ανέγερσης, αντί μόνο αυτών που είναι μεγαλύτερα των 1000 τ.μ. κατά το ν. 3661/2008. Επίσης, προκειμένου να ενσωματωθούν και οι διατάξεις της Οδηγίας 2009/28/EK σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από Α.Π.Ε., συμπληρώθηκε ο όρος «αντλίων θερμότητας» που περιλαμβάνει ο ν. 3661/2008, ώστε να είναι δυνατή η επιλογή και εγκατάσταση των βέλτιστων αντλίων θερμότητας που μπορούν να θεωρηθούν Α.Π.Ε.

Παρ. 3 (προσθήκη παραγράφων 3, 4 στο άρθρο 4 του ν. 3661/2008): αρχικά με την προσθήκη της παραγράφου 3 τίθεται ένας φιλόδοξος, αλλά απολύτως ρεαλιστικός στόχος για την κάλυψη μέρους των αναγκών σε ζεστό νερό χρήσης από ηλιοθερμικά συστήματα. Συγκεκριμένα, το ποσοστό της υποχρεωτικής κάλυψης 60% των αναγκών σε ζεστό νερό χρήσης από ηλιοθερμικά συστήματα, διαμορφώθηκε λαμβάνοντας υπόψη και τα σχόλια της ηλεκτρονικής διαβούλευσης. Σημειώνεται ότι το 19% της κατανάλισκόμενης ηλεκτρικής ενέργειας σε ένα νοικοκυριό αφορά το ζεστό νερό χρήσης. Κάθε χρόνο, πάνω από 4 δις κιλοβατώρες ηλεκτρικής ενέργειας και περίπου 240.000 τόνοι πετρελαίου σπαταλούνται μόνο και μόνο για τη θέρμανση νερού στα κτίρια, κάτι που μπορεί να γίνει ανέξοδα με χρήση ηλιακής ενέργειας ή και άλλων μορφών Α.Π.Ε. (π.χ. βιομάζας). Ήδη σήμερα, τα εγκατεστημένα ηλιοθερμικά συστήματα εξοικονομούν πάνω από 1,15 δις κιλοβατώρες ηλεκτρικής ενέργειας ετησίως.

Επίσης, με την προσθήκη της παραγράφου 4 τίθεται ένας ακόμη φιλόδοξος στόχος, στο πνεύμα της νέας Οδηγίας για την Ενεργειακή Απόδοση των Κτιρίων, που δίνει

ένα σαφές στίγμα ως προς την κατεύθυνση που πρέπει να ακολουθήσει ο κτιριακός τομέας στη χώρα μας και ανεβάζοντας τον πήχη πολύ ψηλά για τα κτίρια του δημόσιου και ευρύτερου δημόσιου τομέα. Συγκεκριμένα, έως τις 31.12.2019, όλα τα νέα κτίρια θα πρέπει να καλύπτουν το σύνολο της πρωτογενούς ενεργειακής κατανάλωσης τους με συστήματα παροχής ενέργειας που βασίζονται σε ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, ενώ για τα κτίρια που στεγάζουν υπηρεσίες του δημόσιου και ευρύτερου δημοσίου τομέα, η υποχρέωση αυτή θα πρέπει να τεθεί σε ισχύ το αργότερο ως τις 31.12.2014.

Παρ. 4 (αντικατάσταση του άρθρου 5 του ν. 3661/2008): η τροποποίηση προτείνεται προκειμένου να επιτευχθεί εναρμόνιση με το πνεύμα της νέας Οδηγίας για την Ενεργειακή Απόδοση των Κτιρίων, η οποία διευρύνει το πεδίο εφαρμογής των υφισταμένων κτιρίων που υποχρεούνται σε ενεργειακή αναβάθμιση. Συγκεκριμένα οι απαιτήσεις του ν. 3661/2008 θα εφαρμόζονται πλέον στο σύνολο των υφισταμένων κτιρίων που υφίστανται ριζική ανακαίνιση και όχι μόνο σε όσα είναι μεγαλύτερα των 1000τμ. Με τον τρόπο αυτό βελτιώνεται σημαντικά η ενεργειακή αποδοτικότητα του υφιστάμενου κτιριακού αποθέματος, που αποτελεί και τον αδύναμο κρίκο της ενεργειακής αλυσίδας.

Παρ. 5 (αντικατάσταση της παραγράφου 4 του άρθρου 6 του ν. 3661/2008): η συγκεκριμένη τροποποίηση παρέχει μεγαλύτερη ευελιξία για τη διενέργεια ενεργειακών επιθεωρήσεων σε τμήματα κτιρίου, καθώς σύμφωνα με το ισχύον ιδιοκτησιακό καθεστώς δεν θα ήταν πάντα εφικτή η ενεργειακή πιστοποίηση στις περιπτώσεις οριζόντιων ιδιοκτησιών.

Παρ. 6 - 7 (αντικατάσταση του άρθρου 7 και της παραγράφου 1 του άρθρου 8 του ν. 3661/2008): οι συγκεκριμένες τροποποιήσεις είναι καθαρά διευκρινιστικού χαρακτήρα σχετικά με την επιθεώρηση λεβήτων, εγκαταστάσεων θέρμανσης και εγκαταστάσεων κλιματισμού, όπως διαπιστώθηκε και από τα σχόλια της ηλεκτρονικής διαβούλευσης. Συγκεκριμένα, αποσαφηνίζεται ότι η ωφέλιμη ονομαστική ισχύς των λεβήτων είναι η συνολική, ότι οι εγκαταστάσεις θέρμανσης αφορούν παλαιότερες των δεκαπέντε (15) ετών και με λέβητες συνολικής ωφέλιμης ονομαστικής ισχύος και ότι η ισχύς των δώδεκα (12) kW για τις εγκαταστάσεις κλιματισμού αφορά τη συνολική ωφέλιμη ονομαστική θερμική / ψυκτική ισχύ.

Παρ. 8 (αντικατάσταση του άρθρου 9 του ν. 3661/2008): με τη συγκεκριμένη τροποποίηση και συγκεκριμένα στην παράγραφο 1, περιγράφονται με λεπτομερέστερο τρόπο τα προσόντα των ενεργειακών επιθεωρητών και κάθε άλλη λεπτομέρεια που πρέπει να καθορισθεί με προεδρικό διάταγμα που εκδίδεται κατόπιν πρότασης των Υπουργών Οικονομικών, Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Παιδείας, Διά Βίου Μάθησης και Θρησκευμάτων. Με το ίδιο διάταγμα μπορεί να προβλεπτεί η συγκρότηση γνωμοδοτικής επιτροπής, για κάθε αναγκαία πράξη ή ρύθμιση σχετική με τους ενεργειακούς επιθεωρητές και το αντικείμενο των ενεργειακών επιθεωρήσεων.

Με κ.υ.α. των Υπουργών Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Παιδείας, Διά Βίου Μάθησης και Θρησκευμάτων δύναται να καθορισθούν ειδικότερα ζητήματα που αφορούν στην εκπαίδευση των ενεργειακών επιθεωρητών, ενώ με κ.υ.α. των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής μπορεί να αναπροσαρμόζονται οι αμοιβές των ενεργειακών επιθεωρητών.

Στην παράγραφο 2 προβλέπεται η καταβολή παραβό-

λων για την εγγραφή στα αντίστοιχα μητρώα και τη διαχείριση αυτών, καθώς και για τη συμμετοχή των ενδιαφερομένων στις εξετάσεις για την απόκτηση της άδειας ενεργειακού επιθεωρητή, ενώ με κ.υ.α. του Υπουργού Οικονομικών μπορεί να αναπροσαρμόζονται τα ποσά των παραβόλων.

Στην παράγραφο 3 προβλέπεται ότι η τήρηση του Αρχείου Επιθεώρησης Κτιρίων θα γίνεται από την Ειδική Υπηρεσία Επιθεωρητών Ενέργειας (Ε.Υ.ΕΠ.ΕΝ.), καθώς και ότι με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής μπορούν να ρυθμίζονται διαδικαστικά θέματα για τη διαχείριση και αξιοποίηση του Αρχείου.

Παρ. 9 (προσθήκη άρθρου 10Α στο ν. 3661/2008): Στο πλαίσιο προγραμμάτων για την εξοικονόμηση ενέργειας στον οικιακό κτιριακό τομέα, με την προτεινόμενη νομοθετική ρύθμιση προωθείται η βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης των κτιρίων σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ν. 3661/2008 περί μείωσης της ενεργειακής κατανάλωσης των κτιρίων και τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό (ΕΚ) 397/2009 της 6ης Μαΐου 2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου περί επιλεξιμότητας των επενδύσεων για την ενεργειακή απόδοση και την ανανεώσιμη ενέργεια στη στέγαση, ο οποίος τροποποίησε τον Κανονισμό (ΕΚ) 1080/2006 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για το Ευρωπαϊκό Ταμείο Περιφερειακής Ανάπτυξης.

Τα αναμενόμενα οφέλη από την εφαρμογή προγράμματος για την εξοικονόμηση ενέργειας στον οικιακό κτιριακό τομέα αφορούν στην ευαισθητοποίηση των πολιτών για την αλλαγή της συμπεριφοράς τους σε σχέση με την αποδοτική χρήση της ενέργειας και την προστασία του περιβάλλοντος, στην αναβάθμιση των συνθηκών διαβίωσης στα κτίρια και στις πόλεις, καθώς και στη βελτίωση της καθημερινότητας του πολίτη, με την αναβάθμιση του αστικού περιβάλλοντος προς όφελος έτσι της ανάπτυξης βιώσιμων κοινωνιών.

Ειδικότερα, με τις προτεινόμενες ρυθμίσεις προβλέπονται τα εξής:

Με την παράγραφο 1 παρέχεται η δυνατότητα να επιδοτείται μέσα από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων η εκτέλεση εργασιών στον κτιριακό τομέα που βελτιώνουν την ενεργειακή απόδοση των οικιών, στο πλαίσιο εφαρμογής του ν. 3661/2008.

Με την παράγραφο 2 παρέχεται εξουσιοδότηση στους Υπουργούς Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας να προκηρύσσουν προγράμματα που αφορούν σε παρεμβάσεις στον κτιριακό τομέα για τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης των οικιών και να καθορίζουν όλα τα σχετικά με την υλοποίηση αυτών θέματα, όπως οι όροι και οι διαδικασίες εφαρμογής και διαχείρισης των προγραμμάτων, οι επιλέξιμες κτιριακές παρεμβάσεις, η διαδικασία παραλαβής, ελέγχου και αξιολόγησης των αιτήσεων, η διαδικασία παρακολούθησης της υλοποίησης και πιστοποίησης των επιμέρους κτιριακών παρεμβάσεων και καταβολής της σχετικής χρηματοδότησης, καθώς και κάθε άλλη σχετική λεπτομέρεια.

Με την παράγραφο 3 παρέχεται η δυνατότητα, με όμοια απόφαση, να ανατίθεται η εκτέλεση μέρους των ανωτέρω διαδικασιών και ενεργειών στην εταιρεία 'Ταμείο Εγγυοδοσίας Μικρών και Πολύ Μικρών Επιχειρήσεων' (ΤΕΜΠΜΕ Α.Ε.) ή σε άλλους φορείς του δημόσιου τομέα είτε και σε φορείς του ιδιωτικού τομέα που επιλέγονται σύμφωνα με τις ισχύουσες για την ανάθεση έργων ή υπηρε-

σιών διατάξεις.

Με την παράγραφο 4 προβλέπεται η δυνατότητα με απόφαση των ιδίων Υπουργών να καθορίζονται η διαδικασία και οι όροι μεταφοράς πιστώσεων από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων προς τους φορείς της προηγούμενης παραγράφου, τα απαιτούμενα δικαιολογητικά δημοσιονομικής τακτοποίησης των πληρωμών, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την δημοσιονομική διαχείριση του προγράμματος.

Τέλος, με την παράγραφο 5 προβλέπονται ειδικότερες ρυθμίσεις για τη διευκόλυνση της υλοποίησης των εργασιών που περιλαμβάνουν τα ανωτέρω προγράμματα, όπως η μη αναγκαιότητα έκδοσης αδείας και η μη οφειλή τελών στον οικείο Οργανισμό Τοπικής Αυτοδιοίκησης για την προσωρινή κατάληψη πεζοδρομίων προς εκτέλεση των σχετικών εργασιών, καθώς και η δυνατότητα στις περιπτώσεις που δεν απαιτείται για τις εργασίες αυτές η έκδοση οικοδομικής άδειας, σύμφωνα με τις διατάξεις της ισχύουσας πολεοδομικής νομοθεσίας, να μπορεί ο Υπουργός Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με απόφασή του να τις εξαιρεί από την υποχρέωση έκδοσης εγκρίσεων εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας.

Παρ. 10 (διαγραφή του εδαφίου - δ - του άρθρου 11 του ν. 3661/2008): η συγκεκριμένη τροποποίηση διευρύνει το πεδίο εφαρμογής των υφισταμένων κτιρίων αξιοποιώντας μεγαλύτερο μέρος του δυναμικού εξοικονόμησης ενέργειας στα κτίρια κατοικίας.

Άρθρο 11

Σύσταση Αυτοτελούς Υπηρεσίας για Α.Π.Ε.

Με το άρθρο 11, αντικαθίσταται το άρθρο 20 του ν. 3468/2006. Οι βασικές ρυθμίσεις του νέου άρθρου είναι:

1. Συνιστάται στο Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής Αυτοτελής Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδύσεων Α.Π.Ε., ικανοποιώντας έτσι το πάγιο, από μακρού, αίτημα επενδυτών, κρατικών υπηρεσιών, δημόσιων οργανισμών, κ.α. για τη σύσταση «φορέα μιας στάσης (one-stop shop)» για αιτήματα έργων Α.Π.Ε. Η Αυτοτελής υπηρεσία λειτουργεί σε επίπεδο Διεύθυνσης και υπάγεται απ' ευθείας στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Στην Υπηρεσία αυτή εντάσσεται το Τμήμα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας της υφιστάμενης σήμερα Διεύθυνσης Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας, η οποία μετονομάζεται σε Διεύθυνση Αποδοτικής Χρήσης και Εξοικονόμησης Ενέργειας

2. Αποστολή της Υπηρεσίας αυτής, είναι η παροχή πληροφοριών και η συντονισμένη διεκπεραίωση των αιτημάτων επενδυτών, οι οποίοι ενδιαφέρονται να πραγματοποιήσουν επενδύσεις για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε.

3. Καταργείται το τμήμα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, και το προσωπικό μεταφέρεται στη συνιστώμενη Αυτοτελή Υπηρεσία.

4. Με κ.υ.α. καθορίζεται ο ειδικότερος τρόπος οργάνωσης της Αυτοτελούς Υπηρεσίας, ο καθορισμός των αναγκών για τη λειτουργία της οργανικών θέσεων μονίμου και με σύμβαση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου προσωπικού και ο τρόπος στελέχωσής της.

5. Μέχρι να συμπληρωθούν οι θέσεις του προσωπικού σύμφωνα με την κ.υ.α. της προηγούμενης παραγράφου, επιτρέπεται η απόσπαση προσωπικού κατά παρέκκλιση των κείμενων διατάξεων από Υπηρεσίες του Δημοσίου,

Νομικών Προσώπων Δημοσίου Δικαίου και από φορείς του ευρύτερου Δημόσιου φορέα.

6. Μέχρι τη στελέχωση της Αυτοτελούς Υπηρεσίας σύμφωνα με την ως άνω κ.υ.α., η Αυτοτελής Υπηρεσία ασκεί μόνο τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στο Π.Δ. 381/1989 (ΦΕΚ Α' 168) και οι οποίες μέχρι σήμερα ασκούνταν από το Τμήμα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.

7. Η Αυτοτελής Υπηρεσία υποβάλλει, μέχρι την 1η Φεβρουαρίου κάθε έτους, στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και τη Ρ.Α.Ε. έκθεση για τα σημαντικότερα προβλήματα που αφορούν επενδύσεις Α.Π.Ε και προτάσεις για την επίλυσή τους.

8. Τα έργα Α.Π.Ε. που εντάσσονται στη διαδικασία ταχείας αδειοδότησης του άρθρου 9 του ν. 3775/2009, εξακολουθούν να διέπονται από τις διατάξεις που αφορούν τη διαδικασία αυτή.

9. Θεσπίζονται συγκεκριμένες υποχρεώσεις σχετικά με την υποβολή στοιχείων Α.Π.Ε. και συναφών πληροφοριών στην Αυτοτελή Υπηρεσία Α.Π.Ε., και καθορίζονται πρόστιμα σε περίπτωση παράλειψης υποβολής των στοιχείων αυτών. Με αποφάσεις του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής καθορίζονται ειδικότερα η διαδικασία υποβολής των στοιχείων, το περιεχόμενό τους, η περιοδικότητα υποβολής τους, οι υπόχρεοι υποβολής των στοιχείων αυτών, οι επιβαλλόμενες κυρώσεις σε περιπτώσεις μη συμμόρφωσης, η διαδικασία επιβολής τους, η υποβολή και εξέτασης τυχόν ενστάσεων, κ.λπ.

Άρθρο 12

Λοιπές διατάξεις

Παρ. 1 και 2: Οι δύο πρώτες διατάξεις αφορούν αναριθμήσεις άρθρων υφιστάμενης νομοθεσίας.

Παρ. 3 -5: Δίδονται οι ορισμοί των όρων «Ηλιοθερμικός Σταθμός», «Συγκρότημα αιολικών πάρκων» (χρησιμοποιούνται π.χ. στις παρ. 9 και 13 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 όπως αντικαθίστανται με το παρόν Σχέδιο Νόμου), «Φωτοβολταϊκός Σταθμός» και «Βιοκαύσιμο».

Παρ. 6: Με την παράγραφο αυτή ρυθμίζεται κατά ορθολογικό τρόπο το θέμα του φορέα αδειοδότησης των έργων Α.Π.Ε. που πραγματοποιούνται εντός των διοικητικών ορίων δύο ή περισσότερων Περιφερειών ή Νομών της χώρας. Τα έργα αυτά αδειοδοτούνται σήμερα (ΚΥΑ 104247/2006 [ΦΕΚ 663 Β']) σε κεντρικό επίπεδο, από την Ειδική Υπηρεσία Περιβάλλοντος (ΕΥΠΕ) του Υ.Π.Ε.Κ.Α., ακόμα και αν ανήκουν στην περιβαλλοντική κατηγορία Α2, είναι δηλαδή αρμοδιότητας Περιφέρειας. Αυτό δημιουργεί μεγάλες καθυστερήσεις στην περιβαλλοντική τους αδειοδότηση, καθ' όσον η ΕΥΠΕ ζητά γνωμοδοτήσεις σε κεντρικό επίπεδο, ενώ και η απόφαση ΕΠΟ εκδίδεται με κ.υ.α. τριών (3) τουλάχιστον Υπουργών. Υπάρχουν στην πράξη περιπτώσεις σταθμών Α.Π.Ε. που χωροθετούνται εξ ολοκλήρου εντός μιας διοικητικής Περιφέρειας, και επειδή ένα μικρό τμήμα της διασύνδεσης τέμνει τα όρια μιας άλλης Περιφέρειας, πρέπει να αδειοδοτηθούν από την ΕΥΠΕ. Με τη ρύθμιση της παρούσας παραγράφου, καθορίζεται ως οικεία Περιφέρεια (ή οικεία Νομαρχιακή Αυτοδιοίκηση) για την αδειοδότηση ενός έργου Α.Π.Ε. που πραγματοποιείται εντός των διοικητικών ορίων δύο ή περισσότερων Περιφερειών (ή, αντίστοιχα, Νομών), εκείνη στην οποία βρίσκεται το μεγαλύτερο τμήμα του ακινήτου στο οποίο κατασκευάζεται το έργο. Η ρύθμιση αυτή εδράζεται και στο νομοθετικό προηγούμενο της αντίστοιχης ρύθμισης του άρθρου 21 του ν. 3242/2004 «Ρυθμίσεις για

την οργάνωση και λειτουργία της Κυβέρνησης, τη διοικητική διαδικασία και τους ΟΤΑ», το οποίο προβλέπει ότι: «οι εγκρίσεις, άδειες, βεβαιώσεις και λοιπά έγγραφα που απαιτούνται για τη βιομηχανική, εμπορική, τουριστική και πολεοδομική ανάπτυξη εκτάσεων γης που αποτελούν ή πρόκειται να συνενωθούν σε ενιαίο ακίνητο, το οποίο τέμνεται από το όριο δύο ή περισσότερων νομών, χορηγούνται από τις κατά περίπτωση αρμόδιες αρχές και υπηρεσίες του νομού ή της περιφέρειας όπου βρίσκεται το μεγαλύτερο τμήμα του ενιαίου αυτού ακινήτου.».

Παρ. 7: Προσαρμογή του κειμένου των υφιστάμενων διατάξεων στο π.δ. 189/2009 «Καθορισμός και ανακατανομή αρμοδιοτήτων των Υπουργείων» (ΦΕΚ 221 Α') και την απόφαση του Πρωθυπουργού με αριθμό 2876/7.10.2009 «Αλλαγή τίτλου Υπουργείων» (ΦΕΚ 2234 Β'),

Παρ. 8 - 9: Κατ' εφαρμογή του παρόντος προστίθεται στις αρμοδιότητες της Ρ.Α.Ε. η χορήγηση ή μη, η ανανέωση, η τροποποίηση ή η ανάκληση της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και προσαρμόζονται ανάλογα οι υπόλοιπες διατάξεις που σχετίζονται με τις πράξεις αυτές. Επίσης ο ακυρωτικός έλεγχος των ανωτέρω πράξεων της ΡΑΕ υπόκειται σε πρώτο και τελευταίο βαθμό στην αρμοδιότητα του Συμβουλίου της Επικρατείας.

Παρ. 10: Όπως αναλύθηκε στο Γενικό Μέρος της Εισηγητικής Έκθεσης, με την παρούσα ρύθμιση επανέρχεται σε ισχύ η προ του ν. 3468/2006 ισχύουσα διάταξη της παρ. 2 του άρθρου 58 του ν. 998/1979 (Α' 289), σύμφωνα με την οποία η έγκριση επέμβασης σε δάση ή δασικές εκτάσεις συνιστά αυτοτελή διοικητική πράξη, αποσυνδεδεμένη από την απόφαση Ε.Π.Ο., στην οποία την είχε ενσωματώσει ο ν. 3438/2006 (άρθρο 24, παρ. Α2). Η μέχρι σήμερα πορεία εφαρμογής της σχετικής διάταξης του ν. 3468/2006 κατέδειξε πολλά προβλήματα που απορρέουν από τη συνύπαρξη Ε.Π.Ο. και έγκρισης επέμβασης, όπως για παράδειγμα το γεγονός ότι η μερική τροποποίηση της μιας συμπαρασύρει και την άλλη, με εκκίνηση νέου κύκλου γνωμοδοτήσεων, χωρίς πολλές φορές αυτό να είναι απαραίτητο. Με την παρούσα ρύθμιση, όπου η έγκριση επέμβασης αποτελεί και πάλι αυτοτελή διοικητική πράξη εκδιδόμενη από τον Γενικό Γραμματέα της οικείας Περιφέρειας, η οποία χωρεί παράλληλα προς τη διαδικασία Ε.Π.Ο., επιτυγχάνεται πολύ ταχύτερη περαίωση αυτού του σταδίου της αδειοδοτικής διαδικασίας των έργων Α.Π.Ε.

Παρ. 11: Σε περίπτωση που απαιτείται έκδοση Πράξης Χαρακτηρισμού κατά το άρθρο 14 του ν. 998/1979, για έκταση στην οποία σχεδιάζεται η εγκατάσταση σταθμού Α.Π.Ε., η σχετική διαδικασία διενεργείται κατά προτεραιότητα σε σχέση με άλλα αιτήματα που δεν αφορούν Α.Π.Ε., εντός προθεσμίας ενός μηνός από την υποβολή του σχετικού αιτήματος.

Η Πράξη Χαρακτηρισμού, μετά την κατά νόμο δημοσίωσή της, έχει το τεκμήριο νομιμότητας και δεσμεύει τις αρμόδιες υπηρεσίες της Διοίκησης, οι οποίες οφείλουν, εφ' όσον πληρούνται οι λοιπές προϋποθέσεις του νόμου, να προωθήσουν τον φάκελο της έγκρισης επέμβασης σε εκτάσεις που διαχειρίζονται από τη δασική υπηρεσία, να χορηγήσουν την έγκριση επέμβασης, να εγκρίνουν τους οικείους περιβαλλοντικούς όρους, να εκδώσουν την άδεια εγκατάστασης, να εγκαταστήσουν τον φορέα του έργου στην έκταση, εκδίδοντας και το σχετικό πρωτόκολλο εγκατάστασης, ασχέτως του εάν έχουν υποβληθεί ή όχι ενστάσεις κατά της Πράξης Χαρακτηρισμού και ανεξαρτήτως από την τελεσιδικία ή μη της Πράξης Χαρακτηρισμού.

Ακόμα και στην περίπτωση που κατά την Πράξη Χαρακτηρισμού η έκταση ή μέρος αυτής δεν εμπίπτει στις διατάξεις της δασικής νομοθεσίας, ο φορέας του έργου οφείλει να μεριμνά για την μέγιστη προστασία των στοιχείων του δασικού περιβάλλοντος και να τεκμηριώνει την προστασία αυτή κατά την εκπόνηση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων.

Παρ. 12: Καταργούνται οι διατάξεις που αναφέρονται στον εθνικό στόχο της χώρας βάσει της κατηρημένης Οδηγίας 2001/77/ΕΚ.

Παρ. 13: Προκειμένου να διασφαλίζεται η δυνατότητα άμεσης διαθεσιμότητας ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και επαρκών περιθωρίων ισχύος για τα έτη 2010 και 2011 δίνεται η δυνατότητα στον Διαχειριστή του Συστήματος να μπορεί να συνάπτει συμβάσεις διαθεσιμότητας ισχύος με νέους αεριοστροβιλικούς σταθμούς παραγωγής ταχείας εκκίνησης, ονομαστικής ισχύος στην άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας έως 150 MW, οι οποίοι εντάσσονται στο Σύστημα έως την 1.12.2011. Για τους σταθμούς αυτούς καθορίζεται το ύψος του εγγυημένου εσόδου.

Παρ. 14: Με τη διάταξη αυτή ρυθμίζεται ένα θέμα ζωτικής σημασίας για την επιβίωση των Ιερών Μονών του Άθω και την κάλυψη των βασικών ενεργειακών τους αναγκών, κατά τρόπο συμβατό με το περιβάλλον και την πολιτισμική κληρονομιά. Χωρίς τη ρύθμιση αυτή, οι Ιερές Μονές, λόγω της γενικής απαγόρευσης ίδρυσης και λειτουργίας νέων παραγωγικών εγκαταστάσεων που ισχύει στη Χερσόνησο του Άθω, ως Μνημείου της Παγκόσμιας Πολιτισμικής Κληρονομιάς, θα ήταν υποχρεωμένες να καλύψουν τις στοιχειώδεις ενεργειακές τους ανάγκες είτε με ιδιωτικές νηζελογεννήτριες, είτε με την κατασκευή καλωδίων μεταφοράς ηλεκτρικού ρεύματος για τη διασύνδεσή τους με κεντρικές εγκαταστάσεις παροχής ηλεκτρικού ρεύματος (υποσταθμούς). Και στις δύο αυτές περιπτώσεις είναι προφανής η αισθητική αλλά και η περιβαλλοντική επιβάρυνση που θα υφίστατο το ευαίσθητο οικοσύστημα και τα πολιτιστικά αγαθά του Άθω.

Παρ. 15 - 16: Ρυθμίζονται φορολογικά ζητήματα του Φ.Π.Α. δαπανών για την κατασκευή έργων σύνδεσης από τον Παραγωγό σε περίπτωση μεταβίβασης των έργων κατασκευής του Υποσταθμού και των λοιπών έργων σύνδεσης στη Δ.Ε.Η. Α.Ε. Ειδικότερα, σύμφωνα με την υφιστάμενη νομοθεσία περί Φ.Π.Α. η μεταβίβαση, χωρίς αντάλλαγμα, του Υποσταθμού και των λοιπών έργων σύνδεσης στη Δ.Ε.Η. Α.Ε. πριν από την έναρξη λειτουργίας του έργου, έχει ως συνέπεια την επιβάρυνση του κόστους κατασκευής λόγω απώλειας του δικαιώματος έκπτωσης-συμψηφισμού του Φ.Π.Α. των δαπανών κατασκευής του Υποσταθμού και των λοιπών έργων σύνδεσης. Για τον λόγο αυτό εισάγονται κατάλληλες τροποποιήσεις στον Κώδικα Φ.Π.Α., ώστε να ρυθμιστεί η διαδικασία μεταβίβασης των έργων σύνδεσης στη Δ.Ε.Η. Α.Ε., όπως άλλωστε έχει ήδη γίνει σε περισσότερα μεμονωμένα προβλήματα που ανέκυψαν στο παρελθόν, ήτοι στην περίπτωση Φορολογίας Εισοδήματος (ν.2238/1994, άρθρο 31, παράγραφος 1, περίπτωση στ') και του αναπτυξιακού νόμου 3299/2004.

Παρ. 17: Προβλέπεται ότι ποσοστό της προβλεπόμενης της εισφοράς υπέρ της Ε.Ρ.Τ. Α.Ε., θα αποτελεί στο εξής πόρο του ειδικού Λογαριασμού που διαχειρίζεται ο «Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.).

Παρ. 18: Προβλέπεται ότι στον Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. δύνανται να καταβάλλονται, μέσω του Προγράμματος Δημοσίων Ε-

πενδύσεων, εθνικοί και κοινοτικοί πόροι για τη χρηματοδότηση έργων και μελετών που υλοποιούνται από αυτόν υπό την ιδιότητα του τελικού δικαιούχου κατά την έννοια του άρθρου 1 του ν. 2860/2000. Ειδικότερα, δεδομένου ότι με το εδάφιο της παραγράφου 1 του άρθρου 28 του ν. 3175/2003 η δυνατότητα χρηματοδότησης του Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. περιορίζεται μόνο στο πλαίσιο του Γ' Κ.Π.Σ. (2000–2006), στο οποίο αναφέρεται ο ν.2860/2000, αντικαθίσταται το εδάφιο αυτό, ούτως ώστε να είναι δυνατή η καταβολή επιχορηγήσεων στον Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. για την υλοποίηση έργων και μελετών προς το γενικότερο δημόσιο συμφέρον, είτε τα έργα αυτά εντάσσονται πλέον στο Ε.Σ.Π.Α. (2007–2013) είτε σε όποιο τυχόν επόμενο χρηματοδοτικό πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης ακολουθήσει.

Παρ. 19: Το άρθρο 8 του Π.Δ. 333/2000 “Μετατροπή Δ.Ε.Η. σε Α.Ε. Έγκριση Καταστατικού της” (Α' 278) στις παραγράφους 2 και 3 προβλέπει για τους μετόχους της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. (Δ.Ε.Η. Α.Ε.) που κατέχουν πάνω από 5% του μετοχικού της κεφαλαίου πλην του Δημοσίου, ότι για το πέραν του ποσοστού αυτού μετοχικό κεφάλαιο δεν έχουν δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση.

Οι ρυθμίσεις αυτές έχουν κριθεί από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή (Ε.Ε.) μη συμβατές με το άρθρο 56 της Συνθήκης Ε.Κ. περί ελεύθερης κίνησης κεφαλαίων, καθόσον αποτρέπουν τους επενδυτές (μεμονωμένους ή και χαρτοφυλακίου) να επενδύουν στη Δ.Ε.Η. εφόσον δεν θα μπορούν αποτελεσματικά να ασκούν τα δικαιώματά τους ως μειοψηφία. Σε συνέχεια της θέσης αυτής της Ε.Ε., η οποία στηρίζεται σε σχετική νομολογία του Δικαστηρίου Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων (Δ.Ε.Κ.), η Επιτροπή έχει αποστείλει μέσω των αρμοδίων οργάνων αιτιολογημένη γνώμη με την οποία καλεί την Ελληνική Δημοκρατία να λάβει τα απαιτούμενα μέτρα προκειμένου να συμμορφωθεί προς τα διαλαμβανόμενα στην εν λόγω αιτιολογημένη γνώμη που συνίστανται στο ότι οι ανωτέρω ρυθμίσεις του Καταστατικού δεν δικαιολογούνται και ως εκ τούτου υπάρχει παράβαση του άρθρου 56 της Συνθήκης από την Ελληνική Δημοκρατία.

Επειδή η τεθείσα προθεσμία προς συμμόρφωση έχει παρέλθει (8.12.2009) και η αιτηθείσα παράταση δεν δόθηκε, εισάγεται η ακόλουθη ρύθμιση για την κατάργηση των παραγράφων 2 και 3 του άρθρου 8 του Καταστατικού της Δ.Ε.Η.

Παρ. 20: Η υποπαράγραφος Γ' της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν.2190/1994 (ΦΕΚ 28 Α') που προστέθηκε με το άρθρο 4 του ν. 2779/1999 (ΦΕΚ 296 Α') και διατηρήθηκε σε ισχύ ως αυτοτελής διάταξη με την παρ. 1 του άρθρου 8 του ν. 3051/2002 (ΦΕΚ 220 Α') όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 29 του ν.3419/2005 (ΦΕΚ 297 Α') και στη συνέχεια με την παρ. 4 του άρθρου 9 του ν. 3438/2006 (ΦΕΚ 33 Α') προβλέπει ειδικώς για την πρόσληψη προσωπικού από τη Δ.Ε.Η. να προτάσσονται οι υποψήφιοι που είναι μόνιμοι κάτοικοι των Δήμων και Κοινοτήτων της περιοχής όπου είναι εγκαταστημένος ο σταθμός παραγωγής ή το λιγνιτωρυχείο της Δ.Ε.Η. Με την εισαγόμενη ρύθμιση αυτής της παραγράφου, επιδιώκεται η πρόβλεψη αυτή να επεκταθεί και σε κατοίκους περιοχών στις οποίες λειτουργούν λιγνιτωρυχεία που τα εκμεταλλεύονται άλλες επιχειρήσεις, εφόσον ο παραγόμενος λιγνίτης διατίθεται αποκλειστικά στη Δ.Ε.Η.

Παρ. 21: Για την κάλυψη των αναγκών της Ρ.Α.Ε. ενόψει των αυξημένων απαιτήσεων από την εφαρμογή

των διατάξεων του παρόντος νόμου προβλέπεται κατ' εξαίρεση παράταση της διάρκειας των συμβάσεων της παραγράφου 10 του άρθρου 34 του ν. 3734/2009 έως τις 31.12.2012.

Παρ. 22: Τέλος, με σκοπό την εκμετάλλευση της γεωθερμίας για κάλυψη θερμικών και ψυκτικών αναγκών, γεωλογικοί σχηματισμοί και υπόγεια ρευστά με θερμοκρασία μικρότερη των 70°C και βάθους μέχρι 200 μέτρων από την επιφάνεια του εδάφους, δεν χαρακτηρίζονται πλέον ως γεωθερμικό δυναμικό, και μπορούν να αξιοποιηθούν από τον ιδιοκτήτη της γης που βρίσκεται πάνω από το πεδίο.

Παρ. 23: Εισάγεται μεταβατική διάταξη περιορισμένης χρονικής ισχύος για την προσωρινή ρύθμιση της αδειοδότησης μονάδων υδατοκαλλιέργειας μέχρι τη θεσμοθέτηση του οικείου Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Υδατοκαλλιέργειες.

Άρθρο 13

Διάταξη με τις τιμές χονδρικής των πετρελαιοειδών προϊόντων

Με την προτεινόμενη διάταξη, κατόπιν της ανακατανομής των αρμοδιοτήτων μεταξύ των υπουργείων, προβλέπεται η γνωστοποίηση τόσο των στοιχείων διαμόρφωσης των εργοστασιακών τιμών όσο και των πραγματικών τιμών διάθεσης των πετρελαιοειδών προϊόντων στον Υπουργό Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας, προκειμένου να εξασφαλιστεί η ορθή λειτουργία του ανταγωνισμού και η προστασία του τελικού καταναλωτή. Παράλληλα, τα ίδια στοιχεία θα κοινοποιούνται και στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, για λόγους άσκησης της πετρελαικής πολιτικής. Κατά τα λοιπά, προβλέπεται η σύμπραξη του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής στις κοινές υπουργικές αποφάσεις που ρυθμίζουν τα σχετικά θέματα.

Άρθρο 14

Τροποποιήσεις του νόμου 2971/2001

Με εισαγόμενες τροποποιήσεις, επαναδιατυπώνεται η παράγραφος 9 του άρθρου 14 του ν.2971/2001 που προστέθηκε με την παράγραφο Δ του άρθρου 24 του ν.3468/2006, ώστε να διευκρινισθούν ασάφειες που είχαν προκύψει ως προς την ακολουθητέα διαδικασία για την παραχώρηση του δικαιώματος χρήσης αιγιαλού, παραλίας, συνεχόμενου ή παρακείμενου θαλάσσιου χώρου ή πυθμένα θάλασσας για την εκτέλεση εργασιών εγκατάστασης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., και να αποφευχθεί η πολλαπλή εξέταση των σχετικών αιτημάτων από τις ίδιες υπηρεσίες σε διαφορετικά στάδια της διαδικασίας. Περαιτέρω εισάγονται τροποποιήσεις για την διευκόλυνση της εγκατάστασης των έργων σύνδεσης χωρίς να αλλοιώνεται το καθεστώς προστασίας και διευκρινίζεται ότι οι διατάξεις του άρθρου αυτού δεν εφαρμόζονται στις περιπτώσεις των θαλάσσιων αιολικών πάρκων για τα οποία ισχύουν οι ειδικές ρυθμίσεις του άρθρου 6Α του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

Άρθρο 15

Μεταβατικές διατάξεις

Με το άρθρο 15 εισάγονται αναλυτικές μεταβατικές ρυθμίσεις για να είναι πλήρως αποσαφηνισμένο σε ποιο

στάδιο της νέας απλοποιημένης αδειοδοτικής διαδικασίας εντάσσεται ένα έργο Α.Π.Ε. που είναι ήδη υπό ανάπτυξη. Πιο συγκεκριμένα, η προθεσμία για την λήψη της άδειας εγκατάστασης έργων Α.Π.Ε. που διαθέτουν άδεια παραγωγής, επεκτείνεται με βάση το νέο γενικό καθεστώς που εισάγει ο παρών νόμος. Οι εκκρεμείς αιτήσεις καταλαμβάνονται από τις διατάξεις του παρόντος και αδειοδοτούνται σύμφωνα με αυτές. Τα έργα Α.Π.Ε. που έχουν ήδη αξιολογηθεί θετικά από τη Ρ.Α.Ε., θεωρείται ότι διαθέτουν άδεια παραγωγής ύστερα από τήρηση των διαδικασιών που προβλέπονται, ανεξάρτητα αν έχουν λάβει ή όχι προκαταρκτική περιβαλλοντική εκτίμηση και αξιολόγηση (ΠΠΕΑ) ή θετική γνωμοδότηση. Τα έργα που είναι σε διαδικασία ΠΠΕΑ ή έχουν ήδη λάβει θετική γνωμοδότηση επί της ΠΠΕΑ, μπορεί να προχωρήσουν σε διαδικασία απόφασης επί της έγκρισης περιβαλλοντικών όρων μετά την υποβολή μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων κατά τις διατάξεις του παρόντος. Η ημερομηνία προώθησης του σχετικού φακέλου από τη Ρ.Α.Ε. για περιβαλλοντική αδειοδότηση ή της απόφασης εξαίρεσης, καθορίζει την προτεραιότητα εξέτασης από τον αρμόδιο Διαχειριστή των αιτημάτων για χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης, τα οποία υποβάλλονται εντός 2 μηνών από την ισχύ του παρόντος. Προσφορές Σύνδεσης που είναι σε ισχύ κατά την ισχύ του παρόντος νόμου είναι δεσμευτικές για τον Διαχειριστή για όλη τη διάρκεια ισχύος τους και μετά από αυτή εφαρμόζονται οι διατάξεις του παρόντος. Διευκρινίζεται ο τρόπος έκδοσης εγκρίσεων επέμβασης από τις δασικές υπηρεσίες ανάλογα με την περίπτωση. Σε κάθε περίπτωση η εξέταση νέων αιτημάτων σταθμών Α.Π.Ε., από τις αρμόδιες υπηρεσίες συμπεριλαμβανομένων των Περιφερειών και των Διαχειριστών, για τους οποίους δεν είχε υποβληθεί στη Ρ.Α.Ε. αίτημα για έκδοση άδειας παραγωγής ή αίτημα εξαίρεσης πριν την ισχύ του παρόντος, ξεκινά μετά την έκδοση της απόφασης του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής που προβλέπεται στο άρθρο 1 του ν. 3468/2006 και γίνεται κατά το δυνατό με βάση την αναλογία ισχύος που ορίζει αυτή η απόφαση. Από τον περιορισμό αυτό εξαιρούνται μερικές ειδικές περιπτώσεις ήτοι οι σταθμοί Α.Π.Ε. σε κτίρια, μικροί σταθμοί που εγκαθίστανται από αγρότες σε ιδιοκτησία τους, και σταθμοί που εξαιρούνται από Ε.Π.Ο. και άδεια παραγωγής ή σταθμοί βιομάζας, εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων. Αποσαφηνίζονται επιπλέον ζητήματα σχετικά με τις υφιστάμενες συμβάσεις πώλησης ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς. Περαιτέρω, δεδομένης της τροποποίησης του κριτηρίου ζ' της παραγράφου 1 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, καθορίζεται ο τρόπος και οι προϋποθέσεις επαναξιολόγησης των αιτήσεων που είχαν αξιολογηθεί αρνητικά από τη Ρ.Α.Ε. αποκλειστικά λόγω μη πλήρωσης του κριτηρίου αυτού.

Τέλος, προβλέπεται ότι μετά την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου δεν υποβάλλονται νέες αιτήσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από θαλάσσιες αιολικές εγκαταστάσεις ούτε συμπληρώνονται με νέα στοιχεία αιτήσεις που έχουν υποβληθεί στη ΡΑΕ ως την έναρξη ισχύος του. Δεδομένου δε ότι, ενόψει των θεσπιζομένων ρυθμίσεων του άρθρου 6 του παρόντος νόμου, δεν είναι πλέον δυνατή η ικανοποίηση των εκκρεμών αιτήσεων για την εγκατάσταση θαλάσσιων αιολικών μονάδων, λαμβάνεται ιδιαίτερη μέριμνα για το ειδικό αυτό θέμα με συνεκτίμηση: α) της υποχρέωσης της Πολιτείας για εθνικό στρατηγικό ενεργειακό σχεδιασμό στο θαλάσσιο χώρο, και β) της α-

ξιολόγησης των πραγματοποιηθεισών ήδη μελετών και λοιπών σχεδίων. Συγκεκριμένα:

Κάθε εκκρεμής αίτηση εξετάζεται από τη ΡΑΕ ως προς το παραδεκτό της υποβολής της και, εφόσον κριθεί παραδεκτή, εκδίδεται διαπιστωτική πράξη για το βαθμό ωριμότητάς της, βάσει των υποβληθέντων ως την έναρξη ισχύος του νέου νόμου στοιχείων, και για την ακριβή θέση της αιτηθείσας εγκατάστασης. Κατά τον ανοιχτό δημόσιο διαγωνισμό που διενεργείται στη συνέχεια, σύμφωνα με την παράγραφο 6 του άρθρου 6Α του ν. 3468/2006, η ύπαρξη της ανωτέρω διαπιστωτικής πράξης συνεκτιμάται στα κριτήρια επιλογής του αναδόχου, εφόσον αφορά σε εγκατάσταση θαλάσσιας αιολικής μονάδας στην ίδια θέση και ο υποψήφιος που συμμετέχει στο διαγωνισμό είναι ο αρχικός δικαιούχος της εν λόγω διαπιστωτικής πράξης. Ο ακριβής τρόπος συνεκτίμησης καθορίζεται με το προεδρικό διάταγμα που εκδίδεται σύμφωνα με την παράγραφο 7 του άρθρου 6Α του ν. 3468/2006. Τέλος, διευκρινίζεται ότι εκκρεμείς αιτήσεις για έργα Α.Π.Ε. που χωροθετούνται και στο χερσαίο και στο θαλάσσιο χώρο εξετάζονται από τη Ρ.Α.Ε. μόνο ως προς το χερσαίο τμήμα τους για το οποίο μόνο συνεχίζεται κανονικά η διαδικασία αδειοδότησης.

Αθήνα, 22 Απριλίου 2010

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΕΞΩΤΕΡΙΚΩΝ	ΕΘΝΙΚΗΣ ΑΜΥΝΑΣ
Γ.Α. Παπανδρέου	Ευάγ. Βενιζέλος
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ	ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ, ΑΠΟΚΕΝΤΡΩΣΗΣ ΚΑΙ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ
Γ. Παπακωνσταντίνου	Ι. Ραγκούσης
ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ, ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ	ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ
Λ. Κατσέλη	Κ. Μπιρμπίλη
ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΤΡΟΦΙΜΩΝ	ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥΡΙΣΜΟΥ
Αικ. Μπατζελή	Π. Γερουλάνος
ΕΡΓΑΣΙΑΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ	ΔΙΚΑΙΟΣΥΝΗΣ ΔΙΑΦΑΝΕΙΑΣ ΚΑΙ ΑΝΘΡΩΠΙΝΩΝ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΩΝ
Α. Λοβέρδος	Χ. Καστανίδης
ΥΠΟΔΟΜΩΝ, ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΩΝ	

Δ. Ρέππας

ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ

Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής

Άρθρο 1 Εθνικός στόχος Α.Π.Ε.

Στο άρθρο 1 του ν.3468/2006 (ΦΕΚ 129 Α΄) η υπάρχουσα διάταξη αριθμείται σε παρ. 1 και προστίθενται παράγραφοι 2 και 3 ως εξής:

«2. Η προστασία του κλίματος, μέσω της προώθησης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., αποτελεί περιβαλλοντική και ενεργειακή προτεραιότητα υψίστης σημασίας για τη χώρα.

3. Οι εθνικοί στόχοι για τις Α.Π.Ε., με βάση την Οδηγία 2009/28/ΕΚ (ΕΕL, 140/2009), καθορίζονται μέχρι το έτος 2020 ως εξής:

α) Συμμετοχή της ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε. στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας σε ποσοστό 20%.

β) Συμμετοχή της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε. στην ακαθάριστη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας σε ποσοστό τουλάχιστον 40%. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής που εκδίδεται μέσα σε τρεις (3) μήνες από τη δημοσίευση του παρόντος, καθορίζεται η επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος και η κατανομή της στο χρόνο μεταξύ των διαφόρων τεχνολογιών Α.Π.Ε.. Η απόφαση αυτή αναθεωρείται ανά διετία ή και νωρίτερα, εάν συντρέχουν σημαντικοί λόγοι που σχετίζονται με την επίτευξη των στόχων της Οδηγίας 2009/28/ΕΚ.

γ) Συμμετοχή της ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε. στην τελική κατανάλωση ενέργειας για θέρμανση και ψύξη σε ποσοστό τουλάχιστον 20%.

δ) Συμμετοχή της ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε. στην τελική κατανάλωση ενέργειας στις μεταφορές σε ποσοστό τουλάχιστον 10%.»

Άρθρο 2 Άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α.

1. Η παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Η άδεια για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. χορηγείται με απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.) με βάση τα παρακάτω κριτήρια:

α) Της εθνικής ασφάλειας.

β) Της προστασίας της δημόσιας υγείας και ασφάλειας.

γ) Της εν γένει ασφάλειας των εγκαταστάσεων και του σχετικού εξοπλισμού του Συστήματος και του Δικτύου.

δ) Της ενεργειακής αποδοτικότητας του έργου για το οποίο υποβάλλεται η σχετική αίτηση, όπως η αποδοτικότητα αυτή προκύπτει, για τα έργα Α.Π.Ε. από μετρήσεις του δυναμικού Α.Π.Ε. και για τις μονάδες Σ.Η.Θ.Υ.Α. από τα ενεργειακά ισοζύγιά τους. Ειδικά για το αιολικό δυναμικό, οι υποβαλλόμενες μετρήσεις πρέπει να έχουν εκτελεστεί

από πιστοποιημένους φορείς, σύμφωνα με το πρότυπο DIN-EN ISO/IEC17025/2000, όπως ισχύει κάθε φορά.

ε) Της ωριμότητας της διαδικασίας υλοποίησης του έργου, όπως προκύπτει από μελέτες που έχουν εκπονηθεί, γνωμοδοτήσεις αρμόδιων υπηρεσιών, καθώς και από άλλα συναφή στοιχεία.

στ) Της εξασφάλισης ή της δυνατότητας εξασφάλισης του δικαιώματος χρήσης της θέσης εγκατάστασης του έργου.

ζ) Της δυνατότητας του αιτούντος ή των μετόχων ή εταίρων του να υλοποιήσει το έργο με βάση την επιστημονική και τεχνική επάρκειά του και της δυνατότητας εξασφάλισης της απαιτούμενης χρηματοδότησης από ίδια κεφάλαια ή τραπεζική χρηματοδότηση έργου ή κεφάλαια επιχειρηματικών συμμετοχών ή συνδυασμό αυτών.

η) Της διασφάλισης παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και προστασίας των πελατών.

θ) Της δυνατότητας υλοποίησης του έργου σε συμμόρφωση με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. και ειδικότερα με τις διατάξεις του για τις περιοχές αποκλεισμού χωροθέτησης εγκαταστάσεων Α.Π.Ε., εφόσον οι περιοχές αυτές έχουν οριοθετηθεί κατά τρόπο ειδικό και συγκεκριμένο, καθώς και τις διατάξεις του για τον έλεγχο της φέρουσας ικανότητας στις περιοχές που επιτρέπονται Α.Π.Ε., ώστε να διασφαλίζεται η κατ' αρχήν προστασία του περιβάλλοντος.

ι) Της συμβατότητας του έργου με το Εθνικό Σχέδιο Δράσης για την επίτευξη των στόχων που προβλέπονται στην παρ. 3 του άρθρου 1.»

2. Η παρ. 2 του άρθρου 3 του ν.3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«2. Η Ρ.Α.Ε., πριν εκδώσει την απόφασή της, μπορεί να συνεργάζεται με τον Διαχειριστή του Συστήματος ή του Δικτύου ή των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών για τον κατ' αρχήν καθορισμό του τρόπου και του σημείου σύνδεσης του σταθμού με το Σύστημα ή το Δίκτυο. Ο καθορισμός αυτός γίνεται μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από την ημερομηνία υποβολής του ερωτήματος της Ρ.Α.Ε. προς τον Διαχειριστή και δεν συνεπάγεται δέσμευση του Διαχειριστή ή της Ρ.Α.Ε. για την ύπαρξη διαθέσιμου ηλεκτρικού χώρου κατά τη χορήγηση της Προσφοράς Σύνδεσης.

Η Ρ.Α.Ε. εξετάζει αν πληρούνται τα κριτήρια που αναφέρονται στην παράγραφο 1 και αποφασίζει για τη χορήγηση ή μη άδειας παραγωγής μέσα σε δύο (2) μήνες από την υποβολή της αίτησης, εφόσον ο φάκελος είναι πλήρης, άλλως από τη συμπλήρωσή του. Ο φάκελος θεωρείται πλήρης, αν μέσα σε τριάντα (30) ημέρες από την υποβολή του δεν ζητηθούν εγγράφως από τον αιτούντα συμπληρωματικά στοιχεία.

Η απόφαση αναρτάται στην ιστοσελίδα της Ρ.Α.Ε. και κοινοποιείται στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με επιμέλειά της και δημοσιεύεται αμελητί σε μία ημερήσια εφημερίδα πανελλαδικής κυκλοφορίας με μέριμνα του δικαιούχου. Ο Υπουργός ελέγχει αυτεπαγγέλτως τη νομιμότητά της μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από την περιέλευσή της σε αυτόν.

Μέσα σε προθεσμία δεκαπέντε (15) ημερών από την ανάρτηση στην ιστοσελίδα της Ρ.Α.Ε. της απόφασης της Ρ.Α.Ε. όποιος έχει έννομο συμφέρον μπορεί να ασκήσει προσφυγή κατ' αυτής για έλεγχο της νομιμότητάς της.

Ο Υπουργός αποφαινεται επί της προσφυγής μέσα σε

είκοσι (20) ημέρες από την κατάθεσή της στο Υπουργείο. Αν παρέλθει άπρακτη η προθεσμία αυτή τεκμαίρεται η απόρριψη της προσφυγής.

Μέχρι να ολοκληρωθεί ο έλεγχος νομιμότητας αναστέλλεται η διαδικασία αδειοδότησης.

Μετά την ολοκλήρωση του ελέγχου νομιμότητας, η απόφαση της Ρ.Α.Ε. καταχωρίζεται στο μητρώο που τηρεί η Αυτοτελής Υπηρεσία για Α.Π.Ε. του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.»

3. Η περίπτωση στ' της παρ. 3 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, αντικαθίσταται ως εξής:

«στ) το ή τα πρόσωπα, φυσικά ή νομικά, που έχουν τη δυνατότητα να εξασφαλίσουν τη χρηματοδότηση του έργου, τα οποία μπορεί να είναι διαφορετικά από τον κάτοχο της άδειας ή τους μετόχους του και έχουν αξιολογηθεί από τη Ρ.Α.Ε. κατά το κριτήριο (ζ) της παρ. 1 του παρόντος άρθρου».

4. Η παρ. 4 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«4. Η άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. χορηγείται για χρονικό διάστημα μέχρι είκοσι πέντε (25) ετών και μπορεί να ανανεώνεται μέχρι ίσο χρόνο. Εάν μέσα σε τριάντα (30) μήνες από τη χορήγησή της δεν εκδοθεί άδεια εγκατάστασης, η άδεια παραγωγής παύει αυτοδικαίως να ισχύει, εκδιδόμενης σχετικής διαπιστωτικής πράξης από τη Ρ.Α.Ε.. Στο χρονικό διάστημα των τριάντα (30) μηνών δεν υπολογίζονται:

α) Ο χρόνος αναστολής με δικαστική απόφαση της άδειας παραγωγής ή άλλης άδειας ή έγκρισης που απαιτείται για τη χορήγηση άδειας εγκατάστασης.

β) Ο χρόνος καθυστέρησης που οφείλεται σε πράξεις ή παραλείψεις των αρμόδιων υπηρεσιών ή σε άλλους αντικειμενικούς λόγους που δεν αφορούν τον κάτοχο της άδειας παραγωγής.

Στις ανωτέρω περιπτώσεις, ο δικαιούχος της άδειας μπορεί να υποβάλει, πριν από την παρέλευση των τριάντα (30) μηνών, αίτηση στη Ρ.Α.Ε. για τη χορήγηση παράτασης. Η άδεια παραγωγής εξακολουθεί να ισχύει έως την έκδοση της απόφασης της Ρ.Α.Ε. επί της αιτήσεως αυτής.»

5. Η παρ. 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«5. Σε περίπτωση μεταβολής των στοιχείων της παρ. 3, πλην του στοιχείου ε' αυτής, η άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. μπορεί να τροποποιείται με απόφαση της Ρ.Α.Ε., ύστερα από σχετική αίτηση του κατόχου.

Η Ρ.Α.Ε. αποφασίζει για την τροποποίηση της άδειας παραγωγής, μέσα σε εξήντα (60) ημέρες από την υποβολή σχετικής αίτησης, κατά τα οριζόμενα στην απόφαση που εκδίδεται σύμφωνα με τις παραγράφους 1 και 3 του άρθρου 5, εφόσον ο φάκελος είναι πλήρης, άλλως από τη συμπλήρωσή του. Ο φάκελος θεωρείται πλήρης εάν μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από την υποβολή του δεν ζητηθούν εγγράφως από τον ενδιαφερόμενο συμπληρωματικά στοιχεία. Η απόφαση τροποποίησης αναρτάται με επιμέλεια της Ρ.Α.Ε. στην ιστοσελίδα της και καταχωρίζεται στο μητρώο που τηρείται στην Αυτοτελή Υπηρεσία για Α.Π.Ε. του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

Δεν απαιτείται τροποποίηση της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στις εξής περιπτώσεις:

α) Αν η εγκατεστημένη Ισχύς ή η Μέγιστη Ισχύς Παραγωγής σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέεται με το Σύστημα ή το Δίκτυο, αυξηθεί μέχρι δέκα τοις εκατό (10%) συνολικά σε σχέση με την αρχική άδεια, εφόσον δεν επέρχεται μεταβολή του γηπέδου άλλη εκτός από τη μείωση του εμβαδού του. Στην περίπτωση αυτή, η άδεια εγκατάστασης που προβλέπεται στο άρθρο 8 τροποποιείται, μετά από επαναδιατύπωση των όρων σύνδεσης του σταθμού από τον Διαχειριστή του Συστήματος ή του Δικτύου. Οι διατάξεις αυτές δεν εφαρμόζονται σε σταθμούς που εντάσσονται σε ειδικό πρόγραμμα, καθώς και σε περιοχές με κορεσμένα δίκτυα. Οι περιοχές με κορεσμένα δίκτυα και η δυνατότητα απορρόφησης ισχύος σε αυτές διαπιστώνονται με απόφαση της Ρ.Α.Ε. που εκδίδεται μετά από εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή. Η απόφαση αυτή αναρτάται με επιμέλεια της Ρ.Α.Ε. στην ιστοσελίδα της ή δημοσιοποιείται με άλλο πρόσφορο τρόπο και κοινοποιείται αμελητί στην Αυτοτελή Υπηρεσία Α.Π.Ε. του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

β) Αν μεταβληθεί η κατοικία ή η έδρα του Αδειούχου.

γ) Αν μειωθεί η Εγκατεστημένη Ισχύς ή η Μέγιστη Ισχύς Παραγωγής σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέεται με το Σύστημα ή το Δίκτυο, εφόσον από τη μείωση δεν επέρχεται μεταβολή του γηπέδου άλλη εκτός από τη μείωση του εμβαδού του.

δ) Αν από τις επερχόμενες μεταβολές των στοιχείων της άδειας παραγωγής που ορίζονται στην παράγραφο 3 δεν επηρεάζεται η αξιολόγηση των κριτηρίων που αναφέρονται στην παράγραφο 1.

Αν συντρέχει οποιαδήποτε από τις παραπάνω περιπτώσεις, ο κάτοχος της άδειας παραγωγής υποχρεούται να το γνωστοποιήσει αμελητί στη Ρ.Α.Ε. και τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με γραπτή δήλωσή του. Η Γραμματεία της Ρ.Α.Ε. εκδίδει σχετική βεβαίωση μέσα σε προθεσμία δέκα (10) ημερών από την υποβολή της δήλωσης, την οποία κοινοποιεί στην Αυτοτελή Υπηρεσία Α.Π.Ε. του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και αναρτά στην ιστοσελίδα της ή δημοσιοποιεί με οποιονδήποτε άλλο πρόσφορο τρόπο. Αν ο κάτοχος της άδειας παραλείψει την ενημέρωση αυτή, επιβάλλονται σε βάρος του οι κυρώσεις που προβλέπονται στο άρθρο 22.

Κατά τη διάρκεια ισχύος της άδειας παραγωγής υφιστάμενου αιολικού πάρκου, επιτρέπεται η αποξήλωση και η αντικατάστασή του, με δυνατή αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος του έως 10% χωρίς αύξηση του γηπέδου εγκατάστασης, μετά από βεβαίωση για την ανανέωση της άδειας παραγωγής που χορηγείται από τη Γραμματεία της Ρ.Α.Ε.. Στις περιπτώσεις αυτές η Προσφορά Σύνδεσης επανεκδίδεται με απλή επανάληψη των όρων που είχαν τεθεί στην προηγούμενη περίοδο λειτουργίας του σταθμού, χωρίς πρόσθετους όρους ή περιορισμούς.»

6. Η παρ. 6 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«6. Ο κάτοχος άδειας παραγωγής μπορεί, μετά από σχετική απόφαση της Ρ.Α.Ε., να μεταβιβάζει την άδειά του σε άλλα φυσικά ή νομικά πρόσωπα, εφόσον πληρούνται τα κριτήρια που ορίζονται στις περιπτώσεις α', ζ' και η' της παραγράφου 1.»

7. Η παρ. 8 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«8. Η χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. δεν απαλλάσσει τον κάτοχο της από την υποχρέωση να λάβει άλλες άδειες ή εγκρίσεις που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία, όπως η έγκριση περιβαλλοντικών όρων και οι άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας. Η χορήγηση άδειας παραγωγής αποτελεί προϋπόθεση της υποβολής αιτήματος για τη χορήγηση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.). Πριν από τη χορήγηση της άδειας παραγωγής, οι αρμόδιες υπηρεσίες οφείλουν να εξετάζουν αιτήσεις ενδιαφερομένων για την έκδοση γνωμοδοτήσεων σχετικών με την εγκατάσταση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, που απαιτούνται στο πλαίσιο της διαδικασίας περιβαλλοντικής αδειοδότησης, σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις.»

8. Μετά την παρ. 8 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 προστίθεται παράγραφος 9, ως εξής:

«9. Σε περίπτωση αλληλεπικάλυψης αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής σε σταθμούς Α.Π.Ε. σε ορισμένη περιοχή ή σε περίπτωση που η Ρ.Α.Ε. χρειάζεται να προβεί σε συγκριτική αξιολόγηση αιτήσεων λόγω των ρυθμίσεων του χωροταξικού σχεδιασμού ή και λόγω περιορισμένης ικανότητας του δικτύου, προτεραιότητα στη λήψη της άδειας έχουν οι αιτήσεις που υποβάλλονται από νομικά πρόσωπα στα οποία μετέχουν οι Ο.Τ.Α., στα όρια των οποίων χωροθετείται ο σταθμός, με ποσοστό συμμετοχής που δεν μπορεί να είναι μικρότερο από 33%. Για τη διενέργεια αξιολόγησης κατά την παράγραφο αυτή πρέπει οι συγκρινόμενες αιτήσεις να έχουν υποβληθεί σε χρονικό διάστημα που δεν υπερβαίνει τις είκοσι (20) ημέρες από την υποβολή της πρώτης από αυτές. Απαγορεύεται, με ποινή ανάκλησης της άδειας, η μεταβίβαση σε οποιονδήποτε τρίτο των μετοχών που κατέχουν οι Ο.Τ.Α., καθώς και η μεταβίβαση ή ενεχυρίαση των δικαιωμάτων που απορρέουν από αυτές, στα οποία συμπεριλαμβάνονται και τα δικαιώματα ψήφου στη Γενική Συνέλευση και λήψης μερισμάτων, για χρονικό διάστημα πέντε (5) ετών από την έναρξη λειτουργίας του έργου.»

9. Η παρ. 9 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 αναριθμείται σε παράγραφο 10 και αντικαθίσταται ως εξής:

«10. Κατά την αξιολόγηση αιτήσεων για τη χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., που υποβάλλονται από νομικά πρόσωπα, στο μετοχικό ή εταιρικό κεφάλαιο των οποίων μετέχουν τουλάχιστον είκοσι (20) πρόσωπα με μετοχική ή εταιρική συμμετοχή, κατ' ανώτατο όριο, μέχρι εκατό χιλιάδες (100.000) ευρώ το καθένα, συνεκτιμάται η συμμετοχή σε αυτά: α) φυσικών προσώπων που είναι δημότες του Ο.Τ.Α., πρώτου ή δεύτερου βαθμού, όπου πρόκειται να εγκατασταθεί το έργο ή β) νομικών προσώπων που ανήκουν σε αυτούς τους Ο.Τ.Α. ή γ) τοπικών συλλόγων ή δ) αστικών μη κερδοσκοπικών εταιρειών, με έδρα εντός των διοικητικών ορίων αυτών των Ο.Τ.Α.. Αν χορηγηθεί άδεια παραγωγής, η προθεσμία της παρ. 4 του άρθρου 3 για τη λήψη της άδειας εγκατάστασης ορίζεται σε τριάντα έξι (36) μήνες, και εφαρμόζονται αναλόγως οι λοιπές διατάξεις της παραγράφου αυτής.»

10. Η παρ. 10 του άρθρου 3 του ν.3468/2006 αναριθμείται σε παράγραφο 11.

11. Στο άρθρο 3 του ν.3468/2006, όπως ισχύει, προστίθεται παράγραφος 12 ως εξής:

«12. Κατά τη χορήγηση της άδειας παραγωγής ή εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης της άδειας αυτής για σταθμούς Α.Π.Ε. σε νησιά, οι αιτήσεις για την εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε. που συνδυάζονται με εγκατάσταση μονάδας παραγωγής πόσιμου νερού ή νερού άλλης χρήσης, μέσω αφαλάτωσης, εξετάζονται κατ' απόλυτη προτεραιότητα, υπό την προϋπόθεση ότι έχουν συναφθεί συμβάσεις μεταξύ του αιτούντος και της Γενικής Γραμματείας Αιγαίου και Νησιωτικής Πολιτικής ή του οικείου ή των οικείων Ο.Τ.Α. για τη διάθεση των παραγόμενων ποσοτήτων νερού. Στις περιπτώσεις αυτές ο χρόνος ισχύος της χορηγούμενης άδειας συναρτάται προς το χρόνο ισχύος της σύμβασης. Η δυνατότητα ένταξης της ως άνω μονάδας Α.Π.Ε. κρίνεται κατόπιν ειδικής τεχνικοοικονομικής μελέτης η οποία εκπονείται από τον αιτούντα. Η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από τη μονάδα Α.Π.Ε. συμψηφίζεται, σε ωριαία βάση, με την καταναλισκόμενη από τη μονάδα αφαλάτωσης. Το πλεόνασμα της ηλεκτρικής ενέργειας μπορεί να διατίθεται στο δίκτυο σύμφωνα με τα ισχύοντα για τους αυτοπαραγωγούς. Με τον Κανονισμό Αδειών που προβλέπεται στην παρ. 3 του άρθρου 5, καθορίζεται η διαδικασία χορήγησης της ανωτέρω άδειας και κάθε ειδικότερο θέμα και αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή των διατάξεων της παρούσας.»

12. Το άρθρο 4 του ν.3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Εξαιρούνται από την υποχρέωση να λάβουν άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή άλλη διαπιστωτική απόφαση φυσικά ή νομικά πρόσωπα που παράγουν ηλεκτρική ενέργεια από τις εξής κατηγορίες εγκαταστάσεων Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α.:

α) γεωθερμικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύ μικρότερη ή ίση του μισού (0,5) MW,

β) σταθμούς βιομάζας, βιοαερίου και βιοκαυσίμων με εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύ μικρότερη ή ίση του ενός (1) MW,

γ) φωτοβολταϊκούς ή ηλιοθερμικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύ μικρότερη ή ίση του ενός (1) MWp,

δ) αιολικές εγκαταστάσεις με εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύ μικρότερη ή ίση των εκατό (100) kW,

ε) σταθμούς Σ.Η.Θ.Υ.Α. με εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύ μικρότερη ή ίση του ενός (1) MWe,

στ) σταθμούς από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. με εγκατεστημένη ισχύ έως πέντε (5) MWe, που εγκαθίστανται από εκπαιδευτικούς ή ερευνητικούς φορείς του δημόσιου ή ιδιωτικού τομέα, για όσο χρόνο οι σταθμοί αυτοί λειτουργούν αποκλειστικά για εκπαιδευτικούς ή ερευνητικούς σκοπούς, καθώς και σταθμούς που εγκαθίστανται από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.), για όσο χρόνο οι σταθμοί αυτοί λειτουργούν για τη διενέργεια πιστοποιήσεων ή μετρήσεων,

ζ) αυτόνομους σταθμούς από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι δεν συνδέονται στο Σύστημα ή στο Δίκτυο, με εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη ή ίση των πέντε (5) MWe, χωρίς

δυνατότητα τροποποίησης της αυτόνομης λειτουργίας τους. Τα πρόσωπα που έχουν την ευθύνη της λειτουργίας των σταθμών της περίπτωσης αυτής, υποχρεούνται, πριν εγκαταστήσουν τους σταθμούς, να ενημερώνουν τον αρμόδιο Διαχειριστή για τη θέση, την ισχύ και την τεχνολογία των σταθμών αυτών, και

η) λοιπούς σταθμούς με εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύ μικρότερη ή ίση των πενήντα (50) kW, εφόσον οι σταθμοί αυτοί χρησιμοποιούν Α.Π.Ε. από τις οριζόμενες στην παρ. 2 του άρθρου 2, με μορφή διαφορετική από αυτή που προβλέπεται στις προηγούμενες περιπτώσεις.

Το όριο ισχύος στις περιπτώσεις γ' και δ' ισχύει για το σύνολο των σταθμών που ανήκουν στο ίδιο φυσικό ή νομικό πρόσωπο και εγκαθίστανται στο ίδιο ή όμορο ακίνητο και η τιμολόγηση γίνεται με βάση την αθροιστική ισχύ του συνόλου των σταθμών.

2. Ο αρμόδιος Διαχειριστής ενημερώνει, στο τέλος κάθε ημερολογιακού διμήνου, την Αυτοτελή Υπηρεσία για Α.Π.Ε. του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και τη Ρ.Α.Ε. για τη σύνδεση των σταθμών της προηγούμενης παραγράφου.

Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. της παραγράφου 1 δεν επιτρέπεται να μεταβιβάζονται πριν από την έναρξη της λειτουργίας τους. Κατ' εξαίρεση, επιτρέπεται η μεταβίβασή τους σε νομικά πρόσωπα, εφόσον το εταιρικό κεφάλαιο της εταιρείας προς την οποία γίνεται η μεταβίβαση κατέχεται εξ ολοκλήρου από το μεταβιβάζον φυσικό ή νομικό πρόσωπο.

3. Ο αρμόδιος Διαχειριστής υποχρεούται, ύστερα από αίτηση του ενδιαφερομένου, να προβαίνει στις αναγκαίες ενέργειες για τη σύνδεση των σταθμών της παραγράφου 1 με το Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ή το Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, εκτός αν συντρέχουν τεκμηριωμένοι τεχνικοί λόγοι που δικαιολογούν την άρνηση της σύνδεσης, σύμφωνα με όσα ορίζονται στους αντίστοιχους Κώδικες Διαχείρισης, ή υφίσταται κορεσμός των δικτύων που διαπιστώνεται με τη διαδικασία των δύο τελευταίων εδαφίων της περίπτωσης α' της παρ. 5 του άρθρου 3. Κατά τη διαδικασία αυτή τηρείται σειρά προτεραιότητας των αιτήσεων που υποβάλλονται, οι οποίες δημοσιοποιούνται με ευθύνη του αρμόδιου Διαχειριστή στο διαδικτυακό του τόπο και ενημερώνονται σχετικά η Αυτοτελής Υπηρεσία για Α.Π.Ε. του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και η Ρ.Α.Ε..

4. Κατά την υπογραφή της σύμβασης σύνδεσης ο αρμόδιος Διαχειριστής διενεργεί έλεγχο στους σταθμούς που υπάγονται στις περιπτώσεις α' έως στ' και η' της παρ. 1, προκειμένου να βεβαιωθεί ότι εγκαθίστανται σε ακίνητο το οποίο ανήκει στην κυριότητα ή βρίσκεται στη νόμιμη χρήση του φορέα του σταθμού.

5. α) Κατά την έκδοση της απόφασης της Ρ.Α.Ε. που προβλέπεται στα δύο τελευταία εδάφια της περίπτωσης α' της παρ. 5 του άρθρου 3, με την οποία καθορίζεται η δυνατότητα απορρόφησης ισχύος σε περιοχές με κορεσμένο δίκτυο, η ισχύς αυτή κατανέμεται μεταξύ των σταθμών της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου και των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. για τους οποίους απαιτείται άδεια παραγωγής με βάση το επενδυτικό ενδιαφέρον που εκδηλώθηκε.

β) Στις περιοχές της περίπτωσης α' ο αρμόδιος Διαχειριστής υποχρεούται να προβαίνει στις αναγκαίες ενέργειες για τη σύνδεση των σταθμών της παραγράφου 1 με το

Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ή το Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών με βάση τη σειρά προτεραιότητας των αιτήσεων που υποβάλλονται, έως ότου εξαντληθεί το εκάστοτε όριο. Αν ο ενδιαφερόμενος δεν προχωρήσει, με δική του υπαιτιότητα, σε έναρξη εργασιών εγκατάστασης του σταθμού μέσα σε ένα έτος από την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο, η Προσφορά Σύνδεσης αίρεται αυτοδικαίως και ο αρμόδιος Διαχειριστής κατανέμει τη διαθέσιμη ισχύ στον επόμενο κατά σειρά προτεραιότητας ενδιαφερόμενο.

γ) Στις περιοχές της περίπτωσης α', για τους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. που δεν απαλλάσσονται από την υποχρέωση χορήγησης άδειας παραγωγής, ο αρμόδιος Διαχειριστής αποφασίζει για τη χορήγηση δεσμευτικής Προσφοράς Σύνδεσης στους σταθμούς που έχουν ήδη λάβει άδεια παραγωγής, εξετάζοντας τα σχετικά αιτήματα που υποβάλλονται με σειρά προτεραιότητας κατά την ημερομηνία χορήγησης της απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων του σταθμού ή, σε περίπτωση απαλλαγής από αυτήν, κατά την ημερομηνία υποβολής αίτησης συνοδευόμενη από πλήρη φάκελο με δικαιολογητικά σε αυτόν, εφόσον εξακολουθεί να υφίσταται το ενδιαφέρον του αιτούντος. Αν, με βάση τις άδειες παραγωγής που χορηγήθηκαν, εκτιμάται ότι υπάρχει δυνατότητα να εξεταστούν πρόσθετα αιτήματα, η Ρ.Α.Ε. αναρτά στην ιστοσελίδα της τη δυνατότητά της για παραλαβή και εξέταση αιτήσεων και μπορεί να απευθύνει ιδιαίτερη πρόσκληση με συγκεκριμένη προθεσμία για να υποβληθούν αιτήσεις που θα αξιολογηθούν συγκριτικά.»

13. Η παρ. 1 του άρθρου 5 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Για τη χορήγηση της άδειας παραγωγής, την τροποποίηση ή την ανάκλησή της, υποβάλλεται αίτηση στη Ρ.Α.Ε., η οποία συνοδεύεται από όλα τα έγγραφα που ορίζονται στην απόφαση που εκδίδεται σύμφωνα με την παράγραφο 3. Με την ίδια απόφαση καθορίζονται τα στοιχεία της αίτησης και της απόφασης της Ρ.Α.Ε., καθώς και τα στοιχεία αυτών τα οποία δημοσιοποιούνται με επιμέλεια της Ρ.Α.Ε. στην ιστοσελίδα της ή με οποιονδήποτε άλλο πρόσφορο τρόπο.»

Άρθρο 3

Έγκριση Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Ε.Π.Ο.) και άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας

1. Στο τέλος της περίπτωσης στ' της παρ. 6 του άρθρου 4 του ν.1650/1986 (ΦΕΚ 160 Α'), όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 2 του ν.3010/2002 (ΦΕΚ 91 Α'), προστίθενται εδάφια ως ακολούθως:

«Προκαταρκτική Περιβαλλοντική Εκτίμηση και Αξιολόγηση δεν απαιτείται επίσης για τους υβριδικούς σταθμούς και τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, καθώς και για τα συνοδά έργα που απαιτούνται για την ηλεκτρική σύνδεση στο Σύστημα ή το Δίκτυο και τα έργα εσωτερικής οδοποιίας και οδοποιίας πρόσβασης. Για την έγκριση των περιβαλλοντικών όρων των έργων αυτών στη Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων που εκπονείται σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 5 εξετάζονται επίσης τα κριτήρια που προβλέπονται στις υποπεριπτώσεις αα' έως και εε' της περίπτωσης β', οι εναλλακτικές λύσεις, στις οποίες περιλαμβάνεται και η μηδενική και τηρούνται όλες οι απαιτήσεις της

κοινοτικής και εθνικής νομοθεσίας για την ενημέρωση και τη συμμετοχή του κοινού στη διαδικασία έγκρισης του οικείου έργου.»

2. Το άρθρο 8 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«Άρθρο 8
Άδειες

1. Για την εγκατάσταση ή επέκταση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., απαιτείται σχετική άδεια. Η άδεια αυτή χορηγείται, εφόσον συντρέχουν οι προϋποθέσεις των παραγράφων 3 και 4, με απόφαση του Γενικού Γραμματέα της Περιφέρειας, εντός των ορίων της οποίας εγκαθίσταται ο σταθμός, για όλα τα έργα για τα οποία αρμόδιος για την περιβαλλοντική αδειοδότηση είναι ο Νομάρχης ή ο Γενικός Γραμματέας της Περιφέρειας σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.1650/1986, όπως ισχύει, και τις κανονιστικές πράξεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του.

Η άδεια εγκατάστασης χορηγείται μέσα σε προθεσμία δεκαπέντε (15) εργάσιμων ημερών από την ολοκλήρωση της διαδικασίας ελέγχου των δικαιολογητικών. Ο έλεγχος αυτός πρέπει σε κάθε περίπτωση να έχει ολοκληρωθεί μέσα σε τριάντα (30) εργάσιμες ημέρες από την κατάθεση της σχετικής αίτησης. Αν η άδεια δεν εκδοθεί μέσα στο ανωτέρω χρονικό διάστημα, ο αρμόδιος Γενικός Γραμματέας της Περιφέρειας υποχρεούται να εκδώσει διαπιστωτική πράξη με ειδική αιτιολογία για την αδυναμία έκδοσής της. Η πράξη αυτή με ολόκληρο τον σχετικό φάκελο διαβιβάζεται στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, ο οποίος αποφασίζει για την έκδοση ή μη της άδειας εγκατάστασης μέσα σε τριάντα (30) ημέρες από την παραλαβή των ανωτέρω εγγράφων. Για την έκδοση των αδειών εγκατάστασης μπορεί να παρέχεται από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.) στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής γραμματειακή, τεχνική, επιστημονική υποστήριξη αντί αμοιβής, η οποία καθορίζεται με απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

2. Η άδεια εγκατάστασης σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., για την περιβαλλοντική αδειοδότηση των οποίων αρμόδιος είναι ο Υπουργός Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και οι κατά περίπτωση συναρμόδιοι Υπουργοί, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.1650/1986 και τις κανονιστικές αποφάσεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του, εκδίδεται, εφόσον συντρέχουν οι προϋποθέσεις των παραγράφων 3 και 4, με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Η άδεια χορηγείται μέσα σε προθεσμία δεκαπέντε (15) εργάσιμων ημερών από την ολοκλήρωση της διαδικασίας ελέγχου των δικαιολογητικών η οποία ολοκληρώνεται μέσα σε τριάντα (30) εργάσιμες ημέρες από την κατάθεση της σχετικής αίτησης.

3. Μετά την έκδοση της άδειας παραγωγής από τη Ρ.Α.Ε. ο ενδιαφερόμενος, προκειμένου να του χορηγηθεί άδεια εγκατάστασης, ζητά ταυτόχρονα την έκδοση:

- α) Προσφοράς Σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή.
- β) Απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Ε.Π.Ο.), κατά το άρθρο 4 του ν.1650/1986, όπως ισχύει, και

γ) Άδειας Επέμβασης σε δάσος ή δασική έκταση, κατά την παρ. 2 του άρθρου 58 του ν. 998/1979 (ΦΕΚ 289 Α'), εφόσον απαιτείται, ή γενικά των αναγκαίων αδειών για την απόκτηση του δικαιώματος χρήσης της θέσης εγκατάστασης του έργου.

4. Ο αρμόδιος Διαχειριστής με απόφασή του χορηγεί μέσα σε τέσσερις (4) μήνες την Προσφορά Σύνδεσης που ζητήθηκε, η οποία οριστικοποιείται και καθίσταται δεσμευτική:

α) με την έκδοση της απόφασης Ε.Π.Ο. για το σταθμό Α.Π.Ε. ή,

β) αν δεν απαιτείται απόφαση Ε.Π.Ο., με τη βεβαίωση από την αρμόδια περιβαλλοντική αρχή της οικείας Περιφέρειας ότι ο σταθμός Α.Π.Ε. απαλλάσσεται από την υποχρέωση αυτή.

Η Προσφορά Σύνδεσης ισχύει για πέντε (5) έτη από την οριστικοποίησή της και δεσμεύει τον Διαχειριστή και τον δικαιούχο.

5. Αφού καταστεί δεσμευτική η Προσφορά Σύνδεσης, ο δικαιούχος ενεργεί:

α) για τη χορήγηση άδειας εγκατάστασης σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου,

β) για τη σύναψη της Σύμβασης Σύνδεσης και της Σύμβασης Πώλησης, σύμφωνα με τα άρθρα 9, 10 και 12 και τους Κώδικες Διαχείρισης του Συστήματος και του Δικτύου. Οι Συμβάσεις αυτές υπογράφονται και ισχύουν από τη χορήγηση της άδειας εγκατάστασης, εφόσον απαιτείται,

γ) για τη χορήγηση αδειών, πρωτοκόλλων ή άλλων εγκρίσεων που τυχόν απαιτούνται σύμφωνα με τις διατάξεις της ισχύουσας νομοθεσίας για την εγκατάσταση του σταθμού, οι οποίες εκδίδονται χωρίς να απαιτείται η προηγούμενη χορήγηση της άδειας εγκατάστασης,

δ) για την τροποποίηση της απόφασης Ε.Π.Ο. ως προς τα έργα σύνδεσης, εφόσον απαιτείται.

6. Για την έκδοση απόφασης Ε.Π.Ο. των έργων από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. κατά τις διατάξεις του άρθρου 4 του ν.1650/1986, όπως ισχύει, υποβάλλεται πλήρης φάκελος και Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.) στην αρμόδια για την περιβαλλοντική αδειοδότηση αρχή.

Η αρμόδια αρχή εξετάζει τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις και τα προτεινόμενα μέτρα πρόληψης και αποκατάστασης, μεριμνά για την τήρηση των διαδικασιών δημοσιοποίησης και αποφαινεται για τη χορήγηση ή μη απόφασης Ε.Π.Ο. μέσα σε τέσσερις (4) μήνες από το χρόνο που ο φάκελος θεωρήθηκε πλήρης. Ο φάκελος θεωρείται πλήρης, εάν μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από την υποβολή του δεν ζητηθούν εγγράφως από τον ενδιαφερόμενο συμπληρωματικά στοιχεία. Η αδειοδοτούσα αρχή δεν μπορεί να ζητήσει εκ νέου από τον ενδιαφερόμενο συμπληρωματικά στοιχεία εκτός από διευκρινίσεις επί στοιχείων που είχαν ήδη ζητηθεί εγγράφως.

Ειδικά, στην περίπτωση έργων της υποκατηγορίας 3 της δεύτερης (Β') κατηγορίας περιβαλλοντικής αδειοδότησης, που κατατάσσονται από τον Γενικό Γραμματέα της Περιφέρειας στην υποκατηγορία 4 της δεύτερης (Β') κατηγορίας, η απόφαση Ε.Π.Ο. εκδίδεται από τον Νομάρχη μέσα σε δύο (2) μήνες από τη διαβίβαση σε αυτόν του σχετικού φακέλου.

Οι αρμόδιες υπηρεσίες και φορείς στους οποίους διαβιβάζεται ο φάκελος από την αρμόδια για την περιβαλλοντική αδειοδότηση αρχή υποχρεούνται να γνωμοδοτούν για τα θέματα αρμοδιότητάς τους και μέσα στα πλαίσια των ό-

ρων και προϋποθέσεων χωροθέτησης που προβλέπονται στο Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΦΕΚ 2464 Β'), όπως ισχύει κατά περίπτωση, μέσα στις προθεσμίες που καθορίζονται από το νόμο ή τάσσονται από την αρμόδια υπηρεσία. Αν δεν απαντήσουν μέσα στις προθεσμίες αυτές, η απόφαση Ε.Π.Ο. χορηγείται χωρίς τις γνωμοδοτήσεις τους, τηρουμένων των σχετικών διατάξεων για την προστασία του περιβάλλοντος.

7. Η απόφαση Ε.Π.Ο. για την εγκατάσταση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. ισχύει για δέκα (10) έτη και μπορεί να ανανεώνεται, με αίτηση που υποβάλλεται υποχρεωτικά έξι (6) μήνες πριν από τη λήξη της, για μία ή περισσότερες φορές, μέχρι ίσο χρόνο κάθε φορά. Μέχρι την έκδοση της απόφασης ανανέωσης εξακολουθούν να ισχύουν οι προηγούμενοι περιβαλλοντικοί όροι. Μετά το πέρας της λειτουργίας του σταθμού Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., ο φορέας του σταθμού υποχρεούται να αποξηλώσει τους υπερκείμενους του εδάφους εξοπλισμούς και να αποκαταστήσει κατά το δυνατό τις επεμβάσεις σύμφωνα με τους όρους που προβλέπονται στην απόφαση Ε.Π.Ο., ή σε περίπτωση απαλλαγής από αυτή, τους όρους που επιβάλλονται από την αρμόδια περιβαλλοντική αρχή της οικείας Περιφέρειας κατά τη χορήγηση της απόφασης απαλλαγής που προβλέπεται στην παράγραφο 13 του παρόντος άρθρου.

8. α) Κατά την έκδοση της άδειας εγκατάστασης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. οι οποίοι συνδέονται με το Σύστημα, το Δίκτυο ή το Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, τηρούνται υποχρεωτικά και οι ρυθμίσεις που προβλέπονται στους Κώδικες Διαχείρισης για τη σύνδεση σταθμών.

β) Κατά τη διαδικασία έκδοσης της άδειας εγκατάστασης αιολικού σταθμού, ελέγχεται η απόσταση κάθε ανεμογεννήτριας του σταθμού από την πλησιέστερη ανεμογεννήτρια σταθμού του ίδιου ή άλλου παραγωγού, η οποία καθορίζεται με ανέκκλητη συμφωνία των παραγωγών για την οποία ενημερώνεται η Ρ.Α.Ε. και οι αδειοδοτούσες αρχές. Αν δεν υπάρξει τέτοια συμφωνία, η απόσταση δεν πρέπει να είναι μικρότερη του επταπλάσιου της διαμέτρου της μεγαλύτερης πτερωτής. Κατά τον έλεγχο αυτό λαμβάνονται υπόψη μόνο οι σταθμοί για τους οποίους έχει χορηγηθεί άδεια εγκατάστασης.

9. Περίληψη της άδειας εγκατάστασης αναρτάται στην ιστοσελίδα της Αυτοτελούς Υπηρεσίας Α.Π.Ε. που συστήνεται με το άρθρο 11 του παρόντος και δημοσιεύεται, με ευθύνη του δικαιούχου της, σε μία τουλάχιστον ημερήσια εφημερίδα πανελλαδικής κυκλοφορίας και σε μία τοπική εφημερίδα της Περιφέρειας, στα όρια της οποίας πρόκειται να εγκατασταθεί ο σταθμός.

10. Η άδεια εγκατάστασης ισχύει για δύο (2) έτη και μπορεί να παρατείνεται, κατ' ανώτατο όριο, για ίσο χρόνο, μετά από αίτηση του κατόχου της, εφόσον:

α) κατά τη λήξη της διετίας έχει εκτελεσθεί έργο, οι δαπάνες του οποίου καλύπτουν το 50% της επένδυσης, ή

β) δεν συντρέχει η προϋπόθεση της ανωτέρω περίπτωσης α' αλλά έχουν συναφθεί οι αναγκαίες συμβάσεις για την προμήθεια του εξοπλισμού ο οποίος απαιτείται για την υλοποίηση του έργου, ή

γ) υφίσταται αναστολή με δικαστική απόφαση οποιασ-

δήποτε άδειας απαραίτητης για τη νόμιμη εκτέλεση του έργου.

Στις περιπτώσεις: α) συγκροτημάτων αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος μεγαλύτερης από εκατόν πενήντα (150) MW, β) αιολικών πάρκων που συνδέονται με το Εθνικό Διασυνδεδεμένο Σύστημα μέσω ειδικού προς τούτο υποθαλάσσιου καλωδίου, γ) υβριδικών έργων Α.Π.Ε., και δ) άλλων σύνθετων έργων Α.Π.Ε., επιτρέπεται η έγκριση παράτασης της ισχύος της άδειας εγκατάστασης για χρονικό διάστημα ίσο με αυτό που απαιτείται για την εκτέλεση του έργου, μετά την υποβολή και την έγκριση από την αδειοδοτούσα αρχή, τεκμηριωμένης πρότασης με συνημμένο χρονοδιάγραμμα από τον δικαιούχο της άδειας.

11. Για τη λειτουργία των σταθμών που προβλέπονται στις παραγράφους 1 και 2 απαιτείται άδεια λειτουργίας. Η άδεια αυτή χορηγείται με απόφαση του οργάνου που είναι αρμόδιο για τη χορήγηση της άδειας εγκατάστασης, μετά από αίτηση του ενδιαφερομένου και έλεγχο από κλιμάκιο των αρμόδιων Υπηρεσιών της τήρησης των τεχνικών όρων εγκατάστασης στη δοκιμαστική λειτουργία του σταθμού, καθώς και έλεγχο της διασφάλισης των αναγκαίων λειτουργικών και τεχνικών χαρακτηριστικών του εξοπλισμού του, που μπορεί να διενεργείται και από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.). Η άδεια λειτουργίας χορηγείται μέσα σε αποκλειστική προθεσμία είκοσι (20) ημερών από την ολοκλήρωση των ανωτέρω ελέγχων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κлиматικής Αλλαγής που προβλέπεται στην παράγραφο 15.

Για τα έργα των περιπτώσεων α' έως δ' του τελευταίου εδαφίου της προηγούμενης παραγράφου, επιτρέπεται η έκδοση τμηματικών αδειών λειτουργίας για πλήρως αποπερατωμένα τμήματά τους που έχουν τεχνική και λειτουργική αυτοτέλεια, ύστερα από υποβολή σχετικού αιτήματος από τον ενδιαφερόμενο. Στην περίπτωση αυτή δεν παρατείνεται η προθεσμία του τελευταίου εδαφίου της προηγούμενης παραγράφου.

12. Η άδεια λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. ισχύει για είκοσι (20) τουλάχιστον έτη και μπορεί να ανανεώνεται μέχρι ίσο χρονικό διάστημα. Ειδικά για τους ηλιοθερμικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής η ελάχιστη διάρκεια ισχύος της άδειας λειτουργίας ορίζεται σε είκοσι πέντε (25) έτη. Κατά τη διάρκεια του χρόνου ισχύος της άδειας λειτουργίας δεν απαλλάσσεται ο δικαιούχος από την υποχρέωση της έκδοσης ή ανανέωσης της ισχύος άλλων αδειών που απαιτούνται από σχετικές διατάξεις της κείμενης νομοθεσίας. Αν μεταβιβασθεί ο σταθμός, ο νέος δικαιούχος υποκαθίσταται, έναντι του Διαχειριστή του Συστήματος ή του Δικτύου, στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις του δικαιοπαρόχου του. Στην περίπτωση αυτή, στο νέο φορέα μεταβιβάζεται και η άδεια παραγωγής, μετά από απόφαση της Ρ.Α.Ε.. Μετά τη μεταβίβαση τροποποιείται, με απόφαση του αρμόδιου οργάνου, και η άδεια λειτουργίας στο όνομα του νέου δικαιούχου.

13. Οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εξαιρούνται από την υποχρέωση άδειας παραγωγής σύμφωνα με το άρθρο 4, απαλλάσσονται και από την υποχρέωση να λάβουν άδεια εγκατάστασης και λειτουργίας. Αντίθετα, υποχρεούνται στην τήρηση

της διαδικασίας περιβαλλοντικής αδειοδότησης σύμφωνα με το άρθρο 4 του ν.1650/1986. Φωτοβολταϊκοί σταθμοί και ανεμογεννήτριες που εγκαθίστανται σε κτίρια ή και άλλες δομικές κατασκευές ή εντός οργανωμένων υποδοχέων βιομηχανικών δραστηριοτήτων, εξαιρούνται, από την υποχρέωση έκδοσης απόφασης Ε.Π.Ο..

Ομοίως εξαιρούνται από την υποχρέωση έκδοσης απόφασης Ε.Π.Ο. οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε γήπεδα, εφόσον η εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύς τους δεν υπερβαίνει τα ε-ξής όρια ανά τεχνολογία:

- 0,5 MW για σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από γεω-θερμία

- 0,5 MW για σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής με χρήση βιομάζας, βιοαερίου και βιοκαυσίμων

- 0,5 MW για σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από φωτο-βολταϊκά ή ηλιοθερμικά

- 20 kW για αιολικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής.

Για τις ανωτέρω περιπτώσεις απαιτείται η χορήγηση βεβαίωσης απαλλαγής εντός αποκλειστικής προθεσμίας είκοσι (20) ημερών από την αρμόδια περιβαλλοντική αρχή της οικείας Περιφέρειας, μετά την άπρακτη παρέλευση της οποίας θεωρείται αυτή χορηγηθείσα. Για τη χορήγηση της βεβαίωσης εξετάζεται μόνο η εγκατεστημένη ισχύς του σταθμού και ότι ο χώρος εγκατάστασης δεν εμπίπτει στις περιπτώσεις α' έως β' του επόμενου εδαφίου.

Κατ' εξαίρεση, υπόκεινται σε διαδικασία Ε.Π.Ο. σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. με εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη ή ίση προς τα ανωτέρω όρια εφόσον εγκαθίστανται:

- α) σε γήπεδα που βρίσκονται σε οριοθετημένες περιοχές του δικτύου Natura 2000 ή σε παράκτιες ζώνες που απέχουν λιγότερο από εκατό (100) μέτρα από την οριογραμμή του αιγιαλού εκτός βραχονησίδων, ή

- β) γειτνιάζουν, σε απόσταση μικρότερη των εκατόν πενήντα (150) μέτρων, με σταθμό Α.Π.Ε. της ίδιας τεχνολογίας που είναι εγκατεστημένος σε άλλο γήπεδο και έχει εκδοθεί γι' αυτόν άδεια παραγωγής ή απόφαση Ε.Π.Ο. ή προσφορά σύνδεσης, η δε συνολική ισχύς των σταθμών υπερβαίνει τα παραπάνω καθοριζόμενα όρια.

14. Στην Αυτοτελή Υπηρεσία Α.Π.Ε. του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής τηρείται μητρώο αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Α.Π.Ε.. Στο μητρώο αυτό, το οποίο αναρτάται στην ειδική ιστοσελίδα της Αυτοτελούς Υπηρεσίας και ενημερώνεται σε μηνιαία βάση, καταχωρίζονται οι άδειες παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας, καθώς και οι περιπτώσεις εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής ρυθμίζονται ο τρόπος οργάνωσης, τήρησης και ενημέρωσης του μητρώου και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

15. Στις συμβάσεις σύνδεσης που συνάπτει ο αρμόδιος Διαχειριστής με τους φορείς σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. που εξαιρούνται από τη λήψη άδειας παραγωγής σύμφωνα με τις διατάξεις των προηγούμενων παραγράφων του παρόντος άρθρου, καθορίζεται προθεσμία σύνδεσης στο Σύστημα ή Δίκτυο, η οποία είναι αποκλειστική, και ορίζεται εγγύηση ή ποινική ρήτρα που καταπίπτει αν ο φορέας δεν υλοποιήσει τη σύνδεση εντός της καθορισθείσας προθεσμίας. Πιθανά έσοδα από την κατά-

πτωση των εγγυήσεων ή ποινικών ρητρών αποτελούν πόρο του ειδικού λογαριασμού, κατά το άρθρο 40 του ν. 2773/1999, που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.) στον οποίο και αποδίδονται.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής που εκδίδεται μέσα σε δύο μήνες από την έναρξη ισχύος του παρόντος, καθορίζεται το είδος και το ύψος των ανωτέρω ρητρών και εγγυήσεων οι οποίες κλιμακώνονται ανάλογα με την εγκατεστημένη ισχύ του σταθμού, οι ειδικότεροι όροι και προϋποθέσεις για την κατάπτυσή τους, ο τρόπος διάθεσης των εσόδων από αυτές στον Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. και κάθε άλλη σχετική λεπτομέρεια για την εφαρμογή της παραγράφου αυτής. Έως την έκδοση της απόφασης του Υπουργού, ο αρμόδιος Διαχειριστής προβαίνει ακωλύτως στη σύναψη των συμβάσεων σύνδεσης με τους κατά τα ανωτέρω υποχρεο-υσ φορείς, οι οποίοι, μετά την έκδοσή της, υποχρεούνται στην παροχή των εγγυήσεων που θα καθορίσει.

Από την υποχρέωση παροχής εγγυήσεων εξαιρούνται οι σταθμοί από Α.Π.Ε. ανεξαρτήτως ισχύος που εγκαθίστανται σε κτίρια, καθώς και οι σταθμοί Α.Π.Ε. ανεξαρτήτως ισχύος για τους οποίους έχει υπογραφεί σύμβαση σύνδεσης πριν από την ισχύ του παρόντος νόμου.

16. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής καθορίζονται οι ειδικότερες διαδικασίες για την έκδοση των αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας που προβλέπονται στο παρόν άρθρο, τα δικαιολογητικά και η διαδικασία υποβολής τους και κάθε άλλο σχετικό θέμα.»

Άρθρο 4

Ένταξη και σύνδεση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε.

1. Το άρθρο 11 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«Άρθρο 11

1. Στην περίπτωση σύνδεσης νέου σταθμού ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. στο Σύστημα μέσω υφιστάμενου υποσταθμού ανύψωσης υψηλής τάσης, ο δικαιούχος της οικείας άδειας παραγωγής μπορεί να επιλέξει το τμήμα σύνδεσης, μεταξύ του κεντρικού πίνακα μέσης τάσης του σταθμού Α.Π.Ε. και του υποσταθμού ανύψωσης να ανήκει στην κυριότητά του. Στην περίπτωση σύνδεσης νέου σταθμού ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. ή συγκροτήματος αιολικών πάρκων στο Σύστημα μέσω νέων υποσταθμών ανύψωσης, ο κάτοχος της οικείας άδειας παραγωγής μπορεί να επιλέξει το τμήμα σύνδεσης, μεταξύ του κεντρικού πίνακα μέσης τάσης του κάθε σταθμού Α.Π.Ε. και του τερματικού υποσταθμού ανύψωσης, και ο νέος τερματικός υποσταθμός ανύψωσης να ανήκουν στην κυριότητά του, μέχρι τα όρια του Συστήματος σύμφωνα με όσα προβλέπονται στον Κώδικα Διαχείρισης και, σε κάθε περίπτωση, μη συμπεριλαμβανομένου του κεντρικού αυτόματου διακόπτη υψηλής ή υπερυψηλής τάσης του τερματικού υποσταθμού, του οποίου η ιδιοκτησία, η διαχείριση και η συντήρηση ανήκουν στον Κύριο του Συστήματος ή τον αρμόδιο Διαχειριστή κατά περίπτωση.

Στις περιπτώσεις αυτές:

- (α) Νοείται ότι ο σταθμός ηλεκτροπαραγωγής από

Α.Π.Ε. συνδέεται απευθείας στο Σύστημα,

(β) Ο κάτοχος της οικείας άδειας παραγωγής κατασκευάζει τα έργα σύνδεσης που ανήκουν στην κυριότητά του και αποκτά τη διαχείριση και την ευθύνη λειτουργίας και συντήρησης των έργων αυτών. Η τάση και τα λοιπά τεχνικά και λειτουργικά χαρακτηριστικά των έργων σύνδεσης που ανήκουν στην κυριότητα του κατόχου της οικείας άδειας παραγωγής καθορίζονται από αυτόν, υπό την αίρεση της συμμόρφωσής τους με τους σχετικούς διεθνείς κανονισμούς και τις ελάχιστες απαιτήσεις του Κυρίου του Συστήματος και του αρμόδιου Διαχειριστή για την ομαλή σύνδεση και συνεργασία τους με το Σύστημα όσον αφορά τις διακοπτικές προστασίες στην πλευρά της υψηλής ή υπερυψηλής τάσης και τα συστήματα επικοινωνίας και ανταλλαγής πληροφοριών με το Σύστημα.

(γ) Ο κάτοχος της άδειας παραγωγής δεν έχει δικαίωμα να αρνηθεί τη σύνδεση νέου παραγωγού στον υποσταθμό, εκτός αν συντρέχει περίπτωση έλλειψης χωρητικότητας του δικτύου, που τεκμηριώνεται με αιτιολογημένη γνώμη του αρμόδιου διαχειριστή του ηλεκτρικού συστήματος.

Ο νέος χρήστης καταβάλλει στους κατόχους άδειας παραγωγής των συνδεδεμένων σταθμών αντάλλαγμα για τα κοινά έργα σύνδεσης, σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για την υλοποίηση έργων για σύνδεση χρήστη. Με απόφαση της Ρ.Α.Ε. είναι δυνατόν να θεσπίζεται η ειδικότερη μεθοδολογία καθορισμού του ανωτέρω ανταλλάγματος και ο τρόπος καταβολής του. Ο κύριος των κοινών έργων σύνδεσης υποχρεούται να εκτελεί τις εντολές του Διαχειριστή για τη λειτουργία αυτών.

2. Για την απαλλοτρίωση ακινήτων ή τη σύσταση επ' αυτών εμπραγμάτων δικαιωμάτων υπέρ του κατόχου της άδειας παραγωγής του συνδεδεμένου σταθμού με σκοπό την εγκατάσταση των έργων σύνδεσης, εφαρμόζονται αναλόγως οι διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 15 και του άρθρου 22 του ν.3175/2003 (ΦΕΚ 207 Α') ανεξαρτήτως του κυρίου των έργων σύνδεσης. Αν κύριος του εδάφους είναι το Δημόσιο, το αντάλλαγμα χρήσης του εδάφους που αναλογεί στα έργα σύνδεσης που ανήκουν στην κυριότητα του αδειούχου παραγωγής υπολογίζεται επί των μεμονωμένων τμημάτων του εδάφους που καταλαμβάνεται από τις βάσεις των πυλώνων των γραμμών μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας των έργων σύνδεσης, ενώ δεν καταβάλλεται αντάλλαγμα για τα έργα σύνδεσης που ανήκουν στον Κύριο του Συστήματος.

3. Για τους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. και τα έργα σύνδεσής τους με το Σύστημα ή το Δίκτυο, εφαρμόζονται αναλόγως, υπέρ του κατόχου της άδειας παραγωγής, οι διατάξεις της παρ. 8 του άρθρου 9 του ν.2941/2001 (ΦΕΚ 201 Α').

4. Με τους Κώδικες Διαχείρισης του Συστήματος και του Δικτύου που προβλέπονται, αντίστοιχα, στις διατάξεις των άρθρων 19 και 23 του ν. 2773/1999 (ΦΕΚ 286 Α'), όπως ισχύει, καθορίζονται ο τύπος και το περιεχόμενο των συμβάσεων σύνδεσης Σταθμών Α.Π.Ε. με το Σύστημα ή το Δίκτυο και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

5. Κατά τη σύνδεση σταθμών Α.Π.Ε. στο Σύστημα, ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να επιβάλει αιτιολογημένα την υλοποίηση πρόσθετων έργων ή την εγκατάσταση εξοπλισμών που δεν απαιτούνται για τη διοχέτευση της παραγόμενης ενέργειας στο Σύστημα, με σκοπό

να πληρούνται πρόσθετες τεχνικές ή λειτουργικές απαιτήσεις, περιλαμβανομένης της απαίτησης για εφαρμογή του κριτηρίου ν-1. Στις περιπτώσεις αυτές το πρόσθετο κόστος καθορίζεται τεκμηριωμένα μεταξύ του παραγωγού Α.Π.Ε., του Διαχειριστή και του Κυρίου του Συστήματος κατά τη χορήγηση της Προσφοράς Σύνδεσης και την υπογραφή της Σύμβασης Σύνδεσης και καλύπτεται από τον Κύριο του Συστήματος. Ο Κύριος του Συστήματος ανακτά το κόστος αυτό, μέσω του μηχανισμού χρέωσης χρήσης Συστήματος ή κατά τη σύνδεση νέου χρήστη σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για την υλοποίηση έργων σύνδεσης.

6α. Εντός εξαμήνου από τη θέση σε ισχύ του παρόντος, εκπονείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος ο Στρατηγικός Σχεδιασμός Διασυνδέσεων Νησιών, ο οποίος εντάσσεται στη Μελέτη Ανάπτυξης του Συστήματος Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Μ.Α.Σ.Μ.) και εγκρίνεται με τη διαδικασία που προβλέπεται στις διατάξεις της περίπτωσης ζ' της παρ. 2 του άρθρου 15 του ν. 2773/1999. Ο σχεδιασμός αυτός μπορεί να εξειδικεύεται για συγκεκριμένα έργα και να τροποποιείται με την ίδια διαδικασία.

β. Η διαδικασία της περίπτωσης α' δεν αναστέλλει την αδειοδότηση έργων για ανάπτυξη σταθμών από Α.Π.Ε. σε νησιά και βραχονησίδες τα οποία διασυνδέονται στο Σύστημα και στα οποία περιλαμβάνονται τα έργα σύζευξης αυτών.»

Άρθρο 5

Ορθολογικοποίηση της τιμολόγησης ενέργειας που παράγεται από σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

1. Η παρ. 2 του άρθρου 12 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«2. 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 είκοσι πέντε (25) έτη και μπορεί να παρατείνεται σύμφωνα με όσα ορίζονται στο προηγούμενο εδάφιο.»

2. Η παρ. 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από Παραγωγό ή Αυτοπαραγωγό μέσω σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή μέσω Υβριδικού Σταθμού και απορροφάται από το Σύστημα ή το Δίκτυο, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 9, 10 και 12, τιμολογείται, σε μηνιαία βάση, κατά τα ακόλουθα:

α) Η τιμολόγηση γίνεται με βάση την τιμή, σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (MWh), της ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφάται από το Σύστημα ή το Δίκτυο, συμπεριλαμβανομένου και του Δικτύου Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

β) Η τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας κατά την προηγούμενη περίπτωση, εκτός από την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς για τους οποίους έχουν οριστεί ξεχωριστές τιμές από τον ν.3734/2009 (ΦΕΚ 8 Α'), όπως ισχύει, γίνεται με βάση τα στοιχεία του ακόλουθου πίνακα:

Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από:	Τιμή Ενέργειας (€/MWh)	
	Διασυνδεδεμένο Σύστημα	Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά
(α) Αιολική ενέργεια που αξιοποιείται με χερσαίες εγκαταστάσεις ισχύος μεγαλύτερης των 50kW	87,85	99,45
(β) Αιολική ενέργεια που αξιοποιείται με εγκαταστάσεις ισχύος μικρότερης ή ίσης των 50kW	250	
(γ) Φωτοβολταϊκά έως 10kW _{peak} στον οικιακό τομέα και σε μικρές επιχειρήσεις (σύμφωνα με το ειδικό πρόγραμμα σε κτιριακές εγκαταστάσεις – ΚΥΑ 12323/ΓΓ 175/4.6.2009, Β' 1079)	550	
(δ) Υδραυλική ενέργεια που αξιοποιείται με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ έως δεκαπέντε (15) MW _e	87,85	
(ε) Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται από ηλιοθερμικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής	264,85	
(στ) Ηλιακή ενέργεια που αξιοποιείται από ηλιοθερμικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής με σύστημα αποθήκευσης, το οποίο εξασφαλίζει τουλάχιστον 2 ώρες λειτουργίας στο ονομαστικό φορτίο	284,85	
(ζ) Γεωθερμική ενέργεια χαμηλής θερμοκρασίας κατά την παρ. 1στ του άρθρου 2 του νόμου 3175/2003 (Α' 207)	150	
(η) Γεωθερμική ενέργεια υψηλής θερμοκρασίας κατά την παρ. 1στ του άρθρου 2 του νόμου 3175/2003 (Α' 207)	99,45	
(θ) Βιομάζα που αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ ≤1 MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	200	
(ι) Βιομάζα που αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ >1MW και ≤5MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	175	

αστικών αποβλήτων)		
(ια) Βιομάζα που αξιοποιείται από σταθμούς με εγκατεστημένη ισχύ >5MW (εξαιρουμένου του βιοαποδομήσιμου κλάσματος αστικών αποβλήτων)	150	
(ιβ) Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και από εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέρια με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 2 MW	120	
(ιγ) Αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και από εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέρια με εγκατεστημένη ισχύ >2 MW	99,45	
(ιδ) Βιοαέριο που προέρχεται από βιομάζα (κτηνοτροφικά και αγροτο-βιομηχανικά οργανικά υπολείμματα και απόβλητα με εγκατεστημένη ισχύ ≤ 1 MW	220	
(ιε) Βιοαέριο που προέρχεται από βιομάζα (κτηνοτροφικά και αγροτο-βιομηχανικά οργανικά υπολείμματα και απόβλητα με εγκατεστημένη ισχύ >1 MW	200	
(ιστ) Σ.Η.Θ.Υ.Α.	87,85xΣΡ	99,45xΣΡ
(ιζ) Λοιπές Α.Π.Ε.	87,85	99,45

Οι τιμές της περίπτωσης (ιστ) του ανωτέρω πίνακα που αφορούν σε σταθμούς Σ.Η.Θ.Υ.Α. που κάνουν χρήση φυσικού αερίου προσαυξάνονται κατά ποσό ίσο με την τιμή επί το συντελεστή ρήτρας φυσικού αερίου ο οποίος ορίζεται ως εξής:

$$\Sigma P = 1 + (M.T.\Phi.A. - 26) / (100 \times \eta_{el})$$

Όπου:

Μ.Τ.Φ.Α. η ανά τρίμηνο μέση μοναδιαία τιμή πώλησης φυσικού αερίου για συμπαράγωγή σε €/MWh ανωτέρας θερμογόνου δύναμης (Α.Θ.Δ.) στους χρήστες Φ.Α. στην Ελλάδα, εξαιρουμένων των πελατών ηλεκτροπαραγωγής. Η τιμή αυτή ορίζεται με μέριμνα της Δ.Ε.Π.Α. Α.Ε. και κοινοποιείται ανά τρίμηνο στον Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε..

η_{el} ο ηλεκτρικός βαθμός απόδοσης της διάταξης Σ.Η.Θ.Υ.Α. επί ανωτέρας θερμογόνου δύναμης (Α.Θ.Δ.) φυσικού αερίου, η οποία ορίζεται σε 0,33 για μονάδες Σ.Η.Θ.Υ.Α. $\leq 1\text{MWe}$, και σε 0,35 για μονάδες Σ.Η.Θ.Υ.Α. $> 1\text{MWe}$. Η τιμή του ΣΡ δεν μπορεί να είναι μικρότερη της μονάδας.

Οι τιμές του ανωτέρω πίνακα για τους Αυτοπαραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας ισχύουν μόνο για σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. με εγκατεστημένη ισχύ έως τριάντα πέντε (35) MW και 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.

Η τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Παραγωγό ή Αυτοπαραγωγό μέσω σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Σ.Η.Θ.Υ.Α. πραγματοποιείται ανά μήνα με βάση τη Μ.Τ.Φ.Α. του προηγούμενου τριμήνου.

γ) Η παραγόμενη ενέργεια από σταθμούς Α.Π.Ε. πλην φωτοβολταϊκών και ηλιοθερμικών σταθμών, εφόσον οι επενδύσεις υλοποιούνται χωρίς τη χρήση δημόσιας επιχορήγησης, τιμολογείται με βάση τις τιμές του ανωτέρω πίνακα τιμολόγησης, προσαυξημένες κατά ποσοστό 20% για τις περιπτώσεις (α) έως (η) και (ιζ), κατά ποσοστό 15% για τις περιπτώσεις (θ) έως (ιε). Για την περίπτωση (ιστ), η προσαύξηση κατά 20% εφαρμόζεται μόνο στο σταθερό σκέλος της τιμολόγησης, εφόσον η επένδυση υλοποιείται χωρίς επιχορήγηση από οποιοδήποτε εθνικό, ευρωπαϊκό ή διεθνές πρόγραμμα ή αναπτυξιακό νόμο, για την κάλυψη τμήματος της σχετικής δαπάνης ούτε υπόκειται σε φοροαπαλλαγή οποιασδήποτε μορφής.

δ) Η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από σταθμούς Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και βραχονησίδες της Ελληνικής Επικράτειας και οι οποίοι συνδέονται στο Σύστημα μέσω ανεξάρτητης υποθαλάσσιας διασύνδεσης απαραίτητης για τη διοχέτευση της παραγόμενης ενέργειας, το κόστος της οποίας επιβαρύνονται εξ ολοκλήρου οι κάτοχοι των οικείων αδειών παραγωγής, τιμολογείται με βάση την τιμή του στοιχείου α' για Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά του ανωτέρω πίνακα τιμολόγησης, προσαυξημένη κατά ποσοστό 10% πλέον του ποσοστού επί τοις εκατό που ορίζεται από την τετραγωνική ρίζα του λόγου της ευθείας απόστασης σε χιλιόμετρα μεταξύ της εξόδου του τερματικού υποσταθμού ανύψωσης

των σταθμών και του σημείου του υφιστάμενου Συστήματος τα οποία συνδέονται μέσω του νέου έργου σύνδεσης, προς το δεκαπλάσιο της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών σε MW. Η προσαύξηση δεν επιτρέπεται να είναι μεγαλύτερη από 25%. Η προσαύξηση ισχύει και μετά την πιθανή διασύνδεση του νησιού ή της νησίδας και προσθετικά σε πιθανή προσαύξηση της προηγούμενης περίπτωσης γ'.

ε) Οι ηλιοθερμικοί σταθμοί των περιπτώσεων (ε) και (στ) του ανωτέρω πίνακα επιτρέπεται να χρησιμοποιούν και ενέργεια που προέρχεται από φυσικό αέριο, LPG, ντίζελ, βιοντίζελ ή άλλα βιοκαύσιμα, εφόσον η χρήση της ενέργειας αυτής κρίνεται αναγκαία για την αξιοποίηση της ηλιακής ενέργειας. Η χρησιμοποιούμενη ενέργεια που προέρχεται από φυσικό αέριο, LPG ή ντίζελ δεν μπορεί να υπερβαίνει το 15% της συνολικής ενέργειας που παράγεται σε ετήσια βάση, από τις μονάδες αξιοποίησης της ηλιακής ενέργειας. Το όριο αυτό μπορεί να προσαυξανεται κατά 5% εάν χρησιμοποιείται βιοντίζελ ή άλλα βιοκαύσιμα.»

3. Στο τέλος της παρ. 6 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, προστίθενται νέα εδάφια ως εξής:

«Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, καθορίζεται επαύξηση της ισχύουσας τιμής της παραγόμενης ενέργειας από χερσαίες εγκαταστάσεις αιολικής ενέργειας που εγκαθίστανται σε θέσεις χαμηλού αιολικού δυναμικού εντός Περιοχών Αιολικής Καταλληλότητας (ΠΑΚ) όπως καθορίστηκαν με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΦΕΚ 2464 Β'), με σκοπό τη στήριξη της υλοποίησης αιολικών πάρκων στις περιοχές αυτές. Η επαύξηση πρέπει να είναι αντιστρόφως ανάλογη του αιολικού δυναμικού των θέσεων εκπεφρασμένου σε ισοδύναμες ώρες λειτουργίας όπως αυτές διαπιστώνονται με βάση την απολογιστική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και να λαμβάνει υπ' όψη την παραγωγική αποδοτικότητα των χρησιμοποιούμενων ανεμογεννητριών. Η παραπάνω υπουργική απόφαση δεν καταλαμβάνει τις ισχύουσες, κατά το χρόνο έκδοσής της, συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας αιολικών πάρκων στις ανωτέρω περιοχές. Η τροποποίηση των ορίων των περιοχών ΠΑΚ, μετά την έκδοση της ανωτέρω απόφασης, δεν επηρεάζει τις ισχύουσες κατά το χρόνο εκείνο συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας αιολικών πάρκων.»

4. Στο τέλος του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, προστίθεται παράγραφος 8 ως εξής:

«8. Στο τέλος κάθε ημερολογιακού έτους, ο αρμόδιος Διαχειριστής καταβάλει σε κάθε Παραγωγό ηλεκτρισμού από αιολική ενέργεια που συνδέεται στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, πρόσθετη αποζημίωση που ισούται με την αποζημίωση που αντιστοιχεί σε ποσοστό 30% των περικοπών ενέργειας που του έχουν επιβληθεί κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος από τον αρμόδιο Διαχειριστή σύμφωνα με τα άρθρα 9 και 10 του παρόντος και τους Κώδικες Διαχείρισης του Συστήματος και του Δικτύου. Το ανωτέρω ποσοστό των περικοπών ενέργειας αυξάνεται κάθε έτος κατά μέγιστο έως και το 100%, έτσι ώστε η συνολική αποζημίωση που λαμβάνει ο σταθμός να ισούται με το μικρότερο ποσό μεταξύ: α) της αποζημίωσης

που θα ελάμβανε αν λειτουργούσε με 2.200 ισοδύναμες ώρες και β) της αποζημίωσης που θα ελάμβανε αν λειτουργούσε χωρίς περικοπές. Η μεθοδολογία υπολογισμού των περικοπών ενέργειας καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, η οποία εκδίδεται κατόπιν γνώμης της Ρ.Α.Ε. μετά από εισήγηση και των αρμόδιων Διαχειριστών.»

5. Στην παρ. 3 του άρθρου 18 του ν. 3468/2006 η φράση «με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, μετά από γνώμη

της Ρ.Α.Ε.» αντικαθίσταται με τις λέξεις «με απόφαση της Ρ.Α.Ε.».

6. Η παρ. 3 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009 αντικαθίσταται ως εξής:

«13. Η τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς πλην αυτών της περίπτωσης (γ) του πίνακα της παρ. 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, γίνεται με βάση τα στοιχεία του ακόλουθου πίνακα:

Έτος Μήνας	Διασυνδεδεμένο		Μη Διασυνδεδεμένο
	A	B	Γ (ανεξαρτήτως ισχύος)
	>100kW	<=100kW	
2009 Φεβρουάριος	400,00	450,00	450,00
2009 Αύγουστος	400,00	450,00	450,00
2010 Φεβρουάριος	400,00	450,00	450,00
2010 Αύγουστος	392,04	441,05	441,05
2011 Φεβρουάριος	372,83	419,43	419,43
2011 Αύγουστος	351,01	394,89	394,89
2012 Φεβρουάριος	333,81	375,54	375,54
2012 Αύγουστος	314,27	353,55	353,55
2013 Φεβρουάριος	298,87	336,23	336,23
2013 Αύγουστος	281,38	316,55	316,55
2014 Φεβρουάριος	268,94	302,56	302,56
2014 Αύγουστος	260,97	293,59	293,59
Για κάθε έτος ν από το 2015 και μετά	$1,3\chi\mu OT\Sigma_{\nu-1}$	$1,4\chi\mu OT\Sigma_{\nu-1}$	$1,4\chi\mu OT\Sigma_{\nu-1}$

$\mu OT\Sigma_{\nu-1}$: Μέση Οριακή Τιμή Συστήματος κατά το προηγούμενο έτος $\nu-1$ »

7. Οι περιπτώσεις β' και δ' της παρ. 5 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009 αντικαθίστανται ως εξής:

«β) Οι τιμές που καθορίζονται στον ανωτέρω πίνακα αναπροσαρμόζονται κάθε έτος, κατά ποσοστό 25% του δείκτη τιμών καταναλωτή του προηγούμενου έτους, όπως αυτός καθορίζεται από την Τράπεζα της Ελλάδος. Αν η τιμή που αναφέρεται στον πίνακα αυτόν αναπροσαρμοσμένη κατά τα ανωτέρω, είναι μικρότερη της μέσης Οριακής Τιμής του Συστήματος, όπως αυτή διαμορφώνεται κατά το προηγούμενο έτος, προσαυξημένης κατά 30%, 40%, και 40%, αντίστοιχα για τις περιπτώσεις Α, Β και Γ, του ανωτέρω πίνακα, η τιμολόγηση γίνεται με βάση τη μέση Οριακή Τιμή του Συστήματος του προηγούμενου έτους, προσαυξημένη κατά τους αντίστοιχους ως άνω συντελεστές. Δεν αναπροσαρμόζονται οι τιμές ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς για παραγωγούς που έχουν συνάψει σύμβαση, η οποία δεν τροποποιείται σύμφωνα με το εδάφιο δ'. Οι τιμές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς με ισχύ κατώτερη των 100 kW στο μη διασυνδεδεμένο δίκτυο αναπροσαρμόζονται σύμφωνα με τα ισχύοντα της περίπτωσης Γ του ανωτέρω πίνακα.

δ) Οι παραγωγοί που έχουν συνάψει σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς και με την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου έχουν θέσει σε λειτουργία τους σταθμούς τους, κατά τα ανωτέρω, μπορούν είτε να τροποποιήσουν τη σύμβασή τους, σύμφωνα με τις διατάξεις των ανωτέρω εδαφίων με τιμή αναφοράς που αντιστοιχεί στο Φεβρουάριο 2010 και διάρκεια ίση με το χρονικό διάστημα που υπολείπεται της εικοσαετίας από τη θέση των σταθμών σε λειτουργία είτε να συνεχίσουν την εκτέλεση της ισχύουσας σύμβασης. Στην περίπτωση συνέχισης της ισχύουσας σύμβασης η ετήσια αναπροσαρμογή των τιμών ακολουθεί αυτή της περίπτωσης β' της παρ. 5 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009. Αν όμως ασκήσουν το δικαίωμα της ανανέωσης της σύμβασης, κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 12 του ν. 3468/2006, ως τιμή πώλησης θα συνομολογείται, κατά τα προβλεπόμενα στον ανωτέρω πίνακα, αυτή που αντιστοιχεί στο μήνα και έτος της ανανέωσης.»

8. Το πρώτο εδάφιο της παρ. 3 του άρθρου 14 του ν. 3468/2006, όπως αντικαταστάθηκε από την παρ. 8 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009, αντικαθίσταται ως εξής:

«3. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., καταρτίζεται Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε στέγες και προσόψεις κτιρίων, στα οποία συμπεριλαμβάνονται και αυτά όπου στεγάζονται Νομικά Πρόσωπα Δημοσίου Δικαίου (Ν.Π.Δ.Δ.) ή Νομικά Πρόσωπα Ιδιωτικού Δικαίου (Ν.Π.Ι.Δ.) μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα σύμφωνα με τους ισχύοντες όρους δόμησης.»

Άρθρο 6

Μετά το άρθρο 6 του ν. 3468/2006 προστίθεται νέο άρθρο 6Α ως εξής:

«Άρθρο 6Α Θαλάσσια αιολικά πάρκα

1. Επιτρέπεται η εγκατάσταση αιολικών πάρκων για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας εντός του εθνικού θα-

λάσσιου χώρου, σύμφωνα με τις ρυθμίσεις του άρθρου 10 του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. (ΦΕΚ 2464 Β') και της απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής που εκδίδεται κατά την περίπτωση β' της παρ. 3 του άρθρου 1 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.

2. Με ειδικά σχέδια που υποβάλλονται σε διαδικασία Στρατηγικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης, κατά τις διατάξεις της ΚΥΑ Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε./ΕΥΠΕ/οικ.107017/2006 (ΦΕΚ 1225 Β'), καθορίζεται η ακριβής θέση των θαλάσσιων αιολικών πάρκων, η θαλάσσια έκταση που καταλαμβάνουν και η εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύς τους. Στη Στρατηγική Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων που εκπονείται κατά τη διαδικασία αυτή, εκτιμώνται ιδίως η προστασία του θαλάσσιου περιβάλλοντος και των εν γένει οικοσυστημάτων του, με έμφαση στη βιωσιμότητα της θαλάσσιας χλωρίδας, πανίδας και ορνιθοπανίδας, η εθνική ασφάλεια, η κατά προτεραιότητα ενεργειακή εξασφάλιση των νησιών και η ασφάλεια των θαλάσσιων μεταφορών.

3. Τα ειδικά σχέδια της προηγούμενης παραγράφου εγκρίνονται με προεδρικά διατάγματα, που εκδίδονται με πρόταση των Υπουργών Οικονομικών, Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας, Εξωτερικών, Εθνικής Άμυνας, Πολιτισμού και Τουρισμού και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

4. Για την κατασκευή και τη λειτουργία των αιολικών πάρκων της παρ. 1 τηρείται η διαδικασία έγκρισης περιβαλλοντικών όρων έργων, σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των άρθρων 3 έως 5 του ν. 1650/1986, όπως ισχύει.

5. Για την εγκατάσταση κάθε θαλάσσιου αιολικού πάρκου, περιλαμβανομένης και της Προσφοράς Σύνδεσης με τον αρμόδιο Διαχειριστή, εκδίδεται άδεια με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, κατά παρέκκλιση των περί αδειών διατάξεων του ν. 3468/2006, όπως ισχύει. Το ειδικότερο περιεχόμενο της άδειας, η διαδικασία έκδοσής της και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια καθορίζονται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

6. Μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας των παραγράφων 4 και 5 του παρόντος άρθρου προκηρύσσεται, με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας, ανοιχτός δημόσιος διαγωνισμός, κατά τις διατάξεις του ν. 3669/2008 (ΦΕΚ 116 Α'), για την εκτέλεση με χρηματοδότηση ή αυτοχρηματοδότηση των έργων της κατασκευής του θαλάσσιου αιολικού πάρκου και της σύνδεσής του με το δίκτυο, με αντάλλαγμα την παραχώρηση, εν όλω ή εν μέρει, της εκμετάλλευσής του στον ανάδοχο για ορισμένο χρόνο.

7. Με προεδρικό διάταγμα, που εκδίδεται μετά από πρόταση των Υπουργών Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας ρυθμίζονται οι λεπτομέρειες σχετικά με την προκήρυξη, τα συμβατικά τεύχη, τα κριτήρια επιλογής, τη συμμετοχή στη διαδικασία επιλογής ανεξάρτητων αρχών και άλλων οργάνων της διοίκησης, τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις των αναδόχων, καθώς και κάθε άλλο ειδικό ζήτημα σχετικό με την εφαρμογή της προηγούμενης παραγράφου.

8. Η άδεια λειτουργίας των θαλάσσιων αιολικών πάρκων χορηγείται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής στον ανάδοχο σύμφωνα με τη διαδικασία των παραγράφων 11 και 12 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.»

Άρθρο 7

Ειδικό τέλος και παροχή κινήτρων στους οικιακούς καταναλωτές περιοχών όπου εγκαθίστανται έργα Α.Π.Ε.

1. Το τρίτο εδάφιο της παρ. Α.1 του άρθρου 25 του ν. 3468/2006 αντικαθίσταται ως εξής:

«Απαλλάσσονται από την καταβολή του ειδικού τέλους οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από συστήματα Α.Π.Ε. σε κτίρια ή από φωτοβολταϊκά συστήματα.»

2. Στο άρθρο 25 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, μετά την παράγραφος Α.1 προστίθεται νέα παράγραφος Α.2 που έχει ως εξής:

«Α.2. Τα έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, σύμφωνα με την παρ. 3.3.1 του Παραρτήματος του άρθρου 3 της υπ. αριθ. 52115/2970/2008 (ΦΕΚ 2575 Β΄) κοινής απόφασης των Υπουργών Οικονομίας και Οικονομικών, Ανάπτυξης και Περιβάλλοντος Χωροταξίας και Δημόσιων Έργων, καθώς και σύμφωνα με το άρθρο 7 της υπ. αριθ. 54409/2632/2004 (ΦΕΚ 1931 Β΄) κοινής απόφασης των Υπουργών Εσωτερικών, Δημόσιας Διοίκησης και Αποκέντρωσης, Οικονομίας και Οικονομικών, Ανάπτυξης και Περιβάλλοντος Χωροταξίας και Δημόσιων Έργων αποτελούν πόρο του ειδικού λογαριασμού, που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.) κατά το άρθρο 40 του ν. 2773/1999, στον οποίο και αποδίδεται. Οι όροι και η διαδικασία για τη διενέργεια των ανωτέρω δημοπρατήσεων καθορίζονται με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.»

3. Η παρ. Α.2 του άρθρου 25 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αναριθμείται ως παράγραφος Α.3 και αντικαθίσταται ως εξής:

«Α.3. Τα ποσά που αντιστοιχούν στο ειδικό τέλος κατά την παρ. Α.1 παρακρατούνται από τον αρμόδιο Διαχειριστή και αποδίδονται ως ακολούθως:

(i) Ποσό μέχρι ποσοστού 1% επί της προ Φ.Π.Α., τιμής πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. αποδίδεται στους κατόχους άδειας προμήθειας που προμηθεύουν ηλεκτρική ενέργεια στους οικιακούς καταναλωτές του Ο.Τ.Α. πρώτου βαθμού στον οποίο είναι εγκατεστημένοι οι σταθμοί Α.Π.Ε., με σκοπό να πιστωθούν έως και κατά το συνολικό αυτό ποσό, οι λογαριασμοί κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας των οικιακών καταναλωτών. Δικαιούχοι της πίστωσης της παρούσας παραγράφου είναι κατά προτεραιότητα οι οικιακοί καταναλωτές εντός των διοικητικών ορίων του δημοτικού ή του κοινοτικού διαμερίσματος στο οποίο είναι εγκατεστημένοι οι σταθμοί Α.Π.Ε. και στη συνέχεια οι οικιακοί καταναλωτές των λοιπών δημοτικών ή κοινοτικών διαμερισμάτων. Η πίστωση διενεργείται στον εκκαθαριστικό λογαριασμό του κάθε δικαιούχου, αναλογικά προς την ενέργεια που κατανάλωσε, υπό την προϋπόθεση ότι συνολικά δεν δημιουργείται υπέρβαση του ανωτέρω ποσού. Η πίστωση αφορά το σκέλος της ενέργειας του λογαριασμού και διενεργείται κατά την ακόλουθη προτεραιότητα: μέχρι α) τη χρέωση των πρώτων 800 κιλοβατώραν κάθε δικαιούχου καταναλωτή, β) του συνόλου των χρεώσεων κατανάλωσης νυχτερινών τιμολογίων κάθε δικαιούχου καταναλωτή, γ) τη χρέωση για κατανάλωσεις μεταξύ 801 έως 1.600 κιλοβατώρας κάθε δικαιούχου καταναλωτή και δ) το 60% της χρέωσης για κατανάλωσεις άνω των 1.601 κιλοβατώραν κάθε δικαιούχου καταναλωτή, σε τετραμηνιαία βάση. Η πίστωση αναγράφεται

διακριτά στο τακτικό εκκαθαριστικό σημείωμα κάθε λογαριασμού. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, που εκδίδεται μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., μπορεί να μεταβάλλεται το ύψος των κατανalώσεων των ανωτέρω βαθμίδων α) – δ) και να αφαιρούνται βαθμίδες ή να προστίθενται νέες, ώστε να διευκολύνεται κάθε φορά η εφαρμογή της παρούσας παραγράφου.

(ii) Ποσό ποσοστού 0,3% επί της προ Φ.Π.Α. τιμής πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. αποδίδεται υπέρ του Ειδικού Ταμείου Εφαρμογής Ρυθμιστικών και Περιβαλλοντικών Σχεδίων (Ε.Τ.Ε.Ρ.Π.Σ.).

(iii) Το υπόλοιπο ποσό αποδίδεται κατά ποσοστό 80%, στον Ο.Τ.Α. πρώτου βαθμού, εντός των διοικητικών ορίων του οποίου είναι εγκατεστημένοι οι σταθμοί Α.Π.Ε. και κατά ποσοστό 20% στον ή τους Ο.Τ.Α. πρώτου βαθμού, από την εδαφική περιφέρεια των οποίων διέρχεται η γραμμή σύνδεσης του σταθμού με το Σύστημα ή το Δίκτυο. Αν ο σταθμός είναι εγκατεστημένος εντός των διοικητικών ορίων περισσότερων του ενός Ο.Τ.Α., τα ποσά από το ειδικό τέλος κατανέμονται σε αυτούς, ανάλογα με την ισχύ των μονάδων του σταθμού που είναι εγκατεστημένες στην περιοχή κάθε Ο.Τ.Α. ή, προκειμένου για υδροηλεκτρικό σταθμό με Εγκατεστημένη Ισχύ μικρότερη ή ίση των δεκαπέντε (15) ΜWe, ανάλογα με το μήκος του τμήματος του αγωγού που είναι εγκατεστημένο στην περιοχή κάθε Ο.Τ.Α.. Στην περίπτωση σημειακών υδροηλεκτρικών σταθμών, χωρίς αγωγό, τα ποσά από το ειδικό τέλος κατανέμονται ισόποσα μεταξύ των Ο.Τ.Α. εντός των ορίων των οποίων εγκαθίσταται το έργο. Αν η γραμμή σύνδεσης του σταθμού με το Σύστημα ή το Δίκτυο διέρχεται από την περιοχή περισσότερων του ενός Ο.Τ.Α., τα ποσά του ειδικού τέλους κατανέμονται σε αυτούς ανάλογα με το μήκος του τμήματος της γραμμής σύνδεσης που βρίσκεται στην περιοχή κάθε Ο.Τ.Α.. Το σημείο σύνδεσης του σταθμού καθορίζεται με τους όρους σύνδεσής του, που διατυπώνονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή.»

4. Η παρ. Α.3 του άρθρου 25 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αναριθμείται ως παρ. Α.4 και στο πρώτο εδάφιο αυτής οι λέξεις «έργων τοπικής ανάπτυξης» αντικαθίστανται από τις λέξεις «περιβαλλοντικών δράσεων, έργων τοπικής ανάπτυξης και κοινωνικής υποστήριξης».

5. Οι παράγραφοι Α.4 έως και Α.7 του άρθρου 25 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει, αναριθμούνται ως παράγραφοι Α.5 έως και Α.8.

Άρθρο 8

Τροποποίηση διατάξεων για την αποτελεσματικότερη αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής

1. Ο τίτλος του άρθρου 8 του ν.1650/1986, όπως ισχύει, τροποποιείται σε «Μέτρα για την προστασία του κλίματος και της ατμόσφαιρας», οι παράγραφοι 1, 2 και 3 αυτού αναριθμούνται σε 2, 3 και 4, αντιστοίχως και προστίθεται νέα παράγραφος 1 ως εξής:

«1. Με τη θέσπιση των κατάλληλων μέτρων προωθούνται, κατά προτεραιότητα, οι ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, ως μέσο για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής, την προστασία της ατμόσφαιρας, το βιώσιμο ενεργειακό εφοδιασμό της χώρας, την επίτευξη της αειφόρου ανάπτυξης και τη βιώσιμη αξιοποίηση των πηγών του εθνικού πλούτου.»

2. Στο άρθρο 19 του ν.1650/1986 προστίθεται παράγραφος 6, ως εξής:

«6. Κατ' εξαίρεση, στις περιοχές (α) των παραγράφων 2, 3, 4 και 5 του παρόντος άρθρου εξαιρουμένων πιθανών τμημάτων των περιοχών αυτών που αποτελούν περιοχές της παρ. 1, υγροτόπων Διεθνούς Σημασίας (υγρότοποι RAMSAR) και οικοτόπων προτεραιότητας περιοχών της Επικράτειας που έχουν ενταχθεί στο δίκτυο ΦΥΣΗ 2000, σύμφωνα με την απόφαση 200/613/ΕΚ της Επιτροπής, καθώς και (β) στις γειτονικές εκτάσεις της παρ. 4 του άρθρου 18 του παρόντος νόμου, επιτρέπεται η εγκατάσταση σταθμών από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας ως μέσον για την προστασία του κλίματος, σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις που θα καθορίζονται στα πλαίσια της έγκρισης περιβαλλοντικών όρων του σταθμού, εφόσον λαμβάνεται ειδική μέριμνα για τη διατήρηση του προστατευμένου αντικειμένου της περιοχής.»

3. Στην παρ. 1 του άρθρου 2 του ν. 2742/1999 (ΦΕΚ 207 Α') προστίθεται εδάφιο δ' ως ακολούθως:

«δ. Στην προστασία του κλίματος και της ατμόσφαιρας και στην προώθηση της ενεργειακής αυτοδυναμίας της χώρας με την αξιοποίηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.»

4. Στην παρ. 2 του άρθρου 2 του ν. 2742/1999 προστίθεται εδάφιο ιβ' ως ακολούθως:

«ιβ. Η κατά προτεραιότητα προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, με γνώμονα τη βιώσιμη αξιοποίηση των πηγών του εθνικού πλούτου, σύμφωνα με τις διεθνείς και κοινοτικές υποχρεώσεις.»

Άρθρο 9

Θέματα χωροθέτησης εγκαταστάσεων Α.Π.Ε.

1. Μετά το τρίτο εδάφιο της παρ. 1 του άρθρου 8 του ν. 2742/1999 προστίθεται τέταρτο εδάφιο ως εξής:

«Τα Περιφερειακά Πλαίσια Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης περιλαμβάνουν επίσης τις κατευθύνσεις και τα προγραμματικά πλαίσια για τη βιώσιμη αξιοποίηση του ενεργειακού δυναμικού των περιφερειών, με προτεραιότητα στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 8 του ν. 1650/1986, όπως ισχύει, και τις παρ. 1 εδάφιο δ' και 2 εδάφιο ιβ' του άρθρου 2 του παρόντος νόμου.»

2. Για την εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε. λαμβάνονται υπόψη μόνο εγκεκριμένα χωροταξικά, πολεοδομικά, ρυθμιστικά ή άλλα σχέδια χρήσεων γης και εγκεκριμένες μελέτες που εναρμονίζονται προς το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΦΕΚ 2464 Β') και τεκμηριώνουν επαρκώς ότι έχουν λάβει μέριμνα και έχουν διασφαλίσει τη μέγιστη αξιοποίηση του διαθέσιμου δυναμικού Α.Π.Ε. Αν δεν υπάρχουν τέτοια σχέδια, η έγκριση εγκατάστασης σταθμών Α.Π.Ε. γίνεται με εφαρμογή των κατευθύνσεων του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΦΕΚ 2464 Β').

3. Στο άρθρο 9 του ν. 2742/1999 προστίθεται παράγραφος 3 ως εξής:

«3. Εγκεκριμένα Περιφερειακά Πλαίσια Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης επιβάλλεται να τροποποιούνται ή να αναθεωρούνται προκειμένου να εναρμονίζονται προς τις κατευθύνσεις του Γενικού και των Ειδικών Πλαίσιων Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης.

Στις περιπτώσεις ήδη θεσμοθετημένων Περιφερειακών Πλαίσιων Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυ-

ξης, ρυθμιστικών σχεδίων, γενικών πολεοδομικών σχεδίων, ζωνών οικιστικού ελέγχου ή άλλων σχεδίων χρήσεως γης, το περιεχόμενο των οποίων δεν καλύπτει επαρκώς τις κατευθύνσεις του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και μέχρι την εναρμόνισή τους προς τις κατευθύνσεις αυτές, η χωροθέτηση των έργων Α.Π.Ε. γίνεται με άμεση και αποκλειστική εφαρμογή των κατευθύνσεων του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΦΕΚ 2464 Β'). Ειδικότερα, στην Αττική επιτρέπεται, κατά τα ανωτέρω, η εγκατάσταση σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. κατά παρέκκλιση των διατάξεων των υποκείμενων σχεδίων χωροταξικού σχεδιασμού, στα οποία περιλαμβάνεται και το προεδρικό διάταγμα «Περί τροποποίησης των όρων δομής των γηπέδων των κειμένων εκτός των ρυμοτομικών σχεδίων των πόλεων και εκτός των ορίων των νομίμως υφισταμένων προ του έτους 1923 οικισμών, του Νομού Αττικής» (707/Δ/13.12.1979) και κατ' εφαρμογή του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας».

4. Καταργούνται οι περιπτώσεις ια' της παρ. 1 του άρθρου 6 (Κεφάλαιο Β') και στ' της παρ. 2 του άρθρου 17, καθώς και το δεύτερο εδάφιο της περίπτωσης α' της παρ. 2 του άρθρου 21 (Κεφάλαιο Ε') του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΦΕΚ 2464 Β').

5. Στο τέλος της παρ. 3 του άρθρου 10 του ν. 3028/2002 (ΦΕΚ 153 Α') όπως ισχύει, προστίθεται εδάφιο ως ακολούθως:

«Με απόφαση του Υπουργού Πολιτισμού και των κατά περίπτωση συναρμόδιων Υπουργών μπορεί να καθορίζονται κριτήρια, διαδικασίες ελέγχου και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή της παρούσας.»

6. Η περίπτωση α' της παρ. 6 του άρθρου 56 του ν. 2637/1998 (ΦΕΚ 200 Α'), όπως αντικαταστάθηκε με την παρ. 37 του άρθρου 24 του ν. 2945/2001 (ΦΕΚ 223 Α'), αντικαθίσταται ως εξής:

«6. α) Σε αγροτεμάχια που χαρακτηρίζονται από τη Διεύθυνση Αγροτικής Ανάπτυξης του οικείου Νομού ως αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας, απαγορεύεται η άσκηση οποιασδήποτε άλλης δραστηριότητας, εκτός από τη γεωργική εκμετάλλευση και την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε.. Κάθε επέμβαση στις εκτάσεις αυτές, είτε για τη μεταβολή του προορισμού τους και τη διάθεσή τους για άλλες χρήσεις είτε για την εκτέλεση έργων ή τη δημιουργία εγκαταστάσεων ή παροχή άλλων εξυπηρετήσεων μέσα σε αυτές, έστω και χωρίς μεταβολή της κατά προορισμό χρήσης τους, αποτελεί εξαιρετικό μέτρο και ενεργείται πάντοτε με βάση τους όρους και τις προϋποθέσεις που ορίζονται με κοινή απόφαση των Υπουργών Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων και Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, που εκδίδεται μέσα σε δύο 2 μήνες από την έναρξη ισχύος του παρόντος και μόνο για λόγους που εξυπηρετούν το γεωργικό χαρακτήρα της αγροτικής εκμετάλλευσης ή την εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε.. Η απαγόρευση αυτή δεν ισχύει εφόσον πρόκειται για την εκτέλεση στρατιωτικών έργων, που αφορούν την εθνική άμυνα της χώρας, καθώς και για την εκτέλεση μεγάλων αναπτυξιακών έργων του Δημοσίου και των Ο.Τ.Α. πρώτου και δεύτερου βαθμού.

Ειδικά, απαγορεύεται η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε. σε αγροτεμάχια της Αττικής που

χαρακτηρίζονται ως αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας, καθώς και σε περιοχές της Επικράτειας που έχουν ήδη καθοριστεί ως αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας από εγκεκριμένα Γενικά Πολεοδομικά Σχέδια (Γ.Π.Σ.) ή Σχέδια Χωρικής Οικιστικής Οργάνωσης Ανοικτής Πόλης (Σ.Χ.Ο.Ο.Α.Π.) του ν. 2508/1997 (ΦΕΚ 124 Α'), καθώς και Ζώνες Οικιστικού Ελέγχου (Ζ.Ο.Ε.) του άρθρου 29 του ν. 1337/1983 (ΦΕΚ 33 Α'), εκτός αν διαφορετικά προβλέπεται στα εγκεκριμένα αυτά σχέδια.

Με την επιφύλαξη του προηγούμενου εδαφίου, επιτρέπεται η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς σε αγροτεμάχια που χαρακτηρίζονται ως αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας με βάση τους όρους και τις προϋποθέσεις που ορίζονται με κοινή απόφαση των Υπουργών Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής που εκδίδεται μέσα σε δύο μήνες από την έναρξη ισχύος, του παρόντος. Στην περίπτωση αυτή η άδεια χορηγείται μόνο αν οι φωτοβολταϊκοί σταθμοί για τους οποίους έχουν ήδη εκδοθεί άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή, σε περίπτωση απαλλαγής, δεσμευτικές προσφορές σύνδεσης από τον αρμόδιο Διαχειριστή, καλύπτουν εδαφικές εκτάσεις που δεν υπερβαίνουν το 1% του συνόλου των καλλιεργούμενων εκτάσεων του συγκεκριμένου νομού.

Για την εφαρμογή της διάταξης του προηγούμενου εδαφίου χρησιμοποιούνται τα στοιχεία της Ετήσιας Γεωργικής Στατιστικής Έρευνας του έτους 2008 της Γενικής Γραμματείας της Εθνικής Στατιστικής Υπηρεσίας της Ελλάδας. Για τον υπολογισμό της κάλυψης λαμβάνεται υπόψη η οριζόντια προβολή επί του εδάφους των φωτοβολταϊκών στοιχείων. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Αγροτικής Ανάπτυξης και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής είναι δυνατό να ορίζονται ειδικοί όροι για την αποκατάσταση του γηπέδου μετά την αποξήλωση των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. που έχουν εγκατασταθεί σε αγροτεμάχια που χαρακτηρίζονται ως αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας.»

7. Το τρίτο εδάφιο της παρ. 4 του άρθρου 3 του ν. 2244/1994 (ΦΕΚ 168 Α'), όπως προστέθηκε με την παρ. 7 του άρθρου 2 του ν. 2941/2001 και αντικαταστάθηκε με την παρ. 9 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009, αντικαθίσταται ως εξής:

«Για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων και ανεμογεννητριών δεν απαιτείται οικοδομική άδεια, αλλά έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας από την αρμόδια Διεύθυνση Πολεοδομίας. Ειδικά για την τοποθέτηση φωτοβολταϊκών συστημάτων και μικρών ανεμογεννητριών σε κτίρια και άλλες δομικές κατασκευές, αντί της έκδοσης έγκρισης εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας, μπορεί, με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, να προβλέπεται μόνο η γνωστοποίηση των εργασιών αυτών στον οριζόμενο κατά περίπτωση αρμόδιο φορέα.»

Άρθρο 10 **Εφαρμογή Α.Π.Ε. στα κτίρια**

1. Οι παράγραφοι 3 και 4 του άρθρου 2 του ν. 3661/2008 (ΦΕΚ 89 Α') αντικαθίστανται ως εξής:

«3. Ενεργειακή επιθεώρηση: Η διαδικασία εκτίμησης των πραγματικών καταναλώσεων ενέργειας, των παραγόντων που τις επηρεάζουν, καθώς και των μεθόδων βελτίωσης για την εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα.

Οι ενεργειακές επιθεωρήσεις διενεργούνται από τους ενεργειακούς επιθεωρητές της επόμενης παραγράφου, καθώς και από νομικά πρόσωπα.

4. Ενεργειακός επιθεωρητής: φυσικό πρόσωπο που διενεργεί ενεργειακές επιθεωρήσεις κτιρίων ή/και λεβήτων και εγκαταστάσεων θέρμανσης ή/και εγκαταστάσεων κλιματισμού, το οποίο έχει αποκτήσει σχετική προς τούτο άδεια.»

2. Η παράγραφος 2 του άρθρου 4 του ν. 3661/2008 αντικαθίσταται ως εξής:

«2. Πριν από την έναρξη ανέγερσης όλων των νέων κτιρίων, ανεξαρτήτως επιφάνειας, πρέπει να εκπονείται και να υποβάλλεται στην αρμόδια Πολεοδομική Υπηρεσία μελέτη, που συνοδεύει τη μελέτη της παραγράφου 1 του άρθρου 3 και η οποία περιλαμβάνει την τεχνική, περιβαλλοντική και οικονομική σκοπιμότητα εγκατάστασης τουλάχιστον ενός από τα εναλλακτικά συστήματα παροχής ενέργειας, όπως αποκεντρωμένα συστήματα παροχής ενέργειας που βασίζονται σε ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, συμπαραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας, συστήματα θέρμανσης ή ψύξης σε κλίμακα περιοχής ή οικοδομικού τετραγώνου, καθώς και αντλίες θερμότητας των οποίων ο εποχιακός βαθμός απόδοσης (SPF) είναι μεγαλύτερος από 1,15x1/η, όπου η ο λόγος της συνολικής ακαθάριστης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προς την κατανάλωση πρωτογενούς ενέργειας για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με την Κοινοτική Οδηγία 2009/28/ΕΚ. Μέχρι να καθορισθεί νομοθετικά η τιμή του η, ο SPF πρέπει να είναι μεγαλύτερος από 3,3.»

3. Στο άρθρο 4 του ν. 3661/2008 προστίθενται παράγραφοι 3 και 4 ως εξής:

«3. Σε όλα τα νέα κτίρια είναι υποχρεωτική η κάλυψη μέρους των αναγκών σε ζεστό νερό χρήσης από ηλιοθερμικά συστήματα. Το ελάχιστο ποσοστό του ηλιακού μεριδίου σε ετήσια βάση καθορίζεται σε 60%. Η υποχρέωση αυτή δεν ισχύει για τις εξαιρέσεις που αναφέρονται στο άρθρο 11, καθώς και όταν οι ανάγκες σε ζεστό νερό χρήσης καλύπτονται από άλλα συστήματα παροχής ενέργειας που βασίζονται σε ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, συμπαραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας, συστήματα τηλεθέρμανσης σε κλίμακα περιοχής ή οικοδομικού τετραγώνου, καθώς και σε αντλίες θερμότητας με εποχιακό βαθμό απόδοσης (SPF) σύμφωνο με τα οριζόμενα στην παράγραφο 2. Αδυναμία εφαρμογής του ανωτέρω ποσοστού απαιτεί επαρκή τεχνική τεκμηρίωση σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία και τις επικρατούσες συνθήκες.

4. Το αργότερο έως τις 31.12.2019, όλα τα νέα κτίρια θα πρέπει να καλύπτουν το σύνολο της πρωτογενούς ενεργειακής κατανάλωσής τους με συστήματα παροχής ενέργειας που βασίζονται σε ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, συμπαραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας, συστήματα τηλεθέρμανσης σε κλίμακα περιοχής ή οικοδομικού τετραγώνου, καθώς και σε αντλίες θερμότητας με εποχιακό βαθμό απόδοσης (SPF) σύμφωνο με τα οριζόμενα στην παράγραφο 2 του παρόντος άρθρου. Για τα νέα κτίρια που στεγάζουν υπηρεσίες του δημόσιου και ευρύτερου δημόσιου τομέα, η υποχρέωση αυτή θα πρέπει να τεθεί σε ισχύ το αργότερο έως τις 31.12.2014.»

4. Το άρθρο 5 του ν. 3661/2008 αντικαθίσταται ως εξής:

«Άρθρο 5 **Υφιστάμενα κτίρια**

Στα κτίρια ανεξαρτήτως εμβαδού που υφίστανται ριζική

ανακαίνιση, η ενεργειακή απόδοσή τους αναβαθμίζεται, στο βαθμό που αυτό είναι τεχνικά, λειτουργικά και οικονομικά εφικτό, ώστε να πληροί τις ελάχιστες απαιτήσεις ενεργειακής απόδοσης, όπως αυτές καθορίζονται στον Κανονισμό. Οι απαιτήσεις αυτές θεσπίζονται είτε για το ανακαινιζόμενο κτίριο ως σύνολο είτε μόνο για τις ανακαινιζόμενες εγκαταστάσεις ή τα δομικά στοιχεία αυτού, εφόσον αποτελούν μέρος ανακαίνισης που πρέπει να ολοκληρωθεί μέσα σε περιορισμένο χρονικό διάστημα, με στόχο τη βελτίωση της συνολικής ενεργειακής απόδοσης του κτιρίου.»

5. Η παράγραφος 4 του άρθρου 6 του ν. 3661/2008 αντικαθίσταται ως εξής:

«4. Η ενεργειακή πιστοποίηση οριζόντιων ιδιοκτησιών κατά την έννοια του άρθρου 1 του ν. 3741/1929 (ΦΕΚ 4 Α΄) και ιδιοκτησιών κατά την έννοια του άρθρου 1 του ν.δ.1024/1971 (ΦΕΚ 232 Α΄) βασίζεται είτε σε μεμονωμένες πιστοποιήσεις των οριζόντιων ιδιοκτησιών είτε σε κοινή πιστοποίηση ολόκληρου του κτιρίου, εφόσον πρόκειται για συγκροτήματα με κοινόχρηστα συστήματα. Η δαπάνη έκδοσης του πιστοποιητικού ενεργειακής απόδοσης κτιρίου βαρύνει, κατά περίπτωση, τον κύριο ή τους συγκυρίους ολόκληρου του κτιρίου, κατά το ποσοστό συγκυριότητας εκάστου.»

6. Το άρθρο 7 του ν. 3661/2008 αντικαθίσταται ως εξής:

«Άρθρο 7 Επιθεώρηση λεβήτων

1. Για τη μείωση της ενεργειακής κατανάλωσης και τον περιορισμό των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα διενεργείται από τους ενεργειακούς επιθεωρητές επιθεώρηση στους λέβητες κτιρίων που θερμαίνονται με συμβατικά ορυκτά καύσιμα, ως εξής: α) τουλάχιστον κάθε πέντε (5) έτη, στους λέβητες με συνολική ωφέλιμη ονομαστική ισχύ από είκοσι (20) έως και εκατό (100) kW, β) τουλάχιστον κάθε δύο (2) έτη, στους λέβητες με συνολική ωφέλιμη ονομαστική ισχύ ανώτερη των εκατό (100) kW και, αν αυτοί θερμαίνονται με αέριο καύσιμο, τουλάχιστον κάθε τέσσερα (4) έτη. Οι επιθεωρητές συντάσσουν έκθεση, στην οποία αξιολογείται η αποτελεσματικότητα του λέβητα και διατυπώνονται οδηγίες και συστάσεις για τη ρύθμιση, συντήρηση, επισκευή ή αντικατάστασή του, εφόσον κριθεί αναγκαίο.

2. Εγκαταστάσεις θέρμανσης παλαιότερες των δεκαπέντε (15) ετών και με λέβητες συνολικής ωφέλιμης ονομαστικής ισχύος ανώτερης των είκοσι (20) kW επιθεωρούνται, στο σύνολό τους, από τους ενεργειακούς επιθεωρητές μία μόνο φορά, σε χρόνο και με διαδικασία που ορίζεται στον Κανονισμό. Οι επιθεωρητές συντάσσουν έκθεση, στην οποία αξιολογείται η αποτελεσματικότητα του λέβητα και των διαστάσεων του σε σχέση με τις ενεργειακές ανάγκες του κτιρίου και διατυπώνονται οδηγίες και συστάσεις για τυχόν επιβαλλόμενη αντικατάσταση του λέβητα, τροποποιήσεις του συστήματος θέρμανσης και εναλλακτικές λύσεις.»

7. Η παράγραφος 1 του άρθρου 8 του ν. 3661/2008 αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Για τη μείωση της ενεργειακής κατανάλωσης και τον περιορισμό των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα, διενεργείται από τους ενεργειακούς επιθεωρητές επιθεώρηση στις εγκαταστάσεις κλιματισμού κτιρίων, με συνολική

ωφέλιμη ονομαστική θερμική/ψυκτική ισχύ ανώτερη των δώδεκα (12) kW, τουλάχιστον κάθε πέντε (5) έτη. Οι επιθεωρητές συντάσσουν έκθεση, στην οποία αξιολογούνται η αποτελεσματικότητα και οι διαστάσεις της εγκατάστασης κλιματισμού σε σχέση με τις ενεργειακές ανάγκες του κτιρίου και διατυπώνονται κατάλληλες οδηγίες και συστάσεις για βελτίωση ή αντικατάσταση της εγκατάστασης του κλιματισμού.»

8. Το άρθρο 9 του ν. 3661/2008 αντικαθίσταται ως εξής:

«Άρθρο 9 Επιθεωρητές κτιρίων και επιθεωρητές λεβήτων και εγκαταστάσεων κλιματισμού

1. Με προεδρικό διάταγμα, που εκδίδεται με πρόταση των Υπουργών Οικονομικών, Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Παιδείας, Διά Βίου Μάθησης και Θρησκευμάτων, καθορίζονται:

α) τα προσόντα των επιθεωρητών κτιρίων και των επιθεωρητών λεβήτων και εγκαταστάσεων κλιματισμού κτιρίων, οι κανόνες και οι αρχές που διέπουν την εκτέλεση του έργου τους, οι φορείς και η διάρκεια εκπαίδευσής τους, ο τρόπος και η διαδικασία αξιολόγησής τους και χορήγησης σχετικού πιστοποιητικού κατόπιν εξετάσεων,

β) τα όργανα, η διαδικασία και οι προϋποθέσεις χορήγησης αδειών για τη διενέργεια ενεργειακών επιθεωρήσεων, οι τάξεις των αδειών και τα ζητήματα που αφορούν την εγγραφή των επιθεωρητών σε αντίστοιχα μητρώα, καθώς και οι όροι, η διαδικασία και οι προϋποθέσεις χορήγησης προσωρινών αδειών,

γ) η αμοιβή των ενεργειακών επιθεωρητών, οι ιδιότητες που είναι ασυμβίβαστες με το έργο τους, οι διοικητικές κυρώσεις και τα χρηματικά πρόστιμα που επιβάλλονται, τα όργανα, η διαδικασία και οι προϋποθέσεις επιβολής των κυρώσεων και των προστίμων, το ύψος και η διαβάθμισή τους και τα κριτήρια επιμέτρησής τους, οι διοικητικές προσφυγές κατά των κυρώσεων, οι προθεσμίες άσκησής τους, και κάθε άλλο σχετικό θέμα. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής είναι δυνατόν να αναπροσαρμόζονται οι αμοιβές των ενεργειακών επιθεωρητών, και

δ) η συγκρότηση επιτροπής που γνωμοδοτεί για τη χορήγηση ή την αφαίρεση άδειας ενεργειακού επιθεωρητή και εισηγείται στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής κάθε ρύθμιση σχετική με τους ενεργειακούς επιθεωρητές και το αντικείμενο των ενεργειακών επιθεωρήσεων.

Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Παιδείας, Δια Βίου Μάθησης και Θρησκευμάτων καθορίζονται τα ειδικότερα θέματα εκπαίδευσης των ενεργειακών επιθεωρητών, όπως οι ελάχιστες προδιαγραφές και προϋποθέσεις που πρέπει να πληρούν οι φορείς εκπαίδευσης, τα προσόντα των εκπαιδευτών, το κόστος του εκπαιδευτικού προγράμματος, η διδακτέα ύλη, η διαδικασία και ο τρόπος των εξετάσεων, η αξιολόγηση των υποψηφίων και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

Με όμοια απόφαση καθορίζονται ζητήματα για την υλοποίηση διαδικαστικών θεμάτων σχετικά με την κατάρτιση των υποψηφίων ενεργειακών επιθεωρητών και ορίζεται επιτροπή ελέγχου της ορθής εφαρμογής των θεμάτων αυτών.

2. Για την εγγραφή στα οικεία μητρώα των επιθεωρητών και τη διαχείρισή τους καταβάλλεται εφάπαξ παράβολο εκατόν πενήντα (150) ευρώ και ετησίως εκατό (100) ευρώ, αντίστοιχα. Τα ποσά αυτών εισπράττονται από τις Δ.Ο.Υ. και αποδίδονται υπέρ του Ειδικού Ταμείου Εφαρμογής Ρυθμιστικών και Περιβαλλοντικών Σχεδίων (Ε.Τ.Ε.Ρ.Π.Σ.).

Για τη συμμετοχή των ενδιαφερομένων στις εξετάσεις για την απόκτηση της άδειας ενεργειακού επιθεωρητή καταβάλλεται παράβολο εκατόν πενήντα (150) ευρώ στο φορέα που τις διενεργεί.

Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής είναι δυνατόν να αναπροσαρμόζονται τα ποσά των παραπάνω παρβόλων.

3. Η Ειδική Υπηρεσία Επιθεωρητών Ενέργειας (Ε.Υ.ΕΠ.ΕΝ.) που προβλέπεται από την παράγραφο 4 του άρθρου 6 του ν. 3818/2010 (ΦΕΚ 17 Α΄) τηρεί, σε ηλεκτρονική μορφή, Αρχείο Επιθεώρησης Κτιρίων στο οποίο καταχωρίζονται σε ξεχωριστές μερίδες: α) τα πιστοποιητικά ενεργειακής απόδοσης κτιρίων, β) οι εκθέσεις επιθεώρησης λεβήτων κτιρίων και γ) οι εκθέσεις επιθεώρησης εγκαταστάσεων κλιματισμού κτιρίων.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής ρυθμίζονται η διαδικασία καταχώρισης στις μερίδες του Αρχείου θέματα σχετικά με την ενημέρωση, τη διαγραφή και την τροποποίηση των καταχωρίσεων αυτών, ο τρόπος διαχείρισης και αξιοποίησης των στοιχείων του Αρχείου, η συνεργασία της ανωτέρω Ειδικής Υπηρεσίας με τις αρμόδιες πολεοδομικές και άλλες υπηρεσίες ή αρχές σε θέματα εφαρμογής της παρούσας παραγράφου, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα.»

1. Μετά το άρθρο 10 του ν. 3661/2008 προστίθεται νέο άρθρο 10Α, ως εξής:

«Άρθρο 10Α

Προγράμματα εξοικονόμησης ενέργειας σε οικίες

1. Για εργασίες που έχουν σκοπό τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης και τη χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας σε οικίες, στο πλαίσιο εφαρμογής των διατάξεων του παρόντος νόμου, μπορεί να παρέχεται χρηματοδότηση από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων (Π.Δ.Ε.).

2. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας, προκηρύσσονται προγράμματα που αφορούν παρεμβάσεις στον κτιριακό τομέα για τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης των οικιών. Με την ίδια απόφαση καθορίζονται ο προϋπολογισμός του σχετικού προγράμματος, οι επιλέξιμες κατηγορίες οικιών και οι επιλέξιμες κτιριακές παρεμβάσεις, το είδος της χρηματοδότησης και το ποσοστό αυτής, η ανώτατη τιμή μονάδας ανά είδος παρέμβασης, τα κριτήρια επιλογής των έργων για την καθεμία, οι ωφελούμενοι από το πρόγραμμα, ο τρόπος πληροφόρησης του κοινού για τα προγράμματα, η διαδικασία υποβολής αιτήσεων υπαγωγής σε αυτά, τα απαιτούμενα δικαιολογητικά, η προθεσμία υποβολής τους, η διαδικασία παραλαβής, ελέγχου, αξιολόγησης και έγκρισης των αιτήσεων, η διαδικασία παρακολούθησης της υλοποίησης των επί μέρους έργων που έχουν εγκριθεί και πιστοποίησης των εργασιών που έχουν εκτελεσθεί, ο τρόπος καταβολής της χρηματοδότησης, οι υποχρεώσεις αυτών που έχουν ενταχθεί στο πρόγραμμα και οι συνέπειες μη τήρησης των όρων και των προϋποθέσεων του προ-

γράμματος, καθώς και κάθε άλλο θέμα σχετικό με την εφαρμογή των προγραμμάτων.

3. Με όμοια απόφαση, η εκτέλεση μέρους των διαδικασιών και ενεργειών, που περιγράφονται στην προηγούμενη παράγραφο, μπορεί να ανατίθεται στην εταιρεία «Ταμείο Εγγυοδοσίας Μικρών και Πολύ Μικρών Επιχειρήσεων» (Τ.Ε.Μ.Π.Μ.Ε. Α.Ε.) ή σε άλλους φορείς του δημόσιου τομέα ή και σε φορείς του ιδιωτικού τομέα, που επιλέγονται σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις για την ανάθεση έργων ή υπηρεσιών.

4. Με απόφαση των ανωτέρω Υπουργών και του Υπουργού Οικονομικών καθορίζονται η διαδικασία και οι όροι μεταφοράς πιστώσεων από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων (Π.Δ.Ε.) προς τους φορείς της προηγούμενης παραγράφου, τα απαιτούμενα δικαιολογητικά δημοσιονομικής τακτοποίησης των πληρωμών, καθώς και κάθε άλλο θέμα σχετικό με τη δημοσιονομική διαχείριση των προγραμμάτων.

5. Για την εκτέλεση των εργασιών ενεργειακής αναβάθμισης κτιρίων στο πλαίσιο των προγραμμάτων που προκηρύσσονται με βάση την υπουργική απόφαση της παραγράφου 2, δεν απαιτείται άδεια και δεν οφείλονται τέλη στον οικείο Οργανισμό Τοπικής Αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α.) για την προσωρινή κατάληψη τμήματος του πεζοδρομίου μέχρι την ολοκλήρωση των εργασιών. Για όσες από τις ανωτέρω εργασίες δεν απαιτείται η έκδοση άδειας δόμησης σύμφωνα με τις ισχύουσες πολεοδομικές διατάξεις, μπορεί ο Υπουργός Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής με απόφασή του να τις εξαιρεί από την υποχρέωση λήψης έγκρισης εκτέλεσης εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας.»

6. Οι διατάξεις της παραγράφου 3 του άρθρου 2 του ν.δ.2724/1953 και του άρθρου 7 του ν. 440/1945 εφαρμόζονται και στην εκπόνηση μελετών και στην εκτέλεση επιθεωρήσεων και έργων στατικής και ενεργειακής αναβάθμισης και εξοικονόμησης ενέργειας σε κάθε είδους οικοδομές του δημόσιου και του ιδιωτικού τομέα κατά τις προδιαγραφές του Κανονισμού Ενεργειακής Απόδοσης Κτιρίων.

Το κόστος της σχετικής εργασίας, πέραν αυτών, μπορεί να προκαταβάλλεται εν όλω ή εν μέρει από το Ταμείο Συντάξεων Μηχανικών και Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (Τ.Σ.Μ.Ε.Δ.Ε.) υπό την προϋπόθεση ότι ο ωφελούμενος προσκομίζει προέγκριση δανείου τράπεζας ή άλλου πιστωτικού ιδρύματος και εκχωρεί προς το Ταμείο το κεφάλαιο του δανείου αυτού κατά το ύψος της προκαταβολής.

Άρθρο 11

Σύσταση Αυτοτελούς Υπηρεσίας Α.Π.Ε.

Το άρθρο 20 του ν. 3468/2006 αντικαθίσταται ως εξής:

«Άρθρο 20

Αυτοτελής Υπηρεσία Α.Π.Ε.

1. Στο Υπουργείο Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής συνιστάται Αυτοτελής Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα Α.Π.Ε., στην οποία εντάσσεται το Τμήμα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας της Διεύθυνσης Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας που μετονομάζεται σε Διεύθυνση Αποδοτικής Χρήσης και Εξοικονόμησης Ενέργειας. Η Αυτοτελής Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Επενδυτών για έργα Α.Π.Ε. λειτουργεί σε επίπεδο

δο διεύθυνσης και υπάγεται απευθείας στον Υπουργό Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

2. Η Υπηρεσία έχει τις ακόλουθες αρμοδιότητες:

α. Ενημέρωση και πληροφόρηση των επενδυτών για το θεσμικό, νομοθετικό, φορολογικό και χρηματοοικονομικό πλαίσιο των επενδύσεων σε έργα Α.Π.Ε., καθώς και για τις ενέργειες που απαιτούνται για την αδειοδότηση των έργων αυτών και την ένταξή τους σε υφιστάμενα επενδυτικά προγράμματα ή σχεδιασμούς.

β. Παραλαβή αιτήσεων των επενδυτών, εφόσον επιθυμούν οι ενδιαφερόμενοι, με σκοπό τη διευκόλυνσή τους.

γ. Άμεση διαβίβαση του φακέλου, εφόσον επιθυμούν οι ενδιαφερόμενοι, στις αρμόδιες για τη διεκπεραίωση υπηρεσίες.

δ. Αναζήτηση από τις αρμόδιες υπηρεσίες πληροφοριών για λογαριασμό του αιτούντος επενδυτή σχετικά με την πρόοδο οποιασδήποτε διαδικασίας έχει κινηθεί κατόπιν αιτήσεώς του, καθώς και η μέριμνα για την επίσπευσή της.

ε. Διατύπωση προτάσεων και λύσεων για την αποτελεσματική αντιμετώπιση των διοικητικών δυσχερειών και προβλημάτων τα οποία προκύπτουν κατά την αδειοδοτική ή άλλη συναφή διαδικασία που αφορά σε έργα Α.Π.Ε..

στ. Επεξεργασία σχεδίων γενικών οδηγιών, εγκυκλίων και αποφάσεων για τη διευκόλυνση της αδειοδότησης των έργων Α.Π.Ε..

ζ. Υποβολή ερωτήσεων προς τις λοιπές Υπηρεσίες που εμπλέκονται στην αδειοδοτική διαδικασία έργων Α.Π.Ε. σε σχέση με την πορεία και την εξέλιξη της αδειοδότησης των έργων. Οι ανωτέρω Υπηρεσίες οφείλουν να αποστέλλουν αμελητί στην Αυτοτελή Υπηρεσία σαφείς και πλήρεις απαντήσεις επί των ερωτημάτων αυτών, παρέχοντας διευκρινίσεις για τυχόν ελλείψεις του φακέλου που υπέβαλε ο επενδυτής και ακριβείς οδηγίες για τον τρόπο συμπλήρωσής τους.

η. Όλες τις αρμοδιότητες του Τμήματος Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής μπορεί να καθορίζεται ο τρόπος και η διαδικασία άσκησης των αρμοδιοτήτων της Αυτοτελούς Υπηρεσίας, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

3. Με την έναρξη ισχύος του παρόντος το Τμήμα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας καταργείται. Το προσωπικό και οι θέσεις προσωπικού του τμήματος αυτού μεταφέρονται στη συνιστώμενη Αυτοτελή Υπηρεσία και αποτελούν προσωπικό της Υπηρεσίας αυτής.

4. Με απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών, Αποκέντρωσης και Ηλεκτρονικής Διακυβέρνησης, Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής καθορίζεται ο τρόπος οργάνωσης της Αυτοτελούς Υπηρεσίας, η διάρθρωση της σε διευθύνσεις και τμήματα και οι αναγκαίες για τη λειτουργία της οργανικές θέσεις μονίμου και με σύμβαση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου προσωπικού κατά κλάδους, κατηγορίες και ειδικότητες. Οι θέσεις αυτές καλύπτονται με μεταφορά κενών οργανικών θέσεων από άλλες υπηρεσίες του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και καθώς και από τις μεταφερόμενες θέσεις του καταργούμενου Τμήματος Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας σύμφωνα με την παράγραφο 3 ανωτέρω.

5. Μέχρι να πληρωθούν οι ανωτέρω θέσεις που προβλέπονται στην παράγραφο 4 επιτρέπεται η απόσπαση προσωπικού κατά παρέκκλιση των κείμενων διατάξεων από Υπηρεσίες του Δημοσίου, Νομικών Προσώπων Δημοσίου

Δικαίου και από φορείς του ευρύτερου δημόσιου τομέα. Η διάρκεια της απόσπασης ορίζεται σε τρία (3) έτη με δυνατότητα ανανέωσης για ίσο χρονικό διάστημα.

6. Μέχρι την κάλυψη των θέσεων της Αυτοτελούς Υπηρεσίας που συνιστώνται σύμφωνα με την Υπουργική Απόφαση που προβλέπεται στην παράγραφο 4, η Αυτοτελής Υπηρεσία ασκεί μόνο τις αρμοδιότητες που προβλέπονται στο π.δ. 381/1989 (ΦΕΚ 168 Α').

7. Η Αυτοτελής Υπηρεσία υποβάλλει, μέχρι την 1η Φεβρουαρίου κάθε έτους, στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και τη Ρ.Α.Ε. έκθεση, στην οποία περιγράφονται και τεκμηριώνονται τα σημαντικότερα προβλήματα που αφορούν επενδύσεις στους τομείς Α.Π.Ε., καθώς και προτάσεις για την επίλυσή τους.

8. Τα έργα Α.Π.Ε., τα οποία σύμφωνα με τα κριτήρια του άρθρου 9 του ν. 3775/2009 (ΦΕΚ 122 Α') εντάσσονται στην εκεί θεσπιζόμενη διαδικασία ταχείας αδειοδότησης, εξακολουθούν να διέπονται από τις διατάξεις του ανωτέρω νόμου που αφορούν τη διαδικασία αυτή.

9. Οι κάτοχοι των μονάδων Α.Π.Ε. υποχρεούνται να υποβάλλουν στοιχεία και πληροφορίες σχετικά με τη λειτουργία τους στην Αυτοτελή Υπηρεσία Α.Π.Ε. του Υπουργείου Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

Τα στοιχεία αυτά είναι εμπιστευτικά και χρησιμοποιούνται αποκλειστικά για την παραγωγή στατιστικών στοιχείων του ενεργειακού τομέα, σε συνεργασία με τη Διεύθυνση Ενεργειακής Πολιτικής, καθώς και για το γενικότερο σχεδιασμό του Υπουργείου. Τα στατιστικά στοιχεία που καταρτίζονται με βάση το πρωτογενές στατιστικό υλικό δημοσιοποιούνται και παρέχονται σε τρίτους κατά τρόπο, ώστε να αποκλείεται η άμεση ή έμμεση αποκάλυψη της ταυτότητας εκείνων που παρείχαν τις πληροφορίες ή εκείνων τους οποίους αφορά το πρωτογενές στατιστικό υλικό.

10. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής επιβάλλεται πρόστιμο σε όσους παραβιάζουν την υποχρέωση υποβολής στοιχείων και των πληροφοριών της προηγούμενης παραγράφου το οποίο αποδίδεται στο Ειδικό Ταμείο Εφαρμογής Ρυθμιστικών και Περιβαλλοντικών Σχεδίων (Ε.Τ.Ε.Ρ.Π.Σ.). Το ύψος του προστίμου είναι ανάλογο της βαρύτητας και συχνότητας της παράβασης, κυμαίνεται από πέντε χιλιάδες (5.000) έως και πενήντα χιλιάδες (50.000) ευρώ και μπορεί να αναπροσαρμόζεται με απόφαση του πιο πάνω Υπουργού. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής ρυθμίζεται η διαδικασία επιβολής των προστίμων, τα κριτήρια επιμέτρησής τους, η υποβολή και εξέταση των ενστάσεων και κάθε άλλο σχετικό θέμα

11. Υποχρέωση υποβολής στοιχείων στην Αυτοτελή Υπηρεσία Α.Π.Ε. του Υπουργείου Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, σχετικών με τις Α.Π.Ε. έχουν επίσης όλες οι υπηρεσίες και οι Φορείς του Δημοσίου, στους οποίους περιλαμβάνεται και η Ρ.Α.Ε.. Το σχετικό αίτημα υποβάλλεται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής ή, με εξουσιοδότησή του, από τον Προϊστάμενο της Αυτοτελούς Υπηρεσίας.

12. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής καθορίζονται η διαδικασία υποβολής των ανωτέρω στοιχείων, το περιεχόμενό τους, η περιοδικότητα υποβολής τους, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα.»

Άρθρο 12 Λοιπές διατάξεις

1. Οι παράγραφοι 14 έως και 27 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006 αναριθμούνται σε παραγράφους 15 έως 28.

2. Η παρ. 28 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006, αναριθμείται σε παράγραφο 31.

3. Μετά την παρ. 13 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006, προστίθεται παράγραφος 14 ως εξής:

«14. Ηλιοθερμικός σταθμός: κάθε εγκατάσταση που εκμεταλλεύεται την άμεση ακτινοβολία, τη μετατρέπει σε θερμική ενέργεια με τελικό σκοπό την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

4. Μετά την παρ. 28 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006 προστίθενται παράγραφος 29 και 30 ως εξής:

«29. Συγκρότημα αιολικών πάρκων: σύνολο αιολικών πάρκων ενός ή περισσότερων φορέων, που αναπτύσσονται σε κοντινές αποστάσεις μεταξύ τους και αξιοποιούν κατά το δυνατό κοινές υποδομές οδοποιίας και ηλεκτρικής διασύνδεσης, αποτελώντας ουσιαστικά ένα ενιαίο έργο.

30. Φωτοβολταϊκός σταθμός: κάθε εγκατάσταση που εκμεταλλεύεται την ηλιακή ακτινοβολία και τη μετατρέπει σε ηλεκτρική ενέργεια μέσω του φωτοβολταϊκού - φωτοηλεκτρικού φαινομένου.»

5. Το πρώτο εδάφιο της παρ. 7 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006 αντικαθίσταται ως εξής:

«7. Βιοκαύσιμο: Το υγρό, αέριο ή στερεό καύσιμο που παράγεται από βιομάζα και ειδικότερα:»

6. Για την εφαρμογή των διατάξεων της κ.υ.α. 104247/2006 (ΦΕΚ 663 Β'), στην περίπτωση έργων Α.Π.Ε. που πραγματοποιούνται εντός των διοικητικών ορίων δύο ή περισσότερων νομών ή Περιφερειών της χώρας, ως οικεία Περιφέρεια ή οικεία Νομαρχιακή Αυτοδιοίκηση, νοείται εκείνη στην οποία βρίσκεται το μεγαλύτερο τμήμα του ακινήτου στο οποίο κατασκευάζεται το έργο. Η περίπτωση γ' της παρ. 1 του άρθρου 5 της κ.υ.α. 104247/2006 (ΦΕΚ 663 Β') καταργείται.

7. Όπου στον ν. 3468/2006 χρησιμοποιείται ο όρος «Υπουργός Ανάπτυξης» νοείται ο «Υπουργός Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής».

8. Στην παρ. 1 του άρθρου 5 του ν. 2773/1999 προστίθεται περίπτωση η' ως εξής:

«η. Αποφασίζει για τη χορήγηση ή μη, την ανανέωση, την τροποποίηση ή την ανάκληση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. σύμφωνα με το άρθρο 3 του ν. 3468/2006, όπως ισχύει.»

9.α. Το πρώτο εδάφιο της παρ. 6 του άρθρου 5 του ν. 2773/1999 αντικαθίσταται ως εξής:

«6. Κατά των αποφάσεων της Ρ.Α.Ε., πλην εκείνων που προβλέπονται στην περίπτωση η' της παραγράφου 1, χωρεί αίτηση αναθεώρησης.»

β. Μετά το τρίτο εδάφιο της παρ. 6 του άρθρου 5 του ν. 2773/1999 προστίθεται το εδάφιο ως εξής:

«Οι αποφάσεις που εκδίδονται από τη Ρ.Α.Ε. σύμφωνα με την περίπτωση η' της παραγράφου 1 υπόκεινται σε πρώτο και τελευταίο βαθμό στον ακυρωτικό έλεγχο του Συμβουλίου της Επικρατείας.»

10. α) Τα δύο πρώτα εδάφια της παρ. 2 του άρθρου 58 του ν. 998/1979 (ΦΕΚ 289 Α'), περιλαμβανομένων των περιπτώσεων α' και β', όπως αντικαταστάθηκαν με την παρ. Α.1 του άρθρου 24 του ν. 3468/2006 και τροποποιήθηκαν με την παρ. 8β του άρθρου 29 του ν. 3734/2009 (ΦΕΚ 8

Α'), αντικαθίστανται ως εξής:

«2. Για την εκτέλεση έργων υποδομής, την εγκατάσταση δικτύων μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, την κατασκευή υποσταθμών και κάθε, εν γένει, τεχνικού έργου που αφορά την υποδομή και εγκατάσταση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Α.Π.Ε., περιλαμβανομένων των έργων σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο, όπως ορίζονται στο άρθρο 2 του ν. 2773/1999 και των συνοδών έργων, καθώς και των δικτύων μεταφοράς και διανομής φυσικού αερίου και πετρελαϊκών προϊόντων μέσα σε δάση ή δασικές εκτάσεις, απαιτείται έγκριση του Γενικού Γραμματέα της οικείας Περιφέρειας που χορηγείται κατόπιν αιτήσεως του ενδιαφερομένου, η οποία συνοδεύεται από συνοπτική περιγραφή της θέσης του έργου και των κύριων χαρακτηριστικών του.»

β) Η παρ. 8α του άρθρου 29 του ν. 3734/2009 καταργείται.

11. Η παρ. Α.2 του άρθρου 24 του ν. 3468/2006 αντικαθίσταται ως εξής:

«α) Αν συντρέχει περίπτωση εφαρμογής της διαδικασίας που προβλέπεται στο άρθρο 14 του ν. 998/1979 για το χαρακτηρισμό, κατά τις διατάξεις του άρθρου αυτού, περιοχής όπου σχεδιάζεται η εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Α.Π.Ε., συμπεριλαμβανομένων των έργων σύνδεσης με το Σύστημα ή το Δίκτυο, εσωτερικής οδοποιίας και οδοποιίας πρόσβασης και των λοιπών συνοδών έργων, η πράξη χαρακτηρισμού του δασάρχη εκδίδεται κατά προτεραιότητα σε σχέση με άλλα αιτήματα που δεν αφορούν περιοχές εγκατάστασης Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Α.Π.Ε., σε χρόνο που δεν υπερβαίνει τον ένα (1) μήνα από την υποβολή της σχετικής αίτησης.

β) Η πράξη χαρακτηρισμού, μετά τη νόμιμη δημοσιοποίησή της, έχει το τεκμήριο νομιμότητας και δεσμεύει τις αρμόδιες υπηρεσίες της Διοίκησης, οι οποίες οφείλουν, εφόσον πληρούνται οι λοιπές προϋποθέσεις του νόμου, να προωθήσουν τον φάκελο έγκρισης επέμβασης σε εκτάσεις που διαχειρίζονται από τη δασική υπηρεσία, να χορηγήσουν την έγκριση επέμβασης αν απαιτείται, να εγκρίνουν τους οικείους περιβαλλοντικούς όρους, να εκδώσουν την άδεια εγκατάστασης, να εγκαταστήσουν το φορέα του έργου στην έκταση, εκδίδοντας και το σχετικό πρωτόκολλο εγκατάστασης, ανεξαρτήτως εάν έχουν υποβληθεί ή όχι ενστάσεις κατά της Πράξης Χαρακτηρισμού και ανεξαρτήτως εάν έχει τελεσιδικήσει ή όχι η πράξη χαρακτηρισμού.

Ακόμα και στην περίπτωση που σύμφωνα με την πράξη χαρακτηρισμού η έκταση ή μέρος αυτής δεν εμπίπτει στις διατάξεις της δασικής νομοθεσίας, ο φορέας του έργου οφείλει να μεριμνά για τη μέγιστη προστασία των τυχόν στοιχείων δασικού περιβάλλοντος και να τεκμηριώνει κατά την εκπόνηση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων την προστασία αυτή.

Όταν η πράξη του Δασάρχη, με την οποία χαρακτηρίζεται μη δασική η περιοχή όπου σχεδιάζεται η εγκατάσταση σταθμού Α.Π.Ε. ή τμήμα αυτής, δεν είναι τελεσίδικη κατά τις διατάξεις του άρθρου 14 του ν. 998/1979, πρέπει στη Μ.Π.Ε. που εκπονείται κατά τη διαδικασία της Ε.Π.Ο. να τεκμηριώνεται η μέγιστη δυνατή προστασία της έκτασης αυτής.»

12. Καταργείται η παρ. 9 του άρθρου 27 του ν. 3468/2006.

13. Η παρ. 5 του άρθρου 15 του ν. 2773/1999 που προστέθηκε με την παρ. 3 του άρθρου 31 του ν. 3734/2009, αντικαθίσταται ως εξής:

«Κατά παρέκκλιση των διατάξεων της παραγράφου 4 και προκειμένου να διασφαλίζεται η δυνατότητα άμεσης διαθεσιμότητας ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και επαρκών περιθωρίων ισχύος για τα έτη 2010 και 2011, ο Διαχειριστής του Συστήματος μπορεί να συνάπτει συμβάσεις διαθεσιμότητας ισχύος με νέους αεριοστροβιλικούς σταθμούς παραγωγής ταχείας εκκίνησης, ονομαστικής ισχύος στην άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας έως εκατόν πενήντα (150) MW, οι οποίοι εντάσσονται στο Σύστημα έως την 1.12.2011. Στους σταθμούς αυτούς χορηγείται οικονομικό κίνητρο υπό τη μορφή Εγγυημένου Εσόδου, με το οποίο διασφαλίζεται το ελάχιστο καθαρό έσοδο που ο σταθμός μπορεί να λαμβάνει, συνολικά, από τη συμμετοχή του στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (Η.Ε.Π.), την Αγορά Εφεδρείας και το Μηχανισμό Διαθεσιμότητας Ισχύος, αφαιρουμένου του μεταβλητού κόστους του σταθμού και ιδίως του κόστους καυσίμου. Αν ο σταθμός τεθεί σε εμπορική λειτουργία έως την 1.7.2011, το ύψος του Εγγυημένου Εσόδου ανέρχεται στο ποσό των εκατό χιλιάδων (100.000) ευρώ ανά MW διαθέσιμης ισχύος και έτος. Για σταθμό που τίθεται σε εμπορική λειτουργία μετά την 1.7.2011 και έως την 1.12.2011, το ποσό αυτό μειώνεται αναλογικά ανά ημέρα, κατά τρόπο που την 1.12.2011 το Εγγυημένο Έσοδο να ανέλθει σε εβδομήντα χιλιάδες (70.000) ευρώ ανά MW διαθέσιμης ισχύος και έτος. Το ανωτέρω Εγγυημένο Έσοδο χορηγείται για πέντε (5) έτη από τη θέση του σταθμού σε εμπορική λειτουργία. Το χρονικό διάστημα αυτό μπορεί να παραταθεί για ένα επιπλέον έτος με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε.. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., η οποία εκδίδεται μέσα σε δύο (2) μήνες από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, καθορίζονται οι λεπτομέρειες υπολογισμού του Εγγυημένου Εσόδου, τυχόν ειδικές τεχνικές προδιαγραφές που λαμβάνουν υπόψη τις σχετικές βέλτιστες διαθέσιμες τεχνολογίες, ο τρόπος εκκαθάρισης των συναλλαγών, οι ειδικότεροι όροι των ανωτέρω συμβάσεων διαθεσιμότητας ισχύος και ιδίως οι εγγυήσεις και ποινικές ρήτρες για μη διαθεσιμότητα, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια.»

14. Ειδικά για τη Χερσόνησο του Άθω, επιτρέπεται η εγκατάσταση και λειτουργία έργων Α.Π.Ε. από αυτόνομους παραγωγούς αποκλειστικά και μόνο για την κάλυψη των λειτουργικών ενεργειακών αναγκών των Ιερών Μονών και της Ιεράς Κοινότητας, εφόσον παρέχεται έγκριση μελέτης και έγκριση περιβαλλοντικών όρων από το Κέντρο Διαφύλαξης Αγιορείτικης Κληρονομιάς (Κε.Δ.Α.Κ.), σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 1198/1981 (ΦΕΚ 238 Α'), και έγκριση εγκατάστασης και λειτουργίας από την Ιερά Κοινότητα, χωρίς να απαιτείται άλλη άδεια παραγωγής, τηρουμένων των διατάξεων προστασίας του περιβάλλοντος και της πολιτιστικής κληρονομιάς.

15. Στην περίπτωση α' της παραγράφου 3 του άρθρου 33 του Κώδικα Φόρου Προστιθέμενης Αξίας που κυρώθηκε με τον ν. 2859/2000 (ΦΕΚ 248 Α') προστίθεται μετά την υποπερίπτωση γγ' υποπερίπτωση δδ' ως εξής:

«δδ) για παράδοση έργων σύνδεσης σταθμών αυτοπα-

ραγωγής ή ανεξάρτητης παραγωγής μέχρι το δίκτυο της Δ.Ε.Η. Α.Ε. ή του Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. Α.Ε., σύμφωνα με όσα ορίζονται στο ν. 2773/1999 (ΦΕΚ 286 Α') όπως ισχύει.»

16. Στο τέλος της περίπτωσης α' της παρ. 4 του άρθρου 33 του Κώδικα Φόρου Προστιθέμενης Αξίας που κυρώθηκε με το ν. 2859/2000 (ΦΕΚ 248 Α'), προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Ως αγαθά επένδυσης της παρούσας περίπτωσης νοούνται επίσης και οι δαπάνες που καταβάλλει η επιχείρηση, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο ν. 2773/1999, όπως ισχύει, για την κατασκευή μη ιδιόκτητου δικτύου σύνδεσης του σταθμού αυτοπαραγωγής ή ανεξάρτητης παραγωγής μέχρι το δίκτυο της Δ.Ε.Η. Α.Ε. ή του Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.»

17. Ποσοστό επί της εισφοράς υπέρ της Ε.Ρ.Τ. Α.Ε., που προβλέπεται στις διατάξεις του άρθρου 14 του ν. 1730/1987 (ΦΕΚ 145 Α'), το ύψος του οποίου καθορίζεται με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Πολιτισμού και Τουρισμού, αποτελεί πόρο του ειδικού Λογαριασμού, που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. Α.Ε.) κατά το άρθρο 40 του ν. 2773/1999, στον οποίο και αποδίδεται. Με την όμοια υπουργική απόφαση καθορίζεται ο τρόπος και η διαδικασία απόδοσής του και κάθε άλλο σχετικό θέμα.

18. Το πρώτο εδάφιο της παρ. 1 του άρθρου 28 του ν. 3175/2003 αντικαθίσταται ως εξής: «1. Στην ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» και διακριτικό τίτλο «Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε.» ή «Διαχειριστής του Συστήματος» δύνανται να καταβάλλονται, μέσω του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων, εθνικοί και κοινοτικοί πόροι για τη χρηματοδότηση έργων και μελετών που υλοποιούνται από αυτόν.»

19. Οι διατάξεις των παραγράφων 2 και 3 του άρθρου 8 του π.δ. 333/2000 (ΦΕΚ 278 Α') καταργούνται και η παράγραφος 4 αυτού αναριθμείται σε 2.

20. Στο τέλος της υποπαραγράφου Γ' της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 2190/1994 (ΦΕΚ 28 Α') που προστέθηκε με το άρθρο τέταρτο του ν. 2779/1999 (ΦΕΚ 296 Α') και διατηρήθηκε σε ισχύ ως αυτοτελής διάταξη με την παρ. 1 του άρθρου 8 του ν. 3051/2002 (ΦΕΚ 220 Α') όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Οι προηγούμενες ρυθμίσεις ισχύουν και για τους μόνιμους κατοίκους Δήμων και Κοινοτήτων στην περιοχή των οποίων λειτουργούν λιγνιτωρυχεία που εκμεταλλεύονται άλλες επιχειρήσεις εφόσον ο λιγνίτης που παράγεται διατίθεται αποκλειστικά στη Δ.Ε.Η. για τους σταθμούς παραγωγής της.»

21. Για την κάλυψη των αναγκών που προκύπτουν από την εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος, η διάρκεια των συμβάσεων που έχουν συναφθεί κατ' εφαρμογή της παρ. 10 του άρθρου 34 του ν. 3734/2009 παρατείνεται έως 31.12.2012.

22. Στο άρθρο 1 του ν. 3175/2003 (ΦΕΚ 207 Α'), όπως ισχύει, προστίθεται παράγραφος 4 ως εξής:

«4. Η θερμότητα γεωλογικών σχηματισμών και υπόγειων ρευστών θερμοκρασίας μικρότερης των 70°C και βάθους έως 300 μέτρων από την επιφάνεια του εδάφους που προορίζεται για θερμικές χρήσεις και η αξιοποίηση της γίνεται με επανέγχυση ή με ενδιάμεσο μέσο, εξαιρείται από τις διατάξεις του ν. 3175/2003. Για τη χορήγηση άδειας εγκατάστασης συστήματος αξιοποίησης της θερμότητας

τητας αυτής εφαρμόζονται οι διατάξεις της απόφασης Δ9Β-Δ/Φ166/οικ13068/ΓΔΦΠ2488/2009 του Υπουργού Ανάπτυξης «άδειες εγκατάστασης για ίδια χρήση ενεργειακών συστημάτων θέρμανσης - ψύξης χώρων μέσω εκμετάλλευσης της θερμότητας των γεωλογικών σχηματισμών και των νερών, επιφανειακών και υπόγειων, που δεν χαρακτηρίζονται γεωθερμικό δυναμικό» (ΦΕΚ 1249 Β΄).»

23. Μετά το εδάφιο (εε) της περίπτωσης (β) της παρ. 6 του άρθρου 2 του ν. 3010/2002 (ΦΕΚ 91 Α΄) προστίθεται το ακόλουθο εδάφιο (στστ):

«(στστ) Κατά τη μεταβατική φάση μέχρι της εγκρίσεως του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Υδατοκαλλιέργειες, σύμφωνα με τον ν. 2742/1999 (ΦΕΚ 207 Α΄) και κατ' ανώτατο χρονικό διάστημα δύο (2) ετών από της ισχύος του παρόντος, για την ίδρυση νέων μονάδων υδατοκαλλιέργειας, ή τη μετεγκατάσταση, τον εκσυγχρονισμό, επέκταση ή τροποποίηση υφιστάμενων μονάδων, σε περιοχές που δεν έχουν εγκριθεί χωροταξικά, ρυθμιστικά και πολεοδομικά σχέδια, ή άλλα σχέδια χρήσεων γης, η απαιτούμενη -βάσει των διατάξεων του άρθρου 4 παρ. 6 του ν. 1650/1986 (ΦΕΚ 160 Α΄) όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 2 του ν. 3010/2002 (ΦΕΚ 91 Α΄)- προκαταρκτική περιβαλλοντική εκτίμηση και αξιολόγηση, γίνεται μετά από συνεκτίμηση των διαθέσιμων στοιχείων του ευρύτερου χωροταξικού σχεδιασμού και κυρίως αυτών που απορρέουν από υφιστάμενες ή υπό εξέλιξη μελέτες χωροταξικού χαρακτήρα, λαμβάνοντας υπόψη και τα αναφερόμενα στα σημεία ββ έως εε της παραγράφου 6β του παραπάνω άρθρου.»

Άρθρο 13

Διάταξη σχετικά με τις τιμές χονδρικής των πετρελαιοειδών προϊόντων

1. Η παρ. 1 του άρθρου 20 του ν.3054/2002 (ΦΕΚ 230 Α΄), όπως ισχύει αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Οι τιμές των πετρελαιοειδών προϊόντων που διατίθενται στην εγχώρια αγορά διαμορφώνονται σε όλη την επικράτεια της χώρας ελεύθερα από τους ασκούντες την εμπορία των προϊόντων αυτών. Για λόγους προστασίας του ανταγωνισμού, οι κάτοχοι Άδειας Διύλισης και Άδειας Διάθεσης Βιοκαυσίμων υποχρεούνται να γνωστοποιούν στον Υπουργό Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας και τη Ρ.Α.Ε. τον τρόπο με τον οποίο διαμορφώνονται οι εργοστασιακές (ex factory) τιμές των πετρελαιοειδών προϊόντων. Την αυτή υποχρέωση έχουν και οι εταιρείες εμπορίας πετρελαιοειδών για τις πραγματικές (συμπεριλαμβανομένων τυχόν εκπτώσεων ή άλλων διακανονισμών) τιμές στις οποίες διαθέτουν τα πετρελαιοειδή προϊόντα στους πρατηριούχους ανά περιοχή. Όλα τα παραπάνω στοιχεία κοινοποιούνται υποχρεωτικά στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για λόγους άσκησης της πετρελαϊκής πολιτικής. Αν η Ρ.Α.Ε., από την επεξεργασία των στοιχείων αυτών, καθώς και των στοιχείων που προκύπτουν από τις τιμοληψίες, που διεξάγει το Υπουργείο Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας και από το Παρατηρητήριο Τιμών Υγρών Καυσίμων, διαπιστώνει εναρμονισμένες πρακτικές ή άλλες στρεβλώσεις του υγιούς ανταγωνισμού, σύμφωνα με τις διατάξεις του ν. 703/1977 (ΦΕΚ 278 Α΄), όπως ισχύει, διαβιβάζει το ταχύτερο δυνατό τα στοιχεία αυτά στην Επιτροπή Ανταγωνισμού. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας και Περι-

βάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής ρυθμίζονται ιδίως η διαδικασία γνωστοποίησης και κοινοποίησης των ανωτέρω στοιχείων, ο τρόπος επεξεργασίας τους, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα αναγκαίο για την εφαρμογή των προηγούμενων διατάξεων.»

2. Όπου στις παραγράφους του άρθρου 20 του ν. 3054/2000, όπως αυτό ισχύει, αναφέρονται οι Υπουργοί Οικονομίας και Οικονομικών και Ανάπτυξης, νοούνται οι Υπουργοί Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

3. Το πέμπτο εδάφιο της περίπτωσης β΄ της παρ. 3 του άρθρου 2 του ν.3335/2005 (ΦΕΚ 95 Α΄), όπως αυτή ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής : «Με κοινή απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών, Αποκέντρωσης και Ηλεκτρονικής Διακυβέρνησης, Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας, Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων καθορίζονται τα στοιχεία των κυρώσεων και των ελέγχων που καταχωρούνται στο Πληροφοριακό Σύστημα, ο χρόνος και η διαδικασία ηλεκτρονικής υποβολής και επικαιροποίησης των ανωτέρω στοιχείων από τις αρμόδιες Αρχές και κάθε άλλο σχετικό θέμα.»

Άρθρο 14

Τροποποιήσεις του νόμου 2971/2001 (ΦΕΚ 285 Α΄)

1. Στο τέλος της παρ. 1 του άρθρου 8 του ν. 2971/2001 (ΦΕΚ 285 Α΄) προστίθεται φράση ως ακολούθως: «ούτε σε περιπτώσεις τοποθέτησης υπογείων αγωγών ηλεκτρικού ρεύματος ή γενικά καλωδίων».

2. Η παρ. 9 του άρθρου 14 του ν. 2971/2001 που προστέθηκε με την παρ. Δ΄ του άρθρου 24 του ν. 3468/2006, αντικαθίσταται ως εξής:

«Με απόφαση του Υπουργού Οικονομικών επιτρέπεται η παραχώρηση του δικαιώματος χρήσης αιγιαλού, παραλίας, συνεχόμενου ή παρακείμενου θαλάσσιου χώρου και πυθμένα για την εκτέλεση εργασιών εγκατάστασης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. στο χερσαίο τμήμα της χώρας, σε νησιά ή βραχονησίδες. Στις εργασίες αυτές, εκτός από όσες αναφέρονται στην παράγραφο 4 του παρόντος άρθρου, περιλαμβάνεται επίσης η τοποθέτηση υποσταθμών, καθώς και η κατασκευή κάθε έργου που κρίνεται αναγκαίο για τη σύνδεση σταθμού Α.Π.Ε. με το Σύστημα ή το Δίκτυο. Στις ανωτέρω περιπτώσεις, κατά παρέκκλιση των διατάξεων της παραγράφου 2, ο ενδιαφερόμενος υποβάλλει αίτηση προς την αρμόδια Κτηματική Υπηρεσία μετά την έκδοση της απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων του σταθμού Α.Π.Ε., συνοδευόμενη από την εγκεκριμένη Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, στην οποία πρέπει να περιλαμβάνονται όλα τα έργα για τα οποία ζητείται η παραχώρηση του ανωτέρω δικαιώματος. Η Κτηματική Υπηρεσία διαβιβάζει την αίτηση στο Γ.Ε.Ν., το Υπουργείο Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας και την αρμόδια υπηρεσία του Υπουργείου Πολιτισμού και Τουρισμού, εκτός εάν οι υπηρεσίες αυτές έχουν ήδη γνωμοδοτήσει κατά την περιβαλλοντική αδειοδότηση του έργου και οι γνωμοδοτήσεις τους έχουν συνυποβληθεί από τον ενδιαφερόμενο με την αίτηση. Μετά τη συλλογή των γνώμων αυτών ή την άπρακτη παρέλευση προθεσμίας δύο (2) μηνών από την περιέλευση στις υπηρεσίες αυτές της ανωτέρω αίτησης, η αρμόδια Κτηματική Υπηρεσία ενεργεί για την έκδοση της απόφασης παραχώρησης.»

3. Στο άρθρο 14 του ν. 2971/2001 προστίθεται παρά-

γραφος 10 ως εξής:

«10. Οι διατάξεις του παρόντος άρθρου δεν εφαρμόζονται για τις εγκαταστάσεις αιολικών πάρκων στον εθνικό θαλάσσιο χώρο, σύμφωνα με το άρθρο 6Α του ν. 3468/2006.»

4. Το δεύτερο εδάφιο της παρ. 5 του άρθρου 15 του ν. 2971/2001 αντικαθίσταται ως εξής:

«Η απαγόρευση αυτή δεν καταλαμβάνει τη μεταβίβαση δικαιώματος Ο.Τ.Α. σε αμιγή επιχείρηση του ιδίου Ο.Τ.Α. ούτε την περίπτωση μεταβίβασης των έργων σύνδεσης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στον Κύριο του Συστήματος ή του Δικτύου όπως ορίζονται στο ν. 2773/1999 (ΦΕΚ 286 Α΄) και το άρθρο 11 του ν. 3468/2006 (ΦΕΚ 129 Α΄).»

Άρθρο 15 Μεταβατικές διατάξεις

1. Η προθεσμία για τη χορήγηση άδειας εγκατάστασης σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. που διαθέτουν άδεια παραγωγής, η οποία έχει εκδοθεί πριν από την έναρξη ισχύος του παρόντος, παρατείνεται για συνολικό χρόνο τριάντα (30) μηνών, ο οποίος αρχίζει να υπολογίζεται από την ημερομηνία έκδοσης της άδειας παραγωγής.

2. Εκκρεμείς αιτήσεις για τη χορήγηση άδειας παραγωγής, ή τη διαπίστωση εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, ή την τροποποίησή τους καταλαμβάνονται από τις διατάξεις του παρόντος νόμου. Δεν απαιτείται η υποβολή αίτησης και η έκδοση απόφασης τροποποίησης επί εξαίρεσεων ή αδειών παραγωγής που έχουν ήδη χορηγηθεί κατά τη θέση του παρόντος σε ισχύ και αφορούν έργα της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν. 3468/2006, όπως τροποποιείται με την παρ. 11 του άρθρου 2 του παρόντος νόμου, αλλά αρκεί γραπτή ενημέρωση του αρμόδιου Διαχειριστή.

3. Για έργα εγκατάστασης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. τα οποία έχουν λάβει θετική γνωμοδότηση επί της Π.Π.Ε.Α. ή θετική γνωμοδότηση από τη Ρ.Α.Ε. ή βρίσκονται στο στάδιο της Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης, συντάσσεται από τη Ρ.Α.Ε. εντός δεκαπέντε (15) ημερών από τη δημοσίευση του παρόντος ειδικός κατάλογος, ο οποίος αναρτάται στην ιστοσελίδα της Ρ.Α.Ε. και αποστέλλεται στον Υπουργό Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για να ασκήσει τις αρμοδιότητές του μέσα στην προθεσμία των είκοσι (20) ημερών που του παρέχει η παρ. 2 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 όπως τροποποιείται με την παράγραφο 2 του άρθρου 2 του παρόντος. Μετά την παρέλευση της προθεσμίας αυτής συνεχίζεται η αδειοδότηση βάσει σχετικής βεβαίωσης της Γραμματείας της Ρ.Α.Ε. και των διατάξεων του παρόντος νόμου μέχρι την έκδοση της άδειας παραγωγής από τη Ρ.Α.Ε., η οποία λαμβάνει χώρα μέσα σε τέσσερις (4) μήνες από τη δημοσίευση του παρόντος.

4. Για έργα Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. που βρίσκονται σε διαδικασία προκαταρκτικής περιβαλλοντικής εκτίμησης και αξιολόγησης (Π.Π.Ε.Α.) ή έχουν ήδη λάβει θετική γνωμοδότηση επί της Π.Π.Ε.Α., μετά τη χορήγηση από τη Γραμματεία της Ρ.Α.Ε. της βεβαίωσης που προβλέπεται στην παράγραφο 3 ανωτέρω, ο φορέας μπορεί να υποβάλει χωρίς άλλη προϋπόθεση Μ.Π.Ε. για έκδοση απόφασης Ε.Π.Ο.. Στην περίπτωση αυτή δεν απαιτείται γνωμοδότηση των υ-

πηρεσιών που έχουν ήδη γνωμοδοτήσει στο στάδιο της Π.Π.Ε.Α., εφόσον δεν ζήτησαν ρητά να γνωμοδοτήσουν εκ νέου κατά τη διαδικασία έκδοσης της απόφασης Ε.Π.Ο.. Η Μ.Π.Ε. συντάσσεται και υποβάλλεται στην αδειοδοτούσα αρχή κατ' εφαρμογή των διατάξεων του παρόντος νόμου και μόνο, χωρίς να υποχρεούται να περιλαμβάνει τυχόν πρόσθετες προϋποθέσεις ή μελέτες που έχουν τεθεί με τη θετική γνωμοδότηση επί της Π.Π.Ε.Α. αν υπάρχει, οι οποίες συμπληρώνονται από το φορέα πριν τη χορήγηση της Ε.Π.Ο..

5. Οι φορείς των έργων που αναφέρονται στην παράγραφο 3 υποβάλουν αίτηση για τη χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης μέσα σε δύο (2) μήνες από την ανάρτηση του καταλόγου της παραγράφου 3 από τη Ρ.Α.Ε.. Οι αιτήσεις αυτές και οι εκκρεμείς αιτήσεις για χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης καταλαμβάνονται από τις διατάξεις του παρόντος νόμου και εξετάζονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή χωρίς να απαιτείται Π.Π.Ε.Α.. Ειδικά οι αιτήσεις για τη χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης, σε περιοχές όπου, κατά την έναρξη ισχύος του παρόντος, έχουν ενταχθεί σε εγκεκριμένη Μ.Α.Σ.Μ. έργα επέκτασης ή ενίσχυσης του Συστήματος από τα οποία δημιουργείται πρόσθετος ηλεκτρικός χώρος για τη διασύνδεση έργων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., ικανοποιούνται από τον Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. μέσα σε τέσσερις (4) μήνες από την ανάρτηση του καταλόγου της παραγράφου 3 από τη Ρ.Α.Ε. μέχρι κορεσμού των μελλοντικών αυτών έργων του Συστήματος, εφόσον πρόκειται για σταθμούς οι οποίοι:

α. είχαν υποβάλει αίτημα για τη χορήγηση άδειας παραγωγής ή την έκδοση απόφασης εξαίρεσης σε χρόνο που υπήρχε διαθέσιμος ηλεκτρικός χώρος. Στον χώρο αυτό συνυπολογίζεται και ο πρόσθετος ηλεκτρικός χώρος που δημιουργείται από τα έργα του Συστήματος που περιλαμβάνονται στην εγκεκριμένη και σε ισχύ Μ.Α.Σ.Μ. κατά τη χρονική στιγμή υποβολής του αιτήματος ή

β. διαθέτουν πριν από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου άδεια παραγωγής ή απόφαση εξαίρεσης.

Ο αρμόδιος Διαχειριστής αρχίζει να εξετάζει τα αιτήματα της παρούσας παραγράφου, μετά την πάροδο δύο (2) μηνών από την ανάρτηση του πίνακα της παραγράφου 3 του παρόντος νόμου από τη Ρ.Α.Ε. κατά σειρά προτεραιότητας, με βάση την ημερομηνία πρόωθησης του σχετικού φακέλου από τη Ρ.Α.Ε. για Π.Π.Ε.Α. ή την έκδοση της διαπιστωτικής απόφασης εξαίρεσης.

6. Η εξέταση νέων αιτημάτων σταθμών Α.Π.Ε. από τις αρμόδιες υπηρεσίες στις οποίες περιλαμβάνονται η Ρ.Α.Ε., οι Περιφέρειες και οι Διαχειριστές, για τους οποίους δεν είχε υποβληθεί στη Ρ.Α.Ε. αίτημα για έκδοση άδειας παραγωγής ή αίτημα εξαίρεσης πριν την έναρξη ισχύος του παρόντος, ξεκινά μετά την έκδοση της απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής που προβλέπεται στην περίπτωση β) της παρ. 3 του άρθρου 1 του ν. 3468/2006, όπως τροποποιείται με το άρθρο 1 του παρόντος νόμου, και γίνεται κατά το δυνατό με βάση την αναλογία ισχύος που ορίζει.

Μέχρι την έκδοση της απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής επιτρέπεται κατ' εξαίρεση:

α) η εξέταση νέων αιτήσεων σταθμών Α.Π.Ε. που εγκαθίστανται σε κτίρια και στέγαστρα,

β) η εξέταση, κατά προτεραιότητα, νέων αιτήσεων από πρόσωπα που είναι αγρότες κατ' επάγγελμα, εφόσον

πρόκειται για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε εκτάσεις ιδιοκτησίας τους, εγκατεστημένης ισχύος έως 100 KW. Δεν επιτρέπεται η μεταβίβαση των σταθμών της περίπτωσης αυτής πριν από την πάροδο πενταετίας από την έναρξη λειτουργίας τους, εκτός αν πρόκειται για μεταβίβαση λόγω κληρονομικής διαδοχής,

γ) μετά πάροδο δυο (2) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος νόμου, η εξέταση νέων αιτήσεων από όσους εξαιρούνται και από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή άλλης διαπιστωτικής απόφασης σύμφωνα με το άρθρο 4 του ν. 3468/2006 (ΦΕΚ 129 Α΄) όπως αντικαθίσταται με το άρθρο 2 παράγραφος 11 του παρόντος νόμου και από την υποχρέωση έκδοσης απόφασης Ε.Π.Ο. σύμφωνα με το άρθρο 8 του ν. 3468/2006 όπως αντικαθίσταται με το άρθρο 3 παράγραφος 13 του παρόντος νόμου,

δ) η εξέταση νέων αιτήσεων σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από βιομάζα, στην οποία δεν περιλαμβάνεται το βιοαποδομήσιμο κλάσμα αστικών αποβλήτων.

7. Ο αρμόδιος Διαχειριστής οφείλει μέσα σε ένα μήνα από την ισχύ του παρόντος να αναρτήσει στην ιστοσελίδα του πίνακα με όλα τα έργα εγκατάστασης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., των οποίων οι Προσφορές Σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο έπαυσαν αυτοδικαίως να ισχύουν σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 28 του ν. 3734/2009.

8. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 7, Προσφορά Σύνδεσης ισχυρή κατά την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου δεσμεύει τον Διαχειριστή για όλη τη διάρκεια της ισχύος της σύμφωνα με τις παραγράφους 1 και 2 του άρθρου 28 του ν. 3734/2009. Εφόσον κατά το χρόνο λήξης της ισχύος της, ο σταθμός τον οποίο αφορά έχει λάβει Ε.Π.Ο., η Προσφορά Σύνδεσης παραμένει δεσμευτική για τον αρμόδιο Διαχειριστή σύμφωνα με τις διατάξεις των παραγράφων 4 και 5 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006, όπως τροποποιείται με τον παρόντα νόμο.

9. Με την επιφύλαξη της παραγράφου 8, το άρθρο 11 του ν. 3468/2006, όπως τροποποιείται με το άρθρο 4 παράγραφος 1 του παρόντος νόμου, καταλαμβάνει και όλα τα έργα σύνδεσης έργων Α.Π.Ε., τα οποία δεν έχουν μεταβιβαστεί στον Κύριο του Συστήματος ή του Δικτύου.

10. Στις εκκρεμείς αιτήσεις για τη χορήγηση Ε.Π.Ο. σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή στα συνοδά αυτών έργα σύνδεσης και οδοποιίας, εφόσον έχει ήδη γνωμοδοτήσει η αρμόδια δασική αρχή ως προς την έγκριση επέμβασης σε δασική έκταση, κατά την παρ. 2 του άρθρου 58 του ν. 998/1979, η απόφαση Ε.Π.Ο. εκδίδεται με ενσωματωμένη την έγκριση επέμβασης, σύμφωνα με τις προϊσχύσασες διατάξεις.

11. Εκκρεμείς αιτήσεις σχετικά με την έγκριση επέμβασης σε δασικές εκτάσεις για την εγκατάσταση σταθμών παραγωγής από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή για τα συνοδά αυτών έργα σύνδεσης και οδοποιίας, ως προς τα οποία έχει εκδοθεί ήδη απόφαση Ε.Π.Ο. σύμφωνα με τις προϊσχύσασες διατάξεις του ν. 3468/2006, εξετάζονται κατά τις διατάξεις του παρόντος νόμου και η έγκριση επέμβασης εκδίδεται αυτοτελώς και δεν ενσωματώνεται στην απόφαση Ε.Π.Ο..

12. Εκκρεμείς αιτήσεις για τη χορήγηση άδειας λειτουργίας εξετάζονται κατά τις διατάξεις που ίσχυαν πριν από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου.

13. Όλες οι λοιπές περιπτώσεις έργων Α.Π.Ε., για τα οποία δεν έχει εκδοθεί άδεια εγκατάστασης έως την έναρ-

ξη ισχύος του παρόντος νόμου, διέπονται από τις διατάξεις του νόμου αυτού.

14. Οι παραγωγοί που προβλέπονται στην περίπτωση δ) της παρ. 5 του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009, οφείλουν να ασκήσουν το αναφερόμενο στη διάταξη αυτή δικαίωμα επιλογής μέσα σε προθεσμία τριών (3) μηνών από τη θέση σε ισχύ του παρόντος νόμου με έγγραφη ενημέρωση του αρμόδιου Διαχειριστή και του Υπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Μετά την άπρακτη πάροδο της ανωτέρω προθεσμίας, θεωρείται ότι ο παραγωγός επέλεξε να συνεχίσει την εκτέλεση της ισχύουσας σύμβασης.

15. Φορείς σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. που έχουν αξιολογηθεί από τη Ρ.Α.Ε. στο κριτήριο που προβλέπεται στην περίπτωση (ζ) της παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 και έχουν προωθηθεί από τη Ρ.Α.Ε. για προκαταρκτική περιβαλλοντική εκτίμηση και αξιολόγηση ή έχουν εξαιρεθεί από την υποχρέωση έκδοσης άδειας παραγωγής πριν από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, δεν υποχρεούνται να καταβάλουν στον αρμόδιο Διαχειριστή την εγγύηση που ορίζεται στην παρ. 16 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006, όπως αντικαταστάθηκε με την παράγραφο 2 του άρθρου 3 του παρόντος νόμου.

16. Αιτήσεις για χορήγηση αδειών επί των οποίων, κατά την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, η Ρ.Α.Ε. έχει γνωμοδοτήσει αρνητικά προς τον Υπουργό αποκλειστικά λόγω μη πλήρωσης του κριτηρίου (ζ) της παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, και οι οποίες δεν έχουν απορριφθεί κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 27 του ν. 3734/2009, επαναξιολογούνται από τη Ρ.Α.Ε. σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος νόμου, ύστερα από αίτημα του ενδιαφερομένου, που υποβάλλεται εντός δύο (2) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος.

17.α) Μετά την έναρξη ισχύος του παρόντος δεν υποβάλλονται αιτήσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από θαλάσσιες αιολικές εγκαταστάσεις. Εκκρεμείς αιτήσεις που έχουν υποβληθεί παραδεκτως, δεν συμπληρώνονται με νέα στοιχεία και εξετάζονται από τη Ρ.Α.Ε., εντός προθεσμίας έξι (6) μηνών, ως προς την πληρότητά τους και το κριτήριο (ε) της παρ. 1 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, όπως τροποποιείται με την παράγραφο 1 του άρθρου 2 του παρόντος νόμου. Αιτήσεις που δεν ικανοποιούν τις ανωτέρω προϋποθέσεις απορρίπτονται, διαφορετικά εκδίδεται διαπιστωτική πράξη της Ρ.Α.Ε. αναφορικά με την πλήρωση του κριτηρίου (ε) και την ακριβή θέση της αιτηθείσας εγκατάστασης. Κατά την προκήρυξη του διαγωνισμού της παρ. 6 του άρθρου 6Α του ν. 3468/2006, που προστέθηκε με το άρθρο 6 του παρόντος νόμου, για την εγκατάσταση θαλάσσιου αιολικού πάρκου σε συγκεκριμένη θέση, στα κριτήρια επιλογής διαμορφώνονται σύμφωνα με το προεδρικό διάταγμα της παραγράφου 7 του άρθρου 6Α και τους τυχόν ειδικού όρους της διακήρυξης, συνεκτιμωμένης της διαπιστωτικής πράξης του προηγούμενου εδαφίου, υπό την προϋπόθεση ότι αφορά σε εγκατάσταση θαλάσσιας αιολικής μονάδας στην ίδια θέση και ο υποψήφιος που συμμετέχει στο διαγωνισμό είναι ο αρχικός δικαιούχος της πράξης αυτής.

β) Εκκρεμείς αιτήσεις για τη χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικά πάρκα που χωροθετούνται εν μέρει στο χερσαίο και εν μέρει στο θαλάσσιο χώρο, προωθούνται από τη Ρ.Α.Ε. προς εξέταση, κατά τις διατάξεις του παρόντος νόμου, μόνο για το χερσαίο τμήμα αυτών.

Άρθρο 16
Καταργούμενες διατάξεις

Από την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού καταργείται κάθε γενική και ειδική διάταξη που αντίκειται στις διατάξεις του παρόντος ή ρυθμίζει διαφορετικά τα θέματα που αποτελούν αντικείμενο αυτού.

Άρθρο 17
Έναρξη ισχύος

Η ισχύς του παρόντος νόμου αρχίζει από τη δημοσίευσή του στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά στις επί μέρους διατάξεις του.

Αθήνα, 22 Απριλίου 2010

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΕΞΩΤΕΡΙΚΩΝ	ΕΘΝΙΚΗΣ ΑΜΥΝΑΣ
Γ. Α. Παπανδρέου	Ευάγ. Βενιζέλος
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ	ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ, ΑΠΟΚΕΝΤΡΩΣΗΣ ΚΑΙ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ
Γ. Παπακωνσταντίνου	Ι. Ραγκούσης
ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ, ΑΝΤΑΓΩΝΙΣΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ ΝΑΥΤΙΛΙΑΣ	ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ
Λ. Κατσέλη	Κ. Μπιρμπίλη
ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΤΡΟΦΙΜΩΝ	ΠΟΛΙΤΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥΡΙΣΜΟΥ
Αικ. Μπατζελή	Π. Γερουλάνος
ΕΡΓΑΣΙΑΣ ΚΑΙ ΚΟΙΝΩΝΙΚΗΣ ΑΣΦΑΛΙΣΗΣ	ΔΙΚΑΙΟΣΥΝΗΣ ΔΙΑΦΑΝΕΙΑΣ ΚΑΙ ΑΝΘΡΩΠΙΝΩΝ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΩΝ
Α. Λοβέρδος	Χ. Καστανίδης
ΥΠΟΔΟΜΩΝ, ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ ΔΙΚΤΥΩΝ	
Δ. Ρέππας	

Αριθμ. 51/6/2010

ΕΚΘΕΣΗ
Γενικού Λογιστηρίου του Κράτους
(άρθρου 75 παρ. 1 του Συντάγματος)

στο σχέδιο νόμου του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής»

Με τις διατάξεις του υπόψη νομοσχεδίου, εξορθολογίζεται η αδειοδοτική διαδικασία των έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.), προωθείται η εφαρμογή Α.Π.Ε. στον οικιακό τομέα, κ.λπ. Συγκεκριμένα:

1.α. Τίθεται ως περιβαλλοντική και ενεργειακή προτεραιότητα υψίστης σημασίας για τη χώρα η προστασία του κλίματος, μέσω της προώθησης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, από Α.Π.Ε.

β. Καθορίζονται, μέχρι το έτος 2020, οι εθνικοί στόχοι, με βάση την Οδηγία 2009/28/ΕΚ (ΕΕL, 140/2009) σχετικά με τη συμμετοχή της ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε.. (άρθρο 1)

2. Ρυθμίζονται θέματα που αφορούν τη διαδικασία έκδοσης της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή μονάδες Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.). Ειδικότερα:

α. Επανακαθορίζονται: (i) η αρχή έκδοσης της προαναφερόμενης άδειας (χορηγείται στο εξής από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) αντί του Υπουργού (πρώην) Ανάπτυξης που ισχύει), (ii) τα κριτήρια χορήγησης της άδειας παραγωγής, (iii) το χρονικό διάστημα από τη χορήγηση της άδειας παραγωγής (30 μήνες αντί 24 που ισχύει) εντός του οποίου πρέπει να χορηγηθεί η άδεια εγκατάστασης, αλλιώς παύει να ισχύει η άδεια παραγωγής κ.λπ..

β. Παρέχεται προτεραιότητα στη λήψη άδειας παραγωγής σε σταθμούς Α.Π.Ε. των οποίων οι αιτήσεις υποβάλλονται από νομικά πρόσωπα στα οποία μετέχουν οι Ο.Τ.Α., στα όρια των οποίων χωροθετείται ο σταθμός, υπό τις οριζόμενες προϋποθέσεις.

γ. Καταργείται η απαίτηση για ίδια κεφάλαια ύψους τουλάχιστον 15% επί του προϋπολογιζόμενου κόστους κατασκευής έργου ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ προκειμένου να συμμετέχουν νομικά πρόσωπα στη σχετική διαδικασία αδειοδότησης, κ.λπ.

δ. Εξετάζονται κατ' απόλυτη προτεραιότητα οι αιτήσεις για την εγκατάσταση σταθμών ΑΠΕ που συνδυάζονται με εγκατάσταση μονάδας

παραγωγής νερού μέσω αφαλάτωσης για τη χορήγηση άδειας παραγωγής ή εξαίρεσης από την υποχρέωση λήψης αυτής υπό τις οριζόμενες προϋποθέσεις. (άρθρο 2)

3.α. Επαναπροσδιορίζονται (i) τα έργα για τα οποία δεν απαιτείται Προκαταρκτική Περιβαλλοντική Εκτίμηση και Αξιολόγηση και (ii) το καθεστώς αδειοδότησης για την εγκατάσταση ή επέκταση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ. (παρέχεται δυνατότητα γραμματειακής, τεχνικής ή επιστημονικής υποστήριξης αντί αμοιβής, καθοριζόμενης με κ.υ.α., από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για την έκδοση αδειών εγκατάστασης).

β. Ορίζονται οι κατηγορίες σταθμών ΑΠΕ οι οποίες εξαιρούνται από την υποχρέωση έκδοσης απόφασης ΕΠΟ.

γ. Μεταφέρεται το μητρώο αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. στην Αυτοτελή Υπηρεσία για Α.Π.Ε. του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, [σήμερα τηρείται στο (πρώην) Υπουργείο Ανάπτυξης]

δ. Καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής το είδος και το ύψος των σχετικών ρητρών και εγγυήσεων που παρέχονται προς τον αρμόδιο Διαχειριστή (ΔΕΣΜΗΕ), κατά την υπογραφή της σύμβασης σύνδεσης, από τους οριζόμενους φορείς σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. που εξαιρούνται από τη λήψη άδειας παραγωγής. Τα έσοδα από πιθανή κατάπτωση των προαναφερόμενων εγγυήσεων ή ποινικών ρητρών αποτελούν πόρο του ειδικού λογαριασμού του άρθρου 40 του ν.2773/1999 που διαχειρίζεται ο ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., στον οποίο και αποδίδονται. (άρθρο 3)

4.Ρυθμίζονται θέματα σχετικά με:

α. Την ένταξη και σύνδεση σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. στο Σύστημα.

β. Τον τρόπο καθορισμού του σχετικού ανταλλάγματος χρήσης εδάφους, σε περίπτωση που κύριος του εδάφους είναι το Δημόσιο, για την κατασκευή έργων σύνδεσης που ανήκουν στην κυριότητα του αδειούχου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.

γ. Την επέκταση των διατάξεων της παρ.8 του άρθρου 9 του ν. 2941/2001 (εφαρμογή προνομίων ή δικαιωμάτων απαλλοτριώσεων ακινήτων, χρήσεως οδών κ.λπ.) και για τους προαναφερόμενους σταθμούς.

δ. Το χρόνο εκπόνησης από το Διαχειριστή του Συστήματος του Στρατηγικού Σχεδιασμού Διασυνδέσεων Νησιών. (άρθρο 4)

5.α. Ορίζεται, στα είκοσι (20) έτη με δυνατότητα παράτασης, η χρονική διάρκεια ισχύος της σύμβασης πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Ειδικά για τους ηλιοθερμικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής, η διάρκεια ισχύος της σύμβασης πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, ισχύει για 25 έτη, με δυνατότητα παράτασης επίσης. Σήμερα η εν λόγω διάρκεια ισχύει για δέκα (10) έτη, με δυνατότητα παράτασης για άλλα δέκα (10) έτη, εκτός από τις συμβάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Υβριδικούς Σταθμούς που ισχύει για είκοσι (20) έτη.

β. Επανακαθορίζεται ο τρόπος τιμολόγησης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από (i) Παραγωγό ή Αυτοπαραγωγό μέσω σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. ή μέσω Υβριδικού Σταθμού και απορροφάται από το Σύστημα ή το Δίκτυο και (ii) φωτοβολταϊκούς σταθμούς υπό την οριζόμενη εξαίρεση. Προβλέπεται διαφορετική τιμολόγηση για την παραγόμενη ενέργεια από σταθμούς ΑΠΕ πλην φωτοβολταϊκών και ηλιοθερμικών εφόσον οι επενδύσεις υλοποιούνται χωρίς δημόσια επιχορήγηση.

γ. Επιτρέπεται στους Ηλιοθερμικούς σταθμούς να χρησιμοποιούν και ενέργεια που προέρχεται από φυσικό αέριο, LPG, ντίζελ, βιοντίζελ ή άλλα βιοκαύσιμα, εφόσον η χρήση της ενέργειας αυτής κρίνεται αναγκαία για την αξιοποίηση της ηλιακής ενέργειας.

δ. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, καθορίζεται επαύξηση της ισχύουσας τιμής της παραγόμενης ενέργειας από χερσαίες εγκαταστάσεις αιολικής ενέργειας που εγκαθίστανται

σε θέσεις χαμηλού αιολικού δυναμικού εντός Περιοχών Αιολικής Καταλληλότητας (ΠΑΚ), με σκοπό την στήριξη της υλοποίησης αιολικών πάρκων στις περιοχές αυτές.

ε. Προβλέπεται η καταβολή πρόσθετης αποζημίωσης, κατά το οριζόμενο ποσοστό, στο τέλος κάθε ημερολογιακού έτους, από τον αρμόδιο Διαχειριστή σε κάθε Παραγωγό ηλεκτρισμού από αιολική ενέργεια που συνδέεται στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο.

στ. Διευκρινίζεται ότι η εφαρμογή του προβλεπόμενου Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων αφορά και κτιριακές εγκαταστάσεις όπου στεγάζονται Νομικά Πρόσωπα Δημοσίου Δικαίου (Ν.Π.Δ.Δ.) ή Νομικά Πρόσωπα Ιδιωτικού Δικαίου μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα σύμφωνα με τους ισχύοντες όρους δόμησης.

(άρθρο 5)

6.α. Επιτρέπεται η εγκατάσταση αιολικών πάρκων για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας εντός του εθνικού θαλάσσιου χώρου (θαλάσσια αιολικά πάρκα). Με ειδικά σχέδια που υποβάλλονται σε διαδικασία Στρατηγικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης καθορίζεται η ακριβής θέση των θαλάσσιων αιολικών πάρκων, η θαλάσσια έκταση που καταλαμβάνουν και η εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύς τους. Για την έγκρισή τους εκδίδονται προεδρικά διατάγματα ύστερα από πρόταση των οριζόμενων Υπουργών.

β. Με υπουργική απόφαση εκδίδεται άδεια κατά παρέκκλιση των περί αδειών διατάξεων του ν.3468/2006 όπως ισχύει για την εγκατάσταση κάθε θαλάσσιου αιολικού πάρκου,

γ. Με κ.υ.α., μετά την ολοκλήρωση της αδειοδοτικής διαδικασίας, προκηρύσσεται ανοιχτός δημόσιος διαγωνισμός για την εκτέλεση με χρηματοδότηση ή αυτοχρηματοδότηση των έργων της κατασκευής του θαλάσσιου αιολικού πάρκου και της σύνδεσής του με το δίκτυο, με αντάλλαγμα την παραχώρηση, εν όλω ή εν μέρει, της εκμετάλλευσης του στον ανάδοχο για ορισμένο χρόνο, κ.λπ..

(άρθρο 6)

7.α. Απαλλάσσονται από την καταβολή του σχετικού ειδικού τέλους και οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας από συστήματα Α.Π.Ε. σε κτίρια (σήμερα η εν λόγω απαλλαγή περιορίζεται στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά συστήματα).

β. Προβλέπεται ότι τα έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου αποτελούν πόρο του ειδικού λογαριασμού που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. ΑΕ) στον οποίο και αποδίδεται. Οι όροι και η διαδικασία για τη διενέργεια των ανωτέρω δημοπρατήσεων καθορίζονται με κ.υ.α..

γ. Επανακαθορίζεται ο τρόπος κατανομής των ποσών που αντιστοιχούν στο προαναφερόμενο ειδικό τέλος. Συγκεκριμένα : (i) Ποσό μέχρι ποσοστού 1% επί της, προ Φ.Π.Α., τιμής πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. αποδίδεται στους κατόχους σχετικής άδειας βάσει της οποίας προμηθεύουν ηλεκτρική ενέργεια στους οικιακούς καταναλωτές του Ο.Τ.Α. πρώτου βαθμού στον οποίο είναι εγκατεστημένοι οι σταθμοί Α.Π.Ε. (ii) Ποσό ποσοστού 0,3% επί της, προ Φ.Π.Α., τιμής πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. αποδίδεται υπέρ του Ειδικού Ταμείου Εφαρμογής Ρυθμιστικών και Περιβαλλοντικών Σχεδίων (ΕΤΕΡΠΣ). (iii) Το υπόλοιπο ποσό αποδίδεται κατά ποσοστό 80%, στον Ο.Τ.Α. πρώτου βαθμού, εντός των διοικητικών ορίων του οποίου είναι εγκατεστημένοι οι σταθμοί Α.Π.Ε. και κατά ποσοστό 20% στον ή τους Ο.Τ.Α.

πρώτου βαθμού, από την εδαφική περιφέρεια των οποίων διέρχεται η γραμμή σύνδεσης του σταθμού με το Σύστημα ή το Δίκτυο. (άρθρο 7)

8. Τροποποιούνται διατάξεις για την αποτελεσματικότερη αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής. Ειδικότερα μεταξύ άλλων:

α. Προωθούνται κατά προτεραιότητα, με τη θέσπιση των κατάλληλων μέτρων, οι Α.Π.Ε., ως μέσο για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής, την προστασία της ατμόσφαιρας, το βιώσιμο ενεργειακό εφοδιασμό της χώρας, την επίτευξη της αειφόρου ανάπτυξης και τη βιώσιμη αξιοποίηση των πηγών του εθνικού πλούτου.

β. Παρέχεται η δυνατότητα εγκατάστασης σταθμών Α.Π.Ε. και σε περιοχές προστασίας της φύσης, σε εθνικά πάρκα, σε προστατευόμενους φυσικούς σχηματισμούς, σε περιοχές οικoανάπτυξης, καθώς και σε γειτονικές εκτάσεις περιοχών απολύτου προστασίας της φύσης, υπό τις οριζόμενες προϋποθέσεις και εξαιρέσεις. (άρθρο 8)

9. Ρυθμίζονται θέματα χωροθέτησης εγκαταστάσεων Α.Π.Ε. Συγκεκριμένα:

α. Προβλέπεται ότι, στα Περιφερειακά Πλαίσια Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης, περιλαμβάνονται και οι κατευθύνσεις και τα προγραμματικά πλαίσια για τη βιώσιμη αξιοποίηση του ενεργειακού δυναμικού των περιφερειών, με προτεραιότητα στις Α.Π.Ε.

β. Για την εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε., λαμβάνονται υπόψη μόνο υφιστάμενα θεσμοθετημένα χωροταξικά, πολεοδομικά, ρυθμιστικά ή άλλα σχέδια και εγκεκριμένες μελέτες που εναρμονίζονται με το Ειδικό Πλαίσιο Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. Ελλείψει τέτοιων σχεδίων, η έγκριση εγκατάστασης σταθμών Α.Π.Ε., γίνεται σύμφωνα με τις κατευθύνσεις του παραπάνω ειδικού πλαισίου.

γ. Καταργούνται διατάξεις του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης για τις Α.Π.Ε. αναφορικά με τα κριτήρια χωροθέτησης αιολικών εγκαταστάσεων, εγκαταστάσεων εκμετάλλευσης της ηλιακής ενέργειας κ.λπ.

δ. Επιτρέπεται σε αγροτεμάχια που χαρακτηρίζονται ως αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας, εκτός από την άσκηση γεωργικής εκμετάλλευσης και η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Α.Π.Ε. Απαγορεύεται όμως η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς σε αγροτεμάχια στην Αττική που χαρακτηρίζονται ως αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας, καθώς και σε άλλες περιοχές της επικράτειας που έχουν ήδη καθοριστεί ως αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας, σύμφωνα με τα οριζόμενα. Κατ' εξαίρεση επιτρέπεται σε αγροτεμάχια που χαρακτηρίζονται ως ανωτέρω, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς, για εκτάσεις που δεν υπερβαίνουν το ένα τοις εκατό (1%) του συνόλου των καλλιεργούμενων εκτάσεων του συγκεκριμένου νομού, υπό τις οριζόμενες προϋποθέσεις.

ε. Ορίζεται ότι, για την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων και ανεμογεννητριών δεν απαιτείται οικοδομική άδεια, αλλά έγκριση εργασιών δόμησης μικρής κλίμακας από την αρμόδια Διεύθυνση Πολεοδομίας. Ειδικά για τα φωτοβολταϊκά και τις μικρές ανεμογεννήτριες, μπορεί με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, να αρκεί η γνωστοποίηση των εργασιών αυτών στον αρμόδιο φορέα. (άρθρο 9)

10. Τροποποιούνται διατάξεις του ν. 3661/2008, που

ρυθμίζει θέματα μείωσης της ενεργειακής κατανάλωσης των κτιρίων. Ειδικότερα μεταξύ άλλων:

α. Επαναδιατυπώνονται οι ορισμοί «ενεργειακή επιθεώρηση» και «ενεργειακός επιθεωρητής».

β. Προβλέπεται ότι η μελέτη τεχνικής, περιβαλλοντικής και οικονομικής σκοπιμότητας εγκατάστασης τουλάχιστον ενός εναλλακτικού συστήματος, παροχής ενέργειας, εκπονείται σε κάθε νέο κτίριο (σήμερα εκπονείται μόνο στα νέα κτίρια συνολικής επιφάνειας άνω των 1.000 τ.μ.).

γ. i) Καθίσταται, υπό τις οριζόμενες εξαιρέσεις, σε όλα τα νέα κτίρια, υποχρεωτική, η κάλυψη των αναγκών σε ζεστό νερό χρήσης από ηλιοθερμικά συστήματα, σε ποσοστό 60% τουλάχιστον σε ετήσια βάση. Αδυναμία εφαρμογής του ποσοστού αυτού απαιτεί επαρκή τεχνική τεκμηρίωση.

ii) Τίθεται προθεσμία μέχρι τη 31.12.2019, προκειμένου όλα τα νέα κτίρια να καλύπτουν το σύνολο της πρωτογενούς ενεργειακής κατανάλωσής τους με συστήματα παροχής ενέργειας που βασίζονται σε Α.Π.Ε. Για τα νέα κτίρια που στεγάζουν υπηρεσίες του δημοσίου και ευρύτερου δημόσιου τομέα, η υποχρέωση αυτή θα πρέπει να τεθεί σε ισχύ το αργότερο μέχρι την 31.12.2014

δ. Αναβαθμίζεται η ενεργειακή απόδοση του συνόλου των κτιρίων που υφίστανται ριζική ανακαίνιση και όχι μόνο εκείνων συνολικής επιφάνειας μέχρι 1.000 τ.μ. που ισχύει, υπό τις οριζόμενες προϋποθέσεις,

ε. Διευκρινίζονται άλλα θέματα απαραίτητα για τη διενέργεια των ενεργειακών επιθεωρήσεων (ενεργειακή πιστοποίηση σε περιπτώσεις οριζόντιων ιδιοκτησιών, αποσαφήνιση ότι η ωφέλιμη ονομαστική ισχύς των λεβήτων είναι η συνολική κ.λπ.).

στ. Ρυθμίζονται θέματα που αφορούν τους ενεργειακούς επιθεωρητές. Ειδικότερα: i) Προβλέπεται ότι, με έκδοση π.δ/τος: αα) επανακαθορίζονται τα προσόντα των ενεργειακών επιθεωρητών, καθώς και θέματα που άπτονται της εκτέλεσης του έργου των. Μεταξύ άλλων θεσπίζονται ζητήματα που αφορούν την εγγραφή τους σε αντίστοιχα μητρώα, τη διαδικασία αξιολόγησής τους και χορήγησης σχετικού πιστοποιητικού κατόπιν εξετάσεων, τους όρους, τη διαδικασία και τις προϋποθέσεις χορήγησης προσωρινών αδειών, ββ) καθορίζεται η αμοιβή των ενεργειακών επιθεωρητών, η δυνατότητα αναπροσαρμογής της με κ.υ.α, τα ασυμβίβαστα με το έργο τους, οι εις βάρος τους διοικητικές κυρώσεις και χρηματικά πρόστιμα, σε περίπτωση παραβάσεων, τα όργανα που επιβάλλουν τις κυρώσεις και τα πρόστιμα, η διαδικασία και ο τρόπος επιβολής τους, το ύψος και η διαβάθμιση των προστίμων, κ.λπ..

ii) Αντιμετωπίζονται με έκδοση κ.υ.α. ειδικότερα ζητήματα που αφορούν την εκπαίδευση των ενεργειακών επιθεωρητών (ελάχιστες απαιτήσεις των φορέων εκπαίδευσης, προσόντα εκπαιδευτών, κόστος εκπαιδευτικού προγράμματος, διαδικασία εξετάσεων κ.λπ.).

Με όμοια απόφαση καθορίζονται ζητήματα για την υλοποίηση διαδικαστικών θεμάτων σχετικά με την κατάρτιση των υποψήφιων ενεργειακών επιθεωρητών και ορίζεται επιτροπή ελέγχου της ορθής εφαρμογής των θεμάτων αυτών.

iii) Θεσπίζεται η καταβολή από τους ενεργειακούς επιθεωρητές εφάπαξ παράβολου ύψους εκατόν πενήντα (150) ευρώ, για την εγγραφή τους στα οικεία μητρώα, καθώς και ετησίου παραβόλου ύψους εκατό (100) ευρώ, για τη διαχείριση των μητρώων αυτών. Τα παραπάνω ποσά ει-

σπράττονται από τις Δ.Ο.Υ. και αποδίδονται υπέρ του Ειδικού Ταμείου Εφαρμογής Ρυθμιστικών και Περιβαλλοντικών Σχεδίων (ΕΤΕΡΠΣ). Επίσης, για τη συμμετοχή των ενδιαφερομένων στις εξετάσεις για την απόκτηση της άδειας ενεργειακού επιθεωρητή, καταβάλλεται παράβολο εκατόν πενήντα (150) ευρώ, στο φορέα που τις διενεργεί. Τα παραπάνω ποσά μπορούν να αναπροσαρμόζονται με κ.υ.α..

iv) Ανατίθεται στην Ειδική Υπηρεσία Επιθεωρητών Ενέργειας (Ε.Υ.ΕΠ.ΕΝ.), η οποία προβλέπεται από την παρ. 4 του άρθρου 6 του ν. 3818/2010, η τήρηση σε ηλεκτρονική μορφή αρχείου επιθεώρησης κτιρίων.

ζ. Παρέχεται η δυνατότητα χρηματοδότησης μέσα από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων (Π.Δ.Ε.), εργασιών που έχουν σκοπό τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης και της χρήσης Α.Π.Ε. σε οικίες στο πλαίσιο εφαρμογής των διατάξεων του ν. 3661/2008. Ειδικότερα:

i) Προκηρύσσονται, με κ.υ.α., προγράμματα που αναφέρονται σε παρεμβάσεις στον κτιριακό τομέα, για τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης των οικιών. Με την εν λόγω κ.υ.α. καθορίζονται, μεταξύ άλλων, ο προϋπολογισμός του σχετικού προγράμματος, οι επιλέξιμες κατηγορίες οικιών και οι επιλέξιμες κτιριακές παρεμβάσεις, το είδος και ποσοστό χρηματοδότησής τους, τα κριτήρια επιλογής των έργων για την κάθε μία οι ωφελούμενοι από το πρόγραμμα, ο τρόπος καταβολής της χρηματοδότησης, οι υποχρεώσεις και οι συνέπειες μη τήρησης των όρων και των προϋποθέσεων του προγράμματος κ.λπ..

ii) Παρέχεται η δυνατότητα ανάθεσης, με όμοια απόφαση, της εκτέλεσης μέρους των προαναφερόμενων διαδικασιών και ενεργειών στην εταιρεία «Ταμείο Εγγυοδοσίας Μικρών και Πολύ Μικρών Επιχειρήσεων» (Τ.Ε.Μ.Π.Ε. Α.Ε.), ή σε άλλους φορείς του Δημοσίου ή του Ιδιωτικού Τομέα, οι οποίοι επιλέγονται, σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις.

iii) Η διαδικασία, οι όροι μεταφοράς πιστώσεων από το Π.Δ.Ε. προς το φορέα που θα επιλεγεί, κατά τα ανωτέρω, τα απαιτούμενα δικαιολογητικά δημοσιονομικής τακτοποίησης των πληρωμών, καθώς και άλλο θέμα σχετικό με τη δημοσιονομική διαχείριση των προγραμμάτων, καθορίζονται με κ.υ.α..

iv) Για την προσωρινή κατάληψη του πεζοδρομίου, κατά την εκτέλεση εργασιών ενεργειακής αναβάθμισης κτιρίων, στο πλαίσιο των προαναφερόμενων προγραμμάτων, δεν απαιτείται άδεια και δεν οφείλονται τέλη στον οικείο Οργανισμό Τοπικής Αυτοδιοίκησης (Ο.Τ.Α.).

ν) Τέλος, όσον αφορά στις σχετικές εργασίες για τις οποίες δεν απαιτείται άδεια δόμησης, είναι δυνατή η εξαίρεσή τους από την υποχρέωση λήψης έγκρισης εκτέλεσης εργασιών δόμησης, με απόφαση του αρμόδιου Υπουργού,

η. Επεκτείνεται η εφαρμογή των διατάξεων της παρ.3 του άρθρου 2 του ν.δ. 2724/1953 και του άρθρου 7 του ν. 440/1945 (έκδοση εγγυητικών επιστολών για τη συμμετοχή σε δημοπρασία εκτέλεσης έργων κ.λπ.) και στην εκπόνηση μελετών καθώς και στην εκτέλεση επιθεωρήσεων και έργων στατικής και ενεργειακής αναβάθμισης και εξοικονόμησης ενέργειας σε κάθε είδους οικοδομές του δημόσιου και ιδιωτικού τομέα υπό τις οριζόμενες προδιαγραφές. (άρθρο 10)

11.α. Αντικαθίσταται το άρθρο 20 του ν. 3468/2006 και προβλέπονται τα ακόλουθα:

i) Συστήνεται στο Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, Αυτοτελής Υπηρεσία Εξυπη-

ρέτησης Επενδύτων, για έργα Α.Π.Ε. Η παραπάνω υπηρεσία λειτουργεί σε επίπεδο Διεύθυνσης, υπό τις οριζόμενες αρμοδιότητες, εντάσσεται σ' αυτήν το Τμήμα Α.Π.Ε. της Διεύθυνσης Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας και υπάγεται απευθείας στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

ii) Καταργείται η υφιστάμενη Επιτροπή για Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.

iii) Το προσωπικό και οι θέσεις προσωπικού του τμήματος ΑΠΕ το οποίο καταργείται, μεταφέρονται στην συνιστώμενη Αυτοτελή Υπηρεσία, από την έναρξη ισχύος του υπό ψήφιση νόμου.

iv) Προβλέπεται η έκδοση κ.υ.α. με την οποία καθορίζεται ο τρόπος οργάνωσης της παραπάνω Αυτοτελούς Υπηρεσίας και η διάρθρωση της σε διευθύνσεις και τμήματα, οι αναγκαίες για τη λειτουργία της οργανικές θέσεις μόνιμου και με σύμβαση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου προσωπικού κατά κλάδους, κατηγορίες και ειδικότητες. Οι θέσεις αυτές καλύπτονται με μεταφορά κενών οργανικών θέσεων από άλλες υπηρεσίες του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής καθώς και από τις μεταφερόμενες θέσεις του καταργούμενου τμήματος Α.Π.Ε.

ν) Παρέχεται η δυνατότητα, μέχρι την πλήρωση των θέσεων που συνιστώνται με την παραπάνω κ.υ.α., απόσπασης προσωπικού, κατά παρέκκλιση των κειμένων διατάξεων, από Υπηρεσίες του Δημοσίου, ν.π.δ.δ. και φορείς του ευρύτερου δημόσιου τομέα. Η απόσπαση ορίζεται σε τρία (3) έτη, με δυνατότητα ανανέωσης για τρία (3) επιπλέον έτη.

vi) Τίθεται η υποχρέωση, για τους κατόχους των μονάδων Α.Π.Ε., υποβολής στοιχείων και πληροφοριών, στην Αυτοτελή Υπηρεσία Α.Π.Ε., σχετικά με τη λειτουργία τους. Στους παραβάτες της παραπάνω υποχρέωσης επιβάλλεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, πρόστιμο που κυμαίνεται από 5.000 ευρώ έως και 50.000 ευρώ, ανάλογα με τη βαρύτητα και τη συχνότητα της παράβασης και αποδίδεται στο ΕΤΕΡΠΣ. Με όμοια απόφαση μπορεί το πρόστιμο αυτό να αναπροσαρμόζεται, να εξειδικεύονται οι προβλεπόμενες κυρώσεις και να ρυθμίζεται η διαδικασία επιβολής τους, καθώς και κάθε συναφές θέμα.

vii) Υποχρέωση υποβολής στοιχείων σχετικών με τις Α.Π.Ε., στην Αυτοτελή Υπηρεσία Α.Π.Ε., έχουν επίσης όλες οι Υπηρεσίες και Φορείς του Δημοσίου, συμπεριλαμβανομένης και της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.).

(άρθρο 11)

12. Τροποποιούνται - συμπληρώνονται λοιπές διατάξεις που ρυθμίζουν σχετικά θέματα. Συγκεκριμένα μεταξύ άλλων:

α. Επανακαθορίζονται και συμπληρώνονται ορισμοί στο άρθρο 2 του ν. 3468/2006.

β. Προστίθεται στις αρμοδιότητες της Ρ.Α.Ε. και η αρμοδιότητα να αποφασίζει για τη χορήγηση ή μη της ανανέωσης, τροποποίησης ή ανάκλησης άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Κατά των παραπάνω αποφάσεων της Ρ.Α.Ε. δεν χωρεί αίτηση αναθεώρησης, υπόκεινται όμως σε πρώτο και τελευταίο βαθμό στον ακυρωτικό έλεγχο του Συμβουλίου της Επικρατείας.

γ. Επανακαθορίζεται το καθεστώς για την έγκριση επέμβασης σε δάση και δασικές εκτάσεις, προκειμένου να εγκατασταθούν εντός αυτών έργα από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. με χρήση Α.Π.Ε..

δ. Καταργείται η παρ. 9 του άρθρου 27 του ν. 3468/2006,

που ορίζει ότι η συμμετοχή της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Α.Π.Ε., καθορίζεται σε ποσοστό 20,1% της ακαθάριστης κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι το έτος 2010 και σε ποσοστό 29% μέχρι το έτος 2020.

ε. Αντικαθίσταται η παρ.5 του άρθρου 15 του ν. 2773/1999 και επέρχονται αλλαγές στα εξής κυρίως σημεία:

i) Παρατείνεται για δύο (2) έτη (μέχρι 1.12.2011), η δυνατότητα του ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ, να συνάπτει συμβάσεις διαθεσιμότητας ισχύος με νέους αεριοστροβιλικούς σταθμούς παραγωγής ταχείας εκκίνησης, ονομαστικής ισχύος στην άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας έως 150 MW, οι οποίοι εντάσσονται στο σύστημα μέχρι 1.12.2011 (από 1.12.2009 που ισχύει σήμερα).

ii) Αυξάνεται το ύψος του Εγγυημένου Εσόδου που παρέχεται στους παραπάνω σταθμούς, ως οικονομικό κίνητρο, σε 100.000 ευρώ ανά MW διαθέσιμης ισχύος και έτος, αν ο σταθμός τεθεί σε λειτουργία έως την 1.7. 2011. Για σταθμό που τίθεται σε λειτουργία μετά την 1.7.2011 και έως την 1.12.2011, το ποσό αυτό μειώνεται αναλογικά ανά ημέρα, κατά τρόπο που την 1.12.2011, το Εγγυημένο Έσοδο να ανέλθει στα 70.000 ευρώ ανά MW διαθέσιμης ισχύος και έτος. (Με τις ισχύουσες διατάξεις το ύψος του Εγγυημένου Εσόδου ανέρχεται σε 70.000 ευρώ ανά MW διαθέσιμης ισχύος και έτος για έναρξη εμπορικής λειτουργίας του σταθμού μέχρι 1.7.2009, ενώ μειώνεται αναλογικά ανά ημέρα, για σταθμό με έναρξη εμπορικής λειτουργίας από 1.7.2009 μέχρι 1.12.2009, ώστε την 1.12.2009 να διαμορφωθεί στις 55.000 ευρώ).

iii) Αυξάνεται σε πέντε (5) έτη, από τη θέση του σταθμού σε εμπορική λειτουργία [από τρία (3) που ισχύει σήμερα], ο χρόνος χορήγησης του ανωτέρω Εγγυημένου Εσόδου.

στ. Επιτρέπεται, για τη Χερσόνησο του Άθω, η εγκατάσταση και λειτουργία έργων Α.Π.Ε. από αυτόνομους παραγωγούς, αποκλειστικά και μόνο για την κάλυψη των λειτουργικών ενεργειακών αναγκών των Ιερών Μονών και της Ιεράς Κοινότητας, υπό τις οριζόμενες προϋποθέσεις.

ζ. Συμπληρώνονται οι διατάξεις του άρθρου 33 του Κώδικα Φόρου Προστιθέμενης Αξίας που κυρώθηκε με το ν. 2859/2000 και προβλέπονται τα ακόλουθα:

i) Ο προβλεπόμενος εφάπαξ διακανονισμός που ενεργείται μέσα στο ίδιο έτος, σε περίπτωση παράδοσης αγαθών επένδυσης ή οριστικής παύσης της χρησιμοποίησης αυτών σε φορολογητέες πράξεις κατά τη διάρκεια της προβλεπόμενης πενταετούς περιόδου διακανονισμού της έκπτωσης του φόρου που ενεργήθηκε, εφαρμόζεται και για παράδοση έργων σύνδεσης σταθμών αυτοπαραγωγής ή ανεξάρτητης παραγωγής μέχρι το δίκτυο της ΔΕΗ Α.Ε. ή του ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ, σύμφωνα με τα όσα ορίζονται στο ν. 2773/1999.

ii) Ως αγαθά επένδυσης για την εφαρμογή των διατάξεων του παραπάνω Κώδικα εξαιρούνται και οι δαπάνες που καταβάλλει η επιχείρηση σύμφωνα με τα οριζόμενα στο ν. 2773/1999, για την κατασκευή μη ιδιόκτητου δικτύου σύνδεσης του σταθμού αυτοπαραγωγής ή ανεξάρτητης παραγωγής μέχρι το δίκτυο της ΔΕΗ Α.Ε. ή του ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε..

η. Ορίζεται ότι, ποσοστό επί της εισφοράς της Ελληνικής Ραδιοφωνίας Τηλεόρασης (ΕΡΤ Α.Ε.), που προβλέπεται στο άρθρο 14 του ν. 1730/1987, αποτελεί πόρο του Ειδικού Λογαριασμού που χειρίζεται ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.) κατά το άρθρο 40 του ν. 2773/1999. Το ύψος του πα-

ραπάνω ποσοστού, ο τρόπος και η διαδικασία απόδοσής του και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια καθορίζονται με κ.υ.α..

θ. Παρέχεται η δυνατότητα καταβολής στον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., μέσω του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων, εθνικών και κοινοτικών πόρων για τη χρηματοδότηση έργων και μελετών που υλοποιούνται απ' αυτόν, χωρίς τον περιορισμό να είναι τελικός δικαιούχος, κατά την έννοια του άρθρου 1 του ν. 2860/2002 (δηλ. να δικαιούται χρηματοδότηση μόνο στο πλαίσιο του Γ' Κοινοτικού Πλαισίου Στήριξης).

ι. Καταργούνται οι παρ. 2 και 3 του άρθρου 8 του π.δ. 333/2000 (Καταστατικό της ΔΕΗ Α.Ε.) και παρέχεται πλέον σε μετόχους της ΔΕΗ Α.Ε. (πλην του Δημοσίου), που κατέχουν πάνω από 5% του μετοχικού της κεφαλαίου, το δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση και για το ποσοστό που υπερβαίνει το 5%.

ια. Επεκτείνεται η ισχύουσα ρύθμιση με την οποία για την πρόσληψη προσωπικού από τη ΔΕΗ Α.Ε. προτάσσονται οι υποψήφιοι που είναι μόνιμοι κάτοικοι Δήμων ή Κοινοτήτων της περιοχής που είναι εγκατεστημένος ο σταθμός παραγωγής ή το λιγνιτωρυχείο της ΔΕΗ Α.Ε. και σε κατοίκους περιοχών που λειτουργούν λιγνιτωρυχεία που τα εκμεταλλεύονται άλλες επιχειρήσεις, εφόσον ο παραγόμενος λιγνίτης διατίθεται αποκλειστικά στη Δ.Ε.Η..

ιβ. Προβλέπεται ότι, για την κάλυψη των αναγκών που προκύπτουν από την εφαρμογή των διατάξεων του υπό ψήφιση νόμου, η διάρκεια των συμβάσεων που έχουν συναφθεί κατ' εφαρμογή της παρ. 10 του άρθρου 34 του ν. 3734/2009, παρατείνεται μέχρι 31.12.2012. [Με την παραπάνω ρύθμιση συστήθηκαν στη Γραμματεία της Ρυθμιστικής αρχής ενέργειας (Ρ.Α.Ε.) είκοσι (20) θέσεις με σύμβαση ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου των οποίων οι συμβάσεις λήγουν αυτοδίκαια στις 30.6.2010].

ιγ. Συμπληρώνεται το άρθρο 1 του ν. 3175/2003 και ορίζεται ότι, η θερμότητα γεωλογικών σχηματισμών και υπόγειων ρευστών θερμοκρασίας μικρότερης των 70°C και βάθους έως 300 μέτρων, από την επιφάνεια του εδάφους, που προορίζεται για θερμικές χρήσεις και η αξιοποίησή της γίνεται με επανέγχυση ή με ενδιάμεσο τρόπο, εξαιρείται από τις διατάξεις του ν. 3175/2003.

ιδ. Προβλέπεται ότι, μέχρι την έγκριση του Ειδικού Πλαισίου Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης, για τις Υδατοκαλλιέργειες και για χρονικό διάστημα μέχρι δύο (2) έτη, από την έναρξη ισχύος του υπό ψήφιση νόμου, για την ίδρυση, νέων μονάδων υδατοκαλλιέργειας καθώς και για τη μετεγκατάσταση, εκσυγχρονισμό, επέκταση ή τροποποίηση υφιστάμενων μονάδων, σε περιοχές που δεν έχουν εγκριθεί χωροταξικά, ρυθμιστικά κ.λπ. σχέδια, η απαιτούμενη βάση των ισχυουσών διατάξεων προκαταρκτική περιβαλλοντική εκτίμηση και αξιολόγηση, γίνεται μετά από συνεκτίμηση των διαθεσίμων στοιχείων του ευρύτερου χωροταξικού σχεδιασμού, όπως ειδικότερα αναφέρεται. (άρθρο 12)

13. Γνωστοποιούνται και στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, τόσο τα στοιχεία διαμόρφωσης των εργοστασιακών τιμών, όσο και των πραγματικών τιμών διάθεσης των πετρελαιοειδών προϊόντων που διατίθενται στην εγχώρια αγορά (σήμερα γνωστοποιούνται μόνο στον Υπουργό Οικονομίας, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας), κ.λπ.. (άρθρο 13)

14. Τροποποιούνται και συμπληρώνονται διατάξεις του ν. 2971/2001 σχετικά με τον αιγιαλό, την παραλία και τα

θαλάσσια αιολικά πάρκα. Ειδικότερα επαναπροσδιορίζονται : (i) οι περιπτώσεις έργων για τα οποία δεν απαιτείται ο καθορισμός του αιγιαλού και της παραλίας

(ii) η διαδικασία παραχώρησης του δικαιώματος χρήσης των οριζόμενων χωρικών περιοχών για την εγκατάσταση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., κ.λπ.. (άρθρο 14)

15.α. Τίθενται διάφορες μεταβατικές διατάξεις.

β. Αναφέρεται ότι από την έναρξη ισχύος του υπό ψήφιση νόμου καταργείται κάθε γενική ή ειδική διάταξη που αντίκειται στις διατάξεις αυτού ή ρυθμίζει διαφορετικά τα ίδια θέματα. (άρθρα 15 και 16)

16. Προσδιορίζεται η έναρξη ισχύος του υπό ψήφιση νόμου. (άρθρο 17)

Από τις προτεινόμενες διατάξεις προκαλούνται τα ακόλουθα οικονομικά αποτελέσματα:

A. Επί του Κρατικού Προϋπολογισμού. Τακτικός προϋπολογισμός

1.Ετήσια δαπάνη ύψους 52.000 ευρώ περίπου από την αντιμετώπιση των λειτουργικών εξόδων της Αυτοτελούς Υπηρεσίας για Α.Π.Ε.. (άρθρο 11)

2.Ετήσια δαπάνη από την :

α. εκπόνηση στρατηγικής μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων για την εγκατάσταση αιολικών θαλάσσιων πάρκων, (άρθρο 6 παρ. 2)

β. ανάληψη του κόστους εκπαίδευσης των ενεργειακών επιθεωρητών. (άρθρο 10 παρ. 8)

3. Ετήσια ενδεχόμενη δαπάνη από τη δυνατότητα καταβολής:

α. αμοιβής του ΚΑΠΕ για τη γραμματειακή, τεχνική και επιστημονική υποστήριξη που παρέχεται στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για την έκδοση των αδειών εγκατάστασης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ, (άρθρο 3 παρ. 2)

β. αμοιβής στα μέλη της επιτροπής ελέγχου της διαδικασίας κατάρτισης των ενεργειακών επιθεωρητών, η οποία εκτιμάται στο ποσό των 26.400 ευρώ περίπου, (άρθρο 10 παρ. 8)

γ. αποδοχών σε αποσπασμένους στην Αυτοτελή Υπηρεσία για ΑΠΕ υπαλλήλους του ευρύτερου δημόσιου τομέα. (άρθρο 11)

4. Εφάπαξ δαπάνη ύψους 50.000 ευρώ περίπου από την προμήθεια του απαραίτητου υλικοτεχνικού εξοπλισμού για τη λειτουργία της Αυτοτελούς Υπηρεσίας για Α.Π.Ε.. (άρθρο 11)

5. Ετήσια απώλεια εσόδων λόγω πρόβλεψης ειδικού διακανονισμού έκπτωσης-συμψηφισμού του ΦΠΑ σε παραγωγούς κατά τη διαδικασία μεταβίβασης των έργων σύνδεσης στη ΔΕΗ ΑΕ και στον ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ (άρθρο 12, παρ. 15, 16), η οποία εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα.

6. Ετήσια εξοικονόμηση δαπάνης ύψους 182.000 ευρώ περίπου από την κατάργηση :

α. του τμήματος ΑΠΕ (22.000 ευρώ), (άρθρο 11)

β. της υφιστάμενης επιτροπής για ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (160.000 ευρώ). (άρθρο 11)

7. Ετήσια αύξηση εσόδων από την :

α. καταβολή ανταλλάγματος χρήσης από την παραχώρηση εδάφους για την κατασκευή έργων σύνδεσης που ανήκουν στην κυριότητα του αδειούχου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., (άρθρο 4)

β. είσπραξη αυξημένου ΦΠΑ λόγω μεταβολής του τρό-

που τιμολόγησης της ηλεκτρικής ενέργειας,

(άρθρο 5 παρ. 2)

γ. καταβολή ανταλλάγματος από την εν όλω ή εν μέρει παραχώρηση εκμετάλλευσης των θαλάσσιων αιολικών πάρκων. (άρθρο 6 παρ. 6)

8.Ενδεχόμενη αύξηση εσόδων από τυχόν επιβολή προστίμων :

i) στους παραβάτες των υποχρεώσεων και των όρων των προγραμμάτων για τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης των κτιρίων, το ύψος της οποίας εξαρτάται από τον αριθμό και τη βαρύτητα των παραβάσεων καθώς και από την έκδοση της σχετικής κ.υ.α., (άρθρο 10 παρ. 9)

ii) στους ενεργειακούς επιθεωρητές για παραβάσεις τους. (άρθρο 10 παρ. 8)

Προϋπολογισμός Δημοσίων Επενδύσεων

Ενδεχόμενη ετήσια δαπάνη από τη δυνατότητα χρηματοδότησης (i) εργασιών σε οικίες με σκοπό τη βελτίωση της ενεργειακής τους απόδοσης και τη χρήση Α.Π.Ε..

(άρθρο 10 παρ. 9)

(ii) έργων και μελετών που υλοποιούνται από την Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε. ΑΕ. (άρθρο 12 παρ. 18)

B. Επί του προϋπολογισμού των Ο.Τ.Α. α' βαθμού (Ν.Π.Δ.Δ. επιχορηγούμενα από τον Κρατικό Προϋπολογισμό)

α. Ετήσια απώλεια των εσόδων τους ύψους 2.500.000 ευρώ από την :

- απαλλαγή από το σχετικό ειδικό τέλος των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, (άρθρο 7 παρ. 1)

- ανακατανομή του σχετικού ποσοστού απόδοσης του ειδικού τέλους που επιβάλλεται στους οριζόμενους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας. (άρθρο 7 παρ. 3)

β. Ετήσια απώλεια εσόδων από τη μη καταβολή τέλους λόγω προσωρινής κατάληψης πεζοδρομίου κατά την εκτέλεση εργασιών ενεργειακής αναβάθμισης κτιρίων, το ύψος της οποίας εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα. (άρθρο 10 παρ. 9)

Γ. Επί του προϋπολογισμού της ΕΡΤ Α.Ε. (ανώνυμη εταιρεία επιχορηγούμενη από τον Κρατικό Προϋπολογισμό)

Ετήσια μείωση των εσόδων της από τον περιορισμό των εσόδων που εισπράττει από την εισφορά του άρθρου 14 του ν. 1730/1987, το ύψος της οποίας εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα. (άρθρο 12 παρ. 17)

Δ. Επί του προϋπολογισμού της Ρ.Α.Ε. (ανεξάρτητη αρχή επιχορηγούμενη από τον Κρατικό Προϋπολογισμό)

Δαπάνη ποσού 1.700.000 ευρώ περίπου από την παράταση για χρονικό διάστημα τριάντα (30) μηνών των συμβάσεων προσωπικού με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου που απασχολείται στη Ρ.Α.Ε. (λήγουν 30.6.2010). (άρθρο 12 παρ. 21)

Ε. Επί του προϋπολογισμού του Ειδικού Ταμείου Εφαρμογής Ρυθμιστικών και Πολεοδομικών Σχεδίων (ΕΤΕΡΠΣ) (Ν.Π.Δ.Δ. επιχορηγούμενο από τον Κρατικό Προϋπολογισμό)

1. Μείωση των εσόδων του από τη μη καταβολή του

σχετικού ανταποδοτικού τέλους λόγω διεύρυνσης των κατηγοριών έργων για τα οποία δεν απαιτείται Προκαταρκτική Περιβαλλοντική Εκτίμηση και Αξιολόγηση.

(άρθρο 3 παρ. 1)

2. Ετήσια αύξηση των εσόδων του από την :

(i) απόδοση ποσοστού επί του ειδικού τέλους που επιβάλλεται στους οριζόμενους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία εκτιμάται στο ποσό των 750.000 ευρώ περίπου,

(άρθρο 7 παρ. 3)

(ii) απόδοση των προβλεπόμενων παραβόλων για εγγραφή στα οικεία Μητρώα των Ενεργειακών Επιθεωρητών και για τη διαχείριση αυτών,

(άρθρο 10 παρ. 8)

3. Ενδεχόμενη ετήσια αύξηση εσόδων από την επιβολή προστίμων σε όσους παραβιάζουν την υποχρέωση υποβολής στοιχείων στην Αυτοτελή Υπηρεσία ΑΠΕ. (άρθρο 11)

ΣΤ. Επί του προϋπολογισμού του ΚΑΠΕ (Ν.Π.Ι.Δ. επιχορηγούμενο από τον Κρατικό Προϋπολογισμό)

Ενδεχόμενη αύξηση εσόδων από την αμοιβή του ΚΑΠΕ για τις παρεχόμενες από αυτό υπηρεσίες τεχνικού συμβούλου κατά τη διαδικασία αξιολόγησης των αιτήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ.

(άρθρο 3 παρ. 2)

Ζ. Επί του προϋπολογισμού του Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.) (ανώνυμη εταιρεία στο μετοχικό κεφάλαιο της οποίας συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο με ποσοστό τουλάχιστον 51%)

1. Ετήσια δαπάνη από την αύξηση του ποσού που χορηγείται ως οικονομικό κίνητρο, υπό τη μορφή εγγυημένου εσόδου, σε νέους αεριοστροβιλικούς σταθμούς κατά τα οριζόμενα και από τη χορήγηση για δύο (2) επιπλέον έτη του παραπάνω κινήτρου.

(άρθρο 12, παρ. 13)

2. Ενδεχόμενη αύξηση εσόδων από την τυχόν κατάπτωση εγγυήσεων ή ποινικών ρητρών φορέων σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ, οι οποίες έχουν παρασχεθεί κατά τη σύναψη των σχετικών συμβάσεων.

(άρθρο 3 παρ. 2)

3. Ετήσια αύξηση των πόρων του από την απόδοση: (i) των εσόδων που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (άρθρο 7 παρ. 2), (ii) ποσοστού επί της προβλεπόμενης εισφοράς υπέρ της ΕΡΤ ΑΕ στον οριζόμενο ειδικό λογαριασμό.

(άρθρο 12 παρ. 17)

4. Ενδεχόμενη ετήσια αύξηση των πόρων του λόγω της δυνατότητας χρηματοδότησης του μέσω του Π.Δ.Ε..

(άρθρο 12 παρ. 18)

Η. Επί του προϋπολογισμού Ν.Π.Δ.Δ. ή Ν.Π.Ι.Δ. μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα

Ενδεχόμενη δαπάνη από τη δυνατότητα εφαρμογής του ειδικού προγράμματος ανάπτυξης φωτοβολταϊκών συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις των ανωτέρω φορέων.

(άρθρο 5 παρ. 8)

Αθήνα 22 Απριλίου 2010

Η Γενική Διευθύντρια

Βιολέττα Καρακατσάνη - Κονίδα

ΕΙΔΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

(άρθρο 75 παρ. 3 του Συντάγματος)

στο σχέδιο νόμου «Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής»

Από τις διατάξεις του προτεινόμενου νομοσχεδίου προκαλούνται, τα ακόλουθα οικονομικά αποτελέσματα:

Ι. Επί του Κρατικού Προϋπολογισμού:

Τακτικός προϋπολογισμός

1. Ετήσια δαπάνη ύψους 52.000 ευρώ περίπου από την αντιμετώπιση των λειτουργικών εξόδων της Αυτοτελούς Υπηρεσίας για Α.Π.Ε..

(άρθρο 11)

2. Ετήσια δαπάνη από την :

α. εκπόνηση στρατηγικής μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων για την εγκατάσταση αιολικών θαλάσσιων πάρκων,

(άρθρο 6 παρ. 2)

β. ανάληψη του κόστους εκπαίδευσης των ενεργειακών επιθεωρητών.

(άρθρο 10 παρ. 8)

3. Ετήσια ενδεχόμενη δαπάνη από τη δυνατότητα καταβολής:

α. αμοιβής του ΚΑΠΕ για τη γραμματειακή, τεχνική και επιστημονική υποστήριξη που παρέχεται στον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για την έκδοση των αδειών εγκατάστασης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ,

(άρθρο 3 παρ. 2)

β. αμοιβής στα μέλη της επιτροπής ελέγχου της διαδικασίας κατάρτισης των ενεργειακών επιθεωρητών, η οποία εκτιμάται στο ποσό των 26.400 ευρώ περίπου,

(άρθρο 10 παρ. 8)

γ. αποδοχών σε αποσπασμένους στην Αυτοτελή Υπηρεσία για ΑΠΕ υπαλλήλους του ευρύτερου δημόσιου τομέα.

(άρθρο 11)

4. Εφάπαξ δαπάνη ύψους 50.000 ευρώ περίπου από την προμήθεια του απαραίτητου υλικοτεχνικού εξοπλισμού για τη λειτουργία της Αυτοτελούς Υπηρεσίας για Α.Π.Ε..

(άρθρο 11)

Οι ανωτέρω δαπάνες θα αντιμετωπισθούν από πιστώσεις που θα εγγράφονται στον κρατικό προϋπολογισμό.

5. Ετήσια απώλεια εσόδων λόγω πρόβλεψης ειδικού διακανονισμού έκπτωσης-συμφηφισμού του ΦΠΑ σε παραγωγούς κατά τη διαδικασία μεταβίβασης των έργων σύνδεσης στη ΔΕΗ ΑΕ και στον ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ (άρθρο 12, παρ. 15, 16), η οποία εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα.

Η ανωτέρω απώλεια θα αναπληρώνεται από άλλες πηγές εσόδων του κρατικού προϋπολογισμού.

Προϋπολογισμός Δημοσίων Επενδύσεων.

Ενδεχόμενη ετήσια δαπάνη από τη δυνατότητα χρηματοδότησης (i) εργασιών σε οικίες με σκοπό τη βελτίωση της ενεργειακής τους απόδοσης και τη χρήση Α.Π.Ε.

(άρθρο 10 παρ. 9)

(ii) έργων και μελετών που υλοποιούνται από την Δ.Ε.Σ.Μ.Η.Ε.. ΑΕ.

(άρθρο 12 παρ. 18)

Η ανωτέρω δαπάνη θα καλυφθεί από τον Π.Δ.Ε.

Β. Επί του προϋπολογισμού των Ο.Τ.Α. α' βαθμού (Ν.Π.Δ.Δ. επιχορηγούμενα από τον Κρατικό Προϋπολογισμό)

α. Ετήσια απώλεια των εσόδων τους ύψους 2.500.000 ευρώ από την :

απαλλαγή από το σχετικό ειδικό τέλος των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, (άρθρο 7 παρ. 1)

ανακατανομή του σχετικού ποσοστού απόδοσης του ειδικού τέλους που επιβάλλεται στους οριζόμενους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας. (άρθρο 7 παρ. 3)

β. Ετήσια απώλεια εσόδων από τη μη καταβολή τέλους λόγω προσωρινής κατάληψης πεζοδρομίου κατά την εκτέλεση εργασιών ενεργειακής αναβάθμισης κτιρίων, το ύψος της οποίας εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα, (άρθρο 10 παρ. 9)

Η ανωτέρω απώλεια θα αναπληρώνεται από άλλες πηγές εσόδων των Ο.Τ.Α..

Γ. Επί του προϋπολογισμού της ΕΡΤ Α.Ε. (ανώνυμη εταιρεία επιχορηγούμενη από τον Κρατικό Προϋπολογισμό)

Ετήσια μείωση των εσόδων της από τον περιορισμό των εσόδων που εισπράττει από την εισφορά του άρθρου 14 του ν. 1730/1987, το ύψος της οποίας εξαρτάται από πραγματικά γεγονότα. (άρθρο 12 παρ. 17)

Η ανωτέρω απώλεια θα αναπληρώνεται από άλλες πηγές εσόδων της ΕΡΤ ΑΕ..

Δ. Επί του προϋπολογισμού της Ρ.Α.Ε. (Ανεξάρτητη Αρχή επιχορηγούμενη από τον Κρατικό Προϋπολογισμό)

Δαπάνη ποσού 1.700.000 ευρώ περίπου από την παράταση για χρονικό διάστημα τριάντα (30) μηνών των συμβάσεων προσωπικού με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου που απασχολείται στη Ρ.ΑΕ. (λήγουν 30.6.2010). (άρθρο 12 παρ. 21)

Η ανωτέρω δαπάνη θα αντιμετωπισθεί από πιστώσεις που θα εγγράφονται στον προϋπολογισμό της εν λόγω Ανεξάρτητης Αρχής.

Ε. Επί του προϋπολογισμού του Ειδικού Ταμείου Εφαρμογής Ρυθμιστικών και Πολεοδομικών Σχεδίων (ΕΤΕΡΠΣ) (Ν.Π.Δ.Δ. επιχορηγούμενο από τον Κρατικό Προϋπολογισμό)

Μείωση των εσόδων του από τη μη καταβολή του σχετικού ανταποδοτικού τέλους λόγω διεύρυνσης των κατηγοριών έργων για τα οποία δεν απαιτείται Προκαταρκτική Περιβαλλοντική Εκτίμηση και Αξιολόγηση. (άρθρο 3 παρ. 1)

Η ανωτέρω μείωση θα αναπληρωθεί από άλλες πηγές εσόδων του ΕΤΕΡΠΣ.

ΣΤ. Επί του προϋπολογισμού του Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.) (ανώνυμη εταιρεία στο μετοχικό κεφάλαιο της οποίας συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο με ποσοστό τουλάχιστον 51%)

Ετήσια δαπάνη από την αύξηση του ποσού που χορηγείται ως οικονομικό κίνητρο, υπό τη μορφή εγγυημένου εσόδου, σε νέους αεριοστροβιλικούς σταθμούς κατά τα οριζόμενα και από τη χορήγηση για δύο (2) επιπλέον έτη του παραπάνω κινήτρου. (άρθρο 12, παρ. 13)

Η ανωτέρω δαπάνη θα αντιμετωπισθεί από πιστώσεις της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.

Ζ. Επί του προϋπολογισμού Ν.Π.Α.Α. ή Ν.Π.Ι.Α. ιτι κερδοσκοπικού χαρακτήρα

Ενδεχόμενη δαπάνη από τη δυνατότητα εφαρμογής του ειδικού προγράμματος ανάπτυξης φωτοβολταϊκών συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις των ανωτέρω φορέων. (άρθρο 5 παρ. 8)

Η ανωτέρω δαπάνη θα αντιμετωπισθεί από πιστώσεις που θα εγγράφονται στους προϋπολογισμούς των οικείων φορέων.

Αθήνα 23 Απριλίου 2010

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ,
ΑΠΟΚΕΝΤΡΩΣΗΣ
ΚΑΙ ΗΛΕΚΤΡΟΝΙΚΗΣ
ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ

Γ. Παπακωνσταντίνου

Ι. Ραγκούσης

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
ΚΑΙ ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

Κ. Μπιρμπίλη