

ΤΡΟΠΟΛΟΓΙΑ- ΠΡΟΣΘΗΚΗ

ΣΤΟ ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ

«ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ ΤΟΥ ΠΡΩΗΝ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ – ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΗΛΙΟΣ - ΠΡΟΩΘΗΣΗ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ (ΕΝΣΩΜΑΤΩΣΗ ΟΔΗΓΙΑΣ 2009/28/ΕΚ) - ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΕΙΦΟΡΙΑΣ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΩΝ ΚΑΙ ΒΙΟΡΕΥΣΤΩΝ (ΕΝΣΩΜΑΤΩΣΗ ΟΔΗΓΙΑΣ 2009/30/ΕΚ)

Προς τη Βουλή των Ελλήνων

ΑΙΤΙΟΛΟΓΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

Επί του πρώτου προτεινόμενου άρθρου:

Οι τιμές πώλησης ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ πλην φωτοβολταϊκών αναπροσαρμόζονταν μέχρι σήμερα με απόφαση Υπουργού ΠΕΚΑ που εκδιδόταν κάθε έτος στη βάση της μεσοσταθμικής μεταβολής των εγκεκριμένων τιμολογίων της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. (Δ.Ε.Η. Α.Ε.). Με την **παράγραφο 1** του πρώτου άρθρου γίνεται αποσύνδεση της αναπροσαρμογής των τιμών βάσει των τιμολογίων της ΔΕΗ Α.Ε. και η αναπροσαρμογή συνδέεται με τον Δείκτη Τιμών Καταναλωτή του προηγούμενου έτους ώστε να αντικατοπτρίζεται η πραγματική απώλεια σε όρους αγοραστικής δύναμης.

Με δεδομένη την εθνική δέσμευση για διείσδυση ΑΠΕ στην ηλεκτροπαραγωγή σε ποσοστό τουλάχιστον 40% το 2020 καθίσταται αναγκαία όσο ποτέ η ενίσχυση των πόρων του ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 για την αποζημίωση των παραγωγών ώστε να διασφαλιστεί ο μηχανισμός στήριξης των ΑΠΕ. Με την **παράγραφο 2** του πρώτου άρθρου, το σύνολο των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου διατίθενται για τη στήριξη της ανάπτυξης του τομέα των ΑΠΕ που συνεισφέρει στο μετριασμό του φαινομένου της κλιματικής αλλαγής.

Με την **παράγραφο 3** του πρώτου άρθρου, το Ειδικό Τέλος του άρθρου 40 του ν. 2773/1999, ή άλλως μέχρι σήμερα Ειδικό Τέλος ΑΠΕ, που συνιστά τη συνεισφορά των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας στην αποζημίωση της παραγόμενης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, μετονομάζεται για να αντικατοπτρίσει το πραγματικό του περιεχόμενο, που είναι ο περιορισμός αερίων ρύπων που επιτείνουν το φαινόμενο του θερμοκηπίου.

Συνεπεία αντίξων συνθηκών (ως π.χ. εκκρεμοδικία ως προς το δικαίωμα χρήσης γης για τμήμα μόνο του γηπέδου επί του οποίου ένα έργο ΑΠΕ κατασκευάζεται, ή αδυναμία έγκαιρης προμήθειας υπολειπόμενου εξοπλισμού, κλπ.), είναι δυνατόν να έχει κατασκευασθεί τμήμα μόνο του έργου ΑΠΕ και να λειτουργεί το τμήμα αυτό, προμηθεύοντας πράσινη ενέργεια στο σύστημα, με πλήρη τεχνική και λειτουργική αυτοτέλεια.

Σε τέτοιες περιπτώσεις είναι εύλογο, δίκαιο και σκόπιμο τόσο για οικονομικούς λόγους όσο και για λόγους προστασίας του περιβάλλοντος, αυτό το αποπερατωμένο τμήμα του έργου ΑΠΕ να δύναται να λάβει Τμηματική Άδεια Λειτουργίας, εφ' όσον ο Διαχειριστής του Συστήματος βεβαιώνει, μετά από σχετική αίτηση και ικανή αιτιολόγηση του ενδιαφερομένου, ότι αυτό το έργο ΑΠΕ έχει επιτύχει Τεχνική και Λειτουργική αυτοτέλεια. Με την **παράγραφο 4** του πρώτου άρθρου προβλέπονται οι όροι και οι προϋποθέσεις υπό τις οποίες επιτρέπεται η άπαξ έκδοση τμηματικής άδειας λειτουργίας.

Οι σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής με χρήση γεωθερμικής ενέργειας / βιομάζας / βιοαερίου, θεωρούνται σταθμοί «βάσης» που παρέχουν εγγυημένη ισχύ και συμβάλουν στη σταθερότητα του ηλεκτρικού συστήματος.

Δεδομένου του πολύ σημαντικού οικονομικά διαθέσιμου δυναμικού αυτών των μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στη χώρα, και της εγγύτητας ανάπτυξης εκ της φύσεως αυτών στις αγροτικές περιοχές της χώρας, τέτοιοι σταθμοί λογίζονται ως εφαρμογές ΑΠΕ αυξημένου ειδικού βάρους για την εθνική οικονομία, τη στήριξη των αγροτικών εισοδημάτων, τη δημιουργία νέων θέσεων εργασίας και την περιφερειακή ανάπτυξη.

Με τις ρυθμίσεις της **παραγράφου 5** του πρώτου άρθρου απεμπλέκονται οι εκκρεμότητες, στους αρμόδιους διαχειριστές του δικτύου, αιτήσεις για τη χορήγηση προσφορών σύνδεσης σε σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής με χρήση γεωθερμικής ενέργειας / βιομάζας / βιοαερίου, η αξιολόγηση των οποίων καθυστερεί λόγω του συσσωρευμένου φόρτου εργασίας που προέκυψε μετά το ν. 3851/2010, εξαιτίας της πληθώρας των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί για τη χορήγηση προσφορών σύνδεσης σε φωτοβολταϊκούς σταθμούς.

Η υλοποίηση των εν λόγω σταθμών ηλεκτροπαραγωγής, πέραν της συμβολής τους στους εθνικούς στόχους διείσδυσης των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο, αναμένεται να συμβάλει στην ενεργοποίηση του αγροτικού πληθυσμού, μέσω της δημιουργίας συναφών θέσεων εργασίας στην ελληνική περιφέρεια και στην αξιοποίηση αργούντων γεωργικών εδαφών προς την κατεύθυνση της ενεργειακής γεωργίας.

Με τη θέσπιση των διατάξεων της **παραγράφου 6** του πρώτου άρθρου, εξασφαλίζεται η τήρηση σειράς προτεραιότητας, κατά την εξέταση από τον αρμόδιο διαχειριστή των υποβληθέντων αιτημάτων χορήγησης προσφορών σύνδεσης, βάσει αντικειμενικών κριτηρίων, όπως είναι η ημερομηνία υποβολής πλήρους φακέλου από τον ενδιαφερόμενο στον αρμόδιο Διαχειριστή και η ύπαρξη ή μη διαθέσιμου ηλεκτρικού χώρου. Ειδικότερα στις περιπτώσεις όπου δεν υφίσταται περιορισμός του διαθέσιμου ηλεκτρικού χώρου, με τις εισαγόμενες ρυθμίσεις αποφεύγεται η αδικαιολόγητη από τους ενδιαφερόμενους καθυστέρηση προσκόμισης στον αρμόδιο διαχειριστή, των απαραίτητων δικαιολογητικών για την οριστικοποίηση της προσφοράς σύνδεσης, που έχει σαν αποτέλεσμα την αδικαιολόγητη καθυστέρηση υλοποίησης των επενδυτικών σχεδίων. Επίσης διευκρινίζεται ότι η ισχύς οριστικών προσφορών σύνδεσης, που λήγουν κατά τη διάρκεια ισχύος χορηγηθείσας άδειας εγκατάστασης σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, παρατείνεται αυτοδικαίως έως την ημερομηνία λήξης της χορηγηθείσας άδειας, αποτρέποντας τη δυσμενή τυχόν θέση κατόχου να απολέσει τη μέχρι εκείνη χρονική στιγμή διαθέσιμη ισχύ του δικτύου, ενόψει ολοκλήρωσης εγκατάστασης του σταθμού του. Επιπλέον, καθορίζεται ο χρόνος έναρξης ισχύος των περιπτώσεων β) και γ) της παραγράφου 4 του άρθρου 8 του ν.3468/2006.

Με τις διατάξεις της **παραγράφου 7** του πρώτου άρθρου, εξασφαλίζεται η αδιατάρακτη συνέχιση της αδειοδοτικής διαδικασίας και η παρακολούθηση των έργων ΑΠΕ μετά την ανακατανομή αρμοδιοτήτων μεταξύ κεντρικών και περιφερειακών υπηρεσιών που επέφερε ο ν.3851/2010 και η υπουργική απόφαση 1958/13.01.2012 (Β' 21) για την κατάταξη των έργων.

Παράγραφος 8. Με τη θέσπιση του ν.3851/2010 (Α' 85) και συγκεκριμένα με το άρθρο 9 παρ. 7 αυτού, με το οποίο τροποποιήθηκε η παράγραφος 6 του άρθρου 56 του ν.2637/1998 (Α' 200), όπως αυτή είχε αντικατασταθεί με την παράγραφο 37 του άρθρου 24 του ν.2945/2001 (Α' 223), επιτράπη για πρώτη φορά η εγκατάσταση έργων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ σε αγροτική Γη Υψηλής Παραγωγικότητας (ΓΥΠ). Μετά τη θέση σε ισχύ του ν.4015/2011 (Α' 210) και ειδικότερα του άρθρου 21 αυτού η δυνατότητα αυτή ανεστάλη μέχρι τη δημοσίευση στην Εφημερίδα της Κυβέρνησης της υπουργικής απόφασης για τον καθορισμό των γεωγραφικών ορίων της αγροτικής ΓΥΠ της παραγράφου 2 του άρθρου 56 του ν. 2637/1998, όπως ισχύει. Επειδή για ένα αξιοσημείωτο χρονικό διάστημα ενάμισι

έτους είχε ήδη διαμορφωθεί το νέο αδειοδοτικό πλαίσιο κατά το οποίο η εγκατάσταση ΑΠΕ σε αγροτική ΓΥΠ ήταν εφικτή, με αποτέλεσμα η αδειοδοτική διαδικασία να έχει προχωρήσει για πολλά έργα με επακόλουθο κόστος για τον υποψήφιο παραγωγό, εισάγεται, με την παράγραφο 8 του πρώτου άρθρου, μεταβατική ρύθμιση που θα επιτρέψει την ομαλή αδειοδότηση αυτών των έργων μέχρι την έκδοση της ανωτέρω απόφασης. Έως τότε, τα έργα αυτά εξακολουθούν να καταλαμβάνονται από τις διατάξεις της παραγράφου 6 του άρθρου 56 του ν.2637/1998 (Α' 200), όπως αυτές αντικαταστάθηκαν με την παράγραφο 37 του άρθρου 24 του ν. 2945/2001 (Α' 223) και τροποποιήθηκαν με την παρ. 7 του άρθρου 9 του ν. 3851/2010 (Α' 85) πριν την θέση σε ισχύ του ν.4015/2011.»

Με τη θέση σε ισχύ του ν.3399/2005 (Α' 205) και ειδικότερα με το άρθρο 20 παρ. 23 αυτού, η γη που κείται εκατέρωθεν του άξονα των εθνικών οδών και σε βάθος μέχρι εξακοσίων μέτρων δεν περιλαμβάνεται στα γεωγραφικά όρια της αγροτικής Γης Υψηλής Παραγωγικότητας (ΓΥΠ). Με τη θέση σε ισχύ του ν.3937/2011 (Α' 60) και ειδικότερα του άρθρου 31 παρ.4 αυτού, η ανωτέρω διάταξη καταργήθηκε.

Έκτοτε και ελλείπει μεταβατικής διάταξης στον ν.3937/2011 η έκδοση διοικητικών πράξεων υπέρ σταθμών για τους οποίους είχε υποβληθεί αίτημα για τη χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης και που θα εγκαθίσταντο σε γη που κείται εκατέρωθεν του άξονα των εθνικών οδών και σε βάθος μέχρι εξακοσίων μέτρων δεν είναι πλέον εφικτή.

Με την διάταξη της **παραγράφου 9** του πρώτου άρθρου, γίνεται σαφές ότι πράξεις (πράξεις χαρακτηρισμού είτε πρακτικό χωροταξικής και περιβαλλοντικής γνωμοδότησης της Νομαρχιακής Επιτροπής Χωροταξίας και Περιβάλλοντος ή ομολόγου οργάνου) που αφορούν γη που κείται εκατέρωθεν του άξονα των εθνικών οδών και σε βάθος μέχρι εξακοσίων μέτρων και έχουν εκδοθεί μεταξύ 17.10.2005, ημερομηνία έκδοσης του ν.3399/2005 (Α' 255) και 31.3.2011, ημερομηνία έκδοσης του ν.3937/2011, παράγουν έννομα αποτελέσματα και συνεπώς εκκρεμή αιτήματα που δεν έχουν διεκπεραιωθεί λόγω της ανωτέρω κατάργησης, διεκπεραιώνονται απρόσκοπτα. Σε κάθε περίπτωση, ειδικότερες διατάξεις που απορρέουν από διατάξεις της υπεραστικής κυκλοφορίας και άλλες σχετικές διατάξεις εξακολουθούν να εφαρμόζονται.

Με τη θέσπιση του ν.3851/2010 (Α' 85) και συγκεκριμένα με το άρθρο 9 παρ. 7 αυτού, με το οποίο τροποποιήθηκε η παράγραφος 6 του άρθρου 56 του ν.2637/1998 (Α' 200), όπως αυτή είχε αντικατασταθεί με την παράγραφο 37 του άρθρου 24 του ν.2945/2001 (Α' 223), επιτράπη για πρώτη φορά η εγκατάσταση έργων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ σε αγροτική Γη Υψηλής Παραγωγικότητας (ΓΥΠ). Μετά τη θέση σε ισχύ του ν.4015/2011 (Α' 210) και ειδικότερα του άρθρου 21 αυτού, η δυνατότητα αυτή ανεστάλη μέχρι τη δημοσίευση στην Εφημερίδα της Κυβέρνησης της υπουργικής απόφασης για τον καθορισμό των γεωγραφικών ορίων της αγροτικής ΓΥΠ της παραγράφου 2 του άρθρου 56 του ν. 2637/1998, όπως ισχύει.

Ελλείπει μεταβατικής διάταξης στον ν.4015/2011, κατά το διάστημα μετά την έναρξη ισχύος του, η έκδοση διοικητικών πράξεων σε κάθε αδειοδοτικό στάδιο υπέρ φωτοβολταϊκών σταθμών που εγκαθίσταντο σε αγροτική ΓΥΠ έπαυσε, με αποτέλεσμα η νόμιμη διάρκεια ισχύος των οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για τη δέσμευση ηλεκτρικού χώρου που είχαν στο μεταξύ εκδοθεί να παρέρχεται άπρακτη. Με τις διατάξεις της **περίπτωσης α) της παραγράφου 10** του πρώτου άρθρου δίνεται η δυνατότητα σε υποψήφιους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν.3468/2006 (Α' 129) που εγκαθίστανται σε αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας, για τους οποίους έχουν εκδοθεί δεσμευτικές και οριστικές προσφορές σύνδεσης σε αιτήματα που υποβλήθηκαν μετά τις 4.6.2010 και των οποίων ο χρόνος διάρκειας, όπως αυτός αναγράφεται σε αυτές, έχει παρέλθει κατά το χρονικό διάστημα μετά την έναρξη ισχύος του ν.4015/2011 (Α' 210) και για διάστημα μέχρι τρεις μήνες μετά τη δημοσίευση του παρόντος νόμου, εντός μηνός από τη δημοσίευση του παρόντος, να

επανεπιβεβαιώσουν το ενδιαφέρον τους με την ταυτόχρονη υποχρέωση καταβολής εγγυητικής επιστολής, εφόσον απαιτείται.

Περίπτωση β) της παραγράφου 10. Με τη θέση σε ισχύ του ν.3399/2005 (Α' 205) και ειδικότερα με το άρθρο 20 παρ. 23 αυτού, η γη που κείται εκατέρωθεν του άξονα των εθνικών οδών και σε βάθος μέχρι εξακοσίων μέτρων δεν περιλαμβάνεται στα γεωγραφικά όρια της αγροτικής Γης Υψηλής Παραγωγικότητας (ΓΥΠ). Με τη θέση σε ισχύ του ν.3937/2011 (Α' 60) και ειδικότερα του άρθρου 31 παρ.4 αυτού, η ανωτέρω διάταξη καταργήθηκε.

Έκτοτε και ελλείψει μεταβατικής διάταξης στον ν.3937/2011 μετά την έναρξη ισχύος του, η έκδοση διοικητικών πράξεων σε κάθε αδειοδοτικό στάδιο υπέρ έργων ηλεκτροπαραγωγής της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν.3468/2006 (Α' 129) που εγκαθίστανται σε γη που κείται εκατέρωθεν του άξονα των εθνικών οδών και σε βάθος μέχρι εξακοσίων μέτρων έπαυσε, με αποτέλεσμα η νόμιμη διάρκεια ισχύος των οριστικών Προσφορών Σύνδεσης για τη δέσμευση ηλεκτρικού χώρου που είχαν στο μεταξύ εκδοθεί να παρέρχεται άπρακτη. Με τις διατάξεις της περίπτωσης β) της παραγράφου 10 του πρώτου άρθρου δίνεται η δυνατότητα σε υποψήφιους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν.3468/2006 που εγκαθίστανται σε γη που κείται εκατέρωθεν του άξονα των εθνικών οδών και σε βάθος μέχρι εξακοσίων μέτρων, εφόσον στο πλαίσιο αδειοδότησής τους έχει εκδοθεί πράξη χαρακτηρισμού από τις 17.10.2005 μέχρι και τις 30.3.2011 και για τα οποία έχουν εκδοθεί δεσμευτικές και οριστικές προσφορές σύνδεσης των οποίων ο χρόνος διάρκειας, όπως αυτός αναγράφεται σε αυτές, έχει παρέλθει κατά το χρονικό διάστημα μετά την έναρξη ισχύος του ν.3937/2011 (Α' 210) και για διάστημα μέχρι τρεις μήνες μετά τη δημοσίευση του παρόντος νόμου, εντός μηνός από τη δημοσίευση του παρόντος, να επανεπιβεβαιώσουν το ενδιαφέρον τους με την ταυτόχρονη υποχρέωση καταβολής εγγυητικής επιστολής, εφόσον απαιτείται.

Σύμφωνα με το άρθρο 12 παρ.1 του ν.4014/2011 (Α' 209), η έγκριση επέμβασης κατά την έννοια του έκτου κεφαλαίου του ν.998/1979 (Α' 279) καταργήθηκε, αντικαθιστάμενη από την απόφαση έγκρισης περιβαλλοντικών όρων ή τις πρότυπες περιβαλλοντικές δεσμεύσεις. Στην παράγραφο 2 του ίδιου άρθρου προβλέπεται ότι με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής θα εξειδικεύονται περαιτέρω οι διαδικασίες για την εφαρμογή της παραγράφου 1. Βασικό στόχο της ρύθμισης της **παραγράφου 11** του πρώτου άρθρου αποτελεί η θωράκιση των διοικητικών πράξεων που εκδίδονται κατά τη συνέχιση της αδειοδοτικής διαδικασίας μέχρι την έκδοση της απόφασης της παρ.2 του άρθρου 12 του ν.4014/2011, ενόψει των εθνικών στόχων διεύθυνσης των Α.Π.Ε. στο ενεργειακό ισοζύγιο μέχρι το 2020.

Με την **παράγραφο 12** του πρώτου άρθρου, παρέχεται η δυνατότητα προσαύξησης έως 10% των τιμών πώλησης, που προβλέπονται κάθε φορά, ηλεκτρικής ενέργειας για φωτοβολταϊκούς σταθμούς. Βασική προϋπόθεση για την προσαύξηση αυτή αποτελεί ποσοστό έως 80% του κόστους του εξοπλισμού του εν λόγω σταθμού να έχει παραχθεί σε χώρα της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή σε χώρα της Ευρωπαϊκής Οικονομικής Ζώνης. Πρόκειται για ένα μέτρο που θα δώσει ώθηση στην ευρωπαϊκή παραγωγή. Ο ακριβής καθορισμός των ανωτέρω ποσοστών καθώς και ειδικότεροι όροι και προϋποθέσεις αναφορικά με την εφαρμογή του εν λόγω μέτρου θα τεθούν με την έκδοση απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

Παράγραφος 13. Λαμβανομένης υπόψη της ανάγκης για την άρση των αδικιών στις οποίες συνετέλεσε η εκ του νόμου εξαίρεση εκκρεμών αιτήσεων από τον ειδικό κατάλογο του άρθρου 15, παρ. 3 του ν. 3851/2010, με αποτέλεσμα την καθυστέρηση υποβολής αιτημάτων στον αρμόδιο διαχειριστή για τη χορήγηση προσφορών σύνδεσης, λόγω καθυστέρησης έκδοσης της άδειας παραγωγής, και δεδομένης της διαμορφωθείσας κατάστασης η οποία σήμερα συνίσταται σε:

(α) μεγάλο αριθμό συσσωρευμένων αιτημάτων για τη χορήγηση προσφορών σύνδεσης, των οποίων η εξέταση καθυστερεί με αποτέλεσμα την ακινητοποίηση επενδυτικών σχεδίων σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ, που συνδέονται στη μέση τάση του δικτύου μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας,

(β) έντονο εκπεφρασμένο επενδυτικό ενδιαφέρον ιδιαίτερω στον τομέα των φωτοβολταϊκών σταθμών όπως αυτό έχει εκδηλωθεί βάσει των συναφθέντων συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ αρμοδίου διαχειριστή του συστήματος και ηλεκτροπαραγωγών, που ξεπερνά τους τεθέντες στόχους στην υπουργική απόφαση ΑΥ/Φ1/οικ.19598/01.10.2010, περί της επιδιωκόμενης αναλογίας εγκατεστημένης ισχύος μεταξύ των τεχνολογιών ΑΠΕ,

(γ) αδυναμία, εκ πρώτης, διάκρισης των ώριμων προς υλοποίηση σκοπούμενων σταθμών με κριτήρια άμεσα διαθέσιμης οικονομικής επάρκειας,

(δ) σημαντική μέχρι σήμερα δέσμευση πολύτιμου ηλεκτρικού χώρου, η οποία προσεγγίζει το όριο απορρόφησης του εθνικού συστήματος μεταφοράς, ώστε υφίσταται επιτακτική ανάγκη για ορθολογική και διαφανή διαχείριση αυτού με προώθηση των ώριμων οικονομικά και αδειοδοτικά έργων προκειμένου να αποφευχθεί η άσκοπη επί μακρού χρόνου δέσμευσή του, εισάγεται, με την παράγραφο 13 του πρώτου άρθρου, νομοθετική ρύθμιση για την καθιέρωση εγγυοδοσίας για την κατά προτεραιότητα εξέταση αιτημάτων προσφορών σύνδεσης σταθμών από τους αρμόδιους διαχειριστές, για τους οποίους αν και υποβλήθηκαν αιτήσεις προς τη ΡΑΕ προ του ν. 3851/2010, καθυστέρησε για τους ανωτέρω λόγους η χορήγηση αδειών παραγωγής, με αποτέλεσμα την άδικη αντιμετώπιση των εν λόγω σταθμών, έναντι μεταγενέστερα υποβληθέντων αιτημάτων, τα οποία απαλλάσσονται της άδειας παραγωγής.

Επί του δεύτερου άρθρου:

Με την πρώτη παράγραφο του άρθρου αυτού, προστίθεται άρθρο μετά από το άρθρο 35 του ν. 3734/2009 «Προώθηση της συμπαραγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το Υδροηλεκτρικό Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις»(Α'8) άρθρο 35 Α, με το οποίο εισάγεται πρόβλεψη που εξισώνει τη μεταχείριση από πλευράς ΦΠΑ του έργου κατασκευής του αγωγού πετρελαίου «Μπουργκάς-Αλεξανδρούπολη» με την κατασκευή επενδυτικών αγαθών από οργανισμούς, επιχειρήσεις και εταιρείες κοινής ωφέλειας. Ειδικότερα, με την υπογραφείσα και κυρωθείσα με το ν. 3558/2007 (Α' 101') συμφωνία μεταξύ των Κυβερνήσεων της Ρωσικής Ομοσπονδίας, της Κυβερνήσεως της Δημοκρατίας της Βουλγαρίας και της Κυβερνήσεως της Ελληνικής Δημοκρατίας για τη συνεργασία των εν λόγω Κυβερνήσεων στην κατασκευή και εκμετάλλευση του αγωγού πετρελαίου «Μπουργκάς-Αλεξανδρούπολη», οι Κυβερνήσεις της Δημοκρατίας της Βουλγαρίας και της Ελληνικής Δημοκρατίας ανέλαβαν να παράσχουν στη Διεθνή Εταιρεία του Έργου (TRANS-BALKAN PIPELINE BV) το πλέον ευνοϊκό φορολογικό καθεστώς σύμφωνα με τη νομοθεσία των Κρατών αυτών. Ήδη, με την παράγραφο 2 του άρθρου 165 του ν. 4001/2011 (Α' 179) το έργο κατασκευής, εγκατάστασης και εκμετάλλευσης του αγωγού είναι έργο εθνικής σημασίας, δημόσιας ωφέλειας και γενικά δημόσιου συμφέροντος. Ως τέτοιο κρίνεται απαραίτητη η ίση φορολογική μεταχείριση του έργου από πλευράς ΦΠΑ με τα έργα των εταιρειών κοινής ωφέλειας και ειδικότερα η εφαρμογή και στην περίπτωση αυτή της διάταξης του τελευταίου εδαφίου της παραγράφου 3 του άρθρου 33 του Κώδικα ΦΠΑ (ν. 2859/2000, Α' 248) , χωρίς όμως να καθίσταται ή να χαρακτηρίζεται η εταιρεία ως εταιρεία κοινής ωφέλειας. Με την εν λόγω διάταξη του Κώδικα ΦΠΑ ορίζεται ότι δεν ενεργείται εφάπαξ διακανονισμός στην περίπτωση που επενδυτικό αγαθό δεν αρχίζει να χρησιμοποιείται εντός πενταετίας από την πραγματοποίηση της δαπάνης, προκειμένου για επιχειρήσεις κοινής ωφέλειας. Με τις προτεινόμενες διατάξεις δεν υφίσταται υποχρέωση διενέργειας διακανονισμού αν το έργο

ολοκληρωθεί σε χρονικό διάστημα ανώτερο της πενταετίας, ή ακόμα και στην περίπτωση που το εν λόγω έργο δεν ολοκληρωθεί τελικά. Οι ανωτέρω ρυθμίσεις είναι απαραίτητες λόγω της φύσης του έργου, που εξ ορισμού μπορεί χρονικά να εκτείνεται πέραν της πενταετίας, είναι σύμφωνες με την Ευρωπαϊκή νομοθεσία ΦΠΑ και με την πάγια νομολογία του Δικαστηρίου των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων (ενδεικτικά αποφάσεις C-110/98 και C-147/98 καθώς και C-400/98), η οποία αποδέχεται μεταξύ άλλων ότι η εκ των υστέρων μη υλοποίηση ενός έργου δεν συνεπάγεται την απώλεια του δικαιώματος έκπτωσης της επιχείρησης, και κρίνονται αναγκαίες τόσο για την πορεία του έργου όσο και για τις δεσμεύσεις που έχει αναλάβει η Ελληνική Κυβέρνηση από την κυρωθείσα με Νόμο προαναφερθείσα Συμφωνία.

Οι προτεινόμενες ρυθμίσεις ως άρθρο 35 Α θα ισχύουν αναδρομικά από την ημερομηνία δημοσίευσης στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως του ν. 3734/2009, ήτοι από την 28 Ιανουαρίου 2009.

Με την δεύτερη παράγραφο του δεύτερου άρθρου, επιδιώκεται να αυξηθεί το ποσοστό του τέλους που θα διατίθεται για έργα υποδομής, ανάπτυξης και προστασίας του περιβάλλοντος των περιοχών που θίγονται από την λειτουργία των λιγνιτικών σταθμών ώστε να καθίσταται εφικτή η αποκατάσταση της περιβαλλοντικής επιβάρυνσης. Η εν λόγω αναπροσαρμογή κρίνεται αναγκαία λόγω της ανάληψης πρόσθετων υποχρεώσεων των διευρυμένων Καλλικρατικών Δήμων ως προς τα προαναφερόμενα θέματα, το δε ποσοστό που ισχύει σήμερα κρίνεται ανεπαρκές για την εκτέλεσή τους, με αποτέλεσμα να μην επιτυγχάνεται επαρκώς ο σκοπός της επιβολής του.

Κατόπιν των παραπάνω, προτείνεται να προστεθούν στο ανωτέρω σχέδιο νόμου άρθρα ως εξής:

Άρθρο ...

ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΙΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.)

1. Τα πέντε (5) πρώτα εδάφια της παραγράφου 6 του άρθρου 13 του ν.3468/2006, όπως συμπληρώθηκε με την παράγραφο 3 του άρθρου 5 του ν.3851/2010, αντικαθίστανται ως ακολούθως:

«Οι τιμές του Πίνακα της παραγράφου 1 αυξάνονται ενιαία κατ' έτος σε ποσοστό 25% επί του δείκτη τιμών καταναλωτή του προηγούμενου έτους, όπως αυτός καθορίζεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή. Η τελική τιμή σε ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh) της ενέργειας που προκύπτει μετά την αύξηση, στρογγυλοποιείται με ακρίβεια δύο δεκαδικών ψηφίων».

2. Το πέμπτο και έκτο εδάφιο της παραγράφου Α2 του άρθρου 25 του ν.3468/2006, όπως τροποποιήθηκε με την παράγραφο 2 του άρθρου 196 του ν.4001/2011, τροποποιούνται ως ακολούθως:

✓ «Για την περίοδο 2013-2015, το σύνολο των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου αποτελούν πόρο του ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ν.2773/1999».

3. Το πρώτο εδάφιο της περίπτωσης (γ) της παραγράφου 3 του άρθρου 40 του ν. 2773/1999, όπως αντικαταστάθηκε με την παράγραφο 20 του άρθρου 23 του ν. 3175/2003, τροποποιείται ως ακολούθως:

«Το Ειδικό Τέλος για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ), που επιμερίζεται ομοιόμορφα για όλη την ελληνική επικράτεια σε κάθε Πελάτη, περιλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών, σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, που εκδίδεται μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε. και η οποία λαμβάνει υπόψη την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνει ο κάθε Πελάτης και συντελεστές που διαφοροποιούν τον επιμερισμό κατά κατηγορία Πελατών, έτσι ώστε να προκύπτει χρέωση που εξισορροπεί τις οικονομικές συνέπειες μεταξύ των κατηγοριών Πελατών.»

4. Στο τέλος της παραγράφου 11 του άρθρου 8 του ν.3468/2006 προστίθενται νέα εδάφια ως εξής:

«Για έργα ΑΠΕ που δεν εμπίπτουν στις ανωτέρω περιπτώσεις α' έως και δ' της προηγούμενης παραγράφου, επιτρέπεται η άπαξ έκδοση τμηματικής άδειας λειτουργίας για πλήρως αποπερατωμένο τμήμα τους, που έχει τεχνική και λειτουργική αυτοτέλεια και το οποίο αφορά τουλάχιστον στο 50% της συνολικής ισχύος για την οποία έχει εκδοθεί η οικεία άδεια εγκατάστασης. Η άδεια εκδίδεται μετά από υποβολή επαρκώς αιτιολογημένου αιτήματος από τον ενδιαφερόμενο, εφόσον η μη ολοκλήρωση του έργου οφείλεται σε εκκρεμοδικία ή σε λόγους που αποδεδειγμένα, δεν συνιστούν παράλειψη ή οποιασδήποτε μορφής υπαιτιότητα του κατόχου της άδειας εγκατάστασης, με την προϋπόθεση ότι έχουν συναφθεί οι αναγκαίες συμβάσεις για την προμήθεια του εξοπλισμού που απαιτείται για την υλοποίηση του έργου. Η τεχνική και λειτουργική αυτοτέλεια του πλήρως αποπερατωμένου τμήματος του έργου βεβαιώνεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή.»

5. Αιτήσεις για χορήγηση προσφορών σύνδεσης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής των περιπτώσεων (ζ) έως και (ιε) του πίνακα τιμολόγησης παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, της περίπτωσης β, της παραγράφου 1 του άρθρου 13 του ν.3468/2006 (Α' 129), όπως αντικαταστάθηκε από την παράγραφο 2, του άρθρου 5 του ν.3851/2010 (Α' 85), οι οποίες έχουν υποβληθεί μέχρι την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, εξετάζονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή κατά προτεραιότητα έναντι λοιπών αιτήσεων.»

6. Η παράγραφος 4 του άρθρου 8 του ν.3468/2006, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως ακολούθως:

«4. Ο αρμόδιος Διαχειριστής με απόφασή του χορηγεί μέσα σε τέσσερις (4) μήνες από την κατάθεση σχετικού αιτήματος μη δεσμευτική Προσφορά Σύνδεσης.

Προκειμένου για σταθμούς ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α.,:

α) για τους οποίους απαιτείται έκδοση άδειας παραγωγής, ο υποψήφιος παραγωγός προσκομίζει στον αρμόδιο Διαχειριστή την απόφαση Ε.Π.Ο. ή πρότυπων περιβαλλοντικών δεσμεύσεων (Π.Π.Δ.) του σταθμού, εφόσον απαιτείται κατά περίπτωση, προκειμένου για την έκδοση οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης, που δεσμεύει τον αρμόδιο Διαχειριστή και τον δικαιούχο για τέσσερα (4) έτη,

β) που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 4, αλλά υπόκεινται σε διαδικασία Ε.Π.Ο. ή Π.Π.Δ., ο υποψήφιος παραγωγός προσκομίζει στον αρμόδιο Διαχειριστή την απόφαση Ε.Π.Ο. ή της Π.Π.Δ. του σταθμού, εφόσον απαιτείται κατά περίπτωση, προκειμένου για την έκδοση οριστικής

Προσφοράς Σύνδεσης, που δεσμεύει τον αρμόδιο Διαχειριστή και τον δικαιούχο για έξι (6) μήνες,

γ) που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 4, και από την υποχρέωση έκδοσης απόφασης Ε.Π.Ο., ή τους σταθμούς του τρίτου εδαφίου της παραγράφου 13 του άρθρου 8 του παρόντος, ο αρμόδιος Διαχειριστής με απόφασή του χορηγεί εξαρχής οριστική Προσφορά Σύνδεσης, που δεσμεύει τον αρμόδιο Διαχειριστή και τον δικαιούχο και ισχύει για έξι (6) μήνες από την ημερομηνία χορήγησής της,

εφόσον κατά την υποβολή από τον δικαιούχο στον αρμόδιο Διαχειριστή της απόφασης Ε.Π.Ο. ή Π.Π.Δ. του σταθμού, κατά περίπτωση για τις περιπτώσεις α) και β), ή της σχετικής αίτησης για Προσφορά Σύνδεσης στην περίπτωση γ), υφίσταται διαθέσιμη χωρητικότητα στα αντίστοιχα ηλεκτρικά δίκτυα. Εάν δεν υφίσταται διαθέσιμη χωρητικότητα, για τις περιπτώσεις α) και β), ο αρμόδιος Διαχειριστής χορηγεί τροποποιημένη, σε σχέση με τη μη δεσμευτική, οριστική Προσφορά Σύνδεσης με ισοδύναμους, κατά το δυνατό, τεχνικούς και οικονομικούς όρους.

Η προτεραιότητα στην έκδοση οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης και δέσμευσης του αντίστοιχου ηλεκτρικού χώρου τηρείται με βάση την ημερομηνία υποβολής πλήρους φακέλου από τον δικαιούχο στον αρμόδιο Διαχειριστή. Η οριστικοποίηση της Προσφοράς Σύνδεσης γίνεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή εντός διαστήματος ενός (1) μήνα από την προσκόμιση όλων των απαραίτητων δικαιολογητικών.

Η διάρκεια ισχύος της οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης υπολογίζεται από την ημερομηνία οριστικοποίησής της. Ειδικά στην περίπτωση των σταθμών Α.Π.Ε. που υποχρεούνται σε έκδοση απόφασης Ε.Π.Ο. ή Π.Π.Δ., η διάταξη του προηγούμενου εδαφίου ισχύει υπό την προϋπόθεση ότι ο δικαιούχος υποβάλει στον αρμόδιο Διαχειριστή την απόφαση Ε.Π.Ο. ή Π.Π.Δ. του σταθμού, κατά περίπτωση, εντός ενός (1) μήνα από τη χορήγηση τους, άλλως η διάρκεια ισχύος της οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης υπολογίζεται από την ημερομηνία έκδοσης της απόφασης Ε.Π.Ο. ή Π.Π.Δ. του σταθμού κατά περίπτωση.

Εφόσον κατά την ημερομηνία λήξης ισχύος της οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης ο Σταθμός Παραγωγής έχει Άδεια Εγκατάστασης εν ισχύ, η ισχύς της Προσφοράς Σύνδεσης παρατείνεται έως την ημερομηνία λήξης της Άδειας Εγκατάστασης.

Η ισχύς των περιπτώσεων β) και γ) της παρούσης παραγράφου αρχίζει από 4.6.2010».

7. α) Η τροποποίηση, παράταση, ανανέωση, επέκταση άδειας εγκατάστασης και άδειας λειτουργίας σταθμού Α.Π.Ε., η οποία έχει εκδοθεί ή τροποποιηθεί μετά τη θέση σε ισχύ του ν.3468/2006 και με τις προϋφιστάμενες του ν.3851/2010 διατάξεις, συντελείται με απόφαση του οργάνου το οποίο έχει χορηγήσει την άδεια ή έχει τροποποιήσει την άδεια αυτή αντίστοιχα για τον οικείο σταθμό και σύμφωνα με τη διαδικασία και τα δικαιολογητικά που καθορίζονται στην απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, που εκδίδεται σύμφωνα με την παράγραφο 16 του άρθρου 8 ν.3468/2006. Το όργανο που εκδίδει την τροποποίηση, παράταση, ανανέωση ή επέκταση της άδειας εγκατάστασης κατά τα ανωτέρω, καθίσταται αρμόδιο για την έκδοση της οικείας άδειας λειτουργίας, καθώς και την τροποποίηση, παράταση, ανανέωση ή επέκταση αυτής. Κατά τα λοιπά εφαρμόζονται οι διατάξεις του ν.3468/2006.

β) Αίτηση που αφορά στη χορήγηση άδειας εγκατάστασης ή άδειας λειτουργίας σταθμού Α.Π.Ε., η οποία έχει υποβληθεί πριν την έκδοση της υπουργικής απόφασης 1958/13.01.2012 (Β' 21) ολοκληρώνεται ως προς την αξιολόγησή της και εκδίδεται η αντίστοιχη απόφαση χορήγησης της άδειας, καθώς και η οικεία απόφαση τροποποίησης, παράτασης, ανανέωσης ή επέκτασης της άδειας, σύμφωνα με τις προϋσχύουσες της

υπουργικής απόφασης 1958/13.01.2012 διατάξεις, εκτός εάν ο φορέας του σταθμού ζητήσει την υπαγωγή του στις διατάξεις της απόφασης αυτής.

8. Η μόνη παράγραφος του άρθρου 21 του ν.4015/2011 (Α' 210) αριθμείται 1 και προστίθεται δεύτερη παράγραφος ως εξής:

«2. Από τις διατάξεις της προηγούμενης παραγράφου και όσον αφορά στην περίπτωση α) της παραγράφου 6 του άρθρου 56 του ν.2637/1998 όπως ισχύει, εξαιρούνται φωτοβολταϊκοί σταθμοί, για τους οποίους έχουν υποβληθεί αιτήματα για χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης μετά τις 4.6.2010 και μέχρι την έναρξη ισχύος του παρόντος, και σταθμοί λοιπών τεχνολογιών Α.Π.Ε..

9. Στην παράγραφο 4 του άρθρου 31 του ν.3937/2011 (Α' 60) προστίθεται δεύτερο εδάφιο ως εξής:

«Εξαιτίας της κατάργησης των διατάξεων του προηγούμενου εδαφίου δεν κωλύεται η συνέχιση της αδειοδοτικής διαδικασίας έργων ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. που πρόκειται να εγκατασταθούν σε γη που κείται εκατέρωθεν του άξονα των εθνικών οδών και σε βάθος μέχρι εξακοσίων μέτρων, για την οποία γη έχει εκδοθεί πράξη αρμόδιου οργάνου από τις 17.10.2005 μέχρι και τις 31.3.2011, με την οποία διαπιστώνεται ότι η γη εμπίπτει στις καταργούμενες διατάξεις του προηγούμενου εδαφίου, και για τα οποία έχει υποβληθεί μέχρι την έκδοση του παρόντος νόμου αίτημα για χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης.»

10. α) Υποψήφιοι παραγωγοί υπέρ των οποίων έχουν εκδοθεί οριστικές προσφορές σύνδεσης που αφορούν σε φωτοβολταϊκούς σταθμούς της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν.3468/2006 (Α' 129), που εγκαθίστανται σε αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας και των οποίων η χρονική διάρκεια ισχύος, όπως αυτή αναγράφεται σε αυτές, έχει λήξει μετά την έναρξη ισχύος του ν.4015/2011 (Α' 210) ή λήγει εντός τριών μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος, δύνανται, εντός μηνός από τη δημοσίευση του παρόντος, να επανεπιβεβαιώσουν το ενδιαφέρον τους, καταθέτοντας σχετική αίτηση στον αρμόδιο Διαχειριστή, συνοδευόμενη από την εγγυητική επιστολή που προβλέπεται στο άρθρο 3 της απόφασης του Υπουργού Π.Ε.Κ.Α. Υ.Α.Π.Ε./Φ1/ οικ.24839/25.11.2010 (Β' 1901). Ο αρμόδιος Διαχειριστής εξετάζει τις αιτήσεις αυτές κατά προτεραιότητα και, εάν είναι τεχνικά δυνατό, επικαιροποιεί τη σχετική Προσφορά Σύνδεσης, διαφορετικά χορηγεί νέα Προσφορά με ισοδύναμους, κατά το δυνατό, τεχνικούς και οικονομικούς όρους.

β) Υποψήφιοι παραγωγοί υπέρ των οποίων έχουν εκδοθεί οριστικές προσφορές σύνδεσης που αφορούν σε φωτοβολταϊκούς σταθμούς της παρ. 1 του άρθρου 4 του ν.3468/2006 (Α' 129) που εγκαθίστανται σε γη που κείται εκατέρωθεν του άξονα των εθνικών οδών και σε βάθος μέχρι εξακοσίων μέτρων, για την οποία έχει εκδοθεί σχετική διαπιστωτική πράξη από τις 17.10.2005 μέχρι και τις 30.3.2011 και των οποίων η χρονική διάρκεια ισχύος, όπως αυτή αναγράφεται σε αυτές, έχει λήξει μετά την έναρξη ισχύος του ν.3937/2011 (Α' 60) ή λήγει εντός τριών μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος, δύνανται, εντός μηνός από τη δημοσίευση του παρόντος, να επανεπιβεβαιώσουν το ενδιαφέρον τους, καταθέτοντας σχετική αίτηση στον αρμόδιο Διαχειριστή, συνοδευόμενη από την εγγυητική επιστολή που προβλέπεται στο άρθρο 3 της απόφασης του Υπουργού Π.Ε.Κ.Α. Υ.Α.Π.Ε./Φ1/οικ.24839/25.11.2010 (Β' 1901). Ο αρμόδιος Διαχειριστής του Δικτύου εξετάζει τις αιτήσεις αυτές κατά προτεραιότητα και, εάν είναι τεχνικά δυνατό, επικαιροποιεί τη σχετική Προσφορά Σύνδεσης, διαφορετικά χορηγεί νέα Προσφορά με ισοδύναμους, κατά το δυνατό, τεχνικούς και οικονομικούς όρους.»

11. α) Από τη δημοσίευση του ν.4014/2011 (Α' 209/21.09.2011) και μέχρι την έκδοση της απόφασης της παραγράφου 2 του άρθρου 12 αυτού, η αδειοδοτική διαδικασία σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. και των συνοδών έργων αυτών, συνεχίζεται ακωλύτως, στη βάση των αποφάσεων έγκρισης περιβαλλοντικών όρων, ανεξαρτήτως του θεσμικού πλαισίου που ήταν σε ισχύ κατά τον χρόνο έκδοσής τους, ή πρότυπων περιβαλλοντικών δεσμεύσεων βάσει του ανωτέρω νόμου. Για το ανωτέρω χρονικό διάστημα:

αα) Τα απαιτούμενα στοιχεία (δικαιολογητικά και μελέτες), που αποτελούσαν μέρος του φακέλου για την έκδοση της καταργηθείσας, με την παράγραφο 1 του άρθρου 12 του ν.4014/2011, έγκρισης επέμβασης, προσκομίζονται στο πλαίσιο της σύνταξης και υπογραφής πρωτοκόλλου εγκατάστασης στην έκταση, όπου θα εγκατασταθεί ο σταθμός, από την οικεία δασική αρχή και μετά τη χορήγηση της άδειας εγκατάστασης εφόσον απαιτείται, και

ββ) Το δικαίωμα χρήσης της έκτασης, όπου θα εγκατασταθεί ο σταθμός, απαιτείται να έχει εξασφαλιστεί πριν την έκδοση της άδειας εγκατάστασης μόνο κατά το μέρος που αυτή δεν είναι δημόσια.

β) Για την περίπτωση έκτασης που διαχειρίζεται η δασική Υπηρεσία, για τη διαπίστωση του ιδιοκτησιακού καθεστώτος η αρμόδια δασική αρχή εκδίδει σχετική βεβαίωση.

γ) Η διαδικασία της παρούσας παραγράφου εφαρμόζεται και μετά την έκδοση της απόφασης της παραγράφου 2 του άρθρου 12 του ν.4014/2011, για όσα αιτήματα για χορήγηση άδειας εγκατάστασης εκκρεμούσαν κατά την ημερομηνία έκδοσής της.

δ) Η ισχύς της παρούσας παραγράφου άρχεται από την ημερομηνία δημοσίευσης του ν.4014/2011 (Α' 209/21.09.2011).

12. α) Είναι δυνατή η προσαύξηση έως 10% των τιμών που κάθε φορά προβλέπονται για ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται μέσω φωτοβολταϊκών σταθμών υπό την προϋπόθεση ποσοστό έως 80% του κόστους του εξοπλισμού των εν λόγω σταθμών να προέρχεται από προϊόντα που παρήχθησαν σε χώρα της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή της Ευρωπαϊκής Οικονομικής Ζώνης. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής καθορίζονται τα όρια ισχύος των σταθμών για τους οποίους θα ισχύει η προσαύξηση καθώς και το αντίστοιχο ποσοστό του εξοπλισμού, το ακριβές ύψος της προσαύξησης, η διαδικασία, οι όροι και οι προϋποθέσεις διαπίστωσης της προέλευσης του εξοπλισμού, η εξειδίκευση του εξοπλισμού και των εργασιών παραγωγής του καθώς και κάθε αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή του ανωτέρω εδαφίου της παραγράφου αυτής.

β) Οι διατάξεις της παρούσας παραγράφου αφορούν σε σταθμούς για τους οποίους κατατίθεται αίτηση για άδεια εγκατάστασης ή, εάν δεν προβλέπεται άδεια εγκατάστασης, αίτηση για υπογραφή σύμβασης σύνδεσης μετά την έναρξη ισχύος της περίπτωσης α) της παρούσας.

13. α) Εκκρεμή αιτήματα για τη χορήγηση προσφορών σύνδεσης, που υποβλήθηκαν στους αρμόδιους διαχειριστές, μέχρι τη δημοσίευση του παρόντος νόμου, εξετάζονται κατά προτεραιότητα έναντι λοιπών αιτημάτων, εξαιρουμένων των αιτημάτων της παρ. 5 του παρόντος άρθρου, κατόπιν επιβεβαίωσης του ενδιαφέροντός τους, με την προσκόμιση της εγγυητικής επιστολής του επόμενου εδαφίου, εφόσον αφορούν σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, του άρθρου 3, του ν. 3468/2006 (Α' 129), για τους οποίους πληρούνται αθροιστικά οι ακόλουθες προϋποθέσεις:

αα) για την υλοποίηση των συγκεκριμένων σταθμών υποβλήθηκαν αιτήσεις για τη χορήγηση άδειας παραγωγής στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας προ της δημοσίευσης του ν.

3851/2010 (Α'85), οι οποίες δεν συμπεριλήφθηκαν στον ειδικό κατάλογο της παρ. 3 του άρθρ. 15 του ιδίου νόμου,

ββ) για τους εν λόγω σταθμούς εκδόθηκαν από τις αρμόδιες αδειοδοτούσες αρχές, αποφάσεις έγκρισης περιβαλλοντικών όρων ή πρότυπων περιβαλλοντικών δεσμεύσεων, εφόσον κατά περίπτωση απαιτούνται.

β) Οι κάτοχοι αδειών παραγωγής σταθμών της περίπτωσης (α), δύνανται εντός τριών μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος νόμου, να προσκομίσουν εγγυητική επιστολή, εκδιδόμενη σύμφωνα με τα προβλεπόμενα της παρ. 2 του άρθρ. 3 και τον τύπο του παραρτήματος της υπουργικής απόφασης ΥΑΠΕ/Φ1/οικ.24839/25.11.2010 (Β'1901), απευθυνόμενη στον αρμόδιο διαχειριστή, αορίστου ή ορισμένης διάρκειας (κατ' ελάχιστον διετούς), υποχρεωτικά ανανεούμενη προ της λήξεώς της, και μέχρι την έκδοση άδειας λειτουργίας, ύψους 150.000 ευρώ ανά μονάδα ονομαστικής ισχύος της άδειας παραγωγής σε μεγαβάτ (MW), για σταθμούς ισχύος έως 2MW, μειούμενου κατά 40% για το τμήμα της ισχύος που υπερβαίνει τα 2MW.

γ) Η επιβεβαίωση του ενδιαφέροντος των κατόχων αδειών παραγωγής της περίπτωσης (α) με προσκόμιση της εγγυητικής επιστολής της περίπτωσης (β) της παρούσας παραγράφου, συνιστά δέσμευση για ολοκλήρωση της εγκατάστασης και την έναρξη λειτουργίας των σκοπούμενων σταθμών εντός του χρόνου ισχύος των χορηγούμενων οριστικών προσφορών σύνδεσης, υπό την προϋπόθεση τήρησης της οποίας θα επιστρέφεται η εγγυητική επιστολή με την έκδοση της άδειας λειτουργίας, άλλως θα καταπίπτει υπέρ του ειδικού λογαριασμού του άρθρου 40 του ν. 2773/1999.

Άρθρο ...

Θέματα φορολογίας και λιγνιτικού τέλους

1. Στο τέλος του άρθρου 35 του ν. 3734/2009 (Α'8), προστίθεται άρθρο 35 Α ως εξής:

Άρθρο 35 Α

« Το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 3 του άρθρου 33 του Κώδικα ΦΠΑ (ν.2859/2000, Α' 248) εφαρμόζεται και στο έργο κατασκευής και εκμετάλλευσης του αγωγού πετρελαίου «Μπουργκάς-Αλεξανδρούπολη» ανεξάρτητα από το χρόνο ολοκλήρωσης του έργου ή την τυχόν μη ολοκλήρωση αυτού. Η τυχόν μη ολοκλήρωση του έργου δεν επηρεάζει το δικαίωμα έκπτωσης ή επιστροφής του φόρου εισροών επί των επενδυτικών αγαθών και των εν γένει δαπανών του έργου.

Η ισχύς των διατάξεων των εδαφίων αυτών αρχίζει από την ημερομηνία δημοσίευσης του ν. 3734/2009 στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως ».

2. Το πρώτο εδάφιο της παραγράφου 1 του άρθρου 20 του Ν.2446/1996 (Α'276) τροποποιείται ως εξής:

«Επιβάλλεται Τέλος Ανάπτυξης Βιομηχανικών Περιοχών Παραγωγής Ρεύματος από τους θερμικούς λιγνιτικούς σταθμούς των Νομών Φλώρινας, Κοζάνης και Αρκαδίας, ποσοστού 0,5% επί του κύκλου εργασιών της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού».

Αθήνα 16 Μαρτίου 2012

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ
ΚΛΙΜΑΤΙΚΗΣ ΑΛΛΑΓΗΣ

ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ ΒΕΝΙΖΕΛΟΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΠΑΠΑΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ

ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΙ ΤΡΟΦΙΜΩΝ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΣΚΑΝΔΑΛΙΔΗΣ

Αριθμ.

838

Ειδ. 95

Κατατέθηκε σήμερα στις

16.3.2012

στις 13.00'

ο Δ/ντής Νομ. Εργων

α. α.

Ε. ΒΕΝΙΖΕΛΟΣ

Γ. ΠΑΠΑΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ

Κ. ΣΚΑΝΔΑΛΙΔΗΣ

ΠΙΝΑΚΑΣ ΤΡΟΠΟΠΟΙΟΥΜΕΝΩΝ- ΚΑΤΑΡΓΟΥΜΕΝΩΝ ΔΙΑΤΑΞΕΩΝ

Με την ΤΡΟΠΟΛΟΓΙΑ

ΣΤΟ ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ

«ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ ΤΟΥ ΠΡΩΗΝ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ – ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΗΛΙΟΣ - ΠΡΟΩΘΗΣΗ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ (ΕΝΣΩΜΑΤΩΣΗ ΟΔΗΓΙΑΣ 2009/28/ΕΚ) - ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΕΙΦΟΡΙΑΣ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΩΝ ΚΑΙ ΒΙΟΡΕΥΣΤΩΝ (ΕΝΣΩΜΑΤΩΣΗ ΟΔΗΓΙΑΣ 2009/30/ΕΚ) »

1. Η παράγραφος 6 του άρθρου 13 του ν.3468/2006 (Α' 129), όπως συμπληρώθηκε με την παράγραφο 3 του άρθρου 5 του ν.3851/2010 και της οποίας τα πέντε πρώτα εδάφια αντικαθίσταται με την πρώτη παράγραφο του πρώτου άρθρου, έχει ως ακολούθως:

«6. Οι τιμές που περιλαμβάνονται στον πίνακα της παραγράφου αναπροσαρμόζονται, κάθε έτος, με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία εκδίδεται μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε.. Ως βάση για την αναπροσαρμογή αυτή λαμβάνεται η μεσοσταθμική μεταβολή των εγκεκριμένων τιμολογίων της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. (Δ.Ε.Η. Α.Ε.). Ως μεσοσταθμική μεταβολή των τιμολογίων της Δ.Ε.Η. Α.Ε., νοείται ο μέσος όρος των επί μέρους εγκεκριμένων μεταβολών, ανά κατηγορία τιμολογίου, όπως ο όρος αυτός σταθμίζεται, ανάλογα με την αντίστοιχη, κατά το είδος της, ηλεκτρική ενέργεια που καταναλώνεται το προηγούμενο έτος. Αν δεν απαιτείται έγκριση των τιμολογίων της Δ.Ε.Η. Α.Ε., σύμφωνα με τη σχετική κείμενη νομοθεσία, οι τιμές του πίνακα της παραγράφου 1 αναπροσαρμόζονται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης σε ποσοστό 80% του δείκτη των τιμών καταναλωτή, όπως αυτός καθορίζεται από την Τράπεζα της Ελλάδος. Η αναπροσαρμογή αυτή γίνεται με ενιαίο τρόπο και ισχύει για όλες τις τιμές του πίνακα. 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 υπόψη την παραγωγική αποδοτικότητα των χρησιμοποιούμενων ανεμογεννητριών. Η παραπάνω υπουργική απόφαση δεν καταλαμβάνει τις ισχύουσες, κατά το χρόνο έκδοσης 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.»

2. Η παράγραφος Α2 του άρθρου 25 του ν.3468/2006 (Α' 129), όπως τροποποιήθηκε με την παράγραφο 2 του άρθρου 196 του ν.4001/2011 και της οποίας το πέμπτο και έκτο

εδάφιο αντικαθίστανται με τη δεύτερη παράγραφο του πρώτου άρθρου, έχει ως ακολούθως:

"Α2. Τα έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, σύμφωνα με την παρ. 3.3.1 του Παραρτήματος 34 του άρθρου 3 της υπ' αριθ. 52115/2970/2008 (Β' 2575) 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 (Β' 1931) κοινής απόφασης των Υπουργών Εσωτερικών, Δημόσιας Διοίκησης και Αποκέντρωσης, Οικονομίας και Οικονομικών, Ανάπτυξης, Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημόσιων Έργων αποτελούν πόρο του ειδικού λογαριασμού, που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ) 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.

Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής μπορεί τα έσοδα από τις δημοπρατήσεις των αδιάθετων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου να κατανέμονται και να αποδίδονται ως πόροι του Ειδικού Λογαριασμού που τηρείται από τον Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφορών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ) ή την ΛΑΓΗΕ ΑΕ και υπέρ του νομικού προσώπου δημοσίου δικαίου με την επωνυμία "Πράσινο Ταμείο" του πρώτου εδαφίου της παρούσας περίπτωσης (Α2) είτε να καταβάλλονται για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της ΛΑΓΗΕ ΑΕ υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου. Με την ίδια απόφαση καθορίζεται το ποσοστό των εσόδων και η διαδικασία κατανομής και απόδοσης των πόρων αυτών στα παραπάνω νομικά πρόσωπα και κάθε σχετικό θέμα.

Για την περίοδο 2013-2020, τουλάχιστον το 50% του συνόλου των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου πρέπει να χρησιμοποιείται για τους σκοπούς της Οδηγίας 2009/29, όπως ενσωματώθηκε στην ελληνική έννομη τάξη με το άρθρο 7Ε της κ.υ.α. υπ' αριθμ. ΗΠ57495/2959/Ε103. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής προσδιορίζεται το ακριβές ύψος του ποσού που διατίθεται υπέρ των σκοπών του προηγούμενου εδαφίου και μπορεί να τροποποιείται το προβλεπόμενο σε αυτό ελάχιστο ποσοστό.»

3. Η περίπτωση (γ) της παραγράφου 3 του άρθρου 40 του ν. 2773/1999, όπως αντικαταστάθηκε με την παράγραφο 20 του άρθρου 23 του ν. 3175/2003 και της οποίας το πρώτο εδάφιο τροποποιείται με την τρίτη παράγραφο του πρώτου άρθρου, έχει ως ακολούθως:

"(γ) Το ειδικό τέλος που επιμερίζεται, ομοιόμορφα για όλη την ελληνική επικράτεια, σε κάθε Πελάτη περιλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών, σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, που εκδίδεται μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε. και η οποία λαμβάνει υπόψη την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνει ο κάθε Πελάτης και συντελεστές που διαφοροποιούν τον επιμερισμό κατά κατηγορία Πελατών, έτσι ώστε να προκύπτει χρέωση που εξισορροπεί τις οικονομικές συνέπειες μεταξύ των κατηγοριών Πελατών. Οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών της ανωτέρω μεθοδολογίας προσδιορίζονται κάθε έτος με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης μετά από πρόταση της Ρ.Α.Ε., που δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Η ετήσια επιβάρυνση Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των εξακοσίων χιλιάδων ευρώ (600.000). Το όριο αυτό αναπροσαρμόζεται ετήσια με

μέριμνα της Ρ.Α.Ε. σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή όπως δημοσιεύεται από την Εθνική Στατιστική Υπηρεσία Ελλάδος (Ε.Σ.Υ.Ε.)."

4. Η παράγραφος 11 του άρθρου 8 του ν.3468/2006 (Α' 129), στην οποία προστίθενται νέα εδάφια με την τέταρτη παράγραφο του πρώτου άρθρου, έχει ως εξής:

«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 αναγκών 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 Κλιματικής 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 τμήματα 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.»

5. Η παράγραφος 4 του άρθρου 8 του ν.3468/2006, όπως ισχύει, η οποία αντικαθίσταται με την έκτη παράγραφο του πρώτου άρθρου, έχει ως ακολούθως:

«4. Ο αρμόδιος Διαχειριστής με απόφαση του χορηγεί μέσα σε τέσσερις μήνες την Προσφορά Σύνδεσης που ζητήθηκε.

Προκειμένου για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. που υποχρεούνται σε έκδοση άδειας παραγωγής, η προσφορά σύνδεσης οριστικοποιείται και καθίσταται δεσμευτική με την έκδοση της απόφασης Ε.Π.Ο. για το σταθμό Α.Π.Ε. ή αν δεν απαιτείται απόφαση Ε.Π.Ο., με τη βεβαίωση από την αρμόδια περιβαλλοντική αρχή ότι ο σταθμός Α.Π.Ε. απαλλάσσεται από την υποχρέωση αυτή. Η Προσφορά Σύνδεσης ισχύει για τέσσερα έτη από την οριστικοποίηση της και δεσμεύει τον Διαχειριστή και τον δικαιούχο.

Προκειμένου για σταθμούς ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 4 ο αρμόδιος Διαχειριστής με απόφαση του χορηγεί την Προσφορά Σύνδεσης που ζητήθηκε, η οποία:

α) Είναι εξαρχής οριστική για τους σταθμούς που εξαιρούνται και από την υποχρέωση έκδοσης απόφασης Ε.Π.Ο. και δεσμεύει τον Διαχειριστή και τον δικαιούχο και ισχύει για έξι μήνες από την ημερομηνία χορήγησης της.

β) Οριστικοποιείται και καθίσταται δεσμευτική με την έκδοση της απόφασης Ε.Π.Ο. για τους σταθμούς που υπόκεινται σε διαδικασία Ε.Π.Ο. και ισχύει για έξι μήνες από την οριστικοποίηση της.

Οι διατάξεις της παρούσας παραγράφου ισχύουν από τις 4.6.2010.»

6. Το άρθρο 21 του ν.4015/2011 (Α' 210), του οποίου η μόνη παράγραφος αριθμείται 1 και στο οποίο προστίθεται δεύτερη παράγραφος με την προτεινόμενη ρύθμιση της όγδοης παραγράφου του πρώτου προτεινόμενου άρθρου, έχει ως εξής:

«Άρθρο 21

Οι διατάξεις της παραγράφου 6 του άρθρου 56 του ν. 2637/1998, όπως αυτές αντικαταστάθηκαν με την παράγραφο 37 του άρθρου 24 του ν. 2945/2001 και τροποποιήθηκαν με την παρ. 7 του άρθρου 9 του ν. 3851/2010 (Α' 85), αρχίζουν να ισχύουν δέκα ημέρες μετά τη δημοσίευση στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως της κοινής απόφασης των Υπουργών Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και Αγροτικής Ανάπτυξης και Τροφίμων, που εκδίδεται κατά τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 56. Συμβολαιογραφικές πράξεις που συντάχθηκαν μέχρι τη δημοσίευση του παρόντος και αφορούν εκτάσεις του άρθρου 56 του ν. 2637/1998, είναι έγκυρες και ισχυρές εφόσον δεν ακυρώθηκαν με αμετάκλητη δικαστική απόφαση.»

7. Η παράγραφος 4 του άρθρου 31 του ν.3937/2011 (Α' 60), στην οποία προστίθεται δεύτερο εδάφιο με την προτεινόμενη ρύθμιση της ένατης παραγράφου του πρώτου άρθρου, έχει ως εξής:

«4. Η παρ. 23 του άρθρου 20 του ν. 3399/2005 (ΦΕΚ 255 Α') καταργείται.»

8. Το άρθρο 35 του ν. 3734/2009 (Α'8), στο οποίο προστίθεται άρθρο 35 Α με την προτεινόμενη ρύθμιση της πρώτης παραγράφου του δεύτερου άρθρου, έχει ως εξής:

«Άρθρο 35

Επιτροπή για τον "Αγωγό πετρελαίου Μπουργκάς - Αλεξανδρούπολη"

Με απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών, Οικονομικών και Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής μπορεί να συνιστάται Επιτροπή, σε σχέση με το έργο «Αγωγός πετρελαίου Μπουργκάς - Αλεξανδρούπολη» που προβλέπεται από τη διεθνή Τριμερή Συμφωνία που κυρώθηκε με το ν. 3558/2007 (Α'101), η οποία αποτελείται από τον Περιφερειάρχη ή τον αρμόδιο Αντιπεριφερειάρχη της Περιφέρειας Ανατολικής Μακεδονίας -Θράκης, τον Δήμαρχο Αλεξανδρούπολης, από εκπροσώπους της Αποκεντρωμένης Διοίκησης Μακεδονίας -Θράκης, καθώς και από εκπροσώπους Οργανισμών Τοπικής Αυτοδιοίκησης α' βαθμού, επαγγελματικών και άλλων φορέων του Νομού Έβρου. Για τη συγκρότηση της Επιτροπής εκδίδεται σχετική απόφαση του Περιφερειάρχη Ανατολικής Μακεδονίας -Θράκης.»

Με την ίδια κοινή υπουργική απόφαση καθορίζονται οι αρμοδιότητες της Επιτροπής, ο τρόπος λειτουργίας της, οι οικονομικοί πόροι που διατίθενται για την επιχορήγηση του έργου της σε σχέση με την υποβολή των αρμόδιων Υπουργείων στη διαπραγμάτευση των όρων της Συμφωνίας Διέλευσης με την εταιρεία του έργου TRANS BALKAN P.B.V., στη διενέργεια των διαδικασιών για τη μελέτη, κατασκευή και λειτουργία του αγωγού που προβλέπεται στην ανωτέρω συμφωνία, καθώς και στην επίβλεψη των σχετικών εργασιών. Επίσης καθορίζονται ο τρόπος και τα όργανα διαχείρισης και ελέγχου της επιχορήγησης, οι σχετικές διαδικασίες και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια.»

9. Το πρώτο εδάφιο της παραγράφου 1 του άρθρου 20 του Ν.2446/1996 (Α'276), όπως τροποποιείται με τη δεύτερη παράγραφο του δεύτερου άρθρου, έχει ως εξής:

«Άρθρο 20

1. Επιβάλλεται Τέλος Ανάπτυξης Βιομηχανικών Περιοχών Παραγωγής Ρεύματος από τους θερμικούς λιγνιτικούς σταθμούς των Νομών Φλώρινας, Κοζάνης και Αρκαδίας, ποσοστού 0,4% επί του κύκλου εργασιών της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού. Τα κονδύλια που

θα προκύψουν από την επιβολή του παραπάνω τέλους θα χρησιμοποιηθούν για τη χρηματοδότηση συγκεκριμένων έργων υποδομής, ανάπτυξης και προστασίας περιβάλλοντος των Νομών Φλώρινας, Κοζάνης και Αρκαδίας.»



Αριθμ. 7.7/11/2012

ΓΕΝΙΚΟ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟ ΤΟΥ ΚΡΑΤΟΥΣ

ΕΚΘΕΣΗ

Γενικού Λογιστηρίου του Κράτους
(άρθρο 75 παρ. 2 του Συντάγματος)

Επί τροπολογίας στο σχέδιο νόμου του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής «Αξιοποίηση του πρώην Αεροδρομίου Ελληνικού – Πρόγραμμα ΗΛΙΟΣ – Προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/28/ΕΚ) – Κριτήρια Αειφορίας Βιοκαυσίμων και Βιορευστών (Ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/30/ΕΚ)».

Α. Με τις διατάξεις της προτεινόμενης τροπολογίας προβλέπονται τα εξής:

1. Ρυθμίζονται θέματα σχετικά με τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και ειδικότερα:

α. Επανακαθορίζεται η βάση για την αναπροσαρμογή των τιμών πώλησης ενέργειας, 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 πλην φωτοβολταϊκών και ορίζεται ότι, οι συγκεκριμένες τιμές, αυξάνονται ενιαία κατ' έτος σε ποσοστό 25% επί του δείκτη τιμών καταναλωτή του προηγούμενου έτους, όπως αυτός καθορίζεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή, αντί της μεσοσταθμικής μεταβολής των εγκεκριμένων τιμολογίων της ΔΕΗ Α.Ε.

β. Ορίζεται ότι, για την περίοδο 2013-2015, το σύνολο των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου αποτελεί πόρο του Ειδικού Λογαριασμού (άρθρο 40 του ν.2773/1999), που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ).

γ. Επιτρέπεται, κατά την οριζόμενη διαδικασία, η άπαξ έκδοση τμηματικής άδειας λειτουργίας για πλήρως αποπερατωμένο τμήμα έργων ΑΠΕ, που έχει τεχνική και λειτουργική αυτοτέλεια και αφορά τουλάχιστον στο 50% της συνολικής ισχύος για την οποία έχει εκδοθεί η οικεία άδεια εγκατάστασης.

δ. Ρυθμίζονται εκ νέου θέματα χορήγησης μη δεσμευτικής προσφοράς σύνδεσης από τον αρμόδιο διαχειριστή των υποβληθέντων σχετικών αιτημάτων και ορίζεται, μεταξύ άλλων, ότι, η ισχύς της οριστικής Προσφοράς Σύνδεσης παρατείνεται έως την ημερομηνία λήξης της άδειας εγκατάστασης, εφόσον κατά την ημερομηνία λήξης ισχύος της οριστικής προσφοράς σύνδεσης ο σταθμός παραγωγής έχει άδεια εγκατάστασης εν ισχύ.

ε. Επιτρέπεται η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών σταθμών σε αγροτική Γη Υψηλής Παραγωγικότητας (ΓΥΠ), για τους οποίους έχουν υποβληθεί αιτήματα για χορήγηση προσφοράς σύνδεσης εντός του οριζόμενου χρονικού διαστήματος, καθώς και σταθμών λοιπών τεχνολογιών ΑΠΕ.

στ. Επιτρέπεται, επίσης, η συνέχιση της αδειοδοτικής διαδικασίας έργων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ, που πρόκειται να εγκατασταθούν σε γη που κείται εκατέρωθεν του άξονα των εθνικών οδών και σε βάθος μέχρι εξακοσίων μέτρων, για την οποία γη έχει εκδοθεί πράξη αρμόδιου οργάνου εντός του οριζόμενου χρονικού διαστήματος, με τις προβλεπόμενες προϋποθέσεις.

ζ. Παρέχεται η δυνατότητα σε υποψήφιους παραγωγούς υπέρ των οποίων έχουν εκδοθεί οριστικές προσφορές σύνδεσης που αφορούν σε φωτοβολταϊκούς σταθμούς οι οποίοι εγκαθίστανται σε αγροτική γη υψηλής παραγωγικότητας, καθώς και σε γη που κείται εκατέρωθεν του άξονα των εθνικών οδών και σε βάθος μέχρι εξακοσίων μέτρων και των οποίων η χρονική διάρκεια έχει λήξει ή λήγει εντός τους οριζόμενου χρονικού διαστήματος, να επανεπιβεβαιώσουν το ενδιαφέρον τους, καταθέτοντας σχετική αίτηση συνοδευόμενη από εγγυητική επιστολή.

η. Ορίζεται ότι, από τη δημοσίευση του ν.4014/2011 (21/9/2011) και μέχρι την έκδοση της απόφασης της παρ.2 του άρθρου 12 αυτού, η αδειοδοτική διαδικασία σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ και των συνοδών έργων αυτών, συνεχίζεται ακωλύτως, στη βάση των αποφάσεων έγκρισης περιβαλλοντικών όρων, ανεξάρτητα του θεσμικού πλαισίου που ήταν σε ισχύ κατά τον χρόνο έκδοσής τους, ή πρότυπων περιβαλλοντικών δεσμεύσεων βάσει του ανωτέρω νόμου.

θ.ι) Παρέχεται η δυνατότητα προσαύξησης έως 10% των τιμών που κάθε φορά προβλέπονται για ηλεκτρική ενέργεια η οποία παράγεται μέσω φωτοβολταϊκών σταθμών, εφόσον ποσοστό έως 80% του κόστους του εξοπλισμού των εν λόγω σταθμών προέρχεται από προϊόντα που παρήχθησαν σε χώρα της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή της Ευρωπαϊκής Οικονομικής Ζώνης.

ii) Τα όρια ισχύος των σταθμών για τους οποίους θα ισχύει η προσαύξηση, καθώς και το αντίστοιχο ποσοστό του εξοπλισμού, το ακριβές ύψος της προσαύξησης κ.λπ., καθορίζονται με υπουργική απόφαση.

ι. Ρυθμίζονται θέματα εκκρεμών αιτημάτων, για τη χορήγηση προσφορών σύνδεσης που υποβλήθηκαν στους αρμόδιους διαχειριστές, μέχρι τη δημοσίευση του υπό ψήφιση νόμου.

2.α. Επεκτείνεται η εφαρμογή του τελευταίου εδαφίου της παρ.3 του άρθρου 3 του Κώδικα Φ.Π.Α. (ν.2859/2000) και για το έργο κατασκευής και εκμετάλλευσης του αγωγού πετρελαίου «Μπουργκάς – Αλεξανδρούπολη» και ορίζεται ότι, δεν υφίσταται υποχρέωση διενέργειας εφάπαξ διακανονισμού, για την έκπτωση φόρου, ανεξάρτητα από το χρόνο ολοκλήρωσης του έργου αυτού ή τη μη ολοκλήρωσή του.

- Η τυχόν μη ολοκλήρωση του έργου δεν επηρεάζει το δικαίωμα έκπτωσης ή επιστροφής του φόρου εισροών επί των επενδυτικών αγαθών και των εν γένει δαπανών του έργου.

- Η ισχύς των ανωτέρω διατάξεων αρχίζει από την 28/1/2009, ημερομηνία δημοσίευσης του ν.3734/2009.

β. Επανακαθορίζεται, αυξανόμενο, κατά 0,1% (από 0,4% σε 0,5%), το επιβαλλόμενο Τέλος Ανάπτυξης Βιομηχανικών Περιοχών Παραγωγής Ρεύματος από τους θερμικούς λιγνιτικούς σταθμούς των νομών Φλώρινας, Κοζάνης και Αρκαδίας, επί του κύκλου εργασιών της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού.

Β. Από τις προτεινόμενες διατάξεις, από τις οποίες δεν επιβαρύνεται ο κρατικός προϋπολογισμός, επέρχεται αύξηση εσόδων των οικείων ο.τ.α., από την αύξηση κατά 0,1%, του επιβαλλόμενου Τέλους Ανάπτυξης Βιομηχανικών Περιοχών Παραγωγής Ρεύματος από τους θερμικούς λιγνιτικούς σταθμούς των οριζόμενων νομών, επί του κύκλου εργασιών της ΔΕΗ ΑΕ.

Αθήνα, 15 Μαρτίου 2012
Ο Γενικός Διευθυντής
Βασίλειος Κατριβέσης



ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ ΣΥΝΕΠΕΙΩΝ ΡΥΘΜΙΣΕΩΝ

ΤΗΣ ΤΡΟΠΟΛΟΓΙΑΣ ΜΕ ΑΡΙΘΜΟ.....

ΣΤΟ ΣΧΕΔΙΟ ΝΟΜΟΥ: «ΣΧΕΔΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΟΥ ΠΡΩΗΝ ΑΕΡΟΔΡΟΜΙΟΥ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ – ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΗΛΙΟΣ - ΠΡΟΩΘΗΣΗ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ (ΕΝΣΩΜΑΤΩΣΗ ΟΔΗΓΙΑΣ 2009/28/ΕΚ) - ΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΕΙΦΟΡΙΑΣ ΒΙΟΚΑΥΣΙΜΩΝ ΚΑΙ ΒΙΟΡΕΥΣΤΩΝ (ΕΝΣΩΜΑΤΩΣΗ ΟΔΗΓΙΑΣ 2009/30/ΕΚ)»

Με την παράγραφο 1 του πρώτου άρθρου επιδιώκεται η ενιαία αντιμετώπιση όλων των τεχνολογιών ΑΠΕ σχετικά με τον τρόπο αναπροσαρμογής των τιμών αποζημίωσης της ενέργειας. Μέχρι σήμερα η αναπροσαρμογή γινόταν με βάση την αύξηση των εγκεκριμένων τιμολογίων της ΔΕΗ για όλες τις τεχνολογίες πλην των φωτοβολταϊκών και με βάση το 25% του ΔΤΚ για τα φωτοβολταϊκά. Η αναπροσαρμογή πλέον θα γίνεται με το 25% του ΔΤΚ για όλες τις τεχνολογίες ΑΠΕ. Δεδομένης της αναμενόμενης αύξησης των τιμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, με την εν λόγω ρύθμιση επέρχεται μείωση στην επιβάρυνση των καταναλωτών.

Στην παράγραφο 2 του πρώτου άρθρου προβλέπεται η διάθεση του συνόλου των εσόδων από πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου για την ενίσχυση του ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 μέσω του οποίου γίνεται η αποζημίωση των παραγωγών ΑΠΕ. Με δεδομένη την εθνική δέσμευση για διείσδυση ΑΠΕ στην ηλεκτροπαραγωγή σε ποσοστό τουλάχιστον 40% το 2020, καθίσταται αναγκαία όσο ποτέ η ενίσχυση των πόρων του για την αποζημίωση των παραγωγών ώστε να διασφαλιστεί ο μηχανισμός στήριξης των ΑΠΕ και να μειωθεί η επιβάρυνση των καταναλωτών.

Με την παράγραφο 3 του πρώτου άρθρου μετονομάζεται το ειδικό τέλος για την ενίσχυση του μηχανισμού στήριξης των ΑΠΕ που έως σήμερα ήταν γνωστό ως «ειδικό τέλος ΑΠΕ», ώστε να αντανakλάται σε αυτό το πραγματικό περιεχόμενο του τέλους που είναι το κόστος προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή.

Με την παράγραφο 4 του πρώτου άρθρου παρέχεται η δυνατότητα για έκδοση τμηματικής άδειας λειτουργίας όταν ολοκληρωθεί το 50% του έργου και υφίστανται προβλήματα για την ολοκλήρωσή του για τα οποία δεν ευθύνεται ο επενδυτής, όπως π.χ. εκκρεμοδικία για τμήμα του έργου, υπό την προϋπόθεση το προς αδειοδότηση έργο να έχει επιτύχει τεχνική και λειτουργική αυτοτέλεια.

Με τις ρυθμίσεις της παραγράφου 5 του πρώτου άρθρου απεμπλέκονται οι εκκρεμούσες, στους αρμόδιους διαχειριστές του δικτύου, αιτήσεις για τη χορήγηση προσφορών σύνδεσης σε σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής με χρήση γεωθερμικής ενέργειας / βιομάζας / βιοαερίου, η αξιολόγηση των οποίων καθυστερεί λόγω του συσσωρευμένου φόρτου εργασίας που προέκυψε μετά το ν. 3851/2010, εξαιτίας της πληθώρας των αιτήσεων που έχουν υποβληθεί για τη χορήγηση προσφορών σύνδεσης σε φωτοβολταϊκούς σταθμούς. Επισημαίνεται, ότι η υλοποίηση των εν λόγω σταθμών ηλεκτροπαραγωγής, πέραν της συμβολής τους στους εθνικούς στόχους διείσδυσης των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο, αναμένεται να συμβάλει στην ενεργοποίηση του αγροτικού πληθυσμού, μέσω της δημιουργίας συναφών θέσεων εργασίας στην ελληνική περιφέρεια και στην αξιοποίηση αργούντων γεωργικών εδαφών προς την κατεύθυνση της ενεργειακής γεωργίας.

Στην παράγραφο 6 του πρώτου άρθρου θεσπίζονται ρυθμίσεις με σκοπό την εξασφάλιση τήρησης σειράς προτεραιότητας, κατά την εξέταση από τον αρμόδιο διαχειριστή, των υποβληθέντων αιτημάτων χορήγησης προσφορών σύνδεσης, βάσει λεπτομερών αντικειμενικών κριτηρίων, όπως είναι η ημερομηνία υποβολής πλήρους φακέλου από τον ενδιαφερόμενο στον αρμόδιο Διαχειριστή και απόφασης έγκρισης περιβαλλοντικών όρων καθώς και η ύπαρξη ή μη διαθέσιμου ηλεκτρικού χώρου.

Με την παράγραφο 7 του πρώτου άρθρου εξασφαλίζεται η ομαλή συνέχιση της αδειοδοτικής διαδικασίας (α. τροποποίηση αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας και β. χειρισμός εκκρεμών αιτημάτων για έκδοση αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας) μετά την ανακατανομή αρμοδιοτήτων μεταξύ κεντρικών και περιφερειακών υπηρεσιών που επέφερε ο ν.3851/2010 και η υπουργική απόφαση 1958/13.01.2012 (Β' 21) για την κατάταξη των έργων. Με τον τρόπο αυτό, μειώνεται η γραφειοκρατία και επιταχύνεται η αδειοδότηση των έργων.

Με τις διατάξεις του άρθρου 21 του ν.4015/2011 (Α' 210) αναστάλη η δυνατότητα εγκατάστασης έργων ΑΠΕ σε αγροτική Γη Υψηλής Παραγωγικότητας (ΓΥΠ) μέχρι την έκδοση απόφασης με την οποία θα καθορισθούν τα γεωγραφικά όρια της αγροτικής ΓΥΠ. **Με την παράγραφο 8 του πρώτου άρθρου** παρέχεται η δυνατότητα συνέχισης της αδειοδότησης φωτοβολταϊκών σταθμών για τους οποίους είχαν υποβληθεί αιτήματα μέχρι την ημερομηνία αναστολής του επιτρεπτού της εγκατάστασης (ημερομηνία δημοσίευσης του ν. 4015/2011). Θα καταστεί έτσι δυνατή η ολοκλήρωση έργων, οι κύριοι των οποίων είχαν ήδη προβεί σε σχετικές δαπάνες για την έναρξή τους. Συνεχίζεται, επίσης, η αδειοδότηση για όλες τις υπόλοιπες τεχνολογίες ΑΠΕ, που δεν επιφέρουν σημαντική επιβάρυνση στη ΓΥΠ, με σκοπό κυρίως να απεμπλακούν σταθμοί βιομάζας για τους οποίους η ΓΥΠ αποτελεί φυσικό χώρο ανάπτυξης.

Με τη θέση σε ισχύ του ν.3937/2011 (Α' 60) και ειδικότερα του άρθρου 31 παρ.4 αυτού, καταργήθηκε το άρθρο 20 παρ. 23 του ν.3399/2005 (Α' 205) , σύμφωνα με το οποίο η γη που κείται εκατέρωθεν του άξονα των εθνικών οδών και σε βάθος μέχρι εξακοσίων μέτρων δεν περιλαμβάνεται στα γεωγραφικά όρια της αγροτικής Γης Υψηλής Παραγωγικότητας (ΓΥΠ). Έκτοτε και ελλείψει μεταβατικής διάταξης στον ν.3937/2011, η έκδοση διοικητικών πράξεων υπέρ σταθμών για τους οποίους είχε υποβληθεί αίτημα για τη χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης και που θα εγκαθίσταντο σε γη που κείται εκατέρωθεν του άξονα των εθνικών οδών και σε βάθος μέχρι εξακοσίων μέτρων δεν είναι πλέον εφικτή. **Με την παράγραφο 9 του πρώτου άρθρου**, δίνεται η δυνατότητα συνέχισης της αδειοδότησης ήδη ώριμων σταθμών ΑΠΕ για τους οποίους είχε εν τω μεταξύ εκδοθεί πράξη αρμόδιου οργάνου για το χαρακτηρισμό της έκτασης. Επιπλέον, με τη θέσπιση της εν λόγω ρύθμισης θα καταστεί δυνατή η ολοκλήρωση έργων, οι κύριοι των οποίων είχαν ήδη προβεί σε σχετικές δαπάνες για την έναρξή τους.

Με την παράγραφο 10 του πρώτου άρθρου, δίνεται η δυνατότητα παράτασης της διάρκειας ισχύος Προσφορών Σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς σε Γη Υψηλής Παραγωγικότητας (ΓΥΠ) και σε ζώνες 600 μέτρων εκατέρωθεν των εθνικών οδών, δεδομένου του γεγονότος ότι η υλοποίηση των εν λόγω σταθμών δεν μπορούσε αντικειμενικά να προχωρήσει λόγω προβλημάτων του επιτρεπτού της εγκατάστασης και τα οποία πλέον επιλύονται με τις διατάξεις των παραγράφων 8 και 9.

Σύμφωνα με το άρθρο 12 παρ.1 του ν.4014/2011 (Α' 209), η έγκριση επέμβασης κατά την έννοια του έκτου κεφαλαίου του ν.998/1979 (Α' 279) καταργήθηκε, αντικαθιστάμενη από

την απόφαση έγκρισης περιβαλλοντικών όρων ή τις πρότυπες περιβαλλοντικές δεσμεύσεις. Στην παράγραφο 2 του ίδιου άρθρου προβλέπεται ότι με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής θα εξειδικεύονται περαιτέρω οι διαδικασίες για την εφαρμογή της παραγράφου 1. Μέχρι τη ρύθμιση των λεπτομερειών της νέας διαδικασίας αδειοδότησης με την έκδοση της ανωτέρω απόφασης, καθορίζεται μεταβατικού χαρακτήρα διαδικασία έκδοσης των αδειών εγκατάστασης με τη θέσπιση των ρυθμίσεων της παραγράφου 11 του πρώτου άρθρου. Σύμφωνα με τη διαδικασία αυτή, τα στοιχεία, που αποτελούσαν μέρος του φακέλου για την έκδοση της καταργηθείσας έγκρισης επέμβασης, προσκομίζονται και εξετάζονται στο πλαίσιο της σύνταξης και υπογραφής πρωτοκόλλου εγκατάστασης στην έκταση. Η εν λόγω νομοθετική παρέμβαση συμβάλλει στην επίτευξη των εθνικών στόχων διεύθυνσης των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο μέχρι το 2020.

Με την παράγραφο 12 του πρώτου άρθρου δίνεται η δυνατότητα προσαύξησης έως 10% της τιμής αποζημίωσης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς υπό την προϋπόθεση ο εξοπλισμός των εν λόγω σταθμών να έχει κατασκευαστεί σε χώρα της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή της Ευρωπαϊκής Οικονομικής Ζώνης. Πρόκειται για ένα μέτρο που θα δώσει ώθηση στην ελληνική και ευρωπαϊκή παραγωγή φωτοβολταϊκών πάνελς καθώς και λοιπού βοηθητικού εξοπλισμού (βάσεις στήριξης κλπ). Οι λεπτομέρειες εφαρμογής της διάταξης θα καθοριστούν με υπουργική απόφαση.

Με την έκδοση του ν.3851/2010 δόθηκε δυνατότητα σε πληθώρα αιτημάτων για φωτοβολταϊκούς σταθμούς ισχύος έως 1 MW, που έως εκείνη τη στιγμή εκκρεμούσαν για τη χορήγηση άδειας παραγωγής, να απευθυνθούν άμεσα στο Διαχειριστή του δικτύου (ΔΕΗ ΑΕ) για χορήγηση προσφοράς σύνδεσης. Αυτό είχε ως αποτέλεσμα να διαμορφωθεί δυσμενής κατάσταση προτεραιότητας πρόσβασης στο δίκτυο για άλλα αιτήματα που εκκρεμούσαν λόγω καθυστέρησης στη χορήγηση άδειας παραγωγής, η οποία και με τις νέες διατάξεις εξακολουθούσε να είναι απαραίτητη. **Με την παράγραφο 13 του πρώτου άρθρου** δίνεται προτεραιότητα εξέτασης από τον αρμόδιο Διαχειριστή αιτημάτων που αφορούν στους ανωτέρω σταθμούς υπό την προϋπόθεση προσκόμισης εγγυητικής επιστολής ώστε να μην δεσμευτεί χώρος στο δίκτυο από ανώριμα αιτήματα.

Με την πρώτη παράγραφο του δεύτερου άρθρου, εισάγεται πρόβλεψη που εξισώνει τη μεταχείριση από πλευράς ΦΠΑ του έργου κατασκευής του αγωγού πετρελαίου «Μπουργκάς-Αλεξανδρούπολη» με την κατασκευή επενδυτικών αγαθών από οργανισμούς, επιχειρήσεις και εταιρείες κοινής ωφέλειας. Ειδικότερα, με την υπογραφείσα και κυρωθείσα με το ν. 3558/2007 (Α 101') συμφωνία μεταξύ των Κυβερνήσεων της Ρωσικής Ομοσπονδίας, της Κυβερνήσεως της Δημοκρατίας της Βουλγαρίας και της Κυβερνήσεως της Ελληνικής Δημοκρατίας για τη συνεργασία των εν λόγω Κυβερνήσεων στην κατασκευή και εκμετάλλευση του αγωγού πετρελαίου «Μπουργκάς-Αλεξανδρούπολη», οι Κυβερνήσεις της Δημοκρατίας της Βουλγαρίας και της Ελληνικής Δημοκρατίας ανέλαβαν να παράσχουν στη Διεθνή Εταιρεία του Έργου (TRANS-BALKAN PIPELINE BV) το πλέον ευνοϊκό φορολογικό καθεστώς σύμφωνα με τη νομοθεσία των Κρατών αυτών.

Ήδη, με την παράγραφο 2 του άρθρου 165 του ν. 4001/2011 (Α' 179) το έργο κατασκευής, εγκατάστασης και εκμετάλλευσης του αγωγού είναι έργο εθνικής σημασίας, δημόσιας ωφέλειας και γενικά δημόσιου συμφέροντος. Ως τέτοιο κρίνεται απαραίτητη η ίση φορολογική μεταχείριση του έργου από πλευράς ΦΠΑ με τα έργα των εταιρειών κοινής ωφέλειας και ειδικότερα η εφαρμογή και στην περίπτωση αυτή της διάταξης του τελευταίου εδαφίου της παραγράφου 3 του άρθρου 33 του Κώδικα ΦΠΑ (ν. 2859/2000, Α' 248) , χωρίς όμως να καθίσταται ή να χαρακτηρίζεται η εταιρεία ως εταιρεία κοινής

ωφέλειας. Με την εν λόγω διάταξη του Κώδικα ΦΠΑ ορίζεται ότι δεν ενεργείται εφάπαξ διακανονισμός στην περίπτωση που επενδυτικό αγαθό δεν αρχίζει να χρησιμοποιείται εντός πενταετίας από την πραγματοποίηση της δαπάνης, προκειμένου για επιχειρήσεις κοινής ωφέλειας. Με τις προτεινόμενες διατάξεις δεν υφίσταται υποχρέωση διενέργειας διακανονισμού αν το έργο ολοκληρωθεί σε χρονικό διάστημα ανώτερο της πενταετίας, ή ακόμα και στην περίπτωση που το εν λόγω έργο δεν ολοκληρωθεί τελικά.

Οι ανωτέρω ρυθμίσεις είναι απαραίτητες λόγω της φύσης του έργου, που εξ ορισμού μπορεί χρονικά να εκτείνεται πέραν της πενταετίας, είναι σύμφωνες με την Ευρωπαϊκή νομοθεσία ΦΠΑ και με την πάγια νομολογία του Δικαστηρίου των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων (ενδεικτικά αποφάσεις C-110/98 και C-147/98 καθώς και C-400/98), η οποία αποδέχεται μεταξύ άλλων ότι η εκ των υστέρων μη υλοποίηση ενός έργου δεν συνεπάγεται την απώλεια του δικαιώματος έκπτωσης της επιχείρησης, και κρίνονται αναγκαίες τόσο για την πορεία του έργου όσο και για τις δεσμεύσεις που έχει αναλάβει η Ελληνική Κυβέρνηση από την κυρωθείσα με Νόμο προαναφερθείσα Συμφωνία.

Με τη δεύτερη παράγραφο του δεύτερου άρθρου, επιδιώκεται να αυξηθεί το ποσοστό του τέλους που θα διατίθεται για έργα υποδομής, ανάπτυξης και προστασίας του περιβάλλοντος των περιοχών που θίγονται από την λειτουργία των λιγνιτικών σταθμών ώστε να καθίσταται εφικτή η αποκατάσταση της περιβαλλοντικής επιβάρυνσης. Η εν λόγω αναπροσαρμογή κρίνεται αναγκαία λόγω της ανάληψης πρόσθετων υποχρεώσεων των διευρυμένων Καλλικρατικών Δήμων ως προς τα προαναφερόμενα θέματα, το δε ποσοστό που ισχύει σήμερα κρίνεται ανεπαρκές για την εκτέλεσή τους, με αποτέλεσμα να μην επιτυγχάνεται επαρκώς ο σκοπός της επιβολής του.