

Σχέδιο νόμου

«Προώθηση της συμπαραγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το Υδροηλεκτρικό Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις»

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α' :

ΠΡΟΩΘΗΣΗ ΤΗΣ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΔΥΟ Η ΠΕΡΙΣΣΟΤΕΡΩΝ ΧΡΗΣΙΜΩΝ ΜΟΡΦΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Άρθρο 1

Σκοπός

Με τις διατάξεις του παρόντος κεφαλαίου εναρμονίζεται η ελληνική νομοθεσία με την Οδηγία 2004/8/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11ης Φεβρουαρίου 2004 για την προώθηση της συμπαραγωγής ενέργειας βάσει της ζήτησης για χρήσιμη θερμότητα στην εσωτερική αγορά ενέργειας και για την τροποποίηση της Οδηγίας 92/42/ΕΟΚ (ΕΕ L 52/50) και συμπληρώνεται το νομικό πλαίσιο για την προώθηση της συμπαραγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας.

Άρθρο 2

Πεδίο εφαρμογής

Οι διατάξεις του παρόντος κεφαλαίου εφαρμόζονται στη συμπαραγωγή δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, όπως αυτή ορίζεται στο άρθρο 3, και στις σχετικές τεχνολογίες, που αναφέρονται στο άρθρο 4.

Άρθρο 3

Ορισμοί

1. Για την εφαρμογή του παρόντος νόμου οι όροι που χρησιμοποιούνται έχουν την ακόλουθη έννοια:

«Συμπααραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας (ΣΗΘ)»: Η ταυτόχρονη παραγωγή χρήσιμης θερμικής, ηλεκτρικής ή και μηχανικής ενέργειας στο πλαίσιο μιας μόνο διαδικασίας

«Χρήσιμη θερμική ενέργεια»: Η θερμική ενέργεια που παράγεται στο πλαίσιο διεργασίας συμπααραγωγής, προκειμένου να ικανοποιήσει οικονομικά δικαιολογημένη ζήτηση για θέρμανση ή ψύξη.

«Οικονομικά δικαιολογημένη ζήτηση»: Η ζήτηση που δεν υπερβαίνει τις ανάγκες θέρμανσης ή ψύξης και η οποία διαφορετικά θα ικανοποιείτο, σύμφωνα με τις συνθήκες της αγοράς, από διαδικασίες παραγωγής χρήσιμων μορφών ενέργειας διαφορετικές από τη συμπααραγωγή.

«Ηλεκτρική ενέργεια από συμπααραγωγή»: Η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται στο πλαίσιο μιας διεργασίας συνδεδεμένης με την παραγωγή χρήσιμης θερμικής ενέργειας και υπολογίζεται σύμφωνα με τη μεθοδολογία που περιγράφεται στο άρθρο 5. Όπου στο παρόν κεφάλαιο αναφέρεται ηλεκτρική ενέργεια από συμπααραγωγή, νοείται ότι περιλαμβάνεται και η μηχανική ενέργεια που ενδεχομένως παράγεται από τη συμπααραγωγή.

«Εφεδρική ηλεκτρική ενέργεια»: Η ηλεκτρική ενέργεια που απορροφά ο κάτοχος άδειας παραγωγής από το Σύστημα ή το Δίκτυο στις περιπτώσεις που η διεργασία συμπααραγωγής διακόπτεται, όπως σε περιόδους συντήρησης ή θέσης εκτός λειτουργίας.

«Συμπληρωματική ηλεκτρική ενέργεια»: Η ηλεκτρική ενέργεια που απορροφά ο κάτοχος άδειας παραγωγής από το Σύστημα ή το Δίκτυο, σε περιπτώσεις που η ζήτηση για ηλεκτρική ενέργεια είναι μεγαλύτερη από την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια στη διεργασία συμπααραγωγής.

«Ολικός βαθμός απόδοσης»: Ο λόγος της ετήσιας ποσότητας της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας και της παραγόμενης χρήσιμης θερμικής ενέργειας προς το ενεργειακό περιεχόμενο των καυσίμων που χρησιμοποιούνται στο πλαίσιο της διεργασίας συμπααραγωγής.

«Μονάδα συμπαραγωγής»: Η μονάδα, η δυνάμενη να λειτουργεί κατά τον τρόπο της συμπαραγωγής.

«Αποδοτικότητα συμπαραγωγής»: Το ποσοστό εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας, που επιτυγχάνεται με τη συμπαραγωγή σε σύγκριση με τη χωριστή παραγωγή χρήσιμης θερμικής και ηλεκτρικής ή και μηχανικής ενέργειας.

«Συμπαραγωγή μικρής κλίμακας»: Οι μονάδες συμπαραγωγής με εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύ ίση ή μικρότερη του 1 MWe.

«Συμπαραγωγή πολύ μικρής κλίμακας»: Η μονάδα συμπαραγωγής με μέγιστη ηλεκτρική ισχύ ίση ή μικρότερη από 50kWe.

«Συμπαραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας υψηλής αποδοτικότητας (ΣΗΘΥΑ)»: Η συμπαραγωγή που εξασφαλίζει σε ετήσια βάση εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας τουλάχιστον κατά δέκα τοις εκατό (10 %) σε σύγκριση με τη χωριστή παραγωγή θερμικής και ηλεκτρικής ενέργειας, με τη μεθοδολογία που περιγράφεται στο άρθρο 5. Η παραγωγή από μονάδες συμπαραγωγής μικρής και πολύ μικρής κλίμακας που εξασφαλίζει εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας, ανεξαρτήτως ποσοστού, χαρακτηρίζεται ως συμπαραγωγή υψηλής αποδοτικότητας.

«Τιμή αναφοράς του βαθμού απόδοσης για χωριστή παραγωγή»: Ο βαθμός απόδοσης της χωριστής παραγωγής θερμικής ενέργειας και ηλεκτρικής ενέργειας, την οποία αποσκοπεί να υποκαταστήσει η διεργασία συμπαραγωγής.

«Λόγος ηλεκτρικής προς θερμική ενέργεια»: Ο λόγος της ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή προς τη χρήσιμη θερμική ενέργεια, με χρήση των λειτουργικών δεδομένων συμπαραγωγής της συγκεκριμένης μονάδας.

«Λειτουργικά δεδομένα ΣΗΘ»: Τα ονομαστικά δεδομένα του κατασκευαστή για νέες μονάδες κατά τη φάση σχεδίασης και εγκατάστασης. Για λειτουργούσες μονάδες νοούνται τα δεδομένα που καταγράφονται όταν η μονάδα λειτουργεί σε μέγιστο συμπαραγωγικό φορτίο.

«Μονάδα ΣΗΘ συμπαγούς τύπου»: Οι μονάδες ΣΗΘ, στις οποίες όλα τα κύρια και περιφερειακά εξαρτήματα βρίσκονται εντός σταθερού περιβλήματος που περιλαμβάνει και την ακουστική μόνωση.

«Παραγωγή από συμπαραγωγή»: Το άθροισμα της ηλεκτρικής και μηχανικής ενέργειας και της χρήσιμης θερμικής ενέργειας που παράγονται από τη συμπαραγωγή.

«Εγγύηση Προέλευσης από ΣΗΘΥΑ»: Η πιστοποίηση από τον φορέα έκδοσης εγγυήσεων προέλευσης, ότι η ηλεκτρική ενέργεια, στην οποία αφορά, έχει παραχθεί από συμπαραγωγή υψηλής αποδοτικότητας.

«Σύστημα Εγγυήσεων Προέλευσης ΣΗΘΥΑ»: Οι κανόνες που θεσπίζονται και οι διαδικασίες που ορίζονται με το κεφάλαιο αυτό, καθώς και με τις ειδικότερες κανονιστικές πράξεις που εκδίδονται κατ'εξουσιοδότησή του.

«Αυτόνομος σταθμός συμπαραγωγής»: Ο σταθμός συμπαραγωγής που παράγει ηλεκτρική ενέργεια από συμπαραγωγή και δεν είναι συνδεδεμένος με το Σύστημα ή το Δίκτυο.

2. Οι ανωτέρω ορισμοί αντικαθιστούν τους αντίστοιχους ορισμούς των στοιχείων 19 έως 22 του άρθρου 2 του ν. 3468/2006 (ΦΕΚ 129 Α').

Άρθρο 4

Τεχνολογίες συμπαραγωγής

Στις τεχνολογίες συμπαραγωγής, σε σχέση με τις οποίες εφαρμόζεται το παρόν κεφάλαιο, περιλαμβάνονται οι ακόλουθοι τύποι:

- α) Συνδυασμένος κύκλος αεριοστροβίλου με ανάκτηση θερμότητας
- β) Ατμοστρόβιλος αντίθλιψης
- γ) Ατμοστρόβιλος συμπύκνωσης - απομάστευσης
- δ) Αεριοστρόβιλος με ανάκτηση θερμότητας
- ε) Παλινδρομική μηχανή εσωτερικής καύσης
- στ) Μικροστρόβιλος
- ζ) Μηχανή Stirling

η) Κυψέλη καυσίμου

θ) Ατμομηχανή

ι) Οργανικός κύκλος Rankine

ια) Οποιοσδήποτε άλλος τύπος τεχνολογίας ή συνδυασμός τύπων τεχνολογιών που εμπίπτει στον ορισμό της συμπαραγωγής.

Άρθρο 5

Ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από συμπαραγωγή

Η ηλεκτρική ενέργεια από συμπαραγωγή υπολογίζεται με την ακόλουθη μέθοδο:

α) Οι τιμές που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από συμπαραγωγή προσδιορίζονται με βάση την αναμενόμενη ή πραγματική λειτουργία της μονάδας κάτω από κανονικές συνθήκες χρήσης. Για τις μονάδες συμπαραγωγής πολύ μικρής κλίμακας ο υπολογισμός μπορεί να βασίζεται σε πιστοποιημένες τιμές.

β) Η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από συμπαραγωγή θεωρείται ίση με την ολική ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της μονάδας μετρούμενη στους ακροδέκτες των κύριων γεννητριών:

(i) σε μονάδες συμπαραγωγής τύπου β', δ', ε', στ', ζ' και η' από τους αναφερόμενους στο άρθρο 4, με ολικό ετήσιο βαθμό απόδοσης τουλάχιστον ίσο με εβδομήντα πέντε τοις εκατό (75%),

(ii) σε μονάδες συμπαραγωγής τύπου α' και γ' από τους αναφερόμενους στο άρθρο 4, με ολικό ετήσιο βαθμό απόδοσης τουλάχιστον ίσο με ογδόντα τοις εκατό (80%).

γ) Σε μονάδες συμπαραγωγής τύπου β', δ', ε', στ', ζ', και η' από τους αναφερόμενους στο άρθρο 4 με ολικό ετήσιο βαθμό απόδοσης μικρότερο του εβδομήντα πέντε τοις εκατό (75%), και σε μονάδες συμπαραγωγής τύπου α' και γ' από τους αναφερόμενους στο άρθρο 4 με ολικό ετήσιο βαθμό απόδοσης μικρότερο του ογδόντα τοις εκατό (80%), η ηλεκτρική ενέργεια από συμπαραγωγή υπολογίζεται με την ακόλουθη σχέση:

$$E_{CHP} = H_{CHP} \cdot C$$

όπου

E_{CHP} είναι η ηλεκτρική ενέργεια από συμπαραγωγή,

H_{CHP} είναι η χρήσιμη θερμική ενέργεια από συμπαραγωγή, στην οποία δεν περιλαμβάνεται η θερμική ενέργεια που προέρχεται από χωριστούς λέβητες ή από παροχέτευση ατμού από τον ατμολέβητα πριν από τον ατμοστρόβιλο,

C είναι ο λόγος ηλεκτρικής προς την χρήσιμη θερμική ενέργεια από συμπαραγωγή.

δ) Ο υπολογισμός της ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή βασίζεται στον πραγματικό λόγο ηλεκτρικής προς θερμική ενέργεια. Εάν ο πραγματικός λόγος ηλεκτρικής προς θερμική ενέργεια μιας μονάδας συμπαραγωγής δεν είναι γνωστός, μπορούν να χρησιμοποιούνται, ιδιαίτερα για στατιστικούς λόγους, οι ακόλουθες πρότυπες τιμές για τις μονάδες τύπου α', β', γ', δ' και ε' από τους αναφερόμενους στο άρθρο 4, με την προϋπόθεση ότι η υπολογιζόμενη με τον τρόπο αυτόν ηλεκτρική ενέργεια από συμπαραγωγή είναι ίση ή μικρότερη με την ολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της μονάδας:

Τύπος μονάδας	Πρότυπος λόγος ηλεκτρικής προς θερμική ενέργεια (C)
Συνδυασμένος κύκλος αεριοστροβίλου με ανάκτηση θερμότητας	0,95
Ατμοστρόβιλος αντίθλιψης	0,45
Ατμοστρόβιλος συμπίκνωσης-απομάστευσης	0,45
Αεριοστρόβιλος με ανάκτηση θερμότητας	0,55
Παλινδρομική μηχανή εσωτερικής καύσης	0,75

ε) Εάν ένα μέρος του ενεργειακού περιεχομένου του καυσίμου που χρησιμοποιείται στη διεργασία συμπαραγωγής ανακτάται σε χημικά προϊόντα και ανακυκλώνεται, το μέρος αυτό αφαιρείται από την ποσότητα του χρησιμοποιούμενου καυσίμου πριν από τον υπολογισμό του ολικού βαθμού απόδοσης που χρησιμοποιείται στα εδάφια β' και γ'.

στ) Το ενεργειακό περιεχόμενο ενός καυσίμου υπολογίζεται με βάση την κατώτερη θερμογόνο ικανότητά του. Όλοι οι βαθμοί απόδοσης που προβλέπονται στο παρόν Κεφάλαιο υπολογίζονται με βάση την κατώτερη θερμογόνο ικανότητα των καυσίμων.

Άρθρο 6

Υπολογισμός αποδοτικότητας συμπαραγωγής

1. Για τον υπολογισμό της αποδοτικότητας συμπαραγωγής λαμβάνονται ιδιαιτέρως υπόψη τα εξής:

- α) η ηλεκτρική ενέργεια που προέρχεται από συμπαραγωγή,
- β) η χρήσιμη θερμική ενέργεια που προέρχεται από συμπαραγωγή,
- γ) ο λόγος εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας.

2. Η αποδοτικότητα της διεργασίας συμπαραγωγής υπολογίζεται ως ακολούθως:

- α) Για τις μονάδες συμπαραγωγής ορίζονται οι ακόλουθοι ενεργειακοί βαθμοί απόδοσης.

Ηλεκτρικός βαθμός απόδοσης: $\eta_e = \frac{E_c}{F_c}$

Θερμικός βαθμός απόδοσης: $\eta_h = \frac{H_c}{F_c}$

Ολικός βαθμός απόδοσης: $\eta = \eta_e + \eta_h$

όπου

E_c ηλεκτρική ενέργεια που προέρχεται από τη συμπαραγωγή,

H_c χρήσιμη θερμική ενέργεια που προέρχεται από τη συμπαραγωγή,

F_c ενέργεια καυσίμου που καταναλώθηκε κατά τη διαδικασία για την παραγωγή των E_c και H_c .

- β) Η αποδοτικότητα της συμπαραγωγής εκφράζεται από τον λόγο εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας, ο οποίος ορίζεται από τη σχέση:

$$PESR = \frac{F_E + F_H - F_C}{F_E + F_H}$$

όπου

PESR είναι ο λόγος εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας,

- F_E είναι η ενέργεια του καυσίμου για τη χωριστή παραγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας E_c ,
- F_H είναι η ενέργεια του καυσίμου για τη χωριστή παραγωγή της θερμικής ενέργειας H_c .

γ) Ο λόγος εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας, χρησιμοποιώντας τις τιμές αναφοράς όπως ορίζονται στη παράγραφο 3 του παρόντος άρθρου, υπολογίζεται με τη σχέση:

$$PESR = 1 - \frac{1}{\frac{\eta_e}{\eta_{er}} + \frac{\eta_h}{\eta_{hr}}}$$

όπου

- η_{er} είναι η τιμή αναφοράς του βαθμού απόδοσης για τη χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας,
- η_{hr} είναι η τιμή αναφοράς του βαθμού απόδοσης για τη χωριστή παραγωγή θερμικής ενέργειας.

3. Για τον υπολογισμό της αποδοτικότητας των περιπτώσεων α', β' και γ', εάν μια μονάδα συμπαραγωγής παράγει και μηχανική ενέργεια, η ετήσια παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της μονάδας προσαυξάνεται κατά μια πρόσθετη ποσότητα που αντιστοιχεί σε ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας ισοδύναμη της μηχανικής ενέργειας.

4. Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης καθορίζονται:

- α) οι τιμές αναφοράς των βαθμών απόδοσης για χωριστή παραγωγή ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας,
- β) οι λεπτομέρειες της μεθόδου υπολογισμού της αποδοτικότητας διεργασίας συμπαραγωγής.

Άρθρο 7

Μέτρα για την προώθηση της συμπαραγωγής υψηλής αποδοτικότητας

1. Όπου στις διατάξεις του ν.3468/2006 αναφέρεται η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από σταθμό ή μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ΣΗΘΥΑ, ως τέτοια νοείται η ενέργεια, η οποία παράγεται με συμπαραγωγή υψηλής αποδοτικότητας και υπολογίζεται κατά τις διατάξεις του παρόντος κεφαλαίου. Η

ποσότητα της ενέργειας αυτής μπορεί να είναι τμήμα του συνόλου της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας του σταθμού.

2. Οπου στις διατάξεις του ν.3468/2006 αναφέρεται σταθμός ή μονάδα ΣΗΘΥΑ, ως τέτοια νοείται μονάδα ΣΗΘ, για την οποία το σύνολο της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας παράγεται με ΣΗΘΥΑ, είτε (α) με βάση τα στοιχεία σχεδιασμού της, είτε (β) με βάση τα λειτουργικά δεδομένα, αναλόγως εάν το έργο είναι σε στάδιο ανάπτυξης ή λειτουργίας.

3. Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης τροποποιούνται και συμπληρώνονται, σύμφωνα με τις διατάξεις του κεφαλαίου αυτού, οι αποφάσεις, οι οποίες προβλέπονται στην παράγραφο 3 του άρθρου 5 και στην παράγραφο 10 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 για την προσαρμογή τους στο καθεστώς του παρόντος νόμου.

4. Προς διασφάλιση της μεταφοράς και διανομής της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ΣΗΘΥΑ, εφαρμόζονται αναλόγως οι διατάξεις του άρθρου 9 του ν. 3468/2006, οι σχετικές διατάξεις του ν.2773/1999 (ΦΕΚ 286 Α'), καθώς και οι συναφείς ρυθμίσεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (Υ.Α. Δ5-ΗΛ/Β/οικ/8311/09.05.2005-ΦΕΚ 655 Β'/17-05-2005), όπως αυτές ισχύουν.

Άρθρο 8

Εγγυήσεις προέλευσης ηλεκτρικής ενέργειας από συμπαραγωγή υψηλής αποδοτικότητας

1. Η προέλευση ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία παράγεται από νομίμως λειτουργούσες εγκαταστάσεις συμπαραγωγής υψηλής αποδοτικότητας, αποδεικνύεται προς τρίτους με την έκδοση εγγύησης προέλευσης.

2. Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, μετά από γνώμη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), ρυθμίζονται θέματα σχετικά με τις εγγυήσεις προέλευσης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από συμπαραγωγή υψηλής αποδοτικότητας χωρίς χρήση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και εκείνα που αναφέρονται στη διαδικασία και τα όργανα έκδοσής τους, στο περιεχόμενο, στον έλεγχο και στον τρόπο διασφάλισής τους.

Άρθρο 9

Εγκαταστάσεις ΣΗΘ που δεν χαρακτηρίζονται Υψηλής Αποδοτικότητας

1. Για τους σταθμούς ΣΗΘ από χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας εφαρμόζονται οι διατάξεις του ν.3468/2006 που διέπουν σταθμούς ΣΗΘΥΑ από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.
2. Για τις μη τυποποιημένες μονάδες ΣΗΘ από συμβατικά καύσιμα ισχύος από 20 kWe και άνω, απαιτείται η χορήγηση άδειας παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας.
3. Για τη διαδικασία έκδοσης των αδειών παραγωγής των σταθμών ΣΗΘ εφαρμόζονται αναλόγως οι διατάξεις του άρθρου 3 του ν.3468/2006 για τους σταθμούς ΣΗΘΥΑ.
4. Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης που εκδίδεται μετά από γνώμη της ΡΑΕ και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, εγκρίνεται ο Κανονισμός αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΣΗΘ.
5. Για τη διαδικασία έκδοσης των αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας των σταθμών ΣΗΘ εφαρμόζονται αναλόγως οι διατάξεις των άρθρων 7 και 8 του ν.3468/2006 για τους σταθμούς ΣΗΘΥΑ.
6. Με όμοια απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης καθορίζονται τα απαιτούμενα δικαιολογητικά, η διαδικασία και κάθε αναγκαία λεπτομέρεια για την έκδοση των αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας της παραγράφου 2. Το Μητρώο αδειών παραγωγής για τις εγκαταστάσεις ΣΗΘ, όπως ορίζεται στο παρόν Κεφάλαιο, τηρείται στη ΡΑΕ.
7. Οι επιτροπές των άρθρων 19 και 20 του ν.3468/2006, για εγκαταστάσεις από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ είναι αρμόδιες και για τις εγκαταστάσεις ΣΗΘ

Άρθρο 10

Έγκριση Τύπου Μονάδας Συμπαγωγής

1. Σε τυποποιημένες μονάδες συμπαγωγής συμπαγούς τύπου πολύ μικρής και μικρής κλίμακας χορηγείται έγκριση τύπου μονάδας συμπαγωγής. Η έγκριση τύπου μονάδας συμπαγωγής χορηγείται από τον αρμόδιο πιστοποιημένο φορέα για εξοικονόμηση ενέργειας κατόπιν αίτησης του κατασκευαστή ή του εισαγωγέα της υπό έγκριση μονάδας, σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης που προβλέπεται στην παράγραφο 3 του παρόντος άρθρου.

2. Μονάδες συμπαραγωγής, στις οποίες έχει χορηγηθεί έγκριση τύπου μονάδας συμπαραγωγής, απαλλάσσονται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας.
3. Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, μετά από γνώμη της ΡΑΕ, καθορίζεται η διαδικασία για τη λήψη έγκρισης τύπου μονάδας συμπαραγωγής, εξειδικεύονται τα επιμέρους στοιχεία που υποβάλλουν οι κατασκευαστές ή εισαγωγείς για τη λήψη έγκρισης τύπου μονάδας συμπαραγωγής και ρυθμίζεται κάθε ειδικό θέμα που αφορά στην έγκριση τύπου μονάδας συμπαραγωγής.

Άρθρο 11

Εθνικό δυναμικό συμπαραγωγής

1. Εντός έξι μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, συντάσσεται έκθεση από το Υπουργείο Ανάπτυξης σχετικά με το εθνικό δυναμικό συμπαραγωγής, συμπεριλαμβανομένης της συμπαραγωγής μικρής και πολύ μικρής κλίμακας, η οποία, μετά από γνώμη της ΡΑΕ, εγκρίνεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης. Με την έκθεση εθνικού δυναμικού συμπαραγωγής προσδιορίζεται το σύνολο του δυναμικού για ζήτηση χρήσιμης θερμότητας, το οποίο είναι κατάλληλο για την εφαρμογή συμπαραγωγής, καθώς και η διαθεσιμότητα καυσίμων και άλλων ενεργειακών πόρων που μπορεί να χρησιμοποιηθούν στη συμπαραγωγή.
2. Η έκθεση εθνικού δυναμικού συμπαραγωγής βασίζεται σε τεκμηριωμένα επιστημονικά δεδομένα και καταρτίζεται σύμφωνα με τα κριτήρια της παραγράφου 3 του παρόντος άρθρου. Στην έκθεση αυτή περιλαμβάνεται χωριστή ανάλυση των ενδεχόμενων φραγμών στην αξιοποίηση του εθνικού δυναμικού για συμπαραγωγή, οι οποίοι αφορούν στις τιμές πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας στο Δίκτυο, στο κόστος και στην πρόσβαση στα καύσιμα, σε θέματα Συστήματος και Δικτύου ηλεκτρικής ενέργειας, στις ισχύουσες διοικητικές διαδικασίες και στην έλλειψη ενσωμάτωσης του εξωτερικού κόστους στις ενεργειακές τιμές.
3. Κατά τη σύνταξη της έκθεσης του εθνικού δυναμικού συμπαραγωγής λαμβάνονται υπόψη:
 - α) ο τύπος των καυσίμων που ενδέχεται να χρησιμοποιηθούν προκειμένου να αξιοποιηθεί το δυναμικό συμπαραγωγής, συμπεριλαμβανομένων

συγκεκριμένων πτυχών σχετικά με τις δυνατότητες αύξησης της χρήσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στην εγχώρια αγορά θερμικής ενέργειας μέσω συμπαραγωγής,

β) ο τύπος των τεχνολογιών συμπαραγωγής που αναφέρονται στο άρθρο 4 και που μπορούν να χρησιμοποιηθούν για την αξιοποίηση του εθνικού δυναμικού,

γ) ο τύπος των τεχνολογιών της χωριστής παραγωγής θερμικής και ηλεκτρικής ενέργειας και, όπου είναι σκόπιμο, μηχανικής ενέργειας, τον οποίο ενδέχεται να υποκαταστήσει η συμπαραγωγή,

δ) η διάκριση του δυναμικού συμπαραγωγής σε εκσυγχρονισμό υφισταμένων μονάδων και κατασκευή νέων μονάδων.

4. Η έκθεση του εθνικού δυναμικού συμπαραγωγής περιλαμβάνει κατάλληλους μηχανισμούς για την εκτίμηση της σχέσης κόστους/αποτελεσματικότητας, από άποψη εξοικονόμησης πρωτογενούς ενέργειας, σε περίπτωση αύξησης του μεριδίου της συμπαραγωγής στην εθνική ενεργειακή σύνθεση. Κατά την ανάλυση της σχέσης κόστους/αποτελεσματικότητας, λαμβάνονται υπόψη και οι εθνικές δεσμεύσεις που ανελήφθησαν, οι οποίες συνδέονται με τις κλιματικές μεταβολές και έγιναν δεκτές από την Ευρωπαϊκή Κοινότητα σύμφωνα με το πρωτόκολλο του Κιότο στη σύμβαση πλαίσιο των Ηνωμένων Εθνών για τις κλιματικές μεταβολές.

5. Στην έκθεση του εθνικού δυναμικού συμπαραγωγής προσδιορίζονται οι δυνατότητες σε σχέση με τα χρονικά πλαίσια 2010, 2015 και 2020 και περιλαμβάνονται, όπου είναι εφικτό, οι αναγκαίες εκτιμήσεις κόστους για καθένα από τα προαναφερόμενα χρονικά πλαίσια.

6. Η έκθεση εθνικού δυναμικού συμπαραγωγής δημοσιοποιείται από τον Υπουργό Ανάπτυξης με κάθε πρόσφορο τρόπο.

7. Η πρόοδος σχετικά με την αύξηση του μεριδίου της συμπαραγωγής αξιολογείται από τις αρμόδιες υπηρεσίες του Υπουργείου Ανάπτυξης. Κάθε τέσσερα (4) έτη συντάσσεται και δημοσιοποιείται από τον Υπουργό Ανάπτυξης με κάθε πρόσφορο τρόπο, έκθεση αξιολόγησης σχετικά με την αύξηση του μεριδίου της συμπαραγωγής, η οποία αποστέλλεται στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή μετά από σχετική αίτησή της.

8. Στις εκθέσεις που εκπονούνται σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος άρθρου, γίνεται ιδιαίτερη ανάλυση και ειδική αναφορά στη συμπαραγωγή υψηλής αποδοτικότητας.

Άρθρο 12

Υποχρέωση παροχής στοιχείων συμπαραγωγής

1. Οι κάτοχοι των μονάδων συμπαραγωγής υποχρεούνται να υποβάλλουν στοιχεία και πληροφορίες σχετικά με τη λειτουργία τους στο Υπουργείο Ανάπτυξης.
2. Τα προαναφερόμενα στοιχεία είναι εμπιστευτικά και χρησιμοποιούνται αποκλειστικά για την παραγωγή στατιστικών στοιχείων του ενεργειακού τομέα. 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 στους οποίους αφορά το πρωτογενές στατιστικό υλικό.
3. Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης καθορίζονται η διαδικασία υποβολής των ανωτέρω στοιχείων, το περιεχόμενό τους, η περιοδικότητα υποβολής τους, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία σχετική λεπτομέρεια.
4. Μέχρι το τέλος Δεκεμβρίου κάθε έτους, ο Υπουργός Ανάπτυξης υποβάλλει στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή τα στατιστικά δεδομένα του προηγούμενου ημερολογιακού έτους για την παραγωγή ηλεκτρικής και μηχανικής ενέργειας και της χρήσιμης θερμικής ενέργειας από συμπαραγωγή σε εθνικό επίπεδο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 5 του παρόντος Κεφαλαίου.
5. Το Υπουργείο Ανάπτυξης υποβάλλει στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή ετήσια στατιστικά στοιχεία για την ισχύ και τα καύσιμα που χρησιμοποιούνται στις μονάδες συμπαραγωγής. Μπορεί ακόμη να υποβάλει στατιστικά στοιχεία για την εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας που επιτυγχάνεται με την εφαρμογή της συμπαραγωγής, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις του παρόντος Κεφαλαίου.

Άρθρο 13

Κυρώσεις

1. Στους παραβάτες της υποχρέωσης που καθιερώνεται με την παράγραφο 1 του προηγούμενου άρθρου επιβάλλεται πρόστιμο με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, το ύψος του οποίου είναι ανάλογο της βαρύτητας και συχνότητας της παράβασης, κυμαινόμενο από πέντε χιλιάδες (5.000) έως και πενήντα χιλιάδες (50.000) ευρώ.
2. Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης εξειδικεύονται οι επιβαλλόμενες κυρώσεις και ρυθμίζεται η διαδικασία επιβολής τους, η υποβολή και εξέταση των ενστάσεων και κάθε άλλο συναφές θέμα.

3. Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης μπορεί να αναπροσαρμόζονται τα όρια των επιβαλλόμενων προστίμων.

Άρθρο 14

Τροποποιούμενες διατάξεις

1. Η παράγραφος 10 του άρθρου 2 του ν.3468/2006 αντικαθίσταται ως εξής:

«10. Εγγύηση Προέλευσης ή Εγγύηση:

Το έγγραφο που εκδίδεται από το Φορέα Έκδοσης και πιστοποιεί την παραγωγή συγκεκριμένης ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ή από συμπαραγωγή υψηλής αποδοτικότητας.»

2. Στο άρθρο 4 του ν.3468/2006:

α) η περίπτωση ζ' αντικαθίσταται ως εξής:

«ζ) Από λοιπούς σταθμούς με Εγκατεστημένη Ισχύ μικρότερη ή ίση των πενήντα (50) kWe, εφόσον οι σταθμοί αυτοί χρησιμοποιούν ΑΠΕ, από τις οριζόμενες στην παράγραφο 2 του άρθρου 2, με μορφή διαφορετική από αυτή των ανωτέρω περιπτώσεων.»

β) προστίθεται περίπτωση η' ως εξής:

«η) Από σταθμούς ΣΗΘΥΑ με εγκατεστημένη ηλεκτρική ισχύ μικρότερη ή ίση των πενήντα (50) kWe».

γ) προστίθεται παράγραφος 1α ως εξής:

«1α. Οι εξαιρέσεις των περιπτώσεων α', β', γ', δ', ε', ζ' και η' ισχύουν, εφόσον δεν υφίσταται κορεσμός των δικτύων, σύμφωνα με απόφαση της ΡΑΕ που εκδίδεται κατά την περίπτωση α' της παραγράφου 5 του άρθρου 3».

3. Οι διατάξεις του άρθρου 11 του ν. 3468/2006 εφαρμόζονται και για τους σταθμούς ΣΗΘΥΑ του παρόντος Κεφαλαίου.

4. Η παράγραφος 1 του άρθρου 10 του ν. 3468/2006 αντικαθίσταται ως εξής:

«Στα μη Διασυνδεδεμένα Νησιά ο αρμόδιος Διαχειριστής αυτών υποχρεούται να απορροφά, κατά προτεραιότητα, την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από σταθμό ΑΠΕ Παραγωγού ή Αυτοπαραγωγού, καθώς και από τις μονάδες ΑΠΕ Υβριδικού Σταθμού και στη συνέχεια την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από σταθμούς ΣΗΘΥΑ, καθώς και το πλεόνασμα της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγει

Αυτοπαραγωγός από σταθμό ΣΗΘΥΑ, εφόσον η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των σταθμών ΣΗΘΥΑ έχει συνυπολογισθεί στη συνολική διείσδυση της εγκατεστημένης ισχύος σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ή και ΣΗΘΥΑ ».

Άρθρο 15

Μεταβατικές διατάξεις

1. Μέχρι την έκδοση των αποφάσεων του Υπουργού Ανάπτυξης που προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 6 και στην παράγραφο 2 του άρθρου 7 του Κεφαλαίου Α' του παρόντος νόμου, αιτήσεις για άδεια παραγωγής μονάδων συμπαραγωγής, για τις οποίες δεν έχει εκδοθεί η σχετική γνωμοδότηση της ΡΑΕ, αξιολογούνται σύμφωνα με τα κριτήρια του άρθρου 9 του Κανονισμού αδειών παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (ΥΑ Δ5-ΗΛ/Β/Φ.1/1795 6.12.2000, ΦΕΚ 1498 Β' / 8.12.2000).
2. Μετά την έκδοση των Υπουργικών Αποφάσεων που προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 6 του κεφαλαίου αυτού, κάτοχοι αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες συμπαραγωγής, προκειμένου να λάβουν άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΣΗΘΥΑ, υποβάλλουν αίτημα τροποποίησης και στοιχεία, προκειμένου να αξιολογηθούν ως προς την ενεργειακή αποδοτικότητα, σύμφωνα με τον Κανονισμό αδειών παραγωγής που προβλέπεται στην παράγραφο 3 του άρθρου 5 του ν.3468/2006 .
3. Αιτήσεις για χορήγηση ή ανανέωση άδειας εγκατάστασης και εν συνεχεία και λειτουργίας που υποβάλλονται πριν την έκδοση των αποφάσεων του Υπουργού Ανάπτυξης, οι οποίες προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 6 και στην παράγραφο 2 του άρθρου 7 του παρόντος κεφαλαίου, εξετάζονται σύμφωνα με τις διατάξεις που ίσχυαν κατά την ημερομηνία έκδοσης της σχετικής άδειας παραγωγής, εξαιρουμένων των διατάξεων που αφορούν στις συμβάσεις αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όταν δεν εφαρμόζονται οι διατάξεις της παραγράφου 4 του παρόντος άρθρου. Αν υποβληθεί αίτημα για τροποποίηση των αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος νόμου και των Υπουργικών Αποφάσεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του, τότε απαιτείται τροποποίηση της άδειας παραγωγής, σύμφωνα με τις διατάξεις του παρόντος κεφαλαίου.

4. Άδειες λειτουργίας, οι οποίες χορηγήθηκαν και συμβάσεις αγοραπωλησίας που συνήφθησαν μέχρι την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, διατηρούνται σε ισχύ μέχρι τη λήξη τους, εφαρμοζομένων των διατάξεων του άρθρου 12 του ν.3468/2006.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β΄

ΡΥΘΜΙΣΗ ΖΗΤΗΜΑΤΩΝ ΣΧΕΤΙΚΩΝ ΜΕ ΤΟ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΕΡΓΟ

ΜΕΣΟΧΩΡΑΣ

Άρθρο 16

Αναγκαστική απαλλοτρίωση εκτάσεων ταμιευτήρα ΥΗΕ **Μεσοχώρας**

1. Κηρύσσεται αναγκαστική απαλλοτρίωση υπέρ και με δαπάνη της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ΑΕ (ΔΕΗ ΑΕ), στον προϋπολογισμό της οποίας προβλέπεται ειδικά η κάλυψη της σχετικής δαπάνης αποζημίωσης, κατά παρέκκλιση του Κώδικα Αναγκαστικών Απαλλοτριώσεων Ακινήτων (ΚΑΑΑ, ν.2882/2001) και ιδίως της παραγράφου 7 του άρθρου 3 και της παραγράφου 6 του άρθρου 11 αυτού, για τις εξής περιοχές με τα συστατικά και τα παραρτήματά τους που βρίσκονται στη διοικητική περιφέρεια του Δήμου Πυνδαίων (πρώην κοινότητας Μεσοχώρας) του νομού Τρικάλων:

α) Περιοχή συνολικού εμβαδού 1.432.137 τ.μ., όπως αυτή φαίνεται στο από 8.2.2005 κτηματολογικό διάγραμμα, πινακίδες 1 έως 13, και όπως αυτή περιγράφεται στον από 8.2.2005 αντίστοιχο κτηματολογικό πίνακα, τα οποία συνέταξε ο κτηματογράφος μηχανικός του Δημοσίου Αν. Τάσιος και θεωρήθηκαν από τον Δ/ντη Τεχνικών Υπηρεσιών της Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης Τρικάλων Νικ.Λέγκα, και τα οποία δημοσιεύονται σε σμίκρυνση στο Παράρτημα Α του παρόντος νόμου.

β) Περιοχή συνολικού εμβαδού περίπου 540.000 τ.μ., όπως αυτή φαίνεται στο υπ' αριθ 1401 ΣΜΕΛ-016027/26.2.2007/1^η Αναθεώρηση 31.7.2007 τοπογραφικό διάγραμμα που συνέταξε η Διεύθυνση Ανάπτυξης Υδροηλεκτρικών Έργων (ΔΑΥΕ) της ΔΕΗ Α.Ε. που δημοσιεύεται σε σμίκρυνση στο Παράρτημα Α του παρόντος νόμου.

2. Η αναγκαστική απαλλοτρίωση κηρύσσεται για λόγους μεγάλης σημασίας δημόσιας ωφέλειας, οι οποίοι συνίστανται στην αντιμετώπιση των αναγκών του

υδροηλεκτρικού έργου Μεσοχώρας και συγκεκριμένα για την εξασφάλιση των υπόλοιπων εκτάσεων που απαιτούνται για τη λειτουργία του έργου. Οι ήδη συντελεσθείσες αναγκαστικές απαλλοτριώσεις για το προαναφερόμενο έργο, οι οποίες κηρύχθηκαν με τις Κοινές Υπουργικές Αποφάσεις 1092518/5317/0010/19.7.1993(ΦΕΚ 933 Δ'), 1092519/5318/0010/19.7.1993(ΦΕΚ 1000 Δ') και Β428/231/25.4.88 (ΦΕΚ 353 Δ'), παραμένουν ισχυρές και θα αξιοποιηθούν προς το σκοπό της ολοκλήρωσης του έργου αυτού.

Άρθρο 17

Αναγκαστική απαλλοτρίωση χώρων μετεγκατάστασης

1. Κηρύσσεται αναγκαστική απαλλοτρίωση υπέρ του Δήμου Πυνδαίων και με δαπάνη της ΔΕΗ ΑΕ, στον προϋπολογισμό της οποίας προβλέπεται ειδικά η κάλυψη της σχετικής δαπάνης αποζημίωσης, κατά παρέκκλιση του Κώδικα Αναγκαστικών Απαλλοτριώσεων Ακινήτων (ΚΑΑΑ, ν.2882/2001) και ιδίως της παραγράφου 7 του άρθρου 3 και της παραγράφου 6 του άρθρου 11 αυτού, για τις εξής περιοχές με τα συστατικά και τα παραρτήματά τους που βρίσκονται στη διοικητική περιφέρεια του Δήμου Πυνδαίων (πρώην κοινότητας Μεσοχώρας) του Νομού Τρικάλων:

α) περιοχή «Σπίτια» εμβαδού περίπου 160.000 τ.μ. και

β) περιοχή «Βαρκό» και «Άνω Βαρκό», εμβαδού περίπου 146.000 τ.μ., όπως αυτές φαίνονται στο υπ' αριθμ. 1401-ΣΜΕΛ-016030/9.8.2007 Διάγραμμα που συνέταξε η Διεύθυνση Ανάπτυξης Υδροηλεκτρικών Έργων (ΔΑΥΕ) της ΔΕΗ Α.Ε., το οποίο δημοσιεύεται σε σμίκρυνση στο Παράρτημα Α.

2. Η αναγκαστική απαλλοτρίωση κηρύσσεται επίσης για λόγους μεγάλης σημασίας δημόσιας ωφέλειας, οι οποίοι συνίστανται στην εξασφάλιση των αναγκών μετεγκατάστασης των θιγομένων από την αναγκαστική απαλλοτρίωση του άρθρου 16 του παρόντος νόμου και από τις αρχικά συντελεσθείσες αναγκαστικές απαλλοτριώσεις που κηρύχθηκαν με τις ΚΥΑ 1092518/5317/0010/19.7.1993 και 1092519/5318/0010/19.7.1993.

3. Από τη διαδικασία κήρυξης και συντέλεσης αναγκαστικής απαλλοτρίωσης, εξαιρούνται οι εκτάσεις, οι οποίες θα προκύψει από τα κτηματολογικά διαγράμματα ότι είναι είτε δημοτικές ή κοινοτικές είτε δημόσιες. Όσες δε εκ των παραπάνω εκτάσεων είναι δημόσιες, παραχωρούνται κατά κυριότητα δια του παρόντος νόμου

από το Ελληνικό Δημόσιο στον Δήμο Πυνδαίων, ατελώς, με σχετική σημείωση στα βιβλία μεταγραφών και του Κτηματολογίου.

Άρθρο 18

Κτηματολογικά στοιχεία

Τα κτηματολογικά στοιχεία (πίνακες και διαγράμματα) των προηγούμενων άρθρων θεωρούνται από τον Προϊστάμενο της Διεύθυνσης Ανάπτυξης Υδροηλεκτρικών Έργων της ΔΕΗ Α.Ε.

Άρθρο 19

Διαδικασία της αναγκαστικής απαλλοτρίωσης

1. Οι απαλλοτριώσεις των άρθρων 16 και 17 κηρύσσονται λόγω του επείγοντος και της ιδιαίτερης σημασίας που έχει το έργο για την οικονομική ανάπτυξη της Χώρας, ως ακολούθως:

(α) Για τις περιοχές του στοιχείου β' της παραγράφου 1 του άρθρου 16 και των στοιχείων α' και β' της παραγράφου 1 του άρθρου 17, εντός προθεσμίας τριών (3) μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου συντάσσεται από την ΔΕΗ Α.Ε. κατάσταση εικαζόμενων ιδιοκτητών, με βάση την οποία γίνεται η πρόσκληση των ενδιαφερομένων για τον καθορισμό τιμής μονάδας αποζημίωσης, καθώς και απλά διαγράμματα οριζοντιογραφίας που θα απεικονίζουν το συνολικό εμβαδόν και κατ' εκτίμηση το είδος και τα επικείμενα των αντίστοιχων απαλλοτριούμενων εκτάσεων, χωρίς να απαιτείται αναφορά σε συγκεκριμένες επί μέρους ιδιοκτησίες. Για τη σύνταξη των διαγραμμάτων επιτρέπεται να ληφθούν υπόψη οποιεσδήποτε πληροφορίες και στοιχεία που μπορεί να προκύψουν με οποιονδήποτε τρόπο και ιδίως με φωτογραμμετρικές και άλλες μεθόδους.

(β) Οι αιτήσεις καθορισμού προσωρινής τιμής μονάδας εκδικάζονται ενώπιον του αρμόδιου Δικαστηρίου εντός προθεσμίας που ορίζεται στη διάταξη του άρθρου 19 του ΚΑΑΑ με βάση: (i) την ήδη συνταχθείσα κτηματογράφηση της περίπτωσης α' της παραγράφου 1 του άρθρου 16, (ii) την κατάσταση εικαζόμενων ιδιοκτητών και τα απλά διαγράμματα οριζοντιογραφίας της περίπτωσης α' της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου, (iii) τη βεβαίωση του αρμόδιου μεταγραφοφύλακα ότι υποβλήθηκε σε αυτόν προς καταχώριση, ατελώς, στην οικεία μερίδα αντίγραφο της πράξης κήρυξης αναγκαστικής απαλλοτρίωσης μαζί με τα συναφή κτηματολογικά στοιχεία,

σε όποια μορφή αυτά είναι διαθέσιμα, και (iv) την εκτιμώμενη αξία τους, όπως αυτή προκύπτει από τα στοιχεία που συγκεντρώνονται και αποστέλλονται από τη ΔΟΥ της περιφέρειας του ακινήτου.

(γ) Κατά τα λοιπά εφαρμόζονται συμπληρωματικώς οι διατάξεις του ΚΑΑΑ (ν.2882/2001) , πλην αυτών των άρθρων 16 και 26 παρ.3. Η διάταξη της παραγράφου 3 του άρθρου 26, εφαρμόζεται, εφόσον υπάρχουν επαρκή κτηματολογικά στοιχεία. Τυχόν διορθώσεις υποβληθέντων κτηματολογικών στοιχείων γίνονται δικαστικά από το αρμόδιο Δικαστήριο, σύμφωνα με το άρθρο 16 παρ. 8 του ΚΑΑΑ.

Κατά τη διαδικασία αναγνώρισης των δικαιούχων λαμβάνονται υπόψη τα συντεταγμένα κτηματολογικά στοιχεία (διαγράμματα, πίνακες) κτηματογράφησης του Προϊσταμένου των Τεχνικών Υπηρεσιών της Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης Τρικάλων που αφορούν την περιοχή της περίπτωσης α' της παραγράφου 1 του άρθρου 16.

Η διαδικασία αναγνώρισης των δικαιούχων των υπολοίπων περιοχών, των παραγράφων 1 β' του άρθρου 16 και 1 α' και β' του άρθρου 17, τελεί υπό την προϋπόθεση σύνταξης κτηματολογικών στοιχείων από τον Προϊστάμενο της Διεύθυνσης Πολεοδομίας και Περιβάλλοντος της Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης Τρικάλων ή τον αναπληρωτή του, έναντι εύλογης αμοιβής, η οποία επιβαρύνει τη ΔΕΗ Α.Ε. Η κτηματογράφηση ολοκληρώνεται μέσα σε προθεσμία πέντε (5) μηνών από την έναρξη ισχύος του νόμου. Η υπέρβαση της προθεσμίας αυτής συνιστά πειθαρχικό αδίκημα. Ως αναπληρωτές του παραπάνω κτηματογράφου ορίζονται κατά προτεραιότητα Τοπογράφοι Μηχανικοί της Διεύθυνσης Τεχνικών Υπηρεσιών της Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης Τρικάλων.

(δ) Η αναγκαστική απαλλοτρίωση του άρθρου 16, αίρεται αυτοδικαίως, για όσα εδαφοτεμάχια μεταβιβαστούν μετά των συστατικών και παραρτημάτων τους οικειοθελώς, σύμφωνα με τις ακόλουθες τιμές:

i. Για οικόπεδα εντός οικισμού, τριάντα (30,00) ευρώ ανά τετραγωνικό μέτρο.

ii. Για τα λοιπά εδάφη ανεξαρτήτως του χαρακτηρισμού τους ως ποτιστικά, ξερικά, χέρσοι αγροί, δάση κ.λπ. τρεις χιλιάδες (3.000,00) ευρώ ανά στρέμμα.

iii. Για συστατικά και παραρτήματα αγρών (βοηθητικά κτίσματα, αποθήκες, στάβλοι, συρματοπλέγματα, μανδρότοιχοι, δένδρα κ.λπ.) με τις οριστικές τιμές που καθορίζονται τελεσίδικα από το αρμόδιο Δικαστήριο για την εν λόγω αναγκαστική απαλλοτρίωση.

iv. Για κατοικίες, χίλια πεντακόσια (1500,00) ευρώ ανά τετραγωνικό μέτρο επί της συνολικής επιφάνειάς τους, ανεξάρτητα από την παλαιότητα ή την κατάστασή τους.

Στην περίπτωση κατοικίας εμβαδού μικρότερου των εξήντα (60) τετραγωνικών μέτρων, η αποζημίωση υπολογίζεται για εμβαδόν εξήντα (60) τετραγωνικών μέτρων.

Ως κατοικία νοείται αυτοτελές κτίσμα, χωρίς να λαμβάνονται υπόψη συστάσεις οριζόντιας ή κάθετης ιδιοκτησίας. Σε περίπτωση εξ αδιαιρέτου ιδιοκτησίας, η αποζημίωση καταβάλλεται κατά το μέρος του ποσοστού συνιδιοκτησίας.

v. Για κτίσματα που χρησιμοποιούνται ως επαγγελματική στέγη τα δύο τελευταία έτη, τρείς χιλιάδες (3.000,00) ευρώ ανά τετραγωνικό μέτρο επί της συνολικής επιφάνειας που αποδεικνύεται από τη σχετική άδεια καθώς και τη χρήση.

2. Οι θιγόμενοι από την απαλλοτρίωση του άρθρου 16 που επιθυμούν την οικειοθελή μεταβίβαση, θα πρέπει να το δηλώσουν με αμετάκλητο συμβολαιογραφικό προσύμφωνο, μέσα σε προθεσμία δύο (2) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος νόμου. Το προσύμφωνο θα συνταχθεί με έξοδα της ΔΕΗ Α.Ε. και θα προβλέπει δικαίωμα αυτοσύμβασης για τη ΔΕΗ Α.Ε.

3. Το τίμημα ή αντάλλαγμα της μεταβίβασης καταβάλλεται στους θιγομένους μετά τη δικαστική αναγνώρισή τους ως δικαιούχων, εφαρμοζομένων των διατάξεων που αναφέρονται στην περίπτωση γ' της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου.

4. Η συντέλεση της απαλλοτρίωσης και η αποκατάσταση των θιγόμενων οδών επικοινωνιών, αποτελούν απαραίτητες προϋποθέσεις για την έμφραξη της σήραγγας εκτροπής.

Άρθρο 20

Πρόσθετη αποζημίωση

Οι προσφερόμενες τιμές αποζημίωσης που αναφέρονται στο άρθρο 19 ισχύουν και για τους θιγομένους από τις συντελεσθείσες αναγκαστικές απαλλοτριώσεις των ΚΥΑ 1092518/5317/0010/19.7.1993 (ΦΕΚ 933 Δ') και 1092519/5318/0010/19.7.1993 (ΦΕΚ 1000 Δ'), οι οποίοι αναγνωρίστηκαν ως δικαιούχοι. Τα πρόσωπα αυτά δικαιούνται πρόσθετη αποζημίωση που ισούται με τη διαφορά μεταξύ των ανωτέρω τιμών (παρ.1δ περ.ι, ii, iv και v του άρθρου 19) και των ήδη καταβληθεισών αποζημιώσεων. Η αποζημίωση θα καταβληθεί κατά το

χρόνο που προκύπτει αντιστοίχως από την εφαρμογή των διατάξεων του προηγούμενου άρθρου και πάντως το αργότερο μέχρι την καταβολή των αποζημιώσεων για τους θιγόμενους από την κήρυξη της απαλλοτρίωσης του παρόντος νόμου.

Άρθρο 21

Όροι και Προϋποθέσεις μετεγκατάστασης

1. Η εκπόνηση των απαιτούμενων μελετών (πολεοδομική, τοπογραφική, υδραυλική, γεωτεχνική, γεωλογικής καταλληλότητας και περιβαλλοντικών επιπτώσεων) για την πολεοδόμηση των χώρων μετεγκατάστασης των θιγομένων κατοίκων της πρώην Κοινότητας Μεσοχώρας– Αρματολικού και των λοιπών θιγομένων πρώην Κοινοτήτων Δέσης, Παχτουρίου, Δροσοχωρίου, Νέας Πεύκης και Αγίου Νικολάου του Ν. Τρικάλων, από τον Ταμιευτήρα του Έργου, θα πραγματοποιηθεί με επιμέλεια της Περιφέρειας Θεσσαλίας και με δαπάνη της ΔΕΗ Α.Ε.

Η κατανομή των οικοπέδων, που θα προκύψουν σύμφωνα με τη διαδικασία του άρθρου 22, θα γίνει κατά τρόπο χωροταξικά δόκιμο με εντοπισμό αυτών συγκεντρωμένων και όχι διάσπαρτων, αρχής γενομένης από την περιοχή που θα υποδειχθεί, βάσει των αποτελεσμάτων των απαραίτητων μελετών από το Δήμο Πυνδαίων.

Η κατασκευή των έργων υποδομής του συγκεκριμένου χώρου, που θα υποδειχθεί από το Δήμο Πυνδαίων, και στον οποίο θα περιληφθούν τα προς κατανομή οικόπεδα, θα πραγματοποιηθεί με δαπάνη της ΔΕΗ ΑΕ..

2. Οι απαλλοτριωμένες εκτάσεις πέραν της ανώτατης στάθμης πλημμύρας θα διαμορφωθούν από τη ΔΕΗ Α.Ε., κατά τρόπο ώστε να αποτελούν χώρο αναψυχής. Ο χώρος αυτός παραχωρείται στον οργανισμό τοπικής αυτοδιοίκησης α' βαθμού, στον οποίον υπάγονται οι πρώην κοινότητες, που ανήκε η περιοχή. Το είδος της χρήσης θα προσδιορισθεί από τον Σχέδιο Χωροταξικής Οργάνωσης Ανάπτυξης και Πολεοδόμησης (ΣΧΟΑΠ) και από το Χωροταξικό Σχέδιο της περιοχής, μετά από γνώμη της ΔΕΗ για θέματα ασφάλειας. Τα έσοδα που προκύπτουν από τη χρήση αυτή θα διατίθενται για τις ανάγκες των περιοχών των πρώην κοινοτήτων, στις οποίες υπάγονταν οι εν λόγω εκτάσεις.

3. Εάν κατά τη φάση λειτουργίας του έργου προκύψουν προβλήματα σε κατοικίες που βρίσκονται στο μη απαλλοτριούμενο τμήμα των υφιστάμενων οικισμών, οφειλόμενα αποδεδειγμένα σε γεωλογικά φαινόμενα από τη λειτουργία του ταμιευτήρα, η ΔΕΗ Α.Ε. υποχρεούται να τις αποκαταστήσει πλήρως, εφ' όσον αυτό είναι εφικτό ή στην αντίθετη περίπτωση να αποζημιώσει τους θιγόμενους ιδιοκτήτες. Εναλλακτικά, οι θιγόμενοι μπορούν να ασκήσουν αναλογικά τα δικαιώματα που προβλέπονται για εκείνους, των οποίων οι ιδιοκτησίες απαλλοτριώνονται, όπως τα δικαιώματα αυτά προσδιορίζονται στις διατάξεις των άρθρων 22,23 και 24 του παρόντος νόμου.

4. Κατά την κατασκευή και λειτουργία του έργου λαμβάνεται μέριμνα για τη μεγιστοποίηση των οικονομικών ωφελειών των κατοίκων, κατά ανάλογη εφαρμογή του τετάρτου άρθρου του ν. 2779/1999 (ΦΕΚ 296 Α').

5. Οι κάτοικοι των απαλλοτριούμενων εκτάσεων υποχρεούνται να επιτρέπουν και να διευκολύνουν την εκτέλεση των εργασιών καταμέτρησης από τον διενεργούντα την κτηματογράφηση βάσει του άρθρου 19.

Άρθρο 22

Δυνατότητα απόκτησης οικοπέδου στις περιοχές μετεγκατάστασης

1. Όσοι έχουν στην ιδιοκτησία τους κατοικία που απαλλοτριώνεται ή οικειοθελώς παραχωρείται στη ΔΕΗ ΑΕ, έχουν την δυνατότητα να αποκτήσουν οικόπεδο στους χώρους μετεγκατάστασης, καταβάλλοντας στον υπέρ ου η αναφερόμενη στο άρθρο 17 απαλλοτρίωση Δήμο Πυνδαίων και σε συγκεκριμένο, κοινό με τη ΔΕΗ ΑΕ, τραπεζικό λογαριασμό την αξία του, η οποία υπολογίζεται σύμφωνα με το εδάφιο ι της περίπτωσης δ' της παραγράφου 1ι του άρθρου 19. Ο τραπεζικός λογαριασμός θα είναι δεσμευμένος για τον Δήμο Πυνδαίων.

Αν το εμβαδόν του θιγόμενου οικοπέδου, στο οποίο κατά τα ανωτέρω υπάρχει κατοικία, είναι μικρότερο του εμβαδού του αρτίου και οικοδομήσιμου οικοπέδου, όπως αυτό έχει προσδιορισθεί από τους πολεοδομικούς όρους στις περιοχές μετεγκατάστασης, οι θιγόμενοι ιδιοκτήτες που επιθυμούν να αποκτήσουν το οικόπεδο αυτό, θα καταβάλουν στον Δήμο Πυνδαίων και στον ως άνω λογαριασμό, το εισπραχθησόμενο ποσό της αποζημίωσης για το θιγόμενο οικόπεδό τους, ως αντάλλαγμα για την απόκτηση του νέου οικοπέδου. Σε περίπτωση εξ αδιαιρέτου

ιδιοκτησίας, το δικαίωμα απόκτησης, κατά τα ανωτέρω, άρτιου οικοπέδου λογίζεται κατά το μέρος του ποσοστού συνιδιοκτησίας.

Ο Δήμος Πυνδαίων μπορεί να παραχωρήσει σε δημότη ή άλλον τρίτο οικόπεδο, από αυτά που θα απομείνουν μετά την ως άνω διάθεση οικοπέδων στους ενδιαφερόμενους εκ των θιγομένων, με τιμή όμως όχι μικρότερη από αυτή που προσδιορίζεται στο παρόν άρθρο.

2. Οι ενδιαφερόμενοι για να αποκτήσουν οικόπεδο στις περιοχές μετεγκατάστασης που προβλέπονται στη διάταξη του άρθρου 17, θα πρέπει να το δηλώσουν με ανέκκλητο συμβολαιογραφικό προσύμφωνο, εντός προθεσμίας δύο (2) μηνών από την ημερομηνία έναρξης της ισχύος του παρόντος νόμου. Οι ως άνω ενδιαφερόμενοι, πριν από την υπογραφή του υπόψη προσυμφώνου, θα προσκομίζουν σχετικά νομιμοποιητικά έγγραφα ιδιοκτησίας της απαλλοτριούμενης κατοικίας τους.

3. Την ίδια δυνατότητα απόκτησης οικοπέδου στις περιοχές μετεγκατάστασης και με τις ίδιες προϋποθέσεις των παραγράφων 1 και 2 του παρόντος άρθρου έχουν και όσων η κατοικία τους εθίγη από τις απαλλοτριώσεις που έγιναν με βάση τις ΚΥΑ 1092518/5317/0010/19.07.1993(ΦΕΚ933 Δ') και 1092519/5318/0010/19.7.1993(1000 Δ'), εφόσον έχουν αναγνωρισθεί δικαιούχοι.

4. Τα δικηγορικά και συμβολαιογραφικά έξοδα που απαιτούνται για τον σκοπό αυτό, βαρύνουν τη ΔΕΗ Α.Ε.

Άρθρο 23

Επίδομα Ενοικίου – Προσωρινή Διαμονή

1. Στους δημότες του δημοτικού διαμερίσματος Μεσοχώρας, οι οποίοι κατοικούν μόνιμα σ' αυτό μέχρι τις 31.10.2006 και η ιδιόκτητος κατοικία τους απαλλοτριώνεται, η ΔΕΗ Α.Ε. θα καταβάλει επίδομα ενοικίου από την πρώτη του επομένου μήνα από την ημερομηνία συντέλεσης της απαλλοτρίωσης. Το επίδομα αυτό, το οποίο ανέρχεται σε δέκα (10) ευρώ ανά τετραγωνικό μέτρο κύριας μόνιμης απαλλοτριούμενης κατοικίας, ανεξαρτήτως του αριθμού των συνιδιοκτητών της, θα καταβάλλεται μέχρι και δώδεκα (12) μήνες μετά την έκδοση της δικαστικής απόφασης αναγνώρισης δικαιούχων της αποζημίωσης. Η καταβολή του επιδόματος αυτού διακόπτεται, αν ο δικαιούχος αποκτήσει κατοικία σε συντομότερο των δώδεκα (12) μηνών χρονικό διάστημα.

2. Για όσους εκ των θιγομένων πληρούν τις προϋποθέσεις της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου και μόνον για όσους εξ αυτών είναι κτηνοτρόφοι ή και καλλιεργητές με αποδεδειγμένα έσοδα από τη γεωργία ή κτηνοτροφία ή υπέργηροι που δεν μπορούν να μετακινηθούν και έχουν δηλώσει το ενδιαφέρον τους να αποκτήσουν οικόπεδο στις περιοχές μετεγκατάστασης σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 22, θα προβλεφθεί ειδικός χώρος από τον οικείο πρωτοβάθμιο ΟΤΑ, όπου θα γίνουν προσωρινές εγκαταστάσεις από τη ΔΕΗ Α.Ε. για τη προσωρινή διαμονή τους έως τη μετεγκατάστασή τους στις εν λόγω περιοχές. Στους εν λόγω θιγομένους δεν θα καταβληθεί επίδομα ενοικίου.

Με απόφαση της ΔΕΗ συνιστάται Κοινή Επιτροπή, η οποία αποτελείται από εκπροσώπους της Τοπικής Αυτοδιοίκησης, της Περιφέρειας Θεσσαλίας και της ΔΕΗ Α.Ε. και η οποία θα καταγράψει το σύνολο των μονίμων κατοίκων που πληρούν τις προϋποθέσεις της παρούσης παραγράφου.

Άρθρο 24

Εφάπαξ επίδομα κοινωνικής αποκατάστασης

1. Στους θιγόμενους ιδιοκτήτες της απαλλοτρίωσης του άρθρου 16 του παρόντος νόμου, καθώς και στους θιγέντες από τις απαλλοτριώσεις που έχουν συντελεστεί και κηρύχθηκαν με τις ΚΥΑ 1092518/5317/0010/19.7.1993 και 1092519/5318/0010/19.7.1993, καταβάλλεται από τη ΔΕΗ Α.Ε., πέραν της αποζημίωσης για απαλλοτρίωση ή του τιμήματος για εξαγορά, εφάπαξ επίδομα κοινωνικής αποκατάστασης, είκοσι χιλιάδων (20.000,00) ευρώ ανά αναγνωρισμένη δικαστικά ιδιοκτησία (κατοικία ή εδαφοτεμάχιο) που υφίσταται μέχρι 31.10.2006 και για μια μόνον φορά ανά δικαιούχο.

2. Δικαιούχοι του επιδόματος είναι οι δημότες που ήταν εγγεγραμμένοι στα δημοτολόγια των πρώην Κοινοτήτων Μεσοχώρας, Αρματολικού, Γαρδικίου, Δέσης, Νέας Πεύκης, Παχτουρίου, Δροσοχωρίου και Αγίου Νικολάου του Νομού Τρικάλων μέχρι την 19.7.1993 και μόνιμοι κάτοικοι των κοινοτήτων αυτών έως την παραπάνω ημερομηνία, καθώς και οι ως άνω δημότες κτηνοτρόφοι (με κύρια απασχόληση την κτηνοτροφία) στη γεωγραφική περιοχή που απαλλοτριώνεται, σύμφωνα με σχετική βεβαίωση της οικείας Κοινότητας ή Δήμου, οι οποίοι είχαν, κατά το οικονομικό έτος 2006, ετήσιο εισόδημα κατώτερο του αφορολογήτου. Επίσης, δικαιούχοι του εν λόγω

επιδόματος είναι οι ως άνω δημότες επαγγελματίες, οι οποίοι διατηρούσαν επαγγελματική στέγη μέχρι την 19.7.1993 στις ήδη απαλλοτριωθείσες με τις ως άνω ΚΥΑ περιοχές, καθώς και επαγγελματίες που διατηρούν επαγγελματική στέγη στη δεσμευόμενη γεωγραφική περιοχή, κατά το χρόνο της απαλλοτρίωσης που κηρύσσεται με τον παρόντα νόμο, εφόσον προσκομίσουν σχετική επαγγελματική άδεια.

3. Δικαιούνται του επιδόματος και οι συνταξιούχοι του Ο.Γ.Α. και οι εποχικοί υπάλληλοι και εργάτες με εισόδημα ανώτερο του αφορολογήτου, εφόσον αυτό προέρχεται μόνον από αυτήν την πηγή και πληρούνται οι προϋποθέσεις των ανωτέρω παραγράφων.

4. Το επίδομα θα αρχίσει να καταβάλλεται στους δικαιούχους αμέσως μετά την έμφραξη της σήραγγας εκτροπής του υδροηλεκτρικού έργου Μεσοχώρας.

Άρθρο 25

Μη υπαγόμενοι στο πεδίο εφαρμογής των διατάξεων του Κεφαλαίου Β΄

Στις ρυθμίσεις του παρόντος Κεφαλαίου δεν υπάγονται οι θιγέντες και αποζημιωθέντες από την απαλλοτρίωση που κηρύχθηκε με την ΚΥΑ Β428/231/25.4.88 (ΦΕΚ 353 Δ΄) και αφορούσε περιοχές έως το υψόμετρο του προφράγματος, για την οποία έχουν ήδη καταβληθεί αντίστοιχες αποζημιώσεις.

Άρθρο 26

Καταργούμενες διατάξεις

Από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου καταργούνται οι διατάξεις των άρθρων 27 έως και 36 του ν.3066/2002 (ΦΕΚ 252 Α΄), καθώς και τα προσύμφωνα που συντάχθηκαν σύμφωνα με τις διατάξεις αυτές.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ΄

ΡΥΘΜΙΣΕΙΣ ΑΛΛΩΝ ΘΕΜΑΤΩΝ ΤΟΥ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Άρθρο 27

**Ρυθμίσεις σχετικές με την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες
Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ)**

1. Το τρίτο εδάφιο της παραγράφου 2 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 (ΦΕΚ 129 Α') αντικαθίσταται ως ακολούθως:

«Η αρχή αυτή γνωμοδοτεί είτε περί της Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (ΠΠΕΑ), είτε περί της μη αναγκαιότητας τήρησης της ανωτέρω διαδικασίας και διαβιβάζει τη γνωμοδότησή της στη ΡΑΕ εντός εξήντα (60) εργάσιμων ημερών από τη συμπλήρωση του φακέλου της Προμελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΠΠΕ) ή αμέσως από τη διαπίστωση της μη αναγκαιότητας τήρησης της σχετικής διαδικασίας.».

2. Μετά το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 2 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 (ΦΕΚ 129 Α') προστίθενται νέα εδάφια ως εξής:

« Για αιτήματα, για τα οποία η ΡΑΕ με γνωμοδότησή της εισηγείται την απόρριψή τους, ο Υπουργός Ανάπτυξης εκδίδει σχετική απόφαση εντός τριάντα (30) εργάσιμων ημερών από την υποβολή σε αυτόν της γνώμης της ΡΑΕ ή της απόφασης της ΡΑΕ επί της αίτησης αναθεώρησης που εκδίδεται βάσει της παραγράφου 6 του άρθρου 5 του ν. 2773/1999. Εάν η ανωτέρω απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης δεν εκδοθεί εντός της ανωτέρω προθεσμίας το σχετικό αίτημα θεωρείται ότι έχει απορριφθεί. Ο Υπουργός Ανάπτυξης με απόφασή του μπορεί να παρατείνει το ανωτέρω διάστημα για άλλες τριάντα (30) ημέρες κατά ανώτατο όριο»

3. Η προθεσμία των τριάντα εργάσιμων ημερών που τίθεται στο άρθρο 3 παρ. 2 του ν. 3468/2006, αρχίζει από την ημερομηνία ισχύος του παρόντος νόμου, προκειμένου για εκκρεμή αιτήματα για λήψη άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, για τα οποία μέχρι την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου έχει διατυπωθεί σχετική απορριπτική γνωμοδότηση της ΡΑΕ.

4. Το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 4 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 αντικαθίσταται ως ακολούθως:

«Δεν συνιστά λόγο παράτασης του ανωτέρω χρονικού διαστήματος η για οποιονδήποτε λόγο τροποποίηση ή μεταβίβαση της άδειας παραγωγής.».

5. Άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ που έχει εκδοθεί πριν την έναρξη της ισχύος του ν. 3468/2006 και για την οποία δεν έχει κατά το χρόνο εκδόσεως του παρόντος νόμου χορηγηθεί άδεια εγκατάστασης, ανακαλείται μετά την πάροδο ενός έτους από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, εφαρμοζομένων

αναλόγως των διατάξεων του τρίτου εδαφίου της παραγράφου 4 του άρθρου 3 του ν.3468/2006.

Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία εκδίδεται μετά την περιέλευση σ' αυτόν της γνώμης της ΡΑΕ που υποβάλλεται εντός δύο (2) μηνών από τη δημοσίευση του παρόντος νόμου, εξειδικεύονται οι όροι και οι προϋποθέσεις για την ανάκληση των αδειών παραγωγής που αναφέρονται στο προηγούμενο εδάφιο, καθώς και εκείνων που αναφέρονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 3 του ν.3468/2006 και καθορίζεται η διαδικασία και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή των διατάξεων αυτών.

6. Η περίπτωση α' της παραγράφου 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 αντικαθίσταται ως ακολούθως:

«α) Αν η Εγκαταστημένη Ισχύς ή η Μέγιστη Ισχύς Παραγωγής σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέεται με το Σύστημα ή το Δίκτυο, αυξηθεί μία μόνο φορά μέχρι δέκα τοις εκατό (10%), χωρίς από την αύξηση αυτή να επέρχεται αύξηση του εμβαδού του γηπέδου. Στην περίπτωση αυτή, η άδεια εγκατάστασης που προβλέπεται στο άρθρο 8 τροποποιείται, μετά από επαναδιατύπωση των όρων σύνδεσης του σταθμού από το Διαχειριστή του Συστήματος ή του Δικτύου. Οι διατάξεις αυτές δεν εφαρμόζονται στις περιπτώσεις σταθμών που εντάσσονται σε ειδικό πρόγραμμα ή καθεστώς, καθώς και για περιοχές με κορεσμένα δίκτυα. Η δυνατότητα απορρόφησης ισχύος για τις περιοχές με κορεσμένα δίκτυα διαπιστώνεται με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του Διαχειριστή του Συστήματος ή του Δικτύου. Η απόφαση αυτή δημοσιοποιείται με επιμέλεια της ΡΑΕ, στο διαδίκτυο ή με οποιοδήποτε άλλο πρόσφορο τρόπο.»

7. α. Μετά την περίπτωση β' της παραγράφου 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 προστίθεται περίπτωση γ' ως εξής:

«γ) Αν μειώνεται η Εγκατεστημένη Ισχύς ή η Μέγιστη Ισχύς Παραγωγής σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέεται με το Σύστημα ή το Δίκτυο, με αντίστοιχη μείωση του εμβαδού του γηπέδου.»

β. Η περίπτωση γ' αναριθμείται σε δ'.

8. Η παράγραφος 1 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Για την εγκατάσταση ή επέκταση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ, απαιτείται σχετική άδεια. Η άδεια αυτή εκδίδεται με απόφαση του Γενικού Γραμματέα της Περιφέρειας, εντός των ορίων της οποίας εγκαθίσταται ο

σταθμός, για όλα τα έργα που κατατάσσονται στη 2η υποκατηγορία της Α΄ Κατηγορίας και στην 3η ή 4η υποκατηγορία της Β΄ Κατηγορίας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 του ν. 1650/1986 (ΦΕΚ 160 Α΄), όπως ισχύει, και τις κανονιστικές πράξεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του. Η άδεια εγκατάστασης εκδίδεται εντός προθεσμίας δεκαπέντε (15) εργάσιμων ημερών από την ολοκλήρωση της διαδικασίας ελέγχου των δικαιολογητικών. Ο έλεγχος αυτός πρέπει σε κάθε περίπτωση να έχει ολοκληρωθεί εντός διαστήματος τριάντα (30) εργάσιμων ημερών από την κατάθεση της σχετικής αίτησης. Αν δεν εκδοθεί η άδεια εντός του ανωτέρω διαστήματος, ο αρμόδιος Γ. Γραμματέας της Περιφέρειας, εκδίδει διαπιστωτική πράξη, στην οποία παρατίθεται ειδική και εμπειριστατωμένη αιτιολογία για την αδυναμία εκδόσεως της άδειας. Η πράξη αυτή με όλο τον φάκελο διαβιβάζεται στον Υπουργό Ανάπτυξης, ο οποίος αποφασίζει για την έκδοση της άδειας εγκατάστασης εντός τριάντα (30) ημερών από την παραλαβή των ανωτέρω εγγράφων.»

9. Η παράγραφος 2 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 αντικαθίσταται ως εξής:

«2. Η άδεια εγκατάστασης σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ, ο οποίος εντάσσεται στα έργα που κατατάσσονται στην 1η υποκατηγορία της Α΄ Κατηγορίας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 του ν. 1650/1986 και τις κανονιστικές αποφάσεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του, εκδίδεται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, σύμφωνα με τη διαδικασία και εντός της προθεσμίας των τριάντα (30) ημερών που ορίζονται στην προηγούμενη παράγραφο.»

10. Η παράγραφος 5 του άρθρου 8 του ν. 3468/2006 αντικαθίσταται ως εξής:

«5. Για τη λειτουργία σταθμών που προβλέπονται στις παραγράφους 1 και 2, απαιτείται και άδεια λειτουργίας. Η άδεια αυτή χορηγείται με απόφαση του οργάνου που είναι ή κατέστη κατά την παράγραφο 1 αρμόδιο για τη χορήγηση της άδειας εγκατάστασης, μετά από αίτηση του ενδιαφερομένου και έλεγχο από τα αρμόδια όργανα της τήρησης των τεχνικών όρων εγκατάστασης κατά τη δοκιμαστική λειτουργία του σταθμού, καθώς και έλεγχο από το ΚΑΠΕ της διασφάλισης των αναγκαίων λειτουργικών και τεχνικών χαρακτηριστικών του εξοπλισμού του σταθμού. Η άδεια λειτουργίας εκδίδεται εντός αποκλειστικής προθεσμίας δεκαπέντε (15) εργάσιμων ημερών από την ολοκλήρωση των ανωτέρω ελέγχων και της

διαδικασίας, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης που προβλέπεται στην παράγραφο 10 του παρόντος άρθρου.»

11. Στο άρθρο 25 του ν.3468/ 2006 προστίθεται υπό το στοιχείο Δ παράγραφος 3 ως εξής:

«3.Προσωπικό που απασχολείται στο ΚΑΠΕ με οποιαδήποτε έννομη σχέση, δύναται, με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, κατά παρέκκλιση από κάθε γενική ή ειδική διάταξη, να αποσπάται στη Διεύθυνση Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας του Υπουργείου Ανάπτυξης για παροχή επιστημονικής, τεχνικής και γραμματειακής υποστήριξης. Οι αποδοχές του αποσπώμενου προσωπικού καταβάλλονται από το Υπουργείο Ανάπτυξης».

12. Στο Κεφάλαιο Η' του ν. 3468/2006 μετά το άρθρο 25 προστίθεται άρθρο 25α ως εξής:

«Άρθρο 25α

Κάθε παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας, στον οποίο χορηγείται άδεια παραγωγής από Υδροηλεκτρικό Σταθμό εντός των κατά τις διατάξεις του άρθρου 18 του ν. 1650/1986 προστατευόμενων περιοχών, επιβαρύνεται από την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας του σταθμού του με ειδικό τέλος υπέρ του Φορέα Διαχείρισης της οικείας προστατευόμενης περιοχής. Το τέλος αυτό αντιστοιχεί σε ποσοστό ένα τοις εκατό (1%) επί της, προ ΦΠΑ, τιμής πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας στον Διαχειριστή του Συστήματος ή του Δικτύου ή των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Τα ποσά που αντιστοιχούν στο ειδικό τέλος του παρόντος άρθρου παρακρατούνται από τον αρμόδιο Διαχειριστή και αποδίδονται στον Φορέα Διαχείρισης της προστατευόμενης περιοχής στην οποία εγκαθίσταται ο σταθμός».

13. Στο τέλος της παραγράφου 2 του άρθρου 27 του ν. 3468/2006 προστίθεται, από την έναρξη της ισχύος του, εδάφιο ως εξής:

«Η τροποποίηση, παράταση, ανανέωση ή επέκταση των αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας, οι οποίες έχουν εκδοθεί με τις προϋφιστάμενες του παρόντος νόμου διατάξεις συντελείται με απόφαση του Γενικού Γραμματέα Περιφέρειας, στα όρια της οποίας εγκαθίσταται ο σταθμός και σύμφωνα με τη διαδικασία και τα δικαιολογητικά που καθορίζονται στην απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης που εκδίδεται σύμφωνα με την παράγραφο 10 του άρθρου 8. Κατά τα λοιπά, εφαρμόζονται οι διατάξεις του παρόντος νόμου».

14. Στο άρθρο 7 του ν. 3199/2003 (ΦΕΚ 280 Α'), όπως ισχύει, προστίθεται παράγραφος 6 ως εξής:

«6. α) Έως ότου εγκριθούν τα Προγράμματα Ανάπτυξης υδατικών πόρων κατά το άρθρο 4 του ν. 1739/1987 (ΦΕΚ 201 Α') ή τα Σχέδια Διαχείρισης των περιοχών λεκάνης απορροής ποταμού κατά το παρόν άρθρο, και προκειμένου να χορηγηθεί άδεια χρήσης νερού και εκτέλεσης έργου αξιοποίησης υδατικών πόρων μικρών υδροηλεκτρικών έργων που πληρούν τις προϋποθέσεις της περίπτωσης (β) κατωτέρω, επιτρέπεται η κατάρτιση και έγκριση προγράμματος ανάπτυξης ή σχεδίου διαχείρισης για υπολεκάνη απορροής μέχρι τη συμβολή του κυρίου ρεύματος που τη διαρρέει με το επόμενο ίσης ή μεγαλύτερης τάξης ρεύμα. Για την εν λόγω έγκριση εκδίδεται απόφαση του Γενικού Γραμματέα της Περιφέρειας, στη διοικητική περιφέρεια της οποίας υπάγεται η περιοχή της υπολεκάνης απορροής, ύστερα από σύμφωνη γνώμη της Κεντρικής Υπηρεσίας Υδάτων του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων και την εξασφάλιση της συμβατότητας του εν λόγω προγράμματος ή σχεδίου διαχείρισης της υπολεκάνης με τις διαχειριστικές μελέτες του Υπουργείου Ανάπτυξης, οι οποίες αποτελούν τη βάση για τα Σχέδια Διαχείρισης Υδατικών Πόρων που προβλέπονται στην Οδηγία 2000/60/ΕΚ και στον παρόντα νόμο.

β) Ανεξάρτητα από την έγκριση Προγράμματος Ανάπτυξης υδατικών πόρων ή Σχεδίου Διαχείρισης κατά την προηγούμενη παράγραφο, επιτρέπεται η χορήγηση ενιαίας άδειας χρήσης νερού και εκτέλεσης έργου αξιοποίησης υδατικών πόρων, καθώς και αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας για μικρά υδροηλεκτρικά έργα (ΜΥΗΕ), ως έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας κατά τους ορισμούς της παραγράφου 1 του άρθρου 9 του ν. 3468/2006, εφόσον η εγκατεστημένη ισχύς τους δεν υπερβαίνει το όριο που προβλέπεται στην περίπτωση γ' του πίνακα, ο οποίος περιλαμβάνεται στην περίπτωση β' της παραγράφου 1 του άρθρου 13 του νόμου αυτού. Για τα εν λόγω ΜΥΗΕ πρέπει να συντρέχουν επιπλέον οι ακόλουθες προϋποθέσεις:

- i) Δεν περιλαμβάνουν αποθήκευση υδάτων σε ταμιευτήρες εποχιακής, ετήσιας ή υπερετήσιας ρύθμισης.
- ii) Δεν μεταβάλουν το υδατικό ισοζύγιο με την κατανάλωση νερού από το οικείο σύστημα επιφανειακών υδάτων (ρεύμα, ποταμός, λίμνη) ούτε την κατάσταση των τελευταίων με τη λειτουργία τους.

iii) Δεν εκτρέπουν νερό από ένα σύστημα επιφανειακών υδάτων (ρεύμα, ποταμό, λίμνη) σε άλλο.

γ) Μικροί Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 9 του ν.3468/2006, για τους οποίους κατά την υιοθέτηση Σχεδίου Διαχείρισης Υδατικών Πόρων θα βρίσκεται σε ισχύ μία τουλάχιστον από τις άδειες χρήσης νερού, εγκατάστασης ή λειτουργίας, εντάσσονται αυτοδικαίως στο εν λόγω Σχέδιο».

Άρθρο 27Α

Ρυθμίσεις για Φωτοβολταϊκούς Σταθμούς

1. Η περίπτωση β' της παραγράφου 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 (ΦΕΚ 129 Α'), αντικαθίσταται ως εξής:

«β) Η τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας κατά την προηγούμενη περίπτωση, εκτός από την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς, γίνεται με βάση τα στοιχεία του ακόλουθου πίνακα:».

2. Οι περιπτώσεις δ' και ε' του πίνακα που αναφέρεται στην περίπτωση β' της παραγράφου 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006, διαγράφονται.

3. Η τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς γίνεται με βάση τα στοιχεία του ακόλουθου πίνακα:

Έτος	Μήνας	A	B	Γ	Δ
		Διασυνδεδεμένο			
		> 100kW	<= 100kW	> 100kW	<= 100kW
2009	Φεβρουάριος	400,00	450,00	450,00	500,00
2009	Αύγουστος	400,00	450,00	450,00	500,00
2010	Φεβρουάριος	400,00	450,00	450,00	500,00
2010	Αύγουστος	392,04	441,05	441,05	490,05
2011	Φεβρουάριος	372,83	419,43	419,43	466,03
2011	Αύγουστος	351,01	394,88	394,88	438,76
2012	Φεβρουάριος	333,81	375,53	375,53	417,26
2012	Αύγουστος	314,27	353,56	353,56	392,84
2013	Φεβρουάριος	298,87	336,23	336,23	373,59
2013	Αύγουστος	281,38	316,55	316,55	351,72
2014	Φεβρουάριος	268,94	302,56	302,56	336,18
2014	Αύγουστος	260,97	293,59	293,59	326,22
Για κάθε έτος ν από το 2015 και μετά		1,3 x μΟΤΣ _{ν-1}	1,4 x μΟΤΣ _{ν-1}	1,4 x μΟΤΣ _{ν-1}	1,5 x μΟΤΣ _{ν-1}
μΟΤΣ _{ν-1} : Μέση Οριακή Τιμή Συστήματος κατά το προηγούμενο έτος ν-1					

4. Η ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από φωτοβολταϊκό σταθμό και απορροφάται από το Σύστημα ή το Δίκτυο, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 9, 10 και 12 παρ. 1 του ν. 3468/2006, τιμολογείται σε μηνιαία βάση και ανά μεγαβατώρα (MWh) της απορροφώμενης ηλεκτρικής ενέργειας.

Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης που εκδίδεται μετά από γνώμη της ΡΑΕ μπορεί να μεταβάλλονται οι τιμές του ανωτέρω πίνακα. Για την μεταβολή αυτή, λαμβάνονται κυρίως υπόψη η διείσδυση των φωτοβολταϊκών σταθμών στο ενεργειακό ισοζύγιο της χώρας, ο βαθμός επίτευξης των εθνικών στόχων διείσδυσης των ΑΠΕ και οι επιπτώσεις για τον καταναλωτή από τη σχετική επιβάρυνση λόγω του ειδικού τέλους ΑΠΕ.

5. α) Η σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκό σταθμό συνάπτεται για είκοσι (20) έτη, συνομολογείται με την τιμή αναφοράς που αναγράφεται στον ανωτέρω πίνακα και αντιστοιχεί στο μήνα και έτος που υπογράφεται η Σύμβαση Αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας με τον αρμόδιο Διαχειριστή, υπό την προϋπόθεση έναρξης δοκιμαστικής λειτουργίας ή για τις περιπτώσεις που δεν προβλέπεται περίοδος δοκιμαστικής λειτουργίας ενεργοποίησης της σύνδεσης του φωτοβολταϊκού σταθμού, εντός δεκαοχτώ (18) μηνών για τους σταθμούς ισχύος έως 10 MW και εντός τριανταέξι μηνών (36) για τους σταθμούς ισχύος από 10 MW και άνω. Σε αντίθετη περίπτωση, ως τιμή αναφοράς θα

λαμβάνεται η τιμή που αντιστοιχεί στο μήνα και έτος που πραγματοποιείται η έναρξη δοκιμαστικής λειτουργίας ή για τις περιπτώσεις που δεν προβλέπεται περίοδος δοκιμαστικής λειτουργίας η ενεργοποίηση της σύνδεσης του φωτοβολταϊκού σταθμού, με βάση την ισχύ που διαθέτει ο σταθμός κατά την εν λόγω χρονική στιγμή.

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 αυτό, αναπροσαρμοσμένη κατά τα ανωτέρω, είναι μικρότερη της μέσης Οριακής Τιμής του Συστήματος, όπως αυτή διαμορφώνεται κατά το προηγούμενο έτος, προσαυξημένης κατά 30%, 40%, 40% και 50%, αντίστοιχα για τις περιπτώσεις Α, Β, Γ, και Δ του ανωτέρω πίνακα, η τιμολόγηση γίνεται με βάση τη μέση Οριακή Τιμή του Συστήματος του προηγούμενου έτους, προσαυξημένη κατά τους αντίστοιχους ως άνω συντελεστές.

γ) Συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς που έχουν συναφθεί πριν από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου, για σταθμούς που δεν έχουν τεθεί σε δοκιμαστική λειτουργία ή δεν έχει ενεργοποιηθεί η σύνδεσή τους, τροποποιούνται, σύμφωνα με τις διατάξεις των προηγούμενων εδαφίων.

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 στον Φεβρουάριο 2009 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. Αν όμως ασκήσουν το δικαίωμα της ανανέωσης της σύμβασης, κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 12, ως τιμή πώλησης θα συνομολογείται, κατά τα προβλεπόμενα στον ανωτέρω πίνακα, αυτή που αντιστοιχεί στο μήνα και έτος της ανανέωσης.

6. Στο Πρόγραμμα που προβλέπεται στην παράγραφο 1 του άρθρου 14 του ν. 3468/2006, προστίθεται χρονοδιάγραμμα χορήγησης αδειών παραγωγής ή αποφάσεων εξαίρεσης για αιτήσεις για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που εγκαθίσταται στην ελληνική επικράτεια, για τις οποίες κατά την έναρξη ισχύος του παρόντος

νόμου, δεν έχει εκδοθεί η σχετική γνώμη ή απόφαση της ΡΑΕ, λαμβανομένων υπόψη του αριθμού των αιτήσεων, του χρόνου υποβολής τους, της ασφάλειας της λειτουργίας του Συστήματος και του Δικτύου και της επιβάρυνσης του καταναλωτή μέσω του ειδικού τέλους υπέρ των ΑΠΕ.

Ειδικά, οι αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής από φωτοβολταϊκούς σταθμούς και για έκδοση απόφασης εξαίρεσης, αξιολογούνται και εξετάζονται αντίστοιχα, κατά τα προβλεπόμενα στα άρθρα 3 και 4 του ν.3468/2006, μέχρι την 31-12-2008 όσες έχουν υποβληθεί έως και την 31-5-2007, μέχρι την 30-4-2009 όσες έχουν υποβληθεί έως και 30-6-2007 και μέχρι την 31-12-2009 όσες έχουν υποβληθεί έως 29-02-2008.

7. Οι άδειες παραγωγής ή αποφάσεις εξαίρεσης για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς δεν επιτρέπεται να μεταβιβασθούν πριν την έναρξη λειτουργίας των σταθμών.

8. Η παράγραφος 3 του άρθρου 14 του ν. 3468/2006 αντικαθίσταται ως εξής:

«3. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Ανάπτυξης και ΠΕΧΩΔΕ, μετά από γνώμη της ΡΑΕ, καταρτίζεται Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε στέγες και προσόψεις κτιρίων σύμφωνα με τους ισχύοντες όρους δόμησης. Κατά την κατάρτιση του προγράμματος, λαμβάνονται ιδίως υπόψη η δυνατότητα απορρόφησης και η ασφάλεια της λειτουργίας των δικτύων. Για την απορρόφηση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από τα ανωτέρω Συστήματα μπορεί να προβλέπεται ο συμψηφισμός της παραγόμενης και της καταναλισκόμενης ενέργειας στα κτίρια αυτά. Με την ίδια απόφαση, καθορίζεται, κατά παρέκκλιση των λοιπών διατάξεων που αφορούν στην ανάπτυξη φωτοβολταϊκών σταθμών, η αδειοδοτική διαδικασία, στην οποία περιλαμβάνεται και ο τρόπος της υποβολής των σχετικών αιτήσεων, η τιμολόγηση της παραγόμενης ενέργειας, το περιεχόμενο των συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή του ως άνω Ειδικού Προγράμματος».

9. Το τρίτο εδάφιο της παραγράφου 4 του άρθρου 3 του Ν. 2244/1994, όπως προστέθηκε με την παράγραφο 7 του άρθρου 2 του ν. 2941/2001, αντικαθίσταται ως εξής:

«Για την εγκατάσταση σταθμών εκμετάλλευσης της ηλιακής ενέργειας, για παραγωγή ηλεκτρικής ή θερμικής ενέργειας, και ανεμογεννητριών, δεν απαιτείται η έκδοση οικοδομικής άδειας, αλλά έγκριση εργασιών που χορηγείται, κατόπιν αιτήσεως του ενδιαφερομένου, από την αρμόδια Πολεοδομική Υπηρεσία της περιοχής της εγκατάστασης κατ' εφαρμογή των ισχυουσών Γενικών και Ειδικών Πολεοδομικών Διατάξεων. Η αίτηση αυτή συνοδεύεται από υπεύθυνες δηλώσεις αναθέσεων και αναλήψεων μελετών και επιβλέψεων του έργου καθώς και τοπογραφικό διάγραμμα με σαφές οδοιπορικό, διάγραμμα κάλυψης, σχέδια κατόψεων, τομών και όψεων, προϋπολογισμό του έργου, αποδεικτικά πληρωμής φόρων και αποδεικτικά εισφορών και αμοιβών μηχανικών.»

Άρθρο 28

Διαχειριστής και Σύνδεση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ)

1. Προσφορά Σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο από τον αρμόδιο Διαχειριστή για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ που έχει διατυπωθεί πριν από την έναρξη ισχύος του ν. 3468/2006, παύει να ισχύει αυτοδικαίως μετά την πάροδο έξι μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου. Η Προσφορά Σύνδεσης του προηγούμενου εδαφίου μπορεί να ανανεωθεί πριν τη λήξη της ισχύος της κατόπιν υποβολής αιτήματος στον αρμόδιο Διαχειριστή, μόνο εφόσον συνοδεύεται από προέγκριση χωροθέτησης ή θετική γνωμοδότηση της αρμόδιας για την περιβαλλοντική αδειοδότηση υπηρεσίας επί Προκαταρκτικής Περιβαλλοντικής Εκτίμησης και Αξιολόγησης (ΠΠΕΑ). Η ανανέωση των Προσφορών Σύνδεσης γίνεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή κατά προτεραιότητα για μία φορά και ισχύει για 2 έτη από την ημερομηνία έναρξης ισχύος του παρόντος νόμου.

2. α) Προσφορά Σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, η οποία έχει διατυπωθεί μετά την έναρξη ισχύος του ν. 3468/2006 και πριν την ημερομηνία έναρξης ισχύος της Υπουργικής Απόφασης Δ6/Φ1/13310/18.6.2007 (ΦΕΚ 1153 Β΄) και η διάρκεια ισχύος της δεν έχει καθοριστεί, παύει να ισχύει αυτοδικαίως μετά την πάροδο τριών (3) ετών από την ημερομηνία της αρχικής διατύπωσής της.

β) Προσφορά Σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, η οποία έχει διατυπωθεί μετά την έναρξη ισχύος του ν. 3468/2006 και πριν την ημερομηνία έναρξης ισχύος της ανωτέρω Υπουργικής Απόφασης και η διάρκεια ισχύος της είναι μικρότερη από 3 έτη, ισχύει μέχρι τρία (3) έτη από την ημερομηνία της αρχικής διατύπωσής της.

3. Με την επιφύλαξη των διατάξεων της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου παρατείνεται η ισχύς των Προσφορών Σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ που έχουν λήξει κατά την ημερομηνία έναρξης ισχύος του παρόντος νόμου, εφόσον υφίσταται σχετική άδεια εγκατάστασης, και για διάστημα έως τη λήξη ισχύος της άδειας εγκατάστασης. Η παράταση ισχύος των Προσφορών Σύνδεσης γίνεται από τον αρμόδιο Διαχειριστή

κατά προτεραιότητα σε σχέση με αιτήματα που υποβάλλονται για πρώτη διατύπωση Προσφοράς Σύνδεσης ή αιτήματα που υποβάλλονται βάσει των διατάξεων της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου.

4. Με την επιφύλαξη των διατάξεων των παραγράφων 1 έως και 3 του παρόντος άρθρου, αιτήματα που υποβάλλονται για παράταση ισχύος της Προσφοράς Σύνδεσης στο Σύστημα ή το Δίκτυο για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ αντιμετωπίζονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή ως αιτήματα για πρώτη διατύπωση Προσφοράς Σύνδεσης.

5. Αιτήματα για αύξηση της ισχύος παραγωγής από ΑΠΕ, σε ποσοστό μέχρι και δέκα τοις εκατό (10%) της ισχύος που αναγράφεται στην Προσφορά Σύνδεσης και για σταθμούς παραγωγής που δεν εντάσσονται σε ειδικό πρόγραμμα ή καθεστώς και δεν βρίσκονται σε περιοχές με κορεσμένο δίκτυο, ικανοποιούνται κατά προτεραιότητα για μία μόνο φορά σε σχέση με αιτήματα που υποβάλλονται για πρώτη διατύπωση Προσφοράς Σύνδεσης. Σε κάθε άλλη περίπτωση, αντιμετωπίζονται από τον αρμόδιο Διαχειριστή ως αιτήματα για πρώτη διατύπωση Προσφοράς Σύνδεσης.

6. Σε περίπτωση ανάκλησης της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, παύει να ισχύει αυτοδικαίως και η οικεία Προσφορά Σύνδεσης.

7. Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, μετά από εισήγηση των Διαχειριστών, καθορίζονται οι όροι και διαδικασίες για την υποβολή αιτήσεων και τη διατύπωση Προσφορών Σύνδεσης βάσει των τεχνικών παραμέτρων του Συστήματος ή του Δικτύου.

8. Στην παράγραφο 2 του άρθρου 15 του ν.2773/1999 (ΦΕΚ 286 Α') προστίθεται περίπτωση ``η`` ως εξής:

«η. Συμμετέχει σε ενώσεις, οργανώσεις ή εταιρείες, μέλη των οποίων είναι διαχειριστές συστημάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες σκοπό έχουν την επεξεργασία και διαμόρφωση κανόνων κοινής δράσης που συντείνουν, στο πλαίσιο της κοινοτικής νομοθεσίας, στη δημιουργία ενιαίας εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ή και ειδικότερα στον καταμερισμό και στην εκχώρηση δικαιωμάτων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των αντιστοίχων διασυνδέσεων, καθώς και τη διαχείριση των δικαιωμάτων αυτών για λογαριασμό των ως άνω διαχειριστών».

Άρθρο 29

Ρυθμίσεις για τον Διαχειριστή Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου Α.Ε. (ΔΕΣΦΑ Α.Ε.)

1. Στο άρθρο 7 του π.δ. 24/31.05.1985 προστίθεται παράγραφος 6 ως εξής:

«6. Επιτρέπεται η ανέγερση εγκαταστάσεων της εταιρίας «Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΔΕΣΦΑ) Α.Ε.» κατά παρέκκλιση των διατάξεων του άρθρου 1 του παρόντος. Η παρέκκλιση αυτή εγκρίνεται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων μετά από εισήγηση του ΔΕΣΦΑ Α.Ε. και γνώμη του Κεντρικού Συμβουλίου Χωροταξίας, Οικισμού και Περιβάλλοντος.

Η παρέκκλιση αφορά :

αα) Την αρτιότητα του γηπέδου, η επιφάνεια του οποίου δεν επιτρέπεται να είναι μικρότερη των 500μ².

ββ) Τις διαστάσεις του γηπέδου, οι οποίες δεν επιτρέπεται να είναι μικρότερες από 2.50 μ².

γγ) Το ποσοστό κάλυψης που δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει το πενήντα τοις εκατό (50%) της επιφάνειας του γηπέδου, το ύψος και τον συντελεστή δόμησης του γηπέδου που δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει το 1,20 και τον συντελεστή κατ'όγκο εκμετάλλευσης που δεν μπορεί να υπερβαίνει το 5.

δδ) Το ύψος της συμπαγούς περιφράξεως του γηπέδου, εφόσον τούτο απαιτείται για λόγους ασφαλείας του κοινού και των εγκαταστάσεων. Το ύψος αυτό δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει τα 4,50 μ.»

2. Στην περίπτωση ε' της παραγράφου 4 του άρθρου 7 του ν.3428/2005 (ΦΕΚ 313 Α') προστίθεται τελευταίο εδάφιο ως εξής:

«Η σύμβαση απόσπασης, η οποία περιλαμβάνει τη μεταβίβαση εμπραγμάτων δικαιωμάτων σε ακίνητα από τη ΔΕΠΑ ΑΕ προς τον ΔΕΣΦΑ ΑΕ, χωρίς την επισύναψη σε αυτή κυρωμένων αποσπασμάτων των κτηματολογικών διαγραμμάτων, όπως προβλέπεται στην παράγραφο 5 του άρθρου 14 του ν.2664/1998, η οποία προστέθηκε με την παράγραφο 9 του άρθρου 2 του ν.3481/2006 (ΦΕΚ 162 Α), είναι κατά τούτο έγκυρη και παράγει όλες τις έννομες συνέπειές της. Η ισχύς του προηγούμενου εδαφίου αρχίζει από την 2.8.2006.»

3.α. Στο άρθρο 17 του ν.3428/2005 προστίθεται παράγραφος 3 ως εξής:

«3. Η εφαρμογή της διαδικασίας των παραγράφων 1 και 2 δεν απαιτείται στην περίπτωση ΑΣΦΑ, το οποίο συνιστά τμήμα διασύνδεσης, για την οποία έχει χορηγηθεί απαλλαγή από την υποχρέωση παροχής πρόσβασης σε τρίτους κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του άρθρου 22 της Οδηγίας 2003/55/ΕΚ. Στην περίπτωση αυτή, με την αίτηση χορήγησης Άδειας ΑΣΦΑ, συνοποβάλλεται κάθε στοιχείο σχετικά με την χορηγηθείσα απαλλαγή. Στην άδεια ΑΣΦΑ συμπεριλαμβάνονται οι όροι υπό τους οποίους χορηγήθηκε η απαλλαγή».

β. Η υφιστάμενη παράγραφος 3 αναριθμείται σε 4.

4. Το δεύτερο και τρίτο εδάφιο της παραγράφου 3 του άρθρου 18 του ν. 3428/2005 τροποποιούνται ως εξής :

«Σε περίπτωση αρχικής ή μεταγενέστερης διασύνδεσης με το ΕΣΦΑ, Άδεια Διαχείρισης ΑΣΦΑ χορηγείται στο ΔΕΣΦΑ ΑΕ, με εξαίρεση την περίπτωση ΑΣΦΑ, του οποίου η διαχείριση ρυθμίζεται από Διακρατική Συμφωνία, ή ΑΣΦΑ το οποίο εξυπηρετεί αποκλειστικώς Δηλούμενη Διαμετακόμιση. Στην περίπτωση που η Άδεια Διαχείρισης ΑΣΦΑ χορηγείται στο ΔΕΣΦΑ ΑΕ, ο κάτοχος της Άδειας ΑΣΦΑ συνάπτει σύμβαση με το ΔΕΣΦΑ ΑΕ, με την οποία καθορίζεται το αντάλλαγμα που οφείλει ο ΔΕΣΦΑ ΑΕ στον κάτοχο της Άδειας ΑΣΦΑ από το συνολικά εισπρακτέο έσοδο του ΔΕΣΦΑ ΑΕ με βάση τα δημοσιευόμενα τιμολόγια χρήσης του ΑΣΦΑ, λόγω της ανάληψης της διαχείρισης του ΑΣΦΑ».

5. Στο άρθρο 4 του ν.1929/1991(ΦΕΚ 19 Α΄), όπως ισχύει, προστίθεται παράγραφος 4 ως εξής:

«4. Όσοι παραβαίνουν τις διατάξεις των περιπτώσεων β΄ και δ΄ της παραγράφου 1 του παρόντος άρθρου, τιμωρούνται με φυλάκιση μέχρι δύο (2) ετών και χρηματική ποινή τουλάχιστον τριών χιλιάδων (3.000) ευρώ».

6. Κατά την κατάρτιση ή τροποποίηση Γενικών Πολεοδομικών Σχεδίων ή Σχεδίων Οικιστικής Οργάνωσης Ανοικτής Πόλης, καθώς και την ένταξη ή επέκταση πόλης ή οικισμού εντός ζώνης 200 μέτρων εκατέρωθεν του άξονα του εγκατεστημένου αγωγού φυσικού αερίου υψηλής πίεσης, απαιτείται να λαμβάνονται υπόψη και να τηρούνται οι προδιαγραφές ασφαλείας του αγωγού υψηλής πίεσης του ΔΕΣΦΑ ΑΕ.

7. Στο ΔΕΣΦΑ ΑΕ εφαρμόζονται αναλόγως οι διατάξεις :

α) της παραγράφου 1 του άρθρου 1 του ν. 367/1976 (ΦΕΚ 162 Α΄),

β) της παραγράφου 2 του άρθρου 25 του ν. 1892/1990 (ΦΕΚ 101 Α'),
γ) των άρθρων 4 και 5 του ν. 1929/1991 (ΦΕΚ 19 Α'),
δ) της παραγράφου 5 του άρθρου 12 του ν. 2289/1995 (ΦΕΚ 27 Α'),
ε) της παραγράφου 3 του άρθρου 6 και του άρθρου 20Α του ν. 2052/1992 (ΦΕΚ 94 Α') και
στ) του ένατου άρθρου του ν.87/1975 που προστέθηκε με το άρθρο 29 του ν.2115/1993 (ΦΕΚ 15 Α'), όπως αυτές ισχύουν.

8. α. Στο τέλος της παραγράφου 2 του άρθρου 58 του ν.998/1979 (ΦΕΚ 289 Α), όπως ισχύει, προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Κατά παρέκκλιση των ανωτέρω, η έγκριση επέμβασης για την εγκατάσταση δικτύων μεταφοράς φυσικού αερίου σε δάση ή δασικές εκτάσεις χορηγείται με απόφαση του οικείου Γενικού Γραμματέα της Περιφέρειας, μετά από τη χορήγηση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΕΠΑ) κατά τις εκάστοτε ισχύουσες διατάξεις».

β. Από το πρώτο εδάφιο της παραγράφου 2 του άρθρου 58 του ν.998/1979 διαγράφονται οι λέξεις «φυσικού αερίου και».

Άρθρο 30

Ρυθμίσεις για το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΚΑΠΕ)

1. Οι παράγραφοι 1 και 2 του άρθρου 1 του π.δ.375/1987 (ΦΕΚ 167 Α') αντικαθίστανται ως εξής:
 - α. Ιδρύεται Νομικό Πρόσωπο Ιδιωτικού Δικαίου με την επωνυμία «Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας» και με διακριτικό τίτλο «ΚΑΠΕ». Η επωνυμία αυτή για τις σχέσεις με το εξωτερικό μεταφράζεται σε Centre for Renewable Energy Sources and Saving» και έχει διακριτικό τίτλο «CRES».
 - β. Όπου στο ιδρυτικό προεδρικό διάταγμα του ανωτέρου νομικού προσώπου, σε νόμους ή σε διοικητικές πράξεις αναφέρεται η επωνυμία «Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας», νοείται εφεξής το «Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας».
2. Το ΚΑΠΕ είναι μη κερδοσκοπικός και κοινωφελής οργανισμός, έχει διοικητική και οικονομική αυτοτέλεια και εποπτεύεται από το Υπουργείο Ανάπτυξης».
2. Το άρθρο 2 του π.δ. 375/1987 αντικαθίσταται ως εξής:

«Έδρα του ΚΑΠΕ ορίζεται η Κοινότητα Πικερμίου του νομού Αττικής».

3.α. Οι παράγραφοι 1 και 2 του άρθρου 10 του π.δ. 375/1987 τροποποιούνται ως ακολούθως:

«1. Η οργάνωση του ΚΑΠΕ εξυπηρετεί τη λειτουργία του ενεργειακού προγραμματισμού και της ενεργειακής πολιτικής της χώρας, καθώς και εκείνη της ανάπτυξης ενεργειακής έρευνας και τεχνολογίας κυρίως σε ότι αφορά τις ΑΠΕ και την εξοικονόμηση ενέργειας.

2. Η ειδικότερη διάρθρωση των υπηρεσιών του ΚΑΠΕ καθορίζεται με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου αυτού που εγκρίνεται από τους Υπουργούς Ανάπτυξης και Οικονομίας και Οικονομικών».

β. Η παράγραφος 3 του άρθρου 10 του π.δ. 375/1987 καταργείται.

4. Το άρθρο 15 του π.δ. 375/1987 τροποποιείται ως ακολούθως:

« Η περαιτέρω οργάνωση και διάρθρωση του Κέντρου, οι επιμέρους αρμοδιότητες των διοικητικών του ενότητων, τα καθήκοντα του πάσης φύσης προσωπικού του Κέντρου και γενικά κάθε λεπτομέρεια που κρίνεται αναγκαία για την εύρυθμη και αποδοτική λειτουργία του, ρυθμίζονται από τον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας, ο οποίος συντάσσεται από το Διοικητικό Συμβούλιο του ΚΑΠΕ και εγκρίνεται από τους Υπουργούς Ανάπτυξης και Οικονομίας και Οικονομικών».

Άρθρο 31

Διατάξεις για την Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Α.Ε. (ΔΕΠΑ ΑΕ)

1. Η παράγραφος 22 του άρθρου 7 του ν.2364/1995 (ΦΕΚ 252 Α'), όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«Η απόσβεση της αξίας των δικαιωμάτων της ΕΔΑ ή της ΔΕΠΑ, κατά περίπτωση, της παραγράφου 4 του άρθρου 4 του παρόντος νόμου που αποκτήθηκαν από τις ΕΠΑ ενεργείται τμηματικά και ισόποσα μέσα στο χρονικό διάστημα που έχουν το δικαίωμα χρήσης και κάρπωσης αυτών. Οι διατάξεις του προηγούμενου εδαφίου εφαρμόζονται ανάλογα και για τις δαπάνες που πραγματοποιούν οι ΕΠΑ για την κατασκευή μη ιδιόκτητων Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου.»

2. Στο άρθρο 7 του ν.2364/1995 προστίθεται παράγραφος 23, η οποία έχει ως εξής:

«23. Οι εισφορές σε είδος της παραγράφου 4 του άρθρου 4 του παρόντος νόμου από την ΕΔΑ προς την αντίστοιχη ΕΠΑ, στην οποία εισφέρονται για την κάλυψη του μετοχικού κεφαλαίου εκάστης, αποτιμώνται βάσει εκθέσεως αποτίμησης που

συντάσσεται από ανεξάρτητο ορκωτό ελεγκτή κατά παρέκκλιση των διατάξεων του άρθρου 9 του κ.ν. 2190/1920, όπως ισχύει.

Η έκθεση αποτίμησης πρέπει:

- α) να περιέχει την περιγραφή κάθε περιουσιακού στοιχείου που αποτελεί την εισφορά σε είδος,
- β) να αναφέρει τις μεθόδους αποτίμησης που εφαρμόστηκαν,
- γ) να πιστοποιεί, εάν οι αξίες που προκύπτουν από την εφαρμογή αυτών των μεθόδων αποτίμησης αντιστοιχούν τουλάχιστον στον αριθμό και στην ονομαστική αξία των μετοχών που θα εκδοθούν έναντι των εισφορών αυτών ή, σε περίπτωση που δεν είναι γνωστή η ονομαστική αξία, στη λογιστική τους αξία, αφού ληφθεί υπόψη και η διαφορά πάνω από το άρτιο που είναι πιθανό να προκύψει από την έκδοση των μετοχών.

Αν η έκθεση αποτίμησης συνταχθεί πριν από τη διενέργεια του διαγωνισμού της παραγράφου 6 του άρθρου 4 του παρόντος νόμου, δύναται αυτή να επικαιροποιείται, προκειμένου να συνεκτιμηθεί η οικονομική προσφορά του ιδιώτη επενδυτή για τη συμμετοχή του στο μετοχικό κεφάλαιο της εν λόγω ΕΠΑ, καθώς και τυχόν έγγραφες παραδοχές αυτού, βάσει των οποίων προσδιόρισε την αξία της ως άνω προσφοράς του.

Οι ανωτέρω εκθέσεις υποβάλλονται στις διατυπώσεις δημοσιότητας του άρθρου 7β του κ.ν. 2190/1920.»

3. Η παράγραφος 2 του άρθρου 44 του ν. 2773/1999 (ΦΕΚ 286 Α'), όπως ισχύει, καταργείται.

4. Στην περίπτωση ε' της παραγράφου 4 του άρθρου 7 του ν.3428/2005 προστίθεται δεύτερο εδάφιο ως εξής:

«Η Δ.ΕΠΑ Α.Ε. δεν υποχρεούται να υποβάλλει δήλωση εγγραπτεύου δικαιώματος, ούτε αίτηση ούτε αίτηση διόρθωσης ή ένσταση σχετικά με τα εμπράγματα δικαιώματά της στα ανωτέρω ακίνητα, κατά παρέκκλιση των άρθρων 1, 2, 6 και 10 του ν.2308/1995. Η ισχύς του προηγούμενου εδαφίου αρχίζει από την 15.6.1995.»

5. Η διάταξη της παραγράφου 13 του άρθρου 7 του ν. 3428/2005 τροποποιείται, ως εξής:

«Με αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΠΑ ΑΕ:

- α) προσδιορίζονται ο αριθμός των θέσεων και οι ειδικότητες του προσωπικού που προσλαμβάνεται για τις ανάγκες της και β) μπορεί να προσλαμβάνονται έως δέκα (10) σύμβουλοι ή ειδικοί συνεργάτες με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου

χρόνου για την κάλυψη ειδικών αναγκών της. Οι ανωτέρω προσλήψεις διέπονται από τους όρους και τις διατυπώσεις της παραγράφου 1 του άρθρου 17 του ν.3429/2005».

6. Η παράγραφος 2 του άρθρου 21 του ν.3428/2005 αντικαθίσταται ως εξής:

«Το αργότερο μέχρι την ίδρυση του ΔΕΣΦΑ Α.Ε., οι Εταιρείες Διανομής Αερίου (ΕΔΑ) που έχουν συσταθεί κατά τις διατάξεις του ν.2364/1995 συγχωνεύονται σε μια ενιαία ΕΔΑ, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 4 του ν.2364/1995».

7. Στην παράγραφο 2 του άρθρου 21 του ν.3428/2005 προστίθεται εδάφιο δεύτερο, το οποίο έχει ως εξής:

«Μετά τη συγχώνευση των ως άνω ΕΔΑ σε μια ενιαία ΕΔΑ, όπου στις διατάξεις του ν.2364/1995, όπως ισχύει, γίνεται αναφορά σε Εταιρείες Διανομής Αερίου, νοείται στο εξής η ενιαία Εταιρεία Διανομής Αερίου που έχει προκύψει κατά τα ανωτέρω και η οποία συμμετέχει στο μετοχικό κεφάλαιο και των νέων ΕΠΑ που θα συσταθούν σύμφωνα με την παράγραφο 4 του παρόντος άρθρου.»

Άρθρο 32

Ρυθμίσεις σχετικές με το Συμβούλιο Εθνικής Ενεργειακής Στρατηγικής (ΣΕΕΣ)

1. Στη παράγραφο 1 του άρθρου 2 του ν.3438/2006 (ΦΕΚ 33 Α') προστίθεται στοιχείο ια' ως εξής:

« ια'. Η παροχή, κατόπιν αποφάσεως του Υπουργού Ανάπτυξης, επιτελικής και εκτελεστικής τεχνοκρατικής υποστήριξης προς τη Διοίκηση του Υπουργείου για την προώθηση και υλοποίηση σχεδίων έρευνας και ανάπτυξης του ενεργειακού πλούτου της χώρας».

2. Το τελευταίο εδάφιο της παραγράφου 1 του άρθρου 4 του ν.3438/2006 καταργείται.

3. Στο τέλος της παραγράφου 2 του άρθρου 4 του ν. 3438/2006, όπως ισχύει, προστίθενται εδάφια ως εξής:

«Η απόσπαση γίνεται ύστερα από αίτημα του Προέδρου του ΣΕΕΣ, με κοινή απόφαση του κατά περίπτωση αρμόδιου Υπουργού και του Υπουργού Ανάπτυξης ή με απόφαση μόνον του Υπουργού Ανάπτυξης, όταν ο αποσπώμενος υπηρετεί σε φορέα που εποπτεύεται από τον Υπουργό αυτό, μετά από γνώμη του οργάνου διοίκησής του. Οι αποδοχές των αποσπωμένων, καθώς και το σύνολο των

επιδομάτων της οργανικής τους θέσης, με εξαίρεση αυτών που συνδέονται με την ενεργό άσκηση καθηκόντων, βαρύνουν το ΣΕΕΣ. Ο χρόνος διάρκειας της απόσπασης λογίζεται ως χρόνος πραγματικής υπηρεσίας στην υπηρεσία από την οποία αποσπάσθηκαν, διατηρουμένων όλων των ασφαλιστικών και συνταξιοδοτικών δικαιωμάτων τους».

4. Στο άρθρο 4 του ν.3438/2006, όπως ισχύει, προστίθενται παράγραφοι 4, 5 και 6 ως εξής:

«4. Οι αποδοχές των ειδικών επιστημόνων και των ειδικών συνεργατών της Ειδικής Επιστημονικής Γραμματείας καθορίζονται με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομίας και Οικονομικών και Ανάπτυξης. Με την ίδια απόφαση είναι δυνατή η χορήγηση στο τακτικό προσωπικό, πέραν των νομίμων αποδοχών του, και ειδικής πρόσθετης αμοιβής.

5. Στους αποσπώμενους στις θέσεις ειδικών επιστημόνων και ειδικών συνεργατών καταβάλλονται κατ' επιλογήν, είτε οι πάσης φύσεως αποδοχές και τα επιδόματα που ελάμβαναν κατά το χρόνο της απόσπασης, είτε οι αποδοχές που καθορίζονται με την απόφαση της προηγούμενης παραγράφου. Η επιλογή γίνεται με αμετάκλητη δήλωση του αποσπώμενου μέσα σε ένα μήνα από την συντέλεση της απόσπασης, η οποία υποβάλλεται στην Ειδική Επιστημονική Γραμματεία του ΣΕΕΣ. Αν το διάστημα αυτό παρέλθει άπρακτο, ο αποσπώμενος θεωρείται ότι διατηρεί τις αποδοχές της θέσης από την οποία αποσπάται.

Άρθρο 33

Ρυθμίσεις για τη Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. (ΔΕΗ Α.Ε.)

1. Η περίπτωση ζ' της παραγράφου 2 του άρθρου 19 του ν. 2773/1999 (ΦΕΚ 286 Α'), όπως ισχύει, από το πέμπτο εδάφιο έως το τέλος αυτής, αντικαθίσταται ως εξής:

«Στη ΔΕΗ Α.Ε χορηγείται από το νόμο αυτό άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για την ανανέωση και αντικατάσταση του δυναμικού παλαιών Μονάδων με νέες σύγχρονης τεχνολογίας, άνευ περιορισμού ισχύος.

Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, που εκδίδεται μετά από γνώμη της ΡΑΕ, καθορίζονται οι γενικοί και ειδικοί όροι και προϋποθέσεις έκδοσης της άδειας παραγωγής κάθε νέας Μονάδας που υπάγεται στην πρόβλεψη του παρόντος άρθρου,

σύμφωνα με το νόμο και τον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής και Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ισχύουν.

Δύο μήνες προ της ημερομηνίας ένταξης στο Σύστημα ή στα Δίκτυα κάθε νέας Μονάδας, η ΔΕΗ Α.Ε. υποβάλλει αίτημα για τον καθορισμό των παλαιών και προς αντικατάσταση Μονάδων, αντίστοιχης ισχύος.

Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, που εκδίδεται μετά από γνώμη της ΡΑΕ και εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή, καθορίζεται το καθεστώς και οι όροι λειτουργίας των Μονάδων αυτών (αποξήλωση ή θέση σε εφεδρεία εκτάκτων αναγκών ή παροχή επικουρικών υπηρεσιών)».

1α. Οι εκκρεμούσες αιτήσεις της ΔΕΗ Α.Ε., που έχουν υποβληθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 23 παράγραφος 12 του ν.3175/2003 και του άρθρου 19 παράγραφος 1 του ν.3587/2007, υπάγονται εφεξής στις ρυθμίσεις του παρόντος.

2. Το άρθρο 24 του ν. 3377/2005 (ΦΕΚ 202 Α') αντικαθίσταται ως εξής:

«1. Η ισχύς της Προσωρινής Ενιαίας Άδειας Λειτουργίας που χορηγήθηκε σύμφωνα με την παράγραφο 5 του άρθρου 8 του ν. 2941/2001 (ΦΕΚ Α' 201) στις μονάδες της ΔΕΗ ΑΕ, οι οποίες αναφέρονται στο άρθρο 42 του ν. 2773/1999 (ΦΕΚ Α' 286) και περιλαμβάνονται στην Ενιαία Άδεια Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. όπως ισχύει, παρατείνεται μέχρι την 31.12.2013.

2. Στις μονάδες της ΔΕΗ ΑΕ, στις οποίες έχουν χορηγηθεί Άδειες Παραγωγής από τις 24.1.2002 μέχρι την έναρξη ισχύος του παρόντος, χορηγείται μέχρι την 31.12.2013 Προσωρινή Άδεια Λειτουργίας, κατά την έννοια της παραγράφου 5 του άρθρου 8 του ν. 2941/2001 (ΦΕΚ Α' 201).

3. Τα αναφερόμενα στις παραγράφους 1 και 2 εφαρμόζονται και σε όσες από τις παραπάνω Μονάδες της ΔΕΗ Α.Ε. έχουν μεταβιβαστεί στην εταιρεία «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε».

4. Στις μονάδες που αναφέρονται στις προηγούμενες παραγράφους 1 και 2, περιλαμβάνονται και οι μονάδες της ΔΕΗ ΑΕ, οι οποίες αναφέρονται στο Παράρτημα (Πίνακες Α, Β και Γ) της απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης Δ5/ΗΛ/Α/25396/20.12.2007(ΦΕΚ 2487 Β')».

3. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Ανάπτυξης και Περιβάλλοντος Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων συγκροτείται Επιτροπή, η οποία θα καταρτίσει πρόταση για την τροποποίηση και απλοποίηση της ισχύουσας διαδικασίας χορήγησης αδειών στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, διασφαλίζοντας μεταξύ άλλων το συντονισμό των αρμοδίων αρχών που συμμετέχουν κατά το νόμο στη διαδικασία αυτή. Στην ανωτέρω

Επιτροπή συμμετέχουν εκπρόσωποι του Υπουργείου Ανάπτυξης, του Υπουργείου Περιβάλλοντος Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων, της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας και του Συμβουλίου Εθνικής Ενεργειακής Στρατηγικής και εφόσον κρίνεται αναγκαίο, στελέχη ή εμπειρογνώμονες και άλλων κατά περίπτωση συναρμόδιων Υπουργείων ή φορέων, καθηγητές ΑΕΙ ή ΤΕΙ, καθώς και ειδικοί για ζητήματα ενέργειας.

Με την ίδια απόφαση καθορίζεται ο τρόπος λειτουργίας της Επιτροπής, η διάρκειά της, η αποζημίωση των μελών της και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια».

Άρθρο 34

Άλλες Διατάξεις

1α. Το γ' εδάφιο της παραγράφου 5 του άρθρου 8 του ν. 703/1977 (ΦΕΚ 278 Α'), όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής: « Η θητεία του Προέδρου, των μελών της Επιτροπής Ανταγωνισμού και των αναπληρωτών τους είναι τριετής. Η θητεία μπορεί να ανανεωθεί».

β. Το α' εδάφιο της παραγράφου 6 του άρθρου 8 του ν.703/1977, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής: «Ο Πρόεδρος της Επιτροπής Ανταγωνισμού είναι κρατικός λειτουργός, πλήρους και αποκλειστικής απασχόλησης και τελεί, κατά το χρόνο που κατέχει τη θέση του, σε αναστολή της επαγγελματικής του δραστηριότητας».

γ. Η παράγραφος 16 του άρθρου 8 του ν.703/1977, όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«16. Η Επιτροπή Ανταγωνισμού έχει νομική προσωπικότητα και πλήρη ικανότητα διαδίκου».

δ. Τα μέλη της Επιτροπής Ανταγωνισμού και το προσωπικό των υπηρεσιών της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού δεν διώκονται ποινικώς και δεν υπέχουν αστική ευθύνη έναντι οποιουδήποτε, για πράξεις ή παραλείψεις εντός των πλαισίων των αρμοδιοτήτων και καθηκόντων τους σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.703/1977, εκτός αν ενήργησαν εκ δόλου.

2α. Στο άρθρο 22 του ν.δ. 1044/1971 (ΦΕΚ 245 Α') προστίθεται παράγραφος 4 ως εξής:

«4. Είναι δυνατή η εγκατάσταση στα περίπτερα φωτοβολταϊκών συστημάτων κατάλληλου μεγέθους αποκλειστικά για την κάλυψη των ιδίων ενεργειακών τους αναγκών. Στην περίπτωση αυτή ο τύπος και οι διαστάσεις των περιπτέρων, οι

κατασκευαστικές επεμβάσεις για την αύξηση των διαστάσεων υφιστάμενων περιπτέρων, οι τεχνικές προδιαγραφές, τα κριτήρια και κάθε αναγκαία λεπτομέρεια για την εγκατάσταση των φωτοβολταϊκών συλλεκτών στη στέγη και του συνοδευτικού εξοπλισμού εντός του περιπτέρου, καθώς και τη σχετική σήμανση ως «ηλιακό περίπτερο» καθορίζονται με κοινή απόφαση των Υπουργών Ανάπτυξης, Εθνικής Άμυνας και ΠΕΧΩΔΕ».

β. Η κοινή απόφαση που προβλέπεται στο σημείο α' εκδίδεται εντός εξαμήνου από την έναρξη ισχύος του παρόντος.

3. Οι ποσότητες αυτούσιου βιοντίζελ, οι οποίες κατανεμήθηκαν για το έτος 2008 και δεν θα έχουν διατεθεί από τους δικαιούχους μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2008, διατίθενται εντός του έτους 2009 και μέχρι την εξάντλησή τους, εφαρμοζομένων των ισχυουσών συναφών διατάξεων των ν. 3054/2002 και ν. 2960/2001 και των σχετικών κανονιστικών αποφάσεων.

4.α. Στο άρθρο 4 του ν. 3325/2005 (ΦΕΚ 68 Α') προστίθεται παράγραφος 8 ως εξής:

«8α. Επιτρέπεται η επέκταση της εγκατάστασης βιομηχανικών μονάδων, εγκατεστημένων στα όρια νομών, σε συνεχόμενα γήπεδα των όμορων νομών. Στην περίπτωση αυτή αδειοδοτούσα είναι η αρχή της υφιστάμενης εγκαταστάσεως, η οποία πρέπει να λαμβάνει υπόψη και τους τυχόν ειδικούς περιορισμούς ή όρους της περιοχής επέκτασης. Σε περίπτωση που η έκταση είναι δασικού χαρακτήρα, απαιτείται η προβλεπόμενη από το άρθρο 56 του ν.998/1979 έγκριση επέμβασης.

β. Για την επέκταση από όμορο νομό στην περιοχή του νομού Αττικής βιομηχανικών μονάδων, οι οποίες ασκούν τις δραστηριότητες που προβλέπονται στο άρθρο 17 του ν. 3325/2005, απαιτείται να συντρέχουν οι προϋποθέσεις της διατάξεως αυτής, τη συνδρομή των οποίων βεβαιώνουν οι αρμόδιες αρχές του νομού αυτού.

γ. Για τις επεκτάσεις του προηγούμενου εδαφίου είναι δυνατή η εφαρμογή της διάταξης του άρθρου 28 του ν. 3325/2005. Με την κοινή υπουργική απόφαση που προβλέπεται στη διάταξη αυτή καθορίζεται επί πλέον η χρήση του γηπέδου της επέκτασης της εγκατάστασης, εγκρίνονται οι περιβαλλοντικοί όροι για την επέκταση και λειτουργία της μονάδας και καθορίζονται οι υποχρεώσεις, οι περιορισμοί και οι λοιποί αναγκαίοι όροι και προϋποθέσεις αδειοδότησης και λειτουργίας της εγκαταστάσεως. Η περιοχή επέκτασης δεν μπορεί να υπερβαίνει το πενήντα τοις εκατό (50%) του εμβαδού της έκτασης της κύριας εγκατάστασης.»

β. Οι παράγραφοι 8 και 9 του άρθρου 4 του ν. 3325/2005 αναριθμούνται σε 9 και 10 αντιστοίχως.

5.α. Η παράγραφος 1 του άρθρου 17 του ν. 3054/2002 (ΦΕΚ 230 Α΄) όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«1α. Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης ή του αρμοδίου κατά περίπτωση οργάνου, για κάθε παράβαση των διατάξεων του νόμου αυτού, και των κατ' εξουσιοδότησή του εκδιδόμενων κανονιστικών αποφάσεων, επιβάλλεται πρόστιμο από πέντε χιλιάδες (5.000) έως ένα εκατομμύριο πεντακόσιες χιλιάδες (1.500.000) ευρώ. Για το ύψος του επιβαλλόμενου προστίμου λαμβάνονται υπόψη ως κριτήρια, ιδίως, η βαρύτητα της παράβασης, οι συνέπειες που προκύπτουν από αυτήν, ο βαθμός υπαιτιότητας και η τυχόν υποτροπή του παραβάτη. Για την αξιολόγηση της παραβατικής συμπεριφοράς ως υποτροπής, λαμβάνονται υπόψη οι ισχύουσες εγγραφές στο Βιβλίο Κυρώσεων. Σε υποτροπή βρίσκεται όποιος μέσα σε τρία χρόνια από την έκδοση της απόφασης, με την οποία επιβάλλεται σε αυτόν πρόστιμο ή άλλη κύρωση για κάποια από τις ανωτέρω παραβάσεις, τελεί νέα παράβαση.

β. Με απόφαση του ιδίου Υπουργού μπορούν να κατηγοριοποιούνται οι ανωτέρω παραβάσεις και να καθορίζονται η διαδικασία επιβολής και τα όρια του προστίμου κάθε κατηγορίας ή και κάθε επί μέρους παράβασης εντός των ορίων του πρώτου εδαφίου της παρούσας, καθώς και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια. Με όμοια απόφαση μπορούν να αναπροσαρμόζονται τα όρια αυτά.

γ. Για την ίδια παράβαση επιβάλλεται πρόστιμο μόνον από ένα προς τούτο αρμόδιο όργανο κατ'εφαρμογήν των διατάξεων της ισχύουσας νομοθεσίας αρμοδιότητας του Υπουργείου Ανάπτυξης. Τυχόν επιβολή δευτέρου προστίμου για την ίδια παράβαση δεν παράγει οποιαδήποτε έννομη συνέπεια. Η επιβολή του προστίμου δεν αποκλείει την επιβολή άλλων διοικητικών κυρώσεων που τυχόν προβλέπονται από τις κείμενες διατάξεις.

δ. Ο Υπουργός Ανάπτυξης, σε κάθε περίπτωση παράβασης των διατάξεων του παρόντος, μπορεί, λαμβάνοντας υπόψη τις συνέπειές της για το ευρύτερο καταναλωτικό κοινό, να δημοσιοποιεί δια του τύπου ή με άλλο πρόσφορο τρόπο τις κυρώσεις που επιβάλλονται κατά την παράγραφο 1 του παρόντος».

β. Η παράγραφος 4 του άρθρου 2 του ν.3335/2005 (ΦΕΚ 95 Α΄) καταργείται και η παράγραφος 5 αυτού αναριθμείται σε παράγραφο 4.

γ. Η παράγραφος 7 του άρθρου 22 του ν.3054/2002 (ΦΕΚ 230 Α΄), όπως ισχύει, αντικαθίσταται ως εξής:

«7α. Σε περίπτωση μη τήρησης των διατάξεων της υπουργικής απόφασης που προβλέπεται στην παράγραφο 1 και των αποφάσεων των Νομαρχών που εκδίδονται

σύμφωνα με την παράγραφο 3, επιβάλλεται με απόφαση του οικείου Νομάρχη πρόστιμο από 15.000 έως 20000 Το ως άνω πρόστιμο βεβαιώνεται από την αρμόδια υπηρεσία της Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης και εισπράττεται σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΕΔΕ, από την Δ.Ο.Υ. του Νομού όπου εδρεύει το νομικό ή φυσικό πρόσωπο στο οποίο αυτό επιβάλλεται. Με απόφαση των Υπουργών Οικονομίας και Οικονομικών και Ανάπτυξης είναι δυνατόν να αναπροσαρμόζεται το ύψος του προστίμου της παραγράφου αυτής.

β. Οι διατάξεις της παραγράφου 3 του άρθρου 23 του ν.2224/1994 (ΦΕΚ 112 Α'), όπως ισχύει, εφαρμόζονται και εν προκειμένω».

6. Στην παράγραφο 3 του άρθρου 13 του ν.272/1976 (ΦΕΚ 70 Α'), προστίθεται εδάφιο ως εξής:

«Ειδικώς για τις προσόδους του ΙΓΜΕ που προέρχονται από την παροχή υπηρεσιών προς τρίτους είναι δυνατόν, μέρος αυτών, μετά την αφαίρεση των δαπανών υλοποίησής τους, να διατίθεται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης μετά από εισήγηση του ΔΣ του ΙΓΜΕ, για την διενέργεια ερευνητικών προγραμμάτων βασικής έρευνας, εκπαιδευτικών και επιμορφωτικών προγραμμάτων, καθώς επίσης για τη χρηματοδότηση και άλλων δραστηριοτήτων ή υποχρεώσεων του ΙΓΜΕ, που δεν καλύπτονται από την κρατική επιχορήγηση του Τακτικού Προϋπολογισμού».

7. Στο άρθρο 3 του Π.Δ. "Έγκριση σύστασης του κοινωφελούς ιδρύματος με την επωνυμία «ΚΕΝΤΡΟ ΔΙΑΔΟΣΗΣ ΕΠΙΣΤΗΜΩΝ ΚΑΙ ΜΟΥΣΕΙΟ ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑΣ» και κύρωση του οργανισμού αυτού (ΦΕΚ 1411 Β/22.10.2001) προστίθεται τρίτη παράγραφος ως εξής:

«3. Το ίδρυμα για την εκπλήρωση των σκοπών του δύναται να επιχορηγείται από το Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων των Υπουργείων Οικονομίας και Οικονομικών και Ανάπτυξης, καθώς και από κάθε άλλη νόμιμη πηγή.»

8. Η ισχύς των προσωρινών αδειών λειτουργίας που προβλέπονται στο άρθρο 10 του ν. 3279/2004 (ΦΕΚ 205 Α') παρατείνεται έως τις 10 Σεπτεμβρίου 2010.

9. Στο Υπουργείο Ανάπτυξης συνιστάται θέση Εθνικού Συντονιστή για την Έρευνα και Τεχνολογία, με σκοπό την προώθηση και την παρακολούθηση της εφαρμογής της Στρατηγικής της Λισαβόνας στα αντίστοιχα θέματα.

Ο Εθνικός Συντονιστής αποτελεί ανεξάρτητο, μονοπρόσωπο συμβουλευτικό όργανο, το οποίο υποδεικνύεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης και υπάγεται απευθείας σε αυτόν. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών, Οικονομίας και Οικονομικών και Ανάπτυξης καθορίζονται οι αρμοδιότητες του Εθνικού Συντονιστή, το μισθολογικό του

καθεστώς, τα απαραίτητα προσόντα διορισμού, η σύνθεση του γραφείου του και κάθε άλλη αναγκαία λεπτομέρεια.

10. Στην Γραμματεία της ΡΑΕ, για την υποστήριξη του έργου της, συνιστώνται είκοσι (20) θέσεις με σύμβαση εργασίας ιδιωτικού δικαίου ορισμένου χρόνου, πέραν αυτών που προβλέπονται από τις διατάξεις των παραγράφων 2 και 3 του άρθρου 37 του ν. 3428/2005. Η πρόσληψη στις θέσεις αυτές γίνεται από τον Πρόεδρο της ΡΑΕ και για το προσλαμβανόμενο προσωπικό εφαρμόζονται αναλογικά οι διατάξεις της παραγράφου 6 του άρθρου 5 του ν. 3297/2004 (ΦΕΚ 259 Α'). Οι δαπάνες που προκαλούνται από την εφαρμογή των προηγούμενων διατάξεων βαρύνουν αποκλειστικά τον προϋπολογισμό της ΡΑΕ.

11. Η παράγραφος 2 του άρθρου 28 του ν.2773/1999 αντικαθίσταται ως εξής:

«2. Με κοινή απόφαση των υπουργών Οικονομίας και Οικονομικών και Ανάπτυξης, καθορίζεται το τέλος για την έκδοση, τροποποίηση και μεταβίβαση των αδειών παραγωγής και αποφάσεων εξαιρέσεως και τα ετήσια τέλη για την χρήση των αδειών και των εξαιρέσεων αυτών.».

Άρθρο 35

Καταργούμενες διατάξεις

Από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου καταργείται κάθε γενική ή ειδική διάταξη που είναι αντίθετη με το περιεχόμενο των διατάξεων του παρόντος νόμου ή αναφέρεται σε θέμα που ρυθμίζεται από αυτόν.

Άρθρο 36

Έναρξη ισχύος

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

Αθήνα, / / 2008