



## Μέτρηση και μείωση των διοικητικών βαρών σε 13 κλάδους στην Ελλάδα

### Τελική έκθεση Ενέργεια



Με τη συγχρηματοδότηση της Ελλάδας και της Ευρωπαϊκής Ένωσης



## Πίνακας περιεχομένων

Ακρόνυμα και συντομογραφίες.....	5
Συνοπτική παρουσίαση.....	8
1. Εισαγωγή.....	12
1.1. Ιστορικό.....	12
1.2. Προσέγγιση του έργου.....	12
1.3. Μεθοδολογία.....	13
2. Εισαγωγή στον τομέα προτεραιότητας και επισκόπηση των αποτελεσμάτων μέτρησης.....	16
2.1. Επιλογή των Υ.Π. και των αντίστοιχων νόμων και κανονισμών.....	16
2.2. Τα κυριότερα αποτελέσματα των μετρήσεων.....	32
3. Σχέδιο Δράσης και Συστάσεις για τον Τομέα Προτεραιότητας Ενέργειας.....	34
3.1. Προσδιορισμός πιθανών επιλογών απλοποίησης και μείωσης.....	35
3.2. Συστάσεις για τον τομέα προτεραιότητας Ενέργειας.....	37
3.2.1. Ψηφιοποίηση και τυποποίηση της διαδικασίας υποβολής, παρακολούθησης και αξιολόγησης των εγγράφων.....	38
3.2.2. Κατάργηση της απαίτησης για δημοσίευση των αδειών στις εφημερίδες.....	47
3.2.3. Περιορισμός των απαιτούμενων πληροφοριών που έχουν ήδη διατεθεί στις δημόσιες αρχές, μέσω των προηγούμενων σταδίων της διαδικασίας.....	51
3.2.4. Κατάργηση της ανάγκης υποβολής αίτησης για προσωρινούς όρους.....	58
3.2.5. Εισαγωγή ιδιωτών εξωτερικών επιθεωρητών Μ.Π.Ε.....	61
3.2.6. Εξορθολογισμός των ιεραρχικών επιπέδων και εκπαίδευση των δημοσίων υπαλλήλων που συμμετέχουν στη διαδικασία έγκρισης.....	64
3.2.7. Κατάργηση της ανάγκης έκδοσης άδειας εγκατάστασης.....	68
3.2.8. Δυνατότητα ηλεκτρονικής πληρωμής τελών και παροχής αποδεικτικών στοιχείων στην αρχή αδειοδότησης.....	72
3.2.9. Κατάργηση της ανάγκης έκδοσης της άδειας λειτουργίας.....	75
3.2.10. Κατάργηση της ανάγκης υποβολής αίτησης για ανανέωση/τροποποίηση της άδειας εμπορίας (έμποροι λιανικής πώλησης).....	79
3.3. Προτεινόμενη ακολουθία και προτεραιοποίηση.....	82
3.4. Άλλα θέματα.....	84
4. Συμπέρασμα.....	85
1.....	86
1.1.....	86
1.2.....	86

1.3. ....	86
1.4. ....	86
1.5. ....	86
1.6. ....	86
1.7. ....	86

### **Πίνακες**

Πίνακας 2.1: Κανονιστικό πλαίσιο	16
----------------------------------	----

### **Γραφήματα**

Γράφημα 2.1: Συνολικό προσδιορισμένο Διοικητικό Κόστος για τον τομέα προτεραιότητας	32
---	----

## Ακρόνυμα και συντομογραφίες

Στην παρακάτω λίστα, εμφανίζονται οι συντομογραφίες που χρησιμοποιούνται στην έκθεση. Όλοι οι όροι που σχετίζονται με τη μέθοδο Τυποποιημένου Μοντέλου Κόστους (Τ.Μ.Κ.) περιγράφονται λεπτομερώς στο έγγραφο της μεθόδου του ελληνικού Τ.Μ.Κ., «Εγχειρίδιο για την εφαρμογή του Τυποποιημένου Μοντέλου Κόστους στην Ελλάδα» Σύμφωνα με αυτό το έγγραφο, στην παρούσα έκθεση χρησιμοποιούνται οι παρακάτω συντομογραφίες:

Δ.Β.	Διοικητικό Βάρος
Α.Δ.Μ.Η.Ε.	Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
Δ.Κ.	Διοικητικό Κόστος
Α.Ε.Π.Ο. Επιπτώσεων)	Απόφαση Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Εκτίμηση Περιβαλλοντικών
Σ.Ε.Λ.	Συνήθης Επιχειρηματική Λειτουργία
Α.Κ.	Άμεσο Κόστος
Κ.Σ.Υ.	Κόστος Συμβουλευτικών Υπηρεσιών
Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Ενέργειας	Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής
Μ.Π.Ε.	Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων
f	Συχνότητα
Υ.Π.	Υποχρέωση Πληροφόρησης
Κ.Α.Π.Ε.	Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας
Λ.ΑΓ.Η.Ε.	Λειτουργός της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
MW	Mega Watt
Τ.Π.	Τομέας Προτεραιότητας (στο Τ.Μ.Κ. συχνά αναφέρεται και ως «Κλάδος»)
Π.Π.Π.Α.	Προκαταρκτικός Προσδιορισμός Περιβαλλοντικών Απαιτήσεων
Τ.Α.Ε.	Τυπικά Αποδοτική Επιχείρηση
P	Τιμή
Q	Ποσότητα
P.A.E.	Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας
Α.Π.Ε.	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Σ.Ε.Ε.Π.Ε.	Σύνδεσμος Εταιρειών Εμπορίας Πετρελαιοειδών Ελλάδος
Τ.Π.Ε.	Τυποποιημένοι Περιβαλλοντικοί Όροι





## Συνοπτική παρουσίαση

Η παρούσα έκθεση παρουσιάζει τα αποτελέσματα των μετρήσεων επιλεγμένων υποχρεώσεων πληροφόρησης ως προς τον τομέα προτεραιότητας Ενέργειας, σε συνδυασμό με τις συστάσεις για μείωση των διοικητικών βαρών.

Η διαδικασία της μέτρησης συμπεριλάμβανε συνεντεύξεις με εταιρείες και εμπειρογνώμονες. Οι υποχρεώσεις πληροφόρησης που επιλέχθηκαν για την Ενέργεια αποτελούν το όγδοο μεγαλύτερο ποσοστό διοικητικού κόστους και διοικητικών βαρών στο παρόν έργο. Αντιστοιχούν σε **συνολικό διοικητικό κόστος ύψους 79,13 εκατομμυρίων ευρώ, το οποίο βαρύνει τις επιχειρήσεις στην Ελλάδα**. Από αυτό το ποσό, τα **61,82 εκατομμύρια ευρώ (78%) ανήκουν στην κατηγορία των διοικητικών βαρών**. Το υπόλοιπο ποσό είναι το κόστος συνήθους επιχειρηματικής λειτουργίας, που πιθανώς θα εξακολουθούσε να βαρύνει τις επιχειρήσεις εάν δεν υπήρχαν οι υποχρεώσεις.

Οι ακόλουθες συστάσεις παρουσιάζονται ως ένα σχέδιο δράσης με στόχο τη μείωση του διοικητικού κόστους και των διοικητικών βαρών σε σχέση με τις επιλεγμένες υποχρεώσεις για την Ενέργεια<sup>1</sup>:

Σύσταση	Υπολογιζόμενη μείωση διοικητικού κόστους	Υπολογιζόμενη μείωση διοικητικών βαρών
Ψηφιοποίηση και τυποποίηση της διαδικασίας υποβολής, παρακολούθησης και αξιολόγησης των εγγράφων*	6.070.369 ευρώ	6.070.369 ευρώ
Κατάργηση της απαίτησης για δημοσίευση των αδειών στις εφημερίδες	148.049 ευρώ	148.049 ευρώ
Περιορισμός των απαιτούμενων πληροφοριών που έχουν ήδη διατεθεί στις δημόσιες αρχές, μέσω των προηγούμενων σταδίων της διαδικασίας*	2.676.015 ευρώ	2.676.015 ευρώ
Κατάργηση της ανάγκης υποβολής αίτησης για προσωρινούς όρους	873.974 ευρώ	873.974 ευρώ
Εισαγωγή ιδιωτών εξωτερικών επιθεωρητών Μ.Π.Ε.	1.646.573 ευρώ	1.646.573 ευρώ
Εξορθολογισμός των ιεραρχικών επιπέδων και εκπαίδευση των δημοσίων υπαλλήλων που συμμετέχουν στη διαδικασία έγκρισης	2.107.946 ευρώ	2.107.946 ευρώ

<sup>1</sup> Σύμφωνα με τη συνήθη πρακτική, οι υπολογισμοί μείωσης εκτελέστηκαν χωριστά για κάθε σύσταση. Ως εκ τούτου, δεν είναι δυνατόν να προστεθούν οι μειώσεις που υπολογίστηκαν προκειμένου να επιτευχθεί συνολική μείωση εφόσον οι ίδιες υποχρεώσεις επηρεάζονται από διαφορετικές συστάσεις. Η συνολική μείωση που επιτυγχάνεται εξαρτάται από την ακολουθία των συστάσεων. Οι επιπτώσεις των συστάσεων που σημειώνονται με αστερίσκο (\*) θα περιοριστούν από την εφαρμογή άλλων συστάσεων, ενώ οι επιπτώσεις των συστάσεων που δεν σημειώνονται με αστερίσκο (\*) θα επηρεάζονται αντιστοίχως από προγενέστερη εφαρμογή των συστάσεων που σημειώνονται με αστερίσκο (\*).



Κατάργηση της ανάγκης έκδοσης άδειας εγκατάστασης*	617.170 ευρώ	617.170 ευρώ
Δυνατότητα ηλεκτρονικής πληρωμής τελών και παροχής αποδεικτικών στοιχείων στην αρχή αδειοδότησης*	47.337 ευρώ	47.337 ευρώ
Κατάργηση της ανάγκης έκδοσης άδειας λειτουργίας*	306.184 ευρώ	306.184 ευρώ
Κατάργηση της ανάγκης υποβολής αίτησης για ανανέωση/τροποποίηση της άδειας εμπορίας (έμποροι λιανικής πώλησης)	3.206.603 ευρώ	3.206.603 ευρώ

Η σύσταση για την ψηφιοποίηση και την τυποποίηση της διαδικασίας υποβολής, παρακολούθησης και αξιολόγησης των εγγράφων θα παρείχε τη δυνατότητα καθιέρωσης μίας ενιαίας πύλης για τις αιτήσεις, προσδιορίζοντας μια αρχή, η οποία θα μπορούσε να έχει πλήρη αρμοδιότητα επί της διαδικασίας. Με την ψηφιοποίηση της διαδικασίας και τον ορισμό των κατάλληλων οροσήμων, η αρμόδια αρχή θα έχει τη δυνατότητα να επιβλέπει την πρόοδο του κάθε βήματος και να εκχωρεί αρμοδιότητες. Συνεπώς, θα περιοριζόταν ο χρόνος που δαπανάται για τη σύνταξη και την παράδοση των φυσικών αντιτύπων και θα διευκολυνόταν η παρακολούθηση των εγγράφων, μέσω κατάλληλων ηλεκτρονικών ροών εργασιών.

Η σύσταση για την κατάργηση της απαίτησης για δημοσίευση των αιτήσεων ή των αδειών στις εφημερίδες θα περιορίζε το άμεσο κόστος για την ίδια τη δημοσίευση, καθώς και το χρόνο που δαπανάται για τη σύνταξη και την υποβολή της δημοσίευσης στις εφημερίδες, αλλά και τα σημεία τριβής για τις επιχειρήσεις.

Η σύσταση για τη μείωση των απαιτούμενων πληροφοριών που έχουν ήδη διατεθεί στις δημόσιες αρχές μέσω των προηγούμενων σταδίων της διαδικασίας συνιστά την αναθέωση των πληροφοριών και της τεκμηρίωσης που απαιτείται, καθώς και την εξάλειψη των διπλότυπων και παρωχημένων αιτημάτων για πληροφορίες. Αυτή η σύσταση θα οδηγούσε σε σημαντική μείωση του χρόνου για τις επιχειρήσεις, θα βελτιώνε την αποτελεσματικότητα των αρχών, καθώς θα τους παρέχονταν βασικά έγγραφα εγκαίρως, ενώ θα περιορίζε επίσης την αναστάτωση που ενέχει η υποβολή παρόμοιων εγγράφων σε διαφορετικές αρχές ή σε διαφορετικά στάδια της διαδικασίας.

Η σύσταση για την κατάργηση της ανάγκης υποβολής αιτήματος για προσωρινούς όρους συνιστά ότι ο κάτοχος άδειας παραγωγής δεν χρειάζεται να υποβάλει αυτή την αίτηση και τον φάκελο. Αντ' αυτού, αφού εκδοθεί η άδεια παραγωγής, ο διαχειριστής του συστήματος θα μπορούσε να κάνει την προσφορά προσωρινής σύνδεσης με βάση την τοποθεσία και τη σχεδίαση της μονάδας παραγωγής που έχει εγκριθεί από τη Ρ.Α.Ε. Αυτό θα οδηγήσει σε σημαντική μείωση του διοικητικού κόστους, καθώς και σε μείωση του χρόνου αναμονής.

Η σύσταση για την εισαγωγή ιδιωτών εξωτερικών επιθεωρητών Μ.Π.Ε. θα ελευθέρωνε το χρόνο των δημοσίων υπαλλήλων, προκειμένου να εστιάσουν την εργασία τους στα σημαντικότερα έργα, καθώς και σε ελέγχους και επιθεωρήσεις των περιβαλλοντικών όρων που βρίσκονται σε ισχύ και θα μείωνε το χρόνο που δαπανάται για την παρακολούθηση με τις αντίστοιχες αρχές, για έργα Α2.

Η σύσταση για τον εξορθολογισμό των επιπέδων ιεραρχίας και την εκπαίδευση των δημοσίων υπαλλήλων που εμπλέκονται στη διαδικασία έγκρισης αναμένεται να οδηγήσει στη βελτίωση της

ποιότητας των υπηρεσιών που παρέχονται στις επιχειρήσεις και, συνεπώς, στον περιορισμό τόσο του διοικητικού κόστους όσο και του κόστους λόγω σημείων τριβής για τις επιχειρήσεις που καταθέτουν αιτήσεις για περιβαλλοντικές άδειες.

Η σύσταση για την κατάργηση της ανάγκης για την έκδοση της άδειας εγκατάστασης θα οδηγούσε στον περιορισμό των χρονικών καθυστερήσεων για τα περιβαλλοντικά έργα, λόγω των μειωμένων απαιτήσεων για συλλογή και υποβολή των απαιτούμενων στοιχείων, καθώς και για την παρακολούθηση της διαδικασίας.

Η σύσταση για την δυνατότητα ηλεκτρονικής πληρωμής τελών και παροχής αποδεικτικών στοιχείων στην αρχή αδειοδότησης θα παρείχε δυνατότητα ηλεκτρονικής καταβολής των τελών, ενώ ηλεκτρονικά θα μπορούν να παρέχονται και οι αντίστοιχες αποδείξεις συναλλαγών. Έτσι, θα περιοριζόταν ο χρόνος που δαπανούν οι επιχειρήσεις για την πληρωμή των διαφόρων τελών.

Η σύσταση για την κατάργηση της ανάγκης έκδοσης άδειας λειτουργίας θα μείωνε το χρόνο που απαιτείται για την υποβολή αίτησης ή/και την ανανέωση αυτής της άδειας, η οποία είναι άδεια απεριόριστης εφαρμογής και έχει ως αντικείμενο την πιστοποίηση ότι η μονάδα παραγωγής έχει οικοδομηθεί σύμφωνα με την άδεια εγκατάστασης και ότι έχει περατωθεί με επιτυχία η δοκιμαστική φάση.

Η σύσταση για την κατάργηση της ανάγκης υποβολής αίτησης για ανανέωση/αναβάθμιση της άδειας εμπορίας (έμποροι λιανικής πώλησης) θα αντικαταστήσει αυτήν την άδεια με μια ειδοποίηση που θα αναφέρει τα ελάχιστα απαιτούμενα στοιχεία, ενώ οι αρχές θα είναι υπεύθυνες για τον εκ των υστέρων έλεγχο των απαιτούμενων εγγράφων τεκμηρίωσης και της συμμόρφωσης του πρατηρίου καυσίμων με τις προδιαγραφές. Αυτό θα περιοριζε το χρόνο, το άμεσο κόστος και το κόστος συμβουλευτικών υπηρεσιών, ενώ θα καταργούσε επίσης την ανάγκη διακοπής της λειτουργίας των πρατηρίων καυσίμων εν αναμονή της ανανέωσης της άδειας.

Η **εφαρμογή των συστάσεων** στον τομέα της Ενέργειας θα πρέπει να λάβει μεσαία προτεραιότητα, επειδή εξαρτάται από τις πολιτικές αποφάσεις που θα ληφθούν σχετικά με το μέλλον των σταθμών ανανεώσιμης ενέργειας στην Ελλάδα. Ο περιορισμός των διοικητικών βαρών σε αυτόν τον τομέα θα οδηγούσε στην περαιτέρω ανάπτυξη του τομέα αυτού και, συνεπώς, θα συνέβαλε εμμέσως στην προστασία του περιβάλλοντος.

Τα ενδιαφερόμενα μέρη παρουσίασαν διάφορες **πρόσθετες απόψεις και προτάσεις** σχετικά με τις υποχρεώσεις στον τομέα προτεραιότητας Ενέργειας. Αυτές οι απόψεις και οι προτάσεις συμπεριλήφθηκαν έτσι ώστε η ελληνική κυβέρνηση να έχει στη διάθεσή της πρόσθετο υλικό, προκειμένου να εξετάσει περαιτέρω μέτρα που θα απλοποιήσουν και θα μειώσουν τα διοικητικά βάρη και τα σημεία τριβής.

Η μέτρηση κάλυψε τις παρακάτω επιλεγμένες υποχρεώσεις στον τομέα προτεραιότητας Ενέργειας:

Υποχρέωση υποβολής αίτησης για την έκδοση, την ανανέωση και την αναβάθμιση αδειών ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (Α.Π.Ε.)

Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. να υποβάλουν αίτηση για προσφορά σύνδεσης στο δίκτυο

Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. να υποβάλουν αίτηση για έγκριση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.)

Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση αδειών εγκατάστασης για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.

Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση αδειών λειτουργίας για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.

Υποχρέωση υποβολής αίτησης για τυποποιημένους περιβαλλοντικούς όρους για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. μικρής κλίμακας

Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση άδειας εμπορίας (έμποροι χονδρικής πώλησης, λιανικής πώλησης πετρελαιοειδών)

# 1. Εισαγωγή

## 1.1.Ιστορικό

Το Υπουργείο Διοικητικής Μεταρρύθμισης και Ηλεκτρονικής Διακυβέρνησης της Ελληνικής Δημοκρατίας («το Υπουργείο») και ο Οργανισμός Οικονομικής Συνεργασίας και Ανάπτυξης («Ο.Ο.Σ.Α.») υπέγραψαν Σύμβαση Συνδρομής κατά το τελευταίο τρίμηνο του 2012, προκειμένου ο Ο.Ο.Σ.Α. να υλοποιήσει το έργο μέτρησης και μείωσης των διοικητικών βαρών σε 13 κύριους τομείς της ελληνικής οικονομίας.

Το έργο αναμένεται να παρέχει ανεξάρτητη αξιολόγηση, χρησιμοποιώντας το διεθνώς αναγνωρισμένο Τυποποιημένο Μοντέλο Κόστους («Τ.Μ.Κ.»), όπως έχει τροποποιηθεί για την Ελλάδα, προκειμένου να προσδιοριστούν οι αδυναμίες και τα περιττά διοικητικά βάρη για τις επιχειρήσεις στο πλαίσιο του κανονιστικού περιβάλλοντος, τα οποία παρεμποδίζουν τη λειτουργία των αγορών, βλάπτοντας τη μακροπρόθεσμη ανάπτυξη και περιορίζοντας τα οφέλη για τους εταιρικούς και τους οικιακούς καταναλωτές. Το Τ.Μ.Κ. είναι μια μέθοδος καθορισμού του διοικητικού κόστους των επιχειρήσεων που επιβάλλεται από τον κανονισμό. Το Τ.Μ.Κ. αναλύει τον κανονισμό σε μια σειρά από διαχειρίσιμες συνιστώσες που μπορούν να μετρηθούν. Το Τ.Μ.Κ. δεν προτείνει λύσεις ούτε θέτει υπό αμφισβήτηση τους στόχους πολιτικής για κάθε τμήμα του κανονισμού. Ως εκ τούτου, η μέτρηση και η ανάλυση επικεντρώνονται αποκλειστικά στις διοικητικές δραστηριότητες που πρέπει να εκτελεστούν με σκοπό τη συμμόρφωση με τον κανονισμό, και όχι στα πλεονεκτήματα που προκύπτουν βάσει της νομοθεσίας.

Η οικονομική ανάκαμψη σε οποιαδήποτε χώρα επηρεάζεται αρνητικά εν μέρει και από την ποιότητα του κανονιστικού πλαισίου. Το 2006, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή υπολόγισε ότι το διοικητικό κόστος αντιστοιχούσε στο 6,8% περίπου του Α.Ε.Π. της Ελλάδας και ότι η μείωση του ελληνικού διοικητικού κόστους κατά 25% θα απέφερε ωφέλιμη αύξηση του Α.Ε.Π. μέχρι και 2,4% έως το 2025.

Αυτή η έκθεση περιγράφει την κατάσταση όσον αφορά το διοικητικό κόστος και τα διοικητικά βάρη κατά την 1η Σεπτεμβρίου 2013 στον τομέα προτεραιότητας Ενέργειας. Συντάχθηκε από τη Γραμματεία του Ο.Ο.Σ.Α. σε συνεργασία με την Capgemini Consulting Ολλανδίας και την Deloitte Business Solutions SA Ελλάδα, και, για τη νομική ανάλυση, σε συνεργασία με τη δικηγορική εταιρεία Ζέπος & Γιαννόπουλος. Η έκθεση παρέχει μια επισκόπηση των αποτελεσμάτων μέτρησης των βαρών στον τομέα της Ενέργειας και κάνει συγκεκριμένες συστάσεις για τον περιορισμό των διοικητικών βαρών σε αυτόν τον τομέα προτεραιότητας.

## 1.2.Προσέγγιση του έργου

Το έργο καλύπτει τις υποχρεώσεις πληροφόρησης (Υ.Π.) που απορρέουν βάσει διαφόρων νόμων και κανονισμών, οι οποίες ομαδοποιούνται σε 13 τομείς προτεραιότητας (Τ.Π.):

1. Γεωργία και γεωργικές επιδοτήσεις
2. Ετήσιοι λογαριασμοί/εταιρικό δίκαιο
3. Ενέργεια
4. Περιβάλλον
5. Αλιεία
6. Ασφάλεια τροφίμων
7. Φαρμακευτικός κλάδος
8. Δημόσιες συμβάσεις
9. Στατιστική
10. Φορολογική νομοθεσία (Φ.Π.Α.)
11. Τηλεπικοινωνίες
12. Τουρισμός
13. Εργασιακό περιβάλλον/εργασιακές σχέσεις

Το έργο βασίζεται στη μεθοδολογία του ελληνικού Τυποποιημένου Μοντέλου Κόστους (Τ.Μ.Κ.) και αποτελείται από τις εξής πέντε φάσεις.

1. Έλεγχος και συλλογή των σχετικών νόμων και των κανονισμών στο πλαίσιο του κλάδου
2. Ποιοτικός έλεγχος των καταγεγραμμένων κανονισμών
3. Ποσοτική μέτρηση των επιλεγμένων διοικητικών βαρών
4. Διατύπωση συστάσεων για ανασχεδιασμό/κατάργηση (τμημάτων) νόμων και κανονισμών
5. Δημοσίευση και αξιοποίηση

Η πρώτη φάση του έργου αφορούσε τον έλεγχο και την επιλογή των σχετικών νόμων και κανονισμών μέσω έρευνας δευτερογενών πηγών. Το αποτέλεσμα αυτού του σταδίου ήταν μια επισκόπηση όλων των κανονισμών που δυνητικά επιφέρουν διοικητικά βάρη στους 13 διαφορετικούς Τομείς Προτεραιότητας.

Με βάση αυτή την επισκόπηση, διεξήχθη ποιοτικός έλεγχος των καταγεγραμμένων κανονισμών, προκειμένου να προσδιοριστούν τα σημεία που προκαλούν τις μεγαλύτερες επιβαρύνσεις ή/και τριβές. Αυτός ο έλεγχος, σε συνδυασμό με πρόσθετες συναντήσεις με τα βασικά ενδιαφερόμενα μέρη, είχε ως αποτέλεσμα την επιλογή ορισμένων υποχρεώσεων για διεξοδική αξιολόγηση.

Η τελική έκθεση καλύπτει διεξοδικά τα στάδια 3 και 4: τα αποτελέσματα της εργασίας που πραγματοποιήθηκε κατά την ποιοτική μέτρηση των διοικητικών βαρών που απορρέουν από επιλεγμένους νόμους και κανονισμούς και τη διατύπωση προτάσεων για τη μείωση των διοικητικών βαρών στον Τομέα Προτεραιότητας Ενέργειας.

Πιο συγκεκριμένα, αυτή η έκθεση περιέχει:

- Μια περιγραφή των Υ.Π. και των αντίστοιχων νόμων και κανονισμών που εμπίπτουν στο πεδίο μέτρησης για τον τομέα προτεραιότητας Ενέργειας
- Τα κύρια πορίσματα της μέτρησης
- Συστάσεις με προτάσεις για ποσοτικοποιημένη μείωση

Αυτή η έκθεση δεν περιλαμβάνει αναλυτική περιγραφή της μεθοδολογίας που ακολουθήθηκε στα διάφορα στάδια. Η ανάλυση των Υ.Π. που μετρήθηκαν σε αυτόν τον τομέα προτεραιότητας συμπεριλαμβάνεται στο Παράρτημα 1.

Οι λέξεις «επιχειρήσεις» και «εταιρείες» χρησιμοποιούνται εναλλάξ σε όλη την παρούσα έκθεση. Κατά περίπτωση, ο όρος «επιχειρήσεις» περιλαμβάνει επιτηδευματίες και ελεύθερους επαγγελματίες.

### **1.3.Μεθοδολογία**

Η μεθοδολογία που χρησιμοποιείται σε αυτό το έργο βασίζεται στο «Εγχειρίδιο για την εφαρμογή του Τυποποιημένου Μοντέλου Κόστους στην Ελλάδα». Στη συνέχεια παρουσιάζεται μια σύντομη εισαγωγή στα κύρια χαρακτηριστικά της προσέγγισης μέτρησης.

Το Τυποποιημένο Μοντέλο Κόστους (Τ.Μ.Κ) συνιστά μια ευρέως αναγνωρισμένη μέθοδο υπολογισμού διοικητικών βαρών, η οποία έχει εφαρμοστεί σε πολλά διεθνή έργα από το 2002 έως

σήμερα. Το μοντέλο αναλύει το διοικητικό κόστος που επιβάλλεται μέσω νομικών πράξεων σε συνιστώσες που μπορούν να αξιολογηθούν με εύλογη ακρίβεια. Το εργαλείο χαρακτηρίζεται από την οικονομική προσέγγιση σε σχέση με τη νομοθεσία και τους κανονισμούς. Στοχεύει στον προσδιορισμό όλων των υποχρεώσεων που απορρέουν από συγκεκριμένη νομοθεσία, οι οποίες καθιστούν τους νόμους και τις διαδικασίες ιδιαίτερα επιβαρυντικούς παράγοντες για τη λειτουργία της αγοράς και της οικονομίας.

Η μεθοδολογία δεν προτείνει λύσεις ούτε θέτει υπό αμφισβήτηση τους θεμελιώδεις στόχους της νομοθεσίας. Αντίθετα, η μέτρηση εστιάζει αποκλειστικά στις διοικητικές ενέργειες που πρέπει να πραγματοποιηθούν, με σκοπό τη συμμόρφωση με τη νομοθεσία. Το πεδίο εφαρμογής αυτής της μέτρησης εμπίπτει στο πλαίσιο της μέτρησης του διοικητικού κόστους, προκειμένου να συμμορφώνονται οι επιχειρήσεις.

Η μέθοδος T.M.K. που χρησιμοποιείται σε αυτό το έργο επικεντρώνεται αποκλειστικά στο διοικητικό κόστος των επιχειρήσεων. Ως εκ τούτου, το διοικητικό κόστος ορίζεται ως το κόστος με το οποίο επιβαρύνονται οι επιχειρήσεις για να ανταποκριθούν στις Υ.Π. Μια Υ.Π. ορίζεται ως εξής: «Μια υποχρέωση που περιλαμβάνεται σε νομικό, κανονιστικό ή άλλου είδους επεξηγηματικό κείμενο της δημόσιας διοίκησης και απαιτεί από την εταιρεία να παρέχει δεδομένα στις δημόσιες αρχές ή σε τρίτους ή να διατηρεί δεδομένα που μπορούν να διατεθούν σε δημόσιες αρχές ή σε τρίτους, εάν ζητηθούν. Επιπλέον, είναι μια υποχρέωση που επιβάλλει τα προαναφερθέντα, αλλά έχει ενσωματωθεί στην καθημερινή διοικητική πρακτική που εφαρμόζεται στις δημόσιες υπηρεσίες».

Κάθε Υ.Π. διαθέτει χαρακτηριστικά που περιγράφουν:

- Το περιεχόμενο των απαιτούμενων δεδομένων ή της «απαίτησης δεδομένων» (τι πρέπει να παρέχεται)
- Την ομάδα-στόχο (τον πληθυσμό ο οποίος πρέπει να τα παρέχει)
- Τη συχνότητα εμφάνισης της υποχρέωσης (πότε πρέπει να παρέχεται)

Οι Υ.Π. πρέπει να προέρχονται είτε από τη νομοθεσία της Ε.Ε. είτε από άλλους εθνικούς νόμους και κανονισμούς. Αυτό το έργο επικεντρώνεται ταυτόχρονα στις Υ.Π. που απορρέουν απευθείας από τη νομοθεσία της Ε.Ε. και από τις υποχρεώσεις που απορρέουν από την εφαρμογή της νομοθεσίας της Ε.Ε. σε εθνικό επίπεδο.

Κατά τη διάρκεια του δεύτερου σταδίου του έργου δόθηκε ιδιαίτερη προσοχή στον έλεγχο και στον προσδιορισμό περιπτώσεων «υπερβολικής εφαρμογής» (ή «κανονιστικός υπερθεματισμός») μιας νομικής πράξης της Ε.Ε. σε εθνικό επίπεδο, όσον αφορά τις πρόσθετες Υ.Π. ή τις διαδικαστικές απαιτήσεις, την τροποποιημένη συχνότητα ή τον πληθυσμό (δηλαδή την κάλυψη), καθώς αυτό θα μπορούσε να οδηγήσει σε αύξηση του διοικητικού κόστους που συνδέεται με τις προβλέψεις της κοινοτικής νομοθεσίας, καθώς και σε εθνικά μέτρα.

Η μέθοδος T.M.K. κάνει διάκριση ανάμεσα στις πληροφορίες που πρέπει να συλλέγουν και να επεξεργάζονται οι επιχειρήσεις, ακόμα και όταν δεν υπάρχει νομοθεσία, και στις πληροφορίες που συλλέγονται αποκλειστικά για τους σκοπούς της νομικής υποχρέωσης. Οι πρώτες αντιστοιχούν στο κόστος «συνήθους επιχειρηματικής λειτουργίας» (Σ.Ε.Λ.), ενώ οι δεύτερες στα διοικητικά βάρη. Όταν συνδυάζονται, τα διοικητικά βάρη και το κόστος συνήθους επιχειρηματικής λειτουργίας συνιστούν το διοικητικό κόστος που βαρύνει τις επιχειρήσεις.

Γενικά, το συνολικό διοικητικό κόστος μιας επιχείρησης υπολογίζεται με βάση το μέσο κόστος της εν λόγω διοικητικής δραστηριότητας (Τιμή) επί τον συνολικό αριθμό υποχρεώσεων που υλοποιούνται ανά έτος (Ποσότητα). Το κόστος υπολογίζεται με τον πολλαπλασιασμό μιας τυπικής τιμής που αποδίδεται για έναν συγκεκριμένο τύπο εργαζομένου (με βάση το μέσο κόστος εργασίας ανά ώρα συμπεριλαμβανομένων των γενικών εξόδων *κατ' αναλογία*) επί του χρόνου που απαιτείται

ανά ενέργεια (εσωτερικό κόστος). Κατά περίπτωση, λαμβάνονται υπ' όψιν άλλοι τύποι κόστους, όπως το κόστος ανάθεσης έργου σε τρίτους/συμβουλευτικών υπηρεσιών, εξοπλισμού ή το κόστος προμηθειών που μπορεί εύλογα να αποδοθεί σε μια υποχρέωση πληροφόρησης (εξωτερικό κόστος). Επιπλέον, για τη μέτρηση αυτή, το «πρόσθετο κόστος» (το κόστος που επιβαρύνει μια επιχείρηση, το οποίο δεν απορρέει από τους νόμους και τους κανονισμούς, αλλά προέρχεται από μια συγκεκριμένη Υ.Π.) υπολογίζεται χωριστά. Η ποσότητα υπολογίζεται ως η συχνότητα των απαιτούμενων δραστηριοτήτων πολλαπλασιασμένη με τον αριθμό των αντίστοιχων οντοτήτων. Αυτό έχει ως αποτέλεσμα την παρακάτω βασική εξίσωση της μεθόδου T.M.K.:

$$\sum P \times Q$$

Όπου

- $P$  (Τιμή) = Τυπική τιμή  $\times$  Χρόνος
- $Q$  (Ποσότητα) = αριθμός οντοτήτων  $\times$  συχνότητα.

Στο 3ο στάδιο του έργου, διενεργήθηκαν συνεντεύξεις και αξιολογήσεις των εμπειρογνομόνων για τον υπολογισμό του χρόνου και άλλων δαπανών, προκειμένου να συμμορφώνονται οι επιχειρήσεις με τις Υ.Π. Όλα τα αποτελέσματα τυποποιήθηκαν με στόχο την παροχή μιας ενιαίας εκτίμησης του τι απαιτείται προκειμένου μια τυπικά αποδοτική επιχείρηση να διεκπεραιώσει καθεμία από τις διοικητικές δραστηριότητες ώστε να συμμορφώνεται με την Υ.Π. Τα στοιχεία σχετικά με την ποσότητα συλλέχθηκαν από δημοσίους υπαλλήλους μέσω κυβερνητικών πηγών και δευτερογενούς έρευνας. Στις περιπτώσεις που δεν υπήρχε ποσότητα (Q) ή κρίθηκε απαραίτητη η περαιτέρω εργασία, η Capgemini Consulting Ολλανδίας και η Deloitte Business Solutions SA Ελλάδας έκαναν μια εκτίμηση βάσει στοιχείων.

Θα πρέπει να τονιστεί ότι ο στόχος της τυποποίησης δεν είναι να υπολογιστεί ο μέσος όρος των δεδομένων κόστους που συγκεντρώνονται μέσω των συνεντεύξεων και/ή από τις αξιολογήσεις εμπειρογνομόνων, αλλά να εξαχθεί ένα εύλογο αποτέλεσμα για μια τυπικά αποδοτική επιχείρηση σε σχέση με κάθε Υ.Π. Η μέθοδος T.M.K. ορίζει μια τυπικά αποδοτική επιχείρηση ως μια επιχείρηση της ομάδας-στόχου που εκτελεί τις διοικητικές δραστηριότητες που απαιτούνται από την Υ.Π. ούτε καλύτερα ούτε χειρότερα απ' ό,τι θα ήταν εύλογα αναμενόμενο.

## 2. Εισαγωγή στον τομέα προτεραιότητας και επισκόπηση των αποτελεσμάτων μέτρησης

Αυτό το κεφάλαιο παρουσιάζει τα αποτελέσματα της καταγραφής και της επιλογής των Υ.Π. που μετρήθηκαν και μια επισκόπηση των αποτελεσμάτων μέτρησης στο πλαίσιο αυτού του τομέα προτεραιότητας.

### 2.1. Επιλογή των Υ.Π. και των αντίστοιχων νόμων και κανονισμών

Ο παρακάτω πίνακας περιλαμβάνει τις Υ.Π. και τους αντίστοιχους εθνικούς νόμους και κανονισμούς, καθώς και τη σχετική νομοθεσία της Ε.Ε. που προσδιορίστηκαν και εξετάστηκαν κατά τα προηγούμενα στάδια του έργου και που περιλαμβάνουν τις επιλεγμένες Υ.Π. για τον τομέα προτεραιότητας Δημόσιων Προμηθειών ή/και στο πλαίσιο των οποίων οι Υ.Π. έχουν νομική βάση.

Πίνακας 2.1: Κανονιστικό πλαίσιο

Υποχρέωση πληροφόρησης	Ισχύουσα νομοθεσία
<b>Υ.Π. 11: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για την έκδοση, την ανανέωση και την αναβάθμιση αδειών ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (Α.Π.Ε.)</b>	<b>Πρωτογενής εθνική νομοθεσία:</b> Νόμος 3468/2006 Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και άλλες διατάξεις, όπως τροποποιήθηκε από το Νόμο 3734/2009, το Νόμο 3851/2010, το Νόμο 3889/2010, το Νόμο 4001/2011, το Νόμο 4030/2012, το Νόμο 4042/2012, το Νόμο 4062/2012  Νόμος 3734/2009 Προώθηση της συμπαράγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το Υδροηλεκτρικό Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις - η Οδηγία 2004/08/ΕΚ που έχει εναρμονιστεί με την ελληνική νομοθεσία  Νόμος 3851/2010 Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις  Νόμος 3889/2010 Χρηματοδότηση Περιβαλλοντικών Παρεμβάσεων, Πράσινο Ταμείο, Κύρωση Δασικών Χαρτών και άλλες διατάξεις  Νόμος 4001/2011 Λειτουργία Ενεργειακών Αγορών, Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις  Νόμος 4042/2012 για την ποινική προστασία του περιβάλλοντος – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/99/ΕΚ – Πλαίσιο παραγωγής και διαχείρισης αποβλήτων – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/98/ΕΚ – Ρύθμιση θεμάτων Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής



Υποχρέωση πληροφόρησης	Ισχύουσα νομοθεσία
	<p>Νόμος 2773/99 Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Φ.Ε.Κ. Α286/1999)</p> <p>Νόμος 4072/2012 Αδειοδότηση, βελτίωση επιχειρηματικού περιβάλλοντος, νέα εταιρική μορφή, σήματα, επενδύσεις, φορολογία, ρύθμιση θεμάτων ναυτιλίας, μεσίτες ακινήτων, αρχαιολογία, εκπαίδευση και άλλες διατάξεις</p> <p>Νόμος 4062/2012 Αξιοποίηση του πρώην Αεροδρομίου Ελληνικού – Πρόγραμμα ΗΛΙΟΣ – Προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές – Κριτήρια Αειφορίας Βιοκαυσίμων και Βιορευστών (ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/30/ΕΚ)</p> <p>Νόμος 4203/2013 Ρυθμίσεις θεμάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις - Άρθρο 2§ 1 (τροποποιητικός του νόμου 3468/2006)</p> <p>Νόμος 4093/2012 Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013–2016: Συντάξεις, Αποδοχές, Εργατικά, Ιδιωτικοποιήσεις, Φάρμακα, Καύσιμα – Κεφάλαιο 10 παράγραφος Ι.2.</p> <p>Πράξη νομοθετικού περιεχομένου 10/2012 Μεσοπρόθεσμο: Ρύθμιση νομικών θεμάτων 4046/2012 και νόμος 4093/2012 (τροποποιητικός επίσης του νόμου 4001/11)</p> <p>Νόμος 4152/2013 Επείγοντα Μέτρα Εφαρμογής των νόμων 4046/2012, 4043/2012 και 4127/2013 (Κεφάλαιο 10 – τροποποιητικός του νόμου 3468/2006, του νόμου 4062/2012, του νόμου 4001/11, του νόμου 4093/2012 και του νόμου 4123/2013 ο οποίος επίσης συμπεριλαμβάνει μεμονωμένες, νέες διατάξεις).</p> <p>Νόμος 4123/2013 Διατήρηση αποθεμάτων αργού πετρελαίου, φωτοβολταϊκοί σταθμοί και άλλες διατάξεις</p> <p><b>Δευτερογενής εθνική νομοθεσία:</b></p> <p>Υπουργική απόφαση 14810/2011 Άδειες παραγωγής (Φ.Ε.Κ. Β 2373/2011)</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑΠΕ/Φ1/1288/9011 Τροποποίηση της ΥΑΠΕ/Φ1/2262/2012 περί Τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (Φ.Ε.Κ. Β1103/2013)</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑΠΕ/Φ1/2262/2012 περί Τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (Φ.Ε.Κ. Β97/2012)</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑΠΕ/Φ1/2300/2012 περί Αναστολής διαδικασίας αδειοδότησης και χορήγησης προσφορών σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς, λόγω κάλυψης των στόχων που έχουν τεθεί (Φ.Ε.Κ. Β 2317/2012)</p>

Υποχρέωση πληροφόρησης	Ισχύουσα νομοθεσία
	<p>Υπουργική απόφαση ΥΑΠΕ/Φ1/21289/2013 Τροποποίηση του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων (Φ.Ε.Κ. Β 1102/2013)</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑ/16.2.2011 Τροποποίηση του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων (Φ.Ε.Κ. Β 583/2011)</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑΠΕ/24839/2010 Εγγυοδοσία για την υπογραφή Συμβάσεων Σύνδεσης στα δίκτυα διανομής σταθμών ηλεκτροπαραγωγής με χρήση Α.Π.Ε. που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής (Φ.Ε.Κ. Β 1901/2010)</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑΠΕ/19598/2010 Απόφαση σχετικά με την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. (Φ.Ε.Κ. Β 1630/2010)</p> <p>Κοινή υπουργική απόφαση 18513/2010 Συμπλήρωση του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις (Φ.Ε.Κ. Β 1557/2010)</p> <p>Κοινή υπουργική απόφαση 49828/2008 Έγκριση ειδικού πλαισίου χωροταξικού σχεδιασμού και αειφόρου ανάπτυξης για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και της στρατηγικής μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων αυτού (Φ.Ε.Κ. Β 2464/2008)</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑΠΕ/19598/2010 Απόφαση σχετικά με την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. (Φ.Ε.Κ. Β 1630/2010)</p> <p>Υπουργική απόφαση 3791/2013 Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις για έργα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας που κατατάσσονται στην Β Κατηγορία της 10ης Ομάδας «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας» του Παραρτήματος Χ της υπ' αριθμ. 1958/2012 (Β'21) υπουργικής απόφασης (Εφημερίδα της Κυβερνήσεως 104/Β/24.01.2013)</p> <p><b>Νομοθεσία Ε.Ε.:</b></p> <p>Οδηγία 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τη συνακόλουθη κατάργηση της Οδηγίας 2003/54.</p> <p>Οδηγία 2009/28/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των οδηγιών 2001/77/ΕΚ και 2003/30/ΕΚ</p> <p>Οδηγία 2011/92/ΕΕ για την εκτίμηση των επιπτώσεων ορισμένων σχεδίων δημοσίων και ιδιωτικών έργων στο</p>

Υποχρέωση πληροφόρησης	Ισχύουσα νομοθεσία
	<p>περιβάλλον</p> <p>Οδηγία 2005/89 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 18ης Ιανουαρίου 2006 περί μέτρων διασφάλισης του εφοδιασμού με ηλεκτρισμό και περί επενδύσεων υποδομής.</p> <p>Κανονισμός 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (Ε.Ε.) υπ. αριθμ. 1228/2003.</p>
<p><b>Υ.Π. 12: Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. να υποβάλλουν αίτηση για προσφορά σύνδεσης στο δίκτυο</b></p>	<p><b>Πρωτογενής εθνική νομοθεσία:</b></p> <p>Νόμος 3468/2006 Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και άλλες διατάξεις, όπως τροποποιήθηκε από το Νόμο 3734/2009, το Νόμο 3851/2010, το Νόμο 3889/2010, το Νόμο 4001/2011, το Νόμο 4030/2012, το Νόμο 4042/2012, το Νόμο 4062/2012 και το νόμο 4203/2013</p> <p>Νόμος 2244/1994 Ρύθμιση θεμάτων ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και από συμβατικά καύσιμα και άλλες διατάξεις, όπως τροποποιήθηκε από τους νόμους 2773/1999 (Φ.Ε.Κ. 286 Α) και 3468/2006 (Φ.Ε.Κ. 129 Α) και 3734/2009 (Φ.Ε.Κ. 8 Α)</p> <p>Νόμος 3734/2009 Προώθηση της συμπαραγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το Υδροηλεκτρικό Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις - η Οδηγία 2004/08/ΕΚ που έχει εναρμονιστεί με την ελληνική νομοθεσία</p> <p>Νόμος 3851/2010 Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις</p> <p>Νόμος 3889/2010 Χρηματοδότηση Περιβαλλοντικών Παρεμβάσεων, Πράσινο Ταμείο, Κύρωση Δασικών Χαρτών και άλλες διατάξεις</p> <p>Νόμος 4001/2011 Λειτουργία Ενεργειακών Αγορών, Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις</p> <p>Νόμος 4042/2012 για την ποινική προστασία του περιβάλλοντος – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/99/ΕΚ – Πλαίσιο παραγωγής και διαχείρισης αποβλήτων – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/98/ΕΚ – Ρύθμιση θεμάτων Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής</p> <p>Νόμος 4203/2013 Ρυθμίσεις θεμάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις (άρθρο 2 §1 (τροποποιητικός του νόμου 3468/2006)</p>

Υποχρέωση πληροφόρησης	Ισχύουσα νομοθεσία
	<p>Νόμος 2773/99 Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Φ.Ε.Κ. Α286/1999)</p> <p>Νόμος 4072/2012 Αδειοδότηση, βελτίωση επιχειρηματικού περιβάλλοντος, νέα εταιρική μορφή, σήματα, επενδύσεις, φορολογία, ρύθμιση θεμάτων ναυτιλίας, μεσίτες ακινήτων, αρχαιολογία, εκπαίδευση και άλλες διατάξεις</p> <p>Νόμος 4062/2012 Αξιοποίηση του πρώην Αεροδρομίου Ελληνικού – Πρόγραμμα ΗΛΙΟΣ – Προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές – Κριτήρια Αειφορίας Βιοκαυσίμων και Βιορευστών (ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/30/ΕΚ)</p> <p>Νόμος 4093/2012 Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013–2016: Συντάξεις, Αποδοχές, Εργατικά, Ιδιωτικοποιήσεις, Φάρμακα, Καύσιμα – Κεφάλαιο 10 παράγραφος Ι.2.</p> <p>Πράξη νομοθετικού περιεχομένου 10/2012 Μεσοπρόθεσμο: Ρύθμιση νομικών θεμάτων 4046/2012 και νόμος 4093/2012 (τροποποιητικός επίσης του νόμου 4001/11)</p> <p>Νόμος 4152/2013 Επείγοντα Μέτρα Εφαρμογής των νόμων 4046/2012, 4043/2012 και 4127/2013 (Κεφάλαιο 10 – τροποποιητικός του νόμου 3468/2006, του νόμου 4062/2012, του νόμου 4001/11, του νόμου 4093/2012 και του νόμου 4123/2013 ο οποίος επίσης συμπεριλαμβάνει μεμονωμένες, νέες διατάξεις).</p> <p>Νόμος 4123/2013 Διατήρηση αποθεμάτων αργού πετρελαίου, φωτοβολταϊκοί σταθμοί και άλλες διατάξεις</p> <p><b>Δευτερογενής εθνική νομοθεσία:</b></p> <p>Υπουργική απόφαση 4-6-2009 Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων</p> <p>Υπουργική απόφαση 13310/2007 (Φ.Ε.Κ. Β1153/2007) Διαδικασία έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑΠΕ/Φ1/1288/9011 Τροποποίηση της ΥΑΠΕ/Φ1/2262/2012 περί Τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (Φ.Ε.Κ. Β1103/2013)</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑΠΕ/Φ1/2262/2012 περί Τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς (Φ.Ε.Κ. Β97/2012)</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑΠΕ/Φ1/2300/2012 περί Αναστολής διαδικασίας αδειοδότησης και χορήγησης προσφορών σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς, λόγω κάλυψης</p>

Υποχρέωση πληροφόρησης	Ισχύουσα νομοθεσία
	<p>των στόχων που έχουν τεθεί (Φ.Ε.Κ. Β 2317/2012)</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑΠΕ/Φ1/21289/2013 Τροποποίηση του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων (Φ.Ε.Κ. Β 1102/2013)</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑ/16.2.2011 Τροποποίηση του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων (Φ.Ε.Κ. Β 583/2011)</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑΠΕ/24839/2010 Εγγυοδοσία για την υπογραφή Συμβάσεων Σύνδεσης στα δίκτυα διανομής σταθμών ηλεκτροπαραγωγής με χρήση Α.Π.Ε. που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής (Φ.Ε.Κ. Β 1901/2010)</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑΠΕ/19598/2010 Απόφαση σχετικά με την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. (Φ.Ε.Κ. Β 1630/2010)</p> <p>Κοινή υπουργική απόφαση 18513/2010 Συμπλήρωση του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις (Φ.Ε.Κ. Β 1557/2010)</p> <p>Κοινή υπουργική απόφαση 49828/2008 Έγκριση ειδικού πλαισίου χωροταξικού σχεδιασμού και αειφόρου ανάπτυξης για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και της στρατηγικής μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων αυτού (Φ.Ε.Κ. Β 2464/2008)</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑΠΕ/19598/2010 Απόφαση σχετικά με την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. (Φ.Ε.Κ. Β 1630/2010)</p> <p><b>Απαιτήσεις με βάση τους Κώδικες που εκδίδονται με νομοθετική έγκριση (του νόμου 4001/11-άρθρα 118, 120)</b></p> <p>1. Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας (εκδίδεται από την Α.Δ.Μ.Η.Ε.) – Άρθρο 2 (σχετικά με την υποβολή εγγράφων για την υπογραφή του Κώδικα και τη χρήση του συστήματος), άρθρο 4 (υποβολή των εγγράφων που θα καταχωριστούν στο Μητρώο Μονάδων Ηλεκτροπαραγωγής) καθώς και Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (υποβολή σε φυσικά αντίτυπα).</p> <p>2. Πρόσθετες απαιτήσεις για την Εγγραφή παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα – βλ. <a href="http://www.lagie.gr/systima-synallagon/mitroo-symmetechonton/paragogoι/diakasia-eggrafis-paragogy/">http://www.lagie.gr/systima-synallagon/mitroo-symmetechonton/paragogoι/diakasia-eggrafis-paragogy/</a>. (υποχρέωση για φυσικά αντίτυπα).</p> <p>3. Κώδικας συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας (εκδόθηκε από τον Λ.ΑΓ.Η.Ε.) - Άρθρο 2 (σχετικά με την υποβολή εγγράφων για την υπογραφή του Κώδικα και την</p>

Υποχρέωση πληροφόρησης	Ισχύουσα νομοθεσία
	<p>εγγραφή ως Χρήστη του συστήματος), άρθρο 4 (αντιγραφή των διατάξεων του άλλου Κώδικα), καθώς και σύμφωνα με το Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών (υποβολή σε φυσικά αντίτυπα).</p> <p><b>Νομοθεσία Ε.Ε.:</b></p> <p>Οδηγία 2009/72/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τη συνακόλουθη κατάργηση της Οδηγίας 2003/54.</p> <p>Οδηγία 2009/28/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των οδηγιών 2001/77/EK και 2003/30/EK</p> <p>Οδηγία 2011/92/EE για την εκτίμηση των επιπτώσεων ορισμένων σχεδίων δημοσίων και ιδιωτικών έργων στο περιβάλλον</p> <p>Οδηγία 2005/89 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 18ης Ιανουαρίου 2006 περί μέτρων διασφάλισης του εφοδιασμού με ηλεκτρισμό και περί επενδύσεων υποδομής.</p> <p>Κανονισμός 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (Ε.Ε.) υπ. αριθμ. 1228/2003.</p>
<p><b>Υ.Π. 13: Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. να υποβάλουν αίτηση για έγκριση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.)</b></p>	<p><b>Πρωτογενής εθνική νομοθεσία:</b></p> <p>Νόμος 3468/2006 Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπααραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και άλλες διατάξεις, όπως τροποποιήθηκε από το Νόμο 3734/2009, το Νόμο 3851/2010, το Νόμο 3889/2010, το Νόμο 4001/2011, το Νόμο 4030/2012, το Νόμο 4042/2012, το Νόμο 4062/2012</p> <p>Νόμος 4014/2011 Περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων και δραστηριοτήτων, ρύθμιση αυθαιρέτων σε συνάρτηση με δημιουργία περιβαλλοντικού ισοζυγίου και άλλες διατάξεις</p> <p>Νόμος 3734/2009 Προώθηση της συμπαραγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το Υδροηλεκτρικό Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις - η Οδηγία 2004/08/EK που έχει εναρμονιστεί με την ελληνική νομοθεσία</p> <p>Νόμος 3851/2010 Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της</p>

Υποχρέωση πληροφόρησης	Ισχύουσα νομοθεσία
	<p>κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις</p> <p>Νόμος 3889/2010 Χρηματοδότηση Περιβαλλοντικών Παρεμβάσεων, Πράσινο Ταμείο, Κύρωση Δασικών Χαρτών και άλλες διατάξεις</p> <p>Νόμος 4001/2011 Λειτουργία Ενεργειακών Αγορών, Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις</p> <p>Νόμος 4042/2012 για την ποινική προστασία του περιβάλλοντος – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/99/ΕΚ – Πλαίσιο παραγωγής και διαχείρισης αποβλήτων – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/98/ΕΚ – Ρύθμιση θεμάτων Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής</p> <p>Νόμος 1650/1986 για την προστασία του περιβάλλοντος.</p> <p><b>Δευτερογενής εθνική νομοθεσία:</b></p> <p>Υπουργική απόφαση 104247/2006 Διαδικασίες προκαταρκτικής περιβαλλοντικής έγκρισης αξιολόγησης ή έγκρισης περιβαλλοντικών όρων έργων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας</p> <p>Υπουργική απόφαση 15277/9 Απριλίου 2012 Εξειδίκευση διαδικασιών για την ενσωμάτωση στις αποφάσεις έγκρισης περιβαλλοντικών όρων ή στις πρότυπες περιβαλλοντικές δεσμεύσεις της προβλεπόμενης από τις διατάξεις της Δασικής Νομοθεσίας έγκρισης επέμβασης, για έργα και δραστηριότητες κατηγοριών Α και Β της υπουργικής απόφασης με αρ. 1958/2012, σύμφωνα με το Άρθρο 12 του νόμου 4014/2011</p> <p>Υπουργική απόφαση 1958/2012 Κατάταξη δημόσιων και ιδιωτικών έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες και υποκατηγορίες σύμφωνα με το άρθρο 1 παράγραφος 4 του νόμου 4014/2011</p> <p>Υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. 20741/12 για την τροποποίηση και συμπλήρωση της Υπουργικής Απόφασης υπ' αριθμ. 1958/12 (Φ.Ε.Κ. 1565/Β/2012),</p> <p>Υπουργική απόφαση 167563/2013 Διαδικασίες περιβαλλοντικής αδειοδότησης σύμφωνα με το νόμο 4014/2011</p> <p>Υπουργική απόφαση 3791/2013 Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις για έργα Α.Π.Ε. (Φ.Ε.Κ. Β 104/2013)</p> <p>Υπουργική απόφαση 48963/2012 (Φύλλο Εφημερίδας Κυβερνήσεως 2703/Β/2012) Προδιαγραφές περιεχομένου Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Α.Ε.Π.Ο.)</p> <p>Υπουργική απόφαση 21398/2012 Ίδρυση και λειτουργία</p>

Υποχρέωση πληροφόρησης	Ισχύουσα νομοθεσία
	<p>ειδικού δικτυακού τόπου για την ανάρτηση των Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Α.Ε.Π.Ο.) (Φ.Ε.Κ. Β 1470/2013)</p> <p>Υπουργική Απόφαση 1649/45/2014 για την εξειδίκευση των διαδικασιών γνωμοδοτήσεων και τρόπου ενημέρωσης του κοινού και συμμετοχής του ενδιαφερόμενου κοινού στη δημόσια διαβούλευση κατά την περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων και δραστηριοτήτων κατηγορίας Α της Υπουργικής Απόφασης 1958/2012, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 19, παρ. 9 του Νόμου 4014/2011 (Φ.Ε.Κ. 1649/Β/27.01.2014),</p> <p>Υπουργική Απόφαση 1070225/2014 για την εξειδίκευση των περιεχομένων των φακέλων περιβαλλοντικής αδειοδότησης έργων και δραστηριοτήτων κατηγορίας Α της Υπουργικής Απόφασης 1958/2012, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 11 του Νόμου 4014/2011 (Φ.Ε.Κ. 45/Β/15.01.2014)</p> <p><b>Νομοθεσία Ε.Ε.:</b></p> <p>Οδηγία 2001/77/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με την προώθηση της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές στην εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας</p> <p>Οδηγία 2009/28/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των οδηγιών 2001/77/ΕΚ και 2003/30/ΕΚ</p> <p>Οδηγία 2011/92/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με την εκτίμηση των επιπτώσεων ορισμένων σχεδίων δημοσίων και ιδιωτικών έργων στο περιβάλλον – κωδικοποίηση</p>
<p><b>Υ.Π. 14: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση αδειών εγκατάστασης για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.</b></p>	<p><b>Πρωτογενής εθνική νομοθεσία:</b></p> <p>Νόμος 2244/1994 Ρύθμιση θεμάτων ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και από συμβατικά καύσιμα και άλλες διατάξεις, όπως τροποποιήθηκε από τους νόμους 2773/1999 και 3468/2006</p> <p>Νόμος 3468/2006 Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και άλλες διατάξεις, όπως τροποποιήθηκε από το Νόμο 3734/2009, το Νόμο 3851/2010, το Νόμο 3889/2010, το Νόμο 4001/2011, το Νόμο 4030/2012, το Νόμο 4042/2012, το Νόμο 4062/2012</p> <p>Νόμος 2773/2009 Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας – Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και</p>



Υποχρέωση πληροφόρησης	Ισχύουσα νομοθεσία
	<p>λοιπές διατάξεις (Υποδείγματα)</p> <p>Νόμος 3734/2009 Προώθηση της συμπαραγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το Υδροηλεκτρικό Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις - η Οδηγία 2004/08/EK που έχει εναρμονιστεί με την ελληνική νομοθεσία (Ερωτηματολόγιο)</p> <p>Νόμος 3851/2010 Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις</p> <p>Νόμος 3889/2010 Χρηματοδότηση Περιβαλλοντικών Παρεμβάσεων, Πράσινο Ταμείο, Κύρωση Δασικών Χαρτών και άλλες διατάξεις</p> <p>Νόμος 4001/2011 Λειτουργία Ενεργειακών Αγορών, Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις</p> <p>Νόμος 4042/2012 για την ποινική προστασία του περιβάλλοντος – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/99/EK – Πλαίσιο παραγωγής και διαχείρισης αποβλήτων – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/98/EK – Ρύθμιση θεμάτων Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής</p> <p>Νόμος 4203/2013 Ρυθμίσεις θεμάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις – άρθρο 2 §1 (τροποποιητικός του νόμου 3468/2006)</p> <p>Νόμος 2773/99 Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας</p> <p>Νόμος 4072/2012 Αδειοδότηση, βελτίωση επιχειρηματικού περιβάλλοντος, νέα εταιρική μορφή, σήματα, επενδύσεις, φορολογία, ρύθμιση θεμάτων ναυτιλίας, μεσίτες ακινήτων, αρχαιολογία, εκπαίδευση και άλλες διατάξεις</p> <p>Νόμος 4062/2012 Αξιοποίηση του πρώην Αεροδρομίου Ελληνικού – Πρόγραμμα ΗΛΙΟΣ – Προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές – Κριτήρια Αειφορίας Βιοκαυσίμων και Βιορευστών (ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/30/EK)</p> <p>Νόμος 4093/2012 Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013–2016: Συντάξεις, Αποδοχές, Εργατικά, Ιδιωτικοποιήσεις, Φάρμακα, Καύσιμα – Κεφάλαιο 10 παράγραφος Ι.2.</p> <p>Πράξη νομοθετικού περιεχομένου 10/2012 Μεσοπρόθεσμο: Ρύθμιση νομικών θεμάτων 4046/2012 και νόμος 4093/2012 (τροποποιητικός επίσης του νόμου 4001/11)</p> <p>Νόμος 4152/2013 Επείγοντα Μέτρα Εφαρμογής των νόμων 4046/2012, 4043/2012 και 4127/2013 (Κεφάλαιο 10 –</p>

Υποχρέωση πληροφόρησης	Ισχύουσα νομοθεσία
	<p>τροποποιητικός του νόμου 3468/2006, του νόμου 4062/2012, του νόμου 4001/11, του νόμου 4093/2012 και του νόμου 4123/2013 ο οποίος επίσης συμπεριλαμβάνει μεμονωμένες, νέες διατάξεις)</p> <p>Νόμος 4123/2013 Διατήρηση αποθεμάτων αργού πετρελαίου, φωτοβολταϊκοί σταθμοί και άλλες διατάξεις</p> <p><b>Δευτερογενής εθνική νομοθεσία:</b></p> <p>Κανονισμός (Υπουργική απόφαση) 13310/2007 (Φ.Ε.Κ. Β1153/2007) σχετικά με τις άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας</p> <p>Υπουργική απόφαση 4-6-2009 Ειδικό Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων, όπως τροποποιήθηκε από την Υπουργική απόφαση Φ1/οικ.18513/20.9.2010, την Υπουργική απόφαση Α.Π.Ε./Φ1/2302/16934 και την Υπουργική απόφαση Φ1/οικ.2266/30.1.2012</p> <p>Υπουργική απόφαση 13310/2007 Διαδικασία έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑΠΕ/Φ1/2300/2012 περί Αναστολής διαδικασίας αδειοδότησης και χορήγησης προσφορών σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς, λόγω κάλυψης των στόχων που έχουν τεθεί (Φ.Ε.Κ. Β 2317/2012)</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑΠΕ/Φ1/21289/2013 Τροποποίηση του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων (Φ.Ε.Κ. Β 1102/2013)</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑ/16.2.2011 Τροποποίηση του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων (Φ.Ε.Κ. Β 583/2011)</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑΠΕ/24839/2010 Εγγυοδοσία για την υπογραφή Συμβάσεων Σύνδεσης στα δίκτυα διανομής σταθμών ηλεκτροπαραγωγής με χρήση Α.Π.Ε. που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής (Φ.Ε.Κ. Β 1901/2010)</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑΠΕ/19598/2010 Απόφαση σχετικά με την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένου ισχύος ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. (Φ.Ε.Κ. Β 1630/2010)</p> <p>Κοινή υπουργική απόφαση 18513/2010 Συμπλήρωση του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις (Φ.Ε.Κ. Β</p>

Υποχρέωση πληροφόρησης	Ισχύουσα νομοθεσία
	<p>1557/2010)</p> <p>Κοινή υπουργική απόφαση 49828/2008 Έγκριση ειδικού πλαισίου χωροταξικού σχεδιασμού και αιεφόρου ανάπτυξης για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και της στρατηγικής μελέτης περιβαλλοντικών επιπτώσεων αυτού (Φ.Ε.Κ. Β 2464/2008)</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑΠΕ/19598/2010 Απόφαση σχετικά με την επιδιωκόμενη αναλογία εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία Α.Π.Ε. (Φ.Ε.Κ. Β 1630/2010)</p> <p><b>Νομοθεσία Ε.Ε.:</b></p> <p>Οδηγία 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τη συνακόλουθη κατάργηση της Οδηγίας 2003/54.</p> <p>Οδηγία 2009/28/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των οδηγιών 2001/77/ΕΚ και 2003/30/ΕΚ</p> <p>Οδηγία 2011/92/ΕΕ για την εκτίμηση των επιπτώσεων ορισμένων σχεδίων δημοσίων και ιδιωτικών έργων στο περιβάλλον</p> <p>Οδηγία 2005/89 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 18ης Ιανουαρίου 2006 περί μέτρων διασφάλισης του εφοδιασμού με ηλεκτρισμό και περί επενδύσεων υποδομής.</p> <p>Κανονισμός 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (Ε.Ε.) υπ. αριθμ. 1228/2003.</p>
<p><b>Υ.Π. 15: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση αδειών λειτουργίας για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.</b></p>	<p><b>Πρωτογενής εθνική νομοθεσία:</b></p> <p>Νόμος 3468/2006 Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και άλλες διατάξεις, όπως τροποποιήθηκε από το Νόμο 3734/2009, το Νόμο 3851/2010, το Νόμο 3889/2010, το Νόμο 4001/2011, το Νόμο 4030/2012, το Νόμο 4042/2012, το Νόμο 4062/2012</p> <p>Νόμος 2244/1994 Ρύθμιση θεμάτων ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και από συμβατικά καύσιμα και άλλες διατάξεις, όπως τροποποιήθηκε από τους νόμους 2773/1999 και 3468/2006</p> <p>Νόμος 3734/2009 Προώθηση της συμπαράγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το Υδροηλεκτρικό Έργο</p>

Υποχρέωση πληροφόρησης	Ισχύουσα νομοθεσία
	<p>Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις - η Οδηγία 2004/08/ΕΚ που έχει εναρμονιστεί με την ελληνική νομοθεσία Νόμος 3851/2010 Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις</p> <p>Νόμος 3889/2010 Χρηματοδότηση Περιβαλλοντικών Παρεμβάσεων, Πράσινο Ταμείο, Κύρωση Δασικών Χαρτών και άλλες διατάξεις</p> <p>Νόμος 4001/2011 Λειτουργία Ενεργειακών Αγορών, Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις</p> <p>Νόμος 4042/2012 για την ποινική προστασία του περιβάλλοντος – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/99/ΕΚ – Πλαίσιο παραγωγής και διαχείρισης αποβλήτων – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/98/ΕΚ – Ρύθμιση θεμάτων Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής</p> <p>Νόμος 2773/2009 Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας – Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις</p> <p>Νόμος 4203/2013 Ρυθμίσεις θεμάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις – Άρθρο 2 §1 (τροποποιητικός του νόμου 3468/2006)</p> <p>Νόμος 2773/99 Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας</p> <p>Νόμος 4072/2012 Αδειοδότηση, βελτίωση επιχειρηματικού περιβάλλοντος, νέα εταιρική μορφή, σήματα, επενδύσεις, φορολογία, ρύθμιση θεμάτων ναυτιλίας, μεσίτες ακινήτων, αρχαιολογία, εκπαίδευση και άλλες διατάξεις</p> <p>Νόμος 4062/2012 Αξιοποίηση του πρώην Αεροδρομίου Ελληνικού – Πρόγραμμα ΗΛΙΟΣ – Προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές – Κριτήρια Αειφορίας Βιοκαυσίμων και Βιορευστών (ενσωμάτωση Οδηγίας 2009/30/ΕΚ)</p> <p>Νόμος 4093/2012 Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013–2016: Συντάξεις, Αποδοχές, Εργατικά, Ιδιωτικοποιήσεις, Φάρμακα, Καύσιμα – Κεφάλαιο 10 παράγραφος Ι.2.</p> <p>Πράξη νομοθετικού περιεχομένου 10/2012 Μεσοπρόθεσμο: Ρύθμιση νομικών θεμάτων 4046/2012 και νόμος 4093/2012 (τροποποιητικός επίσης του νόμου 4001/11)</p> <p>Νόμος 4152/2013 Επείγοντα Μέτρα Εφαρμογής των νόμων 4046/2012, 4043/2012 και 4127/2013 (Κεφάλαιο 10 – τροποποιητικός του νόμου 3468/2006, του νόμου 4062/2012, του νόμου 4001/11, του νόμου 4093/2012 και</p>

Υποχρέωση πληροφόρησης	Ισχύουσα νομοθεσία
	<p>του νόμου 4123/2013 ο οποίος επίσης συμπεριλαμβάνει μεμονωμένες, νέες διατάξεις).</p> <p>Νόμος 4123/2013 Διατήρηση αποθεμάτων αργού πετρελαίου, φωτοβολταϊκοί σταθμοί και άλλες διατάξεις</p> <p><b>Δευτερογενής εθνική νομοθεσία:</b></p> <p>Κανονισμός (Υπουργική απόφαση) 13310/2007 σχετικά με τις άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας</p> <p><b>Νομοθεσία Ε.Ε.:</b></p> <p>Οδηγία 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τη συνακόλουθη κατάργηση της Οδηγίας 2003/54.</p> <p>Οδηγία 2009/28/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των οδηγιών 2001/77/ΕΚ και 2003/30/ΕΚ</p> <p>Οδηγία 2011/92/ΕΕ για την εκτίμηση των επιπτώσεων ορισμένων σχεδίων δημοσίων και ιδιωτικών έργων στο περιβάλλον</p> <p>Οδηγία 2005/89 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 18ης Ιανουαρίου 2006 περί μέτρων διασφάλισης του εφοδιασμού με ηλεκτρισμό και περί επενδύσεων υποδομής.</p> <p>Κανονισμός 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (Ε.Ε.) υπ. αριθμ. 1228/2003.</p>
<p><b>Υ.Π. 16: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για τυποποιημένους περιβαλλοντικούς όρους για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. μικρής κλίμακας</b></p>	<p><b>Πρωτογενής εθνική νομοθεσία:</b></p> <p>Νόμος 4014/2011 Περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων και δραστηριοτήτων, ρύθμιση αυθαιρέτων σε συνάρτηση με δημιουργία περιβαλλοντικού ισοζυγίου και άλλες διατάξεις</p> <p>Νόμος 4042/2012 για την ποινική προστασία του περιβάλλοντος – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/99/ΕΚ – Πλαίσιο παραγωγής και διαχείρισης αποβλήτων – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/98/ΕΚ – Ρύθμιση θεμάτων Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής</p> <p>Νόμος 1650/1986 για την προστασία του περιβάλλοντος.</p>

Υποχρέωση πληροφόρησης	Ισχύουσα νομοθεσία
	<p><b>Δευτερογενής εθνική νομοθεσία:</b></p> <p>Υπουργική απόφαση 1958/2012 Κατάταξη δημόσιων και ιδιωτικών έργων και δραστηριοτήτων σε κατηγορίες και υποκατηγορίες σύμφωνα με το άρθρο 1 παράγραφος 4 του νόμου 4014/2011</p> <p>Υπουργική απόφαση υπ' αριθμ. 20741/12 για την τροποποίηση και συμπλήρωση της Υπουργικής Απόφασης υπ' αριθμ. 1958/12 (Φ.Ε.Κ. 1565/Β/2012),</p> <p>Υπουργική απόφαση 167563/2013 Διαδικασίες περιβαλλοντικής αδειοδότησης σύμφωνα με το νόμο 4014/2011</p> <p>Υπουργική απόφαση 3791/2013 Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις για έργα Α.Π.Ε. (Φ.Ε.Κ. Β 104/2013)</p> <p>Υπουργική απόφαση 48963/2012 (Φύλλο Εφημερίδας Κυβερνήσεως 2703/Β/2012) Προδιαγραφές περιεχομένου Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Α.Ε.Π.Ο.)</p> <p>Υπουργική απόφαση 21398/2012 Ίδρυση και λειτουργία ειδικού δικτυακού τόπου για την ανάρτηση των Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (Α.Ε.Π.Ο.) και των αποφάσεων που αφορούν την ανανέωση ή την τροποποίηση των Α.Ε.Π.Ο., σύμφωνα με το Άρθρο 19α του Νόμου 4014/2011 (Εφημερίδα της Κυβερνήσεως 1470/Β/2012)</p> <p>Υπουργική απόφαση ΥΑ 3791 Πρότυποι περιβαλλοντικοί όροι για εγκαταστάσεις μονάδων ηλεκτροπαραγωγής με Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας που κατατάσσονται στην Β Κατηγορία της 10ης Ομάδας «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας» του Παραρτήματος Χ, αριθμ. 1, 2, 8 και 9 της Υπουργικής απόφασης 1958/2012 (Β' 21)</p> <p>Υπουργική απόφαση 167563 / 19 Απριλίου 2013 Εξειδίκευση των διαδικασιών και των ειδικότερων κριτηρίων περιβαλλοντικής αδειοδότησης των έργων και δραστηριοτήτων των άρθρων 3, 4, 5, 6 και 7 του νόμου 4014/2011, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 2 παράγραφος 13 αυτού, των ειδικών εντύπων των ανωτέρω διαδικασιών, καθώς και κάθε άλλου σχετικού με τις διαδικασίες αυτές θέματος</p>
<p><b>Υ.Π. 17: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση άδειας εμπορίας (έμποροι χονδρικής πώλησης, λιανικής πώλησης πετρελαιοειδών)</b></p>	<p><b>Πρωτογενής εθνική νομοθεσία:</b></p> <p>Νόμος 3054/2002 Οργάνωση της αγοράς πετρελαιοειδών και άλλες διατάξεις</p> <p>Νόμος 3335/2005 Έλεγχος της διακίνησης και αποθήκευσης πετρελαιοειδών προϊόντων. – Ρύθμιση θεμάτων Υπουργείου Ανάπτυξης</p>

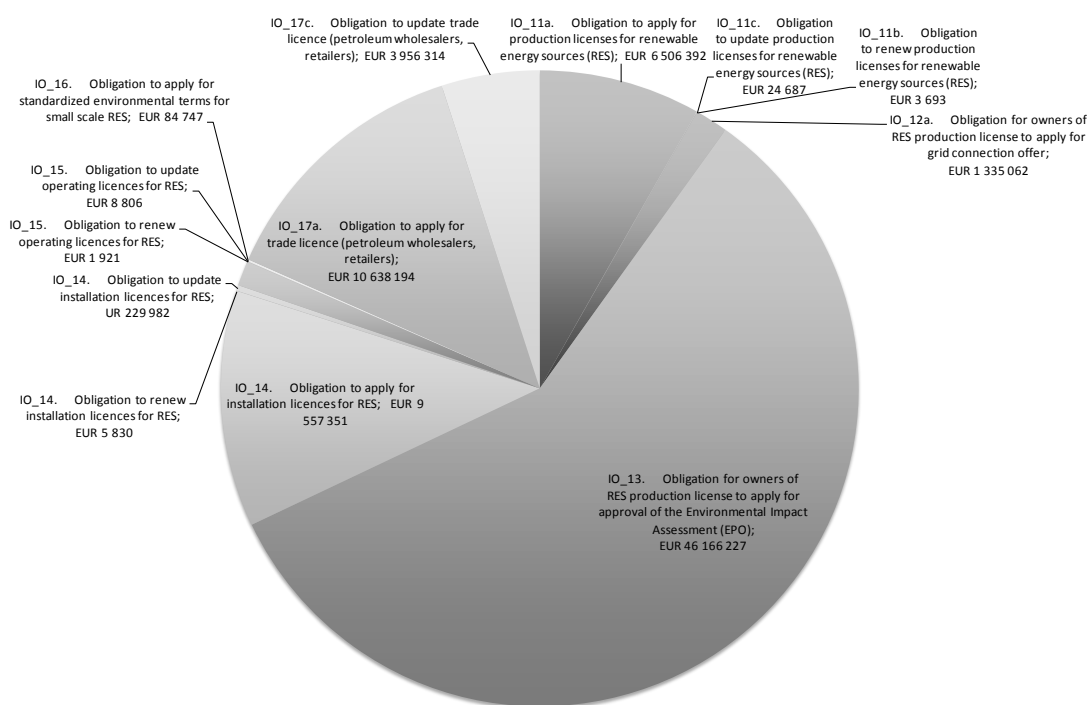
Υποχρέωση πληροφόρησης	Ισχύουσα νομοθεσία
	<p><b>Δευτερογενής εθνική νομοθεσία:</b></p> <p>Υπουργική απόφαση Δ2/16570/7 Σεπτέμβριος 2005 Κανονισμός Αδειών, όπως τροποποιήθηκε από την Υπουργική απόφαση Δ2/Α/22285/09.11.2012, την Υπουργική απόφαση Δ2/Α/19843/29.09.2011, Δ2/Α/Φ.8/11287/2006, Δ2/Α/Φ.8//25750/2007.</p> <p>Προεδρικό διάταγμα 1224 /29 Σεπτέμβριος 1981 Περί όρων και προϋποθέσεων ιδρύσεως και λειτουργία πρατηρίων υγρών καυσίμων εντός εγκεκριμένων σχεδίων πόλεων ή κωμών ή εγκεκριμένων οικισμών ή εν γένει κατοικημένων περιοχών, όπως τροποποιήθηκε από το Προεδρικό διάταγμα 143/1989, το Προεδρικό διάταγμα 327/1992 και το Προεδρικό διάταγμα 118/2006</p> <p>Προεδρικό διάταγμα 118/2006 Περί όρων και προϋποθέσεων ιδρύσεως και λειτουργίας πρατηρίων υγρών καυσίμων</p>

## 2.2. Τα κυριότερα αποτελέσματα των μετρήσεων

Το συνολικό διοικητικό κόστος για τον Τομέα Προτεραιότητας Ενέργειας ανέρχεται σε **79,13 εκατομμύρια ευρώ**. Τα συνολικά διοικητικά βάρη που έχουν μετρηθεί για τον συγκεκριμένο τομέα προτεραιότητας είναι **61,82 εκατομμύρια ευρώ**, ποσό το οποίο αντιστοιχεί στο 78% του διοικητικού κόστους.

Το κυκλικό διάγραμμα που ακολουθεί παρουσιάζει τα κυριότερα πορίσματα της μέτρησης. Περιέχει το διοικητικό κόστος ανά υποχρέωση πληροφόρησης στο πλαίσιο αυτού του τομέα προτεραιότητας.

**Γράφημα2.1: Συνολικό προσδιορισμένο Διοικητικό Κόστος για τον τομέα προτεραιότητας**



Η πιο επαχθής Υ.Π. στο πλαίσιο αυτού του τομέα Προτεραιότητας είναι η Υ.Π. 13 «Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. να υποβάλουν αίτηση για έγκριση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.)», η οποία αντιστοιχεί στο 58% του συνολικού διοικητικού κόστους για τον Τ.Π., λόγω του γεγονότος ότι η συγκεκριμένη Υ.Π. περιλαμβάνει μια σειρά ειδικών μελετών, καθώς και σημαντικό χρόνο παρακολούθησης των διαδικασιών με τις εμπλεκόμενες αρχές.

Σημαντικό διοικητικό κόστος δεσμεύεται επίσης για την Υ.Π. 17 (10,64 εκατομμύρια ευρώ ή 13% του συνολικού κόστους σε αυτόν τον Τ.Π. για την υποβολή αίτησης για άδεια εμπορίας λιανικής πώλησης και 3,96 εκατομμύρια ευρώ ή 5% του συνολικού κόστους σε αυτόν τον Τ.Π. για την αναβάθμιση).

Αναφορικά με τα έργα Α.Π.Ε., μια άλλη διαδικασία με σημαντικό διοικητικό κόστος είναι η Υ.Π. 14 (αίτηση για άδεια εγκατάστασης, η οποία αντιστοιχεί σε 9,79 εκατομμύρια ευρώ ή 12% του συνολικού κόστους για τον Τ.Π.).

Θα πρέπει να σημειωθεί ότι υπάρχουν και ορισμένες άλλες Υ.Π. που εμφανίζονται να έχουν περιορισμένο διοικητικό κόστος (κοντά στο 0% του συνόλου για τον Τ.Π.), όπως η Υ.Π. 11 (ανανέωση και αναβάθμιση), η Υ.Π. 14 (ανανέωση και αναβάθμιση), η Υ.Π. 15 και η Υ.Π. 16.



Οι Υποχρεώσεις Πληροφόρησης, καθώς και οι σχετικοί νόμοι και κανονισμοί, διαφοροποιούνται σε ικανό βαθμό ώστε να καλύπτουν διάφορα είδη κόστους στο πλαίσιο αυτού του Τομέα Προτεραιότητας. Έχουν όντως διαφορές όσον αφορά τα οφέλη για την κοινωνία, τη δομή διακυβέρνησης ή/και την ομάδα-στόχο. Η σύγκριση αρκετών Υ.Π. όσον αφορά το διοικητικό κόστος συνθέτει, επομένως, μια εικόνα που πρέπει να ερμηνευτεί με ιδιαίτερη προσοχή. Το ανωτέρω γράφημα παρουσιάζει το μερίδιο διοικητικού κόστους ανά Υ.Π. ως επιμέρους τμήμα του συνολικού διοικητικού κόστους για τον Τομέα Προτεραιότητας Ενέργειας. Στο γράφημα, η μονάδα σύγκρισης είναι το συνολικό διοικητικό κόστος.

Επιπρόσθετα, η μέτρηση αυτή καλύπτει μόνο επιλεγμένους νόμους από το σύνολο της νομοθεσίας που αφορά τον Τομέα Προτεραιότητας. Συνεπώς, υπάρχει πρόσθετο διοικητικό βάρος και κόστος τα οποία δεν έχουν καλυφθεί από τη μέτρηση. Στο Παράρτημα 1 παρατίθεται λεπτομερής περιγραφή της πηγής, της διαδικασίας και των αποτελεσμάτων μέτρησης των Υ.Π.

### 3. Σχέδιο Δράσης και Συστάσεις για τον Τομέα Προτεραιότητας Ενέργειας

Το κεφάλαιο αυτό περιγράφει τις εναλλακτικές λύσεις σε σχέση την τρέχουσα κατάσταση για τις Υ.Π. για τις οποίες έχει γίνει μέτρηση. Διατυπώνει και ποσοτικοποιεί συστάσεις με στόχο την απλοποίηση της τρέχουσας κατάστασης και τη μείωση των διοικητικών βαρών. Περιγράφει επίσης την προτεινόμενη ακολουθία και προτεραιοποίηση των προτάσεων μείωσης και προτεινόμενους τρόπους διευκόλυνσης της εφαρμογής τους. Γίνεται λεπτομερής επεξήγηση των συστάσεων, οι οποίες ποσοτικοποιούνται με βάση τις προηγούμενες εμπειρίες και τις αξιολογήσεις εμπειρογνομόνων.

Οι προτάσεις μείωσης των διοικητικών βαρών και του διοικητικού κόστους στον τομέα προτεραιότητας Ενέργειας υπολογίζονται με στόχο τη μείωση του διοικητικού κόστους και των διοικητικών βαρών κατά τα ακόλουθα ποσά:

Σύσταση	Υπολογιζόμενη μείωση διοικητικού κόστους	Υπολογιζόμενη μείωση διοικητικών βαρών
Ψηφιοποίηση και τυποποίηση της διαδικασίας υποβολής, παρακολούθησης και αξιολόγησης των εγγράφων*	6.070.369 ευρώ	6.070.369 ευρώ
Κατάργηση της απαίτησης για δημοσίευση των αιτήσεων ή των αδειών στις εφημερίδες	148.049 ευρώ	148.049 ευρώ
Περιορισμός των απαιτούμενων πληροφοριών που έχουν ήδη διατεθεί στις δημόσιες αρχές, μέσω των προηγούμενων σταδίων της διαδικασίας*	2.676.015 ευρώ	2.676.015 ευρώ
Κατάργηση της ανάγκης υποβολής αίτησης για προσωρινούς όρους	873.974 ευρώ	873.974 ευρώ
Εισαγωγή ιδιωτών εξωτερικών επιθεωρητών Μ.Π.Ε.	1.646.573 ευρώ	1.646.573 ευρώ
Εξορθολογισμός των ιεραρχικών επιπέδων και εκπαίδευση των δημοσίων υπαλλήλων που συμμετέχουν στη διαδικασία έγκρισης	2.107.946 ευρώ	2.107.946 ευρώ
Κατάργηση της ανάγκης έκδοσης άδειας εγκατάστασης*	617.170 ευρώ	617.170 ευρώ
Δυνατότητα ηλεκτρονικής πληρωμής τελών και παροχής αποδεικτικών στοιχείων στην αρχή αδειοδότησης*	47.337 ευρώ	47.337 ευρώ
Κατάργηση της ανάγκης έκδοσης άδειας λειτουργίας*	306.184 ευρώ	306.184 ευρώ

Κατάργηση της ανάγκης υποβολής αίτησης για ανανέωση/τροποποίηση της άδειας εμπορίας (έμποροι λιανικής πώλησης)	3.206.603 ευρώ	3.206.603 ευρώ
--	----------------	----------------

Έχετε υπ' όψιν ότι η πρόσθεση των μεμονωμένων υπολογισμών μείωσης για κάθε σύσταση βοηθά να κατανοήσουμε την έκταση της πιθανής μείωσης και δεν αποτελεί ακριβές αριθμητικό στοιχείο. Σύμφωνα με τη συνήθη πρακτική, οι μειώσεις υπολογίζονται χωριστά για κάθε σύσταση με βάση τον τρόπο μέτρησης του κόστους για το έργο αυτό. Οι επιπτώσεις των συστάσεων που σημειώνονται με αστερίσκο (\*) θα περιοριστούν από την εκ των προτέρων εφαρμογή άλλων συστάσεων, ενώ οι επιπτώσεις των συστάσεων που δεν σημειώνονται με αστερίσκο θα επηρεάζονται αντιστοίχως από προγενέστερη εφαρμογή των συστάσεων που δεν σημειώνονται με αστερίσκο.

### 3.1. Προσδιορισμός πιθανών επιλογών απλοποίησης και μείωσης

Κατά τη διάρκεια του 4ου σταδίου του έργου, πιθανές επιλογές απλοποίησης και μείωσης προσδιορίστηκαν ως κατάλληλες με βάση τις απόψεις των επιχειρήσεων που εκφράστηκαν κατά τη διάρκεια της φάσης μέτρησης, τις απόψεις των ενδιαφερόμενων μερών, την εμπειρία από άλλες ασκήσεις μείωσης των διοικητικών βαρών, και τις απόψεις ομάδων Ελλήνων δημοσίων υπαλλήλων που συμμετείχαν στο έργο.

Πιθανές επιλογές απλοποίησης και μείωσης αναπτύχθηκαν από Έλληνες δημοσίους υπαλλήλους με βάση ένα δομημένο ερωτηματολόγιο το οποίο είχε συνταχθεί από τον Ο.Ο.Σ.Α. χρησιμοποιώντας την «Πυραμίδα Μείωσης Βαρών από Υ.Π.», η οποία αναπτύχθηκε από την κοινοπραξία των εταιρειών Cargemini, Deloitte και Ramboll στο πλαίσιο του έργου της Ε.Ε. για τη βασική μέτρηση και τη μείωση του διοικητικού κόστους την περίοδο 2009-10. Το ερωτηματολόγιο ζητούσε από τους δημοσίους υπαλλήλους να απαντήσουν στις ακόλουθες ερωτήσεις, με τη σειρά, σε σχέση με κάθε Υ.Π. για την οποία είχε γίνει μέτρηση:

1. Ποιος είναι ο στόχος της πολιτικής που αφορά την Υ.Π.;
2. Επιλογή Α: Πλήρης κατάργηση αυτής της Υ.Π. προκειμένου να μειωθούν τα διοικητικά βάρη (επιχειρήματα υπέρ, επιχειρήματα κατά, συμπέρασμα)
3. Επιλογή Β: Ανασχεδιασμός των διαδικασιών της δημόσιας διοίκησης στο πλαίσιο αυτής της Υ.Π. προκειμένου να μειωθούν τα διοικητικά βάρη (προσδιορίστε ευκαιρίες ώστε η δημόσια διοίκηση να ενεργεί με λιγότερο επαχθή τρόπο, και καταλήξτε στις πλέον κατάλληλες)
4. Επιλογή Γ: Ευθυγράμμιση της Υ.Π. με μεγαλύτερη ακρίβεια στο στόχο της πολιτικής (προσδιορίστε λιγότερο επαχθείς τρόπους εκπλήρωσης του καθορισμένου στόχου πολιτικής, και καταλήξτε στους πλέον κατάλληλους)
5. Επιλογή Δ: Κάντε την Υ.Π. όσο το δυνατόν πιο ευέλικτη για τις επιχειρήσεις (προσδιορίστε τρόπους ώστε η συμμόρφωση με την Υ.Π. να είναι όσο το δυνατόν πιο ευέλικτη για τις επιχειρήσεις, και καταλήξτε στους πλέον κατάλληλους)
6. Επιλογή Ε: Μείωση των μεταβλητών στην εξίσωση T.M.K.: Πληθυσμός, συχνότητα, χρόνος και τυπική τιμή (προσδιορίστε πιθανές αλλαγές για καθεμία από τις τέσσερις μεταβλητές, και καταλήξτε στις πλέον κατάλληλες)

Με το ερωτηματολόγιο αυτό καθορίστηκε ένας δομημένος τρόπος διερεύνησης ευρύτερων μεταρρυθμίσεων πριν από τις μικρότερες μεταρρυθμίσεις, και διασφαλίστηκε η εστίαση της προσοχής και πέρα από τις μικρές αλλαγές που αφορούσαν τις μεταβλητές της εξίσωσης του T.M.K.

### 3.2. Συστάσεις για τον τομέα προτεραιότητας Ενέργειας

Ορισμένα από τα πιθανά μέτρα απλοποίησης και μείωσης εξετάστηκαν περαιτέρω προκειμένου να αναπτυχθεί ένα συμβατό σύνολο συστάσεων για το έργο, το οποίο θα μπορούσε να αποτελέσει ένα συνεκτικό σχέδιο δράσης με στόχο τη μείωση των διοικητικών βαρών στο πλαίσιο του έργου. Τα πιθανά μέτρα που εξελίχθηκαν σε συστάσεις είναι εκείνα που φαίνεται να έχουν τη δυνατότητα να επιφέρουν ουσιαστικές μειώσεις στα διοικητικά βάρη ή στους παράγοντες τριβής, και τα οποία φαίνεται να είναι συμβατά με τους γενικούς στόχους της πολιτικής των υποχρεώσεων.

Οι συστάσεις παρουσιάζονται μεμονωμένα στη συνέχεια αυτής της ενότητας. Περιγράφεται το ιστορικό κάθε σύστασης, καθώς και η τρέχουσα κατάσταση όπως παρουσιάζεται στο έργο, και η επιθυμητή μελλοντική κατάσταση η οποία θα προέκυπτε μετά την εφαρμογή της σύστασης. Περιλαμβάνεται επίσης λίστα με τα σχετικά τμήματα της νομοθεσίας και των κανονισμών που θα πρέπει να εξεταστούν για πιθανή τροποποίηση. Βασίζεται στην αξιολόγηση από την ομάδα του έργου της αρχικής νομικής καταγραφής που πραγματοποιήθηκε από Έλληνες δημοσίους υπαλλήλους κατά το 1ο Στάδιο του έργου, κι επίσης στην πρόσθετη νομική ανάλυση με στόχο τον εντοπισμό σχετικών διατάξεων και του βαθμού συμμόρφωσης με το δίκαιο της Ε.Ε. Τέλος, γίνεται μια αξιολόγηση της πιθανής μείωσης των διοικητικών βαρών, η οποία θα προέκυπτε από την εφαρμογή της κάθε σύστασης.

Όπως είθισται στις ασκήσεις μείωσης διοικητικών βαρών, η μείωση των διοικητικών βαρών παρέχεται χωριστά για κάθε πρόταση, ήτοι η μείωση υπολογίζεται με βάση την εφαρμογή κάθε σύστασης στην τρέχουσα κατάσταση, και δεν λαμβάνεται υπ' όψιν το συνδυαστικό αποτέλεσμα των συστάσεων. Αυτό σημαίνει ότι η συνολική μείωση των διοικητικών βαρών, η οποία θα επιτυγχάνετο εφαρμόζοντας όλες τις συστάσεις, δεν μπορεί να υπολογιστεί προσθέτοντας απλώς τις μειώσεις για κάθε σύσταση. Θα χρειαστεί περαιτέρω ανάλυση από τη στιγμή που θα ήταν σαφές ποιες συστάσεις θα εφαρμόζονταν.

### **3.2.1. Ψηφιοποίηση και τυποποίηση της διαδικασίας υποβολής, παρακολούθησης και αξιολόγησης των εγγράφων**

#### **Συνοπτική παρουσίαση σύστασης**

Με βάση τους υπολογισμούς, η εφαρμογή αυτής της σύστασης θα μειώσει τα διοικητικά βάρη και το διοικητικό κόστος κατά 6.070.369 ευρώ σε μεμονωμένη βάση.

Στην πορεία της αδειοδότησης των έργων Α.Π.Ε. (Υ.Π. 11 έως 16), καθώς και στην περίπτωση αδειοδότησης εμπορίας για προϊόντα πετρελαιοειδών (Υ.Π. 17), οι επιχειρηματίες πρέπει να ακολουθήσουν μια διαδικασία για την υποβολή εγγράφων, ως μέρος των συναλλαγών τους με τις αρμόδιες αρχές. Σε πολλές περιπτώσεις, η τεκμηρίωση πρέπει να υποβάλλεται αποκλειστικά σε έντυπη μορφή, ενώ στις περιπτώσεις όπου υπάρχει η δυνατότητα ηλεκτρονικής υποβολής, δεν καταργείται η ανάγκη για την υποβολή και των φυσικών αντιτύπων. Επιπλέον, η ιδέα της ύπαρξης μίας ενιαίας πύλης για τη διαδικασία, η οποία θα παρέχει δυνατότητα εκχώρησης της συνολικής αρμοδιότητας και εποπτείας σε μία αρχή, δεν έχει ακόμα εφαρμοστεί.

Η σύσταση για την ψηφιοποίηση και την τυποποίηση της διαδικασίας έχει πολλαπλούς στόχους:

- Επιτρέπει την καθιέρωση μίας ενιαίας πύλης, η οποία θα προσδιορίζει μία αρχή η οποία θα μπορούσε να έχει πλήρη αρμοδιότητα επί της διαδικασίας. Με την ψηφιοποίηση της διαδικασίας και τον ορισμό των κατάλληλων οροσήμων, η αρμόδια αρχή θα έχει τη δυνατότητα να επιβλέπει την πρόοδο του κάθε βήματος και να εκχωρεί αρμοδιότητες.
- Τον περιορισμό του χρόνου που δαπανάται για τη σύνταξη και την υποβολή των φυσικών αντιτύπων.
- Τη διευκόλυνση της παρακολούθησης των εγγράφων, μέσω κατάλληλων ηλεκτρονικών ροών εργασίας.
- Τη βελτίωση της ποιότητας της υποβαλλόμενης τεκμηρίωσης, με τη χρήση των κατάλληλων ελεγκτικών μηχανισμών και λιστών ελέγχου.
- Τη βελτίωση του χρόνου απόκρισης εκ μέρους των αρχών, καθώς η τυποποίηση θα επιτρέψει τον ταχύτερο έλεγχο και την αξιολόγηση.
- Τη μείωση του άμεσου κόστους για τη σύνταξη των φυσικών αντιτύπων.

#### **Υποχρεώσεις Πληροφόρησης που επηρεάζονται**

Η σύσταση αυτή μειώνει το διοικητικό κόστος κυρίως για τις ακόλουθες Υποχρεώσεις Πληροφόρησης:

- Υ.Π. 11: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για την έκδοση, την ανανέωση και την αναβάθμιση αδειών ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (Α.Π.Ε.)
- Υ.Π. 12: Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. να υποβάλλουν αίτηση για προσφορά σύνδεσης στο δίκτυο
- Υ.Π. 13: Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. να υποβάλουν αίτηση για έγκριση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.)
- Υ.Π. 14: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση αδειών εγκατάστασης για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.
- Υ.Π. 15: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση αδειών λειτουργίας για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.

Υ.Π. 16: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για τυποποιημένους περιβαλλοντικούς όρους για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. μικρής κλίμακας

Υ.Π. 17: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση άδειας εμπορίας (έμποροι χονδρικής πώλησης, λιανικής πώλησης πετρελαιοειδών)

### **Ιστορικό και σκεπτικό**

Κατά τη διάρκεια των διαφόρων σταδίων της διαδικασίας αδειοδότησης, πρέπει να υποβάλλονται πολλαπλά έγγραφα σε διάφορες αρχές. Λόγω του κατακερματισμού της νομοθεσίας, δεν είναι πάντοτε σαφές ποια έγγραφα απαιτείται να υποβληθούν και σε ποιο στάδιο. Ορισμένα από τα έγγραφα είναι ογκώδη και πρέπει να υποβάλλονται σε έντυπη μορφή, στις περισσότερες περιπτώσεις σε πολλαπλά αντίτυπα.

Πολλές φορές, προκειμένου να επιταχυνθεί η διαδικασία, ο αιτών πρέπει να αποτείνεται στις αρμόδιες υπηρεσίες για ενημέρωση και, εάν χρειάζεται, να παρέχει πρόσθετη τεκμηρίωση ή/και διευκρινήσεις. Παρά το γεγονός ότι ορισμένα από τα έγγραφα υποβάλλονται σε ψηφιακή μορφή (σε δίσκο CD), η ανάγκη να υποβάλλονται συγχρόνως και σε έντυπη μορφή δεν έχει καταργηθεί.

Υφίστανται υποδείγματα για ορισμένα από τα απαραίτητα έγγραφα, ωστόσο, επιθυμητή θα ήταν η περαιτέρω τυποποίηση, προκειμένου να ενισχυθεί η ασφάλεια δικαίου και η ευχρηστία της διαδικασίας.

Οι ερωτηθέντες ανέφεραν τις καθυστερήσεις ως έναν από τους ενοχλητικότερους παράγοντες τριβής της διαδικασίας. Ο νόμος έχει θεσπίσει μια χρονική περίοδο 2 μηνών για την ολοκλήρωση των διαφόρων διοικητικών διαδικασιών, αναφορικά με τις απαραίτητες γνωμοδοτήσεις και άδειες, όπως υποδεικνύεται στο Παράρτημα 1. Ωστόσο, στην πράξη, το απαραίτητο συνολικό χρονικό διάστημα για την έκδοση μιας έγκρισης περιβαλλοντικών όρων είναι περίπου 3 έως 4 έτη. Ορισμένοι ενδεικτικοί λόγοι για αυτές τις καθυστερήσεις ενδέχεται να αφορούν την ανεπαρκή αποτελεσματικότητα της διοίκησης για τη διεκπεραίωση των αιτήσεων ή ακόμα και τον περιορισμένο προϋπολογισμό μετακινήσεων για τις απαραίτητες επιθεωρήσεις.

Η Κυβέρνηση έχει ήδη ξεκινήσει σημαντικές μεταρρυθμίσεις στον τομέα της περιβαλλοντικής αδειοδότησης. Στο πλαίσιο των μεταρρυθμίσεων, το Υπουργείο Περιβάλλοντος καταβάλλει προσπάθειες σε σχέση με την τυποποίηση των εγγράφων και των διαδικασιών που απαιτούνται για την απόκτηση περιβαλλοντικών αδειών. Όλα τα στάδια των διαδικασιών περιβαλλοντικής αδειοδότησης έχουν προσδιοριστεί με ακρίβεια, ώστε να διασφαλιστεί ότι οι αρχές αδειοδότησης εφαρμόζουν τις ίδιες πρακτικές.

Επιπλέον, το Ψηφιακό Περιβαλλοντικό Μητρώο αυτή τη στιγμή τελειοποιείται, ενώ μια ηλεκτρονική πλατφόρμα για την υποβολή, την παρακολούθηση και την εποπτεία της περιβαλλοντικής αδειοδότησης αναμένεται να επιτρέψει την ψηφιοποίηση ολόκληρης της διαδικασίας. Το σύστημα αναμένεται να δοκιμαστεί πιλοτικά στις αρχές του 2014 και αναμένεται να είναι πλήρως λειτουργικό έως το τέλος του έτους.

Συνιστάται ιδιαίτερα η ενσωμάτωση της διαδικασίας αδειοδότησης των επιχειρήσεων Α.Π.Ε., καθώς και της διαδικασίας αδειοδότησης εμπορίας στη διαδικασία περιβαλλοντικής αδειοδότησης, μέσω της δημιουργίας μίας ενιαίας ηλεκτρονικής πλατφόρμας που θα δίνει τη δυνατότητα υποβολής όλων των απαραίτητων εγγράφων αποκλειστικά σε ηλεκτρονική μορφή. Εάν όλα τα έντυπα και οι διαδικασίες τυποποιηθούν, ο έλεγχος των αιτήσεων θα γίνεται με μεγαλύτερη βεβαιότητα, καθώς το σύστημα θα ελέγχει αυτόματα την πληρότητα της αίτησης. Έτσι θα μειωνόταν ο χρόνος που δαπανούν οι αιτούντες για να αποτείνονται στις αρχές για τον έλεγχο της πορείας της αίτησης και, συνακόλουθα, για την παροχή πρόσθετης τεκμηρίωσης. Το σύστημα αυτό θα περιόριζε επίσης τις ευκαιρίες για δυνητική κακοδιοίκηση και περιστατικά διαφθοράς.

Ένα τέτοιο ηλεκτρονικό σύστημα θα έδινε στον αιτούντα τη δυνατότητα να ελέγχει την πορεία της διαδικασίας αδειοδότησης σε οποιοδήποτε στάδιο. Τέλος, θα μείωνε το άμεσο κόστος που ενέχεται στη δημιουργία και την εκτύπωση των φυσικών αντιτύπων όλων των εγγράφων.

Ωστόσο, για την ανάπτυξη ενός τέτοιου συστήματος πληροφορικής, θα χρειαστούν εκτεταμένες οικονομικές επενδύσεις, τόσο σε λογισμικό όσο και σε εξοπλισμό, σε όλες τις αρμόδιες αρχές.



## Περιγραφή της τρέχουσας κατάστασης

Αυτή τη στιγμή, το ενδιαφερόμενο μέρος υποβάλλει φυσικά αντίτυπα των αιτήσεων και της τεκμηρίωσης ή, σε ορισμένες περιπτώσεις, φυσικά και ηλεκτρονικά αντίτυπα (CD) μαζί. Αυτή η υποχρέωση δημιουργεί σημαντικά βάρη, αναφορικά με τη δημιουργία και την υποβολή των αντιτύπων.

Επιπλέον, δεν υπάρχουν σαφείς μηχανισμοί ελέγχου ποιότητας αναφορικά με την πληρότητα των υποβληθέντων στοιχείων, καθώς και με την πορεία της ροής εργασιών εντός των αρχών.

Τέλος, υπό τις κρατούσες συνθήκες, δεν υπάρχει κεντρική παρακολούθηση ολόκληρης της διαδικασίας και είναι δύσκολο να παρακολουθείται ο χρόνος ανταπόκρισης κάθε αρχής.

## Περιγραφή της επιθυμητής κατάστασης

Μια διαδικτυακή πλατφόρμα θα αποτελέσει την πύλη για κάθε επιχείρηση που εφαρμόζει τη διαδικασία. Θα περιέχει όλα τα απαραίτητα έντυπα/υποδείγματα και θα εξηγεί όλα τα μεμονωμένα βήματα ολόκληρης της διαδικασίας, παρέχοντας ενδεικτικά ορόσημα/προθεσμίες.

Μέσω των καταλλήλων ροών εργασιών, η επιχείρηση θα υποβάλλει την απαραίτητη τεκμηρίωση στην αρμόδια αρχή και, στην πλατφόρμα, τόσο η επιχείρηση όσο και η αρχή θα έχουν τη δυνατότητα να παρακολουθούν την πορεία της διαδικασίας, καθώς και να επικοινωνούν οποιαδήποτε ενδεχόμενη ανάγκη για υποστηρικτικά έγγραφα τεκμηρίωσης.

Συγχρόνως, η αρχή που είναι αρμόδια για τη διαδικασία θα έχει τη δυνατότητα να έχει επίσης ορατότητα, ακόμα και στο επίπεδο του χρήστη στον οποίον έχει ανατεθεί το κάθε βήμα.

Σύμφωνα με τις ανάγκες, θα γίνονται έλεγχοι σχετικά με την εγκυρότητα των στοιχείων και της τεκμηρίωσης και θα επιβάλλονται οι ανάλογες κυρώσεις.

## Νομοθεσία προς εξέταση

Με βάση την αξιολόγηση της τρέχουσας κατάστασης και της νομοθεσίας στον τομέα της Ενέργειας που προσδιορίστηκαν στα προηγούμενα στάδια του έργου, προκειμένου να εφαρμοστεί η σύσταση θα πρέπει να γίνει αναθεώρηση ή/και τροποποίηση της ακόλουθης εθνικής νομοθεσίας, λαμβάνοντας υπ' όψιν τις υφιστάμενες υποχρεώσεις που απορρέουν από τη νομοθεσία της Ε.Ε. για τον συγκεκριμένο τομέα προτεραιότητας:

### Εθνική νομοθεσία

- Σχετικά με τις αιτήσεις έκδοσης αδειάς ηλεκτροπαραγωγής ή άλλων αδειών: Νόμος 4001/11-Άρθρο 132 -135 (για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις )
- Σχετικά με τη Διαδικασία Έκδοσης Αδειών Ηλεκτροπαραγωγής (υποβολή των εγγράφων σε φυσικά αντίτυπα και, συχνά σε 2 αντίγραφα, καθώς και σε ψηφιακά αντίτυπα): Υπουργική απόφαση 14810/2011 – Διαδικασία Έκδοσης Αδειών Παραγωγής (Φ.Ε.Κ. Β 2373/2011)- Άρθρο 3 (4), άρθρο 6(β), 28(1), 37(1), 38(1), 40(1), 41(2), Παράρτημα 1, Παράρτημα 2, Παράρτημα 3, Παράρτημα 4, Παράρτημα 5, Παράρτημα 6, Παράρτημα 7
- Σχετικά με την ψηφιοποίηση της υποβολής των εγγράφων που απαιτούνται για την περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων για τα οποία απαιτείται Α.Ε.Π.Ο. (έργα που εμπίπτουν στην κατηγορία Α): επισημαίνεται ότι το Άρθρο 18 του νόμου 4014/2011 προβλέπει ήδη την ηλεκτρονική διαχείριση της διαδικασίας περιβαλλοντικής αδειοδότησης και της δημιουργίας ενός Μητρώου Ηλεκτρονικού Περιβαλλοντικού Μητρώου. Ωστόσο, εκκρεμεί ακόμα η

έκδοση δευτερογενούς νομοθεσίας υπό τη μορφή Υπουργικής Απόφασης που θα περιγράφει αναλυτικά τη λειτουργία του Ηλεκτρονικού Περιβαλλοντικού Μητρώου. Ολοκλήρωση του θεσμικού πλαισίου με τη θεσμοθέτηση της δευτερογενούς νομοθεσίας που προβλέπεται.

- Σχετικά με την ψηφιοποίηση της υποβολής των εγγράφων που απαιτούνται για την περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων για τα οποία απαιτούνται Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις (δηλαδή έργα που εμπίπτουν στην κατηγορία Β): Υπουργική Απόφαση 3791/2013 Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις για έργα Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας που κατατάσσονται στην Β Κατηγορία της 10ης Ομάδας «Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας» του Παραρτήματος Χ της υπ' αριθμ. 1958/2012 (Β'21) υπουργικής απόφασης (Εφημερίδα της Κυβερνήσεως 104/Β/24.01.2013) – Άρθρο 3
- Σχετικά με τις άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας και την μη δεσμευτική προσφορά σύνδεσης (υποβολή των εγγράφων σε φυσικά αντίτυπα και εκτεταμένη τεκμηρίωση): Κανονισμός (Υπουργική απόφαση) 13310/2007 (Φ.Ε.Κ. Β1153/2007 - Άρθρα 4, 5, 6, 7, 8, 9, 11, 14, 15, 16, 17 και Παράρτημα
- Σχετικά με την ψηφιοποίηση της έκδοσης, ανανέωσης και αναβάθμισης των αδειών εμπορίας πετρελαιοειδών προϊόντων: Νόμος 3054/2002 – Το Άρθρο 14 παραπέμπει στην Υπουργική απόφαση Δ2/16570/07.09.2005 (Εφημερίδα της Κυβερνήσεως 1306/Β/16.09.2005) «Κανονισμός αδειών» – Άρθρο 3, 4, 12, 13 και τα Προσαρτήματα 1-8

#### **Απαιτήσεις με βάση τους Κώδικες που εκδίδονται με νομοθετική έγκριση (του νόμου 4001/11-άρθρα 118, 120)**

- Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας (εκδίδεται από την Α.Δ.Μ.Η.Ε.) – Άρθρο 2 (σχετικά με την υποβολή εγγράφων για την υπογραφή του Κώδικα και τη χρήση του συστήματος), άρθρο 4 (υποβολή των εγγράφων που θα καταχωριστούν στο Μητρώο Μονάδων Ηλεκτροπαραγωγής) καθώς και Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (υποβολή σε φυσικά αντίτυπα).
- Πρόσθετες απαιτήσεις για την Εγγραφή παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα – βλ. <http://www.lagie.gr/systima-synallagon/mitroo-symmetechonton/paragogoi/diadikasia-eggrafis-paragogoy/>. (υποχρέωση για φυσικά αντίτυπα).
- Κώδικας συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας (εκδόθηκε από τον Λ.ΑΓ.Η.Ε.) - Άρθρο 2 (σχετικά με την υποβολή εγγράφων για την υπογραφή του Κώδικα και την εγγραφή ως Χρήστη του συστήματος), άρθρο 4 (αντιγραφή των διατάξεων του άλλου Κώδικα), καθώς και σύμφωνα με το Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών (υποβολή σε φυσικά αντίτυπα).

Σημειώνεται ότι, σύμφωνα με τον Νόμο 4072/2012 για την αδειοδότηση/βελτίωση επιχειρηματικού περιβάλλοντος/ νέα εταιρική μορφή/επενδύσεις και άλλες διατάξεις (άρθρο 1), όλες οι αρχές αδειοδότησης για όλους τους κλάδους (κεντρικές κρατικές αρχές, περιφερειακές αρχές και άλλες δημόσιες αρχές) οφείλουν:

- (a) να δημιουργήσουν μια ενιαία ηλεκτρονική πλατφόρμα για αιτήσεις. Στόχος είναι η συνεργασία των αρχών μέσω της χρήσης της εν λόγω πλατφόρμας και της επεξεργασίας των αιτήσεων (παράγραφος 3)
- (b) να αναρτούν στη διαδικτυακή τοποθεσία τους τις άδειες, τις αποφάσεις και τις εγκρίσεις που εκδίδουν, καθώς και τυχόν εκθέσεις επιθεώρησης που εμπίπτουν στις αρμοδιότητες αδειοδότησης και επίβλεψής τους (παράγραφος 1)

Στο εν λόγω άρθρο περιλαμβάνονται επίσης διατάξεις που στοχεύουν στη μείωση των βαρών ως προς τις διαδικασίες αδειοδότησης γενικά. Η εν λόγω νομοθεσία παρέχει γενικές αρχές και πρέπει να επανεξεταστεί και να συμπληρωθεί. Εξ όσων γνωρίζουμε, δεν έχει εφαρμοστεί πλήρως στην πράξη.



**Νομοθεσία Ε.Ε. η οποία ορίζει σχετικές υποχρεώσεις σε αυτόν τον τομέα  
(οι παραπομπές αφορούν τις ενοποιημένες εκδόσεις)**

Οδηγία 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τη συνακόλουθη κατάργηση της Οδηγίας 2003/54 (ειδικότερα του άρθρου 6 περί των τεχνικών κανόνων σύνδεσης, του άρθρου 7 περί των διαδικασιών αδειοδότησης, των άρθρων 16(2) και 27 περί των υποχρεώσεων εμπιστευτικότητας που βαρύνουν τους χειριστές του δικτύου και του συστήματος διανομής σχετικά με πληροφορίες που αφορούν τρίτους, του άρθρου 32 σχετικά με την πρόσβαση από τρίτους και των άρθρων 26 και 37 σχετικά με τα καθήκοντα και τους στόχους των ρυθμιστικών αρχών ενέργειας).

Οδηγία 2009/28/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 23ης Απριλίου 2009 σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των οδηγιών 2001/77/ΕΚ και 2003/30/ΕΚ (ειδικότερα του άρθρου 13 σχετικά με τις διαδικασίες έγκρισης, πιστοποίησης και αδειοδότησης, του άρθρου 16 σχετικά με την πρόσβαση και το χειρισμό των δικτύων από ηλεκτροπαραγωγούς από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, του άρθρου 22 (3) σχετικά με τη σύνταξη εκθέσεων για τα μέτρα βελτίωσης της αποτελεσματικότητας που λαμβάνονται αναφορικά με τη διαδικασία αδειοδότησης.

**Αξιολόγηση επιπτώσεων στο διοικητικό κόστος και στα διοικητικά βάρη**

Τα αναμενόμενα οφέλη από την εφαρμογή αυτής της σύστασης διαφέρουν για κάθε Υ.Π., ανάλογα με τον όγκο της τεκμηρίωσης που χρησιμοποιείται στη διαδικασία, καθώς και την επίδραση στις διαδικασίες παρακολούθησης. Έχει υπολογιστεί ότι ο συνολικός χρόνος θα μειωθεί κατά 8% για όλες τις Υ.Π., ενώ ο συνολικός περιορισμός του κόστους θα είναι υπερβαίνει τα 6 εκατομμύρια ευρώ, κυρίως μέσω του περιορισμού των συλλεγόμενων στοιχείων, των υποβαλλόμενων εγγράφων και της παρακολούθησης μέσω των αρχών.

Σε αυτή τη βάση, οι μειώσεις των διοικητικών βαρών και του διοικητικού κόστους για αυτή τη σύσταση έχουν υπολογιστεί στο ποσό των 6.070.369 ευρώ, τόσο για τα διοικητικά βάρη όσο και για το διοικητικό κόστος.

<b>Σύνολο για την παρούσα πρόταση</b>		
<b>Σχετικές Υ.Π. που μετρήθηκαν:</b>	<b>Κατ' εκτίμηση μελλοντικά ποσά:</b>	<b>Δυνατότητα μείωσης:</b>
<b>Δ.Β. = 61.837.206,17 ευρώ Δ.Κ. = 80.020.565,58 ευρώ</b>	<b>Δ.Β. = 55.851.583,85 ευρώ Δ.Κ. = 73.006.590,71 ευρώ</b>	<b>Μείωση ύψους 6.070.369,41 ευρώ για Δ.Β. 6.070.369,41 ευρώ για Δ.Κ.</b>

ΕΚ ΤΩΝ ΟΠΟΙΩΝ:

<p>Υ.Π. 11: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για την έκδοση, την ανανέωση και την αναβάθμιση αδειών ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (Α.Π.Ε.)</p>		
<p><b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) =</b> 27.895,93 ευρώ <b>f = 1</b> <b>Q = 252</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 80%</b> <b>Δ.Β. = 1.428.659,54 ευρώ</b> <b>Δ.Κ. = 7.029.773,48 ευρώ</b></p>	<p><b>Εκτίμηση αντίκτυπου (μελλοντικά ποσά):</b> <b>P = 27.382,27 ευρώ</b> <b>f = 1</b> <b>Q = 252</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 81%</b> <b>Δ.Β. = 1.299.218,28 ευρώ</b> <b>Δ.Κ. = 6.900.332,22 ευρώ</b></p>	<p><b>Πιθανή μείωση:</b> <b>Μείωση ύψους 9,1% (της Υ.Π. 11)</b>  <b>Μείωση ύψους 129.441,26 ευρώ για Δ.Β.</b> <b>Μείωση ύψους 129.441,26 ευρώ για Δ.Κ.</b></p>
<p>Υ.Π. 12: Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. να υποβάλλουν αίτηση για προσφορά σύνδεσης στο δίκτυο</p>		
<p><b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) =</b> 2.247,58 ευρώ <b>f = 1</b> <b>Q = 594</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 0%</b> <b>Δ.Β. = 1.335.062,34 ευρώ</b> <b>Δ.Κ. = 1.335.062,34 ευρώ</b></p>	<p><b>Εκτίμηση αντίκτυπου (μελλοντικά ποσά):</b> <b>P = 2.096,36 ευρώ</b> <b>f = 1</b> <b>Q = 594</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 0%</b> <b>Δ.Β. = 1.245.235,72 ευρώ</b> <b>Δ.Κ. = 1.245.235,72 ευρώ</b></p>	<p><b>Πιθανή μείωση:</b> <b>Μείωση ύψους 6,7% (της Υ.Π. 12)</b>  <b>Μείωση ύψους 89.826,62 ευρώ για Δ.Β.</b> <b>Μείωση ύψους 89.826,62 ευρώ για Δ.Κ.</b></p>
<p>Υ.Π. 13: Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. να υποβάλουν αίτηση για έγκριση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.)</p>		
<p><b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) =</b> 227.419,84 ευρώ <b>f = 1</b> <b>Q = 203</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 15%</b> <b>Δ.Β. = 39.241.293,68 ευρώ</b> <b>Δ.Κ. = 46.166.227,86 ευρώ</b></p>	<p><b>Εκτίμηση αντίκτυπου (μελλοντικά ποσά):</b> <b>P = 214.704,60 ευρώ</b> <b>f = 1</b> <b>Q = 203</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 16%</b> <b>Δ.Β. = 36.660.098,96 ευρώ</b> <b>Δ.Κ. = 43.585.033,14 ευρώ</b></p>	<p><b>Πιθανή μείωση:</b> <b>Μείωση ύψους 6,6% (της Υ.Π. 13)</b>  <b>Μείωση ύψους 2.581.194,72 ευρώ για Δ.Β.</b> <b>Μείωση ύψους 2.581.194,72 ευρώ για Δ.Κ.</b></p>
<p>Υ.Π. 14: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση αδειών εγκατάστασης για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.</p>		
<p><b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) =</b> 31.489,27 ευρώ <b>f = 1</b> <b>Q = 311</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 57%</b> <b>Δ.Β. = 4.220.599,45 ευρώ</b> <b>Δ.Κ. = 9.793.163,66 ευρώ</b></p>	<p><b>Εκτίμηση αντίκτυπου (μελλοντικά ποσά):</b> <b>P = 30.959,47 ευρώ</b> <b>f = 1</b> <b>Q = 311</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 58%</b> <b>Δ.Β. = 4.055.832,50 ευρώ</b> <b>Δ.Κ. = 9.628.396,71 ευρώ</b></p>	<p><b>Πιθανή μείωση:</b> <b>Μείωση ύψους 3,9% (της Υ.Π. 14)</b>  <b>Μείωση ύψους 164.766,95 ευρώ για Δ.Β.</b> <b>Μείωση ύψους 164.766,95 ευρώ για Δ.Κ.</b></p>

<p>Υ.Π. 15: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση αδειών λειτουργίας για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.</p>		
<p><b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) =</b>  <b>5.746,22 ευρώ</b>  <b>f = 1</b>  <b>Q = 177</b>  <b>Σ.Ε.Λ. = 0%</b>  <b>Δ.Β. = 1.017.081,60 ευρώ</b>  <b>Δ.Κ. = 1.017.081,60 ευρώ</b></p>	<p><b>Εκτίμηση αντίκτυπου (μελλοντικά ποσά):</b>  <b>P = 5.331,10 ευρώ</b>  <b>f = 1</b>  <b>Q = 177</b>  <b>Σ.Ε.Λ. = 0%</b>  <b>Δ.Β. = 943.605,47 ευρώ</b>  <b>Δ.Κ. = 943.605,47 ευρώ</b></p>	<p><b>Πιθανή μείωση:</b>  <b>Μείωση ύψους 7,2%</b>  <b>(της Υ.Π. 15)</b></p> <p><b>Μείωση ύψους</b>  <b>73.476,14 ευρώ για Δ.Β.</b>  <b>Μείωση ύψους</b>  <b>73.476,14 ευρώ για Δ.Κ.</b></p>
<p>Υ.Π. 16: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για τυποποιημένους περιβαλλοντικούς όρους για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. μικρής κλίμακας</p>		
<p><b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) =</b>  <b>3.852,14 ευρώ</b>  <b>f = 1</b>  <b>Q = 22</b>  <b>Σ.Ε.Λ. = 45%</b>  <b>Δ.Β. = 84.747,08 ευρώ</b>  <b>Δ.Κ. = 84.747,08 ευρώ</b></p>	<p><b>Εκτίμηση αντίκτυπου (μελλοντικά ποσά):</b>  <b>P = 2.918,91 ευρώ</b>  <b>f = 1</b>  <b>Q = 22</b>  <b>Σ.Ε.Λ. = 0%</b>  <b>Δ.Β. = 64.215,98 ευρώ</b>  <b>Δ.Κ. = 64.215,98 ευρώ</b></p>	<p><b>Πιθανή μείωση:</b>  <b>Μείωση ύψους 24,2%</b>  <b>(της Υ.Π. 16)</b></p> <p><b>Μείωση ύψους</b>  <b>20.531,10 ευρώ για Δ.Β.</b>  <b>Μείωση ύψους</b>  <b>20.531,10 ευρώ για Δ.Κ.</b></p>
<p>Υ.Π. 17: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση άδειας εμπορίας (έμποροι χονδρικής πώλησης, λιανικής πώλησης πετρελαιοειδών)</p>		
<p><b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) =</b>  <b>4.162,72 ευρώ</b>  <b>f = 1</b>  <b>Q = 3.506</b>  <b>Σ.Ε.Λ. = 0%</b>  <b>Δ.Β. = 14.594.509,56 ευρώ</b>  <b>Δ.Κ. = 14.594.509,56 ευρώ</b></p>	<p><b>Εκτίμηση αντίκτυπου (μελλοντικά ποσά):</b>  <b>P = 3.303,87 ευρώ</b>  <b>f = 1</b>  <b>Q = 3.506</b>  <b>Σ.Ε.Λ. = 0%</b>  <b>Δ.Β. = 11.583.376,94 ευρώ</b>  <b>Δ.Κ. = 11.583.376,94 ευρώ</b></p>	<p><b>Πιθανή μείωση:</b>  <b>Μείωση ύψους 20,6%</b>  <b>(της Υ.Π. 17)</b></p> <p><b>Μείωση ύψους</b>  <b>3.011.132,62 ευρώ για Δ.Β.</b>  <b>Μείωση ύψους</b>  <b>3.011.132,62 ευρώ για Δ.Κ.</b></p>

### **3.2.2. Κατάργηση της απαίτησης για δημοσίευση των αδειών στις εφημερίδες**

#### **Συνοπτική παρουσίαση σύστασης**

Με βάση τους υπολογισμούς, η εφαρμογή αυτής της σύστασης θα μειώσει τα διοικητικά βάρη και το διοικητικό κόστος κατά 148.049 ευρώ σε μεμονωμένη βάση.

Σύμφωνα με τη νομοθεσία (Υ.Δ. 14810/201, Νόμος 3468/2006), οι επιχειρήσεις υποχρεούνται να δημοσιεύουν τις εκδοθείσες άδειες σε εφημερίδες πανελλαδικής κυκλοφορίας. Ο στόχος της νομοθεσίας είναι να ενημερωθούν διάφορα ενδιαφερόμενα μέρη της επιχειρηματικής πρωτοβουλίας, καθώς σε πολλές περιπτώσεις η διαδικασία δίνει την ευκαιρία υποβολής γνωμοδότησης σε τρίτα μέρη – τοπικές αρχές, ιδιώτες, ενώσεις, άλλες επιχειρήσεις κ.λπ. Συνεπώς, ο κύριος στόχος φαίνεται να είναι η διασφάλιση της σωστής ροής πληροφοριών προς το κοινό.

Ωστόσο, η ευρεία χρήση του Διαδικτύου παρέχει τη δυνατότητα επίτευξης παρόμοιων αποτελεσμάτων χωρίς να υποχρεώνονται οι επιχειρήσεις να επιβαρυνθούν με τη δαπάνη της δημοσίευσης σε εφημερίδα.

#### **Υποχρεώσεις Πληροφόρησης που επηρεάζονται**

Η σύσταση αυτή μειώνει το διοικητικό κόστος κυρίως για τις ακόλουθες Υποχρεώσεις Πληροφόρησης:

- Υ.Π. 11: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για την έκδοση, την ανανέωση και την αναβάθμιση αδειών ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (Α.Π.Ε.)
- Υ.Π. 13: Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. να υποβάλουν αίτηση για έγκριση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.)
- Υ.Π. 14: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση αδειών εγκατάστασης για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.

#### **Ιστορικό και σκεπτικό**

##### Υ.Π. 11

Σύμφωνα με το Υ.Δ. 14810/2011, Άρθρο 16, οι κάτοχοι έργων Α.Π.Ε. υποχρεούνται να δημοσιεύσουν την απόφαση της Ρ.Α.Ε. σχετικά με την έγκριση μιας άδειας παραγωγής σε μια εφημερίδα.

##### Υ.Π. 13

Σύμφωνα με το Υ.Δ. 4014/2011, Άρθρο 3, οι κάτοχοι έργων Α.Π.Ε. υποχρεούνται να δημοσιεύσουν την απόφαση για την έγκριση μιας Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων.

##### Υ.Π. 14

Σύμφωνα με το νόμο 3468/2006, Άρθρο 8, οι κάτοχοι έργων Α.Π.Ε. υποχρεούνται να δημοσιεύσουν μια περίληψη της άδειας εγκατάστασης σε δύο εφημερίδες.

Με την ευρεία διάδοση της χρήσης του Διαδικτύου, είναι εύλογο να υποτεθεί ότι όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη που πρέπει να ενημερωθούν μέσω αυτών των υποχρεώσεων έχουν πρόσβαση στο Διαδίκτυο. Θα είναι όντως ευκολότερο και λιγότερο επιβαρυντικό για ορισμένους να εντοπίσουν όλα τα στοιχεία σε μία ή λίγες διαδικτυακές τοποθεσίες, όπου τα στοιχεία μπορούν να παρουσιάζονται με ευκολότερα προσβάσιμη μορφή και να παραμένουν δημοσιευμένα για μεγαλύτερο

χρονικό διάστημα, παρά να ελέγχουν τις εφημερίδες, με κίνδυνο να μην δουν τα σημαντικά στοιχεία την ημέρα της δημοσίευσής τους.

Θα πρέπει να τονιστεί ότι πολλές δημόσιες αρχές έχουν ήδη καταστήσει διαθέσιμες στο κοινό σχετικές βάσεις δεδομένων με αποφάσεις και εγκρίσεις – για παράδειγμα, η Ρ.Α.Ε. δημοσιεύει το Μητρώο Αδειών<sup>2</sup>, που περιέχει τις ισχύουσες, τις εξαιρεθείσες και τις ανακληθείσες/ακυρωθείσες άδειες παραγωγής.

μια παρόμοια σύσταση θα μπορούσε να έχει εφαρμογή στην αντίστοιχη διαδικασία δημοσίευσης αδειών, στην περίπτωση των αδειών εμπορίας πετρελαιοειδών προϊόντων. Ωστόσο, αυτή η Υ.Π. δεν αποτέλεσε αντικείμενο της μέτρησης και, συνεπώς, η εξοικονόμηση δεν μπορεί να υπολογιστεί.

### **Περιγραφή της τρέχουσας κατάστασης**

Σύμφωνα με τη νομοθεσία, οι επιχειρήσεις υποχρεούνται να δημοσιεύσουν ορισμένες εκδοθείσες άδειες σε εφημερίδες πανελλαδικής κυκλοφορίας.

### **Περιγραφή της επιθυμητής κατάστασης**

Οι αρμόδιες αρχές θα δημοσιεύουν τις μεμονωμένες εγκρίσεις στις αντίστοιχες διαδικτυακές τοποθεσίες, αμέσως μετά την έκδοση της απόφασης.

### **Νομοθεσία προς εξέταση**

Επισημαίνουμε ότι, σύμφωνα με το νόμο 4072/2012 (άρθρο 1 παράγραφος 1), όλες οι αρχές αδειοδότησης σε όλους τους τομείς (κεντρικές κρατικές αρχές, περιφερειακές αρχές και άλλες δημόσιες αρχές) θα πρέπει να δημοσιεύουν στις διαδικτυακές τοποθεσίες τους τις άδειες, τις αποφάσεις και τις εγκρίσεις που εκδίδουν, καθώς και τυχόν εκθέσεις επιθεωρήσεων, στο πλαίσιο των εξουσιών αδειοδότησης και εποπτείας που κατέχουν. Εξ όσων γνωρίζουμε, η προαναφερθείσα διάταξη δεν έχει εφαρμοστεί πλήρως με ενεργό τρόπο. Επιπροσθέτως, άλλη νομοθεσία όπως εκείνη που ισχύει για τη Ρ.Α.Ε. (βλ. παρακάτω αναφορά στην Υπουργική απόφαση 14810/2011) υποχρεώνει τη Ρ.Α.Ε. να δημοσιεύει τις αποφάσεις σχετικά με τις άδειες παραγωγής στη διαδικτυακή τοποθεσία της. Εντούτοις, αυτή η δημοσίευση στη διαδικτυακή τοποθεσία δεν εξαλείφει, έως αυτή τη στιγμή, την πρόσθετη υποχρέωση του αιτούντος να κάνει δημοσίευση και στις εφημερίδες.

Με βάση την αξιολόγηση της τρέχουσας κατάστασης και της νομοθεσίας στον τομέα της ενέργειας που προσδιορίστηκε στα προηγούμενα στάδια του έργου, προκειμένου να εφαρμοστεί η σύσταση θα πρέπει να γίνει αναθεώρηση ή/και τροποποίηση της ακόλουθης εθνικής νομοθεσίας, λαμβάνοντας υπ' όψιν τις υφιστάμενες υποχρεώσεις που απορρέουν από τη νομοθεσία της Ε.Ε. για τον συγκεκριμένο τομέα προτεραιότητας:

### **Εθνική νομοθεσία**

- Νόμος 3468/2006 – Άρθρο 8 § 9 (περί αδειών εγκατάστασης που δημοσιεύονται σε δύο εφημερίδες)
- Υπουργική Απόφαση 14810/2011 (Φ.Ε.Κ. Β 2373/2011) Διαδικασία έκδοσης αδειών παραγωγής – Άρθρο 11(2) και άρθρο 16(2) – (σχετικά με τις άδειες παραγωγής τόσο στη διαδικτυακή τοποθεσία της Ρ.Α.Ε. όσο και σε 2 εφημερίδες)

<sup>2</sup> [http://www.rae.gr/site/en\\_US/categories\\_new/renewable\\_power/licence/licence\\_files.csp](http://www.rae.gr/site/en_US/categories_new/renewable_power/licence/licence_files.csp)



- Αναφορικά με τη δημοσίευση της Α.Ε.Π.Ο. η σχετική σύσταση έχει ήδη εφαρμοστεί, καθώς σύμφωνα με τις διατάξεις του Άρθρου 4 της Υπουργικής απόφασης 48963/2012 (Εφημερίδα της Κυβερνήσεως 2703/Β/2012) σχετικά με το περιεχόμενο της Α.Ε.Π.Ο. σε συνδυασμό με το Άρθρο 19α του νόμου 4014/2011 και την Υπουργική απόφαση 21398/2012, η δημοσίευση της Α.Ε.Π.Ο. γίνεται μέσω της δημοσίευσής της στην ειδική διαδικτυακή διεύθυνση [www.aepo.ypeka.gr](http://www.aepo.ypeka.gr)
- (Σχετικά με τις άδειες εμπορίας πετρελαιοειδών – βλ. παραπάνω: Νόμος 3054/2002 – Το Άρθρο 14 παραπέμπει στην Υπουργική απόφαση Δ2/16570/07.09.2005 (Εφημερίδα της Κυβερνήσεως 1306/Β/16.09.2005) «Κανονισμός αδειών» – Άρθρα 5, 8, 12 (σχετικά με τη δημοσίευση των αιτήσεων έκδοσης, των αποφάσεων που παραχωρούν τις άδειες και των αιτήσεων για την τροποποίηση των αδειών αντίστοιχα, σε δύο εφημερίδες).

### **Νομοθεσία Ε.Ε. η οποία ορίζει σχετικές υποχρεώσεις σε αυτόν τον τομέα (οι παραπομπές αφορούν τις ενοποιημένες εκδόσεις)**

Οδηγία 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τη συνακόλουθη κατάργηση της Οδηγίας 2003/54 (ειδικότερα του άρθρου 6 περί των τεχνικών κανόνων σύνδεσης, του άρθρου 7 περί των διαδικασιών αδειοδότησης, των άρθρων 16(2) και 27 περί των υποχρεώσεων εμπιστευτικότητας που βαρύνουν τους χειριστές του δικτύου και του συστήματος διανομής σχετικά με πληροφορίες που αφορούν τρίτους, του άρθρου 32 σχετικά με την πρόσβαση από τρίτους και των άρθρων 26 και 37 σχετικά με τα καθήκοντα και τους στόχους των ρυθμιστικών αρχών ενέργειας).

Οδηγία 2009/28/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 23ης Απριλίου 2009 σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των οδηγιών 2001/77/ΕΚ και 2003/30/ΕΚ (ειδικότερα του άρθρου 13 σχετικά με τις διαδικασίες έγκρισης, πιστοποίησης και αδειοδότησης, του άρθρου 16 σχετικά με την πρόσβαση και το χειρισμό των δικτύων από ηλεκτροπαραγωγούς από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, του άρθρου 22 (3) σχετικά με τη σύνταξη εκθέσεων για τα μέτρα βελτίωσης της αποτελεσματικότητας που λαμβάνονται αναφορικά με τη διαδικασία αδειοδότησης).

### **Αξιολόγηση επιπτώσεων στο διοικητικό κόστος και στα διοικητικά βάρη**

Η εφαρμογή αυτής της σύστασης θα μειώσει το σύνολο του κόστους για τη δημοσίευση των αιτήσεων ή/και των αδειών, δηλαδή το άμεσο κόστος για την ίδια τη δημοσίευση και το χρόνο που δαπανάται για τη σύνταξη και την υποβολή της δημοσίευσης στις εφημερίδες. Έχει υπολογιστεί ότι το συνολικό κόστος θα μειωθεί κατά 148.049 ευρώ, κυρίως λόγω της κατάργησης του αντίστοιχου κόστους δημοσίευσης – ο χρόνος θα μειωθεί επίσης οριακά (εκτιμώμενη μείωση 0,2%).

<b>Σύνολο για την παρούσα πρόταση</b>		
<b>Σχετικές Υ.Π. που μετρήθηκαν:</b>	<b>Κατ' εκτίμηση μελλοντικά ποσά:</b>	<b>Δυνατότητα μείωσης:</b>
<b>Δ.Β. = 44.890.552,67 ευρώ</b> <b>Δ.Κ. = 62.989.165,00 ευρώ</b>	<b>Δ.Β. = 44.742.502,92 ευρώ</b> <b>Δ.Κ. = 62.841.115,25 ευρώ</b>	<b>Μείωση ύψους</b> <b>148.049,23 ευρώ για</b> <b>Δ.Β.</b> <b>148.049,23 για Δ.Κ.</b>

ΕΚ ΤΩΝ ΟΠΟΙΩΝ:

<p>Υ.Π. 11: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για την έκδοση, την ανανέωση και την αναβάθμιση αδειών ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (Α.Π.Ε.)</p>		
<p><b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) =</b>  <b>27.895,93 ευρώ</b>  <b>f = 1</b>  <b>Q = 252</b>  <b>Σ.Ε.Λ. = 80%</b>  <b>Δ.Β. = 1.428.659,54 ευρώ</b>  <b>Δ.Κ. = 7.029.773,48 ευρώ</b></p>	<p><b>Εκτίμηση αντίκτυπου (μελλοντικά ποσά):</b>  <b>P = 27.732,15 ευρώ</b>  <b>f = 1</b>  <b>Q = 252</b>  <b>Σ.Ε.Λ. = 80%</b>  <b>Δ.Β. = 1.387.388,23 ευρώ</b>  <b>Δ.Κ. = 6.988.502,17 ευρώ</b></p>	<p><b>Πιθανή μείωση:</b>  <b>Μείωση ύψους 3%</b>  <b>(της Υ.Π. 11)</b></p> <p><b>Μείωση ύψους</b>  <b>41.271 ευρώ για Δ.Β.</b>  <b>Μείωση ύψους</b>  <b>41.271 ευρώ για Δ.Κ.</b></p>
<p>Υ.Π. 13: Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. να υποβάλουν αίτηση για έγκριση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.)</p>		
<p><b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) =</b>  <b>227.419,84 ευρώ</b>  <b>f = 1</b>  <b>Q = 203</b>  <b>Σ.Ε.Λ. = 15%</b>  <b>Δ.Β. = 39.241.293,68 ευρώ</b>  <b>Δ.Κ. = 46.166.227,86 ευρώ</b></p>	<p><b>Εκτίμηση αντίκτυπου (μελλοντικά ποσά):</b>  <b>P = 227.294,57 ευρώ</b>  <b>f = 1</b>  <b>Q = 203</b>  <b>Σ.Ε.Λ. = 15%</b>  <b>Δ.Β. = 39.215.864,45 ευρώ</b>  <b>Δ.Κ. = 46.140.798,63 ευρώ</b></p>	<p><b>Πιθανή μείωση:</b>  <b>Μείωση ύψους 0,1%</b>  <b>(της Υ.Π. 13)</b></p> <p><b>Μείωση ύψους</b>  <b>25.429,23 ευρώ για Δ.Β.</b>  <b>Μείωση ύψους</b>  <b>25.429,23 ευρώ για Δ.Κ.</b></p>
<p>Υ.Π. 14: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση αδειών εγκατάστασης για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.</p>		
<p><b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) =</b>  <b>31.489,27 ευρώ</b>  <b>f = 1</b>  <b>Q = 311</b>  <b>Σ.Ε.Λ. = 57%</b>  <b>Δ.Β. = 4.220.599,45 ευρώ</b>  <b>Δ.Κ. = 9.793.163,66 ευρώ</b></p>	<p><b>Εκτίμηση αντίκτυπου (μελλοντικά ποσά):</b>  <b>P = 31.227,70 ευρώ</b>  <b>f = 1</b>  <b>Q = 311</b>  <b>Σ.Ε.Λ. = 57%</b>  <b>Δ.Β. = 4.139.250,24 ευρώ</b>  <b>Δ.Κ. = 9.711.814,45 ευρώ</b></p>	<p><b>Πιθανή μείωση:</b>  <b>Μείωση ύψους 1,9%</b>  <b>(της Υ.Π. 14)</b></p> <p><b>Μείωση ύψους</b>  <b>81.349 ευρώ για Δ.Β.</b>  <b>Μείωση ύψους</b>  <b>81.349 ευρώ για Δ.Κ.</b></p>

### **3.2.3. Περιορισμός των απαιτούμενων πληροφοριών που έχουν ήδη διατεθεί στις δημόσιες αρχές, μέσω των προηγούμενων σταδίων της διαδικασίας**

#### **Συνοπτική παρουσίαση σύστασης**

Με βάση τους υπολογισμούς, η εφαρμογή αυτής της σύστασης θα μειώσει τα διοικητικά βάρη και το διοικητικό κόστος κατά 2.676.015 ευρώ σε μεμονωμένη βάση.

Αυτή η σύσταση αναφέρεται στη μείωση των πληροφοριών που απαιτούνται από τις δημόσιες αρχές μέσω των συναλλαγών, καθώς σημαντικό μέρος των στοιχείων και της τεκμηρίωσης έχει ήδη παρασχεθεί μέσω των διαφόρων σταδίων της διαδικασίας.

Η σύσταση ενέχει τρεις κύριες ενέργειες:

- Προσδιορισμό/τυποποίηση των απαιτούμενων πληροφοριών σε κάθε στάδιο της διαδικασίας.
- Προσδιορισμό των εγγράφων που θα μπορούσαν να ληφθούν από άλλες δημόσιες αρχές.
- Ανάπτυξη κατάλληλων συστημάτων πληροφορικής ή/και καναλιών επικοινωνίας που θα διευκολύνουν τη ροή των εγγράφων.

#### **Υποχρεώσεις Πληροφόρησης που επηρεάζονται**

Η σύσταση αυτή μειώνει το διοικητικό κόστος κυρίως για τις ακόλουθες Υποχρεώσεις Πληροφόρησης:

- Υ.Π. 12: Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. να υποβάλλουν αίτηση για προσφορά σύνδεσης στο δίκτυο
- Υ.Π. 13: Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. να υποβάλλουν αίτηση για έγκριση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.)
- Υ.Π. 14: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση αδειών εγκατάστασης για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.
- Υ.Π. 15: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση αδειών λειτουργίας για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.
- Υ.Π. 16: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για τυποποιημένους περιβαλλοντικούς όρους για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. μικρής κλίμακας
- Υ.Π. 17: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση άδειας εμπορίας (έμποροι χονδρικής πώλησης, λιανικής πώλησης πετρελαιοειδών)

#### **Ιστορικό και σκεπτικό**

Διαπιστώθηκε κατά τη διάρκεια της μέτρησης ότι ορισμένα από τα έγγραφα ζητούνται δύο φορές ή ότι οι αρχές ζητούν έγγραφα που θα πρέπει να έχουν ήδη στη διάθεσή τους, εάν γινόταν σωστή εσωτερική κοινοποίηση πληροφοριών εντός της διοίκησης.

Σε όλες τις χώρες του Ο.Ο.Σ.Α. που εφάρμοσαν προγράμματα με στόχο τη μείωση των διοικητικών βαρών, ένας από τους χρυσούς κανόνες της μείωσης ήταν ότι η διοίκηση είχε το δικαίωμα να ζητήσει την κάθε πληροφορία μόνο μία φορά. Η αποτελεσματική κοινοποίηση των πληροφοριών στο εσωτερικό της διοίκησης θα πρέπει να διασφαλίζει ότι οποιαδήποτε δεδομένα που

είναι ήδη διαθέσιμα στη διοίκηση δεν θα ζητηθούν εκ νέου, παρά μόνον εάν συντρέχει σαφής ανάγκη για κάτι τέτοιο.

Θα πρέπει να αναφερθεί ότι, σε ορισμένες περιπτώσεις, η τεκμηρίωση που έχει ήδη υποβληθεί ενδέχεται να αλλάξει κατά την πορεία της διαδικασίας και, συνεπώς, να χρειαστεί να επανυποβληθεί μια ενημερωμένη έκδοση. Για παράδειγμα, στην περίπτωση των τοπογραφικών διαγραμμάτων, αυτά ενδέχεται να αλλάξουν μεταξύ του σταδίου της Προσφοράς Σύνδεσης στο Δίκτυο και του σταδίου της αίτησης για την έγκριση Ε.Π.Ο., π.χ. λόγω διαφορετικής τοποθέτησης των πολυγώνων κ.λπ.). Σε αυτές τις περιπτώσεις, ο αιτών θα πρέπει να υποχρεούται να ειδοποιεί τις αρχές για τις αλλαγές και να επανυποβάλει την τεκμηρίωση.

Δεν κατέστη δυνατό εντός του πεδίου εφαρμογής του έργου να προσδιοριστούν όλες οι περιπτώσεις διπλών αιτημάτων πληροφοριών ή οι περιπτώσεις αιτήματος για πληροφορίες που η διοίκηση θα έπρεπε να είχε ήδη στη διάθεσή της. Χρειάζεται μια ενδεδειγμένη ανάλυση της συνολικής διαδικασίας και όλων των υποχρεώσεων παροχής πληροφόρησης, προκειμένου να διαπιστωθούν όλα τα επαναλαμβανόμενα αιτήματα. Στις παρακάτω ενδεικτικές διαπιστώθηκε ότι η σύσταση θα ήταν κατάλληλη για εφαρμογή:

- Απαιτήσεις παροχής τοπογραφικών διαγραμμάτων στην Υ.Π. 12 – αυτά μπορεί να έχουν ζητηθεί ήδη/παρασχεθεί, μέσω της Υ.Π. 11 (αίτηση για άδεια παραγωγής).
- Εγκεκριμένα τοπογραφικά διαγράμματα στην Υ.Π. 13 - σύμφωνα με την τρέχουσα διαδικασία, αυτά έχουν ήδη διατεθεί στις αρχές μέσω του σταδίου Προσφοράς Σύνδεσης στο Δίκτυο (Υ.Π. 12).
- Αντίγραφο της έγκρισης περιβαλλοντικών συνθηκών στην αίτηση για την άδεια εγκατάστασης (Υ.Π. 14) – αυτή η έγκριση είναι ήδη διαθέσιμη μέσω της έγκρισης της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Υ.Π. 13).
- Ως μέρος της αίτησης για άδεια εμπορίας (Υ.Π. 17), ένα πιστοποιητικό ότι η οδική σύνδεση του σταθμού με το οδικό δίκτυο έχει ολοκληρωθεί σωστά σύμφωνα με τις απαιτήσεις, αν και αυτό εκδίδεται από την αρμόδια αρχή που είναι υπεύθυνη για τη συντήρηση του συγκεκριμένου δρόμου.

Η καθιέρωση της ηλεκτρονικής πλατφόρμας για την υποβολή των εγγράφων (βλ. σύσταση 3.2.1) οπωσδήποτε θα διευκόλυνε την κοινοποίηση των πληροφοριών στο εσωτερικό της διοίκησης και θα την καθιστούσε αμεσότερη.

### **Περιγραφή της τρέχουσας κατάστασης**

Για την κάθε διαδικασία, απαιτείται μια σειρά εγγράφων και πιστοποιήσεων, αν και ένας σημαντικός αριθμός αυτών εκδίδεται από δημόσιες αρχές ή/και απαιτείται σε προηγούμενα στάδια της διαδικασίας.

### **Περιγραφή της επιθυμητής κατάστασης**

Μέσω μιας διαδικασίας εξορθολογισμού, θα προσδιοριστούν τα απαιτούμενα έγγραφα για το κάθε στάδιο της διαδικασίας. Από αυτά τα έγγραφα, θα προσδιοριστούν εκείνα που απαιτούνται σε άλλα στάδια της διαδικασίας ή έχουν ήδη διατεθεί σε άλλες αρχές. Θα πρέπει να δημιουργηθούν αποτελεσματικοί δίαυλοι επικοινωνίας μεταξύ αρχών, για τη διευκόλυνση της ανταλλαγής εγγράφων.

Για την αποτελεσματική αποτροπή τυχόν υποκείμενων κινδύνων, θα πρέπει να καθιερωθούν βασικοί μηχανισμοί ελέγχου, όπως είναι η ανάγκη για τη δυνητική ενημέρωση του συνόλου ή μέρους των πληροφοριών που περιέχονται στα έγγραφα.

## Νομοθεσία προς εξέταση

Με βάση την αξιολόγηση της τρέχουσας κατάστασης και της νομοθεσίας στο πεδίο εφαρμογής που προσδιορίστηκε στα προηγούμενα στάδια του έργου, προκειμένου να εφαρμοστεί η σύσταση θα πρέπει να γίνει αναθεώρηση ή/και τροποποίηση της ακόλουθης εθνικής νομοθεσίας, λαμβάνοντας υπ' όψιν τις υφιστάμενες υποχρεώσεις που απορρέουν από τη νομοθεσία της Ε.Ε. για τον συγκεκριμένο τομέα προτεραιότητας προκειμένου να διαγραφούν υφιστάμενες διατάξεις που επιβάλλουν πολλαπλή υποβολή ή επανυποβολή των ιδίων εγγράφων και να συμπεριληφθούν νέοι κανονισμοί, όπως προτείνεται παραπάνω.

### Εθνική νομοθεσία

- Νόμος 3468/2006 – Άρθρο 20 § 2 (γ) και (δ) (σχετικά με την θεσμοθέτηση μίας ενιαίας αρχής η οποία θα προωθεί έγγραφα στις άλλες αρχές)
- Υπουργική απόφαση 14810/2011 (Φ.Ε.Κ. Β 2373/2011) Διαδικασία έκδοσης αδειών ηλεκτροπαραγωγής – Άρθρο 6(β) (στον πίνακα αιτήσεων που αποστέλλεται από τη Ρ.Α.Ε. στους δήμους)
- Υπουργική απόφαση 13310/2007 (Φ.Ε.Κ. Β1153/2007) – Άρθρο 7(1) (περιλαμβάνει την επανυποβολή των φακέλων της αίτησης που έχουν ήδη υποβληθεί σε άλλες αρχές για την άδεια παραγωγής, την Α.Ε.Π.Ο., τη δασική νομοθεσία, καθώς και αντίγραφα των αδειών που έχουν ήδη εκδοθεί από τις άλλες αρχές), Άρθρο 8 (1) (επανυποβολή της Α.Ε.Π.Ο.) και άρθρο 9 (1), (2), (3) και (5) (επανυποβολή της άδειας εγκατάστασης, προσφορά σύνδεσης και Α.Ε.Π.Ο. και υποβολή στη Ρ.Α.Ε. των συμβάσεων σύνδεσης και αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας)
- Υπουργική απόφαση 13310/2007 (Φ.Ε.Κ. Β1153/2007) – Άρθρο 15(2) – (σχετικά με την υποβολή αδειών, συμβάσεων και πιστοποιητικών που έχουν ήδη εκδοθεί από άλλες αρχές σε δύο αντίτυπα) και άρθρο 16(2) (Θέμα: Το Κ.Α.Π.Ε. προωθεί την απόφασή του στη Νομαρχία).
- Υπουργική απόφαση 13310/2007 (Φ.Ε.Κ. Β1153/2007) – Άρθρο 4(2) (σχετικά με την επανυποβολή των χαρτών που έχουν ήδη αποσταλεί στη Ρ.Α.Ε. με την άδεια παραγωγής)
- Υπουργική απόφαση 13310/2007 (Φ.Ε.Κ. Β1153/2007) – Άρθρο 4(2) (η i και ii) (σχετικά με την υποβολή του πιστοποιητικού του Κ.Α.Π.Ε.)
- Υπουργική απόφαση 13310/2007 (Φ.Ε.Κ. Β1153/2007) Άρθρο 6(3) (σχετικά με την υποβολή πιστοποιητικού της Δ.Ε.Η. ως κατόχου του δικτύου)
- Υπουργική απόφαση 13310/2007 (Φ.Ε.Κ. Β1153/2007) – Άρθρο 15(2) και (3) και 16(2) (σχετικά με την υποβολή εγγράφων για άδειες λειτουργίας)
- Νόμος 4014/2011 – Άρθρα 3, 4 και 11 και νόμος 3468/2006 Άρθρο 8 (σχετικά με την περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε., για τα οποία απαιτείται Α.Ε.Π.Ο.)
- Αναφορικά με την περιβαλλοντική αδειοδότηση έργων ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. για τα οποία απαιτούνται Τυποποιημένες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις (δηλαδή έργα που εμπίπτουν στην κατηγορία Β), η σχετική σύσταση έχει ήδη εφαρμοστεί, τουλάχιστον εν μέρει, καθώς σύμφωνα με τις διατάξεις της Υπουργικής απόφασης 3791/2013 σχετικά με τις Τυποποιημένες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις των έργων ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. που εμπίπτουν στην κατηγορία Β της 10ης ομάδας έργων του Παραρτήματος Χ της Υπουργικής απόφασης 1958/2012 (Β 21) (Εφημερίδα της Κυβερνήσεως 104/Β/24.01.2013), τα έγγραφα που έχουν υποβληθεί για την έκδοση της άδειας παραγωγής ή της άδειας εγκατάστασης δεν χρειάζεται να υποβάλλονται εκ νέου για την υποβολή του έργου στους Τυποποιημένους Περιβαλλοντικούς Όρους
- Νόμος 3054/2002 – Άρθρο 14 που παραπέμπει στην Υπουργική απόφαση Δ2/16570/07.09.2005 (Εφημερίδα της Κυβερνήσεως 1306/Β/16.09.2005) «Κανονισμός αδειών» (σχετικά με την έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση των αδειών εμπορίας πετρελαιοειδών) – Άρθρα 3, 4, 13 και Προσαρτήματα 1-8 (σχετικά με την υποβολή εγγράφων

που ενδεχομένως να έχουν διατεθεί ήδη σε άλλες δημόσιες αρχές, όπως η επανυποβολή όλων των εγγράφων νομιμοποίησης της αιτούσας εταιρείας, είτε έχουν ήδη διατεθεί για την έκδοση της άδειας είτε στο μητρώο της Νομαρχίας κατά την ανανέωσή της κ.λπ.)

#### **Απαιτήσεις με βάση τους Κώδικες που εκδίδονται με νομοθετική έγκριση (του νόμου 4001/11-άρθρα 118, 120)**

- Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας (εκδίδεται από την Α.Δ.Μ.Η.Ε.) – Άρθρο 2 (σχετικά με την υποβολή εγγράφων για την υπογραφή του Κώδικα και τη χρήση του συστήματος), άρθρο 4 (υποβολή των εγγράφων που θα καταχωριστούν στο Μητρώο Μονάδων Ηλεκτροπαραγωγής), καθώς και Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (σχετικά με την επανυποβολή των φακέλων που έχουν ήδη εκδοθεί από άλλες αρχές)
- Πρόσθετες απαιτήσεις για την Εγγραφή παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας στο Σύστημα – βλ. <http://www.lagie.gr/systima-synallagon/mitroo-symmetechonton/paragogo/diakikasia-eggrafis-paragogoy/>
- Κώδικας συναλλαγών ηλεκτρικής ενέργειας (εκδόθηκε από τον Λ.Α.Γ.Η.Ε.) - Άρθρο 2 (σχετικά με την υποβολή εγγράφων για την υπογραφή του Κώδικα και την εγγραφή ως Χρήστη του συστήματος), άρθρο 4 (αντιγραφή των διατάξεων του άλλου Κώδικα), καθώς και σύμφωνα με το Εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών (σχετικά με την επανυποβολή των φακέλων που έχουν ήδη εκδοθεί από άλλες αρχές)

Επισημαίνουμε ότι, σύμφωνα με το νόμο 4072/2012 – Άρθρο 1, όλες οι αρχές αδειοδότησης σε όλους τους τομείς (κεντρικές κρατικές αρχές, περιφερειακές αρχές και άλλες δημόσιες αρχές) θα πρέπει να ζητούν αυτεπαγγέλτως στοιχεία που διατηρούνται στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.). Ωστόσο, αυτή η διάταξη δεν επεκτείνεται σε άλλη τεκμηρίωση που διατηρείται ή εκδίδεται από άλλες αρχές (παράγραφος 4) ούτε έχει εφαρμοστεί πλήρως στην πράξη, εξ όσων γνωρίζουμε.

#### **Νομοθεσία Ε.Ε. η οποία ορίζει σχετικές υποχρεώσεις σε αυτόν τον τομέα (οι παραπομπές αφορούν τις ενοποιημένες εκδόσεις)**

Οδηγία 2009/72/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τη συνακόλουθη κατάργηση της Οδηγίας 2003/54 (ειδικότερα του άρθρου 6 περί των τεχνικών κανόνων σύνδεσης, του άρθρου 7 περί των διαδικασιών αδειοδότησης, των άρθρων 16(2) και 27 περί των υποχρεώσεων εμπιστευτικότητας που βαρύνουν τους χειριστές του δικτύου και του συστήματος διανομής σχετικά με πληροφορίες που αφορούν τρίτους, του άρθρου 32 σχετικά με την πρόσβαση από τρίτους και των άρθρων 26 και 37 σχετικά με τα καθήκοντα και τους στόχους των ρυθμιστικών αρχών ενέργειας).

Οδηγία 2009/28/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 23ης Απριλίου 2009 σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των οδηγιών 2001/77/EK και 2003/30/EK (ειδικότερα του άρθρου 13 σχετικά με τις διαδικασίες έγκρισης, πιστοποίησης και αδειοδότησης, του άρθρου 16 σχετικά με την πρόσβαση και το χειρισμό των δικτύων από ηλεκτροπαραγωγούς από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, του άρθρου 22 (3) σχετικά με τη σύνταξη εκθέσεων για τα μέτρα βελτίωσης της αποτελεσματικότητας που λαμβάνονται αναφορικά με τη διαδικασία αδειοδότησης.

## **Αξιολόγηση επιπτώσεων στο διοικητικό κόστος και στα διοικητικά βάρη**

Εκτιμάται ότι αυτή η σύσταση θα οδηγούσε σε σημαντική μείωση του χρόνου για τις επιχειρήσεις, θα βελτίωνε την αποτελεσματικότητα των αρχών, καθώς θα τους παρέχονταν βασικά έγγραφα εγκαίρως, ενώ θα περιόριζε επίσης την αναστάτωση που ενδέχεται στην υποβολή παρόμοιων εγγράφων σε διαφορετικές αρχές ή σε διαφορετικά στάδια της διαδικασίας.

Συνολικά, εκτιμάται συνολική μείωση του χρόνου κατά 3,7% σε όλους τους διαθέσιμους τομείς για τις Υ.Π. 12, 13, 14, 15, 16 και 17. Σε αυτή τη βάση, οι μειώσεις των διοικητικών βαρών και του διοικητικού κόστους για αυτή τη σύσταση έχουν υπολογιστεί συνολικά στα 2.676.015 ευρώ.

<b>Σύνολο για την παρούσα πρόταση</b>		
<b>Σχετικές Υ.Π. που μετρήθηκαν:</b>	<b>Κατ' εκτίμηση μελλοντικά ποσά:</b>	<b>Δυνατότητα μείωσης:</b>
Δ.Β. = 60.493.293,71 ευρώ Δ.Κ. = 72.990.792,10 ευρώ	Δ.Β. = 57.817.278,89 ευρώ Δ.Κ. = 70.314.777,28 ευρώ	Μείωση ύψους 2.676.014,83 ευρώ για Δ.Β. 2.676.014,83 ευρώ για Δ.Κ.

Εκ των οποίων:

Υ.Π. 12: Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. να υποβάλλουν αίτηση για προσφορά σύνδεσης στο δίκτυο		
<b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) =</b> 2.247,58 ευρώ <b>f = 1</b> <b>Q = 594</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 0%</b> Δ.Β. = 1.335.062,34 ευρώ Δ.Κ. = 1.335.062,34 ευρώ	<b>Εκτίμηση αντίκτυπου (μελλοντικά ποσά):</b> <b>P = 2.114,38 ευρώ</b> <b>f = 1</b> <b>Q = 594</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 0%</b> Δ.Β. = 1.255.940,45 ευρώ Δ.Κ. = 1.255.940,45 ευρώ	<b>Πιθανή μείωση:</b> <b>Μείωση ύψους 5,9%</b> <b>(της Υ.Π. 12)</b>  Μείωση ύψους 79.121,90 ευρώ για Δ.Β. Μείωση ύψους 79.121,90 ευρώ για Δ.Κ.
Υ.Π. 13: Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. να υποβάλουν αίτηση για έγκριση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.)		
<b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) =</b> 227.419,84 ευρώ <b>f = 1</b> <b>Q = 203</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 15%</b> Δ.Β. = 39.241.293,68 ευρώ Δ.Κ. = 46.166.227,86 ευρώ	<b>Εκτίμηση αντίκτυπου (μελλοντικά ποσά):</b> <b>P = 221.752,40 ευρώ</b> <b>f = 1</b> <b>Q = 203</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 16%</b> Δ.Β. = 38.090.803,95 ευρώ Δ.Κ. = 45.015.738,13 ευρώ	<b>Πιθανή μείωση:</b> <b>Μείωση ύψους 2,9%</b> <b>(της Υ.Π. 13)</b>  Μείωση ύψους 1.150.489,73 ευρώ για Δ.Β. Μείωση ύψους 1.150.489,73 ευρώ για Δ.Κ.
Υ.Π. 14: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση αδειών εγκατάστασης για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.		
<b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) =</b> 31.489,27 ευρώ <b>f = 1</b> <b>Q = 311</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 57%</b> Δ.Β. = 4.220.599,45 ευρώ Δ.Κ. = 9.793.163,66 ευρώ	<b>Εκτίμηση αντίκτυπου (μελλοντικά ποσά):</b> <b>P = 31.142,46 ευρώ</b> <b>f = 1</b> <b>Q = 311</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 58%</b> Δ.Β. = 4.112.741,66 ευρώ Δ.Κ. = 9.685.305,87 ευρώ	<b>Πιθανή μείωση:</b> <b>Μείωση ύψους 2,6%</b> <b>(της Υ.Π. 14)</b>  Μείωση ύψους 107.857,79 ευρώ για Δ.Β. Μείωση ύψους 107.857,79 ευρώ για Δ.Κ.



<p>Υ.Π. 15: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση αδειών λειτουργίας για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.</p>		
<p><b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) =</b>  <b>5.746,22 ευρώ</b>  <b>f = 1</b>  <b>Q = 177</b>  <b>Σ.Ε.Λ. = 0%</b>  <b>Δ.Β. = 1.017.081,60 ευρώ</b>  <b>Δ.Κ. = 1.017.081,60 ευρώ</b></p>	<p><b>Εκτίμηση αντίκτυπου (μελλοντικά ποσά):</b>  <b>P = 5.587,77 ευρώ</b>  <b>f = 1</b>  <b>Q = 177</b>  <b>Σ.Ε.Λ. = 0%</b>  <b>Δ.Β. = 989.035,50 ευρώ</b>  <b>Δ.Κ. = 989.035,50 ευρώ</b></p>	<p><b>Πιθανή μείωση:</b>  <b>Μείωση ύψους 2,8%</b>  <b>(της Υ.Π. 15)</b></p> <p><b>Μείωση ύψους</b>  <b>28.046,10 ευρώ για Δ.Β.</b>  <b>Μείωση ύψους</b>  <b>28.046,10 ευρώ για Δ.Κ.</b></p>
<p>Υ.Π. 16: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για τυποποιημένους περιβαλλοντικούς όρους για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. μικρής κλίμακας</p>		
<p><b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) =</b>  <b>3.852,14 ευρώ</b>  <b>f = 1</b>  <b>Q = 22</b>  <b>Σ.Ε.Λ. = 45%</b>  <b>Δ.Β. = 84.747,08 ευρώ</b>  <b>Δ.Κ. = 84.747,08 ευρώ</b></p>	<p><b>Εκτίμηση αντίκτυπου (μελλοντικά ποσά):</b>  <b>P = 3.157,18 ευρώ</b>  <b>f = 1</b>  <b>Q = 22</b>  <b>Σ.Ε.Λ. = 0%</b>  <b>Δ.Β. = 69.457,96 ευρώ</b>  <b>Δ.Κ. = 69.457,96 ευρώ</b></p>	<p><b>Πιθανή μείωση:</b>  <b>Μείωση ύψους 18,0%</b>  <b>(της Υ.Π. 16)</b></p> <p><b>Μείωση ύψους</b>  <b>15.289,12 ευρώ για Δ.Β.</b>  <b>Μείωση ύψους</b>  <b>15.289,12 ευρώ για Δ.Κ.</b></p>
<p>Υ.Π. 17: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση άδειας εμπορίας (έμποροι χονδρικής πώλησης, λιανικής πώλησης πετρελαιοειδών)</p>		
<p><b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) =</b>  <b>4.162,72 ευρώ</b>  <b>f = 1</b>  <b>Q = 3.506</b>  <b>Σ.Ε.Λ. = 0%</b>  <b>Δ.Β. = 14.594.509,56 ευρώ</b>  <b>Δ.Κ. = 14.594.509,56 ευρώ</b></p>	<p><b>Εκτίμηση αντίκτυπου (μελλοντικά ποσά):</b>  <b>P = 3.793,30 ευρώ</b>  <b>f = 1</b>  <b>Q = 3.506</b>  <b>Σ.Ε.Λ. = 0%</b>  <b>Δ.Β. = 13.299.299,37 ευρώ</b>  <b>Δ.Κ. = 13.299.299,37 ευρώ</b></p>	<p><b>Πιθανή μείωση:</b>  <b>Μείωση ύψους 20,6%</b>  <b>(της Υ.Π. 17)</b></p> <p><b>Μείωση ύψους</b>  <b>1.295.210,19 ευρώ για</b>  <b>Δ.Β.</b>  <b>Μείωση ύψους</b>  <b>1.295.210,19 ευρώ για</b>  <b>Δ.Κ.</b></p>

### **3.2.4. Κατάργηση της ανάγκης υποβολής αίτησης για προσωρινούς όρους**

#### **Συνοπτική παρουσίαση σύστασης**

Με βάση τους υπολογισμούς, η εφαρμογή αυτής της σύστασης θα μειώσει τα διοικητικά βάρη και το διοικητικό κόστος κατά 873.974 ευρώ σε μεμονωμένη βάση.

Όπως περιγράφεται στο σχετικό νόμο (13310/2007, Άρθρο 4), ο κάτοχος έργου ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. υποχρεούται να υποβάλει αίτηση στο διαχειριστή του συστήματος, προκειμένου να λάβει προσωρινή προσφορά σύνδεσης, μόλις του παρασχεθεί η άδεια παραγωγής. Δεδομένου ότι το έργο βρίσκεται ακόμη σε πρώιμο στάδιο από τεχνικής άποψης, ο διαχειριστής έχει τη δυνατότητα να κατανοήσει τις βασικές τεχνικές παραμέτρους, καθώς η προσφορά θα οριστικοποιηθεί μόνο μετά από την έκδοση της περιβαλλοντικής άδειας.

Λαμβάνοντας υπ' όψιν ότι οι τεχνικές απαιτήσεις για τη νέα σύνδεση επιβάλλονται από το διαχειριστή του συστήματος με βάση προκαθορισμένες οδηγίες και προδιαγραφές, προτείνεται ο κάτοχος της άδειας παραγωγής να μην χρειάζεται να υποβάλλει αυτή την αίτηση και τον φάκελο. Αντ' αυτού, αφού εκδοθεί η άδεια παραγωγής, ο διαχειριστής του συστήματος θα μπορούσε να κάνει την προσφορά προσωρινής σύνδεσης με βάση την τοποθεσία και τη σχεδίαση της μονάδας παραγωγής που έχει εγκριθεί από τη Ρ.Α.Ε.

#### **Υποχρεώσεις Πληροφόρησης που επηρεάζονται**

Η σύσταση αυτή μειώνει το διοικητικό κόστος κυρίως για τις ακόλουθες Υποχρεώσεις Πληροφόρησης:

Υ.Π. 12: Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. να υποβάλουν αίτηση για προσφορά σύνδεσης στο δίκτυο

#### **Ιστορικό και σκεπτικό**

Αυτή η σύσταση δεν υπονοεί την κατάργηση της προσωρινής προσφοράς σύνδεσης που παρέχεται από το διαχειριστή του συστήματος. Ωστόσο, προτείνεται η αλλαγή της διαδικασίας, έτσι ώστε να μην απαιτείται επισήμως από τον αιτούντα να υποβάλλει αίτηση για την προσωρινή προσφορά σύνδεσης. Αντ' αυτού, η προσωρινή προσφορά θα γίνεται αυτομάτως από τον διαχειριστή του συστήματος, αφού εκδοθεί η άδεια παραγωγής.

Τα στοιχεία που χρειάζεται ο διαχειριστής του συστήματος (τοπογραφικά διαγράμματα, πιθανές θέσεις των υποσταθμών, ηλεκτροτεχνικά διαγράμματα, παρουσίαση του εξοπλισμού) θα είναι ήδη διαθέσιμα στον κάτοχο του έργου ή θα αναπτυχθούν με οριακή προσπάθεια, προκειμένου να συμπεριληφθούν περισσότερες λεπτομέρειες στα αρχικά σχέδια.

Θα πρέπει να επισημανθεί ότι η άδεια παραγωγής, καθώς και ο χάρτης του έργου θα πρέπει να είναι διαθέσιμα στη Ρ.Α.Ε. Συνεπώς, το μόνο απαραίτητο στοιχείο είναι ο Μ.Α.Σ. – ένας μοναδικός αριθμός του σταθμού που παρέχεται από τη Ρ.Α.Ε., τον οποίο μπορεί να διαθέσει η Ρ.Α.Ε. στην Α.Δ.Μ.Η.Ε. Τα υπόλοιπα στοιχεία, όπως είναι τα διαγράμματα και οι μελέτες μπορούν να παρέχονται ηλεκτρονικά, όπως λαμβάνονται κατά τη διάρκεια του σταδίου της αδειοδότησης παραγωγής.

#### **Περιγραφή της τρέχουσας κατάστασης**

μια εγκεκριμένη άδεια παραγωγής και η λοιπή τεχνική τεκμηρίωση, αποτελούν προαπαιτούμενο προκειμένου ένας κάτοχος έργου να καταθέσει αίτηση και να λάβει μια προσωρινή προσφορά σύνδεσης στο δίκτυο, από το διαχειριστή του συστήματος.

## **Περιγραφή της επιθυμητής κατάστασης**

Οι πληροφορίες που περιέχονται στο φάκελο σύνδεσης στο δίκτυο μπορούν να παρασχεθούν στη Ρ.Α.Ε. μαζί με την αίτηση για την άδεια παραγωγής. Όταν εκδοθεί η άδεια παραγωγής, η Ρ.Α.Ε. τις στέλνει στην Α.Δ.Μ.Η.Ε., μαζί με τα στοιχεία που είναι απαραίτητα για τη σύνδεση. Στη συνέχεια, η Α.Δ.Μ.Η.Ε. αποστέλλει στον κάτοχο της άδειας παραγωγής την αρχική προσφορά σύνδεσης.

Το έντυπο της αίτησης και όλες οι απαραίτητες πληροφορίες θα μπορούσαν να παρασχεθούν στην Α.Δ.Μ.Η.Ε. ηλεκτρονικά, μέσω της ηλεκτρονικής πλατφόρμας που προτείνεται στη σύσταση 3.2.1.

## **Νομοθεσία προς εξέταση**

Με βάση την αξιολόγηση της τρέχουσας κατάστασης και της νομοθεσίας εντός του πεδίου εφαρμογής που προσδιορίστηκε στα προηγούμενα στάδια του έργου, προκειμένου να εφαρμοστεί η σύσταση θα πρέπει να γίνει αναθεώρηση ή/και τροποποίηση της ακόλουθης πρωτογενούς και, συνακολούθως, δευτερογενούς νομοθεσίας λαμβάνοντας υπ' όψιν τις υφιστάμενες υποχρεώσεις που απορρέουν από τη νομοθεσία της Ε.Ε. για τον συγκεκριμένο τομέα προτεραιότητας:

### **Εθνική νομοθεσία**

- Νόμος 3468/2006 (Φ.Ε.Κ. Α 129/2006) άρθρο 8 § 4 και 5 (σχετικά με την προσωρινή Προσφορά Σύνδεσης στο Δίκτυο από τον Διαχειριστή του Συστήματος)
- Υπουργική απόφαση 13310/2007 (Φ.Ε.Κ. Β 1153/2007) Διαδικασία έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας – Άρθρα 4 και 5 (σχετικά με την αίτηση και την έγκριση της σύνδεσης στο Δίκτυο)
- Απόφαση Ρ.Α.Ε. 1/2007 «Έγκριση Όρων και Προϋποθέσεων Σύνδεσης Χρηστών στο Σύστημα Μεταφοράς» 10.1.2007 (εν μέρει καταργηθείσα από μεταγενέστερη νομοθεσία) [http://www.admie.gr/fileadmin/groups/EDAS\\_DSS/AnaptixiSistimatos/GNOMODOTISI\\_RA\\_E\\_1\\_2007\\_Egkrisi\\_Oron\\_kai\\_Proypotheseon\\_Syndesis\\_CHriston\\_sto\\_Systema\\_Metaforas.pdf](http://www.admie.gr/fileadmin/groups/EDAS_DSS/AnaptixiSistimatos/GNOMODOTISI_RA_E_1_2007_Egkrisi_Oron_kai_Proypotheseon_Syndesis_CHriston_sto_Systema_Metaforas.pdf)

### **Νομοθεσία Ε.Ε. η οποία ορίζει σχετικές υποχρεώσεις σε αυτόν τον τομέα (οι παραπομπές αφορούν τις ενοποιημένες εκδόσεις)**

Οδηγία 2009/72/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τη συνακόλουθη κατάργηση της Οδηγίας 2003/54 (ειδικότερα του άρθρου 6 περί των τεχνικών κανόνων σύνδεσης, του άρθρου 7 περί των διαδικασιών αδειοδότησης, των άρθρων 16(2) και 27 περί των υποχρεώσεων εμπιστευτικότητας που βαρύνουν τους χειριστές του δικτύου και του συστήματος διανομής σχετικά με πληροφορίες που αφορούν τρίτους, του άρθρου 32 σχετικά με την πρόσβαση από τρίτους και των άρθρων 26 και 37 σχετικά με τα καθήκοντα και τους στόχους των ρυθμιστικών αρχών ενέργειας).

Οδηγία 2009/28/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 23ης Απριλίου 2009 σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των οδηγιών 2001/77/EK και 2003/30/EK (ειδικότερα άρθρο 13 σχετικά με τις διαδικασίες έγκρισης, πιστοποίησης και αδειοδότησης, του άρθρου 16 σχετικά με την πρόσβαση και το χειρισμό των δικτύων από ηλεκτροπαραγωγούς από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, του άρθρου 22 (3) σχετικά με τη σύνταξη εκθέσεων για τα μέτρα βελτίωσης της αποτελεσματικότητας που λαμβάνονται αναφορικά με τη διαδικασία αδειοδότησης).

## Αξιολόγηση επιπτώσεων στο διοικητικό κόστος και στα διοικητικά βάρη

Η κατάργηση αυτού του σταδίου ως μεμονωμένου βήματος, θα καταλήξει σε σημαντική μείωση του κόστους κατά 65,5% (μέρος της συλλογής πληροφοριών εκτιμάται ότι θα ενσωματωθεί στην αίτηση για την άδεια παραγωγής προκειμένου να αναλυθούν διεξοδικά τα έγγραφα που απαιτούνται για την προσφορά σύνδεσης στο δίκτυο), καθώς και σε μείωση του χρόνου αναμονής, γεγονός μείζονος σημασίας σε αυτό το αρχικό στάδιο, όπου οι κάτοχοι των έργων στοχεύουν στη λήψη όλων των αδειών το ταχύτερο δυνατό.

Σε αυτή τη βάση, οι μειώσεις των διοικητικών βαρών και του διοικητικού κόστους για αυτή τη σύσταση έχουν υπολογιστεί συνολικά στα 873.974 ευρώ.

<b>Σύνολο για την παρούσα πρόταση</b>		
<b>Σχετικές Υ.Π. που μετρήθηκαν:</b>	<b>Κατ' εκτίμηση μελλοντικά ποσά:</b>	<b>Δυνατότητα μείωσης:</b>
<b>Δ.Β. = 1.335.062,34 ευρώ Δ.Κ. = 1.335.062,34 ευρώ</b>	<b>Δ.Β. = 461.087,59 ευρώ Δ.Κ. = 461.087,59 ευρώ</b>	<b>Μείωση ύψους 873.974,76 ευρώ για Δ.Β. 873.974,76 ευρώ για Δ.Κ.</b>

Εκ των οποίων:

<b>Υ.Π. 12: Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. να υποβάλλουν αίτηση για προσφορά σύνδεσης στο δίκτυο</b>		
<b>Αποτελέσματα μέτρησης:</b>	<b>Κατ' εκτίμηση μελλοντικά ποσά:</b>	<b>Πιθανή μείωση:</b>
<b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) = 2.247,58 ευρώ f = 1 Q = 594 Σ.Ε.Λ. = 0% Δ.Β. = 1.335.062,34 ευρώ Δ.Κ. = 1.335.062,34 ευρώ</b>	<b>P= 776,24 ευρώ f = 1 Q = 594 Σ.Ε.Λ. = 0% Δ.Β. = 461.087,59 ευρώ Δ.Κ. = 461.087,59 ευρώ</b>	<b>Μείωση 65,5% (της Υ.Π. 12)  Μείωση ύψους 873.974,76 ευρώ για Δ.Β. 873.974,76 ευρώ για Δ.Κ.</b>

### **3.2.5. Εισαγωγή ιδιωτών εξωτερικών επιθεωρητών Μ.Π.Ε.**

#### **Συνοπτική παρουσίαση σύστασης**

Με βάση τους υπολογισμούς, η εφαρμογή αυτής της σύστασης θα μειώσει τα διοικητικά βάρη και το διοικητικό κόστος κατά 1.646.573 ευρώ, σε μεμονωμένη βάση.

Ο Νόμος 4014/2011 προβλέπει την εισαγωγή ιδιωτών επιθεωρητών για την αξιολόγηση της Μ.Π.Ε. και την κατάρτιση της Α.Ε.Π.Ο. Το Υ.Π.Ε.Κ.Α. θα πιστοποιεί τους επιθεωρητές και θα διατηρεί Μητρώο Πιστοποιημένων Αξιολογητών. Χάρη στη δημιουργία Μητρώου, η διαδικασία έγκρισης Α.Ε.Π.Ο. θα επιταχυνθεί.

Αυτή η πρόταση θα ελευθερώσει τον χρόνο των δημόσιων υπαλλήλων, προκειμένου να εστιάσουν την εργασία τους στα σημαντικότερα έργα, καθώς και σε ελέγχους και επιθεωρήσεις των περιβαλλοντικών όρων που βρίσκονται σε ισχύ. Όσο για τους αιτούντες, θα ωφεληθούν καθώς θα υπάρχουν περισσότεροι διαθέσιμοι πόροι και, ως εκ τούτου, η διαδικασία αξιολόγησης θα είναι πιο αποτελεσματική.

#### **Υποχρεώσεις Πληροφόρησης που επηρεάζονται**

Η σύσταση αυτή μειώνει το διοικητικό κόστος κυρίως για τις ακόλουθες Υποχρεώσεις Πληροφόρησης:

Υ.Π. 13: Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. να υποβάλουν αίτηση για έγκριση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Α.Ε.Π.Ο.)

#### **Ιστορικό και σκεπτικό**

Όπως προαναφέρθηκε, η διαδικασία για την απόκτηση περιβαλλοντικής άδειας είναι χρονοβόρα. Ένας από τους λόγους είναι τα υπερβολικά βάρη που έχουν ανατεθεί στις αρμόδιες αρχές, οι οποίες καλούνται να εξετάζουν προσεκτικά κάθε αίτηση και να αξιολογούν όλες τις Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων. Για τον λόγο αυτό δημιουργούνται καθυστερήσεις και, συνεπώς, πρόσθετα διοικητικά βάρη και κόστος ευκαιρίας για τους αιτούντες.

Ανεξάρτητοι αξιολογητές Ε.Π.Ο. υπάρχουν σε πολλές χώρες της Ε.Ε. Έχουν λάβει πιστοποίηση από τις αρμόδιες αρχές και διαθέτουν τις κατάλληλες ικανότητες για την αξιολόγηση Μ.Π.Ε. και την παροχή συστάσεων, προκειμένου οι αρμόδιες αρχές να προχωρούν σε αποφάσεις.

Ο Νόμος 4014/2011 προβλέπει την ύπαρξη ιδιωτών αξιολογητών Μ.Π.Ε. Το Υπουργείο Περιβάλλοντος έχει ξεκινήσει την κατάρτιση μητρώου πιστοποιημένων ιδιωτών αξιολογητών Ε.Π.Ο. Η πιστοποίηση που λαμβάνουν χορηγείται από το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και καταχωρίζονται σε μητρώο με βάση την εμπειρία και τον τομέα εξειδίκευσής τους.

Αφού υποβληθεί η Ε.Π.Ο, ο αρμόδιος φορέας επιλέγει τυχαία (ηλεκτρονικό σύστημα τυχαίας επιλογής) τους ιδιώτες αξιολογητές Ε.Π.Ο., στους οποίους θα ανατίθεται η αξιολόγηση της Ε.Π.Ο. Η αξιολόγησή τους θα υποβάλλεται προς έγκριση στην αρμόδια περιβαλλοντική αρχή.

Ένας ακόμα τρόπος βελτίωσης της διαδικασίας είναι οι αξιολογητές να ετοιμάζουν όλα τα απαραίτητα έγγραφα, συμπεριλαμβανομένου του προσχεδίου της απόφασης. Έτσι, η δημόσια αρχή θα πρέπει μόνο να υπογράψει το έγγραφο.

Η ίδια σύσταση παρέχεται επίσης ως μέρος της έκθεσης σχετικά με τον τομέα προτεραιότητας Ενέργειας.

## Περιγραφή της τρέχουσας κατάστασης

Παρότι υπάρχει σαφής πρόβλεψη όσον αφορά την εισαγωγή ιδιωτών επιθεωρητών Α.Ε.Π.Ο., η πρόβλεψη αυτή δεν είχε εφαρμοστεί κατά τη χρονική στιγμή της μέτρησης. Ωστόσο, κατά τη χρονική στιγμή της σύνταξης της παρούσας έκθεσης, η κυβέρνηση έχει προχωρήσει στην εφαρμογή της πρόβλεψης και, καθ' όλη τη διάρκεια του 2014, οι ιδιώτες αξιολογητές Ε.Π.Ο. θα προστίθενται σταδιακά στο μητρώο.

## Περιγραφή της επιθυμητής κατάστασης

Θα υπάρχουν εξειδικευμένοι ιδιώτες επιθεωρητές που θα αξιολογούν τις Μ.Π.Ε., θα συντάσσουν τις Α.Ε.Π.Ο. και θα τις προωθούν στις αρχές, οι οποίες θα λαμβάνουν την τελική απόφαση.

## Νομοθεσία προς εξέταση

Με βάση την αξιολόγηση της τρέχουσας κατάστασης και της νομοθεσίας στο πεδίο εφαρμογής που προσδιορίστηκε στα προηγούμενα στάδια του έργου, επισημαίνουμε ότι η σχετική πρωτογενής νομοθεσία είναι ήδη σε ισχύ (άρθρο 16 του Νόμου 4014/2011 για τη δημιουργία Συμβουλίου Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης). Προκειμένου να εφαρμοστεί ενεργά η εν λόγω πρόβλεψη, πρέπει να εκδοθεί προεδρικό διάταγμα το οποίο θα ορίζει τα προσόντα των αξιολογητών, τη σύσταση Επιτροπής που θα γνωμοδοτεί σε σχέση με τη χορήγηση αδειών στους Αξιολογητές και άλλες σχετικές λεπτομέρειες.

## Νομοθεσία Ε.Ε. η οποία ορίζει σχετικές υποχρεώσεις σε αυτόν τον τομέα (οι παραπομπές αφορούν τις ενοποιημένες εκδόσεις)

Οδηγία 2011/92/ΕΕ για την εκτίμηση των επιπτώσεων ορισμένων σχεδίων δημοσίων και ιδιωτικών έργων στο περιβάλλον, και ειδικότερα το άρθρο 6 αυτής.

## Αξιολόγηση επιπτώσεων στο διοικητικό κόστος και στα διοικητικά βάρη

Εκτιμάται ότι ο χρόνος που αφιερώνεται στην επικοινωνία με τις αρμόδιες αρχές για τα έργα κατηγορίας Α2 θα μειωθεί κατά 20%, με αποτέλεσμα ο συνολικός χρόνος να μειωθεί κατά 4,2% για όλα τα έργα της κατηγορίας Α.

Σε αυτή τη βάση, οι μειώσεις των διοικητικών βαρών και του διοικητικού κόστους για αυτή τη σύσταση έχουν υπολογιστεί συνολικά στα 1.646.573 ευρώ.

Σύνολο για την παρούσα πρόταση		
<b>Σχετικές Υ.Π. που μετρήθηκαν:</b>	<b>Κατ' εκτίμηση μελλοντικά ποσά:</b>	<b>Δυνατότητα μείωσης:</b>
Δ.Β. = 39.241.293,68 ευρώ Δ.Κ. = 46.166.227,86 ευρώ	Δ.Β. = 37.594.720,88 ευρώ Δ.Κ. = 44.519.655,06 ευρώ	Μείωση ύψους 1.646.572,80 ευρώ για Δ.Β. 1.646.572,80 ευρώ για Δ.Κ.

ΕΚ ΤΩΝ ΟΠΟΙΩΝ:

Υ.Π. 13: Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. να υποβάλουν αίτηση για έγκριση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.)		
<b>Αποτελέσματα μέτρησης:</b>  <b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) =</b> <b>227.419,84 ευρώ</b> <b>f = 1</b> <b>Q = 203</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 15%</b> <b>Δ.Β. = 39.241.293,68 ευρώ</b> <b>Δ.Κ. = 46.166.227,86 ευρώ</b>	<b>Κατ' εκτίμηση μελλοντικά ποσά:</b>  <b>P = 219.308,65 ευρώ</b> <b>f = 1</b> <b>Q = 203</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 16%</b> <b>Δ.Β. = 37.594.720,88 ευρώ</b> <b>Δ.Κ. = 44.519.655,06 ευρώ</b>	<b>Πιθανή μείωση:</b> <b>Μείωση 4,2%</b> <b>(της Υ.Π. 13)</b>  <b>Μείωση ύψους</b> <b>1.646.572,80 ευρώ για</b> <b>Δ.Β.</b> <b>1.646.572,80 ευρώ για</b> <b>Δ.Κ.</b>

### **3.2.6. Εξορθολογισμός των ιεραρχικών επιπέδων και εκπαίδευση των δημοσίων υπαλλήλων που συμμετέχουν στη διαδικασία έγκρισης**

#### **Συνοπτική παρουσίαση σύστασης**

Με βάση τους υπολογισμούς, η εφαρμογή αυτής της σύστασης θα μειώσει τα διοικητικά βάρη και το διοικητικό κόστος κατά 2.107.946 ευρώ σε μεμονωμένη βάση.

Βελτιώσεις όσον αφορά την οργάνωση και την αποτελεσματικότητα μπορούν να επιτευχθούν με την ενίσχυση της εκπαίδευσης των αξιωματούχων που συμμετέχουν στη διαδικασία περιβαλλοντικής αδειοδότησης μετά την εφαρμογή του Νόμου 4014/2011. Βελτιώσεις ως προς τη διαχείριση του ανθρώπινου δυναμικού, συμπεριλαμβανομένης της καλύτερης διαχείρισης της απόδοσης και της συνάρτησης της αμοιβής των δημοσίων υπαλλήλων που συμμετέχουν στη διαδικασία αδειοδότησης με συγκεκριμένους ποσοτικούς και ποιοτικούς στόχους, θα συμβάλλουν στην ενίσχυση της ποιότητας των υπηρεσιών που παρέχονται στις επιχειρήσεις.

Επιπλέον, η ανάθεση περισσότερων αρμοδιοτήτων σε χαμηλότερα επίπεδα της ιεραρχίας όσον αφορά την τελική έγκριση περιβαλλοντικών αδειών μπορεί να συμβάλει στην επιτάχυνση της διαδικασίας αδειοδότησης. Αυτό σημαίνει, για παράδειγμα, ότι αρμόδιος για την υπογραφή αδειών Α.Ε.Π.Ο. για έργα υποκατηγορίας Α1 θα είναι ο Γενικός Διευθυντής αντί για τον Υπουργό και για έργα υποκατηγορίας Α2 θα είναι ο Περιφερειακός Διευθυντής Χωροταξικής και Περιβαλλοντικής Πολιτικής. Με τον τρόπο αυτό, ο χρόνος αναμονής για τη απόκτηση άδειας θα μειωθεί.

#### **Υποχρεώσεις Πληροφόρησης που επηρεάζονται**

Η σύσταση αυτή μειώνει το διοικητικό κόστος κυρίως για τις ακόλουθες Υποχρεώσεις Πληροφόρησης:

Υ.Π. 13: Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. να υποβάλουν αίτηση για έγκριση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Μ.Π.Ε.)

Υ.Π. 17: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση άδειας εμπορίας (έμποροι χονδρικής πώλησης, λιανικής πώλησης πετρελαιοειδών)

#### **Ιστορικό και σκεπτικό**

Μετά τις σημαντικές αλλαγές στη διαδικασία περιβαλλοντικής αδειοδότησης και την εφαρμογή του Νόμου 4014/2011, καθώς και την ανάπτυξη του νέου ηλεκτρονικού συστήματος περιβαλλοντικής αδειοδότησης, είναι απαραίτητο οι δημόσιοι υπάλληλοι που συμμετέχουν στη διαδικασία να λάβουν κατάλληλη εκπαίδευση, ώστε να διασφαλιστεί η πλήρης συμμόρφωση με τη νομοθεσία και η παροχή υπηρεσιών υψηλής ποιότητας.

Μετά τη δημοσίευση του Νόμου 4014/2011, το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής διοργάνωσε σεμινάριο για τα στελέχη του Υπουργείου, της Αποκεντρωμένης Διοίκησης και των Περιφερειών. Στο σεμινάριο συζητήθηκαν και αναλύθηκαν όλες οι γενικές και οι ειδικές διατάξεις του νόμου και ο τρόπος εφαρμογής τους.

Ωστόσο, απαιτείται περισσότερη και συνεχής εκπαίδευση για την περαιτέρω βελτίωση της ποιότητας των υπηρεσιών που παρέχονται. Επίσης, μετά την υιοθέτηση του Νόμου 4014/2011, έχουν υιοθετηθεί πολλές νομικές πράξεις δευτερογενούς δικαίου με τις οποίες εξειδικεύονται περαιτέρω κάποιες διατάξεις του νόμου.



Μόλις ολοκληρωθεί η ανάπτυξη του νέου ηλεκτρονικού συστήματος, η ανάγκη για περισσότερη εκπαίδευση θα αυξηθεί περαιτέρω. Εργαλεία όπως η ηλεκτρονική μάθηση μπορούν να χρησιμοποιηθούν για να ενισχυθούν οι γνώσεις των δημοσίων υπαλλήλων όσον αφορά το νέο σύστημα και τις απαιτήσεις του Νόμου 4014/2011.

Το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής προγραμματίζει να διοργανώσει σχετικά σεμινάρια μόλις ξεκινήσουν οι πιλοτικές δοκιμές του νέου ηλεκτρονικού συστήματος:

- i) Για τους υπαλλήλους του και τους υπαλλήλους άλλων Υπουργείων που συμμετέχουν στη συμβουλευτική διαδικασία για τις εκθέσεις αξιολόγησης περιβαλλοντικής αδειοδότησης έργων και δραστηριοτήτων
- ii) Στην έδρα της κάθε Αποκεντρωμένης Διοίκησης, με τη συμμετοχή των εργαζομένων στους φορείς Αποκεντρωμένης Διοίκησης, καθώς και των εργαζομένων των Περιφερειών που εμπλέκονται στις διαδικασίες περιβαλλοντικής αδειοδότησης και
- iii) Για στελέχη από τον κλάδο των επιχειρήσεων, πραγματογνώμονες κ.λπ.

Όσον αφορά την ανάθεση αρμοδιοτήτων, οι χρόνοι αναμονής για την υπογραφή ανώτερων αξιωματούχων, κυρίως του Υπουργού, ενδέχεται να προκαλέσουν καθυστερήσεις στη διαδικασία απόκτησης άδειας. Εκτός από διοικητικά βάρη, οι καθυστερήσεις αυτές δημιουργούν επίσης κόστος ευκαιρίας (δεν μετράται στην παρούσα έκθεση). Το κόστος αυτό μπορεί να αποφευχθεί, καθότι η αδειοδότηση είναι απόφαση τεχνικής και διοικητικής φύσεως και όχι πολιτικής, και, ως εκ τούτου, πρέπει να ανατεθεί σε διοικητικό επίπεδο.

Η ίδια σύσταση παρέχεται επίσης ως μέρος της έκθεσης σχετικά με τον τομέα προτεραιότητας Ενέργειας.

### **Περιγραφή της τρέχουσας κατάστασης**

Υπάρχουν διαφορές όσον αφορά την αποτελεσματικότητα ανάμεσα στις διάφορες αρχές αδειοδότησης και τους συμβουλευτικούς φορείς. Οι διευθύνσεις του Υ.Π.Ε.Κ.Α. και της Περιφέρειας Αττικής θεωρούνται υπηρεσίες που τυγχάνουν διαχείρισης με τον πλέον επαγγελματικό τρόπο και διαθέτουν προσωπικό υψηλής ποιότητας. Η έλλειψη επαρκούς στελέχωσης οδηγεί σε καθυστερήσεις σε αυτό το επίπεδο. Οι υπόλοιπες Περιφέρειες δεν διαθέτουν το κατάλληλο προσωπικό για την ομαλή διεξαγωγή της διαδικασίας.

Ορισμένες διοικητικές ανεπάρκειες, όπως ο αριθμός των επιπέδων της ιεραρχίας, η ανεπαρκής εκπαίδευση της διοίκησης – ιδίως όσον αφορά τις αλλαγές στο νομικό πλαίσιο – και η έλλειψη διοικητικής συνέχειας, καθιστούν την τήρηση της διαδικασίας δύσκολη υπόθεση.

### **Περιγραφή της επιθυμητής κατάστασης**

Πρέπει να τεθεί σε εφαρμογή ένας μηχανισμός κατάλληλης, συστηματικής και συνεχούς εκπαίδευσης, ώστε να διασφαλίζεται ότι στη διαδικασία περιβαλλοντικής αδειοδότησης συμμετέχουν άριστα εκπαιδευμένοι δημόσιοι υπάλληλοι. Επίσης, θα πρέπει η κρατική δομή, τα συστήματα και τα εκπαιδευτικά προγράμματα να είναι ευθυγραμμισμένα, ώστε να καλύπτονται με μεγαλύτερη επιτυχία οι απαιτήσεις του ιδιωτικού τομέα για μια αποτελεσματική διαδικασία περιβαλλοντικής αδειοδότησης.

## Νομοθεσία προς εξέταση

Η πρόταση αυτή δεν σχετίζεται άμεσα με την νομοθεσία περί ενέργειας. Συνεπώς, δεν απαιτείται να εξεταστούν συγκεκριμένες διατάξεις. Το εν λόγω ζήτημα αφορά τα προσόντα και την εκπαίδευση των δημοσίων υπαλλήλων.

## Αξιολόγηση επιπτώσεων στο διοικητικό κόστος και στα διοικητικά βάρη

Η εφαρμογή αυτής της σύστασης θα οδηγούσε κυρίως σε μείωση του κόστους τριβής για τους αιτούντες (το κόστος αυτό δεν μετράται στην παρούσα έκθεση).

Επιπλέον, μπορεί εύλογα να θεωρηθεί ότι η σωστή εκπαίδευση, σε συνδυασμό με την κατάλληλη ανάθεση της αρμοδιότητας για την τελική υπογραφή, θα μειώσει τον χρόνο που πρέπει να αφιερώνουν οι εταιρείες για παρακολούθηση των αιτημάτων προς τις αρχές. Μια εκτιμώμενη μείωση της τάξης του 10% θεωρείται εφικτή.

Σε αυτή τη βάση, οι μειώσεις των διοικητικών βαρών και του διοικητικού κόστους για αυτή τη σύσταση έχουν υπολογιστεί συνολικά στα 2.107.946 ευρώ.

Σύνολο για την παρούσα πρόταση		
<b>Σχετικές Υ.Π. που μετρήθηκαν:</b>	<b>Κατ' εκτίμηση μελλοντικά ποσά:</b>	<b>Δυνατότητα μείωσης:</b>
<b>Δ.Β. = 53.835.803,24 ευρώ Δ.Κ. = 60.760.737,42 ευρώ</b>	<b>Δ.Β. = 51.727.857,18 ευρώ Δ.Κ. = 58.652.791,36 ευρώ</b>	<b>Μείωση ύψους 2.107.946,05 ευρώ για Δ.Β. 2.107.946,05 ευρώ για Δ.Κ.</b>

ΕΚ ΤΩΝ ΟΠΟΙΩΝ:

Υ.Π. 13: Υποχρέωση για τους κατόχους της άδειας ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. να υποβάλουν αίτηση για έγκριση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Ε.Π.Ο.)		
<b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) = 227.419,84 ευρώ f = 1 Q = 203 Σ.Ε.Λ. = 15% Δ.Β. = 39.241.293,68 ευρώ Δ.Κ. = 46.166.227,86 ευρώ</b>	<b>Εκτίμηση αντίκτυπου (μελλοντικά ποσά): P = 223.419,30 ευρώ f = 1 Q = 203 Σ.Ε.Λ. = 15% Δ.Β. = 38.429.183,28 ευρώ Δ.Κ. = 45.354.117,46 ευρώ</b>	<b>Πιθανή μείωση: Μείωση ύψους 2,1% (της Υ.Π. 13)  Μείωση ύψους 812.110,40 ευρώ για Δ.Β. Μείωση ύψους 812.110,40 ευρώ για Δ.Κ.</b>
Υ.Π. 17: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση άδειας εμπορίας (έμποροι χονδρικής πώλησης, λιανικής πώλησης πετρελαιοειδών)		

<p><b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) =</b>  <b>4.162,72 ευρώ</b>  <b>f = 1</b>  <b>Q = 3.506</b>  <b>Σ.Ε.Λ. = 0%</b>  <b>Δ.Β. = 14.594.509,56 ευρώ</b>  <b>Δ.Κ. = 14.594.509,56 ευρώ</b></p>	<p><b>Εκτίμηση αντίκτυπου (μελλοντικά ποσά):</b>  <b>P = 3.793,12 ευρώ</b>  <b>f = 1</b>  <b>Q = 3.506</b>  <b>Σ.Ε.Λ. = 0%</b>  <b>Δ.Β. = 13.298.673,90 ευρώ</b>  <b>Δ.Κ. = 13.298.673,90 ευρώ</b></p>	<p><b>Πιθανή μείωση:</b>  <b>Μείωση ύψους 8,9%</b>  <b>(της Υ.Π. 17)</b></p> <p><b>Μείωση ύψους</b>  <b>1.295.835,65 ευρώ για</b>  <b>Δ.Β.</b>  <b>Μείωση ύψους</b>  <b>1.295.835,65 ευρώ για</b>  <b>Δ.Κ.</b></p>
---	--	--

### **3.2.7. Κατάργηση της ανάγκης έκδοσης άδειας εγκατάστασης**

#### **Συνοπτική παρουσίαση σύστασης**

Με βάση τους υπολογισμούς, η εφαρμογή αυτής της σύστασης θα μειώσει τα διοικητικά βάρη και το διοικητικό κόστος κατά 617.170 ευρώ σε μεμονωμένη βάση.

Η άδεια εγκατάστασης είναι ένα ενδιάμεσο βήμα της διαδικασίας αδειοδότησης έργων ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε., αμέσως μετά την έγκριση των περιβαλλοντικών όρων. Συνιστάται να καταργηθεί εξολοκλήρου αυτή η άδεια εγκατάστασης. Τα κύρια βήματα που περιλαμβάνονται στη διαδικασία μπορούν είτε να συμπεριληφθούν στα προηγούμενα βήματα (τεκμήριο αποκλειστικής χρήσης του χώρου της εγκατάστασης) είτε να ενεργοποιηθούν απευθείας από τις αρμόδιες αρχές (παροχή της απαραίτητης τεκμηρίωσης στο διαχειριστή του συστήματος και τον Λ.ΑΓ.Η.Ε., προκειμένου να συνταχθεί η σύμβαση σύνδεσης και η σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, αντίστοιχα).

#### **Υποχρεώσεις Πληροφόρησης που επηρεάζονται**

Η σύσταση αυτή μειώνει το διοικητικό κόστος κυρίως για τις ακόλουθες Υποχρεώσεις Πληροφόρησης:

Υ.Π. 14: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση αδειών εγκατάστασης για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.

#### **Ιστορικό και σκεπτικό**

Όπως διαπιστώνεται μέσω των μεμονωμένων βημάτων της διαδικασίας και της απαιτούμενης τεκμηρίωσης για την έκδοση της άδειας εγκατάστασης, πρόκειται για μια άδεια απεριόριστης εφαρμογής με τη μορφή μιας λίστας ελέγχου που κυρίως πιστοποιεί την κατάλληλη έγκριση από όλες τις αρμόδιες αρχές. Έτσι, η άδεια αυτή θεωρείται άνευ αντικειμένου και συνιστάται να καταργηθεί εξολοκλήρου.

Θα πρέπει να σημειωθεί ότι μεγάλο μέρος των απαιτούμενων πληροφοριών που υποβάλλονται με τις διάφορες αιτήσεις βρίσκεται ήδη στη διάθεση των αρμόδιων αρχών (έγκριση των περιβαλλοντικών συνθηκών, Προσφορά Σύνδεσης στο Δίκτυο, αντίγραφο της άδειας παραγωγής). Ωστόσο, η Προσφορά Σύνδεσης στο Δίκτυο καθίσταται δεσμευτική μόνο μετά από την έγκριση της Μ.Π.Ε.

Το μόνο θέμα που απομένει θα ήταν να αποδειχθεί ότι ο αιτών έχει το αποκλειστικό δικαίωμα να χρησιμοποιεί τον χώρο της εγκατάστασης. Αυτή η διαδικασία θα θεωρηθεί άνευ αντικειμένου μετά την ολοκλήρωση του χωροταξικού σχεδιασμού (αυτή τη στιγμή προγραμματίζεται για το 2020). Στο μεταξύ, το τεκμήριο της αποκλειστικής χρήσης του χώρου της εγκατάστασης μπορεί να θεωρείται ως απαιτούμενη πληροφόρηση για τη σύμβαση σύνδεσης στο δίκτυο.

Ορισμένα άλλα έγγραφα θα χρειαστεί να συνταχθούν και να διατεθούν σε άλλα στάδια της διαδικασίας, για παράδειγμα στο στάδιο της υποβολής αίτησης προς τον διαχειριστή του δικτύου για τους όρους σύνδεσης (με τρόπο παρόμοιο με τη διαδικασία που ισχύει για τις μονάδες που δεν έχουν άδεια παραγωγής και δεν χρειάζεται να λάβουν άδεια εγκατάστασης – βλ. άρθρο 9§2 της Υπουργικής απόφασης 3310/2007 (Φ.Ε.Κ. Β 1153/2007)). Για παράδειγμα:

(α) θα πρέπει να παρασχεθούν οι άδειες οικοδόμησης,

(β) η υποχρεωτική τεκμηρίωση σχετικά με την εγκατάσταση των στροβίλων που προσδιορίζονται στα άρθρα 12 και 13 της Υ.Α. 3310/2007 θα χρειαστεί να παρασχεθεί για κάποιον λόγο (πιθανώς μια τεχνική μελέτη) και θα χρειαστεί να ελεγχθεί η συμμόρφωσή τους (βλ. άρθρο 7 §2 της Υ.Δ.) και

(γ) η μελέτη εγκατάστασης που εκπονείται αυτή τη στιγμή (και πληρώνεται) στο πλαίσιο του άρθρου 8 §1β ενδέχεται επίσης να χρειαστεί να εκπονηθεί (και να πληρωθεί) και παρασχεθεί στο διαχειριστή του δικτύου.

Ο Διαχειριστής του Συστήματος ή του Δικτύου θα πρέπει και πάλι να εγκρίνει και να επικυρώσει, μέσω φυσικής επιθεώρησης, την καταλληλότητα της υποδομής και των εγκαταστάσεων.

### **Περιγραφή της τρέχουσας κατάστασης**

Μόλις κάποιο έργο αποκτήσει την έγκριση των περιβαλλοντικών όρων, ο κάτοχος του έργου είναι υποχρεωμένος να κάνει αίτηση για την άδεια εγκατάστασης. Αυτή η άδεια εξυπηρετεί το σκοπό της επικύρωσης των κατάλληλων εγκρίσεων που έχουν ληφθεί στα προηγούμενα βήματα, επιβεβαιώνοντας την αποκλειστική χρήση του χώρου της εγκατάστασης και οδηγεί στην υπογραφή της σύμβασης της σύνδεσης με τον διαχειριστή του συστήματος και της σύμβασης πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας με τη Λ.ΑΓ.Η.Ε.

### **Περιγραφή της επιθυμητής κατάστασης**

Τα απαιτούμενα στοιχεία για την υποβολή αίτησης για τη Σύμβαση Σύνδεσης στο Δίκτυο και τη Σύμβαση Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας θα μπορούσαν είτε να υποβληθούν από τον κάτοχο του έργου είτε να αποσταλούν απευθείας από τις αρμόδιες αρχές, όπου είναι διαθέσιμα, προκειμένου να προχωρήσουν στη σύνταξη των νόμιμων εγγράφων.

### **Νομοθεσία προς εξέταση**

Με βάση την αξιολόγηση της τρέχουσας κατάστασης και της νομοθεσίας εντός του πεδίου εφαρμογής που προσδιορίστηκε στα προηγούμενα στάδια του έργου, προκειμένου να εφαρμοστεί η σύσταση θα πρέπει να γίνει αναθεώρηση ή/και τροποποίηση της ακόλουθης πρωτογενούς και, συνακολούθως, δευτερογενούς νομοθεσίας λαμβάνοντας υπ' όψιν τις υφιστάμενες υποχρεώσεις που απορρέουν από τη νομοθεσία της Ε.Ε. για τον συγκεκριμένο τομέα προτεραιότητας:

#### **Εθνική νομοθεσία**

- Νόμος 3468/2006 (Φ.Ε.Κ. Α 129/2006) άρθρο 8 § 1, 2, 8, 9, 10, 10, 14 και 27 §2, 4, 10 (σχετικά με την άδεια εγκατάστασης, μεταβατικές διατάξεις)
- Υπουργική απόφαση 13310/2007 (Φ.Ε.Κ. Β 1153/2007) Διαδικασία έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας – Άρθρα 7-13 (σχετικά με τη διαδικασία υποβολής αίτησης για άδεια εγκατάστασης)

Επισημαίνουμε ότι, καθώς η απαίτηση για άδεια εγκατάστασης είναι ευρέως διαδεδομένη, ενδεχομένως να υπάρχει και άλλη νομοθεσία ή/και εγκύκλιοι που αναφέρονται σε αυτήν (εμμέσως). Η λίστα αυτή εστιάζει στη νομοθεσία που συγκαταλέγει στις έννομες απαιτήσεις τη λήψη άδειας εγκατάστασης από τη μονάδα ηλεκτροπαραγωγής.

#### **Νομοθεσία Ε.Ε. η οποία ορίζει σχετικές υποχρεώσεις σε αυτόν τον τομέα (οι παραπομπές αφορούν τις ενοποιημένες εκδόσεις)**

Οδηγία 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τη συνακόλουθη

κατάργηση της Οδηγίας 2003/54 (ειδικότερα του άρθρου 6 περί των τεχνικών κανόνων σύνδεσης, του άρθρου 7 περί των διαδικασιών αδειοδότησης, των άρθρων 16(2) και 27 περί των υποχρεώσεων εμπιστευτικότητας που βαρύνουν τους χειριστές του δικτύου και του συστήματος διανομής σχετικά με πληροφορίες που αφορούν τρίτους, του άρθρου 32 σχετικά με την πρόσβαση από τρίτους και των άρθρων 26 και 37 σχετικά με τα καθήκοντα και τους στόχους των ρυθμιστικών αρχών ενέργειας).

Οδηγία 2009/28/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 23ης Απριλίου 2009 σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των οδηγιών 2001/77/EK και 2003/30/EK (ειδικότερα του άρθρου 13 σχετικά με τις διαδικασίες έγκρισης, πιστοποίησης και αδειοδότησης, του άρθρου 16 σχετικά με την πρόσβαση και το χειρισμό των δικτύων από ηλεκτροπαραγωγούς από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, του άρθρου 22 (3) σχετικά με τη σύνταξη εκθέσεων για τα μέτρα βελτίωσης της αποτελεσματικότητας που λαμβάνονται αναφορικά με τη διαδικασία αδειοδότησης.

### Αξιολόγηση επιπτώσεων στο διοικητικό κόστος και στα διοικητικά βάρη

Εκτιμάται ότι η κατάργηση αυτής της υποχρέωσης μπορεί να καταλήξει στη μείωση του απαραίτητου χρόνου κατά 14 ημέρες για τα έργα των κατηγοριών A1 και A2 και κατά 10 ημέρες για τα έργα κατηγορίας B, λόγω του περιορισμού των απαιτήσεων συλλογής και υποβολής των απαραίτητων πληροφοριών, καθώς και των απαιτήσεων παρακολούθησης της διαδικασίας (μέρος του χρόνου που δαπανάται θα παραμείνει, καθώς τα κυριότερα βήματα θα ενσωματωθούν σε προηγούμενα βήματα). Ωστόσο, ένα σημαντικό μέρος του κόστους θα παραμείνει, καθώς το ποσό που καταβάλλεται στο διαχειριστή του συστήματος για την επικύρωση μέσω επιθεώρησης της καταλληλότητας των υποδομών θα παραμείνει ως απαίτηση, παρά την κατάργηση της άδειας.

Σε αυτή τη βάση, οι μειώσεις των διοικητικών βαρών και του διοικητικού κόστους για αυτή τη σύσταση έχουν υπολογιστεί συνολικά στα 617.170 ευρώ.

<b>Σύνολο για την παρούσα πρόταση</b>		
<b>Σχετικές Υ.Π. που μετρήθηκαν:</b>	<b>Κατ' εκτίμηση μελλοντικά ποσά:</b>	<b>Δυνατότητα μείωσης:</b>
<b>Δ.Β. = 4.220.599,45 ευρώ Δ.Κ. = 9.793.163,66 ευρώ</b>	<b>Δ.Β. = 3.603.429,47 ευρώ Δ.Κ. = 9.175.993,68 ευρώ</b>	<b>Μείωση ύψους 617.169,98 ευρώ για Δ.Β. 617.169,98 ευρώ για Δ.Κ.</b>

ΕΚ ΤΩΝ ΟΠΟΙΩΝ:

<b>Υ.Π. 14: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση αδειών εγκατάστασης για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.</b>		
<b>Αποτελέσματα μέτρησης:</b>	<b>Κατ' εκτίμηση μελλοντικά ποσά:</b>	<b>Πιθανή μείωση:</b>
<b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) = 31.489,27 ευρώ f = 1</b>	<b>P = 29.504,80 ευρώ f = 1</b>	<b>Μείωση 14,6% (της Υ.Π. 14)</b>

<b>Q = 311</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 57%</b> <b>Δ.Β. = 4.220.599,45 ευρώ</b> <b>Δ.Κ. = 9.793.163,66 ευρώ</b>	<b>Q = 311</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 61%</b> <b>Δ.Β. = 3.603.429,47 ευρώ</b> <b>Δ.Κ. = 9.175.993,68 ευρώ</b>	<b>Μείωση ύψους</b> <b>617.169,98 ευρώ για</b> <b>Δ.Β.</b> <b>617.169,98 ευρώ για</b> <b>Δ.Κ.</b>
---	---	---

### **3.2.8. Δυνατότητα ηλεκτρονικής πληρωμής τελών και παροχής αποδεικτικών στοιχείων στην αρχή αδειοδότησης**

#### **Συνοπτική παρουσίαση σύστασης**

Με βάση τους υπολογισμούς, η εφαρμογή αυτής της σύστασης θα μειώσει τα διοικητικά βάρη και το διοικητικό κόστος κατά 47.337 ευρώ σε μεμονωμένη βάση.

Συνιστάται η καταβολή των τελών να επιτρέπεται να γίνεται ηλεκτρονικά, ενώ τα αντίστοιχα αποδεικτικά των συναλλαγών μπορούν να παρέχονται επίσης ηλεκτρονικά.

#### **Υποχρεώσεις Πληροφόρησης που επηρεάζονται**

Η σύσταση αυτή μειώνει το διοικητικό κόστος κυρίως για τις ακόλουθες Υποχρεώσεις Πληροφόρησης:

Υ.Π. 14: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση αδειών εγκατάστασης για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.

#### **Ιστορικό και σκεπτικό**

Όπως περιγράφεται στη σχετική νομοθεσία, οι κάτοχοι έργων ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. υποχρεούνται να καταβάλλουν διάφορα τέλη, στο πλαίσιο της υποβολής αίτησης για άδεια εγκατάστασης (πληρωμές προς διάφορα ταμεία, Δ.Ο.Υ. κ.λπ.) και πρέπει να υποβάλλουν τα αποδεικτικά των πληρωμών σε φυσικά αντίτυπα. Επιπλέον, ορισμένες από αυτές τις πληρωμές, όπως είναι η πληρωμή εξωτερικών μηχανικών, θα πρέπει να γίνονται στην Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος. Είναι εντυπωσιακό ότι η αίτηση για την άδεια πρέπει να συνοδεύεται από αποδεικτικά πληρωμής τελών 2,93 ευρώ και 1,47 ευρώ υπέρ του Τ.Σ.Μ.Ε.Δ.Ε. (Ταμείο Συνταξιοδότησης Μηχανικών Εργοληπτών Δημοσίων Έργων) και του Εθνικού Μετσοβίου Πολυτεχνείου. Ένα περαιτέρω βήμα θα ήταν αυτά τα μικρά τέλη να καταργηθούν ή να ενσωματωθούν σε ένα μόνο τέλος.

Τον Ιανουάριο του 2014, η Γενική Γραμματεία του Υπουργείου Οικονομικών έθεσε σε λειτουργία μια εφαρμογή ηλεκτρονικού τέλους (e-Παράβολο) η οποία επιτρέπει στο κοινό την καταβολή πληρωμών σε αρκετούς κρατικούς φορείς χωρίς επίσκεψη σε κάποια φορολογική υπηρεσία (σύμφωνα με την ΠΟΛ 1163 της 3ης Ιουλίου 2013). Ο χρήστης δημιουργεί έναν ηλεκτρονικό κωδικό για την πληρωμή, τον οποίο στη συνέχεια χρησιμοποιεί ως αναφορά και μπορεί να καταβάλλει την πληρωμή σε τράπεζα ή σε ταχυδρομείο. Ο οργανισμός εισπραξής ελέγχει ότι η πληρωμή έχει ληφθεί. Αυτό το σύστημα ή κάποιο παρόμοιο θα μπορούσε να αποδειχθεί ελκυστικό για τις επιχειρήσεις σε σχέση με τις πληρωμές τελών.

Επειδή τα ζητήματα της ηλεκτρονικής καταχώρισης εγγράφων και πληρωμής συνδέονται μεταξύ τους, τα πλήρη οφέλη θα επιτευχθούν μόνο σε περίπτωση που η παρούσα σύσταση εφαρμοστεί μαζί με τη σύσταση περί ηλεκτρονικής υποβολής εγγράφων, στο πλαίσιο της Σύστασης 4.2.1.

#### **Περιγραφή της τρέχουσας κατάστασης**

Στο πλαίσιο της αίτησης για την άδεια εγκατάστασης, οι κάτοχοι έργων ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε. απαιτείται να καταβάλουν ορισμένες πληρωμές σε ταμεία, ιδρύματα και αρχές. Επιπλέον, ορισμένες από αυτές τις πληρωμές μπορούν να γίνουν αποκλειστικά στην Εθνική Τράπεζα της Ελλάδας, ενώ απαιτείται η υποβολή φυσικού αντιτύπου του αποδεικτικού πληρωμής.



## **Περιγραφή της επιθυμητής κατάστασης**

Ο κάτοχος του έργου θα μπορεί να καταβάλλει τις πληρωμές με διάφορες μεθόδους, συμπεριλαμβανομένων και ηλεκτρονικών πλατφορμών πληρωμών (ηλεκτρονική τραπεζική). Το αποδεικτικό πληρωμής μπορεί να παρέχεται στις αρμόδιες μορφές σε ηλεκτρονική μορφή, εφόσον χρειαστεί.

## **Νομοθεσία προς εξέταση**

Με βάση την αξιολόγηση της τρέχουσας κατάστασης και της νομοθεσίας εντός του πεδίου εφαρμογής που προσδιορίστηκε στα προηγούμενα στάδια του έργου, προκειμένου να εφαρμοστεί η σύσταση θα πρέπει να γίνει αναθεώρηση ή/και τροποποίηση της ακόλουθης δευτερογενούς νομοθεσίας, λαμβάνοντας υπ' όψιν τις υφιστάμενες υποχρεώσεις που απορρέουν από τη νομοθεσία της Ε.Ε. για τον συγκεκριμένο τομέα προτεραιότητας:

### **Εθνική νομοθεσία**

- Υπουργική απόφαση 13310/2007 (Φ.Ε.Κ. Β 1153/2007) Διαδικασία έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας – Άρθρο 8 § δ (i, ii, iii, iv, v, vi) (σχετικά με τη διαδικασία υποβολής αίτησης για άδεια εγκατάστασης).
- Υπουργική απόφαση 14810/2011 (Φ.Ε.Κ. Β 2373/2011) Διαδικασία έκδοσης αδειών παραγωγής – Άρθρο 3 (4α) (σχετικά με τη διαδικασία υποβολής αίτησης για άδεια παραγωγής)

### **Νομοθεσία Ε.Ε. η οποία ορίζει σχετικές υποχρεώσεις σε αυτόν τον τομέα (οι παραπομπές αφορούν τις ενοποιημένες εκδόσεις)**

Οδηγία 2009/72/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τη συνακόλουθη κατάργηση της Οδηγίας 2003/54 (ειδικότερα του άρθρου 6 περί των τεχνικών κανόνων σύνδεσης, του άρθρου 7 περί των διαδικασιών αδειοδότησης, των άρθρων 16(2) και 27 περί των υποχρεώσεων εμπιστευτικότητας που βαρύνουν τους χειριστές του δικτύου και του συστήματος διανομής σχετικά με πληροφορίες που αφορούν τρίτους, του άρθρου 32 σχετικά με την πρόσβαση από τρίτους και των άρθρων 26 και 37 σχετικά με τα καθήκοντα και τους στόχους των ρυθμιστικών αρχών ενέργειας).

Οδηγία 2009/28/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 23ης Απριλίου 2009 σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των οδηγιών 2001/77/EK και 2003/30/EK (ειδικότερα του άρθρου 13 σχετικά με τις διαδικασίες έγκρισης, πιστοποίησης και αδειοδότησης, του άρθρου 16 σχετικά με την πρόσβαση και το χειρισμό των δικτύων από ηλεκτροπαραγωγούς από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, του άρθρου 22 (3) σχετικά με τη σύνταξη εκθέσεων για τα μέτρα βελτίωσης της αποτελεσματικότητας που λαμβάνονται αναφορικά με τη διαδικασία αδειοδότησης).

### **Αξιολόγηση επιπτώσεων στο διοικητικό κόστος και στα διοικητικά βάρη**

Εκτιμάται ότι αυτή η σύσταση θα καταλήξει σε μείωση του χρόνου κατά 1,5 ημέρες για τις επιχειρήσεις.

Σε αυτή τη βάση, οι μειώσεις των διοικητικών βαρών και του διοικητικού κόστους για αυτή τη σύσταση έχουν υπολογιστεί στα 47.337 ευρώ.

<b>Σύνολο για την παρούσα πρόταση</b>		
<b>Σχετικές Υ.Π. που μετρήθηκαν:</b>	<b>Κατ' εκτίμηση μελλοντικά ποσά:</b>	<b>Δυνατότητα μείωσης:</b>
Δ.Β. = 4.220.599,45 ευρώ Δ.Κ. = 9.793.163,66 ευρώ	Δ.Β. = 4.173.262,75 ευρώ Δ.Κ. = 9.745.826,96 ευρώ	<b>Μείωση ύψους</b> 47.336,70 ευρώ για Δ.Β. 47.336,70 ευρώ για Δ.Κ.

ΕΚ ΤΩΝ ΟΠΟΙΩΝ:

<b>Υ.Π. 14: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση αδειών εγκατάστασης για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.</b>		
<b>Αποτελέσματα μέτρησης:</b>	<b>Κατ' εκτίμηση μελλοντικά ποσά:</b>	<b>Πιθανή μείωση:</b>
<b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) =</b> 31.489,27 ευρώ <b>f = 1</b> <b>Q = 311</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 57%</b> Δ.Β. = 4.220.599,45 ευρώ Δ.Κ. = 9.793.163,66 ευρώ	<b>P = 31.337,06 ευρώ</b> <b>f = 1</b> <b>Q = 311</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 57%</b> Δ.Β. = 4.173.262,75 ευρώ Δ.Κ. = 9.745.826,96 ευρώ	<b>Μείωση ύψους 1,1%</b> (της Υ.Π. 14)  <b>Μείωση ύψους</b> 47.336,70 ευρώ για Δ.Β. 47.336,70 ευρώ για Δ.Κ.

### **3.2.9. Κατάργηση της ανάγκης έκδοσης της άδειας λειτουργίας**

#### **Συνοπτική παρουσίαση σύστασης**

Με βάση τους υπολογισμούς, η εφαρμογή αυτής της σύστασης θα μειώσει τα διοικητικά βάρη και το διοικητικό κόστος κατά 306.184 ευρώ σε μεμονωμένη βάση.

Συνιστάται η κατάργηση άλλης μίας άδειας απεριόριστης εφαρμογής, σκοπός της οποίας είναι η επικύρωση της συμμόρφωσης με τις άδειες που είχαν εκδοθεί προηγουμένως. Η χρονική περίοδος αναμονής για τις άδειες λειτουργίας επιφέρει επίσης υψηλό κόστος ευκαιρίας, το οποίο προκύπτει από το γεγονός ότι καθυστερεί τις οικονομικές συναλλαγές για τις επιχειρήσεις, επειδή επιτρέπονται μόνο μετά από την έκδοση της άδειας λειτουργίας.

Συνιστάται η αντικατάσταση αυτής της άδειας από μία ειδοποίηση εκ μέρους του αιτούντος. Οι αρμόδιες αρχές θα εξακολουθήσουν να πραγματοποιούν όλες τις απαραίτητες επικυρώσεις, συμπεριλαμβανομένων και των επιθεωρήσεων. Ωστόσο, συνιστάται η διεξαγωγή μόνο μίας επιθεώρησης, αντί για δύο. Ορισμένα έγγραφα θα πρέπει επίσης να παρέχονται σε προγενέστερα στάδια της διαδικασίας αδειοδότησης.

#### **Υποχρεώσεις Πληροφόρησης που επηρεάζονται**

Η σύσταση αυτή μειώνει το διοικητικό κόστος κυρίως για τις ακόλουθες Υποχρεώσεις Πληροφόρησης:

Υ.Π. 15: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση αδειών λειτουργίας για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.

#### **Ιστορικό και σκεπτικό**

Στόχος της άδειας λειτουργίας είναι κυρίως να επιβεβαιώνει ότι η ανέγερση της μονάδας έχει πραγματοποιηθεί σύμφωνα με την άδεια εγκατάστασης, καθώς και ότι η δοκιμαστική φάση έχει ολοκληρωθεί επιτυχώς. Συνεπώς, η κύρια επίδραση που έχει η άδεια λειτουργίας είναι να καθυστερεί την πραγματοποίηση της οικονομικής συναλλαγής έως την ολοκλήρωση των επιθεωρήσεων, καθώς οι οικονομικές συναλλαγές (τιμολόγηση) επιτρέπονται μόνο μετά από την έκδοση της άδειας λειτουργίας.

Αντ' αυτού, όταν υπογραφεί η σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας και ολοκληρωθεί η δοκιμαστική φάση, η επιχείρηση μπορεί να στείλει μια ηλεκτρονική ειδοποίηση στην αρμόδια αρχή, παρέχοντας όλες τις απαραίτητες πληροφορίες. Μετά από τη λήψη του αποδεικτικού, η αρμόδια αρχή θα κάνει όλες τις απαραίτητες επικυρώσεις, τους ελέγχους και τις επιθεωρήσεις, εντός συγκεκριμένου χρονικού πλαισίου. Αυτή η ειδοποίηση εκ μέρους της επιχείρησης θα μπορούσε να θεωρηθεί το καταληκτικό σημείο της διαδικασίας αδειοδότησης.

Ορισμένα από τα έγγραφα, όπως είναι το πιστοποιητικό από την Πυροσβεστική Υπηρεσία, η άδεια οικοδόμησης, η ανάθεση σε μηχανικό κ.λπ. θα εξακολουθήσουν να υποβάλλονται στα προγενέστερα στάδια της διαδικασίας αδειοδότησης.

#### **Περιγραφή της τρέχουσας κατάστασης**

Προκειμένου κάποιο έργο να αποκτήσει άδεια λειτουργίας, θα πρέπει πρώτα να ολοκληρώσει μια δοκιμαστική φάση, ακολουθούμενη από μια επιθεώρηση από το διαχειριστή του συστήματος. Στη συνέχεια, ο κάτοχος του έργου υποβάλλει μια αίτηση για την άδεια λειτουργίας, η οποία εκδίδεται

μόνο μετά από μια δεύτερη επιθεώρηση από την αρμόδια αρχή (Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας – Κ.Α.Π.Ε.).

Μέσω αυτής της διαδικασίας, το έργο θεωρείται ότι βρίσκεται σε λειτουργία. Ωστόσο, δεν υπάρχει καμία δυνατότητα πραγματοποίησης οικονομικής συναλλαγής κατά τη διάρκεια αυτής της περιόδου, καθώς αυτό επιτρέπεται μετά από την έκδοση της άδειας λειτουργίας. Αυτό δεν οδηγεί σε απώλεια πωλήσεων, καθώς οι κάτοχοι του έργου έχουν τη δυνατότητα να τιμολογούν τα ποσά που αντιστοιχούν στο χρόνο δοκιμών και αναμονής, μετά από τη λήψη της άδειας λειτουργίας.

### **Περιγραφή της επιθυμητής κατάστασης**

Η διαδικασία λήψης της άδειας λειτουργίας μπορεί να αντικατασταθεί από μια διαδικασία ειδοποίησης, ακολουθούμενη από μια εφάπαξ επιθεώρηση. Υπάρχουν δύο εναλλακτικές επιλογές:

α. Η επιθεώρηση του Κ.Α.Π.Ε. μπορεί να καταργηθεί εντελώς, καθώς τα τεχνικά και λειτουργικά χαρακτηριστικά του εξοπλισμού πιστοποιούνται από τους κατασκευαστές μέσω έγκυρων διαδικασιών (CE, ISO κ.λπ.). Η πραγματική απόδοση του εξοπλισμού μπορεί να πιστοποιείται μέσω των τακτικών επιθεωρήσεων που πραγματοποιούνται από την αρχή αδειοδότησης.

β. Η επιθεώρηση που πραγματοποιείται από την αρχή αδειοδότησης μπορεί να καταργηθεί και να αντικατασταθεί από την επιθεώρηση του Κ.Α.Π.Ε. Σε αυτήν την περίπτωση, το Κ.Α.Π.Ε. θα εστιάσει στη συμμόρφωση της πραγματικής λειτουργίας της μονάδας με τις διατάξεις της άδειας εγκατάστασης.

Σε οποιαδήποτε περίπτωση, η υπογραφή της σύμβασης πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας και η ολοκλήρωση της δοκιμαστικής φάσης θα αρκεί προκειμένου να επιτραπεί η πραγματοποίηση των οικονομικών συναλλαγών.

### **Νομοθεσία προς εξέταση**

Με βάση την αξιολόγηση της τρέχουσας κατάστασης και της νομοθεσίας εντός του πεδίου εφαρμογής που προσδιορίστηκε στα προηγούμενα στάδια του έργου, προκειμένου να εφαρμοστεί η σύσταση θα πρέπει να γίνει αναθεώρηση ή/και τροποποίηση της ακόλουθης πρωτογενούς και, συνακολούθως, δευτερογενούς νομοθεσίας λαμβάνοντας υπ' όψιν τις υφιστάμενες υποχρεώσεις που απορρέουν από τη νομοθεσία της Ε.Ε. για τον συγκεκριμένο τομέα προτεραιότητας:

### **Εθνική νομοθεσία**

- Νόμος 3468/2006- Άρθρο 8 § 11,12, 13, 14 και άρθρο 27 §2, 3, 4 (σχετικά με την άδεια λειτουργίας, μεταβατικές διατάξεις)
- Υπουργική απόφαση 13310/2007 (Φ.Ε.Κ. Β 1153/2007) Διαδικασία έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας Άρθρα 14-19 (διαδικασία αίτησης), άρθρο 16 §2 (υποχρέωση του Κ.Α.Π.Ε. να προωθήσει την έκθεσή του στην αρχή αδειοδότησης)

Επισημαίνουμε ότι, καθώς η απαίτηση για άδεια εγκατάστασης είναι ευρέως διαδεδομένη, ενδεχομένως να υπάρχει και άλλη νομοθεσία ή/και εγκύκλιοι που αναφέρονται σε αυτήν (εμμέσως). Η λίστα αυτή εστιάζει στη νομοθεσία που συγκαταλέγει στις έννομες απαιτήσεις τη λήψη άδειας λειτουργίας από τη μονάδα ηλεκτροπαραγωγής.

### **Νομοθεσία Ε.Ε. η οποία ορίζει σχετικές υποχρεώσεις σε αυτόν τον τομέα (οι παραπομπές αφορούν τις ενοποιημένες εκδόσεις)**

Οδηγία 2009/72/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και τη συνακόλουθη κατάργηση της Οδηγίας 2003/54 (ειδικότερα του άρθρου 6 περί των τεχνικών κανόνων σύνδεσης, του άρθρου 7 περί των διαδικασιών αδειοδότησης, των άρθρων 16(2) και 27 περί των υποχρεώσεων εμπιστευτικότητας που βαρύνουν τους χειριστές του δικτύου και του συστήματος διανομής σχετικά με πληροφορίες που αφορούν τρίτους, του άρθρου 32 σχετικά με την πρόσβαση από τρίτους και των άρθρων 26 και 37 σχετικά με τα καθήκοντα και τους στόχους των ρυθμιστικών αρχών ενέργειας).

Οδηγία 2009/28/EK του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 23ης Απριλίου 2009 σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των οδηγιών 2001/77/EK και 2003/30/EK (ειδικότερα του άρθρου 13 σχετικά με τις διαδικασίες έγκρισης, πιστοποίησης και αδειοδότησης, του άρθρου 16 σχετικά με την πρόσβαση και το χειρισμό των δικτύων από ηλεκτροπαραγωγούς από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, του άρθρου 22 (3) σχετικά με τη σύνταξη εκθέσεων για τα μέτρα βελτίωσης της αποτελεσματικότητας που λαμβάνονται αναφορικά με τη διαδικασία αδειοδότησης).

### Αξιολόγηση επιπτώσεων στο διοικητικό κόστος και στα διοικητικά βάρη

Εκτιμάται ότι η εφαρμογή αυτής της σύστασης θα καταλήξει σε μείωση κατά 10 ημέρες για τις νέες αιτήσεις και κατά 1 έως 3 ημέρες για τροποποιήσεις και ανανεώσεις – μέρος του κόστους υποβολής θα παραμείνει, καθώς η συλλογή των πληροφοριών θα πρέπει και πάλι να γίνει, ενώ θα υπάρξει επιβάρυνση και με το άμεσο κόστος των επιθεωρήσεων.

Σε αυτή τη βάση, οι μειώσεις των διοικητικών βαρών και του διοικητικού κόστους για αυτή τη σύσταση έχουν υπολογιστεί συνολικά στα 306.184 ευρώ.

<b>Σύνολο για την παρούσα πρόταση</b>		
<b>Σχετικές Υ.Π. που μετρήθηκαν:</b>	<b>Κατ' εκτίμηση μελλοντικά ποσά:</b>	<b>Δυνατότητα μείωσης:</b>
Δ.Β. = 1.017.081,60 ευρώ Δ.Κ. = 1.017.081,60 ευρώ	Δ.Β. = 710.897,12 ευρώ Δ.Κ. = 710.897,12 ευρώ	<b>Μείωση ύψους 306.184,48 ευρώ για Δ.Β. 306.184,48 ευρώ για Δ.Κ.</b>

εκ των οποίων:

<b>Υ.Π. 15: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση αδειών λειτουργίας για μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.</b>		
<b>Αποτελέσματα μέτρησης:</b>	<b>Κατ' εκτίμηση μελλοντικά ποσά:</b>	<b>Πιθανή μείωση:</b>
<b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) = 5.746,22 ευρώ f = 1 Q = 177 Σ.Ε.Λ. = 0% Δ.Β. = 1.017.081,60 ευρώ</b>	<b>P = 4.016,37 ευρώ f = 1 Q = 177 Σ.Ε.Λ. = 0% Δ.Β. = 710.897,12 ευρώ Δ.Κ. = 710.897,12 ευρώ</b>	<b>Μείωση ύψους 30,1% της Υ.Π. 15  Μείωση ύψους 306.184,48 ευρώ για Δ.Β. 306.184,48 ευρώ για Δ.Κ.</b>

<b>Δ.Κ. = 1.017.081,60 ευρώ</b>		<b>Δ.Κ.</b>
---------------------------------	--	-------------

### **3.2.10. Κατάργηση της ανάγκης υποβολής αίτησης για ανανέωση/τροποποίηση της άδειας εμπορίας (έμποροι λιανικής πώλησης)**

#### **Συνοπτική παρουσίαση σύστασης**

Με βάση τους υπολογισμούς, η εφαρμογή αυτής της σύστασης θα μειώσει τα διοικητικά βάρη και το διοικητικό κόστος κατά **3.206.603 ευρώ**, σε μεμονωμένη βάση.

Σύμφωνα με τη σύσταση, η μακροσκελής διαδικασία τροποποίησης της άδειας εμπορίας θα αντικατασταθεί από μία ειδοποίηση που θα περιέχει τα ελάχιστα απαραίτητα στοιχεία, ενώ οι αρχές θα είναι υπεύθυνες για τον εκ των υστέρων έλεγχο της απαραίτητης τεκμηρίωσης και της συμβατότητας του πρατηρίου καυσίμων ή του πετρελαίου θέρμανσης και του αερίου σε φιάλες με τις προδιαγραφές.

#### **Υποχρεώσεις Πληροφόρησης που επηρεάζονται**

Η σύσταση αυτή μειώνει το διοικητικό κόστος κυρίως για τις ακόλουθες Υποχρεώσεις Πληροφόρησης:

Υ.Π. 17: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση άδειας εμπορίας (έμποροι λιανικής πώλησης)

#### **Ιστορικό και σκεπτικό**

Αυτή η σύσταση αφορά κυρίως τους εμπόρους λιανικής πώλησης πετρελαιοειδών προϊόντων, δηλαδή τα πρατήρια καυσίμων και τους εμπόρους πετρελαίου θέρμανσης και αερίου σε φιάλες.

Σύμφωνα με την τρέχουσα διαδικασία, κάθε φορά που γίνεται αλλαγή στα στοιχεία της άδειας εμπορίας για εμπόρους λιανικής πώλησης, οι κάτοχοι της άδειας είναι υποχρεωμένοι να εφαρμόσουν μια διαδικασία αρκετά παρόμοια με την αρχική έκδοση.

Δεδομένου ότι ο αριθμός των τροποποιήσεων στις παραμέτρους της άδειας είναι μεγάλος (αλλαγή προϊόντων, αλλαγή υποδομών, αλλαγή στο χειριστή ενός πρατηρίου καυσίμων), έχει επισημανθεί ότι αυτή η υποχρέωση συνιστά σημαντικό εμπόδιο επιχειρηματικής δραστηριοποίησης για τους επιχειρηματίες που επιθυμούν να εφαρμόσουν τη νόμιμη διαδικασία, καθώς πρέπει να σταματούν τη λειτουργία και να περιμένουν την έκδοση της τροποποιημένης άδειας.

Σύμφωνα με ορισμένους από τους ερωτηθέντες, το επίπεδο μη συμμόρφωσης με αυτή την Υ.Π. είναι υψηλό. Οι επιχειρήσεις είτε δεν ζητούν τροποποίηση της άδειας στην περίπτωση μικρών αλλαγών και ελπίζουν ότι δεν θα εντοπιστεί το γεγονός από την επιθεώρηση είτε ζητούν την τροποποίηση, χωρίς ωστόσο να διακόπτουν τη λειτουργία τους (π.χ. ένα πρατήριο καυσίμων). Συνεπώς, η εφαρμογή αυτής της σύστασης ενδέχεται να συμβάλει στην ενίσχυση της συμμόρφωσης.

#### **Περιγραφή της τρέχουσας κατάστασης**

Εάν υπάρξει κάποια τροποποίηση στα στοιχεία της άδειας εμπορίας, οι έμποροι λιανικής πώλησης πρέπει να διακόψουν τη λειτουργία της επιχείρησής τους και να εφαρμόσουν τη διαδικασία αναβάθμισης της άδειάς τους.

Αυτή η υποχρέωση αφορά όλες τις πιθανές αλλαγές στη λειτουργία ενός πρατηρίου καυσίμων ή μιας επιχείρησης εμπορίας πετρελαίου θέρμανσης ή αερίου σε φιάλες, όπως είναι οι αλλαγές στο μείγμα του προϊόντος, οι αλλαγές στην υποδομή και η αλλαγή του διαχειριστή/κατόχου του σταθμού.

## **Περιγραφή της επιθυμητής κατάστασης**

Με κάθε αλλαγή στα στοιχεία της άδειας λειτουργίας, ο κάτοχος υποβάλλει μια ειδοποίηση με ελάχιστα στοιχεία, ενώ όλα τα απαραίτητα έγγραφα διατηρούνται στις εγκαταστάσεις του πρατηρίου, προκειμένου να υποστηριχθεί η πιθανή εκ των υστέρων επιθεώρηση από τις αρμόδιες αρχές.

Με την επίσημη υποβολή της ειδοποίησης, δίνεται η δυνατότητα στην επιχείρηση να συνεχίσει τη λειτουργία της.

## **Νομοθεσία προς εξέταση**

Με βάση την αξιολόγηση της τρέχουσας κατάστασης και της νομοθεσίας εντός του πεδίου εφαρμογής που προσδιορίστηκε στα προηγούμενα στάδια του έργου, προκειμένου να εφαρμοστεί η σύσταση θα πρέπει να γίνει αναθεώρηση ή/και τροποποίηση της ακόλουθης δευτερογενούς νομοθεσίας.

### **Εθνική νομοθεσία**

Προεδρικό διάταγμα 1224/29.09.1981 (Εφημερίδα της Κυβερνήσεως 303/Α/15.10.1981) «Περί όρων και προϋποθέσεων ιδρύσεως και λειτουργία πρατηρίων υγρών καυσίμων εντός εγκεκριμένων σχεδίων πόλεων ή κωμών ή εγκεκριμένων οικισμών ή εν γένει κατοικημένων περιοχών», Άρθρα 17, 18 (σχετικά με την ίδρυση και τις άδειες λειτουργίας πρατηρίων καυσίμων).

Άρθρο 14 του νόμου 3054/2002 που παραπέμπει στην Υπουργική απόφαση Δ2/16570/07.09.2005 (Εφημερίδα της Κυβερνήσεως 1306/Β/16.09.2005) «Κανονισμός αδειών», όπως τροποποιήθηκε σχετικά με την έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση των αδειών εμπορίας πετρελαιοειδών – Άρθρα 12, 13 και Προσάρτημα 4 (σχετικά με την υποβολή αιτήσεων τροποποίησης και ανανέωσης της άδειας εμπορίας πετρελαίου θέρμανσης).

Άρθρο 14 του νόμου 3054/2002 που παραπέμπει στην Υπουργική απόφαση Δ2/16570/07.09.2005 (Εφημερίδα της Κυβερνήσεως 1306/Β/16.09.2005) «Κανονισμός αδειών», όπως τροποποιήθηκε σχετικά με την έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση των αδειών εμπορίας πετρελαιοειδών – Άρθρα 12, 13 και Προσάρτημα 5 (σχετικά με την υποβολή αιτήσεων τροποποίησης και ανανέωσης της άδειας διανομής αερίου σε φιάλες).

### **Αξιολόγηση επιπτώσεων στο διοικητικό κόστος και στα διοικητικά βάρη**

Εκτιμάται ότι η εφαρμογή αυτής της σύστασης ενδέχεται να καταλήξει σε μείωση κατά 6 ημέρες, του άμεσου κόστους (π.χ. δημοτικά τέλη) και του κόστους συμβουλευτικών υπηρεσιών (εξωτερικός σύμβουλος για την υποστήριξη της αίτησης). Μόνο ένα μικρό μέρος του κόστους θα παραμείνει, το οποίο έχει να κάνει με την ανάπτυξη και την υποβολή της ειδοποίησης, ενώ οι απαιτούμενες πληροφορίες σχετικά με τις αλλαγές θα είναι στη διάθεση των αρμόδιων αρχών σε περίπτωση επιθεώρησης.

Σε αυτή τη βάση, οι μειώσεις των διοικητικών βαρών και του διοικητικού κόστους για αυτή τη σύσταση έχουν υπολογιστεί συνολικά στα 3.206.603 ευρώ.



<b>Σύνολο για την παρούσα πρόταση</b>		
<b>Σχετικές Υ.Π. που μετρήθηκαν:</b>	<b>Κατ' εκτίμηση μελλοντικά ποσά:</b>	<b>Δυνατότητα μείωσης:</b>
Δ.Β. = 14.594.509,56 ευρώ Δ.Κ. = 14.594.509,56 ευρώ	Δ.Β. = 11.387.906,89 ευρώ Δ.Κ. = 11.387.906,89 ευρώ	<b>Μείωση ύψους</b> 3.206.602,67 ευρώ για Δ.Β. 3.206.602,67 ευρώ για Δ.Κ.

ΕΚ ΤΩΝ ΟΠΟΙΩΝ:

<b>Υ.Π. 17: Υποχρέωση υποβολής αίτησης για έκδοση, ανανέωση και αναβάθμιση άδειας εμπορίας (έμποροι χονδρικής πώλησης, λιανικής πώλησης πετρελαιοειδών)</b>		
<b>Αποτελέσματα μέτρησης:</b>	<b>Κατ' εκτίμηση μελλοντικά ποσά:</b>	<b>Πιθανή μείωση:</b>
<b>P (άθροισμα επιμέρους τομέων) =</b> 4.162,72 ευρώ <b>f = 1</b> <b>Q = 3.506</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 0%</b> Δ.Β. = 14.594.509,56 ευρώ Δ.Κ. = 14.594.509,56 ευρώ	<b>P = 3.248,12 ευρώ</b> <b>f = 1</b> <b>Q = 3.506</b> <b>Σ.Ε.Λ. = 0%</b> Δ.Β. = 11.387.906,89 ευρώ Δ.Κ. = 11.387.906,89 ευρώ	<b>Μείωση 22%</b> <b>(της Υ.Π. 17)</b>  <b>Μείωση ύψους</b> 3.206.602,67 ευρώ για Δ.Β. 3.206.602,67 ευρώ για Δ.Κ.

### 3.3. Προτεινόμενη ακολουθία και προτεραιοποίηση

Η ακολουθία και η προτεραιοποίηση αυτών των συστάσεων πρέπει να εξαρτάται τόσο από τον αντίστοιχο αντίκτυπο όσο και από τη δυσκολία τους. Η δυσκολία εκτιμάται καλύτερα από τα σχετικά Υπουργεία και τη διοίκηση, όπου πάλι υπάρχουν ανταγωνιστικές προτεραιότητες.

Ο τομέας προτεραιότητας Ενέργειας είναι ο όγδοος μεγαλύτερος τομέας προτεραιότητας που καλύπτεται από αυτό το έργο σε όρους μεγέθους των διοικητικών μεγεθών και επηρεάζει έναν σχετικά περιορισμένο αριθμό επιχειρήσεων (συμπεριλαμβανομένων των επιτηδευματιών/ελεύθερων επαγγελματιών) στο πλαίσιο της οικονομίας. Ως εκ τούτου, στο πλαίσιο του έργου μείωσης των διοικητικών βαρών, η υλοποίηση των συστάσεων σε αυτόν τον τομέα θα πρέπει να λάβει μεσαία προτεραιότητα. Ωστόσο, η προτεραιότητα που δίνεται σε αυτόν τον τομέα εξαρτάται από τις πολιτικές αποφάσεις που θα ληφθούν σχετικά με το μέλλον της χρήσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στην Ελλάδα, το επίπεδο των τιμολογίων και τον κορεσμό του δικτύου, που ενδέχεται να έχουν σημαντική επίδραση στον αριθμό των αιτήσεων για την έκδοση νέων αδειών για έργα ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.

Η συγκριτική ανάλυση των συστάσεων έδειξε ότι:

- Η ψηφιοποίηση και τυποποίηση της διαδικασίας υποβολής της αίτησης, παρακολούθησης και αξιολόγησης θα έχει την υψηλότερη επίδραση στη μείωση των διοικητικών βαρών. Ενέχει τη δημιουργία μιας διαδικτυακής πλατφόρμας και ενός συστήματος πληροφορικής που θα δίνει τη δυνατότητα ηλεκτρονικής επικοινωνίας με τον αιτούντα, καθώς και μεταξύ των αρμόδιων αρχών. Γι' αυτό θα απαιτηθούν σημαντικές επενδύσεις, καθώς και χρόνος για να εφαρμοστεί, ωστόσο οι επιχειρήσεις θα επωφεληθούν μέσω της εξάλειψης της ανάγκης υποβολής πολλαπλών αντιτύπων των εγγράφων και συναλλαγών με πολλαπλές δημόσιες αρχές.
- Η κατάργηση της ανάγκης υποβολής αίτησης για ανανέωση/τροποποίηση της άδειας εμπορίας (έμποροι λιανικής πώλησης) θα έχει τη δεύτερη μεγαλύτερη επίδραση στη μείωση των διοικητικών βαρών. Ενέχει την αντικατάσταση της μακροσκελούς διαδικασίας αδειοδότησης με μια απλή ειδοποίηση και επικύρωση από τις αρμόδιες αρχές.
- Ο περιορισμός των απαιτούμενων πληροφοριών που έχουν ήδη διατεθεί στις δημόσιες αρχές, μέσω των προηγούμενων σταδίων της διαδικασίας θα έχει την τρίτη υψηλότερη επίδραση στη μείωση των διοικητικών βαρών. Ενέχει την αναθεώρηση όλων των πληροφοριών/εγγράφων που απαιτούνται σε όλη τη διάρκεια της διαδικασίας, τον εντοπισμό των διπλών καταχωρίσεων πληροφοριών, καθώς και των πληροφοριών που βρίσκονται ήδη στη διάθεση των αρχών και εξάλειψη αυτών των απαρχαιωμένων απαιτήσεων.

Ενώ ορισμένες από τις συστάσεις ενδέχεται να προταθεί και προτείνεται να εφαρμοστούν βραχυπρόθεσμα, όπως είναι η κατάργηση ορισμένων από τις άδειες απεριόριστης εφαρμογής ή απαρχαιωμένων αδειών ή η κατάργηση της ανάγκης δημοσίευσης ορισμένων αδειών στις εφημερίδες, η μείωση των πληροφοριών που απαιτούνται και είναι ήδη διαθέσιμες στις κρατικές αρχές θα απαιτούσε (i) περαιτέρω ανάλυση των στοιχείων που όντως χρειάζονται και εκείνων που μπορούν να ληφθούν μέσω καλύτερης εσωτερικής επικοινωνίας και (ii) εφαρμογή ενός συστήματος πληροφορικής που θα έδινε τη δυνατότητα αποτελεσματικής κοινοποίησης των στοιχείων στο εσωτερικό της διοίκησης. Η χρήση σύγχρονων εργαλείων Τ.Ε.Π. και η ψηφιοποίηση της διαδικασίας πιθανότητα θα χρειαστεί το μεγαλύτερο χρονικό διάστημα έως ότου καταστούν πλήρως λειτουργικές. Θα χρειαστούν επίσης σημαντικοί οικονομικοί πόροι για τον εξοπλισμό των αρμόδιων αρχών με την απαραίτητη τεχνολογία. Η χρήση κονδυλίων από την Ε.Ε. ενδέχεται να εστιάσει σε τέτοιου είδους έργα, επιταχύνοντας έτσι τη διαδικασία της εφαρμογής τους.

Η κυβέρνηση και οι επιχειρήσεις θα πρέπει να συνεργαστούν και να ενεργήσουν από κοινού, προκειμένου να μειώσουν επιτυχώς τα διοικητικά βάρη. Η κυβέρνηση θα πρέπει να αναλάβει κεντρικό ρόλο σε ό,τι αφορά την κατάργηση ή/και την απλοποίηση των κανονισμών ή των πρακτικών, ενώ θα πρέπει να υπάρχει συμμετοχή και διαβούλευση με τους οργανισμούς και τις επιχειρήσεις του κλάδου καθ' όλη τη διαδικασία υλοποίησης.

### 3.4. Άλλα θέματα

Κατά τη διάρκεια του έργου, τα ενδιαφερόμενα μέρη έθεσαν τα ακόλουθα σχετικά ζητήματα. Δεν αποτελούν στο σύνολό τους συστάσεις ελάφρυνσης των διοικητικών βαρών στο πλαίσιο του πεδίου εφαρμογής αυτού του τομέα προτεραιότητας, αλλά αποτελούν σημεία τριβής για τις επιχειρήσεις, τα οποία θα μπορούσαν να διευθετηθούν από την κυβέρνηση:

- **Ολοκλήρωση Χωροταξικού Σχεδιασμού**

Η ολοκλήρωση του Εθνικού Κτηματολογίου θα επιλύσει ζητήματα δικαιωμάτων και διαφορές για θέματα ακίνητης περιουσίας. Η έκδοση δασικών χαρτών θα καταργήσει την ανάγκη για μακροσκελείς πράξεις χαρακτηρισμού δασικών εκτάσεων.

Αυτή η πρόταση θα διευκολύνει τη διαδικασία επιλογής τοποθεσίας για επενδύσεις και θα μειώσει σημαντικά τις χρονοβόρες συνδιαλλαγές με τις Δασικές και Πολεοδομικές Αρχές. Η δημιουργία του αρχαιολογικού κτηματολογίου θα επιταχύνει τη διαδικασία έγκρισης Α.Ε.Π.Ο., καθώς θα καταστεί σαφές το πού επιτρέπεται να γίνουν επενδύσεις και θα μειωθεί η συμμετοχή των διάφορων Αρχαιολογικών Υπηρεσιών.

Συνολικά, αυτή η σύσταση θα δώσει μια ευκαιρία στους κατόχους έργων ηλεκτροπαραγωγής μέσω Α.Π.Ε. να εκτιμήσουν με μεγαλύτερη βεβαιότητα τη διαθεσιμότητα και την καταλληλότητα κάποιου συγκεκριμένου οικοπέδου για την ανάπτυξη των έργων τους.

Για την ολοκλήρωση του χωροταξικού σχεδιασμού, όπως περιγράφεται παραπάνω, θα απαιτηθεί η διάθεση σημαντικών κρατικών πόρων και χρόνου, αλλά τα οφέλη θα είναι εξίσου σημαντικά. Όσον αφορά την περιβαλλοντική αδειοδότηση, εκτιμάται ότι θα συμβάλλει στη μείωση του χρόνου που δαπανάται στην επικοινωνία με τις διάφορες αρχές για την παρακολούθηση του έργου (πολεοδομικές αρχές, δασικές αρχές, αρχαιολογικές υπηρεσίες κ.λπ.), καθώς και του χρόνου που απαιτείται για την ανάκτηση ορισμένων δεδομένων.

## 4. Συμπέρασμα

Αυτή η έκθεση προσδιορίζει τον τομέα προτεραιότητας Ενέργειας ως τον όγδοο μεγαλύτερο από τους 13 τομείς προτεραιότητας που καλύπτονται από το έργο, ως προς το συνολικό διοικητικό κόστος και τα διοικητικά βάρη που μετρήθηκαν. Βάσει επιτόπιων ερευνών, το συνολικό διοικητικό κόστος μετρήθηκε στα 79,13 εκατομμύρια ευρώ και τα συνολικά διοικητικά βάρη στα 61,82 εκατομμύρια ευρώ.

Η προτεραιότητα που δίνεται στη μείωση των διοικητικών βαρών σε αυτόν τον τομέα εξαρτάται από τις πολιτικές αποφάσεις που θα ληφθούν σχετικά με το μέλλον της χρήσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στην Ελλάδα, το επίπεδο των τιμολογίων και τον κορεσμό του δικτύου, που ενδέχεται να έχουν σημαντική επίδραση στον αριθμό των αιτήσεων για την έκδοση νέων αδειών για έργα ηλεκτροπαραγωγής από Α.Π.Ε.

Οι περισσότερες από τις Υ.Π. που μετρήθηκαν εστιάζουν στην αδειοδότηση και στις υποχρεώσεις παροχής πληροφοριών που συνδέονται με τη λειτουργία έργων ηλεκτροπαραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.). Αυτός ο συγκεκριμένος τομέας ενδιαφέροντος έχει επιλεγεί με βάση την προτεραιότητα που δίνεται στην ανανεώσιμη ενέργεια, τόσο στην Ελλάδα όσο και σε Ευρωπαϊκό επίπεδο, οι δυνατότητες που προσφέρει για την προστασία του περιβάλλοντος, καθώς και οι υψηλές δυνατότητες που προσφέρει για ανάπτυξη στην Ελλάδα.

Λόγω του μεγέθους του, ο τομέας προτεραιότητας Ενέργειας προσφέρει ορισμένες ευκαιρίες μείωσης των διοικητικών βαρών στο πλαίσιο του έργου.

Η παρούσα έκθεση πραγματοποιεί δέκα συστάσεις για μέτρα σε σχέση με τη μείωση των διοικητικών βαρών στον τομέα της Ενέργειας<sup>3</sup>:

<b>Σύσταση</b>	<b>Υπολογιζόμενη μείωση διοικητικού κόστους</b>	<b>Υπολογιζόμενη μείωση διοικητικών βαρών</b>
Ψηφιοποίηση και τυποποίηση της διαδικασίας υποβολής, παρακολούθησης και αξιολόγησης των εγγράφων*	6.070.369 ευρώ	6.070.369 ευρώ
Κατάργηση της απαίτησης για δημοσίευση των αιτήσεων ή των αδειών στις εφημερίδες	148.049 ευρώ	148.049 ευρώ
Περιορισμός των απαιτούμενων πληροφοριών που έχουν ήδη διατεθεί στις δημόσιες αρχές, μέσω των προηγούμενων σταδίων της διαδικασίας*	2.676.015 ευρώ	2.676.015 ευρώ

<sup>3</sup> Σύμφωνα με τη συνήθη πρακτική, οι υπολογισμοί για τη μείωση εκτελέστηκαν ξεχωριστά για κάθε σύσταση. Ως εκ τούτου, δεν είναι δυνατόν να προστεθούν οι μειώσεις που υπολογίστηκαν προκειμένου να επιτευχθεί συνολική μείωση εφόσον οι ίδιες υποχρεώσεις επηρεάζονται από διαφορετικές συστάσεις. Η συνολική μείωση που επιτυγχάνεται εξαρτάται από την ακολουθία των συστάσεων. Οι επιπτώσεις των συστάσεων που σημειώνονται με αστερίσκο (\*) θα περιοριστούν από την εφαρμογή άλλων συστάσεων, ενώ οι επιπτώσεις των συστάσεων που δεν σημειώνονται με αστερίσκο θα επηρεάζονται αντιστοίχως από προγενέστερη εφαρμογή των συστάσεων που σημειώνονται με αστερίσκο (\*).

Κατάργηση της ανάγκης υποβολής αίτησης για προσωρινούς όρους	873.974 ευρώ	873.974 ευρώ
Εισαγωγή ιδιωτών εξωτερικών επιθεωρητών Μ.Π.Ε.	1.646.573 ευρώ	1.646.573 ευρώ
Εξορθολογισμός των ιεραρχικών επιπέδων και εκπαίδευση των δημοσίων υπαλλήλων που συμμετέχουν στη διαδικασία έγκρισης	2.107.946 ευρώ	2.107.946 ευρώ
Κατάργηση της ανάγκης έκδοσης άδειας εγκατάστασης*	617.170 ευρώ	617.170 ευρώ
Δυνατότητα ηλεκτρονικής πληρωμής τελών και παροχής αποδεικτικών στοιχείων στην αρχή αδειοδότησης*	47.337 ευρώ	47.337 ευρώ
Κατάργηση της ανάγκης έκδοσης άδειας λειτουργίας*	306.184 ευρώ	306.184 ευρώ
Κατάργηση της ανάγκης υποβολής αίτησης για ανανέωση/τροποποίηση της άδειας εμπορίας (έμποροι λιανικής πώλησης)	3.206.603 ευρώ	3.206.603 ευρώ

Οι Υ.Π. που προσφέρουν τις μεγαλύτερες δυνατότητες μείωσης σε αυτόν τον Τομέα Προτεραιότητας είναι η Ψηφιοποίηση και τυποποίηση της διαδικασίας υποβολής, παρακολούθησης και αξιολόγησης των εγγράφων, η Κατάργηση της ανάγκης υποβολής αίτησης για ανανέωση/τροποποίηση της άδειας εμπορίας και ο Περιορισμός των απαιτούμενων πληροφοριών που έχουν ήδη διατεθεί στις δημόσιες αρχές, μέσω των προηγούμενων σταδίων της διαδικασίας. Οι συστάσεις θα οδηγήσουν στην απλοποίηση της διαδικασίας αδειοδότησης, στη σημαντική μείωση του χρόνου (και, συνεπώς, του κόστους ευκαιριών), στη μείωση του κόστους που σχετίζεται με την υποβολή πολλαπλών αντιτύπων των εγγράφων και τη συνδιαλλαγή με πολλαπλές δημόσιες αρχές, στη μείωση των σημείων τριβής για τις επιχειρήσεις, καθώς και στην αύξηση της συμμόρφωσης με τις νόμιμες διατάξεις.

Η συμμετοχή των επιχειρήσεων αποτελεί το κλειδί για την επίτευξη της μείωσης των βαρών μέσω της εφαρμογής. Η κυβέρνηση θα πρέπει να αναλάβει κεντρικό ρόλο και επίσης να διασφαλίσει ότι υπάρχει συμμετοχή και διαβούλευση με τις επιχειρήσεις και τους αντιπροσώπους της καθ' όλη τη διάρκεια υλοποίησης προκειμένου να εξασφαλιστεί ο σωστός σχεδιασμός των λύσεων.