

ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 136

Αθήνα, 20 Ιουλίου 2006

Α. ΑΙΤΗΣΕΙΣ ΓΙΑ ΧΟΡΗΓΗΣΗ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

1. Όλες οι αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. που έχουν κατατεθεί μέχρι σήμερα στην Αρχή και για τις οποίες δεν έχει εκδοθεί η σχετική γνωμοδότησή της, θεωρούνται στο εξής μη πλήρεις, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του άρθρου 27 του ν. 3468/2006.

Η αίτηση για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβάνει τουλάχιστον τα στοιχεία του Παραρτήματος 1. Από την ημερομηνία παραλαβής της αίτησης οποιαδήποτε επιπλέον στοιχεία δεν γίνονται αποδεκτά. Η ΡΑΕ γνωμοδοτεί αρνητικά για τις αιτήσεις οι οποίες είναι προδήλως ελλιπείς, ως προς τα στοιχεία που τεκμηριώνουν την ικανοποίηση των κριτηρίων του άρθρου 3 του ν. 3468/2006, κατά τρόπο που καθιστά αδύνατη την έναρξη της αξιολόγησης της υποβληθείσας αίτησης.

2. Οι ήδη υποβληθείσες αιτήσεις για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ με χρήση κάθε άλλης μορφής τεχνολογίας Α.Π.Ε., εκτός των αιολικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (Α.Σ.Π.Η.Ε.) και των υβριδικών με Α.Σ.Π.Η.Ε., συμπληρώνονται, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 3 του ν. 3468/2006 και στην Κ.Υ.Α. υπ' αρ. οικ. 104247/2006 (ΦΕΚ Β' 663), το αργότερο μέχρι την 31^η Δεκεμβρίου 2006. Εντός της ίδιας προθεσμίας υποβάλλονται στη ΡΑΕ δύο (2) αντίγραφα της Προμελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Π.Π.Ε.), όπως απαιτείται σύμφωνα με τη παράγραφο 2 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006. Οι μελέτες σκοπιμότητας που συνοδεύουν αιτήσεις που έχουν υποβληθεί για χορήγηση άδειας παραγωγής σε φωτοβολταϊκούς σταθμούς (Φ/Β), πρέπει να εναρμονιστούν κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 13 του ν. 3468/2006, μέχρι την αυτή ως άνω ημερομηνία.

3. Οι αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής σε Α.Σ.Π.Η.Ε ή σε υβριδικούς σταθμούς με Α.Σ.Π.Η.Ε, οι οποίες έχουν υποβληθεί στη Ρ.Α.Ε και για τις οποίες δεν έχει εκδοθεί η σχετική γνωμοδότηση, συμπληρώνονται με τις απαιτούμενες ενεργειακές μελέτες με χρήση μετρήσεων και την Προμελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Π.Π.Ε.), το αργότερο μέχρι την 30η Ιουνίου 2008.

4. Κατά την αξιολόγηση, εκ μέρους της ΡΑΕ των μελετών που συνοδεύουν τις αιτήσεις για χορήγηση γνώμης για την έκδοση της άδειας παραγωγής σε Α.Σ.Π.Η.Ε. και σε υβριδικούς σταθμούς με Α.Σ.Π.Η.Ε., και τεκμηριώνουν την ενεργειακή αποδοτικότητα των προτεινόμενων έργων, θα λαμβάνονται υπόψη τα ακόλουθα:

α) Μετρήσεις αιολικού δυναμικού που έχουν εκτελεσθεί από πιστοποιημένους φορείς σε αντιπροσωπευτική θέση ως προς τον προτεινόμενο σταθμό, όπως αυτή προσδιορίζεται βάσει των παραδοχών και των μεθόδων που ακολουθούνται από τους κανόνες της

επιστήμης και της τεχνικής, και είναι ετήσιας διάρκειας, με ποσοστό πληρότητας μεγαλύτερο από 85%.

β) Μετρήσεις από πιστοποιημένους φορείς σε αντιπροσωπευτική θέση ως προς τον προτεινόμενο σταθμό, διάρκειας έξι μηνών, αν καταδεικνύεται από αυτές μέση ταχύτητα εξαμήνου στο ύψος μέτρησης, ίση ή μεγαλύτερη από 7,5m/s και η ενεργειακή αποδοτικότητα της προτεινόμενης επένδυσης προκύπτει με χρήση των ανωτέρω μετρήσεων και βάσει παραδοχών και μεθόδων που ακολουθούνται από τους κανόνες της επιστήμης και της τεχνικής. Για τις περιπτώσεις αυτές το ποσοστό της πληρότητας των μετρήσεων είναι μεγαλύτερο του 90% κατά τη διάρκεια του εξαμήνου.

Οι απολεσθείσες μετρήσεις που αναφέρονται στις περιπτώσεις (α) και (β) αιτιολογούνται στη σχετική έκθεση μετρήσεων.

(γ) Για τις αιτήσεις για χορήγηση γνώμης για την έκδοση άδειας παραγωγής για σταθμούς ισχύος άνω των 50MW, πέραν των οριζόμενων ως άνω υπό το στοιχείο (α), μετρήσεις από πιστοποιημένο φορέα σε περισσότερα του ενός (1) αντιπροσωπευτικά σημεία προς εξασφάλιση και επαλήθευση της ακρίβειας των αποτελεσμάτων της μελέτης τεκμηρίωσης της ενεργειακής αποδοτικότητας της επένδυσης.

B. ΑΙΤΗΣΕΙΣ ΓΙΑ ΕΞΑΙΡΕΣΗ

1. Μέχρι την έκδοση του νέου «Κανονισμού Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ», οι αιτήσεις για εξαίρεση από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής υποβάλλονται σύμφωνα με το συνημμένο Παράρτημα 2.

2. Σύμφωνα με την περίπτωση α' της παρ. 5 του άρθρου 3 του ν. 3468/2006 (ΦΕΚ Α' 129/27.06.2006), η ΡΑΕ, μετά από εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή, θα εκδώσει απόφαση σχετικά με τη δυνατότητα απορρόφησης ισχύος για τις περιοχές με κορεσμένα δίκτυα. Στην απόφαση αυτή θα προσδιορίζονται τα περιθώρια για εγκατάσταση νέας ισχύος από σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Οι περιοχές θα αφορούν το Σύστημα και το Δίκτυο, περιλαμβανομένου και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Για το λόγο αυτό, μέχρι τον προσδιορισμό των κορεσμένων περιοχών και του περιθωρίου απορρόφησης ισχύος σε αυτές, δεν υποβάλλονται αιτήσεις για εξαίρεση από την υποχρέωση για λήψη άδειας παραγωγής στις περιοχές των Νησιών, Διασυνδεδεμένων και Μη, και της Εύβοιας.

3. Με την επιφύλαξη των προβλεπόμενων στο τελευταίο εδάφιο της ως άνω παρ. 2, οι ενδιαφερόμενοι που έχουν υποβάλει πριν από την έναρξη ισχύος του ν. 3468/2006 αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Φ/Β ισχύος μικρότερης από 150kW, καλούνται όπως, εντός ευλόγου χρονικού διαστήματος, αποσύρουν τις αιτήσεις αυτές και υποβάλουν, είτε αίτηση για εξαίρεση από την χορήγηση άδειας παραγωγής σύμφωνα με τα οριζόμενα στις διατάξεις του άρθρου 4 του ν. 3468/2006, είτε νέα αίτηση για χορήγηση άδειας παραγωγής για ισχύ μεγαλύτερη των 150kW, εφόσον το επιθυμούν.

Παράρτημα 1

Έντυπο Αίτησης για Χορήγηση Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας

Μέρος 1Α

1. Όνομα/επωνυμία ενδιαφερόμενου φυσικού/νομικού προσώπου
2. Κατοικία/έδρα ενδιαφερόμενου φυσικού/νομικού προσώπου.
3. Όνομα και πλήρης ταχυδρομική και ηλεκτρονική διεύθυνση του προσώπου το οποίο ορίζει ο αιτών ως αποδέκτη ή αντίκλητο για την παραλαβή των εγγράφων που κοινοποιούνται στον αιτούντα στα πλαίσια της διαδικασίας χορήγησης άδειας.
4. Όταν ο αιτών είναι εταιρεία, τα ονόματα των μελών του Διοικητικού της Συμβουλίου και ο αριθμός φορολογικού μητρώου αυτής
5. Όταν ο αιτών, ή μέλος της αιτούσης κοινοπραξίας, είναι εταιρεία, αναγράφονται εδώ οι πληροφορίες για την κυριότητα των μετοχών της εταιρείας αυτής, οι οποίες απαιτείται να γνωστοποιούνται σύμφωνα με τους κανόνες του Χρηματιστηρίου Αξιών Αθηνών.

Μέρος 1Β

6. Επιθυμητή ημερομηνία έναρξης ισχύος της άδειας.
7. Επιθυμητή διάρκεια ισχύος της άδειας.
8. Προτεινόμενη θέση ανέγερσης της εγκατάστασης παραγωγής.
9. Περιγραφή του(των) καυσίμου(ων) ή της πρωτογενούς μορφής ενέργειας που θα χρησιμοποιεί η εγκατάσταση παραγωγής, του τρόπου τροφοδοσίας της με καύσιμο, καθώς και της τεχνολογίας που θα χρησιμοποιεί για την παραγωγή ενέργειας.
10. Ισχύς και τύπος κάθε μονάδας της εγκατάστασης παραγωγής (MW).
11. Ημερομηνία κατά την οποία η εγκατάσταση παραγωγής αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία.

Μέρος 1Γ

12. Αναλυτικά στοιχεία κάθε άλλης άδειας, την οποία τυχόν κατέχει, ή για την οποία έχει υποβληθεί ή υποβάλλεται αίτηση από τον αιτούντα σε σχέση με την παραγωγή ή την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, στην Ελλάδα ή σε άλλο Κράτος Μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης.
13. Αναλυτικά στοιχεία κάθε άλλης δραστηριότητας, εκτός από δραστηριότητες ηλεκτρικής ενέργειας, τις οποίες ασκεί ο αιτών.

14. Υποβολή από τον αιτούντα υπεύθυνης δήλωσης ότι σε περίπτωση που θα του χορηγηθεί η άδεια θα ικανοποιεί τις απαιτήσεις του άρθρου 30 «Τήρηση λογαριασμών από κατόχους αδειών» του Νόμου και αναλυτικά στοιχεία του σχεδιασμού που θα εφαρμόσει ώστε να ικανοποιήσει τις απαιτήσεις αυτές.

Μέρος 2: Έγγραφα και Στοιχεία που Συνοδεύουν την Αίτηση για Χορήγηση Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας

(Σημείωση: Για αιτήσεις που αφορούν εγκαταστάσεις παραγωγής με μέγιστη καθαρή ισχύ κάτω των 50MW δεν απαιτούνται οι πληροφορίες των Παραγράφων 9 και 10)

Μέρος 2Α

1. Η οργανωτική και διοικητική δομή του αιτούντος και οι τυχόν υπάρχοντες δεσμοί και συμμετοχές σε άλλες εταιρείες ή ομίλους εταιρειών.

Διευκρινίζεται ότι σε περίπτωση που ο αιτών είναι κοινοπραξία περιλαμβάνεται το σχετικό ιδιωτικό συμφωνητικό, σε περίπτωση εταιρείας το ισχύον καταστατικό της, και όταν ο αιτών είναι φυσικό πρόσωπο φωτοτυπία της αστυνομικής ταυτότητάς του.

2. Πρόσφατες λογιστικές καταστάσεις που τηρούνται από τον αιτούντα στις οποίες περιλαμβάνονται τα αποτελέσματα χρήσεως και οι ισολογισμοί των τριών τελευταίων οικονομικών ετών, συνοδευόμενοι από τις αντίστοιχες εκθέσεις ορκωτών λογιστών και τα σχετικά πιστοποιητικά ελέγχου, καθώς και αντίγραφα των εκθέσεων πεπραγμένων.

Διευκρινίζεται ότι στα στοιχεία τεκμηρίωσης της οικονομικής επάρκειας του φορέα περιλαμβάνονται αναλυτικά ο τρόπος και οι πηγές κάλυψης της ίδιας συμμετοχής, η οποία προβλέπεται στο επιχειρηματικό σχέδιο (Μέρος 2B, 3 του παρόντος) για το σύνολο των έργων για τα οποία ο φορέας έχει αιτηθεί ή του έχει χορηγηθεί άδεια παραγωγής. Αναλόγως της ιδιότητας του αιτούντος, η οικονομική επάρκειά του τεκμηριώνεται με τα εξής στοιχεία:

(α) Νομικό πρόσωπο:

- Περιγραφή δραστηριοτήτων της εταιρείας / εταιρικό προφίλ, στόχοι / προοπτικές της εταιρείας.
- Οικονομικές καταστάσεις 3 τελευταίων ετών.

Σε περίπτωση που ο φορέας είναι νεοσύστατος υποβάλλονται τα ανωτέρω για τους μετόχους του φορέα αυτού. Σε περίπτωση που οι μέτοχοι είναι φυσικά πρόσωπα υποβάλλονται τα προβλεπόμενα στο κατωτέρω εδάφιο (β).

(β) Φυσικό πρόσωπο:

- Βεβαιώσεις μέσου υπολοίπου καταθέσεων τουλάχιστον 6 μηνών.
- Βεβαιώσεις αποτίμησης χαρτοφυλακίου.
- Φορολογική δήλωση εισοδημάτων και ακινήτων συνοδευόμενη από

εκτίμηση της αξίας τους.

Η συμμετοχή του φυσικού προσώπου σε εταιρείες βεβαιώνεται με την υποβολή σχετικού εγγράφου όπως π.χ. μετοχολογίου εταιρείας, πρακτικά Γ.Σ., κ.α. Στην περίπτωση αυτή υποβάλλονται όλα τα στοιχεία που προβλέπονται στο ανωτέρω εδάφιο (α).

Μέρος 2B

3. Συνοπτική παρουσίαση του επιχειρηματικού σχεδίου του αιτούντος στο οποίο αφορά η αίτηση, για τα επόμενα πέντε χρόνια.

Διευκρινίζεται ότι ως επιχειρηματικό σχέδιο εκλαμβάνεται μόνον εκείνο στο οποίο γίνεται αναφορά:

- Του προϋπολογισμού του έργου.
- Των υποθέσεων εργασίας (π.χ. αναμενόμενος πληθωρισμός, επιτόκιο δανεισμού, περίοδος αποπληρωμής δανείου, κτλ.).
- Της κεφαλαιακής διάρθρωσης της επένδυσης (ίδια κεφάλαια, δανειακά κεφάλαια /χρηματοδοτική μίσθωση, επιδότηση).
- Της πρόβλεψης χρηματοροών για 15 έτη.

Επισημαίνεται ότι σε περίπτωση που ο αιτών ή οι μέτοχοι αυτού έχουν υποβάλει και άλλες αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ή κατέχουν ήδη άδεια παραγωγής, στο επιχειρηματικό σχέδιο λαμβάνεται υπόψη το σύνολο των έργων αυτών.

Η συνοπτική παρουσίαση του επιχειρηματικού σχεδίου του αιτούντος τουλάχιστον περιλαμβάνει:

(α) Τη μέση ωριαία καθαρή ισχύ (MW) που αναμένεται να είναι διαθέσιμη από την εγκατάσταση παραγωγής στο Σύστημα οποτεδήποτε ζητηθεί και τη μέγιστη καθαρή ισχύ (MW) που μπορεί να διαθέσει η εγκατάσταση παραγωγής στο Σύστημα.

(β) Την αναμενόμενη διάρκεια ζωής της εγκατάστασης παραγωγής.

(γ) Τον αριθμό των μονάδων παραγωγής της εγκατάστασης παραγωγής και την ισχύ κάθε μίας.

(δ) Χάρτη ή χάρτες και σχεδιαγράμματα που επαρκούν για τον προσδιορισμό της ακριβούς θέσης της εγκατάστασης παραγωγής, και στοιχεία που τεκμηριώνουν την κατοχή από τον αιτούντα κατάλληλης έκτασης για την κατασκευή, τροφοδοσία με καύσιμο και ασφαλή λειτουργία της εγκατάστασης παραγωγής.

Διευκρινίζεται ότι οι χάρτες αποτύπωσης του σταθμού είναι σε κλίμακα 1:5.000 και 1:50.000 της Γεωγραφικής Υπηρεσίας Στρατού:

- Σε περίπτωση αιολικού πάρκου, αποτυπώνονται το πολυγώνο του γηπέδου του σταθμού, καθώς και η θέση των ανεμογεννητριών.

<ul style="list-style-type: none"> • <u>Σε περίπτωση ΜΥΗΕ, αποτυπώνεται η θέση υδροληψίας και η θέση του σταθμού.</u> • <u>Σε περίπτωση Φ/Β σταθμού και σε κάθε άλλη περίπτωση, αποτυπώνεται το πολύγωνο του γηπέδου του σταθμού.</u> <p><u>Οι συντεταγμένες των ανωτέρω υποβάλλονται σε πίνακα και σε ηλεκτρονική μορφή σύμφωνα με το «Ελληνικό Γεωδαιτικό Σύστημα Αναφοράς (ΕΓΣΑ) '87». Η μορφή των αρχείων αποτύπωσης είναι κατά σειρά προτίμησης SHAPFILE (*.SHP), ή GEOMEDIA ACCESS (*.MDB), ή MAPINFO (*.MIF), ή AUTOCAD (*.DWG).</u></p> <p><u>Επισημαίνεται ότι στο τμήμα αυτό περιλαμβάνεται φωτογραφική αποτύπωση της θέσης της εγκατάστασης παραγωγής σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην από 22.04.2005 απόφαση της ΡΑΕ (ανακοίνωση 27.05.2005 στην ιστοσελίδα www.rae.gr).</u></p>
<p>(ε) Ετήσιες προβλέψεις κόστους παραγωγής ταξινομημένου σε σταθερό και μεταβλητό κόστος, πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας, εσόδων και πηγές χρηματοδότησης του έργου, με αναφορά των παραδοχών στις οποίες βασίζονται τα παρεχόμενα στοιχεία.</p>
<p>4. Αναλυτικά στοιχεία για, τις σημαντικού ύψους, αναμενόμενες μεταγενέστερες εκροές κεφαλαίου συμπεριλαμβανομένων και εκροών για την αποξήλωση των εγκαταστάσεων.</p>
<p>5. Χρονοδιάγραμμα κατασκευής, πρόγραμμα εκτέλεσης δοκιμών και αναμενόμενη ημερομηνία έναρξης εμπορικής λειτουργίας της εγκατάστασης παραγωγής.</p>

Μέρος 2Γ

<p>6. Μελέτη σκοπιμότητας.</p> <p><u>Διευκρινίζεται ότι ως μελέτη σκοπιμότητας εκλαμβάνεται η προκαταρκτική τεχνική μελέτη, η οποία διαθέτει:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • <u>Σε περίπτωση αιολικού σταθμού, τεκμηρίωση αιολικού δυναμικού και ενεργειακή μελέτη.</u> • <u>Σε περίπτωση ΜΥΗΣ, τεκμηριωμένη υδρολογική μελέτη.</u> • <u>Σε κάθε περίπτωση, αναφορά στη δυνατότητα εξασφάλισης θέσης εγκατάστασης.</u> <p>Η μελέτη σκοπιμότητας τουλάχιστον περιλαμβάνει:</p>
<p>(α) Τεχνική περιγραφή του έργου (κατασκευή και λειτουργία).</p>
<p>(β) Προκαταρκτική εκτίμηση του τρόπου και κόστους σύνδεσης με το Σύστημα Ηλεκτρικής Ενέργειας.</p>
<p>(γ) Προγραμματισμό λειτουργίας του σταθμού, σε σχέση με το Σύστημα.</p>

(δ) Προκαταρκτική εκτίμηση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων σε τοπικό ή γενικό επίπεδο.
(ε) Προγραμματισμό για την εξασφάλιση της προμήθειας και της τροφοδοσίας σε καύσιμο.
(στ) Κατά προσέγγιση εκτίμηση του κόστους επένδυσης.
(ζ) Προσδοκώμενο κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και τυχόν άλλης παραγόμενης μορφής ενέργειας, ταξινομημένο σε σταθερό και μεταβλητό κόστος.
(η) Προσδοκώμενη αγορά για την πώληση της ενέργειας που πρόκειται να παραχθεί.
7. Σχεδιασμός για την εκπλήρωση υποχρεώσεων κοινής ωφέλειας, όπου ισχύουν.
8. Σε περίπτωση αιτήσεων που αφορούν υδροηλεκτρικές μονάδες, λεπτομερή στοιχεία που τεκμηριώνουν την ένταξη της μονάδας σε ολοκληρωμένο σχεδιασμό ανάπτυξης και ενεργειακής διαχείρισης του υδάτινου δυναμικού της οικείας υδρολογικής λεκάνης σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 1739/1987.

Μέρος 2Δ

9. Συνοπτικός χρηματοοικονομικός προγραμματισμός για το έργο, ο οποίος θα παρέχει την προβλεπόμενη ταμειακή ροή αναλυόμενη στις κύριες κατηγορίες εισροών και εκροών κατά τη διάρκεια είτε:
(α) της περιόδου χρηματοδοτήσεως, είτε
(β) της τεχνικής διάρκειας ζωής και έργου, εάν είναι μακρύτερη.
10. Προτεινόμενη δομή κεφαλαίου και προβλεπόμενος τρόπος και πηγές χρηματοδότησης του έργου.

Μέρος 2Ε

11. Απόδειξη ότι έχει κατατεθεί στο λογαριασμό της ΡΑΕ το προβλεπόμενο τέλος, βάσει του άρθρου 6 του ν. 2773/1999.
12. Υπεύθυνη Δήλωση της παρ. 3 του άρθρου 8 του ν. 1599/1986, στην οποία ο αιτών δηλώνει ότι όλα τα στοιχεία που υποβάλει με την αίτησή του είναι αληθή.

(Σημείωση:

Όλα τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στο φάκελο της αίτησης, εκτός από το Μέρος 1Γ-14, Μέρος 2Α-1, Μέρος 2Α-2 και Μέρος 2Ε-11 και 2Ε-12, υποβάλλονται και σε ηλεκτρονική μορφή.

Όλα τα στοιχεία τα οποία περιλαμβάνονται στο φάκελο της αίτησης για χορήγηση άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, φέρουν ενιαία αρίθμηση και διακρίνονται μεταξύ τους καταλλήλως ανά Μέρος και Παράγραφο, ως ανωτέρω

Σύμφωνα με τον ν. 3468/2006 η αίτηση θα πρέπει να συνοδεύεται από φάκελο, ο οποίος περιέχει Προμελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (Π.Π.Ε.)

Παράρτημα 2
Έντυπο Αίτησης για Εξαίρεση από την Υποχρέωση
Χορήγησης Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας
(υποβάλλεται σε έντυπη και ηλεκτρονική μορφή)

Μέρος 3-1Α

1.	Όνομα/επωνυμία ενδιαφερόμενου φυσικού/νομικού προσώπου
2.	Κατοικία/έδρα ενδιαφερόμενου φυσικού/νομικού προσώπου
3.	Όνομα και πλήρης ταχυδρομική και ηλεκτρονική διεύθυνση του προσώπου που ορίζεται αντίκλητος για την επικοινωνία με τη ΡΑΕ
4.	Αριθμός Φορολογικού Μητρώου και καταστατικό της αιτούμενης εταιρείας (μόνο όταν ο αιτών είναι εταιρεία) με τυχόν τροποποιήσεις, και φωτοτυπία της αστυνομικής ταυτότητας του αιτούντος, εάν ο αιτών είναι φυσικό πρόσωπο.

Μέρος 3-1Β

5.	Αιτιολόγηση της εξαίρεσης σύμφωνα με το Άρθρο 4 του ν. 3468/2006
6.	Επιθυμητή ημερομηνία έναρξης ισχύος της εξαίρεσης
7.	Επιθυμητή διάρκεια ισχύος της εξαίρεσης
8.	Προτεινομένη θέση της εγκατάστασης παραγωγής (θέση – τοπωνύμιο, δήμος, νομός)
9.	Ισχύς και τύπος κάθε μονάδας της εγκατάστασης παραγωγής (kW)
10.	Περιγραφή του καυσίμου ή της πρωτογενούς μορφής ενέργειας που θα χρησιμοποιεί η εγκατάσταση παραγωγής, του τρόπου τροφοδοσίας της με καύσιμο, καθώς και της τεχνολογίας που θα χρησιμοποιεί για την παραγωγή ενέργειας
11.	Τεχνική περιγραφή του έργου
12.	Προκαταρκτική εκτίμηση του τρόπου σύνδεσης με το Σύστημα ή Δίκτυο Ηλεκτρικής ενέργειας (το στοιχείο αυτό δεν απαιτείται προκειμένου για εφεδρικούς σταθμούς)
13.	Χάρτες προσδιορισμού της ακριβούς θέσης εγκατάστασης του σταθμού παραγωγής. (το στοιχείο αυτό δεν απαιτείται προκειμένου για εφεδρικούς σταθμούς) Οι χάρτες αυτοί πρέπει να είναι σε κλίμακα 1:50.000 και 1:5.000 της ΓΥΣ και υποβάλλονται και σε ηλεκτρονική μορφή. Οι συντεταγμένες του πολυγώνου του γηπέδου του σταθμού υποβάλλονται σε πίνακα και σε ηλεκτρονική μορφή σύμφωνα με το «Ελληνικό Γεωδαιτικό Σύστημα Αναφοράς (ΕΓΣΑ) '87».
14.	Χρονοδιάγραμμα κατασκευής και αναμενόμενη ημερομηνία έναρξης εμπορικής λειτουργίας της εγκατάστασης παραγωγής.

Μέρος 3-1Γ

15.	Τίτλος κυριότητας ή κατοχής του γηπέδου εγκατάστασης του σταθμού. <u>(το στοιχείο αυτό δεν απαιτείται προκειμένου για εφεδρικούς σταθμούς)</u>
16.	Υπεύθυνη Δήλωση της παρ. 3 του άρθρου 8 του ν. 1599/1986, στην οποία ο αιτών δηλώνει ότι όλα τα στοιχεία που υποβάλει με την αίτησή του είναι αληθή.

Η παρούσα αντικαθιστά την υπ' αρ. 66/31.03.2006 απόφαση της ΡΑΕ, η οποία αναρτήθηκε στην ιστοσελίδα της κατά την 7^η.04.2006.