

ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Αθήνα 23 Απριλίου 2001

**ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ ΤΥΠΟΥ****ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗ ΝΕΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ**

Μετά από αξιολόγηση και εισήγηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας προς τον Υπουργό Ανάπτυξης, έληξε ο πρώτος κύκλος αδειοδότησης ιδιωτικών εργοστασίων παραγωγής ηλεκτρισμού. Χορηγούνται 6 άδειες για θερμοηλεκτρικές μονάδες συνολικής ισχύος 2.160 MW. Όλες οι μονάδες χρησιμοποιούν ως καύσιμο μόνο φυσικό αέριο και βρίσκονται εκτός Αττικής (3 στην Βοιωτία και από μία στην Θεσσαλονίκη, Μαγνησία και Έβρο).

**Υποβληθείσες προτάσεις**

Οι επενδυτικές προτάσεις αξιολογήθηκαν από την ΡΑΕ, η οποία είχε προκηρύξει εκδήλωση ενδιαφέροντος για την κατασκευή μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Στις 19 Φεβρουαρίου υποβλήθηκαν συνολικά 20 προτάσεις για άδειες παραγωγής για μεγάλες θερμοηλεκτρικές μονάδες, συνολικής ισχύος 6.392 MW. Οι προτάσεις κατατάχθηκαν ως εξής:

- α.** Δεν εξετάστηκαν 3 από αυτές: οι προτάσεις Tractebel-ΑΕΓΕΚ και της ΤΙΤΑΝ γιατί δεν προσδιόριζαν θέση σταθμού και η πρόταση της Edison για το Μηλάκι Εύβοιας γιατί πρότεινε τη χρήση άνθρακα, που δεν περιλαμβανόταν στους όρους της πρόσκλησης.
- β.** Από τις προς εξέταση 17 αιτήσεις, συνολικής ισχύος 5.380 MW, οι 14 πρότειναν μονάδες φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου (συνολικής ισχύος 5.000 MW) και οι υπόλοιπες τρεις πρότειναν αεριοστροβιλικές μονάδες φυσικού αερίου ανοικτού κύκλου (συνολικής ισχύος 380 MW) οι οποίες κυρίως προορίζονται για ηλεκτρικά φορτία αιχμής.

γ. Από τις 17 αιτήσεις, οι 10 πρότειναν ιδιόκτητους χώρους που βρίσκονται στο νομό Αττικής (συνολικής ισχύος 2.990 MW), οι 4 στο νομό Βοιωτίας (συνολικής ισχύος 1.320 MW) και οι υπόλοιπες 3 σε άλλους νομούς της χώρας (συνολικής ισχύος 1.070 MW).

δ. Όλες οι προτάσεις υπέβαλαν αναλυτικά χρονοδιαγράμματα και επιχειρηματικά σχέδια τα οποία προβλέπουν έναρξη λειτουργία της μονάδας που κατανέμεται στο χρόνο από το 2003 για αεριοστροβιλικές μονάδες ανοικτού κύκλου, και από το τέλος του 2004 μέχρι και το 2007 για τις μεγαλύτερες μονάδες.

#### **Ενστάσεις:**

Υποβλήθηκαν αντιρρήσεις κατά όλων των αιτήσεων που πρότειναν μονάδα σε θέση εντός του νομού Αττικής τις οποίες και εξετάζει αναλυτικά η ΡΑΕ. Δεν υποβλήθηκαν αντιρρήσεις για τις μονάδες που προτάθηκαν εκτός Αττικής.

#### **Αξιολόγηση:**

Η αξιολόγηση των αιτήσεων στηρίχθηκε στις βασικές αρχές που συνδυάζουν την ασφάλεια τροφοδοσίας της χώρας, την οικονομική ανταγωνιστικότητα και την προστασία του περιβάλλοντος, τοπικού και συνολικού. Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα προβλέπεται ότι θα συνεχίσει να αυξάνει και μάλιστα με γοργούς ρυθμούς. Η μέση ετήσια αύξηση στην τρέχουσα δεκαετία προβλέπεται να είναι μεγαλύτερη από 4%.

Με τα δεδομένα αυτά και λαμβάνοντας υπόψη τις υπό κατασκευή μονάδες της ΔΕΗ (Φλώρινα, Κομοτηνή και ορισμένα υδροηλεκτρικά), τις περιορισμένες δυνατότητες εισαγωγών της χώρας λόγω έλλειψης εκτεταμένων διασυνδέσεων (κατά μέγιστο 600 MW από Βορρά και 500 MW από την Ιταλία) και τις προοπτικές των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, η χώρα για να έχει αξιόπιστη ενεργειακή τροφοδοσία χρειάζεται σταδιακά να εγκατασταθούν άνω των 6.000 MW μεγάλων θερμοηλεκτρικών έργων ώστε να εξασφαλισθεί αξιόπιστη τροφοδοσία μέχρι το 2015.

Το χρονοδιάγραμμα για όλες τις μονάδες λήγει στο τέλος 2004. Θα επιδιωχθεί να γίνει ωρίτερα ένταξη στο σύστημα του αεριοστροβιλικού μέρους των μονάδων αυτών δηλαδή στο τέλος 2003 ή στις αρχές 2004.

Οι υπόλοιπες προτάσεις αλλά κι οι πιθανές επεκτάσεις ορισμένων από τις παραπάνω μονάδες που έχουν προτείνει ορισμένοι επενδυτές θα εξετασθούν στη συνέχεια. Οι θέσεις στη Βοιωτία και τη Θεσσαλονίκη αλλά και στη Λάρυμνα προσφέρονται για επεκτάσεις. Η μονάδα του Έβρου εξαρτάται από τις οριστικές αποφάσεις σχετικά με την ηλεκτρική διασύνδεση και τον συνδετικό αγωγό φυσικού αερίου που θα συνδέει τη Ελλάδα με την Τουρκία.

Η άδεια παραγωγής θα περιλαμβάνει ειδικούς όρους οι οποίοι έχουν δύο μέρη:

1. Αυστηρό χρονοδιάγραμμα για την προετοιμασία και την πραγματοποίηση της επένδυσης, όπου θα περιλαμβάνονται ορόσημα κάθε τρεις μήνες (για πρώτη φάση προετοιμασιών) με δυνατότητα ανάκληση της άδειας σε περίπτωση καθυστερήσεων με υπευθυνότητα του επενδυτή. Σκοπός είναι η κατά το δυνατόν εξασφάλιση της άμεσης σύνδεσης της άδειας παραγωγής με επενδυτικό έργο υπό εκτέλεση, ώστε να μην χρησιμοποιείται η άδεια αποτρεπτικά προς άλλους επενδυτές ή σαν μέσο αγοραπωλησιών.
2. Δεσμευτικές προδιαγραφές σχετικά με τις εκπομπές ρύπων, το ύψος της καπνοδόχου και άλλα τεχνικά στοιχεία που αφορούν στην ενεργειακή αποδοτικότητα και την προστασία από τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις.

ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗ ΝΕΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΩΝ ΜΟΝΑΔΩΝ

ENELCO	Χερώνεια Λειβαδιάς	440	Άδεια
AA-Holdings	Βιομ. Ζώνη Οινόφυτα	390	>
ΤΕΡΝΑ-ΓΕΚ	Αγ. Νεκτάριος, Βοιωτία ή Λάρυμνα	250	>
ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.	Βόλος	246	>
ΕΛΠΕ	Βιομ. Ζώνη Θεσσαλονίκης	390	>
ENELCO	Έβρος	440	>