



Ωστόσο, οι διαδικασίες αδειοδότησης δεν επιταχύνονται σημαντικά: ουσιαστικά οι διοικητικές πράξεις παραμένουν ίδιες. Η Ο.Ε. του ΤΕΕ/ΤΚΜ επισημαίνει επίσης την ανάγκη αφενός για παροχή «παράπλευρων» κινήτρων για επενδύσεις σε ΑΠΕ, αφετέρου για άμεση ολοκλήρωση του χωροταξικού σχεδιασμού περί ΑΠΕ.

Επίσης, το νέο πλαίσιο δεν υιοθετεί την εφαρμογή της διαδικασίας One-stop-shop στη μορφή ενός ενεργειακού «ΚΕΠ» στην έδρα της κάθε περιφέρειας, με το οποίο –και μόνο– θα συναλλάσσονται οι επενδυτές, ενώ δεν υπάρχουν επαρκή κίνητρα για τις μικρές φωτοβολταϊκές μονάδες στις πόλεις.

Στη Δ. Μακεδονία συγκεντρώνεται το μεγαλύτερο μέρος της εγκατεστημένης ισχύος συστημάτων ΑΠΕ, που έχουν σχέση με την ηλεκτροπαραγωγή (στοιχεία Δεκεμβρίου 2005-Ιανουαρίου 2006). Στην εν λόγω περιφέρεια αντιστοιχούν τα 1.335,92 MW από τα 3.764,23 του συνόλου της χώρας, όπως προέκυψε από εισήγηση του λέκτορα του Τμήματος Ηλ.Μηχ- Μηχανικών Η/Υ του ΑΠΘ, **Χ.Δημουλιά**.

Τα μεγέθη για τη Δ.Μακεδονία αφορούν κυρίως σε μεγάλα υδροηλεκτρικά έργα (1.282,2 MW). Άλλωστε, αυτή είναι η τάση και στο σύνολο της χώρας (από το σύνολο της προαναφερθείσας εγκατεστημένης ισχύος, περίπου 3.000 MW αφορούν τα μεγάλα υδροηλεκτρικά και 621,7 MW τα αιολικά).

Μηνύματα απέστειλαν στη διημερίδα ο υφυπουργός Αθλητισμού, Γ. Ορφανός και ο περιφερειάρχης Κ. Μακεδονίας, Γ. Τσιότρας. Κατά την πρώτη ημέρα των εργασιών, στο **προεδρείο της εκδήλωσης** ήταν η Π. Ράλλη από τη Δ.Ε. του ΤΕΕ/ΤΚΜ, ο Σπ. Κιαρτζής, Πρόεδρος της ΜΕ Ενέργειας του ΤΕΕ/ΤΚΜ και ο αντιπρόεδρος της Ηεlexro, Κώστας Μπελιμπασάκης, αντιπρόεδρος της Αντιπροσωπείας ΤΕΕ/ΤΚΜ.

#### ΕΡΓΑΣΙΕΣ ΔΕΥΤΕΡΗΣ ΗΜΕΡΑΣ

Η εμπλοκή έξι υπουργείων στη διαδικασία αδειοδότησης, η απουσία χωροταξικού πλαισίου και η ελλιπής ενημέρωση του κοινού για την εξασφάλιση κοινωνικής συναίνεσης, είναι τα κυριότερα εμπόδια στην ανάπτυξη των ΑΠΕ, παρά το γεγονός ότι δίδονται «γενναίες» ενισχύσεις και η Ελλάδα διαθέτει σημαντικό ενεργειακό δυναμικό. Αυτό επισήμανε η Π. **Ράλλη**, μέλος της Δ.Ε. του ΤΕΕ/ΤΚΜ, στη δεύτερη ημέρα των εργασιών της διημερίδας.

#### ■ Σημαντικός ρόλος για την Ελλάδα στην «εποχή του υδρογόνου»

Η εποχή των ΑΠΕ στην Ελλάδα θα είναι και «εποχή του υδρογόνου», υποστήριξε ο **Στ. Δακουράς**, μέλος της Μ.Ε. Ενέργειας ΤΕΕ/ΤΚΜ και στέλεχος ΚΕΠΑ. Σε αυτήν την εποχή, η Ελλάδα μπορεί να παίξει και το ρόλο του προμηθευτή του εν λόγω καυσίμου, μια και είναι προικισμένη με πλούσιο δυναμικό.

Αναφερόμενος ειδικά στις νέες τεχνολογίες ΑΠΕ, είπε πως για την Ελλάδα, ιδιαίτερο ενδιαφέρον έχουν οι κυψέλες καυσίμου, βασισμένες στο υδρογόνο, η ενέργεια από κύματα και τα ηλιακά συστήματα. Υποστήριξε ότι οι κυψέλες καυσίμου θα είναι από τις νέες τεχνολογίες που θα υποστηριχθούν από το Δ' Κ.Π.Σ. και η μετάβαση στην οικονομία του υδρογόνου θα ξεκινήσει από τα νησιά, με αυτόνομα ενεργειακά συστήματα (πιθανότατα το πρώτο θα εγκατασταθεί στην Ικαρία).

#### ■ Πώς μπορεί να υπερδιπλασιαστεί η ενεργειακή απολαβή από τον ήλιο

Η ενεργειακή απολαβή από τον ήλιο στην Ελλάδα μπορεί να υπερδιπλασιασθεί, εάν η Πολιτεία δώσει φορολογικά κίνητρα και ρυθμίσει νομικά κενά, που αφορούν στη τοποθέτηση θερμικών ηλιακών συστημάτων και φωτοβολταϊκών πάνελς στις οικοδομές.

Η Ελλάδα μπορεί να κατέχει τη 6η θέση παγκοσμίως σε ό,τι αφορά την εγκατεστημένη επιφάνεια θερμικών ηλιακών συστημάτων, αλλά την τελευταία 10ετία παρατηρείται τάση στασιμότητας στην αγορά τέτοιων συστημάτων, είπε ο πρόεδρος του Ινστιτούτου Ηλιακής Τεχνικής, **Ν. Κυριάκης**. Η στασιμότητα οφείλεται στην έλλειψη ισχυρών κινήτρων και την ύπαρξη αντικινήτρων, λόγω της ευνοϊκότερης φορολογικής μεταχείρισης της ηλεκτρικής ενέργειας και του φυσικού αερίου.

#### ■ Απογοητευτικά χαμηλή η αξιοποίηση του γεωθερμικού πλούτου

Απογοητευτικά χαμηλό είναι το επίπεδο αξιοποίησης του πλούσιου γεωθερμικού δυναμικού της Ελλάδας. Οι γεωθερμικές μονάδες μπορεί να απαιτούν υψηλότερη αρχική επένδυση, αλλά το κόστος του 'καυσίμου' είναι ουσιαστικώς μηδενικό. Ο επ. καθ. πανεπιστημίου Θεσσαλίας **Ν. Ανδρίτσος**, υποστήριξε ότι η ανάπτυξη της γεωθερμίας απαιτεί

συνδυασμό κινήτρων και ενημέρωσης. Σήμερα στην Ελλάδα, οι εφαρμογές αφορούν κυρίως αγροτικές χρήσεις και γεωθερμικές αντλίες θερμότητας (ΓΑΘ).

Πολύ μεγάλη είναι η εξάρτηση της Κρήτης από το πετρέλαιο (86%), παρά το γεγονός ότι οι ενεργειακές ανάγκες του νησιού θα μπορούσαν σε ποσοστό 20% να καλυφθούν από τις ΑΠΕ, υπογράμμισε ο **Αντ.Καλογεράκης**.

#### ■ Υβριδικό σύστημα στην Ι.Μ. Σίμωνος Πέτρας

Η Ι.Μ. Σίμωνος Πέτρας, στο Άγιον Όρος, εγκατέστησε το 1992 υβριδικό σύστημα, που περιλαμβάνει υδροηλεκτρικό σταθμό 40 KVA και φωτοβολταϊκό σύστημα 45 KW peak. Το σύστημα, που λειτουργεί ικανοποιητικά επί 13 χρόνια, αναβαθμίζεται για να καλυφθούν οι αυξημένες ανάγκες της μονής. Όπως εξήγησε ο **Πατέρας Θεοδόσιος**, διπλασιάζεται το φωτοβολταϊκό σύστημα. Η ισχύς του ανέρχεται πλέον σε 90 KW και εξασφαλίζεται συνεχής ροή ρεύματος (τάση 400-600V). Το συγκεκριμένο φωτοβολταϊκό σύστημα είναι από τα μεγαλύτερα, αν όχι το μεγαλύτερο, στην Ελλάδα. Πρόκειται για έργο 870.000 ευρώ, ενταγμένο στο Γ' Κ.Π.Σ. (επιδότηση 45%).

Τις ενέργειες της ΕΛΙΝΟΙΛ στο χώρο των βιοκαυσίμων παρουσίασε ο δ/ντης εκμετάλλευσης, **Ν. Λιάπης**. Η ΕΛΙΝ Βιοκαύσιμα, θυγατρική της ΕΛΙΝΟΙΛ, σε συνεργασία με τη γερμανική Biodiesel Petrotec, δημιουργεί στο Βόλο παραγωγική μονάδα, που θα χρησιμοποιεί ως πρώτη ύλη χρησιμοποιημένα τηγανέλαια και αναμένεται να λειτουργήσει εντός διμήνου.

Στο επόμενο διάστημα, θα αναπτυχθούν ταχύτατα οι επενδύσεις σε ΑΠΕ, καθώς ο νέος νόμος λύνει το μεγάλο πρόβλημα, που ήταν το τιμολογιακό, υποστήριξε ο δ/νων σύμβουλος της ECOSUN, **Γ. Καζαντζίδης**. Στο εξής, η αγορά των ΑΠΕ θα αναπτυχθεί με γρήγορους ρυθμούς, ενώ η τεχνολογία των φωτοβολταϊκών θα κερδίσει έδαφος και στην οικιακή κατανάλωση.

Στο **προεδρείο** της εκδήλωσης ήταν οι Π. Αμάραντος και Στ. Δακουράς, μέλη Μ.Ε. Ενέργειας και η Λ. Γούτα Πρόεδρος της Μ.Ε. Βιομηχανίας, ενώ στο **συντονισμό** των ερωτήσεων και της συζήτησης της δεύτερης ημέρας βοήθησαν οι Ζ. Σαμαράς, καθηγητής Πολυτεχνικής Σχολής Α.Π.Θ., Π. Ράλλη από τη Δ.Ε. του ΤΕΕ/ΤΚΜ και Β. Μπέλλος, μέλος Μ.Ε. Ενέργειας.