



**Δρ. Νίκος Βασιλάκος**

**Αντιπρόεδρος της Ευρωπαϊκής Συνομοσπονδίας Παραγωγών ΑΠΕ  
&  
Αντιπρόεδρος του Ελληνικού Ομίλου για τη Διάδοση των ΑΠΕ**

---

**ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ**

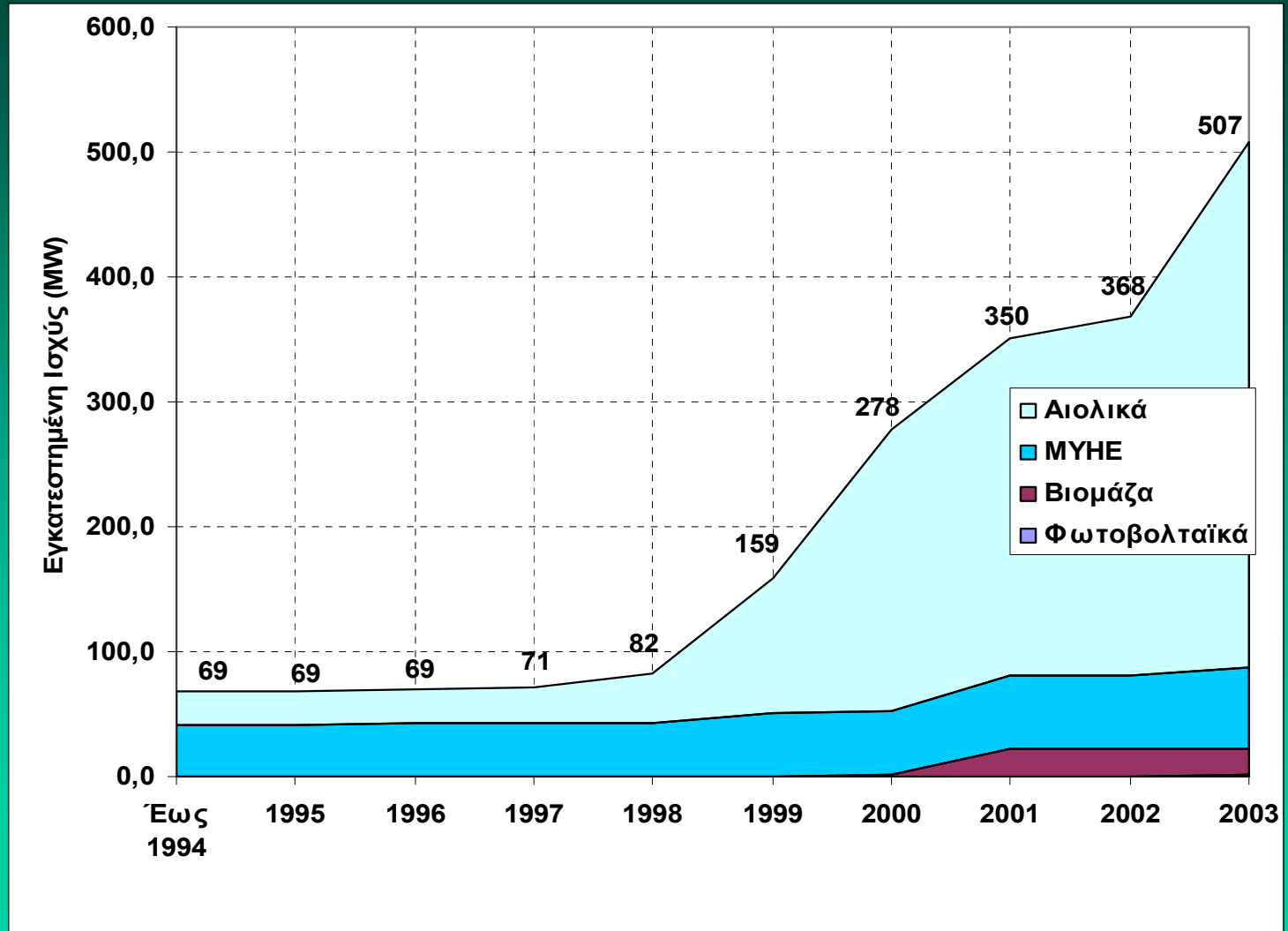
**ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΑΠΕ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ**

**ΝΟΕΜΒΡΙΟΣ 2004**

# ΤΟ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΑΠΕ

- **Δύο είναι οι κεντρικές συνιστώσες του υφιστάμενου μηχανισμού υποστήριξης :**
  - 1. Δημόσια επιχορήγηση (επιδότηση) του κόστους της επένδυσης, ή ισοδύναμο φορολογικό κίνητρο (φορολογική απαλλαγή, μέσω σχηματισμού αφορολόγητου αποθεματικού για μία 10ετία)**
  - 2. Σταθερή τιμή αγοράς, από το Διαχειριστή του Συστήματος ή του Δικτύου, του συνόλου της παραγόμενης από ΑΠΕ ηλεκτρικής ενέργειας (η τιμή αυτή συνδέεται απ' ευθείας με την τιμή καταναλωτή)**
- **Έναρξη ουσιαστικής εφαρμογής του παραπάνω μηχανισμού : Μέσα 1998 (Ν. 2244/94, Ν. 2601/98, Α' Προκήρυξη Ε.Π.Ε. / Β' ΚΠΣ – 1997/98)**

# ΔΙΑΧΡΟΝΙΚΗ ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΗΣ ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗΣ ΙΣΧΥΟΣ ΕΡΓΩΝ ΑΠΕ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ (MW<sub>e</sub>)



# ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΙΣΧΥΣ ΑΠΕ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ (MW, ΜΑΪΟΣ 2004)

	ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ	ΜΕ ΑΔΕΙΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	ΜΕ ΑΔΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΣΥΝΟΛΟ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	417	139	3120	3676
ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ ΕΡΓΑ (<10 MW)	61	53	293	407
ΜΟΝΑΔΕΣ ΒΙΟΜΑΖΑΣ	21	5	80	106
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	~3	-	-	~3
ΣΥΝΟΛΟ	502	197	3493	4192

# ΠΡΟΒΛΗΜΑΤΑ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΤΟΥ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΥ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΥ

- Χαμηλός βαθμός υλοποίησης επενδύσεων ΑΠΕ (12 % + 5 %), που οφείλεται σχεδόν αποκλειστικά σε προβλήματα :
  1. Αδειοδοτικής διαδικασίας
  2. Κορεσμού της χωρητικότητας των ηλεκτρικών δικτύων σε περιοχές υψηλού δυναμικού ΑΠΕ
  3. Τοπικών αντιδράσεων και δικαστικών εμπλοκών (προσφυγές στο ΣτΕ)
- Μονοδιάστατη ανάπτυξη των ΑΠΕ, στη μεγάλη πλειοψηφία μόνο με αιολικά πάρκα (λόγω της ομοιόμορφης τιμής αγοράς της ηλεκτρικής ενέργειας για όλες τις ΑΠΕ, πράγμα που ευνοεί την τεχνολογικά ωριμότερη και οικονομικά πιο ανταγωνιστική αιολική ενέργεια)

# ΠΙΘΑΝΕΣ ΒΕΛΤΙΩΣΕΙΣ & ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

- Τρεις (3) κρίσιμοι παράγοντες πρέπει να ληφθούν υπ' όψη σε κάθε προσπάθεια αναμόρφωσης του υφιστάμενου υποστηρικτικού πλαισίου :
  1. Η ανάγκη για σταδιακή εφαρμογή, και σε κάθε περίπτωση μετά το 2010 (πλήθος επενδυτικών σχεδίων σε φάση αδειοδότησης/υλοποίησης, τρέχουσες νομοθετικές πρωτοβουλίες για επίλυση των αδειοδοτικών/χωροταξικών / νομικών θεμάτων των ΑΠΕ, εμπόριο αδειών εκπομπών, κ.α.)
  2. Οι επικρατούσες (δυσμενείς) συνθήκες ανάπτυξης νέων επενδύσεων ΑΠΕ στην Ελλάδα, ιδιαίτερα των αιολικών πάρκων, τουλάχιστον μέχρι το 2010 (περιοχές μέσου αιολικού δυναμικού < 6-7 m/s, κορεσμός δικτύων, τοπικές αντιδράσεις / δικαστικές εμπλοκές)
  3. Η ανάγκη στήριξης των ΜΜΕ που δραστηριοποιούνται επενδυτικά στο χώρο των ΑΠΕ (δυνατότητα τραπεζικής χρηματοδότησης των έργων τους)

# ΠΙΘΑΝΕΣ ΒΕΛΤΙΩΣΕΙΣ & ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

- Διατήρηση της βασικής δομής του υφιστάμενου υποστηρικτικού μηχανισμού (δημόσια επιχορήγηση & σταθερή τιμή αγοράς της KWh)
- Επίλυση των βασικών θεσμικών, οργανωτικών και τεχνικών θεμάτων των ΑΠΕ (χωροταξικός σχεδιασμός, απλοποίηση αδειοδοτικής διαδικασίας, αναβάθμιση / επέκταση ηλεκτρικών δικτύων, δημόσια ενημέρωση φορέων και τοπικών κοινωνιών)
- Βελτίωση του υφιστάμενου πλαισίου οικονομικής υποστήριξης των επενδύσεων ΑΠΕ, με σειρά επί μέρους ρυθμίσεων

# ΠΙΘΑΝΕΣ ΒΕΛΤΙΩΣΕΙΣ & ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

- Διαφοροποίηση της τιμής αγοράς της KWh από ΑΠΕ, ανάλογα με το συγκεκριμένο τύπο και τεχνολογία ΑΠΕ (ισχύει ήδη στο ΕΠΑΝ / Γ' ΚΠΣ για το ποσοστό δημόσιας επιχορήγησης)
- Βελτίωση των σχετικών με τις ΑΠΕ διατάξεων του Αναπτυξιακού Νόμου :
  - Επιχορήγηση του κόστους διασύνδεσης έργων ΑΠΕ με το Σύστημα ή το Δίκτυο
  - Θεσμοθέτηση του μηχανισμού Χρηματοδότησης Από Τρίτους - ΧΑΤ (TRF)
  - Κατάργηση της διάκρισης σε «νέους» και «παλαιούς» φορείς
  - Βελτίωση του χρονοδιαγράμματος πληρωμών της δημόσιας επιχορήγησης