

Δρ. Νίκος Βασιλάκος

Αντιπρόεδρος της Ευρωπαϊκής Ομοσπονδίας Παραγωγών Ενέργειας από ΑΠΕ (EREF)

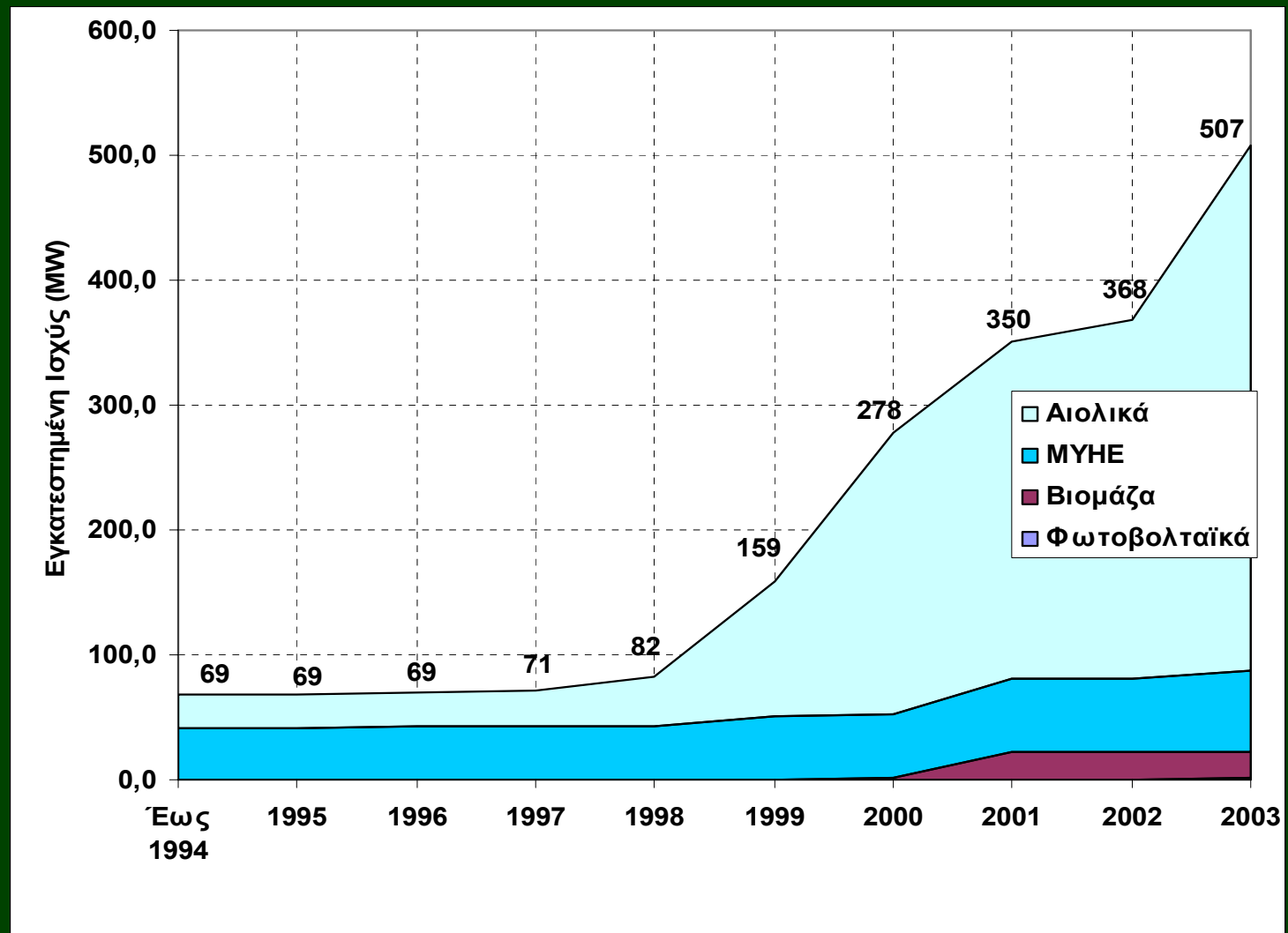
ΥΠΟΣΤΗΡΙΚΤΙΚΟΙ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΙ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ

ΜΑΡΤΙΟΣ 2006

ΤΟ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΑΠΕ

- Δύο είναι οι κεντρικές συνιστώσες του υφιστάμενου μηχανισμού υποστήριξης :
 1. Δημόσια επιχορήγηση του κόστους της επένδυσης, ή ισοδύναμο φορολογικό κίνητρο (φορολογική απαλλαγή, μέσω σχηματισμού αφορολόγητου αποθεματικού για μία 10ετία)
 2. Σταθερά καθορισμένη 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_e)

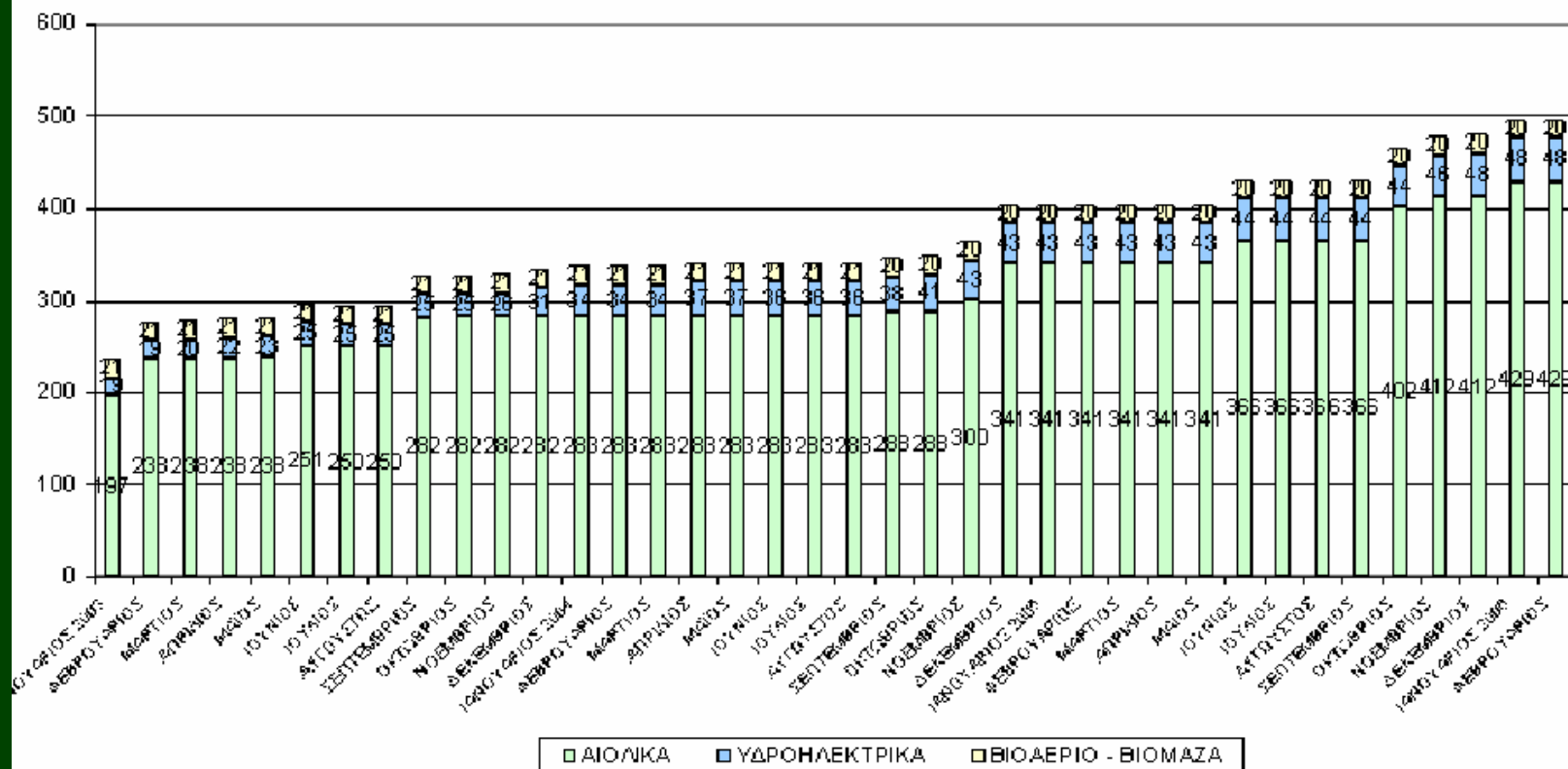


ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΙΣΧΥΣ ΑΠΕ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ, ΣΕ MW (ΜΑΡΤΙΟΣ 2006)

ΤΥΠΟΣ ΑΠΕ	ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ		ΜΗ-ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΝΗΣΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ
	ΙΔΙΩΤΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΟΙ	ΔΕΗ	ΙΔΙΩΤΕΣ ΠΑΡΑΓΩΓΟΙ	ΔΕΗ	
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	428,96	6,9	140,00	29,89	605,8
ΜΙΚΡΑ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ ΕΡΓΑ	48,16	20,7	-	-	68,9
ΜΟΝΑΔΕΣ ΒΙΟΜΑΖΑΣ/ΒΙΟΑΕΡΙΟΥ	20,37	-	0,166	-	20,6
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	-	-	0,216	(5 Φ/Β)	~ 1
ΣΥΝΟΛΟ	497,5	27,6	140,4	30,8	696,3

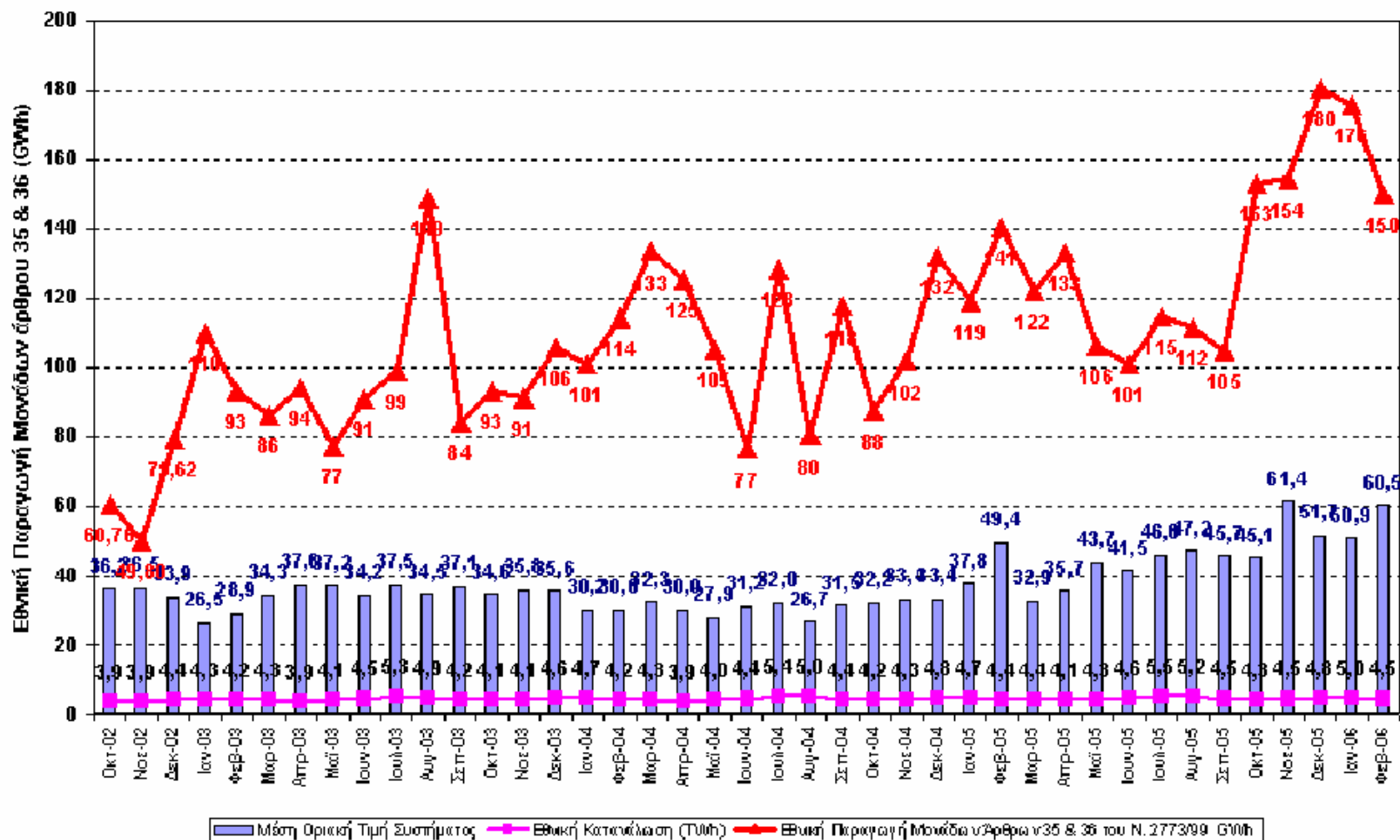
2003-2006

ΕΘΝΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε. ΜΟΝΑΔΩΝ ΑΠΕ (GWh)



ΔΕΣΜΗΕ / ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ 2006

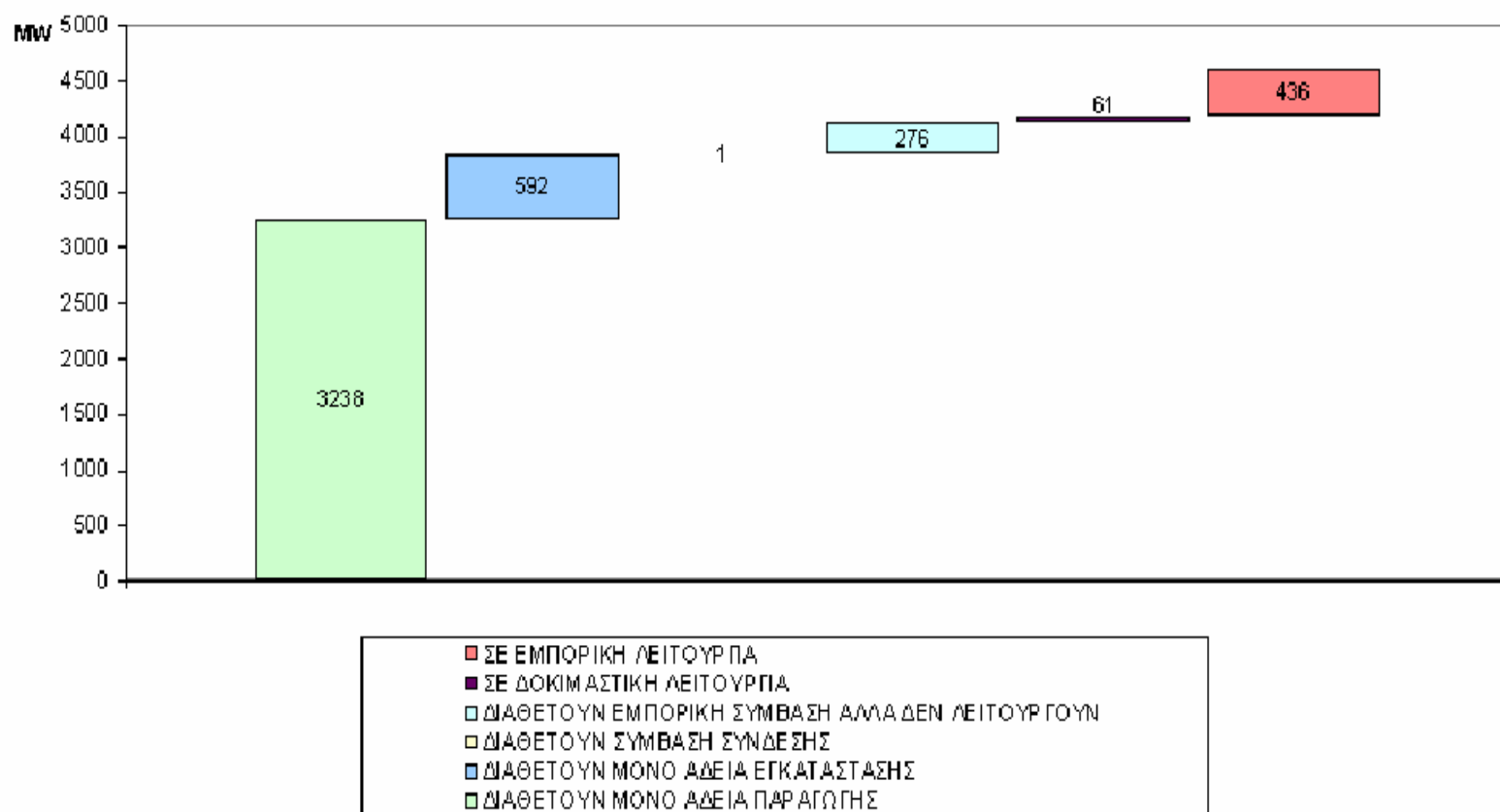
ΠΑΡΑΜΕΤΡΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΕ



ΔΕΣΜΗΕ / ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ 2006

Δρ. Ν. Βασιλάκος

ΥΛΟΠΟΙΗΣΗ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΑΠΕ ΣΤΟ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟ ΣΥΣΤΗΜΑ (MW)



ΔΕΣΜΗΕ / ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΣ 2006

ΠΡΟΒΛΗΜΑΤΑ ΕΦΑΡΜΟΓΗΣ ΤΟΥ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΥ ΥΠΟΣΤΗΡΙΚΤΙΚΟΥ ΜΗΧΑΝΙΣΜΟΥ ΕΡΓΩΝ ΑΠΕ

- Χαμηλός βαθμός υλοποίησης επενδύσεων ΑΠΕ (11 % + 6 %), που οφείλεται σχεδόν αποκλειστικά σε προβλήματα :
 1. Αδειοδοτικής διαδικασίας
 2. Κορεσμού της μεταφορικής ικανότητας 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 ενιαίας 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 2010-2013 (πλήθος επενδυτικών σχεδίων σε φάση αδειοδότησης/υλοποίησης, τρέχουσες νομοθετικές πρωτοβουλίες για επίλυση των αδειοδοτικών/χωροταξικών/νομικών θεμάτων των ΑΠΕ, 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 με δυσχερή πρόσβαση, κορεσμός ηλεκτρικών 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 & σταθερά καθορισμένη 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)
 - Βελτίωση του τρόπου εκταμίευσης της δημόσιας επιχορήγησης

Ο ΜΥΘΟΣ ΤΟΥ «ΥΨΗΛΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΤΩΝ ΑΠΕ»

- **Ειδικό Τέλος ΑΠΕ : 0,8 €/1000 kWh (2005/6)**
- **Το Ειδικό αυτό Τέλος ισοδυναμεί με χρέωση :**
 - **3 €/έτος (ή 50 λεπτά/διμηνία) για το μέσο Ελληνικό νοικοκυριό**
 - **10% του αντίστοιχου τέλους ΕΡΤ**
 - **1% του συνολικού λογαριασμού ΔΕΗ ενός μέσου Ελληνικού νοικοκυριού**
- **Ειδική νομοθετική ρύθμιση (Ν. 3175/03, Άρθρο 23) για ανώτατο όριο ετήσιας χρέωσης στο Ειδικό Τέλος ΑΠΕ (ενεργοβόρες βιομηχανίες)**

Ο ΜΥΘΟΣ ΤΟΥ «ΥΨΗΛΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΤΩΝ ΑΠΕ»

- Σε περίπτωση διείσδυσης μεγάλης κλίμακας των ΑΠΕ στο εθνικό σύστημα ηλεκτροπαραγωγής :
 - 700 MW (Αρχές 2006) → 2400 MW (2010 - 2015 ;)
 - Ειδικό Τέλος ΑΠΕ : 0,8 €/1000 kWh → 1,2 €/1000 kWh
- Ισοδύναμο τέλος καταναλωτή για την αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, για πλήρη κάλυψη της ηλεκτροπαραγωγής στην Ελλάδα, στο χρονικό ορίζοντα του 2008-2012 (Πρωτόκολλο του Κυότο) : 2,23 €/1000 kWh

Ο ΜΥΘΟΣ ΤΟΥ «ΥΨΗΛΟΥ ΚΟΣΤΟΥΣ ΤΩΝ ΑΠΕ»

- Μελέτη EXTERNE (Ευρωπαϊκή Ένωση & Η.Π.Α, Ιούλιος 2001)

Εξωτερικό κόστος των διαφόρων μορφών ενέργειας που χρησιμοποιούνται στην Ελλάδα, ως συνολικό οικονομικό αποτέλεσμα των ποσοτικοποιήσιμων και μόνο επιπτώσεών τους (δημόσια υγεία, επαγγελματικοί κίνδυνοι, υλικές ζημιές, φαινόμενο του θερμοκηπίου, κ.α.) :

- Λιγνίτης	50-80	€/1000 kWh
- Πετρέλαιο	30-50	€/1000 kWh
- Φυσικό Αέριο	10	€/1000 kWh
- ΑΠΕ (αιολικά)	2,5	€/1000 kWh