
ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΑΠΕ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ

Κωστής Χριστοδούλου
Μέλος ΡΑΕ
kostis@rae.gr



EnergyReS 2008
Αθήνα, 11.04.2008

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

- ➔ ▪ Σημερινή κατάσταση- εθνικός στόχος για τα έτη 2010-2020
- Μέτρα πολιτικής για την ανάπτυξη των ΑΠΕ
- Αδειοδοτική διαδικασία έργων ΑΠΕ
- Απολογιστικά στοιχεία για την πορεία υλοποίησης έργων ΑΠΕ
- Συμπεράσματα

ΣΗΜΕΡΙΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ— ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ ΑΠΕ

ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	Εγκατεστημένη Ισχύς (MW)				Μ.Ε.Μ
	2004	2005	2006	2007	
Αιολικά	480.39	576.09	749.27	853.62	21%
Βιομάζα	20.54	20.54	37.58	37.57	22%
Μικρά Υδροηλεκτρικά	43.26	48.16	73.68	95.50	30%
Φωτοβολταϊκά	0.34	0.51	0.68	0.74	30%
Σύνολο	544.53	645.30	861.20	987.42	22%

ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΣΤΗΝ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Μέση Ετήσια
Μεταβολή (%)

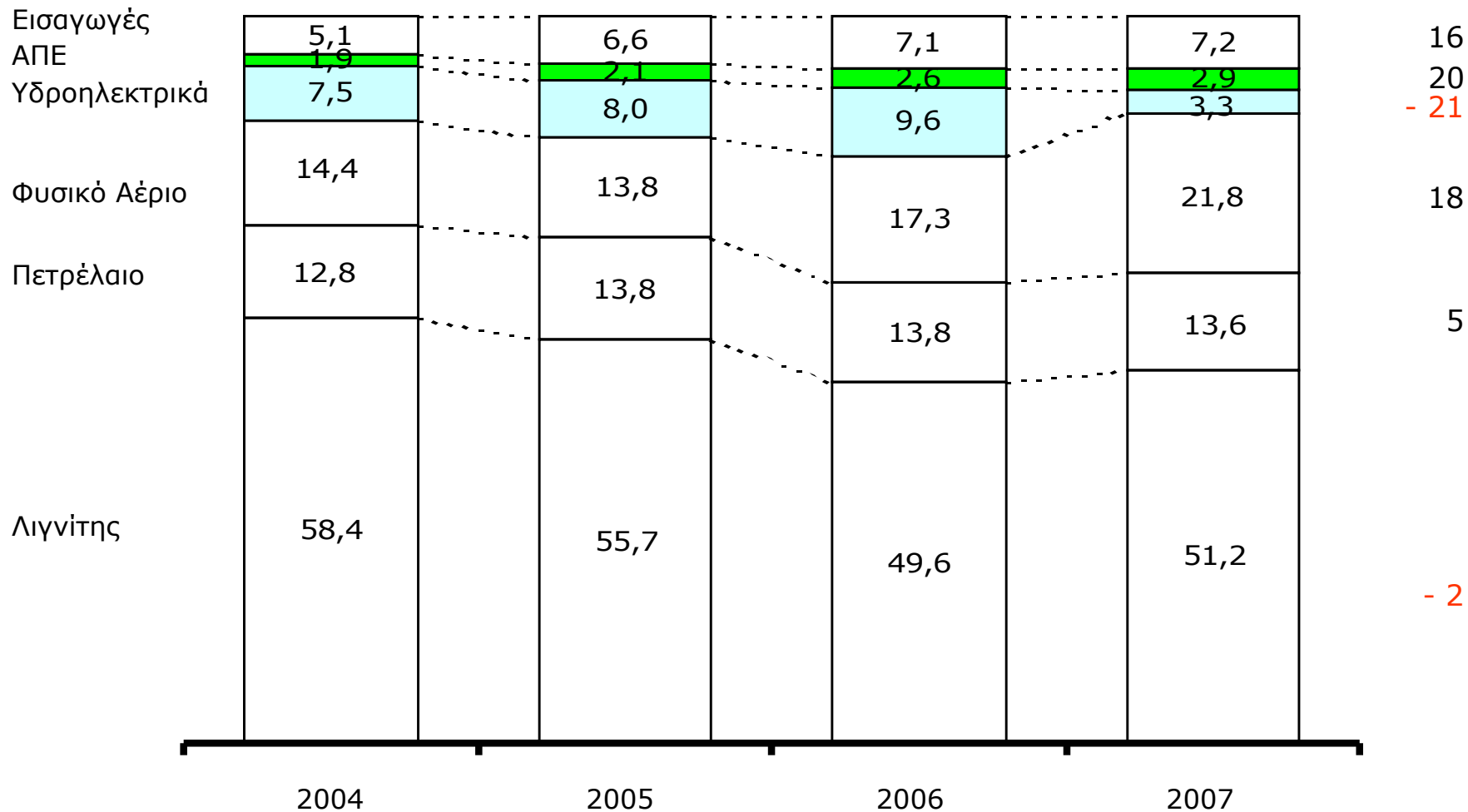
100% = 56 TWh

57,8

59,3

61,2

3



ΕΘΝΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΓΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΑΠΕ

- Σύμφωνα με την Οδηγία 77/2001 θα πρέπει η συμμετοχή των ΑΠΕ στη συνολικά καταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια στην Ε.Ε. το **2010** να είναι της τάξης του **12%**. Για την Ελλάδα το ποσοστό αυτό ορίστηκε σε **20,1%**
- Για το 2020, προτείνονται από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή δεσμευτικοί στόχοι γνωστοί ως «20-20-20»:
 - 20% συμμετοχή των ΑΠΕ στο ευρωπαϊκό ενεργειακό ισοζύγιο
 - 20% μείωση των εκπομπών αερίων του φαινομένου του θερμοκηπίου (ΑΦΘ) σε σχέση με το 1990
 - 20% εξοικονόμηση ενέργειας
 - 10% συμμετοχή των βιοκαυσίμων στις μεταφορές
- Ο στόχος συμμετοχής των ΑΠΕ στη συνολική ενέργεια για την Ελλάδα εξειδικεύεται σε 18%, συνεπώς η συμμετοχή των ΑΠΕ στην ηλεκτροπαραγωγή (ακαθάριστη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας) πρέπει να φτάσει σε ποσοστό 30-35%

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

- Σημερινή κατάσταση- εθνικός στόχος για τα έτη 2010-2020
- ➔ ▪ Μέτρα πολιτικής για την ανάπτυξη των ΑΠΕ
- Αδειοδοτική διαδικασία έργων ΑΠΕ
- Απολογιστικά στοιχεία για την πορεία υλοποίησης έργων ΑΠΕ
- Συμπεράσματα

ΜΕΤΡΑ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΤΩΝ ΑΠΕ

- Προτεραιότητα στην απορρόφηση της παραγόμενης ενέργειας σταθμών ΑΠΕ.
- Ελκυστικές τιμές πώλησης της παραγόμενης ενέργειας διαφοροποιούμενες ανά τεχνολογία.
- Επιχορήγηση μέχρι 40% της επένδυσης από τον Αναπτυξιακό Νόμο/ΥΠΕΘΟ.
- 10ετής σύμβαση αγοροπωλησίας μεταξύ Παραγωγού – Διαχειριστή με δυνατότητα μονομερούς ανανέωσης από τον κάτοχο της άδειας για άλλα 10 έτη.
- Απαλλαγή από τέλη χρήσης Συστήματος ή Δικτύου.
- Απαλλαγή από το τέλος 3% υπέρ ΟΤΑ για φ/β σταθμούς.

ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΩΝ ΑΠΕ

- **Νόμος 3468/2006**
 - Ελκυστικές τιμές απορρόφησης της παραγόμενης ενέργειας κυρίως για φ/β, ηλιοθερμικούς και υπεράκτιους αιολικούς σταθμούς.
 - Συστηματοποίηση και απλοποίηση διαδικασιών, ιδιαίτερα για τα μικρά έργα (εξαιρέσεις, απαλλαγές).
 - Πρόβλεψη Προγράμματος Ανάπτυξης φ/β σταθμών (α' φάση: τουλάχιστον 500MW στο Σύστημα και 200MW στα μη διασυνδεδεμένα νησιά μέχρι το 2020).
 - Διαδικασίες αξιολόγησης και αδειοδότησης υβριδικών σταθμών.
- **Κανονισμός αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ΑΠΕ και μέσω ΣΗΘΥΑ (ΦΕΚ Β' 448/3.4.2007)**
- **Τύπος και περιεχόμενο συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας (ΦΕΚ Β' 1442/02.10.2006, ΦΕΚ Β' 148/06.02.2007)**
- **Διαδικασία έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ΑΠΕ (ΥΑ Δ6/Φ1/13310/10.07.2007, ΦΕΚ Β' 1153)**
- Αναμένεται η έκδοση του Ειδικού Χωροταξικού Πλαισίου για τις ΑΠΕ

ΤΙΜΟΛΟΓΙΑΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ ΑΠΕ

Τιμές ενέργειας [€ / MWh]:

Τιμές σύμφωνα με τον ν.3468 και αυξημένες κατά 2,82 € / MWh (ΦΕΒ Β 1223/17.07.2007)

Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από	Διασυνδεδεμένο σύστημα	Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά
Αιολική ενέργεια	75,82	87,42
Αιολικά θαλάσσια	92,82	
Μικρά Υδρο-ηλεκτρικά <15MW	75,82	87,42
Φωτοβολταϊκά < 100kWp	452,82	502,82
Φωτοβολταϊκά > 100kWp	402,82	452,82
Ηλιοθερμικά < 5MW	252,82	272,82
Ηλιοθερμικά > 5MW	232,82	252,82
Λοιπές ΑΠΕ	75,82	87,42
ΣΗΘΥΑ	75,82	87,42

Οι τιμές αυτές μπορεί να αναπροσαρμόζονται με απόφαση του ΥΠ.ΑΝ. μετά από γνώμη της ΡΑΕ.

ΠΡΟΓΡΑΜΜΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ Φ/Β

<u>Κατηγορία</u>	<u>% ισχύος</u>
• Απαλλαγές (<20 kWp)	10%
• Εξαιρέσεις (20 – 150 kWp)	30%
• Άδειες 150 kWp – 2MWp	30%
• > 2MWp	30%

<u>Έτος</u>	<u>Αδειοδότηση</u>
2007	50%
2008	70%
2009	90%
2010	100%

- **Αναθεωρημένοι στόχοι:**

- Η προώθηση φ/β σταθμών σε περιοχές ιδιαίτερα επιβαρημένες από τη λειτουργία λιγνιτωρυχείων
- Η προσαρμογή των στόχων του Προγράμματος στη νησιωτική χώρα
- Η προώθηση εγκαταστάσεων αυτοπαραγωγών

- **Κύρια σημεία αναθεώρησης Προγράμματος:**

- Διάθεση πρόσθετης ισχύος 50 MWp στο νομό Αρκαδίας και 30 MWp στην Περιφέρεια Δυτικής Μακεδονίας λόγω λιγνιτωρυχείων
- Διαχωρισμός των διασυνδεδεμένων νησιών από τις Διοικητικές Περιφέρειές τους και διάθεση επιπλέον ισχύος 10 MWp
- Διάθεση πρόσθετης ισχύος 50 MWp για αυτοπαραγωγούς

ΣΤΟΧΟΙ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΟΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ Φ/Β

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΕΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΕΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ				ΝΗΣΙΩΤΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ ΔΙΑΣ/ΝΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ				ΜΗ ΝΗΣΙΩΤΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ			
	ΕΩΣ MWp				ΕΩΣ MWp				ΕΩΣ MWp			
	2007	2008	2009	2010	2007	2008	2009	2010	2007	2008	2009	2010
ΑΝΑΤ.ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ & ΘΡΑΚΗΣ	24,00	33,29	42,58	46,45	1,50	2,10	2,70	3,00	22,50	31,19	39,88	43,45
ΚΕΝΤΡΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	30,08	42,10	54,12	60,10	0,08	0,11	0,14	0,15	30,00	41,99	53,98	59,95
ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ	20,00	28,00	36,00	40,00					20,00	28,00	36,00	40,00
ΗΠΕΙΡΟΥ	9,00	12,60	16,20	18,00					9,00	12,60	16,20	18,00
ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	29,10	40,42	51,74	56,60	1,60	2,24	2,88	3,20	27,50	38,18	48,86	53,40
ΙΟΝΙΩΝ ΝΗΣΩΝ	7,50	10,50	13,50	15,00	7,50	10,50	13,50	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ΔΥΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	30,00	42,00	54,00	60,00					30,00	42,00	54,00	60,00
ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ	33,15	45,78	58,41	63,15	3,15	4,41	5,67	6,30	30,00	41,37	52,74	56,85
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ	61,08	85,50	109,92	122,10	0,08	0,11	0,14	0,15	61,00	85,39	109,78	121,95
ΑΤΤΙΚΗΣ	23,60	32,32	41,04	43,60	3,60	5,04	6,48	7,20	20,00	27,28	34,56	36,40
ΝΟΜΟΣ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	7,50	10,50	13,50	15,00					7,50	10,50	13,50	15,00
ΣΥΝΟΛΟ:	275,00	383,00	491,00	540,00	17,50	24,50	31,50	35,00	257,50	358,50	459,50	505,00
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΙΣΧΥΣ ΣΕ ΝΟΜΟΥΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ												
ΝΟΜΟΣ ΑΡΚΑΔΙΑΣ	50,00	50,00	50,00	50,00					50,00	50,00	50,00	50,00
ΣΥΝΟΛΟ ΠΡΟΣΘΕΤΗΣ ΙΣΧΥΟΣ:	50,00	50,00	50,00	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	50,00	50,00	50,00

Αποτέλεσμα των παραπάνω είναι η αύξηση της ισχύος-στόχου στο Διασυνδεδεμένο από 500 MWp σε 640 MWp.

Για τα Μη Διασυνδεδεμένα νησιά, το πρόγραμμα ορίζει τουλάχιστον 200 MWp μέχρι το 2020. Η Α΄ Φάση έχει ήδη προκυρηχθεί για 100 MWp (54 Κρήτη + 46 υπόλοιπα νησιά)

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

- Σημερινή κατάσταση- εθνικός στόχος για τα έτη 2010-2020
- Μέτρα πολιτικής για την ανάπτυξη των ΑΠΕ
- ➔ ▪ Αδειοδοτική διαδικασία έργων ΑΠΕ
- Απολογιστικά στοιχεία για την πορεία υλοποίησης έργων ΑΠΕ
- Συμπεράσματα

ΑΔΕΙΟΔΟΤΙΚΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΡΓΩΝ ΑΠΕ

Αδειοδότηση ΑΠΕ - Τι απαιτείται

Φ/Β
Αιολικά

Απαλλαγές
< 20 kWp

Εξαιρέσεις
20-150kWp
<50 kWp

Άδειες
> 150kWp
> 50 kWp

Αδειοδότηση ΑΠΕ - Τι απαιτείται	Απαλλαγές < 20 kWp	Εξαιρέσεις 20-150kWp <50 kWp	Άδειες > 150kWp > 50 kWp
Άδεια λειτουργίας			√
Άδεια εγκατάστασης			√
Άδεια παραγωγής			√
Έγκριση περιβαλλοντικών όρων	*	√	√
Εξαίρεση της ΡΑΕ από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής		√	√
Σύμβαση αγοροπωλησίας ενέργειας με ΔΕΣΜΗΕ (ή ΔΕΗ για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά)	√	√	√
Σύμβαση σύνδεσης με τη ΔΕΗ	√	√	√

* Μόνο για έργα εντός προστατευόμενων περιοχών (π.χ. Natura, Εθνικοί Δρυμοί, κλπ)

ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ

ΡΑΕ

- Απλή αίτηση με τα στοιχεία του έργου υποβάλλεται στη ΡΑΕ - δεν απαιτούνται μελέτες
- Έκδοση απόφασης από τη ΡΑΕ (δεν γίνεται αξιολόγηση της τεχνικής αποδοτικότητας του έργου ούτε της οικονομικής ικανότητας του φορέα)



Περιφέρεια ή ΕΥΠΕ

- Υποβολή αίτησης για ΠΠΕΑ γίνεται από τον αιτούντα κατευθείαν στην Περιφέρεια ή ΕΥΠΕ
- Έκδοση ΠΠΕΑ και ΕΠΟ



Διαχειριστής Δικτύου

- Όροι σύνδεσης



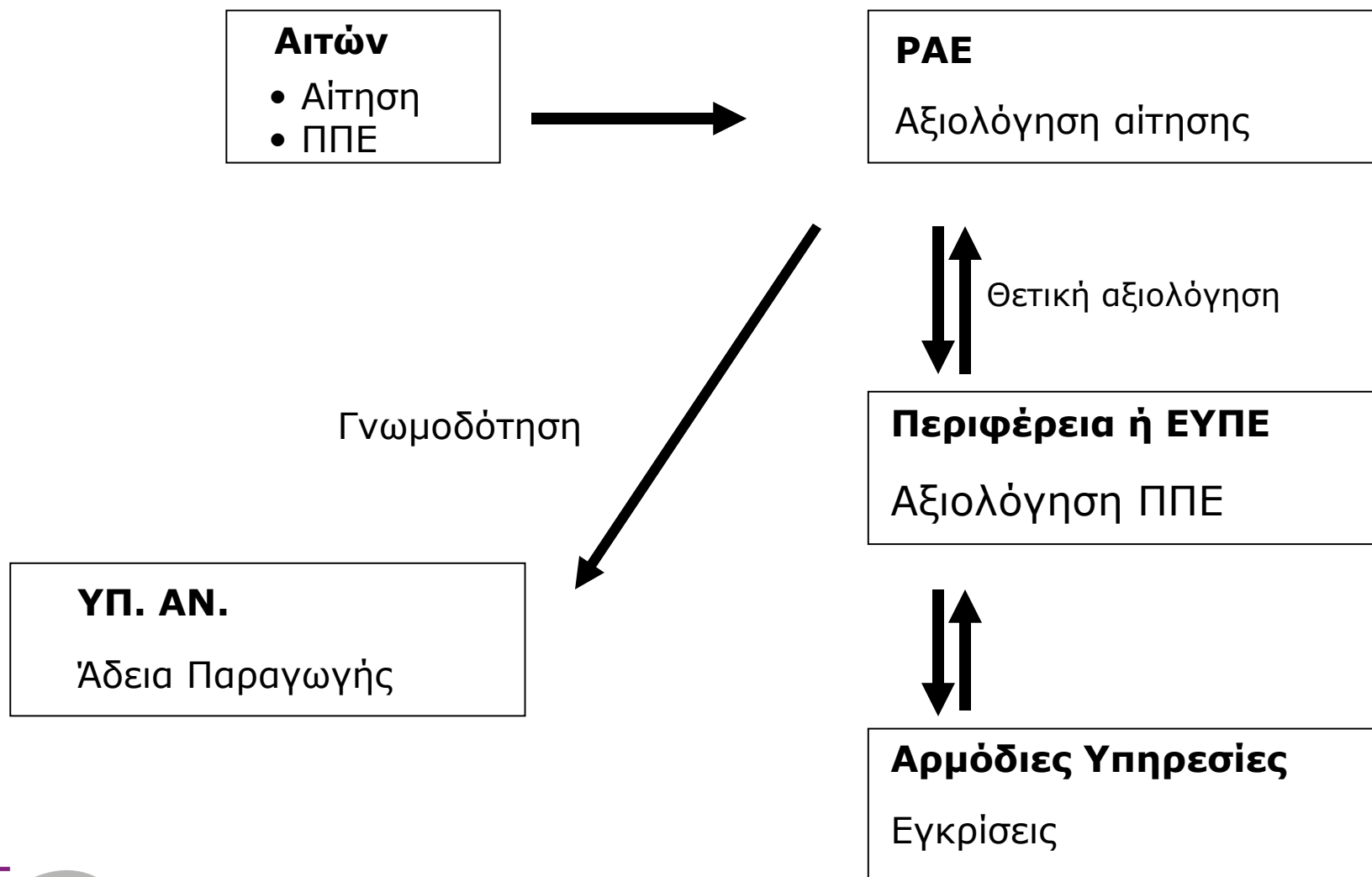
ΔΕΣΜΗΕ

- Σύμβαση αγοραπωλησίας

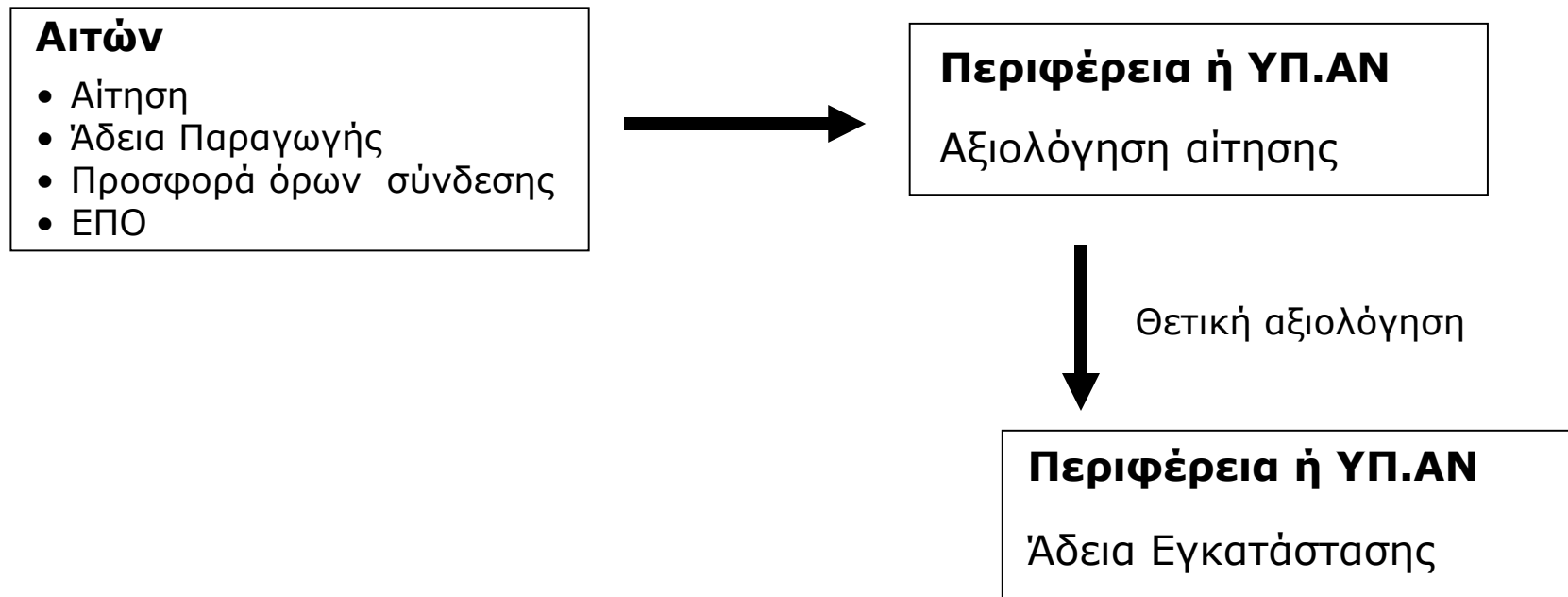
ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ

- Υποβάλλεται αίτηση στη ΡΑΕ μαζί με ΠΠΕ.
- Έλεγχος για δυνατότητα απορρόφησης ισχύος στη συγκεκριμένη περιοχή (κορεσμένες περιοχές, Πρόγραμμα φ/β).
- Αξιολόγηση της αίτησης με βάση 8 κριτήρια – σημαντικότερα: (α) αποδοτικότητα του έργου (β) οικονομική ικανότητα του αιτούντος.
- Αν η παραπάνω αξιολόγηση είναι θετική, η ΠΠΕ προωθείται στην Περιφέρεια ή ΕΥΠΕ, αλλιώς εκδίδεται αρνητική γνωμοδότηση.
- Αν η απόφαση της Περιφέρειας ή ΕΥΠΕ είναι θετική, η ΡΑΕ εκδίδει θετική γνωμοδότηση προς τον ΥΠΑΝ.
- Ο ΥΠΑΝ εκδίδει την Άδεια παραγωγής.

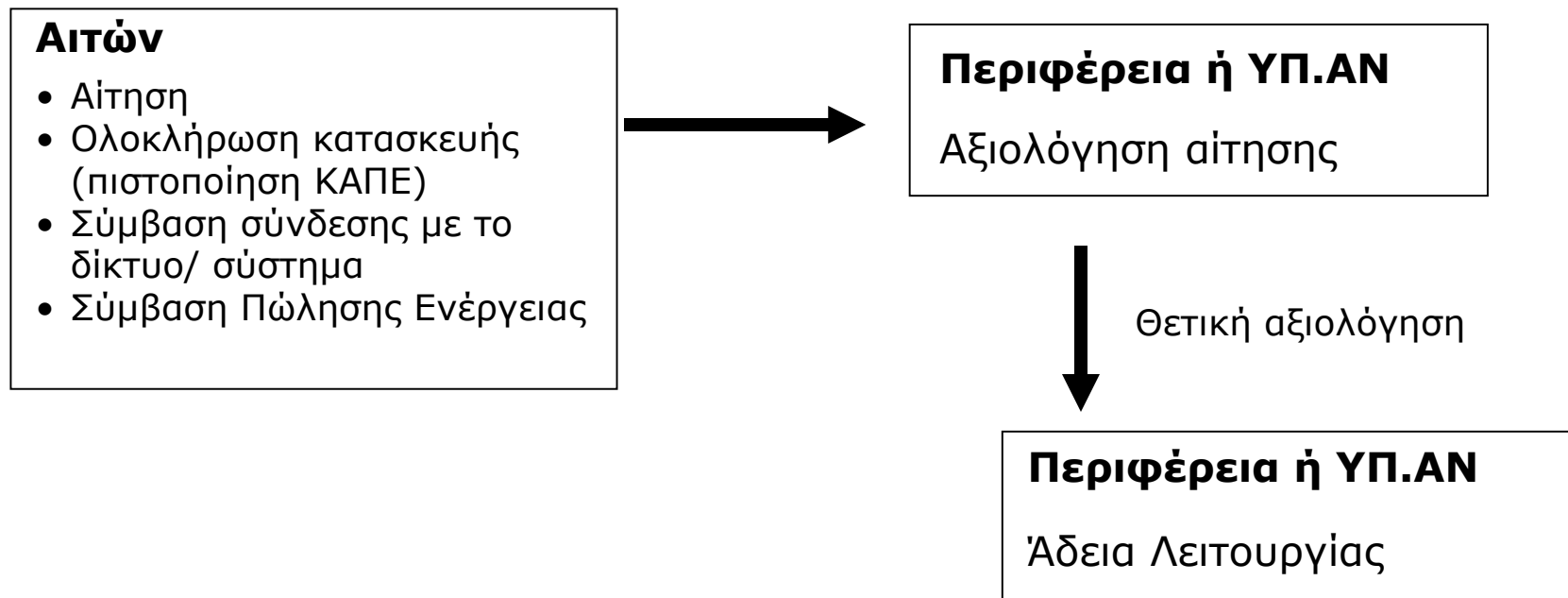
ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ



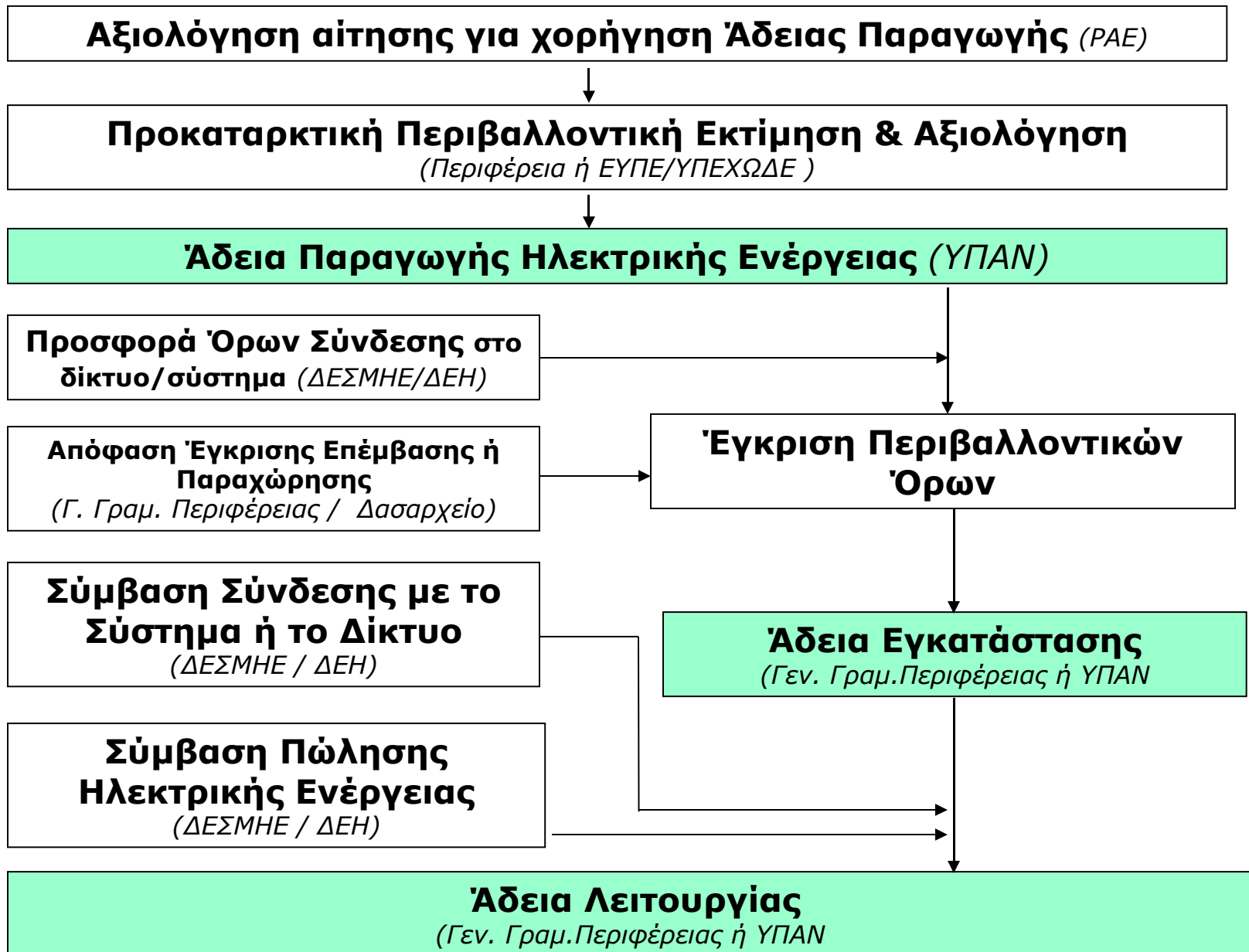
ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΔΕΙΑΣ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ



ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΔΕΙΑΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ



ΣΥΝΟΨΗ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΑΔΕΙΟΔΟΤΗΣΗΣ



ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

- Σημερινή κατάσταση- εθνικός στόχος για τα έτη 2010-2020
- Μέτρα πολιτικής για την ανάπτυξη των ΑΠΕ
- Αδειοδοτική διαδικασία έργων ΑΠΕ
- ➔ ▪ Απολογιστικά στοιχεία για την πορεία υλοποίησης έργων ΑΠΕ
- Συμπεράσματα

ΠΟΡΕΙΑ ΥΛΟΠΟΙΗΣΗΣ ΕΡΓΩΝ ΑΠΕ

(Στοιχεία 29.02.2008)

ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	Με Άδεια ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ⁽¹⁾		Με Άδεια ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ		Με Άδεια ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ⁽²⁾		ΑΝΑΚΛΗΘΕΙΣΕΣ		Με ΑΙΤΗΣΗ για Άδεια Παραγωγής ⁽³⁾	
	Σύν. Ισχύος (MW)	% στο σύνολο των αδειών λειτουργίας	Σύν. Ισχύος (MW)	% στο σύνολο των αδειών εγκατάστασης	Σύν. Ισχύος (MW)	% στο σύνολο των αδειών παραγωγής	Σύν. Ισχύος (MW)	% στο σύνολο των ανακλήσεων	Σύν. Ισχύος (MW)	% στο σύνολο των αιτήσεων
Αιολικά	773,8	85,2%	916,4	87,6%	6492,4	90,3%	544,6	81,6%	35495,5	86,1%
Βιομάζα	32,1	3,5%	23,5	2,2%	94,8	1,3%	24,5	3,7%	451,6	1,1%
Γεωθερμία	0,0	0,0%	0,0	0,0%	8,0	0,1%	0,0	0,0%	335,5	0,8%
Μικρά Υδροηλεκτρικά	101,9	11,2%	103,9	9,9%	514,3	7,2%	98,0	14,7%	1864,5	4,5%
Φωτοβολταϊκά	0,8	0,1%	2,2	0,2%	80,4	1,1%	0,1	0,0%	3061,9	7,4%
Συνολική Ισχύς (MW)	908,6	100,0%	1046,0	100,0%	7189,9*	100,0%	667,3	100,0%	41209,0	100,0%

- 1) Στις ανωτέρω Άδειες Λειτουργίας συμπεριλαμβάνονται και τα έργα ΑΠΕ της ενιαίας Άδειας Παραγωγής της ΔΕΗ
- 2) Συμπεριλαμβάνουν τα έργα με Άδεια Λειτουργία, Άδεια Εγκατάστασης και δεν συμπεριλαμβάνονται οι Ανακληθείσες
- 3) Συμπεριλαμβάνουν τα έργα με Άδεια Παραγωγής και τις Ανακληθείσες

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΞΑΙΡΕΣΕΩΝ Φ/Β

(Στοιχεία 13.03.2008)

Περιφέρεια	Εξαιρέσεις Πλήθος	Εξαιρέσεις ΜWp	Διαθέσιμο ΜWp	Θετική	%
ΑΝΑΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ-ΘΡΑΚΗ	295	34,5	14,5	13,4	93%
ΑΤΤΙΚΗ	135	14,3	10,9	5,8	53%
ΔΥΤΙΚΗ ΕΛΛΑΔΑ	449	47,8	18,0	12,3	69%
ΔΥΤΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	269	28,7	12,0	4,3	36%
ΗΠΕΙΡΟΣ	180	20,0	5,4	4,9	91%
ΘΕΣΣΑΛΙΑ	419	45,6	16,0	8,2	51%
ΚΕΝΤΡΙΚΗ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑ	608	67,5	24,5	19,3	79%
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΣ	893	96,5	36,6	23,8	65%
ΣΤΕΡΕΑ ΕΛΛΑΔΑ	355	40,0	17,1	8,4	49%
Ν. ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	61	6,6	4,5	2,2	49%
ΣΥΝΟΛΟ	3664	401,4	159,5	102,7	64%

Άδειες: 160 MWp = 90 MWp θετικές + 70 MWp ΠΠΕΑ

Έχουν «επεξεργαστεί» 260 MWp ή 48% του προγράμματος

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

- Σημερινή κατάσταση- εθνικός στόχος για τα έτη 2010-2020
- Μέτρα πολιτικής για την ανάπτυξη των ΑΠΕ
- Αδειοδοτική διαδικασία έργων ΑΠΕ
- Απολογιστικά στοιχεία για την πορεία υλοποίησης έργων ΑΠΕ
- ➔ ▪ Συμπεράσματα

ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ (1/3)

- Το θεσμικό πλαίσιο για τις ΑΠΕ, όπως διαμορφώθηκε με τον ν. 3468/2006 και τη δευτερογενή νομοθεσία (Κανονισμός Αδειών και άλλες ΥΑ) σε συνδυασμό με τις πολιτικές στήριξης των ΑΠΕ που εφαρμόζονται, δημιουργούν ένα ιδιαίτερα ελκυστικό επενδυτικό περιβάλλον για την υλοποίηση έργων ΑΠΕ στη χώρα. Οι επενδυτές καλούνται να το αξιοποιήσουν προς όφελος δικό τους, της εθνικής οικονομίας και του περιβάλλοντος.
- Σημαντική συμβολή θα έχει η ταχεία θεσμοθέτηση του χωροταξικού πλαισίου για τις ΑΠΕ, το οποίο αναμένεται να επιλύσει πλήθος προβλημάτων που δημιουργούν καθυστερήσεις.

ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ (2/3)

- Υπάρχει μεγάλο επενδυτικό ενδιαφέρον για αιολικά και Φ/Β έργα
 - **Αιολικά:** 854 MW είναι εγκατεστημένα και επιπλέον 3.475 MW έχουν εξασφαλίσει προκαταρκτική περιβαλλοντική έγκριση ενώ σε 3.000MW (στο διασυνδεδεμένο σύστημα) έχουν χορηγηθεί προσφορές σύνδεσης
 - Μελέτη ΔΕΣΜΗΕ-ΡΑΕ-ΚΑΠΕ-ΕΜΠ έδειξε ότι με τις κατάλληλες τεχνικές προδιαγραφές (πχ, αποφυγή βύθισης τάσης, fault ride-through capability, κλπ) μέχρι το 2012 θα μπορούσαν να λειτουργούν αιολικά 5.500 MW που θα προσέφεραν γύρω στο 18% της συνολικής κατανάλωσης
 - Έναρξη σχεδιασμού για μεγαλύτερη διείσδυση αιολικών στο Σύστημα (10.000 MW με υβριδικά, κλπ)
 - **Φωτοβολταϊκά:** το τεράστιο ενδιαφέρον που εκδηλώθηκε, φαίνεται από την υποβολή αιτήσεων, των οποίων η ισχύς είναι πολλαπλάσια του περιθωρίου ισχύος του Προγράμματος Ανάπτυξης Φ/Β
- **Γεωθερμία/βιομάζα:** μικρό επενδυτικό ενδιαφέρον → χρειάζεται αναθεώρηση κινήτρων ή μεγαλύτερη κινητοποίηση και άρση τυχόν εμποδίων;

ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ (3/3)

- Από τα στοιχεία που παρουσιάστηκαν προκύπτει ότι αρκετά έργα ΑΠΕ (κυρίως αιολικά) βρίσκονται σε προχωρημένο στάδιο αδειοδότησης. Το γεγονός αυτό, σε συνδυασμό
 - με την πρόβλεψη του ν. 3468 περί ανάκλησης άδειας παραγωγής αν εντός 2 ετών δεν έχει χορηγηθεί Άδεια Εγκατάστασης
 - την αναμενόμενη ωρίμανση των φ/β έργωνδημιουργεί την προσδοκία ότι ο ρυθμός εγκατάστασης των έργων ΑΠΕ θα επιταχυνθεί στο αμέσως επόμενο χρονικό διάστημα.
- Οι νέοι δεσμευτικοί στόχοι που πρόκειται να ισχύσουν για το ποσοστό συμμετοχής των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο απαιτούν εντατικοποίηση των προσπαθειών και ταχεία επίλυση των προβλημάτων
- Το μέγεθος των αναγκών σε εξοπλισμό για τα υπό εγκατάσταση έργα δημιουργεί τις προϋποθέσεις για την ανάπτυξη σχετικής εθνικής βιομηχανίας



ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
REGULATORY AUTHORITY FOR ENERGY