

# Εθνικοί Στόχοι και Πολιτική για την Προώθηση των ΑΠΕ

Κωνσταντίνος Ξήχειλος  
Αν. Διευθυντής Υπηρεσίας Ενέργειας  
Υπουργείο Ενέργειας, Εμπορίου, Βιομηχανίας και  
Τουρισμού

Παρασκευή, 5 Ιουνίου 2015  
Γραφεία Deloitte, Λευκωσία



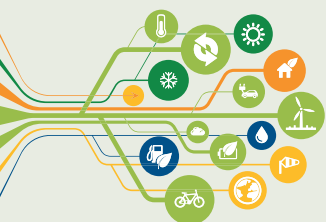
# Βιώσιμη Ανάπτυξη

**3 βασικοί πυλώνες** πάνω στους οποίους πρέπει να στηριχθούμε για να δημιουργήσουμε μια βιώσιμη, χαμηλή σε άνθρακα και φιλική προς το περιβάλλον οικονομία:

- Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
- Εξοικονόμηση Ενέργειας
- Χρήση ΦΑ για τις ανάγκες της εσωτερικής αγοράς αξιοποιώντας τις επιβεβαιωμένες ποσότητες ΦΑ από τα γηγενή κοιτάσματα

Ένας τέτοιος σχεδιασμός θα μας εξασφαλίσει:

- Ασφάλεια στον ενεργειακό εφοδιασμό
- Ανταγωνιστικότητα
- Νέες θέσεις εργασίας



# Εθνικοί Στόχοι ΑΠΕ βάσει της Οδηγίας 2009/28/ΕΚ

## Υποχρεωτικοί Στόχοι μέχρι το 2020

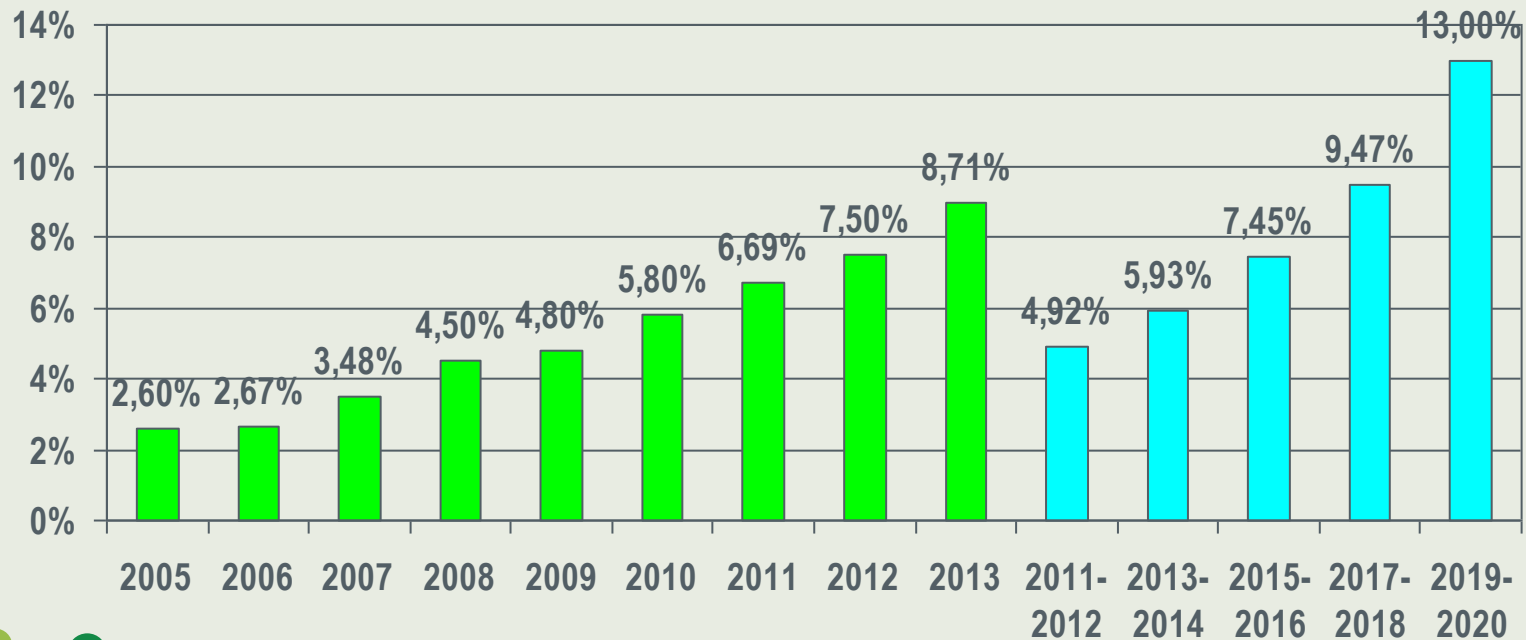
- Το μερίδιο της ενέργειας από ΑΠΕ στην ακαθάριστη τελική κατανάλωση ενέργειας θα πρέπει να ανέρχεται τουλάχιστο στο 13%
  - Το μερίδιο των ΑΠΕ στην ηλεκτροπαραγωγή θα πρέπει να αυξηθεί τουλάχιστον στο 16% (ενδεικτικός στόχος στο ΕΣΔ)
- Το μερίδιο της ενέργειας από ΑΠΕ σε όλες τις μορφές μεταφορών να αντιπροσωπεύει 10% της τελικής κατανάλωσης ενέργειας στις μεταφορές



# Οδικός χάρτης μέχρι το 2020

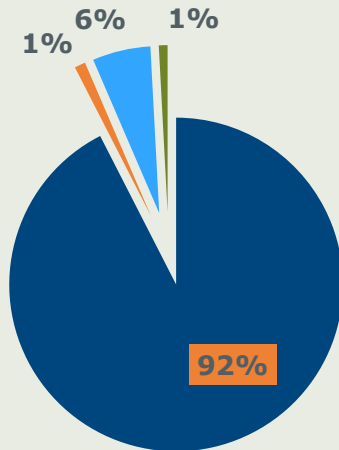
Πραγματικό μερίδιο ΑΠΕ στην  
ακαθάριστη τελική κατανάλωση

Ενδεικτικοί ενδιάμεσοι στόχοι με  
βάση την Οδηγία 2009/28/ΕΚ



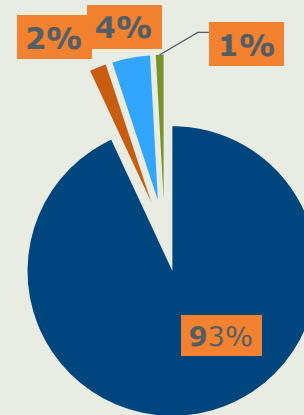
# Electricity Share by Resource

2013



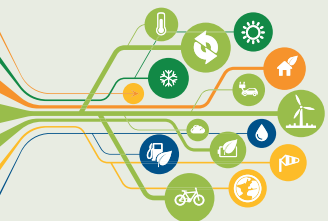
■ Conventional ■ PV ■ Wind ■ Biomass

2014



■ Conventional ■ PV ■ Wind ■ Biomass

Installed RES capacity	Wind (MW)	PV (MW)	Biomass (MW)	Total (MW)
2013	146.7	33.9	10.4	191.0
2014	146.7	61.9	10.4	219.0
2015	157.5	72.3	10.4	240.2



# Νέο Πλαίσιο Ανάπτυξης της Η/Π από ΑΠΕ

- Ένταξη των ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρισμού κάτω από συνθήκες ανταγωνισμού → προωθείται τροποποίηση των υφιστάμενων ΚΑΗ
- Στόχος : το νέο μοντέλο λειτουργίας της αγοράς τεθεί σε ισχύ το 2<sup>ο</sup> εξάμηνο 2006 δίδοντας την ευκαιρία στην Η/Π από ΑΠΕ να ανταγωνιστεί επί ίσοις όροις με την Η/Π από συμβατικά καύσιμα
- Απόφαση ΥΣ με την οποία καταργούνται τα Καθεστώτα Στήριξης (ΚΣ) που προνοούν εγγυημένη τιμή επιδότησης, και παράλληλα την ένταξη των έργων αυτών στην ανταγωνιστική αγορά
- Αν απαιτηθεί ο καταρτισμός ΚΣ για επενδύσεις σε Η/Π από ΑΠΕ που θα λειτουργούν πάνω σε εμπορική βάση, στο χρονικό διάστημα που μεσολαβεί από σήμερα μέχρι τη λειτουργία της ανταγωνιστικής αγοράς, θα παρέχεται στους επενδυτές η δυνατότητα να λαμβάνουν το εκάστοτε κόστος αποφυγής, όπως καθορίζεται από τη ΡΑΕΚ, ως τη στιγμή της λειτουργίας της αγοράς, οπότεν τα έργα αυτά θα πρέπει να ενταχθούν στην ανταγωνιστική αγορά



# Νέο Πλαίσιο Ανάπτυξης της Η/Π από ΑΠΕ

- Ο ρόλος των καταναλωτών δεν πρέπει να είναι παθητικός και να περιορίζεται μόνο στη πληρωμή των λογαριασμών του ρεύματος
- Πρέπει να δοθούν στους καταναλωτές τα εργαλεία που χρειάζονται για να καταστούν ενεργοί συμμετέχοντες στην αγορά, καθιστώντας τους ικανούς να ελέγχουν την κατανάλωσή τους, να αποφασίζουν πού και πότε θα καταναλώνουν ενέργεια, να έχουν πρόσβαση σε ευέλικτες διατιμήσεις και να επωφελούνται από τις νέες και έξυπνες τεχνολογίες
- Οι καταναλωτές πρέπει να μπορούν να παράγουν οι ίδιοι τη δική τους ενέργεια, όμως με τρόπο που η παραγωγή αυτή να αλληλεπιδρά με τρόπο αποδοτικό με ολόκληρο το σύστημα
- Από το 2013 λειτουργούν καθεστώτα στήριξης για εγκατάσταση ΦΒ συστημάτων net-metering και αυτοπαραγωγής, δίδοντας τη δυνατότητα στους καταναλωτές να παράγουν μέρος του ηλεκτρισμού που καταναλώνουν, μειώνοντας δραστικά το λογαριασμό τους



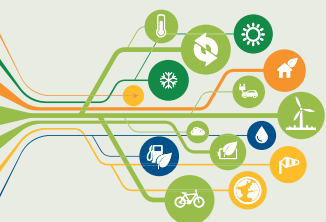




# Διείσδυση των ΑΠΕ στην Ηλεκτροπαραγωγή Η/Π

Λαμβάνοντας υπόψη (α) τα δεδομένα της ενδιάμεσης λύσης, (β) το κόστος των διαφόρων τεχνολογιών ΑΠΕ, (γ) τις μέχρι σήμερα εμπειρίες που αποκτήθηκαν από τη λειτουργία των Α/Π, (δ) την πολιτική στήριξη που το ΥΣ έδωσε στα δύο ΗΘ Πάρκα ΝΕΡ300, το μείγμα τεχνολογιών ΑΠΕ για Η/Π δυνατόν να διαμορφωθεί ως εξής:

Έτος	Εγκατεστημένη ισχύς (MW)				Ποσοστό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ (%)
	ΒΙΟ	ΦΒ	Α/Π	Η/Θ	
2013	10,4	33,9	146,7	0	7,33
2014	10,4	61,2	146,7	0	6,95
2015	10,4	125,7	157,5	0	9,28
2016	10,4	139,2	165,0	0	10,87
2017	10,4	152,7	175,0	100,0	14,66
2018	10,4	166,2	175,0	100,0	18,23
2019	10,4	179,7	175,0	100,0	18,46
2020	10,4	193,2	175,0	100,0	18,38



# Διείσδυση των ΑΠΕ στην Η/Παραγωγή

- Για κάθε MW που έχει ληφθεί υπόψη στο μελλοντικό ενεργειακό μείγμα και δεν υλοποιείται, θα πρέπει να γίνεται ανάλογη ανακατανομή, π.χ.
- Σε περίπτωση που ένα Η/Θ Πάρκο 50MW δεν υλοποιηθεί – απαιτούνται **90MW** ΦΒ
- Σε περίπτωση που έργα του μειοδοτικού διαγωνισμού συνολικής ισχύος **10MW** δεν υλοποιηθούν

Έτος	ΦΒ (MW)		Σύνολο ΦΒ (MW)	Η/Θ (MW)
	Net Metering	Αυτοπαραγωγή		
2016	10	23,5 (3.5+20)	33,5	-
2017	10	23,5 (3.5+20)	33,5	50
2018	10	23,5 (3.5+20)	33,5	-
2019	10	23,5 (3.5+20)	33,5	-
2020	10	23,5 (3.5+20)	33,5	-



# Διείσδυση των ΑΠΕ στην Η/Παραγωγή

- Οι προοπτικές μέχρι το 2020 για εγκαταστάσεις net metering είναι σχετικά περιορισμένες ~ 10MW το χρόνο
- Να δοθεί περισσότερη έμφαση στην «**παραγωγή/ιδία κατανάλωση**» στις επιχειρήσεις
- Το Υπουργείο σε συνεργασία με τη ΡΑΕΚ εξετάζουν βελτιώσεις στο υφιστάμενο ΚΣ για αυτοπαραγωγή ώστε να ξεπεραστούν ορισμένα πρακτικά προβλήματα που διαφάνηκαν όπως π.χ. έλλειψη επιτόπου χώρου για εγκατάσταση του ΦΒ συστήματος, ξενοδοχεία που είναι κλειστά για αρκετούς μήνες και η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια θα διοχετεύεται στο δίκτυο χωρίς την καταβολή οποιασδήποτε αποζημίωσης
- Εξετάζεται επίσης επέκταση του σχεδίου net metering σε όλους τους καταναλωτές & αύξηση του ορίου από 3 σε 5kW





# Σας Ευχαριστώ

