



# 2013

## ΠΡΟΤΑΣΕΙΣ ΠΟΛΙΤΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΑ



EREC

EUROPEAN RENEWABLE ENERGY COUNCIL



## KEEP ON TRACK!

Progress towards reaching the 2020 targets needs to be carefully monitored to ensure that actual development is not lagging behind the trajectory outlined in the RES Directive. With this aim and building on the experience of the IEE project REPAP2020, Keep-on-track! offers market, legal and political advice and recommendations for EU Member States to stay on track with the objectives set towards 2020.

This is done via the consolidation and enlargement of a platform for discussion and dialogue among different market actors such as renewable energy industry associations, national and EU Parliamentarians and the scientific community. Moreover, the project ensures a close-to-market monitoring of the fulfillment of the RES trajectory for each of the 27 EU Member States and for Croatia as of its access to the EU.

In case a Member State is lagging behind its trajectory and does not manage to overcome identified barriers for RES deployment, Keep-on-track! will provide early warnings and suggest solutions on how to compensate any possible delay encountered.

### PARTNERS

The European Renewable Energy Council (EREC) is the project coordinator. Partners in the projects are:



Visit the project website to learn more: [WWW.KEEPONTRACK.EU](http://WWW.KEEPONTRACK.EU)



# ΕΛΛΑΔΑ



## ΤΑΣΕΙΣ ΣΤΟΝ ΤΟΜΕΑ ΤΩΝ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΠΕ)

Στην Ελλάδα, η ανάπτυξη εμπορικών έργων ΑΠΕ την τελευταία δεκαετία έχει συσχετιστεί σχεδόν αποκλειστικά με την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, κυρίως από αιολικά πάρκα και φωτοβολταϊκές εγκαταστάσεις. Η εφαρμογή άλλων τεχνολογιών ΑΠΕ, όπως π.χ. μικροί υδροηλεκτρικοί σταθμοί ή σταθμοί βιομάζας, αντιπροσωπεύουν μόνο ένα μικρό ποσοστό της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ σε εθνικό επίπεδο.

Η νέα εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ σημείωσε ραγδαία αύξηση το 2011 και 2012, σαν αποτέλεσμα κυρίως της υπεραποζημίωσης των φωτοβολταϊκών έργων με εξαιρετικά υψηλές ταρίφες (feed-in tariffs-FITs). Τέτοια ανάπτυξη όμως δεν μπορεί να θεωρηθεί βιώσιμη για διάφορους λόγους οι οποίοι συνοψίζονται πιο κάτω.

Τα κυριότερα εμπόδια για την περαιτέρω ανάπτυξη της αγοράς των ΑΠΕ όπως αυτά εντοπίστηκαν στο τέλος του έτους 2012 είναι :

α) η διόγκωση του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ του Λειτουργού της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ) καθώς και η αυξανόμενη έλλειψη ρευστότητας της εθνικής αγοράς ηλεκτρισμού

β) η αδυναμία / απροθυμία των εθνικών και διεθνών επενδυτών και πιστωτών να

χρηματοδοτήσουν ενεργειακά έργα και έργα ΑΠΕ που προορίζονται να εγκατασταθούν και να λειτουργήσουν στη χώρα, λόγω της κρίσης

γ) η αλλαγή της πολιτικής της κυβέρνησης (λόγω της οικονομικής κρίσης) από μια στάση υπέρ των ΑΠΕ σε «Όχι Άλλες ΑΠΕ», αλλαγή η οποία προκύπτει από μια σειρά από πρόσφατες αποφάσεις της, και πιο συγκεκριμένα:

- την επιβολή της επ' αόριστον αναστολής της αδειοδότησης νέων Φωτοβολταϊκών έργων

- την επιβολή αναδρομικής εισφοράς επί των εσόδων όλων των εν λειτουργία έργων ΑΠΕ,

- τη σχεδιαζόμενη επιβολή των νέων οικονομικών και διοικητικών εμποδίων για την περαιτέρω ανάπτυξη των έργων ΑΠΕ, που περιγράφονται στο νέο σχέδιο νόμου για τις ΑΠΕ, και.

- την επίσημη πρόθεση να αναθεωρηθούν (να μειωθούν) οι στόχοι του Εθνικού Σχεδίου Δράσης για τις ΑΠΕ για το 2020 αλλά και το σύστημα FIT

Επί του παρόντος, με την εξαίρεση όσων έργων έχουν ήδη αδειοδοτηθεί ή έχουν χρηματοδοτηθεί, η ανάπτυξη των ΑΠΕ είναι είτε πολύ αργή είτε έχει παγώσει.

### Αναδρομικές αλλαγές

Στις 7 Νοεμβρίου 2012, η Ελληνική Κυβέρνηση αποφάσισε να επιβάλει εισφορά στο δήθεν "εγγυημένο" ακαθάριστο εισόδημα του συνόλου των εν λειτουργία έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα.

Η συγκεκριμένη απόφαση, ψηφίστηκε με συνοπτικές διαδικασίες από μια αδύνατη κοινοβουλευτική πλειοψηφία, στις 7 Νοεμβρίου 2012, σαν μέρος ενός τεράστιου πακέτου μέτρων δημοσιονομικής λιτότητας και οικονομικής μεταρρύθμισης, με σκοπό την μείωση του συνεχούς αυξανόμενου ελλείμματος του ΛΑΓΗΕ με τη μονομερή περικοπή της υποχρέωσης πληρωμής από τον ΛΑΓΗΕ στους παραγωγούς ΑΠΕ για τρία (2+1) χρόνια.

Η εισφορά κυμαίνεται από 25% έως 30% για τα εν λειτουργία φωτοβολταϊκά συστήματα > 10 kW (μέση FIT ~ 400 € / MWh). Παρά το γεγονός ότι τα αιολικά πάρκα (μέσος όρος FIT ~ 90 € / MWh) και άλλες φθηνότερες και / ή υψηλότερης προστιθέμενης αξίας τεχνολογίες ΑΠΕ (μικρά υδροηλεκτρικά και βιομάζα), απαλλάσσονταν από την εισφορά στην αρχική πρόταση του Υπουργείου Ενέργειας στη Βουλή, η κυβέρνηση ενέδωσε την τελευταία στιγμή σε πολιτικές πιέσεις και αποφάσισε να επιβάλει εισφορά 10% και σε αυτές. Πολιτικές πιέσεις υπαγόρευαν επίσης την παράλογη

απόφαση να μην φορολογείται η πιο ακριβή κατηγορία Φωτοβολταϊκών (Φωτοβολταϊκά στέγης <10 kW, με μέση FIT από ~ 500 € / MWh) .

### Η επιβολή της εισφοράς:

Είναι σαφώς μια αναδρομική, μονομερής παρέμβαση, η οποία υπονομεύει περαιτέρω την ήδη πληγωμένη αξιοπιστία του ελληνικού κράτους και την προβληματική υποστήριξη των ΑΠΕ μέσω του συστήματος FIT

Απειλεί τη βιωσιμότητα πολλών ευρωπαϊκών εταιρειών που εδρεύουν στην Ελλάδα, οι οποίες είτε είναι ελληνικές είτε λειτουργούν στη χώρα μέσω θυγατρικών και δραστηριοποιούνται στην ανάπτυξη, εγκατάσταση και λειτουργία έργων ΑΠΕ

Διώχνει τις επενδύσεις και, ως εκ τούτου, απαλείφει οποιεσδήποτε σοβαρές προοπτικές για τη συνέχιση της ανάπτυξης των ΑΠΕ σε μια χώρα της οποίας το σημαντικό δυναμικό ΑΠΕ παραμένει σε μεγάλο βαθμό ανεκμετάλλευτο

Επηρεάζει αρνητικά και ασύμμετρα όλες τις τεχνολογίες ΑΠΕ, κυρίως με την αιολική ενέργεια, και, δευτερευόντως, με τα μικρά υδροηλεκτρικά και τη βιομάζα, να θίγονται υπέρμετρα (Σύμφωνα με το Εθνικό Σχέδιο Δράσης, η αιολική ενέργεια θα πρέπει να λειτουργήσει ως ατμομηχανή για την ανάπτυξη των εθνικών ΑΠΕ και να αντιπροσωπεύει περίπου το 70% του προβλεπόμενου μείγματος ΑΠΕ το 2020)

## ΤΑΣΕΙΣ ΣΤΟΝ ΤΟΜΕΑ ΤΩΝ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΠΕ)

Να ανασταλεί άμεσα η εφαρμογή της αναδρομικής εισφοράς που επιβλήθηκε από την ελληνική κυβέρνηση το Νοέμβριο του 2012 στα εγγυημένα ακαθάριστα έσοδα των εν λειτουργία έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα, τουλάχιστον όσον αφορά την αιολική ενέργεια, τα μικρά υδροηλεκτρικά και τη βιομάζα (οι τομείς αυτοί είχαν ήδη χαμηλές και σε μερικές περιπτώσεις ιδιαίτερα μη ελκυστικές οικονομικές αποδόσεις, ακόμη και πριν από την εισφορά).

Να βρεθούν εναλλακτικές, ορθολογικές, μη-καταστροφικές λύσεις για τη μείωση του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ, ώστε να προστατευτεί η βιωσιμότητα της εθνικής αγοράς ΑΠΕ.

Να ακυρωθεί η εφαρμογή των σχεδιαζόμενων απαιτήσεων έκδοσης τραπεζικών εγγυήσεων ως προϋπόθεση για να διατηρηθούν εκδοθέντες δεσμευτικοί όροι σύνδεσης έργων ΑΠΕ στο δίκτυο από τον Διαχειριστή του Εθνικού Ηλεκτρικού Συστήματος Μεταφοράς (ΑΔΜΗΕ) ή να εκδοθούν καινούργιοι για νέα έργα.

Να ακυρωθεί η εφαρμογή των σχεδιαζόμενων απαιτήσεων καταβολής τελών ως προϋπόθεση για να διατηρηθούν υφιστάμενες άδειες παραγωγής ΑΠΕ, καθώς και άλλων διοικητικών μέτρων που περιλαμβάνονται στο νέο σχέδιο νόμου για τις ΑΠΕ και θέτουν ακόμη περισσότερα εμπόδια στην ανάπτυξη έργων ΑΠΕ.

Να προσκληθούν εκπρόσωποι ανεξάρτητων παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ για να συμμετάσχουν στην επιτροπή που έχει συσταθεί από το Υπουργείο Ενέργειας, με σκοπό τη μελέτη και τη διαμόρφωση προτάσεων προς την Τρόικα (Ευρωπαϊκή Επιτροπή, ΔΝΤ, ΕΚΤ), για την αναθεώρηση των στόχων ΑΠΕ για το 2020 καθώς και την τροποποίηση του συστήματος στήριξής τους.

Από τη στιγμή που πολλές χώρες της ΕΕ αντιμετωπίζουν παρόμοια προβλήματα, να συζητήσουν και να διατυπώσουν πιθανές κοινές λύσεις σε ευρωπαϊκό επίπεδο (Ευρωπαϊκή Επιτροπή, Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο, κ.λπ.).



### Στοιχεία Επικοινωνίας:

Σάββας Σειμανίδης  
Ελληνικός Σύνδεσμος  
Ηλεκτροπαραγωγών ΑΠΕ  
(ΕΣΗΑΠΕ)  
[www.hellasres.gr](http://www.hellasres.gr)  
[info@hellasres.gr](mailto:info@hellasres.gr)  
+30 210 6968418



Co-funded by the Intelligent Energy Europe  
Programme of the European Union

The sole responsibility for the content of this publication lies with the authors. It does not necessarily reflect the opinion of the European Union. Neither the EACI nor the European Commission are responsible for any use that may be made of the information contained therein.