



# Σύνδεσμος Παραγωγών Ενέργειας με Φωτοβολταϊκά (ΣΠΕΦ)

Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση  
Απολογισμός 2016 – Αναλύσεις Αγοράς  
Ιανουάριος 2017 - Βόλος



## Ταυτότητα ΣΠΕΦ

1. Επιστημονικός και επιχειρηματικός σύνδεσμος.
2. Ιδρύθηκε τον Μάρτιο του 2009.
3. Εκπροσωπεί Πανελλαδικά τους επαγγελματίες παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά συστήματα.
4. Τα μέλη έχουν υποχρεωτικά διασυνδεδεμένη εν λειτουργία τουλάχιστον μία Φ/Β εγκατάσταση.
5. Διοίκηση από 9μελές Δ.Σ. εκλεγμένο από την Γ.Σ. των μελών με τριετή θητεία.
6. Στόχος η προάσπιση των συμφερόντων των ηλεκτροπαραγωγών από Φ/Β στην βάση ύπαρξης και διατήρησης μιας υγιούς αγοράς.

## Δράσεις

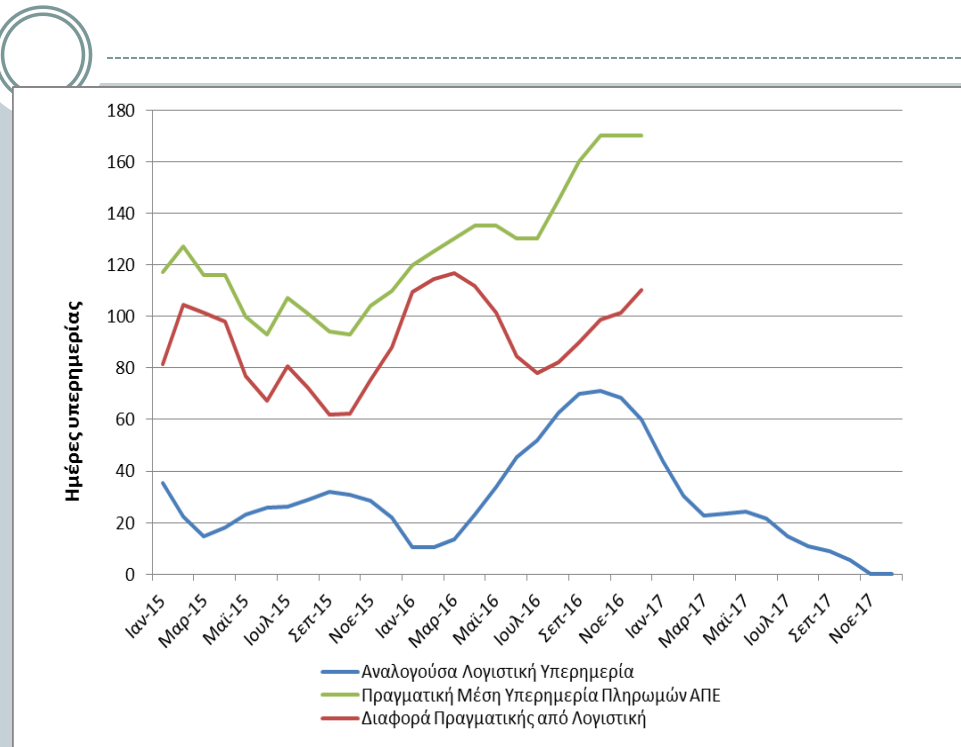
1. Θεσμική συμμετοχή στις δημόσιες διαβουλεύσεις των Αρχών για τα θέματα των Φ/Β και της ηλεκτροπαραγωγής εν γένει.
2. Συμμετοχή σε ημερίδες, συνέδρια, εκδηλώσεις και εκπροσώπηση στα ΜΜΕ.
3. Διεξαγωγή επιστημονικού και μελετητικού έργου ώστε ο σύνδεσμος να λειτουργεί ως ο σύμβουλος της Πολιτείας για τα θέματα που αφορούν την ηλεκτροπαραγωγή από Φ/Β και την χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στον βαθμό που σχετίζεται μαζί τους.

### Μέλη 4<sup>ου</sup> Διοικητικού Συμβουλίου

1. Στέλιος Λουμάκης – Πρόεδρος
2. Όλγα Αγγελοπούλου – Αντιπρόεδρος
3. Γιώργος Σαμαράς - Γεν. Γραμματέας
4. Λουκάς Λαλιώτης – Ταμίας
5. Ευγενία Τζαννίνη - Μέλος
6. Μιχάλης Σιαμίδης – Μέλος
7. Ευριπίδης Δοντάς – Μέλος
8. Γιώργος Δρόσος – Μέλος
9. Κώστας Τσούμας – Μέλος

## Υπερημερίες Πληρωμών ΑΠΕ – 1 Υφιστάμενη Κατάσταση

- Υπάρχει διαφορά ~100 ημερών (κόκκινη γραμμή) μεταξύ της αναλογούσας λογιστικής (βάσει σωρευτικού ελλείμματος ΕΛΑΠΕ) υπερημερίας και της πραγματικής μέσης υπερημερίας των πληρωμών των παραγωγών ΑΠΕ.
- Η διαφορά αυτή είναι απαράδεκτη και δεν μπορεί συμμετρως να δικαιολογηθεί από τους ληξιπρόθεσμους λογαριασμούς προς την ΔΕΗ.
- Η ΔΕΗ εμφανίζει διαχρονικά κερδοφορία ή περίπου ουδέτερα αποτελέσματα ακόμη και μετά την αφαίρεση προβλέψεων συνολικού ύψους 1,7 δις ευρώ τα τελευταία 3 χρόνια προς κάλυψη ανείσπρακτων λογαριασμών ύψους ~2,7 δις. Μεγάλο μέρος από το υπόλοιπο 1 δις αφορά πολύ παλαιά αποσβεσμένα και αναχρηματοδοτημένα χρέη.
- Αντίθετα θα μπορούσε η υπερημερία να δικαιολογηθεί αν η ΔΕΗ εμφάνιζε ισόποση ζημία μετά τις προβλέψεις.
- Οι προβλέψεις της ΔΕΗ αφορούν μόνο τον εαυτό της και όχι και το ΕΤΜΕΑΡ που εξίσου την αφορά, αφού πρόκειται για κόστος ρεύματος (Απόφαση ΣτΕ 3366/2015) που πούλησε στους πελάτες της. Αντίθετα η ΔΕΗ ενσωματώνοντας τις ΥΚΩ στον τζίρο στον ισολογισμό της, οι προβλέψεις εν τοις πράγμασι καταλαμβάνουν την ανεισπραξιμότητα του. Προκύπτουν δηλαδή δύο μέτρα και δύο σταθμά για τις δύο αυτές χρεώσεις που εξίσου αφορούν κόστος ρεύματος.
- Σε κάθε περίπτωση επιβάλλεται άμεση μείωση της υπερημερίας κατά τουλάχιστον 50 ημέρες λόγω της ραγδαίας μείωσης του λογιστικού ελλείμματος του ΕΛΑΠΕ αρχές του 2017.**



## Υπερημερίες Πληρωμών ΑΠΕ – 2 Που οφείλονται;



1. Η συνολική αξία για ρεύμα που καταβάλουν ετησίως οι καταναλωτές (ανταγωνιστικό σκέλος 5 δις, ΥΚΩ 0,85 δις, τέλη δικτύου και συστήματος 1 δις, ΕΤΜΕΑΡ 0,95 δις και ΕΦΚ 0,12 δις) ανέρχεται στα 7,9 δις ευρώ, ενώ αν προστεθεί και ο ΦΠΑ 13% τότε αγγίζει τα 8,9 δις ευρώ. Επί αυτής της βάσης αναφέρονται από την ΔΕΗ τα ποσά ανεισπραξιμότητας λογαριασμών κάθε φορά, δηλαδή χωρίς τις υπέρ τρίτων χρεώσεις των δημοτικών τελών και της ΕΡΤ.
2. Είναι προφανές πως όλες αυτές οι συνιστώσες των 8,9 δις ευρώ που αφορούν το ρεύμα και την μεταφορά του δεν κατανέμονται στους δικαιούχους συμμετρως.
3. Ο ΗΕΠ (περίπου 2,7 δις ευρώ ετησίως) αποδίδεται υποχρεωτικά εκ του Κώδικα σε εβδομαδιαία βάση και οι πόροι προέρχονται από το ανταγωνιστικό σκέλος των λογαριασμών ρεύματος που αφορά περί τα 5 δις ευρώ ετησίως. Από αυτό αποπληρώνονται τα ΑΔΙ και ο ΜΑΜΚ.
4. Για τα υπόλοιπα το τοπίο είναι «θολό» με μοναδικό ίσως σίγουρο σημείο πως το ΕΤΜΕΑΡ έρχεται απολύτως τελευταίο σε προτεραιότητα, αν κρίνουμε από την υπερβολική υπερημερία που υφίστανται οι ΑΠΕ (170 ημέρες αντί 60 από το λογιστ. έλλειμμα του ΕΛΑΠΕ) και το ύψος σε χρήματα που αυτή αντιστοιχεί (742 εκατ. ευρώ προ ΦΠΑ στο ΔΣΝ και άλλα 97 εκατ. στο ΜΔΝ για εξόφληση παραγωγής Ιουνίου – Νοεμβρίου 2016).



5. Αν το 1,7 δις ευρώ προβλέψεις που ενέγραψε η ΔΕΗ θεωρητικά διαχεόταν συμμετρως σε όλο το ανείσπρακτο υπόλοιπο των 2,7 δις συνολικά για ρεύμα (ανταγωνιστικό σκέλος και ρυθμιζόμενες χρεώσεις), τότε το εναπομένον 1 δις ευρώ θα ευθυνόταν για  $1/8,9 \times 365 = 41$  ημέρες υπερημερία ή εξαιρώντας τον ΦΠΑ σε  $1/7,9 \times 365 = 46$  ημέρες υπερημερία προς όλους.

**Υπό αυτή την έννοια αντί για 170 ημέρες υπερημερία στις ΑΠΕ αυτή θα έπρεπε κατά μέγιστο τώρα να ήταν  $60 + 46 = 106$  ημέρες ενώ τον Μάρτιο λόγω της δραστηκής μείωσης του ελλείμματος του ΕΛΑΠΕ να έχει πέσει ήδη στις  $22 + 46 = 68$  ημέρες.**

Ας σημειωθεί πως το μεγαλύτερο μέρος του 1 δις αυτού αφορά πολύ παλαιές οφειλές άνω της 10ετίας που σίγουρα έχουν αναχρηματοδοτηθεί.

6. Θολό τοπίο επικρατεί και στο πώς αποδίδονται τα Τέλη και οι χρεώσεις που δεν αφορούν καν το ρεύμα, όπως τα δημοτικά τέλη και η ΕΡΤ (τέλη υπέρ τρίτων). Ειδικά για τα δημοτικά τέλη θα έπρεπε η ΔΕΗ να μην αποδίδει τίποτα μέχρι κάθε φορά να εξοφλούνται τα ληξιπρόθεσμα των δήμων προς αυτήν. Πάντως στις ρυθμίσεις που η ΔΕΗ κάνει προς τους καταναλωτές, περιλαμβάνονται και οι χρεώσεις αυτές.
7. Σύμφωνα με τα λεγόμενα του Προέδρου της ΔΕΗ οι ληξιπρόθεσμες οφειλές της κεντρικής κυβέρνησης και των ΟΤΑ, ΔΕΥΑ κλπ ανέρχονται στα 320 εκατ. ευρώ, ενώ της κεντρικής κυβέρνησης στα 100 εκατ. ευρώ. Προκύπτει δηλαδή πως οι ληξιπρόθεσμες οφειλές των δήμων και των δημοτικών επιχειρήσεων τους (ΔΕΥΑ) ανέρχονται περίπου στα ~200 εκατ. ευρώ.



8. Η δρομολογούμενη συρρίκνωση της ΔΕΗ στην λιανική μέχρι τα τέλη του 2019 (μερίδιο λιανικής <50%) σε συνδυασμό με την αποτυχημένη επιλογή του μοντέλου NOME που παράγει πρωτογενείς ζημίες για την επιχείρηση πλέον του κόστους ευκαιρίας της από την παραγωγή της αυτή, θα επιχειρηθεί να χρηματοδοτηθεί ταμειακά μεταξύ άλλων και από το «μαξιλάρι» του ETMEAP σε μόνιμο βάρος των ΑΠΕ.

**Η ΔΕΗ ως εισηγμένη στο ΧΑΑ επιχείρηση οφείλει να καταρτίσει και να δημοσιοποιήσει Ζετή ποσοτικοποιημένο επιχειρησιακό σχεδιασμό και οικονομικό προϋπολογισμό, που να αποδεικνύει τον βιώσιμο κάθε φορά χαρακτήρα των στρατηγικών και των σχεδιασμών προσαρμογής της. Θεωρητικολογίες και νέες αποτυχίες ανάλογες των NOME δεν επιτρέπονται. Μείωση μεριδίου αγοράς στο μισό, συνεπάγεται μείωση πωλήσεων στο μισό και αντίστοιχη πορεία πρέπει να ακολουθήσουν και τα κόστη.**

9. Οι ΑΠΕ ως ηλεκτροπαραγωγοί παραμένουν ουδέτερες έναντι κάθε εταιρείας Προμήθειας με μοναδικό γνώμονα την σύμμετρη και σύννομη αντιμετώπιση τους. Σημαντικό ρόλο σε αυτό θα παίξει η παράκαμψη του ΑΔΜΗΕ στην αλυσίδα απόδοσης του ETMEAP και η απευθείας είσπραξη του από την Προμήθεια από τον ΛΑΓΗΕ. Αναμένεται νομοθετική ρύθμιση.
10. Η θέσπιση της νέας Χρέωσης Προμηθευτών ένεκα του αποφευγόμενου κόστους τους λόγω των ΑΠΕ βάσει της εικονικής ΟΤΣ και η απόδοση της απευθείας στον ΛΑΓΗΕ στα πλαίσια του ΗΕΠ υποχρεωτικά ανά εβδομάδα, αποκαθιστά μεν το χρόνιο λογιστικό πρόβλημα-έλλειμμα του ΕΛΑΠΕ λόγω των στρεβλώσεων του Merit Order Effect υπέρ της Προμήθειας, όχι όμως και το ταμειακό.
11. Η ΔΕΗ δηλαδή δύναται να καθυστερεί την απόδοση ακόμη μεγαλύτερου τμήματος του ETMEAP ώστε να εξοφλεί εμπρόθεσμα την νέα συνιστώσα αυτή του ΕΛΑΠΕ.

## Υπερημερίες Πληρωμών ΑΠΕ – 5 Που οφείλονται;

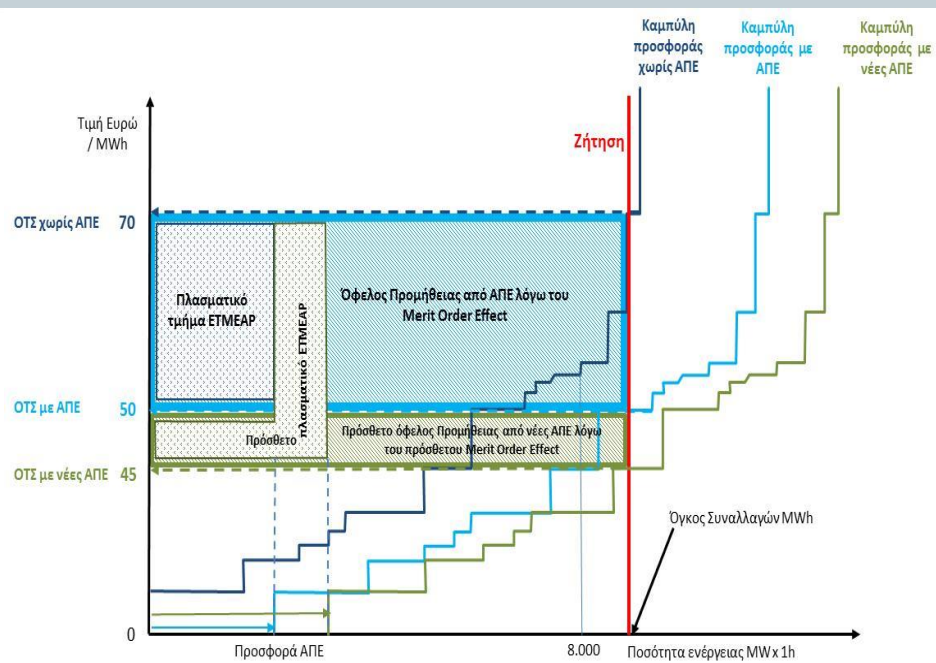
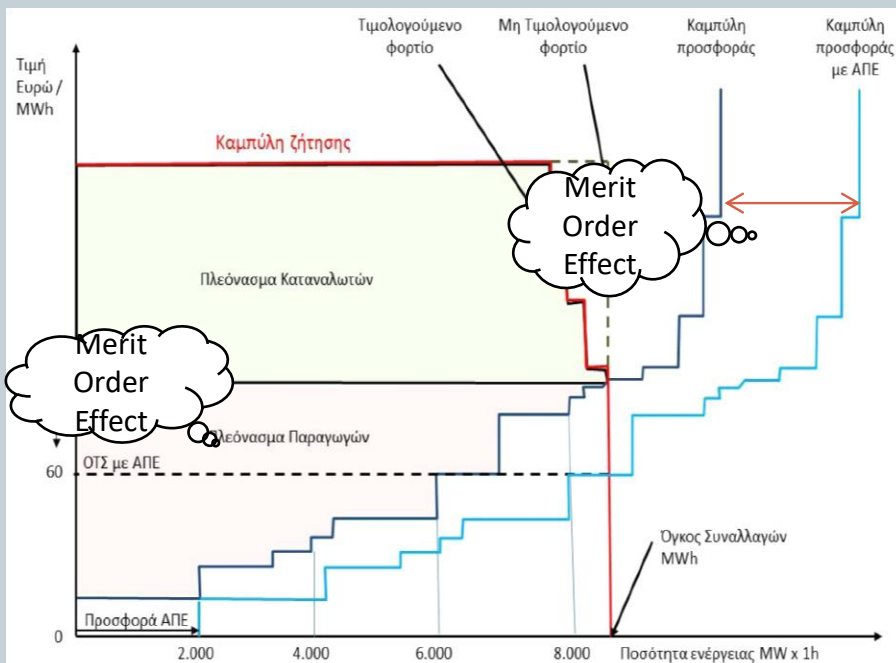


12. Η περαιτέρω ενσωμάτωση του ΕΤΜΕΑΡ ως κόστους ρεύματος στο ανταγωνιστικό σκέλος των λογαριασμών ρεύματος των Προμηθευτών βάση των προβλέψεων του ν. 4414/2016, άρθρο 23, παρ. 1γγ., για εφαρμογή από το 2018 μπορεί να προωθήσει την συμμετρία στην κατανομή της ρευστότητας στην χονδρεμπορική αγορά.



### Πρόβλημα :

- Εγγενής αστάθεια στην αρχιτεκτονική του ΕΛΑΠΕ.
- Οι ΑΠΕ αφαιρούν φορτίο (καλύπτουν ζήτηση) από τον ΗΕΠ με μηδενική λογιστικά τιμή.
- Ως αποτέλεσμα η αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ επιφέρει μείωση των χονδρεμπορικών τιμών στον ΗΕΠ.





### Δράση ΣΠΕΦ:

Επίσημη πρόταση προς ΥΠΕΝ από 7/3/16 για :

1. Την θεσμοθέτηση και παράλληλη λειτουργία εικονικού ΗΕΠ που στο σκέλος της προσφοράς ενέργειας θα επιλύεται χωρίς τις ΑΠΕ.
2. Θεσμοθέτηση και υπολογισμό της σκιάδους ή εικονικής ΟΤΣ από την παράλληλη εικονική επίλυση αυτή. Η διαφορά της εικονικής από την κανονική ΟΤΣ συνιστά το αποφευγόμενο κόστος της Προμήθειας ένεκα των ΑΠΕ.
3. Με τον τρόπο αυτό αποφεύγονται διοικητικές παρεμβάσεις στον υπολογισμό – καθορισμό του οφέλους της Προμήθειας, νομικά αμφιβόλου αποδοχής.
4. Δεν πρόκειται για Τέλος αλλά για Χρέωση αφού προκύπτει από τον ίδιο τον μηχανισμό επίλυσης της αγοράς.
5. Η εκτίμηση ΣΠΕΦ για το πλήρες όφελος της Προμήθειας από το Merit Order Effect ήταν περί τα 400 εκατ. ευρώ ετησίως με παράλληλη πρόταση προς την Πολιτεία για επίσημο πιλοτικό υπολογισμό του από τα πραγματικά δεδομένα του προηγούμενου έτους.
6. Μελέτη του ΑΠΘ το καλοκαίρι του 2016 για λογαριασμό της ΡΑΕ υπολογίζει το ετήσιο όφελος στα 350 εκατ. ευρώ περίπου ήτοι 6,5 ευρώ/MWh.
7. Η εναλλακτική πρόταση του ΣΠΕΦ αφορούσε την πλήρη ενσωμάτωση του ETMEAP στο κόστος της Προμήθειας, δηλαδή την χρέωση του όποιου ETMEAP στους Προμηθευτές αναλόγως των MWh που απορροφούν και όχι στους καταναλωτές.



## Αποτέλεσμα:

1. Με τον ν. 4414/2016 και τον Κώδικα ΡΑΕ που κατ' εφαρμογή του ακολούθησε, θεσμοθετήθηκε ο παράλληλος εικονικός ΗΕΠ και ο υπολογισμός της εικονικής ή σκιώδους ΟΤΣ.
2. Υιοθετήθηκε η Χρέωση του πλήρους οφέλους της Προμήθειας από τις ΑΠΕ και το Merit Order Effect, δηλαδή το γινόμενο της διαφοράς της εικονικής από τη κανονική ΟΤΣ επί το σύνολο των MWh ανά ώρα που απορροφούν.

$$\text{Χρέωση Προμηθευτή } i = \sum_{d=1}^n \left[ \sum_{h=1}^{24} (\text{Σκιώδης ΟΤΣ} - \text{ΟΤΣ}) \times Q_i \right]$$

όπου:  $Q_i$  η απορρόφηση ενέργειας σε MWh εκάστου Προμηθευτή  $i$

$h$  οι ώρες κατανομής

$d$  οι ημέρες κατανομής

3. Υιοθέτηση στο ν. 4414/2016, άρθρο 23, παρ. 1γγ. της προοπτικής για σταδιακή περαιτέρω ενσωμάτωση από το 2018 του ETMEAP στο κόστος της Προμήθειας μέσω ΥΑ.



### Πρόβλημα :

Να αποφευχθεί να εξελιχθεί η νέα Χρέωση Προμηθευτών σε νέο ΕΤΜΕΑΡ από πλευράς υποχρέωσης εμπρόθεσμης απόδοσης του από την ΔΕΗ.

### Δράση ΣΠΕΦ:

1. Πρόταση από 5/8/16, δηλαδή πριν τη διαμόρφωση του νέου Κώδικα Συναλλαγών από την ΡΑΕ, για εβδομαδιαία με πλήρεις εγγυήσεις όπως ο ΗΕΠ εκκαθάριση της νέας χρέωσης.
2. Διπλή παρέμβαση 21/9 & 27/9 στην διαβούλευση ΡΑΕ του Σεπτεμβρίου 2016 ώστε να αποφευχθεί η θέσπιση πλαφόν ή άλλη στατιστική επεξεργασία στον υπολογισμό της προσαύξησης (διαφοράς σκιώδους από κανονική ΟΤΣ) όπως εισηγείτο ο ΛΑΓΗΕ για την προς τα κάτω στρέβλωση της.

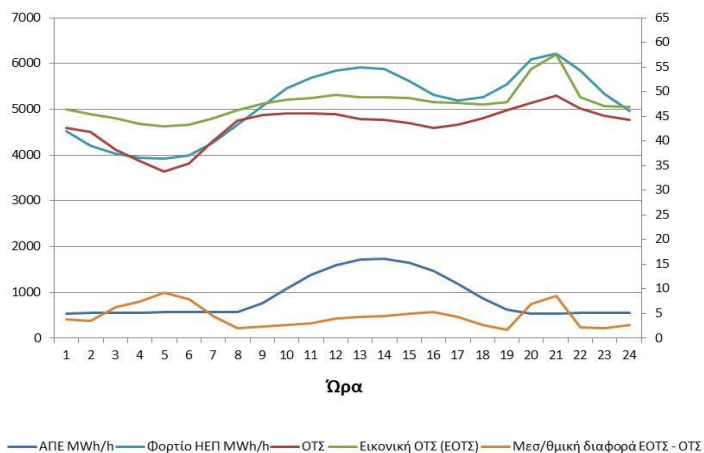
### Αποτέλεσμα:

Η Προσαύξηση (ΠΧΕΦΕΛ) εκκαθαρίζεται ανά εβδομάδα, χωρίς πλαφόν ή άλλες στατιστικές επεξεργασίες.

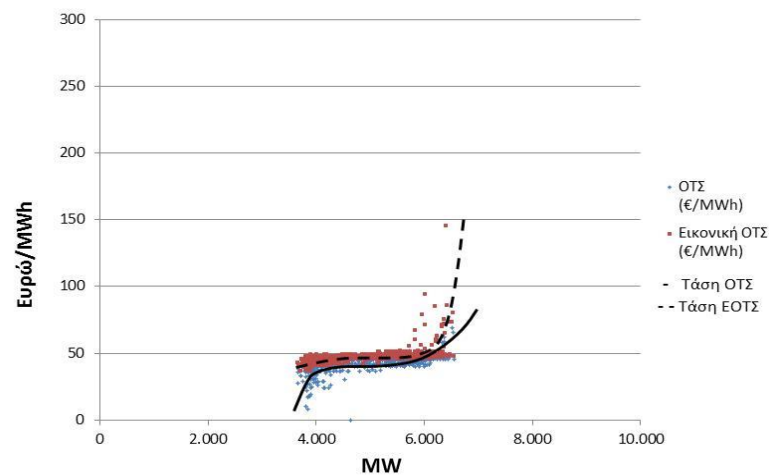
**Μεγαλύτερη ΠΧΕΦΕΛ από τα αναμενόμενα επίπεδα των ~7 ευρώ/MWh δεν επιβαρύνει τον καταναλωτή, αφού οδηγεί σε ανάλογη μείωση του ΕΤΜΕΑΡ, δηλαδή οδηγεί στην πραγματική και εκ των μηχανισμών της αγοράς ενσωμάτωση του στο ανταγωνιστικό σκέλος των λογαριασμών.**

Ακολουθούν διαγράμματα για την πορεία της.

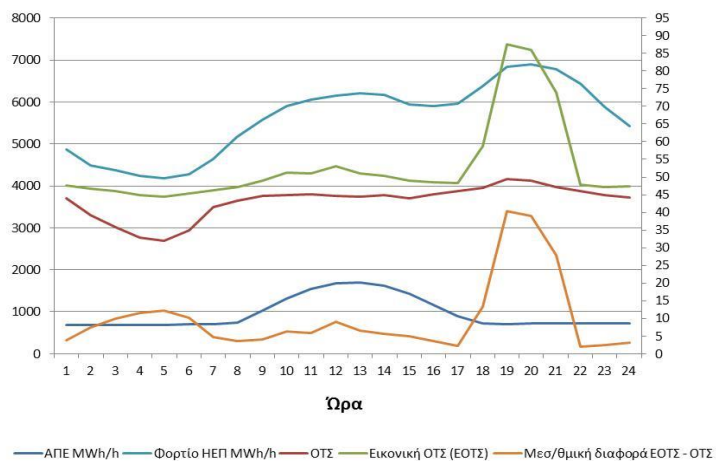
Οκτώβριος 2016



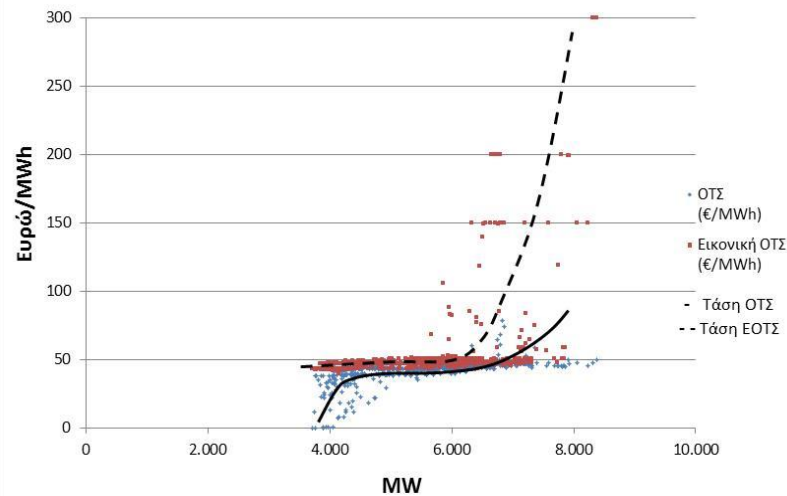
Οκτώβριος 2016



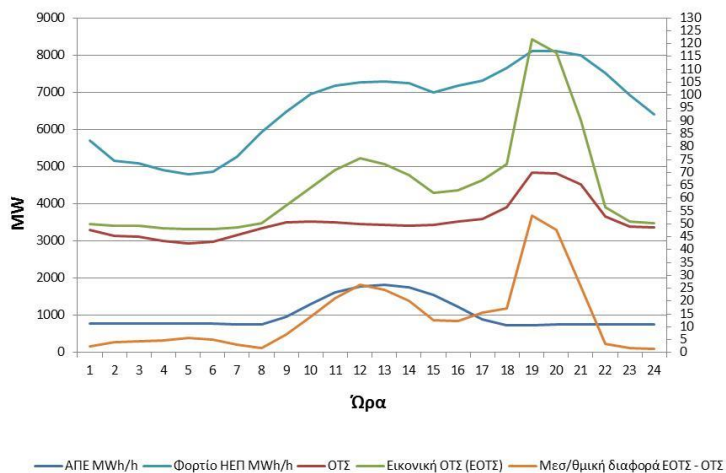
Νοέμβριος 2016



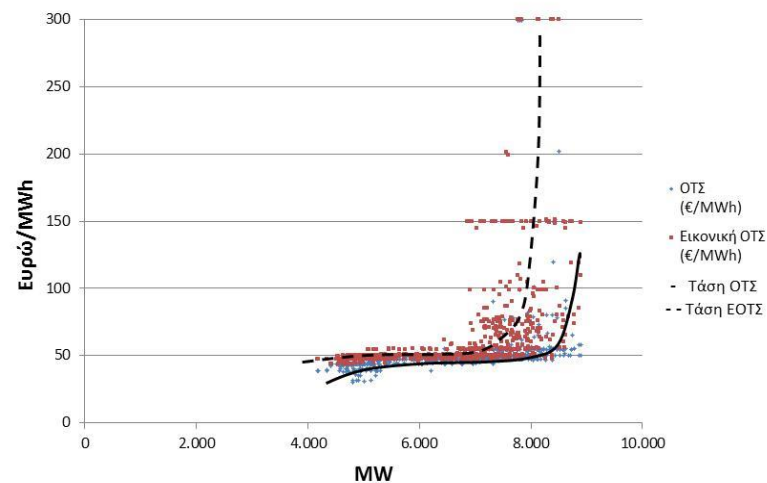
Νοέμβριος 2016



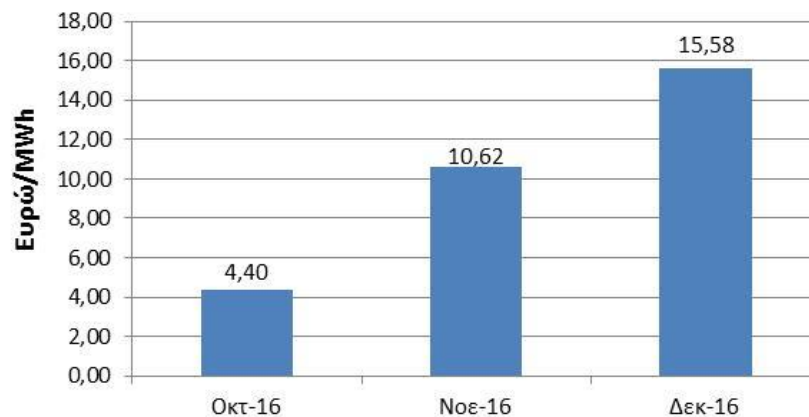
Δεκέμβριος 2016



Δεκέμβριος 2016



Μεσ/μική ΠΧΕΦΕΛ





### **Πρόβλημα :**

Πλήρης ακινησία από το Υπουργείο Οικονομίας από τις αρχές του 2015 στις εκταμιεύσεις των αναμορφώσεων του ν. 4242 και των υπολοίπων επιχορηγήσεων του ν. 3299/2004

### **Δράση ΣΠΕΦ:**

1. Αλληπάλληλες παρεμβάσεις στην πολιτική ηγεσία του Υπουργείου Οικονομίας.
2. Πολλαπλές συναντήσεις με τον Γεν. Γραμματέα και τους επιτελείς του προς νομική διαλεύκανση της κατάστασης και επίλυση των κωλυμάτων που αναίτια ανέκυψαν (διυπηρεσιακές επιτροπές, πρόστιμα δήθεν μη τήρησης μακροχρόνιων υποχρεώσεων επειδή δεν λειτουργούσε το ΠΣΚΕ, κ.α.).

### **Αποτέλεσμα:**

Οι αναμορφώσεις του ν. 4242 έχουν εκταμιευθεί ενώ οι καταβολές των επιχορηγήσεων του ν. 3299 που για χρόνια εκκρεμούσαν άρχισαν ήδη να εκταμιεύονται.

**Προσοχή:** οι παραγωγοί που λαμβάνουν επιχορήγηση αναπτυξιακού θα πρέπει να υποβάλλουν άμεσα συμπληρωματική δήλωση στον ΛΑΓΗΕ στα πλαίσια του ν. 4254/2014 ιδίως αν πρόκειται για μετάβαση ταρίφας από τιμή ΧΕ σε ΜΕ.



**Πρόβλημα :**

ΑΠΕΗΛ Γ1/Φ1/οικ. 184898 περί ΥΔΦ στρεβλά χρηματοδοτούμενων από τις ΑΠΕ και ιδίως από τα ΦΒ με 3,6% επί του τζίρου.

**Δράση ΣΠΕΦ:**

1. Προσφυγή στο ΣτΕ με εξ' αναβολής εκδίκαση στις 14/2/17.
2. Καταγγελία στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή.
3. Ανάδειξη πως τα προσφερόμενα και αποζημιούμενα MW της διακοψιμότητας δεν αντιστοιχούν σε πραγματικό περιορισμό ισόποσου φορτίου που τυχόν έχει ανάγκη το σύστημα. Αντίθετα επιτρέπεται να είναι έως και 5 φορές μεγαλύτερα με βάση ιστορικά στοιχεία αλλά και τον κανονισμό του ΑΔΜΗΕ.
4. Ανάδειξη της στρεβλότητας του μέτρου ιδίως ως προς το σκέλος της χρηματοδότησης του από τις ΑΠΕ. Οι ΑΠΕ ενώ παρέχουν πολύτιμη ισχύ στο σύστημα και στις αιχμές του, εντούτοις ποινολογούνται με το ΜΤΑΕ χωρίς να μπορούν να το ανακτήσουν όπως οι συμβατικοί παραγωγοί μέσω της ΟΤΣ.
5. Ανάδειξη του τι ακριβώς ισχύει στις υπόλοιπες χώρες της ΕΕ, όπου παρόμοια μέτρα χρηματοδοτούνται από πόρους του συστήματος για ΑΔΙ και όχι από τις ΑΠΕ, αφού η επάρκεια ρεύματος αφορά το σύστημα και τους καταναλωτές. Στην χώρα μας αντίθετα οι ΑΠΕ αποζημιώνουν «τυφλά» τους διακοπτόμενους καταναλωτές, ακόμα δηλαδή και όταν οι ΑΠΕ παράγουν.
6. Ανάδειξη του ασύμμετρου τρόπου ιδιαίτερης επιβάρυνσης των επαγγελματικών Φ/Β με 3,6% επί του τζίρου σε αντίθεση με την πρόβλεψη του ν. 4203/2013 για εξισορρόπηση των οικονομικών συνεπειών του ΜΤΑΕ μεταξύ των κατηγοριών των παραγωγών.
7. Κατάρτιση και υποβολή πρότασης παραμετροποίησης του ΜΤΑΕ που να εξισορροπεί τον αντίκτυπο του στα καθαρά αποτελέσματα κάθε μορφής ΑΠΕ, σύμφωνα με την κατηγοριοποίηση που προβλέπει ρητά το άρθρο 17 του ν. 4203 και που δυστυχώς παραμένει προκλητικά ανενεργή.





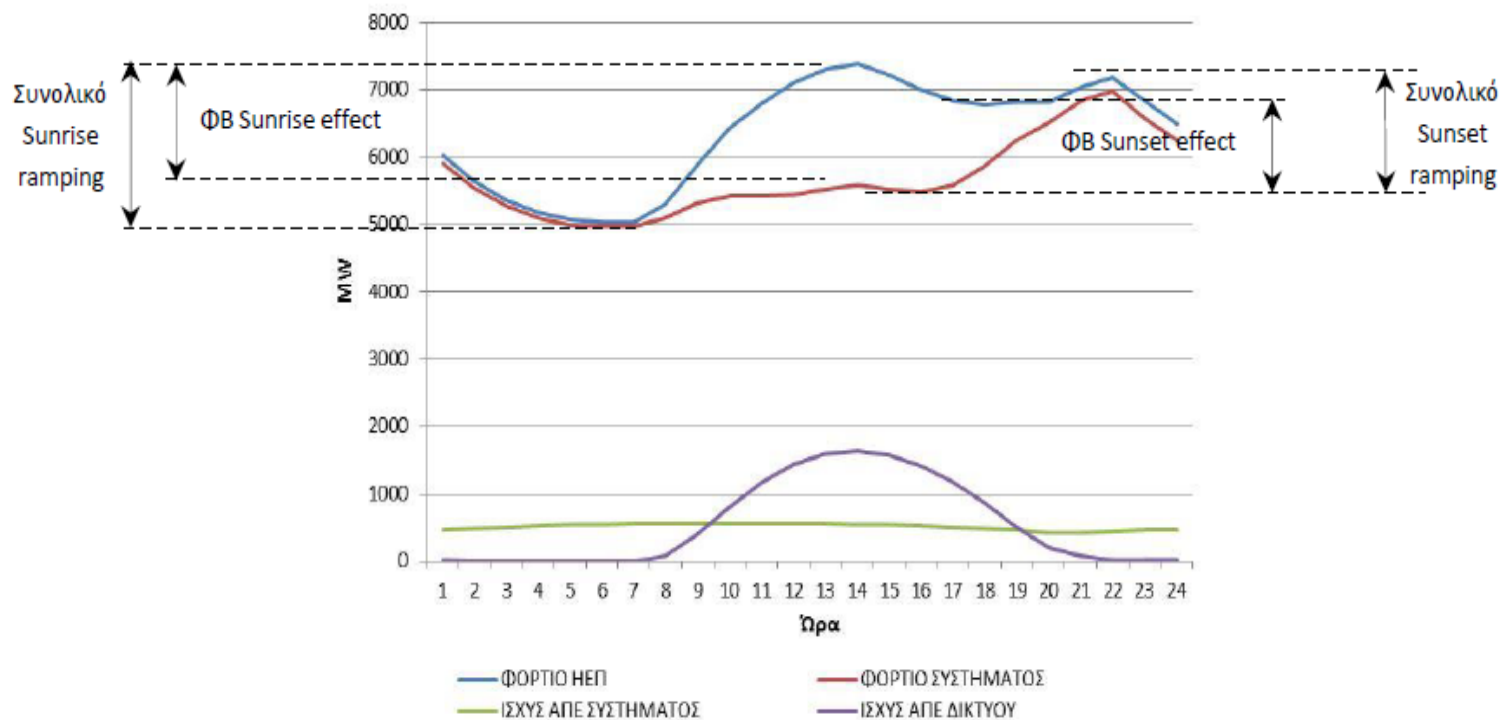
### Δράση ΣΠΕΦ:

8. Η ενεργειακή κρίση του Δεκεμβρίου-Ιανουαρίου αναδεικνύει τον παραλογισμό της χρηματοδότησης του μέτρου, όπου οι ΑΠΕ καλούνται αναίτια να πληρώσουν για μια σειρά από δεινά του Πανευρωπαϊκού συστήματος που δεν ευθύνονται. Τέτοια είναι:
- Οι εξαγωγές ρεύματος για την έλλειψη ισχύος λόγω της κακοκαιρίας στην Ευρώπη που εν τοις πράγμασι αποστερούν την επάρκεια της χώρας μας.
  - Εξαγωγές που άκρατα προωθήθηκαν επειδή η ΟΤΣ κρατιέται από την ΔΕΗ για λόγους δικής της κερδοφορίας χαμηλότερα (~70 ευρώ/MWh) από ότι θα έπρεπε για τις συνθήκες κρίσης αυτές και σε σχέση με τις γειτονικές χώρες (~100 ευρώ/MWh), οπότε αποτρέπει τις εισαγωγές και προωθεί τις εξαγωγές, χωρίς ωστόσο να υπάρχει επάρκεια ρεύματος γι' αυτές.
  - Οι εξαγωγές στην πρώτη κρίση του Δεκεμβρίου δεν περιορίστηκαν ρυθμιστικά καν.
  - Η αγορά του αερίου εξισορρόπησης παραμένει παραδόξως υπερβολικά φθηνή-αδιάφορη των ελλείψεων σε αέριο, οπότε οι ηλεκτροπαραγωγοί από ΦΑ αφέθηκε να υπερκαταναλώνουν αέριο εξισορρόπησης ώστε να προωθούνται εξαγωγές.
  - Εσφαλμένος προγραμματισμός συντήρησης λιγνιτικών μονάδων.
  - **Αν δεν υπήρχαν τα ΦΒ, αντίστοιχες ενεργειακές κρίσεις θα ήταν μόνιμο φαινόμενο στην χώρα μας κάθε μέρα, κάθε καλοκαίρι.**



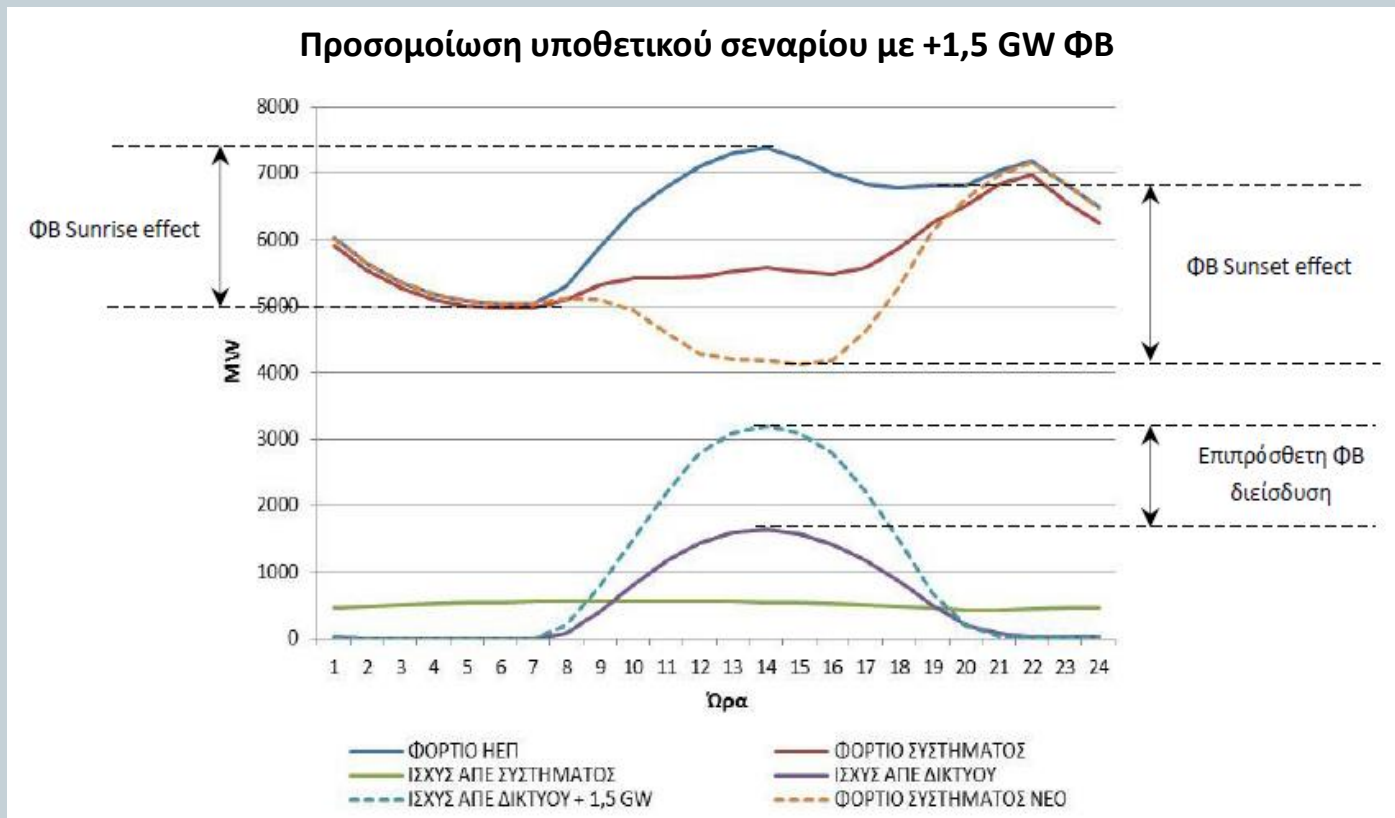
1. Μελέτη ανάδειξης από τα πραγματικά ωριαία αποτελέσματα εκκαθάρισης της αγοράς του ευεργετικού **sunrise effect που για την τρέχουσα διείσδυση των 2,5 GW Φ/Β πλήρως αντισταθμίζει** το μονομερώς προβαλλόμενο sunset effect που τεχνηέντως χρησιμοποιείται για την άδικη στοχοποίηση των Φ/Β.

**Αύγουστος 2015 – Εγκατεστημένη ισχύς ΦΒ στα 2,5 GW  
(δηλαδή τρέχουσες συνθήκες)**





2. Το ευεργετικό sunrise effect από τα ΦΒ θα άρχιζε να μην αντισταθμίζει το sunset effect μόνο σε συνθήκες πρόσθετης ενεργού διείσδυσης ΦΒ επιπλέον 1,5 GW, ήτοι συνολική εγκατεστημένη ισχύ ~ 4,5 GW





1. Βάσει του άρθρου 5 του ν. 4414/2016 τα νέα έργα ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ υπό το μοντέλο FIP αποκτούν υποχρεώσεις εξισορρόπησης των ωριαίων αποκλίσεων στις εγχύσεις τους ως προς τις δηλώσεις τους.
2. Βάσει του ιδίου άρθρου στα νέα έργα υπό το μοντέλο FIP αυτά παρέχεται μεταβατικά (μέχρι την λειτουργία αγοράς εξισορρόπησης δηλαδή της δυνατότητας οι ίδιοι οι παραγωγοί να καλύπτουν με συναλλαγές με τρίτους τις αποκλίσεις των προβλέψεων τους) επιπλέον του FIP Σταθερή Προσαύξηση Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην αγορά ίση με 3 ευρώ/MWh για Α/Π μέχρι 10 MW και 2 ευρώ/MWh για λοιπές ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ εξαιρουμένων όσων μετέχουν σε ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών όπως π.χ. τα Φ/Β.
3. Σύμφωνα με την ΑΠΕΗΛ/Α/Φ1/οικ.187480 η προσαύξηση αυτή χάνεται αν οι ωριαίες αποκλίσεις των προβλέψεων τους στον ΗΕΠ πάνω από το όριο, υπερβούν σωρευτικά το μηνιαίο όριο.
4. Βάσει του Χειμερινού Ενεργειακού Πακέτου της Κομισιόν η συμμετοχή στην αγορά εξισορρόπησης (συνεπώς και στο όποιο κόστος της) δεν αφορά νέους μικρούς σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ αλλά και τους υφιστάμενους εν λειτουργία υπό το μοντέλο FIT.

Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. πλην Αιολικών Εγκαταστάσεων	Ακραίο Ωριαίο Όριο Ποσοστιαίας Απόκλισης (ΑΩΟΠΑ)	Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών (ΑΜΠΩ)	Αιολικές εγκαταστάσεις	Ακραίο Ωριαίο Όριο Ποσοστιαίας Απόκλισης (ΑΩΟΠΑ)	Ακραίο Μηνιαίο Ποσοστό Ωρών (ΑΜΠΩ)
0-1 MW	12%	25%	0-15 MW	25%	30%
>1 MW	10%	25%	>15 MW	20%	30%

# Απολογισμός 2016 - 7

## Λογιστική έκπτωση του ΜΤΑΕ από τα έσοδα



### Πρόβλημα :

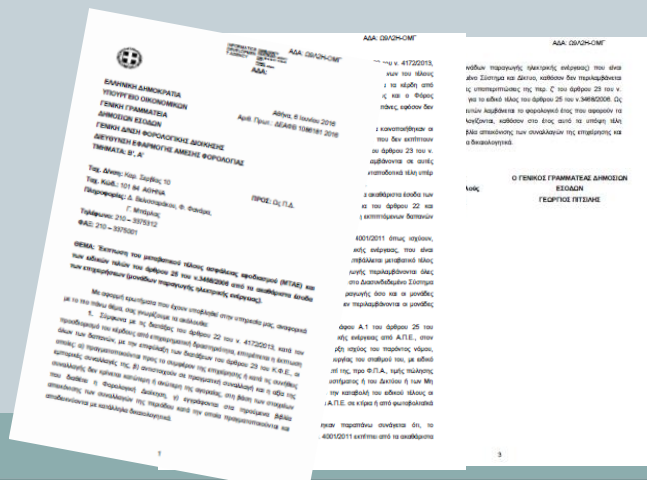
Θέσπιση ΜΤΑΕ με ΑΠΕΗΛ Γ1/Φ1/οικ. 184898 περί ΥΔΦ. Μη λογιστική έκπτωση του από τα έσοδα, θα συνεπαγόταν επιπρόσθετη φορολογική επιβάρυνση επί εσόδων που δεν λαμβάνουν οι παραγωγοί.

### Δράση ΣΠΕΦ:

Παρέμβαση στις 27/1/16 στο Υπουργείο Οικονομικών και στο Υπουργείο Ενέργειας.

### Αποτέλεσμα:

Έκδοση της Εγκυκλίου υπ' αριθμ. ΔΕΑΦΒ 1086181 από 6/6/16 για την έκπτωση του ΜΤΑΕ από τα ακαθάριστα έσοδα των παραγωγών.





#### Προκλήσεις:

- Ανυπαρξία τραπεζικού δανεισμού.
- Έλλειψη ρευστότητας λόγω υπερημεριών στις αποπληρωμές των παραγωγών ΑΠΕ.
- Οικονομικώς αποδοτικά έργα και περιθώρια ανάπτυξης κυρίως εκτός της τεχνολογίας των φωτοβολταϊκών.
- Μεγάλη πλέον η κρίσιμη μάζα (> 2 ή 3 εκατ. ευρώ) για να καταστεί ένα νέο έργο ΑΠΕ οικονομικά αποδοτικό.
- Αύξηση επενδυτικού ρίσκου μέσω της ελαστικοποίησης των μηχανισμών λειτουργικής ενίσχυσης για τα νέα έργα.
- Ανάγκη να κρατηθούν οι ΑΠΕ στα χέρια των μικρομεσαίων ελληνικών επιχειρήσεων.
- Ανυπαρξία άλλων επενδυτικών διεξόδων και προοπτικών για τους μικρομεσαίους.

#### Δράση ΣΠΕΦ:

Διερευνητική πρωτοβουλία ανάπτυξης έργου ΑΠΕ από εταιρεία πολυμετοχικής βάσης κυρίως από παραγωγούς.

#### Αποτέλεσμα:

Σύσταση ομάδας 60 ενδιαφερόμενων παραγωγών με πρόθεση επένδυσης ιδίων κεφαλαίων συνολικά τουλάχιστον 3,5 εκατ. ευρώ χωρίς τραπεζικό δανεισμό.

Έχουν διερευνηθεί και βρεθεί αδειολογικώς ώριμα έργα ΑΠΕ (αιολικά, ΜΥΗΕ) προς ανάπτυξη και οι διαδικασίες αξιολόγησης-επιλογής προχωρούν.

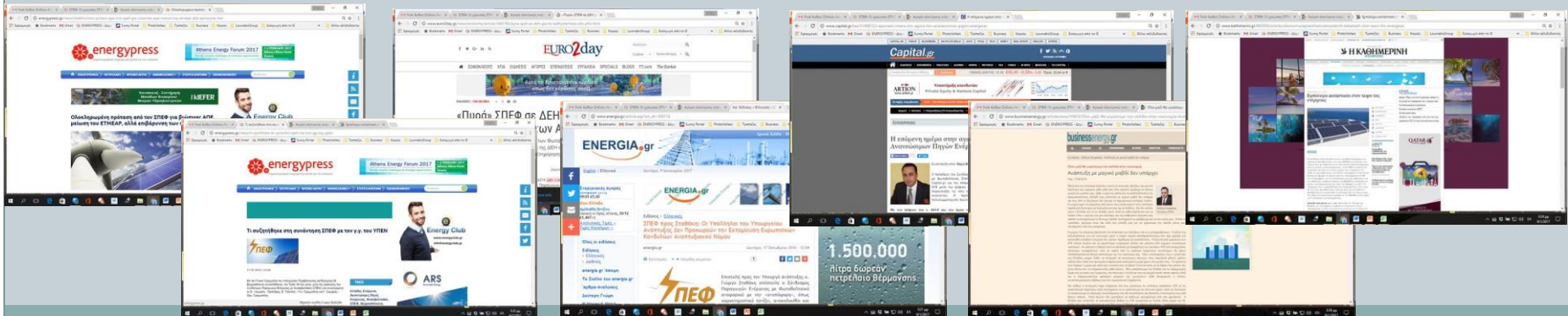
Ενημέρωση της προόδου του εγχειρήματος παρέχεται πλέον μεταξύ των 60 παραγωγών.

Επίκειται συνάντηση της «ομάδας των 60» για την παρουσίαση του υποψηφίου έργου και την λήψη των οριστικών αποφάσεων ανάπτυξης του.

Η ομάδα παραμένει ανοικτή για όσους άλλους τυχόν ενδιαφέρονται.



1. 32 Δελτία Τύπου για την εμπειριστατωμένη και επιστημονικά τεκμηριωμένη παρουσία του συνδέσμου στα ΜΜΕ.
2. 19 επιστολές προς Υπουργεία και Φορείς.
3. Συμμετοχή σε 5 δημόσιες διαβουλεύσεις των ΥΠΕΝ και ΡΑΕ.
4. Παρουσία σε όλα τα καταξιωμένα συνέδρια και τις εκδηλώσεις του ενεργειακού χώρου, στα περισσότερα έχοντας ρόλο ομιλητή.
5. Συνεντεύξεις σε όλα τα καταξιωμένα στον ενεργειακό χώρο ΜΜΕ και τους δημοσιογράφους τους (Energypress.gr, Energia.gr, Capital.gr, Businessenergy.gr, Euro2day.gr κ.α.)
6. Δεκάδες συναντήσεις (επίσημες και μη) με Υπουργεία, Υπηρεσίες, Φορείς, Κόμματα Αντιπολίτευσης και Βουλευτές για την προάσπιση των συμφερόντων του κλάδου στα πλαίσια της επιστημονικής λειτουργίας του συνδέσμου.
7. Διεξαγωγή πρωτογενούς και ουσιαστικού μελετητικού έργου.



# Σύνδεσμος Παραγωγών Ενέργειας με Φωτοβολταϊκά (ΣΠΕΦ)



Ευχαριστούμε!

