



Σύνδεσμος Παραγωγών Ενέργειας με Φωτοβολταϊκά (ΣΠΕΦ)

Γενική Συνέλευση - Ιανουάριος 2016
Απολογισμός 2015 – Αναλύσεις Αγοράς



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 διασυνδεδεμένα εν λειτουργία τουλάχιστον μία Φ/Β εγκατάσταση.
5. Διοίκηση από 9μελές Δ.Σ. εκλεγμένο από την Γ.Σ. των μελών με διετή θητεία.
6. Στόχος η προάσπιση των συμφερόντων των ηλεκτροπαραγωγών από Φ/Β στην βάση ύπαρξης και διατήρησης μιας υγιούς αγοράς.

Δράσεις

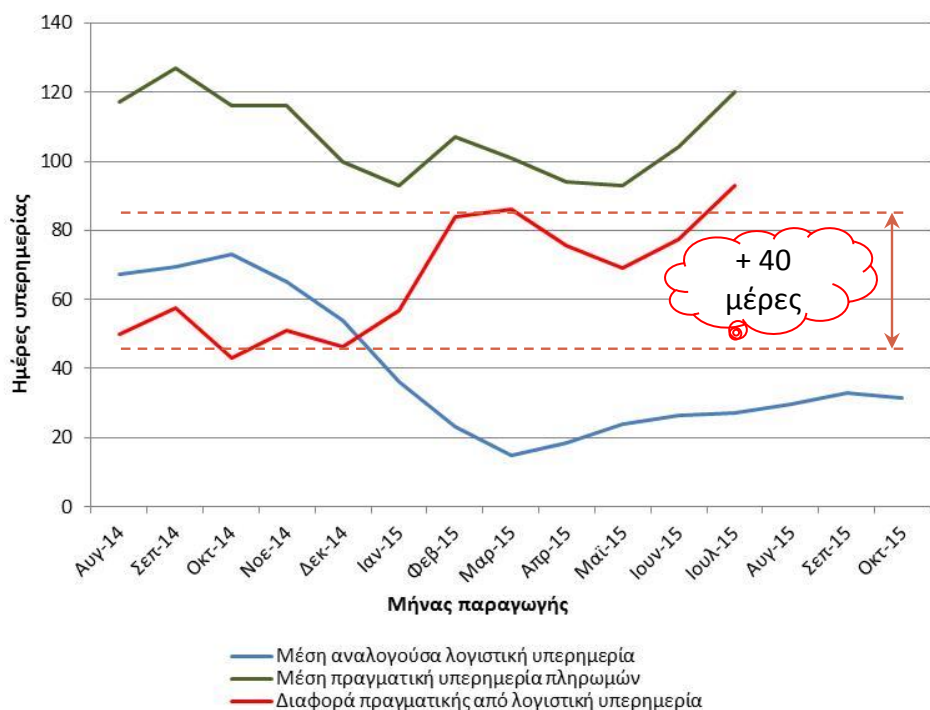
1. Θεσμική συμμετοχή στις δημόσιες διαβουλεύσεις των Αρχών για τα θέματα των Φ/Β και της ηλεκτροπαραγωγής εν γένει.
2. Συμμετοχή σε ημερίδες, συνέδρια, εκδηλώσεις και εκπροσώπηση στα ΜΜΕ.
3. Διεξαγωγή επιστημονικού και μελετητικού έργου ώστε ο σύνδεσμος να λειτουργεί ως ο σύμβουλος της Πολιτείας για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

Μέλη 3^{ου} Διοικητικού Συμβουλίου

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

Υπερημερίες Πληρωμών ΑΠΕ

Υπάρχει διεύρυνση της απόκλισης (κόκκινη γραμμή) μεταξύ της αναλογούσας λογιστικής (βάσει ελλείμματος ΕΛΑΠΕ ~ 30 ημέρες) υπερημερίας και της πραγματικής υπερημερίας των πληρωμών των παραγωγών ΑΠΕ (~120 ημέρες).



Η διεύρυνση της απόκλισης αυτή κατά ~40 ημέρες (από τις 50 στις 90 δηλαδή) δεν μπορεί ευθέως να δικαιολογηθεί από την αύξηση των ληξιπρόθεσμων λογαριασμών προς την ΔΕΗ, αφού η ΔΕΗ εμφανίζει κερδοφορία ακόμη και μετά την αφαίρεση νέων πρόσθετων προβλέψεων (δηλαδή επισφαλειών) ύψους 691 εκατ. ευρώ στο 9μηνο του 2015. Αντίθετα θα μπορούσε να δικαιολογηθεί αν η ΔΕΗ εμφάνιζε ισόποση ζημία.

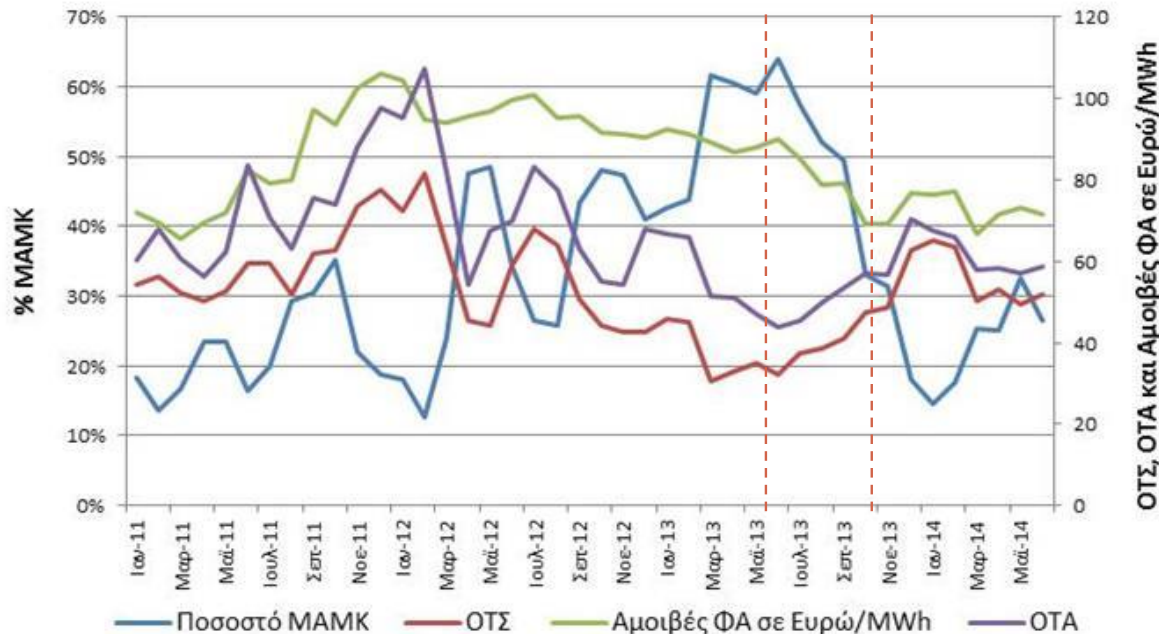
Υπό ενιαία θεώρηση αγοράς οι προβλέψεις αυτές αντιστοιχούν στο ~11% των εσόδων για ηλεκτρισμό και Τέλη για ηλεκτρισμό του σχεδόν μονοπωλιακού Προμηθευτή και των θυγατρικών του (Όμιλος ΔΕΗ). Μόνο λοιπόν σε περίπτωση ισόποσης ζημίας (που όμως δεν υπάρχει) θα αντιστοιχούσαν σε πρόσθετη υπερημερία συμμέτρως για όλη την εφοδιαστική αλυσίδα σε ετήσια βάση $11\% \times 360 = 40$ ημερών.

Η ΔΕΗ μέσω της ισχυρής της κερδοφορίας και της (ορθής) εγγραφής προβλέψεων έχει αποσβέσει σημαντικό τμήμα των 2 δις ανεξόφλητων λογαριασμών (ενέγραψε προβλέψεις άλλα 375 εκατ. το 2014 και εκτιμάται πως θα εγγράψει 800 εκατ. το 2015). Ότι ποσό από αυτά καταφέρει να εισπράξει, θα βελτιώσει επιπρόσθετα την ρευστότητα της.

Αντικείμενο: Επανάκαμψη του Μηχανισμού Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους με ενδεχόμενες εκ νέου στρεβλωτικές συνέπειες για ΟΤΣ και ΕΛΑΠΕ.

Δράσεις ΣΠΕΦ : Συμμετοχή ΣΠΕΦ και στις δύο διαβουλεύσεις ΡΑΕ τον Μάρτιο και τον Οκτώβριο 2015 με πλήρως τεκμηριωμένες και επιστημονικά καταρτισμένες θέσεις.

Ποσοστό ΜΑΜΚ, ΟΤΣ, ΟΤΑ και Αμοιβές μονάδων ΦΑ (πλην ΑΔΙ)



- i) ΜΑΜΚ μέχρι και τον Ιούλιο 2013 σε συνδυασμό και με τον Κανόνα του 30% πλέον και του έξτρα περιθωρίου αμοιβών του +10%,
- ii) ΜΑΜΚ από Αύγουστο 2013 έως Δεκέμβριο 2013 σε συνδυασμό μόνο με τον Κανόνα 30% και
- iii) από Ιανουάριο 2014 έως Ιούνιο 2014 μόνος ο ΜΑΜΚ



Δράσεις ΣΠΕΦ :

- Από το 2012 που εκτινάχθηκε η συμμετοχή του ΜΑΜΚ σε ποσοστά από 40% μέχρι και 60%, η ΟΤΣ πλασματικά καταρρακώθηκε και κατέληξε να αντιστοιχεί μόλις στο 40% των ανηγμένων αμοιβών πλην ΑΔΙ των μονάδων ΦΑ έως τον Ιούλιο 2013 που λειτουργούσε σε πλήρη ανάπτυξη το σύμπλεγμα των ΜΑΜΚ, Κανόνα 30% και περιθωρίου +10%.
- Από εκεί και ύστερα φαίνεται πως η κατάργηση του έξτρα περιθωρίου του +10% και εν συνεχεία η απόσυρση του Κανόνα 30%, αποκλιμάκωσαν τα ποσοστά χρήσης του ΜΑΜΚ στο ήμισυ και βοήθησαν να συγκλίνει η ΟΤΣ με την ανηγμένη πραγματική αποζημίωση (πλην ΑΔΙ) των μονάδων φυσικού αερίου.
- Παρ' όλα αυτά το α' εξάμηνο του 2014 που υπήρχε μόνο ο ΜΑΜΚ (δηλαδή πρόκειται για μία κατάσταση που περισσότερο προσομοιάζει με αυτήν που έχουμε πλέον μπροστά μας κατόπιν της επανενεργοποίησης του μηχανισμού από την ΡΑΕ), συνέχισε σημαντικό ποσοστό 20% - 30% επί των τελικών αμοιβών πλην ΑΔΙ των μονάδων ΦΑ να διοχετεύεται μέσω αυτού, εξ' ου και η προς τα κάτω απόκλιση της ΟΤΣ από τις πραγματικές ανηγμένες πλην ΑΔΙ αμοιβές τους κατά τουλάχιστον 35%.

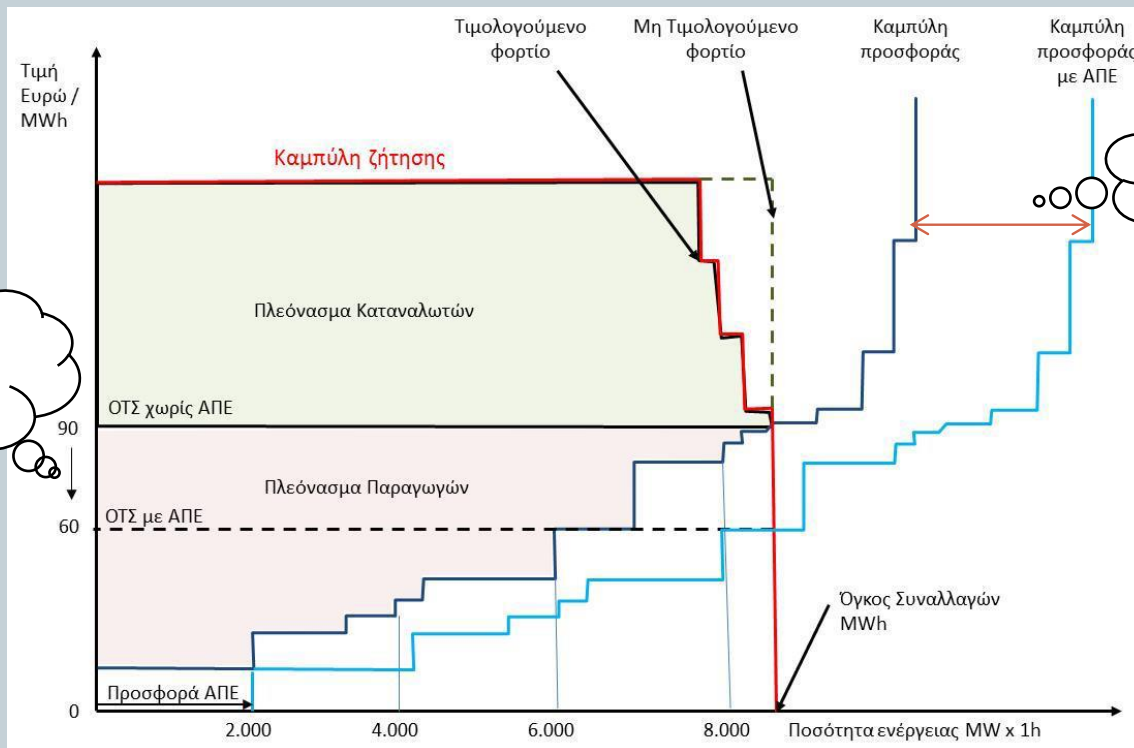


Νέα Κατάσταση:

- Η Απόφαση ΡΑΕ για την ενεργοποίηση του ΜΑΜΚ περιλαμβάνει σημαντικές δικλείδες ασφαλείας ως προς τον παλιό μηχανισμό και δεν συνοδεύεται από τον Κανόνα 30% ή από κάποιο επιπλέον περιθώριο κερδών.
- Ο νέος ΜΑΜΚ θα εφαρμόζεται μόνο:
 - (i) Όταν η εν λόγω Μονάδα εντάσσεται με Εντολή του Διαχειριστή και χωρίς να έχει προγραμματισθεί η λειτουργία της κατά την κατάρτιση του ΗΕΠ.
 - (ii) Όταν κατά την κατάρτιση του ΗΕΠ εντάσσεται σε συγκεκριμένο επίπεδο φόρτισης αμιγώς για λόγους εξυπηρέτησης απαιτήσεων εφεδρείας.
- Μένει να αποδειχθεί η αποτελεσματικότητα των δικλείδων ασφαλείας ως προς ενδεχόμενες στρεβλώσεις που μπορεί θα δημιουργηθούν.
- Ο ΣΠΕΦ θα παρακολουθεί ποσοτικοποιημένα τα αποτελέσματα και τις επιπτώσεις του νέου ΜΑΜΚ στα μεγέθη της αγοράς και εν κατακλείδι στις συνέπειες στον ΕΛΑΠΕ και θα παρεμβαίνει όπου χρειάζεται στους αρμοδίους με αντίστοιχα τεκμηριωμένες τεχνικές αναλύσεις.

Πρόβλημα :

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



Merit Order Effect

Merit Order Effect



Σημερινή Κατάσταση :

- Αν και το φαινόμενο έχει μετριασθεί μετά την θέσπιση του ΜΜΚΣΘΜ με τον ν. 4152/2013, εντούτοις το μοντέλο λειτουργίας του ΕΛΑΠΕ πάσχει δομικά.
- Ο αυξανόμενος εκτοπισμός των συμβατικών μονάδων από τις ΑΠΕ (με κατεύθυνση από τις ακριβότερες προς τις φθηνότερες ολόένα και περισσότερο) δεν πιστώνεται ούτε στην ΟΤΣ ούτε στο ΜΜΚΣΘΜ.
- Αποτέλεσμα είναι η υπερδιόγκωση του ΕΤΜΕΑΡ και χωρίς να μεταγγίζεται όφελος από το «ανταγωνιστικό» σκέλος των λογαριασμών που συρρικνώνεται με κατοπτρικό τρόπο.
- Το θέμα τέθηκε εκ νέου στην ΡΑΕ και συγκεκριμένα στην νέα της Διοίκηση σε συνάντηση στις 30/7/15 και ελήφθη η διαβεβαίωση ότι η αρχιτεκτονική του ΕΛΑΠΕ και ο υπολογισμός του ΕΤΜΕΑΡ θα μετασχηματιστούν τουλάχιστον κατά τον βαθμό που το ΕΤΜΕΑΡ στρεβλά υπερδιογκώνεται.
- Αν και η εικόνα του ΕΛΑΠΕ είναι επί του παρόντος ισοσκελισμένη, η ισορροπία αυτή είναι δομικά ασταθής και εύθραυστη λόγω ακριβώς της προβληματικής αρχιτεκτονικής του λογαριασμού.
- Αν δεν αλλάξει η αρχιτεκτονική αυτή, μεγάλες διεισδύσεις ΑΠΕ δεν μπορούν να υπάρξουν. Μια λύση θα ήταν η ενσωμάτωση του ΕΤΜΕΑΡ στο «ανταγωνιστικό» σκέλος των λογαριασμών ρεύματος, όπως ακριβώς συμβαίνει με τις ρυθμιζόμενες αμοιβές των συμβατικών παραγωγών από ΑΔΙ και ΜΑΜΚ. Τοιουτοτρόπως θα υπήρχε αλληλο-εξουδετέρωση των μεταβολών του ΕΤΜΕΑΡ και του «ανταγωνιστικού» σκέλους.



- Οι Κατευθυντήριες Γραμμές (ΚΓ) της ΕΕ έχουν εφαρμογή στα νέα στο εξής έργα.
- Οι ΚΓ της ΕΕ αποτελούν εργαλειοθήκη επιλογών και όχι «τυφλά» μοντέλα εφαρμογής.

Συνεπώς το νέο εθνικό πλαίσιο στήριξης ΑΠΕ με βάση τις ΚΓ της ΕΕ θα πρέπει να συνεκτιμά:

- Την απόσταση της χώρας από τον εθνικό στόχο ΑΠΕ.
- Την μακροπρόθεσμη ευστάθεια του συστήματος και των επενδύσεων με βάση την προβλεπόμενη πραγματική ζήτηση για ενέργεια.
- Την αυτορρύθμιση του όγκου των νέων επενδύσεων με ανάληψη μέρους του ρυθμιστικού κινδύνου από τους ίδιους τους νέους επενδυτές.

Είσοδος των νέων μεγάλων ΑΠΕ (>10 mw) στην κατανεμόμενη αγορά μέσω του target model θα αποτελέσει τον κορμό της αυτορρύθμισης του συστήματος και θα σταθεροποιούσε την ΟΤΣ και την χονδρεμπορική αγορά.

Χρειάζεται ωστόσο να διασφαλιστεί:



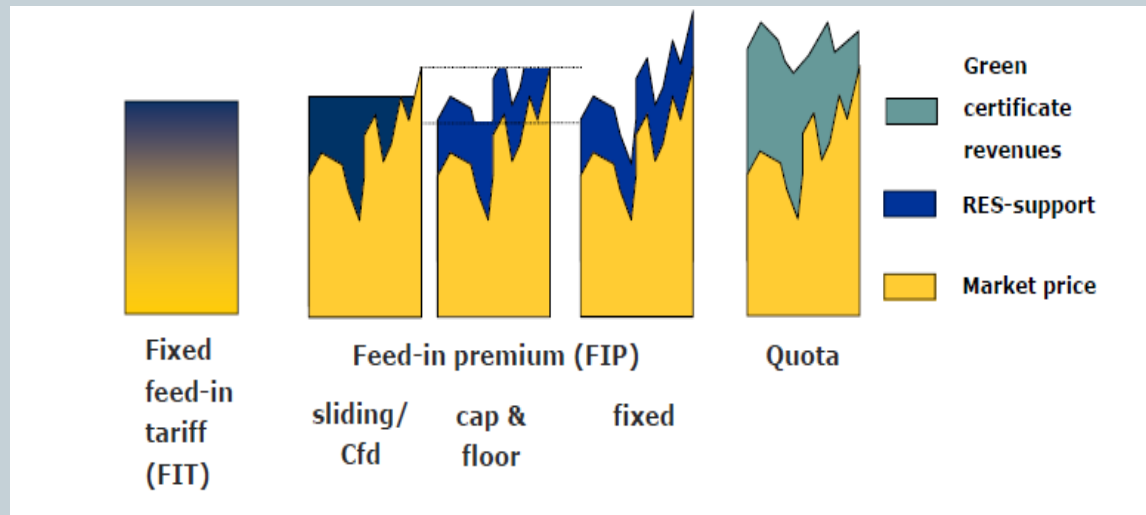
- Ποια premium και πως θα τα λαμβάνουν οι ΑΠΕ αυτές επιπλέον της αποζημίωσης στην ΟΤΣ, συμπληρωματικά της οποίας ρυθμιζόμενα αμείβονται και οι συμβατικοί παραγωγοί (ΜΑΜΚ, ΑΔΙ).
- Επιπλέον ενεργοποίηση της αγοράς εγγυήσεων προέλευσης (πράσινα πιστοποιητικά).
- Δημιουργία intraday αγοράς αλλά και αγοράς εξισορρόπησης προσαρμοσμένων στα δομικά χαρακτηριστικά των ΑΠΕ.

Για τα μικρότερα νέα στο εξής έργα θα πρέπει να εφαρμοστούν επίσης ανταγωνιστικές διαδικασίες ένταξης και αποζημίωσης στην βάση της:

- Δημιουργίας corridor ετήσιων στόχων νέας διείσδυσης ΑΠΕ και όχι απόμακροι στόχοι που χάνεται η έννοια της παρακολούθησης-ρύθμισης.
- Το corridor θα παρακολουθεί τις ενεργειακές ανάγκες της ζήτησης αλλά και τις τεχνολογικές εξελίξεις στην ωρίμανση των τεχνολογιών.
- Ετήσιες δημοπρασίες της νέας ισχύος του corridor για τα νέα έργα.
- Απονομή ισχύος στα νέα έργα με βάση την οικονομικότερη προσφορά της ζητούμενης τιμής είτε ως απόλυτη τιμή είτε ως διαφορά (premium) από την εκάστοτε χονδρεμπορική.
- Η δέσμευση ισχύος μέχρι την κατασκευή δεν θα είναι αορίστου χρόνου αλλά περιορισμένου και επί ποινή μη εκπλήρωσης από πλευράς επενδυτών εφόσον αυτοί ευθύνονται.

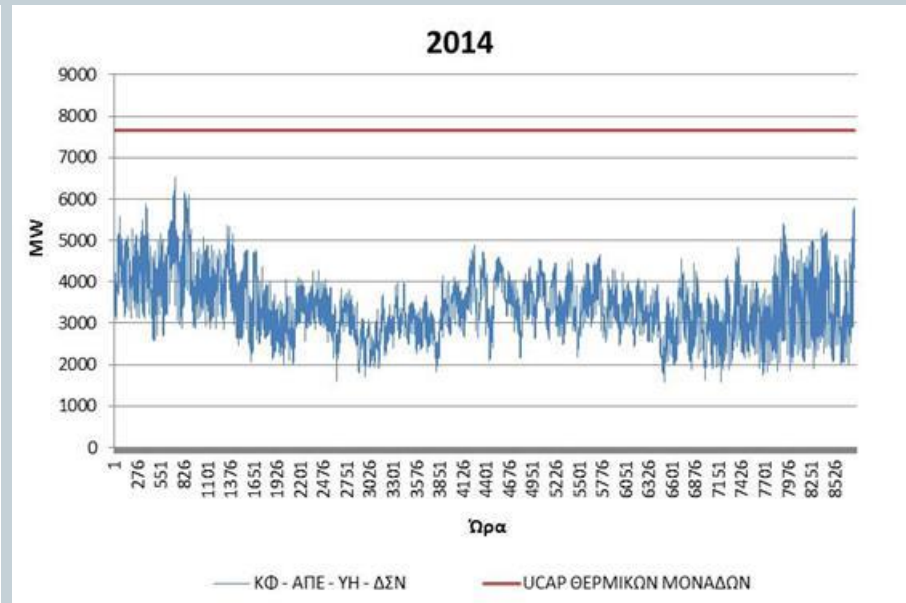
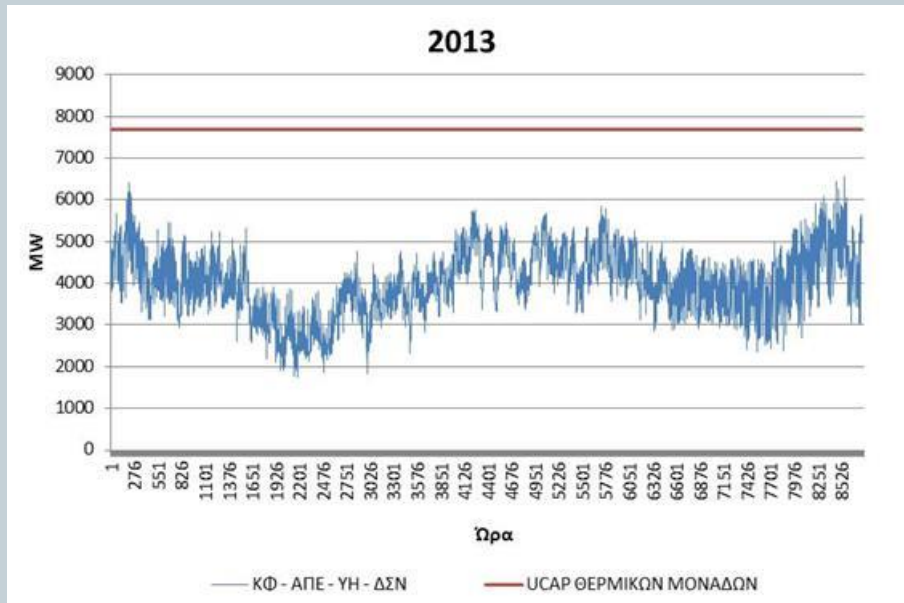


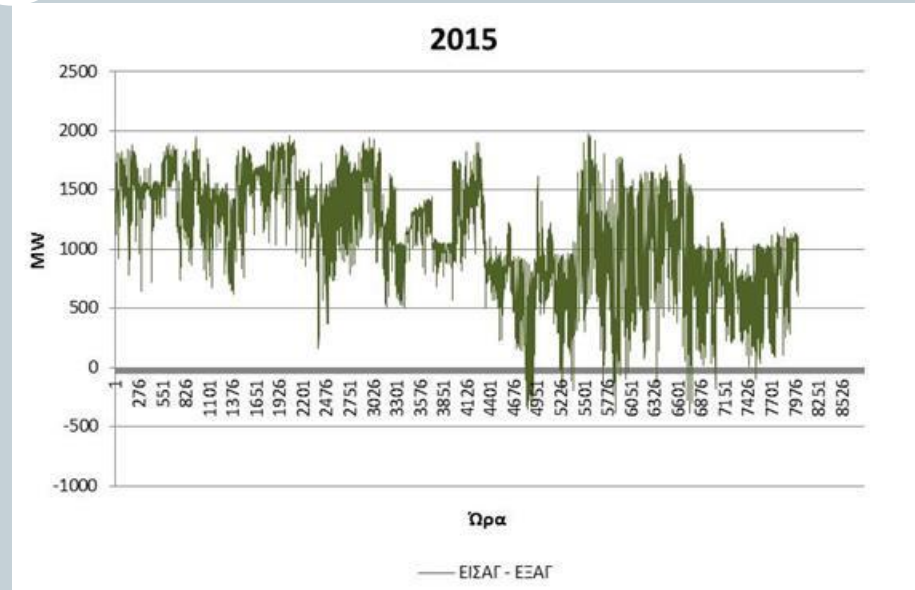
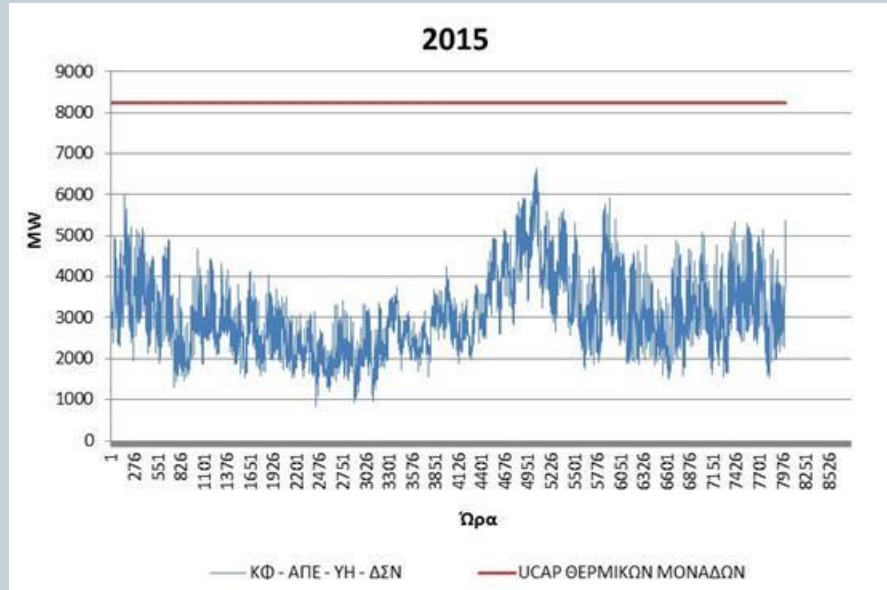
Τυπικά μοντέλα αποζημίωσης ΑΠΕ



Πρόβλημα :

- Το μέτρο είναι απολύτως πλασματικό, εικονικό, υπερκοστολογημένο ως προς τα ΑΔΙ κατά τουλάχιστον 50 φορές ένεκα του χρονικού ορίζοντα του, δυσβάσταχτο και οριζόντιο σε βάρος των ΦΒ.





Δράσεις ΣΠΕΦ :

- Επιστημονική τεκμηρίωση της πλασματικότητας του μέτρου μέσω αναλύσεων φορτίου αλλά και του υπερκοστολογημένου κατά 50 φορές ως προς τα ΑΔΙ χαρακτήρα του.
- Επιστημονική τεκμηρίωση του οριζόντιου, ασύμμετρα επαχθούς και με πολιτικά κριτήρια για τα ΦΒ χαρακτήρα του.
- Νομική προσβολή του.



Πρόβλημα :

Παρότι ο ν. 4242/2014 και η ΥΑ 15729/2014 θεράπευαν το νομικό πλαίσιο ώστε να μπορέσουν να αναμορφωθούν οι απολογισμοί (είχαν κουρευτεί με ενιαίο πρακτικό ΚΓΕ) ολοκληρωμένων έργων στο ύψος των εκθέσεων ΚΟΕ και εντός του ορίου υπαγωγής τους, προέκυψαν προσκόμματα εντός του 2015 και οι σχετικές εκταμιεύσεις δεν προχώρησαν. Συγκεκριμένα:

- Ετέθη θέμα από το ΥΠΑΝ πρόθεσης επιβολής προστίμων για δήθεν μη αποστολή στοιχείων μακροχρόνιων υποχρεώσεων των επενδυτών.
- Ετέθη θέμα από το ΥΠΑΝ για σύσταση διϋπηρεσιακής επιτροπής πριν προχωρήσουν οι υπόλοιπες εκταμιεύσεις των αναμορφώσεων του ν. 4242.

Δράσεις ΣΠΕΦ :

Επιστολή, νομική τεκμηρίωση και συνάντηση του ΣΠΕΦ με το Γεν. Γραμ. Ιδιωτ. Επενδύσεων του ΥΠΑΝ όπου κατέστη σαφές πως μέχρι την λειτουργία ηλεκτρονικά του ΠΣΚΕ οι επενδυτές βάσει της ΥΑ 53517/2012 από πουθενά δεν προέκυπτε πως έπρεπε με άλλο τρόπο να στείλουν στοιχεία.

Παρέμβαση ΣΠΕΦ στο ΥΠΑΝ για την ασυμμετρία και ανεξέλεγκτες καθυστερήσεις στις εκταμιεύσεις που δημιουργεί η παρεμβολή διϋπηρεσιακής επιτροπής σε μερίδα έργων -χωρίς να υπάρχει κάποιο προηγούμενο, η οποία μάλιστα για πολλούς μήνες δεν συστάθηκε καν.

Σημερινή κατάσταση:

Στην συνεδρίαση της ΚΓΕ του ΥΠΑΝ στις 22/12/15 επιλύθηκε το θέμα της διϋπηρεσιακής και οι εκταμιεύσεις μπορούν να προχωρήσουν.

Το ΥΠΑΝ έχει από το Φθινόπωρο προφορικά αποδεχθεί το σκεπτικό της ένστασης του ΣΠΕΦ για τα πρόστιμα, που νομικά επιπλέον με βάση της Αποφάσεις Αναμόρφωσης δεν αποτελούν καν κώλυμα για να προχωρήσουν οι εκταμιεύσεις.



Αυθαίρετες Χρεώσεις από ΔΕΔΔΗΕ



Πρόβλημα :

Μαζική αποστολή τον Φεβρουάριο 2015 συστημένων επιστολών από ΔΕΔΔΗΕ προς παραγωγούς με τυφλές και υπέρογκες οριζόντιες χρεώσεις για χρήση και συντήρηση δικτύου.

Δράση ΣΠΕΦ :

Επιστολή – Διάβημα του ΣΠΕΦ προς την Διοίκηση του ΔΕΔΔΗΕ αλλά και το Υπουργείο με νομική τεκμηρίωση για τον αυθαίρετο χαρακτήρα των χρεώσεων αυτών, αφού οι παραγωγοί με την δεύτερη ιδιότητα τους ως καταναλωτές στις μονάδες τους την νύχτα, λαμβάνουν λογαριασμούς κατανάλωσης που συμπεριλαμβάνονται τέτοιες χρεώσεις δικτύου.

Αποτέλεσμα:

Ανάκληση τον Απρίλιο 2015 από τον ΔΕΔΔΗΕ επίσης με συστημένες επιστολές των επιστολών και των αυθαίρετων χρεώσεων αυτών.

Σύνδεσμος Παραγωγών Ενέργειας με Φωτοβολταϊκά (ΣΠΕΦ)

Ευχαριστούμε

