

ΕΙΣΗΓΗΣΗ ΣΤΗΝ 8<sup>η</sup> ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΟΥ ΕΣΜΥΕ

14 ΜΑΙΟΥ 2016 - ΑΡΙΔΑΙΑ ΠΕΛΛΑΣ

**Αγαπητοί προσκεκλημένοι, συνάδελφοι, αγαπητοί φίλοι,** (ιδιαίτερα εσείς που ταξιδέψατε από διάφορες περιοχές της χώρας για να είστε εδώ σήμερα), σας καλωσορίζουμε στην σημερινή Γενική Συνέλευση και σας ευχαριστούμε για την παρουσία σας.

Η σημερινή συνέλευση, η οποία αποτελεί την 8<sup>η</sup> κατά σειρά Γ.Σ. του «ΕΣΜΥΕ», πραγματοποιείται δυστυχώς μέσα σε ιδιαίτερες συνθήκες, σε έκτακτες συνθήκες τόσο από πλευράς γενικού περιβάλλοντος μέσα στην δυσκολότερη συγκυρία για την χώρα μας, για την οικονομία όσο σε δύσκολες συνθήκες για τον κλάδο μας.

Στην σημερινή μας συνέλευση παρευρίσκεται ο Επίτιμος Πρόεδρος του ΕΣΜΥΕ και νυν βουλευτής Πέλλας, κος **Γιάννης Σηφάκης**, τον οποίο χαιρετίζουμε και ευχαριστούμε ιδιαίτερα για την παρουσία τους.

Πριν ξεκινήσουμε την ανάλυση των θεμάτων μας παρακαλούμε τον κο **Σηφάκη** να μας απευθύνει ένα **χαιρετισμό**.

.....  
*Ακολουθεί ο χαιρετισμός του κ. Σηφάκη και συνεχίζει ο κ. Βασιλικός με την εισήγησή του.*  
.....

Αγαπητοί συνάδελφοι, επειδή τα θέματα είναι αρκετά θα προσπαθήσω να είμαι σύντομος στην παράθεση και την ανάπτυξή τους έτσι ώστε να δοθεί το έναυσμα για μια εποικοδομητική συζήτηση.

#### **1. Σημερινή εικόνα της αγοράς ενέργειας & ιδιαίτερα των ΑΠΕ. Μεταβατική περίοδος και περίοδος αναδιοργάνωσης.**

Η ενεργειακή αγορά σήμερα βρίσκεται σε ένα κρίσιμο σημείο που πρέπει να μεταβεί από την **στάση αναμονής που διατηρούσε τα προηγούμενα χρόνια στη ριζική αναδιοργάνωσή της**. Τα πράγματα έχουν φτάσει σε σημείο που οι απαιτούμενες αλλαγές αποτελούν πια μονόδρομο.

Θέματα όπως η μετεξέλιξη του **ΑΔΜΗΕ**, η δημοπρασίες μέσω του **NOME**, η επαναφορά των αποδεικτικών διαθεσιμότητας ισχύος (**ΑΔΙ**), το άνοιγμα της λιανικής αγοράς ηλεκτρισμού και η υποχρεωτική μείωση του ποσοστού της ΔΕΗ, η **αναμόρφωση του μηχανισμού στήριξης των ΑΠΕ** (υποχρεωτική με βάση τις κατευθυντήριες οδηγίες της ΕΕ), η πλήρης εφαρμογή του **Target Model**, τα θέματα των αγωγών φυσικού αερίου (IGB και TAP, πλωτά τέρμιναλ LNG, διείσδυση οχιστολιθικού αερίου στην ευρωπαϊκή αγορά), η πώληση του ΔΕΣΦΑ, κ.α, αναμένεται να διαμορφώσουν ένα πλήρως διαφορετικό πεδίο και πλαίσιο συμμετοχής σε όλους του τομείς της ενεργειακής αγοράς.

Από τα παραπάνω τα βασικά θέματα τα οποία επηρεάζουν τον κλάδο των ΑΠΕ και ιδιαίτερα τα ΜΥΗΕ είναι:

- Ο νέος μηχανισμός στήριξης των ΑΠΕ στο πλαίσιο των κατευθυντήριων γραμμών της Ε.Ε. Αποτελεί μνημονιακή υποχρέωση και αντικείμενο διαβούλευσης με τους θεσμούς και εκκρεμεί από το 2014.
- Η πλήρης αναδιοργάνωση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ, τόσο όσον αφορά τους πόρους, όσο και την κάλυψη των ελλειμμάτων, με στόχο τη βιωσιμότητα του. Ο λογιστικός ισοσκελισμός του Ειδικού Λογαριασμού αποτελεί επίσης μνημονιακή υποχρέωση και ελέγχεται από τους δανειστές.
- Νέο "πρόγραμμα προσαρμογής" για την εσωτερική κατανομή του ΕΤΜΕΑΡ. Για την κατανομή του ΕΤΜΕΑΡ έχει ιδιαίτερο ενδιαφέρον και ελέγχει τη χώρα μας η Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Κομισιόν (DG Comp).

Το ΥΠΕΝ βρίσκεται στην τελική ευθεία για τη διαμόρφωση του νομοσχεδίου για το νέο πλαίσιο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, σε εφαρμογή των κατευθυντήριων γραμμών της Ε.Ε. Ήδη τα επιμέρους ζητήματα που αφορούσαν παρατηρήσεις της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού (DG Comp) της Κομισιόν πάνω στο προσχέδιο που της κοινοποιήθηκε έχουν επιλυθεί και το σχετικό νομοσχέδιο στην τελική του μορφή πρόκειται να δοθεί σύντομα σε διαβούλευση, ώστε τον Ιούνιο να μπορεί να έρθει στη Βουλή.

Ταυτόχρονα έχει προχωρήσει η επεξεργασία για τις συμπληρωματικές παρεμβάσεις του ΥΠΕΝ στον τομέα των ΑΠΕ δηλαδή για την αναδιοργάνωση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ και για την αλλαγή της κατανομής του ΕΤΜΕΑΡ. Το σύνολο των νέων ρυθμίσεων θα αποτελέσει μια ολοκληρωμένη παρέμβαση που θα αναδιατάξει εκ βάθρων τον τομέα των ΑΠΕ με βασικό στόχο να είναι ελκυστική η επενδυτική δραστηριότητα στον κλάδο, χωρίς να δημιουργεί όμως "τρύπες" στον ΛΑΓΗΕ ή, πολύ περισσότερο, υπέρογκες επιβαρύνσεις στον καταναλωτή.

Η σπουδαιότητα των παραπάνω θεμάτων, μαζί και με πολλά άλλα ακόμη, αναγνωρίστηκε και τέθηκε σε πρώτη προτεραιότητα από τον Σύνδεσμο μας, ο οποίος προσπάθησε όλο το προηγούμενο διάστημα, μέσω συνεχών πιέσεων, συναντήσεων με υπευθύνους, συμμετοχής σε δημόσιες διαβουλεύσεις, συσκέψεων, συναντήσεων με υπουργούς και άλλα μέλη της κυβέρνησης, να διαφυλάξει καταρχήν και να ενισχύσει στη συνέχεια τα συμφέροντα του κλάδου των ΜΥΗΕ και των εμπλεκόμενων επιχειρήσεων.

Στα πλαίσια αυτών των συναντήσεων, τοποθετήσεων και επαφών, ο Σύνδεσμος υπερασπίστηκε και ανέδειξε τα συγκριτικά πλεονεκτήματα και ιδιαιτερότητες των ΜΥΗΕ και τους λόγους που επιβάλλουν την υποβοήθηση του κλάδου και όχι την καθήλωση του όπως συμβαίνει - δυστυχώς - όλα τα τελευταία ιδίως χρόνια, **κατορθώνοντας σε αρκετές περιπτώσεις να διαμορφώσει τις τελικές εξελίξεις προς όφελος του κλάδου.**

## 2. Νέος μηχανισμός στήριξης των ΑΠΕ με βάση τις κατευθυντήριες Γραμμές σχετικά με τις κρατικές ενισχύσεις στους τομείς του περιβάλλοντος και της ενέργειας (2014-2020).

Στόχος του νέου μηχανισμού είναι η εγκαθίδρυση ενός ασφαλούς επενδυτικού περιβάλλοντος το οποίο θα διασφαλίσει την επίτευξη των στόχων για το 2020, εξασφαλίζοντας παράλληλα τη βιωσιμότητα των νέων επενδύσεων σε συνδυασμό με την επίτευξη των χαμηλότερων δυνατών τιμών της ενέργειας για τους καταναλωτές (μείωση μέσου κόστους αποζημίωσης ενέργειας)

Το νέο σχήμα που υιοθετείται προσβλέπει στη σταδιακά μεγαλύτερη συμμετοχή και ανάληψη υποχρεώσεων από τις νέες μονάδες ΑΠΕ σε επίπεδο ηλεκτρικής αγοράς, καθώς και την παρακολούθηση του σταθμισμένου κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αυτές ώστε να αποφεύγονται μη απαραίτητες ενισχύσεις στη λειτουργία τους.

Με το νέο σχήμα, από την 1η Ιανουαρίου 2017 η Ελληνική Πολιτεία προτίθεται να υιοθετήσει ένα σχήμα χορήγησης των ενισχύσεων λειτουργίας μέσω **ανταγωνιστικής διαδικασίας**, εφόσον αυτό αξιολογηθεί ότι δεν θα οδηγήσει σε μη βέλτιστα αποτελέσματα από την υιοθέτηση των συγκεκριμένων ανταγωνιστικών διαδικασιών και άρα δικαιολογούν είτε τη μερική είτε την ολική μη-υιοθέτηση τους. Για την αξιολόγηση της υιοθέτησης μιας ανταγωνιστικής διαδικασίας για τα καθεστώτα ενίσχυσης, θα διενεργηθεί εντός του 2016 τουλάχιστον μια πιλοτική ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών για τουλάχιστον το 5% της εκτιμώμενης νέας εγκατεστημένης ισχύος μονάδων ΑΠΕ για την περίοδο 2015-2016.

Στον τομέα των φωτοβολταϊκών μάλιστα, πρόκειται να πραγματοποιηθεί άμεσα ο πρώτος πιλοτικός διαγωνισμός για εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συνολικής ισχύος 50 MW που θα είναι «διπλός», ένας για έργα πάνω από 1 MW και ένας για έργα με ισχύ από 500 KW έως 1 MW .

Σύμφωνα με τα πρώτα αποτελέσματα του ενεργειακού σχεδιασμού που βρίσκεται σε εξέλιξη, για την επίτευξη, με τον βέλτιστο οικονομικά τρόπο, των στόχων του 2020 θα χρειαστεί να εγκατασταθούν επιπλέον των λειτουργούντων περίπου **2.650 MW** και ειδικότερα **1.350 MW** αιολικά, **750 MW** φωτοβολταϊκά, **150 MW** λοιπών τεχνολογιών (μικρά υδροηλεκτρικά, βιομάζα/βιοαέριο και γεωθερμία) και **400 MW** φωτοβολταϊκά μέσω αυτοπαραγωγής (net metering). Στόχος είναι με την ανάπτυξη των ανωτέρω εγκαταστάσεων, το μερίδιο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από μονάδες ΑΠΕ, συμπεριλαμβανομένων των μεγάλων υδροηλεκτρικών σταθμών, να ξεπεράσει το 34% της ακαθάριστης κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στη χώρα.

### **Κύρια χαρακτηριστικά του υποστηρικτικού σχήματος**

*Ειδικότερα, το κοινοποιημένο στην ΕΕ νέο σχήμα υποστήριξης της παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ βασίζεται στην ανάπτυξη ενός νέου μηχανισμού ενίσχυσης της λειτουργίας των μονάδων αυτών (operating aid), ο οποίος προβλέπει προσαύξηση (premium), επιπλέον της τιμής με την οποία οι παραγωγοί πωλούν την ηλεκτρική ενέργεια*

**απευθείας στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.** Η προσαύξηση αυτή θα είναι εγγυημένη για το χρόνο ισχύος της στήριξης της εκάστοτε μονάδας ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ και είναι της μορφής μιας διαφορικής τιμής (FIP), λαμβάνοντας υπόψη τα έσοδα από τη συμμετοχή στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Το σύνολο των νέων μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που θα υπόκεινται υποχρεωτικά στο νέο καθεστώς ενίσχυσης, **θα έχουν την υποχρέωση ανάληψης του συνόλου των υπηρεσιών** που θα προβλέπονται για τις μονάδες αυτές με την ολοκλήρωση και λειτουργία του μοντέλου αυτού.

Η συμμετοχή αυτών των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας θα πραγματοποιείται κατά το μεταβατικό στάδιο **μέσω της προ-ημερήσιας αγοράς**, όπου και θα υποβάλλουν μηδενικά τιμολογούμενες ωριαίες προσφορές έγχυσης και θα εκκαθαρίζονται σύμφωνα με την πραγματικά εγχυθείσα ενέργεια.

Κατά το μεταβατικό στάδιο, προβλέπεται η **παροχή αντικινήτρων** προς τις μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ώστε να βελτιστοποιούν τις προβλέψεις ωριαίας έγχυσης. Αυτό προτείνεται ελλείψει της ενδο-ημερήσιας αγοράς ώστε να μειώνονται οι υπηρεσίες εξισορρόπησης που παρέχουν οι άλλοι συμμετέχοντες.

Για τη διευκόλυνση συμμετοχής όλων των υπόχρεων παραγωγών από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στην αγορά, θα θεσπιστεί και θα αναπτυχθεί ειδικό πλαίσιο λειτουργίας **φορέων συγκέντρωσης (τύπου aggregators) και φορέας τύπου «τελευταίου καταφυγίου» (last resort aggregator)**. Οι εν λόγω φορείς θα αναλαμβάνουν για λογαριασμό των παραγωγών ΑΠΕ υποχρεώσεις αναφορικά με τη συμμετοχή τους στην αγορά, όπως αυτές θα διαμορφωθούν σε αντίστοιχη διμερή σύμβαση φορέα συγκέντρωσης - Παραγωγού ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ.

Οι μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ υπό το νέο σχήμα συμμετέχουν στον ΗΕΠ και εκκαθαρίζονται καθημερινά για την προσφερόμενη (πρόβλεψη) της εγχεόμενης ενέργειας με την ΟΤΣ και (β) πληρώνονται την αξία της ημερήσιας εκκαθάρισης του ΗΕΠ σε εβδομαδιαία βάση.

Οι μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ υπό το νέο σχήμα «συμπληρώνουν» το τελικό τίμημα της αξίας της εγχεόμενης ενέργειας λαμβάνοντας λειτουργική ενίσχυση (premium) η οποία εκκαθαρίζεται και διακανονίζεται σε μηνιαία βάση.

Στο νέο προτεινόμενο σχήμα προβλέπεται ότι στις περιπτώσεις όπου θα υπάρχει **παράλληλη επενδυτική ενίσχυση** (δηλαδή κεφαλαιακή ενίσχυση ή άλλη ενίσχυση ισοδύναμης μορφής), θα υπάρχει επαναπροσδιορισμός του γενικού ΣΚΠΗΕ σε επίπεδο έργου ο οποίος θα λαμβάνει υπόψη το ποσοστό της συγκεκριμένης επενδυτικής ενίσχυσης, ώστε να μην προκύπτει υπερβάλλουσα ενίσχυση

Στόχος του νέου μοντέλου είναι να μεγιστοποιηθεί το τμήμα των συνολικών εσόδων που προέρχονται από τις αγορές και να μειωθεί το τμήμα της ενίσχυσης.

### **Σταθερή προσαύξηση συμμετοχής**

Για τα έργα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που θα συνεχίσουν να έχουν τη δυνατότητα αποζημίωσης μέσω εγγυημένων σταθερών τιμών (FIT) (αυτά που έχουν σύμβαση με ΛΑΓΗΕ μέχρι

31.12.15) αυτά θα λαμβάνουν τις ορισθείσες ΤΑ, σε μηνιαίο κύκλο πληρωμής για το σύνολο της εγχυθείσας ηλεκτρικής ενέργειας.

Αντίθετα τα έργα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που προβλέπεται να λαμβάνουν την αποζημίωση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της συμμετοχής τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και με την επιβολή μιας κυμαινόμενης προσαύξησης στην παραγωγή τους, **προβλέπεται να λαμβάνουν και μια επιπρόσθετη σταθερή προσαύξηση για όσο διάστημα αυτό κρίνεται σκόπιμο από τις συνθήκες της αγοράς.** Ειδικότερα, αυτή η σταθερή προσαύξηση θα εφαρμόζεται λαμβάνοντας υπόψη τις ορισθείσες ΤΑ και θα οδηγεί σε τελικές τιμές αποζημίωσης αυξημένες κατά 3€/MWh για τις αιολικές εγκαταστάσεις και κατά 2€/MWh για τις λοιπές ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (πλήν ΦΒ).

Χρονοδιάγραμμα: Η ψήφιση του νομοσχεδίου αναμένεται για τον Ιούνιο. Αμέσως μετά θα πρέπει να ετοιμαστούν οι ΥΑ. Εκτιμάται ότι το Φθινόπωρο θα υπογραφούν οι πρώτες συμβάσεις με το νέο σύστημα.

Μεταβατικές: Παραμένουν σε FIT όσα έργα είχαν υπογεγραμμένο PPA στις 31.12.2015 εφόσον συνδεθούν εντός 27 μηνών από 1.1.2016. Τα έργα αυτά δεν θα έχουν υποχρεώσεις αγοράς. Σε αυτή την κατάσταση υπάρχουν 1,35 GW έργων που δεν έχουν λειτουργήσει.

Εξαιρέσεις: Θα εξαντληθούν τα όρια των ΚΓ. Το ΥΠΕΝ θα προτείνει εξαίρεση και για τα ΜΔΝ.

Strike price: Επιδιώκεται να είναι λίγο παρακάτω από το σημερινό FIT. Θα υπάρχει ένα *management fee* που μαζί με αυτό θα προσεγγίζεται το σημερινό FIT.

Η Τιμή Αναφοράς (ΤΑ) για κάθε τεχνολογία και κατηγορία έργων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στη βάση της οποίας θα αποδίδεται σε κάθε σταθμό η ενίσχυση λειτουργίας θα είναι αυτή που θα ισχύει κατά την ημερομηνία που ο σταθμός τίθεται σε λειτουργία και θα προκύπτει από σχετική Υπουργική Απόφαση (ΥΑ) που θα εκδίδεται και θα έχει πεδίο εφαρμογής για τα έργα που θα τεθούν σε δοκιμαστική λειτουργία κατά τα επόμενα 2 ημερολογιακά έτη.

Ειδικά για το έτος 2016 οι ΤΑ για τις μονάδες που θα εντάσσονται σε καθεστώς διαφορικής ενίσχυσης της λειτουργίας τους (FIP) καθορίζονται με τη νομοθετική διάταξη που θα θέσει σε εφαρμογή το προτεινόμενο νέο σχήμα υποστήριξης των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Η τιμή ενίσχυσης της λειτουργίας που θα αποδίδεται σε κάθε σταθμό (ύψος ενίσχυσης) θα είναι, σε κάθε περίπτωση, σταθερή για τη προβλεπόμενη διάρκεια παροχής της συγκεκριμένης ενίσχυσης λειτουργίας.

Συμμετοχή στην αγορά: Το νέο σύστημα θα είναι έτσι δομημένο ώστε να αποτελέσει τη βάση πάνω στην οποία εύκολα οι νέες επενδύσεις να μπορούν να συμμετέχουν στην νέα αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, γνωστής σε όλους ως μοντέλο στόχος. (Target Model)

Είναι γνωστό ότι με το μοντέλο αυτό θα δημιουργηθούν νέες αγορές. Η προθεσμιακή αγορά, η προ-ημερησια αγορά, η ενδοημερησια καθώς και αυτές της εξισορρόπησης και εφεδρειών.

Θα υπάρξει μεταβατικό διάστημα έως την λειτουργία του *target model*. Σε αυτό το μεταβατικό διάστημα τα έργα που θα ενταχθούν στο FIP θα υποβάλουν προβλέψεις στον ΗΕΠ. Αν η πρόβλεψη ξεπερνά το  $\pm 15\%$  για περισσότερες από κάποιες ώρες το έτος, τότε ξεκινά κλιμακωτή ποινολόγηση.

Προϋπόθεση για αυτές τις υποχρεώσεις είναι να έχει θεσπισθεί ο *last resort aggregator*.

Τρόπος πληρωμών: Ο σημερινός Ειδικός Λογαριασμός προβλέπεται να διαχωριστεί λογιστικά και διαχειριστικά στους εξής δύο υπο-λογαριασμούς:

- Υπο-λογαριασμός Λογαριασμός Αγοράς

Ο Υπο-λογαριασμός Λογαριασμός Αγοράς (Τμήμα Αγοράς) έχει ως εισροές τα έσοδα από την Αγορά για την ενέργεια από ΑΠΕ που αποζημιώνεται με σταθερές εγγυημένες τιμές (FiT) και ως εκροή μέρος της αποζημίωσης των ΑΠΕ που αποζημιώνονται με σταθερές εγγυημένες τιμές (FiT).

- Υπο-λογαριασμός Λογαριασμός Ενισχύσεων

Ο Υπο-λογαριασμός Λογαριασμός Ενισχύσεων (Τμήμα Ενισχύσεων) έχει ως εισροές τα έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ, Λιγνίτη, CO<sub>2</sub>, κλπ. και ως εκροές το υπόλοιπο της αποζημίωσης με σταθερές εγγυημένες τιμές (FiT) των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και το υπόλοιπο της αποζημίωσης με εγγυημένη διαφορική τιμή των ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (FiP). Δηλαδή συμπληρώνει πλέον των εσόδων από την αγορά τις τελικές αποζημιώσεις (εγγυημένη τιμή ή τιμή αναφοράς αντίστοιχα) για τους δικαιούχους των δύο (2) σχημάτων υποστήριξης.

Και για τους παραγωγούς του FIP, θα υπάρχει ένα σύστημα προστασίας του εσόδου από τους προμηθευτές ανάλογο με το σημερινό ΜΜΚ.

## Τι προβλέπεται στο νέο μηχανισμό για τα ΜΥΗΕ

Σημαντική ήταν η συμμετοχή του Συλλόγου σε όλα τα στάδια της διαδικασίας διαμόρφωσης του νέου μηχανισμού. Μέσα από συνεχείς οχλήσεις, παρεμβάσεις, παράθεση στοιχείων, αποστολή επιστολών και δελτίων τύπου και κυρίως μέσα από την στέρεη επιχειρηματολογία που διατυπώθηκε, κατέστη εφικτό να διαμορφωθούν προς το καλύτερο αρκετές από τις ρυθμίσεις στο σχέδιο νόμου για τα ΜΥΗΕ. Συγκεκριμένα:

- Με την παράθεση αναμφισβήτητων στοιχείων και δεδομένων, τεκμηριώθηκε κατάλληλα η **πραγματική απόδοση των ΜΥΗΕ και το πραγματικό υψηλότερο κόστος** παραγωγής των ΜΥΗΕ, με αποτέλεσμα η ορισθείσα ΤΑ για τα ΜΥΗΕ να είναι για πρώτη φορά υψηλότερη των αιολικών.
- Μετά από την παράθεση των στοιχείων του κλάδου αλλά και των υφιστάμενων αδειών παραγωγής που έχει εκδόσει η ΡΑΕ, θεσπίστηκαν για τα ΜΥΗΕ **2 νέες κατηγορίες (ΜΥΗΕ $\leq$ 3MW και 3MW < ΜΥΗΕ $\leq$ 15MW)** σε σχέση με την αντίστοιχη κοινοποίηση του σχήματος στην ΕΕ του Δεκεμβρίου του 2014 (τρεις κατηγορίες: έργα με εγκατεστημένη ισχύ μικρότερη ή ίση με 1 MW, έργα με εγκατεστημένη ισχύ από 1 MW έως 5 MW και έργα με εγκατεστημένη ισχύ από 5 MW έως 15 MW).

Αποτέλεσμα αυτού, ήταν να δοθεί η υψηλότερη τιμή (100+2 €/MWh) στην συντριπτική πλειοψηφία των ΜΥΗΕ που υλοποιούνται σήμερα και που ανταποκρίνονται στο υφιστάμενο επενδυτικό ενδιαφέρον.

- Η μη ύπαρξη πραγματικού ενδιαφέροντος από τους δυνατούς παίχτες των ΑΠΕ (αιολικά & ΦΒ) σχετικά με τις ρυθμίσεις που θα ισχύουν για τα έργα με κεφαλαιακή ενίσχυση (με δεδομένο ότι ήταν γνωστό ότι δεν πρόκειται να επιδοτηθούν) είχε ως αποτέλεσμα την ύπαρξη κενών στις ρυθμίσεις που θα διέπουν τα έργα που πιθανώς θα λάμβαναν ενίσχυση και στην χειρότερη περίπτωση να υπολογίζονται τιμές αποζημίωσης για αυτά στα επίπεδα των 60-70 €/MWh. Μετά από παρέμβαση και πίεση του συνδέσμου, το συγκεκριμένο θέμα επανεξετάστηκε και διαμορφώθηκε νέα μεθοδολογία η οποία προβλέπει ότι για έργα που θα έχουν επιδότηση της τάξης του 30-35% του προϋπολογισμού τους, η τιμή αποζημίωσης θα είναι στα επίπεδα των 80-85€/MWh.
- Τέλος, στα σχόλια και τις προτάσεις που κατατέθηκαν στη διαβούλευση:
  - ο ΕΣΜΥΕ κατέστησε σαφές ότι η σχετική αναφορά του σχεδίου, ότι για την επίτευξη των ενεργειακών στόχων του έτους 2020 αρκούν 150 MW έργων λοιπών τεχνολογιών, δε θέτει περαιτέρω περιορισμούς στους ήδη χαμηλούς στόχους που έχουν τεθεί για την τεχνολογία των ΜΥΗΕ, δεν προκαταβάλλει κάποια συγκεκριμένη πρόθεση της πολιτείας να συρρικνώσει περαιτέρω την ήδη χαμηλή διείσδυση των ΜΥΗΕ και ότι δεν πρόκειται να αποτελέσει εμπόδιο στην περίπτωση μεγαλύτερης διείσδυσης ΜΥΗΕ από την εκτιμώμενη στο υπό διαβούλευση σχέδιο, το οποίο και επιβεβαιώθηκε από τον ΓΓ.
  - Ζητήθηκε να αρθούν οι ποινές για την συμμετοχή των έργων στην αγορά
  - Ζητήθηκε η εξάντληση των ορίων που προβλέπει η οδηγία έτσι ώστε τα ΜΥΗΕ με ισχύ από 0,5-1,0 MW, να παραμένουν σε κατάσταση FiT και μετά την 01.01.2017.
  - Ζητήθηκε η εξαίρεση των ΜΥΗΕ > 1MW από τις διαγωνιστικές διαδικασίες και μετά την 01.01.2017 με βάση και τα συγκεκριμένα κριτήρια που προβλέπει η οδηγία, γεγονός που είναι και στις προβλέψεις του υπουργείου.

### 3. Αναδιοργάνωση του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ.

#### Πως δημιουργήθηκε το νέο έλλειμμα. Οι Στρεβλώσεις συνεχίζουν να υφίστανται

Φτάσαμε αισίως στο 2016 και ακόμη και σήμερα υφίσταται ο στρεβλός τρόπος με τον οποίο λειτουργεί η αγορά ηλεκτρισμού και υπολογίζονται οι τιμές, ο οποίος οδηγεί σε εκ νέου σε συσσώρευση ελλειμμάτων.

Το πρόβλημα με τις σημερινής μορφής αποζημιώσεις έγκειται στο ότι δεν συνδιαμορφώνουν την Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ) πάνω στην οποία εδράζονται αλλά αντίθετα την κανιβαλίζουν (Merit Order Effect), αφού οι ΑΠΕ μετέχουν με λογιστικά μηδενικές τιμές στον ΗΕΠ (ώστε να εξασφαλίζεται προτεραιότητα ένταξης τους). Η αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ εκτοπίζει συνεχώς ολοένα και περισσότερο τις συμβατικές μονάδες από τις ακριβότερες προς τις φθηνότερες με αποτέλεσμα τα έσοδα του ΕΛΑΠΕ να

συνεχίσουν να αποκλίνουν προς τα κάτω. Η διείσδυση των νέων ΑΠΕ μέχρι το 2020 σε συνδυασμό με την μείωση της ΟΤΣ που αυτά τα έργα θα επιφέρουν οδηγούν σε επιπρόσθετη αύξηση του ΕΤΜΕΑΡ ή άλλως σε αύξηση των ελλειμμάτων.

Στο μέγεθος του ελλείμματος που διαμορφώνεται λόγω των παραπάνω στρεβλώσεων και το οποίο πρέπει να μηδενιστεί μέχρι το τέλος του έτους, προστέθηκαν το τελευταίο διάστημα και οι επιπτώσεις ενός συνδυασμού γεγονότων όπως η **ατυχής μείωση του ΕΤΜΕΑΡ τον περασμένο Δεκέμβριο από την ΡΑΕ**, η **κατάρρευση της αξίας των δικαιωμάτων CO<sub>2</sub>**, η **ραγδαία πώση της ΟΤΣ / ΜΜΚΣΘΜ ως προς τα επίπεδα που την υπολόγιζε ο ΛΑΓΗΕ** (λόγω της πώσης της διεθνούς τιμής των ρύπων) και η μείωση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας.

Αυτή τη στιγμή στη χώρα σύμφωνα με τα τελευταία στοιχεία του ΛΑΓΗΕ έχουμε 5.200 MW εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ η οποία το 2015 αμείφθηκε με 162,6 ευρώ/MWh μεσοσταθμικά και είχε συνολικά έσοδα 1,85 δις ευρώ. Από τα έσοδα αυτά ποσό περίπου 1,385 δις (το 75%) προήλθε από κρατική ενίσχυση (ΕΤΜΕΑΡ, Δικαιώματα CO<sub>2</sub>, τέλος λιγνίτη) και μόνο 465 περίπου εκ προήρθαν από την αγορά δηλαδή από την πώληση της καθαρής αυτής ενέργειας στους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας.

Σύμφωνα με το τελευταίο Δελτίο του ΛΑΓΗΕ, εάν δεν υπάρξουν παρεμβάσεις, το 2016 θα κλείσει με **έλλειμμα 236,72 εκατ. ευρώ**, ενώ αντίστοιχα, στο τέλος του 2017 εκτιμάται ότι το έλλειμμα θα είναι **374,91 εκατ. ευρώ**.

#### Προτάσεις που έχουν κατατεθεί από φορείς για αναδιοργάνωση του Ειδικού Λογαριασμού

Απαιτείται το ΕΤΜΕΑΡ να αναπαριστά το πρόσθετο πραγματικό κόστος που επιφέρει η λειτουργία και αποζημίωση των ΑΠΕ ένεκα των premium τιμών που απολαμβάνουν συγκριτικά με τα ορυκτά καύσιμα. Το σημερινό ΕΤΜΕΑΡ όπως στρεβλά υπολογίζεται ωστόσο, δεν αναπαριστά όπως ελέγχθη περιοριστικά το πρόσθετο κόστος αυτό, αλλά υπερδιογκώνεται και από την στρέβλωση του Merit Order Effect. Για την σωστή αναπαράσταση του ΕΤΜΕΑΡ έχουν γίνει διάφορες προτάσεις (επανυπολογισμός ΟΤΣ, πλήρης ενσωμάτωση ΕΤΜΕΑΡ στο κόστος προμήθειας, οι οποίες εξετάζονται, η εφαρμογή των οποίων όμως σκοντάφτει σε διάφορους παράγοντες.

Η πρόσφατη απόφαση της ΡΑΕ για διατήρηση και εναρμόνιση του υπολογισμού του ΜΜΚΣΘΜ συμπεριλαμβανομένου του **Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης (ΕΦΚ)** αποτελεί σίγουρα μια κίνηση προς την σωστή κατεύθυνση.

Η θεσμοθέτηση για **διοχέτευση μεγαλύτερου ποσοστού από τα έσοδα από ρύπους** προς τον ΕΛΑΠΕ (πρόσφατα πήγε από το 60% στο 70%)

Η αφαίρεση της υποχρέωσης αποζημίωσης από τον ΕΛΑΠΕ της μίας και μοναδικής κατανεμόμενης **ΣΗΘΥΑ** η οποία μπορεί να εισπράττει την όποια επιπλέον αμοιβή τυχόν δικαιούται για κάλυψη του Μεταβλητού Κόστους της μέσω του σχετικού μηχανισμού του Κώδικα.

Κάλυψη μέρους του ελλείμματος μέσω του **ανταγωνιστικού σκέλους της ΔΕΗ** (95% της προμήθειας) η οποία το 2015 είχε κερδοφορία προ φόρων και προβλέψεων 690 εκατ.



ευρώ, αλλά εγγράφει νέες δυσθεώρητες προβλέψεις (π.χ. 879 εκατ. ευρώ το 2015, άλλα 433 εκατ. το 2014 κ.ο.κ.).

Πιθανά έσοδα που μπορεί να προκύψουν μέσω των **νέων αγορών εγγυήσεων προέλευσης** που παράγουν οι ΑΠΕ, που έχουν ξεκινήσει να διαμορφώνονται.

### Προτάσεις του υπουργείου για αναδιοργάνωση του Ειδικού Λογαριασμού

Σύμφωνα με τις προθέσεις του υπουργείου, η βασική αλλαγή είναι ότι δεν θα είναι το ΕΤΜΕΑΡ, δηλαδή οι καταναλωτές, που θα καλύπτει τα όποια ελλείμματα δημιουργούνται στον Ειδικό Λογαριασμό. Αντίθετα, δημιουργούνται άλλοι μηχανισμοί, που θα ισοσκελίζουν τα ελλείμματα.

Στα πλαίσια αυτά προβλέπεται η αύξηση τμήματος του ΕΤΜΕΑΡ μόνο λόγω της επιβάρυνσης που θα προκύπτει από τις νέες ΑΠΕ που θα εγκαθίστανται, ενώ τα άλλα πιθανά ελλείμματα από τις υπάρχουσες ΑΠΕ, θα καλύπτονται κυρίως από τους προμηθευτές ρεύματος. Η λογική είναι, αντί να πληρώνει το ΕΤΜΕΑΡ (δηλαδή οι καταναλωτές) τη μείωση της Οριακής Τιμής, να την πληρώνουν οι προμηθευτές που ωφελούνται από αυτήν.

Τέλος, εξετάζεται επίσης και μια αλλαγή που όλοι απεύχονται και έχει ήδη προκαλέσει πολλές αντιδράσεις και είναι άγνωστο αν τελικά θα υιοθετηθεί. Πρόκειται για **μείωση στις «ταρίφες» με τις οποίες πληρώνονται το ρεύμα τα υφιστάμενα φωτοβολταϊκά πάρκα** (πιθανόν και άλλες ΑΠΕ) που έχουν πολύ μεγάλες αποδόσεις ενέργειας σε σχέση με την εγκατεστημένη τους ισχύ.

#### **4. Νέο "πρόγραμμα προσαρμογής" για την εσωτερική κατανομή του ΕΤΜΕΑΡ. Για την κατανομή του ΕΤΜΕΑΡ έχει ιδιαίτερο ενδιαφέρον και ελέγχει τη χώρα μας η Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Κομισιόν (DG Comp).**

Απαιτείται από την Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού (DG Comp) της Κομισιόν η αιτιολόγηση και επαναξιολόγηση της σημερινής κατανομής του ΕΤΜΕΑΡ. **Στις κατευθυντήριες γραμμές υπάρχει η πρόβλεψη να τίθεται ανώτατο πλαφόν στις «πρόσθετες δαπάνες προς ΑΠΕ» (δηλαδή το ΕΤΜΕΑΡ) που πληρώνουν όσες επιχειρήσεις θεωρούνται ενεργοβόρες,** και ειδικότερα όσες θεωρούνται «εντάσεως ηλεκτρικής ενέργειας» (electro-intensity). Το πλαφόν αυτό είναι το 0,5% της προστιθέμενης αξίας κάθε επιχείρησης όταν η επιχείρηση πληρώνει σε ηλεκτρικό ρεύμα πάνω από το 20% των συνολικών δαπανών της, και 4% της προστιθέμενης αξίας όταν η επιχείρηση πληρώνει σε ηλεκτρικό ρεύμα πάνω από το 10% των συνολικών δαπανών της .

Η υιοθέτηση μιας τέτοιας ρύθμισης θα ωφελήσει τις μεγάλες ενεργοβόρες βιομηχανίες της Υψηλής Τάσης (μέταλλα, χαλυβουργίες, τσιμέντα κ.λπ.), αλλά και πολλές της Μέσης Τάσης, οι οποίες δεν καλύπτονται από την υφιστάμενη σήμερα εθνική ρύθμιση (πλαφόν περίπου 1 εκατ. ευρώ ανά θέση κατανάλωσης).

Από την άλλη, η συγκεκριμένη ρύθμιση έχει το πλεονέκτημα ότι δεν ωφελεί «οριζόντια» όλες τις μεγάλες επιχειρήσεις, παρά μόνον όσες είναι πραγματικά ενεργοβόρες, επιτρέποντας έτσι την άσκηση βιομηχανικής πολιτικής. Πρόκειται, δε, για ρύθμιση που προκρίνεται ευθέως από τις Γενικές Διευθύνσεις Ενέργειας και Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Το πρόβλημα που έχει να αντιμετωπίσει το ΥΠΕΝ είναι πως θα εφαρμοστούν οι κατευθυντήριες γραμμές για τις ενεργοβόρους επιχειρήσεις χωρίς να πρέπει να αυξηθεί το ETMEAP που πληρώνουν άλλες κατηγορίες καταναλωτών και συγκεκριμένα εκείνες των οποίων το ETMEAP βρίσκεται κάτω από τη μεσοσταθμική τιμή. Όπως προαναφέρθηκε, σε αυτή την κατηγορία καταλέγονται μεγάλοι καταναλωτές της Μέσης Τάσης (ξενοδοχεία, αλυσίδες λιανικής, τράπεζες κ.λπ.), οι βιομηχανίες που δεν είναι εντάσεως ενέργειας, αλλά και οι αγρότες.

## 5. Η σημερινή κατάσταση των ΜΥΗΕ, θέση στην αγορά, νέα έργα.

Οι επιπτώσεις της υφιστάμενης μέχρι σήμερα πολιτικής για τα ΜΥΗΕ συνεχίζουν να επιδρούν στην ανάπτυξη του κλάδου, αν και το τελευταίο διάστημα έχουμε να επιδείξουμε αυξημένες (σε σχέση με τα πρόσφατα έτη) επιδώσεις με 2 έργα να έχουν τεθεί σε λειτουργία και 4-5 να ολοκληρώσουν την κατασκευή τους εντός του έτους, γεγονός που οφείλεται σε δυναμική παρελθόντος ετών και όχι σε κάποια αλλαγή των δεδομένων.

Ειδικά στα πλαίσια του νέου ενεργειακού χάρτη και του νέου ενεργειακού μίγματος, βασικό επιχειρήματά μας σήμερα είναι εκτός των υπολοίπων, το **χαμηλό κόστος παραγωγής** που έχουμε σαν τεχνολογία, το οποίο αποτελεί και το βασικό επιχειρήμα εναντίων των ΑΠΕ. Σ' αυτούς το μόνο που έχουμε να παραθέσουμε είναι ότι, σύμφωνα με το Μηνιαίο Δελτίο του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ&ΣΗΘΥΑ της ΛΑΓΗΕ ΑΕ, το 2015, τα ΜΥΗΕ κατέχοντας μόνο το **4,3 % της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος έργων ΑΠΕ**, συνεισέφεραν το **6,6% της συνολικά παραχθείσας από ΑΠΕ ενέργειας** κατά το ίδιο χρονικό διάστημα, ενώ αποζημιώθηκαν με ποσοστό ίσο με το **3,5 % των συνολικών πληρωμών του Ειδικού λογαριασμού**. Ενδεικτικά αναφέρεται ότι τα παραπάνω ποσοστά για άλλες τεχνολογίες είναι:

- Αιολικά: 40,0% εγκατεστημένη ισχύς, 42,9% παραχθείσα ενέργεια και 23,6% αποζημίωση επί των συνολικών πληρωμών
- Φωτοβολταϊκά: 50,1% εγκατεστημένη ισχύς, 36,3 % παραχθείσα ενέργεια και 68,0% αποζημίωση επί των συνολικών πληρωμών

Ο σύνδεσμος στα πλαίσια και των επαφών που είχε το τελευταίο διάστημα με υπουργείο, ΔΕΗ και διαχειριστές, επανέφερε τις προτάσεις που έχει κάνει κατά καιρούς για:

- το **λογιστικό διαχωρισμού των επιμέρους τεχνολογιών των ΑΠΕ**
- Στην άμεση και χωρίς καθυστέρηση πληρωμής του τμήματος της αποζημίωσης **που αφορά την εισροή στον ΕΛΑΠΕ από τον ΗΕΠ.**

## 6. Νέος αναπτυξιακός Νόμος.

Όπως πιθανώς θα γνωρίζεται ήδη, πρόσφατα τέθηκε σε διαβούλευση το σχέδιο του νέου επενδυτικού νόμου, στο οποίο **διατηρούνται οι επενδύσεις Μικρών Υδροηλεκτρικών Έργων στο καθεστώς ενισχύσεων του**, σχεδόν οι μόνες από το σύνολο των ΑΠΕ.

Το παραπάνω γεγονός, ιδιαίτερα την παρούσα χρονική περίοδο, και λαμβάνοντας υπόψη τις λοιπές συγκυρίες στον ενεργειακό και οικονομικό κλάδο, αποτελεί μια πολύ σημαντική εξέλιξη που αναμένεται να βοηθήσει τα μέγιστα στην υλοποίηση νέων έργων.

Η παραπάνω εξέλιξη έρχεται σε συνέχεια σειράς πρωτοβουλιών και ενεργειών που ανέπτυξε ο σύνδεσμος κατά το προηγούμενο χρονικό διάστημα. Συγκεκριμένα, ο σύνδεσμος προέβει σε αλληπάλληλες συναντήσεις με τον Γενικό Γραμματέα Στρατηγικών επενδύσεων κ. Λαμπριανίδη και συνεργατών του, με τον Υπουργό Ενέργειας Πάνο Σκουρλέτη και τον Γ.Γ. Ενέργειας Μιχάλη Βεριούπουλο και πλήθος υπηρεσιακών παραγόντων, στους οποίους και κατ' ιδίαν αλλά και μέσω αλληπάλληλων επιστολών εξέφρασε τα επιχειρήματα του κλάδου και την αναγκαιότητα διατήρησης της ενίσχυσης των ΜΥΗΕ στον νέο αναπτυξιακό νόμο ως στοχευμένη και υπεύθυνη απόφαση και επιλογή.

Καταλυτικό ρόλο στην τελική έκβαση είχε ο **Γιάννης ο Σηφάκης**, ο οποίος στην ουσία ήταν αυτός που με συντονισμένες ενέργειες πίεσε και έπεισε όλους τους εμπλεκόμενους για το σωστό των ισχυρισμών μας.

## 7. Τροπολογίες στο σ/ν για την ενσωμάτωση της οδηγίας για την ενεργειακή απόδοση.

Ιδιαίτερης σημασίας για τον κλάδο αλλά και για όλες τις ΑΠΕ ήταν και οι **τροπολογίες** που κατατέθηκαν από τον Γιάννη το Σηφάκη στο σχέδιο νόμου για την ενσωμάτωση της οδηγίας για την ενεργειακή απόδοση, στο οποίο ήταν εισηγητής.

Στο εν λόγω νομοσχέδιο το οποίο περιείχε και διατάξεις που αφορούν τις ΑΠΕ (τέλος αδειών, εγγυοδοσία, αγροτικά φωτοβολταϊκά) και κατόπιν πρότασης του Γιάννη στην Αρμόδια Επιτροπή της Βουλής ο **ΕΣΜΥΕ είχε κληθεί να καταθέσει τις απόψεις του**. Ενδεικτικό είναι ότι από τους άλλους φορείς ΑΠΕ προσκεκλημένος ήταν μόνο ο ΕΣΗΑΠΕ.

Στα πλαίσια της παρέμβασης που έγινε, προτάθηκε από το Σύνδεσμό μας η ενσωμάτωση στο νομοσχέδιο **τροπολογίας** για την εξαίρεση των έργων ΑΠΕ που λειτουργούσαν πριν την ημερομηνία ισχύος του **Ειδικού Χωροταξικού** από την υποχρέωση συμμόρφωσης με αυτό κατά την ανανέωση της άδειας λειτουργίας τους. Η συγκεκριμένη τροπολογία που έγινε δεκτή, και η οποία αφορά ένα σημαντικό αριθμό έργων αποτελούσε εδώ και καιρό πάγιο αίτημα του ΕΣΜΥΕ αλλά και πολλών μελών μας.

Επίσης, και κατόπιν της παραίνεσης πολλών εκπροσώπων της αγοράς, προτάθηκε από το Γιάννη σχετική **τροπολογία** για τη μη συμπερίληψη των 9 μηνών των capital controls στον χρόνο ισχύος των αδειών εγκατάστασης που είναι σε ισχύ την συγκεκριμένη περίοδο όλων των έργων ΑΠΕ.

Και οι δύο παραπάνω ρυθμίσεις, και ιδιαίτερα η δεύτερη η οποία βοήθησε ένα σημαντικό αριθμό έργων να μπορέσει να ολοκληρώσει την υλοποίησή τους, έγιναν αποδεκτές με πολύ χαρά και ικανοποίηση από όλη την ενεργειακή αγορά των ΑΠΕ.

#### 8. Συναντήσεις με ΔΕΗ & ΔΕΔΔΗΕ και προτάσεις του συνδέσμου.

Στις πρώτες ενέργειες στις οποίες προέβει το νέο ΔΣ με την ανάληψη των καθηκόντων ήταν να συναντηθεί με τις νέες ηγεσίες της ΔΕΗ και του ΔΕΔΔΗΕ.

Κύριο θέμα των συναντήσεων, ήταν η έμπρακτη αναγνώριση του ρόλου των ΜΥΗΕ τόσο ως προς τη συνεισφορά τους στα δίκτυα όσο και ως προς την ανταγωνιστική τους θέση στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Στις συναντήσεις όπου έγινε κοινώς αποδεκτή η διαφορετικότητα των ΜΥΗΕ σε σχέση με τις υπόλοιπες ΑΠΕ αναλύθηκαν και παρουσιάστηκαν τα συγκριτικά πλεονεκτήματα που έχουν τα ΜΥΗΕ, η μέχρι σήμερα στρεβλή αντιμετώπισή τους και τέλος τέθηκαν οι στόχοι για την προώθηση των αιτημάτων και την επίλυση των προβλημάτων του κλάδου. Ιδιαίτερα τονίστηκαν τα θέματα που αφορούν στα προβλήματα που αντιμετωπίζουν τα ΜΥΗΕ στο δίκτυο.

Η ανταπόκριση των συνομιλητών μας δεν ήταν απλώς συναινετική, αλλά άκρως θετική και ενθαρρυντική.

#### 9. Όροι σύνδεσης και εγγυητικές.

Ο ΕΣΜΥΕ με επιστολή του που κατάθεσε στον υπουργό ενέργειας, αιτήθηκε την **εξαίρεση** όλων των έργων που είναι **επίδικα στο ΣτΕ** από την υποχρέωση καταβολής του **τέλους διατήρησης** άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και από την υποχρέωση καταβολής της **εγγυητικής επιστολής** για την διατήρηση της οριστικής προσφοράς σύνδεσης καθώς επίσης και να μη λαμβάνεται υπόψη κατά τον υπολογισμό της διάρκειας ισχύος της **άδειας εγκατάστασης** ή αντιστοίχως της οριστικής προσφοράς σύνδεσης, το χρονικό διάστημα της δικαστικής προσφυγής στο ΣτΕ εναντίον κάθε απόφασης που αφορά στην υλοποίηση του έργου.

Τα αιτήματα μας για το τέλος διατήρησης και την καταβολή της εγγυητικής δεν έγιναν δεκτά, αλλά **μας δόθηκε υπόσχεση** ότι θα προωθηθεί διάταξη σχετικά με την επιστροφή της εγγυητικής επιστολής σε περίπτωση που ανασταλεί η ισχύς ή ακυρωθεί με δικαστική απόφαση οποιαδήποτε άδεια ή έγκριση που απαιτείται για τη εγκατάσταση ενός ΜΥΗΕ καθώς επίσης και ότι δεν θα λαμβάνεται υπόψη κατά τον υπολογισμό της διάρκειας ισχύος της Άδειας Εγκατάστασης το χρονικό διάστημα εκκρεμοδικίας στο ΣτΕ.

#### 10. Διακοψιμότητα (ειδικό τέλος ασφάλειας εφοδιασμού).

Σχετικά με το μέτρο της διακοψιμότητας, ο σύνδεσμος μας και κατά τη διάρκεια της σύσκεψης που πραγματοποίησε το ΥΠΕΝ στις 20/11/2015 αλλά και μέσα από επιστολές

που απέστειλε, εξέφρασε την **πλήρη αντίθεση** του στην επιβολή του μέτρου, καταθέτοντας παράλληλα και τις προτάσεις του σχετικά με την ενδεχόμενη εφαρμογή του.

Για το συγκεκριμένο θέμα εκδόθηκε επίσης **κοινό δελτίο τύπου** μαζί με την ΕΛΕΤΑΕΝ αλλά **και ξεχωριστό** του συνδέσμου.

Τέλος ο σύνδεσμος με **σχετική επιστολή** που έστειλε στον υπουργό Οικονομικών ζήτησε το αυτονόητο, δηλαδή την αναγνώριση του Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΜΤΑΕ) ως **κόστος στη φορολογική δήλωση του παραγωγού**.

Όπως προκύπτει από τις πρόσφατες εξελίξεις, οι θέσεις του συνδέσμου μας, αλλά και του συνόλου της αγοράς σχετικά με την διακοψιμότητα, επιβεβαιώθηκαν πλήρως. Η αναγκαιότητα της διακοψιμότητας δεν ήταν άλλη από την επιδότηση του βιομηχανικού κόστους ενέργειας γεγονός που έγινε και εμμέσως παραδεκτό από την DG COMP η οποία πρόσφατα πρότεινε την αποζημίωση των Διακοπτόμενων Πελατών για την διαθεσιμότητα διακοπής φορτίου μέσα από τον Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος (ΜΜΔΕΙ).

Το εν λόγω μέτρο έχει προσβληθεί από πλήθος εταιρειών και φορέων και οι πληροφορίες δείχνουν ότι είναι πολύ πιθανή η κατάργησή του.

#### **11. Επιβολή του τέλους διατήρησης των αδειών παραγωγής.**

Σχετικά με το τέλος διατήρησης των αδειών παραγωγής, ο ΕΣΜΥΕ πέραν της παρέμβασης που έκανε στην αρμόδια επιτροπή της βουλής προχώρησε και στα εξής:

- Με επιστολές σε ΛΑΓΗΕ και ΥΠΕΝ ζήτησε διευκρινήσεις σχετικά με την διαδικασία καταβολής του ετήσιου τέλους διατήρησης αδειών παραγωγής για τα έτη 2015 & 2016.
- Με επιστολή προς το ΛΑΓΗΕ ζήτησε τον **συμψηφισμό** των αχρεωστήτως καταβληθέντων περσινών ποσών (για το 2015) του τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής με τα όμοια φετινά οφειλόμενα ποσά και την επιστροφή του τέλους σε όλους όσους το κατέβαλαν χωρίς να το οφείλουν και οι οποίοι δεν συμπεριλαμβάνονται στη σχετική φετική λίστα με τους υπόχρεους.

Αποτέλεσμα της επιστολής ήταν να ζητηθεί από τον ΛΑΓΗΕ η συνδρομή του ΕΣΜΥΕ για τον συντονισμό των ενεργειών επιστροφής των χρημάτων. Αποτέλεσμα της εμπλοκής και των ενεργειών του ΕΣΜΥΕ ήταν να διευκολυνθεί η διαδικασία για την επιστροφή ποσού της τάξεως των 80.000€ σε συναδέλφους.

- Τέλος και κατόπιν συγκεκριμένων ενεργειών μελών του ΔΣ του ΕΣΜΥΕ, διευκρινίστηκε πλήθος θεμάτων και λεπτομερειών που αφορούν στην καταβολή του Τέλους Διατήρησης Δικαιώματος Κατοχής Αδειών Παραγωγής και δόθηκαν οι σχετικές οδηγίες στα ενδιαφερόμενα μέλη.

#### **12. Ενημέρωση για Υ.Α. 196978/ ΦΕΚ 518. Ενημέρωση για ΣΤΕ.**

Με την ανακοίνωση της αντικατάστασης του Τολέρη από την ΕΥΠΕ, η πρώτη ενέργεια που έγινε από τον σύνδεσμο ήταν να ζητήσει συνάντηση με τον νέο δ/ντή της ΕΥΠΕ, κο Αναγνωστόπουλο με σκοπό την εύρεση κοινού τόπου για την τροποποίηση της ΥΑ.

Στην συνάντηση που έγινε, η αντιμετώπιση από τους υπηρεσιακούς της ΕΥΠΕ ήταν εξίσου άσχημη όπως και επί εποχής Τολέρη, διαπιστώθηκε ότι συνεχίζεται η άκρως εχθρική στάση τους απέναντι στα ΜΥΗΕ και ότι δεν έχουν καμία πρόθεση να συναινέσουν στην τροποποίησή της ΥΑ και ότι θα προβούν σε αυτή μόνο αν υπάρχει πίεση άνωθεν.

Σε συνέχεια της παραπάνω συνάντησης αποφασίστηκε να ξεκινήσει μια διαδικασία απευθείας ενημέρωσης της πολιτικής ηγεσίας του υπουργείου και προσπάθειας να πειστούν για την αναγκαιότητα τροποποίησης της ΥΑ. Στα πλαίσια αυτά, έγιναν αλληπάλληλες συναντήσεις με τη Γενική Δ/ντρια Περιβάλλοντος, το γραφείο του Τσιρώνη, υπευθύνους των τμημάτων περιβάλλοντος του ΣΥΡΙΖΑ και των οικολόγων, συμβούλους του Γ.Γ. Ενέργειας, τον Γ.Γ. Ενέργειας.

Σχεδόν όλοι εξέφρασαν την απόλυτα θετική τους στάση για το θέμα, ενώ ο Γ.Γ. Ενέργειας μας δήλωσε ότι θα προχωρήσει την τροποποίηση αν έχουμε την σύμφωνη γνώμη του Τσιρώνη.

Ο ΕΣΜΥΕ πραγματοποίησε στη συνέχεια συνάντηση με τον κο Τσιρώνη, στην οποία κατέθεσε υπόμνημα με το σχετικό αίτημα, αιτιολογική έκθεση και σχέδιο τροποποίησης της ΥΑ. Με τα τη σχετική ενημέρωση ο υπουργός δήλωσε ότι συμφωνεί με το αίτημά μας για την τροποποίηση της ΥΑ και ότι θα στείλει σχετική εισήγηση στον υπουργό, κο Σκουρλέτη (λόγω αρμοδιότητας).

Σήμερα είμαι στη ευχάριστη θέση να σας ανακοινώσω ότι μόλις προχθές ο Τσιρώνης υπέγραψε **σχετική εισηγητική επιστολή προς τον Σκουρλέτη με τη σύμφωνη γνώμη του για την τροποποίηση της ΥΑ.**

Άρα, με συγκρατημένη αισιοδοξία, μπορούμε να δηλώσουμε ότι είμαστε τόσο κοντά όσο ποτέ στην επίλυση του θέματος που έχει γίνει εφιάλτης για το σύνδεσμό μας και τα έργα μας.

**Σύντομο ιστορικό σχετικά με την εκδίκαση της υπόθεσης στο ΣΤΕ.**

- **04.05.2015:** Αναβλήθηκε αυτεπάγγελτα για **14.10.2015**. Η αναβολή δόθηκε με πρωτοβουλία του δικαστηρίου κατόπιν εισήγησης των εισηγητών δικαστών εξαιτίας φόρτου του δικαστηρίου.
- **14.10.2015:** Η υπόθεση ΕΣΜΥΕ αναβλήθηκε αυτεπάγγελτα (η αναβολή δόθηκε με πρωτοβουλία του δικαστηρίου κατόπιν πρότασης των εισηγητών δικαστών εξαιτίας φόρτου εργασίας τους, για **16.03.2016**.
- **29.10.2015:** Συνάντηση με το δικηγόρο μας τη Δευτέρα 29.10.2015 για να ξεκινήσει η συγγραφή του υπομνήματος για την εκδίκαση.
- **16.03.2016:** Αναβλήθηκε αυτεπάγγελτα για **09.11.2016**, λόγω της απεργίας των δικηγόρων. Λόγω της ευρύτερης κατάστασης στο χώρο της δικαιοσύνης, έχει σταματήσει κ η συγγραφή του υπομνήματος.

### 13. Μελέτες διαχείρισης Υδατικών Διαμερισμάτων.

Έχει αρχίσει η προετοιμασία για την τροποποίηση των σχεδίων διαχείρισης υδάτινων λεκανών, την οποία παρακολουθούμε από κοντά και προετοιμαζόμαστε για τις παρεμβάσεις που πρέπει να γίνουν.

Σχετικά με το θέμα επιβολής κόστους χρήσης νερού που συζητείτε αυτό το διάστημα, όπως μας ενημέρωσε ο Γιάννης σε σχετική συνάντηση που είχε με τον Γ.Γ. Υδάτων και υπηρεσιακούς παράγοντες όπου έθεσε το θέμα, του είπαν ότι τα ΜΥΗΕ **πρόκειται να εξαιρεθούν από την επιβολή τέλους.**

**Σημειώνουμε ότι κόστος για τα ύδατα υπάρχει σχεδόν σε όλες της χώρες της Ε.Ε.**

Τέλος, είμαστε σε εγρήγορη έτοιμη να προβούμε στις κατάλληλες παρεμβάσεις και να θέσουμε εγκαίρως και σαφώς τις διεκδικήσεις μας σχετικά με το νέο σχέδιο νόμου **για τα υδατορεύματα** που πρόκειται να συζητηθεί.

### 14. Αντισταθμιστικά των ΜΥΗΕ στις τοπικές κοινωνίες. Απόδοση του 1%.

Βλέποντας τις καθυστερήσεις στην απόδοση των χρημάτων, ο Σύνδεσμος επανέφερε το θέμα και πάλι στο προσκήνιο, στέλνοντας στο ΥΠΕΝ κοινή επιστολή με την ΕΛΕΤΑΕΝ με την οποία ζήτησε εκ νέου την επίσπευση των διαδικασιών. Παράλληλα προβήκαμε σε ενημέρωση κάποιων ΟΤΑ που ζήτησαν σχετική πληροφόρηση από τον ΕΣΜΥΕ.

Το Δεκέμβριο συστάθηκε ομάδα εργασίας στο ΥΠΕΝ με εκπροσώπους από το ΥΠΕΝ, τη ΡΑΕ, το ΛΑΓΗΕ και το ΔΕΔΔΗΕ και την προώθηση των διαδικασιών. Σύμφωνα με πρόσφατες πληροφορίες η απόδοση των ποσών αναμένεται να γίνει μέσα στο 1<sup>ο</sup> εξάμηνο του 2016.

### 15. Ευρωπαϊκή πολιτική για τις ΑΠΕ.

Για την Ελλάδα με βάση και τις κατευθύνσεις που έχουν τεθεί μέσω του υπό διαβούλευση νέου μηχανισμού στήριξης των ΑΠΕ, ο ρυθμός αύξησης της συμμετοχής των ΑΠΕ στην παραγωγή ηλεκτρισμού για την επίτευξη του εθνικού τομεακού στόχου για το 2020 θα είναι επαρκής, αν μπορεί να διατηρηθεί, ενώ θα πρέπει να έχουμε σημαντική αύξηση στις μεταφορές για να επιτευχθεί ο τομεακός στόχος για το 2020.

Οι ενεργειακές αποφάσεις μας λοιπόν δεν μπορεί να αγνοούν τις κατευθύνσεις που έχουν ήδη διαμορφωθεί στην Ευρώπη και διεθνώς. Σύμφωνα με το **Energy Road Map 2050** οι τιμές των ρύπων αναμένεται να εκτιναχθούν μετά το 2030 σε δυσθεώρητα επίπεδα. Σε ένα τέτοιο περιβάλλον **οι Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας είναι μακράν η πιο φθηνή επιλογή για νέους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.**

Σε όλα τα παραπάνω θα πρέπει να προστεθούν και οι φωνές που έχουν ξεκινήσει να ακούγονται όλο και πιο δυνατά στην Ευρώπη οι οποίες λένε ότι έχουμε κάνει **λάθος στους υπολογισμούς μας** και ότι για την επίτευξη των επιθυμητών στόχων μείωσης των εκπομπών και περιορισμού της κατανάλωσης ορυκτών καυσίμων χρειαζόμαστε το 150% των ΑΠΕ που έχουμε εκτιμήσει.

## Νέα οδηγία για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (REDII)

Το Φεβρουάριο ολοκληρώθηκε η σχετική έρευνα (μέσω ερωτηματολογίου) της ΕΕ σχετικά με την νέα οδηγία για τις ΑΠΕ (RED II) για την περίοδο 2020 - 2030, η οποία προβλέπεται να ανακοινωθεί πριν το τέλος του 2016. Η RED II θα θέσει το νέο πλαίσιο στήριξης των ΑΠΕ, θα θέσει στόχους για καταπολέμηση της κλιματικής αλλαγής, θα δώσει οδηγίες για την διαμόρφωση των εθνικών καθεστώτων στήριξης για την περίοδο 2020 - 2030 και των εθνικών μιγμάτων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και θα θέσει τις βάσεις για την επίτευξη των στόχων της ΕΕ για το 2030 και για την συνεργασία των κρατών μελών.

## 16. Ευρωπαϊκός Σύνδεσμος Μικρών Υδροηλεκτρικών Έργων & Ευρωπαϊκή Ομοσπονδία Ανανεώσιμων Πηγών (EREF).

Ο ΕΣΜΥΕ, πιστεύοντας ότι η συμμετοχή μας ως εθνικού οργανισμού στη διεθνή σκηνή είναι απαραίτητη, και με δεδομένο ότι ο Ευρωπαϊκός Σύνδεσμος Μικρών Υδροηλεκτρικών Έργων (ESHA) έχει κλείσει οριστικά λόγω πτώχευσης, αποφάσισε την εγγραφή του στον European Renewable Energies Federation – EREF, οργανισμό με ισχυρή παρουσία στα τεκτονόμενα στην Ευρώπη ο οποίος εκπροσωπεί ευρωπαϊκά το σύνολο των τεχνολογιών και στον οποίο σημερινός πρόεδρος είναι Έλληνας (Σάββας Σειμανίδης).

## 17. Συνεργασία με άλλους συνδέσμους.

Σε όλο το προηγούμενο διάστημα ο Σύνδεσμος δεν σταμάτησε να διαχωρίζει τη θέση του από τους άλλους συνδέσμους σε θέματα που αφορούν στην αγορά ενέργειας, τα προβλήματα, κλπ. αναδεικνύοντας τα πλεονεκτήματα και τις ιδιαιτερότητες της τεχνολογίας των ΜΥΗΕ.

Παράλληλα όμως ενίσχυσε την συνεργασία με άλλους φορείς με τους οποίους υπάρχει συμφωνία στα κυριότερα θέματα όπως είναι το κόστος ενέργειας της τεχνολογίας και το ποσοστό της (μη) επιδότησής της.

Στα πλαίσια αυτά ο ΕΣΜΥΕ το προηγούμενο διάστημα προέβει σε διάφορες κοινές δραστηριότητες με άλλους συνδέσμους έχοντας πάντα ως στόχο την βέλτιστη προώθηση των θεμάτων των ΜΥΗΕ.

## 18. Άλλες δραστηριότητες του συνδέσμου.

- Συμμετοχή στο συνέδριο «Επενδύσεις και Υποδομές για την Πράσινη Ανάπτυξη και την Καινοτομία 24-25 Ιουνίου 2015,
- Συμμετοχή στο ετήσιο συνέδριο του IENE για το 2015.
- Συμμετοχή στους Ενεργειακούς Διαλόγους 2015, 14 Δεκεμβρίου 2015, Ε.Β.Ε.Α.
- Συμμετοχή ΕΣΜΥΕ στη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της Εξέλιξης του Μηχανισμού Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους (ΜΑΜΚ).



- Συμμετοχή του ΕΣΜΥΕ και τοποθέτησή του επί του σχεδίου νόμου για τις ΑΠΕ στην Επιτροπή Παρακολούθησης & Εμπορίου.
- Συμμετοχή ΕΣΜΥΕ στην Δημόσια Διαβούλευση για την ενσωμάτωση στο Ελληνικό δίκαιο της οδηγίας για την ενεργειακή απόδοση.
- Αποστολή επιστολών σε ΛΑΓΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ, υπουργεία, φορείς, κα.
- Έκδοση δελτίων τύπου.
- Αναδημιουργία site ΕΣΜΥΕ. Δημιουργία σελίδας ΕΣΜΥΕ και σε άλλα μέσα κοινωνικής δικτύωσης (facebook, tweeter). Συνεχής ενημέρωση μελών για όλα τα θέματα.
- Συμμετοχή ΕΣΜΥΕ στο πρόγραμμα cIld/leader
- Συμμετοχή του ΕΣΜΥΕ στο 3rd Water Conference, Αθήνα 31.05.2016

### 19. ΕΣΜΥΕ, μελλοντική δράση & προκλήσεις. Συνδρομές για το 2016.

Αγαπητοί συνάδελφοι και φίλοι,

οι προκλήσεις που αντιμετωπίζουμε αλλά και αυτές που έρχονται είναι σημαντικές και απαιτούν την συμμετοχή και την συσπείρωση όλων. Οι πρόσφατες εξελίξεις δείχνουν ότι με συστηματική δουλειά και προσπάθεια αλλά και συνοχή, μπορούμε να έχουμε αποτελέσματα.

Είναι σημαντικό ο Σύνδεσμος να είναι ενιαίος και να χαίρει της εκτίμησης των συναδέλφων των ΜΥΗΕ αλλά και όλων των κλάδων ΑΠΕ. Στην δύσκολη αυτή συγκυρία είναι απαραίτητη η ενίσχυση του Συνδέσμου με την ένταξη και νέων μελών αλλά και με την τακτοποίηση των οικονομικών εκκρεμοτήτων των υφιστάμενων μελών.

Στο σημείο αυτό θα ήθελα και πάλι να ευχαριστήσω τον πρώην Πρόεδρο Γιάννη Σηφάκη, ο οποίος μέσα στο πολύ πιεστικό του πρόγραμμα βρίσκει πάντα το χρόνο να ασχοληθεί ουσιαστικά - παρ' όλο που δεν συμμετέχει στο Δ.Σ. του «ΕΣΜΥΕ» - και χωρίς τη βοήθεια του οποίου δεν θα είχαμε καταφέρει όσα καταφέραμε. Του ζητούμε να συνεχίσει να είναι κοντά στον Σύνδεσμο και να συνδράμει με όλες του τις δυνάμεις. Η βοήθεια του είναι πολύτιμη.

Με την συμμετοχή όλων, συνεχίζουμε την προσπάθεια, έτσι ώστε τα ΜΥΗΕ με τα τόσα αντικειμενικά πλεονεκτήματα τους να μπορέσουν να πάρουν την θέση που τους αξίζει στην ενεργειακή αγορά.

Σας ευχαριστούμε.

Με εκτίμηση, για τον ΕΣΜΥΕ



Κωνσταντίνος Βασιλικός  
Πρόεδρος Δ.Σ.