

ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ

Δημοκρατίας 3, 151 21 Πεύκη, Τηλ/Φαξ: 210 6854 035, grammateiaspef@gmail.com
www.spef.gr

(ΣΠΕΦ)



Υπό διερεύνηση σχέδιο Ανάπτυξης Αιολικού Πάρκου από Εταιρεία
Πλατιάς Πολυμετοχικής Βάσης



«Ανοίγουμε Πανιά...»

Α.Π.: ΔΣΧ01/150616

Ιούνιος 2016

1. Περίληψη

Το παρόν σχέδιο αφορά διερευνητική πρωτοβουλία των Συνδέσμου Παραγωγών Ενέργειας με Φωτοβολταϊκά (ΣΠΕΦ) για την δημιουργία ανεξάρτητης εταιρείας πλατιάς πολυμετοχικής βάσης με στόχο την συγκέντρωση κεφαλαίου της τάξης των 9 - 10 εκατ. ευρώ και σκοπό την ανάπτυξη αιολικού πάρκου εγκατεστημένης ισχύος 7 – 8 MWp χωρίς τραπεζικό δανεισμό. Εφ' όσον το εγχείρημα αλλά και η υπό διερεύνηση ανεξάρτητη εταιρεία αποφασιστεί εν τέλει να συσταθούν και να υλοποιηθούν, όπως προκύπτει από τις προκαταρκτικές αναλύσεις που ακολουθούν αναμένονται καθαρές μετά φόρων μερισματικές αποδόσεις κάθε χρόνο και επί 20ετία για τον μέτοχο της τάξης του 5,9%, πλέον της επιστροφής του αρχικού κεφαλαίου που επενδύθηκε. Με βάση το τοπίο στις νέες στο εξής ΑΠΕ, όπως διαμορφώνεται με το νέο σχέδιο λειτουργικής ενίσχυσης που έχει πρόσφατα δημοσιεύσει και θέσει σε διαβούλευση το Υπουργείο Ενέργειας και σύντομα θα αποτελεί νόμο του Κράτους στα πλαίσια εναρμόνισης της εθνικής νομοθεσίας με το νέο ευρωπαϊκό πλαίσιο των Κατευθυντήριων Γραμμών, οι αποδόσεις αυτές κρίνονται λίαν ελκυστικές τουλάχιστον ως προς το τι ισχύει π.χ. στα νέα φωτοβολταϊκά (αποδόσεις από -6,3% έως 2,4%) αλλά και στο τι προαλείφεται επιπλέον να ισχύσει για τα νέα κάθε φορά έργα στο απώτερο ορατό μέλλον, δηλαδή περεταίρω συρρίκνωση των αποδόσεων και συνεπώς δραστηριοποίηση μόνο των πολύ μεγάλων διεθνών ομίλων.

Εφ' όσον το ενδιαφέρον που θα εκδηλωθεί στην εν λόγω πρωτοβουλία υπερακοντίσει τα καταρχήν εκτιμώμενα εδώ μεγέθη επένδυσης, τα μεγέθη αυτά δύναται να διευρυνθούν ανάλογα κατά το στάδιο των οριστικών αποφάσεων για την σύσταση της εταιρείας και της συμμετοχής προσώπων σε αυτήν.

2. Εισαγωγικό Μήνυμα ΣΠΕΦ

Ο Σύνδεσμος Παραγωγών Ενέργειας με φωτοβολταϊκά (ΣΠΕΦ) ως ο κατεξοχήν επιστημονικός και επιχειρηματικός φορέας εκπροσώπησης των ηλεκτροπαραγωγών από φωτοβολταϊκά Πανελλαδικά από το 2009 που ιδρύθηκε, λειτουργεί ως σημείο αναφοράς, συνάντησης, ανάληψης πρωτοβουλιών και ανταλλαγής απόψεων όχι μόνο για τα μέλη του αλλά ευρύτερα για το σύνολο των χιλιάδων επιχειρήσεων και φυσικών προσώπων του χώρου των φωτοβολταϊκών αλλά και των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) γενικότερα. Οι ΑΠΕ με την σειρά τους συνιστούν άρρηκτο υποσύνολο της συνολικής ηλεκτροπαραγωγικής δυναμικότητας της χώρας αλλά και της χονδρεμπορικής αγοράς που επηρεάζει όλους.

Παρακολουθώντας την πορεία της Ευρώπης και εντός αυτής και της χώρας μας καθίσταται προφανές πως στον τομέα της ενέργειας και των ΑΠΕ επίκεινται σημαντικές αλλαγές. Ευτυχώς οι αλλαγές αυτές θα έχουν ως σημείο αναφοράς την περαιτέρω αύξηση της διείσδυσης τους, αύξηση όμως που δεν θα συντελεστεί με τα γνωστά μέχρι σήμερα μοντέλα λειτουργικής υποστήριξης αλλά με νέα αυξημένου ρίσκου αλλά και μειωμένης οικονομικής απόδοσης. Για να είμαστε ωστόσο περισσότερο ακριβείς, κατά την μεταβατική περίοδο προς τα νέα αυτά μοντέλα για τις νέες στο εξής ΑΠΕ θα υπάρξουν τεχνολογίες που θα συνεχίσουν υπό προϋποθέσεις και για περιορισμένο χρονικό διάστημα ακόμα να προσφέρουν πρόσβαση στα σταθερά μοντέλα 20ετούς λειτουργικής υποστήριξης με ελκυστική εγγυημένη τιμή απορρόφησης της παραγόμενης ενέργειας που γνωρίσαμε στο παρελθόν. Τα φωτοβολταϊκά ωστόσο λόγω υπερπλήρωσης των εθνικών στόχων του 2020 εκ προοιμίου δεν ανήκουν σε αυτή την κατηγορία.

Περαιτέρω οι εξελίξεις στον οικονομικό και χρηματοπιστωτικό τομέα οδηγούν προς την κατεύθυνση της συρρίκνωσης των ανηγμένων οικονομικών αποδόσεων των επενδύσεων, συνδυαστικά και με τον περιορισμό της πρόσβασης τους στον τραπεζικό δανεισμό και όλα αυτά μάλιστα υπό στενότητα και στο μέτωπο της ρευστότητας. Έτσι για το προσεχές ορατό μέλλον φαίνεται πως δυνατότητα ασφαλών επενδύσεων θα έχουν μεγάλα μόνο σχήματα με υψηλά ίδια κεφάλαια που θα μπορούν να υπερκεράσουν την επίσης υψηλή κρίσιμη μάζα έργου που απαιτείται, ώστε δια των οικονομικών κλίμακας να κερδοφορούν παρά τις υπόλοιπες τοξικότητες του επιχειρηματικού περιβάλλοντος. Υπό το φως αυτό οι μικρομεσαίες επιχειρήσεις των ΑΠΕ και όχι μόνο, σε ατομικό επίπεδο θα παραμείνουν μάλλον θεατές στις εξελίξεις. Και αν μεν το γεγονός ότι τα μελλούμενα θα αφορούν τα προσεχή νέα έργα δίνει ένα αίσθημα ασφάλειας στις χιλιάδες λειτουργούσες μικρομεσαίες επιχειρήσεις ιδίως των φωτοβολταϊκών, η αλλαγή του χάρτη και των αναλογιών υπέρ μόνο των πολύ μεγάλων και μάλιστα διεθνών παικτών του χώρου των ΑΠΕ θα πρέπει να προβληματίζει κάθε διορατικό επιχειρηματία.

Οι αλλαγές στον επιχειρηματικό χάρτη κλάδων της οικονομίας οπουδήποτε συντελούνται ορμώμενες εκ των συνθηκών της αγοράς, απαιτούν επιχειρηματικές και όχι συνδικαλιστικές απαντήσεις από πλευράς μικρομεσαίων επιχειρήσεων. Και επειδή σε ατομικό επίπεδο όπως αναλύθηκε δυνατότητες περαιτέρω κερδοφόρας δραστηριοποίησης σε νέα project ΑΠΕ μάλλον δεν θα υπάρχουν για την πλειονότητα των μικρομεσαίων, η ένωση των δυνάμεων τους σε μία κοινή συνισταμένη προσπάθεια αποτελεί ίσως την μόνη ενδεδειγμένη επιλογή για περαιτέρω επέκταση, ούτως ώστε να συνεχίσουν να διαδραματίζουν τον ρόλο τους στα δρώμενα και στις εξελίξεις του χώρου. Αν και στην χώρα μας τα πολυμετοχικά σχήματα πλατιάς βάσης δεν χαίρουν ευρείας εξάπλωσης, στην Ευρώπη και ιδίως στον ρυθμιζόμενο κλάδο των ΑΠΕ έχουν ισχυρή παρουσία (www.REScoop.eu) αφού ήδη εκεί λειτουργούν 1.240 τέτοιοι πολυσυμμετοχικοί σχηματισμοί με 300.000 συνολικά εμπλεκόμενους μεριδιούχους. Το ρυθμιζόμενο νομοθετικά δηλαδή πλαίσιο λειτουργίας των ΑΠΕ που εξασφαλίζει προβλέψιμες (τουλάχιστον σε ικανοποιητικό βαθμό) οικονομικές αποδόσεις από την απορρόφηση της παραγόμενης ενέργειας, προσφέρεται για την ανάπτυξη πολυμετοχικών εταιρικών σχημάτων, αφού η παράμετρος της ολοσχερούς αποτυχίας του εγχειρήματος ή των αρνητικών και μόνιμα ζημιογόνων επιδόσεων είναι εξαιρετικά περιορισμένος. Καταληκτικά οι μέτοχοι του πολυμετοχικού σχήματος ΑΠΕ θα διαθέτουν έναν σημαντικό πυλώνα οικονομικής σταθερότητας στο εγχείρημα, που συνήθως απουσιάζει σε άλλους κλάδους της οικονομίας.

3. Νομική επισήμανση

Το παρόν διερευνητικό σχέδιο συντάχθηκε από την διοίκηση του ΣΠΕΦ στα πλαίσια των δυνατοτήτων που του παρέχονται από το άρθρο 2 παρ. 6 του Καταστατικού του και αποτελεί πρωτοβουλία διερεύνησης της δημιουργίας ανεξάρτητης εταιρείας προς δραστηριοποίηση στην ηλεκτροπαραγωγή από ΑΠΕ σε πολυμετοχική πλατιά βάση. Στο εν λόγω εγχείρημα θα δύνανται να συμμετέχουν όχι μόνο τα μέλη του ΣΠΕΦ αλλά και κάθε άλλο φυσικό ή νομικό πρόσωπο νομίμως εκπροσωπούμενο ανεξαρτήτως ιδιότητας ή επαγγελματικής κατάστασης.

Το παρόν δεν συνιστά δημόσια πρόταση εμπίπτουσα στις διατάξεις του ν. 3401/2005 περί προηγούμενης εγκρίσεως του ενημερωτικού δελτίου από την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς, αφού επί του παρόντος δεν έχει συσταθεί εταιρεία, ούτε έχει αποφασιστεί η ίδρυση της, ούτε καλείται το κοινό να την ιδρύσει, αλλά ούτε και καλούνται ή έστω δύνανται οι ενδιαφερόμενοι κατ' οιονδήποτε τρόπο να αγοράσουν μερίδια – μετοχές της.

Το παρόν διερευνητικό σχέδιο συνοδεύεται από απλή επιστολή εκδήλωσης μη δεσμευτικού ενδιαφέροντος, ώστε να μπορέσει τοιουτοτρόπως να αποτυπωθεί το προκαταρκτικό ενδιαφέρον προς το εν λόγω διερευνούμενο εγχείρημα και να φανεί αν έχει νόημα η δρομολόγηση περαιτέρω διαδικασιών για την εν τέλει ίδρυση εταιρείας σύμφωνα με το νόμο αλλά και σε ποιο μέγεθος. Τόσο το σχέδιο όσο και οι επιστολές εκδήλωσης ενδιαφέροντος δεν δεσμεύουν αμφοτέρως τις πλευρές ως προς την ίδρυση εταιρείας ή/και την υλοποίηση του εγχειρήματος, η οποία και θα αποφασιστεί σε δεύτερο χρόνο αναλόγως του ενδιαφέροντος που πρωτογενώς θα εκδηλωθεί. Εφ' όσον ληφθεί η απόφαση ίδρυσης της εταιρείας και αναλόγως του δημοσίου προσκαλούμενου πλήθους μετόχων προς συμμετοχή σε αυτήν, θα ζητηθεί προηγουμένως έγκριση της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς στο αναλυτικό ενημερωτικό δελτίο που τότε θα συνταχθεί σύμφωνα με τις κείμενες διατάξεις.

Οι μερισματικές αποδόσεις που αποτυπώνονται στο παρόν, αφορούν γενικούς μέσους όρους. Σε επίπεδο έργου ενδεικτικά αλλά όχι περιοριστικά εξαρτώνται από τα μετεωρολογικά δεδομένα ταχύτητας ανέμου επακριβώς στη θέση εγκατάστασης του έργου αλλά και εκάστης χρονικής περιόδου (π.χ. έτους) χωριστά, το τελικό κόστος του έργου, το γενικό φορολογικό καθεστώς, την σταθερότητα του πλαισίου στήριξης και λειτουργικής ενίσχυσης των ΑΠΕ (Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας) στην χώρα μας, έκτακτες οικονομικές και φυσικές συνθήκες που δύνανται στην πάροδο του χρόνου να εμφανισθούν και να επηρεάσουν την απόδοση και λειτουργία του έργου, τις γενικότερες Ευρωπαϊκές και Εθνικές πολιτικές κ.α. Πουθενά στο παρόν οι εκτιμώμενες μερισματικές αποδόσεις δεν νοούνται ως σταθερές και εγγυημένες, αλλά σε κάθε περίπτωση αποτελούν προϊόν επιχειρηματικής δραστηριοποίησης.

Το παρόν αποτελεί προϊόν πνευματικής ιδιοκτησίας του ΣΠΕΦ που προστατεύεται πλήρως από τις σχετικές διατάξεις της νομοθεσίας. Αποτελεί ενιαίο σύνολο που δεν μπορεί να χρησιμοποιηθεί ή αναπαραχθεί εν συνόλω ή εν μέρει χωρίς την προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του και σε κάθε περίπτωση απαγορεύεται η τροποποίηση ή η χρήση του σε παραπλανητικές ως προς το γενικότερο νόημα του περικοπές.

4. Πλαίσιο ΑΠΕ στην Ελλάδα

4.1 Πλαίσιο ΑΠΕ έως σήμερα

Οι ΑΠΕ τόσο σε ευρωπαϊκό όσο και σε εθνικό επίπεδο μέχρι σήμερα απολαμβάνουν ένα ιδιαίτερο καθεστώς λειτουργίας και απορρόφησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας. Σε ευρωπαϊκό επίπεδο ήδη από το 1996 ξεκίνησε η προσπάθεια προώθησης της παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ με την «Πράσινη Βίβλο». Ουσιαστικά βήματα έγιναν στην συνέχεια με την θέσπιση της Οδηγίας 2001/77/ΕΚ («για την προαγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Ανανεώσιμες Πηγές στην εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας»), με την οποία μεταξύ των άλλων τέθηκε ως ενδεικτικός στόχος για την Ελλάδα η συμμετοχή των ΑΠΕ στην συνολική κατανάλωση ηλεκτρισμού της Χώρας σε ποσοστό 20% έως το 2010, και εν συνεχεία με την Οδηγία 2009/28/ΕΚ («σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και την συνακόλουθη κατάργηση των οδηγιών 2001/77/ΕΚ και 2003/30/ΕΚ»), σκοπός ήταν η δημιουργία ενός κοινού πλαισίου παραγωγής και προώθησης της ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές με στόχο το «20-20-20» της Ευρωπαϊκής Ένωσης ως το έτος 2020 (20% εξοικονόμηση ενέργειας, 20% συμμετοχή των ΑΠΕ στο ενεργειακό μίγμα, 20% μείωση εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα). Η νέα Οδηγία έθεσε υποχρεωτικούς στόχους σε κάθε κράτος μέλος.

Σε εθνικό επίπεδο η πρώτη ρύθμιση σχετικά με την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ επιχειρείται στον ν. 2244/1994 («Ρύθμιση θεμάτων ηλεκτροπαραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και από συμβατικά καύσιμα και άλλες διατάξεις» – ΦΕΚ Α' 168/07.10.1994), σύμφωνα με τον οποίο επετράπη η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ άλλων και από ΑΠΕ, χωρίς πάντως να προβλέπεται στην συγκεκριμένη μορφή παραγωγής διαφοροποιημένη μεταχείριση. Η παραγόμενη αυτή ηλεκτρική ενέργεια μπορούσε να διατεθεί αποκλειστικά στην ΔΕΗ, η οποία αντίστοιχα είχε την υποχρέωση να την αγοράζει (άρθ. 2, παρ. 1, 2).

Περαιτέρω ρυθμίσεις για την προώθηση των ΑΠΕ περιελήφθησαν στον ν. 2773/1999 («Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας – Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις» – ΦΕΚ Α' 286/22.12.1999) και ιδίως στα άρθρα του 35 – 41. Με τον νόμο αυτό καθιερώθηκε η υποχρέωση λήψης άδειας για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, ενώ προβλέφθηκε η υποχρέωση του Διαχειριστή του Συστήματος, ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ τότε, να δίνει προτεραιότητα στην κατανομή του φορτίου που παράγεται από ΑΠΕ (άρθ. 35, παρ. 1, 2), ενώ αντίστοιχα στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ), η ΔΕΗ, ως διαχειριστής του Δικτύου, υποχρεώθηκε να απορροφά την παραγόμενη από ΑΠΕ ηλεκτρική ενέργεια (άρθ. 36, παρ. 1). Προς επίρρωση αυτού προβλέφθηκε ότι οι κάτοχοι άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ θα συνάπτουν σχετική σύμβαση με τον Διαχειριστή του Συστήματος ή στην περίπτωση των ΜΔΝ με τον Διαχειριστή του Δικτύου (ΔΕΗ). Το αντίτιμο της παραχθείσας και απορροφηθείσας ηλεκτρικής ενέργειας προβλέφθηκε να καταβάλλεται στους παραγωγούς από τον αρμόδιο Διαχειριστή του Συστήματος (ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ) ή του Δικτύου (ΔΕΗ), και να ανακτάται από αυτούς μέσω Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ), η διαχείριση του οποίου ανατέθηκε στον Διαχειριστή του Συστήματος (ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ) και οι πόροι του προσδιορίστηκαν εκ του Νόμου (άρθ. 40, παρ. 1 & 2).

Δυναμική ωστόσο ώθηση στις ΑΠΕ δόθηκε με το εξειδικευμένο εθνικό νομοθέτημα του ν. 3468/2006 («Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις» – ΦΕΚ Α' 129/27.06.2006), με τον οποίο μεταξύ άλλων μεταφέρθηκαν και ενσωματώθηκαν στην ελληνική έννομη τάξη όσα προέβλεπε η ευρωπαϊκή Οδηγία 2001/77/ΕΚ. Με τον Νόμο αυτό το θεσμικό πλαίσιο της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ αποκόπηκε από το γενικότερο πλαίσιο για την ηλεκτρική ενέργεια και αυτονομήθηκε. Θεσπίστηκε υποχρέωση του Διαχειριστή του Συστήματος ή του Διαχειριστή του Δικτύου στα ΜΔΝ να συνάπτουν σύμβαση αγοραπωλησίας με τους παραγωγούς από ΑΠΕ (άρθρο 12, παρ. 1), ρυθμίστηκαν τα ζητήματα της τιμολόγησης της πωλούμενης ενέργειας (άρθρο 13) με εισαγωγή του ευρωπαϊκού μοντέλου αποζημίωσης σταθερών εγγυημένων τιμών Feed in Tariff (FIT), ενώ διατηρήθηκε η κατά προτεραιότητα απορρόφηση του παραγόμενου από ΑΠΕ ρεύματος (άρθρο 9, παρ. 1 για το Διασυνδεδεμένο και άρθρο 10, παρ. 2 για τα ΜΔΝ), με στόχο την επίτευξη των

εθνικών και αλυσιτελώς των ευρωπαϊκών στόχων. Η Ελλάδα με τον νόμο αυτό αυτοδεσμεύθηκε για πρώτη φορά ως προς την στοχοθέτηση της ποσόστωσης της παραγόμενης από ΑΠΕ ηλεκτρικής ενέργειας στην ακαθάριστη κατανάλωση ενέργειας, προσδιορίζοντας ως στόχο ποσοστό 20,1% έως το 2010 και 29% έως το 2020 (άρθρο 27, παρ. 9). Θεσπίστηκε επίσης «Πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Σταθμών» ισχύος τουλάχιστον 500 MWpeak συνδεδεμένων με το Σύστημα και τουλάχιστον 200 MWpeak επιπλέον για τους σταθμούς του Δικτύου των ΜΔΝ, με χρονικό ορίζοντα την 31.12.2020 (άρθρο 14, παρ. 1).

Με τον ν. 3734/2009 («Πρώθηση της συμπαραγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας, ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το Υδροηλεκτρικό Έργο Μεσοχώρας και άλλες διατάξεις – ΦΕΚ Α' 8/26.06.2009) συμπληρώθηκαν και τροποποιήθηκαν οι διατάξεις του ν. 3468/2006, προβλέφθηκαν περαιτέρω όροι τιμολόγησης της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται ειδικά από Φωτοβολταϊκούς Σταθμούς (άρθρο 27 Α, παρ. 6) και πρωτοεισήχθη η έννοια του επίσης ευρωπαϊκού μοντέλου αποζημίωσης κυμαινόμενων τιμών Feed in Premium (FIP) για συνδέσεις Φ/Β σταθμών μετά την 01.01.2015. Μεγάλο τμήμα του νόμου αυτού αφορούσε την εναρμόνιση της εθνικής νομοθεσίας με την Οδηγία 2004/8/ΕΚ για την προώθηση της συμπαραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας βάσει της ζήτησης για χρήσιμη θερμότητα στην εσωτερική αγορά ενέργειας.

Με τον ν. 3851/2010 («Επιτάχυνση της ανάπτυξης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής και άλλες διατάξεις σε θέματα αρμοδιότητας του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής» – ΦΕΚ Α' 85/04.06.2010) υιοθετήθηκε ως «εθνικός στόχος» ο στόχος συμμετοχής των ΑΠΕ στην παραγόμενη ενέργεια που ορίζεται στην Οδηγία 2009/28/ΕΚ (άρθρο 1) και τροποποιήθηκαν ή/και συμπληρώθηκαν διατάξεις του ν. 3468/2006 καθώς και της τιμολόγησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας. Οι αλλαγές στην τιμολόγηση αφορούσαν πάντα τους νέους σταθμούς ΑΠΕ (το αυτό συνέβη και με το ν. 3734/2009).

Κατ' επιταγή του άρθρου 1, παρ. 2, στοιχ. β του ν. 3468/2006, όπως τροποποιήθηκε με την παρ. 8 του άρθρου 30 του ν. 3889/2010, οι εθνικοί στόχοι για τις ΑΠΕ καθορίζονται με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, στην οποία τίθενται τα όρια εγκατεστημένης ισχύος και η κατανομή της ανά τεχνολογία ΑΠΕ και κατηγορία παραγωγών, καθώς και η διαδικασία τυχόν αναγκαίας αναστολής των αδειοδοτήσεων ΑΠΕ σε περίπτωση υπέρβασης των ορίων αυτών. Κατ' εξουσιοδότηση της προειρημένης διάταξης, εκδόθηκε η υπ' αρ. ΥΑ/Φ1/οικ.19598 (ΦΕΚ Β' 1630/11.10.2010) υπουργική απόφαση, με την οποία τέθηκε επισήμως ο εθνικός στόχος επιδιωκόμενης αναλογίας εγκατεστημένης ισχύος ανά τεχνολογία ΑΠΕ με χρονικό ορίζοντα τα έτη 2014 και 2020 (έτος επίτευξης του ευρωπαϊκού στόχου), και προβλέφθηκε η δυνατότητα αναστολής της διαδικασίας αδειοδότησης ή/και σύνδεσης ανά τεχνολογία ΑΠΕ ή/και ανά κατηγορία παραγωγού με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής.

Έκθεμα 1 – Εθνικοί στόχοι ΑΠΕ

Εθνικοί στόχοι ΑΠΕ σε MWp	2014	2020	*Εν λειτουργία εγκατεστημένη ισχύς 2016
Αιολικά	4.000	7.500	2.180
Φωτοβολταϊκά	1.500	2.200	2.229
Υδροηλεκτρικά	3.700	4.650	3.397
Μικρά (0 -15 MW)	300	350	224
Μεγάλα (> 15 MW)	3.400	4.300	3.173
Βιομάζα - Βιοαέριο	200	350	52
Ηλιοθερμικά	120	250	-
Σύνολο	9.520	14.950	7.858

Σημ.: Τα οικιακά Φ/Β συστήματα τέθηκαν εκτός των εθνικών στόχων

*Δελτίο ΕΛΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ από Απρίλιο 2016

Με τον ν. 4001/2011 («Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» – ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011), οι υφιστάμενες ρυθμίσεις κατά βάση διατηρήθηκαν και προσαρμόστηκαν στην νέα δομή της αγοράς. Έτσι, προβλέφθηκε η αρμοδιότητα του ΛΑΓΗΕ ΑΕ (πρώην ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ αλλά χωρίς τις αρμοδιότητες διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ή ΕΣΜΗΕ) και του ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ (για τα ΜΔΝ) να συνάπτουν συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας με τους παραγωγούς ΑΠΕ κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (άρθρο 118, παρ. 2, περ. θ' και άρθρο 129, παρ. 2, περ. η' αντίστοιχα) και διατηρήθηκε η πρόβλεψη για την ανάκτηση από τον ΕΛΑΠΕ του άρθρου 40 του ν. 2773/1999 των ποσών που οι ΛΑΓΗΕ ΑΕ και ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ καταβάλλουν στους παραγωγούς ΑΠΕ.

Με τον ν. 4254/2014 («Μέτρα στήριξης της ελληνικής οικονομίας στο πλαίσιο εφαρμογής του ν. 4062/2012 και άλλες διατάξεις» - ΦΕΚ Α' 85/07.04.2014), Παρ. ΙΓ, ωστόσο επανακαθορίστηκαν μονομερώς αναδρομικά οι εγγυημένες τιμές πώλησης των εν λειτουργία έργων ΑΠΕ, παρά τις υπογεγραμμένες εν λειτουργία συμβάσεις τους, με σκοπό την προς τα κάτω εναρμόνιση - ομογενοποίηση των οικονομικών αποδόσεων (Project IRR) των έργων όλων των τεχνολογιών σε όγκο ελέγχου 20ετίας και την σταθεροποίηση του ΕΛΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ ΑΕ μέσω του μόνιμου περιορισμού των εκροών του. Η ανισορροπία στις οικονομικές αποδόσεις των ΑΠΕ δημιουργήθηκε λόγω της ραγδαίας αποκλιμάκωσης του κόστους εγκατάστασης τους ιδίως των Φ/Β χωρίς ωστόσο να υπάρξει αντίστοιχη πραγματική μείωση των προσφερόμενων ταριφών (FIT) όπως συνδέονταν, αφού ο νόμος έδινε την δυνατότητα διακράτησης της τιμής πώλησης επί 18 έως 36 μήνες (αναλόγως την ισχύ της εγκατάστασης κάτω ή άνω των 10 MW) από την υπογραφή της σύμβασης πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι την διασύνδεση. Έτσι ενώ οι προσφερόμενες εγγυημένες τιμές για τα νέα κάθε φορά έργα θεωρητικά αποκλιμακώνονταν, εντούτοις οι μειώσεις αυτές δεν περνούσαν στην αγορά λόγω του μοντέλου διακράτησης τιμών που ίσχυε.

4.2 Το νέο πλαίσιο στήριξης των ΑΠΕ

Σε συνέχεια της συντελεσθείσας αύξησης της διείσδυσης των ΑΠΕ πανευρωπαϊκά, της σταδιακής επίτευξης των εθνικών στόχων σε κάποιες τεχνολογίες και χώρες και ταυτόχρονα της σημαντικής μείωσης του κόστους εγκατάστασης τους, η ΕΕ τον Ιούλιο του 2014 εισήγαγε πλαίσιο σταδιακής απόσυρσης των μέτρων στήριξης για τις ΑΠΕ, πάντοτε βεβαίως για τα νέα κάθε φορά στο εξής έργα. Στόχος είναι ο σχεδιασμός για τα νέα στο εξής έργα, να ενσωματώνει μηχανισμούς σταδιακής ανάληψης του ρυθμιστικού κινδύνου από τους αιτούμενους κάθε φορά νέους επενδυτές με προφανή σκοπό την αυτορρύθμιση της αγοράς. Η απόσυρση των μέτρων στήριξης αυτών δεν γίνεται οριζόντια αλλά χωριστά ανά τεχνολογία σύμφωνα με την μέχρι σήμερα πορεία της ως προς τους εθνικούς στόχους αλλά και το μέγεθος των νέων εγκαταστάσεων. Το νέο αυτό πλαίσιο από πλευράς ΕΕ (Κατευθυντήριες Γραμμές) παραμένει ωστόσο αρκετά γενικό και εναπόκειται στις εθνικές Κυβερνήσεις η επιμέρους εξειδίκευση του ανά τεχνολογία και χρονικό ορίζοντα αποκλειόμενης πάντως της μη εναρμόνισης των στο εξής εφαρμοζόμενων πολιτικών για τις νέες ΑΠΕ. Συγκεκριμένα το πλαίσιο αυτό της ΕΕ προβλέπει:

Για έργα ισχύος μέχρι 500 kW (εκτός της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από αιολική ενέργεια για την οποία ισχύει όριο εγκατεστημένης δυναμικότητας ηλεκτροπαραγωγής 3 MW ή 3 μονάδων παραγωγής), μπορεί να εφαρμόζεται ο υποστηρικτικός μηχανισμός των εγγυημένων σταθερών τιμών (Feed-in-Tariffs).

Από 1-1-2016 και για έργα ισχύος 500 kW έως 1 MW (εκτός της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από αιολική ενέργεια για την οποία ισχύει όριο εγκατεστημένης δυναμικότητας ηλεκτροπαραγωγής 6 MW ή 6 μονάδων παραγωγής), οι ενισχύσεις χορηγούνται ως προσαύξηση, επιπλέον της αγοραίας τιμής με την οποία οι παραγωγοί πωλούν την ηλεκτρική ενέργεια απευθείας στην αγορά, ισχύει δηλαδή ο υποστηρικτικός μηχανισμός των εγγυημένων διαφορικών τιμών (Feed-in-Premium).

Από 1-1-2017 και για έργα ισχύος άνω του 1 MW (εκτός της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από αιολική ενέργεια για την οποία ισχύει όριο εγκατεστημένης δυναμικότητας ηλεκτροπαραγωγής άνω των 6 MW ή 6 μονάδων παραγωγής), οι ενισχύσεις θα χορηγούνται στο πλαίσιο μιας ανταγωνιστικής διαδικασίας. Κατά το μεταβατικό στάδιο που καλύπτει την περίοδο 2015-2016, ενισχύσεις για τουλάχιστον 5% της σχεδιαζόμενης νέας δυναμικότητας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές θα πρέπει να χορηγούνται στο πλαίσιο μιας ανταγωνιστικής διαδικασίας.

Το Υπουργείο Ενέργειας τον Μάρτιο του 2016 συνέταξε, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση και απέστειλε προς έλεγχο και έγκριση στην ΕΕ το νέο σχέδιο λειτουργικής ενίσχυσης των νέων στο εξής ΑΠΕ σε εναρμόνιση με το πλαίσιο των Κατευθυντήριων Γραμμών, ενώ άμεσα αναμένεται η δημοσιοποίηση του τελικού κειμένου και η εν συνεχεία νομοθέτηση του εντός Ιουλίου 2016. Με βάση το δημοσιοποιηθέν σχέδιο η Ελληνική Πολιτεία στοχεύει στην ανάπτυξη μέχρι το 2020 επιπλέον 2.200 - 2.700 MWp ΑΠΕ περιλαμβανομένης της αυτοπαραγωγής και του net metering και που χονδρικά κατά την εκτίμηση του Υπουργείου το 90% της νέας αυτής ισχύος θα αφορά αιολικά και Φ/Β. Τα Φ/Β ωστόσο έχοντας ήδη υπερακοντίσει τον εθνικό στόχο του 2020, χωρίς μεταβατικούς χρόνους τίθενται εντός του 2016 στο καθεστώς Feed in Premium ήδη με διαγωνιστική διαδικασία διαμόρφωσης τιμών και όχι διοικητικά ορισμένων τιμών αναφοράς (TA). Συγκεκριμένα τίθεται πιλοτικό πλαίσιο 50-60 MW νέων σχεδίων Φ/Β άνω των 500 kWp για το 2016 που θα υπαχθούν σε διαγωνιστική μειοδοτική διαδικασία δημοπράτησης σταθερών τιμών λειτουργίας 20ετούς και πάλι ορίζοντα με τιμή εκκίνησης στον διαγωνισμό τα 94 ή 104 ευρώ/MWh αναλόγως της κατηγορίας ισχύος τους πάνω ή κάτω του 1 MWp. Για τα νέα έργα κάτω των 500 kWp συνεχίζει να ισχύει το προηγούμενο καθεστώς εγγυημένων τιμών (FIT) του ν. 3734/2009 όπως ισχύει, δηλαδή Οριακή Τιμή Συστήματος ($OT_{\Sigma_{v-1}} = 50,4$ ευρώ/MWh για το 2015) x 1,1 ή 1,2 αναλόγως αν είναι το έργο πάνω ή κάτω από τα 100 kWp, δηλαδή εν τέλει τιμές για το τρέχον έτος της τάξης των 55,4 και 60,5 ευρώ/MWh αντίστοιχα. Στις υπόλοιπες τεχνολογίες για όσα έργα διαθέτουν πλήρη αδειοδότηση και σύμβαση με ΛΑΓΗΕ υπογεγραμμένη μέχρι 31.12.15 και διασυνδεθούν μέχρι 31.12.17 ή ειδικώς για τα αιολικά μέχρι 31.03.18, συνεχίζει να ισχύει το παλιό μοντέλο FIT ανεξαρτήτως εγκατεστημένης ισχύος τους άλλως μεταπίπτουν στο νέο καθεστώς Feed in Premium (FIP) αποκτώντας παράλληλα και υποχρεώσεις προβλέψεων της εγγεόμενης στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (HEP) παραγωγής τους είτε απευθείας αν είναι άνω των 5 MW είτε μέσω aggregator αν είναι κάτω των 5 MW. Εξαιρέση αποτελούν έργα ΑΠΕ πλην αιολικών κάτω των 500 kWp και αιολικά κάτω των 3 MWp που δύνανται να συνεχίσουν να εντάσσονται σε καθεστώς FIT οποτεδήποτε συνδεθούν, με τιμές ωστόσο ίσες με τις νέες TA (επί του παρόντος 98 ευρώ/MWh για τα αιολικά εν προκειμένω) και όχι τα παλαιά FIT. Πρακτικά δηλαδή αυτά τα έργα θα αποφύγουν τις προβλέψεις στον HEP, την συμμετοχή στην ενδοημερήσια αγορά και στις αποκλίσεις και στο συνεπακόλουθο κόστος που αυτά έχουν. Η διοικητικά ορισμένη ωστόσο τιμή TA των 98 ευρώ/MWh αναμένεται σε επόμενη φάση για τα νέα τότε έργα να αντικατασταθεί από διαγωνιστικά προκύπτουσα.

Κατά το μεταβατικό στάδιο μέχρι τη λειτουργία του υποδείγματος-στόχου (Target Model) της ΕΕ για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο υποκεφάλαιο «Ενέργεια», του κεφαλαίου 4.3 της παραγράφου Γ του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 (ΦΕΚ Α'94/14.08.2015) και κατά τους ειδικότερους όρους που θα καθορισθούν από τους οικείους Κώδικες Προμηθευτικής Αγοράς, Ενδοημερησίας Αγοράς, Αγοράς Εξισορρόπησης και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ του νέου συστήματος λειτουργικής ενίσχυσης οι οποίοι είναι εγγεγραμμένοι στο Μητρώο Συμμετεχόντων του Συστήματος Συναλλαγών του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού, υπόκεινται σε διακριτές υποχρεώσεις Εκκαθάρισης Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης όπως αυτές εξειδικεύονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και στο σχετικό Εγχειρίδιο.

Μέχρι την ανάπτυξη και λειτουργία του υποδείγματος-στόχου της ΕΕ για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο υποκεφάλαιο «Ενέργεια», του κεφαλαίου 4.3 της παραγράφου Γ του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 και κατά τους ειδικότερους όρους που θα καθορισθούν από τους οικείους Κώδικες Διαχείρισης Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, προβλέπεται κύκλος μηνιαίας εκκαθάρισης της εγγεόμενης ενέργειας των σταθμών

παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ ώστε τα έσοδα από τη συμμετοχή τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας να προκύπτουν από την τελικά εγχόμενη ενέργεια στην μηνιαία περίοδο υπολογισμού από την οποία θα προκύπτει και η προβλεπόμενη Διαφορική Προσαύξηση.

Οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, οι οποίοι συνάπτουν σύμβαση με το νέο σύστημα FIP και εγγράφονται στο Μητρώο Συμμετεχόντων αποκτούν υποχρεώσεις εξισορρόπησης στο πλαίσιο εφαρμογής του υποδείγματος-στόχου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την εγχώρια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στο υποκεφάλαιο «Ενέργεια», του κεφαλαίου 4.3 της παραγράφου Γ του άρθρου 3 του ν. 4336/2015 και κατά τους ειδικότερους όρους που θα καθορισθούν από τους οικείους Κώδικες Προημερήσιας Αγοράς, Ενδοημερήσιας Αγοράς, Αγοράς Εξισορρόπησης και του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος. Η υποχρέωση αυτή άρχεται με την ανάπτυξη Ενδοημερήσιας Αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο της λειτουργίας του εν λόγω μοντέλου αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Μέχρι τη λειτουργία του νέου μοντέλου εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της ανάληψης των σχετικών υποχρεώσεων εξισορρόπησης, όπως περιγράφεται στην προηγούμενη παράγραφο, οι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που συνάπτουν σύμβαση υπό το νέο σύστημα FIP και εγγράφονται στο Μητρώο Συμμετεχόντων υπόκεινται μεταβατικά στην ανάληψη υποχρεώσεων βέλτιστης ακρίβειας πρόβλεψης της δηλούμενης ποσότητας έγχυσης στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό, διαδικασία η οποία εφεξής ονομάζεται Μεταβατικός Μηχανισμός Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης. Το πλαίσιο εφαρμογής, καθώς και κάθε άλλη σχετική λεπτομέρεια αναφορικά με τη λειτουργία του Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης καθορίζονται με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας που εκδίδεται εντός τριών μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος νόμου.

5 Πολυσυμμετοχικό εγχείρημα στα αιολικά υπό το όχημα ανώνυμης εταιρείας

5.1 Γιατί στα αιολικά

Το σχήμα πλατιάς βάσης που διερευνάται να συσταθεί, γνώμονα αφενός θα έχει την μεγιστοποίηση του αριθμού των συμμετεχόντων και αφετέρου ως οργανισμός κερδοσκοπικού χαρακτήρα με την νομική έννοια του όρου την μεγιστοποίηση της μερισματικής απόδοσης των μετόχων του με παράλληλη διατήρηση του ρίσκου τους στα χαμηλότερα δυνατά επίπεδα.

Ξεκινώντας από το ρίσκο των επενδύσεων ΑΠΕ, παράγοντες που το επιτείνουν είναι η εξάρτηση αγοράς και εφοδιασμού της μονάδας με λειτουργική πρώτη ύλη, η ανωριμότητα της τεχνολογίας, η χαμηλή παραγωγικότητα-βαθμός απόδοσης της, ο βαθμός όχλησης και η μη εξοικείωση του κοινού μαζί της, το υψηλό κόστος εγκατάστασης που για να καθίσταται βιώσιμη η τεχνολογία την υποχρεώνει να πουλά την παραγωγή της σε πολλαπλάσιες των συμβατικών πηγών ή ακόμη και των υπολοίπων ΑΠΕ τιμές παρουσιάζοντας την έτσι ευάλωτη και ακριβή σε πρώτη ανάγνωση για τον μη εξοικειωμένο με τα ενεργειακά καταναλωτή, η μικρή απόσταση της από τον εθνικό στόχο σε σχετικούς και απόλυτους αριθμούς και ο κίνδυνος υπερθέρμανσης που αυτόματα υπεισέρχεται και το ρηχό βάθος της αγοράς των διαθέσιμων αδειών προς μεταβίβαση που ούτως ή άλλως δεν προλαβαίνουν να κατασκευαστούν με βάση τουλάχιστον τον υφιστάμενο ρυθμό υλοποίησης έργων και τις τιθέμενες νέες προθεσμίες.

Τα αιολικά και συγκεκριμένα όσα σχέδια διαθέτουν πλήρη αδειοδότηση περιλαμβανομένης και της ύπαρξης υπογεγραμμένης σύμβασης με ΛΑΓΗΕ μέχρι 31.12.15, σήμερα κατ' επίσημες εκτιμήσεις ανερχόμενα στα 1.300 MWp, διαθέτουν σύμφωνα με το νέο σχέδιο ΑΠΕ όπως αναλύθηκε στην παράγραφο 4.2 τα ελκυστικότερα χαρακτηριστικά ανάπτυξης δηλαδή χαμηλό γενικό ρίσκο σύμφωνα με τα ανωτέρω και υψηλή γενική απόδοση βάση του εθνικού μέσου όρου ανηγμένης παραγωγής των 2.250 MWh/MWp (δελτία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ ΛΑΓΗΕ) εν σχέση π.χ. με τα Φ/Β που παραγωγικά κατά μέσο όρο κινούνται στα 1.500 MWh/MWp. Αυτά ισχύουν βεβαίως εφόσον κατασκευαστούν και διασυνδεθούν μέχρι τις 31.03.18 ώστε να κρατήσουν το ευνοϊκό παρελθόν FIT μοντέλο (τιμή πώλησης της παραγωγής τους χωρίς επιδότηση αναπτυξιακού στα 105 ευρώ/MWh) ή έστω μέχρι τις 31.12.18 για να κρατηθούν στο FIP μοντέλο με χαμηλότερες ωστόσο διοικητικά ορισμένες (χωρίς διαγωνισμό) σταθερές τιμές πώλησης 20ετίας στα 98 ευρώ/MWh (για χωρίς επιδότηση αναπτυξιακού) αλλά με παράλληλες απαιτήσεις συμμετοχής τους στο σκέλος ισχύος του ΗΕΠ, των αποκλίσεων και της ενδοημερήσιας αγοράς όταν εφαρμοστεί το target model.

Παρακάτω παρουσιάζονται σενάρια ανάπτυξης αιολικού πάρκου ισχύος 7 MWp χωρίς τραπεζικό δανεισμό, με πλήρη κόστη εξαγοράς αδειών, όρων σύνδεσης, έργων υποδομής – οδοποιίας, κόστους τεχνολογίας και πλήρους διοικητικού κόστους ανάπτυξης μέχρι την διασύνδεση συνολικού ύψους 9,4 εκατ. ευρώ καταβαλλόμενου από 940 τυπικούς μετόχους (ελάχιστη συμμετοχή στην εταιρεία στα 10.000 ευρώ). Εξυπακούεται πως καθένας θα μπορεί να εισέλθει στην εταιρεία με οποιοδήποτε ποσό επιθυμεί, δηλαδή ίσο ή πολλαπλάσιο των 10.000 ευρώ, οπότε αντίστοιχα ο απαιτούμενος αριθμός μετόχων για την συγκέντρωση του αναζητούμενου κεφαλαίου δύναται να μειωθεί ή άλλως να αυξηθεί η εγκατεστημένη ισχύς του έργου. Εξετάζεται επιπλέον η σκοπιμότητα ύπαρξης καταστατικού ανώτατου πλαφόν στο ποσοστό συμμετοχής, ώστε να αποφεύγονται υπερσυγκεντρώσεις σε λίγα πρόσωπα.

Όπως φαίνεται στον συνοπτικό πίνακα αποτελεσμάτων (έκθεμα 2), η ύπαρξη επιχορήγησης αναπτυξιακού επί του κόστους εγκατάστασης ύψους 40%, επειδή μειώνεται η τιμή FIT από τα 105 ευρώ/MWh (XE) στα 82 ευρώ/MWh (ME) βάσει του ν. 4254/2014, στις μερισματικές καθαρές μετά φόρων αποδόσεις είναι αδιάφορη. Η τελική καθαρή μερισματική απόδοση μετά φόρων εταιρείας και φόρου μερισμάτων για τον μέτοχο, παραμένει δηλαδή σταθερή στο 5,9% περίπου για διανομή του 95% των ετήσιων κερδών κατά μέγιστο σύμφωνα με την νομοθεσία περί ανωνύμων εταιρειών. Ας σημειωθεί πως η παρουσιαζόμενη καθαρή μερισματική απόδοση είναι αποκλειστικά ο καρπός της επένδυσης πέραν δηλαδή της επιστροφής του καταβληθέντος κεφαλαίου. Το κεφάλαιο που καταβλήθηκε από τους μετόχους σωρεύεται στην εταιρεία δια μέσου των λογιστικών αποσβέσεων

με ετήσιο ρυθμό 4%. Το συσσωρευόμενο ταμειακά αυτό απόθεμα μπορεί να διανέμεται πίσω στους μετόχους με ισόποση μείωση του εταιρικού κεφαλαίου σε συνέχεια σχετικής απόφασης της ΓΣ αυξάνοντας έτσι τις μικτές πλέον ετήσιες απολαβές τους (κεφάλαιο και απόδοση) στο 9,9% εν σχέση με το ποσό που κατέβαλαν. Οι μέτοχοι δηλαδή πέραν της μερισματικής απόδοσης που αφορά διανομή του 95% κατά μέγιστο των μετά φόρων κερδών, θα καλούνται να αποφασίσουν αν θα λαμβάνουν επιπλέον με ετήσιο ρυθμό 4% πίσω και το κεφάλαιο τους ή αν θα επιλέγουν όλοι μαζί να το αφήνουν μέσα στη εταιρεία για να επανεπενδύεται σε νέα έργα αυξάνοντας περαιτέρω την καθαρή μερισματική τους απόδοση.

Η αποφυγή τραπεζικού δανεισμού ένεκα της δυνατότητας μιας πολυμετοχικής εταιρείας πλατιάς βάσης να συγκεντρώσει τα απαραίτητα κεφάλαια, είναι κομβικής σημασίας στο να προλάβει η εταιρεία τις πιεστικές χρονικές προθεσμίες για την υλοποίηση του έργου μέχρι τις 31.03.18 ώστε να διατηρήσει το ευνοϊκό FIT καθεστώς. Αντίθετα η εκ των πραγμάτων αδυναμία ενός πολυμετοχικού σχήματος να παράσχει προσωπικές εγγυήσεις, αποτελεί σκόπελο για το τραπεζικό σύστημα που δεν θα μπορούσε να ξεπεραστεί. Ωστόσο όταν υλοποιηθεί και λειτουργήσει το πρώτο έργο, εν συνεχεία ως project finance (χωρίς δηλαδή προσωπικές εγγυήσεις) θα μπορούσε να εκχωρηθεί η σύμβαση λειτουργίας του σε χρηματοπιστωτικό οργανισμό προς λήψη δανεισμού ικανού για να υλοποιηθεί δεύτερο έργο χωρίς νέα ίδια κεφάλαια, αυξάνοντας έτσι, παρά τους τόκους που θα καταβάλλονται ωστόσο από το δεύτερο πλέον έργο, την καθαρή μερισματική απόδοση των μετόχων. Τοιούτοτρόπως θα μπορούσε η εταιρεία να εξελιχθεί και να αναπτυχθεί σημαντικά στο μέλλον χωρίς νέα κάθε φορά ίδια κεφάλαια ή με λιγότερα εν πάση περιπτώσει κάθε φορά, αλλά σε κάθε περίπτωση σύμφωνα με τις αποφάσεις της ΓΣ.

Έκθεμα 2 – Βασικά χαρακτηριστικά εγχειρήματος αιολικού πάρκου, χωρίς τραπεζικό δανεισμό

	Χωρίς δάνειο ΧΕ	Χωρίς δάνειο ΜΕ
Ισχύς MWp	7	7
FIT Ευρώ/MWh	105	82
Σύνολο επένδυσης σε ευρώ	9.440.000	9.440.000
Ίδια κεφάλαια σε ευρώ	9.440.000	5.940.000
Ελάχιστη αξία μεριδίου σε ευρώ	10.000	10.000
Μέγιστο πλήθος μετόχων	944	594
Μέση καθαρή μερισματική απόδοση	5,9%	5,9%

ΧΕ = Χωρίς Επιδότηση Αναπτυξιακού Νόμου

ΜΕ = Με επιδότηση Αναπτυξιακού Νόμου

Τα αναλυτικά δεδομένα παραγωγής, τα αποτελέσματα και οι χρηματοροές που εμφανίζονται στα Εκθέματα 2, 3, 4 βασίζονται σε ανηγμένη παραγωγή σύμφωνα με τον εθνικό μέσο όρο των αιολικών στις 2.250 MWh/MWp όπως προκύπτει από τα δελτία ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ του ΛΑΓΗΕ. Οι λογιστικές αποσβέσεις υπολογίζονται με σταθερό συντελεστή 4% σύμφωνα με τις δυνατότητες που παρέχει το άρθρο 24 του ν. 4172/2013, ΦΕΚ Α 167 από 23.07.13 και με γνώμονα την μεγιστοποίηση της ετήσιας απόληψης-διανομής μερισμάτων.

Για να φανεί η διαφορά ελκυστικότητας ως προς ένα νέο Φ/Β πάρκο υπό το νέο σύστημα FIP με διαγωνισμό και τιμές λίγο κάτω από τις προβλεπόμενες οροφές, χωρίς τραπεζικό δανεισμό και χωρίς ενίσχυση αναπτυξιακού ή FIT στην βάση τιμής ΟΤΣ x 1,1 ή 1,2 και ανηγμένη παραγωγή σύμφωνα με τον εθνικό μέσο όρο των 1.500 KWh/KWp, εμφανίζονται παρακάτω οι καθαρές μερισματικές του αποδόσεις. Ειδικά για τα κάτω των 500 kWp πάρκα εμφανίζονται και οι αποδόσεις που αναμένεται να έχουν αν εγκαταλείψουν το FIT μοντέλο και συμμετάσχουν σε διαγωνισμούς προς αναζήτηση ανταγωνιστικά μιας καλύτερης τιμής στα π.χ. 100 ευρώ/MWh, αν βεβαίως τους προκύψει.

Έκθεμα 2B – Καθαρές μερισματικές αποδόσεις Φ/Β πάρκων με το νέο σύστημα FIP / FIT

Ισχύς Φ/Β	100 kWp	500 kWp	0,99 MWp	7 MWp
Τιμή πώλησης σε ευρώ/MWh	60 / 100	55 / 100	100	90
Καθαρή μερισματική απόδοση	- 6,3% / - 2,7%	- 2,2% / 1,2%	2,2 %	2,4%

Χωρίς τραπεζικό δανεισμό και χωρίς επιδότηση αναπτυξιακού νόμου.

Οι αρνητικές αποδόσεις αφορούν το ποσοστό των λογιστικών ζημιών (EBT) προς το καταβληθέν κεφάλαιο.

Έκθεμα 3 – Σενάριο χωρίς δανεισμό και χωρίς ενίσχυση αναπτυξιακού

Χρηματοροή	1st year	2nd year	3rd year	4th year	5th year	6th year	7th year	8th year	9th year	10th year	11th year	12th year	13th year	14th year	15th year	16th year	17th year	18th year	19th year	20th year
Παραγωγή kWh	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000
FIT / kWh	0,10500	0,10500	0,10500	0,10500	0,10500	0,10500	0,10500	0,10500	0,10500	0,10500	0,10500	0,10500	0,10500	0,10500	0,10500	0,10500	0,10500	0,10500	0,10500	0,10500
Τζίρος (άνευ ΦΠΑ)	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750
Λειτουργικά έξοδα	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500
3% δημοτικός φόρος επί του τζίρου	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613
Δόση δανείου	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Εταιρικός φόρος 29% + Προκαταβολή 100%	559.142	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571
Φόρος μερισμάτων 15%	57.698	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536
Μετά φόρων εισορή - ΕΣΟΔΑ	724.798	964.530	964.530	964.530	964.530	964.530	964.530	964.530	964.530	964.530	964.530	964.530	964.530	964.530	964.530	964.530	964.530	964.530	964.530	964.530
Κεφάλαια που παραμένουν στην εταιρεία ανά έτος (αποσβέσεις + 10% των ΜΤΦΚ)	397.845	411.823	411.823	411.823	411.823	411.823	411.823	411.823	411.823	411.823	411.823	411.823	411.823	411.823	411.823	411.823	411.823	411.823	411.823	411.823
Συσσωρευμένα κεφάλαια που παραμένουν στην εταιρεία - ΤΑΜΕΙΟ	397.845	809.668	1.221.491	1.633.315	2.045.138	2.456.961	2.868.785	3.280.608	3.692.431	4.104.255	4.516.078	4.927.901	5.339.725	5.751.548	6.163.371	6.575.195	6.987.018	7.398.841	7.810.665	8.222.488
Αποτελέσματα χρήσης																				
Παραγωγή kWh	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000
Τζίρος (άνευ ΦΠΑ)	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750	1.653.750
Λειτουργικά έξοδα	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500
3% δημοτικό φόρος επί του τζίρου	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613	49.613
Τόκοι δανείου	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΕΒΤΔΑ	1.341.638	1.341.638	1.341.638	1.341.638	1.341.638	1.341.638	1.341.638	1.341.638	1.341.638	1.341.638	1.341.638	1.341.638	1.341.638	1.341.638	1.341.638	1.341.638	1.341.638	1.341.638	1.341.638	1.341.638
Πάγια	9.440.000	9.062.400	8.684.800	8.307.200	7.929.600	7.552.000	7.174.400	6.796.800	6.419.200	6.041.600	5.664.000	5.286.400	4.908.800	4.531.200	4.153.600	3.776.000	3.398.400	3.020.800	2.643.200	2.265.600
Αποσβέσεις	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600
ΕΒΤ	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038
Final EBT	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038	964.038
Εταιρικός φόρος 29% + Προκαταβολή 100%	559.142	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571	279.571
Μετά φόρων εταιρικά κέρδη (ΜΤΦΚ)	404.896	684.467	684.467	684.467	684.467	684.467	684.467	684.467	684.467	684.467	684.467	684.467	684.467	684.467	684.467	684.467	684.467	684.467	684.467	684.467
Αποθεματικό 5% επί των ΜΤΦΚ	20.245	34.223	34.223	34.223	34.223	34.223	34.223	34.223	34.223	34.223	34.223	34.223	34.223	34.223	34.223	34.223	34.223	34.223	34.223	34.223
Συρρευτικό Αποθεματικό από το 5% των ΜΤΦΚ	20.245	54.468	88.691	122.915	157.138	191.361	225.585	259.808	294.031	328.255	362.478	396.701	430.925	465.148	499.371	533.595	567.818	602.041	636.265	670.488
Προς Μέρισμα το 95% των ΜΤΦΚ	384.651	650.243	650.243	650.243	650.243	650.243	650.243	650.243	650.243	650.243	650.243	650.243	650.243	650.243	650.243	650.243	650.243	650.243	650.243	650.243
Φόρος μερισμάτων 15%	57.698	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536	97.536
Καθαρά μετά εταιρικών και μερισματικών φόρων διανεμόμενα κέρδη	326.953	552.707	552.707	552.707	552.707	552.707	552.707	552.707	552.707	552.707	552.707	552.707	552.707	552.707	552.707	552.707	552.707	552.707	552.707	552.707
Μερισματική απόδοση - τρέχουσες τιμές	3,5%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%

Έκθεμα 4 – Σενάριο χωρίς δανεισμό με ενίσχυση αναπτυξιακού στο 40%

Χρηματοροή	1st year	2nd year	3rd year	4th year	5th year	6th year	7th year	8th year	9th year	10th year	11th year	12th year	13th year	14th year	15th year	16th year	17th year	18th year	19th year	20th year
Παραγωγή kWh	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000
FIT / kWh	0,08200	0,08200	0,08200	0,08200	0,08200	0,08200	0,08200	0,08200	0,08200	0,08200	0,08200	0,08200	0,08200	0,08200	0,08200	0,08200	0,08200	0,08200	0,08200	0,08200
Τζίρος (άνευ ΦΠΑ)	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500
Λειτουργικά έξοδα	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500
3% δημοτικός φόρος επί του τζίρου	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745
Δόση δανείου	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Εταιρικός φόρος 29% + Προκαταβολή 100%	355.340	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670
Φόρος μερισμάτων 15%	36.667	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985
Μετά φόρων εισροή - ΕΣΟΔΑ	598.248	750.600	750.600	750.600	750.600	750.600	750.600	750.600	750.600	750.600	750.600	750.600	750.600	750.600	750.600	750.600	750.600	750.600	750.600	750.600
Κεφάλαια που παραμένουν στην εταιρεία ανά έτος (αποσβέσεις + 10% των ΜΤΦΚ)	390.466	399.349	399.349	399.349	399.349	399.349	399.349	399.349	399.349	399.349	399.349	399.349	399.349	399.349	399.349	399.349	399.349	399.349	399.349	399.349
Συσσωρευμένα κεφάλαια που παραμένουν στην εταιρεία - ΤΑΜΕΙΟ	390.466	789.815	1.189.164	1.588.514	1.987.863	2.387.212	2.786.561	3.185.911	3.585.260	3.984.609	4.383.958	4.783.308	5.182.657	5.582.006	5.981.355	6.380.705	6.780.054	7.179.403	7.578.752	7.978.102
Αποτελέσματα χρήσης																				
Παραγωγή kWh	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000	15.750.000
Τζίρος (άνευ ΦΠΑ)	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500	1.291.500
Λειτουργικά έξοδα	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500	262.500
3% δημοτικός φόρος επί του τζίρου	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745	38.745
Τόκοι δανείου	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΕΒΤΔΑ	990.255	990.255	990.255	990.255	990.255	990.255	990.255	990.255	990.255	990.255	990.255	990.255	990.255	990.255	990.255	990.255	990.255	990.255	990.255	990.255
Πάγια	9.440.000	9.062.400	8.684.800	8.307.200	7.929.600	7.552.000	7.174.400	6.796.800	6.419.200	6.041.600	5.664.000	5.286.400	4.908.800	4.531.200	4.153.600	3.776.000	3.398.400	3.020.800	2.643.200	2.265.600
Αποσβέσεις	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600	377.600
ΕΒΤ	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655
Final EBT	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655	612.655
Εταιρικός φόρος 29% + Προκαταβολή 100%	355.340	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670	177.670
Μετά φόρων εταιρικά κέρδη (ΜΤΦΚ)	257.315	434.985	434.985	434.985	434.985	434.985	434.985	434.985	434.985	434.985	434.985	434.985	434.985	434.985	434.985	434.985	434.985	434.985	434.985	434.985
Αποθεματικό 5% επί των ΜΤΦΚ	12.866	21.749	21.749	21.749	21.749	21.749	21.749	21.749	21.749	21.749	21.749	21.749	21.749	21.749	21.749	21.749	21.749	21.749	21.749	21.749
Σωρευτικό Αποθεματικό από το 5% των ΜΤΦΚ	12.866	34.615	56.364	78.114	99.863	121.612	143.361	165.111	186.860	208.609	230.358	252.108	273.857	295.606	317.355	339.105	360.854	382.603	404.352	426.102
Προς Μέρισμα το 95% των ΜΤΦΚ	244.449	413.236	413.236	413.236	413.236	413.236	413.236	413.236	413.236	413.236	413.236	413.236	413.236	413.236	413.236	413.236	413.236	413.236	413.236	413.236
Φόρος μερισμάτων 15%	36.667	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985	61.985
Καθαρά μετά εταιρικών και μερισματικών φόρων διανεμόμενα κέρδη	207.782	351.250	351.250	351.250	351.250	351.250	351.250	351.250	351.250	351.250	351.250	351.250	351.250	351.250	351.250	351.250	351.250	351.250	351.250	351.250
Μερισματική απόδοση - τρέχουσες τιμές	3,5%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%

5.2 Ελαστικότητα μερισματικών αποδόσεων

Παρακάτω δίνονται τα αποτελέσματα των καθαρών μερισματικών αποδόσεων μετά εταιρικών φόρων και φόρων διανομής μερίσματος, στο 95% των κερδών (διανομή σύμφωνα με απόφαση ΓΣ) για τις περιπτώσεις συνδυαστικά που η ανηγμένη παραγωγή αποκλίνει από τον εθνικό μέσο όρο (2.250 MWh/MWp) κατά -20%, -10%, +10%, +20% και αν η τιμή πώλησης του παραγόμενου ρεύματος (χωρίς ενίσχυση αναπτυξιακού) παραμείνει στα 105 ευρώ/MWh (FIT μοντέλο) εφ' όσον το έργο συνδεθεί μέχρι τις 31.03.18 ή πέσει στα 98 ευρώ/MWh (FIP μοντέλο) αν η σύνδεση του καταστεί εφικτή μέχρι τις 31.12.18. Για την τελευταία αυτή περίπτωση δεν έχουν συνηπολογιστεί επιπλέον λειτουργικά κόστη που η συμμετοχή τους στις υποχρεώσεις του σκέλους ισχύος του ΗΕΠ και εν γένει του target model θα αφορά αλλά θα αντισταθμίζεται από ειδική προσαύξηση με βάση τις προβλέψεις του νέου σχεδίου νόμου για τις ΑΠΕ, ύψους 3 ευρώ/MWh επιπλέον στην τιμή αν πρόκειται για έργο κάτω των 10 MW ή 2 ευρώ/MWh αν πρόκειται για πάνω από το όριο αυτό. Το πόσο βεβαίως οι ειδικές αυτές προσαυξήσεις αντισταθμίζουν και σε ποιο βαθμό τα υπεισερχόμενα πρόσθετα κόστη του μοντέλου FIP, μένει στην πράξη να φανεί. Η στήλη του 0% αναπαριστά τις αποδόσεις επί του εθνικού μέσου όρου παραγωγής.

Έκθεμα 5 – Ανάλυση ελαστικότητας καθαρών μερισματικών αποδόσεων αιολικού πάρκου 7 MWp

Δ% από εθνικό μέσο όρο	-20%	-10%	0%	+10%	+20%
Ανηγμένη παραγ. MWh/MWp	1.800	2.025	2.250	2.475	2.700
Καθαρή Μερισματική απόδοση με FIT	3,9%	4,9%	5,9%	6,8%	7,8%
Καθαρή μερισματική απόδοση με FIP	3,4%	4,3%	5,2%	6,1%	7,0%

Χωρίς ενίσχυση αναπτυξιακού νόμου

5.3 Νομική μορφή εταιρείας

Το μοντέλο εταιρείας που προκρίνεται και εδώ αναλύεται για το πολυμετοχικό σχήμα, είναι αυτό της ανώνυμης εταιρείας του ν. 2190/1920, αφού προσφέρει ευελιξία στον μέτοχο, ενδογενή συμμετρία μεταξύ τους, οικονομική ευθύνη μέχρι του ποσού της συμμετοχής τους, πλήρη αναλογικότητα στις ψήφους της Γενικής Συνέλευσης με βάση το ποσοστό εκάστου, πλήρη αναλογικότητα στην συμμετοχή στα κέρδη, απαλλαγή από ασφαλιστικές εισφορές στο μέρισμα ή άλλες ασφαλιστικές υποχρεώσεις για τους μετόχους ανεξαρτήτως ποσοστού τους, απαλλαγή από ασφαλιστικές εισφορές για όσους μετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο και έχουν ποσοστό επί του μετοχικού κεφαλαίου μέχρι 3%, ενώ δεν επηρεάζεται καθόλου ούτε και προσδίδεται δεσμευτική φορολογικά ή ασφαλιστικά επαγγελματική ιδιότητα στον μέτοχο. Όλες αυτές οι ιδιότητες της ανωνύμου εταιρείας διατηρούνται και στο νέο ασφαλιστικό του ν. 4387/2016 άρθρ. 39, παρ. 7β, ΦΕΚ Α 85 από 12.05.16. Επιπλέον η μορφή ανωνύμου εταιρείας είναι μια επιτυχώς δοκιμασμένη για πολλά χρόνια εταιρική μορφή στην πλειοψηφία των πολυμετοχικών επιχειρήσεων. Για να συγκρατηθούν όσο γίνεται τα λειτουργικά κόστη, θα υπάρχει ολιγομελής ομάδα αμειβόμενης διοίκησης με το κύριο βάρος να πέφτει στα stock options (δηλαδή παροχή μετοχών χωρίς οικονομικό αντάλλαγμα) που ο προσανατολισμός είναι να αποδοθούν κατόπιν της επιτυχούς ολοκλήρωσης και διασύνδεσης της μονάδας.

Αντίθετα στους αστικούς συνεταιρισμούς του ν. 1667/1986 όπως ισχύει, η ψήφος στην ΓΣ δεν είναι αναλογική αλλά μία για κάθε εταίρο ανεξαρτήτως των μεριδίων του δηλαδή της οικονομικής συμμετοχής του, η κατοχή μεριδίου επιφέρει ασφαλιστικές εισφορές αφού προσδίδει επαγγελματική ιδιότητα στους εταίρους, η διανομή των κερδών δεν είναι απολύτως αναλογική και βεβαίως δεν υφίσταται ευελιξία στην συμμετοχή στην εταιρεία.

5.4 Συμμετοχή μετόχων στην λογιστική αξία

Οι εγγραφές μετόχων αφορούν στο άρτιο, δηλαδή συμμετοχή όλων σε αξία entry level συμμετρως με βάση την λογιστική αξία του εγχειρήματος και όχι υπέρ αυτού. Θα δοθεί στους επενδυτές έτσι η ευκαιρία να συμμετέχουν στο εγχείρημα χωρίς να πληρώσουν άυλες υπεραξίες, παρότι υπάρχουν τέτοιες όπως π.χ. η αναγνωρισιμότητα, η πολυσυλλεκτικότητα, η πλατιά βάση και το επιστημονικό κύρος του ΣΠΕΦ που έλαβε την διερευνητική πρωτοβουλία, αξίες που έχουν επανειλημμένα δοκιμαστεί και αναδειχθεί δια μέσου της πολύχρονης παρουσίας του ως φορέα εκπροσώπησης στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και που κατά κόρον αναζητούνται αλλού σε τέτοιου είδους επενδύσεις. Η δυνατότητα βεβαίως αυτή για συμμετοχή συμμετρως στην λογιστική αξία στην ανεξάρτητη εταιρεία που θα συσταθεί, θα είναι περιορισμένης χρονικής διάρκειας και κατά μέγιστο θα αφορά μέχρι την συγκέντρωση των ζητούμενων κεφαλαίων και σε κάθε περίπτωση όχι πέραν της ανάθεσης των έργων. Από το σημείο δηλαδή εκείνο και μετά μια εταιρεία αφενός αποκτά επιπλέον άυλες υπεραξίες, αφετέρου το ρίσκο μειώνεται δραματικά με την διασύνδεση ή λίγο πριν, οπότε και θα ήταν παντελώς άδικο για τους παλαιούς μετόχους να υποδεχτούν νέους (αν δυνητικά για παράδειγμα εισέρχονταν κάποιοι λίγο πριν την λειτουργία του πάρκου ή και μετά από αυτήν) σε ίδια τιμή μετοχής, όταν οι νέοι δεν επωμίστηκαν κανένα ρίσκο μη υλοποίησης ή αποτυχίας του εγχειρήματος στα αρχικά του στάδια.

6. Συχνές ερωτήσεις

1. Η καθαρή μερισματική απόδοση του σχεδίου στο 5,9% δείχνει χαμηλή με βάση την γενική εικόνα που έχω μέχρι σήμερα.

Η απόδοση ενός πολυμετοχικού αιολικού είναι ίδια με ενός επιχειρηματικού. Αν δεν ικανοποιεί αυτή η απόδοση, γιατί άραγε οι μεγάλοι του χώρου και του πλανήτη γενικότερα σπεύδουν διαχρονικά να υλοποιήσουν τέτοιες επενδύσεις; Στην εξευρωπαϊσμένη δηλαδή Ελλάδα αυτές ίσως είναι υγιείς και διαχρονικές αποδόσεις δηλαδή στην βάση της συνεχούς διασφάλισης τους κάθε χρόνο επί 20ετία.

2. Και πάλι η μερισματική απόδοση του σχεδίου στο 5,9% δείχνει χαμηλή με βάση την γενική εικόνα που έχω μέχρι σήμερα για επενδύσεις.

Δεν υπάρχουν καταρχήν πολλές επενδύσεις που να «ζουν» για 20 και πλέον έτη και να δίνουν μετά φόρων εγγυημένη καθαρή ετήσια μερισματική απόδοση 5,9% και το επενδυμένο κεφάλαιο να είναι εξασφαλισμένο ή επιστρεφόμενο σταδιακά επιπλέον. Η σκέψη π.χ. μιας εμπορικής επιχείρησης που αγοράζοντας εμπορεύματα με τα χρήματα της, μεταπουλώντας τα σε διπλάσια τιμή κερδίζει σε μικτό κέρδος το 100% τους είναι υπεραπλουστευτική, μη συγκρίσιμη και εν τέλει μη ορθή. Η εμπορική επιχείρηση πρέπει να κοιτάξει τα καθαρά μετά φόρων κέρδη που της απομένουν, αφαιρώντας δηλαδή τα λειτουργικά έξοδα, την φύρα και τους φόρους ώστε να δει την μετά φόρων απόδοση των κεφαλαίων της αποτιμώντας οικονομικά και την προσωπική εργασία που καταβάλει καθημερινά ο βασικός μέτοχος-επαγγελματίας, την στιγμή που ο μέτοχος στο πολυμετοχικό σχήμα δεν θα απασχολεί καθόλου από τον προσωπικό του χρόνο. Επιπλέον η εμπορική επιχείρηση πρέπει να κοστολογήσει και να αφαιρέσει από την ετήσια απόδοση κεφαλαίων το κόστος του στοκ των εμπορευμάτων που δεν πουλήθηκε και βεβαίως να προβληματιστεί για το ποια θα είναι η απόδοση της επιχείρησης κάθε χρόνο για 20 χρόνια συνεχώς, αν φυσικά καταφέρει να υπάρχει σε τόσα χρόνια. Κάθε επιχείρηση δηλαδή ακόμη και αν κάποιες χρονικές περιόδους επιτυγχάνει μερισματικές αποδόσεις υψηλότερες του 5,9%, υπάρχουν χρήσεις που όχι μόνο δεν υπάρχει απόδοση αλλά εμφανίζονται και απώλειες που στην ουσία απομειώνουν την μεσοσταθμική απόδοση 20ετίας αλλά ακόμη και το επενδυμένο κεφάλαιο του μετόχου.

Ας δούμε επίσης το παράδειγμα της επένδυσης σε ακίνητα όπως π.χ. διαμερίσματα ή καταστήματα. Η ονομαστική απόδοση του ενοικίου επί της αξίας κτήσης τους προ φόρων σπανίως υπερβαίνει το 4% (π.χ. διαμέρισμα που αγοράστηκε 200.000 ευρώ ενοικιάζεται προς 8.000 ευρώ τον χρόνο). Η ονομαστική απόδοση ωστόσο αυτή επιβαρύνεται με φόρο εισοδήματος και φόρο ακινήτων (π.χ. ΕΝΦΙΑ) περιοριζόμενη έτσι πλησίον του 3%, ενώ αν συνυπολογιστεί σε βάθος 20ετίας πόσα χρήματα δεν θα εισπραχθούν από ενοικιαστές που δεν πληρώνουν ή από περιόδους που μένει το ακίνητο ξενοίκιαστο ή ευρύτερα από ζημιές, επισκευές και ανακαινίσεις που πρέπει να γίνουν ώστε να παραμείνει εμπορεύσιμο, η καθαρή εισοδηματική απόδοση μειώνεται ακόμη περισσότερο (0 – 2 %) ή γυρίζει σε αρνητική. Σε ότι αφορά μάλιστα το κεφάλαιο καθεαυτό που επενδύθηκε για να αγοραστεί το ακίνητο, δεν είναι καθόλου βέβαιη η τύχη ή επιστροφή του, αφού οι αξίες των ακινήτων όπως όλοι την τελευταία 8ετία πλέον γνωρίζουμε όχι μόνο δεν διατηρούνται σταθερές αλλά δύναται να πέφτουν δραματικά ή και να απαξιώνονται εντελώς. Με απλούστερα λόγια δηλαδή η επιστροφή του κεφαλαίου ή έστω η παραμονή του στο ακίνητο δια της διατήρησης της αξίας του διαχρονικά είναι ιδιαίτερος αβέβαιη.

3. Με την μερισματική απόδοση του σχεδίου θα χρειαστούν πολλά χρόνια για έναν μεριδιούχο να πάρω τα χρήματα του πίσω.

Δεν πρέπει να συγχέεται η μερισματική απόδοση με την απόσβεση του κεφαλαίου που κατέβαλε ο κάθε μεριδιούχος. Το 5,9% μερισματική απόδοση είναι η ετήσια ανταμοιβή του μετόχου για το κεφάλαιο που κατέθεσε και μόνο. Το κεφάλαιο του τώρα ή θα μένει μέσα στην εταιρεία όπως συσσωρεύεται από τις λογιστικές αποσβέσεις για να επανεπενδύεται σε νέα project οπότε να του προσαυξάνει το μέρισμα χωρίς να βάλει αυτός άλλα χρήματα ή θα διανέμεται μέσα από ετήσιες ισόποσες μειώσεις του μετοχικού κεφαλαίου αναλόγως των αποφάσεων της Γενικής Συνέλευσης της εταιρείας προσαυξάνοντας του τις ετήσιες ονομαστικές απολαβές (απόδοση και κεφάλαιο μαζί) στο 9,9% επί του ποσού που αρχικά κατέθεσε. Σε κάθε περίπτωση και επιπλέον των καθαρών μερισματικών αποδόσεων το κεφάλαιο των μετόχων ανακτάται πλήρως στην 25ετία στην περίπτωση χωρίς τραπεζικό δανεισμό.

4. Τι θα συμβεί μετά την 20ετία και ποιες θα είναι οι αποδόσεις του σχεδίου;

Το συμβόλαιο πώλησης ενέργειας σε καθεστώς καθορισμένης σταθερής τιμής είναι για 20 χρόνια, ωστόσο η μονάδα θα λειτουργεί για πολύ περισσότερα. Επειδή στα αιολικά οι τιμές FIT (105 ευρώ/MWh) ή TA για FIP (98 ευρώ/MWh) της πρώτης 20ετίας είναι εν γένει χαμηλές και συγκρίσιμες με τις ανηγμένες αμοιβές των συμβατικών θερμικών παραγωγών από φυσικό αέριο (50-60 ευρώ/MWh σήμερα ένεκα των ιστορικά χαμηλών τιμών φυσικού αερίου λόγω πτώσης της τιμής του πετρελαίου και παλαιότερα 80 – 110 ευρώ/MWh) χωρίς μάλιστα σε αυτές να συνυπολογίζεται το εξωτερικό κόστος από την ρύπανση που προκαλούν ή όποιες άλλες επιδοτήσεις τους προσφέρονται (π.χ. μέσω των Αποδεικτικών Διαθεσιμότητας Ισχύος), αυτό σημαίνει πως ένα αιολικό άρκο δεν “πτοείται” για την μετά την 20ετία περίοδο όπως π.χ. ένα Φ/Β του παρελθόντος προγράμματος που η τιμή πώλησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας συγκριτικά υποπολλαπλασιάζεται.

5. Μπορεί κάποιος να εμπιστευτεί το Ελληνικό Κράτος όταν γνωρίζει πως με τον ν. 4254/2014 υπήρξαν αναδρομικές παρεμβάσεις στις συμβάσεις, δηλαδή στις συμβολαιοποιημένες επί 20ετία τιμές που πουλούσαν την παραγωγή τους τα λειτουργούντα έργα ΑΠΕ;

Πράγματι η αξιοπιστία του Ελληνικού Κράτους έχει σοβαρά τρωθεί από τις αναδρομικές παρεμβάσεις αυτές και αποτελεί ζητούμενο για την Πολιτεία η ανάκτηση του κύρους της ως επενδυτικού προορισμού. Αναλύοντας ωστόσο λεπτομερέστερα τα δεδομένα του ν. 4254, προκύπτει πως στα αιολικά, επειδή ακριβώς δεν υπήρξε η ραγδαία αποκλιμάκωση του κόστους εγκατάστασης τους με ταυτόχρονη διακράτηση από το παρελθόν υψηλών ταριφών μέχρι την σύνδεση (18 – 36 μήνες αργότερα) ώστε να δημιουργηθούν συστηματικές αστοχίες οικονομικών υπεραποδόσεων, οι περικοπές στις τιμές ήταν μεσοσταθμικά ιδιαίτερα χαμηλές (της τάξης του 4% σύμφωνα με τα δελτία ΕΛΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ) εν συγκρίσει για παράδειγμα με τα Φ/Β που ήταν στο 25%. Επιπλέον η 7ετία χρονικής επέκτασης της σύμβασης τους με τον ΛΑΓΗΕ που δόθηκε ως αντιστάθμισμα σε σταθερή τιμή 90 ευρώ/MWh αντί των π.χ. 50 ή 60 ή έστω 70 ευρώ/MWh που θα απορροφούταν από την αγορά δυνητικά η παραγωγή τους -με τα σημερινά τουλάχιστον ορατά δεδομένα- κατόπιν της λήξης της αρχικής σύμβασης που έχουν, μάλλον κάλυψε την απώλεια των μέχρι 6 ευρώ/MWh στις τιμές που υπέστησαν. Χωρίς δηλαδή επουδενί να δικαιολογούνται οι αναδρομικές και μάλιστα μονομερείς παρεμβάσεις της Πολιτείας στις συμβάσεις, έχει σημασία για τους δυνητικούς επενδυτές των ΑΠΕ να γνωρίζουν τις αριθμητικές αναλογίες στα αιολικά, που το σχέδιο εδώ εξετάζει.

6. Μήπως ο χώρος των ΑΠΕ δεν προσφέρεται για πολυμετοχικά σχήματα;

Τουναντίον. Ένα πολυμετοχικό σχήμα για να ευδοκιμήσει χρειάζεται ειδικά στα πρώτα του στάδια οικονομική σταθερότητα και κερδοφορία. Και οι δύο αυτές κρίσιμες για την βιωσιμότητα του σχήματος παράμετροι πληρούνται στις ΑΠΕ που λειτουργούν σε

ρυθμιζόμενο καθεστώς πρωτίστως μέσω του μοντέλου FIT αλλά έως και του FIP. Επίσης το γεγονός ότι το παραγόμενο και πωλούμενο προϊόν (ηλεκτρισμός) είναι ηλεκτρονικά μετρήσιμο με διαδικτυακή μάλιστα διαφάνεια, απαλείφει τους όποιους διαχειριστικούς ενδοιασμούς από πλευράς μετόχων.

7. Στο εξωτερικό λειτουργούν συνεταιριστικά σχήματα στις ΑΠΕ;

Στην Ευρώπη τα συνεταιριστικά-πολυσυμμετοχικά σχήματα πλατιάς βάσης στις ΑΠΕ γνωρίζουν άνθηση και λειτουργούν εδώ και αρκετά χρόνια. Η REScoop (www.rescoop.eu) που αποτελεί την ομοσπονδία εκπροσώπησης των συνεταιριστικών επιχειρήσεων στις ΑΠΕ σε ευρωπαϊκό επίπεδο, αριθμεί ήδη 1.240 συνεταιρισμούς μέλη στους οποίους εμπλέκονται 300.000 μεριδιούχοι. Οι συνεταιρισμοί αυτοί δραστηριοποιούνται και λειτουργούν μονάδες ηλεκτροπαραγωγής κυρίως από αιολικά, φωτοβολταϊκά και βιομάζα. Χώρες που τα σχήματα αυτά ήδη λειτουργούν και ευδοκούν είναι η Γερμανία, η Δανία, το Βέλγιο, η Γαλλία, η Ισπανία, το Ηνωμένο Βασίλειο, η Πορτογαλία κ.α.

8. Υπάρχουν στην Ελλάδα επιτυχημένα παραδείγματα εν λειτουργία συνεταιριστικών επιχειρήσεων και σε ποιους τομείς;

Επιτυχημένα παραδείγματα συνεταιριστικών επιχειρήσεων στην Ελλάδα υπάρχουν στο χώρο διακίνησης φαρμάκων και λοιπών προϊόντων φαρμακείου. Με τις συνεταιριστικές φαρμακαποθήκες, μέτοχοι των οποίων είναι οι ίδιοι οι φαρμακοποιοί, επιτυγχάνουν καθολική οικονομική παρουσία όχι μόνο στην λιανική αλλά και στην χονδρεμπορία-διακίνηση των προϊόντων αυτών. Επί συνόλου 140 φαρμακαποθηκών πανελλαδικά λειτουργούν 40 συνεταιριστικές από φαρμακοποιούς, ελέγχοντας το 57% της συνολικής αγοράς χονδρικής, κάνοντας ετήσιο τζίρο περί τα 2-2,5 δις ευρώ, εξυπηρετώντας καθημερινά 5.500 φαρμακεία. Χαρακτηριστικότερο παράδειγμα τέτοιου συνεταιρισμού είναι ο ΠΡΟ.ΣΥ.Φ.Α.Π.Ε. (www.prosyfape.gr) με χιλιάδες μεριδιούχους και τζίρο εκατοντάδων εκατομμυρίων ευρώ.

Άλλα επιτυχημένα παραδείγματα πολυσυμμετοχικής φιλοσοφίας εντοπίζονται στο χώρο του οργανωμένου λιανεμπορίου. Ο ΕΛ.ΟΜ.Α.Σ. www.elomas.gr (Ελληνικός Όμιλος Αλυσίδων Σούπερ Μάρκετ) ιδρύθηκε το 1994 με κύριο στόχο την θωράκιση και την ανάπτυξη των ελληνικών σούπερ μάρκετ μελών του απέναντι στις μεγάλες αλυσίδες και στον επερχόμενο ξένο ανταγωνισμό. Σήμερα αριθμεί πανελλαδικά 35 αλυσίδες μέλη με 540 καταστήματα σε κάθε γωνιά της χώρας στα οποία πέραν των επωνύμων προϊόντων μπορεί ο καταναλωτής να βρει και ποιοτική γκάμα προϊόντων ιδιωτικής ετικέτας (private label). Αντίστοιχα ο όμιλος ΕΛ.ΕΤ.Α www.protonmarkets.gr (Ελληνική Εταιρεία Αγορών) ιδρύθηκε το 1998 και σήμερα αριθμεί 370 επιχειρήσεις σούπερ μάρκετ μέλη με 578 καταστήματα πανελλαδικά. Το 28% των καταστημάτων έχει ανακαινισθεί και διαμορφωθεί στα πρότυπα «Proton» όπως άλλωστε ονομάζονται τα προϊόντα ιδιωτικής ετικέτας που προσφέρει ο όμιλος ενισχύοντας έτσι την ενιαία φυσιογνωμία και ταυτότητα του.

9. Γιατί να μην αγοράσει κάποιος μετοχές μιας ήδη λειτουργούσας επιχείρησης ΑΠΕ από το χρηματιστήριο; Τι πλεονεκτήματα του προσφέρει η επιλογή του πολυμετοχικού σχήματος;

Στο πολυμετοχικό σχήμα ο μεριδιούχος γίνεται συνέταιρος με μακρύ χρονικό ορίζοντα και με δυνατότητα συμμετοχής στην διοίκηση. Επιπλέον ο μεριδιούχος θα αγοράσει τις μετοχές στην entry level λογιστική αξία του εγχειρήματος συμμετρως, χωρίς να επιβαρυνθεί από άυλες υπεραξίες. Αυτή η ευκαιρία βεβαίως θα είναι περιορισμένου χρόνου. Με το πολυμετοχικό σχήμα επίσης οι μεριδιούχοι, που συνήθως αλλά όχι υποχρεωτικά θα είναι ήδη και ατομικά μικρομεσαίοι ηλεκτροπαραγωγοί από ΑΠΕ, σκοπεύουν μέσω αυτού του

σχήματος να ενδυναμώσουν περαιτέρω ως ομάδα την θέση τους στην αγορά έναντι του επερχόμενου ανταγωνισμού από τους μεγάλους και ιδίως ξένους παίκτες αλλά και να εισέλθουν σε νέες δραστηριότητες που ατομικά μόνοι τους δεν θα μπορούσαν.

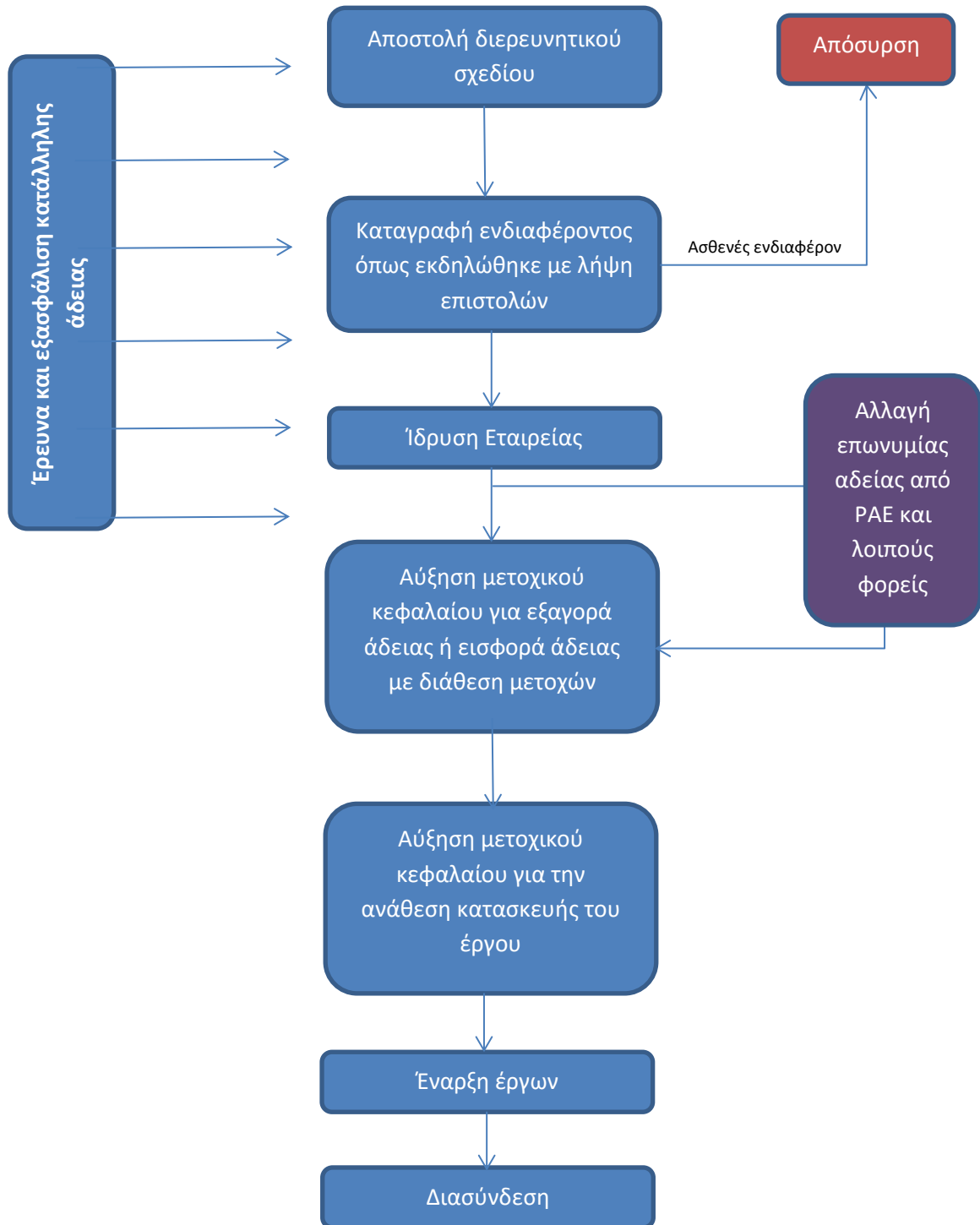
Στις εισηγμένες στο χρηματιστήριο εταιρείες ο μικρομέτοχος είναι συνήθως απλά «παίκτης» και αγοράζει την μετοχή στην market value που συνήθως είναι πολλαπλάσια της book value (δηλαδή υπέρ το άρτιο) με εξαίρεση ιδιαίζουσες περιπτώσεις που απαιτείται ιδιαίτερη προσοχή. Ο λόγος συνήθως που αγοράζει κάποιος μετοχή δεν είναι τόσο η μερισματική απόδοση αλλά τα προσδοκώμενα κέρδη από την μεταπώληση της. Επίσης αγοράζοντας οι μικρομεσαίοι ηλεκτροπαραγωγοί από ΑΠΕ μετοχές μιας μεγάλης τέτοιας εταιρείας από το χρηματιστήριο δεν ενδυναμώνουν ούτε επεκτείνουν την θέση τους στην αγορά. Ίσως μάλιστα και το αντίθετο.

10. Ένα καταρχήν επιτυχημένο πολυμετοχικό σχήμα σε ποιες άλλες δραστηριότητες στο χώρο της ηλεκτρικής ενέργειας θα μπορούσε να οδηγήσει;

Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας αλλάζει με επιταχυνόμενους ρυθμούς σε όλο το φάσμα της. Η απελευθέρωση μάλιστα της λιανικής αναμένεται να λειτουργήσει ευρύτερα ως καταλύτης φιλελευθεροποίησης της, εννοώντας πως η δυναμική συμμετοχή των πολλών και όχι του ενός ρυθμιζόμενου παίκτη στα δρώμενα, θα καταστεί το βασικό εργαλείο εξέλιξης, αυτορρύθμισης της αλλά και δημιουργίας νέων αγορών. Αυτή ωστόσο η αυτορρύθμιση με όρους αγοράς θα σημάνει παραγκωνισμό των πιο ευάλωτων και κυρίως των κατακερματισμένων μικρομεσαίων παικτών, οι οποίοι δεν θα έχουν την δύναμη δραστηριοποίησης τους στις νέες αυτές προκλήσεις. Χωρίς να μπορεί να προβλεφθεί τι αχανή πεδία ανάπτυξης θα δημιουργήσει η τεχνολογική πρόοδος στον χώρο της ηλεκτρικής ενέργειας, ακόμα και αν δεν ακολουθηθεί εξελικτική πορεία ανάλογη των τηλεπικοινωνιών, μπορούν να διακριθούν τομείς που μια πολυμετοχική επιχείρηση πλατιάς βάσης θα θωρακίσει κατά τον καλύτερο τρόπο την παρουσία των μικρομεσαίων στο χώρο ενσωματώνοντας και μεγιστοποιώντας παράλληλα και πρόσθετα οφέλη. Για παράδειγμα η διαχείριση της συμμετοχής των χιλιάδων μικρομεσαίων έργων ΑΠΕ απευθείας στην χονδρεμπορική αγορά μέσω aggregates, όταν οι συμβάσεις του μοντέλου FIT που λειτουργούν εκπνεύσουν, αποτελεί ορατή από τώρα πρόκληση. Επιπλέον η δραστηριοποίηση στην λιανική ιδίως όταν η κατάσταση της οικονομίας βελτιωθεί, αποτελεί επίσης ορατή προοπτική ειδικά μέσω και της απελευθέρωσης της πρόσβασης στην λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή βάσει του μοντέλου NOME που ήδη θεσμοθετήθηκε. Σε κάθε περίπτωση το να διαθέτουν οι χιλιάδες μικρομεσαίοι παραγωγοί ΑΠΕ και όχι μόνο, την «δική» τους μεγάλη πολυμετοχική επιχείρηση πλατιάς βάσης μέσω της οποίας χωρίς ιδιαίτερο ατομικό ρίσκο θα μπορούν να επεκταθούν, να λειτουργήσουν και να παγιώσουν την παρουσία τους και σε νέους τομείς της αγοράς που μέχρι σήμερα ατομικά ίσως δεν μπορούσαν, αποτελεί κορυφαία επιλογή από στρατηγικής άποψης.

7. Επόμενα βήματα

Αναλόγως του ενδιαφέροντος που θα καταγραφεί μέσω των απαντητικών επιστολών που επισυνάπτονται στο τέλος του παρόντος και αν αυτό το ενδιαφέρον κριθεί ποσοτικά και ποιοτικά επαρκές, θα ακολουθεί η εξής διαδικασία:



8. Επιστολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος

Στην περίπτωση που θα ενδιαφερόσασταν για συμμετοχή στο υπό διερεύνηση επενδυτικό σχήμα, αποστέιτε μας την επιστολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος μέχρι τις 15 Ιουλίου 2016.

Από :

(υποβάλλονται τα πλήρη στοιχεία και επικοινωνίας, όπως ονοματεπώνυμο ή επωνυμία, διεύθυνση, τηλέφωνο, e-mail, φαξ, ΑΦΜ, ΔΟΥ)

Προς : **Σύνδεσμο Παραγωγών Ενέργειας με Φωτοβολταϊκά (ΣΠΕΦ)**
Δημοκρατίας 3, 151 21 Πεύκη
Τηλ/Φαξ: 210 6854 035
E-mail: grammateiaspef@gmail.com

Ημερομηνία :
(αποστολή μέχρι 15 Ιουλίου 2016)

Θέμα : **Επιστολή εκδήλωσης προκαταρκτικού ενδιαφέροντος για συμμετοχή σε υπό διερεύνηση επιχειρηματικό σχέδιο ανάπτυξης αιολικού πάρκου.**

Με την παρούσα επιστολή και έχοντας μελετήσει το διερευνητικό σχέδιο με Α.Π: ΔΣΧ01/150616 αναφορικά με το υπό διερεύνηση επιχειρηματικό εγχείρημα ανάπτυξης αιολικού πάρκου, δια της παρούσης εκφράζουμε το καταρχήν επενδυτικό μας ενδιαφέρον για συμμετοχή στο εν λόγω σχήμα μέσω της αγοράς μεριδίου-μετοχών στην ανεξάρτητη εταιρεία που διερευνάται να συσταθεί για τον σκοπό αυτό και που εφ' όσον ιδρυθεί θα είναι ο αποκλειστικός φορέας του έργου.

Προς επίρρωση του ενδιαφέροντος μας αλλά και για να καλυφθούν έξοδα συμβούλων που συνδράμουν περαιτέρω στην διερεύνηση, διαμόρφωση και αποτύπωση των παραμέτρων του εγχειρήματος ενδεικτικά και όχι περιοριστικά επί νομικών, τεχνικών, οικονομικών, φοροτεχνικών κλπ θεμάτων και ελέγχων, καταθέσαμε το ποσό των 100 (εκατό) ευρώ στον τραπεζικό λογαριασμό του ΣΠΕΦ με **IBAN: GR92 0172 0360 0050 3604 5346 725** που τηρείται στην Τράπεζα Πειραιώς με περιγραφή στην κατάθεση πέραν του **ονοματεπώνυμου/επωνυμίας μας και το διακριτικό ΑΠ** που αφορά τον εδώ σκοπό. Ο λογαριασμός του ΣΠΕΦ που ήγειρε την διερευνητική πρωτοβουλία, χρησιμοποιείται μόνο για την συγκέντρωση των εισφορών των ενδιαφερομένων προς κάλυψη των εξόδων συμβούλων για την βαθύτερη μελέτη, διερεύνηση, διαμόρφωση και έλεγχο του εγχειρήματος και μέχρι την λήψη της απόφασης ιδρύσεως της νέας ανεξάρτητης εταιρείας, όποτε αυτή εν τέλει αποφασισθεί να συσταθεί. Τελεί εν γνώσει μας πως κατάθεση χρημάτων χωρίς την αποστολή της παρούσας επιστολής εκδήλωσης ενδιαφέροντος νομίμως υπογεγραμμένης ή αποστολή της επιστολής χωρίς κατάθεση των χρημάτων, καθιστά την παρούσα άνευ αποτελέσματος μέχρι δηλαδή και της ολοκλήρωσης και των δύο ενεργειών (κατάθεση χρημάτων ή επιστολή αντίστοιχα αναλόγως ποια λείπει).

Το εν λόγω εγχείρημα ηγέρθη ως διερευνητική πρωτοβουλία της διοίκησης του ΣΠΕΦ στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων που του παρέχονται από το άρθρο 2, παρ. 6 του καταστατικού του. Η ανεξάρτητη εταιρεία ωστόσο, εφ' όσον αποφασισθεί να συσταθεί, θα απευθύνεται όχι μόνο στα μέλη του αλλά εν γένει και σε κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο που επιθυμεί να συμμετέχει επενδυτικά μέσω της αγοράς μετοχών-μεριδίων ασχέτως του αν είναι ο ενδιαφερόμενος ηλεκτροπαραγωγός ή όχι. Όπως μνημονεύεται αναλυτικά και στο σχέδιο με Α.Π: ΔΣΧ01/150616 που μελετήσαμε πριν την παρούσα εκδήλωση ενδιαφέροντος, το υπό διερεύνηση εγχείρημα αφορά στην ανάπτυξη αιολικού πάρκου υπό νέα ανεξάρτητη εταιρεία που θα είναι ο αποκλειστικός φορέας του και ως τέτοιο επιχειρηματικό αντικείμενο εξ' ορισμού δεν μπορεί να παρέχει εγγυημένες

αμετάβλητες τελικές μερισματικές αποδόσεις. Ενδεικτικά αλλά όχι περιοριστικά οι μερισματικές αποδόσεις αυτές εξαρτώνται από τα μετεωρολογικά δεδομένα ταχύτητας ανέμου στη θέση του έργου αλλά και εκάστης χρονικής περιόδου (π.χ. έτους) χωριστά, το τελικό κόστος του έργου, το γενικό φορολογικό καθεστώς, την σταθερότητα του πλαισίου στήριξης και λειτουργικής ενίσχυσης των ΑΠΕ (Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας) στην χώρα μας, έκτακτες οικονομικές και φυσικές συνθήκες που δύναται στην πάροδο του χρόνου να εμφανισθούν και να επηρεάσουν την απόδοση του έργου, τις γενικότερες Ευρωπαϊκές και Εθνικές πολιτικές κ.α.

Η παρούσα εκδήλωση ενδιαφέροντος δεν είναι δεσμευτική για την εν τέλει συμμετοχή μας στην εταιρεία, την οποία συμμετοχή μας επιφυλασσόμαστε οριστικά να αποφασίσουμε σε επόμενο στάδιο π.χ. αυτό της πρόσκλησης για την ίδρυση της εταιρείας ή όποτε κληθούμε οριστικά. Γνωρίζοντας ωστόσο σύμφωνα με το σχέδιο Α.Π: ΔΣΧ01/150616 πως το ύψος της ελάχιστης συμμετοχής στην εταιρεία δεν θα μπορεί να υπολείπεται των 10.000 ευρώ (δέκα χιλιάδες ευρώ) ανά ΑΦΜ εκάστου ενδιαφερόμενου αλλά μπορεί να είναι και ακέραια πολλαπλάσια του, σας ενημερώνουμε προαιρετικά πως η πρόθεσή μας για συμμετοχή ανέρχεται στο ποσό των ευρώ συνολικά στο εδώ δηλούμενο ΑΦΜ μας. Σε περίπτωση εν τέλει μη συμμετοχής μας στην εταιρεία από δική μας απόφαση, η καταβληθείσα εισφορά των 100 ευρώ για την κάλυψη των εξόδων της μελέτης και διερεύνησης του εγχειρήματος δεν επιστρέφεται.

Από την ενημέρωση που είχαμε για το διερευνούμενο εγχείρημα, αντιληφθήκαμε και αναγνωρίζουμε πως η εν τέλει ίδρυση της νέας εταιρείας αλλά και η υλοποίηση του εγχειρήματος δεν αποτελούν προς το παρόν ειλημμένες αποφάσεις αλλά μόνο υπό διερεύνηση θέματα. Ως εκ τούτου η εκδήλωση του επενδυτικού μας ενδιαφέροντος αλλά και η καταβολή της σχετικής εισφοράς των 100 ευρώ δεν δεσμεύουν τους αποδέκτες στην δημιουργία εν τέλει της εταιρείας και την υλοποίηση οπωσδήποτε του εγχειρήματος. Η οριστική επενδυτική απόφαση αλλά και ο τρόπος λήψης της εναπόκεινται αποκλειστικά στην διοίκηση του ΣΠΕΦ, η οποία και δεν δεσμεύεται από την παρούσα εκδήλωση ενδιαφέροντος μας. Σε περίπτωση που το εγχείρημα εν τέλει δεν υλοποιηθεί με απόφαση του ΣΠΕΦ, θα συνταχθεί οικονομικός απολογισμός και τα χρήματα που προήλθαν από τις εν λόγω εισφορές και που εν τέλει δεν αναλώθηκαν στην διερεύνηση του εγχειρήματος, θα επιστραφούν συμμετρως και αναλογικά προς τους δικαιούχους που παρέμειναν ενδιαφερόμενοι μέχρι εκείνη την στιγμή.

Η παρούσα εκδήλωση ενδιαφέροντος αλλά και ο χρόνος που κατατέθηκε δύναται να αποτελέσει κριτήριο προτεραιότητας για την συμμετοχή στην εταιρεία, στην περίπτωση που το επενδυτικό ενδιαφέρον υπερακοντίσει την ζήτηση. Σε κάθε περίπτωση θα σταλεί από τον ΣΠΕΦ στα δηλωθέντα στοιχεία επικοινωνίας εκάστου ενδιαφερομένου (κατά προτίμηση με e-mail) επιβεβαίωση παραλαβής του ενδιαφέροντος του όταν κατατεθεί και η εισφορά των 100 ευρώ στον υποδειχθέντα τραπεζικό λογαριασμό. Ουδόλως ωστόσο η παρούσα εκδήλωση ενδιαφέροντος ή η οικονομική εισφορά που την συνοδεύει συνδέονται με την αγορά μεριδίων-μετοχών στο υπό διερεύνηση εγχείρημα.

Η παρούσα εκδήλωση ενδιαφέροντος οφείλει να υπογράφεται νομίμως με βεβαίωση γνησίου υπογραφής (από δικηγόρο, ΚΕΠ ή αστυνομία) αποκλειστικά από το πρόσωπο (φυσικό ή νομικό) που ενδιαφέρεται.

Αποστολή της επιστολής ενδιαφέροντος (κατά προτίμηση με e-mail) μέχρι 15 Ιουλίου 2016.

Ο ενδιαφερόμενος