

Αθήνα, 28 Μαρτίου 2011

Αιτιολογική Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ αναφορικά με την Τροποποίηση του Πίνακα Διαθέσεως των αντληθέντων κεφαλαίων από την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας της 20^{ης} Ιουλίου 2007, η οποία ήδη τροποποιήθηκε με βάση την από 29 Ιουνίου 2009 απόφαση της Έκτακτης ΓΣ της Εταιρείας

Κύριοι,

Όπως ήδη γνωρίζετε η ανάπτυξη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) αποτελεί πλέον διακηρυγμένη πρόθεση όλο και περισσότερων χωρών τόσο μέσα στα πλαίσια της Ευρωπαϊκής Ένωσης, η οποία άλλωστε δεν παρέμεινε σε διακήρυξη προθέσεων αλλά δεσμεύθηκε κατ' αρχήν ως συμβαλλόμενο μέρος στα πλαίσια της Σύμβασης Πλαισίου των Ηνωμένων Εθνών για την Κλιματική Αλλαγή και μετά ταύτα με την επικύρωση του Πρωτοκόλλου του Κιότο για την μείωση των εκπομπών αερίου του θερμοκηπίου.

Πέραν της δεδομένης δεσμεύσεως της Ε.Ε. και άλλες χώρες είτε δεσμεύθηκαν από τις προβλέψεις του πρωτοκόλλου του Κιότο είτε διακήρυξαν και εξεδήλωσαν έμπρακτα τις προθέσεις τους για την ανάληψη σημαντικών υποστηρικτικών πρωτοβουλιών για την ανάπτυξη των ΑΠΕ.

Είναι προφανές ότι η αγορά των ΑΠΕ βελτιώνεται και τροποποιείται συνεχώς με αποτέλεσμα να διαμορφώνονται συνεχείς ευκαιρίες επενδύσεων και ανάπτυξης σε διαφορετικές χώρες και αγορές, οι οποίες όμως εν τέλει έχουν ως κοινό παρονομαστή τη βεβαιωμένη πρόθεση για ανάπτυξη των ΑΠΕ, φυσικά στο πλαίσιο διαφορετικών κατά περίπτωση τρόπων υποστηρίξεως των επενδύσεων.

Παράλληλα η εντός της Ευρωπαϊκής Ένωσης ανάπτυξη των ΑΠΕ, έχει διέλθει πλέον από το λιγότερο δεσμευτικό στάδιο χάραξης κοινής στρατηγικής πολιτικής, σε θέσπιση κοινών κανόνων θεσμικού χαρακτήρα και μάλιστα με δεσμευτικό τρόπο, ούτως ώστε πλέον οι χώρες μέλη να δεσμεύονται σε σημαντικό βαθμό από κοινές αναπτυξιακές πολιτικές, με αποτέλεσμα η αγορά των ΑΠΕ εντός της Ευρωπαϊκής Ένωσης να έχει πλέον ενοποιημένα, σταθερά και μόνιμα χαρακτηριστικά.

Ήδη με την έκδοση της νέας οδηγίας 2009/28ΕΚ¹ σχετικά με την προώθηση της χρήσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την τροποποίηση και τη συνακόλουθη κατάργηση των οδηγιών 2001/77 και 2003/30, αναντίρρητα διαπιστώνεται ότι αυτή έρχεται να ρυθμίσει περισσότερο συνεκτικά το πεδίο των ΑΠΕ αντιμετωπίζοντας ενιαία την σχετική αγορά. Αποτέλεσμα αλλά και απόδειξη αυτού, αποτελεί η ενσωμάτωση σε κανονιστικό επίπεδο, πολιτικών επιλογών και διεθνών δεσμεύσεων τόσο της Κοινότητας όσο και των κρατών μελών².

Περαιτέρω, με τη νέα οδηγία καθορίζονται τα μέσα, οι μηχανισμοί και οι μέθοδοι που δύνανται να επιλέξουν τα κράτη μέλη για την προώθηση της παραγόμενης από ΑΠΕ ηλεκτρικής ενέργειας, χωρίς να περιορίζονται μεν αυτά ως προς τις ειδικότερες επιλογές του συστήματος που θα εφαρμόσουν στο έδαφός τους, με παράλληλη όμως δέσμευση αυτών για την χρήση και την εφαρμογή των ενδεικτικώς απαριθμούμενων μεθόδων. Με τον τρόπο αυτό εισήχθησαν κανονιστικές συνθήκες ενοποίησης της αγοράς, δοθέντος ότι πλέον οι οριζόμενοι από τα κράτη μέλη στόχοι για την προώθηση των ΑΠΕ στο ενεργειακό τους ισοζύγιο είναι **δεσμευτικοί**, ενώ ταυτόχρονα προωθούνται τα κοινά σχέδια δράσης μεταξύ των κρατών μελών, καθώς και οι κοινές πρωτοβουλίες κρατών μελών και τρίτων χωρών.

Τα ανωτέρω υποστηρίζονται περαιτέρω από την ευρύτητα διατύπωσης της έννοιας των *προγραμμάτων ενίσχυσης* (support scheme) που διαμορφώνουν τα κράτη μέλη για την προώθηση των ΑΠΕ, στα οποία δύναται να περιληφθεί **κάθε όργανο, πρόγραμμα ή μηχανισμός που προωθεί τη χρήση της ενέργειας που παράγεται από ΑΠΕ, μέσω της μείωσης του κόστους της ενέργειας αυτής, της αύξησης της τιμής στην οποία αυτή η ενέργεια πωλείται ή της αύξησης της ποσότητας της πωλούμενης από ΑΠΕ ηλεκτρικής ενέργειας**. Η οδηγία συνεχίζοντας ορίζει ότι οι στόχοι αυτοί μπορούν να επιτευχθούν με τη χορήγηση επενδυτικών ενισχύσεων, τις φορολογικές απαλλαγές ή μειώσεις, τη χρήση πράσινων πιστοποιητικών και ευνοϊκών τιμολογήσεων, ενώ παράλληλα καθιερώνεται η «*υποχρέωση ανανεώσιμης ενέργειας*», η οποία συνίσταται στην υποχρέωση εκ μέρους των κρατών μελών για θέσπιση εθνικών προγραμμάτων ενίσχυσης.

¹ L 140/16, 5.6.2009

² Ήδη από το 1^ο σημείο του προοιμίου της οδηγίας επισημαίνεται η διεθνής υποχρέωση της Κοινότητας για τη συμμόρφωσή της προς το Πρωτόκολλο του Κιότο στη Σύμβαση Πλαίσιο των Ηνωμένων Εθνών για την αλλαγή του κλίματος, δίδοντας με τον τρόπο αυτό τη διεθνή «αφετηρία» και διάσταση του νομοθετήματος.

Μετά τα ανωτέρω είναι προφανές ότι η αγορά της Ευρωπαϊκής Ένωσης στην δραστηριότητα των ΑΠΕ είναι πλέον και πρέπει να αντιμετωπίζεται ενιαία, δοθέντος ότι οι όροι προωθήσεως τους είναι πλέον θεσμοθετημένοι και κινούνται σε ενιαία κατεύθυνση.

Λαμβάνοντας το σύνολο των ανωτέρω διαπιστώσεων υπόψη μας, θεωρούμε ότι πλέον οι προβλέψεις της Εταιρείας μας αναφορικά με την διάθεση των αντληθέντων κεφαλαίων σε συνδυασμό με τις ειδικότερες αγορές διαθέσεως και η εξ αυτού διάκριση σε έργα είτε εντός Ελλάδος είτε στο εξωτερικό, είναι πλέον, εμπορικά και νομικά, ξεπερασμένες και πρέπει για λόγους εύρυθμης αναπτύξεως των επενδύσεων μας να τροποποιηθούν σε επενδύσεις σε κράτη μέλη της Ευρωπαϊκής Ενώσεως, η οποία αποτελεί μία ενιαία πλέον αγορά με σταθερά χαρακτηριστικά, και σε επενδύσεις σε κράτη εκτός της Ευρωπαϊκής Ενώσεως.

Περαιτέρω και εκτός από την αναγκαιότητα για τον εκ νέου προσδιορισμό των αγορών επενδύσεων σε ΑΠΕ, πρέπει να επισημανθεί ότι για λόγους καλύτερης διαχείρισης των επενδύσεων της και επιμερισμού των έργων και των εξ αυτών κινδύνων η Εταιρεία θεώρησε και θεωρεί ότι ενδεδειγμένη λύση για την ανάπτυξη των διακριτών επενδύσεων της σε ΑΠΕ είναι η ανάπτυξή τους μέσω θυγατρικών της εταιρειών είτε εντός είτε εκτός των κρατών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Εδώ πρέπει να επισημανθεί ότι η πλειοψηφία των θυγατρικών εταιρειών που αναπτύσσουν τα έργα ΑΠΕ ιδρύονται από την Εταιρεία μας και δεν συνιστούν εξαγορές. Δεν μπορεί όμως να μην επισημανθεί ότι παρουσιάζονται επενδυτικές ευκαιρίες για εξαγορές εταιρειών, οι οποίες συνήθως είναι κάτοχοι αδειών και δεν έχουν προχωρήσει σε επενδυτική υλοποίηση. Συνεπώς, μέρος των αντληθέντων κεφαλαίων για την ανάπτυξη των έργων στις διαφορετικές αγορές, είναι πιθανόν να χρησιμοποιηθεί για την εξαγορά τέτοιων εταιρειών, ότε και η Εταιρεία δεσμεύεται για περαιτέρω ενημέρωση σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 4.1.3.9.(2) σε συνδυασμό με τις παραγράφους γ και δ του άρθρου 4.1.4.1.2 (1) του Κανονισμού του Χ.Α, εάν η σχετική εφαρμογή τους απαιτείται.

Παράλληλα πρέπει να επισημανθεί ότι η εταιρεία για λόγους αποφυγής θεμάτων διπλής φορολογίας και μετά από εξαντλητικό έλεγχο του συνόλου των σχετικών θεμάτων θεωρεί ότι η βέλτιστη λύση για τις επενδύσεις της σε χώρες εκτός του Ελλαδικού χώρου είναι η ανάπτυξη των επί μέρους έργων ΑΠΕ να υλοποιείται μέσω της θυγατρικής της εταιρείας στην Κύπρο, την οποία ήδη έχει ιδρύσει, συμμετέχοντας σε αυτήν με ποσοστό 100%, δηλαδή της TERNΑ ENERGY OVERSEAS Ltd.

Με τον τρόπο αυτό εξασφαλίζεται όχι μόνον σταθερό επενδυτικό περιβάλλον αλλά, το σημαντικότερο, βελτιστοποιημένη διαχείριση των επενδύσεων της, δοθέντος ότι τα προερχόμενα από επενδύσεις στο εξωτερικό μερίσματα των Κυπριακών εταιρειών απαλλάσσονται πλήρως φορολογικά με αποτέλεσμα να οδηγούνται εν τέλει στην Ελλάδα προς φορολόγηση χωρίς να παρεμβάλλεται φορολόγηση κερδών στην έδρα της εταιρείας.

Συνεπώς θα πρέπει να γίνει ειδική μνεία σε ότι αφορά τα έργα αμφοτέρων των κατηγοριών αγορών (Ε.Ε., λοιπές χώρες) ότι εκτελούνται και μέσω θυγατρικών εταιρειών ενώ ειδικότερα σε ότι αφορά τα έργα τα οποία αναπτύσσονται εκτός Ελλάδος αυτά και πάλι θα εκτελούνται μέσω θυγατρικών εταιρειών είτε της εταιρείας μας είτε της θυγατρικής μας Κυπριακής Εταιρείας TERNΑ ENERGY OVERSEAS LTD.

Επίσης θα πρέπει να γίνει ειδική μνεία ότι μέρος της χρήσεως των αντληθέντων κεφαλαίων ανά αγορά (κράτη μέλη Ε.Ε. ή χώρες εκτός Ε.Ε.) θα οδηγείται σε αγορά εταιρειών σύμφωνα πάντοτε με τις προβλέψεις του άρθρου 4.1.3.9.(2) σε συνδυασμό με τις παραγράφους γ και δ του άρθρου 4.1.4.1.2 (1) του Κανονισμού Χ.Α, εάν η σχετική εφαρμογή τους απαιτείται.

Παράλληλα πρέπει να επισημανθεί ότι τα εκ των αντληθέντων διαθέσιμα κεφάλαια της εταιρείας σύμφωνα με το ενημερωτικό για την εισαγωγή των μετοχών της εταιρείας στο Χρηματιστήριο Αθηνών προέβλεπε την διάθεσή τους για κάλυψη της ίδιας συμμετοχής στις επί μέρους κατηγορίες επενδύσεων. Ήδη όμως από την έως σήμερα διαχείριση των ανωτέρω οικονομικών πόρων της εταιρείας είναι προφανές ότι απαιτείται για λόγους ορθολογικότερης διαχείρισης αλλά και αποφυγής σημαντικών καθυστερήσεων στην ανάπτυξη και υλοποίηση των επενδύσεως της εταιρείας η χρήση αυτών είτε για χρηματοδότηση της κατασκευής των έργων της, έως την χορήγηση των προβλεπομένων επιδοτήσεων αναπτυξιακών προγραμμάτων, είτε ως εγγύηση δανειακών συμβάσεων έως την ολοκλήρωση και σύναψη του αντιστοίχου επενδυτικού δανείου του έργου. Με τον τρόπο αυτό χρήσεως των κεφαλαίων αποφεύγεται η καθυστέρηση της αναπτυξιακής δράσεως της εταιρείας και εν τέλει ενδιάμεσως και έως την καταβολή αυτών για την κάλυψη των ιδίων κεφαλαίων τα εκ των αντληθέντων διαθέσιμα χρησιμοποιούνται προς όφελος και πρόοδο των έργων.

Μετά τη χορήγηση των ανωτέρω γενικών ενημερώσεων και λόγων τροποποιήσεως της χρήσεως των αντληθέντων κεφαλαίων, η Εταιρεία οφείλει να επισημάνει ότι στα πλαίσια των δραστηριοτήτων της έχει πρόσφατα αποφασίσει τη δραστηριοποίηση της και στις Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής, στις οποίες η αγορά των ΑΠΕ είναι θελκτική και λόγω της πρόσφατης θέσπισης κρατικών επιδοτήσεων και κινήτρων. Μετά από ενδελεχή έλεγχο των φορολογικών δεδομένων και των συμβάσεων αποφυγής διπλής φορολογίας (ΣΑΔΦ) και μετά τη διατύπωση γνωμοδότησεως ανεξάρτητου και έγκυρου οίκου οικονομικών συμβούλων, επελέγη η λύση της δραστηριοποιήσεως της Εταιρείας μας μέσω της TERNΑ ENERGY OVERSEAS LTD και της θυγατρικής μας στην Πολωνία TERNΑ ENERGY TRANSATLANTIC SPZOO, δοθέντος ότι ειδικότερα η ΣΑΔΦ μεταξύ ΗΠΑ και Πολωνίας έχει τις ελάχιστες δυνατές φορολογικές επιβαρύνσεις, με δεδομένο πάντοτε ότι ο τελικός δικαιούχος των εισοδηματικών καρπών και φορολογικά υπόχρεος παραμένει η Εταιρεία μας.

Ειδικότερα, σε ό,τι αφορά την επένδυση της εταιρείας στις Ηνωμένες Πολιτείες της Αμερικής και την απόκτηση εταιρειών των οποίων η δραστηριότητα αφορά αποκλειστικά και μόνον την ανάπτυξη Αιολικών Πάρκων παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, σας ενημερώνουμε, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 4.1.4.1.2. παρ. γ του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Αθηνών, ότι η Εταιρεία μας προβαίνει στην απόκτηση 10 εταιρειών, οι οποίες κατέχουν άδειες για την ανάπτυξη δύο μεγάλων ομάδων Αιολικών Πάρκων στις Πολιτείες Idaho και Oregon των ΗΠΑ. Ενόψει αυτής της απόκτησης ιδρύθηκε η εταιρεία TERNΑ ENERGY USA HOLDINGS CORPORATION, ώστε να καταστεί μητρική όποιων εταιρειών αποκτηθούν στις ΗΠΑ. Το τίμημα που θα καταβληθεί για την εν λόγω απόκτηση θα ανέλθει σε 20,4 εκ δολάρια ΗΠΑ.

Αναλυτικότερα, η εταιρεία προβαίνει στην απόκτηση των εξής 6 εταιρειών στην πολιτεία του Idaho:

1. Cold Springs Windfarm LLC
2. Desert Meadow Windfarm LLC
3. Hammet Hill Windfarm LLC
4. Mainline Windfarm LLC
5. Ryegrass Windfarm LLC
6. Two Ponds Windfarm LLC

Οι παραπάνω εταιρείες κατέχουν άδειες για την κατασκευή μιας ομάδας 6 αιολικών πάρκων στην πολιτεία του Idaho, συνολικής ισχύος κατ' ανώτατο 138 MW. Τα εν λόγω αιολικά πάρκα, βάσει της κείμενης νομοθεσίας, διαθέτουν ήδη 20ετείς συμβάσεις πώλησης της παραγόμενης ενέργειας στην τοπική επιχείρηση ηλεκτρισμού (IDAHO POWER COMPANY), ενώ δικαιούνται να λάβουν κεφαλαιακή επιδότηση ύψους 30% επί των παραγωγικών εγκαταστάσεων.

Επιπλέον, η εταιρεία προβαίνει στην απόκτηση των παρακάτω 4 εταιρειών στην πολιτεία του Oregon:

1. High Plateau Windfarm LLC
2. Lower Ridge Windfarm LLC
3. Mule Hollow Windfarm LLC
4. Pine City Windfarm LLC

που κατέχουν άδειες για τέσσερα αιολικά πάρκα και βρίσκονται στην πολιτεία του Oregon, συνολικής ισχύος 40MW. Τα πάρκα αυτά επίσης θα πωλούν, βάσει της κείμενης νομοθεσίας, με 20ετή σύμβαση την παραγόμενη ενέργεια στην εταιρεία ηλεκτρισμού (Pacific corp) και δικαιούνται κεφαλαιακή επιδότηση ύψους 30% επί των παραγωγικών εγκαταστάσεων.

Για την απόκτηση αυτή εκπονήθηκε έκθεση του ελεγκτικού οίκου «RPS Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Επιχειρηματικού Σύμβουλοι Α.Ε. members of Mazars». Οι εμπειρογνώμονες που διενήργησαν την αποτίμηση δεν συνδέονται με οποιονδήποτε τρόπο με τις εξαγοραζόμενες εταιρείες τουλάχιστον για την τελευταία πριν την εξαγορά πενταετία.

Συγκεκριμένα, σας γνωρίζουμε ότι ο ως άνω ελεγκτικός οίκος προέβη στην αποτίμησή τους με δύο (2) διαφορετικές μεθόδους αποτίμησης: (α) με αυτήν της προεξόφλησης των μελλοντικών “ελεύθερων ταμειακών ροών” (Discounted Cash Flow – DCF model) και (β) με αυτήν της Συγκριτικής Αποτίμησης.

Χρησιμοποιώντας τις παραπάνω δύο μεθόδους ο ανωτέρω ελεγκτικός οίκος κατέληξε σε ένα εύρος αποτίμησης από 47.250 χιλ. USD έως 94.172 χιλ. USD και σε μέση σταθμισμένη τιμή 70.249 χιλ. USD ως δίκαιη και εύλογη αξία των 10 παραπάνω εταιρειών, συγκριτικά με το ποσό των 20,4 εκ. USD που έχει συμφωνηθεί ως τίμημα για την απόκτηση και των 10 ως άνω εταιρειών.

Το συνολικό κόστος της επένδυσης (συμπεριλαμβανομένων όλων των εξόδων και του τιμήματος εξαγοράς) εκτιμάται ότι θα ανέλθει σε 346 εκατομμύρια δολάρια ΗΠΑ περίπου. Η χρηματοδότηση θα κατανεμηθεί ως εξής: περίπου 20% ίδια κεφάλαια, 30% επιδότηση επί των παραγωγικών εγκαταστάσεων, ήτοι περίπου 27% του συνολικού κόστους επένδυσης, και το υπόλοιπο από τη χρηματοπιστωτική αγορά.

Η κατασκευή του έργου στο Idaho αναμένεται να ξεκινήσει στο τρίτο τρίμηνο του 2011 και εκτιμάται να ολοκληρωθεί μέχρι το τρίτο τρίμηνο του 2012, οπότε και θα ακολουθήσει η έναρξη εμπορικής λειτουργίας των έργων.

Η κατασκευή των έργων στο Oregon θα ξεκινήσει στο τέταρτο τρίμηνο του 2011 και αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι το τρίτο τρίμηνο του 2012, οπότε και θα ακολουθήσει η έναρξη εμπορικής λειτουργίας των έργων.

Με δεδομένα όλα τα ανωτέρω και σύμφωνα με το άρθρου 4.1.3.9. του Κανονισμού του Χ.Α. και λαμβάνοντας υπόψη τις ρυθμίσεις του ανωτέρω άρθρου **προτείνεται η αλλαγή της χρήσεως και του χρονοδιαγράμματος των αντληθέντων κεφαλαίων της Εταιρείας μας** από την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας της 20^{ης} Ιουλίου 2007, η οποία ήδη τροποποιήθηκε με βάση την από 29/06/2009 απόφαση ΓΣ της Εταιρείας, ως εξής:

Τα εκ των αντληθέντων διαθέσιμα κεφάλαια της εταιρείας θα διατίθενται για κάλυψη της ίδιας συμμετοχής στις επί μέρους κατηγορίες επενδύσεων. Ενδιαμέσως και έως τον χρόνο καταβολής των ιδίων κεφαλαίων θα διατίθενται από την εταιρεία είτε για την χρηματοδότηση της κατασκευής των έργων της είτε ως εγγύηση δανειακών συμβάσεων έως την ολοκλήρωση και σύναψη του αντιστοίχου επενδυτικού δανείου του έργου.

Το Διοικητικό Συμβούλιο εισηγείται προς έγκριση από την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων τον παρακάτω αναμορφωμένο Πίνακα Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων.

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (ΠΡΟΤΕΙΝΟΜΕΝΟΣ ΠΡΟΣ ΕΓΚΡΙΣΗ ΣΤΗΝ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ 19.04.2011)									
ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ	Τρόπος διάθεσης αντληθέντων κεφαλαίων							Συνολικό διατεθέν κεφάλαιο	Αδιάθετα κεφάλαια 31/12/2010
	08/11/07-31/12/07	01/01/08-31/12/08	01/01/09-31/12/09	01/01/10-31/12/10	01/01/11-31/12/11	01/01/11-31/12/12	Σύνολο		
σε χιλ. €									
Επενδύσεις Α/Π σε Ευρωπ. Ένωση	4.084	12.994	44.552	43.250	40.000	40.070	184.950	104.880	80.070
Επενδύσεις Α/Π εκτός Ευρωπ. Ένωσης					50.000	5.000	55.000	0	55.000
Σύνολο επενδύσ. σε υδροηλ.ικούς σταθμούς	2.661	2.853	2.199	7.456	2.000	3.045	20.214	15.169	5.045
Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	0	0	0	0	6.500	5.000	11.500	0	11.500
Ηλεκτροπαραγωγή από βιομάζα	0	0	0	3.448	6.552	5.000	15.000	3.448	11.552
Σύνολο επενδύσεων από αντληθέντα κεφάλαια	6.745	15.847	46.751	54.154	105.052	58.115	286.664	123.497	163.167
Δαπάνες έκδοσης	13.380	528					13.908	13.908	0
Σύνολο	20.125	16.375	46.751	54.154	105.052	58.115	300.572	137.405	163.167

Παρατίθεται επίσης και ο ισχύων σήμερα Πίνακας ως σημείο αναφοράς

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΜΕΝΟ ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΚΤΑΚΤΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ 29.06.2009)								
ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ	Τρόπος διάθεσης αντληθέντων κεφαλαίων						Συνολικό διατεθέν κεφάλαιο 08/11/07 έως 31/12/2010	Αδιάθετα κεφάλαια 31/12/2010
	08/11/07-31/12/07	01/01/08-31/12/08	01/01/09-31/12/09	01/01/10-31/12/10	01/01/11-31/12/11	Σύνολο		
σε χιλ €								
Σύνολο επενδύσ. σε αιολικά πάρκα	4.084	10.494	48.200	99.472	15.200	177.450	71.680	105.770
Σύνολο επενδύσ. σε υδροηλ/κούς σταθμούς	2.661	2.853	1.300	6.700	6.700	20.214	15.169	5.045
Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	0	0	1.500	4.000	6.000	11.500	0	11.500
Ηλεκτροπαραγωγή από βιομάζα	0	0	0	5.000	10.000	15.000	3.448	11.552
Αιολικά πάρκα στο εξωτερικό	0	2.500	5.000	15.000	20.000	42.500	22.500	20.000
Εξαγορές εταιρειών-αδειών ΑΠΕ	0	0	6.000	7.000	7.000	20.000	10.700	9.300
Σύνολο επενδύσεων από αντληθέντα κεφάλαια	6.745	15.847	62.000	137.172	64.900	286.664	123.497	163.167
Δαπάνες έκδοσης	13.380	528				13.908	13.908	0
Σύνολο	20.125	16.375	62.000	137.172	64.900	300.572	137.405	163.167

Σημειώσεις επί των Πινάκων:

1. Οι κατηγορίες «Σύνολο επενδύσεων σε αιολικά πάρκα», «Αιολικά πάρκα στο εξωτερικό» και «Εξαγορές εταιρειών αδειών ΑΠΕ» του ισχύοντος σήμερα Πίνακα ενσωματώνονται στις κατηγορίες «Επενδύσεις Α/Π σε Ευρωπαϊκή Ένωση» και «Επενδύσεις Α/Π εκτός Ευρωπαϊκής Ένωσης» του υπό έγκριση Πίνακα
2. Στον υπό έγκριση Πίνακα επεκτείνεται ο χρόνος διάθεσης κατά ένα έτος (2012) με νέα κατανομή ποσών
3. Τα αντληθέντα ποσά των ετών 2007-2010 που αναγράφονται στον υπό έγκριση Πίνακα είναι απολογιστικά