



ΕΠΕΝΔΥΟΝΤΑΣ ΣΤΗΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑ
ΓΙΑ ΑΕΙΦΟΡΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗ

Ντίνος Μπενρουμπή

Εντεταλμένος Σύμβουλος - Γενικός Διευθυντής

Ποιοί είμαστε

100% θυγατρική του Ομίλου ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ, που συγκεντρώνει τη διαχείριση όλων των ενεργειακών παγίων και ενεργειακών δραστηριοτήτων του Ομίλου.

«Η παρουσία των δύο βασικών μετόχων του Ομίλου στην κορυφή της Διοικητικής Ιεραρχίας της Protergia έχει συμβολισμό και ουσία: συμβολισμό για όλους, για τη σημασία που αποδίδει ο Όμιλος στην επιτυχία της Protergia και ουσία με την έννοια της κινητοποίησης όλων των δυνάμεων του Ομίλου στην κατεύθυνση της οργάνωσης και πετυχημένης πορείας της Protergia στο πλαίσιο του Ομίλου».

Ευάγγελος Μυτιληναίος
Πρόεδρος Δ.Σ. & Διευθύνων Σύμβουλος
Μυτιληναίος Α.Ε. Όμιλος Επιχειρήσεων
05/11/2010

Ποιοί είμαστε – (συν.)

Φεβρουάριος 2001: Ο Όμιλος ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ δραστηριοποιείται για 1^η φορά στην παραγωγή & εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας μέσω δύο θυγατρικών ανωνύμων εταιριών, της ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ – ΠΑΡΑΓΩΓΗ & ΕΜΠΟΡΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. και της ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.. Ο Όμιλος εισέρχεται στον ενεργειακό τομέα με προτάσεις ενεργειακών επενδύσεων που αφορούν 2 σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής και πληθώρα έργων ΑΠΕ, κυρίως αιολικών πάρκων.



Σεπτέμβριος 2005: Ξεκινάει η κατασκευή του Σταθμού Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας (ΣΗΘ) στο Ενεργειακό Κέντρο του Αγίου Νικολάου Βοιωτίας.



Φεβρουάριος 2006: Ξεκινάει η λειτουργία του αιολικού πάρκου (Α/Π) Σιδηροκάστρου, ισχύος 17 MW, στο Σιδηρόκαστρο Σερρών.



Ιούνιος 2007: Ξεκινάει η κατασκευή της Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου (ΘΗΣ) με καύσιμο φυσικό αέριο στο Ενεργειακό Κέντρο του Αγίου Νικολάου Βοιωτίας.



Μάιος 2008: Ο Σταθμός Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας (ΣΗΘ) εντάσσεται στο ηλεκτρικό Σύστημα της χώρας.



Δεκέμβριος 2008: Εξαγορά αιολικών πάρκων (Α/Π) στο Μαρμάρι Ευβοίας, συνολικής ισχύος 19 MW.

Ποιοί είμαστε – (συν.)

Ιούλιος 2009: Ξεκινάει η κατασκευή της Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου (ΘΗΣ) με καύσιμο φυσικό αέριο στους Αγίους Θεοδώρους Κορινθίας.

Ιούλιος 2010: Ο Όμιλος ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ καταλήγει σε συμφωνία με την Enel για την εξαγορά του μεριδίου 50,01% της Endesa Hellas, που ανήκε στην Endesa SA. Με τη συμφωνία αυτή, ο Όμιλος καθίσταται ο μοναδικός μέτοχος της Endesa Hellas, που μετονομάζεται σε Protergia και εδραιώνει τη θέση του ως ο μεγαλύτερος ανεξάρτητος παραγωγός ενέργειας στην Ελλάδα.

Ιούνιος 2011: Η Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου (ΘΗΣ) Αγίου Νικολάου Βοιωτίας τίθεται σε εμπορική λειτουργία.

Σεπτέμβριος 2011: Ξεκινάει η κατασκευή 4 φωτοβολταϊκών σταθμών (Φ/Β) συνολικής ισχύος 14 MW.

Οκτώβριος 2011: Η Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου (ΘΗΣ) με καύσιμο φυσικό αέριο στους Αγίους Θεοδώρους Κορινθίας τίθεται σε δοκιμαστική λειτουργία

Το Όραμά μας και οι Αξίες μας

**Να αποτελέσουμε τον πρωτεργάτη, το μεγαλύτερο ανεξάρτητο παραγωγό
Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ελλάδα...**

...με επιχειρηματικό προσανατολισμό τη βιώσιμη ανάπτυξη...

... υλοποιώντας καινοτομικές επενδύσεις και έργα στον τομέα της ενέργειας...

... με αίσθημα ευθύνης προς την κοινωνία, το περιβάλλον και τους ανθρώπους μας...

...και μέσα από τη δημιουργία αξίας για τους πελάτες και τους επιχειρηματικούς εταίρους μας.

Οι αξίες μας

Επιχειρηματική αριστεία

Επιδιώκουμε τη συνεχή βελτίωση της απόδοσής μας για την επίτευξη άριστου επιχειρηματικού αποτελέσματος

Κοινωνία και Περιβάλλον

Ανάγουμε την Εταιρική Κοινωνική Ευθύνη σε καθημερινή πρακτική

Ανθρώπινο Κεφάλαιο

Η επιχειρηματική μας επιτυχία στηρίζεται στους ανθρώπους μας

Στόχος μας

- **2011** → να κατέχουμε και να διαχειριζόμαστε απευθείας ή/και για λογαριασμό άλλων θυγατρικών εταιριών του Ομίλου **1,2 GW θερμικής παραγωγής με καύσιμο φυσικό αέριο, σε λειτουργία.**

Ο στόχος έχει σήμερα επιτευχθεί.

- **2015** → να έχουν τεθεί σε λειτουργία **400 MW από ΑΠΕ, κυρίως από αιολικά πάρκα.**



ισχύς που αντιστοιχεί στο **10-15%** της συνολικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα.

Ο Στρατηγικός προσανατολισμός της Protergia

Η Protergia εστιάζει στρατηγικά:

- στην απόκτηση ή/και διαχείριση ενός δυναμικού και ποικιλόμορφου χαρτοφυλακίου παραγωγικών παγίων, ώστε να ανταποκρίνεται επιτυχώς στο διαρκώς μεταβαλλόμενο τοπίο της Ελληνικής αγοράς ενέργειας και στις Ευρωπαϊκές επιταγές.
- στη δυναμική είσοδο στη χονδρική και λιανική εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας και στην εμπορία εκπομπών CO₂.
- στη μελλοντική επέκταση σε γειτονικές χώρες, με αυξημένες ανάγκες για ενεργειακό δυναμικό.

Ενεργειακό χαρτοφυλάκιο

Θερμικές μονάδες 1,2 GW σε λειτουργία

- **444,48 MW CCGT** (ιδιοκτήτης Protergia – διαχειριστής Protergia) - Μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Συνδυασμένου Κύκλου (ΘΗΣ) με καύσιμο φυσικό αέριο, στο Ενεργειακό Κέντρο του Αγίου Νικολάου Βοιωτίας.
- **334 MW CHP** (ιδιοκτήτης Αλουμίνιον – διαχειριστής Protergia) – Σταθμός Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας (ΣΗΘ) με καύσιμο φυσικό αέριο, στο Ενεργειακό Κέντρο του Αγίου Νικολάου Βοιωτίας.
- **436,60 MW CCGT** (ιδιοκτήτης Κόρινθος Power* – διαχειριστής Protergia)– Μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Συνδυασμένου Κύκλου (ΘΗΣ) με καύσιμο φυσικό αέριο, στους Αγίους Θεοδώρους Κορινθίας.

* Κόρινθος Power: Όμιλος ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ 65% - Motor Oil 35%

Μονάδες ΑΠΕ, κυρίως Α/Π, 1,4 GW σε διάφορα στάδια αδειοδότησης

- **42 MW** από Α/Π και ΜΥΗΣ σε λειτουργία
- **26 MW** από Α/Π και Φ/Β σε κατασκευή
- **52 MW** με Άδεια Εγκατάστασης έως 31/12/2011
- **1.020 MW** με Άδεια Παραγωγής έως 31/12/2011
- **260 MW** για έκδοση Άδειας Παραγωγής

Άδεια εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας για **310 MW**

Πλατφόρμα εμπορίας εκπομπών CO2

Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου (ΘΗΣ) με καύσιμο φυσικό αέριο, Άγ. Νικόλαος Βοιωτίας - **444,48 MW**



Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου (ΘΗΣ) με καύσιμο φυσικό αέριο, Άγ. Νικόλαος Βοιωτίας, **444,48 MW** - (συν.)

- Αποτελεί παγκοσμίως μία από τις πλέον ενδεδειγμένες επιλογές για ηλεκτροπαραγωγή με καύσιμο φυσικό αέριο και ιδιαίτερα για εφαρμογές υπό καθεστώς απελευθερωμένης αγοράς ηλεκτρισμού. Οι μονάδες συνδυασμένου κύκλου επιτρέπουν συντελεστές συνολικής καθαρής απόδοσης οι οποίοι ανάλογα με το σχεδιασμό, το μέγεθος και το καύσιμο, υπερβαίνουν το 57% υπό συνθήκες ISO.
- Η μονάδα βρίσκεται σε εμπορική λειτουργία από τον Ιούνιο 2011 και είναι η πιο πρόσφατη μονάδα συνδυασμένου κύκλου στην Ελλάδα, η οποία λειτουργεί με τον καλύτερο βαθμό απόδοσης που ανέρχεται στο 58% υπό συνθήκες ISO.
- Η μελέτη, προμήθεια, κατασκευή και θέση σε λειτουργία της προαναφερθείσας μονάδας, συμπεριλαμβανομένου και του GIS υποσταθμού, έγινε από τη METKA A.E.

Σταθμός Συμπαραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας (ΣΗΘ) – **334 MW**



31/10/2011

11

Σταθμός Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας (ΣΗΘ), **334 MW** - (συν.)

- Ο Σταθμός Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης έχει ως καύσιμο το φυσικό αέριο.
- Καλύπτει τις ανάγκες της «Αλουμίνιον Α.Ε.» για συνεχή παροχή ατμού καθ' όλη τη διάρκεια του έτους, ενώ παράλληλα παράγει ηλεκτρική ενέργεια για το εθνικό δίκτυο, με πολύ υψηλή απόδοση, έχοντας τη δυνατότητα να ενισχύσει το Εθνικό Σύστημα, με 2.500.000 MWh ετησίως. Η λειτουργία του σταθμού, μειώνει τη χρήση μαζούτ στο εργοστάσιο και βελτιώνει σημαντικά τις περιβαλλοντικές επιδόσεις της «Αλουμίνιον Α.Ε.».
- Αποτελεί μία καινοτόμο επένδυση στον ελληνικό ενεργειακό χώρο και είναι ένας από τους μεγαλύτερους σταθμούς στο είδος του στην Ευρώπη και η μοναδική μεγάλη μονάδα συμπαγωγής υψηλής απόδοσης στην Ελλάδα, η οποία παρουσιάζει αξιοσημείωτη δυναμική για αυξημένη ενεργειακή αποδοτικότητα και μειωμένες επιπτώσεις στο περιβάλλον. Συμβάλλει, με πολύ αποδοτικό τρόπο, σε σημαντική μείωση των εκπομπών CO₂ σε εθνικό επίπεδο, σύμφωνα με τους στόχους του Πρωτοκόλλου του Κιότο.
- Ο Σταθμός σχεδιάστηκε και κατασκευάστηκε από τη ΜΕΤΚΑ Α.Ε. και εντάχθηκε στο ηλεκτρικό Σύστημα της χώρας το Μάιο 2008.

Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου (ΘΗΣ) με καύσιμο φυσικό αέριο, Άγ. Θεόδωροι Κορινθίας, **436,60 MW**



31/10/2011

13

Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου (ΘΗΣ) με καύσιμο φυσικό αέριο, Άγ. Θεόδωροι Κορινθίας, **436,60 MW** - (συν.)

- Αποτελεί ανεξάρτητο σταθμό ηλεκτροπαραγωγής της «Κόρινθος Power», βρίσκεται στους Αγίους Θεοδώρους Κορινθίας και έχει ως καύσιμο το φυσικό αέριο.
- Η μελέτη, προμήθεια, κατασκευή και θέση σε λειτουργία της προαναφερθείσας μονάδας, συμπεριλαμβανομένου και του GIS υποσταθμού, έγινε από τη ΜΕΤΚΑ Α.Ε..
- Η μονάδα βρίσκεται σε δοκιμαστική λειτουργία από τον Οκτώβριο 2011.

Μονάδες ΑΠΕ 400 MW σε λειτουργία έως το 2015



31/10/2011

15

Εμπορία

Η Protergia αναπτύσσει εμπορική δραστηριότητα σε χώρες της ΝΑ Ευρώπης όπως η Ιταλία, η Βουλγαρία, η Τουρκία και η FYROM, μέσω των **διασυνοριακών ηλεκτρικών διασυνδέσεων (εισαγωγές – εξαγωγές)**.

Οι εν λόγω δραστηριότητες περιλαμβάνουν συμμετοχή σε δημοπρασίες για απόκτηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις ηλεκτρικές διασυνδέσεις, καθώς και διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας με τις παραπάνω χώρες.

Η δυναμική επέκταση των εμπορικών δραστηριοτήτων της εταιρίας στο χώρο της **λιανικής αγοράς** στην Ελλάδα, αποτελεί επίσης κύριο στρατηγικό μας στόχο.

Επενδύσεις

(ποσά σε εκατ.€)

ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΑΞΙΕΣ ΚΤΗΣΗΣ ΔΠΧΑ ΕΩΣ 30/9/2011				
ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ	PROTERGIA Α.Ε.	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟ Α.Ε.	ΣΥΝΟΛΟ
ΘΕΡΜΙΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ	350,6	286,8	230,0	867,4



Επενδύσεις σε εργοστάσια CCGT -2500MW

Σε τι προσβλέπουν αυτοί που επένδυσαν 2 δισ€

- Μεταρρύθμιση αγοράς ενέργειας.
- Εξυγίανση και αύξηση ανταγωνισμού.
- Περιορισμό του ρόλου του κράτους στην ενέργεια.

Μεταρρύθμιση αγοράς ενέργειας

- “3^ο πακέτο”
Πλήρης και άμεση υλοποίηση του νόμου 4001/2011 για απελευθέρωση αγοράς ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου.
- Σύνδεση χονδρικής – λιανικής αγοράς στα τιμολόγια ρεύματος
Δέσμευση στο μνημόνιο μέχρι 2013.
- Απελευθέρωση τιμολογίου λιανικής σε ηλεκτρική ενέργεια
- Επιτάχυνση μετάβασης στο Ευρωπαϊκό Ενιαίο Μοντέλο Αγοράς (target model)
- Επιτάχυνση ενεργοποίησης ΑΔΜΗΕ – ΛΑΓΗΕ
Επιλογή Independent Transmission Operator (πισωγύρισμα ?)
- Ισχυροποίηση και οικονομική ανεξαρτησία ΡΑΕ
- Φυσικό αέριο: Κώδικας διαχείρισης ΕΣΦΑ, συμβάσεις ΥΦΑ, τιμολόγια μεταφοράς

Εξυγίανση και αύξηση ανταγωνισμού

- Πώληση λιγνιτικών μονάδων ΔΕΗ
- Swaps λιγνιτικής ενέργειας χωρίς αποκλεισμό Ελλήνων παραγωγών
- Εξορθολογισμός χρήσης υδροηλεκτρικών
- Ε.Φ.Κ Άρση της στρέβλωσης της επιβολής μόνο στο φυσικό αέριου
- Απόσυρση λιγνιτικών μονάδων σε τήρηση ισχυόντων νόμων
- Διαφάνεια στις χρεώσεις χρήσης συστήματος και ΥΚΩ
- Ρυθμιστικές παρεμβάσεις στην χονδρεμπορική προς άρση στρεβλώσεων

- Φυσικό αέριο:
 - Πρόσθετη δυναμικότητα στα σημεία εισόδου
 - Άρση προστασίας προϋφισταμένων συμβάσεων.
(Αδυναμία προμήθειας αερίου αγωγού)
 - Entry – exit capacity booking system
 - Εικονικά σημεία εισόδου – εξόδου
 - Δημοπρασία δυναμικότητας σημείων εισόδου
 - Δυνατότητας ταυτόχρονης προμήθειας από δύο προμηθευτές

Περιορισμός ρόλου του κράτους στην ενέργεια

- Αποκρατικοποίηση ΔΕΗ – Καθαρές λύσεις
- Αποκρατικοποίηση ΔΕΠΑ

Επενδυτές ΑΠΕ

Σε τι προσβλέπουμε:

- Ενδυνάμωση Εθνικής Ενεργειακής Στρατηγικής στα πλαίσια του 20-20-20
- Επικαιροποίηση του Εθνικού Σχεδίου Δράσης
- Οριστικοποίηση επαναπροσδιορισμού των Feed In Tariffs φωτοβολταϊκών χωρίς αναδρομική ισχύ με στόχο να ξεκινήσει ξανά η χρηματοδότηση
- Αλλαγή φιλοσοφίας τέλους ΑΠΕ (Μη επιδότηση ανταγωνιστικού σκέλους προμήθειας)
- Υλοποίηση ηλεκτρικών διασυνδέσεων με μη διασυνδεδεμένα νησιά
- Επικαιροποίηση Εθνικού χωροταξικού πλαισίου ΑΠΕ
- Σύνταξη κτηματολογίου, δασολογίου
- Κρίσιμος όγκος και συνεργασίες για εγχώρια παραγωγή ανεμογεννητριών
- Σταθερή πορεία συνέχισης θετικών βημάτων στην απλοποίηση νομοθεσίας και διαδικασιών
- Συστηματική προαγωγή ΑΠΕ στις τοπικές κοινωνίες

ΚΥΡΙΟΤΕΡΟ ΣΗΜΕΡΙΝΟ ΠΡΟΒΛΗΜΑ

Οικονομική βιωσιμότητα ΔΕΣΜΗΕ (Έλλειμμα 150 εκ €)

με αποτέλεσμα αδυναμία χρηματοδότησης και χρηματοοικονομικό στραγγαλισμό των εταιριών

- Εξεύρεση άμεσα εναλλακτικών πόρων σύμφωνα με προτάσεις ΡΑΕ
- Streamlining υλοποίησης Φ/Β με ΡΡΑ
- Προσοχή στην αναθεώρηση στόχων Φ/Β
- Άμεση είσπραξη οφειλών από προμηθευτές
- Άρση στρεβλώσεων χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού
- Αλλαγή φιλοσοφίας τέλους ΑΠΕ
- Διερεύνηση εγγύησης FIT από κονδύλια ΕΕ
- Εκχώρηση απαιτήσεων από ΔΕΣΜΗΕ σε ΔΕΠΑ

ΕΥΧΑΡΙΣΤΩ!

31/10/2011

