

ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΗ ΜΕΛΕΤΗ

για την Εξοικονόμηση Ενέργειας,
την προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας
και τη Μείωση των Εκπομπών
στα νησιά του Αιγαίου



Συντονιστής / υπεύθυνος:

Ηλίας Ευθυμίουπουλος

Συντάκτες :

Γιώργος Κάραλης

Γιώργος Εμμανουηλίδης

Στο δίκτυο μέχρι σήμερα συμμετέχουν : Δήμος ΑΙΓΙΝΑΣ, ο Δήμος ΑΛΟΝΝΗΣΟΥ, ο Δήμος ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ, ο Δήμος ΑΜΟΡΓΟΥ, ο Δήμος ΔΙΚΑΙΟΥ, ο Δήμος ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ, ο Δήμος ΕΡΜΟΥΠΟΛΗΣ, η Κοινότητα ΗΡΑΚΛΕΙΑΣ, ο Δήμος ΙΟΥ, ο Δήμος ΚΑΡΔΑΜΥΛΩΝ, ο Δήμος ΚΕΑΣ, η Κοινότητα ΚΙΜΩΛΟΥ, ο Δήμος ΚΟΡΘΙΟΥ, η Κοινότητα ΚΟΥΦΟΝΗΣΙΩΝ, ο Δήμος ΚΥΘΝΟΥ, ο Δήμος ΚΩ, ο Δήμος ΛΕΙΨΩΝ, ο Δήμος ΜΗΛΟΥ, ο Δήμος ΜΟΥΔΡΟΥ, ο Δήμος ΜΥΚΟΝΟΥ, ο Δήμος ΟΙΑΣ, ο Δήμος ΝΑΞΙΟΥ, ο Δήμος ΝΙΣΥΡΟΥ, ο Δήμος ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ, ο Δήμος ΠΑΤΜΟΥ, ο Δήμος ΠΑΡΟΥ, ο Δήμος ΠΛΩΜΑΡΙΟΥ, ο Δήμος ΠΟΣΕΙΔΩΝΙΑΣ, ο Δήμος ΣΑΜΟΘΡΑΚΗΣ, ο Δήμος ΣΙΦΝΟΥ, ο Δήμος ΣΚΟΠΕΛΟΥ, ο Δήμος ΣΚΥΡΟΥ, η Κοινότητα ΣΧΟΙΝΟΥΣΑΣ, ο Δήμος ΤΗΛΟΥ, ο Δήμος ΎΔΡΑΣ, ο Δήμος ΥΔΡΟΥΣΑΣ, η Κοινότητα ΦΟΛΕΓΑΝΔΡΟΥ.

Σκοπός του δικτύου είναι η προώθηση της αειφορικής ανάπτυξης στα νησιά του Αιγαίου. Ως αειφορική ανάπτυξη νοείται η αρχή που αναφέρεται στη συνθήκη της Ευρωπαϊκής Ένωσης και στο Ελληνικό Σύνταγμα και αποτελεί τη βάση των προγραμμάτων δράσης για το περιβάλλον, την οικονομική ανάπτυξη και την απασχόληση. Ειδικότερα, η αειφορική ανάπτυξη μέσω της εταιρείας ΔΑΦΝΗ συνδέεται άμεσα: (α) με την ήπια ανάπτυξη των νησιών (β) με την προστασία των φυσικών πόρων (γ) με την προώθηση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (δ) με τη στήριξη του ποιοτικού τουρισμού και των μορφών εναλλακτικού τουρισμού (ε) με τον προγραμματισμό έργων όπου η περιβαλλοντική συνιστώσα θα είναι πρωτεύουσα (ζ) με το συνδυασμό της καινοτομίας με την επιχειρηματικότητα.

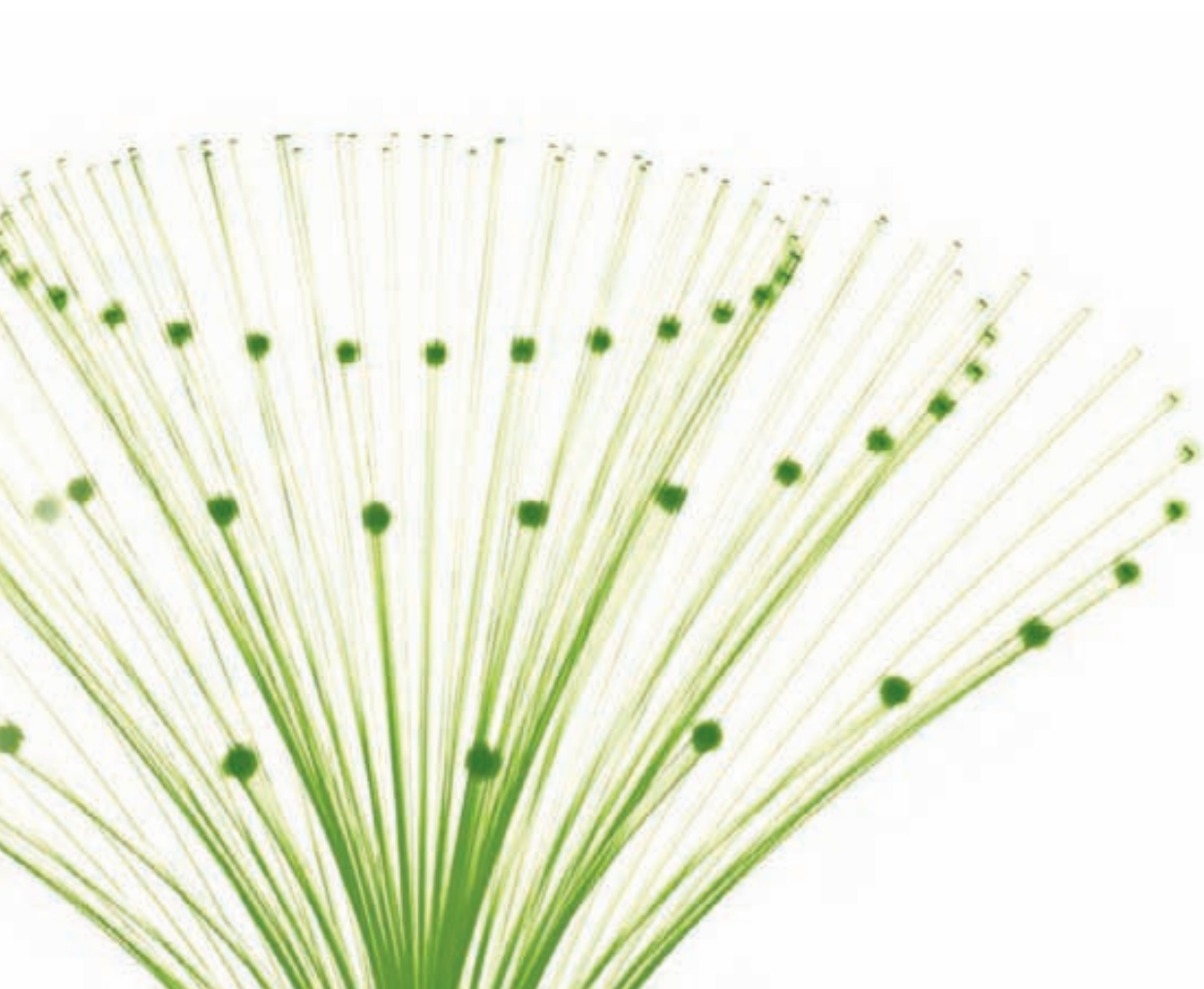
Τα βασικά εργαλεία για την επίτευξη των παραπάνω στόχων είναι ο στρατηγικός σχεδιασμός ειδικών δράσεων ανά νησί, το σύστημα αξιολόγησης - πιστοποίησης (και η απόδοση του Σήματος της Αειφορίας), η συνεργασία με άλλους οργανισμούς, εταιρείες και ενώσεις των ΟΤΑ στην Ελλάδα και το εξωτερικό, η αναμόχλευση πόρων για οριζόντιες δράσεις και η συμμετοχή σε υπερτοπικά δίκτυα. Έδρα του δικτύου είναι ο δήμος Ιπτών και υποστηρικτικοί οργανισμοί το Διεπιστημονικό Ινστιτούτο Περιβαλλοντικών Ερευνών (ΔΙΠΕ) και το Εθνικό Μετσόβειο Πολυτεχνείο (ΕΜΠ).

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΓΡΑΦΕΙΟ ΙΟΥ – ΑΙΓΑΙΟΥ

Το Ε.Γ. είναι ένας οργανισμός στήριξης των προσπαθειών για την ορθολογική χρήση της ενέργειας στο νησιωτικό χώρο του Αιγαίου. Το Ε.Γ έχει εγκατασταθεί στην Ίο και εξυπηρετεί κατά προτεραιότητα τα μέλη του δικτύου ΔΑΦΝΗ. Το Ε.Γ διοικείται από Δ.Σ και απασχολεί 3 άτομα πλήρους απασχόλησης και 1 άτομο μερικής απασχόλησης.

Συγκεκριμένα, και για το πρώτο διάστημα των 3 χρόνων, το Ε.Γ θα κινηθεί στους ακόλουθους άξονες:

- 1. Συλλογή και επεξεργασία δεδομένων για την ενεργειακή κατάσταση των νησιών**
- 2. Επεξεργασία σεναρίων και στρατηγικών για την ανάπτυξη των ΑΠΕ και της εξοικονόμησης ενέργειας στα νησιά**
- 3. Στήριξη - προώθηση πιλοτικών προγραμμάτων σε επιλεγμένα νησιά**
- 4. Οριζόντιες δράσεις όπως συνεδρία, ημερίδες, Ακαδημία Ενέργειας, παραγωγή πληροφοριακού υλικού**
- 5. Διεθνής συνεργασία, δικτύωση και μεταφορά εμπειρίας από άλλες χώρες**
- 6. Εξασφάλιση της οικονομικής βιωσιμότητας του Γραφείου**



Συνοπτικός πίνακας περιεχομένων

ΜΕΡΟΣ Α. ΠΑΡΟΥΣΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ – ΔΥΝΑΜΙΚΗ - ΠΡΟΥΠΟΘΕΣΕΙΣ	10
1. Εισαγωγή	11
2. Στόχοι και Προϋποθέσεις	12
3. Η στάση των τοπικών κοινωνιών	17
4. Βασικές αρχές ενεργειακού σχεδιασμού	24
5. Τεχνικά ζητήματα σε μη διασυνδεδεμένα νησιά	26
6. Η Οικονομική διάσταση	35
7. ΑΠΕ και Περιβάλλον	45
8. Ειδικές περιπτώσεις εφαρμογών	55
ΜΕΡΟΣ Β. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ	62
1. Μεθοδολογία – Δεδομένα – Πηγές	63
2. Δυναμικό ΑΠΕ και εξοικονόμησης ενέργειας	66
3. Έλλειψη νερού – Αφαλάτωση με ΑΠΕ	89
4. Κατηγοριοποίηση νησιών	93
5. Ενεργειακός σχεδιασμός: Δράσεις & Προτεραιότητες	104
ΜΕΡΟΣ Γ. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ	112
Παράρτημα Α. Ενεργειακό προφίλ των 32 νησιών του ΔΑΦΝΗ – Δυνατότητες	113
Παράρτημα Β. Οι 11 Νησιωτικοί Δήμοι του «Συμφώνου των Δημάρχων»	196
Παράρτημα Γ: Αιτήσεις και άδειες ηλεκτροπαραγωγής στα νησιά	209
Παράρτημα Δ: Ανασκόπηση της Ελληνικής Νομοθεσίας	290
Δ.1. Νομοθεσία	276
Δ.2. Αδειοδοτική διαδικασία	
ΠΗΓΕΣ – ΑΝΑΦΟΡΕΣ	295
Web sites	296



Αναλυτικός πίνακας περιεχομένων

ΜΕΡΟΣ Α. ΠΑΡΟΥΣΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ – ΔΥΝΑΜΙΚΗ - ΠΡΟΥΠΟΘΕΣΕΙΣ	10
<u>1. Εισαγωγή</u>	<u>11</u>
<u>2. Στόχοι και Προϋποθέσεις</u>	<u>12</u>
2.1. Το Σύμφωνο των Δημάρχων	13
2.2. Οι πράσινες προμήθειες	15
<u>3. Η στάση των τοπικών κοινωνιών</u>	<u>17</u>
3.1. Γενικά	17
3.2. Πρόσφατες μελέτες για την κοινωνική αποδοχή των ΑΠΕ	17
3.3. Η στάση των κατοίκων στα νησιά	18
3.4. Κοινωνική Αποδοχή Αιολικής Ενέργειας	19
3.5. Μελέτες περίπτωσης	20
3.6. Προτάσεις	22
<u>4. Βασικές αρχές ενεργειακού σχεδιασμού</u>	<u>24</u>
4.1. Τα τοπικά χαρακτηριστικά	24
4.2. Τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά των ΑΠΕ	25
<u>5. Τεχνικά ζητήματα σε μη διασυνδεδεμένα νησιά</u>	<u>26</u>
5.1. Περιορισμοί διείσδυσης των ΑΠΕ	26
5.2. Μελέτες διασύνδεσης με την ηπειρωτική Ελλάδα	27
<u>6. Η Οικονομική διάσταση</u>	<u>35</u>
6.1. Το κόστος παραγωγής	35
6.2. Το «εξωτερικό κόστος» της ενέργειας	35
6.3. Μηχανισμοί χρηματοδότησης	36
6.4. Χρηματοδοτικά εργαλεία για την ανάπτυξη συστημάτων εφαρμογών ΑΠΕ	39
<u>7. ΑΠΕ και Περιβάλλον</u>	<u>45</u>
7.1. Το φαινόμενο του θερμοκηπίου	45
7.2. Η ατμοσφαιρική ρύπανση	45
7.3. Οι περιβαλλοντικές επιπτώσεις των ΑΠΕ	46
7.3.1. Περιοχές δικτύου NATURA 2000	46
7.3.2. Το νέο χωροταξικό για τις ΑΠΕ	51
7.3.3. Ανάπτυξη μεθοδολογίας παρακολούθησης εκπομπών αερίων ρύπων	51
<u>8. Ειδικές περιπτώσεις εφαρμογών</u>	<u>55</u>
8.1. Μεγάλης κλίμακας διείσδυση των ΑΠΕ	55
8.2. Υβριδικά συστήματα με αντλησιοταμίευση	56
8.3. Ενσωμάτωση φωτοβολταϊκών	57
8.4. Εξοικονόμηση ενέργειας στα κτίρια	58
8.5. Αφαλατώσεις	59
8.6. Γεωθερμία	60
ΜΕΡΟΣ Β. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ	62
<u>1. Μεθοδολογία – Δεδομένα – Πηγές</u>	<u>63</u>
1.1. Περιγραφή μεθοδολογίας	63
1.2. Δεδομένα – Πηγές	63
<u>2. Δυναμικό ΑΠΕ και εξοικονόμησης ενέργειας</u>	<u>66</u>
2.1. Αιολικό Δυναμικό	66
2.1.1. Πηγή – Άνεμος	66
2.1.2. Αιτήσεις για αιολικά πάρκα σε Ελληνικά νησιά.	69
2.2. Ηλιακό δυναμικό	72

2.2.1. Ηλιακή ακτινοβολία	72
2.2.2. Ηλιακές εφαρμογές	73
2.2.3. Επιχορηγήσεις	73
2.3. Γεωθερμική ενέργεια	74
2.4. Βιομάζα	76
2.4.1 Απορρίματα	76
2.4.2. Χρήση ξυλείας για θέρμανση	77
2.5. Εξοικονόμηση	79
2.5.1. Προοπτικές σε δημόσια, δημοτικά και σχολικά κτίρια	80
2.5.2. Προοπτικές σε ξενοδοχεία	80
2.5.3. Προοπτικές σε κατοικίες (οικιακός τομέας)	83
2.5.4. Ομάδες-στόχοι (target groups) για εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα	87
3. Έλλειψη νερού – Αφαλάτωση με ΑΠΕ	89
3.1. Το πρόβλημα της υδατικής ανεπάρκειας στον χώρο του Αιγαίου	89
3.2. Εντοπισμός περιοχών με ανεπάρκεια νερού	89
3.3. Η αφαλάτωση στον Ελλαδικό χώρο	91
3.4. Ετήσια ζήτηση και κάλυψη νερού για τα νησιά του ΔΑΦΝΗ	92
4. Κατηγοριοποίηση νησιών	93
4.1. Κατηγοριοποίηση βάσει γενικών χαρακτηριστικών	93
4.2. Κατηγοριοποίηση βάσει κτιριακού αποθέματος	96
4.3. Κατηγοριοποίηση βάσει προοπτικών ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών	99
4.4. Κατηγοριοποίηση βάσει γεωθερμικού δυναμικού	103
4.5. Κατηγοριοποίηση σε σχέση με την Αφαλάτωση με ΑΠΕ	103
5. Ενεργειακός σχεδιασμός: Δράσεις & Προτεραιότητες	104
5.1. Δράσεις	104
5.2. Χρονικός ορίζοντας υλοποίησης δράσεων	104
5.3. Αποτελέσματα Ενεργειακού Σχεδιασμού Νησιών Δάφνης	106
5.3.1. Αξιοποίηση αιολικού δυναμικού	106
5.3.2. Αξιοποίηση Γεωθερμίας και Βιομάζας	107
5.3.3. Ηλιακές εφαρμογές	108
5.3.4. Εξοικονόμηση στα κτίρια	109
5.3.5. Αφαλάτωση και Μεταφορές	110
ΜΕΡΟΣ Γ - ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ	112
Παράρτημα Α. Ενεργειακό προφίλ των 32 νησιών του ΔΑΦΝΗ – Δυνατότητες	113
Εισαγωγή	113
Ενεργειακά ισοζύγια	113
Αιτήσεις για αιολικά Πάρκα	113
Α.1. Αίγινα	116
Α.2. Αλόνησος	118
Α.3. Αμοργός	120
Α.4. Άνδρος	123
Α.5. Ηρακλεία	126
Α.6. Ίος	128
Α.7. Κέα	131
Α.8. Κίμωλος	134
Α.9. Κουφονήσι	136
Α.10. Κύθνος	138
Α.11. Κως	140
Α.12. Λειψοί	143

A.13. Λέσβος	145
A.14. Λήμνος	148
A.15. Μήλος	151
A.16. Μύκονος	154
A.17. Νάξος	157
A.18. Νίσυρος	160
A.19. Πάρος	163
A.20. Πάτμος	166
A.21. Ρόδος	168
A.22. Σαμοθράκη	171
A.23. Σαντορίνη	173
A.24. Σίκινος	175
A.25. Σίφνος	177
A.26. Σκόπελος	179
A.27. Σκύρος	181
A.28. Σύρος	184
A.29. Σχοινούσσα	187
A.30. Τήλος	189
A.31. Φολέγανδρος	191
A.32. Χίος	183
<u>Παράρτημα Β. Οι 11 Νησιωτικοί Δήμοι του «Συμφώνου των Δημάρχων»</u>	<u>196</u>
B.1. Δήμος Ιπτών	199
B.2. Δήμος Κέας	200
B.3. Δήμος Κορθίου	201
B.4. Δήμος Λειψών	202
B.5. Δήμος Μήλου	203
B.6. Δήμος Μούδρου	204
B.7. Δήμος Νισύρου	205
B.8. Κοινότητα Οίας	206
B.9. Δήμος Ποσειδωνίας	207
B.10. Δήμος Σκύρου	208
<u>Παράρτημα Γ. Αιτήσεις και άδειες ηλεκτροπαραγωγής στα νησιά</u>	<u>209</u>
Αίγινα	209
Αμοργός	209
Άνδρος	210
Ίος	212
Κέα	213
Κίμωλος	214
Κύθνος	214
Κως	216
Λειψοί	223
Λέσβος	224
Λήμνος	239
Μήλος	246
Μύκονος	248
Νάξος	251
Νίσυρος	254
Πάρος	255
Πάτμος	258
Ρόδος	259
Σαμοθράκη	273

Σαντορίνη	274
Σίκινος	275
Σίφνος	276
Σκόπελος	276
Σκύρος	277
Σύρος	279
Σχοινούσσα	281
Χίος	282
Παράρτημα Δ: Ανασκόπηση της Ελληνικής Νομοθεσίας	290
Δ.1. Νομοθεσία	290
Νόμος 1559/1985	291
Νόμος 2244/1994	291
ΥΑ 8295/1995	291
Οδηγία 96/92	291
Νόμος 2773/1999	291
Νόμος 2941/2001	292
Οδηγία 2001/77	292
Νόμος 3017/2002	292
ΥΑ 2000/2002	292
ΥΑ 1726/2003	293
Νόμος 3468/2006	293
Δ.2. Αδειοδοτική διαδικασία	294
ΠΗΓΕΣ – ΑΝΑΦΟΡΕΣ	295
Web sites	296



ΜΕΡΟΣ Α.

ΠΑΡΟΥΣΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ

ΔΥΝΑΜΙΚΗ

ΠΡΟΥΠΟΘΕΣΕΙΣ

1. Εισαγωγή

Πρόσφατες εκτιμήσεις δείχνουν ότι ο εθνικός στόχος για το 20% της ηλεκτροπαραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) ως το 2020 δεν πρόκειται να επιτευχθεί αν δεν υπάρξει μια εκτεταμένη προσφυγή στην αιολική ενέργεια, ιδιαίτερα στα νησιά του Αιγαίου όπου και το μεγαλύτερο δυναμικό. Η επίτευξη του στόχου προϋποθέτει 8000-10000 MW σε επίπεδο χώρας για τον εν λόγω χρονικό ορίζοντα, αλλά το σύνολο της εγκατεστημένης ισχύος αυτή τη στιγμή (2008) δεν ξεπερνά το 900MW με μόλις 71MW για τα νησιά του Αιγαίου.

Η κατάσταση αυτή δικαιολογείται όχι από το φτωχό επενδυτικό ενδιαφέρον, αλλά από την ύπαρξη τεχνολογικών και κοινωνικών εμποδίων. Στην πρώτη κατηγορία κατατάσσονται οι αδυναμίες των νησιωτικών δικτύων (στην ουσία αδυναμία εξαγωγής ή αποθήκευσης της ενέργειας) και οι αντιδράσεις τοπικών ομάδων σε μερικά νησιά με πλούσιο αιολικό δυναμικό. Αντίστοιχα είναι τα πράγματα και στη γεωθερμία. Όμως η εκμετάλλευση των ΑΠΕ σε μεγάλη κλίμακα στα νησιά, απαιτεί πράγματι εκτεταμένες εγκαταστάσεις και δυνατότητες διασύνδεσης (των νησιών μεταξύ τους και των νησιωτικών συμπλεγμάτων με την ηπειρωτική χώρα) πράγμα που υπερβαίνει βέβαια κατά πολύ τις τοπικές ανάγκες. Από την άλλη μεριά, οι ενστάσεις για το τοπίο και τη φύση θα μπορούσαν να συζητηθούν στο πλαίσιο ενός ειλικρινούς διαλόγου και ποιοτικών μελετών περιβαλλοντικών επιπτώσεων, κυρίως μελετών για την ένταξη των ΑΠΕ στο τοπίο.

Στο ζήτημα αυτό το Ενεργειακό Γραφείο έχει σκοπό να αναπτύξει ένα ευρύτατο πρόγραμμα το οποίο θα περιλαμβάνει:

- Ανάπτυξη μεθοδολογίας για την ένταξη των ΑΠΕ στο νησιωτικό τοπίο
- Εφαρμογή της ΚΥΑ για τη Χωροταξία των ΑΠΕ στα νησιά του Αιγαίου
- Σύνταξη ειδικών μελετών για τεχνολογίες αιχμής (H2, υβριδικά συστήματα, βιοκαύσιμα στις θαλάσσιες μεταφορές, έξυπνα δίκτυα κτλ.)
- Σύνταξη ειδικών μελετών για «πιλοτικά νησιά» στους τομείς της αιολικής ενέργειας, των φωτοβολταϊκών, της βιομάζας, της εξοικονόμησης στα κτίρια και της γεωθερμίας
- Ενημέρωση των ΟΤΑ, των κατοίκων, των επενδυτών κτλ. με στόχο την επίτευξη συναινέσεων και συμμετοχής στις διαδικασίες και τα έργα
- Συμμετοχή σε Ευρωπαϊκά δίκτυα και προγράμματα, και ιδιαίτερα στο Σύμφωνο των Δημάρχων

Υπό προϋποθέσεις, τα νησιά μπορούν να μπου στην πρωτοπορία της προσπάθειας για τη μείωση των εκπομπών, να προωθήσουν τοπικά καινοτομικές λύσεις, να δώσουν ώθηση στις μικρές επιχειρήσεις, να εξασφαλίσουν πολλές νέες θέσεις απασχόλησης.

Στην παρούσα μελέτη αναλύονται τα τεχνολογικά, οικονομικά, περιβαλλοντικά, νομοθετικά και κοινωνικά δεδομένα που συνθέτουν το πεδίο μέσα στο οποίο αναπτύσσονται οι δυνατότητες για την ανάπτυξη των ΑΠΕ και της Εξοικονόμησης Ενέργειας (ΕΞΕ) στα νησιά του Αιγαίου. Από τις ΕΞΕ έχει εξαιρεθεί ο τομέας των Μεταφορών που θα αποτελέσει αντικείμενο ξεχωριστής μελέτης. Στη συνέχεια παρουσιάζεται το Δυναμικό των ΑΠΕ και ΕΞΕ στα νησιά του Αιγαίου, αναλύεται το ενεργειακό τους προφίλ, και τέλος παρουσιάζονται σενάρια με τις προτεραιότητες στο σύνολο των νησιών και σε κάθε νησί ξεχωριστά.



2. Στόχοι και Προϋποθέσεις

Με την νέα Οδηγία για τις ΑΠΕ (20-20-20) η χώρα μας καλείται να συμβάλει στους στόχους 20% εξοικονόμηση ενέργειας, -20% εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου, +20% αυξημένη συμμετοχή των ΑΠΕ μέχρι το 2020.

Καθώς η ενέργεια βρίσκεται στο κέντρο της φιλοσοφίας της βιώσιμης ανάπτυξης και οι ενεργειακές επιλογές επηρεάζουν όλες τις πλευρές της κοινωνικής και οικονομικής δραστηριότητας, οι συνήθεις πρακτικές για τη χρήση της ενέργειας πρέπει να αλλάξουν. Στις νησιωτικές περιοχές η χρήση συμβατικών καυσίμων δημιουργεί περιβαλλοντικά, οικονομικά και κοινωνικά προβλήματα, ενώ παράλληλα η γεωγραφική θέση και τα μορφολογικά χαρακτηριστικά των νησιών δεν επιτρέπουν την εύκολη ενσωμάτωσή τους στα ηπειρωτικά ενεργειακά δίκτυα.

Έτσι, η διάδοση των ΑΠΕ και η εφαρμογή βιώσιμων ενεργειακών λύσεων αναδύεται ως βασική προτεραιότητα για την κάλυψη των ενεργειακών αναγκών των νησιών και την ασφάλεια του ενεργειακού τους εφοδιασμού, την εξοικονόμηση πρωτογενούς ενέργειας, την προστασία του περιβάλλοντος, τη συμβολή τους στην αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής.

Τα ενεργειακά προβλήματα που αντιμετωπίζουν σήμερα τα νησιά εστιάζονται στα εξής:

- έχουν μεγάλη ενεργειακή εξάρτηση από το πετρέλαιο και υψηλό κόστος συμβατικής ηλεκτροπαραγωγής
- παρουσιάζουν σημαντικό πρόβλημα παροχής ηλεκτρικής ισχύος και μη ικανό φορτίο βάσης λόγω έλλειψης μεγάλων βιομηχανικών μονάδων
- εμφανίζουν υψηλούς ρυθμούς αύξησης της ενεργειακής ζήτησης ανά έτος και μεγάλες εποχιακές διακυμάνσεις ζήτησης φορτίου, κυρίως λόγω της αυξημένης οικιστικής ανάπτυξης και αύξησης του τουριστικής κίνησης

Παράλληλα οι περιοχές αυτές διαθέτουν υψηλό –ανεκμετάλλευτο– δυναμικό ΑΠΕ και σημαντικά περιθώρια για ΕΞΕ. Λόγω αυτού του γεγονότος, μπορούν να αποτελέσουν και τα εργαστήρια για την ανάπτυξη της καινοτομίας, την υλοποίηση της περιφερειακής ανάπτυξης, τη δημιουργία νέων θέσεων εργασίας, τη συγκράτηση των τοπικών πληθυσμών, την προώθηση νέων επιχειρηματικών σχημάτων με τη συμμετοχή της τοπικής αυτοδιοίκησης και μικροεπενδυτών.

Τα νησιά μπορούν επομένως να συμβάλουν καθοριστικά στη γενικότερη προσπάθεια για την Πράσινη Ανάπτυξη. Βασικό κλειδί στην πορεία αυτή αποτελεί ο Ενεργειακός Σχεδιασμός που ξεκινά από την καταγραφή του σημερινού ενεργειακού προφίλ, εξετάζει το πραγματικό ενεργειακό δυναμικό, διερευνά τις κατάλληλες τεχνολογίες, εντοπίζει τα κοινωνικά και περιβαλλοντικά προβλήματα, προτείνει τρόπους αντιμετώπισης των θεσμικών εμποδίων και εξετάζει τις επιλογές για τη χρηματοδότηση των έργων. Στο πλαίσιο αυτής της στρατηγικής απαιτούνται ορισμένες διευκρινήσεις:

- Ότι με τον όρο εκπομπές λαμβάνεται υπόψη (τουλάχιστον σε δεύτερη φάση) το γενικότερο «ενεργειακό αποτύπωμα» που περιλαμβάνει, εκτός από την παραγωγή και το μετασχηματισμό της ενέργειας στο τοπικό επίπεδο, και την ενέργεια που καταναλώνεται για προϊόντα που φτάνουν στο νησί καθώς και αυτήν των θαλάσσιων μεταφορών και του εμπορίου.
- Ότι παράλληλα με τις δράσεις αναπτύσσονται αντίστοιχοι δείκτες και σύστημα πιστοποίησης
- Ότι οι παρεμβάσεις στο ενεργειακό, παραγωγικό κτλ. σύστημα έχουν μακροπρόθεσμο σχεδιασμό και υπακούουν στις επιταγές της (οικονομικής) βιωσιμότητας

- Ότι κατά τη διάρκεια του σχεδιασμού και των εφαρμογών εξετάζονται πολυ- τεχνολογικά σενάρια στη λογική της συμπληρωματικότητας και της προώθησης της καινοτομίας
- Ότι παράλληλα με τις εφαρμογές, προωθείται και η εξασφάλιση των δομών (αυτοδιοίκηση) και των ανθρώπινων πόρων (κίνητρα τοπικής απασχόλησης, κατάρτιση)
- Ότι αναπτύσσονται προσαρμοσμένα και κατάλληλα χρηματοδοτικά σχήματα και εργαλεία (ΕΣΠΑ, Jessica, ΣΔΙΤ, Τοπικά Επενδυτικά Κεφάλαια, ΧΑΤ κτλ.) στα οποία συμμετέχουν εκτός των ιδιωτών επιχειρηματιών, οι ΟΤΑ, οι τράπεζες και μικροεπενδυτές.
- Ότι τα ως άνω νησιά συμμετέχουν στο ευρύτερο Ευρωπαϊκό περιβάλλον με εταιρικές σχέσεις ή συμμετοχή σε διακρατικά δίκτυα και προγράμματα.

Σε ότι αφορά τις τεχνολογίες, εκτός από τις «κλασσικές» όπως εξοικονόμηση στα κτίρια, αιολικά πάρκα και Φ/Β, θα πρέπει να εξετάζονται και άλλες που δεν προωθούνται από τις αυθόρμητες τάσεις της αγοράς:

- Γεωθερμία χαμηλής και μέσης ενθαλπίας
- Υβριδικά συστήματα ΑΠΕ (Α/Γ και αντλιοσταμείωση ή Φ/Β ή Βιομάζα κτλ.)
- Συστήματα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και κυρίως υδρογόνο
- Παραγωγή βιοαερίου από ΧΥΤΑ, βιολογικούς καθαρισμούς και κτηνοτροφικές μονάδες και χρήση σε μεταφορικά μέσα (ενδεχομένως και σε συνδυασμό με υδρογόνο)
- Εφαρμογή βιοκαυσίμων και υδρογόνου σε θαλάσσια μεταφορικά μέσα
- Αφαλατώσεις με ΑΠΕ
- Ηλιακή ψύξη (δημόσια κτίρια, ξενοδοχεία)
- Αβαθής γεωθερμία για κτίρια (δημόσια κτίρια, ξενοδοχεία)
- Συλλογικά συστήματα (παροχή ενέργειας σε περισσότερους του ενός χρήστες)
- Έξυπνα δίκτυα και μικροδίκτυα



2.1. Το Σύμφωνο των Δημάρχων

Οι τοπικές αρχές μπορούν να διαδραματίσουν ουσιαστικό ρόλο στον περιορισμό των εκπομπών και την διείσδυση των νέων τεχνολογιών. Οι τοπικές αρχές, δηλαδή η διοίκηση που βρίσκεται πλησιέστερα προς τους πολίτες είναι σε θέση να κατανοήσει τις ανησυχίες τους που σχετίζονται με την επιβάρυνση του περιβάλλοντος και να αντιμετωπίσει τις προκλήσεις με ολοκληρωμένο τρόπο με τη διευκόλυνση της συνδιαλλαγής μεταξύ ιδιωτικών και δημόσιων συμφερόντων. Κατά συνέπεια η τοπική αυτοδιοίκηση θα πρέπει να αναλάβει πρωταγωνιστικό ρόλο για την εφαρμογή βιώσιμων ενεργειακών πολιτικών, προσπάθεια η οποία θα πρέπει να τύχει αναγνώρισης και υποστήριξης.

Στο Ευρωπαϊκό επίπεδο, το Σύμφωνο των Δημάρχων αποτελεί μια ιδιαίτερα φιλόδοξη πρωτοβουλία της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την προώθηση της συμμετοχής των πολιτών στην αντιμετώπιση του φαινομένου της κλιματικής αλλαγής. Δρομολογήθηκε μετά από άτυπη διαδικασία διαβούλευσης με πλήθος πόλεων ανά την Ευρώπη και συνίσταται σε επίσημη δέσμευση των πόλεων που προσχωρούν στο Σύμφωνο να επιτύχουν αποτελέσματα πέραν των στόχων της Ε.Ε. για τη μείωση των εκπομπών CO₂, μέσω σχεδίων δράσης για την αειφόρο ενέργεια. Στο Σύμφωνο συμμετέχουν οι νησιωτικοί δήμοι και κοινότητες, Ίος, Κέα, Κόρθι, Λειψοί, Μήλος, Μούδρος, Νίσυρος, Οία, Ποσειδωνία, Σκύρος και Ύδρα.

Με το Σύμφωνο των Δημάρχων επιδιώκεται να δοθεί προβάδισμα σε πρωτοπόρες πόλεις της Ευρώπης για την άμβλυση των κλιματικών αλλαγών μέσω της εφαρμογής των ευφών τοπικών πολιτικών αειφόρου ανάπτυξης που δημιουργούν θέσεις εργασίας, βελτιώνουν την ποιότητα ζωής των πολιτών και συμβάλλουν στην αντιμετώπιση κρίσιμων κοινωνικών ζητημάτων. Η επίσημη δέσμευση των δήμων που υπογράφουν το Σύμφωνο μεταφράζεται σε συγκεκριμένα μέτρα και δράσεις. Συμφωνούν να παρουσιάζουν αναφορές προόδου και αποδέχονται την παρακολούθηση εφαρμογή των σχεδίων δράσης, καθώς και τον τερματισμό της συμμετοχής τους στο Σύμφωνο σε περίπτωση μη συμμόρφωσης. Επίσης δεσμεύονται στη διάθεση επαρκών ανθρώπινων πόρων για την εκπλήρωση των στόχων και την κινητοποίηση των τοπικών κοινωνιών για ενεργή συμμετοχή στα σχέδια δράσης σε συνεργασία και με άλλες πόλεις.

Εντός του έτους υπογραφής του Συμφώνου, οι κυβερνήσεις των χωρών που συμμετέχουν δεσμεύονται να υποβάλουν Σχέδιο Δράσης για την Αειφόρο Ενέργεια (Sustainable Energy Action Plans - SEAP) Στο SEAP περιγράφεται ο τρόπος με τον οποίο οι τοπικές κυβερνήσεις σκοπεύουν να επιτύχουν τον στόχο μείωσης του CO₂ έως το 2020 και περιλαμβάνει δράσεις που αφορούν τόσο το δημόσιο όσο και στον ιδιωτικό τομέα. Τα SEAP θα πρέπει να παρουσιαστούν και να συζητηθούν από την κοινωνία των πολιτών. SEAPs με υψηλό βαθμό συμμετοχής από του πολίτες έχουν περισσότερες πιθανότητες μακροπρόθεσμης εφαρμογής και επίτευξης των στόχων τους.

Σε πρώτο χρόνο, οι δράσεις των SEAP προβλέπεται να περιοριστούν στους εξής τομείς:

- Κατασκευή νέων κτιρίων, ανακαίνιση/αναβάθμιση υφιστάμενων
- Κατασκευή/ενίσχυση δημοτικών υποδομών (τηλεθέρμανση, δημόσιος φωτισμός, έξυπνα δίκτυα, κλπ)
- Χρήσεις γης και πολεοδομικός σχεδιασμός
- Διεσπαρμένη παραγωγή ενέργειας προερχόμενη από ΑΠΕ
- Αλλαγές στις δημόσιες και ιδιωτικές μεταφορές
- Κινητοποίηση, επιμόρφωση και συμμετοχή των πολιτών

Μέτρα βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης, έργα ΑΠΕ και άλλες δράσεις που σχετίζονται με την ενέργεια μπορούν να εισαχθούν σε διάφορους τομείς δραστηριότητας των τοπικών και περιφερειακών αρχών. Το Σύμφωνο των Δημάρχων προωθεί την ανάληψη δράσης σε τοπικό επίπεδο στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων της τοπικής αυτοδιοίκησης. Η τοπική αυτοδιοίκηση θα πρέπει να αναλάβει δράση σε πολλά και διαφορετικά επίπεδα:

- Του καταναλωτή και του παρόχου υπηρεσιών
- Του σχεδιαστή, εκτελεστή και ρυθμιστή
- Του συμβούλου και παρόχου κινήτρων
- Του παραγωγού και προμηθευτή

Το «Σύμφωνο των Δημάρχων» είναι ανοικτό σε όλους τους δήμους και κοινότητες ανεξάρτητα του μεγέθους τους. Η ΕΕ παρέχει συμβουλευτική, τεχνική και οικονομική υποστήριξη σε δήμους που δεν έχουν επαρκείς πόρους για την προετοιμασία και υλοποίηση σχεδίων δράσης για την αειφόρο ενέργεια, μέσω δομών στήριξης όπως η «Γραμματεία του Συμφώνου των Δημάρχων», το πρόγραμμα «Ευφυής Ενέργεια για την Ευρώπη» και το «Κοινό Κέντρο Ερευνών της ΕΕ».

Επιπλέον η Ευρωπαϊκή Επιτροπή εγκρίνει κονδύλια χρηματοδότησης τα οποία διατίθενται στους Δήμους που συμμετέχουν στο Σύμφωνο. Σε πρώτο χρόνο έχει εγκριθεί χρηματοδότηση

ύψους 15Μ€ για την ωρίμανση έργων σχετικών με την ανακαίνιση δημόσιων και ιδιωτικών κτιρίων, το δημόσιο φωτισμό, την εισαγωγή ΑΠΕ στα κτίρια, την εγκατάσταση δικτύων θέρμανσης / ψύξης μέσω της συνδυασμένης παραγωγής θερμότητας και ηλεκτρικής ενέργειας, τις δημοτικές συγκοινωνίες, την χρήση ΑΠΕ στην ηλεκτροπαραγωγή και την εισαγωγή ηλεκτρικών-υβριδικών οχημάτων.

2.2. Οι πράσινες προμήθειες

Η **εξοικονόμηση ενέργειας** αποτελεί ίσως την πιο άμεσα εφικτή και οικονομικότερη επιλογή για την επίτευξη των στόχων που έχει θέσει η Ευρωπαϊκή Ένωση για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής. Οι δυνατότητες για εξοικονόμηση ενέργεια είναι πολύ σημαντικές σε ένα σύνολο δραστηριοτήτων τόσο σε τοπικό όσο και σε εθνικό επίπεδο, ενώ δεν απαιτούν την εφαρμογή τεχνολογιών υψηλού κόστους.

Ένας από τους τομείς που έχει αναγνωριστεί από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή ως από τους σημαντικότερους για την επίτευξη εξοικονόμησης ενέργειας είναι ο τομέας των προμηθειών και αφορά τους κατ' αρχήν τους δημόσιους φορείς που είτε προχωρούν σε μαζικές αγορές προϊόντων που καταναλώνουν ενέργεια, είτε έχουν τη δυνατότητα με την αγορά ενεργειακά αποδοτικότερων προϊόντων να διαδραματίζουν ένα υποδειγματικό ρόλο και να δίνουν το καλό παράδειγμα σε ένα ευρύτερο σύνολο κοινωνικών ομάδων.

Για το λόγο αυτό, η ενσωμάτωση κριτηρίων ενεργειακής αποδοτικότητας στις δημόσιες προμήθειες των ΟΤΑ, για προϊόντα που καταναλώνουν ενέργεια, αποτελεί σημαντικό εργαλείο για την **ενίσχυση της ενεργειακής αποδοτικότητας, την εξοικονόμηση ενέργειας, την προστασία του περιβάλλοντος, την εξοικονόμηση χρήματος και την αναβάθμιση του περιβαλλοντικού τους προφίλ.**

Επιπλέον, οι προμήθειες και η χρήση προϊόντων με τεχνικά χαρακτηριστικά ενεργειακής αποδοτικότητας συμβάλλουν καθοριστικά στην εκπλήρωση των δεσμεύσεων που έχουν αναλάβει οι ΟΤΑ που συμμετέχουν στην Ευρωπαϊκή πρωτοβουλία «**Σύμφωνο των Δημάρχων**», που έχει ως ουσιαστικό στόχο τη μείωση των εκπομπών αέριων ρύπων.

Οι **κατηγορίες προϊόντων** που έχουν αναγνωριστεί ως οι πλέον κατάλληλες για την επίτευξη των προαναφερθέντων στόχων, λόγω υψηλού δυναμικού για ενεργειακή αποδοτικότητα, αφορούν σε πρώτη φάση:

1. προϊόντα & συστήματα εξωτερικού και εσωτερικού φωτισμού (φωτιστικά σώματα, λαμπτήρες)
2. ηλεκτρονικό εξοπλισμό γραφείου (Η/Υ, εκτυπωτές κτλ.)

Σε δεύτερη φάση:

- οχήματα (υβριδικά, ηλεκτρικά).

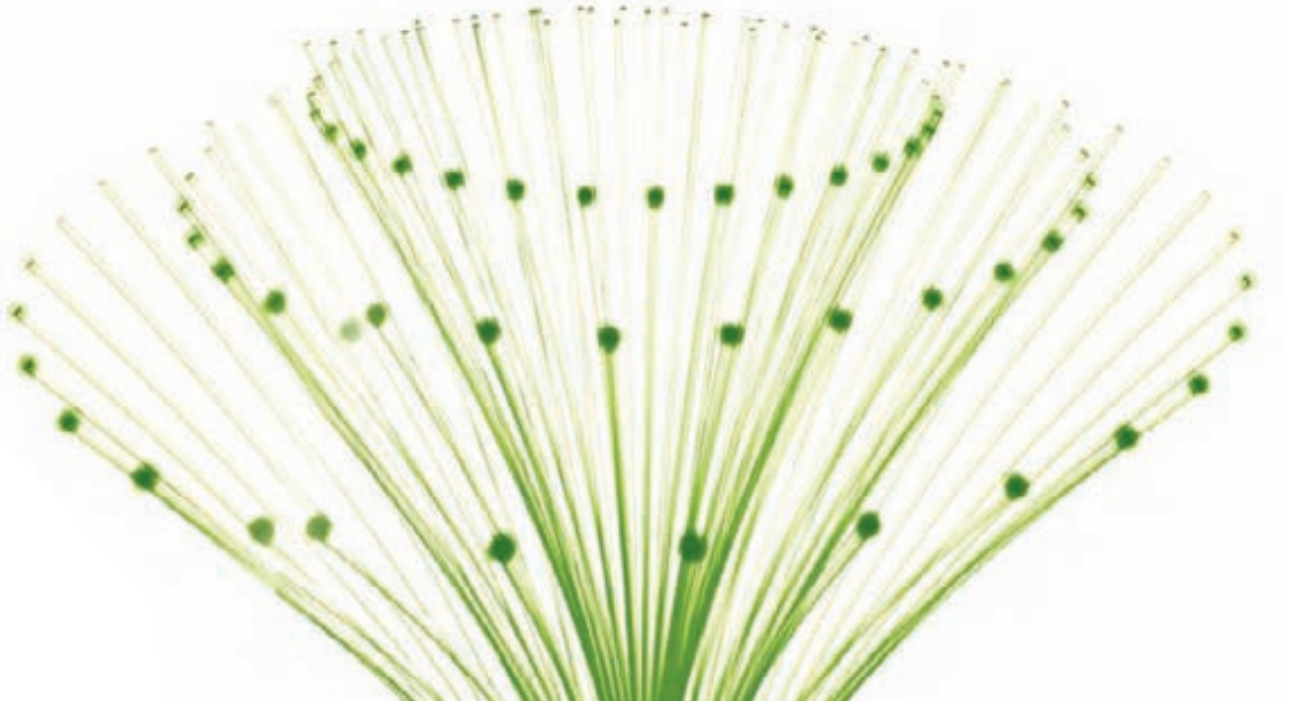
Η προμήθεια των προϊόντων αυτών πάντα αναφέρεται σε **πιστοποιημένα & εγκεκριμένα προϊόντα**, με συγκεκριμένες τεχνικές προδιαγραφές, που ικανοποιούν πλήρως τις ανάγκες χρήσης τους και επιτυγχάνουν παράλληλα βέλτιστη λειτουργία και εξοικονόμηση ενέργειας.

Για παράδειγμα, το **ευρωπαϊκό έργο Pro-EE** έχει ως στόχο να βοηθήσει στην υποστήριξη των ΟΤΑ να **εντάξουν στο σύστημα προμηθειών** τους τις απαραίτητες προδιαγραφές ώστε να αγοράζουν προϊόντα των παραπάνω κατηγοριών που πληρούν **Ευρωπαϊκά πρότυπα & προδιαγραφές** για την κατανάλωση ενέργειας, προσφέροντας ουσιαστική εξοικονόμηση ενέργειας αλλά και χρημάτων καθ' όλη τη διάρκεια ζωής του προϊόντος. Παράλληλα, προσφέρει τα

κατάλληλα εργαλεία ώστε να ποσοτικοποιείται αυτή η επιλογή, αναφορικά και με τη μείωση εκπομπών αέριων ρύπων που επιτυγχάνεται.

Το **Pro-EE**, επίσης, προσβλέπει και επιδιώκει να αναπτύξει και τη περαιτέρω συνεργασία των ΟΤΑ σε θέματα προμηθειών ενεργειακά αποδοτικών προϊόντων ώστε να ενώσει και να αθροίσει την αγοραστική δύναμη των ΟΤΑ, με άμεσο όφελος τόσο την επίτευξη μεγαλύτερης εξοικονόμησης ενέργειας όσο και την **ουσιαστική μείωση του κόστους αγοράς των προϊόντων** αυτών.

Στο πλαίσιο του ευρωπαϊκού έργου Pro-EE, οι 11 δήμοι και κοινότητες της ΔΑΦΝΗΣ που συμμετέχουν στο Σύμφωνο των Δημάρχων, έχουν ξεκινήσει ένα πιλοτικό πρόγραμμα για Πράσινες Προμήθειες μέσα στο 2010.





3. Η στάση των τοπικών κοινωνιών

3.1. Γενικά

Πέρα από τα τεχνικοοικονομικά εμπόδια, την πολιτική και τη νομοθεσία, η διείσδυση των ΑΠΕ και των τεχνικών εξοικονόμησης ενέργειας σε μια κοινωνία καθορίζεται σε μεγάλο βαθμό από την κοινωνική αποδοχή τους.

Η Ελλάδα είναι μια χώρα που έχει μείνει πίσω σε σχέση με άλλες χώρες της υπόλοιπης Ευρώπης σε θέματα ΑΠΕ και ΕΞΕ, παρόλο που έρευνες έχουν δείξει ότι οι Έλληνες είναι πολύ ευαισθητοποιημένοι περιβαλλοντικά ζητήματα. Ένας λόγος που συμβάλλει στην κατάσταση αυτή είναι η έλλειψη, σε γενικές γραμμές, κοινωνικής αποδοχής, κυρίως όταν πρόκειται για μεγάλα έργα ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ, όπως αιολικά πάρκα, μεγάλα υδροηλεκτρικά έργα και γεωθερμικές ηλεκτροπαραγωγικές μονάδες. Είναι γεγονός ότι στην Ελλάδα «υπάρχει έλλειμμα ενημέρωσης και ενίοτε δυσπιστία για τις ΑΠΕ».

Σε πολλά νησιά, ιδίως του Αιγαίου, ο σχεδιασμός και η εγκατάσταση ΑΠΕ (κυρίως αιολικών) προσκρούει σε αντιδράσεις των ΟΤΑ, κοινωνικών ομάδων ή/και κοινωνικών οργανώσεων.

Οι αντιδράσεις προβάλλουν κυρίως το αίτημα των επιπτώσεων στο τοπίο και οι φορείς τους προτείνουν είτε ακύρωση των σχεδίων, είτε μείωση του μεγέθους των εγκαταστάσεων, είτε μεταφορά τους σε άλλη περιοχή (ανεξάρτητα από το αν αυτό είναι εφικτό ή όχι).

Οι αντιδράσεις αυτές έχουν την αφετηρία τους είτε σε προηγούμενους ατυχείς χειρισμούς (βλ. γεωθερμία στη Μήλο) είτε στην αψυχολόγητη πολλές φορές ανακοίνωση (ή απόκρυψη) προθέσεων για πολύ μεγάλες εγκαταστάσεις, αρκετές από τις οποίες δεν έχουν πραγματιστική βάση (βλ. π.χ. Σέριφος, Λέσβος, Σκύρος κτλ.).

Πέραν όμως των περιβαλλοντικών αιτιάσεων, οι αντιδράσεις υποκρύπτουν και άλλα αίτια πολύ λιγότερο εμφανή:

- Ανταγωνιστικά συμφέροντα (τα οποία διαμορφώνουν «κοινή γνώμη»)
- Σύγκρουση χρήσεων γης (π.χ. προσδοκίες για τουριστική ανάπτυξη ή οικιστική επέκταση περιοχών που προορίζονται για ΑΠΕ)
- Πολιτικές μεθοδεύσεις από αντίπαλες πολιτικές παρατάξεις

Συχνά το επιχείρημα είναι να καλυφθούν από ΑΠΕ μόνον οι τοπικές ανάγκες. Αυτό φυσικά δημιουργεί προβλήματα στην επίτευξη των εθνικών στόχων, και περιορίζει κατά πολύ το (εξαγωγίμο) δυναμικό πολλών νησιών. Από την άλλη μεριά, η έννοια της «φέρουσας ικανότητας» είναι πολύ γενική και ίσως επιστημονικά αστήρικτη (συνήθως χρησιμοποιείται με τελείως υποκειμενικό τρόπο). Τέλος, και αυτό είναι το σημαντικότερο, πολλές νησιωτικές κοινωνίες επισημαίνουν το γεγονός ότι αισθάνονται πως ο σχεδιασμός και οι αποφάσεις γίνονται ερήμην αυτών.

3.2. Πρόσφατες μελέτες για την κοινωνική αποδοχή των ΑΠΕ

Πρόσφατη (2007) έρευνα του ΚΑΠΕ σε διάφορες πόλεις της Ελλάδας οδήγησε σε χρήσιμα συμπεράσματα όσον αφορά την κοινωνική αποδοχή των ΑΠΕ και των τεχνικών ΕΞΕ. Σύμφωνα με αυτή, οι κοινωνικά πιο αποδεκτές και θεωρούμενες από τους Έλληνες ως πιο σημαντικές εφαρμογές είναι οι τεχνικές ΕΞΕ και οι τεχνολογίες ΑΠΕ στα κτίρια. Οι περισσότεροι (66,7%)

πιστεύουν ότι οι ΑΠΕ μπορούν να εφαρμοστούν στην πόλη ή στον τόπο τους και ότι προς αυτήν την κατεύθυνση θα συνεισφέρουν κυρίως δράσεις διάδοσης και πληροφόρησης του κοινού. Το 70% θεωρεί ότι μπορεί να εφαρμόσει τεχνικές ΕΞΕ στην κατοικία, χωρίς όμως να είναι επαρκώς ενημερωμένο. Γενικά έχουν θετική αντιμετώπιση σε ατομικό επίπεδο, αλλά θεωρούν ότι δεν έχουν αρκετή πληροφόρηση. Περιμένουν ενημέρωση από τα ΜΜΕ και από το κράτος.

Από αυτά, προκύπτει η αναγκαιότητα μιας εθνικής στρατηγικής σε θέματα ενημέρωσης του κοινού μέσω των ΜΜΕ, όπως επίσης απαιτείται και ενημέρωση της τοπικής αυτοδιοίκησης ώστε αυτή να προχωρήσει όχι μόνο στην ενημέρωση των πολιτών, αλλά και σε πιλοτικές εφαρμογές.

Από τις έρευνες κοινής γνώμης προκύπτει ότι την υψηλότερη αποδοχή έχουν η βιοκλιματική αρχιτεκτονική και τα παθητικά ηλιακά συστήματα, ακολουθούμενα από τα ενεργητικά ηλιακά συστήματα. Τρίτη σε δημοτικότητα έρχεται η αιολική ενέργεια για ηλεκτροπαραγωγή. Χαμηλά δημοτικότητα συγκεντρώνει η ένταξη των ΑΠΕ σε πολεοδομικό επίπεδο, ενώ το χαμηλότερο ενδιαφέρον παρουσιάζουν η εξοικονόμηση και χρήση εναλλακτικών μορφών ενέργειας στον τομέα των μεταφορών καθώς και η χρήση βιομάζας και απορριμμάτων για τηλεθέρμανση, γεγονός που ερμηνεύεται ως έλλειψη εξοικείωσης του κοινού με τις τεχνολογίες αυτές.

Από τα ερωτηματολόγια προκύπτει ότι οι μισοί των ερωτηθέντων πιστεύουν ότι οι τοπικές κοινωνίες δεν είναι έτοιμες για εφαρμογή των ΑΠΕ, κυρίως λόγω άγνοιας του κοινού και έλλειψης ενημέρωσης, ενώ, εν γένει, το οικογενειακό περιβάλλον αντιμετωπίζει μάλλον θετικά τα θέματα ΑΠΕ και ΕΞΕ, ωστόσο με κάποιο σκεπτικισμό.

Βασικά συμπεράσματα της έρευνας αυτής ήταν ότι απαιτείται ενημέρωση του κοινού και δράσεις προς την ευαισθητοποίηση των τοπικών κοινωνιών. Οι δράσεις ενημέρωσης πρέπει επίσης να προσανατολιστούν προς τους επαγγελματίες, που μπορούν άμεσα ή έμμεσα να εφαρμόσουν τεχνολογίες ΕΞΕ ή ΑΠΕ. Επιπροσθέτως, σημαντική ώθηση σε θέματα κοινωνικής αποδοχής μπορεί να δώσει η ένταξη τέτοιων τεχνολογιών στα σχολεία. Τέλος, κρίνεται απαραίτητη η αξιοποίηση του δυναμικού συλλογικών επαγγελματικών, πολιτιστικών και περιβαλλοντικών οργανώσεων που μπορούν να επηρεάσουν τα μέλη τους και το ευρύ κοινό. Ωστόσο, απαιτείται η δημιουργία επιπλέον κινήτρων για τις τεχνολογίες αυτές σε εθνικό-πολιτικό επίπεδο, όπως ευνοϊκή νομοθεσία και γενναιόδωρη κρατική χρηματοδότηση.

3.3. Η στάση των κατοίκων στα νησιά

Η γενική στάση των κατοίκων και των ΟΤΑ των νησιών απέναντι στις ΑΠΕ και στις τεχνικές ΕΞΕ, όσον αφορά επεμβάσεις μικρής κλίμακας, είναι μάλλον θετική, χωρίς να λείπουν ωστόσο αντιδράσεις, αντιρρήσεις, διαφωνίες και σκεπτικισμός. Η στάση των τοπικών κοινωνιών αλλάζει σε γενικές γραμμές όσο μεγαλώνουν τα MW των δυνητικών εγκαταστάσεων ΑΠΕ. Η κυρίαρχη στάση των τοπικών κοινωνιών και των φορέων τοπικής αυτοδιοίκησης συνοψίζεται ως εξής: **«Ναι στην εγκατάσταση ΑΠΕ, αλλά κυρίως για ικανοποίηση των αναγκών του νησιού ή του δήμου και χωρίς την οποιαδήποτε επίπτωση στα οικονομικά συμφέροντα των κατοίκων, στις ιδιοκτησίες, στον τουρισμό, στην αισθητική και στο περιβάλλον.»**

Όσον αφορά δυνητικές εγκαταστάσεις ΑΠΕ μεγαλύτερης κλίμακας, δηλαδή αιολικά πάρκα ή εγκαταστάσεις εκμετάλλευσης γεωθερμίας υψηλής ενθαλπίας για ηλεκτροπαραγωγή (Μήλος, Νίσυρος) η στάση των κοινωνιών είναι προς το παρόν αρνητική. Τέτοιες εγκαταστάσεις μπορεί να είναι είτε σε σύνδεση με το ηπειρωτικό δίκτυο, είτε σε δίκτυο νησιών, ή μπορεί να έχουν προταθεί για την ικανοποίηση της ηλεκτρικής ζήτησης ενός μεγάλου νησιού (π.χ. Ρό-

δος, Λέσβος, Χίος). Ειδικά στην περίπτωση μικρών νησιών με άφθονο αιολικό ή γεωθερμικό δυναμικό, όπου προτείνονται-προωθούνται επενδύσεις μεγάλης κλίμακας για συνεισφορά σε μεγαλύτερα δίκτυα, όπως της ηπειρωτικής Ελλάδας ή νησιωτικών δικτύων, οι αντιδράσεις είναι έντονες. Συχνά αυτές παίρνουν διαστάσεις «πολέμου» των τοπικών κοινωνιών απέναντι στους επενδυτές, τους κρατικούς φορείς και τις ΑΠΕ γενικότερα.

Βασικότερος λόγος για αυτή τη στάση των τοπικών κοινωνιών είναι η έλλειψη ενημέρωσης για:

- Πλανητικά περιβαλλοντικά ζητήματα (κλιματική αλλαγή)
- Οικονομικά ζητήματα σε σχέση με τις ΑΠΕ και το πραγματικό κόστος λειτουργίας των συμβατικών μονάδων
- Τους εθνικούς στόχους της Ελλάδας και της σημασίας της συνεισφοράς των νησιών σε αυτούς

3.4. Κοινωνική Αποδοχή Αιολικής Ενέργειας

Παράγοντας «κλειδί» για μεγάλη διείσδυση των ΑΠΕ στο ελληνικό ενεργειακό ισοζύγιο είναι η εκμετάλλευση του αιολικού δυναμικού, που είναι άφθονο στην Ελλάδα και κυρίως στο Αιγαίο. Για να πετύχει η Ελλάδα τους εθνικούς της στόχους κρίνεται αναγκαία η συνεισφορά των νησιών στην ηλεκτροπαραγωγή της χώρας με εγκατάσταση μεγάλων Αιολικών Πάρκων (Α/Π) σε αυτά και διασύνδεσή τους, όπου αυτό είναι εφικτό, με την ηπειρωτική Ελλάδα.

Προτάσεις και αιτήσεις για τέτοιου μεγέθους αιολικά πάρκα (της τάξης των 300 MW) έχουν ήδη γίνει για νησιά του Αιγαίου που δεν έχουν ακόμα διασυνδεθεί, όπως π.χ. τη Σκύρο και τη Σέριφο. Ωστόσο, κάθε επενδυτικό σχέδιο τέτοιας κλίμακας βρίσκει εμπόδιο στην έντονη αντίθεση των κατοίκων, που συνήθως θεωρούν τέτοιες δράσεις «απειλή» για αυτούς και για τον τόπο τους, και ίσως όχι άδικα.

Ένας από τους βασικούς λόγους εναντίωσής τους είναι η αισθητική υποβάθμιση του τοπίου. Προφανώς το θέμα της αισθητικής είναι καθαρά υποκειμενικό και είναι λογικό σε ορισμένους να αρέσουν οι ανεμογεννήτριες (Α/Γ) ενώ σε άλλους όχι. Ωστόσο, έρευνες έχουν δείξει ότι, όσον αφορά τις ΑΠΕ, ο τρόπος που τις προσεγγίζει κανείς αισθητικά εξαρτάται από σε μεγάλο βαθμό από την ενημέρωση και τη περιβαλλοντική ευαισθητοποίηση. Σύμφωνα με τις έρευνες αυτές, όσο πιο ευαισθητοποιημένος και ενημερωμένος για τις κλιματικές αλλαγές είναι κανείς, τόσο πιο πρόθυμος είναι να τις δεχτεί στην καθημερινή του ζωή, στο τόπο του, ακόμα και στην κατοικία του.

Άλλες αιτίες αντίρρησης των κατοίκων των νησιών είναι:

- Ο φόβος τους για μείωση του τουρισμού και οικονομική ύφεση του τόπου (που είναι άμεσα συνδεδεμένος με θέματα αισθητικής)
- Η ανησυχία για τυχόν μείωση της αξίας των ιδιοκτησιών των κατοίκων
- Η αλλοίωση του τοπίου από τη διάνοιξη δρόμων
- Οι επεμβάσεις σε περιοχές προστασίας της φύσης
- Οι προτάσεις για υπερβολικά μεγέθη Α/Π, που δεν ταιριάζουν με τα ιδιαίτερα οικογεωγραφικά χαρακτηριστικά των μικρών νησιών
- Φόβοι για θνησιμότητα των πτηνών
- Φόβοι για υψηλά επίπεδα θορύβου
- Φόβοι για επιπτώσεις στη υγεία των κατοίκων

- Φόβοι για εγκατάλειψη των εγκαταστάσεων όταν περάσει ο χρόνος ζωής τους (δυστυχώς υπάρχουν τέτοια κακά παραδείγματα σε Κύθνο και Σαμοθράκη)

Οι παραπάνω αιτίες (εξαιρουμένης της περίπτωσης των υπερβολικά μεγάλων Α/Π) οφείλονται συχνά στην έλλειψη ενημέρωσης και εξοικείωσης των κοινωνιών με τις Α/Γ. Το κυρίαρχο ζήτημα του μεγέθους του Α/Π που θα μπορούσε να εγκατασταθεί σε ένα νησί με την μικρότερη δυνατή επέμβαση στο τοπίο, μπορεί να προσεγγιστεί με διάφορους επιστημονικούς και αποτελεσματικούς τρόπους, όπως είναι η αρχιτεκτονική τοπίου-σε συνδυασμό με μελέτη διαφόρων πιθανών σεναρίων εγκατάστασης.

Παρόλα αυτά, υπάρχουν και τοπικές κοινωνίες και ΟΤΑ νησιών που παρουσιάζονται πιο θετικές, ακόμα και σε μεγάλα Α/Π. Τέτοιες περιπτώσεις είναι αυτές που είτε έχουν ενημερωθεί σωστά, είτε έχουν εξοικειωθεί με τις Α/Γ, είτε δεν βασίζονται κυρίως στον τουρισμό για την ανάπτυξή τους, οπότε φοβούνται λιγότερο τυχόν επιπτώσεις στον τομέα αυτό.

Ένας ακόμα σημαντικός λόγος για τον οποίο αντιδρούν οι τοπικές κοινωνίες των νησιών, αλλά και της ηπειρωτικής Ελλάδας, στα έργα ΑΠΕ, και ειδικότερα στην ανέγερση Α/Π, είναι η καχυποψία προς τους ιδιώτες επενδυτές και η κακή εμπειρία από αποτυχημένες εφαρμογές. Ωστόσο, μια πρακτική για την κάμψη αυτής της αρνητικής στάσης, που έχει ήδη αποδειχτεί ότι έχει αποτελέσματα σε άλλες χώρες, είναι να συμπεριλάβουν οι επενδυτές ως μετόχους και τους κατοίκους μια περιοχής, ώστε να υπάρξει και ένα επιπλέον κίνητρο, πέρα από το αντισταθμιστικό όφελος για τους Δήμους που φιλοξενούν Α/Π και έχει ήδη οριστεί ως 3% των εσόδων.

3.5. Μελέτες περίπτωσης

Αιολική Ενέργεια στην Σκύρο

Η Σκύρος είναι το νοτιότερο και μεγαλύτερο νησί των Σποράδων, ένα σύμπλεγμα νησιών στο Αιγαίο Πέλαγος. Έχει έκταση 209 km² και περίπου 3000 μόνιμους κατοίκους. Το νησί είναι ορεινό και στο νότιο τμήμα του ακατοίκητο. Επίσης δεν είναι διασυνδεδεμένο με την ηπειρωτική Ελλάδα. Η ηλεκτροπαραγωγή γίνεται με συμβατικές μονάδες, ενώ δεν υπάρχουν καθόλου εγκαταστάσεις ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή. Στο νησί υπάρχει άφθονο αιολικό δυναμικό (μέση ετήσια τιμή ταχύτητας ανέμου ~10m/s), ενώ αποτελεί χαρακτηριστική περίπτωση νησιού του Αιγαίου με καλές προοπτικές διασύνδεσης, αλλά οι κάτοικοι αντιδρούν στην εγκατάσταση μεγάλων μονάδων ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ.

Πρόσφατα έγινε αίτηση για την κατασκευή αιολικού πάρκου στο νότιο τμήμα του νησιού, το οποίο είναι απομακρυσμένο και ακατοίκητο, συνολικής ισχύος 333 MW (111 Α/Γ των 3 MW) με ταυτόχρονη διασύνδεση του νησιού με την ηπειρωτική Ελλάδα, της οποίας τα έξοδα αναλαμβάνει ο ιδιοκτήτης. Από τότε, μια μεγάλη μερίδα των κατοίκων της Σκύρου έχει κυρήξει πόλεμο στην ενδεχόμενη εγκατάσταση, ενδεχόμενο που έχει πάρει διαστάσεις «απειλής» για αυτούς.

Οι βασικές αιτιάσεις είναι ο φόβος για μείωση του τουρισμού, για καταστροφή του φυσικού περιβάλλοντος, για αισθητική ρύπανση. Υποστηρίζουν την εγκατάσταση Α/Γ που θα καλύπτουν μόνο τις ανάγκες του νησιού. Οι φορείς της τοπικής αυτοδιοίκησης διατηρούν πιο μετριοπαθή στάση, προσπαθώντας να καταφέρουν μια συμβιβαστική λύση, δηλαδή την εγκατάσταση μικρότερου αριθμού Α/Γ εξετάζοντας ταυτόχρονα εναλλακτικές θέσεις χωροθέτησης των μονάδων.

Αιολική ενέργεια στην Σέριφο

Παρόμοια περίπτωση με αυτή της Σκύρου είναι η περίπτωση της Σεριφου. Ανήκει στις Δυτικές Κυκλάδες και βρίσκεται νότια της Κύθνου και βορειοδυτικά της Σίφνου. Έχει έκταση 75 km² και πληθυσμό περίπου 1400 κατοίκους. Βρίσκεται περίπου 170 km (92nmι) Νοτιοανατολικά του Πειραιά.

Η Σέριφος είναι μη διασυνδεδεμένη, χρησιμοποιεί συμβατικές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής, ενώ δεν έχουν εγκατασταθεί σε αυτήν μονάδες ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή. Έχει προταθεί κατασκευή Α/Π ισχύος 261 MW (87 Α/Γ των 3 MW). Ομοίως με τη Σκύρο, οι αντιδράσεις του κόσμου είναι έντονες, για τους ίδιους λόγους. Ωστόσο, η Σέριφος είναι αρκετά μικρότερο νησί και στην περίπτωση αυτή οι κάτοικοι φαίνεται να έχουν περισσότερο το δίκιο με το μέρος τους. Επειδή το νησί είναι σχετικά μικρό, το ζήτημα της αισθητικής του τοπίου είναι πιο λεπτό και σίγουρα απαιτείται διερεύνηση στα πλαίσια μελέτης αρχιτεκτονικής τοπίου.

Αιολική ενέργεια σε ακατοίκητα νησιά του Αιγαίου (Γυάρος και Μακρονήσος)

Μια ιδέα είναι η εκμετάλλευση μικρών ακατοίκητων νησιών του Αιγαίου, με σχετικά μικρή απόσταση από την ηπειρωτική Ελλάδα (μικρότερο κόστος διασύνδεσης) για κατασκευή μεγάλων Α/Π.

Δύο τέτοιες περιπτώσεις νησιών για τα οποία έχουν γίνει προτάσεις για μεγάλα Α/Π είναι η Μακρονήσος (που ανήκει διοικητικά στη Κέα) και η Γυάρος. Όμως ακόμα και σε αυτές τις περιπτώσεις, πέρα από τα όποια άλλα εμπόδια, δεν λείπουν οι αντιδράσεις, καθώς τα νησιά υπήρξαν τόποι εξορίας και βασανιστηρίων κατά τη νεότερη ιστορία του Ελληνικού Κράτους.

Περιπτώσεις νησιωτικών κοινωνιών υπέρ της αιολικής ενέργειας

Περιπτώσεις αντίθεσης των τοπικών κοινωνιών σε κατασκευές Α/Π εμφανίζονται και σε άλλα νησιά του Αιγαίου όπως στη Χίο, στην Άνδρο, στη Σύρο κ.α. Υπάρχουν όμως και νησιωτικές κοινωνίες που τάσσονται υπέρ των Α/Π. Παραδείγματα τέτοιων νησιών είναι η Λέσβος, η Λήμνος, η Σάμος, η Ικαρία, των οποίων οι κοινωνίες είναι καταλληλότερα προετοιμασμένες να τα δεχτούν, κυρίως λόγω της εξοικειώσής τους με τις ήδη υφιστάμενες Α/Γ.

Αξίζει να σημειωθεί ότι πολίτες των Δωδεκανήσου διαμαρτυρήθηκαν πρόσφατα για τη μη λειτουργία ορισμένων Α/Γ στη Σάμο και στην Ικαρία οι οποίες έχουν υποστεί βλάβη, ενώ ζήτησαν την επέκταση των υφιστάμενων Α/Π ή/και άλλων μορφών ΑΠΕ για την πλήρη κάλυψη των ενεργειακών αναγκών τους.

Γεωθερμία στην Μήλο

Η Μήλος είναι νησί των Δυτικών Κυκλάδων με έκταση 151 km² και περίπου 4730 κατοίκους. Είναι ηφαιστειογενές νησί και είναι προικισμένη με άφθονο γεωθερμικό δυναμικό υψηλής ενθαλπίας. Έρευνες που έγιναν από τη ΔΕΗ το 1981 έδειξαν ότι το πεδίο της Μήλου μπορεί να δώσει πάνω από 120 MW ηλεκτρικής ενέργειας.

Ωστόσο, αυτό το δυναμικό παραμένει εντελώς ανεκμετάλλευτο. Βασικός λόγος είναι η αρνητική στάση των κατοίκων της Μήλου απέναντι στην εκμετάλλευση της γεωθερμίας, κυρίως όσον αφορά την κατασκευή μεγάλης μονάδας.

Οι λόγοι για τους οποίους οι κάτοικοι είναι ενάντιοι σε ένα τέτοιο σχέδιο είναι οι εξής:

- Η αρνητική τους εμπειρία από τη λειτουργία πιλοτικής μονάδας στο παρελθόν (1986-89), λόγω διαρροών αερίων, καθώς και από ατύχημα κατά τη διάρκεια ερευνητικής γεώτρησης, με διαρροή γεωθερμικού ρευστού
- Η αδιαφορία και η έλλειψη ενημέρωσης από τη ΔΕΗ προς τους κατοίκους για τα σχέδια στην περιοχή
- Η επιβάρυνση του περιβάλλοντος του νησιού
- Η δέσμευση εκτάσεων για την εκμετάλλευση και η απαξίωση άλλων λόγω γειτνίασης με γεωτρήσεις
- Οι ενδεχόμενες αρνητικές επιπτώσεις στον τουρισμό.

Ωστόσο, υπάρχουν και κάποιοι που είναι υπέρ της εκμετάλλευσης της γεωθερμίας, αλλά μόνο για την κάλυψη των αναγκών του νησιού. Άλλοι τέλος, προτείνουν σε πρώτο στάδιο την αξιοποίηση της γεωθερμίας χαμηλής θερμοκρασίας τόσο για θερμικές χρήσεις όσο και για ηλεκτροπαραγωγή. Στην περίπτωση αυτή έχει μεγάλη σημασία η ενημέρωση του κοινού, κάτι που μάλιστα αποτελεί βασικό αίτημα των ίδιων των κατοίκων και των φορέων του νησιού.

Γεωθερμία στην Νίσυρο

Η Νίσυρος, νησί των Δωδεκανήσων με έκταση 41 km² και 928 κατοίκους, διαθέτει ένα από τα μεγαλύτερα γεωθερμικά πεδία υψηλής ενθαλπίας στην Ελλάδα (το δεύτερο μετά τη Μήλο) με δυνατότητα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας αρκετών δεκάδων MW. Παρόλα αυτά, η αρνητική εμπειρία στη Μήλο έχει στρέψει τους κατοίκους εναντίον αυτής της προοπτικής.

Μετά την απόδειξη ύπαρξης γεωθερμικού δυναμικού, και αφού έγιναν οι απαραίτητες τεχνικοοικονομικές μελέτες, η ΔΕΗ πρότεινε το 1991 τη δημιουργία γεωθερμικής ηλεκτροπαραγωγικής μονάδας 10 MW στο νότιο τμήμα του νησιού, έξω από την ευαίσθητη ζώνη του νηφαστείου. Η ΔΕΗ απαντούσε στις ανησυχίες των κατοίκων για επιπτώσεις στην υγεία των κατοίκων, στην αισθητική και στην τουριστική ανάπτυξη του νησιού.

Ορισμένοι όμως παρέμειναν αρνητικοί απέναντι στο έργο, με κύρια επιχειρήματα:

- Την καταστροφή του αρχαίου μονοπατιού κατά τη διάρκεια των πειραματικών έργων
- Την αποτυχία ανάλογου εγχειρήματος στη Μήλο, και κυρίως τη διαρροή ενημερωτικού σημειώματος του Τμήματος Γεωθερμικού Δυναμικού του Υπουργείου Βιομηχανίας, που προειδοποιούσε για κίνδυνο ενεργοποίησης του νηφαστείου και σεισμικών φαινομένων, ενώ διέψευθε τη μακροχρόνια προοπτική της επένδυσης. Έτσι, στην τελική φάση προώθησης του έργου, οι αντιδράσεις της πλειοψηφίας των κατοίκων εντάθηκαν. Στις 11/9/1997 έγινε δημοψήφισμα, όπου η υπεροχή του «όχι» ήταν σαρωτική.

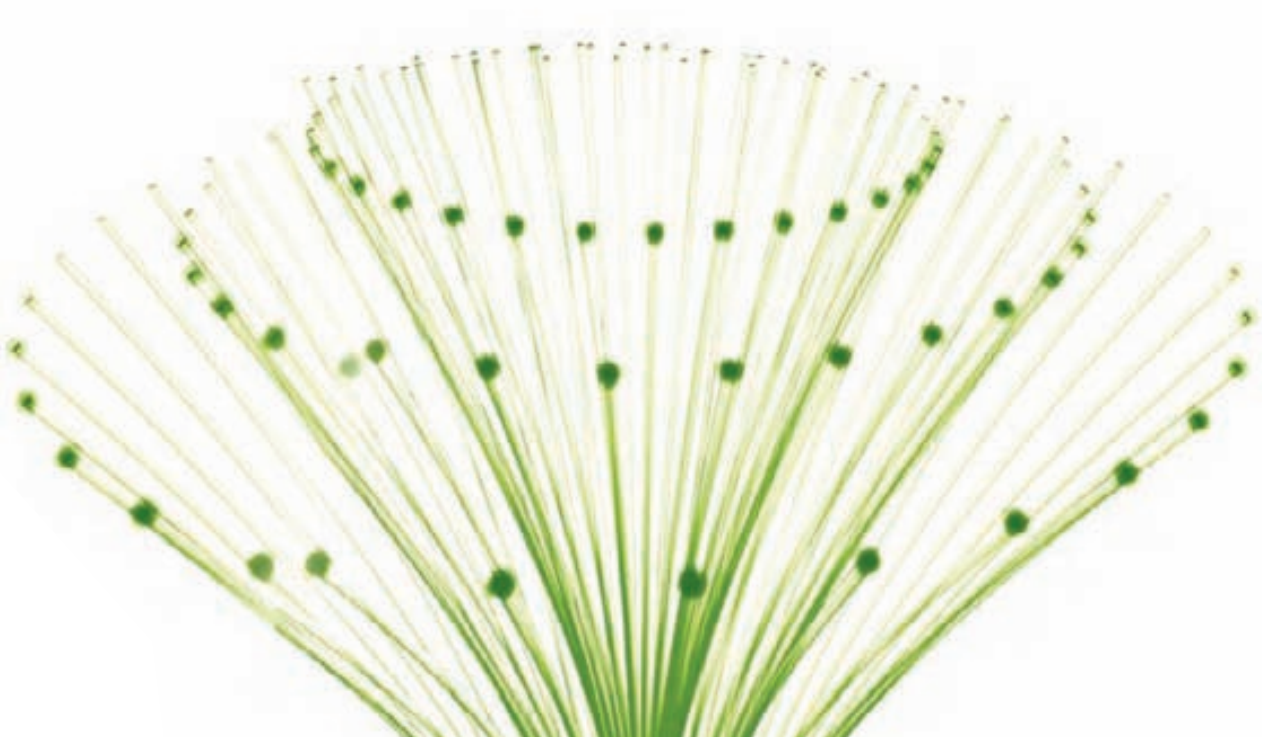
Σήμερα, η πλειοψηφία των κατοίκων τάσσεται κατά της εκμετάλλευσης της γεωθερμίας. Ορισμένοι που είναι υπέρ, θέτουν ως προϋπόθεση την εκμετάλλευση της γεωθερμίας μόνο για την κάλυψη των αναγκών του νησιού.

3.6. Προτάσεις

Για το ξεπέρασμα των παραπάνω προβλημάτων θα χρειαστεί μια νέα προσέγγιση. Η προσέγγιση αυτή θα πρέπει να βασιστεί στα ακόλουθα σημεία:

- Συστηματική ενημέρωση και διάλογος, τουλάχιστον εκεί όπου υπάρχουν θετικές έως ουδέτερες συνθήκες

- Δημιουργία συμμαχιών με ειδικές κοινωνικές ομάδες (π.χ. εκπαιδευτική κοινότητα, περιβαλλοντικές οργανώσεις) ή επαγγελματικές ομάδες (π.χ. μηχανικοί, εργαζόμενοι στη βιομηχανία, στις ΜΜΕ κτλ.)
- Προτροπή για ουσιαστική συμμετοχή των ΟΤΑ στη διαδικασία σχεδιασμού με εφαρμογή του Ειδικού Χωροταξικού (ΕΧ) στις πραγματικές συνθήκες του νησιού, εναρμόνιση των ΣΧΟΟ-ΑΠ, ΓΠΣ κτλ. με τις κατευθύνσεις του ΕΧ, διερεύνηση εναλλακτικών σεναρίων χωροθέτησης μεγάλων αιολικών πάρκων με εκτίμηση επιπτώσεων και ωφελειών, διερεύνηση εναρμόνισης των εγκαταστάσεων με το τοπίο (landscape planning), διερεύνηση δυνατοτήτων συμμετοχής της τοπικής κοινωνίας και των ΟΤΑ στα επιχειρησιακά σχήματα, εντοπισμός των αναγκαίων έργων υποδομής για την υποδοχή των εγκαταστάσεων
- Στις περιοχές με έντονες αντιπαραθέσεις θα χρειαστεί να προηγηθούν πιλοτικές εφαρμογές, ή να γίνει σταδιακή ή ολοκλήρωση των εφαρμογών ώστε οι τοπικές κοινωνίες να πεισθούν για τα θετικά αποτελέσματα / επιπτώσεις.



4. Βασικές αρχές ενεργειακού σχεδιασμού

Τα τελευταία χρόνια υπάρχει μεγάλη εξέλιξη και ωρίμανση τεχνολογιών ΑΠΕ, ικανών να καλύψουν σημαντικό μέρος από διάφορες τελικές χρήσεις ενέργειας. Παραγωγή ανανεώσιμης ηλεκτρικής ισχύος, εφαρμογές θέρμανσης και ψύξης, βιοκαύσιμα για χρήση στις μεταφορές, μικρές διεσπαρμένες ή μεγάλες μονάδες, πολλές τεχνολογικές εφαρμογές ΑΠΕ έχουν ήδη φτάσει σε εμπορικό επίπεδο, έχουν απαντηθεί αρκετές από τις τεχνικές αβεβαιότητες και απαιτείται η λήψη των πολιτικών αποφάσεων για την εφαρμογή τους. Ειδικά τα Ελληνικά νησιά έχουν να επιδείξουν ιδιαίτερα πλούσιο δυναμικό ΑΠΕ. Εκείνο που απαιτείται είναι να βρεθεί το κατάλληλο μίγμα τεχνολογιών ώστε να επιτευχθούν οι παρακάτω στόχοι:

- να καλυφθεί η ενεργειακή ζήτηση,
- να διασφαλιστεί η αξιοπιστία του συστήματος
- να χρησιμοποιηθούν οι πιο ώριμες και αποδοτικές οικονομικές τεχνολογίες ΑΠΕ
- να αντιμετωπισθούν τα πιθανά περιβαλλοντικά προβλήματα
- να βρεθούν τα κατάλληλα χρηματοδοτικά μέσα

Επί του παρόντος, οι πλέον δημοφιλείς εφαρμογές ΑΠΕ αφορούν αιολικά πάρκα, φωτοβολταϊκά συστήματα ή μικρές θερμικές εφαρμογές (π.χ ηλιακοί θερμοσίφωνες). Ωστόσο, οι τεχνολογίες ΑΠΕ δεν μπορούν να σταθούν μόνες τους και ως εκ τούτου απαιτείται ως εφεδρεία (θερμή ή ψυχρή) συμβατικό σύστημα. Παράλληλα στα αυτόνομα δίκτυα υπάρχουν τεχνικά ζητήματα που περιορίζουν την επιτρεπόμενη διείσδυση. Τα τεχνικά αυτά ζητήματα πηγάζουν από την μεταβλητότητα που παρουσιάζει ο άνεμος και ο ήλιος, αλλά και από την ανάγκη δυναμικής ισορροπίας μεταξύ της ζήτησης και της προσφοράς. Για να μεγιστοποιηθεί η διείσδυση των ΑΠΕ απαιτούνται έξυπνες υβριδικές λύσεις, με συνδυασμό τεχνολογιών. Παράλληλα μπορεί να απαιτηθεί ουσιαστική αναβάθμιση της υπάρχουσας υποδομής. Στο μέλλον η χρήση των ΑΠΕ αναμένεται να αυξηθεί ουσιαστικά, διαμορφώνοντας ένα νέο ενεργειακό δόγμα. Σε αυτή την κατεύθυνση είναι σημαντικό να συζητηθούν σήμερα τεχνικά ζητήματα που σχετίζονται με την διείσδυση των ΑΠΕ στον ευρύτερο νησιωτικό χώρο:

4.1. Τα τοπικά χαρακτηριστικά

Η επιλογή μεταξύ διαφόρων τεχνολογιών ΑΠΕ εξαρτάται από παράγοντες που σχετίζονται με την περιοχή εγκατάστασης, το δυναμικό, τις διαθέσιμες τεχνολογίες και την υπάρχουσα υποδομή:

- Αποτίμηση υπάρχουσας υποδομής: Η υφιστάμενη υποδομή, έχει σχεδιαστεί εδώ και δεκαετίες για να εξυπηρετήσει ένα εκ διαμέτρου αντίθετο σύστημα που στηρίζεται σε κεντρική συμβατική παραγωγή. Συνεπώς σε πολλές περιπτώσεις είναι δύσκολο να ενσωματωθούν ΑΠΕ χωρίς ουσιαστικές αναβαθμίσεις (π.χ. των δικτύων).
- Χωροταξικοί περιορισμοί. Σε πολλά - και ιδιαίτερα στα πυκνοκατοικημένα νησιά - ο διαθέσιμος χώρος για την εγκατάσταση των ΑΠΕ είναι περιορισμένος. Απαιτείται γι αυτό μια αναθεώρηση των κριτηρίων που θεσπίζει η νέα ΚΥΑ για την χωροθέτηση των ΑΠΕ με γνώμονα την αύξηση των διαθέσιμων πεδίων.
- Ύπαρξη ή όχι διασύνδεσης: Σε μη αυτόνομα νησιά ή δίκτυα με περιορισμένη μεταφορική ικανότητα (αδύναμα δίκτυα), η ενσωμάτωση των ΑΠΕ (ειδικά αυτών που παρέχουν μεταβαλλόμενη παραγωγή) πρέπει να γίνει σταδιακά και με τέτοιο τρόπο ώστε να μην διακυβεύεται η αξιοπιστία και η ευστάθεια του ηλεκτρικού συστήματος. Σε αυτές τις πε-

ριπτώσεις συστήματα αποθήκευσης (μπαταρίες, αντλησιοταμίευση, υδρογόνο) μπορούν να παίξουν το ρόλο του ενδιάμεσου καυσίμου και να επιτευχθεί υψηλότερη συνεισφορά των ΑΠΕ.

- Χαρακτηριστικά ζήτησης: Σε πολλές περιπτώσεις τα νησιά χαρακτηρίζονται από έντονες εποχιακές και ημερήσιες διακυμάνσεις της ζήτησης. Για την εποχιακή διακύμανση υπεύθυνος είναι κυρίως ο τουρισμός, για την ημερήσια, η απουσία μεγάλων καταναλωτών όπως βιομηχανικές και βιοτεχνικές δραστηριότητες. Έτσι δημιουργείται ένα προφίλ ζήτησης το οποίο δυσκολεύει την ενσωμάτωση των ΑΠΕ.

4.2. Τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά των ΑΠΕ

Εκτός από τα τοπικά χαρακτηριστικά, κατά τον ενεργειακό σχεδιασμό λαμβάνονται υπόψη στοιχεία που σχετίζονται με τα χαρακτηριστικά της ενεργειακής πηγής και οι δυνατότητες που παρέχει η σύγχρονη τεχνολογία για συνδυασμό λύσεων. Κρίσιμοι παράγοντες στην κατεύθυνση αυτή είναι:

- Η μεταβλητότητα: Αιολικές και ηλιακές εφαρμογές χαρακτηρίζονται από μεταβλητότητα στην παραγωγή τους, ενώ η βιομάζα και τα υδροηλεκτρικά θεωρούνται περισσότερο προβλέψιμα. Συνεπώς, τα πρώτα δεν θεωρείται ότι μπορούν να καλύψουν φορτία αιχμής εκτός εάν συνδυάζονται με συστήματα αποθήκευσης.
- Τα συστήματα αποθήκευσης: Η χρησιμότητα συστημάτων αποθήκευσης πηγάζει από την μεταβλητότητα της παραγωγής των ΑΠΕ και τα χαρακτηριστικά της ζήτησης και του τοπικού δικτύου. Ανάλογα με την χρονική ικανότητα της αποθήκευσης, διακρίνονται σε μικρής, μέσης και μακράς διάρκειας, ενώ υπάρχει και διαχωρισμός ως προς την μορφή της ενέργειας αποθήκευσης (μηχανική, θερμική, ηλεκτρική).
- Τα υβριδικά συστήματα: Γενικά ως υβριδικά συστήματα θεωρούνται τα συστήματα που συνδυάζουν μια τεχνολογία ΑΠΕ, συνήθως μια εγκατάσταση φωτοβολταϊκών ή μια ανεμογεννήτρια και ένα σύστημα αποθήκευσης (αντλησιοταμίευση, μπαταρία ή σύστημα παραγωγής υδρογόνου με κυψέλη καυσίμου). Ο σχεδιασμός ενός υβριδικού συστήματος μπορεί να περιλαμβάνει ένα συμβατικό σύστημα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (π.χ. γεννήτρια diesel) ως εφεδρεία. Συστήματα που συνδυάζουν βιομάζα ή άλλες μορφές ΑΠΕ βρίσκονται ακόμα σε αρχικό στάδιο ανάπτυξης.
- Η διαχείριση ενέργειας: Η πολυπλοκότητα συστημάτων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συχνά μπορεί να συνδυάζουν ποικιλία τεχνολογιών και μονάδες αποθήκευσης, απαιτούν ένα εξελιγμένο σύστημα ελέγχου το οποίο θα εξασφαλίζει οικονομική λειτουργία με προτεραιότητα στις ΑΠΕ, αλλά και υψηλό επίπεδο αξιοπιστίας. Τέτοια συστήματα διαχείρισης συχνά περιλαμβάνουν μοντέλα πρόβλεψης φορτίου και διαθεσιμότητας των ΑΠΕ.
- Η διαχείριση φορτίου: Αντί να προσαρμόζεται η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στην ζήτηση, υπάρχει και η αντίστροφη φιλοσοφία όπου διάφορες δράσεις (συνήθως τιμολογιακές) επιχειρούν να μεταβάλλουν το προφίλ της ζήτησης, ώστε να ταιριάζει στη διαθέσιμη ισχύ. Συνήθως προσφέροντας φτηνή ηλεκτρική ενέργεια στους καταναλωτές κατά τις ώρες χαμηλής ζήτησης, επιτυγχάνεται η μεταφορά φορτίων και η μείωση της λειτουργίας των ενεργοβόρων συσκευών κατά τις ώρες αιχμής. Αυτό μεταφράζεται σε χαμηλότερα κόστη παραγωγής ενέργειας, μικρότερες ανάγκες αποθήκευσης και μείωση της ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ που δεν χρησιμοποιείται.

5. Τεχνικά Ζητήματα σε μη διασυνδεδεμένα νησιά

5.1. Περιορισμοί διείσδυσης των ΑΠΕ

Η διείσδυση της αιολικής ενέργειας στα αυτόνομα – μη διασυνδεδεμένα νησιά, καθορίζεται από τους τεχνικούς περιορισμούς των τοπικών δικτύων. Συνήθως, τα νησιά χαρακτηρίζονται από καλό αιολικό δυναμικό, αλλά όταν είναι μη διασυνδεδεμένα αντιμετωπίζουν το πρόβλημα της περικοπής αιολικής ισχύος από τον διαχειριστή του συστήματος. Είναι σημαντικό πριν εισαχθεί η ιδέα της αντλησιοταμίευσης ως μέσο περαιτέρω ανάπτυξης της αιολικής ενέργειας, να εξεταστεί η ανάπτυξη και η συνεισφορά που μπορεί να επιτευχθεί χωρίς συστήματα αποθήκευσης.

Κατά τα πρώτα χρόνια ανάπτυξης της αιολικής ενέργειας στην Ελλάδα, δημιουργήθηκε έντονο ενδιαφέρον για επενδύσεις στα μη διασυνδεδεμένα νησιά και ιδιαίτερα στην Κρήτη, λόγω του πλούσιου αιολικού δυναμικού και της υψηλότερης -σε σχέση με το διασυνδεδεμένο σύστημα- τιμής πώλησης της παραγόμενης ενέργειας.

Ωστόσο, λόγω της έλλειψης διασύνδεσης με την κυρίως Ελλάδα, καθορίστηκε με την ΥΑ 8295/95, ως μέγιστο όριο εγκατεστημένης ισχύος (όριο διείσδυσης) για κάθε μη διασυνδεδεμένο νησί, το ποσοστό του 30% της μέγιστης μέσης ωριαίας ζήτησης ισχύος του προηγούμενου έτους. Η ίδια Υπουργική Απόφαση έδινε το δικαίωμα στον διαχειριστή του συστήματος να απορρίπτει ισχύ παραγόμενη από τα αιολικά πάρκα τις ώρες χαμηλής ζήτησης, εξασφαλίζοντας ωστόσο έναν ελάχιστο συγκεκριμένο αριθμό ωρών λειτουργίας για τα αιολικά πάρκα (6000 Συμβατικές Ανηγμένες Ώρες Λειτουργίας).

Μετά την κατάργηση της ΥΑ 8295/95, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) όρισε νέα διαδικασία-μεθοδολογία για τον προσδιορισμό της επιτρεπόμενης μέγιστης εγκατεστημένης ισχύος στα μη-διασυνδεδεμένα νησιά και την χορήγηση των αδειών παραγωγής των μονάδων ΑΠΕ στα νησιά. Σύμφωνα λοιπόν με τους νέους κανόνες, το περιθώριο νέας ισχύος ΑΠΕ που μπορεί να εγκατασταθεί και το αντίστοιχο όριο απορρόφησης θα καθορίζονται ανά νησί και θα αναθεωρούνται ανά διετία. Σύμφωνα με αυτά θα προκηρύσσεται προθεσμία υποβολής αιτήσεων αδειών παραγωγής. Το περιθώριο της νέας ισχύος και το όριο απορρόφησης θα υπολογίζονται, έτσι ώστε να διασφαλίζουν έναν ελάχιστο συντελεστή εκμεταλλευσιμότητας (Capacity Factor) της τάξεως του 27,5%, λαμβάνοντας υπόψη την εξέλιξη των φορτίων, τους υπάρχοντες συμβατικούς σταθμούς και μονάδες ΑΠΕ παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και τα ανεμολογικά δεδομένα του νησιού. Αξίζει να σημειωθεί ότι η εν λόγω διαδικασία εφαρμόστηκε για πρώτη φορά την Άνοιξη του 2003.

Η μεθοδολογία της ΡΑΕ περιορίζεται στην εξέταση του θέματος από τεχνικής πλευράς. Η οικονομική εξέταση του θέματος απαιτεί την αναλυτική προσομοίωση του ηλεκτρικού συστήματος και τη μοντελοποίηση του κόστους της παραγόμενης ενέργειας. Είναι ξεκάθαρο ότι με την ένταξη αιολικής ενέργειας σε ένα σύστημα προκύπτουν οφέλη από την εξοικονόμηση καυσίμου. Από την άλλη πλευρά, είναι πιθανό η ένταξη της αιολικής ενέργειας να απαιτήσει επιπλέον διαθέσιμη θερμή εφεδρεία από τις συμβατικές μονάδες για να εξασφαλιστεί η ασφαλής λειτουργία του συστήματος οπότε το κόστος λειτουργίας των συμβατικών μονάδων μπορεί να επιβαρυνθεί. Στόχος της επομένως της οικονομικής ανάλυσης είναι να υπολογιστεί πώς το κόστος της παραγόμενης ενέργειας του συστήματος μπορεί να μειωθεί ως αποτέλεσμα της ένταξης της αιολικής ενέργειας στο σύστημα. Επιπρόσθετα πρέπει να συνυπολογιστούν οικονομικά οφέλη από τη μείωση των εκπομπών CO₂.

Σε αντίστοιχες παλαιότερες μελέτες-εκτιμήσεις [Ζερβός Α. Κάραλης Γ. Καλτσά Ι. (2001), Zevgolīs D. Doukas H. Askoupiīs D. Psaras J. (2004)], έχει χρησιμοποιηθεί ως μέγιστη επιτρεπόμενη εγκατεστημένη αιολική ισχύς για τα αυτόνομα νησιά ο περιορισμός του 30% της αιχμής (Ως αιχμή ορίζεται η μέγιστη μέση ωριαία αιχμή του έτους) του προηγούμενου έτους, όπως προέβλεπε η ΥΑ 8295/95. Ωστόσο, από την συστηματική εφαρμογή της προτεινόμενης μεθοδολογίας της ΡΑΕ (2003) σε τρία ενδεικτικά ελληνικά νησιά (Κρήτη, Λέσβος, Σέριφος), διαπιστώθηκε ότι ο προσδιορισμός αυτός δεν ενδείκνυται, διότι σε άλλα νησιά υπερεκτιμώνται και σε άλλα υποτιμώνται οι δυνατότητες απορρόφησης αιολικής ενέργειας.

Εξετάζοντας το θέμα αποκλειστικά με τεχνικούς όρους, **το επιτρεπόμενο όριο διείσδυσης αιολικής ενέργειας στα αυτόνομα ελληνικά νησιά μπορεί να θεωρηθεί το 73% του μέσου ετήσιου φορτίου** (Ως μέσο ετήσιο φορτίο ορίζεται η ετήσια ζήτηση ενέργειας δια 8760 ώρες) [Κάραλης Γ, Ζερβός Α. (2005)]. Αυτό είναι ένα κοινό συμπέρασμα για τα τρία νησιά που εξετάστηκαν, και συνεπώς, μπορεί να γενικευθεί με ασφάλεια και στα υπόλοιπα νησιά. Από τη σύγκριση των δύο προσεγγίσεων (του 30% της αιχμής και του 73% του μέσου ετήσιου φορτίου), προκύπτει ότι υπάρχουν σημαντικές διαφοροποιήσεις ανά νησί, ιδιαίτερα στα νησιά με χαμηλό συντελεστή φορτίου. Ωστόσο, η αθροιστική εγκατεστημένη αιολική ισχύς, στα αυτόνομα ελληνικά νησιά δεν διαφοροποιείται ιδιαίτερα με τον κανόνα του 73% του μέσου ετήσιου φορτίου, σε σχέση με την εκτίμηση του 30% της αιχμής.

5.2. Μελέτες διασύνδεσης με την ηπειρωτική Ελλάδα

Υπάρχουν διάφορες μελέτες που εξετάζουν τεχνικά και οικονομικά την διασύνδεση των Ελληνικών νησιών με την ηπειρωτική Ελλάδα:

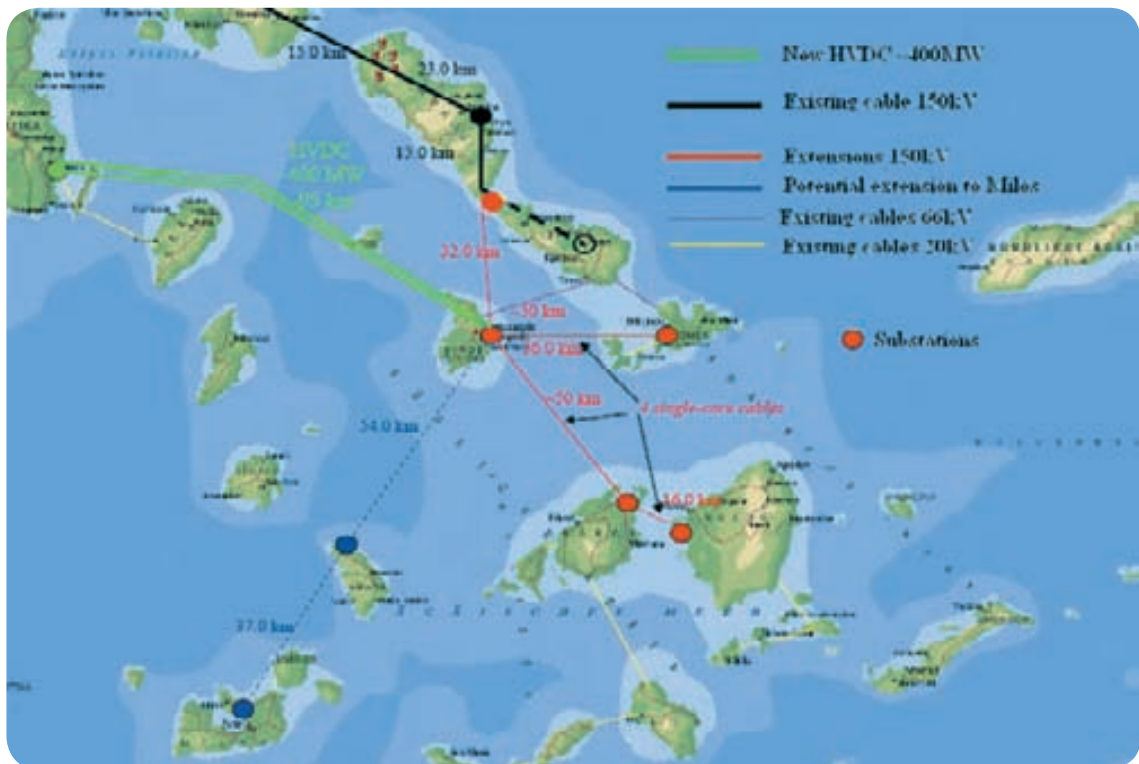
1. Μελέτη διασύνδεσης της Κρήτης με την ηπειρωτική Ελλάδα (ΔΕΗ ~1988).
2. Μελέτες διασύνδεσης των Κυκλάδων με την ηπειρωτική Ελλάδα:
 - ΔΕΗ (1990) – όπου διαπιστώθηκαν για εκείνη την εποχή τεχνικές και οικονομικές δυσκολίες για την πραγματοποίηση της διασύνδεσης.
 - Προμελέτη σκοπιμότητας [ΕΜΠ, (2004)]
 - Προμελέτη σκοπιμότητας [ΡΑΕ-ΔΕΣΜΗΕ-ΔΕΗ (2005), ΜΑΣΜ 2006-2010]
3. Στρατηγική μελέτη για την διασύνδεση των Ελληνικών νησιών με την ηπειρωτική Ελλάδα [ΕΜΠ (2006), ανάθεση από την ΡΑΕ]:
 - Επέκταση της διασύνδεσης σε Ίο – Σαντορίνη
 - Διασύνδεση των νησιών του Βορείου Αιγαίου (Χίος, Λέσβος, Ικαρία, Σάμος, Λήμνος) με την ηπειρωτική Ελλάδα μέσω Εύβοιας
 - Διασύνδεση της Κρήτης με την κυρίως Ελλάδα
 - Διασύνδεση των νησιών των Δωδεκανήσων μεταξύ τους
 - Διασύνδεση των Δωδεκανήσων με Κρήτη (προμελέτη σκοπιμότητας)

Η διασύνδεση των Κυκλάδων

Η διασύνδεση των Κυκλάδων έχει εν μέρει υλοποιηθεί, έχει δρομολογηθεί ένα μέρος της επέκτασης της ενώ μελετάται η επέκταση της στα πιο απομακρυσμένα μεγάλα Κυκλαδονήσια. Η διασύνδεση παρουσιάζει τεχνικά-σχεδιαστικά ιδιαίτερο ενδιαφέρον λόγω του σημαντικού μήκους των υποβρύχιων διασυνδέσεων που απαιτούνται και της μεγάλης και συνεχώς αυξανόμενης ζήτησης των επιμέρους νησιών αλλά και συνολικά του συμπλέγματος.

Στη συνέχεια περιγράφονται οι υφιστάμενες διασυνδέσεις των Κυκλάδων με την ηπειρωτική Ελλάδα και αυτές που έχουν δρομολογηθεί μεσοπρόθεσμα: (σχήμα 5.1):

- Υποβρύχια καλώδια 150kV:
 - Άνδρος – Τήνος – Ηπειρωτική Ελλάδα
 - Σύρος – Πάρος
 - Σύρος – Μύκονος
 - Πάρος – Νάξος
 - Νάξος – Μύκονος
- Σύρος – Λαύριο, με υποβρύχια διασύνδεση μεταφορικής ικανότητας 400MW με καλώδιο υψηλής τάσης HVAC (εναλλασσόμενο) ή HVDC (συνεχές) των 150kV.
- Η κατασκευή νέων γραμμών υψηλής τάσης (150kV) στα νησιά απαγορεύεται, συνεπώς θα απαιτηθούν νέοι υποσταθμοί, οι οποίοι θα χωροθετηθούν μετά από μελέτη σε προσεκτικά επιλεγμένες περιοχές.
- Τέλος, διαμορφώνεται η δυναμική για διασύνδεση της Μήλου, υπό την προϋπόθεση αξιοποίησης σε μεγάλη κλίμακα του γεωθερμικού πεδίου για ηλεκτροπαραγωγή.



Σχήμα 5.1. Σχεδιαζόμενη επέκταση διασύνδεσης Κυκλάδων (1^η φάση) και μελλοντική διασύνδεση της Μήλου για αξιοποίηση του γεωθερμικού δυναμικού

Η διασυνδέσεις αυτής της φάσης έχουν εγκριθεί και αναμένεται να υλοποιηθούν μέχρι το 2015, εκτός από την διασύνδεση της Μήλου, που εξαρτάται από την πορεία της γεωθερμικής αξιοποίησης. Τα οφέλη από την διασύνδεση των Κυκλάδων συνοψίζονται στα εξής:

- Βελτιώνεται η αξιοπιστία του ηλεκτρικού συστήματος των νησιών
- Μειώνεται η χρήση των γεννητριών diesel, με επακόλουθη μείωση των ρύπων.
- Μπορεί να αρχίσει σταδιακά η απεγκατάσταση των τοπικών αυτόνομων σταθμών.

- Γίνεται καλύτερη αξιοποίηση του αιολικού δυναμικού με διάχυση της ηλεκτρικής ενέργειας στο Λαύριο δίπλα από την Αθήνα που είναι το κέντρο της κατανάλωσης.

Παράλληλα, η επέκταση της διασύνδεσης με Πάρο μέσω Ίου εξετάζεται στα πλαίσια της στρατηγικής μελέτης διασύνδεσης των ελληνικών νησιών με την κυρίως Ελλάδα (Σχήμα 4.2) [ΕΜΠ (2006), ανάθεση από ΡΑΕ].



Σχήμα 5.2. Επέκταση της διασύνδεσης των Κυκλάδων – 2^η φάση (Ίος – Σαντορίνη)

Διασύνδεση των νησιών του Βορείου Αιγαίου

Οι προτεραιότητες σε αυτή τη γεωγραφική περιοχή είναι:

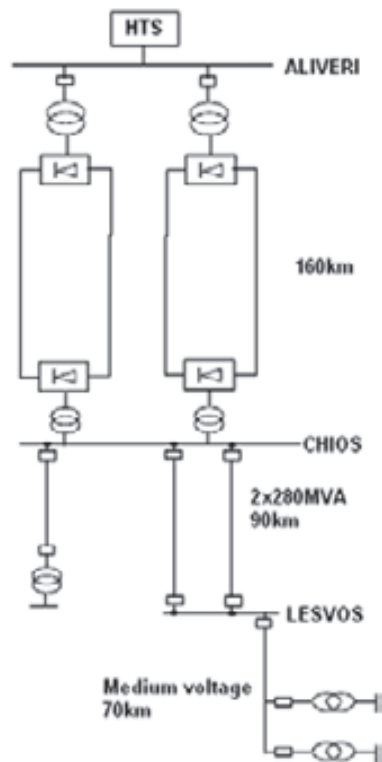
- 1η φάση: Χίος – Λέσβος
- 2η φάση: Ικαρία – Σάμος
- 3η φάση: Λήμνος

Δύο τεχνικές λύσεις εξετάστηκαν:

- Λύση DC-AC
- Λύση AC



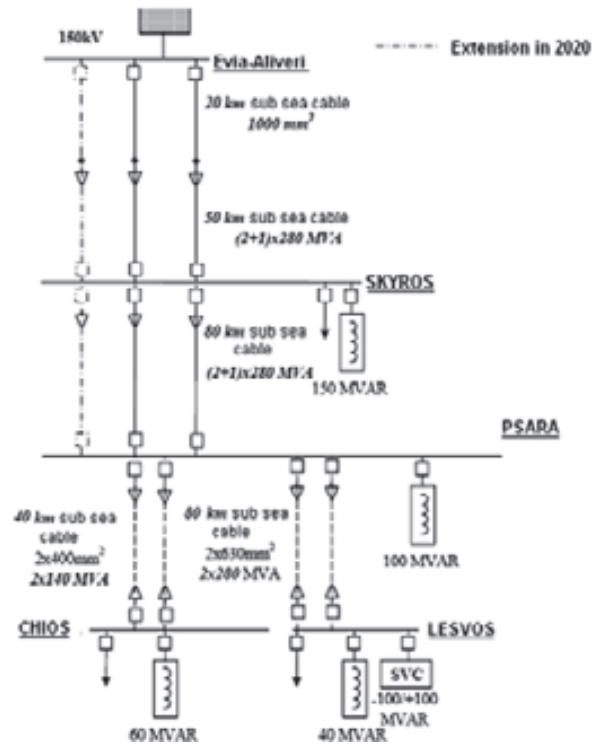
Σχήμα 5.3. Διασύνδεση των νησιών του Βορείου Αιγαίου (λύση DC-AC)



Σχήμα 5.4. Μονογραμμικό διάγραμμα της διασύνδεσης των νησιών του Βορείου Αιγαίου (λύση DC-AC)



Σχήμα 5.5. Διασύνδεση των νησιών του Βορείου Αιγαίου (Λύση AC)



Σχήμα 5.6. Μονογραμμικό διάγραμμα της διασύνδεσης των νησιών του Βορείου Αιγαίου (Λύση AC)

Η διασύνδεση της Κρήτης



Σχήμα 5.7. Διασύνδεση της Κρήτης

Η διασύνδεση της Κρήτης δεν έχει δρομολογηθεί καθότι απαιτεί προσεκτικό τεχνικό σχεδιασμό και δεν αναμένεται να υλοποιηθεί νωρίτερα από το 2030. Επιπρόσθετα απαιτείται για την υλοποίησή της η αναβάθμιση του δικτύου της Πελοποννήσου.

Η διασύνδεση των Δωδεκανήσων

Η διασύνδεση των Δωδεκανήσων εξετάζεται σε επίπεδο προμελέτης σε δύο στάδια:

- Μεταξύ τους
- Με την ηπειρωτική Ελλάδα, μέσω Κρήτης



Σχήμα 5.8. Διασύνδεση των Δωδεκανήσων (μεταξύ τους)



Σχήμα 5.9. Διασύνδεση των Δωδεκανήσων με την ηπειρωτική Ελλάδα, μέσω Κρήτης

Η διασύνδεση των Δωδεκανήσων με την κυρίως Ελλάδα μέσω Κρήτης εξετάζεται σε επίπεδο προμελέτης, αλλά δεν έχει δρομολογηθεί η υλοποίησή της.

Αποτίμηση – Προοπτικές

Η διασύνδεση των ελληνικών νησιών με την ηπειρωτική Ελλάδα αποτελεί πάγιο στόχο της πολιτικής των τελευταίων χρόνων για λόγους που σχετίζονται με (Σχήμα 5.10):

- Την αξιοποίηση του αιολικού και ηλιακού δυναμικού των νησιών
- Το υψηλό κόστος τοπικών σταθμών παραγωγής
- Τη σταδιακή εξέλιξη της Ευρωπαϊκής τεκνογνωσίας στον τομέα των τεχνολογιών υποβρύχιας διασύνδεσης και καλωδίων (λόγω κυρίως της ανάπτυξης των θαλάσσιων αιολικών πάρκων)
- Τους υψηλούς ρυθμούς αύξησης της ζήτησης
- Τις δυσκολίες και τις αντιδράσεις στην χωροθέτηση νέων τοπικών συμβατικών σταθμών
- Την βελτίωση της ποιότητας ζωής των κατοίκων των νησιών και απαίτηση για καλύτερης ποιότητας ρεύμα
- Τα οφέλη από την σύνδεση των καταναλωτών σε ένα μεγαλύτερο δίκτυο σε συνθήκες απελευθερωμένης αγοράς (τα αυτόνομα νησιά εξαιρούνται από την αγορά αυτή).



Σχήμα 5.10. Γενική εικόνα των εξεταζόμενων διασυνδέσεων των ελληνικών νησιών

Η οικονομική αποτίμηση των παραπάνω εξεταζόμενων διασυνδέσεων πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με τις παρακάτω παραδοχές:

- Ότι συνυπολογίζεται το κόστος υποκαθιστάμενης συμβατικής ενέργειας
- Ότι συνυπολογίζεται το κόστος εκπομπών που αποφεύγονται
- Ότι το όριο της εγκατεστημένης αιολικής ενέργειας θεωρείται το 25% της αιχμής όταν τα νησιά είναι μη διασυνδεδεμένα και 100% της αιχμής μετά την διασύνδεση
- Ότι η διάρκεια ζωής των υποβρύχιων διασυνδέσεων είναι 30 έτη
- Ότι τίθενται σε θερμή εφεδρεία όλες οι τοπικές συμβατικές μονάδες στο Βόρειο Αιγαίο και τις Κυκλάδες
- Ότι διατηρούνται οι τοπικοί συμβατικοί σταθμοί στην Κρήτη και στη Ρόδο
- Ότι χρησιμοποιείται τεχνολογία AC ή DC ή συνδυασμός
- Ότι εξετάζονται εναλλακτικά σενάρια για την οδευση των υποβρύχιων καλωδίων

Η οικονομική μελέτη των διασυνδέσεων έδειξε ότι:

- Η διασύνδεση των νησιών του Βορείου Αιγαίου και των Κυκλάδων είναι οικονομικά βιώσιμη εκτός ίσως από την διασύνδεση της Λήμνου λόγω μεγάλης απόστασης και σχετικά μικρού μεγέθους.
- Η διασύνδεση της Κρήτης είναι επίσης βιώσιμη
- Η διασύνδεση των Δωδεκανήσων μεταξύ τους είναι βιώσιμη
- Απαιτείται περαιτέρω μελέτη για την διασύνδεση των Δωδεκανήσων με την Ηπειρωτική Ελλάδα μέσω Κρήτης

Συμπερασματικά, οι περισσότερες από τις εξεταζόμενες περιπτώσεις είναι βιώσιμες καθώς τα οφέλη που συνεπάγεται η διασύνδεση υπερκαλύπτουν το απαιτούμενο κόστος για την ανάπτυξη των υποβρύχιων διασυνδέσεων. Δηλαδή ακόμα και με μια σχετικά μέτριας κλίμακας ανάπτυξη αιολικής ενέργειας στα νησιά, η επέκταση των δικτύων είναι οικονομικά ωφέλιμη. Βεβαίως σε περίπτωση μεγαλύτερης κλίμακας διείσδυση αιολικής ενέργειας απαιτείται διαφορετικός σχεδιασμός.

6. Η Οικονομική Διάσταση

Στα οικονομικά ζητήματα περιλαμβάνονται όλα εκείνα τα ζητήματα που επηρεάζουν την ανταγωνιστικότητα των ΑΠΕ σε σύγκριση με τις συμβατικές τεχνολογίες. Βεβαίως το κόστος των τεχνολογιών και η τιμολόγηση είναι οι βασικές κινητήριες δυνάμεις της αγοράς.

6.1. Το κόστος παραγωγής

Σήμερα το κόστος παραγωγής ηλεκτρισμού ή θερμότητας από ανανεώσιμες πηγές κυμαίνεται σε μεγάλο εύρος ανάλογα με την πηγή και την συγκεκριμένη τεχνολογία. Οι επενδύσεις σε ΑΠΕ απαιτούν ένα σημαντικό κεφάλαιο και χρηματοδότηση για την υλοποίηση τους, αλλά χαρακτηρίζονται από ελάχιστο κόστος συντήρησης και λειτουργίας. Πέραν όμως αυτών, σημαντικό πλεονέκτημά τους είναι ότι το κόστος της παραγόμενης ενέργειας (θερμικής ή ηλεκτρικής) είναι σε μεγάλο βαθμό γνωστό από την αρχή και δεν εξαρτάται από την εξέλιξη των τιμών των συμβατικών καυσίμων.

Ένα από τα μακροσκοπικά ζητούμενα, είναι αν μακροπρόθεσμα η προώθηση της χρήσης των ΑΠΕ θα επηρεάσει αρνητικά το κόστος παραγωγής της ενέργειας και επομένως το κόστος διαβίωσης των πολιτών και την ανταγωνιστικότητα των εγχώριων προϊόντων.

Οι διεθνείς τάσεις δείχνουν ξεκάθαρα ότι το κόστος των τεχνολογιών ΑΠΕ μειώνεται ραγδαία με την επέκταση της χρήσης τους και συνεπώς με την μαζική παραγωγή τους. Ορισμένες τεχνολογίες είναι ήδη ανταγωνιστικές και προβλέπεται ότι το ίδιο να συμβεί και με πολλές από τις υπόλοιπες στο άμεσο μέλλον.

6.2. Το «εξωτερικό κόστος» της ενέργειας

Είναι ευρύτερα γνωστό ότι η παραγωγή και χρήση της ενέργειας συνοδεύεται από σημαντικές επιπτώσεις στο φυσικό περιβάλλον, οι οποίες μέχρι σήμερα σε μεγάλο βαθμό αγνοήθηκαν κατά τον ενεργειακό σχεδιασμό, τόσο κατά τη λήψη των αποφάσεων όσο και κατά τη διαμόρφωση των τιμών. Οι επιπτώσεις αυτές συνιστούν επομένως ένα περιβαλλοντικό κόστος το οποίο όμως δεν εντάσσεται στο ισχύον σύστημα αξιών. Η αποτίμηση αυτού του περιβαλλοντικού κόστους είναι μια ιδιαίτερα περίπλοκη διαδικασία, και αυτό γιατί απαιτεί την έκφραση σε χρηματικούς όρους μιας σειράς μη εμπορεύσιμων αγαθών όπως είναι η ανθρώπινη ζωή, η βιοποικιλότητα, η εξαντλησιμότητα των φυσικών πόρων, κλπ.

Την τελευταία δεκαετία σημαντικές προσπάθειες προς την κατεύθυνση αυτή έχουν καταβληθεί και αποδεικνύεται ότι το “εξωτερικό κόστος” είναι ιδιαίτερα υψηλό για τα συμβατικά καύσιμα και κατά σειρά σημασίας για τον άνθρακα (περισσότερο για τον λιγνίτη), για τα πετρελαιοειδή (περισσότερο για το μαζούτ), αλλά και για το φυσικό αέριο. Αντίθετα οι ανανεώσιμες πηγές ενέργειας εμφανίζονται πιο φιλικές προς το περιβάλλον και η χρήση τους συνοδεύεται ουσιαστικά από αμελητέο περιβαλλοντικό κόστος.

Η ενσωμάτωση του περιβαλλοντικού κόστους στην διαδικασία λήψης των ενεργειακών αποφάσεων μεταβάλλει την κυρίαρχη αντίληψη περί κόστους των διαφόρων χρησιμοποιούμενων πηγών ενέργειας. Αποδεικνύεται ότι οι ανανεώσιμες πηγές είναι τεχνικά εφικτό, οικονομικά αποδεκτό και περιβαλλοντικά επιβεβλημένο να παίξουν ένα πολύ σημαντικότερο ρόλο από εκείνον που τους προσδιορίζει το ισχύον σύστημα αξιών.

Η πολιτική της Ευρωπαϊκής Ένωσης έχει ενισχύσει σημαντικά την ανάπτυξη των ΑΠΕ τα τελευταία χρόνια. Οι ΑΠΕ είναι οι μόνες πηγές ενέργειας που συνεισφέρουν σημαντικά και

στους τρεις άξονες της ευρωπαϊκής πολιτικής για την ανάπτυξη: την ανταγωνιστικότητα, την προστασία του περιβάλλοντος και την ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού.

6.3. Μηχανισμοί χρηματοδότησης

Οι βασικοί κρατικοί οικονομικοί πόροι για την υποστήριξη και προώθηση των ενεργειακών επενδύσεων προέρχονται από τα **Διαρθρωτικά Ταμεία (Επιχειρησιακά Προγράμματα Ενέργειας, ΠΕΠ κτλ)** και τους Αναπτυξιακούς Νόμους. Σημαντική όμως είναι (ή μπορεί να είναι) και η συνεισφορά των Ευρωπαϊκών πλαισίων στήριξης. Αναφέρουμε συνοπτικά τα προγράμματα:

- INTELLIGENT ENERGY
- MARCO POLO (για την ενέργεια στις μεταφορές)
- Το 7ο Πρόγραμμα Πλαίσιο για την Έρευνα (FP7)
- ECO-INNOVATION (για τις επιχειρήσεις)
- LIFE – ENVIRONMENT (για θέματα ενέργειας και περιβάλλοντος)
- RECOVERY PLAN (ειδικό ταμείο για την ανάπτυξη off shore αιολικών πάρκων και ενεργειακών δικτύων)
- Το πρόγραμμα ELENA για τους δήμους που συμμετέχουν στο Σύμφωνο των Δημάρχων
- Το πρόγραμμα SMART CITIES (δεν έχει ακόμα ανακοινωθεί)

Το πρόγραμμα “Intelligent Energy Europe” (IEE)

Από τα παραπάνω θα αναπτύξουμε το πρόγραμμα “Intelligent Energy Europe” (IEE) μια και αποτελεί το βασικό εργαλείο της ΕΕ στο χώρο της ενέργειας, κυρίως για την ανάπτυξη νέων ιδεών και δικτύων συνεργασίας. Η χρηματοδότηση των υπολοίπων τομέων, έρευνα, καινοτομία, περιβάλλον, υποδομές, γίνεται από τα άλλα προγράμματα, με ποσά και προκηρύξεις που διαφέρουν από χρόνο σε χρόνο, ανάλογα με τις προτεραιότητες.

Το ευρωπαϊκό πρόγραμμα “Intelligent Energy” είναι μέρος του ευρύτερου ευρωπαϊκού προγράμματος «Ανταγωνιστικότητα και Καινοτομία» και έχει ως στόχο τη βελτίωση της ενεργειακής αποδοτικότητας και την ενθάρρυνση της διείσδυσης των νέων και ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.. Το Intelligent Energy αποτελεί «εργαλείο» της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την χρηματοδότηση δράσεων που ανοίγουν το δρόμο για μια πιο «ενεργειακά ευφυή» Ευρώπη, γεφυρώνοντας το χάσμα μεταξύ των πολιτικών της Ε.Ε. και των συνθηκών της αγοράς, και βοηθώντας την ίδια στιγμή στην υλοποίηση των φιλόδοξων δεσμεύσεων της Ε.Ε. για το 2020.

Οι ενδιαφερόμενοι μπορούν να υποβάλουν αίτηση για τη χρηματοδότηση του προγράμματός τους στις ετήσιες προσκλήσεις, βάσει του σχετικού οδηγού υποβολής προτάσεων. **Η χρηματοδότηση καλύπτει μέχρι 75% των επιλέξιμων δαπανών των έργων.** Για το 2009 ο συνολικός προϋπολογισμός ανερχόταν στα 65εκατομ.€, ενώ **ο ενδεικτικός προϋπολογισμός των προτάσεων ήταν μεταξύ 500.000€ και 2.500.000€.** Τα προγράμματα έχουν διάρκεια από δύο έως τρία έτη και πρέπει να περιλάβουν τουλάχιστον τρεις συνεργάτες από τρεις διαφορετικές χώρες κράτη-μέλη της Ε.Ε. Το IEE είναι ένα αρκετά ανταγωνιστικό πρόγραμμα που ψάχνει δημιουργικές και καινοτόμες ιδέες, γι’ αυτό και τα προγράμματα πρέπει να έχουν σημαντικό αντίκτυπο στην αγορά και μπορούν να περιλαμβάνουν μεταφορά γνώσης από ένα μέρος της Ευρωπαϊκής Ένωσης σε άλλα.

Οι δράσεις που χρηματοδοτούνται περιλαμβάνουν τους τομείς της **ενεργειακής αποδοτικότητας, των ΑΠΕ, των μεταφορών, καθώς και ολοκληρωμένες πρωτοβουλίες.**

Όσον αφορά στην ενεργειακή αποδοτικότητα στα κτίρια, προτεραιότητα έχουν:

- Κτίρια του οικιακού τομέα: Στοχοθετημένες ενέργειες υψηλής επιδεικτικότητας σχετικά με υφιστάμενα κτίρια, και σε μικρότερη έκταση, σε νέα κτίρια.
- Χρήση προτύπων στην ενεργειακή αποδοτικότητα των κτιρίων και άλλα συνοδευτικά μέτρα για την υποστήριξη στην πρακτική και αποτελεσματική χρησιμοποίησή τους.

Επίσης προβλέπονται προτάσεις που εστιάζουν στην ενσωμάτωση μικρής κλίμακας εφαρμογές ΑΠΕ σε κτίρια. Μάλιστα υποστηρίζονται δημόσιοι φορείς που στοχεύουν να εφαρμόσουν υποχρεώσεις για τα κατώτατα επίπεδα ενέργειας από ΑΠΕ για τα κτίριά τους.

Πρέπει όμως να σημειωθεί ότι το πρόγραμμα δεν χρηματοδοτεί κατασκευές και υποδομές (παρά μόνο κάποιες επιδεικτικού χαρακτήρα) αλλά εστιάζει κυρίως σε μελέτες, ανάπτυξη μεθοδολογίας, διευρωπαϊκή συνεργασία-δικτύωση και διάδοση των αποτελεσμάτων.

Τα Διαρθρωτικά Ταμεία (ΕΣΠΑ)

Οι διαχρονικοί στόχοι των διαρθρωτικών ταμείων είναι η ανάπτυξη των υποδομών και η περιφερειακή ανάπτυξη. Στη συνέχεια προστέθηκαν η ανταγωνιστικότητα και το βιώσιμο περιβάλλον. Στο κείμενο διαβούλευσης που κυκλοφόρησε τον Φεβρουάριο του 2009 από το ΥΠΑΝ ετίθεντο μια σειρά από κριτήρια για τις επιλέξιμες δράσεις στο νέο πρόγραμμα 2007-2013 που συνοψίζονται στα εξής:

- Ότι οι δράσεις αυτές θα αφορούν σε έργα που με την κρατική χρηματοδότηση καθίστανται βιώσιμα
- Ότι τα έργα αυτά δεν μπορούν για διάφορους λόγους να ενταχθούν στο Επενδυτικό Νόμο
- Ότι δεν απαιτούν πολύ υψηλά ποσοστά ενίσχυσης
- Ότι χρησιμοποιούν νέα χρηματοδοτικά εργαλεία
- Ότι πρόκειται για έργα ώριμης τεχνολογίας, αλλά και καινοτομικά (σε πιλοτικό στάδιο) που μπορούν υπό προϋποθέσεις να μπουν ανταγωνιστικά στην αγορά
- Ότι είναι ώριμα από πλευράς αδειοδοτήσεων

Βέβαια το τελευταίο αυτό στοιχείο είναι και η βασική αδυναμία του Ελληνικού συστήματος αφού πολλά έργα αδυνατούν να φτάσουν στο σημείο της ωριμότητας λόγω έλλειψης πόρων στην προκαταρκτική φάση. Εδικά σε ότι αφορά στα καινοτομικά έργα, διαφαίνεται και μια αντίφαση των μέχρι σήμερα προγραμμάτων, αφού από τη μια αναγνωρίζουν ότι υπάρχουν δυσκολίες να βγουν στην αγορά χωρίς την κρατική ενίσχυση (άρα δεν ενδιαφέρουν κατά κύριο λόγο τις επιχειρήσεις) και από την άλλη απαιτούν ωριμότητα.

Ειδικότερα για τα νησιά, το προκαταρκτικό αυτό κείμενο προέβλεπε σταδιακή αντικατάσταση των παλιών πετρελαϊκών σταθμών, την αύξηση της διείσδυσης των ΑΠΕ, την προώθηση εφαρμογών γεωθερμίας, την κατασκευή υβριδικών σταθμών ηλεκτροπαραγωγής, τη δημιουργία ολοκληρωμένων εφαρμογών σε επίπεδο νησιών (Πράσινα Νησιά) και την ενίσχυση της καινοτομίας.

Βέβαια σημαντικό στοιχείο στο όλο πρόγραμμα που ήδη βρίσκεται σε καθυστέρηση (και που λόγω και των εκλογών θα καθυστερήσει επιπλέον) θα είναι το ύψος των κονδυλίων (ως ποσοστό του συνόλου στο πρόγραμμα ανταγωνιστικότητας) και αν βέβαια η χώρα θα τηρήσει τον κανόνα ότι **το 4% των χρημάτων από τους πόρους του ΕΣΠΑ θα πρέπει να διατεθεί για προγράμματα εξοικονόμησης στον τομέα της κατοικίας** (μονώσεις, διπλά τζάμια, νέα υλικά, παθητική ηλιακή αρχιτεκτονική, αυτοματισμοί, έξυπνα συστήματα, μελέτες, πιστοποίηση, μετρήσεις κτλ.).

Επενδυτικός Νόμος 3299/2004

Ο Επενδυτικός (Αναπτυξιακός) Νόμος παρέχει σε επενδυτικά σχέδια, εναλλακτικά, τα ακόλουθα είδη ενισχύσεων:

- (α) Επιχορήγηση ή και επιδότηση χρηματοδοτικής μίσθωσης
- (β) Φορολογική απαλλαγή
- (γ) Επιδότηση του κόστους της δημιουργούμενης απασχόλησης.

Σε ειδικά καθεστάτα μπορεί να γίνει συνδυασμός περισσότερων ενισχύσεων.

Ως επενδυτικά σχέδια στα πλαίσια του Επενδυτικού νόμου θεωρούνται οι επενδύσεις, τα επιχειρηματικά σχέδια και τα προγράμματα χρηματοδοτικής μίσθωσης.

Το ελάχιστο ύψος των επενδυτικών σχεδίων είναι κατά περίπτωση:

- Για μεγάλες επιχειρήσεις, 500.000 ευρώ
- Για μεσαίες επιχειρήσεις, 250.000 ευρώ
- Για μικρές επιχειρήσεις, 150.000 ευρώ
- Για πολύ μικρές επιχειρήσεις, 100.000 ευρώ

Επιπλέον, το ποσοστό της ίδιας συμμετοχής του επενδυτή δεν μπορεί να είναι κατώτερο του 25% των ενισχυόμενων δαπανών. Για την εφαρμογή των διατάξεων του Νόμου, η Επικράτεια κατανέμεται σε τρεις περιοχές (Α,Β,Γ). Η περιφέρεια Νοτίου Αιγαίου ανήκει στην περιοχή Β', ενώ τα νησιά Βορείου Αιγαίου στην περιοχή Γ'. Στην εξοικονόμηση ενέργειας σε κτίρια, υπάγονται επενδυτικά σχέδια διαφόρων ειδών επιχειρήσεων, συμπεριλαμβανομένων των ξενοδοχειακών μονάδων, υπό την προϋπόθεση ότι το επενδυτικό σχέδιο δεν αφορά τον παραγωγικό εξοπλισμό, αλλά τον εξοπλισμό και τις εγκαταστάσεις κίνησης λειτουργίας της μονάδας και από αυτήν προκύπτει μείωση τουλάχιστον 10% της καταναλισκόμενης ενέργειας. Στον Αναπτυξιακό Νόμο υπάγονται επίσης επενδυτικά σχέδια για αξιοποίηση ΑΠΕ, υποκατάσταση υγρών καυσίμων ή ηλεκτρικής ενέργειας με αέρια καύσιμα, επεξεργασμένα απορριπτόμενα υλικά από εγχώριες βιομηχανίες, ανάκτηση απορριπτόμενης θερμότητας, καθώς και συμπαραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και θερμότητας. Εναλλακτικά, τα επενδυτικά σχέδια ενισχύονται μέσω φορολογικής απαλλαγής. Τονίζεται ότι στις μεσαίες επιχειρήσεις παρέχεται για κάθε επενδυτικό σχέδιο επιπλέον ποσοστό ενίσχυσης έως δέκα τοις εκατό (10%), ενώ στις πολύ μικρές και μικρές επιχειρήσεις παρέχεται για κάθε επενδυτικό σχέδιο επιπλέον ποσοστό ενίσχυσης έως είκοσι τοις εκατό (20%). Τέλος, αξίζει να αναφερθεί ότι με προεδρικά διατάγματα είναι δυνατόν να θεσπίζονται **ειδικά καθεστάτα ενίσχυσης περιφερειών της επικράτειας ιδιαίτερα των νησιωτικών** και ορεινών περιοχών ή τμημάτων τους ή ορισμένων κατηγοριών επιχειρήσεων ή επενδύσεων.

Το Αναπτυξιακό Πρόγραμμα «ΘΗΣΕΑΣ»

Βασικό υποπρόγραμμα του Προγράμματος «Θησέας» είναι η «Τοπική ανάπτυξη και προστασία του περιβάλλοντος». Στην κατεύθυνση αυτή, δίνεται η δυνατότητα οικονομικής υποστήριξης έργων, μελετών και ενεργειών που αφορούν στην προστασία του περιβάλλοντος μέσω της εξοικονόμησης ενέργειας. Επιπλέον, το Πρόγραμμα «Θησέας» παρέχει τη δυνατότητα στους Ο.Τ.Α. να αναλάβουν την επένδυση και διαχείριση έργων υποδομής και υπηρεσιών κοινής ωφελείας μέσω Συμπράξεων με τον Ιδιωτικό τομέα (ΣΔΙΤ). Μάλιστα, η εξοικονόμηση δημόσιων πόρων μέσω συμπράξεων με τον ιδιωτικό τομέα αποτελεί και επιπλέον κριτήριο επιλεξιμότητας για την ένταξη έργων, μελετών και ενεργειών στο Πρόγραμμα. Τέλος, το πρόγραμμα «Θησέας» προβλέπει τη χρηματοδότηση των Δήμων, για την έγκαιρη προετοιμασία τους και αξιοποίηση του νέου χρηματοδοτικού εργαλείου των ΣΔΙΤ, με κύριο στόχο την αύξηση των πόρων της

Τοπικής Αυτοδιοίκησης για την υλοποίηση του αναπτυξιακού της προγραμματισμού. Για το σκοπό αυτό, σε κάθε υποπρόγραμμα του περιέχεται ειδικό μέτρο και υποστηρίζει κάθε Δήμο με χρηματοδότηση της προσυμβατικής διαδικασίας (πρόσληψης συμβούλων) για την ωρίμανση και την ολοκλήρωση κάθε μελέτης - πρότασης, που αρχικά φαίνεται βιώσιμη.

6.4 Χρηματοδοτικά εργαλεία για την ανάπτυξη συστημάτων εφαρμογών ΑΠΕ

Τα χρηματοδοτικά εργαλεία για την υλοποίηση των επενδύσεων στα νησιά, θα πρέπει να λάβουν υπόψη τους τις ιδιαίτερες συνθήκες του Ελληνικού νησιωτικού χώρου και ιδιαίτερα:

- Τις σημαντικές διαφορές στο μέγεθος των δυνατών επενδύσεων (μονάδες δεκάδων kW έως μονάδες πολλών MW)
- Τα συνήθως μικρά μεγέθη των τοπικών οικονομιών
- Την έλλειψη εμπειρίας σε καινοτόμα επιχειρηματικά – χρηματοδοτικά σχήματα
- Το μικρό ενδιαφέρον των επενδυτών για καινοτόμες – υψηλού ρίσκου επενδύσεις
- Το μικρό δίκτυο χρηματοπιστωτικών οργανισμών

Ως εκ τούτου προτείνεται να δοκιμαστούν διαφορετικά συστήματα χρηματοδότησης προσαρμοσμένα στις απαιτήσεις των επί μέρους τεχνολογιών/συστημάτων και στις εκάστοτε τοπικές συνθήκες / ιδιαιτερότητες. Τα χρηματοδοτικά αυτά σχήματα θα πρέπει επίσης να συνδυάζονται με τα διαφορετικά συστήματα ιδιοκτησίας που μπορούν να ποικίλουν από καθαρά ιδιωτικά ή κοινοτικά έως μικτά σχήματα ή και εταιρείες λαϊκής βάσης (δες το παράδειγμα του Samsø). Ενδεχομένως, και κατόπιν ακριβέστερης μελέτης, να χρειαστεί να δοκιμαστούν ένα διαφορετικό σύστημα χρηματοδότησης ανά νησί πιλότος (νησιά που θα έχουν διαφορετικό μίγμα τεχνολογιών και καινοτόμων προσεγγίσεων). Τέτοια σχήματα είναι:

- Οι Συμβάσεις Παραχώρησης με ή χωρίς ΣΔΙΤ (Συμπράξεις Δημόσιου Ιδιωτικού Τομέα με ανταποδοτικά για τους ΟΤΑ)
- Η Χρηματοδότηση Τρίτων (συνήθως για έργα υψηλής απόδοσης όπως ΕΙΕ σε ενεργοβόρα κτίρια)
- Τα Τοπικά Επενδυτικά Κεφάλαια (για πολυσυμμετοχικά σχήματα)
- Τα προγράμματα τύπου JEREMY και JESSICA με τη συμμετοχή Ευρωπαϊκών οργανισμών όπως η ΕΙΒ (για μεγάλα έργα π.χ. με ομάδες νησιών).

Ακολουθεί σύντομη ανάλυση των ως άνω περιπτώσεων:

Συμπράξεις Δημοσίου-Ιδιωτικού Τομέα (ΣΔΙΤ)

Ο σχετικά νέος θεσμός των ΣΔΙΤ έχει επεκταθεί και στα ενεργειακά έργα, συνήθως με τη μορφή Συμβάσεων Παραχώρησης (ΣΠ). Σε αυτές, ο Παραχωρητής (π.χ ΟΤΑ) διαθέτει ακίνητα ή άλλα περιουσιακά στοιχεία σε έναν Παραχωρησιούχο (ανάδοχο) ο οποίος αναλαμβάνει την επένδυση. Η ανάθεση γίνεται μετά από διαγωνισμό ή προκήρυξη για εκδήλωση ενδιαφέροντος, όπου εξετάζεται η τεχνική, οικονομική, διαχειριστική κτλ. επάρκεια του αναδόχου ο οποίος συνήθως αναλαμβάνει την μελέτη, αδειοδότηση, κατασκευή και λειτουργία του έργου για ένα ορισμένο χρονικό διάστημα (συνήθως 25ετία).

Από τα έσοδα λειτουργίας της μονάδας παραγωγής ενέργειας, γίνεται η απόσβεση του κεφαλαίου και η αποπληρωμή των δανείων, ενώ μέρος των κερδών μπορεί να δοθεί ως ανταποδοτικό όφελος στην τοπική αυτοδιοίκηση (ή ευρύτερα στο δημόσιο) λόγω της παραχώρησης

προς τον Παραχωρησιούχο ακινήτου (υποδομές, γη κτλ.). Στην περίπτωση αυτή, το επενδυτικό ρίσκο βαρύνει τον ιδιώτη επενδυτή. Μια ειδική περίπτωση συμβάσεων παραχώρησης είναι τα ΣΔΙΤ. Η βασική διαφορά με τις ΣΠ είναι ότι στη σχέση υπεισέρχεται το Υπ. Οικονομίας ως μεσολαβητής για τη διευκόλυνση των διαδικασιών (π.χ. αδειοδοτική διαδικασία, επιδοτήσεις) και ως εγγυητής των συμφερόντων του δημοσίου.

Σε κοινοτικό επίπεδο αν και οι ΣΔΙΤ αποτελούν κοινή πρακτική των περισσότερων κρατών μελών και προωθούνται από την Ε.Ε, ωστόσο δεν έχει υιοθετηθεί ένας κοινός ορισμός. Ο όρος ΣΔΙΤ αναφέρεται γενικά σε μορφές συνεργασίας των δημοσίων αρχών με επιχειρήσεις που αποσκοπούν στην εξασφάλιση της χρηματοδότησης, της κατασκευής, της ανακαίνισης, της διαχείρισης ή της συντήρησης μιας υποδομής ή στην παροχή μιας υπηρεσίας.

Σε επίπεδο κοινοτικού δικαίου οι Συμπράξεις Δημοσίου Ιδιωτικού Τομέα (ΣΔΙΤ) μέσω συμβάσεων παραχώρησης διέπονται από τις διατάξεις των οδηγιών για τα δημόσια έργα και ειδικότερα την οδηγία 93/37/ΕΟΚ και όπως αντικαταστάθηκε από τη νέα οδηγία 2004/18/ΕΟΚ η οποία προβλέπει ότι «σύμβαση παραχώρησης δημοσίων έργων» είναι μια σύμβαση η οποία παρουσιάζει τα ίδια χαρακτηριστικά με μια δημόσια σύμβαση έργων, εκτός από το γεγονός ότι το εργολαβικό αντάλλαγμα συνίσταται είτε αποκλειστικά στο δικαίωμα εκμετάλλευσης του έργου είτε στο δικαίωμα αυτό σε συνδυασμό με καταβολή αμοιβής και θέτει του βασικούς κανόνες που εφαρμόζονται στις συμβάσεις παραχώρησης.

Το νομοθετικό όμως πλαίσιο για τις συμπράξεις δημοσίου ιδιωτικού τομέα διαμορφώθηκε με το Ν. 3389/2005, όπου γίνεται διάκριση σε δύο είδη ΣΔΙΤ για ανταποδοτικά και μη ανταποδοτικά έργα και ορίζονται οι Δημόσιοι Φορείς (Υπουργεία, ΟΤΑ, ΝΠΔΔ, ΝΠΙΔ) που μπορούν να συνάπτουν συμβάσεις σύμπραξης με Ιδιωτικούς Φορείς σε τομείς αρμοδιότητας ή δραστηριότητάς τους. Ο ορισμός των ΣΔΙΤ αποδίδεται ουσιαστικά σε δύο άρθρα (1 και 2) και τα βασικά χαρακτηριστικά μιας σύμπραξης είναι

- α) έγγραφη σύμβαση από επαχθή αιτία, που έχει τη μορφή συμφωνίας συνεργασίας
- β) ιδιωτικοί φορείς συμβάλλονται με δημόσιους μέσω ανωνύμων εταιριών ειδικού σκοπού
- γ) η σύμπραξη αναπτύσσεται στους τομείς αρμοδιότητας των δημόσιων φορέων και αφορά την εκτέλεση έργων και την παροχή υπηρεσιών

Στο νόμο προβλέπεται ρητά ότι οι ιδιωτικοί φορείς αναλαμβάνουν ουσιαστικά μέρος των κινδύνων που συνδέονται με τη χρηματοδότηση, τη διαθεσιμότητα και την κατασκευή των αναγκαίων υποδομών ή την παροχή της υπηρεσίας έναντι ανταλλάγματος, που καταβάλλεται εφάπαξ ή τμηματικά από τους δημόσιους φορείς ή τους τελικούς χρήστες των υπηρεσιών. Δεν δύναται, όμως, να αποτελέσει αντικείμενο ΣΔΙΤ η άσκηση δημόσιας εξουσίας και γενικά οι δραστηριότητες που κατά το Σύνταγμα ανήκουν άμεσα και αποκλειστικά στο κράτος και ιδίως η εθνική άμυνα, η αστυνόμευση, η απονομή δικαιοσύνης.

Περαιτέρω, με το Ν. 3389/2005 δημιουργούνται δύο διοικητικά όργανα με σκοπό την υποστήριξη του Δημοσίου Τομέα για την καλύτερη προετοιμασία και διαχείριση των έργων ΣΔΙΤ:

- Η Διυπουργική Επιτροπή Συμπράξεων Δημοσίου Ιδιωτικού Τομέα (ΔΕΣΔΙΤ), συλλογικό κυβερνητικό όργανο που χαράσσει και εξειδικεύει την κυβερνητική πολιτική για τη δημιουργία υποδομών και την παροχή υπηρεσιών με τη συμμετοχή ιδιωτικών κεφαλαίων, ελέγχει την υπαγωγή στο Ν. 3389/2005, συντονίζει και παρακολουθεί τη διαδικασία υλοποίησης των ΣΔΙΤ.
- Η Ειδική Γραμματεία ΕΓΣΔΙΤ, που συστήνεται στο Υπουργείο Οικονομίας και Οικονομικών, με σκοπό τον εντοπισμό των υπηρεσιών και των αναγκαίων υποδομών που μπορούν να υλοποιηθούν μέσω ΣΔΙΤ και να υπαχθούν στις διατάξεις του Νόμου, την προώθηση της ανάπτυξής τους, και τη διευκόλυνση. Σκοπός της ΕΓΣΔΙΤ είναι η επικουρία της ΔΕΣΔΙΤ και των Δημοσίων Φορέων και έργο της είναι:

- α) ο εντοπισμός των έργων ή υπηρεσιών που μπορούν να εκτελεσθούν ή να παρασχεθούν μέσω Συμπράξεων και να υπαχθούν στις διατάξεις του Ν. 3389/2005,
- β) η εν γένει προώθηση της εκτέλεσης έργων ή της παροχής υπηρεσιών μέσω του θεσμού των Συμπράξεων,
- γ) η διευκόλυνση και υποστήριξη των Δημοσίων Φορέων στα πλαίσια των Διαδικασιών Ανάθεσης που προβλέπονται στο Ν. 3389/2005 για την επιλογή των Ιδιωτικών Φορέων που θα αναλάβουν την εκτέλεση των έργων ή την παροχή των υπηρεσιών στα πλαίσια των Συμπράξεων,
- δ) η παρακολούθηση της υλοποίησης των Συμβάσεων Σύμπραξης και των παρεπομένων συμφώνων, η τακτική ενημέρωση της ΔΕΣΔΙΤ και η επεξεργασία και υποβολή εισηγήσεων για την αντιμετώπιση τυχόν προβλημάτων και
- ε) η σύνταξη ετήσιας έκθεσης και η παρουσίασή της στην αρμόδια επιτροπή της Βουλής.

Χρηματοδότηση από Τρίτους (ΧΑΤ) & “εταιρείες παροχής ενεργειακών υπηρεσιών” (Energy Service Companies – ESCOs)

Οι νέες ενεργειακές τεχνολογίες και οι ΑΠΕ έχουν κινήσει το ενδιαφέρον πολλών επιχειρηματιών, αρκετοί από τους οποίους μάλιστα όταν ξεκίνησαν ήταν ξένοι με το αντικείμενο. Μια ειδική κατηγορία επιχειρήσεων είναι αυτές που δραστηριοποιούνται στην παροχή ενεργειακών υπηρεσιών. Τόσο η απελευθέρωση της αγοράς της ηλεκτρικής ενέργειας, όσο και οι νέες απαιτήσεις στο επίπεδο της διαχείρισης, απαιτούν εξειδικευμένες γνώσεις και νέα πολλές φορές νομικά υποκείμενα. Για παράδειγμα, υπάρχουν εταιρείες που αναλαμβάνουν ολοκληρωμένα έργα, από την προμήθεια του εξοπλισμού και την εγκατάσταση, ως τη χρηματοδότηση της δαπάνης και τη διαχείριση της ενέργειας.

Το σχήμα αυτό υλοποιείται μέσω της Χρηματοδότησης από Τρίτους (ΧΑΤ) και των λεγόμενων *Ενεργειακών Συμβολαίων*, που δεν είναι άλλο παρά ένας εναλλακτικός τρόπος για την πραγματοποίηση ιδιωτικών επενδύσεων εξοικονόμησης ενέργειας, εκεί που δεν υπάρχουν ίδια κεφάλαια. Η διαδικασία είναι η ακόλουθη: μια *Εταιρεία Υπηρεσιών Ενέργειας* (ΕΥΕ) συντάσσει ένα ενεργειακό συμβόλαιο με τον ενδιαφερόμενο ενός ακινήτου, μιας βιομηχανίας κτλ. για την πραγματοποίηση αλλαγών που θα επιφέρουν μείωση της κατανάλωσης ενέργειας. Αυτές μπορεί να είναι αγορά και εγκατάσταση πιο αποδοτικών μηχανών, μόνωση, παρεμβάσεις στο κέλυφος, ανασχεδιασμός των βιομηχανικών διεργασιών κτλ. Τα χρήματα μπορεί να προέρχονται από μια τράπεζα ή από την ίδια την ΕΥΕ.

Έτσι λοιπόν, ο θεσμός της Χρηματοδότησης από Τρίτους, λόγω της ευελιξίας του, λειτουργεί ως εναλλακτικός μηχανισμός χρηματοδότησης επενδύσεων στην εξοικονόμηση ενέργειας και στη βελτίωση της ενεργειακής αποδοτικότητας, τόσο στο δημόσιο όσο και στον ιδιωτικό τομέα (βιομηχανικό, οικιακό, εμπορικό, κλπ.). Προβλέπει εκτέλεση ενεργειακών επενδύσεων με κινητοποίηση ιδιωτικών κεφαλαίων, και απευθύνεται στη μικρή και μεσαία κλίμακα στοχεύοντας στην ενθάρρυνση των επενδύσεων εξοικονόμησης ενέργειας, στην προώθηση έργων που αφορούν την αναβάθμιση ή εγκατάσταση νέου παραγωγικού-ενεργειακού εξοπλισμού, στην εφαρμογή καθαρών τεχνολογιών, και βέβαια στην ανάπτυξη και αξιοποίηση των ΑΠΕ.

Το σύστημα ΧΑΤ στον ενεργειακό χώρο, συνιστά μία “ιδιότυπη μικτή σύμβαση παραχώρησης ιδιωτικού τομέα”. Οι βασικοί συντελεστές σ’ ένα σχήμα ΧΑΤ είναι κατ’ αρχήν ο Φορέας ΧΑΤ (ESCO–Energy Services Company (εταιρεία παροχής ενεργειακών υπηρεσιών), κλπ.), καθώς και οι χρηματοδότες και οι προμηθευτές του εξοπλισμού. Η χρηματοδότηση μπορεί να προέρχεται εξ’ ολοκλήρου από τον Φορέα ΧΑΤ (ίδια κεφάλαια ή κεφάλαια από διάφορους χρηματοπιστωτικούς οργανισμούς, όπως τράπεζες, venture capitals κ.λπ.) ή σε συνδυασμό με τυχόν κεφάλαια που διαθέτει ο πελάτης - χρήστης. Βεβαίως, στη φάση υλοποίησης - λειτουργίας εμπλέκονται

και άλλα μέρη, όπως σύμβουλοι - μηχανικοί, κατασκευαστές, ασφαλιστικές εταιρίες, εταιρίες Χρηματοδοτικής Μίσθωσης (Leasing) για την προμήθεια του ενεργειακού εξοπλισμού κλπ.

Στη νέα αυτή αγορά θα δραστηριοποιηθούν οι Επιχειρήσεις Ενεργειακών Υπηρεσιών (ΕΕΥ), γνωστές ως ESCO (Energy Service Company), οι οποίες θα παρέχουν υπηρεσίες ενεργειακής απόδοσης, καταρτίζοντας προς τον σκοπό αυτό συμβάσεις ενεργειακής απόδοσης (ΣΕΑ). Οι ΕΥΕ είναι συνήθως πιστοποιημένοι οργανισμοί, ενώ με νόμο ορίζονται προνόμια και διευκολύνσεις (π.χ. φοροαπαλλαγές) καθώς και νομικά ζητήματα (π.χ. απιστία, ή συμβάσεις με το δημόσιο). Με τη ΣΕΑ ρυθμίζονται ειδικότερα θέματα σχετικά με την οργάνωση του ενεργειακού έργου, τον σχεδιασμό του κατασκευαστικού του μέρους, την προμήθεια και εγκατάσταση του απαραίτητου εξοπλισμού, την εκπαίδευση του προσωπικού του ωφελούμενου από την ενεργειακή υπηρεσία, τη μεταφορά τεχνογνωσίας κλπ.

Οι ΕΕΥ θα παρέχουν με δικό τους τεχνολογικό και επενδυτικό κίνδυνο μια ενεργειακά αποδοτικότερη τεχνολογία στο χρήστη, με ίδια χρηματοδότηση ή με χρηματοδότηση από τρίτους (ΧΑΤ), η οποία θα επιφέρει όχι μόνο εξοικονόμηση ενέργειας αλλά και αντίστοιχο, με την εξοικονόμηση οικονομικό όφελος. Το όφελος αυτό αποτελεί το οικονομικό αντάλλαγμα της ΕΕΥ. Εν προκειμένω, ο κίνδυνος αναλαμβάνεται από τον φορέα χρηματοδότησης και υλοποίησης της επένδυσης, την ΕΕΥ, και όχι από τον τελικό χρήστη για τον οποίο το κόστος είναι μηδενικό. Η επένδυση θα αποπληρώνεται σταδιακά με ένα οικονομικό αντάλλαγμα που θα προσδιορίζεται βάσει του επιτευχθέντος αποτελέσματος σε όρους εξοικονόμησης ενέργειας. Με το πέρας της συμβατικά οριζόμενης περιόδου της παρεχόμενης υπηρεσίας, το όφελος της ενεργειακής εξοικονόμησης θα το επωφελείται εξ ολοκλήρου ο χρήστης.

Παράλληλα με το **Βασικό νόμο πλαίσιο για την ΧΑΤ που βρίσκεται στο στάδιο της Διαβούλευσης**, ενδέχεται να υπάρξουν ρυθμίσεις οι οποίες θα παρέχουν κίνητρα υπό τη μορφή φοροαπαλλαγών και άλλων διευκολύνσεων στους εμπλεκόμενους φορείς.

Τοπικά Επενδυτικά Κεφάλαια

Τα Τοπικά Επενδυτικά Κεφάλαια (Local Investment Funds – ‘LIF’) είναι αμοιβαία κεφάλαια που στοχεύουν σε ιδιώτες και είναι σχεδιασμένα για να χρηματοδοτήσουν υπό μορφή επενδύσεων κεφαλαίου, ΜΜΕ σε μια δεδομένη γεωγραφική περιοχή και σε διάφορους τομείς δραστηριότητας. Με άλλα λόγια, τα Τοπικά Επενδυτικά Κεφάλαια (ΤΕΚ) είναι ένα συλλογικό εργαλείο που προορίζεται για να ενθαρρύνει την ανάπτυξη επενδύσεων σε τοπικό επίπεδο, να δώσει σε μικροεπενδυτές την ευκαιρία να αναμειχθούν στενότερα με την οικονομική ανάπτυξη της περιοχής τους, και να ικανοποιήσει τις ανάγκες χρηματοδότησης που προς το παρόν είτε καλύπτονται ανεπαρκώς από κεφάλαια υψηλού ρίσκου, είτε δεν καλύπτονται καθόλου. Όπως όλα τα αμοιβαία κεφάλαια, τα τοπικά επενδυτικά κεφάλαια έχουν μια μέγιστη διάρκεια ζωής δέκα ετών. Στο τέλος αυτής της περιόδου, το κεφάλαιο εκκαθαρίζεται και τα κέρδη επιστρέφονται στους μετόχους.

Τουλάχιστον 60% ενός τοπικού επενδυτικού κεφαλαίου πρέπει να επενδυθεί σε μετοχές επιχειρήσεων που ορίζονται ως ΜΜΕ από την Ευρωπαϊκή Ένωση (δηλ. ιδιωτικές εταιρείες με λιγότερο από 250 υπαλλήλους). Η εξισορρόπηση (μέγιστο 40%) μπορεί να χρησιμοποιηθεί για τις χαμηλού ρίσκου επενδύσεις, όπως οι χρηματιστηριακές επενδύσεις, οι οποίες, εκτός του ότι είναι ευέλικτες και εύκολες στη διαχείριση, δίνουν τη δυνατότητα υψηλών αποδόσεων. Τέλος, τουλάχιστον 10% ενός τοπικού επενδυτικού κεφαλαίου πρέπει να επενδυθεί σε νέες επιχειρήσεις, λιγότερο από 5 χρόνων.

Τα τοπικά επενδυτικά κεφάλαια, των οποίων **αρχικός στόχος είναι να προσελκύσουν τις αποταμιεύσεις των ιδιωτών**, είναι επίσης ανοικτά σε **δημόσιους και ιδιωτικούς φορείς** για μερίσματα.

Στη **Γαλλία**, όπου αυτό το σχέδιο έχει εισαχθεί πρόσφατα, ισχύουν οι ακόλουθοι κανόνες:

- Ένας μεμονωμένος επενδυτής δεν μπορεί να κατέχει περισσότερο από το 20% ένα των μετοχών μιας επένδυσης ΤΕΚ.
- Ένα μεμονωμένο νομικό πρόσωπο δεν μπορεί να κατέχει περισσότερο από 10% των μετοχών ενός ΤΕΚ.
- Τα δημόσια νομικά πρόσωπα δεν μπορούν να κατέχουν περισσότερο από το 30% μετοχών ενός ΤΕΚ. Τα ΤΕΚ μπορεί να οργανωθούν από τοπικές κοινότητες ή από τους ιδιωτικούς οικονομικούς διαχειριστές όπως οι τράπεζες.

Εντούτοις, προκειμένου να ληφθούν υπόψη οι τοπικές ιδιαιτερότητες, ο νόμος επιτρέπει στις τοπικές αρχές να επέμβουν σε παρεκκλίσεις, στα πλαίσια συμφωνίας με την εταιρεία διαχείρισης.

Προκειμένου να προστατευθούν τα τοπικά επενδυτικά κεφάλαια από εξωτερικές παρεμβάσεις, οι τοπικές αρχές αποκλείονται από το να κατέχουν μετοχές των εταιρειών διαχείρισης.

Το σημαντικότερο όμως είναι ότι παρέχεται ένα ελκυστικό φορολογικό πλαίσιο για τους μετόχους:

- α. Κατά την διάρκεια της εγγραφής: **φορολογική μείωση** ίση με 25% του ποσού μετοχικού κεφαλαίου μέχρι €12,000 για έναν μεμονωμένο ιδιώτη και €24,000 για ένα παντρεμένο ζευγάρι.
- β. Στον χρόνο εκκαθάρισης του κεφαλαίου: δεδομένου ότι τα τοπικά επενδυτικά κεφάλαια είναι αμοιβαία κεφάλαια, οι μέτοχοι έχουν δικαίωμα, υπό τον όρο ότι κρατούν τα χρήματά τους επενδυμένα για ελάχιστον 5 έτη, σε μια απαλλαγή στο εισόδημα, τα κέρδη, τα μερίσματα, κ.λπ.

Σε ότι αφορά στο σύνολο του αμοιβαίου κεφαλαίου, οι εταιρείες διαχείρισης υπεύθυνες για ΤΕΚ (συνήθως θυγατρικές τραπεζών) έχουν ειδικά τμήματα για την επιλογή των επιχειρήσεων που θα ωφεληθούν από τις επενδύσεις των μετόχων των ΤΕΚ. Στην περίπτωση ενός επενδυτή αμιγώς πάκτων που θα ήθελε να επωφεληθεί από ένα ΤΕΚ θα έπρεπε να έρθει επαφή με έναν από τους αντιπρόσωπους της εταιρείας διαχείρισης και να του υποβάλλει ένα φάκελο που θα περιέχει χρηματοοικονομικά στοιχεία για το έργο.

Στο τέλος κάθε έτους, τα διοικητικά γραφεία των ΤΕΚ θα δημοσιεύουν τις επιχειρησιακές εκθέσεις που θα ενημερώσουν τους επενδυτές για τη χρήση των χρημάτων τους.

JEREMIE και JESSICA

Στο πλαίσιο της φιλοσοφίας που προωθεί η Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τη μετάβαση δηλαδή από τις εφάπαξ επιδοτήσεις στην παροχή δανεισμού με ιδιαίτερα ευνοϊκούς όρους αλλά και την ανάγκη προσέλκυσης ιδιωτικών κεφαλαίων ως εχέγγυο βιωσιμότητας των αναλαμβανόμενων επενδύσεων, το Υπουργείο Οικονομίας και Οικονομικών (ΥΠΟΙΟ) σε συνεργασία με τον Όμιλο της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕπ) προωθεί τη δημιουργία μοντέρνων χρηματοδοτικών μηχανισμών κύριο χαρακτηριστικό των οποίων αποτελεί ο πολλαπλασιαστικός χαρακτήρας των διατιθέμενων κεφαλαίων η αποπληρωμή των οποίων θα οδηγήσει σε επανεπένδυσή τους σε νέες δράσεις. Τα κύρια χαρακτηριστικά των νέων χρηματοδοτικών πρακτικών συνοψίζονται ως εξής:

- Ανακύκλωση (Revolving): χορήγηση δανείων με ευνοϊκούς όρους, το ποσό αποπληρωμής των οποίων επαναχρηματοδοτεί νέα έργα (δυνατότητα μελλοντικής επαναξιοποίησης πόρων).
- Μόχλευση (Leverage): δυνατότητα συνδυασμού δανείων με ιδιωτικούς πόρους (προσέλκυση ιδιωτικών κεφαλαίων).
- Πηγές Κεφαλαίων (Sources of funding): διάθεση πόρων από τα επιχειρησιακά προγράμματα (σε εθνικό ή περιφερειακό επίπεδο) και συνδυασμός τους με πρόσθετη χρηματοδότηση από την ΕΤΕπ.
- Διαχείριση Κεφαλαίων (Fund of funds): κεντρική μονάδα διαχείρισης περισσότερων του ενός ταμείων.

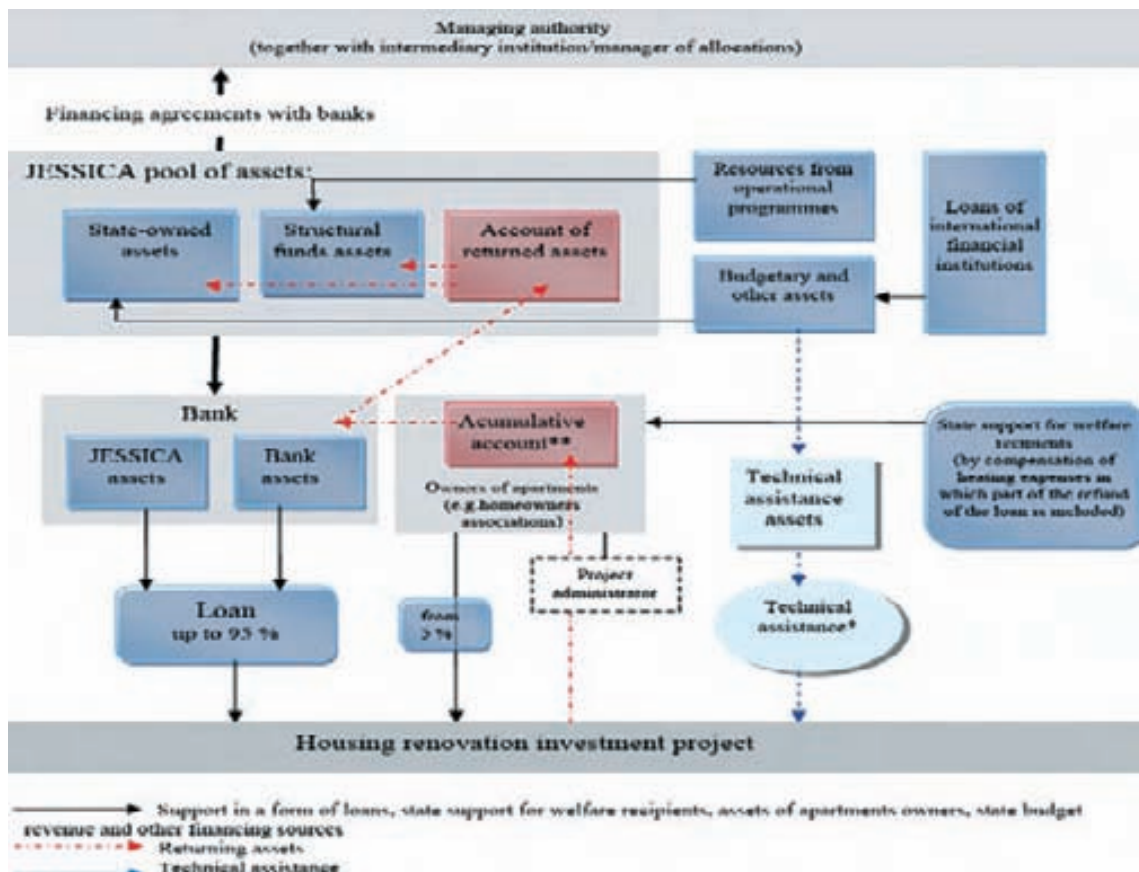
Στο πλαίσιο του JEREMIE (Κοινοί Ευρωπαϊκοί Πόροι για τις Μικρομεσαίες και τις Μεσαίες Επιχειρήσεις - Joint European Resources for Micro to Medium Enterprises), το ΥΠΟΙΟ υπέγραψε στις 26 Ιουνίου 2007 την πρώτη μεταξύ των 27 Κρατών-Μελών της Ε.Ε. Σύμβαση Χρηματοδότησης για την οργάνωση των δομών υλοποίησης και χρηματοδότησης του JEREMIE στην Ελλάδα, πιστοποιώντας τον πρωτοποριακό ρόλο και την αποφασιστικότητα της Ελλάδας για την υιοθέτηση και προώθηση σύγχρονων χρηματοοικονομικών μέσων που θα συνδράμουν αποφασιστικά στην τόνωση της ανταγωνιστικότητας των ΜΜΕ.

Η χρηματοδότηση καλύπτει ευρύ φάσμα προϊόντων, όπως ενδεικτικά αναφέρονται οι μικροπιστώσεις μέσω τραπεζών, η συμμετοχή στο κεφάλαιο επιχειρήσεων, τα κεφάλαια ανάληψης επιχειρηματικού κινδύνου, η παροχή εγγυήσεων κ.ά. Τα μέσα αυτά αναμένεται να έχουν ισχυρό πολλαπλασιαστικό συντελεστή με στόχο την επένδυση ιδιωτικών κεφαλαίων μέσω της απορρόφησης κοινοτικών κονδυλίων.

Στο πλαίσιο της JESSICA (Κοινοί Ευρωπαϊκοί Πόροι για Αειφόρες Επενδύσεις στα Αστικά Κέντρα - Joint European Support for Sustainable Investment in City Areas), το πρώην ΥΠΟΙΟ έχει ξεκινήσει διαπραγματεύσεις με την ΕΤΕπ για την ανάθεση μελετών και την υπογραφή Μνημονίου Συνεργασίας. Η διαδικασία όμως ήταν εξαιρετικά αργή και χωρίς μέχρι στιγμής ορατό αποτέλεσμα.

Η πρωτοβουλία JESSICA στοχεύει στη στήριξη επενδυτικών προγραμμάτων και έργων αστικής ανάπτυξης. Στόχος της JESSICA είναι η κινητοποίηση κεφαλαίων για τη χρηματοδότηση ολοκληρωμένων δράσεων αστικής ανάπτυξης με πιλοτικά προγράμματα να προβλέπονται για την πρώτη περίοδο σε επίπεδο ΟΤΑ. Απώτερος στόχος είναι η ανάπτυξη αστικών κέντρων και η παροχή νέων θέσεων εργασίας. Οι ενισχύσεις θα χορηγούνται μετά τη σύνταξη Ολοκληρωμένου Σχεδίου Αστικής Ανάπτυξης, όπου θα προτείνεται η υλοποίηση έργων με χαρακτηριστικά παρέμβασης ολοκληρωμένου χαρακτήρα (ενεργειακά δίκτυα, κυκλοφοριακές ρυθμίσεις κ.ά.).

Παρακάτω, δίνεται εν είδει παραδείγματος διάγραμμα λειτουργίας του Jessica στην περίπτωση ενεργειακής ανακαίνισης κτιρίων στη Λιθουανία:



7. ΑΠΕ και Περιβάλλον

7.1. Το φαινόμενο του θερμοκηπίου

Το φαινόμενο του θερμοκηπίου, το σοβαρότερο ίσως από τα περιβαλλοντικά προβλήματα, αποτελεί αντικείμενο έντονου προβληματισμού, τόσο στο επιστημονικό όσο και στο πολιτικό επίπεδο. Η επιστημονική κοινότητα, παρά τον σημαντικό βαθμό αβεβαιότητας ως προς τη χρονική εξέλιξη και την ένταση του φαινομένου, συγκλίνει στη διαπίστωση ότι οι ανθρωπογενείς εκπομπές αερίων, γνωστών ως αερίων του θερμοκηπίου (κυρίως το CO₂ και το CH₄), επιδεινώνουν το φυσικό φαινόμενο του θερμοκηπίου, υποβαθμίζουν την ποιότητα της ατμόσφαιρας, συντελούν στη σταδιακή αύξηση της κανονικής θερμοκρασίας της γης, συνιστούν έτσι σοβαρή απειλή για μια γενικότερη κλιματική μεταβολή ικανή να διαταράξει την οικολογική ισορροπία του πλανήτη.

Το διοξείδιο του άνθρακα και τα άλλα «αέρια του θερμοκηπίου» αυξάνουν με γρήγορους ρυθμούς στην ατμόσφαιρα και προκαλούν την υπερθέρμανση του πλανήτη. Το διοξείδιο του άνθρακα στην ατμόσφαιρα έχει αυξηθεί κατά 31% από τους προϊστορικούς χρόνους και το μεθάνιο κατά 151%. Οι ρυθμοί αύξησης έχουν επιταχυνθεί μετά την βιομηχανική επανάσταση και ιδιαίτερα τις τελευταίες δεκαετίες. Η μέση θερμοκρασία στην επιφάνεια της γης αυξήθηκε κατά 0,60C κατά τον τελευταίο αιώνα. Τα 11 θερμότερα έτη από το 1850 έχουν κατεγράφη την τελευταία 12ετία.. Το 2005 ήταν το θερμότερο έτος των τελευταίων 1000 ετών με το 1998 δεύτερο θερμότερο έτος.

Οι ενεργειακές δραστηριότητες, κύρια η καύση των ορυκτών καυσίμων, παράγουν το 78% των ανθρωπογενών εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα και το 23% των εκπομπών μεθανίου. Το διοξείδιο του άνθρακα και το μεθάνιο είναι υπεύθυνα κατά 80% για την αύξηση της θερμοκρασίας από τους προϊστορικούς χρόνους.

Η αύξηση της θερμοκρασίας του πλανήτη έχει αρχίσει να έχει μία ποικιλία αρνητικών επιπτώσεων, όπως ακραία καιρικά φαινόμενα (πλημμύρες, ξηρασίες, κύματα καύσωνα) που με τη σειρά τους προκαλούν θανάτους, απώλειες αγροτικής παραγωγής, ζημιές στις ιδιοκτησίες κλπ. Οι οικονομικές απώλειες παγκοσμίως λόγω των ακραίων καιρικών φαινομένων δεκαπλασιάστηκαν από 4 περίπου δισεκατομμύρια δολάρια την δεκαετία του 50 σε περίπου 40 δισεκατομμύρια δολάρια την δεκαετία του '90. Η αύξηση της θερμοκρασίας του πλανήτη αυξάνει επίσης το επίπεδο της θάλασσας και έχει σημαντικές επιπτώσεις στις παράκτιες περιοχές και τα νησιά. Κατά την διάρκεια του 20ου αιώνα το επίπεδο της θάλασσας αυξήθηκε κατά μέσο όρο από 10 έως 20 εκατοστά.

Εάν οι υπάρχοντες ρυθμοί αύξησης της ενεργειακής κατανάλωσης συνεχισθούν με την ενεργειακή προσφορά να βασίζεται στα ορυκτά καύσιμα, τότε οι εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα θα αυξηθούν κατά 2 με 2,5 φορές έως το 2050 και κατά 2,5 με 3,5 φορές έως το 2100. Σύμφωνα με τις πιο πρόσφατες εκτιμήσεις (International Panel for Climate Change) μία τέτοια εξέλιξη θα οδηγήσει σε αύξηση της θερμοκρασίας από 1,4 έως 5,80 C με καταστροφικές επιπτώσεις για τον πλανήτη.

7.2. Η ατμοσφαιρική ρύπανση

Η καύση των ορυκτών καυσίμων προκαλεί ρύπανση του αέρα η οποία βλάπτει την δημόσια υγεία και διαταράσσει τα οικοσυστήματα. Οι ενεργειακές δραστηριότητες προκαλούν το 85%

των ανθρωπογενών εκπομπών διοξειδίου του θείου (SO₂), το 45% των εκπομπών σωματιδίων, το 41% των εκπομπών μολύβδου, το 40% των εκπομπών υδρογονανθράκων και το 20% των εκπομπών οξειδίου του νατρίου στην ατμόσφαιρα. Οι αέριοι αυτοί ρύποι προκαλούν με τη σειρά τους την όξινη βροχή και το αστικό νέφος. Η καύση των ορυκτών καυσίμων είναι επίσης μία σημαντική πηγή καρκινογόνων τοξικών χημικών.

Η ρύπανση του αέρα είναι ιδιαίτερα υψηλή στις αστικές περιοχές προκαλώντας (σύμφωνα με τα στοιχεία του Παγκόσμιου Οργανισμού Υγείας) τον θάνατο 500.000 ανθρώπων ετησίως και έως 5% των θανάτων σε αστικές περιοχές των αναπτυσσόμενων χωρών. Αλλά η ρύπανση του αέρα από την καύση ορυκτών καυσίμων δεν είναι μόνο πρόβλημα των αναπτυσσόμενων χωρών. Εκτιμάται ότι οι εκπομπές των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής προκαλούν ζημίες στην Ευρωπαϊκή Ένωση κόστους 70 δισεκατομμυρίων Ευρώ ετησίως στην ανθρώπινη υγεία, στα κτίρια και στην αγροτική παραγωγή. Αυτό ισοδυναμεί με 5 περίπου λεπτά του ευρώ ανά κιλοβατώρα, ήτοι το ήμισυ του μέσου κόστους της.

Αν η ενεργειακή ανάπτυξη τον επόμενο αιώνα συνεχίσει να βασίζεται στην χρήση των ορυκτών καυσίμων όπως σήμερα, τα προβλήματα της ποιότητας του αέρα θα χειροτερέψουν, επηρεάζοντας αρνητικά τόσο τη δημόσια υγεία όσο και το οικονομικό προϊόν.

7.3. Οι περιβαλλοντικές επιπτώσεις των ΑΠΕ

Οποιαδήποτε επέμβαση προκαλεί περιβαλλοντικές επιπτώσεις. Και οι ΑΠΕ έχουν περιβαλλοντικές επιπτώσεις. Οι πιο σημαντικές από αυτές σχετίζονται με την οπτική ή ακουστική όχληση. Όμως αυτές οι οχλήσεις χαρακτηρίζονται ως τοπικής κλίμακας και δεν επηρεάζουν την ανθρώπινη υγεία ή τα φυσικά οικοσυστήματα (εκτός ειδικών περιπτώσεων). Αντίστοιχες βέβαια οχλήσεις συνεπάγεται και η χρήση των συμβατικών πηγών, αλλά συνήθως αυτό αγνοείται σε σχέση με τις πολύ σημαντικότερες συνέπειες της παγκόσμιας υπερθέρμανσης, της ατμοσφαιρικής ρύπανσης και της κλιματικής αλλαγής. Στην Ελλάδα, και ιδιαίτερα στα νησιά, η συζήτηση αφορά σε πολλές περιπτώσεις την πιθανή ασυμβατότητα μεταξύ εγκαταστάσεων ΑΠΕ και περιοχών προστασίας της φύσης.

7.3.1. Περιοχές δικτύου NATURA 2000

Το φυσικό περιβάλλον των νησιών του Αιγαίου αποτέλεσε αντικείμενο διαφόρων κατά καιρούς θεσμικών παρεμβάσεων, σχεδιασμών και σχεδίων ανάπτυξης και προστασίας. Σε δύο από τα πιο πρόσφατα κείμενα με τίτλο «Έγκριση **Περιφερειακών Πλαισίων Χωροταξικού Σχεδιασμού και Αειφόρου Ανάπτυξης**» για τις Περιφέρειες Βορείου και Νοτίου Αιγαίου, διαπιστώνεται η ανάγκη της προστασίας των οικολογικά σημαντικών περιοχών (ιδιαίτερα αυτών που έχουν προταθεί για ένταξη στο δίκτυο Natura 2000), των αγροτικών τοπίων και των τοπίων ιδιαίτερου φυσικού κάλλους των νησιωτικών περιοχών. Στα κείμενα αυτά, που στη συνέχεια έγιναν **νόμοι του κράτους** με τις αντίστοιχες Υπουργικές Αποφάσεις τονίζεται πως απαιτούνται:

- Ολοκληρωμένη περιβαλλοντική διαχείριση και προστασία των περιοχών του δικτύου Natura 2000 και καθορισμός ζωνών επιτρεπομένων χρήσεων και δραστηριοτήτων μέσα σ'αυτές και την περίμετρό τους

- Περιβαλλοντική διαχείριση μεμονωμένων περιοχών που περιλαμβάνονται σε αναγνωρισμένους καταλόγους ευαίσθητων ή/και αξιόλογων οικοσυστημάτων
- Προστασία, ανάδειξη και προβολή των τοπίων ιδιαίτερου φυσικού κάλλους και ένταξή τους σε δίκτυα ήπιων αναπτυξιακών επενδύσεων και δραστηριοτήτων κτλ.
- Κατά προτεραιότητα θεσμοθέτηση προστατευτικού καθεστώτος μέσω των ν. 1650/86 είτε 2508/97, σύσταση και εγκατάσταση φορέων διαχείρισης.

Λόγω του ότι οι περιοχές προστασίας με θεσμοθέτηση (προεδρικά διατάγματα) και με διαχείριση (φορείς διαχείρισης) δεν έχουν προχωρήσει, **το πλαίσιο αυτό παραμένει ανενεργό** και το χειρότερο, διαιωνίζει μια κατάσταση ασάφειας μεταξύ του πληθυσμού των νησιών, η οποία λειτουργεί αρνητικά γιατί εκβιάζει παρεμβάσεις εν όψει ρυθμίσεων με άγνωστο χαρακτήρα και περιεχόμενο. Σε ελάχιστες περιπτώσεις έχουν γίνει Ειδικές Περιβαλλοντικές Μελέτες (ΕΠΜ) και η θεσμοθέτηση έχει προχωρήσει μόνο σε μια περιοχή, στο θαλάσσιο Πάρκο Σποράδων. Αυτό επίσης δυσκολεύει και την κατανομή έργων και πιστώσεων για την προστασία του περιβάλλοντος στις εν λόγω περιοχές από το ΕΣΠΑ λόγω έλλειψης ωριμότητας. Αξίζει επίσης να τονιστεί ότι η ασάφεια σε ότι αφορά στο καθεστώς προστασίας βαίνει συνήθως εναντίον των ΑΠΕ. Παράδειγμα τα πρόσφατα ασφαλιστικά μέτρα εναντίον εγκατεστημένου (!) αιολικού πάρκου στη Νάξο (Δρυμαλία) με απόφαση του ΣτΕ.

Από την άλλη μεριά, η Κοινή Υπουργική Απόφαση για την Χωροθέτηση των ΑΠΕ, θεωρεί π.χ. ασύμβατες χρήσεις με την ανάπτυξη ΑΠΕ:

- Τις περιοχές απολύτου προστασίας της Φύσης του άρθρου 19 παρ.1,2 Ν.1650/86 (Α' 160)
- Τους πυρήνες των Εθνικών Δρυμών, κηρυγμένα μνημεία της φύσης, αισθητικά δάση που δεν περιλαμβάνονται στο προηγούμενο εδάφιο
- Τους οικοτόπους προτεραιότητας περιοχών της Επικράτειας που έχουν ενταχθεί στον κατάλογο των τόπων κοινοτικής σημασίας του δικτύου NATURA 2000 σύμφωνα με την απόφαση 2006/613/ΕΚ της Επιτροπής (ΕΕ L 259 της 21.9.2006, σ. 1).
- Τις αξιόλογες ακτές και παραλίες (π.χ.αμμώδεις)
- Τις περιοχές ΖΕΠ ορνιθοπανίδας (SPA) κτλ.

Αναμφίβολα, οι προβλέψεις αυτές αποτελούν πρόοδο σε σχέση με το παρελθόν, όμως είναι γενικές και δεν λαμβάνουν υπόψη τις ιδιαιτερότητες των νησιών όπου η έλλειψη ειδικών μελετών έχει οδηγήσει σε οριοθετήσεις πρόχειρες, συχνά ξεπερασμένες (έχει παρέλθει 20ετία από τον ορισμό τους) και με ενδεχομένως λανθασμένες επιλογές σε ότι αφορά τον προσδιορισμό των Οικοτόπων Προτεραιότητας. Είναι επομένως φανερό ότι η έλλειψη επαρκών μελετών εν όψει θεσμικών (χωροταξικών) ρυθμίσεων από τη μια και οι απαιτήσεις των νέων νόμων από την άλλη, θα έρθουν γρήγορα σε σύγκρουση και θα δημιουργήσουν νέα νομικά αδιέξοδα, καθυστερήσεις, προσφυγές κτλ. Άλλωστε, και τα εν εξελίξει ή μελλοντικά ΣΧΟΟΑΠ, ΓΠΣ κτλ. οφείλουν να ορίσουν με ακρίβεια τις ζώνες προστασίας, τις επιτρεπόμενες χρήσεις κτλ. και άρα αργά ή γρήγορα θα οδηγηθούμε και πάλι στην ανάγκη εξειδικευμένων μελετών. Να σημειωθεί ακόμα ότι η εκπόνηση ΣΧΟΟΑΠ προϋποθέτει την εκπόνηση Στρατηγικών Μελετών Επιπτώσεων, πράγμα που δίνει ένα ακόμη εργαλείο στους ΟΤΑ για την αποσαφήνιση των καθεστώτων προστασίας. Πολύ συχνά όμως οι μελέτες καθυστερούν λόγω έλλειψη αυτοτελών πόρων από τους ΟΤΑ.

Θεωρητικά, η εκπόνηση Ειδικών Περιβαλλοντικών Μελετών σε περιοχές προστασίας της φύσης, θα μπορούσε να αλλάξει την σημερινή χωροθέτηση των Οικοτόπων Προτεραιότητας, με βάση την λεπτομερέστερη έρευνα και τα νεότερα δεδομένα της επιστήμης, ή και να ορίσει με νέο τρόπο τις συμβατότητες και τις ασυμβατότητες σε σχέση με την ανάπτυξη των ΑΠΕ. Αυτό όμως απαιτεί μια γενικότερη ρύθμιση και οπωσδήποτε τη σύμφωνη γνώμη της ΕΕ (η οποία έχει εγκρίνει τους σημερινούς Καταλόγους των περιοχών Natura 2000, SPA κτλ.).

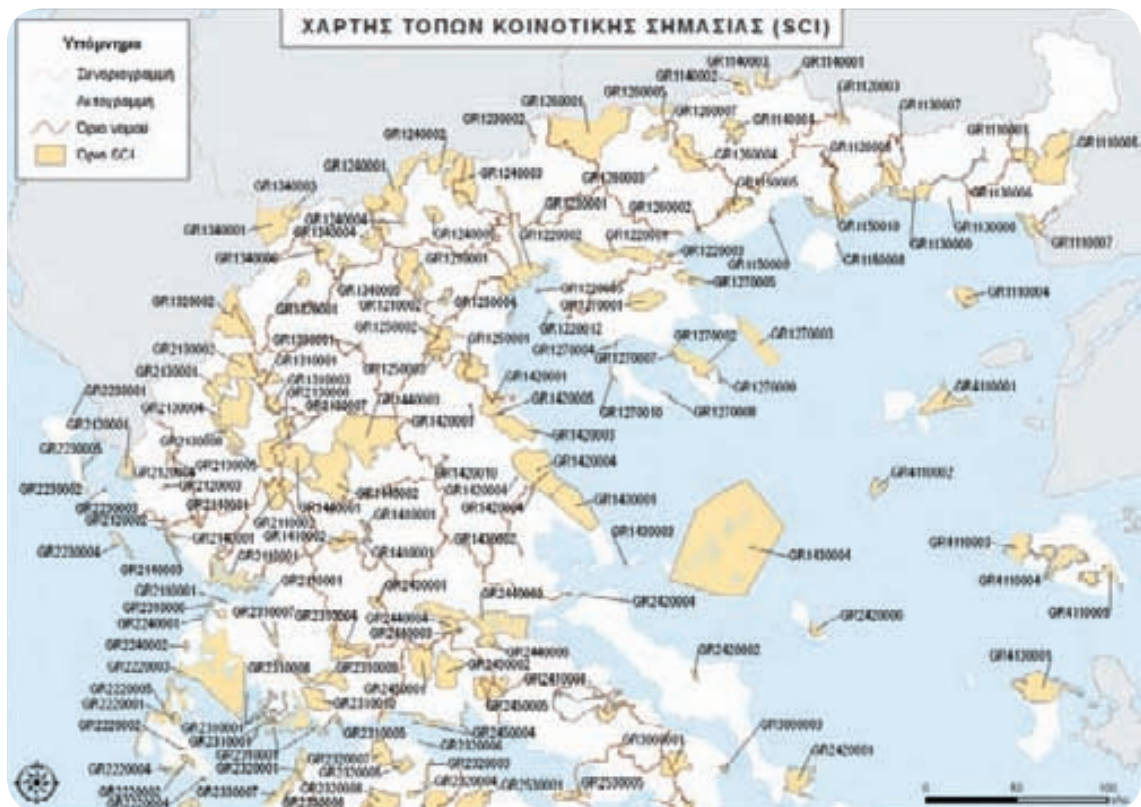
Τα περισσότερα νησιά επιδεικνύουν μια αρκετά ευρεία διαφοροποίηση όσον αφορά στη γεωγραφική τους θέση (Σαρωνικός, Σποράδες, Βόρειο και Νότιο Αιγαίο, και Δωδεκάνησα), το μέγεθος ή το βαθμό ανάπτυξης. Κοινό τους γνώρισμα αποτελεί ένα φυσικό περιβάλλον με υψηλή ποικιλότητα ειδών και οικοτόπων, γεγονός που αναγνωρίζεται από την ένταξη πολλών περιοχών τους στο ευρωπαϊκό δίκτυο Natura 2000. Επιπλέον, η ύπαρξη πλήθους παραδοσιακών αγροτικών τοπίων, κρίνεται σημαντική καθώς σε πολλές περιπτώσεις ενισχύει την βιοποικιλότητα σε επίπεδο ειδών και τοπίων και υποστηρίζει σημαντικές οικοσυστημικές διεργασίες. Η κατά περίπτωση έντονη τουριστική και οικιστική ανάπτυξη, η αλλαγή των καλλιεργητικών πρακτικών αλλά και η εγκατάλειψη των αγροτικών δραστηριοτήτων, αποτελούν σοβαρούς παράγοντες υποβάθμισης του φυσικού περιβάλλοντος. Η απουσία θεσμοθετημένων χρήσεων γης για το φυσικό περιβάλλον, σε συνδυασμό με τις περιορισμένες δυνατότητες των τοπικών αρχών - τόσο σε οικονομικούς πόρους, όσο και σε εξειδικευμένα στελέχη και σε τεχνογνωσία - καθιστούν πρακτικά ανέφικτη την οργανωμένη παρέμβαση για τη διατήρηση της φύσης στα νησιά. Οι ευκαιριακές δράσεις, που γίνονται στα πλαίσια επιδοτούμενων ευρωπαϊκών προγραμμάτων ή χρηματοδοτήσεων από περιφερειακά και τομεακά προγράμματα, είναι τις περισσότερες φορές αποσπασματικές, εκτός ενός γενικότερου πλαισίου βιώσιμης ανάπτυξης και χωρίς συνέχεια.

Στο χρονικό διάστημα της λειτουργίας του δικτύου ΔΑΦΝΗ, αναδείχτηκε από τα μέλη του η ανάγκη για τον καθορισμό ειδικών και συμφωνημένων στόχων, τη διαμόρφωση κατευθυντήριων γραμμών και τον προσδιορισμό συγκεκριμένων πρακτικών για τη διατήρηση της φύσης σε επίπεδο ποικιλότητας ειδών, οικοτόπων και τοπίων, καθώς και η αποσαφήνιση του καθεστώτος που διέπει τις περιοχές Natura 2000 σε σχέση με την ανάπτυξη των ΑΠΕ. Στο πλαίσιο αυτό, προτάθηκε στο ΥΠΕΧΩΔΕ μια οριζόντια μελέτη που στόχο έχει να ικανοποιήσει την ανάγκη αυτή και να προσφέρει στην τοπική αυτοδιοίκηση (μέλη του ΔΑΦΝΗ) ένα πολύ σημαντικό εργαλείο το οποίο μεταξύ άλλων:

- Θα αποτελεί πηγή πληροφόρησης για τους ΟΤΑ, με τη συλλογή και την παρουσίαση σε εύληπτη μορφή των βασικότερων πληροφοριών, για την κατάσταση του φυσικού περιβάλλοντος στις περιοχές δικαιοδοσίας τους και για τις υποχρεώσεις, που απορρέουν από την κοινοτική και εθνική νομοθεσία.
- Θα προσφέρει κατευθυντήριες γραμμές για τη στρατηγική προστασίας της φύσης, που ο κάθε ΟΤΑ πρέπει να ακολουθήσει εφαρμόζοντας τις αρχές της αειφορίας.
- Θα σκιαγραφεί τις επιστημονικά αποδεκτές και συνιστώμενες πρακτικές για την εφαρμογή των προτεινόμενων στρατηγικών, μέσα από το υφιστάμενο νομικό και θεσμικό πλαίσιο.
- Θα προτείνει συγκεκριμένες δράσεις και ενέργειες, που θα έχουν αποτελεσματικότητα και διάρκεια.
- Θα πληροφορεί για τους διαθέσιμους οικονομικούς πόρους και τα χρηματοδοτικά εργαλεία για την εφαρμογή αλλά και τη συνέχιση (όπου αυτό απαιτείται) των προτεινόμενων δράσεων και ενεργειών.



Σχήμα 7.1. Τόποι κοινοτικής σημασίας στο Νότιο Αιγαίο



Σχήμα 7.13. Τόποι κοινοτικής σημασίας στο Βόρειο Αιγαίο



Σχήμα 7.14. Ειδικές Ζώνες Προστασίας (Special Protection Areas - SPA) στο Νότιο Αιγαίο



Σχήμα 7.15. Ειδικές Ζώνες Προστασίας (Special Protection Areas - SPA) στην Κεντρική και Βόρεια Ελλάδα

7.3.2. Το νέο χωροταξικό για τις ΑΠΕ

Σύμφωνα με το νέο Ειδικό Χωροταξικό Πλαίσιο για τις ΑΠΕ, για την εξεύρεση κατάλληλων θέσεων εγκατάστασης ενεργειακών δραστηριοτήτων σε όλα τα νησιά της Περιφέρειας (εγκαταστάσεις αποθήκευσης καυσίμων, μονάδες παραγωγής κλπ.) θα πρέπει να εξετάζονται τα ακόλουθα γενικά κριτήρια αξιολόγησης καταλληλότητας θέσεων, ομαδοποιημένα ως εξής:

- απόσταση από οικισμούς,
- απόσταση από τουριστικές περιοχές,
- απόσταση από αρχαιολογικές περιοχές,
- απόσταση από περιοχές απόλυτης προστασίας της φύσης, πυρήνες εθνικών δρυμών, αισθητικά δάση κτλ. αλλά κυρίως από οικοτόπους προτεραιότητας
- απόσταση από αξιολογές ακτές κτλ.

Επιπλέον, τόσο τα υφιστάμενα όσο και τα μελλοντικά τοπικά χωροταξικά σχέδια θα πρέπει να προσαρμοστούν στις κατευθύνσεις, τους περιορισμούς κτλ. που βάζει το ειδικό χωροταξικό ως υπερκείμενο.

Σε νησιά στα οποία υφίσταται θεσμοθετημένος σχεδιασμός (ΣΧΟΟΑΠ, ΓΠΣ, ΖΟΕ κλπ.) και όπου καταγράφεται ζήτηση εγκατάστασης Α/Π, θα πρέπει να επιχειρηθεί μια πιο λεπτομερής αξιολόγηση των χαρακτηρισμένων ζωνών χρήσεων γης, ώστε:

- Να εξευρεθούν συγκεκριμένες ζώνες εγκατάστασης Α/Π, αναγκαίες για την επίτευξη των εθνικών στόχων, με δεδομένο ότι κατά την σύνταξη και θεσμοθέτηση των σχεδίων αυτών δεν ήταν δυνατόν να ληφθούν υπόψη οι ΑΠΕ, τουλάχιστον στον βαθμό και στην έκταση που αρμόζει στην ιδιαίτερη σημασία που τους αποδίδεται σήμερα
- Να εξακριβωθεί ο βαθμός συμβατότητας των ζωνών αυτών για την εγκατάσταση ΑΠΕ, με βασικό κριτήριο οι πιθανές αλλαγές στις θεσμοθετημένες χρήσεις να μην αντιστρατεύονται βασικές κατευθύνσεις των θεσμοθετημένων σχεδίων, επιβάλλοντας έτσι μερική μόνον και ήσσονος σημασίας τροποποίησή τους- Ομοίως να μην αντιστρατεύονται τις προτεινόμενες από το ΕΠΧΣ&ΑΑ ρυθμίσεις.

Αν και είναι προφανές ότι το ΕΧ ήταν ένα θετικό και αναγκαίο βήμα, είναι επίσης προφανές ότι δεν λύνει όλα τα προβλήματα και ότι κατά την εφαρμογή του (ιδιαίτερα στα νησιά) θα υπάρξουν απροσδόκητες εκπλήξεις. Για παράδειγμα:

- Δεν είναι απολύτως βέβαιο ότι η αναπροσαρμογή των υφιστάμενων ΣΧΟΟΑΠ, ΓΠΣ, ΖΟΕ, προς το ευνοϊκότερο για τις ΑΠΕ, και με βάση τις προβλέψεις του ΕΧ, θα γίνει αποδεκτή από το ΣτΕ σε περίπτωση προσφυγής
- Δεν είναι απολύτως βέβαιο ότι τα νέα ΣΧΟΟΑΠ, ΓΠΣ κτλ. μπορούν να προβλέψουν ρυθμίσεις που θα περιορίζουν έτι περισσότερο (απ' ότι ορίζει το ΕΧ) την ανάπτυξη των ΑΠΕ.

7.3.3. Ανάπτυξη μεθοδολογίας παρακολούθησης εκπομπών αερίων ρύπων

Η μεθοδολογία θα πρέπει να είναι κατ' αρχήν συμβατή με τις διεθνείς, Ευρωπαϊκές και εθνικές προδιαγραφές ώστε να μην προκύψουν προβλήματα ασυμβατότητας ή εγκυρότητας των στοιχείων. Σε γενικές γραμμές, τα «ευρετήρια» εκπομπών ακολουθούν τις οδηγίες του IPCC (Good Practices Guidance). Οι κατευθύνσεις αυτές περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων και αυτοματοποιημένες μεθοδολογίες τόσο για την εκτίμηση των εκπομπών όσο και για τη μείωσή τους. Εν τούτοις, είναι σκόπιμο να πάει κανείς πέραν των ελάχιστων αυτών απαιτήσεων, και να είναι σε θέση να συντάσσει εκθέσεις με τα αποτελέσματα.

Επιπλέον, η μεθοδολογία θα πρέπει να είναι συμβατή και με το «Σύμφωνο των Δημάρχων» αφού ορισμένα από τα Πράσινα Νησιά συμμετέχουν στο Σύμφωνο και είναι υποχρεωμένα να τηρήσουν αντίστοιχες δεσμεύσεις. Για το σκοπό αυτό το Σύμφωνο (η Γραμματεία και το Energy Cities) έχει ήδη αναθέσει στο JRC την παραγωγή σχετικού έργου (Προδιαγραφές και Οδηγίες για την Παρακολούθηση Ενεργειακών δεδομένων και Δεδομένων για τις Εκπομπές) που θα αφορά τόσο τις πόλεις που συμμετέχουν στο Σύμφωνο όσο και τα νησιά (που μπορούν με μια έννοια να εξομοιωθούν *mutatis mutandis* με αστικά συστήματα σε μεγαλύτερο όμως γεωγραφικό χώρο). Στο έργο αυτό που πρακτικά ξεκίνησε τον Μάιο του 2009, παραμένουν ανοικτά τα ζητήματα:

- Του έτους Βάσης – που θα πρέπει να είναι κοινό τουλάχιστον για ομοειδή σύνολα τόπων/ αυτοδιοικήσεων
- Του τελικού καταλόγου εκπομπών – αέρια εκτός του διοξειδίου του άνθρακα που θα πρέπει να παρακολουθούνται

Αντίστοιχη μεθοδολογία έχουν αναπτύξει (ή αναπτύσσουν) και άλλοι Ευρωπαϊκοί οργανισμοί όπως η Climate Alliance και η ICLEI στη Γερμανία, η ADEME στη Γαλλία κτλ.

Η ανάπτυξη της μεθοδολογίας θα πρέπει να περιλαμβάνει εκτός από τους υπολογισμούς των εκπομπών, και το περιεχόμενο και τον τρόπο σύνταξης των αναφορών (*reporting*). Σε συνάρτηση με αυτό θα πρέπει να καθοριστεί μια μεθοδολογία για τον έλεγχο της ποιότητας των δεδομένων καθώς και μια μεθοδολογία αξιολόγησης (*auditing*).

Εκτός από τα απλά ενεργειακά δεδομένα και τις εκπομπές, το μοντέλο θα πρέπει να είναι σε θέση να υπολογίσει και να παρακολουθεί (σε επόμενη φάση) πολλαπλούς σχετικούς δείκτες, εάν και όταν αυτοί αποφασιστούν. Τέτοιοι τυπικοί δείκτες είναι π.χ. η ενεργειακή κατανάλωση ανά κάτοικο, οι εκπομπές ανά κάτοικο, η ετήσια ενεργειακή κατανάλωση ανά τελική χρήση κτλ. Πιο εξεζητημένοι δείκτες (απαραίτητη όμως για μια ολοκληρωμένη θεώρηση) είναι η ενσωματωμένη ενέργεια στα προϊόντα και το εμπόριο, το ενεργειακό αποτύπωμα κτλ.

Βασικές παράμετροι για τον καθορισμό της μεθοδολογίας

Για τον προσδιορισμό της μεθοδολογίας παρακολούθησης των εκπομπών CO₂ στα Πράσινα Νησιά, πρέπει να καθοριστούν κατ' αρχάς οι βασικές παράμετροι που είναι απαραίτητο να συμπεριληφθούν για την καταγραφή της τρέχουσας κατάστασης του συγκεκριμένου νησιού καθώς και η στόχευση στο μέλλον. Αυτή η λίστα (παραμέτρων – στόχων) μπορεί να επαυξάνεται στο μέλλον όσο χρειάζεται.

Η λίστα των στόχων πρέπει να είναι αρκετά περιεκτική ώστε να αποτελέσει τη βάση για μία σωστή αξιολόγηση, αλλά όχι τόσο ώστε να εξωραϊίζει ή να αγνοεί ειδικές συνθήκες που συναντάει κανείς στα περισσότερα νησιά, ειδικά στα μικρότερα. Χρειάζεται επίσης να μπορεί να χρησιμοποιηθεί απευθείας σε σχέδια δράσης τοπικών, π.χ. δημοτικών ή περιφερειακών αρχών, με στόχο τη βελτίωση της κατάστασης του περιβάλλοντος τόσο σε τοπικό όσο και σε γενικότερο επίπεδο.

Ένα δεύτερο προαπαιτούμενο είναι ο σαφής ορισμός του πεδίου προς απογραφή, δηλαδή εάν η απογραφή θα γίνει σε μεμονωμένα νησιά ή σε ομάδες νησιών και αν το δεύτερο θα πρέπει να προσδιοριστούν οι ομάδες βάσει κριτηρίων που εκτός της γεωγραφίας να περιλαμβάνουν πρακτικά θέματα όπως συγκέντρωσης και διαθεσιμότητας στοιχείων και οργανωτικής δομής.

Έχοντας συμφωνήσει για την παραπάνω λίστα, το επόμενο βήμα είναι να εξετάσουμε τη διαθεσιμότητα των στοιχείων (δεδομένων) που χρειάζονται για την ποσοτικοποίηση των στόχων. Η ποσοτικοποίηση, κατά πάσα πιθανότητα, προϋποθέτει τη χρήση των κατάλληλων δεικτών, που επίσης χρειάζεται να προσδιοριστούν, έτσι ώστε να υπάρχει δυνατότητα να αποτυπωθεί η κύρια (αρχική, βασική) διαδικασία ή αξία του κάθε στόχου.

Για παράδειγμα, εάν σαν ελάχιστους στόχους προσδιορίζει κανείς την ενεργειακή επάρκεια και την κλιματική αλλαγή και θεωρεί σαν κατάλληλους δείκτες (i) τις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα, (ii) τη διείσδυση των ΑΠΕ και (iii) τη βελτίωση της ενεργειακής αποδοτικότητας, πρέπει να διαθέτει έναν ενεργειακό προϋπολογισμό. Αλλά εάν κανείς επεκτείνει τον ορισμό των εκπομπών, ώστε να καλύπτουν όλα τα Αέρια του θερμοκηπίου, τότε χρειάζονται και στοιχεία για την τοπική γεωργία, την κτηνοτροφία, την βιομηχανική παραγωγή, την ειδική κατανάλωση (π.χ. CFcs) κτλ. .

Έχοντας αποφασίσει για τους στόχους και το πεδίο εφαρμογής και έχοντας διερευνήσει για τη διαθεσιμότητα των βασικών δεδομένων και την ποσοτικοποίησή τους, τότε χρειάζεται να οριστεί η μεθοδολογία για τη συλλογή, επαλήθευση και αποθήκευση αυτών των στοιχείων έτσι ώστε να διασφαλίζονται συγκρίσιμα επίπεδα ακρίβειας.

Αυτό επίσης απαιτεί τον προσδιορισμό ενός συστήματος συλλογής δεδομένων που να είναι και οικονομικά και οργανωτικά βιώσιμο, στο επίπεδο της εφαρμογής. Επιπλέον, αυτό το σύστημα θα πρέπει να έχει τη δυνατότητα, μόνο του ή με εξωτερική βοήθεια, να πραγματοποιεί τους απαραίτητους υπολογισμούς για τον καθορισμό των δεικτών που θα εκφράζουν τους επιλεγέντες στόχους. Επίσης τόσο η συλλογή όσο και οι υπολογισμοί χρειάζεται να είναι σύμφωνοι με τις εθνικές και διεθνείς οδηγίες και προδιαγραφές.

Αφού αυτό έχει αποφασισθεί και συμφωνηθεί, θα χρειαστεί επίσης μια ανεξάρτητη διαδικασία επαλήθευσης μαζί με διαδικασίες για πρόσβαση του κοινού τόσο στα αποτελέσματα όσο και στην έκθεση της επαλήθευσης.

Το ζήτημα των ενεργειακών δεδομένων

Τα ενεργειακά δεδομένα καθώς και οι δράσεις για την δρομολόγηση αειφορικών λύσεων για κάθε νησί, θα πρέπει να συναρθώνονται με τη διαδικασία παρακολούθησης των εκπομπών ή/και των άλλων δεικτών που θα αποφασιστούν.

Πρώτο βήμα είναι η επιλογή του κατάλληλου ενεργειακού μοντέλου που θα χρησιμεύσει ως υποδομή για τον σχεδιασμό ενεργειακών δράσεων (ή ακριβέστερα των κατάλληλων υποδομών για τη δημιουργία ενεργειακών μοντέλων τα οποία θα χρησιμοποιηθούν για το σχεδιασμό ενεργειακών δράσεων), και την επίτευξη της απαιτούμενης επάρκειας για κάθε μία από τις νησιωτικές περιοχές που συμμετέχουν.

Τα ενεργειακά μοντέλα χρησιμοποιούνται ευρέως σε τοπικό, εθνικό και διεθνές επίπεδο, ως εργαλεία που δίνουν τη δυνατότητα να αντιμετωπίζονται με ενιαίο τρόπο οι διαφορετικές πλευρές και τα ποικίλα θέματα που προκύπτουν κατά τη διαδικασία του ενεργειακού σχεδιασμού. Κατά κανόνα, τα συστήματα ενέργειας, όπως αυτά των νησιωτικών περιοχών, περιλαμβάνουν τόσο την πλευρά της ζήτησης όσο και της προσφοράς. Επομένως, τα ενεργειακά μοντέλα καταπίνουν είτε με τη μία από τις δύο ή και τις δύο πλευρές. Τα Μοντέλα Ζήτησης Ενέργειας πραγματεύονται την περιγραφή των υποδομών και την συμπεριφορά του τελικού καταναλωτικού τομέα, ενώ τα Μοντέλα Προσφοράς (Παροχής) Ενέργειας ασχολούνται με την περιγραφή των ενεργειακών συνιστωσών (π.χ. των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής κλπ) οι οποίες απαιτούνται για να καλύψουν τη ζήτηση. Διατίθεται μεγάλος αριθμός μοντέλων παγκοσμίως, το καθένα με τα δυνατά του σημεία και τις αδυναμίες του. Οι συνηθέστερες προσεγγίσεις που συναντάει κανείς στα μοντέλα αυτά περιλαμβάνουν τον οικονομετρικό, γραμμικό ή δυναμικό προγραμματισμό (optimisation models), προσομοίωση του τελικού χρήστη (ή της τελικής τεχνολογίας) κ.ά.

Για τις ανάγκες του προγράμματος των Πράσινων Νησιών θα χρειαστεί να χρησιμοποιηθεί ένα μοντέλο που να επιτρέπει τον προσδιορισμό των επιπτώσεων από την εφαρμογή εναλλακτικών ενεργειακών πρακτικών και παρεμβάσεων σε κάθε μία νησιωτική περιοχή, σε ότι αφορά

στη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης στο επίπεδο του τελικού χρήστη, στη μείωση των εκπομπών CO₂ από την κατανάλωση ενέργειας και την διείσδυση των ΑΠΕ στο ενεργειακό μίγμα. Για να γίνει αυτό θα πρέπει να εξετασθούν κάποια ενεργειακά μοντέλα που διατίθενται στην αγορά με σκοπό να επιλεγεί αυτό που ταιριάζει καλύτερα στους σκοπούς της συγκεκριμένης «αγοράς». Με δεδομένο το πλαίσιο αναφοράς στις νησιωτικές περιοχές, θα πρέπει να ληφθούν υπόψη κάποιες κρίσιμες παράμετροι για την επιλογή του πλέον κατάλληλου μοντέλου, μεταξύ των οποίων περιλαμβάνονται:

- Να είναι απλό στη χρήση και φιλικό προς τον χρήστη: Μακροπρόθεσμα το μοντέλο θα χρησιμοποιηθεί από την τοπική αυτοδιοίκηση και επομένως, θα πρέπει να παρέχει ένα τρόπο λειτουργίας εύκολο και κατανοητό για το προσωπικό που θα το χειρίζεται. Επιπλέον, και σε όσο διάστημα το ενεργειακό μοντέλο θα είναι ανοικτό σε υπολογιστικά περιβάλλοντα που θα χρησιμοποιηθούν για το στήσιμο της αρχιτεκτονικής του, θα μπορούν να γίνουν και οι απαραίτητες προσαρμογές (αλλαγές). Στη συνέχεια θα λειτουργεί ως κλειστό προκατασκευασμένο μοντέλο που θα επιτρέπει στο χρήστη (τοπική αυτοδιοίκηση) την επικαιροποίησή του και μόνο.
- Να έχει ευελιξία ως προς τις απαιτήσεις σε δεδομένα: το μοντέλο θα πρέπει να είναι ισορροπημένο ως προς το πλήθος των δεδομένων τα οποία είναι απαραίτητα για το αρχικό στήσιμο. Με άλλα λόγια το μοντέλο θα πρέπει να στηθεί λαμβάνοντας υπόψη την πραγματικότητα των νησιωτικών περιοχών ως προς τη διαθεσιμότητα και την δυνατότητα καταγραφής των δεδομένων. Σε ότι αφορά τις ενέργειες τελικής χρήσης, προτείνεται η χρήση ενός συστήματος ιεράρχησης της σπουδαιότητας που να επιτρέπει την παράλειψη κάποιων τεχνολογιών ή δυνατοτήτων κάτω από ένα ορισμένο κατώφλι.
- Να είναι ευέλικτο σε ότι αφορά την δυνατότητα των τελικών χρήσεων: το μοντέλο θα πρέπει να αναπαριστά την τελική χρήση των τομέων της ζήτησης με αρκετή λεπτομέρεια, εντούτοις θα πρέπει να είναι αρκετά ευέλικτο ώστε να μπορεί να χρησιμοποιηθεί και με τα στοιχεία τα οποία θα είναι τελικά διαθέσιμα στις νησιωτικές περιοχές.
- Να υπάρχει πρόβλεψη για εργαλεία φιλικά προς το χρήστη για την παραγωγή των ενεργειακών ισοζυγίων και των υπολογισμών της ζήτησης, της ενεργειακής αποδοτικότητας, των εκπομπών, του ενεργειακού μίγματος στο επίπεδο της προσφοράς κτλ.

Η επιλογή του μοντέλου θα πρέπει να γίνει στα αρχικά στάδια του προγράμματος αφού η επιλογή αυτή θα επηρεάσει το επόμενο στάδιο, αυτό της συλλογής δεδομένων και την επιλογή του ειδικού μοντέλου για κάθε συγκεκριμένο νησί (ή ομάδα νησιών).

Μετά την πρώτη φάση της συλλογής των δεδομένων με βάση τις γενικές κατευθύνσεις και τις ιδιαιτερότητες του κάθε νησιού, θα αναπτυχθεί ένα μοντέλο βάσης που θα χρησιμεύσει ως φόρμα για τον εντοπισμό, την καταγραφή και την οργάνωση των δεδομένων για κάθε νησί. Με μια διαδικασία ανάδρασης η αρχική δομή θα υποστεί τις απαραίτητες τροποποιήσεις ώστε να αντανakλά τις τοπικές συνθήκες.

Στη συνέχεια, για κάθε συγκεκριμένο νησί που συμμετέχει στο πρόγραμμα θα προσαρμοστεί το γενικό μοντέλο που θα έχει επιλεγεί. Το μοντέλο θα περιλαμβάνει μια αναλυτική κατάσταση των τομέων τελικής χρήσης, των τεχνολογιών για τις ενέργειες τελικής χρήσης, την ενεργειακή ένταση, τους δείκτες για το εύρος των δραστηριοτήτων ανά τομέα (π.χ. προστιθέμενη αξία, καταλύματα, επιβατοχιλιόμετρα) κτλ. Τα δεδομένα που θα συλλεγούν, εισάγονται στο κάθε ειδικό μοντέλο και μέσω μιας διαδραστικής διαδικασίας το μοντέλο σταθμίζεται (π.χ. ώστε να παράγει την ίδια ενεργειακή κατανάλωση με τα ιστορικά δεδομένα) για το έτος βάσης.

Στη συνέχεια, γίνεται η προβολή της ενεργειακής ζήτησης για την οριζόμενη περίοδο (π.χ. - 2020). Αυτό συνιστά το BAU σενάριο. Αυτό είναι απαραίτητο ώστε να μπορεί να χρησιμοποιηθεί ως βάση σύγκρισης απέναντι στα σενάρια για την τις εναλλακτική ενεργειακή ανάπτυξη με όρους εξοικονόμησης, πρόωθησης ΑΠΕ και μείωσης εκπομπών.



8. Ειδικές περιπτώσεις εφαρμογών

Είναι ξεκάθαρο ότι η διαμόρφωση ενός ενεργειακού δόγματος που θα αλλάξει τις συνήθειες των πολιτών και την ενεργειακή πολιτική των κρατών, δεν μπορεί να πραγματοποιηθεί από την μια στιγμή στην άλλη. Παράλληλα, απαιτεί στο στάδιο της ωρίμανσης συγκεκριμένα μέτρα στήριξης. Τα μέτρα που συνήθως υιοθετούνται έχουν τη μορφή επιχορήγησης στο κεφάλαιο της επένδυσης, ευνοϊκή τιμολόγηση και φοροελαφρύνσεις. Η σμίκρυνση του οικονομικού ρίσκου είναι ικανή να οδηγήσει τους επενδυτές στην ανάληψη του τεχνικού ρίσκου που μπορεί να συνεπάγεται μια τεχνολογία ΑΠΕ που δεν έχει ευρέως διαδοθεί.

Σε πολλές περιπτώσεις διοικητικά και γραφειοκρατικά ζητήματα μπορεί να δυσχεραίνουν την εφαρμογή των ΑΠΕ. Η αντιμετώπιση τέτοιων ζητημάτων είναι καθοριστική για την ανάπτυξη των ΑΠΕ. Απαιτείται απλοποίηση των διαδικασιών αδειοδότησης, αφού σε αρκετές περιπτώσεις ακόμα και για μικρές εφαρμογές η διαδικασία είναι αποτρεπτική.

8.1. Μεγάλης κλίμακας διείσδυση των ΑΠΕ

Η ΡΑΕ σε ανακοίνωση που έβγαλε σχετικά με την διασύνδεση των νησιών και την ενδεχόμενη ένταξη μεγάλης κλίμακας αιολική ενέργεια, όρισε ότι η αιολική εγκατεστημένη ισχύς δεν μπορεί να υπερβαίνει την αιχμή του νησιού ή σε ορισμένες περιπτώσεις το διπλάσιο της [ΡΑΕ, ανακοίνωση 7/6/2007]. Η ανακοίνωση αυτή, επιχειρούσε να διαφυλάξει το ευαίσθητο περιβάλλον των νησιών, σε μια περίοδο όπου το χωροταξικό πλαίσιο δεν είχε ακόμα ενεργοποιηθεί.

Ωστόσο μια μεταγενέστερη υπουργική απόφαση για τον χωροταξικό σχεδιασμό των ΑΠΕ, σχετικά με το ίδιο θέμα [ΥΑ49828/2008 (ΦΕΚ 2464 Β'/ 03.12.08)] θέτει νέα δεδομένα, ανοίγοντας πρακτικά ένα παραθυράκι στο ενδεχόμενο μεγάλης κλίμακας διείσδυση αιολικής ενέργειας σε κατοικημένα νησιά. Συγκεκριμένα ορίζει ότι η αιολική εγκατεστημένη ισχύς δεν μπορεί να υπερβαίνει το διπλάσιο της μακροπρόθεσμης προβλεπόμενης αιχμής (π.χ. δεκαετία) του νησιού. Ωστόσο, στον περιορισμό αυτό εξαιρείται αιολική εγκατεστημένη ισχύς η οποία αποτελεί τμήμα υβριδικού σταθμού και η περίπτωση που η ανάπτυξη του έργου περιλαμβάνει την κατασκευή υποβρύχιας διασύνδεσης με το ηπειρωτικό σύστημα.

Τοπικές αντιδράσεις

Όπως αναφέρθηκε και πιο πάνω, σε πολλά νησιά, η προοπτική εγκατάστασης μεγάλων μονάδων ΑΠΕ (κυρίως αιολικών) προσκρούει σε αντιδράσεις των ΟΤΑ, κοινωνικών ομάδων ή/και κοινωνικών οργανώσεων. Οι αντιδράσεις προβάλλουν κυρίως το αίτημα των επιπτώσεων στο τοπίο και οι φορείς τους προτείνουν είτε ακύρωση των σχεδίων, είτε μείωση του μεγέθους των εγκαταστάσεων είτε μεταφορά τους σε άλλη περιοχή (ανεξάρτητα από το αν αυτό είναι εφικτό ή όχι). Οι αντιδράσεις αυτές έχουν την αφετηρία τους είτε σε προηγούμενους ατυχείς χειρισμούς (βλ. γεωθερμία στη Μήλο) είτε στην αψυχολόγητη πολλές φορές ανακοίνωση (ή απόκρυψη) προθέσεων για πολύ μεγάλες εγκαταστάσεις, αρκετές από τις οποίες δεν έχουν πραγματιστική βάση (βλ. π.χ. Σέριφος, Λέσβος, Σκύρος κτλ.).

Πέραν όμως των περιβαλλοντικών αιτιάσεων, οι αντιδράσεις υποκρύπτουν και άλλα αίτια πολύ λιγότερο εμφανή:

- Ανταγωνιστικά συμφέροντα (τα οποία διαμορφώνουν «κοινή γνώμη»)
- Σύγκρουση χρήσεων γης (π.χ. προσδοκίες για τουριστική ανάπτυξη ή οικιστική επέκταση περιοχών που προορίζονται για ΑΠΕ)
- Πολιτικές μεθοδεύσεις από αντίπαλες πολιτικές παρατάξεις

Προτάσεις

Για τη μεγιστοποίηση της διείσδυσης και για την διαμόρφωση θετικού κλίματος στα νησιά που υπάρχουν αντιδράσεις, προτείνεται η εκπόνηση μελέτης – οδηγού ένταξης των Α/Γ στο νησιωτικό τοπίο με case studies σε χαρακτηριστικά νησιά (π.χ. Σκύρος, Σύρος, Σίφνος, Μακρόνησος κ.α) κατά το πρότυπο αντιστοίχων μελετών που έγιναν στο εξωτερικό (Γερμανία, Μ.Βρετανία, Γαλλία κτλ.) και οδήγησαν στην (υποχρεωτική) ενσωμάτωση των μελετών τοπίου στις ΜΠΕ.

Προτείνεται η μέσω του ΕΣΠΑ ενθάρρυνση της ΤΑ να συμμετέχει σε επενδυτικά και επιχειρησιακά σχέδια, ώστε ένα μέρος της προστιθέμενης αξίας και των ωφελειών να παραμείνουν στο τοπικό επίπεδο, να αποκτηθεί τεχνογνωσία και να δημιουργηθούν θέσεις εργασίας και να πάψουν τα έργα – ειδικά τα αιολικά – να αποτελούν “εξωτερική υπόθεση, ή και απειλή για τις τοπικές οικονομίες. Να πραγματοποιηθεί μελέτη για Τοπικά Επενδυτικά Κεφάλαια (Local Investment Funds) κατά το πρότυπο άλλων χωρών.

Προτείνεται η χρηματοδότηση, αποκατάσταση και επαναλειτουργία των παλαιών αιολικών πάρκων της Κύθνου και της Σαμοθράκης υπό το καθεστώς του υβριδικού σταθμού (π.χ. μαζί με Φ/Β ή μικρά υδροηλεκτρικά αντίστοιχα). Θα πρέπει να ενθαρρυνθεί η ΔΕΗ για την υποβολή πρότασης (δεδομένης της προϊστορίας) σε συνεργασία με την ΤΑ και ενδεχομένως ιδιωτικό φορέα. Η τάξη μεγέθους των σταθμών μπορεί να είναι 2-3 MW.

8.2. Υβριδικά συστήματα με αντλιοσταμείωση

Σύμφωνα με το νόμο, Υβριδικά Συστήματα ΑΠΕ είναι αυτά που εκτός από μια ΑΠΕ έχουν και σύστημα αποθήκευσης. Σήμερα, η βασική εφαρμογή είναι τα Υδροαιολικά (αντλιοσταμείωση).

Το ενδιαφέρον στρέφεται προς το παρόν στις Κυκλάδες (Ίος 8MW, Σίκινος?), στη Μυτιλήνη (δήμος Ερεσού & Αντίσσης 20-70MW) και στην Κρήτη. Παράλληλα, η ΔΕΗ προχωράει στην κατασκευή του πρώτου υβριδικού συστήματος αιολικής ενέργειας με αντλιοσταμείωση στην Ικαρία. Εμείς έχουμε μελετήσει το της Ίου (όπου ο πρώτος διαγωνισμός απέβη άγονος). Στην Ερεσό υπάρχει μεγάλο ενδιαφέρον από το δήμο, όμως δεν έχει μελετηθεί αρκετά. Χοντρικά, το κόστος υπολογίζεται σε 2Μ€/MW. Τα έσοδα προέρχονται από την ενέργεια των αιολικών και από την ενέργεια στο υδροστρόβιλο (εγγυημένη ισχύς). Η τιμή της αιολικής κιλοβατώρας είναι δεδομένη από το νόμο (0,094€) ενώ του υδροστρόβιλου (70% της ενέργειας) ορίζεται μετά από διαπραγμάτευση με τη ΔΕΗ (στα νησιά) και το ΔΕΣΜΗΕ στην ηπειρωτική χώρα. Οι αβεβαιότητες της επένδυσης σχετίζονται με τα δίκτυα (εσωτερικά και μεταφοράς), την τιμή της ενέργειας στον υδροστρόβιλο, τα κατασκευαστικά κόστη (λιμνοδεξαμενές), την προοπτική διασυνδέσεων των νησιών με το ηπειρωτικό δίκτυο και τις αδειοδοτήσεις.

Ένας τυπικός υβριδικός σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση αιολικής ενέργειας και αντλιοσταμείωσης περιλαμβάνει τα ακόλουθα υποσυστήματα:

- το Αιολικό Πάρκο (Α/Π), που αποτελεί τη μη ελεγχόμενη μονάδα παραγωγής ΗΕ (ηλεκτρικής ενέργειας) από ΑΠΕ.
- το σύστημα αποθήκευσης ενέργειας, δηλαδή το αντλιοστάσιο, οι δύο αγωγοί αναρρόφησης και προσαγωγής, και οι ταμιευτήρες με την κατάλληλη υψομετρική διαφορά μεταξύ τους.
- το σύστημα των υδροστρόβιλων που θα αποτελεί την ελεγχόμενη μονάδα παραγωγής ΗΕ του συστήματος.
- τα συστήματα ελέγχου.
- τα συστήματα μεταφοράς της ηλεκτρικής ενέργειας.

Το παραπάνω σύστημα εμπίπτει στον ορισμό του Υβριδικού Σταθμού παραγωγής ΗΕ από ΑΠΕ σύμφωνα με το ν.3468/2006 «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις», όπως αναφέρεται στο άρθρο 2 παράγραφος 25.

Τα Υβριδικά Συστήματα μπορούν να εκμεταλλευτούν το πλούσιο αιολικό δυναμικό των νησιών και μπορούν να αυξήσουν την διείσδυση των ΑΠΕ έως και το 70% από το 25% που είναι σήμερα (λόγω τεχνικών περιορισμών του δικτύου). Σε αρκετές περιπτώσεις νησιών –όταν το επιτρέπει η τοπογραφία- μπορεί να χρησιμοποιηθούν οι υπάρχουσες λιμνοδεξαμενές που έχουν κατασκευαστεί για αρδευτικούς-υδρευτικούς σκοπούς.

Απαραίτητη προϋπόθεση είναι σε μικρή απόσταση και με ικανή υψομετρική διαφορά να μπορεί να κατασκευαστεί η δεύτερη (συνήθως άνω) δεξαμενή.

8.3. Ενσωμάτωση φωτοβολταϊκών

Σύμφωνα με Νόμο 3468/2006, κάθε κιλοβατώρα που παράγεται από τον ήλιο και τροφοδοτείται στο δίκτυο της ΔΕΗ, θα ενισχύεται με 0,4-0,5€. Η σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας ισχύει για δέκα (10) έτη και μπορεί να παρατείνεται για δέκα (10), επιπλέον, έτη, μονομερώς, με έγγραφη δήλωση του παραγωγού.

Τα κίνητρα που δίνονται σε επιχειρηματίες είναι η επιδότηση του εξοπλισμού σύμφωνα με τον επενδυτικό νόμο, ή και επιδότηση επιτοκίου για δανεισμό με ευνοϊκούς όρους. Παρέχεται επίσης απαλλαγή από την αρχική καταβολή Φ.Π.Α για τον εξοπλισμό της επένδυσής. Σε οικιακούς καταναλωτές, ορίστηκε καταρχήν φοροελάφρυνση που ισοδυναμεί με έκπτωση έως 700 ευρώ, ενώ στη συνέχεια μέσω ΚΥΑ δόθηκαν και περαιτέρω κίνητρα έτσι ώστε να ξεκινήσει η ένταξη φωτοβολταϊκών σε στέγες και προσόψεις.

Η νέα νομοθεσία απλοποιεί επίσης σημαντικά τις διαδικασίες αδειοδότησης για τα φωτοβολταϊκά συστήματα. Επίσης ξεκαθαρίζετε η διαδικασία σύνδεσης με τη ΔΕΗ στη χαμηλή τάση για συστήματα έως 100kWp.

Παράλληλα καθορίζεται η κατανομή των φωτοβολταϊκών συστημάτων ανά μέγεθος και περιφέρεια της χώρας σύμφωνα με το Εθνικό Πρόγραμμα για τα Φωτοβολταϊκά.

Η νέα ΚΥΑ για την ενσωμάτωση φωτοβολταϊκών στις στέγες

Σύμφωνα με το νέο Ειδικό πρόγραμμα Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις και ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων (4/6/2009, αρ.ΦΕΚ: 1079) προβλέπεται:

- Επιτρέπεται να εγκατασταθούν σε στέγες, δώματα και στέγαστρα βεραντών. Όχι όμως στην απόληξη του κλιμακοστασίου, του φρεατίου του ανελκυστήρα και οποιασδήποτε άλλης κατασκευής.
- Εγκατεστημένη ισχύς μέχρι 10 kW
- Για την εγκατάστασή τους δεν απαιτείται οικοδομική άδεια παρά μόνο έγκριση εργασιών μικρής κλίμακας (από πολεοδομία)
- Το πρόγραμμα αφορά σε όλη την επικράτεια με εξαίρεση τα μη διασυνδεδεμένα νησιά.
- Δικαίωμα ένταξης έχουν φυσικά πρόσωπα και πολύ μικρές επιχειρήσεις.
- Μέρος των αναγκών σε ζεστό νερό χρήσης (στην υπό εξέταση) κατοικία πρέπει υποχρεωτικά να καλύπτονται από ηλιακό θερμοσίφωνα (ηλιοθερμικά)

- Η σύμβαση που υπογράφεται μεταξύ κυρίου του φωτοβολταϊκού και ΔΕΗ λέγεται σύμβαση συμψηφισμού και για τις συμβάσεις που συνάπτονται μέχρι το 2011 η τιμή ορίζεται σε 0,55 Ευρώ/kwh. Από 1-1-2012 η τιμή μειώνεται κατά 5% ετησίως μέχρι και την 31-12-2019. Η τιμή αυτή αναπροσαρμόζεται κάθε έτος κατά 25% του δείκτη τιμών καταναλωτή του προηγούμενου έτους. Αν η τιμή που προκύπτει είναι μικρότερη της μέσης οριακής τιμής του συστήματος-όπως αυτή διαμορφώνεται κατά το προηγούμενο έτος προσαυξημένης κατά 40% τότε η τιμολόγηση γίνεται με βάση την μέση οριακή τιμή του συστήματος του προηγούμενου έτους προσαυξημένη κατά τον ως άνω συντελεστή.
- Για τη σύνδεση υποβάλλεται αίτηση στη ΔΕΗ, που περιλαμβάνει:
 - Στοιχεία του κυρίου του φ/β
 - Στοιχεία της εγκατάστασης, με το έντυπο αίτησης που χορηγείται από τη ΔΕΗ
 - Στοιχεία των φ/βολταϊκών πλαισίων και του αντιστροφέα, διάφορα τεχνικά στοιχεία και υπεύθυνες δηλώσεις.
- Μετά την υποβολή της αίτησης, εντός 20 ημερών προβαίνει η ΔΕΗ σε προσφορά που περιλαμβάνει τη δαπάνη των έργων σύνδεσης και ισχύει για 3 μήνες.
- Μετά την αποδοχή της προσφοράς σύνδεσης προσκομίζεται από τον κύριο του φ/β η έγκριση εκτέλεσης εργασιών μικρής κλίμακας από την πολεοδομία, υπογράφεται η σύμβαση σύνδεσης και καταβάλλεται η σχετική δαπάνη. Η κατασκευή των έργων σύνδεσης ολοκληρώνονται από την ΔΕΗ εντός 20 ημερών από την υπογραφή της σύμβασης (Εφόσον δεν απαιτούνται έργα δικτύου).
- Μετά την υπογραφή της σύμβασης υποβάλλεται αίτηση για τη σύναψη Σύμβασης συμψηφισμού (η διαδικασία ολοκληρώνεται εντός 15 ημερών).
- Για την ενεργοποίηση της σύνδεσης υποβάλλεται αίτημα προς τη ΔΕΗ με το οποίο συνυποβάλλονται:
 - Αντίγραφο της σύμβασης συμψηφισμού
 - Υπεύθυνη δήλωση μηχανικού με τεχνική περιγραφή του τρόπου αποφυγής του φαινομένου της νησιδοποίησης όπου αναφέρονται οι ρυθμίσεις τάσης και συχνότητας στην έξοδο του αντιστροφέα οι οποίες πρέπει να βρίσκονται εντός των ορίων:
- +15% έως -20% της ονομαστικής τάσης
- +0,5HZ έως -0,5HZ της ονομαστικής συχνότητας
 - Έχει γίνει πρόβλεψη σε περίπτωση υπέρβασης των εν λόγω ορίων ο αντιστροφέας να τίθεται εκτός (αυτόματη απόζευξη) σε 0,5 sec και επανάζευξη μετά τα 3 πρώτα λεπτά. Αναφορά σε χρόνο λειτουργίας της προστασίας έναντι νησιδοποίησης.
 - Υπεύθυνη δήλωση του κυρίου του φ/β ότι καθ' όλη τη διάρκεια λειτουργίας του φωτοβολταϊκού δεν θα τροποποιηθούν οι ρυθμίσεις.
- Δεν υφίστανται για τον κύριο του φ/β φορολογικές υποχρεώσεις.

8.4. Εξοικονόμηση ενέργειας στα κτίρια

Η Ευρωπαϊκή Οδηγία 2002/91/ΕΚ – ΚΕΝΑΚ

Η Οδηγία 2002/91/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για την Ενεργειακή Αποδοτικότητα των Κτιρίων προβλέπει την έκδοση ενεργειακών πιστοποιητικών **υποχρεωτικά για όλα τα καινούργια κτίρια (άνω των 50 m²), τα ριζικά ανακαινισμένα υφιστάμενα**

κτίρια άνω των 1000 m², αλλά και όλα τα υπόλοιπα υφιστάμενα κτίρια (άνω των 50 m²) όταν πωλούνται ή νοικιάζονται. Η Οδηγία βάζει συγκεκριμένες απαιτήσεις ενεργειακής απόδοσης τόσο για νέα όσο και για υφιστάμενα κτίρια (αρχικά άνω των 1000 m²) που κάνουν ριζική ανακαίνιση και ορίζει υποχρεώσεις σε ότι αφορά την πιστοποίηση. Επίσης θεωρεί αναγκαία και την ενεργειακή μελέτη για τα νέα κτίρια άνω των 1000m² καθώς και την εγκατάσταση σε αυτά τουλάχιστον ενός εκ των εναλλακτικών συστημάτων παροχής ενέργειας.

Η Οδηγία έχει μεν ενσωματωθεί στην ελληνική νομοθεσία με το Νόμο 3661/2008 (Φ.Ε.Κ. 89/τ.Α'/19.5.2008), «Μέτρα για τη μείωση της ενεργειακής κατανάλωσης των κτιρίων και άλλες διατάξεις», ωστόσο δεν έχει ακόμη εφαρμοστεί, καθώς η θέσπιση του Κανονισμού Ενεργειακής Αποδοτικότητας των Κτιρίων (ΚΕΝΑΚ) εκκρεμεί. Με την αναμενόμενη ΚΥΑ θα καθορίζονται οι ειδικότεροι όροι έκδοσης του ενεργειακού πιστοποιητικού καθώς και οι διοικητικές κυρώσεις σε περίπτωση μη έκδοσής του. Μετά την υπογραφή του ΚΕΝΑΚ αναμένεται η σύσταση σώματος Ενεργειακών Επιθεωρητών και η εφαρμογή του Κανονισμού.

8.5. Αφαλατώσεις

Συστήματα αφαλάτωσης με ΑΠΕ μπορούν να εγκατασταθούν σε μεγάλο αριθμό νησιών του βορείου και νοτίου Αιγαίου, τροφοδοτούμενα κυρίως από Α/Γ και Φ/Β. **Βασική προϋπόθεση για αυτό είναι η εξαίρεση της ισχύος – ΑΠΕ από τους περιορισμούς που ισχύουν σήμερα για τα μη διασυνδεδεμένα νησιά λόγω του γεγονότος ότι σε πολλά απ αυτά έχουν κλείσει οι δυνατότητες νέων αδειοδοτήσεων.** Στην περίπτωση βέβαια αυτή, θα πρέπει η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια να αποδίδεται απ ευθείας στην αφαλάτωση (ενδεχομένως και σε άλλη αντίστοιχη ενεργοβόρα κατανάλωση όπως είναι οι βιολογικοί καθαρισμοί) και να μην τιμολογείται με βάση τα όσα ισχύουν για τις Α/Γ και τα Φ/Β τα συνδεδεμένα με το δίκτυο. Με άλλα λόγια, **η διαστασιολόγηση των ΑΠΕ θα πρέπει να γίνεται με βάση την διαστασιολόγηση της αφαλάτωσης ώστε να αποφευχθούν φαινόμενα κερδοσκοπίας. Σε περίπτωση περίσσειας ισχύος, η μονάδα ΑΠΕ θα μπορεί να στέλνει ενέργεια στο δίκτυο στο βαθμό που αυτό είναι επιθυμητό και από τον διαχειριστή του δικτύου, και την ενέργεια αυτή να την πιστώνεται ώστε να μπορεί να αντλήσει ισόποση ενέργεια όταν υπάρχει έλλειμμα από ΑΠΕ και στο βαθμό που είναι επιτρεπτό από το διαχειριστή του δικτύου.**

Επίσης, θα πρέπει να εξετασθούν (και ίσως με μεγαλύτερο ποσοστό επιδότησης κεφαλαίου) οι αυτόνομες (μη συνδεδεμένες με το δίκτυο) μονάδες αφαλάτωσης με ΑΠΕ, στο βαθμό που τα χωροταξικά δεδομένα (αποστάσεις από το ηλεκτρικό δίκτυο, διαθεσιμότητα νερού, κόστος δικτύου μεταφοράς νερού κτλ.) κάνουν απαγορευτική τη διασύνδεση.

Τέλος, για την διασφάλιση της βιωσιμότητας των επιχειρηματικών σχεδίων θα πρέπει να σταματήσουν οι επιδοτήσεις στη μεταφορά νερού, καθώς και οι επιδοτήσεις συστημάτων αφαλάτωσης με συμβατικά καύσιμα (εκτός κι αν αποδεικνύεται ότι η χρήση ΑΠΕ είναι αδύνατη ή ασύμφορη). Σημειώνεται ότι υπάρχουν αρκετές κρατικές μελέτες που τεκμηριώνουν τη σκοπιμότητα και τις δυνατότητες αφαλατώσεων να καλύψουν σημαντικό μέρος των αναγκών των νησιών του Αιγαίου σε νερό. Αντίστοιχα σενάρια υπάρχουν και σε πρόσφατη μελέτη του ομίλου ΙΤΑ.

Συμπέρασμα:

- Απαιτείται θεσμική ρύθμιση για την εξαίρεση των ΑΠΕ της αφαλάτωσης
- Μπορεί η αφαλάτωση να γίνει με ομαδοποιημένη διαδικασία (π.χ. 10-15 νησιά του Αιγαίου) κοινές τεχνολογίες και οικονομίες κλίμακας

Σημειώνεται ότι από το 2008 λειτουργεί η πρώτη μονάδα αφαλάτωσης με Α/Γ στη Μήλο με δυναμικότητα 2.300κ.μ /ημ και Α/Γ 850 MW. Το έργο κατασκευάστηκε από την εταιρεία Αιολική Μήλου Α.Ε, είχε προϋπολογισμό 3,5 εκ.

8.6. Γεωθερμία

Τα γνωστά σήμερα αποθέματα γεωθερμικής ενέργειας, χαμηλής θερμοκρασίας, ανέρχονται σε 200.000 Τόνους Ισοδύναμου Πετρελαίου (ΤΙΠ) ανά έτος. Το απολήψιμο δυναμικό των δύο γνωστών πεδίων υψηλής θερμοκρασίας, σε περίπτωση αξιοποίησης στην ηλεκτροπαραγωγή, ανέρχεται σε 170 MWe ενώ το πιθανό δυναμικό όλης της χώρας υπερβαίνει τα 500 MWe. Τα γεωθερμικά πεδία υψηλής θερμοκρασίας (>130°C) εντοπίζονται στο ηφαιστειακό τόξο του Νότιου Αιγαίου που εκτείνεται από τη νήσο Νίσυρο μέχρι το Σουσάκι - Αγ. Θεοδώρους. Σημαντικότερα απ' αυτά είναι το πεδίο της νήσου Μήλου με απολήψιμο δυναμικό 120 MWe και της Νισύρου με 50 MWe. Τα δύο αυτά πεδία δεν αξιοποιούνται σήμερα στην ηλεκτροπαραγωγή λόγω αντίθεσης των κατοίκων των νησιών. Πολύ ελπιδοφόρες περιοχές για τον εντοπισμό και άλλων πεδίων υψηλής θερμοκρασίας είναι η ν. Κίμωλος, ν. Πολύαιγος, ν. Κως, ν. Γυαλί, ν. Λέσβος, Β. Εύβοια, ν. Σαμοθράκη, κ.ά.. Ιδιαίτερη μνεία πρέπει να γίνει για την ν. Λέσβο, όπου από τις μέχρι σήμερα ερευνητικές εργασίες, εντοπίστηκαν σε μικρά βάθη γεωθερμικά ρευστά με θερμοκρασίες γύρω στους 90C τα οποία μπορούν να τύχουν αξιοποίησης σε γεωργικές, κτηνοτροφικές και βιομηχανικές εφαρμογές. Παράλληλα βρίσκεται σε εξέλιξη ερευνητικό πρόγραμμα από τη ΔΕΗ το οποίο στοχεύει στον εντοπισμό γεωθερμικών ρευστών μέσης και υψηλής θερμοκρασίας τα οποία θα μπορούν ενδεχόμενα να χρησιμοποιηθούν για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Άλλωστε η ΔΕΗ το 2003 έλαβε από το ΥΠΑΝ (κατόπιν θετικής γνωμοδότησης της ΠΑΕ), άδεια παραγωγής ισχύος 8 MW στο γεωθερμικό πεδίο της Λέσβου με στόχο την κάλυψη του βασικού φορτίου του νησιού (τα σχετικά δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης έχουν χορηγηθεί στη ΔΕΗ από το 1986. Η ως άνω άδεια παραγωγής αφορά την ανάπτυξη του γεωθερμικού πεδίου της περιοχής της Στύψης με τελικό στόχο την εγκατάσταση Μονάδος Συμπαγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας εγκατεστημένης ισχύος 8 MW. Η ανάπτυξη της εν λόγω μονάδας συμπαγωγής συνίσταται στην κατασκευή μιας ερευνητικής γεώτρησης (που εκτελείται τώρα), στην κατασκευή δυο παραγωγικών γεωτρήσεων, στην εκπόνηση μελέτης σκοπιμότητας, και τέλος στην κατασκευή 2-3 νέων γεωτρήσεων. Από τις γεωτρήσεις αυτές οι τέσσερις θα είναι παραγωγικές οι δυο επανεισαγωγής. Σήμερα, η ανόρυξη της ερευνητικής γεώτρησης ευρίσκεται σε βάθος 1.365 μ και εκτελείται με προσωπικό και εξοπλισμό της Γενικής Διεύθυνσης Ορυχείων της ΔΕΗ Α.Ε.

Θα πρέπει να σημειωθεί ότι η ύπαρξη γεωθερμικού πεδίου σε μια περιοχή μπορεί να δώσει μια ποικιλία εφαρμογών, από τη θέρμανση χώρων, θερμοκηπίων ή βιομηχανικών διεργασιών, ως την αφαλάτωση, την παραγωγή υδρογόνου και ηλεκτροπαραγωγή ή και συνδυασμούς των ως άνω λύσεων. Ειδικά η παραγωγή του υδρογόνου προβάλλει ως πολύ ενδιαφέρουσα προοπτική αφού το υδρογόνο ως καθαρό και ευγενές καύσιμο μπορεί να χρησιμοποιηθεί είτε για ηλεκτροπαραγωγή, είτε για τα αυτοκίνητα (μηδενικής ρύπανσης από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας).

Εκτός από τα γεωθερμικά πεδία, η σημερινή τεχνολογία επιτρέπει την εκμετάλλευση της θερμότητας πετρωμάτων μικρού βάθους, καθώς και υπόγειων ή και επιφανειακών υδάτων χαμηλής θερμοκρασίας για θέρμανση και κλιματισμό. Η τεχνολογία αυτή περιλαμβάνει σωλήνα μεγάλου μήκους και μικρής διαμέτρου τοποθετημένης εντός του εδάφους, είτε εντός γεωτρήσεων και η οποία αποτελεί τον υπόγειο εναλλάκτη θερμότητας, σε συνδυασμό με υδρόψυκτη αντλία θερμότητας η οποία παρέχει θέρμανση ή ψύξη στο κτήριο. Οι γεωθερμικές αντλίες θερμότητας καταναλώνουν το 1/4 του ηλεκτρικού ρεύματος από μια

ηλεκτρική αντίσταση και το 1/2 από ένα κλιματιστικό. Εάν υπολογιστεί το κόστος ενέργειας καθόλη τη διάρκεια ζωής του συστήματος, οι γεωθερμικές αντλίες θερμότητας στοιχίζουν λιγότερο από ένα σύστημα που καταναλώνει πετρέλαιο ή φυσικό αέριο. Μελλοντικά, η εκμετάλλευση της γεωθερμικής ενέργειας θα γίνεται από θερμά ξηρά πετρώματα, τα οποία βρίσκονται παντού σε βάθη από 3-5 km, μέσω τεχνητής κυκλοφορίας νερού θερμοκρασίας έως 150 °C.

Τα βασικά γεωθερμικά πεδία είναι:

- Μήλος, 120 MW με υψηλή, μέση και χαμηλή ενθαλπία, κατάλληλα για ηλεκτροπαραγωγή και θερμικές χρήσεις (θέρμανση χώρων, βιομηχανικές εφαρμογές και θερμοκήπια)
- Νίσυρος (και γειτονικά μικρονήσια), μερικές δεκάδες MW για όλες τις χρήσεις
- Λέσβος, έως 20 MW
- Λοιπά νησιά Αιγαίου 20 MW

Αυτή τη στιγμή, το μόνο σχέδιο που προχωρά είναι αυτό της ΔΕΗ στη Λέσβο (Στύψη) με 8 MW. Βρίσκεται ακόμη στο ερευνητικό στάδιο.

Στη Μήλο τα πράγματα έχουν παγώσει από το 1985, λόγω αστοχιών και ακολούθως αντιδράσεων των κατοίκων. Η επαναφορά του σχεδίου απαιτεί πολλή δουλειά στο επίπεδο της κοινής γνώμης. Η τοπική αυτοδιοίκηση είναι επιφυλακτική λόγω «πολιτικού κόστους». Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε και η S&B πριν 1,5 χρόνο υπέγραψαν μνημόνιο συνεργασίας για τη Μήλο, αλλά δεν προχώρησαν. Η S&B θα μπορούσε να είναι το όχημα, γιατί έχει μέρος της τεχνογνωσίας και μπορεί να συνδέσει τη γεωθερμία με την προοπτική απασχόλησης (2000 εργαζομένων) με το πέρασ (ή τον περιορισμό) της εξορυκτικής δραστηριότητας.

Στη Νίσυρο υπάρχουν αντιδράσεις εξ αντανάκλασης από τη Μήλο. Και εδώ χρειάζεται αλλαγή κλίματος. Μια λύση θα ήταν η κατασκευή πιλοτικής μονάδας στην ακατοίκητη νησίδα Γυαλί όπου υπάρχει εξορυκτική δραστηριότητα, ιδιότητες εκτάσεις του δήμου και καλώδιο για μεταφορά ρεύματος σε Νίσυρο και Κω. Το πρόβλημα είναι ότι δεν έχουν γίνει ερευνητικές γεωτρήσεις και δεν ξέρουμε τα χαρακτηριστικά του πεδίου.

Γενικότερα, εκτός απ την κοινή γνώμη χρειάζονται θεσμικές αλλαγές (π.χ. σε ότι αφορά τα δικαιώματα που στην πλειονότητα ανήκουν στη ΔΕΗ, καθώς και στο κόστος των ερευνητικών γεωτρήσεων που δύσκολα θα το αναλάβει (μαζί με το ρίσκο) ιδιώτης επενδυτής).

Συμπέρασμα:

- **Προτεραιότητα στη Νίσυρο (Γυαλί) με ελάττωση του ρίσκου**
- **Ολοκληρωμένη προσέγγιση (μελέτη) και μέτρα στο επίπεδο της κοινής γνώμης στη Μήλο. Εφαρμογές σε χαμηλή και μέση ενθαλπία για απόκτηση εμπιστοσύνης.**
- **Επιτάχυνση της εφαρμογής στη Λέσβο**
- **Η μέση και χαμηλή θερμοκρασία πρέπει να ενθαρρυνθεί μέσω ολοκληρωμένων εφαρμογών. Προτείνεται να χρηματοδοτηθούν ολοκληρωμένα προγράμματα σε νησιά όπως Χίος, Ικαρία, Λήμνος, Σαμοθράκη, Λέσβος, Μήλος και Νίσυρος με διαφορετικά χαρακτηριστικά ως προς τις εφαρμογές (λουτρά, θέρμανση χώρων, θερμοκήπια, αφαλάτωση, παραγωγή ηλεκτρισμού κτλ.) και ως προς τις θερμοκρασίες (από 85-150 βαθμοί C).**

Τα ανωτέρω πρέπει να προηγηθούν κάθε προσπάθειας για αξιοποίηση της υψηλής θερμοκρασίας για ηλεκτροπαραγωγή και να λειτουργήσουν ως παράδειγμα για την εξαγωγή συμπερασμάτων για τη συνέχεια. (υπάρχει θέμα **ωριμότητας** των έργων για ένταξη στο ΕΣΠΑ).

ΜΕΡΟΣ Β.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟΣ

1. Μεθοδολογία – Δεδομένα – Πηγές

1.1. Περιγραφή μεθοδολογίας

Για τον ενεργειακό σχεδιασμό των νησιών απαιτείται η καταγραφή τόσο του δυναμικού των ΑΠΕ, όσο και των χαρακτηριστικών της ενεργειακής ζήτησης. Αυτή η ανάγκη υπαγορεύεται από τον διεσπαρμένο χαρακτήρα των ΑΠΕ, αλλά και την ποικιλία τεχνολογικών λύσεων και εφαρμογών που μπορούν να προταθούν. Συνεπώς η προσέγγιση περιλαμβάνει τα ακόλουθα βήματα:

Καταρχήν καταγράφεται για κάθε νησί, η παρούσα ενεργειακή κατάσταση. Βεβαίως, η συλλογή ενεργειακών στοιχείων σε ένα νησί δεν είναι απλή υπόθεση, δεδομένου ότι σε πολλές περιπτώσεις δεν υπάρχουν καταγεγραμμένα στοιχεία. Σε αυτή τη λογική, χρησιμοποιείται μια μεθοδολογία από κάτω προς τα πάνω (bottom-up) για τον προσδιορισμό των τελικών ενεργειακών χρήσεων ανά τομέα και ανά καύσιμο. Λαμβάνοντας υπόψη τις τεχνολογίες που χρησιμοποιούνται, το καύσιμο, τον βαθμό απόδοσης και τον αριθμό των καταναλωτών, η τελική κατανάλωση ενέργειας υπολογίζεται και μεταφράζεται σε όρους πρωτογενούς ενέργειας.

Επιπρόσθετα, δεδομένου ότι ο ενεργειακός σχεδιασμός θα πραγματοποιηθεί για ένα σημαντικό αριθμό νησιών, όσα είναι τα μέλη του δικτύου ΔΑΦΝΗ, χρησιμοποιούνται δείκτες για την ταξινόμηση τους. Οι δείκτες που εισάγονται σχετίζονται με το μέγεθος, τον πληθυσμό, τις κλιματικές συνθήκες, την κατάσταση του ενεργειακού δικτύου, την τουριστική ανάπτυξη και εξυπηρετούν στην ομαδοποίηση των δράσεων σε νησιά με παρόμοια χαρακτηριστικά.

Παράλληλα, αναλύονται οικονομικά, νομοθετικά και τεχνικά ζητήματα, ενώ καταγράφονται τα εμπόδια και τα ζητήματα που πρέπει να επιλυθούν. Ως ζήτημα υψηλής προτεραιότητας εισάγεται και αναλύεται η κοινωνική αποδοχή.

Τέλος, ο ενεργειακός σχεδιασμός προκύπτει σύμφωνα με τα στοιχεία που έχουν συλλεχθεί και αναλυθεί. Ο ενεργειακός σχεδιασμός, σε αυτό το αρχικό στάδιο της μελέτης επιχειρεί να καθορίσει τις προτεραιότητες ανά νησί. Δίνονται γενικές κατευθύνσεις ως προς το είδος των δράσεων και την χρονική προτεραιότητα τους.

1.2. Δεδομένα – Πηγές

Για την υλοποίηση της ανάλυσης που οδηγεί στον ενεργειακό σχεδιασμό για τα νησιά του ΔΑΦΝΗ, απαιτήθηκε η συλλογή και επεξεργασία στοιχείων. Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται οι πηγές και τα δεδομένα που συλλέχθηκαν:

ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΑ ΔΕΔΟΜΕΝΑ	ΠΗΓΕΣ
έκταση (km ²)	εκθέσεις αειφορίας, τουριστικοί οδηγοί
γεωγραφικό μήκος-πλάτος	εκθέσεις αειφορίας, google earth
ΚΛΙΜΑΤΙΚΑ ΔΕΔΟΜΕΝΑ	
μέση θερμοκρασία ανά μήνα	ΕΜΥ, ΚΑΠΕ, εκθέσεις αειφορίας
μέση βροχόπτωση ανά μήνα	ΕΜΥ, ΚΑΠΕ, εκθέσεις αειφορίας
μετρήσεις-δείκτες αιθριότητας-ηλιοφάνειας	ΕΜΥ, ΚΑΠΕ
μετρήσεις αιολικού δυναμικού	ΚΑΠΕ, αναπαραγμένες χρονοσειρές ανέμου από μεσοκλιματικά δεδομένα (inflow)

ΔΗΜΟΓΡΑΦΙΚΑ ΔΕΔΟΜΕΝΑ	
Πληθυσμός	
μόνιμοι κάτοικοι	ΕΣΥΕ, εκθέσεις αειφορίας, τοπικοί φορείς
Αιχμή	ΕΣΥΕ, εκθέσεις αειφορίας, τοπικοί φορείς
εποχιακή διακύμανση	ΕΣΥΕ, εκθέσεις αειφορίας, τοπικοί φορείς
Τάσεις	ΕΣΥΕ, εκθέσεις αειφορίας, τοπικοί φορείς
αριθμός νοικοκυριών	ΕΣΥΕ, εκθέσεις αειφορίας, τοπικοί φορείς
είδος κατοικιών (για θερμική συμπεριφορά)	πολεοδομία, τοπικοί φορείς, μηχανικοί
αριθμός κρεβατιών σε νοσοκομεία	ΕΣΥΕ, ΕΣΥ, τοπικοί φορείς
αριθμός μαθητών σε σχολεία	ΕΣΥΕ, ΟΣΚ, τοπικοί φορείς, εκθέσεις αειφορίας
αριθμός καταστημάτων	τοπικοί φορείς
αριθμός δημοσίων υπαλλήλων	φορείς τοπικής αυτοδιοίκησης, εκθέσεις αειφορίας
ΤΟΥΡΙΣΜΟΣ	
αριθμός κλινών	ΕΣΥΕ, ΕΟΤ, Υπουργείο Τουριστικής ανάπτυξης, εκθέσεις αειφορίας
πληρότητα ανά μήνα	ΕΣΥΕ, ΕΟΤ, Υπουργείο Τουριστικής ανάπτυξης, εκθέσεις αειφορίας
αφίξεις ή διανυκτερεύσεις (εναλλακτικά)	ΕΣΥΕ, ΕΟΤ, Υπουργείο Τουριστικής ανάπτυξης, εκθέσεις αειφορίας
Τάσεις	ΕΣΥΕ, ΕΟΤ, Υπουργείο Τουριστικής ανάπτυξης, εκθέσεις αειφορίας
ΓΕΩΡΓΙΑ	
θερμοκήπια	Υπουργείο Γεωργίας, τοπικοί φορείς
καλλιέργειες(είδος καλλιεργειών-εκτάσεις)	Υπουργείο Γεωργίας, εκθέσεις αειφορίας, τοπικοί φορείς
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ	
αριθμός οχημάτων	Υπουργείο Μεταφορών, τοπικοί φορείς
Τάσεις	Υπουργείο Μεταφορών, τοπικοί φορείς
κατανάλωσεις καυσίμων για μεταφορές	Υπουργείο Μεταφορών, τοπικοί σύνδεσμοι βενζινοπωλών
ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΚΑΥΣΙΜΩΝ	
οικιακή χρήση	
κατανάλωση πετρελαίου θέρμανσης	τοπικοί σύνδεσμοι βενζινοπωλών
άλλα καύσιμα(π.χ.υγραέριο)	
μεταφορές	
κατανάλωση πετρελαίου κίνησης	Υπουργείο Μεταφορών, τοπικοί σύνδεσμοι βενζινοπωλών
κατανάλωση βενζίνης	Υπουργείο Μεταφορών, τοπικοί σύνδεσμοι βενζινοπωλών
παραγωγή ηλ.ενέργειας	
καταναλώσεις καυσίμων για παραγωγή ηλ.ενέργειας	ΔΕΗ(δ/νση νήσων:Συγγρού), τοπικές ΔΕΗ, ΔΕ-ΣΜΗΕ, εκθέσεις αειφορίας, ΡΑΕ
ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ ΝΕΡΟΥ	
συνολική κατανάλωση νερού	τοπικοί φορείς, εκθέσεις αειφορίας
μεταφερθείσες ποσότητες νερού με υδροφόρα πλοία-κόστος	τοπικοί φορείς, εκθέσεις αειφορίας
τιμή πώλησης νερού στους χρήστες	τοπικοί φορείς, εκθέσεις αειφορίας
υπάρχουσες μονάδες αφαλάτωσης	τοπικοί φορείς, εκθέσεις αειφορίας
δεξαμενές νερού-λιμνοδεξαμενές	τοπικοί φορείς, εκθέσεις αειφορίας, ΔΕΗ(δ/νση νήσων:Συγγρού), τοπικές ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ, ΡΑΕ, ΚΑΠΕ
Τάσεις	τοπικοί φορείς, εκθέσεις αειφορίας

ΔΙΚΤΥΑ-ΔΙΑΣΥΝΔΕΣΕΙΣ-ΠΑΡΑΓΩΓΗ-ΖΗΤΗΣΗ ΗΛ.ΡΕΥΜΑΤΟΣ	
δεδομένα διασύνδεσης-υποβρυχίων διασυνδέσεων-δικτύων (χάρτης δικτύου)	ΔΕΗ(δ/νση νήσων:Συγγρού), τοπικές ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ,ΡΑΕ
προοπτικές διασυνδέσεων δικτύων (μη διασυνδεδεμένα νησιά)	ΔΕΗ(δ/νση νήσων:Συγγρού), τοπικές ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ, ΡΑΕ
δεδομένα ζήτησης-καταναλώσεων ηλ.ρεύματος	ΔΕΗ(δ/νση νήσων:Συγγρού), τοπικές ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ, εκθέσεις αειφορίας, ΕΣΥΕ, ΡΑΕ
τάσεις ζήτησης- καταναλώσεων ηλ.ρεύματος	ΔΕΗ(δ/νση νήσων:Συγγρού), τοπικές ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ, εκθέσεις αειφορίας, ΕΣΥΕ, ΡΑΕ
αιχμή ζήτησης	ΔΕΗ(δ/νση νήσων:Συγγρού), τοπικές ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ, εκθέσεις αειφορίας, ΕΣΥΕ, ΡΑΕ
τάσεις αιχμής ζήτησης	ΔΕΗ(δ/νση νήσων:Συγγρού), τοπικές ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ, εκθέσεις αειφορίας, ΕΣΥΕ, ΡΑΕ
ημερήσιο προφίλ κατανάλωσης ηλ.ρεύματος το καλοκαίρι	ΔΕΗ(δ/νση νήσων:Συγγρού), τοπικές ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ, ΡΑΕ
“electricity network efficiency”	ΔΕΗ(δ/νση νήσων:Συγγρού), τοπικές ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ, ΡΑΕ
Δεδομένα συμβατικών μονάδων παραγωγής ηλ. Ενέργειας	
Τοποθεσία / Ονομ.Ισχύς / Καύσιμο / Κατανάλωση καυσίμου / έτος εγκατάστασης	ΔΕΗ(δ/νση νήσων:Συγγρού), τοπικές ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ, εκθέσεις αειφορίας, ΡΑΕ
παραγωγή ηλ.ενέργειας ανά μήνα	ΔΕΗ(δ/νση νήσων:Συγγρού), τοπικές ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ, ΡΑΕ
ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	
μονάδες αποθήκευσης ενέργειας - pumped storage units	ΔΕΗ(δ/νση νήσων:Συγγρού), τοπικές ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ, εκθέσεις αειφορίας, ΡΑΕ, ΚΑΠΕ
Λιμνοδεξαμενές	τοπικοί φορείς, εκθέσεις αειφορίας, ΔΕΗ (δ/νση νήσων:Συγγρού), τοπικές ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ, ΡΑΕ, ΚΑΠΕ
ΑΠΕ	
Εγκαταστημένες μονάδες ΑΠΕ	
Αιολικά	
τοποθεσία / ονομαστική ισχύς / ετήσια παραγωγή / έτος εγκατάστασης	ΕΛΕΤΑΕΝ,ΚΑΠΕ, ΡΑΕ, ΔΕΗ(δ/νση νήσων:Συγγρού), τοπικές ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ, εκθέσεις αειφορίας
Φωτοβολταικά	
τοποθεσία / ονομαστική ισχύς / ετήσια παραγωγή / έτος εγκατάστασης	ΚΑΠΕ, ΡΑΕ, ΔΕΗ(δ/νση νήσων:Συγγρού), τοπικές ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ, εκθέσεις αειφορίας,ΣΕΦ
Γεωθερμία	
τοποθεσία / ονομαστική ισχύς / ετήσια παραγωγή / έτος εγκατάστασης	ΚΑΠΕ, ΡΑΕ, ΔΕΗ(δ/νση νήσων:Συγγρού), τοπικές ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ, εκθέσεις αειφορίας
Βιομάζα	
χρήση βιομάζας στον οικιακό τομέα	ΚΑΠΕ, ΡΑΕ
μεγάλες μονάδες παραγωγής ενέργειας από βιομάζα	ΚΑΠΕ, ΡΑΕ, εκθέσεις αειφορίας
Ηλιοθερμικά	
δεδομένα παραγωγής ΘΝΧ από ηλιακούς συλλέκτες	ΚΑΠΕ, ΡΑΕ, ΕΒΗΕ
εγκαταστάσεις ηλιακού κλιματισμού	ΚΑΠΕ, ΡΑΕ
Μονάδες ΑΠΕ προς εγκατάσταση	
μονάδες ΑΠΕ που βρίσκονται στη φάση αδειοδότησης, κατασκευής	ΡΑΕ
Τάσεις- Προγνώσεις	ΚΑΠΕ, ΡΑΕ, τοπικοί φορείς



2. Δυναμικό ΑΠΕ και εξοικονόμησης ενέργειας

2.1. Αιολικό Δυναμικό

2.1.1. Πηγή – Άνεμος

Η Ελλάδα διαθέτει αποδεδειγμένα πλέον πολύ καλό αιολικό δυναμικό. Έχουν γίνει κατά καιρούς μετρήσεις του αιολικού δυναμικού από διάφορους φορείς.

Κατά την περίοδο 1981-1990, η Διεύθυνση Εναλλακτικών Μορφών Ενέργειας (ΔΕΜΕ) της ΔΕΗ, πραγματοποίησε μετρήσεις κυρίως στον νησιωτικό χώρο, με τα παρακάτω ενδεικτικά αποτελέσματα (Πίνακας 2.1).

Μετρήσεις αιολικού δυναμικού ΔΕΗ/ΔΕΜΕ		
Τοποθεσία	Μέση ταχύτητα ανέμου (m/s)	Περίοδος μετρήσεων
Τήνος	9,5	1987-90
Σύρος	8,1	1988-90
Κρήτη	8,1	1981-83
Λέσβος	8,7	1987-90
Εύβοια	9,1	1989-90
Σαμοθράκη	6,6	1986-89

Πίνακας 2.1. Μετρήσεις Αιολικού Δυναμικού από την ΔΕΗ/ΔΕΜΕ

Γενικά, η κύρια διεύθυνση των ανέμων στην Ελλάδα είναι η Βόρεια, ενώ η δευτερεύουσα είναι η Νότια. Πιο συγκεκριμένα στη Βόρεια Ελλάδα κύρια διεύθυνση είναι η Βόρειο-Ανατολική, στην Κεντρική Ελλάδα η Βόρεια, ενώ στην Νότια Ελλάδα η Βόρειο Δυτική. Φαίνεται δηλαδή ο άνεμος σταδιακά να αλλάζει διεύθυνση, ενώ υπάρχουν και τοπικά φαινόμενα λόγω της πολύ σύνθετης τοπογραφίας στον Ελληνικό χώρο που δημιουργούν αποκλίσεις.

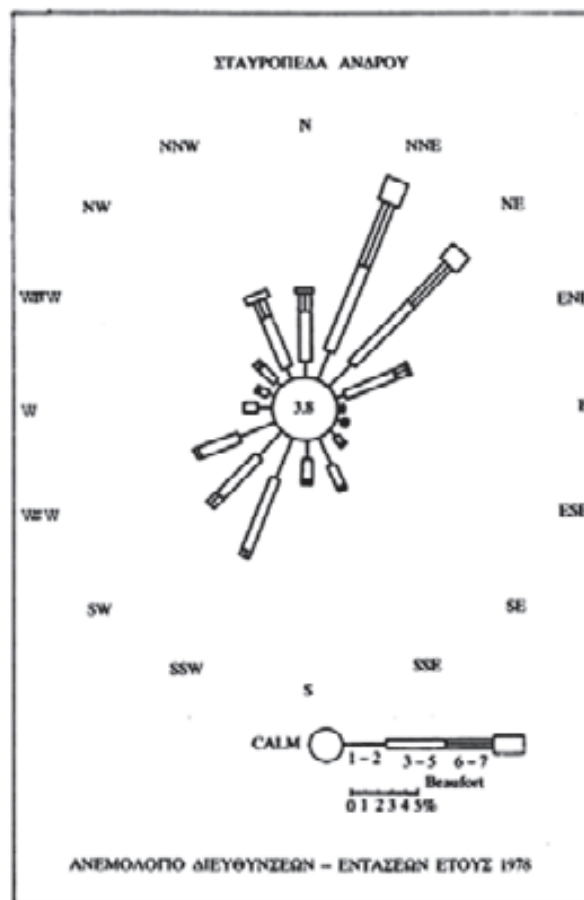
Την τριετία 1998-2001, το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΚΑΠΕ) ανέλαβε στα πλαίσια του Επιχειρησιακού Προγράμματος για την Ενέργεια, την Εκτίμηση του Τεχνικά και Οικονομικά Εκμεταλλεύσιμου Αιολικού Δυναμικού στον Ελληνικό χώρο. Κατά την διάρκεια αυτού του έργου το ΚΑΠΕ πραγματοποίησε μετρήσεις σε περισσότερα από 100 σημεία σε όλη την χώρα, και στη συνέχεια με χρήση υπολογιστικών εργαλείων παρουσίασε Χάρτες Αιολικού Δυναμικού, και χάρτες τεχνικά και οικονομικά εκμεταλλεύσιμου Αιολικού Δυναμικού. Λαμβάνοντας υπόψη διάφορους γενικούς περιορισμούς (αρχαιολογικούς χώρους, ζώνες οικιστικού ελέγχου, αεροδρόμια, στρατιωτικούς χώρους, προστατευόμενες περιοχές "Natura", κλπ) εντόπισε τις περιοχές εκείνες που πληρούν τις βασικές τεχνικές και περιβαλλοντικές προϋποθέσεις για την εγκατάσταση Αιολικών Πάρκων. Στα πλαίσια της ίδιας εργασίας το ΚΑΠΕ υπολόγισε σε κάθε νομό τη διαθέσιμη έκταση όπου πνέει άνεμος μέσης ετήσιας ταχύτητας μεγαλύτερος από 6,7,8,9 και 10m/s, την συνολική ισχύ που «χωράει» να εγκατασταθεί, τον συντελεστή εκμεταλλευσιμότητας, το κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και άλλα. Συνοπτικά αποτελέσματα αυτής της μελέτης παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα ανά περιφέρεια της χώρας.

Περιφέρεια		>6	>7	>8	>9	>10
ΒΟΡΕΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ (Νομοί Λέσβου, Σάμου, Χίου,	έκταση (km ²)		192,7	70,6	24,8	9,9
	μέση ταχύτητα (m/s)		6,5	7,7	9,2	10,8
	MW		6592,8	2452,8	871,2	346,4
	CF (%)		28,0	34,3	41,4	47,7
ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ (Νομοί Δωδεκανήσου, Κυκλάδων,	έκταση (km ²)	10,1	579,9	367,0	207,1	113,2
	μέση ταχύτητα (m/s)	6,6	8,9	9,8	10,7	11,8
	MW	346,4	17712,1	11073,3	6161,9	3469,9
	CF (%)	23,7	38,6	42,9	47,3	50,6
ΚΡΗΤΗΣ (Νομοί Ηρακλείου, Λασιθίου, Χανίων, Ρεθύμνης)	έκταση (km ²)		60,8	38,2	23,9	16,8
	μέση ταχύτητα (m/s)		9,1	10,1	10,9	11,5
	MW		1897,6	1192,0	742,4	513,6
	CF (%)		38,9	43,9	47,8	49,6
Σύνολο	έκταση (km ²)	840,2	1291,4	647,2	336,5	184,7
	μέση ταχύτητα (m/s)	6,5	8,2	9,4	10,6	11,6
	MW	28322	41709	20570	10535	5859
	CF (%)	23,6	34,8	41,4	46,7	50,1

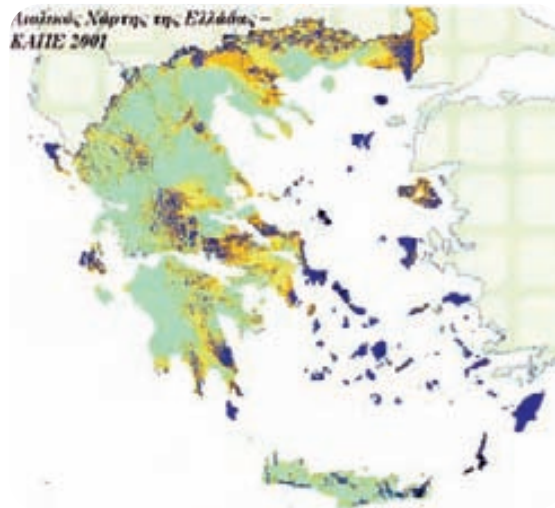
Πίνακας 2.2. Αιολικό Δυναμικό ανά περιφέρεια (ΚΑΠΕ, 2001)

Η εργασία του ΚΑΠΕ αποτελεί σημείο αναφοράς για επενδυτές, εμπλεκόμενους φορείς, ΡΑΕ, κλπ.

Ένα ενδεικτικό ρόδο ανέμου για το νησί της Άνδρου παρουσιάζεται στο παρακάτω σχήμα 5.1. Βεβαίως σε ευρύτερες περιοχές με έντονο ανάγλυφο, το ρόδο ανέμου μπορεί να μεταβάλλεται ουσιαστικά μεταξύ κοντινών περιοχών.

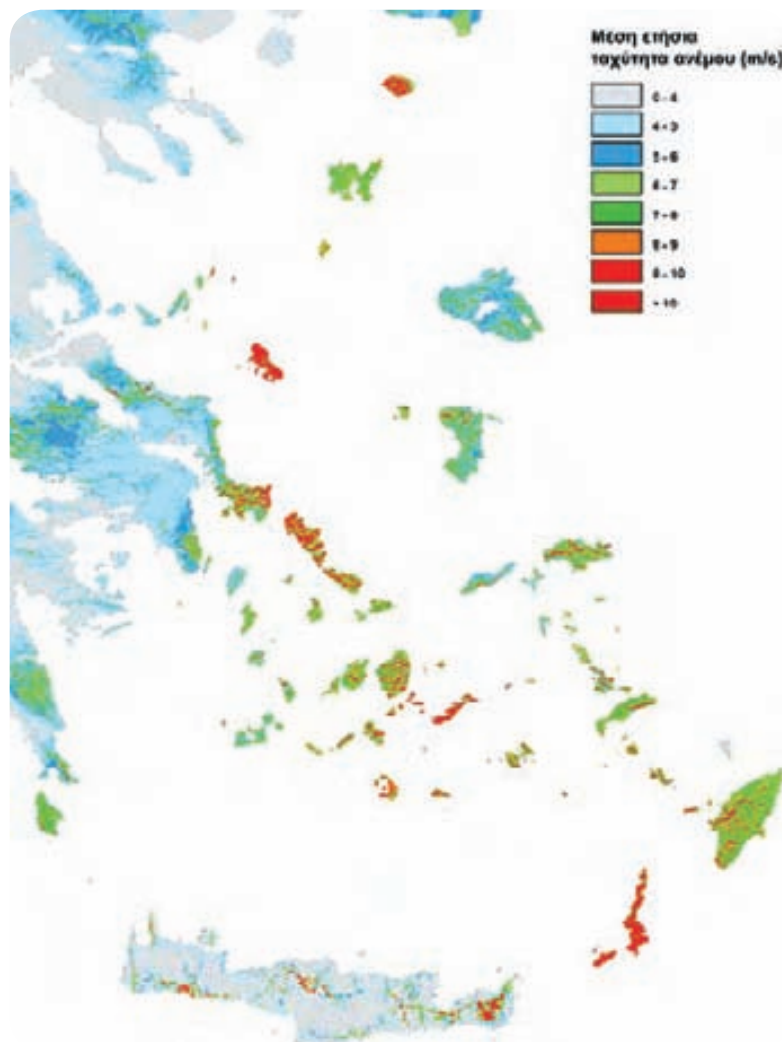


Σχήμα 2.1. Ρόδο ανέμου - Άνδρος



Σχήμα 2.2. Χάρτης Αιολικού δυναμικού της Ελλάδας (ΚΑΠΕ 2001)

Οι αιολικοί χάρτες παρουσιάζουν εκτιμήσεις που έχουν υπολογιστεί με συνδυασμό μετρήσεων και υπολογιστικών εργαλείων σχετικά με την μέση ετήσια ταχύτητα του ανέμου. Στη συνέχεια δίνεται ένα αντίστοιχος αιολικός χάρτης για τα νησιά του Αιγαίου.



Σχήμα 2.3. Αιολικό δυναμικό στα νησιά του Αιγαίου (ΥΠΕΧΩΔΕ)

2.1.2. Αιτήσεις για αιολικά πάρκα σε Ελληνικά νησιά.

Στο σχήμα 2.4 απεικονίζεται η σημερινή κατάσταση ανάπτυξης αιολικών πάρκων στην Ελλάδα (ΡΑΕ, 2008, <http://www.rae.gr/GIS/framesetup.asp>). Βεβαίως εδώ απεικονίζονται όλα τα πάρκα που βρίσκονται στην διαδικασία αδειοδότησης και υπάρχει μεγάλη απόσταση από την αίτηση μέχρι την υλοποίηση. Σε αρκετές περιπτώσεις, η γραφειοκρατία, αλλά και διάφορες περιβαλλοντικές ή οικονομικές παραλήψεις του υποψήφιου επενδυτή καθυστερούν ή και αναβάλλουν την επένδυση¹.

Οι υφιστάμενες αιτήσεις θα μπορούσαν να ταξινομηθούν σε πέντε κύριες κατηγορίες αιτήσεων για αιολικά πάρκα:

- στην ηπειρωτική χώρα
- Στα νησιά (υπό την προϋπόθεση ότι τα νησιά παραμένουν μη διασυνδεδεμένα²)
- Στα νησιά, με την διασύνδεση να αναλαμβάνεται από τον υποψήφιο επενδυτή.
- Σε ακατοίκητα νησιά και βραχονησίδες
- Σε θαλάσσια αιολικά πάρκα.

Σε αυτό το κείμενο, γίνεται σχολιασμός των αιτήσεων στην ευρύτερη περιοχή των νησιών



Σχήμα 2.4. Παρούσα κατάσταση ανάπτυξης αιολικών πάρκων στην Ελλάδα

1 Η αδειοδοτική διαδικασία περιλαμβάνει τέσσερα ουσιαστικά βήματα (1ο βήμα: γνωμοδότηση από την ΡΑΕ: θετική ή αρνητική, 2ο βήμα: άδεια παραγωγής, 3ο βήμα: άδεια εγκατάστασης, 4ο βήμα: άδεια λειτουργίας)

2 Η ΡΑΕ ανακοινώνει την πρόσθετη αιολική ισχύ προς εγκατάσταση ανά νησί σύμφωνα με την μεθοδολογία που έχει ανακοινώσει [ΡΑΕ (2003)]. Συνεπώς τα μη διασυνδεδεμένα θεωρούνται κορεσμένα και δεν μπορεί να γίνει αίτηση για πρόσθετη αιολική ισχύ, εκτός αν έχει προηγηθεί προκήρυξη της ΡΑΕ.

Αιτήσεις για μεγάλης κλίμακας αιολικά πάρκα στα νησιά

Υπάρχουν ορισμένες αιτήσεις για μεγάλης κλίμακας αιολικά πάρκα στα νησιά. Αξίζει να αναφερθούν οι αιτήσεις του Ρόκα στα νησιά του Βορείου Αιγαίου (Χίος, Λέσβος, Λήμνος), η αίτηση του Κοπελούζου στις κεντρικές Κυκλάδες, η αίτηση του Μυτιλιναίου στην Σέριφο, της Εντέκα στην Σκύρο και ορισμένες αιτήσεις στην Εύβοια και στην Άνδρο.



Σχήμα 2.5. Αιτήσεις για μεγάλης κλίμακας αιολικά πάρκα σε ελληνικά νησιά.

Αιτήσεις για αιολικά πάρκα σε ακατοίκητες βραχονησίδες

Υπάρχουν αιτήσεις σε ακατοίκητες βραχονησίδες κοντά στην Αττική:

- Γυάρος (~300MW – με αρνητική γνωμοδότηση)
- Μακρόνησος (~150MW - με αρνητική γνωμοδότηση)
- Άγιος Γεώργιος (~150MW – 70MW με άδεια παραγωγής και 80MW με αρνητική γνωμοδότηση)

Η εφαρμογή στην Γυάρο και την Μακρόνησο συναντάει σημαντικές αντιδράσεις αφού θεωρείται ιστορικός τόπος μνήμης και αποτέλεσαν τόπο για τους εξόριστους κατά τον εμφύλιο πόλεμο (1942-1949) και την δικτατορία (1967-1974).



Σχήμα 2.6. Αιτήσεις σε ακατοίκητες βραχονησίδες

Αιτήσεις για θαλάσσια αιολικά πάρκα

Δεν έχουν εκδοθεί άδειες για θαλάσσια αιολικά πάρκα. Υπάρχουν μερικές αιτήσεις, αλλά έχουν ήδη λάβει αρνητική γνωμοδότηση ή βρίσκονται στην διαδικασία αξιολόγησης. Το βάθος του πυθμένα των Ελληνικών θαλασσών είναι μεγάλο, και δεν αναμένεται τα θαλάσσια αιολικά πάρκα να παίξουν ουσιαστικό ρόλο. Παράλληλα, οι πλωτές ανεμογεννήτριες αναμένεται να φτάσουν σε εμπορικό επίπεδο όχι νωρίτερα από το 2030.

Οι δύο αιτήσεις στην Κεντρική Ελλάδα, που βρίσκονται σε διαδικασία αξιολόγησης είναι (Σχήμα 2.7).

- Θαλάσσια περιοχή ανοικτά της Κύμης (300MW)
- Θαλάσσια περιοχή ανοικτά του Μαραθώνα κοντά στα νησάκια Πεταλιοί (450MW)

Επίσης υπάρχουν αιτήσεις στην Βόρεια Ελλάδα (Σχήμα 5.8.).

- Έβρος – Αλεξανδρούπολη (850MW) σε διαδικασία αξιολόγησης
- Λήμνος (250MW) – με αρνητική γνωμοδότηση



Σχήμα 2.7. Αιτήσεις για θαλάσσια αιολικά πάρκα στην κεντρική Ελλάδα (750MW).



Σχήμα 2.8. Αιτήσεις για θαλάσσια αιολικά πάρκα στην βόρεια Ελλάδα (850MW υπό αξιολόγηση και 250MW με αρνητική γνωμοδότηση)

2.2 Ηλιακό δυναμικό

2.2.1. Ηλιακή ακτινοβολία

Η Ελλάδα διαθέτει πλούσιο ηλιακό δυναμικό. Η Ρόδος απολαμβάνει 3000 ώρες ηλιοφάνειας ετησίως. Τα δωδεκάνησα, οι Κυκλάδες και η Κρήτη θεωρούνται από τις πλέον ηλιόλουστες περιοχές του κόσμου.



Σχήμα 2.9. Ηλιακό δυναμικό της Ελλάδας



Σχήμα 2.10. Ηλιακή Ακτινοβολία σε οριζόντια επιφάνεια

Στον παρακάτω πίνακα δίνεται η ηλιακή ακτινοβολία ανά νησί του δικτύου ΔΑΦΝΗ.

νησί	Μέση ετήσια ηλιακή ακτινοβολία ανά m ² ηλιακού συλλέκτη υπό βέλτιστη γωνία (kWh/m ²)
Αίγινα	1790
Αλόνησος	1700
Αμοργός	1810
Άνδρος	1820
Ηρακλεία	1810
Ιος	1800
Κέα	1780
Κίμωλος	1790
Κουφονήσι	1810
Κύθνος	1780
Κως	1920
Λειψοί	1820
Λέσβος	1740
Λήμνος	1630
Μήλος	1780
Μύκονος	1800
Νάξος	1800
Νίσυρος	1910
Πάρος	1790
Πάτμος	1810
Ρόδος	1940

Σαμοθράκη	1570
Σαντορίνη	1820
Σίκινος	1800
Σίφνος	1810
Σκόπελος	1700
Σκύρος	1740
Σύρος	1800
Σχοινούσα	1810
Τήλος	1900
Φολέγανδρος	1800
Χίος	1790

Πίνακας 2.3.

2.2.2. Ηλιακές εφαρμογές

- Φωτοβολταϊκά
- Ηλιακά θερμικά
- Ηλιακή ψύξη-θέρμανση
- Παθητικά ηλιακά - Βιοκλιματικός σχεδιασμός

2.2.3. Επιχορηγήσεις

Η Επικράτεια κατανέμεται στις ακόλουθες ζώνες σύμφωνα με τον Επενδυτικό Νόμο:



Σχήμα 2.11. Γεωγραφικές ζώνες του Επενδυτικού Νόμου

Το ποσοστό επιχορήγησης κυμαίνεται από 20% έως 40% ανάλογα την γεωγραφική ζώνη. Η Ελλάδα χωρίζεται σε τρεις περιοχές, όπως φαίνεται στο παραπάνω σχήμα.

Γεωγραφική ζώνη	Ποσοστό επιχορήγησης
Ζώνη Α:	20%
-	
Ζώνη Β:	30%
Αίγινα, Αλόνησος, Αμοργός, Άνδρος, Ηρακλειά, Ιος, Κέα, Κίμωλος, Κουφονήσια, Κύθνος, Κως, Λειψοί, Μήλος, Μύκονος, Νάξος, Νίσυρος, Πάρος, Πάτμος, Ρόδος, Σαντορίνη, Σίκινος, Σίφνος, Σκόπελος, Σκύρος, Σύρος, Schoïpoussa, Τήλος, Φολέγανδρος	
Ζώνη Γ:	40%
Λέσβος, Λήμνος, Σαμοθράκη, Χίος	

Πίνακας 2.4. Ταξινόμηση των νησιών ΔΑΦΝΗ ανάλογα με το ποσοστό επιχορήγησης.

2.3. Γεωθερμική ενέργεια

Η γεωγραφική θέση της Ελλάδας ευνοεί τις γεωθερμικές πηγές, υψηλής και χαμηλής θερμοκρασίας. Οι πηγές υψηλής θερμοκρασίας είναι κατάλληλες για την παραγωγή ενέργειας, καθώς και για θέρμανση και ψύξη και εντοπίζονται σε βάθος 1-2 χιλιομέτρων στα νησιά της Μήλου, Σαντορίνης και Νισύρου. Επίσης, πηγές υψηλής θερμοκρασίας έχουν εντοπιστεί στα νησιά της Λέσβου, Χίου και Σαμοθράκης σε βάθος 2-3 χιλιομέτρων, καθώς και στα λεκανοπέδια της Κεντρικής-Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης.

Στο παρακάτω σχήμα φαίνεται τα γεωθερμικά πεδία της Ελλάδας:

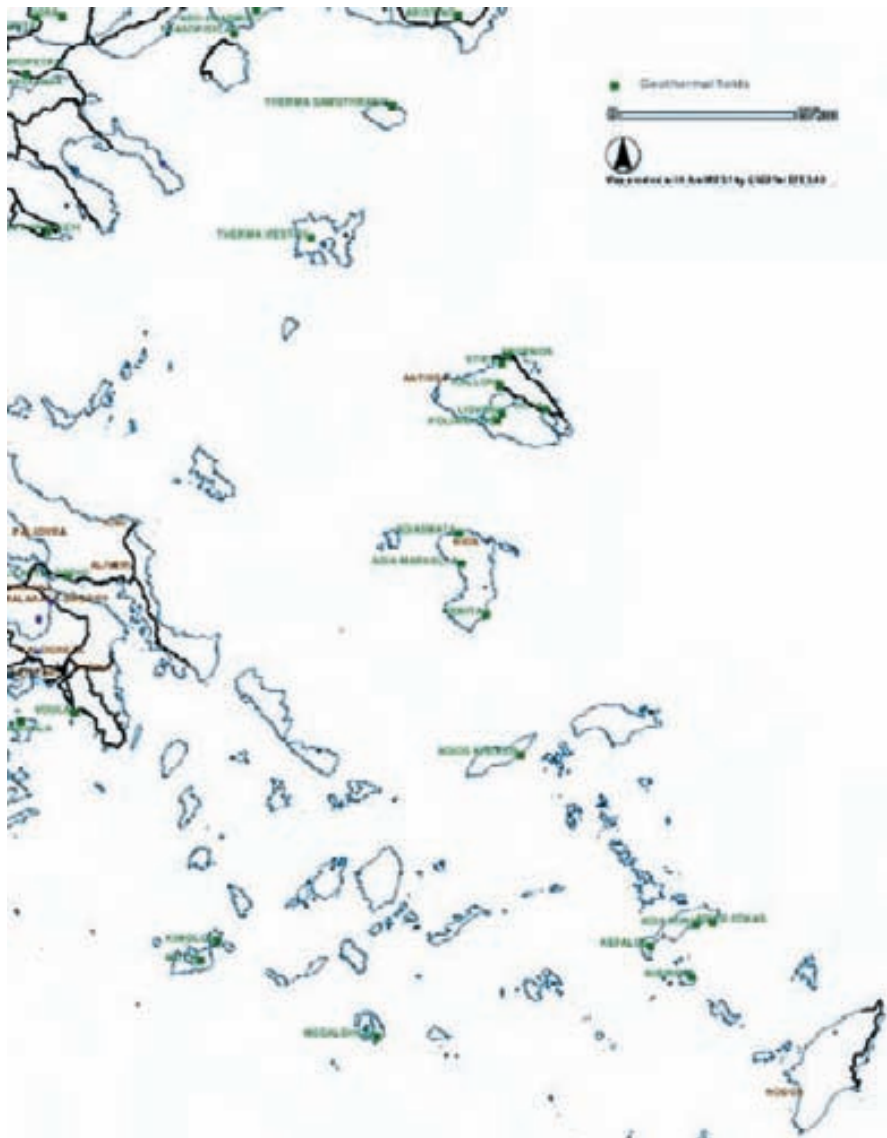


Σχήμα 2.12. Γεωθερμικά πεδία της Ελλάδας

Οι θερμοκρασίες των γεωθερμικών ρευστών ή ατμών, στην πλειοψηφία τους είναι μάλλον χαμηλές της τάξεως των 90 έως 100° C. Σε μετρημένες περιπτώσεις όπως αυτές της Νισύρου (>350°) και της Μήλου (280-320°C) είναι υψηλής ενθαλπίας κατάλληλη για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

Τα πεδία χαμηλής και μέσης ενθαλπίας είναι κατάλληλα για θερμικές εφαρμογές σε κτίρια, θερμοκήπια κλπ.

Πιο συγκεκριμένα στο παρακάτω σχήμα δίνονται τα επιβεβαιωμένα γεωθερμικά πεδία στην περιοχή του Αιγαίου σύμφωνα με το Εθνικό πληροφοριακό σύστημα για την Ενέργεια (πηγή: Εθνικό πληροφοριακό σύστημα για την Ενέργεια, ΚΑΠΕ):



Σχήμα 2.13. γεωθερμικά πεδία στην περιοχή του Αιγαίου
(πηγή: Εθνικό πληροφοριακό σύστημα για την Ενέργεια, ΚΑΠΕ)

Η καταγραφή των γεωθερμικών πεδίων έχει συστηματοποιηθεί από το ΙΓΜΕ (Ινστιτούτου Γεωλογικών & Μεταλλευτικών Ερευνών) από το 1980 μέχρι σήμερα. Σύμφωνα με το νόμο 3175/2003 (πηγή: ΙΓΜΕ, 2007), τα χαρακτηριστικά των γεωθερμικών πεδίων του Αιγαίου είναι αυτά που φαίνονται στο σχήμα 5.13 (έκταση, θερμοκρασία, βάθος πεδίου, παροχή).



Σχήμα 2.14. Χαρακτηριστικά γεωθερμικών πεδίων στα νησιά του Αιγαίου σύμφωνα με τον νόμο 3175/2003 (πηγή: ΙΓΜΕ, 2007)

Ειδικότερα για την Μήλο εκτιμήσεις της ΔΕΗ από το 1981, αναφέρουν ότι είναι δυνατή η κατασκευή μονάδας 120MW. Αντίστοιχα στην Νίσυρο, το πεδίο μπορεί να στηρίξει την κατασκευή μονάδας της τάξεως των μερικών δεκάδων MW. Τέλος στην Λέσβο, εκτιμάται ότι στην περιοχή της Στύψης υπάρχει το δυναμικό για μονάδα ηλεκτροπαραγωγής των 8MW, και ήδη το έργο έχει δρομολογηθεί από τη «ΔΕΗ Ανανεώσιμες». Σχετικά με θερμικές εφαρμογές, στην Ελλάδα έχουν πραγματοποιηθεί διάσπαρτες μικρές μονάδες με συνολική θερμική ισχύ της τάξης των 20 MWth, μια μονάδα τηλεθέρμανσης στον Πολυχνίτο της Λέσβου, ενώ βρίσκονται υπό διερεύνηση πεδία στη Μήλο και τη Σαμοθράκη.

2.4. Βιομάζα

2.4.1 Απορρίματα

Η διαχείριση των απορριμάτων, άλλο ένα σημαντικό πρόβλημα των ελληνικών νησιών, επηρεάζεται επίσης από τις εποχιακές διακυμάνσεις πληθυσμού. Δυστυχώς πολύ λίγα από τα νησιά έχουν ελεγχόμενους χώρους διάθεσης απορριμάτων και εργοστάσια επεξεργασίας λυμάτων και η πλειοψηφία των νησιωτικών κοινοτήτων διαθέτουν τα απορρίμματα. Αυτή η κατάσταση δημιουργεί τα σημαντικά προβλήματα ρύπανσης και ακυρώνει τη δυνατότητα εκμετάλλευσης του ενεργειακού περιεχομένου των αποβλήτων.

Το Ενεργειακό Γραφείο θα μελετήσει τη δυνατότητα εκμετάλλευσης βιοαερίου από τα απόβλητα και, συνεπώς, της ενεργειακής παραγωγής σε υπάρχοντες χώρους ελεγχόμενης διάθεσης απορριμάτων και θα προωθήσει τα σχέδια επένδυσης προς την εκμετάλλευσή του. Επιπλέον το Γραφείο θα συνεργαστεί με τις τοπικές αρχές προς την ενσωμάτωση της ενεργειακής παραγωγής στον προγραμματισμό των νέων χώρων διάθεσης απορριμάτων.

Η ενέργεια από τα απόβλητα αναφέρεται σε οποιαδήποτε επεξεργασία αποβλήτων που δημιουργεί ενέργεια υπό μορφή ηλεκτρικής ενέργειας ή θερμότητα. Τέτοιες τεχνολογίες μειώνουν ή περιορίζουν τα απόβλητα που σε άλλη περίπτωση θα μεταφέρονταν σε μια χωματερή που εκπέμπει «αέρια θερμοκηπίου». Η ενέργεια από απόβλητα-απορρίματα είναι μια μορφή ενεργειακής ανάκτησης. Οι περισσότερες διαδικασίες παραγωγής ενέργειας από απόβλητα-απορρίματα παράγουν την ηλεκτρική ενέργεια άμεσα μέσω της καύσης, ή παράγουν προϊόντα καυσίμων, όπως το μεθάνιο, η μεθανόλη, η αιθανόλη ή τα συνθετικά καύσιμα.

Η παραγωγή ενέργειας μέσω της παραγωγής βιοαερίου, που είναι η πιο κοινή και ώριμη τεχνολογία για την εκμετάλλευση της ενέργειας από τα απόβλητα, απαιτεί την ύπαρξη χώρου υγειονομικής ταφής απορριμάτων (ΧΥΤΑ). Είναι σημαντικό ότι ο ΧΥΤΑ θα πρέπει λειτουργεί ήδη για πολλά έτη ώστε να έχει διατηρηθεί ένα σημαντικό δυναμικό βιοαερίου. Κατά συνέπεια, η δυνατότητα για την παραγωγή της ενέργειας από τα απόβλητα εξαρτάται από την ύπαρξη τέτοιων χώρων και από το δυναμικό τους ως πηγή ενέργειας, το οποίο εκφράζεται από τα ποσά των μέσων ετήσιων απορριμάτων και τη συνολική περίοδο λειτουργίας τους.

Στο ακόλουθο Πίνακα είναι παρουσιάζονται τα 10 νησιά του δικτύου ΔΑΦΝΗ με τον υψηλότερο πληθυσμό και στοιχεία των εγκατεστημένων ΧΥΤΑ που βρίσκονται σε αυτά:

	νησί	πληθυσμός	ύπαρξη ΧΥΤΑ	Τόνοι απορριμάτων ανά έτος	Έτη λειτουργίας
1	Ρόδος	117007	ναι, 1 σε λειτουργία (Βόρεια Ρόδος) & 1 υπό κατασκευή (Νότια Ρόδος)	~70.000	6
2	Λέσβος	90436	υπό κατασκευή		
3	Χίος	51773	υπό κατασκευή		
4	Κως	30947	υπό κατασκευή		
5	Σύρος	19793	υπό κατασκευή		
6	Λήμνος	17545	ναι (1)	~10.000	0
7	Νάξος	17357	όχι, σε φάση σχεδιασμού		
8	Σαντορίνη	13725	όχι, σε φάση σχεδιασμού		
9	Αίγινα	12716	Όχι		
10	Πάρος	12514	Όχι		

Πίνακας 2.6. Η κατάσταση των ΧΥΤΑ στα 10 νησιά του ΔΑΦΝΗ με τον μεγαλύτερο πληθυσμό

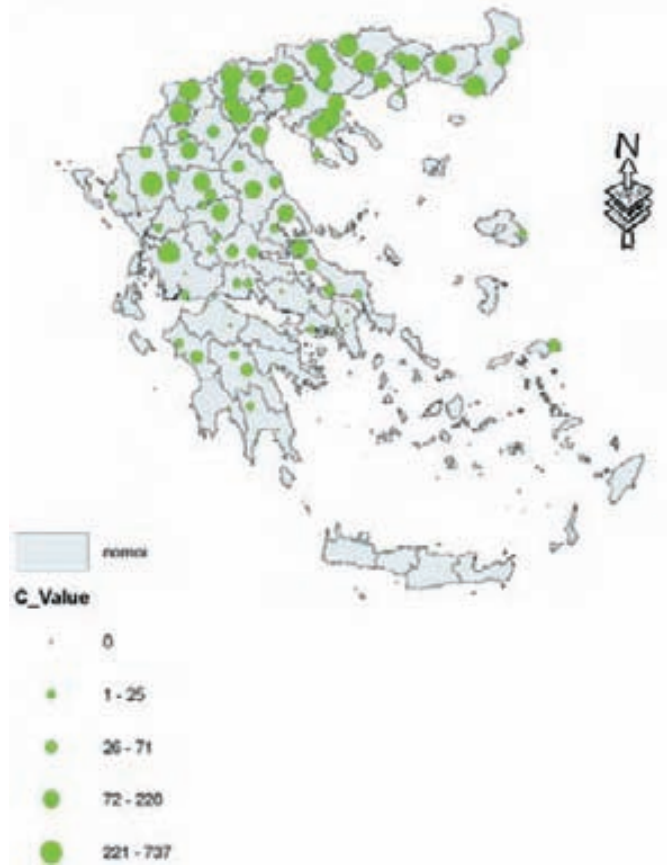
2.4.2. Χρήση ξυλείας για θέρμανση

Ο πιο κοινή χρήση της βιομάζας στην Ελλάδα ως καύσιμο για τη θέρμανση χώρων (μερικές φορές επίσης για τη θέρμανση νερού) είναι η καύση του ξύλου σε τζάκια και ξυλόσομπες, ως κύριο ή δευτερεύον ενεργητικό σύστημα θέρμανσης. Κατά τη διάρκεια των τελευταίων ετών η χρήση του ξύλου ως καύσιμο έχει μειωθεί, λόγω των νέων και πιο άνετων τεχνολογιών για τη θέρμανση χώρων, όπως οι λέβητες πετρελαίου, ωστόσο με πολύ αυξημένη κατανάλωση καυσίμων. Συγκεκριμένα στα νησιά, η παραγωγή ξυλείας για καύσιμο είναι περιορισμένη. Υπάρχει μόνο σε λίγα νησιά όπου τα σπίτια διαθέτουν τζάκι και ξυλόσομπες και αυτά είναι κυ-

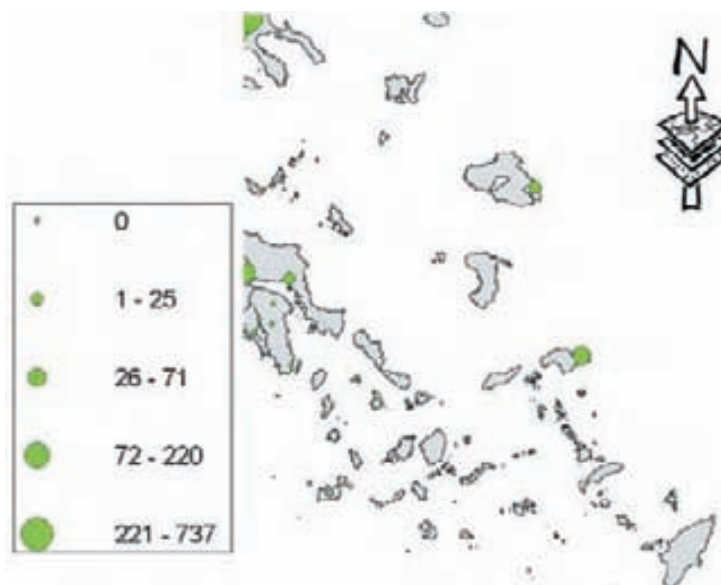
ρίως τα νησιά του Βορρείου Αιγαίου όπου και υπάρχει κάποια παραγωγή ξυλείας για καύσιμο και οι θερμοκρασίες το χειμώνα είναι πιο χαμηλές (Σαμοθράκη, Λήμνος, Λέσβος, Σκόπελος, Αλόνησος, Σκύρος, Χίος).

Στον ακόλουθο χάρτη παρουσιάζεται η παραγωγή ξυλείας για καύσιμο στην Ελλάδα για το 2003, όπου φαίνεται ότι η παραγωγή στα νησιά του Αιγαίου είναι περιορισμένη:

Woodfuel Production (MJ) in Greece for 2003



Σχήμα 2.15. Παραγωγή ξυλείας για καύσιμο (MJ) στην Ελλάδα το 2003



Σχήμα 2.16. Παραγωγή ξυλείας για καύσιμο (MJ) στα νησιά του Αιγαίου το 2003

Πρόσφατα, νέες ενεργειακά αποδοτικές και πιο φιλικές στον χρήστη ξυλόσομπες και τζάκια έχουν εμφανιστεί στην αγορά. Τέτοια συστήματα επιτυγχάνουν υψηλούς βαθμούς απόδοσης, είναι οικονομικά αποδοτικά και μπορούν εύκολα να ενσωματωθούν στις κατοικίες. Κατά συνέπεια, εάν προωθηθούν επαρκώς, θα μπορούσαν να έχουν υψηλή διείσδυση στο νησιά, κυρίως σε εκείνα που το ξύλο χρησιμοποιείται ήδη ως καύσιμο, έτσι ώστε η κατανάλωση πετρελαίου για τη θέρμανση να μειωθεί.

2.5. Εξοικονόμηση

Η νέα Ευρωπαϊκή Οδηγία για την Ενεργειακή Αποδοτικότητα των Κτιρίων, που πρόσφατα ενσωματώθηκε στην Ελληνική Νομοθεσία και αναμένεται η εφαρμογή της, εισάγει την έννοια της ενεργειακής βαθμονόμησης και της πιστοποίησής τους, ενώ βάζει και συγκεκριμένες απαιτήσεις. Χαρακτηριστικό είναι ότι στην Ελλάδα τα κτίρια καλύπτουν το 36% περίπου της συνολικής τελικής ενεργειακής κατανάλωσης, με μέσο ρυθμό αύξησης 7%, ενώ ευθύνονται για πάνω από το 45% των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO₂), βασικού αερίου του φαινομένου του θερμοκηπίου. Μελέτες δείχνουν ότι το 75% περίπου των ελληνικών κτιρίων, συμπεριλαμβανομένων και αυτών του νησιωτικού χώρου, θεωρούνται ενεργοβόρα.

Είναι σαφές ότι στο νησιωτικό χώρο η εξοικονόμηση ενέργειας σε κτίρια μπορεί να έχει μεγάλη εφαρμογή. Τη δυνατότητα αυτή, καταδεικνύουν και τα αποτελέσματα των υπολογισμών των ενεργειακών ισοζυγίων για τα νησιά (βλέπε παράρτημα). Σύμφωνα με αυτά, η συμμετοχή της κατανάλωσης ενέργειας στον κτιριακό τομέα στα ενεργειακά ισοζύγια των νησιών του δικτύου ΔΑΦΝΗ γενικά κυμαίνεται στο 35-45% στα μεγάλα νησιά, 45-60% στα μεσαίου μεγέθους νησιά και 60-80% στα μικρότερα νησιά. Συνολικά προκύπτει ότι ο κτιριακός τομέας καλύπτει το 46% περίπου της συνολικής τελικής ενεργειακής κατανάλωσης.

Ωστόσο, η εξοικονόμηση ενέργειας σε κτίρια του νησιωτικού χώρου απαιτεί ειδική προσέγγιση λόγω των εξής ιδιαιτεροτήτων:

- Αρχιτεκτονικοί περιορισμοί
- Συμπαγής δόμηση
- Ειδικές κλιματικές συνθήκες
- Περιορισμένη αγορά υλικών
- Χρονική διακύμανση της χρήσης

Το Ενεργειακό Γραφείο θα εντοπίσει δημόσια κτίρια και ίσως ξενοδοχεία στα νησιά, όπου παρεμβάσεις εξοικονόμησης ενέργειας και εφαρμογές ΑΠΕ θα μπορούσαν να τα μετατρέψουν σε ενεργειακά αποδοτικά κτίρια. Οι εφαρμογές ΑΠΕ και ΕΞΕ (Εξοικονόμηση Ενέργειας) στον κτιριακό τομέα θα προωθηθούν ιδιαίτερα, κυρίως στα δημόσια και δημοτικά κτίρια και στα ξενοδοχεία. Για τον σκοπό αυτό, ένα ευρύ γεωγραφικά πρόγραμμα δράσεων θα οργανωθεί για τέτοιου είδους επενδύσεις, ενώ θα παρασχεθεί και τεχνική βοήθεια στους ενδιαφερόμενους. Επιπλέον, ενημερωτικές καμπάνιες πρόκειται να οργανωθούν, απευθυνόμενες κυρίως στους ΟΤΑ, αλλά και σε επαγγελματικούς οργανισμούς (π.χ. ξενοδόχοι). Τέλος, θα ερευνηθεί από το Γραφείο η επέκταση ενός ανάλογου προγράμματος στα νοικοκυριά.

Για να είναι αποτελεσματικές οι παραπάνω δράσεις, θα πρέπει να είναι κατάλληλα στοχευμένες. Σε αυτήν την κατεύθυνση, το δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας και χρήσης ΑΠΕ στα κτίρια θα πρέπει να ληφθεί αρχικά υπόψη. Κατ'αρχήν θα πρέπει να εντοπιστούν τα "target groups" (ομάδες-στόχοι) των δράσεων. Αυτά είναι κυρίως τα ξενοδοχεία (τουριστικός τομέας), τα δημόσια και δημοτικά κτίρια, και κατά τρίτον τα υπόλοιπα νοικοκυριά.

2.5.1. Προοπτικές σε δημόσια, δημοτικά και σχολικά κτίρια

Τα δημόσια, δημοτικά και σχολικά κτίρια δεν αποτελούν εξαίρεση στα κατά βάση ενεργοβόρα κτίρια του τριτογενή τομέα που συναντώνται σε όλη την επικράτεια. Δεν υπάρχει αμφιβολία ότι εφαρμογές σε τέτοια κτίρια επιτυγχάνουν, εκτός της εξοικονόμησης, να έχουν σημαντικό επιδεικτικό χαρακτήρα.

Ο αριθμός των υποψήφια κτιρίων είναι γενικά ανάλογος με τον πληθυσμό κάθε νησιού. Ο επόμενος πίνακας χωρίζει σε κλάσεις τα νησιά ανάλογα με τον πληθυσμό τους (2001), δείκτης που εκφράζει σε σημαντικό βαθμό το δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας σε δημόσια, δημοτικά και σχολικά κτίρια.

	Πολύ μεγάλο (κάτοικοι >80000)	Μεγάλο (80000> κάτοικοι >20000)	Μεσαίο (20000> κάτοι- κοι >10000)	Μικρό (10000> κά- τοικοι >1000)	Πολύ μικρό (1000> κά- τοικοι >100)
Αριθμός νησιών	2	3	5	13	9
νησιά	Ρόδος Λέσβος	Χίος Κως Σύρος	Λήμνος Νάξος Σαντορίνη Αίγινα Πάρος	Άνδρος Μύκονος Μήλος Σκόπελος Πάτμος Σαμοθράκη Σκύρος Σίφνος Αλόνησος Κέα Ιος Αμοργός Κύθνος	Νίσυρος Κίμωλος Λειψοί Φολέγανδρος Τήλος Κουφονήσι Σίκινος Σχινούσα Ηρακλεία

Πίνακας 2.7.

Από τα παραπάνω φαίνεται ότι τα νησιά με τον μεγαλύτερο πληθυσμό που αναμένεται να έχουν μεγάλο δυναμικό είναι τα εξής: Ρόδος, Λέσβος, Χίος, Κως, Σύρος, Λήμνος, Νάξος, Σαντορίνη, Αίγινα, Πάρος, Άνδρος.

Ειδικότερα όσον αφορά στα δημόσια κτίρια υπηρεσιών-γραφείων κλπ, άλλο ένα κριτήριο για την ύπαρξη δυναμικού εξοικονόμησης είναι αν το νησί αποτελεί πρωτεύουσα κάποιας περιφέρειας ή Νομού ή αποτελεί διοικητικό κέντρο μιας ομάδας νησιών. Τέτοια νησιά είναι η **Ρόδος**, η **Λέσβος**, η **Χίος**, η **Σύρος**, η **Νάξος** και η **Κως**. Τα νησιά αυτά αναμένεται να έχουν περισσότερα δημόσια κτίρια υπηρεσιών αναλογικά με τον πληθυσμό, σε σχέση με άλλα νησιά.

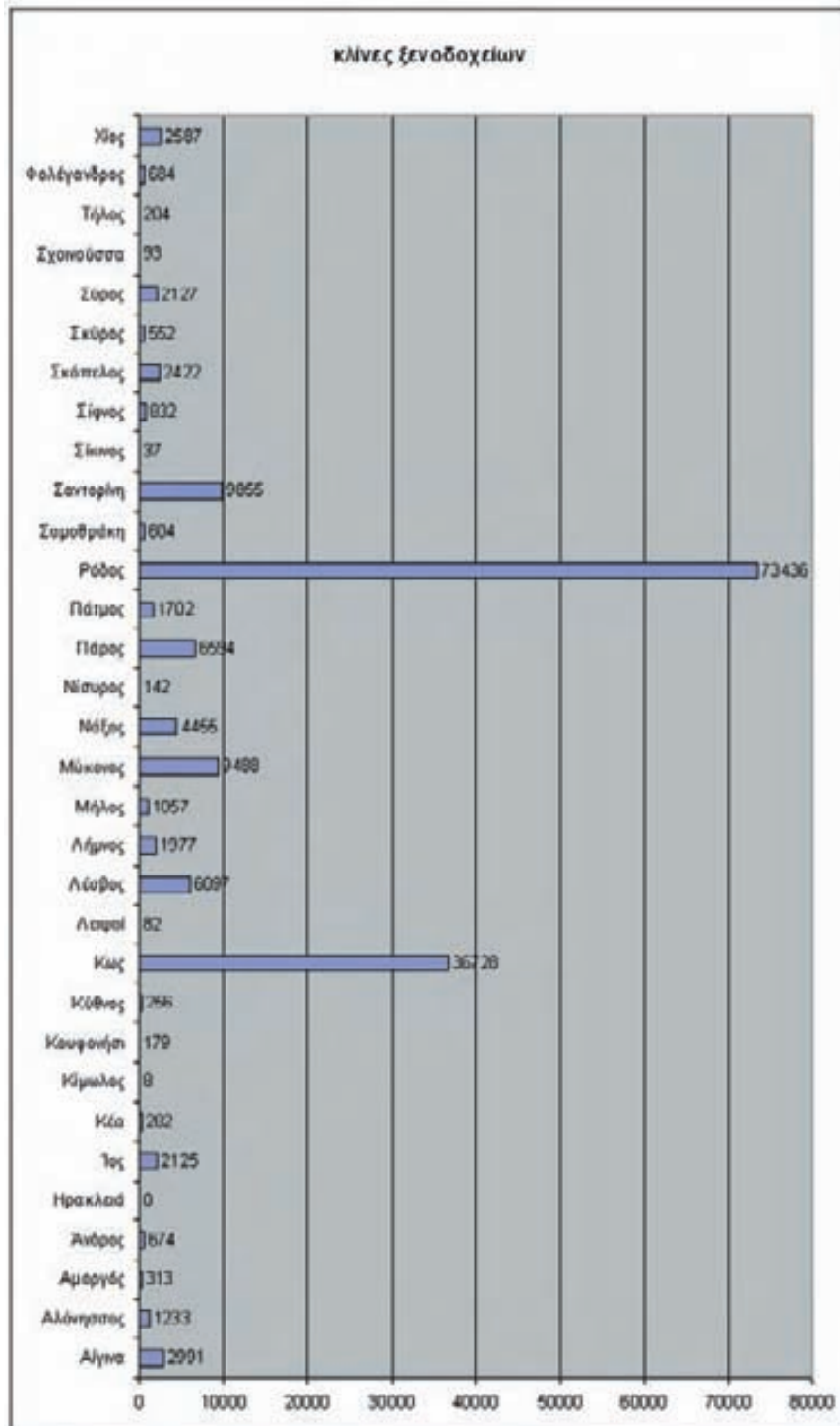
2.5.2. Προοπτικές σε ξενοδοχεία

Ο τουριστικός τομέας παρέχει μεγάλο δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας. Τα ξενοδοχεία μπορούν να μετατραπούν σε ενεργειακά αποδοτικά κτίρια, αυξάνοντας επιπλέον το περιθώριο οικονομιών για τους επιχειρηματίες του κλάδου.

Οι διάφοροι δείκτες που παρουσιάζουν το δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας στα ξενοδοχεία είναι:

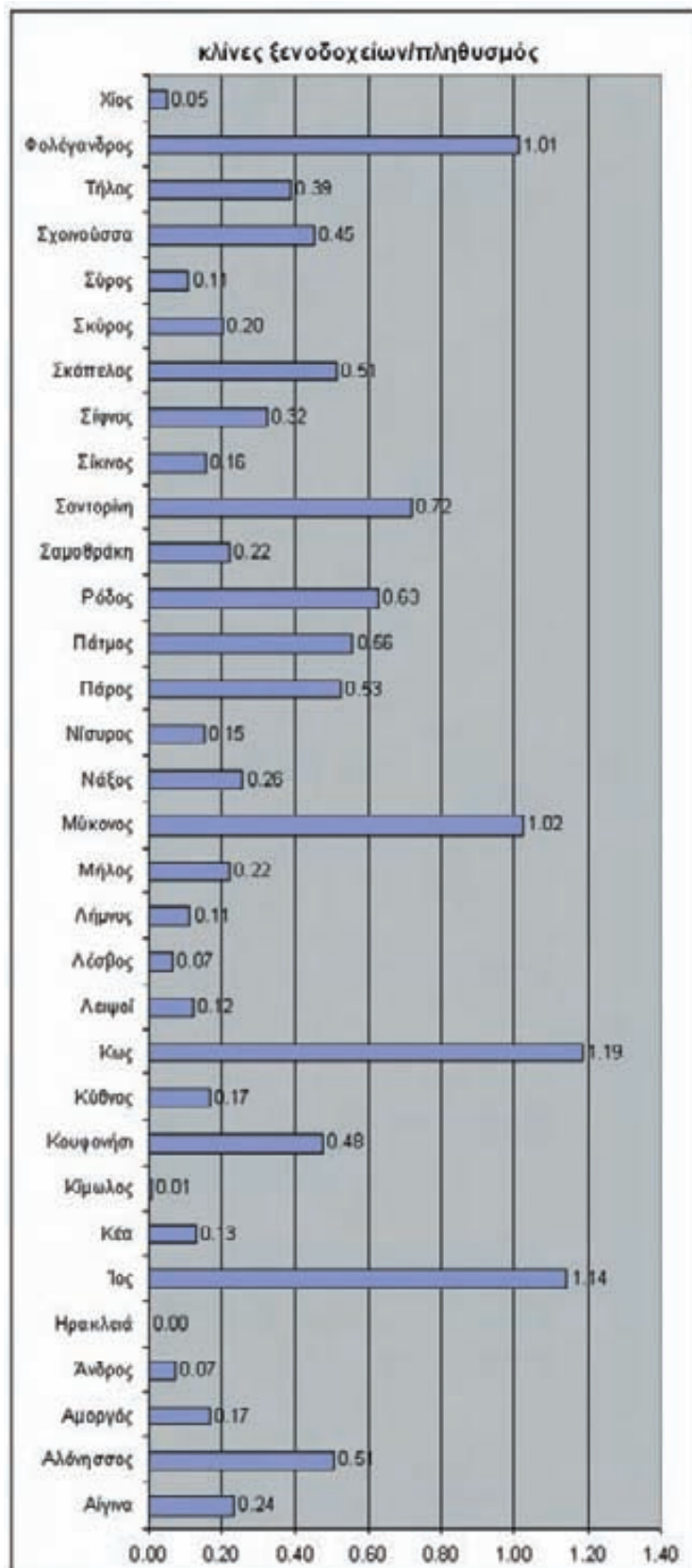
1. κλίνες ξενοδοχείων: Η τιμή του δείκτη δείχνει το συνολικό μέγεθος της βιομηχανίας τουρισμού στο νησί.
2. κλίνες ξενοδοχείων/πληθυσμός: Αυτός ο δείκτης παρουσιάζει την ένταση στον τομέα του τουρισμού

3. μέσος αριθμός κλινών/ξενοδοχείο: Αυτός ο δείκτης παρουσιάζει το μέσο μέγεθος των ξενοδοχείων. Τα μεγάλα ξενοδοχεία παρουσιάζουν συνήθως το υψηλότερο δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας και μπορούν ευκολότερα και αποτελεσματικά να εφαρμόσουν μέτρα εξοικονόμησης ενέργειας. Έτσι, όσο υψηλότερος είναι αυτός ο δείκτης, τόσο μεγαλύτερο είναι το δυναμικό εξοικονόμησης.



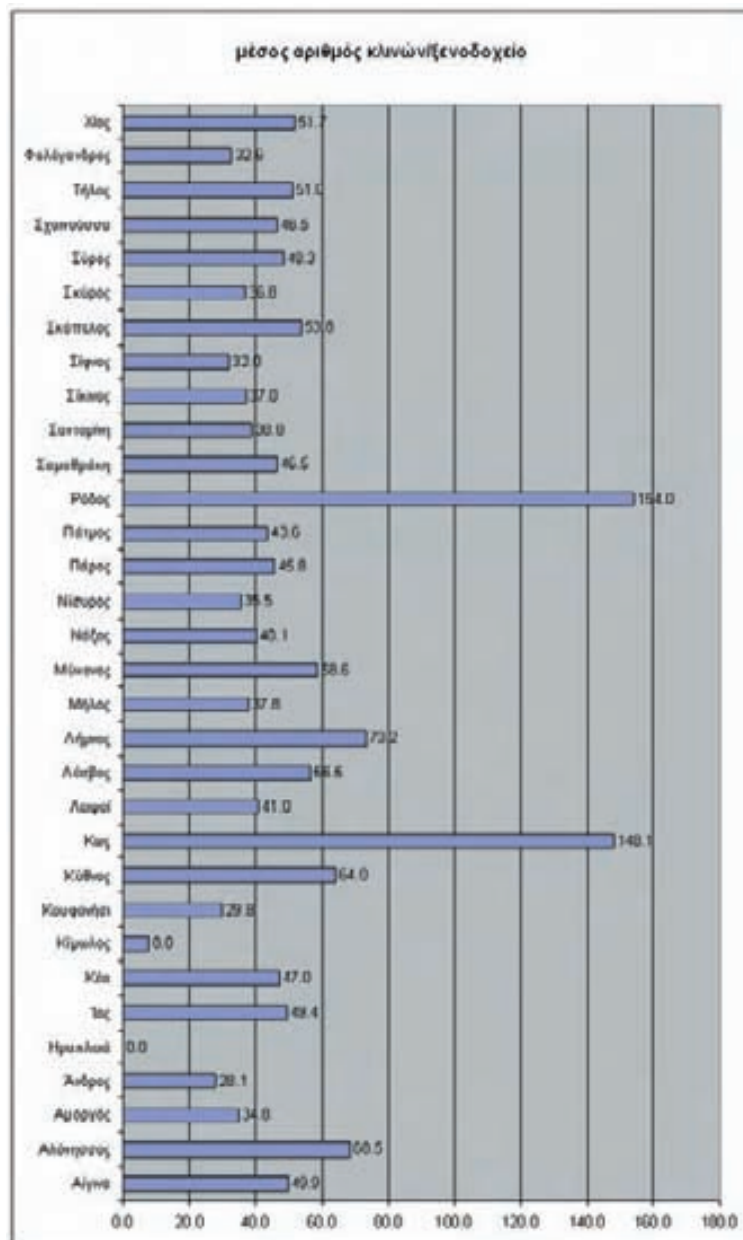
Σχήμα 2.17.

Το παραπάνω γράφημα υποδηλώνει μεγάλο δυναμικό στα εξής νησιά: Ρόδος, Κως, Σαντορίνη, Μύκονος, Πάρος, Λέσβος, Νάξος, Αίγινα, Χίος, Σκόπελος



Σχήμα 2.18.

Το παραπάνω γράφημα υποδηλώνει μεγάλο δυναμικό στα εξής νησιά: Κως, Ιος, Μύκονος, Φολέγανδρος, Σαντορίνη, Ρόδος, Πάτμος, Πάρος, Σκόπελος, Αλόνησος



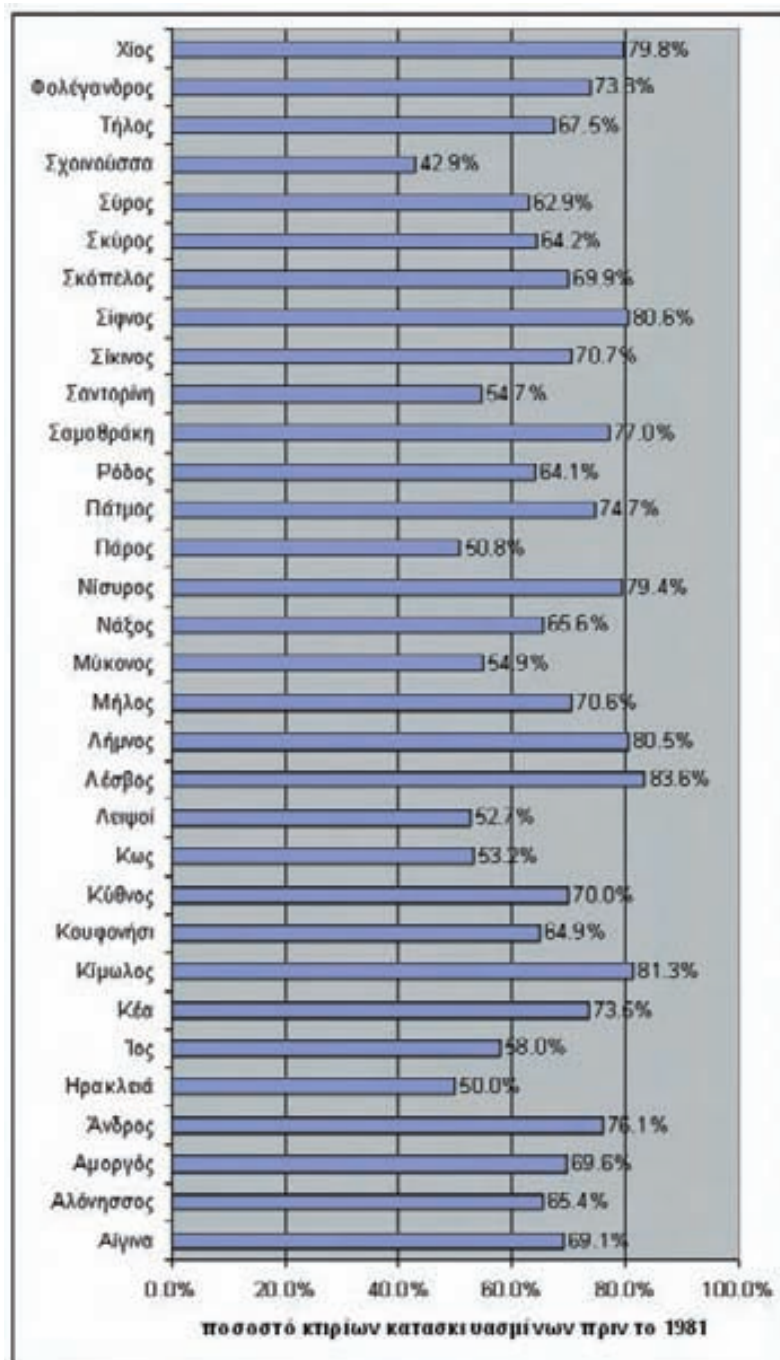
Σχήμα 2.19.

Το παραπάνω γράφημα υποδηλώνει μεγάλο δυναμικό στα εξής νησιά: Ρόδος, Κως, Λήμνος, Αλόνησος, Κύθνος, Μύκονος, Λέσβος

2.5.3. Προοπτικές σε κατοικίες (οικιακός τομέας)

Οι παρεμβάσεις εξοικονόμησης ενέργειας είναι συνήθως πιο αποδοτικές σε παλιά, ενεργοβόρα κτίρια. Τα βασικά στοιχεία που επηρεάζουν την ενεργειακή απόδοση των κτιρίων είναι δύο: τα ενεργητικά συστήματα (θέρμανση, ψύξη, φωτισμός) και θερμοπερατότητα (και αεροπερατότητα) του κελύφους. Συνήθως στα παλιά κτίρια συναντάμε παλιά και χαμηλής απόδοσης ενεργητικά συστήματα. Επιπλέον, πρέπει να επισημανθεί ότι το 82% των κτιρίων που κατασκευάστηκαν στην Ελλάδα πριν το 1980, οπότε και ίσχυε ο κανονισμός θερμομόνωσης, δεν έχουν θερμομόνωση στο κελύφος τους. Αυτά τα παλιά κτίρια παρουσιάζουν μεγάλο δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας, ενώ συνήθως αυτή μπορεί να επιτευχθεί με παρεμβάσεις μικρού κόστους.

Το επόμενο διάγραμμα παρουσιάζει το ποσοστό των κτιρίων που έχουν κατασκευαστεί πριν το 1981, σε κάθε νησί. Όσο μεγαλύτερο είναι αυτό το ποσοστό, τόσο μεγαλύτερο και το δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας σε υφιστάμενα κτίρια:



Σχήμα 2.20.

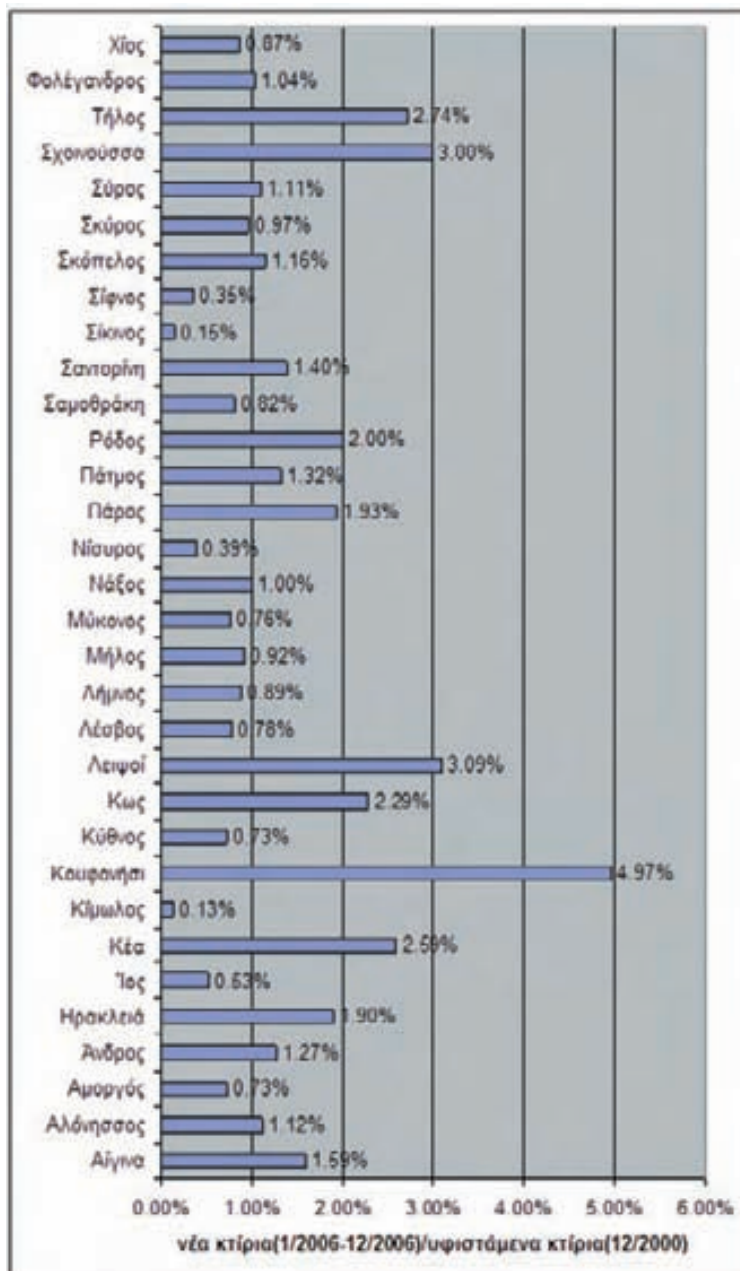
Νησιά με μεγάλο δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας σε υφιστάμενα κτίρια είναι τα εξής: Λέσβος, Κίμωλος, Σίφνος, Λήμνος, Χίος, Νίσυρος, Σαμοθράκη, Άνδρος, Πάτμος

Νέα κτίρια

Τα νέα κτίρια παρουσιάζουν επίσης μεγάλο δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας. Είναι ευκολότερο και αποδοτικότερο να εφαρμοστούν τεχνικές εξοικονόμησης ενέργειας και αποδοτικές ενεργειακές τεχνολογίες από τη φάση σχεδιασμού και κατασκευής ενός κτιρίου, παρά σε

υφιστάμενα κτίρια. Επιπλέον, εάν ο παράγοντας «εξοικονόμηση ενέργειας» ληφθεί σοβαρά υπόψη εξ'αρχής στον σχεδιασμό του κτιρίου, το αποτέλεσμα στην ενεργειακή αποδοτικότητα μπορεί να είναι εξαιρετικό. Η βιοκλιματική αρχιτεκτονική και εφαρμογές ΑΠΕ μπορούν να ενσωματωθούν επίσης κατά τη φάση του σχεδιασμού και της κατασκευής. Λαμβάνοντας υπόψη τους κανονισμούς της Ευρωπαϊκής Οδηγίας για τα κτίρια, που πρόκειται άμεσα να εφαρμοστεί, μπορεί εύκολα να καταλάβει κανείς τη σημασία υέτοιων μέτρων και τεχνικών.

Το ακόλουθο διάγραμμα παρουσιάζει την τιμή ενός δείκτη που εκφράζει την οικοδομική δραστηριότητα σε κάθε νησί. Η τιμή του δείκτη αυτού ισούται με τον λόγο του αριθμού των κτιρίων που κατασκευάστηκαν κατά το έτος 2006, προς τον συνολικό αριθμό των υφιστάμενων κτιρίων, το έτος 2000 (το τελευταίο για το οποίο υπήρχαν συγκεντρωτικά στοιχεία):



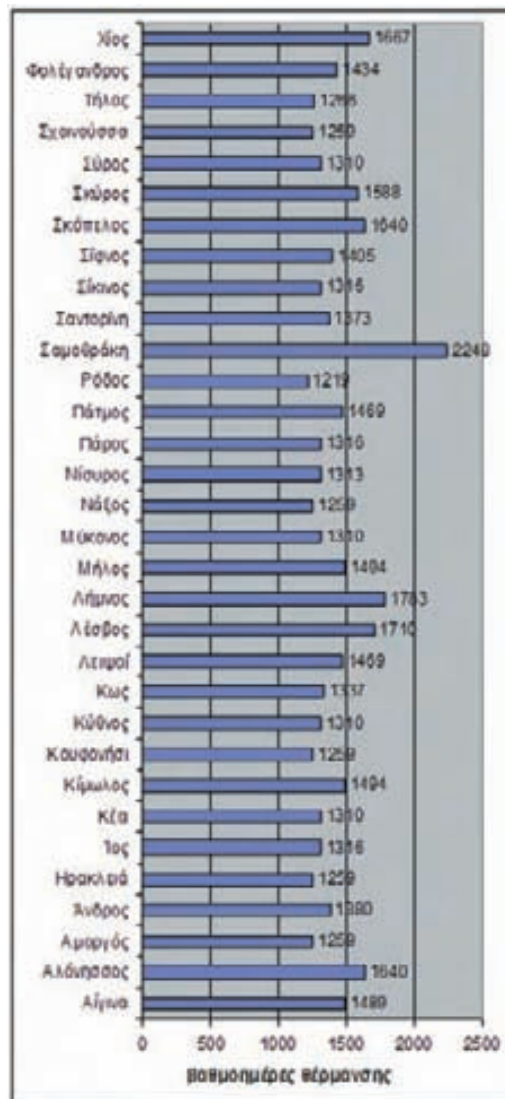
Σχήμα 2.21.

Φαίνεται ότι τα νησιά με την μεγαλύτερη οικοδομική δραστηριότητα είναι τα εξής: Κουφονήσι, Λειψοί, Σχοινούσα, Τήλος, Κέα, Κως, Ρόδος, Πάρος, Ηρακλεία

Θερμικές Ανάγκες

Είναι γεγονός ότι οι θερμικές ανάγκες αποτελούν το μεγαλύτερο μέρος των ενεργειακών αναγκών των κτιρίων, ακόμα και στα ελληνικά νησιά, όπου ο χειμώνας είναι μαλακός (με εξαίρεση τα νησιά του Βορείου Αιγαίου). Ενδεικτικά των θερμικών αναγκών των κτιρίων σε μια γεωγραφική περιοχή είναι τα κλιματικά δεδομένα, και ειδικότερα ο αριθμός των βαθμο-ημερών θέρμανσης.

Η βαθμομέρα θέρμανσης (HDD) και η βαθμομέρα ψύξης (CDD) είναι ποσοτικοί δείκτες που απεικονίζουν την απαίτηση για την ενέργεια για να θερμανθεί ή να δροσιστεί ένα κτίριο. Αυτοί οι δείκτες προέρχονται από τις καθημερινές παρατηρήσεις θερμοκρασίας, και οι απαιτήσεις θέρμανσης (ή ψύξης) για ένα δεδομένο κτίριο σε μια συγκεκριμένη θέση θεωρούνται άμεσα ανάλογες προς τον αριθμό βαθμοημερών θέρμανσης σε εκείνη την θέση. Πιο συγκεκριμένα, ο αριθμός των βαθμοημερών θέρμανσης σε μια ημέρα ορίζεται ως η διαφορά μεταξύ μιας θερμοκρασίας αναφοράς και της μέσης εξωτερικής θερμοκρασίας για εκείνη την ημέρα. Οι άνθρωποι και ο εξοπλισμός μέσα σε ένα κτήριο προσθέτουν συνήθως αρκετή θερμότητα για να φέρουν τη θερμοκρασία μέχρι ένα ορισμένο επίπεδο θερμικής άνεσης. Όσο υψηλότερη είναι η αριθμητική τιμή των βαθμοημερών θέρμανσης ετησίως σε ένα τόπο, τόσο υψηλότερες είναι οι ανάγκες θέρμανσης για ένα κτίριο αναφοράς που βρίσκεται στον τόπο αυτό. Τα ακόλουθα ετήσια στοιχεία βαθμοημερών για κάθε νησί υπολογίστηκαν για θερμοκρασία βάσης 20 °C:



Σχήμα 2.22.

Νησιά σε μεγαλύτερα γεωγραφικά πλάτη τείνουν να έχουν μεγαλύτερη τιμή βαθμομερών θέρμανσης. Τα νησιά με τις μεγαλύτερες τιμές βαθμομερών θέρμανσης είναι τα εξής: Σαμοθράκη, Λήμνος, Λέσβος, Χίος, Αλόνησος, Σκόπελος, Σκύρος

2.5.4. Ομάδες-στόχοι (target groups) για εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα

Κατάλληλος συνδυασμός των παραπάνω αποτελεσμάτων μπορεί να δώσει ικανοποιητικά συμπεράσματα:

Νοικοκυριά-οικιακός τομέας

Συνδυάζοντας τα αποτελέσματα των «βαθμομερών θέρμανσης», των «κτιρίων πριν από το 1981» και τον λόγο «νέα κτίρια/υφιστάμενα κτίρια» (οικοδομική δραστηριότητα) βρίσκουμε την τομή αυτών των συνόλων που παρουσιάζεται στο ακόλουθο διάγραμμα Venn:



Όπως φαίνεται από το σχήμα, τα νησιά Σαμοθράκη, Λήμνος, Λέσβος και Χίος συνδυάζουν αξιόλογο δυναμικό και στους δύο δείκτες των «βαθμομερών θέρμανσης» και των «κτιρίων πριν το 1981». Επομένως, πιθανές δράσεις που θα προωθούν την ενεργειακή αποδοτικότητα σε υφιστάμενα κτίρια κατοικιών θα πρέπει να εφαρμοστούν πρωτίστως σε αυτά τα νησιά.

Δημοτικά, δημόσια και σχολικά κτίρια

Συνδυάζοντας τα αποτελέσματα των δεικτών «βαθμομέρες θέρμανσης» και «πληθυσμός», με τα νησιά που αποτελούν πρωτεύουσες Νομών, έχουμε το ακόλουθο διάγραμμα Venn:

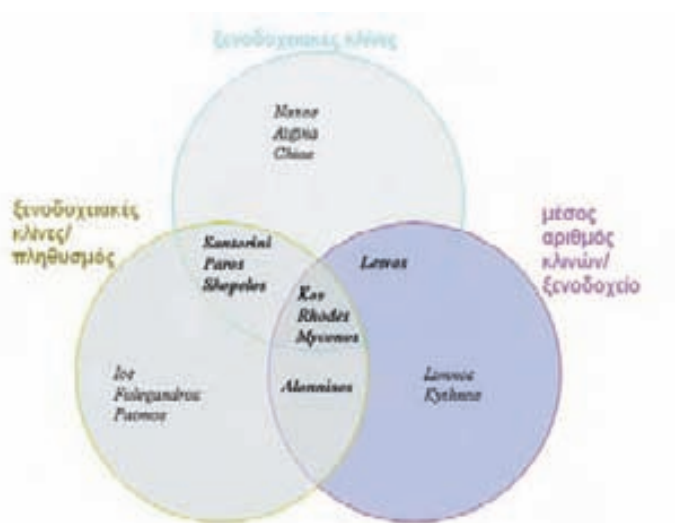


Όπως φαίνεται στο σχήμα, η Λέσβος και η Χίος συνδυάζουν αξιόλογο δυναμικό βάσει όλων των εξεταζόμενων δεικτών. Επιπλέον, η Λήμνος συνδυάζει δυναμικό και στους δύο δείκτες, του πλθυσμού και των βαθμομερών θέρμανσης. Επομένως, πιθανές δράσεις που θα προωθούν την ενεργειακή αποδοτικότητα σε δημόσια, δημοτικά και σχολικά κτίρια θα πρέπει να εφαρμοστούν πρωτίστως σε αυτά τα νησιά.

Επίσης, η Ρόδος και η Σύρος συνδυάζουν μεγάλο πλθυσμό και πρωτεύουσες Νομών. Άρα, δράσεις εξοικονόμησης ενέργειας σε δημόσια κτίρια (κυρίως υπηρεσίες) μπορούν να εφαρμοστούν σε αυτά τα νησιά.

Ξενοδοχεία

Συνδυάζοντας τα αποτελέσματα των δεικτών «ξενοδοχειακές κλίνες», «μέσος αριθμός κλιών/ ξενοδοχείο» και «ξενοδοχειακές κλίνες/πλθυσμός», έχουμε την τομή των αντίστοιχων συνόλων που αποτυπώνεται στο ακόλουθο διάγραμμα Venn:



Όπως φαίνεται στο παραπάνω σχήμα, η Κως, η Ρόδος και η Μύκονος συνδυάζουν αξιόλογο δυναμικό και στους 3 δείκτες.

Επιπλέον,

- η Σαντορίνη, η Πάρος και η Σκόπελος συνδυάζουν δυναμικό στους δείκτες «ξενοδοχειακές κλίνες» και «ξενοδοχειακές κλίνες/πλθυσμός»
- η Αλόνησος συνδυάζει δυναμικό στους δείκτες «ξενοδοχειακές κλίνες/πλθυσμός» και «μέσος όρος κλιών/ξενοδοχείο»
- η Λέσβος συνδυάζει δυναμικό στους δείκτες «μέσος όρος κλιών/ξενοδοχείο» και «ξενοδοχειακές κλίνες»

Επομένως, πιθανές δράσεις προώθησης της εξοικονόμησης ενέργειας στον τουριστικό τομέα και ιδιαίτερα στα ξενοδοχεία θα πρέπει να στοχεύουν πρωτίστως στα παραπάνω νησιά.



3. Έλλειψη νερού – Αφαλάτωση με ΑΠΕ

3.1. Το πρόβλημα της υδατικής ανεπάρκειας στον χώρο του Αιγαίου

Σε μία γενική θεώρηση της Ελλάδος από άποψη υδρολογική μπορούμε εύκολα να την κατατάξουμε στις χώρες που είναι πλούσιες σε υδατικά αποθέματα. Αυτό οφείλεται τόσο στο κλίμα που επικρατεί όσο και στο γεωγραφικό της ανάγλυφο που ευνοεί τη συσσώρευση νερού και επιτρέπει την εκμετάλλευσή του. Ωστόσο η εικόνα αυτή δεν είναι πλήρης για δύο κυρίως λόγους. Σε όλη την έκταση της χώρας παρατηρούνται εντονότερες διακυμάνσεις και ανομοιομορφίες στη διαθεσιμότητα και τη ζήτηση του νερού, τόσο σε χωρικό όσο και χρονικό επίπεδο. Χοντρικά μπορούμε να αναφέρουμε ότι στη δυτική χώρα έχουμε πολύ νερό που δεν μπορούμε να απορροφήσουμε ενώ στα ανατολικά που διψάμε γι' αυτό, υπάρχει ανεπάρκεια. Λόγω του τουριστικού προφίλ της πατρίδος μας παρατηρούνται μεγάλες αιχμές στην εποχιακή ζήτηση νερού ιδιαίτερα στις παράκτιες περιοχές και στα νησιά. Σε συνδυασμό με τα ξηρά και άνυδρα κλίματα των περιοχών αυτών σε πολλές περιπτώσεις κατά τη διάρκεια του θέρους οι τοπικές αρχές αδυνατούν να αντεπεξέλθουν στην αυξημένη ζήτηση. Χαρακτηριστικό παράδειγμα αποτελούν πολλά από τα νησιά του Αιγαίου. Η λύση τότε αναζητάται στην κοστοβόρο διαδικασία της μεταφοράς νερού με δεξαμενόπλοια από την ενδοχώρα ή πιο «πλούσια» σε υδατικά αποθέματα γειτονικά νησιά. Τα χρήματα που δόθηκαν για την μεταφορά νερού έχει αυξηθεί δραματικά τα τελευταία χρόνια. Ενδεικτικά αναφέρεται ότι μεταξύ 1997 και 2007 το κόστος μεταφοράς έχει δεκαπλασιαστεί (από 1.244.881 € το 1997 σε 11.206.409 το 2007). Το υπουργείο πληρώνει 4,91€ ανά m³ νερού για τα Δωδεκάνησα, το 2007, ενώ για τις κυκλάδες πλήρωσε 8,32€ ανά m³. Παράλληλα το κόστος του μεταφερόμενου νερού ανά m³ αυξήθηκε από 2,55€ το 1997 (μέση τιμή για Κυκλάδες και Δωδεκάνησα) σε 6,23 το 2007.

Τις τελευταίες δεκαετίες ελπιδοφόρα μηνύματα έρχονται από την χρήση μονάδων αφαλάτωσης και ιδιαίτερα το συνδυασμό αυτών με μονάδες ΑΠΕ. Λαμβάνοντας υπ' όψιν το υψηλό οικολογικό αλλά και ηλιακό δυναμικό του Αιγαίου το μέλλον στο χώρο αυτό φαντάζει πλέον λιγότερο ξηρό.

3.2. Εντοπισμός περιοχών με ανεπάρκεια νερού

Με βάση έρευνα που εκπόνησαν φορείς και ερευνητικά κέντρα της Μεσογείου [Prodesal], ανάμεσά τους και το ΕΜΠ, όσον αφορά το θέμα της λειψυδρίας, εντοπίστηκαν οι περιοχές με το εντονότερο πρόβλημα. Πρέπει να τονιστεί εδώ ότι η έρευνα δεν περιορίστηκε μόνο στη διαθεσιμότητα του νερού αλλά στράφηκε και στην ποιότητά του.

Για την Ελλάδα τα συμπεράσματα που προέκυψαν κινούνται σε δύο άξονες. Η ενδοχώρα είναι σε θέση με κατάλληλη πολιτική διαχείρισης των αποθεμάτων να καλύψει τις ανάγκες της ακόμα και σε περιοχές όπου τοπικά εμφανίζεται πρόβλημα. Στον αντίποδα το υδρολογικό διαμέρισμα των νήσων του Αιγαίου εμφανίζει έλλειψη φυσικών πηγών και ασύμμετρα μεγάλη ζήτηση νερού λόγω της έντονης τουριστικής ανάπτυξης. Δεν είναι το υδρολογικό διαμέρισμα στην ολότητά του προβληματικό αλλά υπάρχουν αρκετά νησιά όπου το πρόβλημα της πρόσβασης στο αγαθό του νερού για όλες τις χρήσεις είναι οξύτατο και θεμελιώδες για τη στάθμη ποιότητας ζωής των κοινωνιών αυτών. Για το λόγο αυτό η έρευνα στράφηκε σε κάθε νησί ξεχωριστά λαμβάνοντας υπόψη τα εκάστοτε ιδιαίτερα χαρακτηριστικά. Η έρευνα στηρίχθηκε σε δείκτες κατανάλωσης και εκμετάλλευσης όπως αυτοί παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα.

Δείκτης	Ορισμός	Συμπεράσματα
Δείκτης Κατανάλωσης (Δ.Κ.)	Συνολική κατανάλωση / Συνολικά αποθέματα	Υψηλές τιμές του Δ.Κ. υποδεικνύουν πιθανή έλλειψη νερού.
Κλάσμα πληθυσμού προς αποθέματα (Κ)	Πληθυσμός / Συνολικά αποθέματα	Κ>500άτομα / 106 m ³ ανά έτος υποδεικνύει κρίσιμες συνθήκες Κ>1000άτομα / 106 m ³ ανά έτος υποδεικνύει έντονο πρόβλημα έλλειψης νερού.
Δείκτης Εκμεταλλευσιμότητας (Δ.Ε.)	Συνολική κατανάλωση / Σταθερά αποθέματα	Υψηλές τιμές του Δ.Ε. υποδεικνύουν έντονο πρόβλημα έλλειψης νερού. Δ.Ε.>1 υποδεικνύει κακοδιαχείριση των υπαρχόντων αποθεμάτων. Δ.Ε.<1 υποδεικνύει καλή διαχείριση των υπαρχόντων αποθεμάτων.

Πίνακας 3.1. Δείκτες Ταυτοποίησης και Ποσοτικοποίησης Έλλειψης Ύδατος

Τα αποτελέσματα που προέκυψαν κατέδειξαν τα νησιά με το πιο οξύ πρόβλημα έλλειψης νερού. Όπως φαίνεται και από τους χάρτες του Αιγαίου που παρουσιάζονται παρακάτω αυτά είναι η Σύρος, η Θήρα, η Μήλος, η Κίμωλος, η Αντίπαρος, η Αμοργός, η Φολέγανδρος, η Λέρος, η Κάρπαθος, η Πάτμος, η Σύμη, η Νίσυρος, οι Λειψοί και η Χάλκη.



Σχήμα 3.1. Δείκτης κατανάλωσης



Εικόνα 3.2 Δείκτης εκμεταλλευσιμότητας

3.3. Η αφαλάτωση στον Ελλαδικό χώρο

Στον επόμενο πίνακα φαίνονται οι μονάδες αφαλάτωσης που λειτουργούν στο Αιγαίο και χρησιμοποιούν τη μέθοδο της αντίστροφης όσμωσης:

Εγκατεστημένες μονάδες αφαλάτωσης στο Αιγαίο			
Μονάδα	Έτος Κατασκευής (αρχικά)	Τύπος	Δυναμικότητα (m ³ /hr)
Σύρος 1 ^η (Ερμούπολη)	1992	RO (SW)	800
Σύρος 2 ^η (Ερμούπολη)	1997	RO (SW)	800
Σύρος 3 ^η (Ερμούπολη)	2001	RO (SW)	2x250
Σύρος 4 ^η (Ανω Σύρος)	2000	RO (SW)	250
Σύρος 5 ^η (Ανω Σύρος)	2002	RO (SW)	500
Σύρος 6 ^η (Ερμούπολη)	2002	RO (SW)	4x500
Σύρος 7 ^η (Ανω Σύρος)	2005	RO (SW)	2x500
Σχοινούσα	2004	RO (SW)	100
Μύκονος (Κόρφου) νέα	2001	RO (SW)	3x650
Πάρος (Νάουσα)	2001	RO (SW)	1200
Τήνος (Παλαιά)	2001	RO (SW)	500
Τήνος (Νέα)	2005	RO (SW)	500
Οίας, Σαντορίνης 1 ^η	1994	RO	220
Οίας, Σαντορίνης 2 ^η	2000	RO	320
Οίας, Σαντορίνης 3 ^η	2002	RO	160
Σίφνος	2002	RO (BW)	500
Ομπρούπολης (Δήμος), Χίου	2000	RO (BW)	600
Ομπρούπολης (Δήμος), Χίου	2005	RO	3x1000
Ομπρούπολης (Δήμος), Χίου	2005	RO	500
Νίσυρος (Παλαιά)	1991	RO	300
Νίσυρος (Νέα)	2002	RO	350
Λέρου (ΔΕΥΑ)	2001	RO	200
Ποσειδωνίας (Δήμος) 2	2002	RO (SW)	2x250
Ποσειδωνίας (Δήμος) 2	2005	RO (SW)	2x500
Σίφνος (Δήμος)	2007	RO (SW)	250
Ίος (Δήμος)	2003	RO (SW)	1000
Οινουσών (Δήμος)	2005	RO (SW)	500

Πίνακας 3.2. Μονάδες αφαλάτωσης που λειτουργούν στο Αιγαίο

Στον παρακάτω πίνακα δίνονται οι ποσότητες που παράχθηκαν σε νησιά όπου λειτουργούν μονάδες συμβατικής αφαλάτωσης.

	m ³
Νίσυρος	67.366
Σαντορίνη	72.040
Ίος	107.354
Σίφνος	45.427
Πάρος	206.778
Σύρος	649.805
Μήκονος - Δήλος	386.346
Κίμωλος	27.754
Χίος	366.836

Πίνακας 3.3. Ποσότητες παραγόμενου νερού από αφαλάτωση.

3.4. Ετήσια ζήτηση και κάλυψη νερού για τα νησιά του ΔΑΦΝΗ

Στον παρακάτω πίνακα, παρουσιάζεται η ζήτηση και η κάλυψη νερού για τα νησιά του ΔΑΦ-ΝΗ. (πηγή: Υπουργείο Ανάπτυξης, διαχείριση υδατικών πόρων στα Ελληνικά νησιά).

νησί	Αφαλάτωση		Μεταφερόμενες ποσότητες		Δεξαμενές		Υπόγεια νερά (γεωτρήσεις)		Κάλυψη της ζήτησης		Νερό	Πληθυσμός	Ετήσιες διανυκτερεύσεις
	(%)	m ³	(%)	m ³	(%)	m ³	(%)	m ³	(%)	m ³	Ζήτηση	2001	2001
ΛΕΙΨΟΙ			55,46	29.662			23,83	12.745	79,29	53.483	67.452	698	6.07
ΠΑΤΜΟΣ-ΑΡΚΟΙ			75	227.892			16,86	51.23	91,86	303.855	330.781	3.044	72.221
ΚΩΣ							98,55	5.272.530	98,55	5.350.107	5.428.825	30.947	6.316.684
ΝΙΣΥΡΟΣ	71	67.366	14,93	14.166					85,92	94.881	110.43	948	33.765
ΡΟΔΟΣ							91,98	14.811.861	91,98	16.103.350	17.507.447	117.007	9.560.266
ΤΗΛΟΣ							93,19	68.904	93,19	73.939	79.342	533	14.385
ΑΝΔΡΟΣ							98,9	1.009.343	98,9	1.020.569	1.031.920	10.009	219.295
ΑΜΟΡΓΟΣ			7,35	11.072			74,86	112.771	82,2	150.643	183.264	1.859	62.49
ΣΑΝΤΟΡΙΝΗ	4,28	72.040	0,36	6.059	25,87	435.441	54,32	914.307	84,83	1.683.188	1.984.189	12.44	954.917
ΙΟΣ	38,48	107.354			1,27	3.543	60,25	168.09	100	278.987	278.987	1.838	177.934
ΚΥΘΝΟΣ							99,28	173.31	99,28	174.567	175.833	1.608	77.646
ΚΕΑ							92,77	271.797	92,77	292.98	315.813	2.417	24.381
ΜΗΛΟΣ	24,56	127.727					58,44	303.924	83	520.062	626.581	4.771	94.013
ΣΙΦΝΟΣ	15	45.427					72,63	219.956	87,63	302.844	345.594	2.442	79.659
ΝΑΞΟΣ					48,14	1.007.004	50,75	1.061.601	98,89	2.091.824	2.115.304	18.188	475.418
ΠΑΡΟΣ	12,41	206.778					87,05	1.450.445	99,46	1.666.221	1.675.267	12.853	891.449
ΣΥΡΟΣ	49,42	649.805					21,46	282.169	70,88	1.314.862	1.855.053	18.181	344.652
ΜΥΚΟΝΟΣ-ΔΗΛΟΣ	29,75	386.346			37,27	484.004	14,27	185.316	81,29	1.298.641	1.597.541	9.32	1.191.051
ΗΡΑΚΛΕΙΑ			91,99	13.076			4,35	618	96,35	14.215	14.753	151	10.86
ΚΟΥΦΟΝΗΣΙΑ			80	26.255			5,31	1.743	85,31	32.819	38.47	366	10.708
ΣΧΟΙΝΟΥΣΑ			98,52	21.933					98,52	22.263	22.597	206	22.464
ΚΙΜΩΛΟΣ	39,43	27.754	12,45	8.763			48,12	33.871	100	70.388	70.388	769	8.418
ΣΙΚΙΝΟΣ			40	9.595			56,85	13.637	96,85	23.988	24.768	238	29.67
ΦΟΛΕΓΑΝΔΡΟΣ			39,56	13.831			8,89	3.108	48,45	34.962	72.16	667	96.372
ΛΕΣΒΟΣ							99,04	8.961.285	99,04	9.048.147	9.135.851	90.643	525.426
ΛΗΜΝΟΣ							96	1.555.835	96	1.620.661	1.688.189	18.102	168.141
ΧΙΟΣ	8,72	366.836			12,5	525.854	70,52	2.966.656	91,74	4.206.829	4.585.600	51.936	192.266
ΣΥΝΟΛΟ		2.099.310		469.588		2.455.845		40.537.987		48.616.273	52.136.365	420.388	21.690.415
ΜΕΣΟΣ ΟΡΟΣ	4,32		0,97		5,05		83,38		93,25				

4. Κατηγοριοποίηση νησιών

4.1. Κατηγοριοποίηση βάσει γενικών χαρακτηριστικών

	Μεγάλα (κάτοικοι >20000)	Μεσαία (20000> κάτοικοι >10000)	Μικρά(10000> κάτοικοι>1000)	Πολύ μικρά (1000> κάτοικοι>100)
Αριθμός νησιών	5	5	13	9
Νησιά	Ρόδος Λέσβος Χίος Κως Σύρος	Λήμνος Νάξος Σαντορίνη Αίγινα Πάρος	Άνδρος Μύκονος Μήλος Σκόπελος Πάτμος Σαμοθράκη Σκύρος Σίφνος Αλόνησος Κέα Ιος Αμοργός Κύθνος	Νίσυρος Κίμωλος Λειψοί Φολέγανδρος Τήλος Κουφονήσι Σίκινος Σχινούσα Ηρακλειά

Πίνακας 4.1 Πληθυσμός

	Μεγάλο (έκταση >400km ²)	Μεσαίο (400>έκταση>150)	Μικρό (150>έκταση>50)	Πολύ μικρό (50>έκταση>9)
Αριθμός νησιών	5	6	12	9
νησιά	Λέσβος Ρόδος Χίος Λήμνος Νάξος	Άνδρος Κως Σκύρος Πάρος Σαμοθράκη Μήλος	Κέα Αμοργός Ιος Κύθνος Μύκονος Σύρος Αίγινα Σαντορίνη Σίφνος Σκόπελος Αλόνησος Τήλος	Νίσυρος Σίκινος Κίμωλος Πάτμος Φολέγανδρος Κουφονήσι Λειψοί Ηρακλειά Σχινούσα

Πίνακας 4.2 Έκταση

Πυκνότητα πληθυσμού (κάτοικοι/km ²)	υψηλή (>100)	Μέτρια (100>πυκνότητα πληθυσμού >20)	Χαμηλή (20 >πυκνότητα πληθυσμού)
Αριθμός νησιών	5	17	10
νησιά	Σύρος Σαντορίνη Αίγινα Κως Μύκονος	Πάτμος Ρόδος Σκόπελος Πάρος Χίος Λέσβος Νάξος Αλόνησος Λήμνος Σίφνος Λειψοί Μήλος Άνδρος Κίμωλος Σχινούσα Νίσυρος Φολέγανδρος	Κέα Ιος Κύθνος Αμοργός Σαμοθράκη Κουφονήσι Σκύρος Τήλος Ηρακλειά Σίκινος

Πίνακας 4.3 Πυκνότητα πληθυσμού

(αριθμός κρεβατιών ανά μόνιμο κάτοικο)	υψηλός (λόγος>2)	Μέτριος (2>λόγος >1)	Μικρός (1>λόγος)
Αριθμός νησιών	11	5	16
νησιά	Ιος Κως Φολέγανδρος Σίφνος Ρόδος Σαντορίνη Σχινούσα Ηρακλειά Μύκονος Σκόπελος Αλόνησος	Πάτμος Τήλος Πάρος Σίκινος Μήλος	Αμοργός Σαμοθράκη Νάξος Σκύρος Κουφονήσι Κύθνος Κίμωλος Άνδρος Νίσυρος Λήμνος Κέα Λειψοί Σύρος Αίγινα Λέσβος Χίος

Πίνακας 4.4 Τουριστική ανάπτυξη (κρεβάτια ανά μόνιμο κάτοικο)

	Διασύνδεση με την κυρίως Ελλάδα	Διασύνδεση με άλλα νησιά	Μη διασυνδεδεμένα με τοπικό σταθμό παραγωγής
Αριθμός νησιών	6	14	12
νησιά	Αίγινα Άνδρος Σκόπελος Σαμοθράκη Αλόνησος Κέα	Κως Νάξος Πάρος Μήλος Ιος Νίσυρος Κίμωλος Λειψοί Φολέγανδρος Τήλος Κουφονήσι Σίκινος Σχινούσα Ηρακλειά	Ρόδος Λέσβος Χίος Σύρος Λήμνος Σαντορίνη Μύκονος Πάτμος Σκύρος Σίφνος Αμοργός Κύθνος

Πίνακας 4.5 Κατάσταση διασύνδεσης

νησί	Κόστος παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας ³ (€/kWh)
Αίγινα	διασυνδεδεμένο
Αλόνησος	διασυνδεδεμένο
Αμοργός	0,4098
Άνδρος	διασυνδεδεμένο
Ηρακλειά	0,1306
Ιος	0,1306
Κέα	διασυνδεδεμένο
Κίμωλος	0,305
Κουφονήσι	0,1306
Κύθνος	0,4268
Κως	0,1592
Λειψοί	0,1592
Λέσβος	0,1522
Λήμνος	0,1953
Μήλος	0,305
Μύκονος	0,2934
Νάξος	0,1306
Νίσυρος	0,1592
Πάρος	0,1306
Πάτμος	0,3916
Ρόδος	0,17
Σαμοθράκη	διασυνδεδεμένο
Σαντορίνη	0,1648
Σίκινος	0,1306
Σίφνος	0,3469
Σκόπελος	διασυνδεδεμένο
Σκύρος	0,3797
Σύρος	0,152
Σχοινούσα	0,1306
Τήλος	0,1592
Φολέγανδρος	0,1306
Χίος	0,1356

Πίνακας 4.6 Κόστος παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας

3 Έτος αναφοράς: 2005, Τιμή αναφοράς για το πετρέλαιο 54\$/b (μέση τιμή 2005)

Κόστος παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (€/kWh)				
	Μη διασυνδεδεμένα νησιά			Διασυνδεδεμένα
	>0,30	0,30>...>0,15	0,15>...>0,10	(~0,07)
Αριθμός νησιών	7	10	9	6
νησιά	Κύθνος Αμοργός Πάτμος Σκύρος Σίφνος Μήλος Κίμωλος	Μύκονος Λήμνος Ρόδος Σαντορίνη Κως Τήλος Νίσυρος Λειψοί Λέσβος Σύρος	Χίος Πάρος Νάξος Ιος Σίκινος Φολέγανδρος Κουφονήσι Ηρακλειά Σχοινούσα	Αίγινα Αλόνησος Άνδρος Κέα Σαμοθράκη Σκόπελος

Πίνακας 4.7

4.2. Κατηγοριοποίηση βάσει κτιριακού αποθέματος

4.2.1. Οικιακός τομέας

Σύμφωνα με την παράγραφο 2.5.1, «Δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας σε δημόσια, δημοτικά και σχολικά κτίρια», οι κατηγοριοποιήσεις των νησιών ανάλογα με τους ήδη παρουσιασμένους δείκτες έχει ως ακολούθως:

Οι βαθμονμέρες θέρμανσης είναι άμεσα συνδεδεμένες με τα κλιματικά δεδομένα και υποδηλώνουν τις ανάγκες για θέρμανση που έχουν τα κτίρια μιας περιοχής.

Σύμφωνα με το ήδη παρουσιασμένο σχετικό γράφημα (σχήμα 2.22), η κατηγοριοποίηση των νησιών ανάλογα με τις βαθμονμέρες θέρμανσης για θερμοκρασία αναφοράς τους 20°C, έχει ως εξής:

	Βαθμονμέρες θέρμανσης (heating degree-days (hhd))				
	hhd>2000	2000>hhd>1500	1500>hhd>1300	1300>hhd>1220	1220>hhd
Αριθμός νησιών	1	6	18	6	1
νησιά	Σαμοθράκη	Λήμνος Λέσβος Χίος Αλόνησος Σκόπελος Σκύρος	Μήλος Κίμωλος Αίγινα Λειψοί Πάτμος Φολέγανδρος Σίφνος Άνδρος Σαντορίνη Κως Πάρος Σίκινος Ιος Νίσυρος Κέα Κύθνος Μύκονος Σύρος	Τήλος Νάξος Αμοργός Ηρακλειά Κουφονήσι Σχοινούσα	Ρόδος

Πίνακας 4.8 Βαθμονμέρες θέρμανσης

Στην παράγραφο 2.5.3.2 εξηγήθηκε γιατί τα νέα κτίρια παρουσιάζουν επίσης μεγάλο δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας. Σύμφωνα με το σχήμα 2.21, η κατηγοριοποίηση των νησιών ανάλογα με την οικοδομική δραστηριότητα έχει ως εξής:

	Οικοδομική δραστηριότητα			
	υψηλή	μέση	χαμηλή	Πολύ χαμηλή
Αριθμός νησιών	6	12	10	4
νησιά	Κουφονήσι Λειψοί Σχοινούσα Τήλος Κέα Κως	Ρόδος Πάρος Ηρακλειά Αίγινα Σαντορίνη Πάτμος Άνδρος Σκόπελος Αλόνησος Σύρος Φολέγανδρος Νάξος	Σκύρος Μήλος Λήμνος Χίος Σαμοθράκη Λέσβος Μύκονος Κύθνος Αμοργός Ιος	Νίσυρος Σίφνος Σίκινος Κίμωλος

Πίνακας 4.9 Οικοδομική δραστηριότητα

Στην παράγραφο 2.5.3.1 παρουσιάστηκε το ποσοστό των κτιρίων που κατασκευάστηκε πριν το 1981 σε κάθε νησί. Όσο μεγαλύτερο είναι αυτό το ποσοστό, τόσο μεγαλύτερο το δυναμικό για εξοικονόμηση ενέργειας σε υφιστάμενα κτίρια. Η κατηγοριοποίηση των νησιών ανάλογα με το ποσοστό αυτό έχει ως εξής:

Ποσοστό παλιών κτιρίων (πριν το 1981)				
	πολύ μεγάλο	μεγάλο	μεσαίο	χαμηλό
Αριθμός νησιών	4	10	10	8
νησιά	Λέσβος Κίμωλος Σίφνος Λήμνος	Χίος Νίσυρος Σαμοθράκη Άνδρος Πάτμος Κέα Φολέγανδρος Σίκινος Μήλος Κύθνος	Σκόπελος Αμοργός Αίγινα Τήλος Νάξος Αλόνησος Κουφονήσι Σκύρος Ρόδος Σύρος	Ιος Μύκονος Σαντορίνη Κως Λειψοί Πάρος Ηρακλεία Σχοινούσα

Πίνακας 4.10 Ηλικία των κτιρίων

Ένας συνδυασμός των παραπάνω μπορεί να οδηγήσει σε μια συνολική κατηγοριοποίηση ανά νησί, όσον αφορά στο δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας στον οικιακό τομέα:

Δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας στον οικιακό τομέα				
	πολύ μεγάλο	μεγάλο	μεσαίο	χαμηλό
Αριθμός νησιών	4	10	9	9
νησιά	Λέσβος Σαμοθράκη Λήμνος Χίος	Κίμωλος Κουφονήσι Λειψοί Κέα Αλόνησος Σκόπελος Σίφνος Πάτμος Άνδρος Αίγινα	Τήλος Μήλος Φολέγανδρος Κως Σκύρος Σχοινούσα Νίσυρος Πάρος Σαντορίνη	Ρόδος Σίκινος Κύθνος Ηρακλεία Νάξος Σύρος Αμοργός Ιος Μύκονος

Πίνακας 4.11 Δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας στον οικιακό τομέα

Από την ανάλυση που παρουσιάστηκε στην παράγραφο 2.5.4, τα νησιά που παρουσιάζουν το μεγαλύτερο δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας στον οικιακό τομέα είναι η **Σαμοθράκη**, η **Λήμνος**, η **Λέσβος** και η **Χίος**. Επομένως, προτεραιότητα για ανάλογες δράσεις θα πρέπει να δοθεί σε αυτά τα νησιά.

4.2.2. Δημόσια κτίρια

Όπως παρουσιάστηκε στην παράγραφο 2.5.1, «Δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας σε δημόσια, δημοτικά και σχολικά κτίρια», το δυναμικό εξοικονόμησης σε τέτοια κτίρια εξαρτάται από τον πληθυσμό του νησιού, γιατί συνήθως ο αριθμός των κτιρίων αυτών είναι ανάλογος του πληθυσμού.

Η κατηγοριοποίηση των νησιών ανάλογα με τον πληθυσμό τους παρουσιάστηκε ήδη στον πίνακα 5.1.

Ειδικά για τα δημόσια κτίρια, ένα ποιοτικό κριτήριο που σχετίζεται με τον αριθμό τους ανά νησί είναι το αν το νησί αποτελεί πρωτεύουσα κάποιου Νομού ή διοικητικό κέντρο μιας περιφέρειας, οπότε θα συγκεντρώνει κτίρια δημοσίων υπηρεσιών. Τέτοια νησιά είναι η **Ρόδος**, η **Λέσβος**, η **Χίος** και η **Σύρος**.

4.2.3 Τουριστικός τομέας (ξενοδοχεία)

Σύμφωνα με τη παράγραφο 2.5.2, «Δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας σε ξενοδοχεία», υπάρχουν 3 δείκτες που κατηγοριοποιούν τα νησιά ανάλογα με το δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας στον ξενοδοχειακό τομέα:

1. αριθμός ξενοδοχειακών κλινών
2. ξενοδοχειακές κλίνες/πληθυσμός
3. μέσος όρος κλινών/ξενοδοχείο

Η κατηγοριοποίηση ανάλογα με τον δείκτη «ξενοδοχειακές κλίνες/πληθυσμός» παρουσιάστηκε ήδη στον πίνακα 4.4.

αριθμός ξενοδοχειακών κλινών					
	>20000	20000>...>4000	4000>...>1000	1000>...>100	100>
Αριθμός νησιών	2	5	9	11	5
νησιά	Ρόδος Κως	Σαντορίνη Μύκονος Πάρος Λέσβος Νάξος	Αίγινα Χίος Σκόπελος Σύρος Ιος Λήμνος Πάτμος Αλόνησος Μήλος	Σίφνος Φολέγανδρος Άνδρος Σαμοθράκη Σκύρος Αμοργός Κέα Κύθνος Τήλος Κουφονήσι Νίσυρος	Σχοινούσα Λειψοί Σίκινος Κίμωλος Ηρακλειά

Πίνακας 4.12 Αριθμός ξενοδοχειακών κλινών

Μέσος όρος κλινών ανά ξενοδοχείο				
	>100	100>...>50	50>...>37	37>
Αριθμός νησιών	2	8	12	9
νησιά	Ρόδος Κως	Λήμνος Αλόνησος Κύθνος Μύκονος Λέσβος Σκόπελος Χίος Τήλος	Αίγινα Ιος Κέα Σύρος Σαμοθράκη Σχοινούσα Πάρος Πάτμος Λειψοί Νάξος Σαντορίνη Μήλος	Σίκινος Σκύρος Νίσυρος Αμοργός Φολέγανδρος Σίφνος Κουφονήσι Άνδρος Κίμωλος

Πίνακας 4.13 Μέσος όρος κλινών ανά ξενοδοχείο

Συνδυάζοντας τα παραπάνω δεδομένα και τις κατηγοριοποιήσεις ανά δείκτη, μια συνολική κατηγοριοποίηση των νησιών ανάλογα με το δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας στον ξενοδοχειακό τομέα έχει ως εξής:

δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας στον ξενοδοχειακό τομέα				
	πολύ υψηλό	υψηλό	μεσαίο	χαμηλό
Αριθμός νησιών	2	8	11	11
νησιά	Κως Ρόδος	Μύκονος Σαντορίνη Ίος Πάρος Σκόπελος Αλόνησος Αίγινα Νάξος	Λέσβος Πάτμος Λήμνος Folegadros Χίος Σύρος Μήλος Κύθνος Τήλος Σίφνος Σαμοθράκη	Σχοινούσα Σκύρος Κουφονήσι Κέα Αμοργός Λειψοί Άνδρος Νίσυρος Σίκινος Κίμωλος Ηρακλειά

Πίνακας 4.14. Δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας στον ξενοδοχειακό τομέα

Φαίνεται ότι το μεγαλύτερο δυναμικό εμφανίζουν τα νησιά Κως και Ρόδος, και στη συνέχεια Μύκονος, Σαντορίνη, Ίος, Πάρος, Σκόπελος, Αλόνησος, Αίγινα και Νάξος. Προτεραιότητα λοιπόν για προώθηση δράσεων εξοικονόμησης ενέργειας στον ξενοδοχειακό τομέα θα πρέπει να δοθεί σε αυτά τα νησιά.

4.3. Κατηγοριοποίηση βάσει προοπτικών ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών

Το πρώτο κριτήριο επιλογής νησιών κατάλληλων για ανάπτυξη φωτοβολταϊκών είναι η ηλιακή ακτινοβολία. Συνεπώς στον πίνακα 2.3 γίνεται η κατηγοριοποίηση των νησιών ως προς το ηλιακό δυναμικό τους.

Μέση ετήσια ηλιακή ακτινοβολία ανά τετραγωνικό μέτρο επιφάνειας ηλιακού συλλέκτη σε βέλτιστη γωνία (kWh/m²)						
	2000>...>1900	1900>...>1800	1800>...>1700	1700>...>1600	1600>...>1500	
Αριθμός νησιών	4	15	9	3	1	
νησιά	Ρόδος Κως Νίσυρος Τήλος	Λειψοί Σαντορίνη Άνδρος Πάτμος Αμοργός Ηρακλειά Σχοινούσα Κουφονήσι Σίφνος Φολέγανδρος Νάξος Σίκινος Ίος Σύρος Μύκονος	Κίμωλος Πάρος Αίγινα Χίος Μήλος Κύθνος Κέα Λέσβος Σκύρος	Σκόπελος Αλόνησος Λήμνος	Σαμοθράκη	

Πίνακας 4.15. Μέση ετήσια ηλιακή ακτινοβολία ανά τετραγωνικό μέτρο επιφάνειας ηλιακού συλλέκτη σε βέλτιστη γωνία (kWh/m²)

Παράλληλα το ύψος της επιχορήγησης είναι σημαντικό για την κερδοφορία της επένδυσης.

επιχορήγηση	40%	30%	
Αριθμός νησιών	4	28	
νησιά	Λέσβος Λήμνος Σαμοθράκη Χίος	Αίγινα Αλόνησος Αμοργός Άνδρος Ηρακλειά Ιος Κέα Κίμωλος Κουφονήσι Κύθνος Κως Λειψοί Μήλος Μύκονος	Νάξος Νίσυρος Πάρος Πάτμος Ρόδος Σαντορίνη Σίκινος Σίφνος Σκόπελος Σκύρος Σύρος Σχοινούσα Τήλος Φολέγανδρος

Πίνακας 4.16 Ύψος της επιχορήγησης

Ένα τρίτο σημαντικό κριτήριο, που σχετίζεται με τα οφέλη που προκύπτουν από τέτοιες επενδύσεις χάρις στην υποκατάσταση συμβατικής ηλεκτρικής ενέργειας, καθορίζεται το κόστος της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας (ΚΠΕ). Έτσι θα πρέπει να δίνεται προτεραιότητα στην υλοποίηση φωτοβολταϊκών σε μη διασυνδεδεμένα νησιά με υψηλό ΚΠΕ. Εκεί τα φωτοβολταϊκά θα μπορούσαν να είναι ανταγωνιστικά σε αρκετές περιπτώσεις ακόμα και χωρίς επιδότηση. Τέτοια νησιά είναι η Κύθνος, η Αμοργός, η Πάτμος, η Σκύρος, η Σίφνος, η Μήλος, η Κίμωλος και η Μύκονος. Δεν είναι τυχαίο ότι η ΔΕΗ από τα τέλη της δεκαετίας του 80, ξεκίνησε ένα πρόγραμμα ενσωμάτωσης φωτοβολταϊκών σε μικρά νησιά του Αιγαίου, χωρίς όμως συνέχεια.

Τέλος η επενδυτική δυναμική καταγράφεται στον παρακάτω πίνακα σύμφωνα με τα στοιχεία της ΡΑΕ. Συγκεκριμένα παρουσιάζεται η φωτοβολταϊκή ισχύς των αιτήσεων και η αντίστοιχη αδιάστατη ισχύς ως προς την αιχμή και ως προς το μέσο ετήσιο φορτίο.

νησί	Αιτήσεις για φωτοβολταϊκά (kW) 13/05/08	Αιχμή ζήτησης το 2006 (kW)	Αιτήσεις για φωτοβολταϊκά (kW) / Αιχμή ζήτησης το 2006 (kW)	Μέση ετήσια ζήτηση το 2006 (kW)	Αιτήσεις για φωτοβολταϊκά (kW) / Μέση ετήσια ζήτηση το 2006 (kW)
Αίγινα	0,000	8.700	0,00%	4.726	0,00%
Αλόνησος	0,000	2.300	0,00%	1.233	0,00%
Αμοργός	347,060	3.070	11,30%	1.012	34,29%
Άνδρος	0,000	11.900	0,00%	6.461	0,00%
Ηρακλειά	0,000	300	0,00%	103	0,00%
Ιος	417,850	3.900	10,71%	1.438	29,05%
Κέα	0,000	2.000	0,00%	1.096	0,00%
Κίμωλος	47,600	1.600	2,98%	651	7,32%
Κουφονήσι	0,000	800	0,00%	285	0,00%
Κύθνος	783,375	3.080	25,43%	938	83,55%
Κως	13.069,148	41.100	31,80%	17.842	73,25%
Λειψοί	0,000	900	0,00%	400	0,00%
Λέσβος	32.577,950	64.600	50,43%	29.533	110,31%
Λήμνος	8.519,565	14.600	58,35%	7.115	119,74%
Μήλος	2.370,350	9.200	25,76%	3.699	64,09%
Μύκονος	5.148,500	33.700	15,28%	11.480	44,85%
Νάξος	4.052,545	36.500	11,10%	13.368	30,32%
Νίσυρος	99,900	1.200	8,33%	537	18,62%

Πάρος	4.576,585	26.300	17,40%	9.635	47,50%
Πάτμος	418,720	4.800	8,72%	1.762	23,76%
Ρόδος	30.655,685	188.700	16,25%	86.235	35,55%
Σαμοθράκη	249,850	2.500	9,99%	1.381	18,09%
Σαντορίνη	1.336,146	34.000	3,93%	12.186	10,96%
Σίκινος	0,000	500	0,00%	183	0,00%
Σίφνος	292,410	5.450	5,37%	1.785	16,38%
Σκόπελος	0,000	4.400	0,00%	2.397	0,00%
Σκύρος	1.075,870	4.060	26,50%	1.737	61,95%
Σύρος	1.359,140	23.500	5,78%	11.562	11,76%
Σχοινούσα	99,000	400	24,75%	160	61,95%
Τήλος	0,000	700	0,00%	297	0,00%
Φολέγανδρος	0,000	1.400	0,00%	525	0,00%
Χίος	13.589,480	49.300	27,56%	22.102	61,48%

Πίνακας 4.17

νησί	Αιτήσεις για φωτοβολταϊκά (kW)	πλήθος αιτήσεων για ΦΒ σταθμούς	μέση ισχύς για τα ΜΔΝ (εκτίμηση ΡΑΕ του 2006 για το 2008) (kW)	Περιθώριο φωτοβολταϊκών σταθμών Βάσει ΡΑΕ (kW)	
				ισχύς ΦΒ ως 28,5% της μέσης ισχύος	ισχύς ΦΒ ως 45% της μέσης ισχύος
Αίγινα	0,000	0	-	-	-
Αλόνησος	0,000	0	-	-	-
Αμοργός	347,060	3	1169	333.17	-
Άνδρος	0,000	0	-	-	-
Ηρακλεία	0,000	0	75	21.38	-
Ίος	417,850	4	1770	504.45	-
Κέα	0,000	0	-	-	-
Κίμωλος	47,600	1	321	91.49	-
Κουφονήσι	0,000	0	274	78.09	-
Κύθνος	783,375	15	1044	297.54	-
Κως	13.069,148	107	29617	8440.85	-
Λειψοί	0,000	0	341	97.19	-
Λέσβος	32.577,950	286	36779	10482.02	-
Λήμνος	8.519,565	85	7917	2256.35	-
Μήλος	2.370,350	22	4541	1294.19	-
Μύκονος	5.148,500	43	14500	4132.50	-
Νάξος	4.052,545	39	10547	3005.90	-
Νίσυρος	99,900	1	555	158.18	-
Πάρος	4.576,585	39	10672	3041.52	-
Πάτμος	418,720	4	1919	546.92	-
Ρόδος	30.655,685	323	85393	24337.01	-
Σαμοθράκη	249,850	2	-	-	-
Σαντορίνη	1.336,146	13	13813	3936.71	-
Σίκινος	0,000	0	150	42.75	-
Σίφνος	292,410	2	2041	581.69	-
Σκόπελος	0,000	0	-	-	-
Σκύρος	1.075,870	8	1838	523.83	-
Σύρος	1.359,140	17	12927	3684.20	-
Σχοινούσα	99,000	1	175	49.88	-
Τήλος	0,000	0	384	109.44	-
Φολέγανδρος	0,000	0	424	120.84	-
Χίος	13.589,480	119	25612	7299.42	-

Πίνακας 4.18

Αιτήσεις για φωτοβολταϊκά (kW)						
	40.000>...>20.000	20.000>...>10.000	10.000>...>5.000	5.000>...>1.000	1.000>...>0	0
Αριθμός νησιών	2	2	2	6	9	11
νησιά	Λέσβος Ρόδος	Χίος Κως	Λήμνος Μύκονος	Πάρος Νάξος Μήλος Σύρος Σαντορίνη Σκύρος	Κύθνος Πάτμος Ιος Αμοργός Σίφνος Σαμοθράκη Νίσυρος Σχοινούσα Κίμωλος	Αίγινα Αλόνησος Άνδρος Ηρακλειά Κέα Κουφονήσι Λειψοί Σίκινος Σκόπελος Τήλος Φολέγανδρος

Πίνακας 4.19

Αιτήσεις για φωτοβολταϊκά (kW) / Αιχμή Ζήτησης το 2006 (kW)					
	60%>...> 40%	40%>...> 20%	20%>...> 10%	10%>...>0%	0%
Αριθμός νησιών	2	6	6	7	11
νησιά	Λήμνος Λέσβος	Κως Χίος Σκύρος Μήλος Κύθνος Σχοινούσα	Πάρος Ρόδος Μύκονος Αμοργός Νάξος Ιος	Σαμοθράκη Πάτμος Νίσυρος Σύρος Σίφνος Σαντορίνη Κίμωλος	Αίγινα Αλόνησος Άνδρος Ηρακλειά Κέα Κουφονήσι Λειψοί Σίκινος Σκόπελος Τήλος Φολέγανδρος

Πίνακας 4.20

Αιτήσεις για φωτοβολταϊκά (kW) / Μέση ετήσια ζήτηση το 2006 (kW)						
	120%>...> 100%	100%>...> 70%	70%>...> 40%	40%>...>20%	20%>...>0%	0%
Αριθμός νησιών	2	2	6	5	6	11
νησιά	Λήμνος Λέσβος	Κύθνος Κως	Μήλος Σκύρος Σχοινούσα Χίος Πάρος Μύκονος	Ρόδος Αμοργός Νάξος Ιος Πάτμος	Νίσυρος Σαμοθράκη Σίφνος Σύρος Σαντορίνη Κίμωλος	Αίγινα Αλόνησος Άνδρος Ηρακλειά Κέα Κουφονήσι Λειψοί Σίκινος Σκόπελος Τήλος Φολέγανδρος

Πίνακας 4.21

4.4. Κατηγοριοποίηση βάσει γεωθερμικού δυναμικού

Σε σχέση με το καταγεγραμμένο γεωθερμικό δυναμικό έγινε αντίστοιχα μια ταξινόμηση των νησιών, από όπου προκύπτουν και οι προτεραιότητες.

	Γεωθερμικά πεδία		
	Γεωθερμικά πεδία βεβαιωμένα από το ΙΓΜΕ		Άλλα πεδία
	Υψηλής ενθαλπίας	Χαμηλής ενθαλπίας	
Αριθμός νησιών	2	4	5
νησιά	Μήλος Νίσυρος	Μήλος Λέσβος Σαντορίνη Χίος	Κίμωλος Σαμοθράκη Κως Κύθνος Λήμνος

Πίνακας 4.22

4.5. Κατηγοριοποίηση σε σχέση με την Αφαλάτωση με ΑΠΕ

Τα νησιά του δικτύου ΔΑΦΝΗ στα οποία γίνεται μεταφορά νερού με υδροφόρες είναι υποψήφια για εφαρμογές Αφαλάτωσης με ΑΠΕ. Ωστόσο, είναι σημαντικό να δωθούν προτεραιότητες ανάλογα με την μεταφερόμενη ποσότητα, αλλά και την απαιτούμενη απόσταση μεταφοράς του νερού.

Συνεπώς παρουσιάζονται οι μεταφερόμενες ποσότητες νερού (στοιχεία 2006) και το γινόμενο ποσότητα επί απόσταση μεταφοράς.

	μεταφερόμενες ποσότητες νερού (στοιχεία 2006) [m ³ /έτος]			
	>100.000	100.000>...>40.000	40.000>...>20.000	20.000>
Αριθμός νησιών	1	4	3	4
νησιά	Πάτμος Αίγινα	Φολέγανδρος Κουφονήσια Κίμωλος Λειψοί	Σχοινούσα Νίσυρος Αμοργός	Σίκινος Ηρακλεία Θηρασιά Σύρος

Πίνακας 4.23

	μεταφερόμενες ποσότητες νερού (στοιχεία 2006) [m ³ /έτος] * (απόσταση μεταφοράς) [m ³ *ημι/έτος]			
	>10.000.000	10.000.000>...>4.000.000	4.000.000>...>1.000.000	1.000.000>
Αριθμός νησιών	1	4	6	1
νησιά	Πάτμος	Αίγινα Φολέγανδρος Κουφονήσια Κίμωλος Λειψοί	Σχοινούσα Αμοργός Ηρακλεία Σίκινος Θηρασιά Νίσυρος	Σύρος

Πίνακας 4.24

Σύμφωνα με την παραπάνω κατηγοριοποίηση, πρώτη προτεραιότητα είναι η προώθηση εφαρμογών αφαλάτωσης με ΑΠΕ σε νησιά όπως η Πάτμος, η Φολέγανδρος, τα Κουφονήσια, η Κίμωλος, οι Λειψοί. Παράλληλα είναι σημαντικό να αντικατασταθούν οι μονάδες συμβατικής αφαλάτωσης στην Νίσυρος, τη Σαντορίνη, την Ίο, τη Σύρο, τη Σίφνο, την Πάρο, τη Μύκονο, τη Χίο και την Κίμωλο.



5. Ενεργειακός σχεδιασμός: Δράσεις & Προτεραιότητες

5.1. Δράσεις

Οι προοπτικές διασύνδεσης των Ελληνικών νησιών και η εκμετάλλευση του αιολικού δυναμικού συνίστανται στις ακόλουθες διακριτές δράσεις:

- Διασύνδεση των νησιών με την ηπειρωτική Ελλάδα
- Ανάπτυξη υβριδικών σταθμών (αιολικής ενέργειας με αντλησιοταμίευση)
- Μεγάλης κλίμακας διείσδυση αιολικής ενέργειας
- Μέτρια ανάπτυξη αιολικής ενέργειας
- Μικρές ανεμογεννήτριες

Η ανάπτυξη των φωτοβολταϊκών εξετάζεται στις ακόλουθες κατηγορίες:

- Φωτοβολταϊκά στο δίκτυο
- Φωτοβολταϊκά εκτός δικτύου (αυτόνομα συστήματα)
- Ένταξη φωτοβολταϊκών στα κτίρια

Η εκμετάλλευση της γεωθερμίας γίνεται στις παρακάτω κατηγορίες:

- Παραγωγή ηλεκτρισμού
- Θερμικές εφαρμογές σε κτίρια, θερμοκήπια και βιομηχανία

Η εκμετάλλευση της βιομάζας περιλαμβάνει τις ακόλουθες περιπτώσεις:

- Ηλεκτροπαραγωγή από αστικά απορρίματα
- Εκμετάλλευση ενεργειακών καλλιεργειών και αγροτικών παραπροϊόντων
- Έκμετάλλευση δασικών υπολλειμάτων

Η περαιτέρω ανάπτυξη των ηλιακών θερμικών συστημάτων και θέρμανση νερού (ηλιακοί θερμοσίφωνες) εξετάζεται σε:

- νοικοκυριά
- ξενοδοχεία

Η ανάπτυξη **συστημάτων ηλιακής ψύξης** εξετάζεται αποκλειστικά σε ξενοδοχεία.

Η αξιοικονόμηση στα κτίρια εξετάζεται ως δράση σε:

- νοικοκυριά
- ξενοδοχεία
- δημόσια κτίρια (κτίρια τοπικής αυτοδιοίκησης, σχολεία)

Η **αφαλάτωση με ΑΠΕ** εξετάζεται ως ξεχωριστή δράση

Τέλος, ο **μεταφορικός τομέας** εξετάζεται σε τοπικό επίπεδο για **χρήση Βιομαυσίμων και υδρογόνου** μονάχα σε δημόσια ή δημοτικά οχήματα και μέσα μεταφοράς για επιδεικτική χρήση, δεδομένου ότι γενικότερες λύσεις απαιτούν αποφάσεις σε εθνικό, αν όχι ευρωπαϊκό επίπεδο.

5.2. Χρονικός ορίζοντας υλοποίησης δράσεων

Η προτεινόμενη δράσεις ανάλογα με τον χρονικό ορίζοντα υλοποίησης τους, διακρίνονται σε βραχυπρόθεσμες, μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες, ανάλογα με την αξιολόγηση ενός

συνόλου παραμέτρων που εξετάζονται σε κάθε περίπτωση:

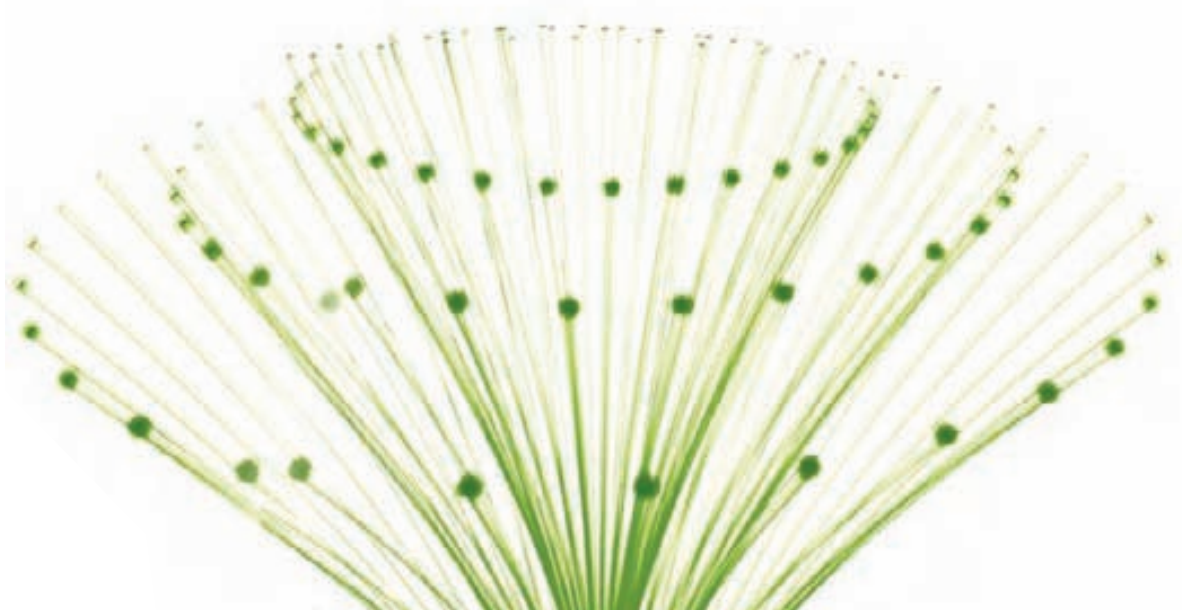
- η δράση και ο απαιτούμενος χρόνος σχεδιασμού και υλοποίησης
- η ωριμότητα της τεχνολογίας
- νομοθεσία
- ενδιαφέρον επενδυτών

Καταρχήν η υλοποίηση μιας δράσης απαιτεί κάποιο χρόνο για σχεδιασμό και την υλοποίηση. Για παράδειγμα η διασύνδεση των νησιών είναι ένα σύνθετο τεχνολογικό ζήτημα που απαιτεί χρόνο για να μελετηθεί, να σχεδιαστεί και να υλοποιηθεί. Συνεπώς, εκ των πραγμάτων θεωρείται ως μακροπρόθεσμη (L) επιλογή, εκτός εάν έχει ήδη δρομολογηθεί. Η ανάπτυξη υβριδικών συστημάτων σε μη διασυνδεδεμένα νησιά, θεωρείται ως μεσοπρόθεσμη (M) επιλογή. Τέλος η ανάπτυξη αιολικής ενέργειας είναι μια βραχυπρόθεσμη (S) επιλογή που εφαρμόζεται σήμερα, καθώς τα περισσότερα νησιά έχουν τις προϋποθέσεις για να επιτύχουν μια μέτρια διείσδυση αιολικής ενέργειας της τάξης του 10-12% κάλυψης των ηλεκτρικών τους αναγκών.

Επιπρόσθετα, πρέπει να σημειωθεί ότι η ανάπτυξη αιολικής ενέργειας (βραχυπρόθεσμη δράση), είναι απολύτως συμβατή με την ανάπτυξη ενός υβριδικού συστήματος (μεσοπρόθεσμη δράση) και με την μελλοντική προοπτική διασύνδεσης ή μεγάλης διείσδυσης αιολικής ενέργειας. Αντιθέτως, η επίλυση των τεχνικών ζητημάτων που ανακύπτουν απαιτεί την σταδιακή βήμα-βήμα ανάπτυξη των ΑΠΕ. Πράγματι, η αντιμετώπιση ζητημάτων που σχετίζονται με την ανάπτυξη των αιολικών σε αυτόνομα συστήματα, οδηγούν σε υβριδικές λύσεις. Ενώ η ανάπτυξη διασύνδεσης και μεγάλης διείσδυσης αιολικών σε απομονωμένα δίκτυα, μπορεί να διευκολυνθεί από την ύπαρξη ενός υβριδικού σταθμού, που θα παρέχει την λειτουργία του στροβίλου όταν αυτό θα απαιτηθεί.

Τέλος, γίνεται διάκριση σε υψηλή, μέση και χαμηλή προτεραιότητα ανάλογα με την αξιολόγηση ενός συνόλου παραγόντων:

- τοπικά και εθνικά οφέλη
- οικονομική αποδοτικότητα
- ωριμότητα τεχνολογίας
- δυναμικό
- εμπόδια – προβλήματα
- κοινωνική αποδοχή



5.3. Αποτελέσματα Ενεργειακού Σχεδιασμού Νησιών Δάφνης

5.3.1. Αξιοποίηση αιολικού δυναμικού

νησί	Προοπτικές διασύνδεσης	Υβριδικά συστήματα αιολικής ενέργειας με αντλιοσταμείωση	Αιολική ενέργεια		
			Μεγάλης κλίμακας διείσδυση αιολικών	Συγκρατημένη ανάπτυξη αιολικής ενέργειας	Μικρές ανεμογεννήτριες
Αίγινα	√	-	-	-	* / M
Αλόνησος	√	-	** / M	** / S	* / M
Αμοργός	** / L	** / M	** / L	* / S	* / M
Άνδρος	√	-	** / S	** / S	* / M
Ηρακλειά	** / M	* / M	-	-	** / M
Ιος	** / M	*** / S	* / M	* / S	** / M
Κέα	√	-	** / S	* / S	* / M
Κίμωλος	** / L	** / M	-	-	* / M
Κουφονήσι	** / M	-	-	-	** / M
Κύθνος	** / M	*** / S	** / M	** / S	* / M
Κως	* / L	** / M	** / L	** / S	* / M
Λειψοί	* / L	** / M	* / L	-	* / M
Λέσβος	* / L	*** / S	*** / M	√	** / M
Λήμνος	* / L	* / M	*** / M	** / S	** / M
Μήλος	** / L	* / M	* / M	√	* / M
Μύκονος	** / M	* / S	* / M	** / S	** / M
Νάξος	** / M	*** / M	** / M	** / S	** / M
Νίσυρος	* / L	** / M	-	-	* / M
Πάρος	** / M	** / M	** / M	** / S	** / M
Πάτμος	* / L	* / S	-	* / S	* / M
Ρόδος	* / L	*** / M	** / L	** / S	** / M
Σαμοθράκη	√	-	** / L	* / S	* / M
Σαντορίνη	* / L	* / M	-	-	* / M
Σίκινο	** / M	** / S	* / M	* / S	* / M
Σίφνος	** / M	** / M	* / M	* / S	* / M
Σκόπελος	√	-	* / M	* / S	* / M
Σκύρος	*** / M	** / S	*** / S	-	* / M
Σύρος	** / M	* / M	-	* / S	** / M
Σχοινούσα	** / M	** / M	-	-	* / M
Τήλος	* / L	** / M	-	-	* / M
Φολέγανδρος	** / M	** / M	* / M	* / S	* / M
Χίος	* / L	** / M	*** / M	** / S	** / M

Πίνακας 5.1

*: χαμηλή προτεραιότητα / **: μέση προτεραιότητα / ***: υψηλή προτεραιότητα
S: βραχυπρόθεσμη δράση / M: μεσοπρόθεσμη δράση / L: μακροπρόθεσμη δράση

5.3.2. Αξιοποίηση Γεωθερμίας και Βιομάζας

νησί	Γεωθερμικές εφαρμογές					
	Παραγωγή ηλεκτρισμού	Θερμικές εφαρμογές		Βιομάζα		
		Κτίρια	Θερμοκήπια	Αξιοποίηση απορριμάτων	Γεωργικά παραπροϊόντα και ενεργειακές καλλιέργειες	Δασικά υπολλείματα – ξυλία
Αίγινα	-	-	-	-	* / M	-
Αλόνησος	-	-	-	-	* / M	** / S
Αμοργός	-	-	-	-	-	-
Άνδρος	-	-	-	-	* / L	-
Ηρακλεία	-	-	-	-	-	-
Ιος	-	-	-	-	-	-
Κέα	-	-	-	-	* / L	-
Κίμωλος	-	** / M	* / M	-	-	-
Κουφονήσι	-	-	-	-	-	-
Κύθνος	-	* / M	* / M	-	-	-
Κως	-	** / M	** / S	** / L	* / M	-
Λειψοί	-	-	-	-	-	-
Λέσβος	-	*** / S	** / S	** / M	*** / M	** / S
Λήμνος	-	* / M	* / M	** / S	*** / M	* / M
Μήλος	*** / S	*** / S	*** / M	-	-	-
Μύκονος	-	-	-	-	* / L	-
Νάξος	-	-	-	* / L	* / M	-
Νίσυρος	*** / S	*** / S	* / M	-	** / M	-
Πάρος	-	-	-	-	* / L	-
Πάτμος	-	-	-	-	-	-
Ρόδος	-	-	-	*** / S	* / L	* / S
Σαμοθράκη	-	* / M	* / L	-	* / L	* / S
Σαντορίνη	-	** / M	** / M	** / L	* / M	-
Σίκινος	-	-	-	-	-	-
Σίφνος	-	-	-	-	-	-
Σκόπελος	-	-	-	-	** / M	*** / S
Σκύρος	-	-	-	-	* / L	* / M
Σύρος	-	-	-	** / L	* / L	-
Σχοινούσα	-	-	-	-	-	-
Τήλος	-	-	-	-	-	-
Φολέγανδρος	-	-	-	-	-	-
Χίος	-	* / M	* / S	** / M	* / M	** / S

Πίνακας 5.2

*: χαμηλή προτεραιότητα / **: μέση προτεραιότητα / ***: υψηλή προτεραιότητα
S: βραχυπρόθεσμη δράση / M: μεσοπρόθεσμη δράση / L: μακροπρόθεσμη δράση

5.3.3. Ηλιακές εφαρμογές

νησί	Φωτοβολταϊκά		Ηλιακοί θερμοσίφωνες		Ηλιακή θέρμανση-ψύξη
	Διασυνδεδεμένα συστήματα	Ενσωματωμένα σε κτίρια	Νοικοκυριά	Ξενοδοχεία	
Αίγινα	* / M	** / S	** / S	*** / S	* / M
Αλόνησος	* / M	** / S	* / S	*** / S	** / M
Αμοργός	** / S	** / M	* / S	* / S	-
Άνδρος	* / M	** / S	** / S	* / S	-
Ηρακλειά	** / M	** / M	* / S	* / S	-
Ιος	** / S	** / M	* / S	*** / S	* / M
Κέα	* / M	** / S	* / S	* / S	* / M
Κίμωλος	* / S	** / M	* / S	* / S	-
Κουφονήσι	** / M	** / M	* / S	** / S	-
Κύθνος	*** / S	** / M	* / S	* / S	** / M
Κως	*** / S	*** / M	*** / S	*** / S	*** / S
Λειψοί	** / M	** / M	* / S	* / S	-
Λέσβος	*** / S	*** / M	*** / S	* / S	** / M
Λήμνος	*** / S	** / M	** / S	* / S	** / M
Μήλος	** / S	** / M	* / S	** / S	* / L
Μύκονος	** / S	** / M	* / S	*** / S	** / M
Νάξος	** / S	** / M	** / S	** / S	* / M
Νίσυρος	* / S	** / M	* / S	* / S	-
Πάρος	** / S	** / M	* / S	*** / S	* / M
Πάτμος	** / S	** / M	* / S	*** / S	* / L
Ρόδος	*** / S	*** / S	*** / S	*** / S	*** / S
Σαμοθράκη	* / S	** / S	* / S	** / S	-
Σαντορίνη	** / S	** / M	* / S	*** / S	* / M
Σίκινος	** / M	** / M	* / S	* / S	-
Σίφνος	** / S	** / M	* / S	** / S	-
Σκόπελος	* / M	** / S	* / S	*** / S	** / M
Σκύρος	** / S	** / M	* / S	* / S	-
Σύρος	** / S	** / M	** / S	* / S	* / M
Σχοινούσα	** / S	** / M	* / S	** / S	-
Τήλος	** / M	** / M	* / S	** / S	-
Φολέγανδρος	** / M	** / M	* / S	*** / S	-
Χίος	*** / S	*** / M	*** / S	* / S	** / M

Πίνακας 5.3

*: χαμηλή προτεραιότητα / **: μέση προτεραιότητα / ***: υψηλή προτεραιότητα
S: βραχυπρόθεσμη δράση / M: μεσοπρόθεσμη δράση / L: μακροπρόθεσμη δράση

5.3.4. Εξοικονόμηση στα κτίρια

νησί	Εξοικονόμηση στα κτίρια			
	νοικοκυριά	ξενοδοχεία	Δημόσια κτίρια	
			Δημοτικά κτίρια	σχολεία
Αίγινα	*** / S	** / S	** / S	** / S
Αλόνησος	** / S	** / S	* / M	** / S
Αμοργός	* / M	* / M	* / M	* / S
Άνδρος	** / S	* / M	* / M	* / S
Ηρακλεία	* / M	* / M	-	* / L
Ιος	* / M	** / S	* / M	* / S
Κέα	** / S	* / M	* / M	* / S
Κίμωλος	** / S	* / M	-	* / M
Κουφονήσι	** / S	* / M	-	* / L
Κύθνος	* / M	* / S	* / M	* / S
Κως	* / S	*** / S	** / S	** / S
Λειψοί	** / S	* / M	-	* / M
Λέσβος	*** / S	* / S	*** / S	*** / S
Λήμνος	*** / S	* / S	** / S	*** / S
Μήλος	* / S	* / S	* / M	* / S
Μύκονος	* / M	** / S	* / M	* / S
Νάξος	* / M	** / S	* / S	** / S
Νίσυρος	* / M	* / M	-	* / M
Πάρος	* / M	** / S	* / S	** / S
Πάτμος	** / S	* / S	* / M	* / S
Ρόδος	* / M	*** / S	*** / S	** / S
Σαμοθράκη	*** / S	* / S	* / M	** / S
Σαντορίνη	* / S	** / S	* / S	** / S
Σίκινος	* / M	* / M	-	* / L
Σίφνος	** / S	* / S	* / M	* / S
Σκόπελος	** / S	** / S	* / M	** / S
Σκύρος	* / S	* / M	* / M	** / S
Σύρος	* / M	* / S	*** / S	** / S
Σχοινούσα	* / S	* / M	-	* / L
Τήλος	* / S	* / S	-	* / M
Φολέγανδρος	* / S	* / S	-	* / M
Χίος	*** / S	* / S	*** / S	*** / S

Πίνακας 5.4

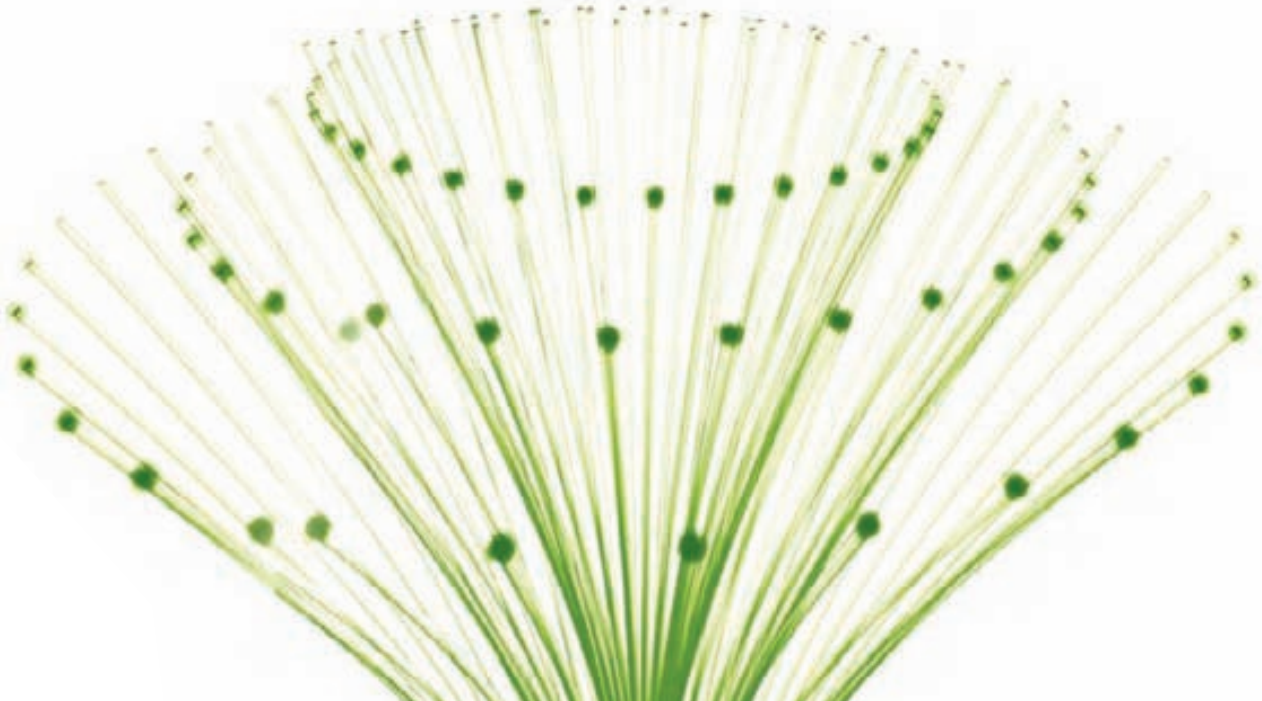
*: χαμηλή προτεραιότητα / **: μέση προτεραιότητα / ***: υψηλή προτεραιότητα
S: βραχυπρόθεσμη δράση / M: μεσοπρόθεσμη δράση / L: μακροπρόθεσμη δράση

5.3.5. Αφαλάτωση και Μεταφορές

νησί	Αφαλάτωση με ΑΠΕ	Μεταφορικός τομέας (βιοκαύσιμα & Υδρογόνο σε δημόσια οχήματα και μέσα μεταφοράς)
Αίγινα	* / L	* / L
Αλόνησος	-	-
Αμοργός	** / S	* / L
Άνδρος	-	* / L
Ηρακλεία	* / S	-
Ιος	* / M	* / L
Κέα	* / L	-
Κίμωλος	*** / S	-
Κουφονήσι	*** / S	-
Κύθνος	* / M	-
Κως	-	** / L
Λειψοί	*** / S	-
Λέσβος	-	** / L
Λήμνος	-	* / L
Μήλος	√	* / L
Μύκονος	* / M	* / L
Νάξος	-	* / L
Νίσυρος	** / S	-
Πάρος	* / M	* / L
Πάτμος	*** / S	* / L
Ρόδος	-	** / L
Σαμοθράκη	-	-
Σαντορίνη	** / S	* / L
Σίκινος	** / S	-
Σίφνος	* / M	* / L
Σκόπελος	-	* / L
Σκύρος	-	-
Σύρος	* / S	* / L
Σχοινούσα	** / S	-
Τήλος	-	-
Φολέγανδρος	*** / S	-
Χίος	* / M	** / L

Πίνακας 5.5

*: χαμηλή προτεραιότητα / **: μέση προτεραιότητα / ***: υψηλή προτεραιότητα
S: βραχυπρόθεσμη δράση / M: μεσοπρόθεσμη δράση / L: μακροπρόθεσμη δράση



ΜΕΡΟΣ Γ.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ



Παράρτημα Α. Ενεργειακό προφίλ των 32 νησιών του ΔΑΦΝΗ - Δυνατότητες

Εισαγωγή

Ενεργειακά ισοζύγια

Στην κατεύθυνση ενός ενεργειακού σχεδιασμού με διείσδυση των ΑΠΕ στα νησιά απαιτείται να είναι γνωστό το σημερινό ενεργειακό προφίλ. Ο προσδιορισμός του ενεργειακού ισοζυγίου σε επίπεδο νησιών είναι συνήθως δύσκολο να υλοποιηθεί λόγω της έλλειψης στοιχείων. Ένας εναλλακτικός τρόπος προσέγγισης είναι η εφαρμογή μεθοδολογίας “bottom-up”. Στα πλαίσια αυτής της μεθοδολογίας, χρησιμοποιούνται δεδομένα σχετικά με τους τελικούς καταναλωτές, τις διάφορες χρήσεις της ενέργειας και τις τεχνολογίες-καύσιμα που χρησιμοποιούνται, με σκοπό να προσδιοριστεί η τελική κατανάλωση ενέργειας και να μετατραπεί σε όρους πρωτογενούς ενέργειας.

Αιτήσεις για αιολικά Πάρκα

Σημειώνεται ότι στην περίπτωση της κατάστασης των αιτήσεων για αιολικά πάρκα υπάρχουν αρκετά κενά, που σημειώνονται με γκρι υπογράμμιση στους αντίστοιχους πίνακες. Τα κενά αυτά οφείλονται σε έλλειψη ενημέρωσης του γεωγραφικού συστήματος αποτύπωσης αιτήσεων για ΑΠΕ της ΡΑΕ. Ωστόσο το Ενεργειακό Γραφείο Ίου- Αιγαίου παρακολουθεί την εξέλιξη των αιτήσεων και θα ενημερώνει τους αντίστοιχους πίνακες βάσει σχετικής πληροφόρησης από τη ΡΑΕ, μέσω του γεωγραφικού συστήματος αποτύπωσης των αιτήσεων.

Αιτήσεις για Φωτοβολταϊκούς Σταθμούς και περιθώρια από ΡΑΕ

Η αδειοδότηση Φ/Β σταθμών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά γίνεται κατόπιν πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος Η ΡΑΕ προχώρησε σε πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για τα (εκτός Κρήτης) Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά με καταληκτική ημερομηνία την 28.09.2007.

Για τα 32 νησιά του ΔΑΦΝΗ υποβλήθηκαν 1122 αιτήσεις και συνεχίζεται η αξιολόγησή τους, που πλησιάζει στην ολοκλήρωσή της.

Με απόφαση της ΡΑΕ (96/2007) καθορίστηκε ο τρόπος επιμερισμού της διαθέσιμης ισχύος. Σύμφωνα με τη μεθοδολογία επιμερισμού, όλοι οι σταθμοί αδειοδοτούνται εκκινώντας από την ισχύ του μικρότερου και εφόσον υπάρχει περιθώριο ικανοποιούνται ολόένα και περισσότερο οι μεγαλύτεροι.

Επιπλέον, η ΡΑΕ επαναπροσδιόρισε τα περιθώρια των Φ/Β σταθμών (υπ’ αρ. 702/2008 και 703/2009 αποφάσεις της ΡΑΕ που αναθεώρησαν τις 85/2007 και 96/2007 αντίστοιχα):

- Για τα νησιά με αιολική παραγωγή, 28,5% της μέσης ετήσιας ισχύος της ζήτησης (από 15%)
- Για τα νησιά χωρίς αιολική παραγωγή (πολύ μικρά νησιά), 45% της μέσης ετήσιας ισχύος της ζήτησης (από 35%)

Τα περιθώρια παρουσιάζονται στον πίνακα 4.18 του Β μέρους.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ

Στα πλαίσια της Ενεργειακής Στρατηγικής, αναπτύσσονται μεσοπρόθεσμα σενάρια ανάπτυξης των ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή με έτος βάσης το 2008 και σε ορίζοντα 12ετίας, με εκτιμήσεις για τα έτη 2015 και 2020.

1. Η **αιχμή της ζήτησης** και η **ετήσια ζήτηση ενέργειας** υπολογίζονται βάσει του προβλεπόμενου ρυθμού αύξησης της ζήτησης, συνυπολογίζοντας την αναμενόμενη εξοικονόμηση ενέργειας.
2. Η αναμενόμενη **εξοικονόμηση ενέργειας** είναι μια υπόθεση που σχετίζεται κυρίως με το δυναμικό εξοικονόμησης ενέργειας στον κτιριακό τομέα. Το μέγεθος αυτό μεταβάλλεται από νησί σε νησί, ανάλογα με το αντίστοιχο δυναμικό εξοικονόμησης, που αναπτύχθηκε, ποιοτικά, στο αντίστοιχο κεφάλαιο του κυρίως κειμένου.
3. Για την εκτίμηση των εγκαταστάσεων ΑΠΕ σε MW (κυρίως φωτοβολταϊκοί σταθμοί και αιολικά πάρκα), ακολουθήθηκε μια μεθοδολογία που συνίσταται σε ορισμένες βασικές παραδοχές:
 - Για την **ανάπτυξη των φωτοβολταϊκών σταθμών** έως το 2015 εφαρμόζεται η μεθοδολογία της ΡΑΕ (υπ' αριθμόν αποφάσεις 702/2008 και 703/2009 της ΡΑΕ), που θέτει συγκεκριμένα περιθώρια διείσδυσης Φ/Β σταθμών για τα μη διασυνδεδεμένα νησιά:
 - Για τα νησιά με αιολική παραγωγή, 28,5% της μέσης ετήσιας ισχύος της ζήτησης
 - Για τα νησιά χωρίς αιολική παραγωγή (πολύ μικρά νησιά), 45% της μέσης ετήσιας ισχύος της ζήτησης

Έτσι λοιπόν, κατά κανόνα θεωρείται ότι για το 2015 επιτυγχάνεται διείσδυση φωτοβολταϊκών μέχρι το ως άνω περιθώριο, άλλωστε στα περισσότερα νησιά οι αιτήσεις ξεπερνούν τα όρια. Ωστόσο, σε ορισμένες περιπτώσεις νησιών όπου είτε δεν υπάρχει αρκετό επενδυτικό ενδιαφέρον (αιτήσεις), είτε υπάρχουν βασικοί χωροταξικοί περιορισμοί, όπως η οικιστική ανάπτυξη, που μετριάζουν την αναμενόμενη διείσδυση φωτοβολταϊκών, οι προβλέψεις για το 2015 διαφοροποιούνται ανάλογα.

- Για το 2020, θεωρούμε μια τροποποίηση των ορίων διείσδυσης φωτοβολταϊκών σταθμών ως εξής:
- Για τα νησιά με αιολική παραγωγή, 35% της μέσης ετήσιας ισχύος της ζήτησης (από 28,5%)
- Για τα νησιά χωρίς αιολική παραγωγή (πολύ μικρά νησιά), 55% της μέσης ετήσιας ισχύος της ζήτησης (από 45%)

Τα παραπάνω όρια προκύπτουν έπειτα από σχετική μελέτη που έχει δείξει ότι μπορούν να επιτευχθούν χωρίς απόρριψη της παραγόμενης ενέργειας από τα φωτοβολταϊκά. Ουσιαστικά αποτελεί μια πρόβλεψη για τα όρια που πρόκειται να θέσει η ΡΑΕ στο μέλλον, και έρχεται ως συνέχεια στην πρώτη τροποποίηση που έκανε ήδη η ΡΑΕ, αυξάνοντας τα σχετικά όρια με τις υπ' αριθμόν αποφάσεις 702/2008 και 703/2009, που αναθεώρησαν τις 85/2007 και 96/2007 αντίστοιχα.

Πάλι, σε ορισμένες περιπτώσεις νησιών όπου υπάρχουν βασικοί χωροταξικοί περιορισμοί, οι προβλέψεις διαφοροποιούνται ανάλογα.

Όσον αφορά στα διασυνδεδεμένα νησιά, γίνεται σε αυτά ενδεικτική εφαρμογή των ορίων για μη διασυνδεδεμένα νησιά χωρίς αιολική παραγωγή, καθώς αντικατοπτρίζουν σε ορισμένο βαθμό κάποιους περιορισμούς που διέπουν και τη σταθερή λειτουργία τέτοιων συστημάτων. Επίσης, λαμβάνεται υπόψη το επενδυτικό ενδιαφέρον, καθώς και τυχόν χωροταξικοί περιορισμοί.

4. Για την **ανάπτυξη αιολικών πάρκων** έως το 2015 στα μη διασυνδεδεμένα νησιά εφαρμόζεται καταρχήν το «τεχνικό» όριο του 73%, δηλαδή ότι το επιτρεπόμενο όριο διείσδυσης αιολικής ενέργειας στα αυτόνομα ελληνικά νησιά μπορεί να θεωρηθεί το 73% του μέσου ετήσιου φορτίου (ως μέσο ετήσιο φορτίο ορίζεται η ετήσια ζήτηση ενέργειας δια 8760 ώρες – βλέπε και παράγραφο 5.1.). Επιπλέον, λαμβάνονται σοβαρά υπόψη οι υφιστάμενες άδειες παραγωγής, οι εκκρεμείς αιτήσεις και το γενικότερο επενδυτικό ενδιαφέρον, βασικοί χωροταξικοί περιορισμοί κατά περίπτωση (όπως π.χ. η οικιστική ανάπτυξη), καθώς και η κοινωνική αποδοχή των ανεμογεννητριών, που διαφοροποιείται, όπως είδαμε, από νησί σε νησί.

Για το 2020, το αντίστοιχο όριο διαμορφώνεται στο 100% του μέσου ετήσιου φορτίου. Μελέτες δείχνουν πως με τη χρήση κατάλληλων μοντέλων πρόβλεψης της ζήτησης και σωστή διαχείριση του φορτίου, η διείσδυση των αιολικών πάρκων σε αυτόνομα συστήματα μπορεί να φτάσει το 100%, χωρίς να αυξηθεί κατά πολύ η απόρριψη ισχύος. Επιπλέον, υποστηρίζεται ότι κατά το έτος 2020, η τεχνολογία των ανεμογεννητριών θα είναι τόσο πιο φθηνή από σήμερα, που η εγκατάσταση αιολικών πάρκων θα είναι επενδυτικά συμφέρουσα, ακόμα και με ενδεχόμενη απόρριψη ισχύος.

Όσον αφορά στα διασυνδεδεμένα νησιά, ακολουθείται είτε ανάλογη προσέγγιση με τα αυτόνομα, δηλαδή τα όρια διείσδυσης θεωρούνται 73% για το 2015 και 100% για το 2020, είτε σε περίπτωση όπου υπάρχει πιθανότητα αναβάθμισης του καλωδίου προβλέπεται μεγάλη διείσδυση Α/Π για τροφοδότηση της ηπειρωτικής Ελλάδας. Σε κάθε περίπτωση λαμβάνεται υπόψη η κατάσταση των αδειών παραγωγής, οι αιτήσεις και το αιολικό δυναμικό.

5. Σε ορισμένα νησιά προβλέπεται εγκατάσταση **υβριδικών σταθμών** (υδροαιολικά). Αυτό σημαίνει ότι στα νησιά αυτά τέτοια έργα έχουν φτάσει σε κάποιο ώριμο στάδιο, είτε υπάρχουν εκκρεμείς αιτήσεις, είτε η ανάπτυξη υβριδικών αποτελεί πολύ καλή λύση για το νησί.

6. Άλλες μορφές ΑΠΕ που συμπεριλαμβάνονται στα σενάρια κάποιων νησιών είναι η **γεωθερμία** (υψηλής ενθαλπίας για ηλεκτροπαραγωγή) και η **βιομάζα** (ηλεκτροπαραγωγή με αξιοποίηση απορριμμάτων).

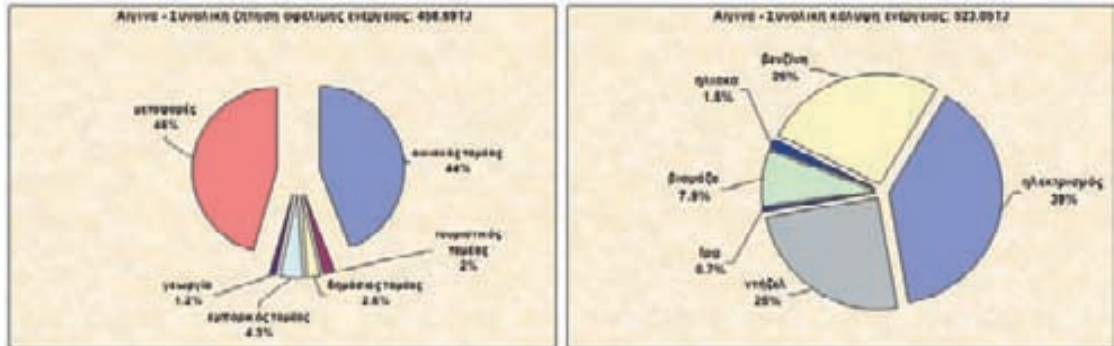
7. Για τα νησιά τέλος με δυναμικό που ξεπερνά κατά πολύ τα μεγέθη της ζήτησης στο τοπικό επίπεδο, σημειώνονται δύο σενάρια: το συντηρητικό χωρίς διασύνδεση ή άλλη μορφή εξαγωγίμης ενέργειας (π.χ. υδρογόνο) και το σενάριο της μεγάλης εγκατάστασης με εξαγωγή ενέργειας. Φυσικά, για την εφαρμογή του Β' σεναρίου σε νησιά όπως η Σκύρος, η Μήλος και η Νίσυρος, προϋπόθεση είναι η κοινωνική συναίνεση.

Σημειώνεται πως οι εγκαταστάσεις ΑΠΕ για το 2015 και κυρίως για το 2020 δεν αποτελούν τόσο προβλέψεις, όσο αποτυπώνουν την «ευκαιρία» διείσδυσης των ΑΠΕ στο εκάστοτε νησί, βάσει των περιορισμών και των παραδοχών που αναλύθηκαν παραπάνω.

A.1. Αίγινα

Έκταση: 87.410 km ²	Νησιωτικό σύμπλεγμα: Νησιά Σαρωνικού	Πληθυσμός: (2001)	13.552	Πυκνότητα: 155 /km ²
---------------------------------------	--	-----------------------------	--------	---

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Αίγινα (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης: Συνδεδεμένη με την ηπειρωτική Ελλάδα με υποβρύχιο καλώδιο.	Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 5%	Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2006): 41,4 GWh	Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2006): 8,7 MW	Παραγωγή ενέργειας (2008):	
				Συμβατική Παραγωγή: 0 GWh	Ενέργεια από ΑΠΕ: 0 GWh

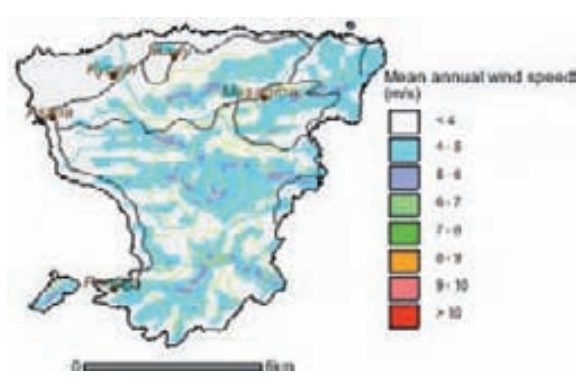
Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 0 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ

Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό



Δεν υπάρχουν εγκατεστημένες ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή, ούτε άδειες παραγωγής.

Μια πρώτη ένδειξη του ορίου διεύθυνσης αιολικών, όσον αφορά κυρίως τη μεταφορική ικανότητα του καλωδίου, δίνει ο κανόνας του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης, σύμφωνα με τον οποίο το όριο ανέρχεται σε 3,45 MW.

Υπάρχουν 2 αιτήσεις για αιολικά πάρκα, με αρνητική γνωμοδότηση.

Δεν υπάρχουν αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
2	3,6	0	0	3,45

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

θερμικά ηλιακά συστήματα (οικιακός & ξενοδοχειακός τομέας), εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (ξενοδοχεία, οικιακός τομέας, δημόσια κτίρια, σχολεία), φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

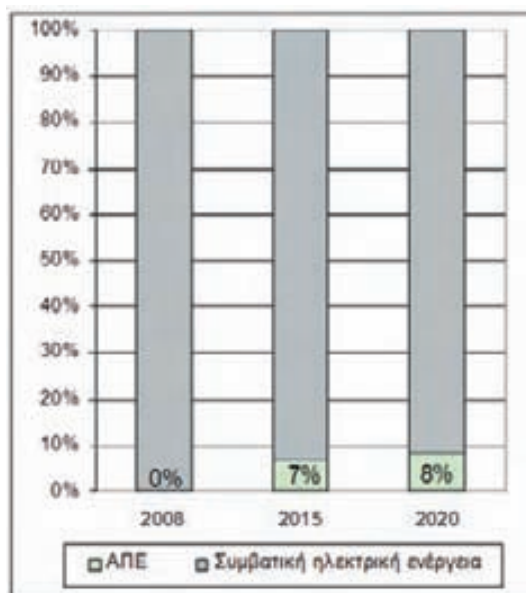
Μεσοπρόθεσμα:

Μακροπρόθεσμα:

Η Αίγινα, λόγω της αυξημένης τουριστικής κίνησης και της παρατεταμένης τουριστικής περιόδου, εμφανίζει αξιόλογο δυναμικό εξοικονόμησης στον τουριστικό τομέα, που κυρίως συνίσταται σε παρεμβάσεις εξοικονόμησης ενέργειας σε ξενοδοχεία και σε περαιτέρω διείσδυση των ηλιακών θερμικών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες). Ανάλογες δράσεις μπορούν να επεκταθούν και στον οικιακό τομέα, ενώ τα δημόσια κτίρια και τα σχολεία αποτελούν ένα επιπλέον πεδίο εξοικονόμησης, όσον αφορά στις δημοτικές καταναλώσεις. Η εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα είναι μια δράση που θα μπορούσε να προωθηθεί, επιπλέον λόγω του ότι το νησί δεν προσφέρεται για άλλες δράσεις λόγω κυρίως χωροταξικών περιορισμών και οικιστικής ανάπτυξης. Επίσης, λόγω της διασύνδεσης της Αίγινας με την ηπειρωτική χώρα εμφανίζεται συγκριτικό πλεονέκτημα έναντι των μη διασυνδεδεμένων νησιών για εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων σε κτίρια, στα πλαίσια του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες».

Σενάριο ανάπτυξης ΑΠΕ:

έτος	2008	2015	2020	
αιχμή ζήτησης (MW)	9.6	11.0	9.7	
ζήτηση ενέργειας (GWh)	45.6	52.3	46.2	
εξοικονόμηση	0%	10%	20%	
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.0	0.0	0.0
	Φ/Β	0.0	2.7	2.9
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.0	0.0	0.0
	Φ/Β	0.0	3.6	3.9
% ΑΠΕ	0%	7%	8%	



A.2. Αλόνησος

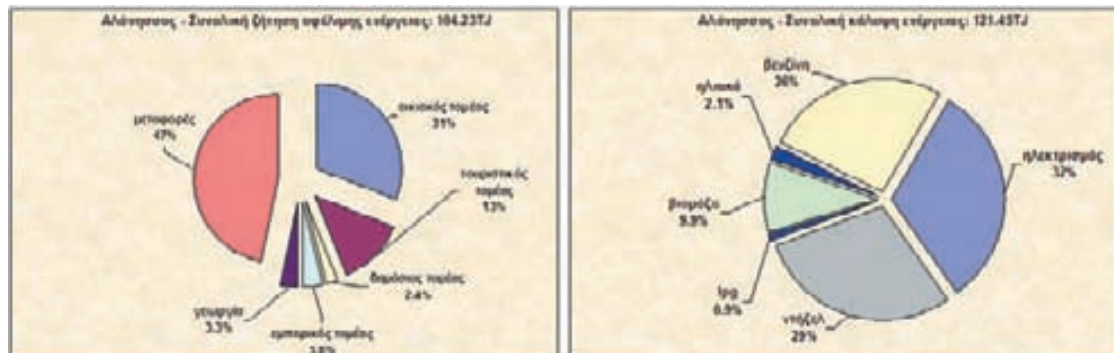
Έκταση:
65 km²

Νησιωτικό σύμπλεγμα: Βόρειες
Σποράδες

Πληθυσμός: 2.700
(2001)

Πυκνότητα: 42 /km²

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Αλόνησος (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης:
Συνδεδεμένη με την ηπειρωτική Ελλάδα με υποβρύχιο καλώδιο.

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 5%

Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2006): 10,8 GWh

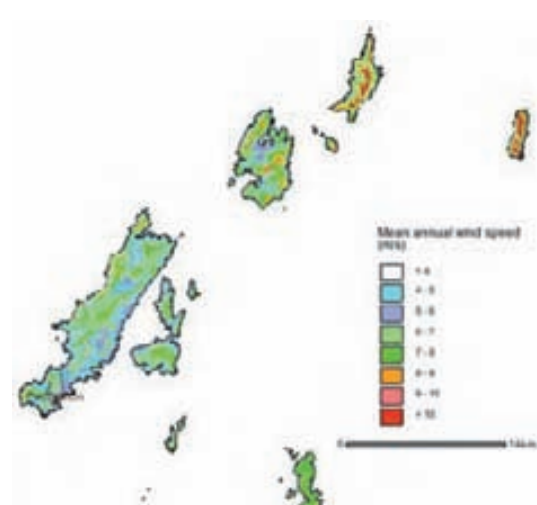
Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2006): 2,3 MW

Παραγωγή ενέργειας (2008):

Συμβατική Παραγωγή: 0 GWh	Ενέργεια από ΑΠΕ: 0 GWh
---------------------------	-------------------------

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 0 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Δεν υπάρχουν εγκατεστημένες ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή, ούτε άδειες παραγωγής.

Μια πρώτη ένδειξη του ορίου διείσδυσης αιολικών, όσον αφορά κυρίως τη μεταφορική ικανότητα του καλωδίου, δίνει ο κανόνας του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης, σύμφωνα με τον οποίο το όριο ανέρχεται σε 0,90 MW.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
0	0	0	0	0,90

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Μεσαίας κλίμακας διείσδυση αιολικών, βιομάζα – εκμετάλλευση της ξυλείας ως καύσιμο, θερμικά ηλιακά συστήματα (ξενοδοχειακός τομέας), εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (ξενοδοχεία, οικιακός τομέας, σχολεία), φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μεσοπρόθεσμα:

Μεγάλης κλίμακας διείσδυση αιολικών, ηλιακή θέρμανση και ψύξη

Μακροπρόθεσμα:

Η Αλόννησος, λόγω της αυξημένης τουριστικής κίνησης, εμφανίζει αξιόλογο δυναμικό εξοικονόμησης στον τουριστικό τομέα, που κυρίως συνίσταται σε παρεμβάσεις εξοικονόμησης ενέργειας σε ξενοδοχεία και σε περαιτέρω διείσδυση των ηλιακών θερμικών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες). Ανάλογες δράσεις μπορούν να επεκταθούν και στον οικιακό τομέα (επιπλέον λόγω του σχετικά πιο βαρύ χειμώνα σε σχέση με άλλα νησιά), ενώ τα σχολεία αποτελούν ένα επιπλέον πεδίο εξοικονόμησης, όσον αφορά στις δημοτικές καταναλώσεις. Επίσης, όσον αφορά στον τουριστικό τομέα, μεσοπρόθεσμα θα μπορούσαν να εφαρμοστούν σε ξενοδοχεία οι τεχνικές της ηλιακής θέρμανσης και ψύξης.

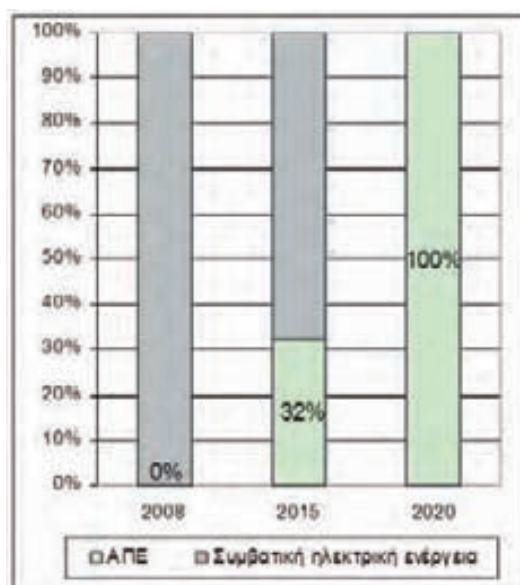
Το αξιόλογο αιολικό δυναμικό μπορεί να αξιοποιηθεί άμεσα με εγκατάσταση Α/Γ (μεσαία διείσδυση για κάλυψη των αναγκών του νησιού), ενώ μεσοπρόθεσμα, με αναβάθμιση του καλωδίου διασύνδεσης, θα μπορούσε να επιτευχθεί μεγάλη αιολική διείσδυση, για την τροφοδοσία της ηπειρωτικής χώρας.

Επιπλέον, λόγω της διασύνδεσης της Αλοννήσου με την ηπειρωτική χώρα εμφανίζεται άμεσο συγκριτικό πλεονέκτημα έναντι των μη διασυνδεδεμένων νησιών για εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων σε κτίρια, στα πλαίσια του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες».

Κάτι ακόμα που μπορεί να λύσει ενεργειακά προβλήματα στο νησί είναι η χρήση της βιομάζας, που υπάρχει αρκετή στο νησί, ως καύσιμο.

Σενάριο ανάπτυξης ΑΠΕ:

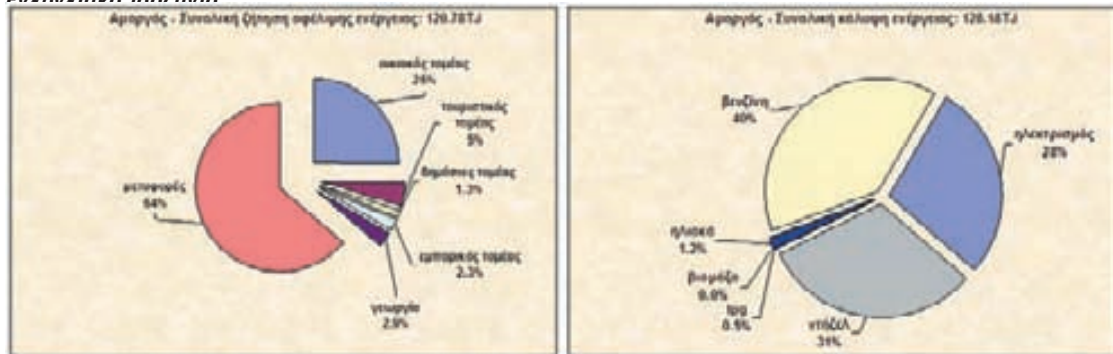
έτος		2008	2015	2020
αιχμή ζήτησης (MW)		2.5	2.9	2.6
ζήτηση ενέργειας (GWh)		11.9	13.6	12.0
εξοικονόμηση		0%	10%	20%
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.0	1.1	2.8
	Φ/Β	0.0	0.7	0.8
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.0	3.5	11.1
	Φ/Β	0.0	0.9	1.0
% ΑΠΕ		0%	32%	100%



A.3. Αμοργός

Έκταση: 126.346 km ²	Νησιωτικό σύμπλεγμα: Κυκλάδες	Πληθυσμός: 1.859 (2001)	Πυκνότητα: 15 /km ²
---------------------------------	-------------------------------	-------------------------	--------------------------------

Ενεργειακό ισοζύγιο



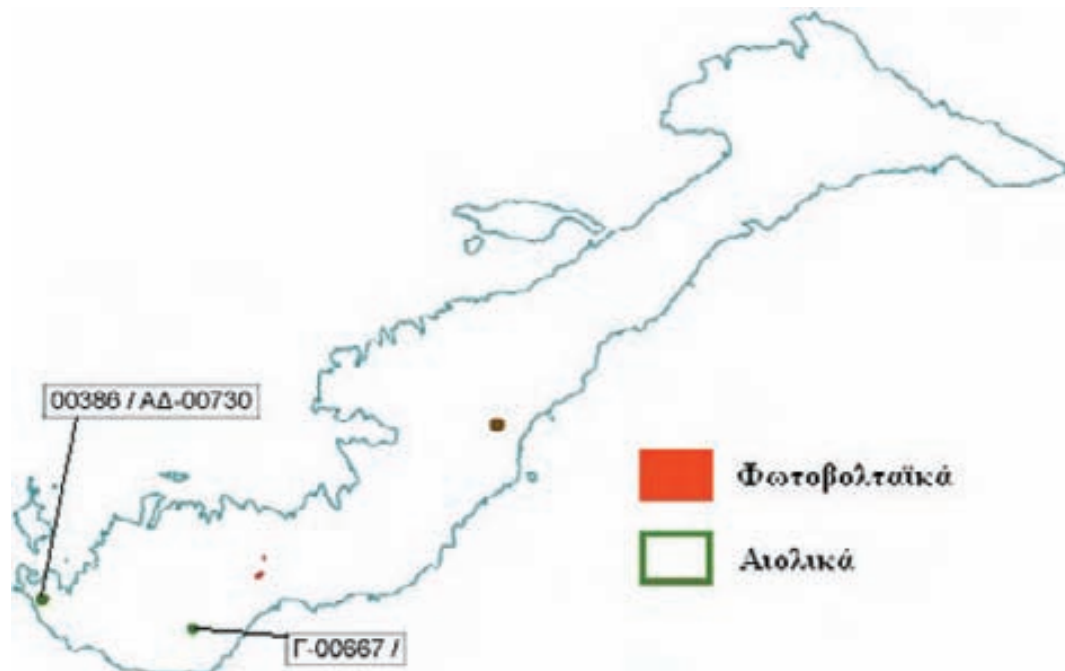
Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Αμοργό(2007)

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 0 MW

Το ηλεκτρικό σύστημα

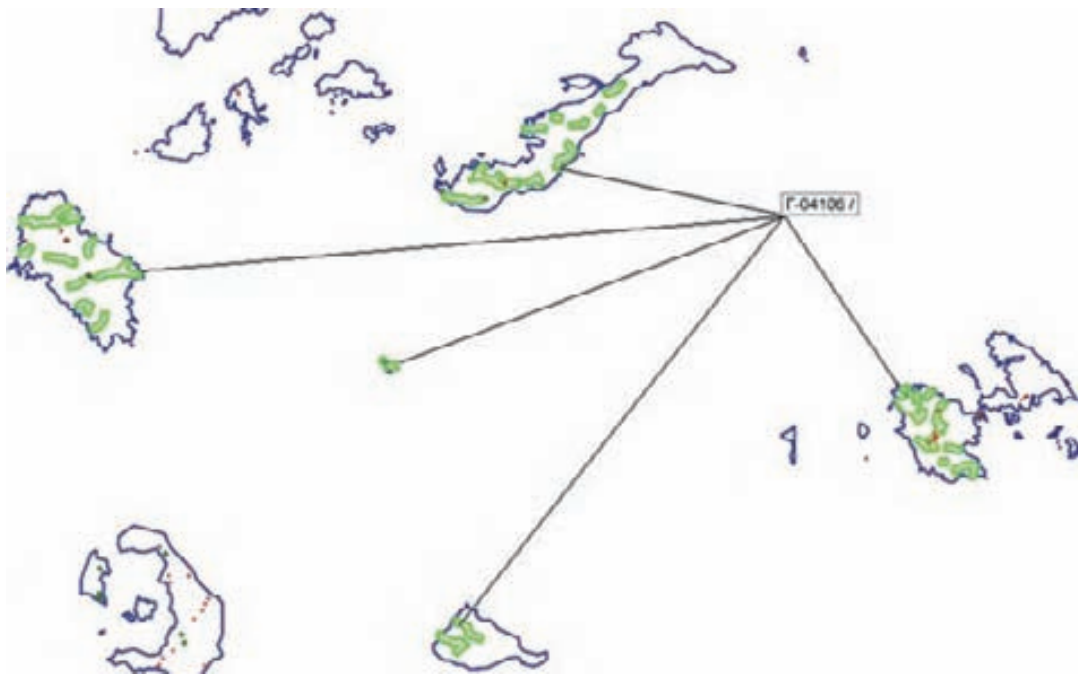
Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης: Αυτόνομο σύστημα. (Η Αμοργός είναι ένα αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα με τοπικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος.) Στον τοπικό σταθμό της Αμοργού υπάρχουν 6 θερμικές μονάδες παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος (diesel), συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 6,265 MW.	Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 7%	Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 9,61 GWh	Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 3,24 MW	Παραγωγή ενέργειας (2008):	
				Συμβατική Παραγωγή: 9,61 GWh	Ενέργεια από ΑΠΕ: 0 GWh

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ

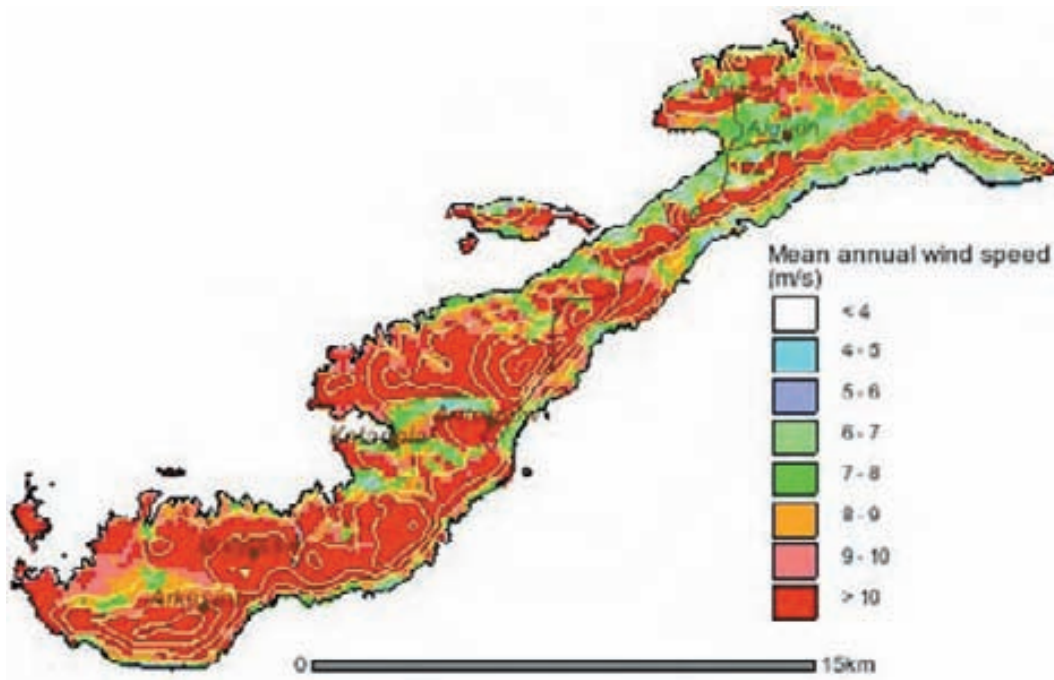


Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ

Πρόσφατα (12-10-09) κατατέθηκε αίτηση για μεγάλο αιολικό πάρκο, συνολικής ισχύος 318 MW στα νησιά Ίος, Αμοργός, Αστυπάλαια, Ανάφη.



Σχήμα 3. Γεωγραφική αποτύπωση αίτησης για μεγάλο αιολικό πάρκο στα νησιά Αμοργός, Ίος, Αστυπάλαια, Ανάφη



Σχήμα 4. Αιολικό δυναμικό

Το όριο διείσδυσης αιολικής ενέργειας σύμφωνα με τον κανόνα του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης είναι 0,80 MW. Αυτή τη στιγμή δεν υπάρχουν εγκατεστημένες ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή, υπάρχει μια άδεια παραγωγής (& εγκατάστασης) Α/Γ των 0,5 MW, ενώ εκκρεμεί μία αίτηση.
Υπάρχουν 2 αιτήσεις για αιολικά πάρκα, στο νότιο μέρος του νησιού, η μία (0,5 MW) με άδεια παραγωγής & εγκατάστασης. Επίσης υπάρχουν 3 αιτήσεις για φωτοβολταϊκά.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π*		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
2	1,25	1	0,50	0,80

* Δεν συμπεριλαμβάνεται η αίτηση που κατατέθηκε πρόσφατα για μεγάλο αιολικό πάρκο, συνολικής ισχύος 318 MW στα νησιά Ίος, Αμοργός, Αστυπάλαια, Ανάφη. Ο επιμερισμός της αιτούμενης εγκατεστημένης ισχύος ανά νησί δεν είναι γνωστός.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διείσδυσης Φ/Β σταθμών βάσει ΡΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
3	347,06	333,17

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαλάτωσις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμειυτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m3)
			98,90	98,90	1.031.920

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Φωτοβολταϊκά (διασυνδεδεμένα στο σύστημα), αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ

Μεσοπρόθεσμα:

Υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ, φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μακροπρόθεσμα:

Διασύνδεση με την Ηπειρωτική Ελλάδα, μεγάλης κλίμακας διείσδυση αιολικών

Η αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ θα μπορούσε να δώσει άμεσα λύση στο πρόβλημα της διάθεσης του νερού. Επιπλέον, άμεσα υπάρχει δυναμικό εγκατάστασης ορισμένων ΦΒ σταθμών.

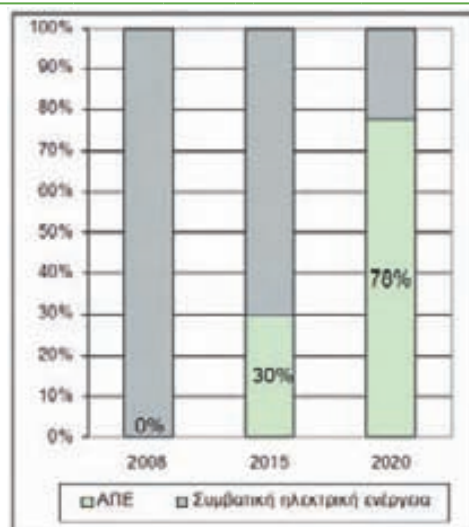
Μεσοπρόθεσμα, τα υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ παρουσιάζονται ως καταλληλότερη λύση στο ενεργειακό πρόβλημα και στη μεγαλύτερη δυνατή διείσδυση των ΑΠΕ, λόγω μη διασύνδεσης του νησιού με την ηπειρωτική χώρα στο άμεσο μέλλον.

Επιπλέον, τα φωτοβολταϊκά σε κτίρια θα μπορούσαν να προωθηθούν μεσοπρόθεσμα με επέκταση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες» στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Μακροπρόθεσμα, διασύνδεση του νησιού με την Ηπειρωτική Ελλάδα θα επιτρέψει εκτός της ανεξάρτησης από τα ορυκτά καύσιμα και την την αξιοποίηση του αξιόλογου αιολικού δυναμικού με μεγάλης κλίμακας διείσδυση αιολικών (μεγάλα Α/Π).

Σενάριο Ανάπτυξης ΑΠΕ:

έτος	2008	2015	2020	
αιχμή ζήτησης (MW)	3.7	5.0	5.0	
ζήτηση ενέργειας (GWh)	11.0	14.7	15.0	
εξοικονόμηση	0%	5%	10%	
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.0	1.2	1.7
	Φ/Β	0.0	0.5	0.6
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.0	3.7	10.9
	Φ/Β	0.0	0.6	0.8
% ΑΠΕ	0%	30%	78%	



A.4. Άνδρος

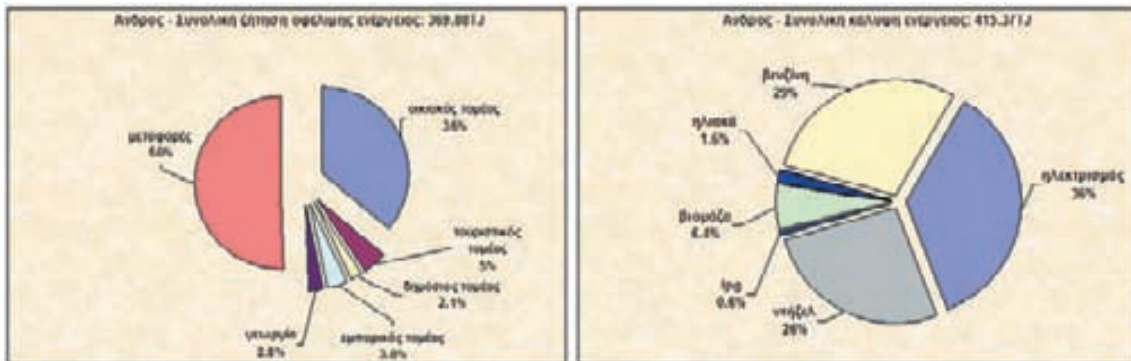
Έκταση: 380.041 km²

Νησιωτικό σύμπλεγμα:
Κυκλάδες

Πληθυσμός: 10.009
(2001)

Πυκνότητα: 26
/km²

Ενεργειακό ισοζύγιο



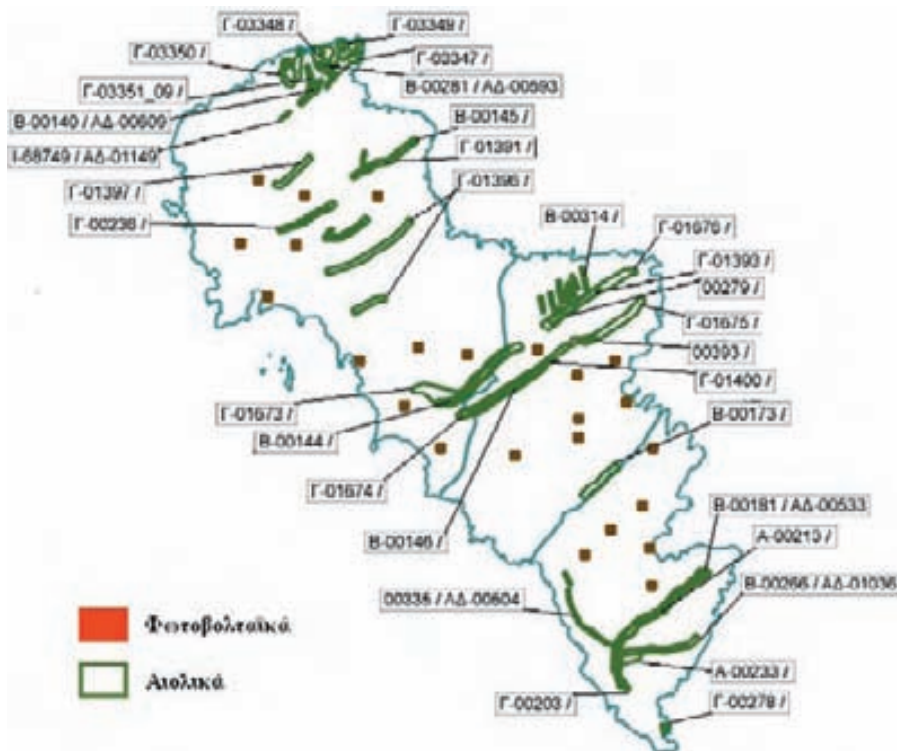
Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Άνδρο (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

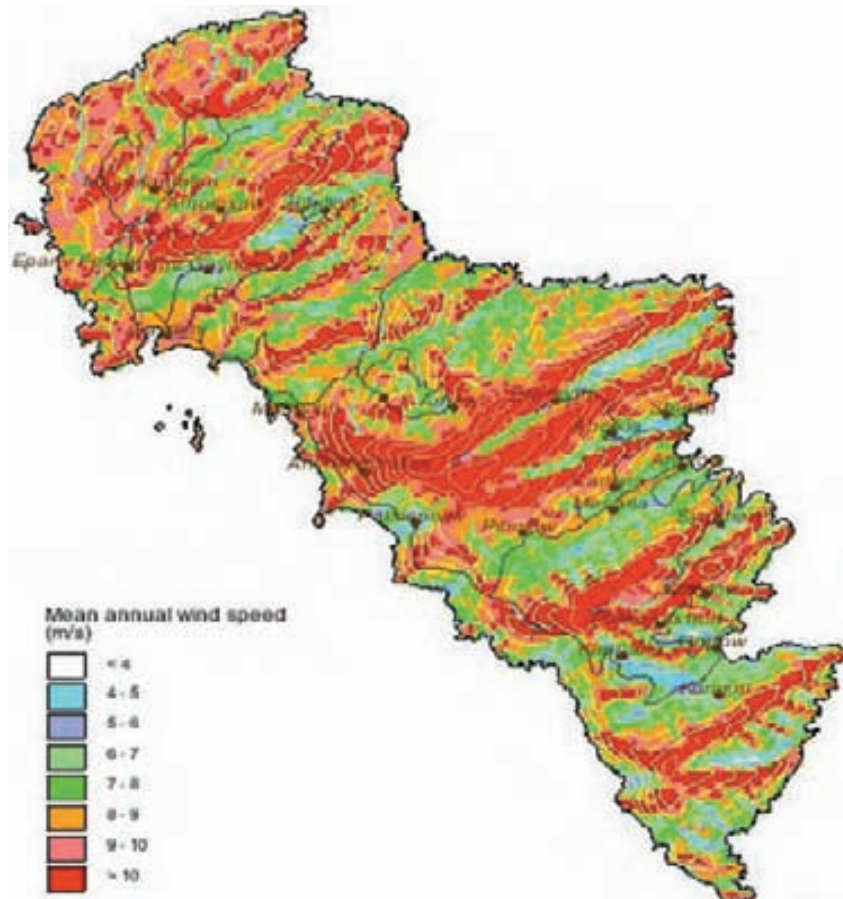
Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης: Συνδεδεμένη με την ηπειρωτική Ελλάδα με υποβρύχιο καλώδιο.	Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 5%	Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2006): 56,6 GWh	Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2006): 11,9 MW	Παραγωγή ενέργειας (2008):	
				Συμβατική Παραγωγή: 0 GWh	Ενέργεια από ΑΠΕ: 4,84 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 1,575 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Μια πρώτη ένδειξη του ορίου διείσδυσης αιολικών, όσον αφορά κυρίως τη μεταφορική ικανότητα του καλωδίου, δίνει ο κανόνας του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης, σύμφωνα με τον οποίο το όριο ανέρχεται σε 4,72 MW. Για τη διείσδυση των επιπλέον αιολικών θα απαιτηθεί αναβάθμιση του καλωδίου, κάτι που ήδη προγραμματίζεται από τη ΔΕΗ.

Αυτή τη στιγμή υπάρχει ένα μικρό αιολικό πάρκο των 1,575 MW. Υπάρχουν 6 άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 63,68 MW (συμπεριλαμβανομένου του πάρκου που λειτουργεί), ενώ υπάρχουν και αρκετές αιτήσεις σε πρώιμη διαδικασία αξιολόγησης από τη ΡΑΕ.

Αιολικό πάρκο σε λειτουργία: 1.575MW (7 Α/Γ)– θέση Καλυβάρι – ΑΑ: Ι-68749, εταιρεία: ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ, με άδεια λειτουργίας

Υπάρχουν 32 αιτήσεις για αιολικά πάρκα.

Επιπλέον του αιολικού πάρκου που λειτουργεί ήδη, υπάρχουν 5 άδειες παραγωγής (σε αναμονή) για αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 62,10MW (θέσεις: Φανερωμένη, Ράχη-Σηροκόμμι, Μακροτάνταλου, Μαραθιά, Φραγκάκι). [ΡΑΕ, αρχείο αδειών παραγωγής, 02/07/2009]

Δεν υπάρχουν αιτήσεις για φωτοβολταϊκά.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π*		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
32	~ 453	6	63,68	4,72

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαλατώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμειυτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m3)
			98,90	98,90	1.031.920

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Μεσαίας κλίμακας διείσδυση αιολικών, μεγάλης κλίμακας διείσδυση αιολικών, θερμικά ηλιακά συστήματα (οικιακός τομέας), εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (οικιακός τομέας), φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μεσοπρόθεσμα:

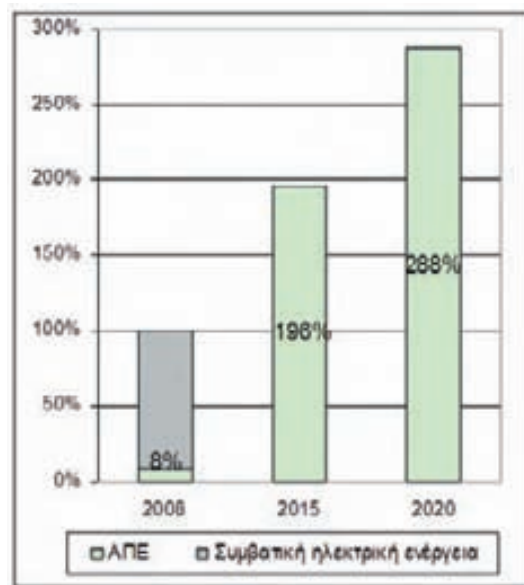
Μακροπρόθεσμα:

Η Άνδρος, λόγω του υψηλού αιολικού δυναμικού, της διασύνδεσής της με την ηπειρωτική χώρα και της γεωγραφίας της προσφέρεται για μεγάλη κλίμακας διείσδυση αιολικών πάρκων. Ωστόσο, δεδομένων των υφιστάμενων τεχνικών χαρακτηριστικών του υποβρύχιου καλωδίου, η διείσδυση αιολικών στην παρούσα φάση μπορεί να είναι μόνο μεσαίας κλίμακας. Με την αναβάθμιση του καλωδίου που σχεδιάζει η ΔΕΗ άμεσα, η μεγάλη αιολική διείσδυση μπορεί να επιτευχθεί. Ο οικιακός τομέας φαίνεται ότι έχει μεγάλο μερίδιο στην κατανάλωση ενέργειας. Έτσι, βραχυπρόθεσμα προτείνεται αύξηση των θερμικών ηλιακών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες) και παρεμβάσεις εξοικονόμησης ενέργειας στις κατοικίες. Επιπλέον, λόγω της διασύνδεσης της Άνδρου με την ηπειρωτική χώρα εμφανίζεται άμεσο συγκριτικό πλεονέκτημα έναντι των μη διασυνδεδεμένων νησιών για εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων σε κτίρια, στα πλαίσια του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες». Όσον αφορά στους φωτοβολταϊκούς σταθμούς, δεν υπάρχει επενδυτικό ενδιαφέρον προς το παρόν, οπότε και δεν προβλέπονται σχετικές εγκαταστάσεις.

Σενάριο Ανάπτυξης ΑΠΕ:

έτος	2008	2015	2020	
αιχμή ζήτησης (MW)	13.1	15.5	14.6	
ζήτηση ενέργειας (GWh)	62.4	73.8	69.3	
εξοικονόμηση	0%	7%	15%	
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	1.6	46.0	63.7
	Φ/Β	0.0	2.4	2.8
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	4.8	141.4	195.7
	Φ/Β	0.0	3.3	3.8
% ΑΠΕ	8%	196%*	288%*	

*Θα τροφοδοτεί την ηπειρωτική Ελλάδα, μετά από αναβάθμιση του καλωδίου



A.5. Ηρακλεία

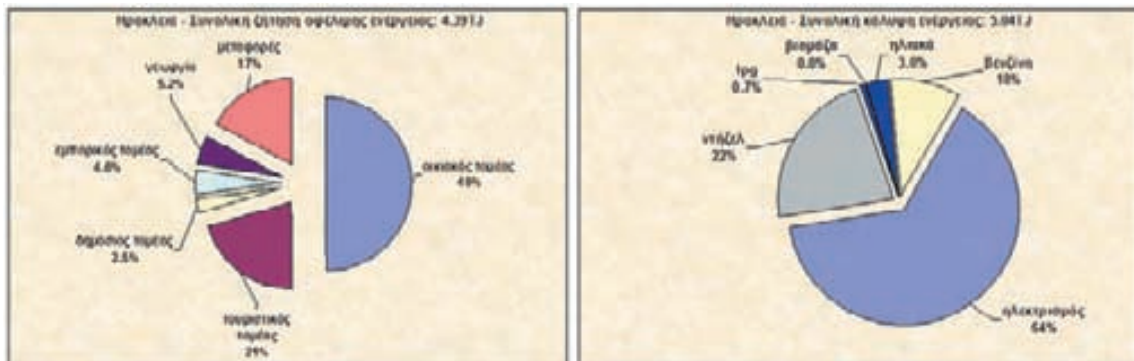
Έκταση: 17.795 km²

Νησιωτικό σύμπλεγμα: Κυκλάδες

Πληθυσμός: 151
(2001)

Πυκνότητα: 8
/km²

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Ηρακλεία (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης:

Συνδεδεμένη με άλλα νησιά. (Η Ηρακλεία είναι μέρος του αυτόνομου συστήματος της Παροναξίας, το οποίο περιλαμβάνει τα νησιά Πάρος, Αντίπαρος, Φολέγανδρος, Ίος, Ηρακλεία, Κουφονήσι, Νάξος, Σίκινοσ και Σχοινούσσα. Ο τοπικός σταθμός βρίσκεται στην Πάρο.)

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 12%

Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 0,63 GWh
Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 0,19 MW

Παραγωγή ενέργειας (2008):

Συμβατική Παραγωγή: 0 GWh

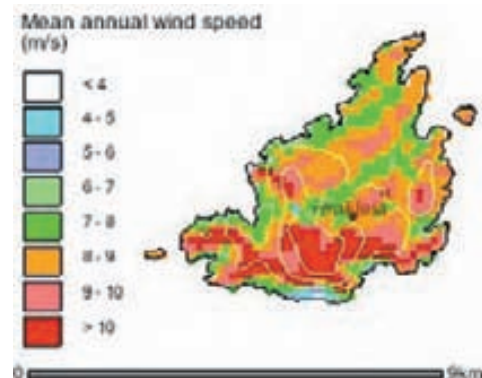
Ενέργεια από ΑΠΕ: 0 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 0 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Μια πρώτη ένδειξη του ορίου διεύθυνσης αιολικών, όσον αφορά κυρίως τη μεταφορική ικανότητα του καλωδίου προς το υπόλοιπο σύστημα, δίνει ο κανόνας του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης, σύμφωνα με τον οποίο το όριο ανέρχεται σε 0,05 MW.

Αυτή τη στιγμή δεν υπάρχουν μονάδες ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή. Επίσης δεν υπάρχουν άδειες παραγωγής.

Δεν υπάρχουν αιτήσεις για αιολικά, ούτε για φωτοβολταϊκά πάρκα.

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι 21,38 kW.

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Αφρατώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμειυτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση (m ³)
	91,99		4,35	96,350	14.753

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ

Μεσοπρόθεσμα:

Διασύνδεση, μικρές ανεμογεννήτριες, φωτοβολταϊκά (συστήματα συνδεδεμένα με το δίκτυο & συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

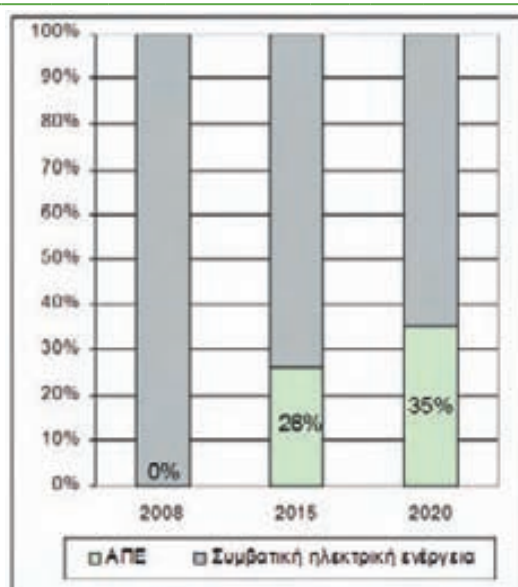
Μακροπρόθεσμα:

Η αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ είναι η προτεινόμενη και καταλληλότερη λύση στο πρόβλημα της διάθεσης του νερού.

Μεσοπρόθεσμα, σχεδιάζεται από τη ΔΕΗ η διασύνδεση του νησιού με την ηπειρωτική χώρα (2013). Επιπλέον, αναμένεται διείσδυση των φωτοβολταϊκών για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Ακόμα, οι μικρές, οικιακές, ανεμογεννήτριες θα μπορούσαν να διεισδύσουν μεσοπρόθεσμα, υπό την προϋπόθεση ότι θα διαμορφωθούν τα κίνητρα για την προώθηση αυτής της τεχνολογίας. Επιπλέον, με τη διασύνδεση του νησιού θα δοθεί περιθώριο διείσδυσης φωτοβολταϊκών σταθμών σε σύνδεση με το δίκτυο.

Σενάριο Ανάπτυξης ΑΠΕ:

έτος	2008	2015	2020	
αιχμή ζήτησης (MW)	0.19	0.31	0.35	
ζήτηση ενέργειας (GWh)	0.63	1.04	1.16	
εξοικονόμηση	0%	4%	8%	
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.00	0.09	0.13
	Φ/Β	0.00	0.03	0.05
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.00	0.23	0.35
	Φ/Β	0.00	0.05	0.06
% ΑΠΕ	0%	26%	35%	



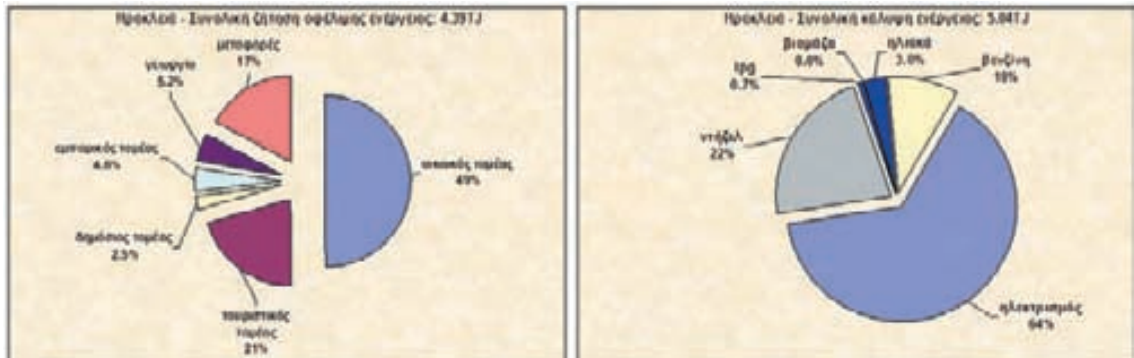
A.6. Ίος

Έκταση: 109.024 km²

Νησιωτικό
Κυκλάδες

σύνπλεγμα: Πληθυσμός: 1.838 Πυκνότητα: 17
(2001) /km²

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Ίο (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης: Συνδεδεμένη με άλλα νησιά. (Η Ίος είναι μέρος του αυτόνομου συστήματος της Παροναξίας, το οποίο περιλαμβάνει τα νησιά Πάρος, Αντίπαρος, Φολέγανδρος, Ίος, Ηρακλεία, Κουφονήσι, Νάξος, Σίκινοσ και Σχοινούσσα. Ο τοπικός σταθμός βρίσκεται στην Πάρο.)

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης:	Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008):	Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008):	Παραγωγή ενέργειας (2008):
12%	14,87 GWh	4,48 MW	Συμβατική Παραγωγή: 0 GWh Ενέργεια από ΑΠΕ: 3,57 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 1,2 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Υπάρχουν 3 ανεμογεννήτριες σε λειτουργία:

- 0.6MW – θέση Πύργος – ΑΑ: Β-00246, με άδεια λειτουργίας
- 0.56MW (2*0.28MW) - θέση Πελεκάνια- ΑΑ: Γ-00072, με άδεια λειτουργίας

Υπάρχουν 3 αιτήσεις για φωτοβολταϊκά:

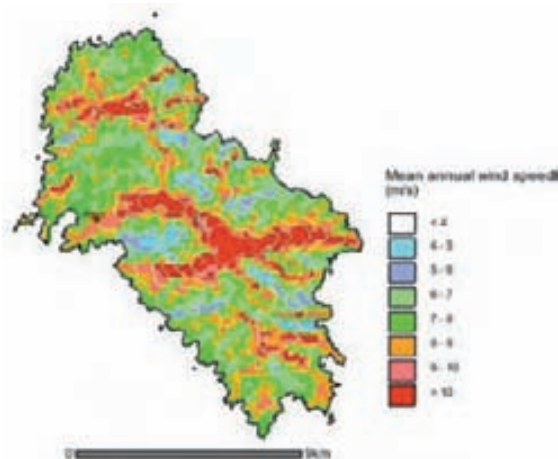
- 99.36kW – θέση Αλμυρός - αίτηση σε αξιολόγηση
- 19.95kW – θέση Αλμυρός - αίτηση σε αξιολόγηση
- 149.50kW – θέση Κόφα Ρέθι - αίτηση σε αξιολόγηση
- 149.04kW – θέση Πελεκάνια - αίτηση σε αξιολόγηση

Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ

Πρόσφατα (12-10-09) κατατέθηκε αίτηση για μεγάλο αιολικό πάρκο, συνολικής ισχύος 318 MW στα νησιά Ίος, Αμοργός, Αστυπάλαια, Ανάφη.



Σχήμα 3. Γεωγραφική αποτύπωση της αίτησης για μεγάλο αιολικό πάρκο στα νησιά Αμοργός, Ίος, Αστυπάλαια, Ανάφη



Σχήμα 4. Αιολικό δυναμικό

Μια πρώτη ένδειξη του ορίου διείσδυσης αιολικών, όσον αφορά κυρίως τη μεταφορική ικανότητα του καλωδίου προς το υπόλοιπο σύστημα, δίνει ο κανόνας του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης, σύμφωνα με τον οποίο το όριο ανέρχεται σε 1,24 MW.

Αυτή τη στιγμή υπάρχουν 3 Α/Γ συνολικής ισχύος 1,2 MW. Δεν υπάρχουν άλλες άδειες παραγωγής και δεν υπάρχουν αιτήσεις σε διαδικασία αξιολόγησης.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π*		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
2	1,2	2	1,2	1,24

* Δεν συμπεριλαμβάνεται η αίτηση που κατατέθηκε πρόσφατα για μεγάλο αιολικό πάρκο, συνολικής ισχύος 318 MW στα νησιά Ίος, Αμοργός, Αστυπάλαια, Ανάφη. Ο επιμερισμός της αιτούμενης εγκατεστημένης ισχύος ανά νησί δεν είναι γνωστός.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διείσδυσης Φ/Β σταθμών Βάσει ΡΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
4	417,85	504,45

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφρατώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμειυτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m3)
38,48		1,27	60,25	100	278,987

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα: Υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ, θερμικά ηλιακά (ξενοδοχειακός τομέας), φωτοβολταϊκά (διασυνδεδεμένα στο σύστημα), εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (ξενοδοχεία)

Μεσοπρόθεσμα: Διασύνδεση, μικρές ανεμογεννήτριες, φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

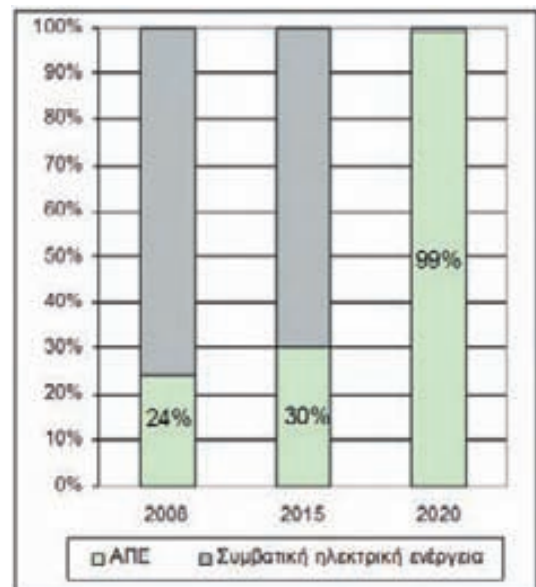
Μακροπρόθεσμα:

Το υδροαιολικό σύστημα της Ίου (8MW Α/Γ, 8 MW υδροστρόβιλοι) αποτελεί έργο προτεραιότητας, το οποίο αυτή τη στιγμή βρίσκεται σε στάδιο διαβούλευσης, καθώς ο πρώτος διαγωνισμός για εύρεση αναδόχου ήταν άγονος.

Ήδη υπάρχουν ορισμένες αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα που περιμένουν αξιολόγηση από τη ΡΑΕ, ενώ όσον αφορά στον ξενοδοχειακό τομέα σύντομα προβλέπεται αύξηση της διείσδυσης των θερμικών ηλιακών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες), ενώ θα προωθηθούν και παρεμβάσεις εξοικονόμησης ενέργειας. Μεσοπρόθεσμα, σχεδιάζεται από τη ΔΕΗ η διασύνδεση του νησιού με την ηπειρωτική χώρα (2013). Επιπλέον, αναμένεται η διείσδυση των φωτοβολταϊκών για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Ακόμα, οι μικρές, οικιακές, ανεμογεννήτριες θα μπορούσαν να διεισδύσουν μεσοπρόθεσμα, υπό την προϋπόθεση ότι θα διαμορφωθούν τα κίνητρα για την προώθηση αυτής της τεχνολογίας.

Σενάριο Ανάπτυξης ΑΠΕ:

έτος	2008	2015	2020	
αιχμή ζήτησης (MW)	4.5	7.2	7.7	
ζήτηση ενέργειας (GWh)	14.9	24.0	25.6	
εξοικονόμηση	0%	6%	12%	
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	1.2	2.0	2.9
	Φ/Β	0.0	0.8	1.0
	υβριδικό (αιολικά-στρόβιλος)	0.0	0.0	8.8
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	3.6	6.1	9.0
	Φ/Β	0.0	1.1	1.4
	υβριδικό (αιολικά-στρόβιλος)	0.0	0.0	15.0
% ΑΠΕ	24%	30%	99%	



A.7. Κέα

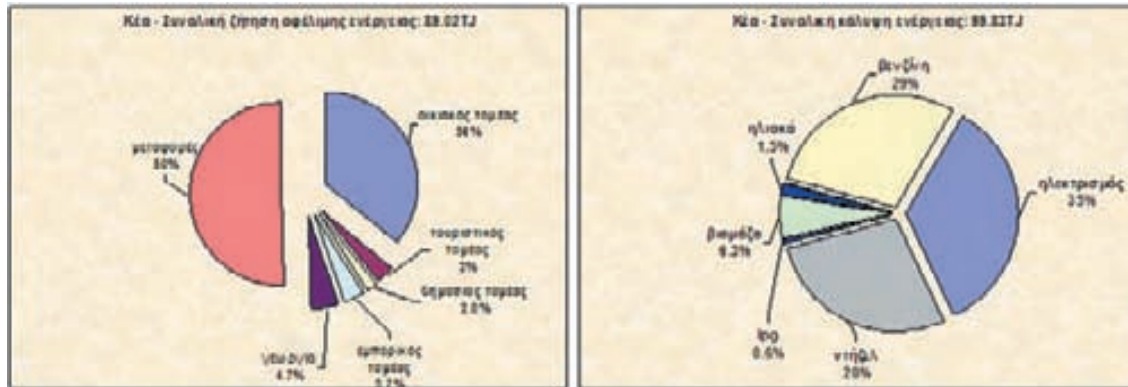
Έκταση: 128.926 km²

Νησιωτικό σύμπλεγμα:
Κυκλάδες

Πληθυσμός: 2.417
(2001)

Πυκνότητα: 19
/km²

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Κέα (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης:

Συνδεδεμένη με την ηπειρωτική Ελλάδα (Λαύριο) με υποβρύχιο καλώδιο μεσαίας τάσης-20kV, μέσω της Μακρονήσου.

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 5%

Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2006): 9,6 GWh

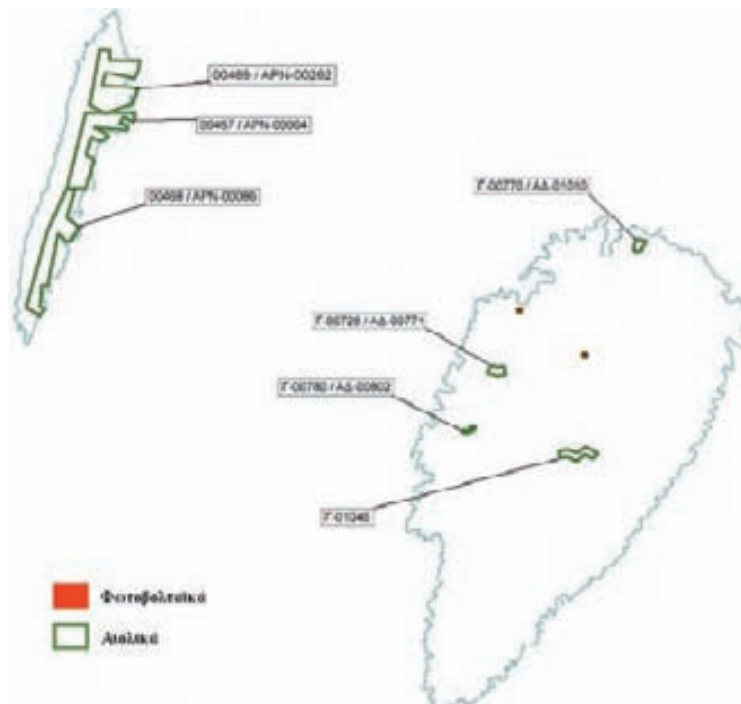
Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2006): 2,0 MW

Παραγωγή ενέργειας (2008):

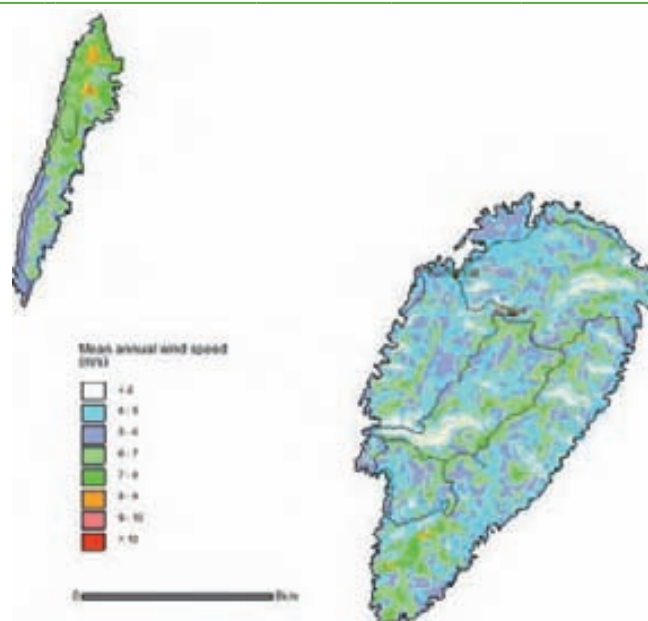
Συμβατική Παραγωγή: 0 GWh	Ενέργεια από ΑΠΕ: 0 GWh
---------------------------	-------------------------

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 0,06 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτίσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Μια πρώτη ένδειξη του ορίου διεύθυνσης αιολικών, όσον αφορά κυρίως τη μεταφορική ικανότητα του καλωδίου, δίνει ο κανόνας του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης, σύμφωνα με τον οποίο το όριο ανέρχεται σε 0,8 MW. Για τη διεύθυνση επιπλέον αιολικών θα απαιτηθεί αναβάθμιση του καλωδίου. Αυτή τη στιγμή υπάρχει μια μικρή Α/Γ των 60 kW. Υπάρχουν 3 άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 7,6 MW (το ένα εκ των οποίων έχει και άδεια εγκατάστασης-2,4MW).

Στο Δήμο Κέας ανήκει διοικητικά η νήσος Μακρόνησος, για την οποία έχουν υποβληθεί 3 αιτήσεις για αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 148,5 MW, όλες, ωστόσο, με αρνητική γνωμοδότηση από το ΥΠΑΝ.

Στην Κέα υπάρχει μια μικρή ανεμογεννήτρια, 60kW σε λειτουργία.

Υπάρχουν συνολικά 4 αιτήσεις για αιολικά πάρκα (εκ των οποίων οι 2 διαθέτουν άδεια παραγωγής και η μία άδεια εγκατάστασης).

Δεν υπάρχουν αιτήσεις για φωτοβολταϊκούς σταθμούς.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π*				Άδειες Παραγωγής από Α/Π				Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός		συνολική ισχύς (MW)		αριθμός		συνολική ισχύς (MW)		
Κέα	Μακρόνησος	Κέα	Μακρόνησος	Κέα	Μακρόνησος	Κέα	Μακρόνησος	Κέα
4	5	12,4	348,5	3	0	7,4	0	0,8

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Αφαλατώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμιευτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m3)
			92,77	92,77	315,813

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Μεγάλης κλίμακας διεύθυνση αιολικών, εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (οικιακός τομέας), φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μεσοπρόθεσμα:

Μακροπρόθεσμα:

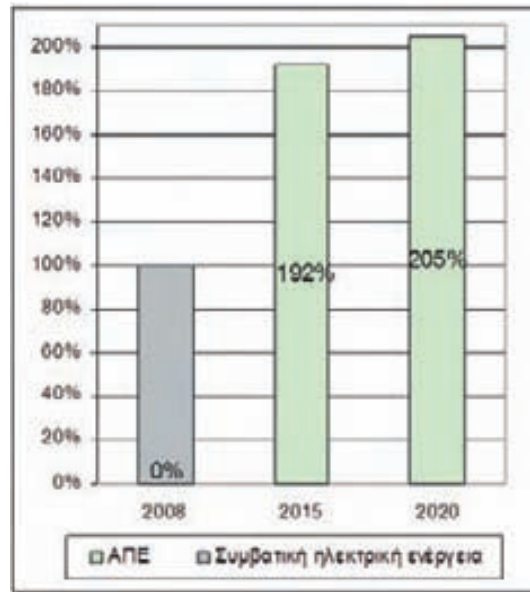
Η Μακρόνησος, που διοικητικά ανήκει στον Δήμο Κέας αποτελεί την ιδανικότερη περίπτωση για μεγάλη διεύθυνση αιολικών, που θα επιτευχθεί σε περίπτωση άρσης των εμποδίων που έχουν να κάνουν με την ιστορική σημασία του τόπου.

Η εξοικονόμηση ενέργειας στον οικιακό τομέα είναι μια δράση που θα μπορούσε να προωθηθεί, κυρίως λόγω του ότι το νησί δεν προσφέρεται για άλλες δράσεις λόγω κυρίως χωροταξικών περιορισμών και οικιστικής ανάπτυξης. Όσον αφορά στους φωτοβολταϊκούς σταθμούς, δεν υπάρχει επενδυτικό ενδιαφέρον προς το παρόν, οπότε και δεν προβλέπονται σχετικές εγκαταστάσεις.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

έτος	2008	2015	2020	
αιχμή ζήτησης (MW)	2.0	2.4	2.2	
ζήτηση ενέργειας (GWh)	9.6	11.4	10.7	
εξοικονόμηση	0%	7%	15%	
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.0	7.6	7.6
	Φ/Β	0.0	0.4	0.4
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.0	21.3	21.3
	Φ/Β	0.0	0.5	0.6
% ΑΠΕ	0%	192%*	205%*	

*Θα τροφοδοτεί την ηπειρωτική Ελλάδα



A.8. Κίμωλος

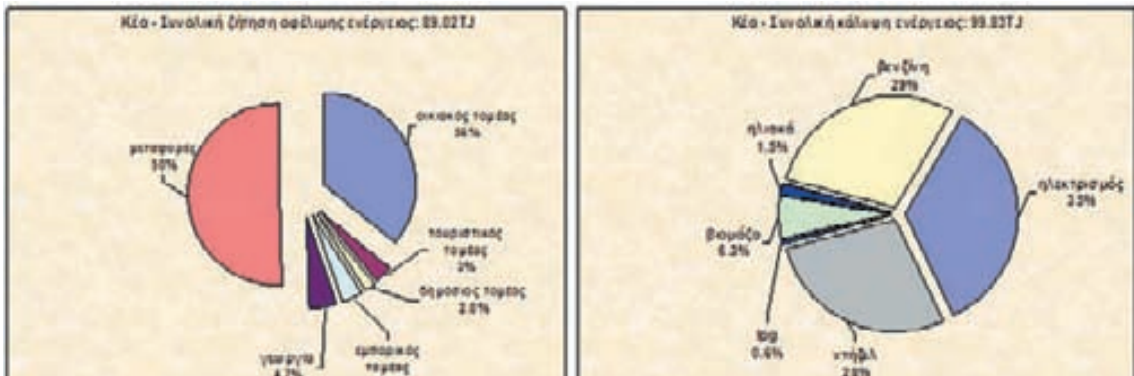
Έκταση: 36 km²

Νησιωτικό σύμπλεγμα: Κυκλάδες

Πληθυσμός: 769 (2001)

Πυκνότητα: 21 /km²

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Κίμωλο(2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

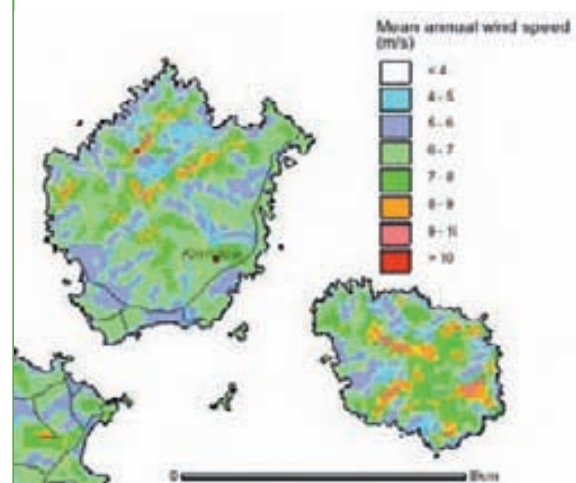
Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης: Συνδεδεμένη με άλλα νησιά. (Η Κίμωλος είναι μέρος του αυτόνομου συστήματος Μήλος-Κίμωλος. Ο τοπικός σταθμός βρίσκεται στη Μήλο.)	Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 6%	Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 2,68 GWh	Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 0,69 MW	Παραγωγή ενέργειας (2008):	
				Συμβατική Παραγωγή: 0 GWh	Ενέργεια από ΑΠΕ: 0 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 0 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Μια πρώτη ένδειξη του ορίου διεύθυνσης αιολικών, όσον αφορά κυρίως τη μεταφορική ικανότητα του καλωδίου προς τη Μήλο, δίνει ο κανόνας του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης, σύμφωνα με τον οποίο το όριο ανέρχεται σε 0,22 MW.

Αυτή τη στιγμή δεν υπάρχουν μονάδες ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή. Δεν υπάρχουν άδειες παραγωγής, ούτε αιτήσεις για αιολικά πάρκα.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διεύθυνσης Φ/Β σταθμών Βάσει ΡΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
1	47,6	91,49

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαλάτωσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμιευτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m3)
39,43	12,45		48,12	9100,00	370.388

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ, εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (οικιακός τομέας)

Μεσοπρόθεσμα:

Υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ, γεωθερμική ενέργεια (θέρμανση-κτιριακός τομέας), φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μακροπρόθεσμα:

Διασύνδεση

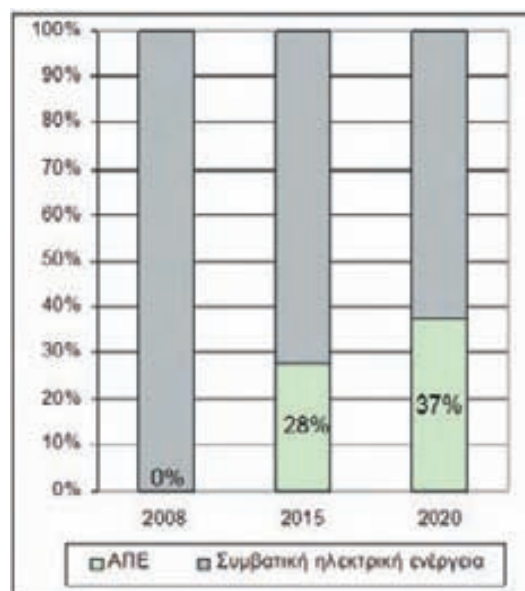
Η αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ προτείνεται ως η βέλτιστη λύση στο πρόβλημα της διάθεσης του νερού. Άλλη μια δράση που θα μπορούσε να προωθηθεί άμεσα είναι η εξοικονόμηση ενέργειας στον οικιακό τομέα. Όσον αφορά στην ηλεκτροπαραγωγή, υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ είναι μια καλή λύση που επιτυγχάνει μεγάλα ποσοστά διείσδυσης ΑΠΕ. Πολύ σημαντική κρίνεται η αξιοποίηση του γεωθερμικού πεδίου για θέρμανση στον κτιριακό τομέα.

Επιπλέον, αναμένεται διείσδυση των φωτοβολταϊκών για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Η διασύνδεση του νησιού με την ηπειρωτική χώρα αποτελεί μακροπρόθεσμο σχέδιο.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

έτος	2008	2015	2020	
αιχμή ζήτησης (MW)	0.69	0.90	0.96	
ζήτηση ενέργειας (GWh)	2.7	3.5	3.7	
εξοικονόμηση	0%	4%	8%	
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.00	0.29	0.43
	Φ/Β	0.00	0.11	0.15
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.00	0.82	1.19
	Φ/Β	0.00	0.15	0.20
% ΑΠΕ	0%	28%	37%	



A.9. Κουφονήσι

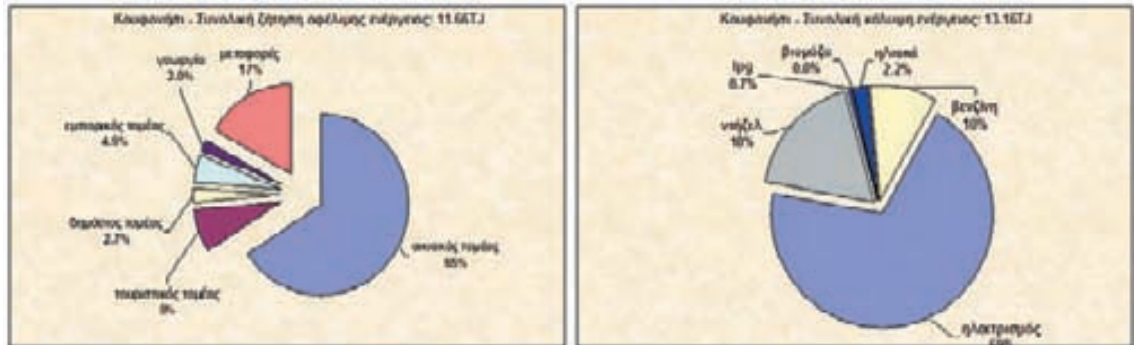
Έκταση:
26.025 km²

Νησιωτικό σύμπλεγμα:
Κυκλάδες

Πληθυσμός: 366 (2001)

Πυκνότητα: 14 /km²

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στο Κουφονήσι (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης: Συνδεδεμένο με άλλα νησιά. (Το Κουφονήσι είναι μέρος του αυτόνομου συστήματος της Παροναξίας, το οποίο περιλαμβάνει τα νησιά Πάρος, Αντίπαρος, Φολεγάνδρος, Ίος, Ηρακλεία, Κουφονήσι, Νάξος, Σίκινοσ και Σχοινούσσα. Ο τοπικός σταθμός βρίσκεται στην Πάρο.)

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 12%

Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 2,30 GWh

Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 0,69 MW

Παραγωγή ενέργειας (2008):

Συμβατική Παραγωγή: 0 GWh

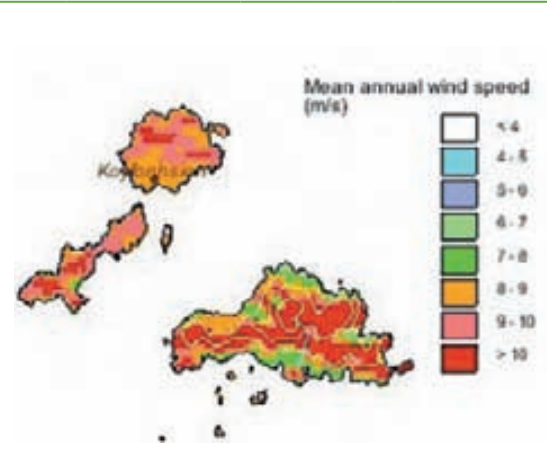
Ενέργεια από ΑΠΕ: 0 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 0 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Μια πρώτη ένδειξη του ορίου διείσδυσης αιολικών, όσον αφορά κυρίως τη μεταφορική ικανότητα του καλωδίου προς το υπόλοιπο σύστημα, δίνει ο κανόνας του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης, σύμφωνα με τον οποίο το όριο ανέρχεται σε 0,19 MW.

Δεν υπάρχουν μονάδες ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή. Δεν υπάρχουν άδειες παραγωγής, ούτε αιτήσεις για αιολικά ή φωτοβολταϊκά πάρκα.

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι 78,09 kW.

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαλατώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμειυτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση (m ³)
80,00		5,31	85,31	85,31	38.470

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ, θερμικά ηλιακά συστήματα (ξενοδοχειακός τομέας), εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (οικιακός τομέας)

Μεσοπρόθεσμα:

Διασύνδεση, μικρές ανεμογεννήτριες, φωτοβολταϊκά (συστήματα συνδεδεμένα με το δίκτυο & συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

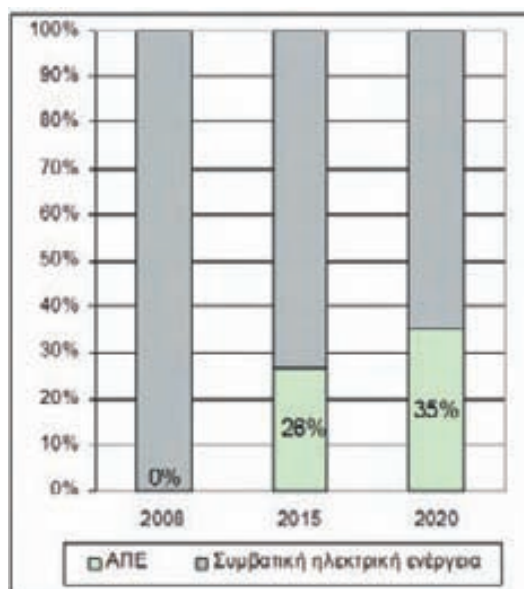
Μακροπρόθεσμα:

Η αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ είναι η προτεινόμενη και καταλληλότερη λύση στο πρόβλημα της διάθεσης του νερού. Το Κουφονήσι, λόγω της αυξημένης τουριστικής κίνησης, εμφανίζει αξιόλογο δυναμικό εξοικονόμησης στον τουριστικό τομέα, που κυρίως συνίσταται σε περαιτέρω διείσδυση των ηλιακών θερμικών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες). Δράσεις εξοικονόμησης μπορούν να επεκταθούν και στον οικιακό τομέα και κυρίως στη φάση της κατασκευής, αφού η οικοδομική δραστηριότητα είναι έντονη.

Μεσοπρόθεσμα, σχεδιάζεται από τη ΔΕΗ η διασύνδεση του νησιού με την ηπειρωτική χώρα (2013). Επιπλέον, αναμένεται διείσδυση των φωτοβολταϊκών για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Ακόμα, οι μικρές, οικιακές, ανεμογεννήτριες θα μπορούσαν να διεισδύσουν μεσοπρόθεσμα, υπό την προϋπόθεση ότι θα διαμορφωθούν τα κίνητρα για την προώθηση αυτής της τεχνολογίας. Επιπλέον, με τη διασύνδεση του νησιού θα δοθεί περιθώριο διείσδυσης φωτοβολταϊκών σταθμών σε σύνδεση με το δίκτυο.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

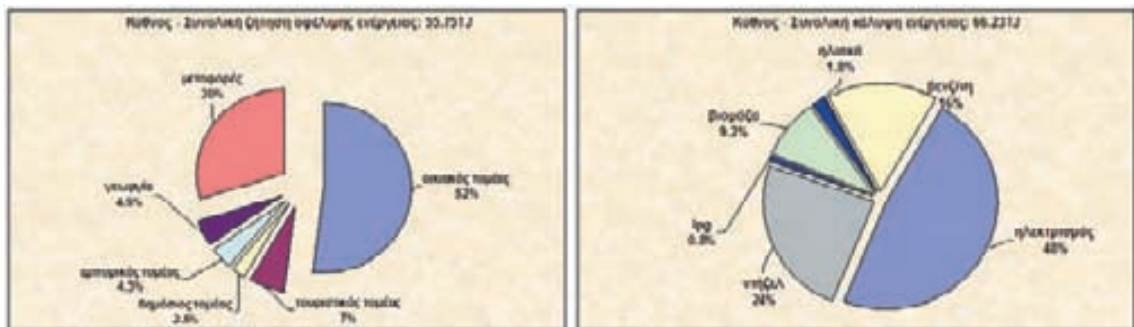
έτος	2008	2015	2020	
αιχμή ζήτησης (MW)	0.69	1.14	1.27	
ζήτηση ενέργειας (GWh)	2.3	3.8	4.2	
εξοικονόμηση	0%	4%	8%	
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.00	0.32	0.48
	Φ/Β	0.00	0.12	0.17
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.00	0.83	1.27
	Φ/Β	0.00	0.17	0.23
% ΑΠΕ	0%	26%	35%	



A.10. Κύθνος

Έκταση: 100.187 km² | Νησιωτικό σύμπλεγμα: Κυκλάδες | Πληθυσμός: 1.608 (2001) | Πυκνότητα: 16 /km²

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Κύθνο(2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης: Αυτόνομο σύστημα. (Η Κύθνος είναι ένα αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα με τοπικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος.) Στον τοπικό σταθμό της Αμοργού υπάρχουν 7 θερμικές μονάδες παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος (diesel), συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 5,945 MW.

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 9%

Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 7,81 GWh

Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 2,72 MW

Παραγωγή ενέργειας (2008):

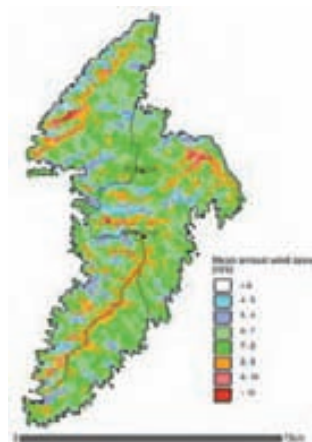
Συμβατική Παραγωγή: 7,81 GWh	Ενέργεια από ΑΠΕ: 0 GWh
------------------------------	-------------------------

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 0 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Το όριο διείσδυσης αιολικής ενέργειας σύμφωνα με τον κανόνα του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης είναι 0,65 MW. Αυτή τη στιγμή υπάρχει μια εγκατεστημένη Α/Γ των 0,5MW, που δεν λειτουργεί προς το παρόν, και ένα παλιό Α/Π, που δεν λειτουργεί. Υπάρχουν 2 άδειες παραγωγής αιολικά πάρκα (συμπεριλαμβανομένης της εγκατεστημένης Α/Γ) συνολικής ισχύος 0,67 MW, εκ των οποίων το ένα Α/Π (το παλιό Α/Π της ΔΕΗ Ανανεώσιμες 0,17 MW – δεν λειτουργεί) έχει και άδεια λειτουργίας. Η άλλη άδεια αφορά την Α/Γ των 0,5 MW, της ΔΕΗ Ανανεώσιμες που αναμένεται να λειτουργήσει. Υπάρχει επίσης μία άδεια παραγωγής από φωτοβολταϊκό πάρκο 0,10 MW (η άδεια του παλιού πάρκου της ΔΕΗ, που δεν λειτουργεί πια).

Υπάρχουν 15 αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα (μία από αυτές με άδεια παραγωγής) και 3 αιτήσεις για αιολικά πάρκα, οι 2 με άδεια παραγωγής (η μία έχει και άδεια λειτουργίας) και με συνολική ισχύ 0,67 MW. Υπάρχει επίσης μία πρόσφατη (10/04/09) αίτηση για μεγάλο αιολικό πάρκο ισχύος 50 MW. Ο επενδυτής αναλαμβάνει προφανώς και την διασύνδεση. Δεν υπάρχει ενημέρωση από πλευράς ΠΑΕ για την κατάσταση της αίτησης. Αξίζει να σημειωθεί ότι στην Κύθνο υπάρχει παλιό φωτοβολταϊκό πάρκο ισχύος 100 kW της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, με άδεια παραγωγής, το οποίο δεν λειτουργεί πλέον. Υπάρχει ένα μικροδίκτυο στη θέση Γαιδουρόμαντρα, που λειτουργεί μόνο με φωτοβολταϊκά και μπαταρίες (φωτοβολταϊκά 11kW, μπαταρίες 80 kWh).

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π*		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
3	50,67	2	0,67	0,65

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διείσδυσης Φ/Β σταθμών βάσει ΡΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
15	783,375	297,54

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαλατώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμιευτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m ³)
			99,28	99,28	175.833

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ, μεσαίας κλίμακας διείσδυση αιολικών, φωτοβολταϊκά (διασυνδεδεμένα στο σύστημα)

Μεσοπρόθεσμα:

Διασύνδεση με την Ηπειρωτική Ελλάδα, μεγάλης κλίμακας διείσδυση αιολικών, φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια), ηλιακή θέρμανση και ψύξη

Μακροπρόθεσμα:

Ήδη υπάρχουν αρκετές αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα που αξιολογούνται από τη ΡΑΕ.

Βραχυπρόθεσμα, τα υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ παρουσιάζονται ως καταλληλότερη λύση στο ενεργειακό πρόβλημα και στη μεγαλύτερη δυνατή διείσδυση των ΑΠΕ, λόγω μη διασύνδεσης του νησιού προς το πρόν. Η μεσαίας κλίμακας διείσδυση αιολικών (για κάλυψη μέρους των καταναλώσεων του νησιού) είναι κάτι που άμεσα θα επιτευχθεί.

Μεσοπρόθεσμα η διασύνδεση του νησιού με την Ηπειρωτική Ελλάδα θα επιτρέψει εκτός της απεξάρτησης από τα ορυκτά καύσιμα και την την αξιοποίηση του αξιόλογου αιολικού δυναμικού με μεγάλης κλίμακας διείσδυση αιολικών (μεγάλα Α/Π).

Επιπλέον, τα φωτοβολταϊκά σε κτίρια θα μπορούσαν να προωθηθούν μεσοπρόθεσμα με επέκταση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες» στα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Επίσης, με τη διασύνδεση του νησιού θα δοθεί περιθώριο διείσδυσης φωτοβολταϊκών σταθμών σε σύνδεση με το δίκτυο.

Οι εφαρμογές ηλιακής θέρμανσης και ψύξης σε ξενοδοχεία είναι κάτι ακόμα που θα μπορούσε να υλοποιηθεί μεσοπρόθεσμα στον τουριστικό τομέα.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

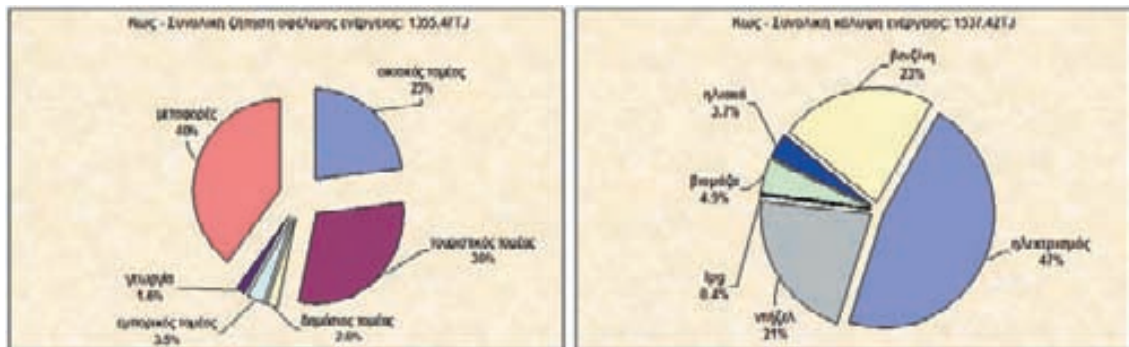
έτος	2008	2015	2020	
αιχμή ζήτησης (MW)	2.7	4.1	4.6	
ζήτηση ενέργειας (GWh)	7.8	11.8	13.2	
εξοικονόμηση	0%	6%	12%	
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.0	1.0	1.5
	Φ/Β	0.0	0.4	0.5
	υβριδικό (αιολικά-στρόβιλος)	0.0	0.0	4_4
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.0	2.8	4.2
	Φ/Β	0.0	0.5	0.7
	υβριδικό (αιολικά-στρόβιλος)	0.0	0.0	7.5
% ΑΠΕ	0%	28%	94%	



A.11. Κως

Έκταση: 290.313 km ²	Νησιωτικό σύμπλεγμα: Δωδεκάνησα	Πληθυσμός: 30.947 (2001)	Πυκνότητα: 107 /km ²
---	---	------------------------------------	--

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Κω (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης:

Συνδεδεμένη με άλλα νησιά. (Η Κως είναι μέρος του αυτόνομου συστήματος Κως-Κάλυμνος, που περιλαμβάνει τα νησιά Κως, Κάλυμνος, Λειψοί, Νίσυρος, Ψέριμος, Τέλενδος και Τήλος. Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος υπάρχουν στην Κω και στην Κάλυμνο). Στην Κω υπάρχουν 12 μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (diesel και μαζούτ) με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 78MW.

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης:
7%

Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008):
246,54 GWh

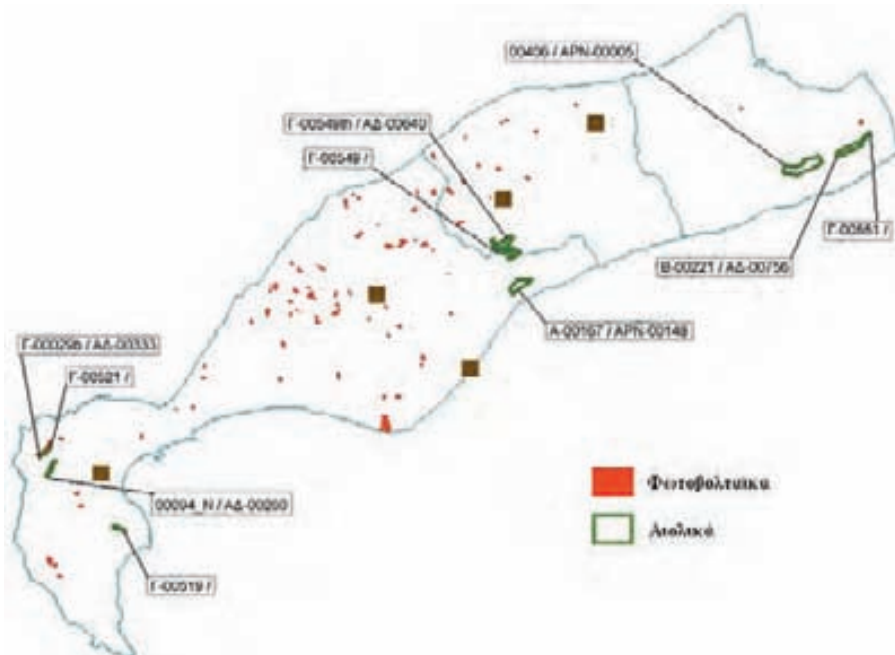
Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008):
60,93 MW

Παραγωγή ενέργειας (2008):

Συμβατική Παραγωγή: 276,56 GWh	Ενέργεια από ΑΠΕ: 16,14 GWh
-----------------------------------	--------------------------------

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 8 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ

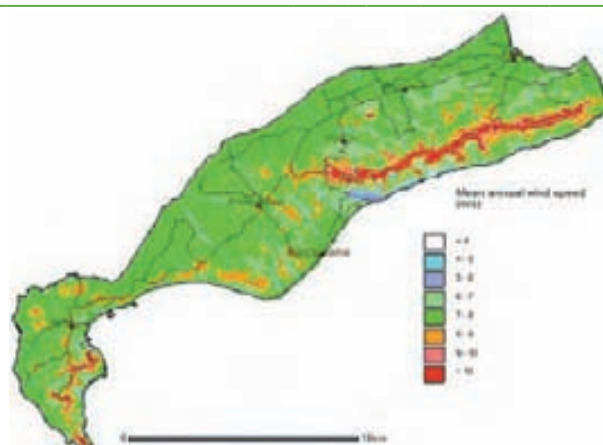


Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτίσεων έργων ΑΠΕ

Πρόσφατα (10/04/2009) κατατέθηκε αίτηση για μεγάλο αιολικό πάρκο 350MW (συνδυασμός onshore με offshore) στα νησιά Κως, Ψέριμος, Κάλυμνος, Λέρος.



Σχήμα 2.1. Γεωγραφική αποτύπωση αίτησης για μεγάλο αιολικό πάρκο σε Κω, Ψέριμο, Κάλυμνο, Λέρο



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Το όριο διεξόδου αιολικής ενέργειας σύμφωνα με τον κανόνα του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης είναι 20,55 MW. Αυτή τη στιγμή υπάρχουν εγκατεστημένα 8 MW αιολικών πάρκων. Υπάρχουν 4 άδειες παραγωγής από αιολικά πάρκα (συμπεριλαμβανομένων των υφιστάμενων), συνολικής ισχύος 11,6 MW, ενώ εκκρεμούν ορισμένες αιτήσεις αιολικών.

Υπάρχουν 109 αιτήσεις για φωτοβολταϊκά και 9 αιτήσεις για αιολικά πάρκα.

Όσον αφορά στα αιολικά πάρκα: Δύο αιολικά πάρκα βρίσκονται σε λειτουργία:

-3,6MW (6*0,6MW)– θέση Κουβάς (Δήμος Δικαίου)

-4,2MW(6*0,6MW)– θέση Κροτήρι Κεφάλου (Δήμος Ηρακλειδών)

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π*		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
9	44,7	4	13,4	20,55

* Δεν συμπεριλαμβάνεται η αίτηση που κατατέθηκε πρόσφατα για μεγάλο αιολικό πάρκο, συνολικής ισχύος 350MW (συνδυασμός onshore με offshore) στα νησιά Κως, Ψέριμος, Κάλυμνος, Λέρος. Ο επιμερισμός της αιτούμενης εγκατεστημένης ισχύος ανά νησί δεν είναι γνωστός.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διεξόδου Φ/Β σταθμών βάσει ΡΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
109	13.264	8.840,85

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαλατώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμειυτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m3)
			98,55	98,55	5.428.825

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα: φωτοβολταϊκά (διασυνδεδεμένα στο σύστημα), θερμικά ηλιακά (οικιακός & ξενοδοχειακός τομέας), ηλιακή θέρμανση και ψύξη, εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (ξενοδοχεία, δημόσια κτίρια, σχολεία), μεσαίας κλίμακας διείσδυση αιολικών, γεωθερμική ενέργεια (θέρμανση-θερμοκήπια)

Μεσοπρόθεσμα: Υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ, γεωθερμική ενέργεια (θέρμανση-κτίρια), φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μακροπρόθεσμα: μεγάλης κλίμακας διείσδυση αιολικών, ενέργεια από απορρίματα, τομέας μεταφορών (βιοκαύσιμα, υδρογόνο)

Ήδη υπάρχουν πάρα πολλές αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα που αξιολογούνται από τη ΡΑΕ και σύντομα πολλές από αυτές θα γίνουν εγκαταστάσεις.

Η Κως, λόγω της πολύ αυξημένης τουριστικής κίνησης, εμφανίζει μεγάλο δυναμικό εξοικονόμησης στον τουριστικό τομέα, που κυρίως συνίσταται σε παρεμβάσεις εξοικονόμησης ενέργειας σε ξενοδοχεία και σε περαιτέρω διείσδυση των ηλιακών θερμικών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες). Ανάλογες δράσεις μπορούν να επεκταθούν και στον οικιακό τομέα, ενώ τα σχολεία και τα δημόσια κτίρια αποτελούν ένα επιπλέον πεδίο εξοικονόμησης, όσον αφορά στις δημοτικές καταναλώσεις. Επίσης, όσον αφορά στον τουριστικό τομέα, μεσοπρόθεσμα θα μπορούσαν να εφαρμοστούν σε ξενοδοχεία οι τεχνικές της ηλιακής θέρμανσης και ψύξης.

Τα γεωθερμικά πεδία χαμηλής ενθαλπίας μπορούν να αξιοποιηθούν για εφαρμογές θέρμανσης σε θερμοκήπια (βραχυπρόθεσμα) και σε κτίρια (μεσοπρόθεσμα).

Το αξιολόγηση αιολικό δυναμικό μπορεί να αξιοποιηθεί άμεσα με εγκατάσταση νέων Α/Γ (μεσαία διείσδυση για κάλυψη των αναγκών του νησιού), ενώ μεσοπρόθεσμα, υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ μπορούν να επιτύχουν μεγαλύτερη διείσδυση ΑΠΕ στην ηλεκτροπαραγωγή, με χρήση ενδεχομένως των υφιστάμενων λιμνοδεξαμενών.

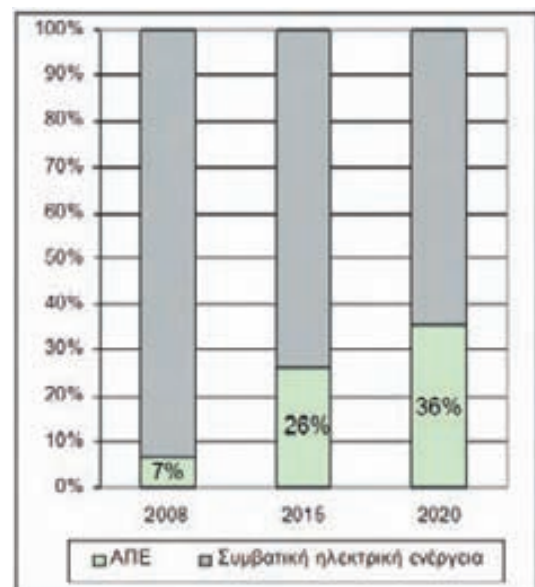
Επιπλέον, αναμένεται διείσδυση των φωτοβολταϊκών για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Μακροπρόθεσμα, θα μπορούσε να επιτευχθεί μεγάλη αιολική διείσδυση (μεγάλα Α/Π), με αναβάθμιση των υποβρύχιων καλωδίων διασύνδεσης με άλλα νησιά και με διασύνδεση με την ηπειρωτική χώρα

Επίσης, η παραγωγή ενέργειας από απορρίματα και ο τομέας των μεταφορών (βιοκαύσιμα, υδρογόνο) θα αποτελέσουν μακροπρόθεσμα δράσεις ενεργειακής στρατηγικής.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

έτος	2008	2015	2020	
αιχμή ζήτησης (MW)	60.9	72.1	67.7	
ζήτηση ενέργειας (GWh)	246.5	291.7	273.8	
εξοικονόμηση	0%	7%	15%	
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	8.0	24.3	31.3
	Φ/Β	0.0	9.5	10.9
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	16.1	63.9	82.1
	Φ/Β	0.0	13.4	15.4
% ΑΠΕ	7%	26%	36%	



A.12. Λειψοί

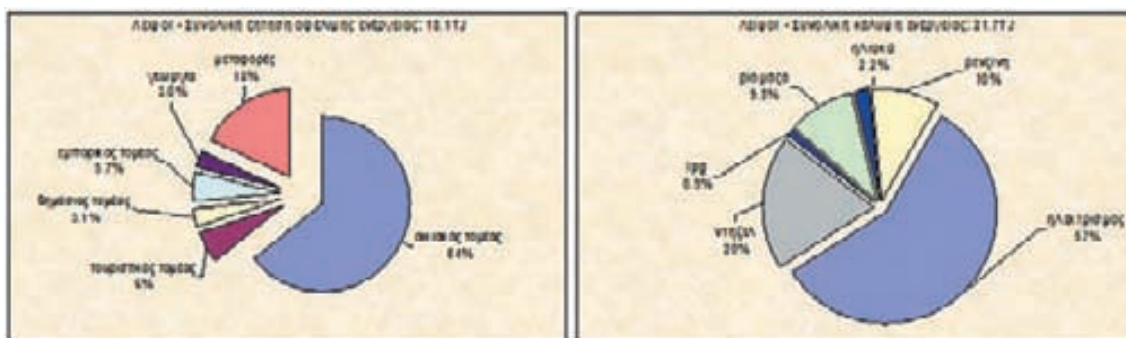
Έκταση:
17.350 km²

Νησιωτικό σύμπλεγμα:
Δωδεκάνησα

Πληθυσμός: 698
(2001)

Πυκνότητα: 40 /km²

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στους Λειψούς (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης:

Συνδεδεμένο με άλλα νησιά. (Οι Λειψοί είναι μέλος του αυτόνομου συστήματος Κως-Κάλυμνος, που περιλαμβάνει τα νησιά Κως, Κάλυμνος, Λειψοί, Νίσυρος, Ψέριμος, Τέλενδος και Τήλος. Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος υπάρχουν στην Κω και στην Κάλυμνο).

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 7%

Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 2,84 GWh

Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 0,70 MW

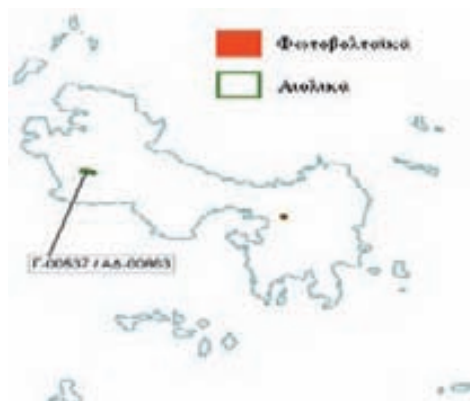
Παραγωγή ενέργειας (2008):

Συμβατική Παραγωγή: 0 GWh

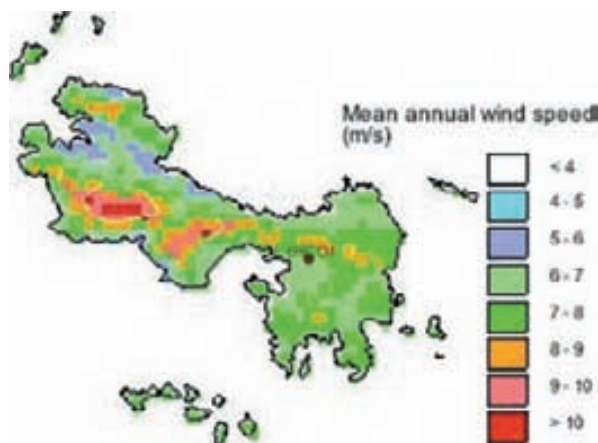
Ενέργεια από ΑΠΕ: 0 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 0 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Μια πρώτη ένδειξη του ορίου διείσδυσης αιολικών, όσον αφορά κυρίως τη μεταφορική ικανότητα του καλωδίου προς το υπόλοιπο σύστημα, δίνει ο κανόνας του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης, σύμφωνα με τον οποίο το όριο ανέρχεται σε 0,24 MW. Για τη διείσδυση επιπλέον αιολικών ενδεχομένως απαιτείται αναβάθμιση του καλωδίου.

Αυτή τη στιγμή δεν υπάρχουν εγκατεστημένες μονάδες ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή. Υπάρχουν 2 αιτήσεις, με άδεια παραγωγής, για αιολικά πάρκα, συνολικής ισχύος 2,3 MW.

Δεν υπάρχουν αιτήσεις για φωτοβολταϊκά., ενώ το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι 97,19 kW.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
9	44,7	4	13,4	20,55

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διείσδυσης Φ/Β σταθμών βάσει ΡΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
109	13.264	8.840,85

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαλάτωσις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμιευτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m ³)
	55,46		923,83	79,29	67.452

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ, εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (οικιακός τομέας)

Μεσοπρόθεσμα:

Υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ, φωτοβολταϊκά (διασυνδεδεμένα στο σύστημα), φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

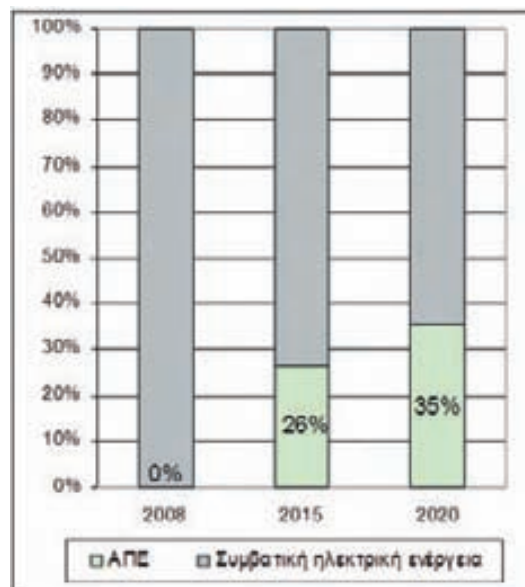
Μακροπρόθεσμα:

Η αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ προτείνεται ως η βέλτιστη λύση στο πρόβλημα της διάθεσης του νερού. Άλλη μια δράση που θα μπορούσε να προωθηθεί άμεσα είναι η εξοικονόμηση ενέργειας στον οικιακό τομέα. Όσον αφορά στην ηλεκτροπαραγωγή, υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ είναι μια καλή λύση που επιτυγχάνει μεγάλα ποσοστά διείσδυσης ΑΠΕ, ενώ υπάρχει δυνατότητα χρησιμοποίησης της υπάρχουσας λιμνοδεξαμενής.

Επιπλέον, αναμένεται διείσδυση των φωτοβολταϊκών ως φωτοβολταϊκοί σταθμοί (ακόμα δεν έχει εκδηλωθεί ενδιαφέρον) αλλά και για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

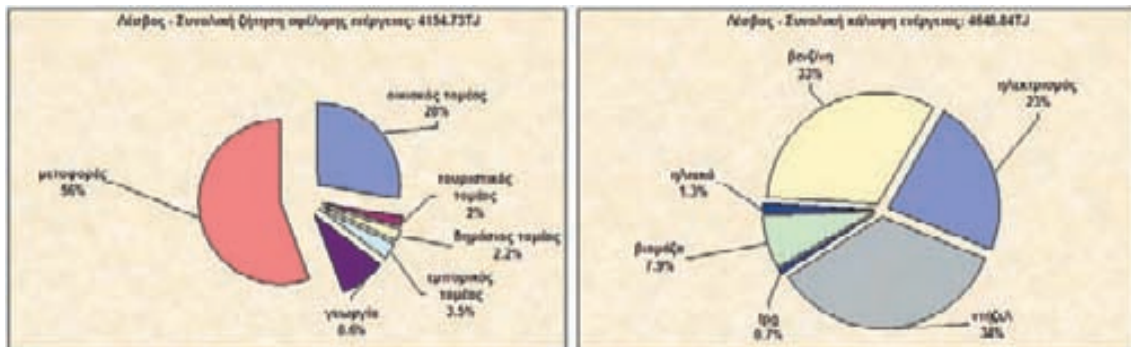
Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

έτος		2008	2015	2020
αιχμή ζήτησης (MW)		0.7	0.8	0.8
ζήτηση ενέργειας (GWh)		2.8	3.4	3.4
εξοικονόμηση		0%	5%	10%
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.00	0.29	0.39
	Φ/Β	0.00	0.11	0.14
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.00	0.75	1.02
	Φ/Β	0.00	0.15	0.19
% ΑΠΕ		0%	26%	35%



A.13. Λέσβος

Έκταση: 1.632.819 km² | **Νησιωτικό σύμπλεγμα:** Νησιά Βορείου Αιγαίου | **Πληθυσμός:** 90.643 (2001) | **Πυκνότητα:** 56 /km²
 Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Λέσβο (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης: Αυτόνομο (Η Λέσβος είναι ένα αυτόνομο μη διασυνδεδεμένο νησί με τοπικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.) Στον τοπικό σταθμό της Λέσβου υπάρχουν 11 θερμικές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής (diesel & μαζούτ), συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 77MW.	Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 9%	Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 305,50 GWh	Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 65,77 MW	Παραγωγή ενέργειας (2008):	
				Συμβατική Παραγωγή: 270,40 GWh	Ενέργεια από ΑΠΕ: 35,10 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 11,85 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτίσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Το όριο διείσδυσης αιολικής ενέργειας σύμφωνα με τον κανόνα του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης είναι 25,46 MW. Αυτή τη στιγμή υπάρχουν εγκατεστημένα 11,86 MW αιολικών πάρκων. Υπάρχουν 5 άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα (συμπεριλαμβανομένων των υφιστάμενων), συνολικής ισχύος 15,03 MW, ενώ υπάρχουν και αρκετές αιτήσεις σε πρώιμη διαδικασία αξιολόγησης από τη ΡΑΕ.

Υπάρχουν συνολικά 287 αιτήσεις για φωτοβολταϊκά, 49 για αιολικά πάρκα, 1 αίτηση για ηλεκτροπαραγωγή από βιομάζα, 1 αίτηση για ηλεκτροπαραγωγή από γεωθερμία και μία αίτηση για υβριδικό (υδροαιολικό) σταθμό. Μεταξύ των αιτήσεων για αιολικά πάρκα υπάρχουν αρκετές αιτήσεις στη βόρεια και δυτική Λέσβο, που αποτελούν τμήμα του μεγάλου σχεδίου των 1636 MW των Ρόκα – Iberdrola στη Λέσβο, τη Λήμνο και τη Χίο. Ωστόσο, για μεγάλο μέρος αυτών δεν υπάρχει πλέον ενδιαφέρον από τον επενδυτή. Σύμφωνα μάλιστα με την τελευταία επικαιροποίηση από τη ΡΑΕ (19-11-2009), το σύνολο του σχεδίου ανέρχεται πλέον σε 706 MW, εκ των οποίων τα 306 MW είναι αιτήσεις στη Λέσβο (οπότε ορισμένες από τις αιτήσεις του παρακάτω πίνακα δεν ισχύουν πλέον, αλλά δεν έχουν επικαιροποιηθεί τα στοιχεία από το γεωγραφικό σύστημα της ΡΑΕ). Στο τέλος του 2008, 11,86 MW αιολικών πάρκων βρίσκονται σε λειτουργία (ΕΛΕΤΑΕΝ):

Ισχύς πάρκου (MW)	Αριθμός Α/Γ	Κατασκευαστής
2,03	9	VESTAS
0,60	2	HMZ WINDMASTER
0,23	1	MICON
4,20	7	ENERCON
4,80	8	ENERCON

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π*		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
49*	~ 7,66*	5	15,03	25,46

*Η πλειοψηφία των αιτήσεων αποτελεί το σχέδιο του Ρόκα, το οποίο όμως βάσει της τελευταίας επικαιροποίησης ανέρχεται σε 306 MW για τη Λέσβο (ορισμένες από τις αιτήσεις του Ρόκα δεν ισχύουν πλέον, ωστόσο δεν έχει ενημερωθεί ακόμα το γεωγραφικό σύστημα της ΡΑΕ). Η συνολική ισχύς από αιτήσεις Α/Π αυτή τη στιγμή έχει τροποποιηθεί επομένως σε 345,3 MW.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διείσδυσης Φ/Β σταθμών βάσει ΡΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
287	31.759	10.482

- Υπάρχει 1 αίτηση (σε διαδικασία αξιολόγησης) για Υβριδικό (υδροαιολικό) σταθμό στον Δήμο Ερεσού-Αντίσσης: ισχύς ΑΠΕ (αιολικά): 18 MW, εγγυημένη ισχύς (υδροστρόβιλο): 15MW
- Υπάρχει 1 αίτηση για ηλεκτροπαραγωγή από βιομάζα, ισχύος 25MW.
- Υπάρχει επίσης μια αίτηση με άδεια παραγωγής για εγκατάσταση γεωθερμική μονάδας ηλεκτροπαραγωγής ισχύος 8 MW στη θέση Στύψη του Δήμου Πέτρας.

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαιλώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμειυτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση (m ³)
			99,04	99,04	9.135.851

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Φωτοβολταϊκά (διασυνδεδεμένα στο σύστημα), εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (οικιακός τομέας, δημόσια κτίρια, σχολεία), Υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ, γεωθερμική ενέργεια (θέρμανση-κτίρια & θερμοκήπια, ηλεκτροπαραγωγή), βιομάζα – εκμετάλλευση της ξυλείας ως καύσιμο, θερμικά ηλιακά (οικιακός τομέας)

Μεσοπρόθεσμα:

μεγάλης κλίμακας διείσδυση αιολικών, μικρές Α/Γ, βιομάζα - γεωργία & ενεργειακές καλλιέργειες, ενέργεια από απορρίματα, ηλιακή θέρμανση και ψύξη, φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μακροπρόθεσμα:

τομέας μεταφορών (βιοκαύσιμα, υδρογόνο σε δημοτικά οχήματα και στις μεταφορές)

Ήδη υπάρχουν πάρα πολλές αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα που αξιολογούνται από τη ΡΑΕ και σύντομα πολλές από αυτές θα γίνουν εγκαταστάσεις.

Η Λέσβος, λόγω του γεωγραφικού της πλάτους και της οικιστικής ανάπτυξης, εμφανίζει μεγάλο δυναμικό εξοικονόμησης στον κτιριακό τομέα, που κυρίως συνίσταται σε παρεμβάσεις εξοικονόμησης ενέργειας σε κατοικίες και σε περαιτέρω διείσδυση των ηλιακών θερμικών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες). Ανάλογες δράσεις μπορούν να εφαρμοστούν στα σχολεία και στα δημόσια κτίρια αποτελώντας ένα σημαντικό πεδίο εξοικονόμησης, όσον αφορά στις δημοτικές καταναλώσεις. Επίσης, όσον αφορά στον τουριστικό τομέα, μεσοπρόθεσμα θα μπορούσαν να εφαρμοστούν σε ξενοδοχεία οι τεχνικές της ηλιακής θέρμανσης και ψύξης.

Τα αξιόλογα γεωθερμικά πεδία μπορούν να αξιοποιηθούν για εφαρμογές θέρμανσης σε θερμοκήπια και σε κτίρια, αλλά και για ηλεκτροπαραγωγή.

Το αξιόλογο αιολικό δυναμικό μπορεί να αξιοποιηθεί άμεσα με εγκατάσταση νέων Α/Γ, την διείσδυση των οποίων θα βοηθήσουν μεγάλα υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ.

Επιπλέον προτείνεται η εκμετάλλευση της βιομάζας (ξύλεια) για παραγωγή καυσίμου ξύλου.

Μεσοπρόθεσμα, αναμένεται μεγάλης κλίμακας διείσδυση αιολικών (μεγάλα Α/Π) σε διασύνδεση με την ηπειρωτική χώρα.

Ακόμα, οι μικρές, οικιακές, ανεμογεννήτριες θα μπορούσαν να διεισδύσουν μεσοπρόθεσμα, υπό την προϋπόθεση ότι θα διαμορφωθούν τα κίνητρα για την προώθηση αυτής της τεχνολογίας.

Επιπλέον προτείνεται η εκμετάλλευση της βιομάζας (γεωργικά προϊόντα & ενεργειακές καλλιέργειες) για παραγωγή καυσίμου. Επίσης, αναμένεται διείσδυση των φωτοβολταϊκών για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Επίσης, η παραγωγή ενέργειας από απορίμματα και ο τομέας των μεταφορών (βιοκαύσιμα, υδρογόνο) θα αποτελέσουν μακροπρόθεσμα δράσεις ενεργειακής στρατηγικής.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

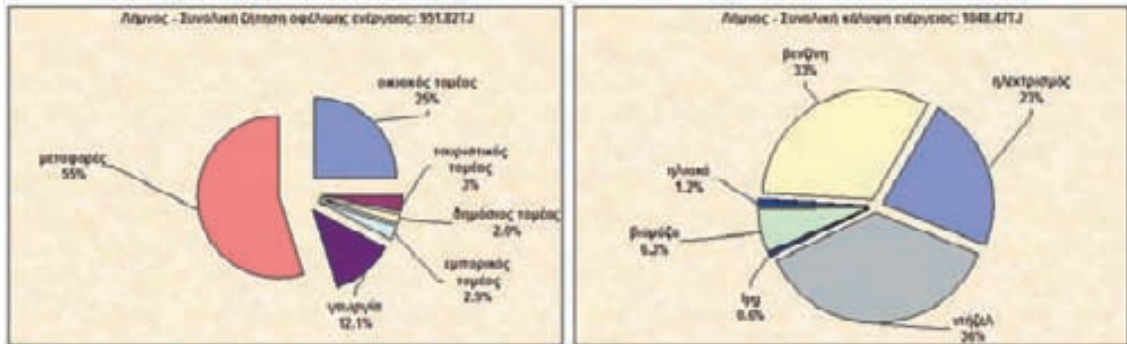
έτος		2008	2015	2020
αιχμή ζήτησης (MW)		65.8	92.0	90.6
ζήτηση ενέργειας (GWh)		305.5	427.2	421.0
εξοικονόμηση		0%	7%	15%
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	11.9	35.6	48.1
	Φ/Β	0.0	13.9	16.8
	βιομάζα	0.0	0.0	5.0
	γεωθερμία	0.0	8.0	8.0
	υβριδικό (αιολικά-στρόβιλος)	0.0	0.0	18_15
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	35.1	93.6	126.3
	Φ/Β	0.0	18.1	21.9
	βιομάζα	0.0	0.0	35.0
	γεωθερμία	0.0	56.1	56.1
	υβριδικό (αιολικά-στρόβιλος)	0.0	0.0	60.0
% ΑΠΕ		11%	39%	71%



A.14. Λήμνος

Έκταση: 477.583 km ²	Νησιωτικό σύμπλεγμα: Νησιά Βορείου Αιγαίου	Πληθυσμός: 18.104 (2001)	Πυκνότητα: 38 /km ²
---	---	---------------------------------	---------------------------------------

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Λήμνο (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης:

Αυτόνομο (Η Λήμνος είναι ένα αυτόνομο μη διασυνδεδεμένο νησί με τοπικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.) Στον τοπικό σταθμό της Λήμνου υπάρχουν 6 θερμικές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής (diesel & μαζούτ), συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 22,34 MW.

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης:
7%

Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008):
65,20 GWh

Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008):
15,70MW

Παραγωγή ενέργειας (2008):

Συμβατική Παραγωγή:	64,40 GWh	Ενέργεια από ΑΠΕ:	0,80 GWh
---------------------	-----------	-------------------	----------

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 1,14 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Το όριο διείσδυσης αιολικής ενέργειας σύμφωνα με τον κανόνα του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης είναι 5,43 MW. Αυτή τη στιγμή υπάρχουν εγκατεστημένα 1,14 MW αιολικών πάρκων. Υπάρχουν 4 άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα (συμπεριλαμβανομένων των 2 υφιστάμενων), συνολικής ισχύος 3,04 MW, ενώ υπάρχουν και αρκετές αιτήσεις σε πρώιμη διαδικασία αξιολόγησης από τη ΠΑΕ.

Υπάρχουν 84 αιτήσεις για φωτοβολταϊκά και 45 για αιολικά πάρκα.

Μεταξύ αυτών υπάρχουν αρκετές αιτήσεις που αποτελούν τμήμα του μεγάλου σχεδίου των 1600 MW των Ρόκα – Iberdrola στη Λέσβο, τη Λήμνο και τη Χίο. Ωστόσο, για μεγάλο μέρος αυτών δεν υπάρχει πλέον ενδι-αφέρον από τον επενδυτή. Σύμφωνα μάλιστα με την τελευταία επικαιροποίηση από τη ΠΑΕ (19-11-2009), το σύνολο του σχεδίου ανέρχεται πλέον σε 706 MW, εκ των οποίων τα 250 MW είναι αιτήσεις στη Λήμνο (οπότε ορισμένες από τις αιτήσεις του παρακάτω πίνακα δεν ισχύουν πλέον, αλλά δεν έχουν επικαιροποιηθεί τα στοιχεία από το γεωγραφικό σύστημα της ΠΑΕ).

Στο τέλος του 2008, 1,14 MW (παλιών) αιολικών πάρκων βρίσκονται σε λειτουργία (ΕΛΕΤΑΕΝ):

Ισχύς πάρκου (MW)	Αριθμός Α/Γ	Κατασκευαστής
0,44	8	EAB WINDMATIC
0,70	7	EAB WINDMATIC

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π*		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
44*	~ 835,25*	4	3,04	5,43

*Η πλειοψηφία των αιτήσεων αποτελεί το σχέδιο του Ρόκα, το οποίο όμως βάσει της τελευταίας επικαιροποίησης ανέρχεται σε 250 MW για τη Λήμνο (ορισμένες από τις αιτήσεις του Ρόκα δεν ισχύουν πλέον, ωστόσο δεν έχει ενημερωθεί ακόμα το γεωγραφικό σύστημα της ΠΑΕ). Η συνολική ισχύς από αιτήσεις Α/Π αυτή τη στιγμή έχει τροποποιηθεί επομένως σε 513,25 MW.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διείσδυσης Φ/Β σταθμών βάσει ΠΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
84	9.518,20	2.256,35

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαλατώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμιευτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m ³)
			96,00	96,00	1.688.189

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

μεσαίας κλίμακας διείσδυση αιολικών, παραγωγή ενέργειας από απορρίματα, φωτοβολταϊκά (διασυνδεδεμένα στο σύστημα), εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (οικιακός τομέας, δημόσια κτίρια, σχολεία), θερμικά ηλιακά συστήματα (οικιακός τομέας)

Μεσοπρόθεσμα:

μεγάλης κλίμακας διείσδυση αιολικών, βιομάζα - γεωργία & ενεργειακές καλλιέργειες, μικρές Α/Γ, ηλιακή θέρμανση και ψύξη, φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μακροπρόθεσμα:

Ήδη υπάρχουν πάρα πολλές αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα που αξιολογούνται από τη ΠΑΕ και σύντομα πολλές από αυτές θα γίνουν εγκαταστάσεις.

Η Λήμνος, λόγω του γεωγραφικού της πλάτους και της οικιστικής ανάπτυξης, εμφανίζει μεγάλο δυναμικό εξοικονόμησης στον κτιριακό τομέα, που κυρίως συνίσταται σε παρεμβάσεις εξοικονόμησης ενέργειας σε κατοικίες και σε περαιτέρω διείσδυση των ηλιακών θερμικών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες). Ανάλογες δράσεις μπορούν να εφαρμοστούν στα σχολεία και στα δημόσια κτίρια αποτελώντας ένα σημαντικό πεδίο εξοικονόμησης, όσον αφορά στις δημοτικές καταναλώσεις. Επίσης, όσον αφορά στον τουριστικό τομέα, μεσοπρόθεσμα θα μπορούσαν να εφαρμοστούν σε ξενοδοχεία οι τεχνικές της ηλιακής θέρμανσης και ψύξης.

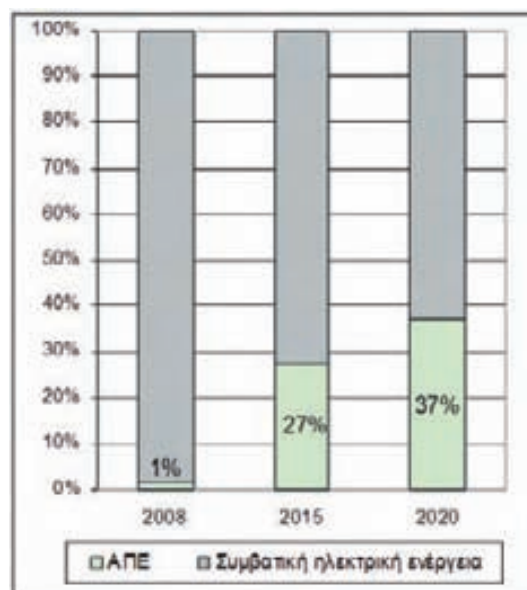
Το αξιόλογο αιολικό δυναμικό μπορεί να αξιοποιηθεί άμεσα με εγκατάσταση Α/Π, και επίτευξη μεσαίας κλίμακας διείσδυσης (για την κάλυψη μέρους των καταναλώσεων του νησιού). Επιπλέον προτείνεται η παραγωγή ενέργειας από απορρίματα με εκμετάλλευση του ΧΥΤΑ που λειτουργεί ήδη στο νησί.

Μεσοπρόθεσμα, αναμένεται μεγάλης κλίμακας διείσδυση αιολικών (μεγάλα Α/Π) σε διασύνδεση με την ηπειρωτική χώρα. Ακόμα, οι μικρές, οικιακές, ανεμογεννήτριες θα μπορούσαν να διεισδύσουν μεσοπρόθεσμα, υπό την προϋπόθεση ότι θα διαμορφωθούν τα κίνητρα για την προώθηση αυτής της τεχνολογίας. Επιπλέον προτείνεται η εκμετάλλευση της βιομάζας (γεωργικά προϊόντα & ενεργειακές καλλιέργειες) για παραγωγή καυσίμου.

Επίσης, αναμένεται διείσδυση των φωτοβολταϊκών για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

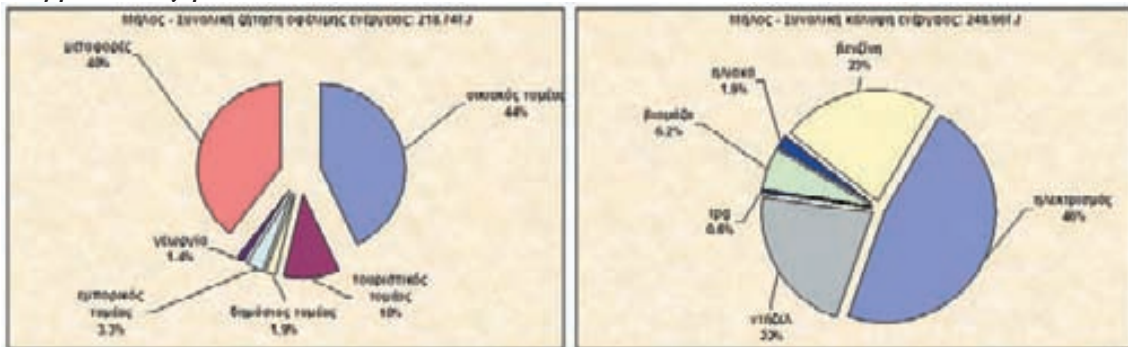
έτος	2008	2015	2020	
αιχμή ζήτησης (MW)	15.7	20.5	20.2	
ζήτηση ενέργειας (GWh)	65.2	85.3	84.1	
εξοικονόμηση	0%	7%	15%	
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	1.1	7.1	9.6
	Φ/Β	0.0	2.8	3.4
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.8	19.9	26.9
	Φ/Β	0.0	3.4	4.2
% ΑΠΕ	1%	27%	37%	



A.15. Μήλος

Έκταση: 160.147 km ²	Νησιωτικό σύμπλεγμα: Κυκλάδες	Πληθυσμός: 4.771 (2001)	Πυκνότητα: 30 /km ²
---	--------------------------------------	-----------------------------------	--

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Μήλο (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης:
Αυτόνομο σύστημα. (Η Μήλος είναι ένα αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα με τοπικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος. Η Κίμωλος τροφοδοτείται από τη Μήλο με υποβρύχιο καλώδιο). Στον τοπικό σταθμό της Μήλου υπάρχουν 11 θερμικές μονάδες παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος (diesel και μαζούτ), συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 19.5 MW.

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης:
6%

Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008):
37,98 GWh

Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008):
9,72 MW

Παραγωγή ενέργειας (2008):

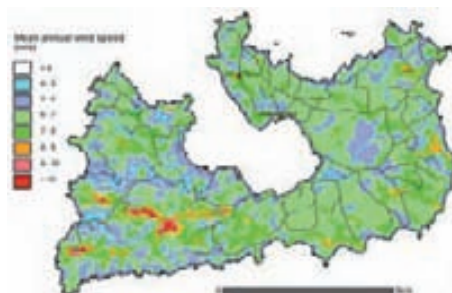
Συμβατική Παραγωγή: 34,53 GWh	Ενέργεια από ΑΠΕ: 6,14 GWh
----------------------------------	-------------------------------

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 2,65 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Το όριο διείσδυσης αιολικής ενέργειας σύμφωνα με τον κανόνα του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης είναι 3,16 MW. Αυτή τη στιγμή υπάρχουν εγκατεστημένα 2,65 MW αιολικών πάρκων. Πλέον των υφιστάμενων Α/Π δεν υπάρχουν άλλες άδειες παραγωγής, ενώ υπάρχει μία αίτηση για 0,66 MW σε εκκρεμότητα.

Υπάρχουν 22 αιτήσεις για φωτοβολταϊκά και 4 αιτήσεις για αιολικά πάρκα (3 από αυτές με άδεια λειτουργίας-υφιστάμενο αιολικό πάρκο).

Όσον αφορά στα αιολικά, υπάρχουν 4 εγκατεστημένες ανεμογεννήτριες από την ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΗΛΟΥ ΑΕ, στη θέση Κουτσουνόραχη, συνολικής ισχύος 2,65 MW:

Ισχύς πάρκου (MW)	Αριθμός Α/Γ	Κατασκευαστής
1,2	2	ZOND
0,85	1	VESTAS
0,60	1	VESTAS

Η τελευταία από τις παραπάνω Α/Γ εγκαταστάθηκε για να αντισταθμίζει την κατανάλωση ενέργειας από την αφαλάτωση που λειτουργεί στο νησί.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
4	3,31	3	2,61	3,16

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διείσδυσης Φ/Β σταθμών Βάσει ΡΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
22	2.370,35	1.294,19

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαλατώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμιευτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση (m ³)
24,56			58,44	83,00	626.581

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Γεωθερμική ενέργεια (ηλεκτροπαραγωγή & θέρμανση-κτίρια), φωτοβολταϊκά (συστήματα συνδεδεμένα με το δίκτυο), ηλιοθερμικά συστήματα (ξενοδοχεία)

Μεσοπρόθεσμα:

Γεωθερμική ενέργεια (θέρμανση-θερμικήπια), φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μακροπρόθεσμα:

Διασύνδεση με την ηπειρωτική Ελλάδα

Μεγάλη προτεραιότητα και ευκαιρία ταυτόχρονα για τη Μήλο αποτελεί η εκμετάλλευση του μεγάλου γεωθερμικού της πεδίου. Βραχυπρόθεσμα προβλέπεται εκμετάλλευση της γεωθερμίας για θέρμανση κτιρίων και στη συνέχεια για ηλεκτροπαραγωγή, ενώ μεσοπρόθεσμα ενδέχεται να γίνουν εφαρμογές και σε θερμικήπια και το σκέλος της ηλεκτροπαραγωγής να πάρει μεγαλύτερες διαστάσεις.

Ήδη υπάρχουν πολλές αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα που αξιολογούνται από τη ΡΑΕ και σύντομα πολλές από αυτές θα γίνουν εγκαταστάσεις.

Η Μήλος, λόγω της αυξημένης τουριστικής κίνησης, εμφανίζει αξιόλογο δυναμικό εξοικονόμησης στον τουριστικό τομέα, που κυρίως συνίσταται σε περαιτέρω διείσδυση των ηλιακών θερμικών συστημάτων (ηλιακό θερμοσίφωνες).

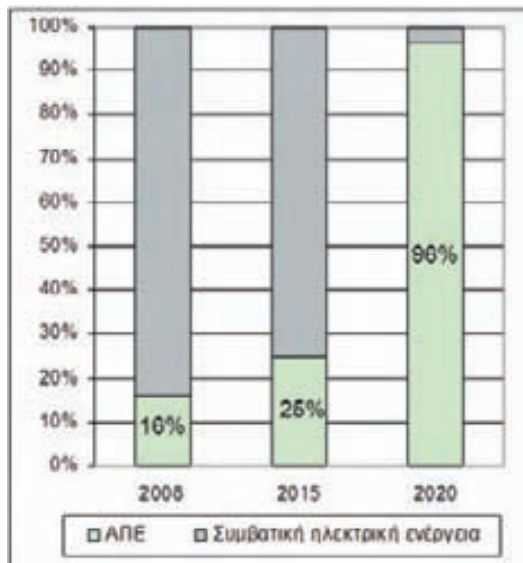
Επιπλέον, αναμένεται διείσδυση των φωτοβολταϊκών για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Μακροπρόθεσμα προβλέπεται και διασύνδεση του νησιού με την ηπειρωτική χώρα, ταυτόχρονα με την μεγάλη κλίμακα αξιοποίηση του γεωθερμικού πεδίου για ηλεκτροπαραγωγή.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

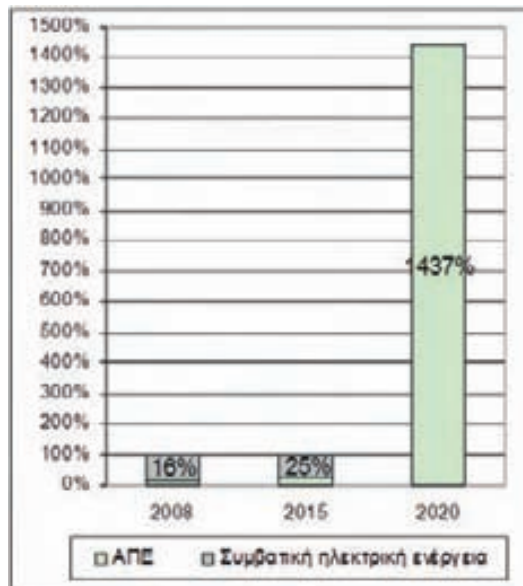
1. Μεσαία διείσδυση γεωθερμίας για ηλεκτροπαραγωγή

έτος		2008	2015	2020
αιχμή ζήτησης (MW)		9.7	12.3	12.5
ζήτηση ενέργειας (GWh)		38.0	48.0	48.7
εξοικονόμηση		0%	4%	8%
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	2.7	3.3	3.3
	Φ/Β	0.0	1.6	1.9
	γεωθερμμία	0.0	0.0	5.0
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	6.1	10.0	10.0
	Φ/Β	0.0	2.1	2.6
	γεωθερμμία	0.0	0.0	34.4
% ΑΠΕ		16%	25%	96%



2. Μεγάλη διείσδυση γεωθερμίας για ηλεκτροπαραγωγή

έτος		2008	2015	2020
αιχμή ζήτησης (MW)		9.7	12.3	12.5
ζήτηση ενέργειας (GWh)		38.0	48.0	48.7
εξοικονόμηση		0%	4%	8%
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	2.7	3.3	3.3
	Φ/Β	0.0	1.6	1.9
	γεωθερμμία	0.0	5.0	100.0
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	6.1	10.0	10.0
	Φ/Β	0.0	2.1	2.6
	γεωθερμμία	0.0	34.4	688.0
% ΑΠΕ		16%	25%	1437%*



*Θα τροφοδοτεί την ηπειρωτική Ελλάδα με υποβρύχιο καλώδιο

A.16. Μύκονος

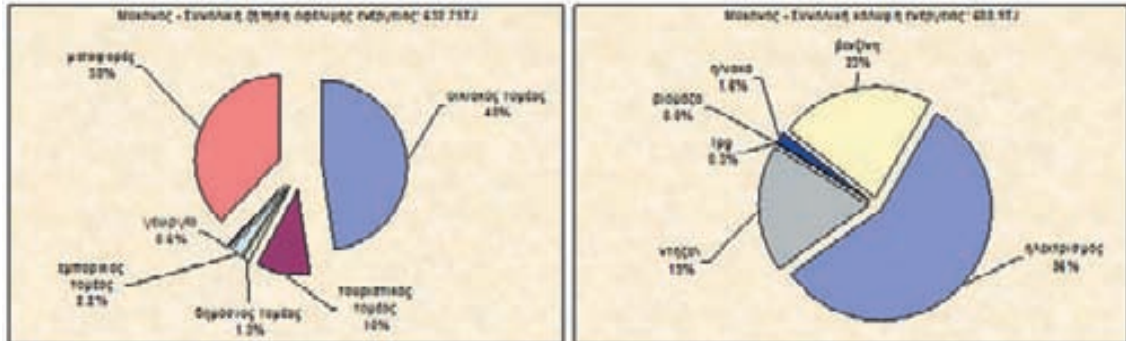
Έκταση:
105.183 km²

Νησιωτικό σύμπλεγμα: Κυκλάδες

Πληθυσμός: 9.320
(2001)

Πυκνότητα: 89
/km²

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Μύκονο (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης:
Αυτόνομο σύστημα. (Η Μύκονος είναι ένα αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα με τοπικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος.)
Στον τοπικό σταθμό της Μυκόνου υπάρχουν 20 θερμικές μονάδες παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος (diesel), συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 45.4 MW.

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 6%

Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 112,13 GWh

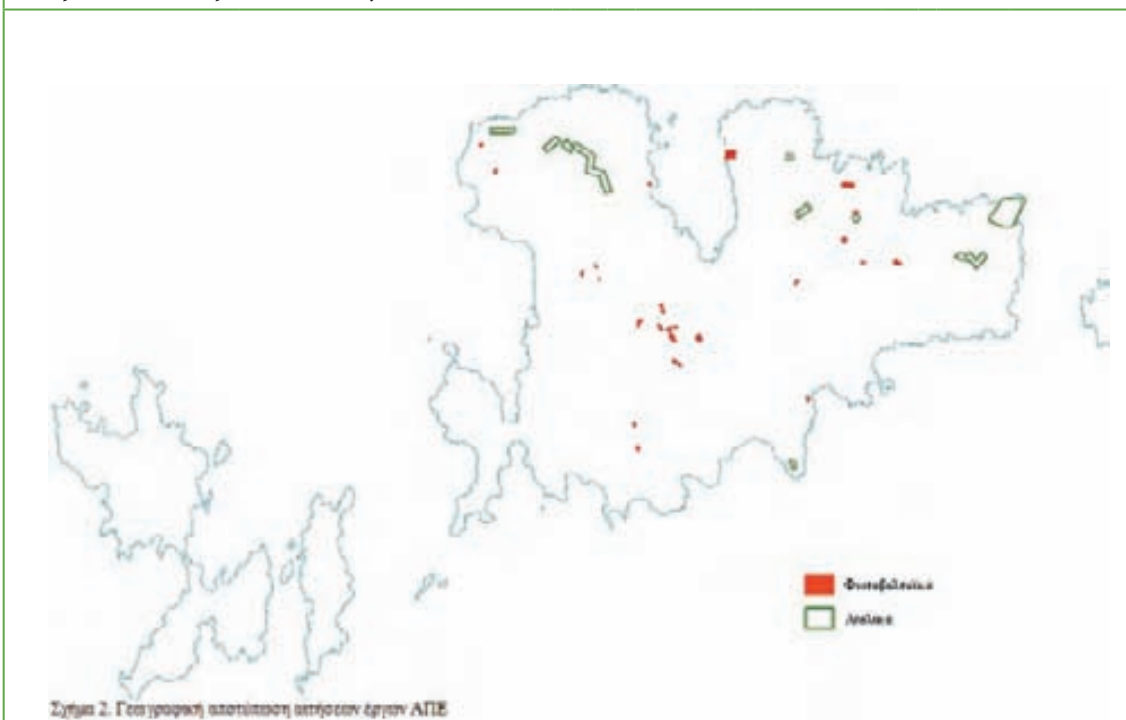
Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 34,60 MW

Παραγωγή ενέργειας (2008):

Συμβατική Παραγωγή: 110,40 GWh	Ενέργεια από ΑΠΕ: 1,73 GWh
--------------------------------	----------------------------

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 1,20 MW

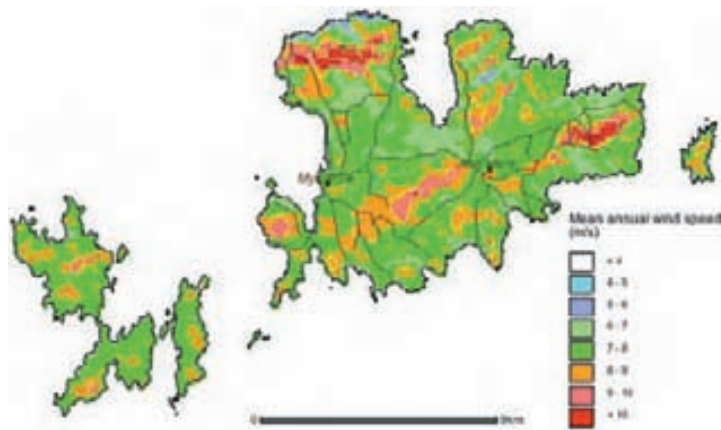
Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 2.1. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων αιολικών



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Το όριο διείσδυσης αιολικής ενέργειας σύμφωνα με τον κανόνα του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης είναι 9,34 MW. Αυτή τη στιγμή υπάρχουν εγκατεστημένα 0,30 MW αιολικών (μία Α/Γ). Υπάρχουν συνολικά 5 άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα (συμπεριλαμβανομένης της υφιστάμενης Α/Γ), ενώ πλέον της υφιστάμενης, άδεια λειτουργίας έχει και ένα Α/Π 0,9 MW. Επίσης υπάρχουν ορισμένες αιτήσεις Α/Π σε εκκρεμότητα.

Υπάρχει μία εγκατεστημένη ανεμογεννήτρια από την ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΥΔΡΕΥΣΗΣ ΑΠΟΧΕΤΕΥΣΗΣ ΜΥΚΟΝΟΥ, στη θέση ΑΝΩ ΜΕΡΙΑ, ισχύος 0,30 MW:

Ισχύς πάρκου (MW)	Αριθμός Α/Γ	Κατασκευαστής
0,30	1	NORDTANK

Συνολικά υπάρχουν 43 αιτήσεις για φωτοβολταϊκά και 10 αιτήσεις για αιολικά πάρκα.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
10	20,1	5	6,0	9,34

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διείσδυσης Φ/Β σταθμών βάσει ΡΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
43	5.148,50	4.132,50

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαλατώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμειευτές (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m ³)
29,75		37,27	14,27	81,29	1.597.541

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Ηλιακά θερμικά συστήματα (ξενοδοχειακός τομέας), εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (ξενοδοχεία), μεσαίας κλίμακας αιολική διείσδυση, φωτοβολταϊκά (συστήματα συνδεδεμένα με το δίκτυο)

Μεσοπρόθεσμα:

Διασύνδεση, μικρές ανεμογεννήτριες, φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια), ηλιακή θέρμανση και ψύξη (ξενοδοχειακός τομέας)

Μακροπρόθεσμα:

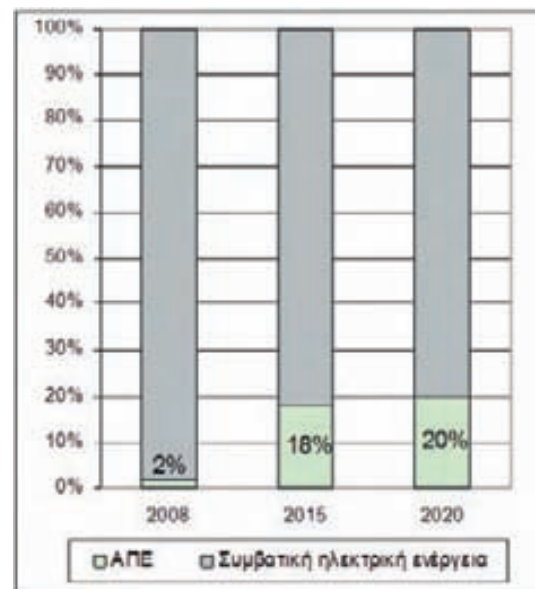
Η Μύκονος, λόγω της πολύ αυξημένης τουριστικής κίνησης και της παρατεταμένης τουριστικής περιόδου, εμφανίζει αξιόλογο δυναμικό εξοικονόμησης στον τουριστικό τομέα, που κυρίως συνίσταται σε παρεμβάσεις εξοικονόμησης ενέργειας σε ξενοδοχεία και σε περαιτέρω διείσδυση των ηλιακών θερμικών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες). Επίσης, μεσοπρόθεσμα, θα μπορούσαν να εφαρμοστούν σε ξενοδοχεία οι τεχνικές της ηλιακής θέρμανσης και ψύξης.

Όσον αφορά στην ηλεκτροπαραγωγή, βάσει της κατάστασης των υφιστάμενων αιτήσεων, άμεσα μπορεί να επιτευχθεί μεσαίας κλίμακας διείσδυση αιολικών (για κάλυψη μέρους των αναγκών του νησιού), ενώ ήδη υπάρχουν πολλές αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα που αξιολογούνται από τη ΡΑΕ και σύντομα πολλές από αυτές θα γίνουν εγκαταστάσεις.

Μεσοπρόθεσμα, σχεδιάζεται από τη ΔΕΗ η διασύνδεση του νησιού με την ηπειρωτική χώρα. Επιπλέον, αναμένεται διείσδυση των φωτοβολταϊκών για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Ακόμα, οι μικρές, οικιακές, ανεμογεννήτριες θα μπορούσαν να διεισδύσουν μεσοπρόθεσμα, υπό την προϋπόθεση ότι θα διαμορφωθούν τα κίνητρα για την προώθηση αυτής της τεχνολογίας. Επιπλέον, με τη διασύνδεση του νησιού θα δοθεί περιθώριο διείσδυσης φωτοβολταϊκών σταθμών σε σύνδεση με το δίκτυο.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

έτος	2008	2015	2020	
αιχμή ζήτησης (MW)	34.6	42.3	39.7	
ζήτηση ενέργειας (GWh)	110.4	135.1	126.8	
εξοικονόμηση	0%	7.0%	15%	
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	1.2	6.0	6.0
	Φ/Β	0.0	4.4	5.1
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	1.7	18.4	18.4
	Φ/Β	0.0	5.9	6.8
% ΑΠΕ	2%	18%	20%	



A.17. Νάξος

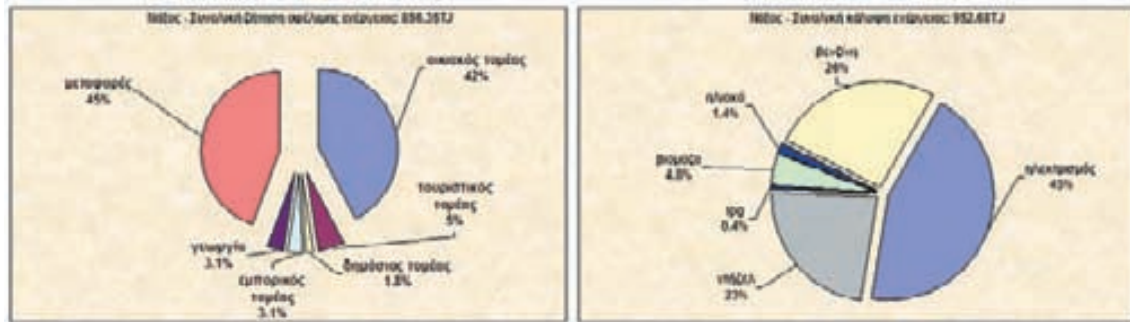
Έκταση: 429.785 km²

Νησιωτικό σύμπλεγμα:
Κυκλάδες

Πληθυσμός: 18.188
(2001)

Πυκνότητα: 42 /km²

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Νάξο (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης:
Συνδεδεμένη με άλλα νησιά. (Η Νάξος είναι μέρος του αυτόνομου συστήματος της Παροναξίας, το οποίο περιλαμβάνει τα νησιά Πάρος, Αντίπαρος, Φολέγανδρος, Ίος, Ηρακλεία, Κουφονήσι, Νάξος, Σίκινος και Σχοινούσσα. Ο τοπικός σταθμός βρίσκεται στην Πάρο.)

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης:
12%

Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008):
88,58 GWh

Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008):
26,69 MW

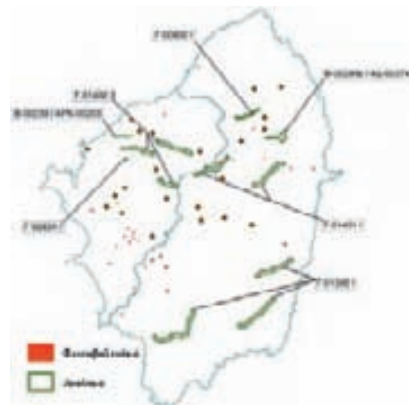
Παραγωγή ενέργειας (2008):

Συμβατική Παραγωγή:
0 GWh

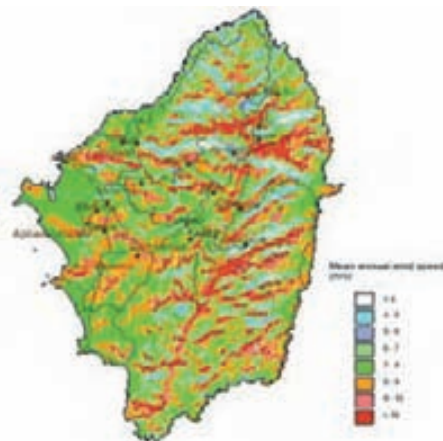
Ενέργεια από ΑΠΕ:
2,42 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 1,22 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Μια πρώτη ένδειξη του ορίου διείσδυσης αιολικών, όσον αφορά κυρίως τη μεταφορική ικανότητα του καλωδίου προς το υπόλοιπο σύστημα, δίνει ο κανόνας του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης, σύμφωνα με τον οποίο το όριο ανέρχεται σε 7,38 MW.

Αυτή τη στιγμή υπάρχουν 2 Α/Γ συνολικής ισχύος 1,2 MW. Υπάρχουν 2 άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα (συμπεριλαμβανομένου του υφιστάμενου), συνολικής ισχύος 8,76 MW, ενώ υπάρχουν και κάποιες εκκρεμείς αιτήσεις.

Υπάρχουν δύο εγκατεστημένες ανεμογεννήτριες συνολικής ισχύος 1,20 MW:

Ισχύς πάρκου (MW)	Αριθμός Α/Γ	Κατασκευαστής
1,20	2	ENERCON

Συνολικά υπάρχουν 37 αιτήσεις για φωτοβολταϊκά και 7 αιτήσεις για αιολικά πάρκα.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
7	126	2	8,76	7,38

*3 από τις αιτήσεις, συνολικής ισχύος 108 MW, αποτελούν το σχέδιο της κοινοπραξίας DAMCO ENERGY AE - ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΕ.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διείσδυσης Φ/Β σταθμών βάσει ΡΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
37	4.152,45	3.005,90

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαιλώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμιευτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση (m ³)
		48,14	50,75	98,89	2.115.304

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:	Μεσοπρόθεσμα:	Μακροπρόθεσμα:
μεσαίας κλίμακας αιολική διείσδυση, φωτοβολταϊκά (διασυνδεδεμένα στο σύστημα), θερμικά ηλιακά συστήματα (ξενοδοχειακός τομέας, οικιακός τομέας), εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (ξενοδοχεία, σχολικά κτίρια)	Υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ, διασύνδεση, μεγάλης κλίμακας αιολική διείσδυση, μικρές ανεμογεννήτριες, φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)	

Η Νάξος, λόγω της αυξημένης τουριστικής κίνησης, εμφανίζει αξιόλογο δυναμικό εξοικονόμησης στον τουριστικό τομέα, που κυρίως συνίσταται σε παρεμβάσεις εξοικονόμησης ενέργειας σε ξενοδοχεία και σε περαιτέρω διείσδυση των ηλιακών θερμικών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες). Ανάλογες δράσεις μπορούν να επεκταθούν και στον οικιακό τομέα, ενώ τα σχολικά κτίρια αποτελούν ένα επιπλέον πεδίο εξοικονόμησης, όσον αφορά στις δημοτικές καταναλώσεις.

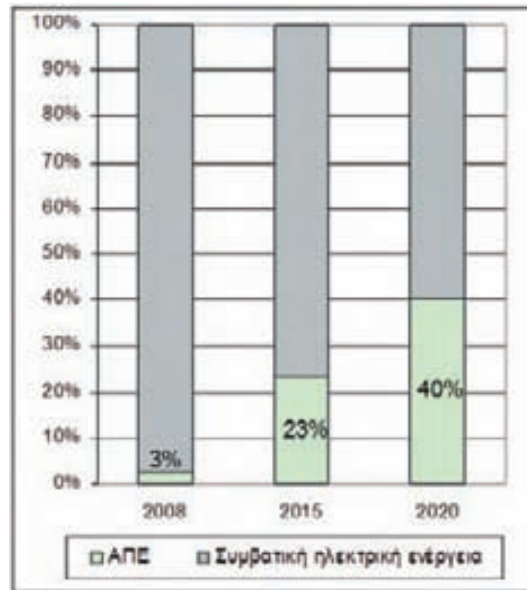
Όσον αφορά στην ηλεκτροπαραγωγή, βάσει της κατάστασης των υφιστάμενων αιτήσεων, άμεσα μπορεί να επιτευχθεί μεσαίας κλίμακας διείσδυση αιολικών (για κάλυψη μέρους των αναγκών του νησιού), ενώ ήδη υπάρχουν πολλές αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα που αξιολογούνται από τη ΡΑΕ και σύντομα πολλές από αυτές θα γίνουν εγκαταστάσεις.

Μεσοπρόθεσμα, η ανάπτυξη υβριδικών (υδροαιολικών) συστημάτων είναι μια καλή λύση, δεδομένης και της ύπαρξης λιμνοδεξαμενών. Επίσης, σχεδιάζεται από τη ΔΕΗ η διασύνδεση του νησιού με την ηπειρωτική χώρα (2013), ενώ η μεγάλη διείσδυση αιολικών πάρκων είναι επίσης πιθανή βάσει των σχεδίων διασύνδεσης της ΔΕΗ, αλλά και αυτών που προτείνουν επενδυτές.

Επιπλέον, αναμένεται διείσδυση των φωτοβολταϊκών για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Ακόμα, οι μικρές, οικιακές, ανεμογεννήτριες θα μπορούσαν να διεισδύσουν μεσοπρόθεσμα, υπό την προϋπόθεση ότι θα διαμορφωθούν τα κίνητρα για την προώθηση αυτής της τεχνολογίας. Επίσης, με τη διασύνδεση του νησιού θα δοθεί περιθώριο διείσδυσης φωτοβολταϊκών σταθμών σε σύνδεση με το δίκτυο.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

έτος	2008	2015	2020	
αιχμή ζήτησης (MW)	26.7	42.5	44.0	
ζήτηση ενέργειας (GWh)	88.6	141.2	146.0	
εξοικονόμηση	0%	7.0%	15%	
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	1.2	8.8	16.7
	Φ/Β	0.0	4.6	5.8
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	2.4	26.9	51.1
	Φ/Β	0.0	6.2	7.9
% ΑΠΕ	3%	23%	40%	

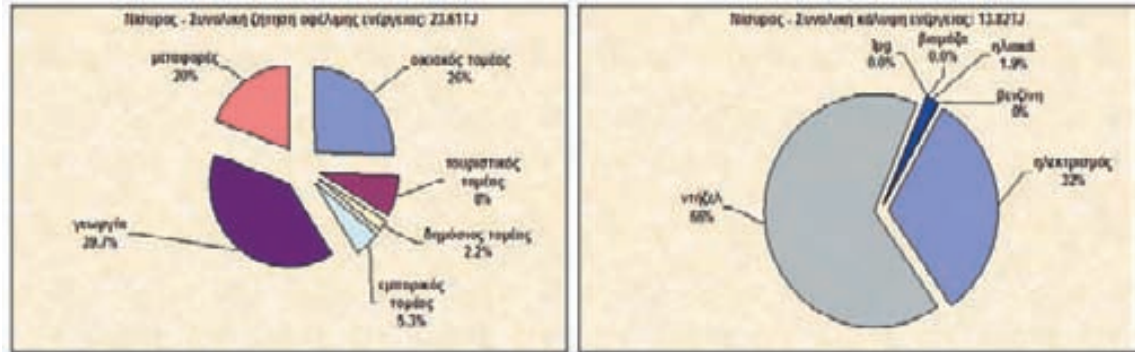


A.18. Νίσυρος

Έκταση: 41,6 km ²	Νησιωτικό σύμπλεγμα: Δωδεκάνησα	Πληθυσμός: 948(2001)	Πυκνότητα: 23/km ²
--	---	--------------------------------	---

Ενεργειακό ισοζύγιο

Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Νίσυρο(2007)



Το ηλεκτρικό σύστημα

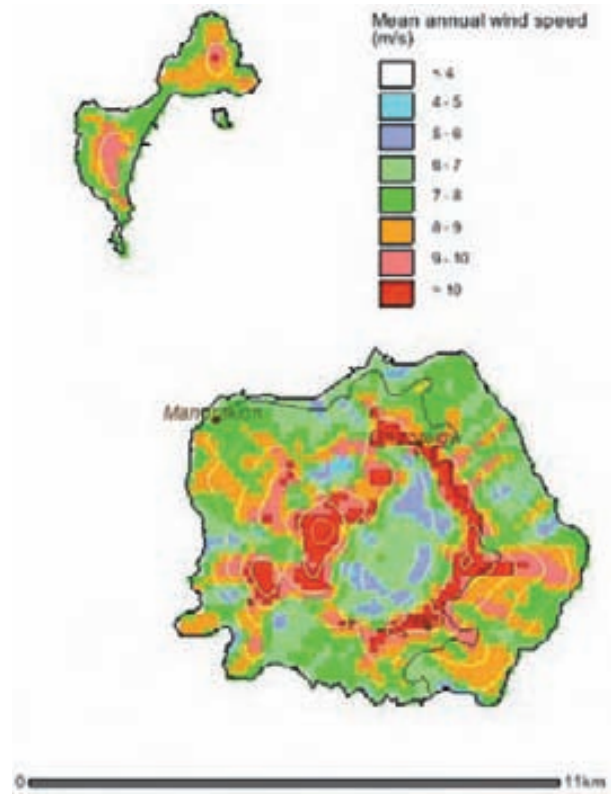
Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης: Συνδεδεμένο με άλλα νησιά. (Η Νίσυρος είναι μέρος του αυτόνομου συστήματος Κως-Κάλυμνος, που περιλαμβάνει τα νησιά Κως, Κάλυμνος, Λειψοί, Νίσυρος, Ψέριμος, Τέλενδος και Τήλος. Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος υπάρχουν στην Κω και στην Κάλυμνο).	Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 7%	Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 4,62 GWh	Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 1,14 MW	Παραγωγή ενέργειας (2008):	
				Συμβατική Παραγωγή: 0 GWh	Ενέργεια από ΑΠΕ: 0 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 0 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτίσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Μια πρώτη ένδειξη του ορίου διείσδυσης αιολικών, όσον αφορά κυρίως τη μεταφορική ικανότητα του καλωδίου προς το υπόλοιπο σύστημα, δίνει ο κανόνας του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης, σύμφωνα με τον οποίο το όριο ανέρχεται σε 0,38 MW. Αυτή τη στιγμή δεν υπάρχουν εγκατεστημένες μονάδες ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή, ούτε άδειες παραγωγής.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
1	2	0	0	0,38

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διείσδυσης Φ/Β σταθμών βάσει ΡΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
1	9,99	158,18

Υπάρχει επίσης μια πρόσφατη (8/4/2009) αίτηση της ΔΕΗ Ανανεώσιμες για γεωθερμική μονάδα ηλεκτροπαραγωγής 5 MW.

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαλατώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμιευτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m3)
71,00	14,93			85,92	110.430

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Γεωθερμία για ηλεκτροπαραγωγή, γεωθερμία για θέρμανση κτιρίων, αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ

Μεσοπρόθεσμα:

Υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ, βιομάζα-γεωργία & ενεργειακές καλλιέργειες, φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μακροπρόθεσμα:

Μεγάλη προτεραιότητα και ευκαιρία ταυτόχρονα για τη Νίσυρο αποτελεί η εκμετάλλευση του μεγάλου γεωθερμικού της πεδίου. Βραχυπρόθεσμα προβλέπεται εκμετάλλευση της γεωθερμίας για θέρμανση κτιρίων και για ηλεκτροπαραγωγή. (πιθανότητα αρχικά στο Γυαλί).

Η αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ (γεωθερμία, αιολική ενέργεια) προτείνεται ως η βέλτιστη λύση στο πρόβλημα της διάθεσης του νερού.

Μεσοπρόθεσμα, τα υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ μπορούν να δώσουν τη δυνατότητα μεγαλύτερης ακόμα διείσδυσης των ΑΠΕ στο ενεργειακό ισοζύγιο, με χρήση ενδεχομένως της υφιστάμενης λιμνοδεξαμενής ως μέσο αποθήκευσης.

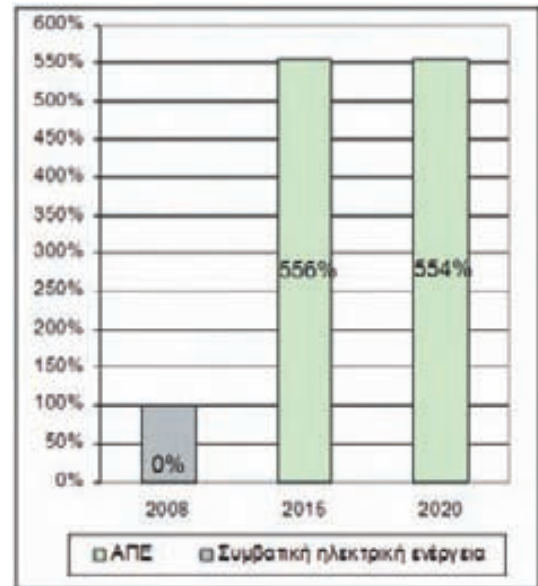
Ακόμα προτείνεται η ενεργειακή εκμετάλλευση της βιομάζας (γεωργία & ενεργειακές καλλιέργειες).

Επιπλέον, αναμένεται διείσδυση των φωτοβολταϊκών για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότητα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

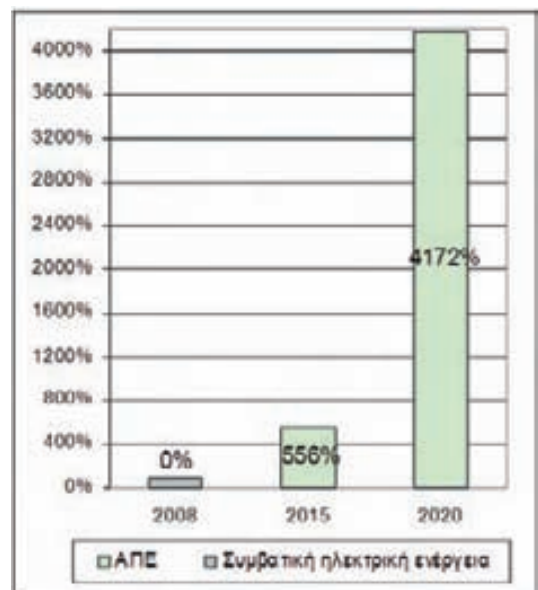
1. Μεσαία διείσδυση γεωθερμίας για ηλεκτροπαραγωγή

έτος		2008	2015	2020
αιχμή ζήτησης (MW)		1.1	1.5	1.6
ζήτηση ενέργειας (GWh)		4.6	6.2	6.7
εξοικονόμηση		0%	4%	8%
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.0	0.0	0.8
	Φ/Β	0.0	0.2	0.3
	γεωθερμία	0.0	5.0	5.0
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.0	0.0	2.1
	Φ/Β	0.0	0.3	0.4
	γεωθερμία	0.0	34.4	34.4
% ΑΠΕ		0%	556%*	554%*



2. Μεγάλη διείσδυση γεωθερμίας για ηλεκτροπαραγωγή

έτος		2008	2015	2020
αιχμή ζήτησης (MW)		1.1	1.5	1.6
ζήτηση ενέργειας (GWh)		4.6	6.2	6.7
εξοικονόμηση		0%	4%	8%
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.0	0.0	0.8
	Φ/Β	0.0	0.2	0.3
	γεωθερμία	0.0	5.0	40.0
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.0	0.0	2.1
	Φ/Β	0.0	0.3	0.4
	γεωθερμία	0.0	34.4	275.2
% ΑΠΕ		0%	556%*	4172%*



*θα τροφοδοτεί το σύστημα Κως-Κάλυμνος με αναβάθμιση των καλωδίων

A.19. Πάρος

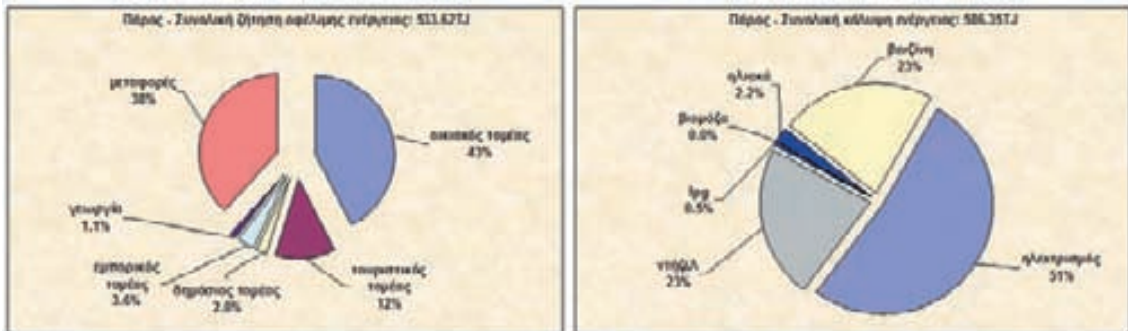
Έκταση:
196,308 km²

Νησιωτικό σύμπλεγμα:
Κυκλάδες

Πληθυσμός:
12.853 (2001)

Πυκνότητα:
65/km²

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Πάρο (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης: Αυτόνομο σύστημα & συνδεδεμένη με άλλα νησιά. Η Πάρος είναι μέρος του αυτόνομου συστήματος της Παροναξίας, το οποίο περιλαμβάνει τα νησιά Πάρος, Αντίπαρος, Φολέγανδρος, Ίος, Ηρακλειά, Κουφονήσι, Νάξος, Σίκινος και Σχοινούσσα. Ο τοπικός σταθμός βρίσκεται στην Πάρο και περιλαμβάνει 10 θερμικές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής (diesel & μαζούτ), συνολικής ισχύος 74,549MW.

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης:
12%

Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008):
89,63 GWh

Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008):
27,01 MW

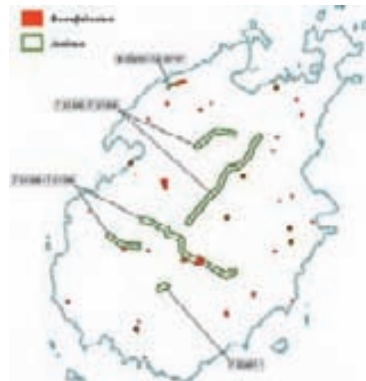
Παραγωγή ενέργειας (2008):

Συμβατική Παραγωγή:
203,42 GWh

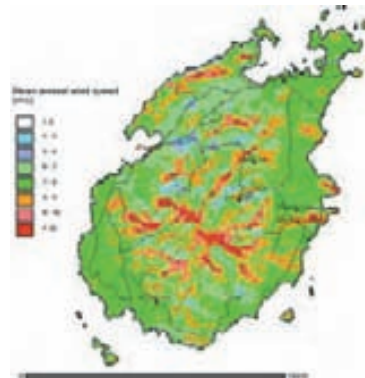
Ενέργεια από ΑΠΕ:
0 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 1,22 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Μια πρώτη ένδειξη του ορίου διείσδυσης αιολικών, όσον αφορά κυρίως τη μεταφορική ικανότητα του καλωδίου προς το υπόλοιπο σύστημα, δίνει ο κανόνας του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης, σύμφωνα με τον οποίο το όριο ανέρχεται σε 7,47 MW.

Αυτή τη στιγμή δεν υπάρχουν εγκατεστημένες μονάδες ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ. Υπάρχει 1 άδεια παραγωγής σε αναμονή για αιολικό πάρκο, ισχύος 3,00 MW, ενώ υπάρχουν και κάποιες αιτήσεις σε πρόμη φάση αξιολόγησης.

Συνολικά υπάρχουν 40 αιτήσεις για φωτοβολταϊκά και 4 αιτήσεις για αιολικά πάρκα.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π*		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
4	84,2	1	3	7,47

*2 από τις αιτήσεις, συνολικής ισχύος 72 MW, αποτελούν το σχέδιο της κοινοπραξίας DAMCO ENERGY AE - ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΕ.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διείσδυσης Φ/Β σταθμών βάσει ΡΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
40	4.147,69	3.041,52

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαλατώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμειυτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση (m ³)
12,41			87,05	99,46	1.675.267

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Μεσαίας κλίμακας αιολική διείσδυση, φωτοβολταϊκά (διασυνδεδεμένα στο σύστημα), θερμικά ηλιακά συστήματα (ξενοδοχειακός τομέας), εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (ξενοδοχεία, σχολικά κτίρια)

Μεσοπρόθεσμα:

Υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ, διασύνδεση, μεγάλης κλίμακας αιολική διείσδυση, μικρές ανεμογεννήτριες, φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μακροπρόθεσμα:

Η Πάρος, λόγω της αυξημένης τουριστικής κίνησης, εμφανίζει αξιόλογο δυναμικό εξοικονόμησης στον τουριστικό τομέα, που κυρίως συνίσταται σε παρεμβάσεις εξοικονόμησης ενέργειας σε ξενοδοχεία και σε περαιτέρω διείσδυση των ηλιακών θερμικών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες). Ανάλογες δράσεις μπορούν να επεκταθούν και σε σχολικά κτίρια αποτελώντας ένα επιπλέον πεδίο εξοικονόμησης, όσον αφορά στις δημοτικές καταναλώσεις.

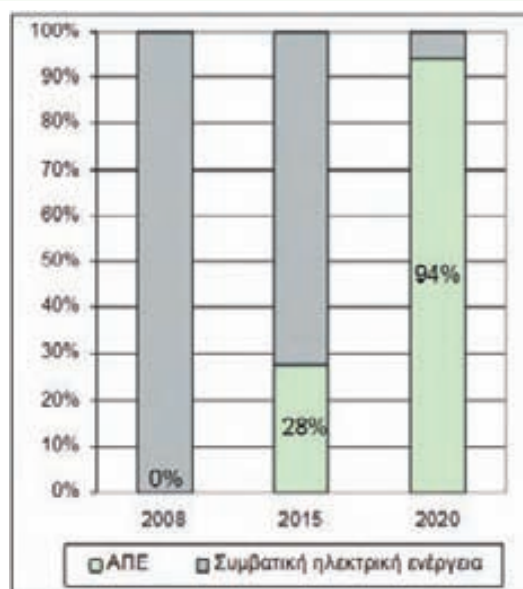
Όσον αφορά στην ηλεκτροπαραγωγή, βάσει της κατάστασης των υφιστάμενων αιτήσεων, άμεσα μπορεί να επιτευχθεί μεσαίας κλίμακας διείσδυση αιολικών (για κάλυψη μέρους των αναγκών του νησιού), ενώ ήδη υπάρχουν πολλές αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα που αξιολογούνται από τη ΡΑΕ και σύντομα πολλές από αυτές θα γίνουν εγκαταστάσεις.

Μεσοπρόθεσμα, η ανάπτυξη υβριδικών (υδροαιολικών) συστημάτων είναι μια καλή λύση. Επίσης, σχεδιάζεται από τη ΔΕΗ η διασύνδεση του νησιού με την ηπειρωτική χώρα (2013), ενώ η μεγάλη διείσδυση αιολικών πάρκων είναι επίσης πιθανή βάσει των σχεδίων διασύνδεσης της ΔΕΗ, αλλά και αυτών που προτείνουν επενδυτές.

Επιπλέον, αναμένεται διείσδυση των φωτοβολταϊκών για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Ακόμα, οι μικρές, οικιακές, ανεμογεννήτριες θα μπορούσαν να διεισδύσουν μεσοπρόθεσμα, υπό την προϋπόθεση ότι θα διαμορφωθούν τα κίνητρα για την προώθηση αυτής της τεχνολογίας. Επίσης, με τη διασύνδεση του νησιού θα δοθεί περιθώριο διείσδυσης φωτοβολταϊκών σταθμών σε σύνδεση με το δίκτυο.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

έτος	2008	2015	2020	
αιχμή ζήτησης (MW)	27.0	43.1	44.5	
ζήτηση ενέργειας (GWh)	203.4	324.2	335.3	
εξοικονόμηση	0%	7%	15%	
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.0	12.2	38.3
	Φ/Β	0.0	10.5	13.4
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.0	37.4	117.4
	Φ/Β	0.0	14.2	18.1
% ΑΠΕ	0%	16%	40%	



A.20. Πάτμος

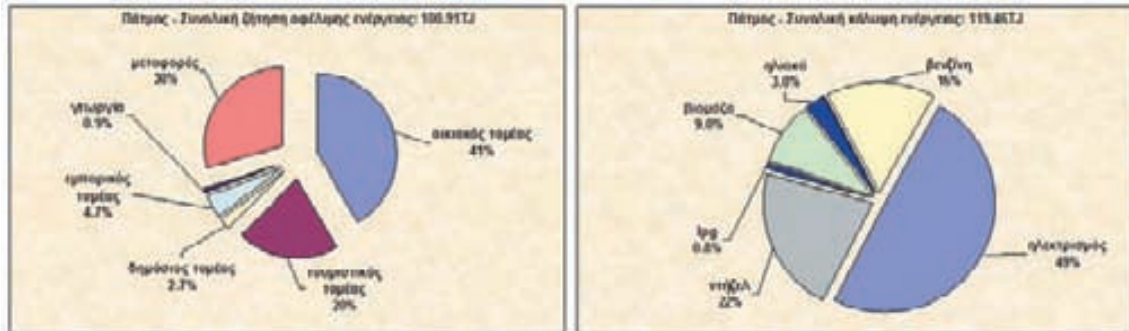
Έκταση: 34,05 km²

Νησιωτικό σύμπλεγμα:
Δωδεκάνησα

Πληθυσμός: 3.044
(2001)

Πυκνότητα: 89 /km²

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Πάτμο(2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης: Αυτόνομο σύστημα. (Η Πάτμος είναι ένα αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα με τοπικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος.) Στον τοπικό σταθμό της Πάτμου υπάρχουν 9 θερμικές μονάδες παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος (diesel), συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 8,054 MW.

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 5%

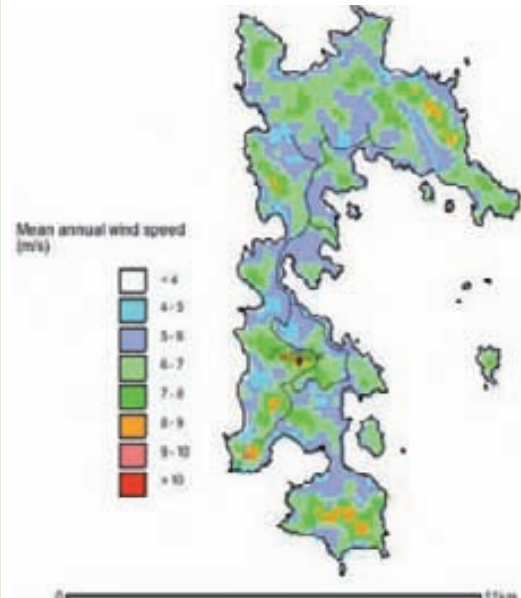
Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 16,51 GWh

Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 4,92 MW

Παραγωγή ενέργειας (2008):
Συμβατική Παραγωγή: 13,97 GWh
Ενέργεια από ΑΠΕ: 2,54 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 1,32 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ

Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Το όριο διείσδυσης αιολικής ενέργειας σύμφωνα με τον κανόνα του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης είναι 1,38 MW. Αυτή τη στιγμή υπάρχουν εγκατεστημένα 1,32 MW αιολικών (πάρκο με 2 Α/Γ). Πλέον του υφιστάμενου Α/Π δεν υπάρχουν άλλες άδειες παραγωγής, ενώ υπάρχει μία αίτηση για 0,6 MW σε εκκρεμότητα.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π*		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
3	2,67	1	1,32	1,38

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διείσδυσης Φ/Β σταθμών βάσει ΡΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
4	418,72	546,92

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαλατώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμιευτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m3)
	75,00		16,86	91,86	330.781

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ, φωτοβολταϊκά (διασυνδεδεμένα στο σύστημα), ηλιακά θερμικά συστήματα (ξενοδοχειακός τομέας), εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (οικιακός τομέας)

Μεσοπρόθεσμα:

Φωτοβολταϊκά (ενσωματωμένα σε κτίρια)

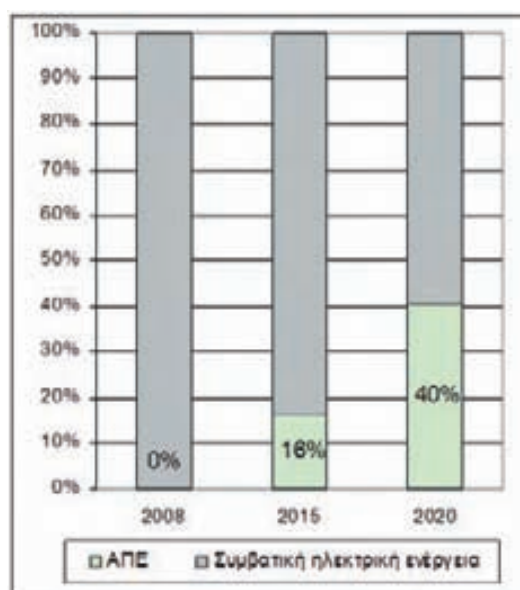
Μακροπρόθεσμα:

Βασική προτεραιότητα για την Πάτμο είναι η λύση στο πρόβλημα του νερού και αυτή είναι η αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ.

Η Πάτμος, λόγω της αυξημένης τουριστικής κίνησης εμφανίζει αξιόλογο δυναμικό εξοικονόμησης στον τουριστικό τομέα, που κυρίως συνίσταται σε περαιτέρω διείσδυση των ηλιακών θερμικών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες). Δράσεις εξοικονόμησης ενέργειας μπορούν να επεκταθούν και στον οικιακό τομέα. Ήδη υπάρχουν ορισμένες αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα που περιμένουν αξιολόγηση από τη ΡΑΕ. Επιπλέον, μεσοπρόθεσμα, αναμένεται διείσδυση των φωτοβολταϊκών για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

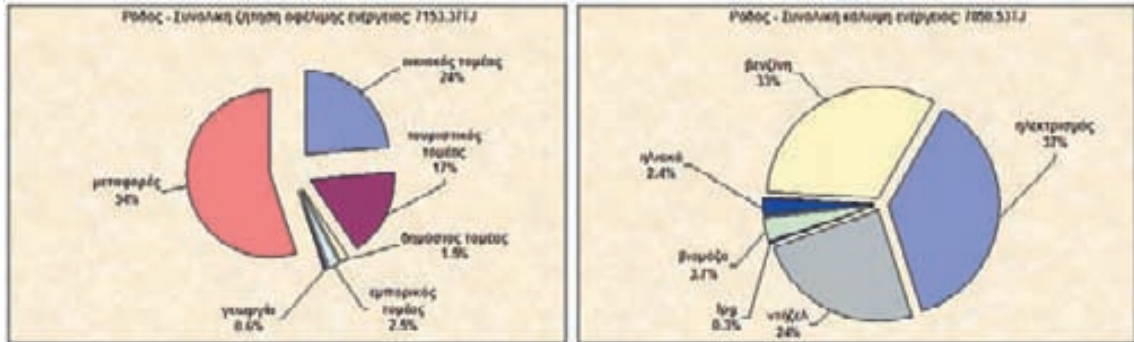
έτος	2008	2015	2020	
αιχμή ζήτησης (MW)	4.9	5.7	5.7	
ζήτηση ενέργειας (GWh)	16.5	19.3	19.2	
εξοικονόμηση	0%	5%	10%	
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	1.3	1.6	2.2
	Φ/Β	0.0	0.6	0.8
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	2.5	4.5	6.1
	Φ/Β	0.0	0.9	1.0
% ΑΠΕ	15%	28%	37%	



A.21. Ρόδος

Έκταση: 1.400,684 km ²	Νησιωτικό σύμπλεγμα: Δωδεκάνησα	Πληθυσμός: 117.007 (2001)	Πυκνότητα: 84 /km ²
---	---	-------------------------------------	--

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Ρόδο (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης: Αυτόνομο (Η Ρόδος είναι ένα αυτόνομο μη διασυνδεδεμένο νησί με τοπικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Με τη Ρόδο είναι συνδεδεμένη με υποβρύχιο καλώδιο για την ηλεκτροδότησή της η Χάλκη) Στον τοπικό σταθμό της Ρόδου υπάρχουν 11 θερμικές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 234,06MW.	Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 7%	Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 756,27 GWh	Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 194,41 MW	Παραγωγή ενέργειας (2008):	
				Συμβατική Παραγωγή: 726,52 GWh	Ενέργεια από ΑΠΕ: 31,27 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 15,30 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Το όριο διείσδυσης αιολικής ενέργειας σύμφωνα με τον κανόνα του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης είναι 63,02 MW. Αυτή τη στιγμή υπάρχουν εγκατεστημένα 15 MW αιολικών πάρκων. Υπάρχουν 6 άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα (συμπεριλαμβανομένων των υφιστάμενων), συνολικής ισχύος 49,53 MW, ενώ υπάρχουν εκκρεμείς αιτήσεις για Α/Π, υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ και ηλιοθερμικούς σταθμούς.

Συνολικά υπάρχουν 327 αιτήσεις για φωτοβολταϊκά, 8 για αιολικά πάρκα, 2 αιτήσεις για ηλιοθερμικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής, και 2 αιτήσεις για υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ:

Στο τέλος του 2008, 15 MW αιολικών πάρκων βρίσκονται σε λειτουργία (ΕΛΕΤΑΕΝ):

Ισχύς πάρκου (MW)	Αριθμός Α/Γ	Κατασκευαστής
11,70	13	NEG Micon
3,30	5	ENECON

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
8	60,85	6	49,53	63,02

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διείσδυσης Φ/Β σταθμών βάσει ΡΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
327	30.405,69	24.337,01

Υπάρχουν επίσης:

- 2 αιτήσεις (υπό αξιολόγηση) για ηλιοθερμικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής (50 και 60 MW αντίστοιχα).
- 2 αιτήσεις (υπό αξιολόγηση) για υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ (23,9 και 32,15 MW αντίστοιχα).

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαιλώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμιευτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m ³)
			91,98	91,98	97.507.447

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ, μεσαίας κλίμακας διείσδυση αιολικών, ενέργεια από απορρίματα, φωτοβολταϊκά (διασυνδεδεμένα στο σύστημα), θερμικά ηλιακά (οικιακός τομέας, ξενοδοχεία), ηλιακή θέρμανση και ψύξη, εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (ξενοδοχεία, δημόσια κτίρια, σχολεία)

Μεσοπρόθεσμα:

Μικρές Α/Γ, φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μακροπρόθεσμα:

Μεγάλης κλίμακας διείσδυση αιολικών, τομέας μεταφορών (βιοκαύσιμα, υδρογόνο σε δημοτικά οχήματα και στις μεταφορές)

Ήδη υπάρχουν πάρα πολλές αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα που αξιολογούνται από τη ΡΑΕ και σύντομα πολλές από αυτές θα γίνουν εγκαταστάσεις.

Η Ρόδος, λόγω της πολύ αυξημένης τουριστικής κίνησης, εμφανίζει μεγάλο δυναμικό εξοικονόμησης στον τουριστικό τομέα, που κυρίως συνίσταται σε παρεμβάσεις εξοικονόμησης ενέργειας σε ξενοδοχεία και σε περαιτέρω διείσδυση των ηλιακών θερμικών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες). Ανάλογες δράσεις μπορούν να επεκταθούν και στον οικιακό τομέα, ενώ τα σχολεία και τα δημόσια κτίρια αποτελούν ένα επιπλέον πεδίο εξοικονόμησης, όσον αφορά στις δημοτικές καταναλώσεις. Επίσης, όσον αφορά στον τουριστικό τομέα, θα μπορούσαν άμεσα να εφαρμοστούν σε ξενοδοχεία οι τεχνικές της ηλιακής θέρμανσης και ψύξης.

Βάσει των υφιστάμενων αιτήσεων, η επίτευξη μεσαίας κλίμακας αιολικής διείσδυσης (κάλυψη μέρους των αναγκών του νησιού) θα γίνει σύντομα. Επίσης η Ρόδος προσφέρεται για την ανάπτυξη μεγάλων υβριδικών (υδροαιολικών) συστημάτων ΑΠΕ, γι'αυτό και οι σχετικές αιτήσεις, ενώ οι υφιστάμενες λιμνοδεξαμενές μπορούν να χρησιμοποιηθούν ως μέσο αποθήκευσης.

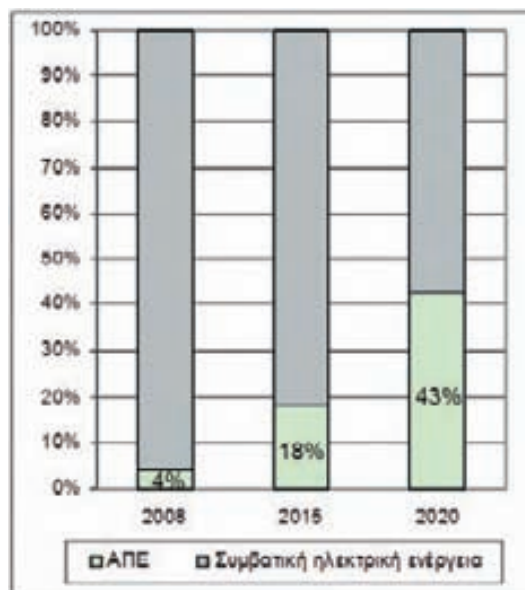
Επιπλέον προτείνεται η παραγωγή ενέργειας από απορρίματα με εκμετάλλευση του ΧΥΤΑ που λειτουργεί ήδη στο νησί.

Μεσοπρόθεσμα, αναμένεται διείσδυση των φωτοβολταϊκών για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Μακροπρόθεσμα, προβλέπεται μεγάλης κλίμακας διείσδυση αιολικών (μεγάλα Α/Π), με την ανάπτυξη κατάλληλων διασυνδέσεων.

Επίσης, ο τομέας των μεταφορών (βιοκαύσιμα, υδρογόνο) θα αποτελέσουν μακροπρόθεσμα δράσεις ενεργειακής στρατηγικής αρχικά για τα δημοτικά οχήματα και στη συνέχεια και για ιδιώτες.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

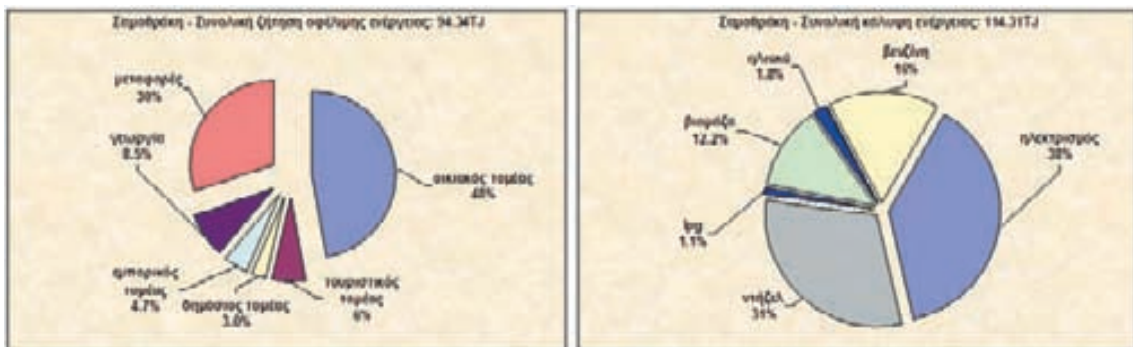
έτος		2008	2015	2020
αιχμή ζήτησης (MW)		194.4	251.7	256.7
ζήτηση ενέργειας (GWh)		756.3	979.1	998.8
εξοικονόμηση		0%	8%	12%
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	15.0	50.0	114.0
	Φ/Β	0.0	31.9	39.9
	βιομάζα	0.0	0.0	10.0
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	31.3	131.4	299.6
	Φ/Β	0.0	45.2	56.7
	βιομάζα	0.0	0.0	68.8
% ΑΠΕ		4%	18%	43%



A.22. Σαμοθράκη

Έκταση: 177,977 km ²	Νησιωτικό σύμπλεγμα: Νησιά Βορείου Αιγαίου	Πληθυσμός: 2.723 (2001)	Πυκνότητα: 15 /km ²
---	--	-----------------------------------	--

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Σκόπελο (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

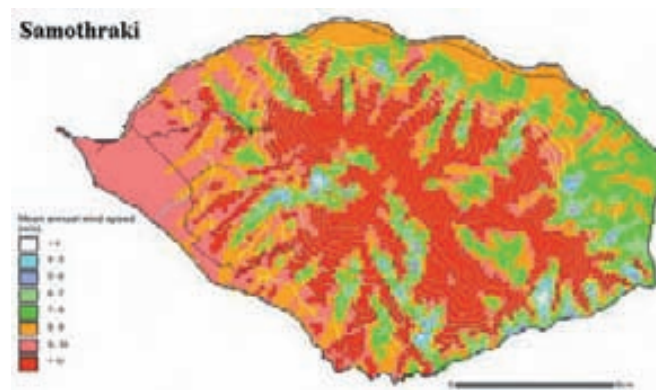
Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης: Συνδεδεμένη με την ηπειρωτική Ελλάδα με υποβρύχιο καλώδιο.	Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 5%	Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2006): 12,1 GWh	Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2006): 2,5 MW	Παραγωγή ενέργειας (2008):	
				Συμβατική Παραγωγή: 0 GWh	Ενέργεια από ΑΠΕ: 0 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 0 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Μια πρώτη ένδειξη του ορίου διείσδυσης αιολικών, όσον αφορά κυρίως τη μεταφορική ικανότητα του καλωδίου, δίνει ο κανόνας του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης, σύμφωνα με τον οποίο το όριο ανέρχεται σε 1,01 MW. Για τη διείσδυση των επιπλέον αιολικών θα απαιτηθεί αναβάθμιση του καλωδίου, κάτι που ήδη προγραμματίζεται από τη ΔΕΗ.

Αυτή τη στιγμή υπάρχουν δεν υπάρχουν εγκαταστάσεις ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή σε λειτουργία. Υπάρχει μια παλιά άδεια παραγωγής (& εγκατάστασης) για αιολικό πάρκο 0,22 MW (υφιστάμενο, εγκατελειμμένο πάρκο 4 Α/Γ), ενώ υπάρχουν και ορισμένες αιτήσεις σε εκκρεμότητα ή σε πρώιμη διαδικασία αξιολόγησης από τη ΡΑΕ.

Υπάρχει ένα παλιό αιολικό πάρκο, 0,22 MW με 4 Α/Γ, στη θέση Ακρωτήρι, που είναι εγκατελειμμένο.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
9	>30,72	1	0,22	1,01

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών	
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)
2	249,85

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (οικιακός τομέας, σχολεία), θερμικά ηλιακά συστήματα (ξενοδοχειακός τομέας), φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μεσοπρόθεσμα:

Μακροπρόθεσμα:

Μεγάλης κλίμακας διείσδυση αιολικών

Λόγω του μεγάλου γεωγραφικού πλάτους (αυξημένες ανάγκες για θέρμανση) προτεραιότητα έχει η λήψη μέτρων εξοικονόμησης ενέργειας στον οικιακό τομέα και στα σχολικά κτίρια. Επιπλέον, λόγω τουριστικής κίνησης κατά την καλοκαιρινή περίοδο προτείνεται προώθηση των ηλιακών θερμικών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες) στα ξενοδοχεία.

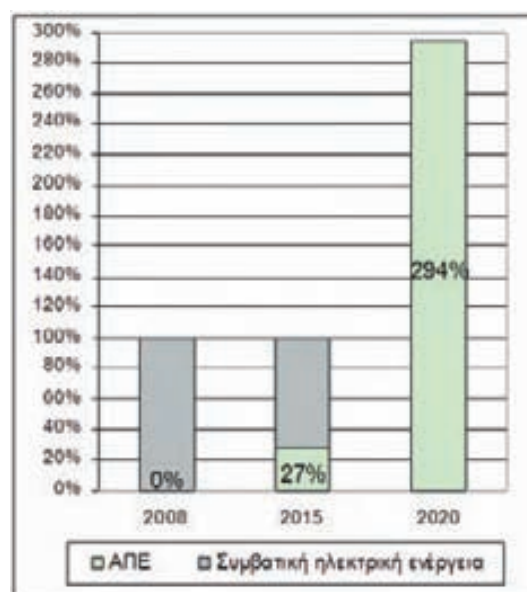
Επίσης, λόγω της διασύνδεσης της Σαμοθράκης με την ηπειρωτική χώρα εμφανίζεται συγκριτικό πλεονέκτημα έναντι των μη διασυνδεδεμένων νησιών για εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων σε κτίρια, στα πλαίσια του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες».

Μακροπρόθεσμα, με την αναβάθμιση του υποβρύχιου καλωδίου, προβλέπεται μεγάλης κλίμακας αιολική διείσδυση (μεγάλα Α/Π) στο νησί, για την τροφοδοσία της ηπειρωτικής χώρας.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

έτος		2008	2015	2020
αιχμή ζήτησης (MW)		2.5	2.9	2.9
ζήτηση ενέργειας (GWh)		12.1	14.0	13.9
εξοικονόμηση		0%	6%	10%
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.0	1.2	7.0
	Φ/Β	0.0	0.5	0.6
	βιομάζα	0.0	0.0	3.0
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.0	3.3	19.6
	Φ/Β	0.0	0.5	0.7
	βιομάζα	0.0	0.0	20.6
% ΑΠΕ		0%	27%	294%*

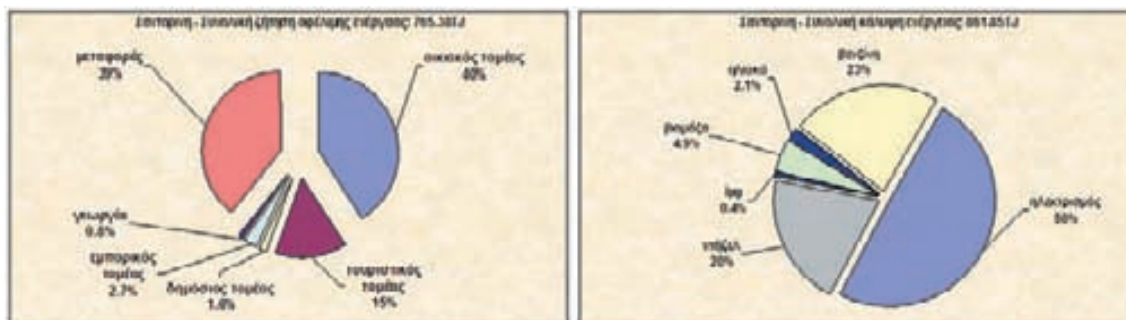
*Θα τροφοδοτεί την ηπειρωτική Ελλάδα με αναβάθμιση του υποβρύχιου καλωδίου



A.23. Σαντορίνη

Έκταση: 73 km ²	Νησιωτικό σύμπλεγμα: Κυκλάδες	Πληθυσμός: 13.402 (2001)	Πυκνότητα: 184 /km ²
--------------------------------------	---	------------------------------------	---

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Σαντορίνη (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

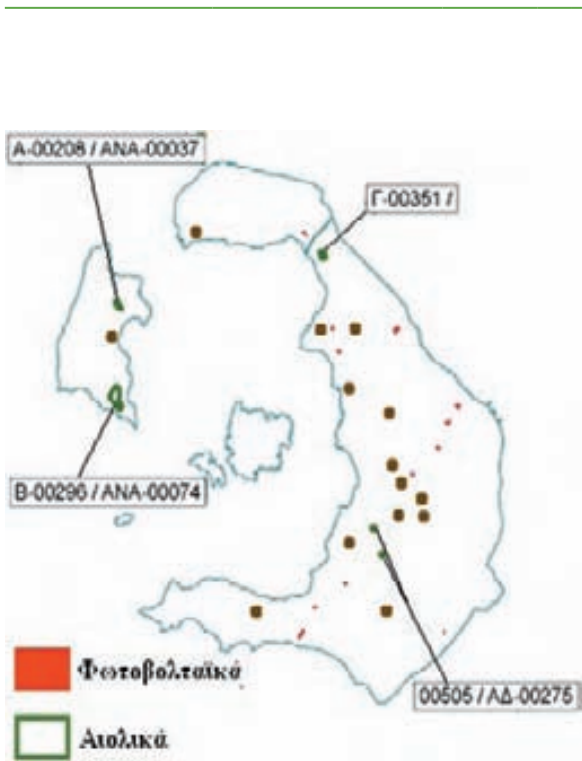
Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης:

Αυτόνομο σύστημα. (Η Σαντορίνη είναι ένα αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα με τοπικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος. Η Θηρασιά τροφοδοτείται από την Σαντορίνη με υποβρύχιο καλώδιο). Στον τοπικό σταθμό της Σαντορίνης υπάρχουν 10 θερμικές μονάδες παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος (diesel και μαζούτ), συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 33.1 MW.

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 9%	Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 116,56 GWh	Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 34,10 MW	Παραγωγή ενέργειας (2008): Συμβατική Παραγωγή: 116,56 GWh Ενέργεια από ΑΠΕ: 0 GWh
---	---	---	--

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 0 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



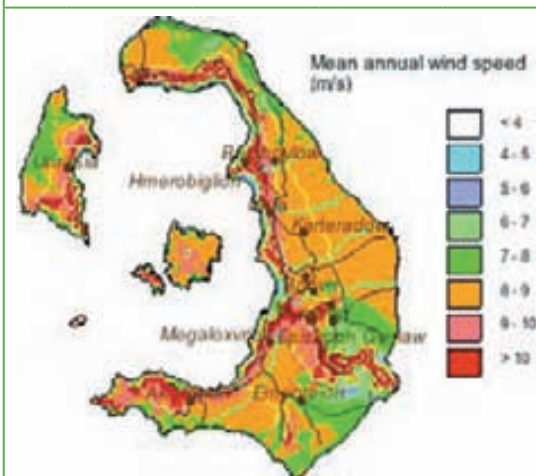
Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτίσεων έργων ΑΠΕ

Υπάρχουν 13 αιτίσεις για φωτοβολταϊκά και 4 αιτίσεις για αιολικά πάρκα.

Όσον αφορά στα αιολικά, δεν υπάρχει καμία εγκατεστημένη ανεμογεννήτρια.

Οι αιτίσεις για αιολικά έχουν ως εξής:

- 1,98MW – θέση Ξυλογάραδες, Θηρασιά (Κοινότητα Οίας) – ΑΑ: Α-000208, Ανάκληση από ΥΠΑΝ.
- 4,5MW – θέση Κοίμηση-Κερασιά-Κέρα, Θηρασιά (Κοινότητα Οίας) – ΑΑ: Β-00296, Ανάκληση από ΥΠΑΝ.
- 1,7MW – θέση Μουζάκια, (Κοινότητα Οίας) – ΑΑ: Γ-00351, Σε εκκρεμότητα
- 1,32MW – θέση Αγ.Φανερωμένη, Λούροι, (Δήμος Θήρας) – ΑΑ: 00505, Άδεια Παραγωγής



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Το όριο διείσδυσης αιολικής ενέργειας σύμφωνα με τον κανόνα του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης είναι 9,71 MW. Αυτή τη στιγμή δεν υπάρχουν εγκατεστημένες ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή, υπάρχει μια άδεια παραγωγής για αιολικό πάρκο 1,32 MW, ενώ υπάρχει μια αίτηση σε εκκρεμότητα στη Σαντορίνη και 2 αιτήσεις σε ανάκληση στη νήσο Θηρασιά.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
4	9,5	1	1,32	9,71

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διείσδυσης Φ/Β σταθμών βάσει ΡΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
13	1.336,15	3.936,71

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαλάτωσις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμειυτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m ³)
4,28	0,36	25,87	54,32	84,83	1.984.189

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Ηλιοθερμικά συστήματα (ξενοδοχεία), αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ, εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (ξενοδοχεία & σχολεία), φωτοβολταϊκά (συστήματα συνδεδεμένα με το δίκτυο)

Μεσοπρόθεσμα:

Γεωθερμική ενέργεια (θέρμανση - κτίρια & θερμοκήπια), φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μακροπρόθεσμα:

Ενέργεια από απορρίματα

Η Σαντορίνη, λόγω της πολύ αυξημένης τουριστικής κίνησης και της παρατεταμένης τουριστικής περιόδου, εμφανίζει αξιόλογο δυναμικό εξοικονόμησης στον τουριστικό τομέα, που κυρίως συνίσταται σε παρεμβάσεις εξοικονόμησης ενέργειας σε ξενοδοχεία και σε περαιτέρω διείσδυση των ηλιακών θερμικών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες). Επίσης, προτείνεται η εφαρμογή παρεμβάσεων εξοικονόμησης ενέργειας σε σχολικά κτίρια.

Ήδη υπάρχουν αρκετές αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα που αξιολογούνται από τη ΡΑΕ και σύντομα πολλές από αυτές θα γίνουν εγκαταστάσεις. Επιπλέον, το πρόβλημα διάθεσης του νερού, κυρίως στη νήσο Θηρασιά, αναμένεται να αντιμετωπιστεί με αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ.

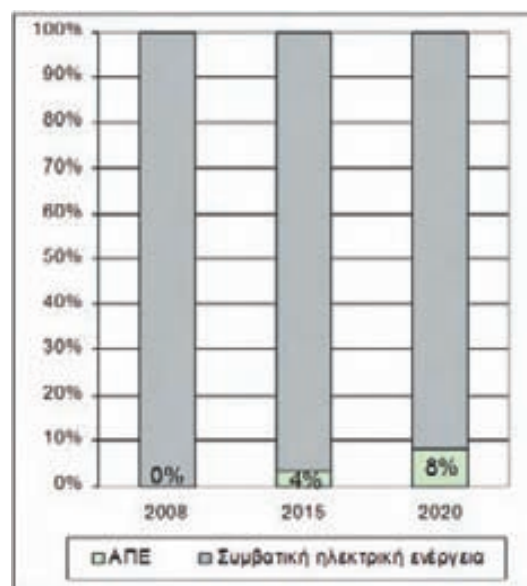
Μεσοπρόθεσμα, αναμένεται διείσδυση των φωτοβολταϊκών για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Επίσης προτείνεται η αξιοποίηση του αξιόλογου γεωθερμικού πεδίου του νησιού για εφαρμογές θέρμανσης (κτιρίων, θερμοκηπίων).

Μακροπρόθεσμα, η παραγωγή ενέργειας από απορρίματα μπορεί να αποτελέσει ενεργειακή λύση.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

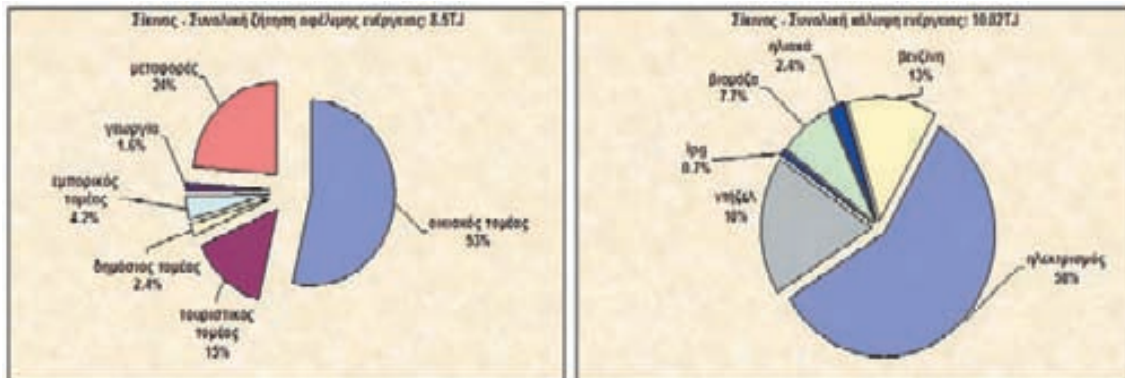
έτος		2008	2015	2020
αιχμή ζήτησης (MW)		34.1	48.2	50.8
ζήτηση ενέργειας (GWh)		116.6	164.7	173.8
εξοικονόμηση		0%	6%	9%
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.0	1.3	3.3
	Φ/Β	0.0	1.4	3.0
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.0	4.0	10.1
	Φ/Β	0.0	1.9	4.0
% ΑΠΕ		0%	4%	8%



A.24. Σίκινος

Έκταση: 42,507km ²	Νησιωτικό σύμπλεγμα: Κυκλάδες	Πληθυσμός: 238 (2001)	Πυκνότητα: 6 /km ²
---	---	---------------------------------	---

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Σίκινο (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης:

Συνδεδεμένη με άλλα νησιά. (Η Σίκινος είναι μέρος του αυτόνομου συστήματος της Παροναξίας, το οποίο περιλαμβάνει τα νησιά Πάρος, Αντίπαρος, Φολέγανδρος, Τος, Ηρακλεία, Κουφονήσι, Νάξος, Σίκινος και Σχοινούσσα. Ο τοπικός σταθμός βρίσκεται στην Πάρο.)

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης:
12%

Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008):
1,26 GWh

Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008):
0,38 MW

Παραγωγή ενέργειας (2008):

Συμβατική Παραγωγή:
0 GWh

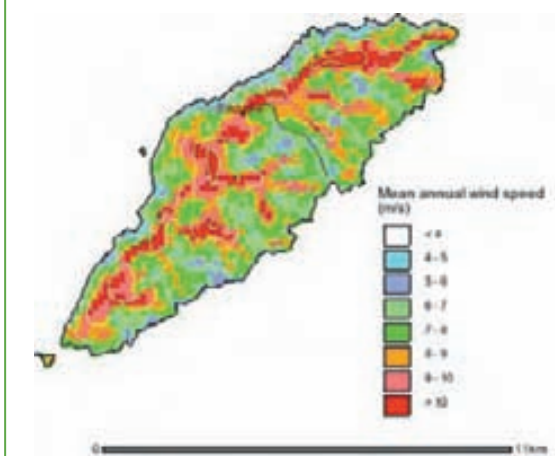
Ενέργεια από ΑΠΕ:
0 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 0 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Μια πρώτη ένδειξη του ορίου διεύθυνσης αιολικών, όσον αφορά κυρίως τη μεταφορική ικανότητα του καλωδίου προς το υπόλοιπο σύστημα, δίνει ο κανόνας του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης, σύμφωνα με τον οποίο το όριο ανέρχεται σε 0,10 MW. Αυτή τη στιγμή δεν υπάρχουν μονάδες ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή. Επίσης δεν υπάρχουν άδειες παραγωγής.

Δεν υπάρχουν αιτήσεις για αιολικά πάρκα, ούτε για φωτοβολταϊκά.

Υπάρχει μια αίτηση για υβριδικό (υδροαιολικό) σταθμό, συνολικής ισχύος 24,2 MW.

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι 42,75 kW.

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαλατώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμειυτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m ³)
	40,00	0	56,85	96,25	24.768

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ, Υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ

Μεσοπρόθεσμα:

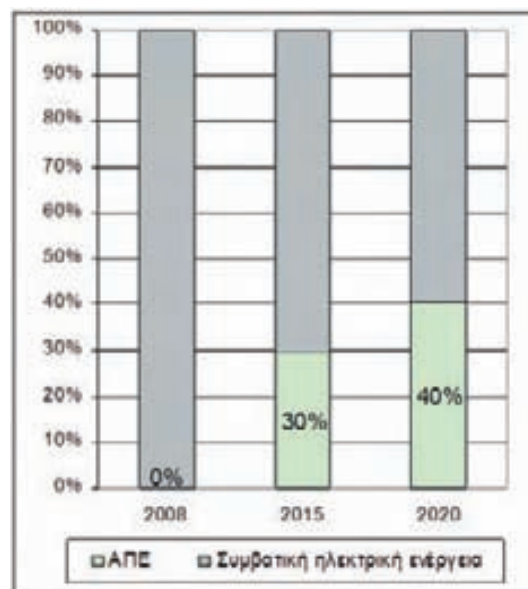
Διασύνδεση, φωτοβολταϊκά (διασυνδεδεμένα στο σύστημα, συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μακροπρόθεσμα:

Βασική προτεραιότητα για την Σίκινο είναι η λύση στο πρόβλημα του νερού και αυτή είναι η αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ. Επίσης, η εγκατάσταση υβριδικών (υδροαιολικών) συστημάτων ΑΠΕ θα δώσει τη δυνατότητα για αιολική διείσδυση. Επιπλέον, μεσοπρόθεσμα, αναμένεται διασύνδεση του συστήματος με την ηπειρωτική χώρα (2013), ενώ αναμένεται επίσης διείσδυση των φωτοβολταϊκών για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

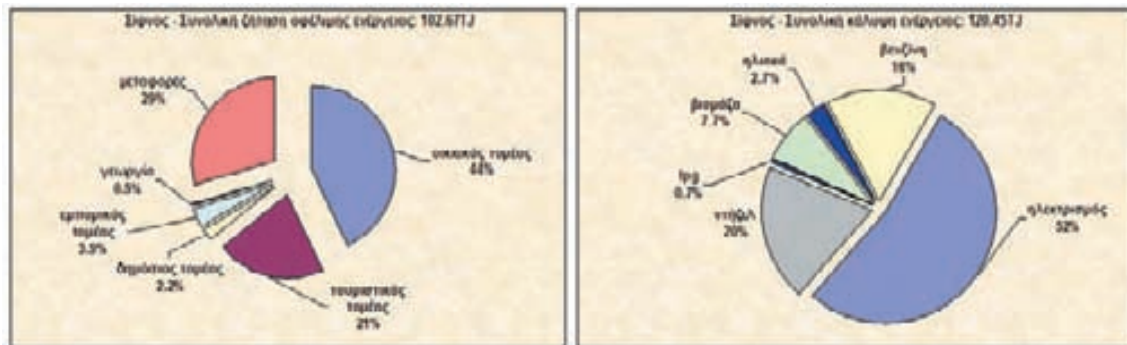
έτος	2008	2015	2020	
αιχμή ζήτησης (MW)	0.38	0.62	0.69	
ζήτηση ενέργειας (GWh)	1.3	2.1	2.3	
εξοικονόμηση	0%	5%	8%	
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.00	0.17	0.26
	Φ/Β	0.00	0.07	0.09
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.00	0.52	0.80
	Φ/Β	0.00	0.09	0.12
% ΑΠΕ	0%	30%	40%	



A.25. Σίφνος

Έκταση: 73.942 km ²	Νησιωτικό σύμπλεγμα: Κυκλάδες	Πληθυσμός: 2.442 (2001)	Πυκνότητα: 33 /km ²
--	---	-----------------------------------	--

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Σίφνο(2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

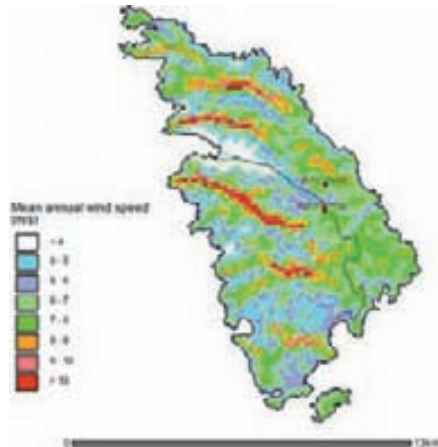
Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης: Αυτόνομο σύστημα. (Η Σίφνος είναι ένα αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα με τοπικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος.) Στον τοπικό σταθμό της Σίφνου υπάρχουν 7 θερμικές μονάδες παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος (diesel), συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 9,203 MW.	Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 8%	Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 17,37 GWh	Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 5,90 MW	Παραγωγή ενέργειας (2008):	
				Συμβατική Παραγωγή: 17,30 GWh	Ενέργεια από ΑΠΕ: 0,07 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 0,06 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Το όριο διείσδυσης αιολικής ενέργειας σύμφωνα με τον κανόνα του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης είναι 1,48 MW. Αυτή τη στιγμή υπάρχει μόνο ένα φωτοβολταϊκό πάρκο ισχύος 0,06 MW. Υπάρχει 1 άδεια παραγωγής (& εγκατάστασης) για αιολικό πάρκο ισχύος 1,2 MW.

Υπάρχει ένα φωτοβολταϊκό πάρκο των 60kW, της ΔΕΗ Ανανεώσιμες.

Υπάρχουν 2 αιτήσεις για αιολικά πάρκα (μία από αυτές με άδεια παραγωγής) και 2 αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
2	2,7	1	1,2	1,48

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διείσδυσης Φ/Β σταθμών βάσει ΡΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
2	292,41	581,69

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαλατώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμειυτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m ³)
15,00			72,63	87,63	345.594

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Φωτοβολταϊκά (διασυνδεδεμένα στο σύστημα), ηλιακά θερμικά συστήματα (ξενοδοχειακός τομέας), εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (οικιακός τομέας)

Μεσοπρόθεσμα:

Διασύνδεση με την Ηπειρωτική Ελλάδα, υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ, φωτοβολταϊκά (ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μακροπρόθεσμα:

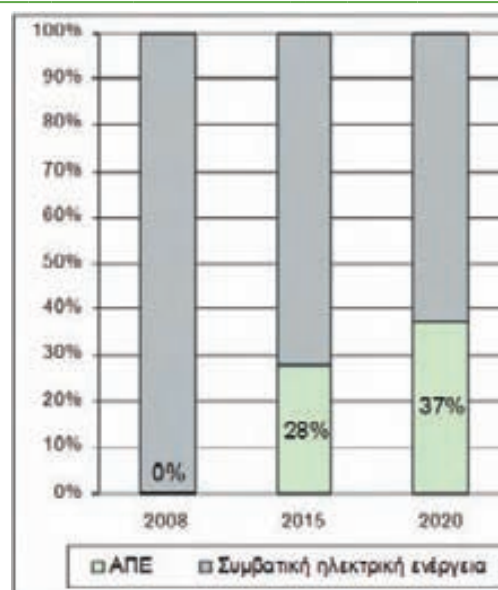
Υπάρχουν ορισμένες αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα που αξιολογούνται από τη ΡΑΕ. Επιπλέον, τα φωτοβολταϊκά σε κτίρια θα μπορούσαν να προωθηθούν μεσοπρόθεσμα με επέκταση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες» στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Η Σίφνος, λόγω της αυξημένης τουριστικής κίνησης, εμφανίζει δυναμικό εξοικονόμησης στον τουριστικό τομέα, που κυρίως συνίσταται σε περαιτέρω διείσδυση των ηλιακών θερμικών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες). Δράσεις εξοικονόμησης ενέργειας μπορούν να επεκταθούν και στον οικιακό τομέα.

Μεσοπρόθεσμα, προβλέπεται ανάπτυξη υβριδικών (υδροαιολικών) συστημάτων ΑΠΕ για αύξηση της διείσδυσης ΑΠΕ, ενώ σχεδιάζεται από τη ΔΕΗ η διασύνδεση του νησιού με την Ηπειρωτική Ελλάδα. Επιπλέον, με τη διασύνδεση του νησιού θα δοθεί περιθώριο διείσδυσης φωτοβολταϊκών σταθμών σε σύνδεση με το δίκτυο.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

έτος	2008	2015	2020	
αιχμή ζήτησης (MW)	5.9	7.8	8.0	
ζήτηση ενέργειας (GWh)	17.4	23.0	23.4	
εξοικονόμηση	0%	6%	12%	
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.0	1.9	2.7
	Φ/Β	0.1	0.7	0.9
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.0	5.4	7.5
	Φ/Β	0.1	1.0	1.3
% ΑΠΕ	0%	28%	37%	



Α.26. Σκόπελος

Έκταση:

96,229 km²

Νησιωτικό σύμπλεγμα:

Βόρειες Σποράδες

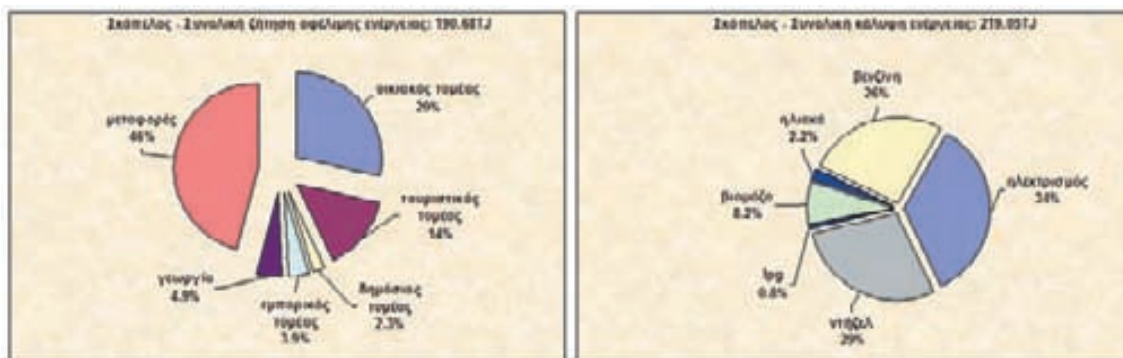
Πληθυσμός: 2.696

(2001)

Πυκνότητα:

49 /km²

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Σκόπελο (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης: Συνδεδεμένη με την ηπειρωτική Ελλάδα με υποβρύχιο καλώδιο.	Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 5%	Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2006): 21,0 GWh	Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2006): 4,4 MW	Παραγωγή ενέργειας (2008):	
				Συμβατική Παραγωγή: 0 GWh	Ενέργεια από ΑΠΕ: 0 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 0 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Μια πρώτη ένδειξη του ορίου διείσδυσης αιολικών, όσον αφορά κυρίως τη μεταφορική ικανότητα του καλωδίου, δίνει ο κανόνας του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης, σύμφωνα με τον οποίο το όριο ανέρχεται σε 1,75 MW. Δεν υπάρχουν εγκατεστημένες ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή, ούτε άδειες παραγωγής.

Υπάρχει μια αίτηση για αιολικό πάρκο και μία για φωτοβολταϊκό πάρκο.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
1	2,4	0	0	1,75

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών	
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)
2	292,41

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

βιομάζα – εκμετάλλευση της ξυλείας ως καύσιμο, θερμικά ηλιακά συστήματα (ξενοδοχειακός τομέας), εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (ξενοδοχεία, οικιακός τομέας, σχολεία), φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μεσοπρόθεσμα:

βιομάζα – γεωργία και ενεργειακές καλλιέργειες, ηλιακή θέρμανση & ψύξη (ξενοδοχεία)

Μακροπρόθεσμα:

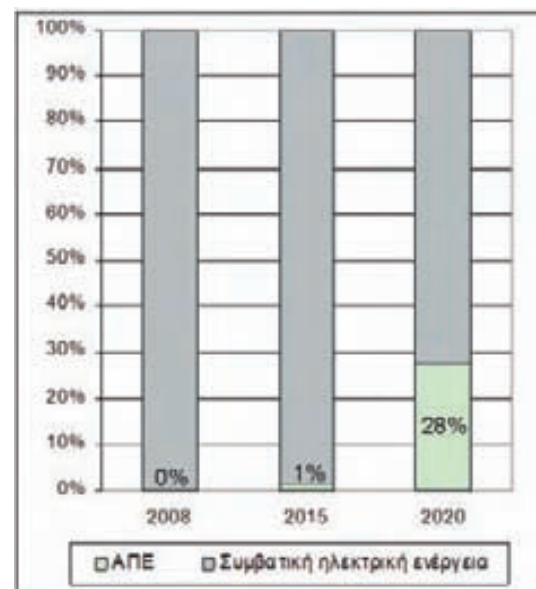
Η Σκόπελος, λόγω της αυξημένης τουριστικής κίνησης, εμφανίζει αξιόλογο δυναμικό εξοικονόμησης στον τουριστικό τομέα, που κυρίως συνίσταται σε παρεμβάσεις εξοικονόμησης ενέργειας σε ξενοδοχεία και σε περαιτέρω διεύθυνση των ηλιακών θερμικών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες). Ανάλογες δράσεις μπορούν να επεκταθούν και στον οικιακό τομέα (επιπλέον λόγω του σχετικά πιο βαρύ χειμώνα σε σχέση με άλλα νησιά), ενώ τα σχολεία αποτελούν ένα επιπλέον πεδίο εξοικονόμησης, όσον αφορά στις δημοτικές καταναλώσεις. Επίσης, όσον αφορά στον τουριστικό τομέα, μεσοπρόθεσμα θα μπορούσαν να εφαρμοστούν σε ξενοδοχεία οι τεχνικές της ηλιακής θέρμανσης και ψύξης.

Επιπλέον, λόγω της διασύνδεσης της Σκοπέλου με την ηπειρωτική χώρα εμφανίζεται άμεσο συγκριτικό πλεονέκτημα έναντι των μη διασυνδεδεμένων νησιών για εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων σε κτίρια, στα πλαίσια του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες».

Κάτι ακόμα που μπορεί να λύσει ενεργειακά προβλήματα στο νησί είναι η χρήση της βιομάζας, βραχυπρόθεσμα ως καύσιμο ξύλο και μεσοπρόθεσμα επιπλέον ως γεωργικά προϊόντα-ενεργειακές καλλιέργειες.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

έτος	2008	2015	2020	
αιχμή ζήτησης (MW)	4.9	5.6	4.9	
ζήτηση ενέργειας (GWh)	23.2	26.5	23.4	
εξοικονόμηση	0%	10%	20%	
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.0	0.0	2.4
	Φ/Β	0.0	0.3	0.5
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.0	0.0	5.9
	Φ/Β	0.0	0.4	0.6
% ΑΠΕ	0%	1%	28%	



Α.27. Σκύρος

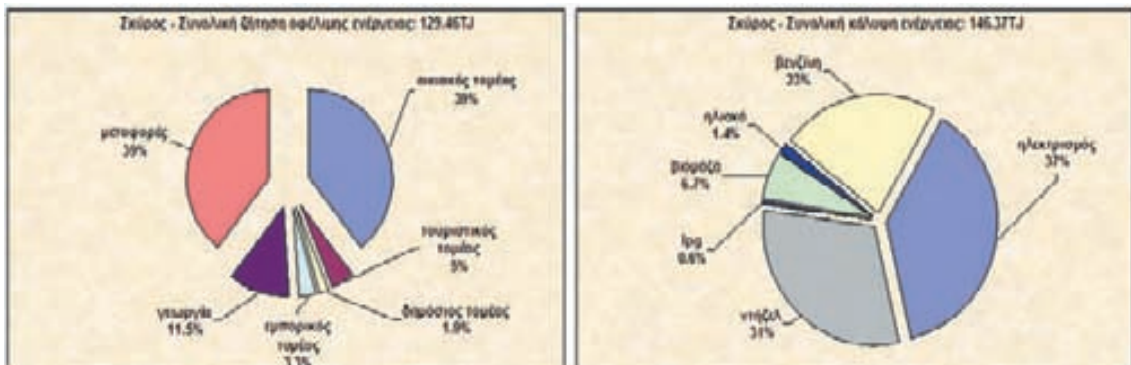
Έκταση:
209 km²

Νησιωτικό σύμπλεγμα:
Σποράδες

Πληθυσμός:
2.602 (2001)

Πυκνότητα:
12 /km²

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Σκύρο (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης:

Αυτόνομο (Η Σκύρος είναι ένα αυτόνομο μη διασυνδεδεμένο νησί με τοπικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.) Στον τοπικό σταθμό της Σκύρου υπάρχουν 6 θερμικές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής (diesel), συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 6,70 MW.

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 3%

Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 15,81 GWh

Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 4,51 MW

Παραγωγή ενέργειας (2008):

Συμβατική Παραγωγή: 15,50 GWh

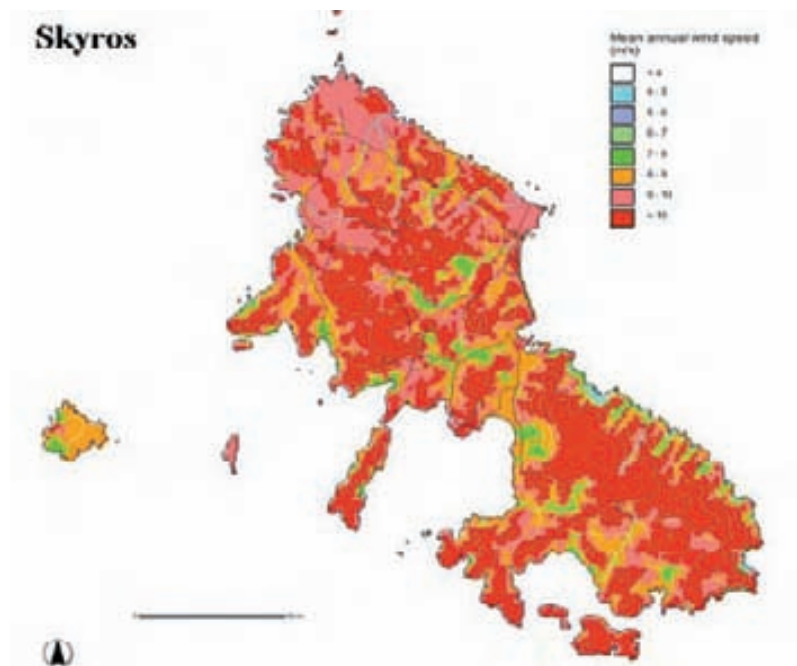
Ενέργεια από ΑΠΕ: 0 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 0 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Το όριο διείσδυσης αιολικής ενέργειας σύμφωνα με τον κανόνα του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης είναι 1,32 MW. Το νησί προσφέρεται για μεγάλη διείσδυση αιολικών πάρκων με διασύνδεση με την ηπειρωτική χώρα. Αυτή τη στιγμή δεν υπάρχουν εγκατεστημένες μονάδες ΑΠΕ. Υπάρχουν 4 άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 114,8 MW, ενώ εκκρεμούν αρκετές ακόμα αιτήσεις. Συνολικά υπάρχουν 15 αιτήσεις για αιολικά πάρκα, συμπεριλαμβανομένου του σχεδίου της ΕΝΤΕΚΑ για 333 MW, και λίγες αιτήσεις για φωτοβολταϊκά.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
15	~374,45	4	114,8	1,32

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διείσδυσης Φ/Β σταθμών βάσει ΡΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
8	1.075,87	523,83

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Μεγάλης κλίμακας διείσδυση αιολικών, υβριδικά (υδρο-αιολικά) συστήματα ΑΠΕ, φωτοβολταϊκά (συστήματα συνδεδεμένα με το δίκτυο), εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (σχολεία)

Μεσοπρόθεσμα:

Διασύνδεση, φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μακροπρόθεσμα:

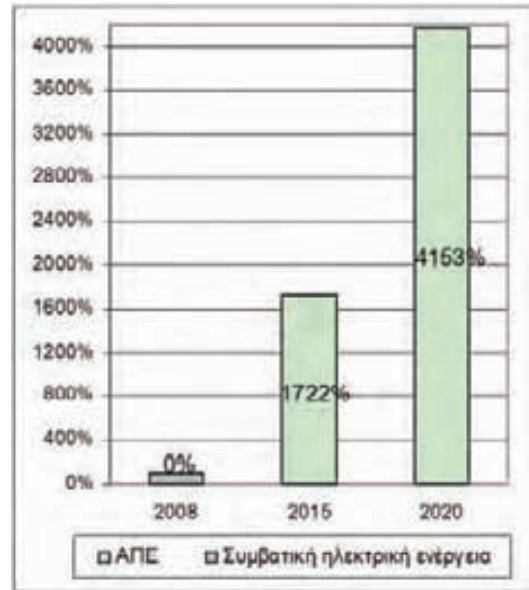
Η Σκύρος, βάσει χωροταξικού πλαισίου και άλλων παραγόντων (ιδιοκτησίες γης, αιολικό δυναμικό κ.α.) αποτελεί περίπτωση νησιού ιδανικού για εγκατάσταση μεγάλου αιολικού πάρκου με διασύνδεση για την τροφοδότηση της Ηπειρωτικής Ελλάδας, όπως αυτό της αίτησης που ήδη βρίσκεται σε διαδικασία αξιολόγησης. Εναλλακτικά, η εγκατάσταση υβριδικού (υδροαιολικού) συστήματος ΑΠΕ αποτελεί ακριβότερη τεχνολογία και λιγότερο χρήσιμη εκδοχή της λύσης του ενεργειακού προβλήματος. Ήδη υπάρχουν πολλές αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα που αξιολογούνται από τη ΡΑΕ και σύντομα πολλές από αυτές θα γίνουν εγκαταστάσεις. Επιπλέον, τα φωτοβολταϊκά σε κτίρια θα μπορούσαν να προωθηθούν μεσοπρόθεσμα με επέκταση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες» στα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Στον κτιριακό τομέα, προτείνεται η προώθηση παρεμβάσεων εξοικονόμησης ενέργειας σε σχολικά κτίρια. Μεσοπρόθεσμα, προβλέπεται διασύνδεση του νησιού με την Ηπειρωτική Ελλάδα, πιθανότατα από επενδυτή, με την εγκατάσταση μεγάλου αιολικού πάρκου.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

1. Μεγάλη αιολική διείσδυση, με διασύνδεση για εξαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας προς την ηπειρωτική Ελλάδα

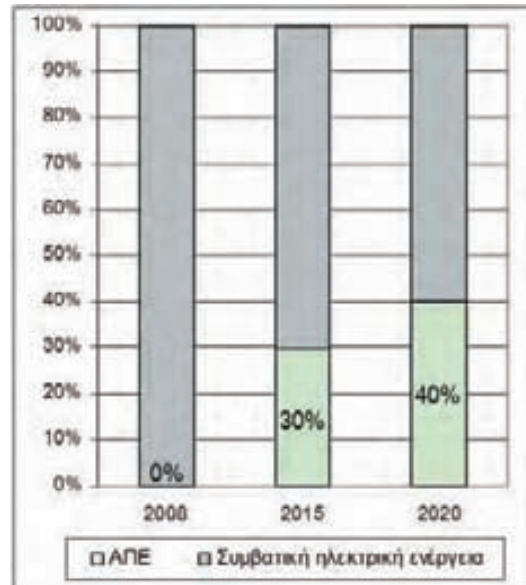
έτος		2008	2015	2020
αιχμή ζήτησης (MW)		4.5	5.1	5.1
ζήτηση ενέργειας (GWh)		15.8	17.9	17.7
εξοικονόμηση		0%	5%	10%
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.0	100.0	240.0
	Φ/Β	0.0	0.6	0.7
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.0	306.6	735.8
	Φ/Β	0.0	0.8	0.9
% ΑΠΕ		0%	1722%*	4153%*

*Θα τροφοδοτεί την ηπειρωτική Ελλάδα με υποβρύχιο καλώδιο



2. Μεσαία κλίμακα αιολική διείσδυση (χωρίς διασύνδεση)

έτος		2008	2015	2020
αιχμή ζήτησης (MW)		4.5	5.1	5.1
ζήτηση ενέργειας (GWh)		15.8	17.9	17.7
εξοικονόμηση		0%	5%	10%
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.0	1.5	2.0
	Φ/Β	0.0	0.6	0.7
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.0	4.6	6.2
	Φ/Β	0.0	0.8	0.9
% ΑΠΕ		0%	30%	40%



A.29. Σύρος

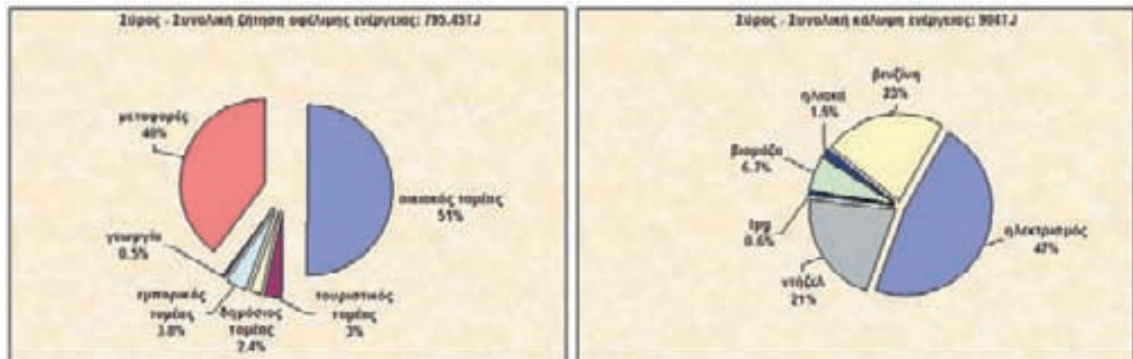
Έκταση:
101,9 km²

Νησιωτικό σύμπλεγμα:
Κυκλάδες

Πληθυσμός:
19.782 (2001)

Πυκνότητα:
194 /km²

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Σύρος (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης:

Αυτόνομο (Η Σύρος είναι ένα αυτόνομο μη διασυνδεδεμένο νησί με τοπικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.)
Στον τοπικό σταθμό της Σύρου υπάρχουν 16 θερμικές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής (diesel & μαζούτ), συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 42,112 MW.

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης:
10%

Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008):
112,65 GWh

Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008):
22,50 MW

Παραγωγή ενέργειας (2008):

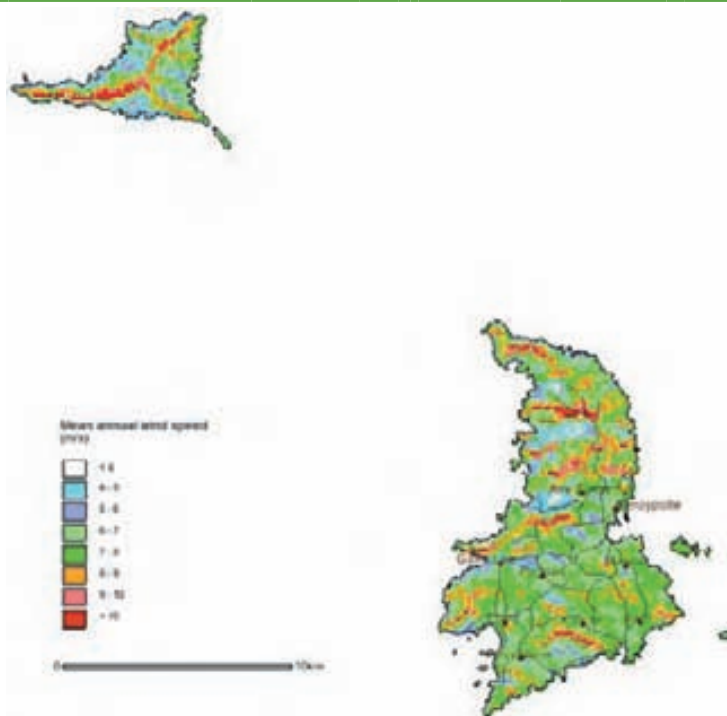
Συμβατική Παραγωγή:	106,40 GWh
Ενέργεια από ΑΠΕ:	6,25 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 2,88 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Το όριο διείσδυσης αιολικής ενέργειας σύμφωνα με τον κανόνα του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης είναι 9,39 MW. Αυτή τη στιγμή υπάρχουν εγκατεστημένα 2,95 MW αιολικών πάρκων. Υπάρχουν 3 άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα (συμπεριλαμβανομένων των 2 υφιστάμενων, ισχύος 2,84 MW), συνολικής ισχύος 7,04 MW, ενώ υπάρχουν και ορισμένες αιτήσεις σε εκκρεμότητα.

Συνολικά υπάρχουν 17 αιτήσεις για φωτοβολταϊκά και 16 για αιολικά πάρκα.

Στο τέλος του 2008, 2,95 MW αιολικών πάρκων βρίσκονται σε λειτουργία (ΕΛΕΤΑΕΝ):

Ισχύς πάρκου (MW)	Αριθμός Α/Γ	Κατασκευαστής
0,11	1	WINCON
0,20	1	WINCON
2,64	4	VESTAS

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π				Άδειες Παραγωγής από Α/Π				Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός		συνολική ισχύς (MW)		αριθμός		συνολική ισχύς (MW)		
Σύρος	Γιάρος	Σύρος	Γιάρος	Σύρος	Γιάρος	Σύρος	Γιάρος	Σύρος
8	8	>13,62	292	3	0	7,04	0	9,39

Υπάρχουν 2 μεγάλα σχέδια ανάπτυξης μεγάλων αιολικών πάρκων για τη νήσο Γιάρο, του ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΚΕΝΤΡΟΥ Α.Π.Ε. ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΑΕ (288 MW) και της ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ (100 MW), που έχουν λάβει αρνητική γνωμοδότηση.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διείσδυσης Φ/Β σταθμών βάσει ΡΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
17	1.411,50	3.684,20

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008)

Αφαλατώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμειυτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m ³)
49,42			21,46	70,88	1.855.053

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (δημόσια κτίρια, σχολεία), φωτοβολταϊκά (συστήματα συνδεδεμένα στο δίκτυο), θερμικά ηλιακά συστήματα (οικιακός τομέας)

Μεσοπρόθεσμα:

Διασύνδεση, μικρές Α/Γ, φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μακροπρόθεσμα:

Ενέργεια από απορρίματα

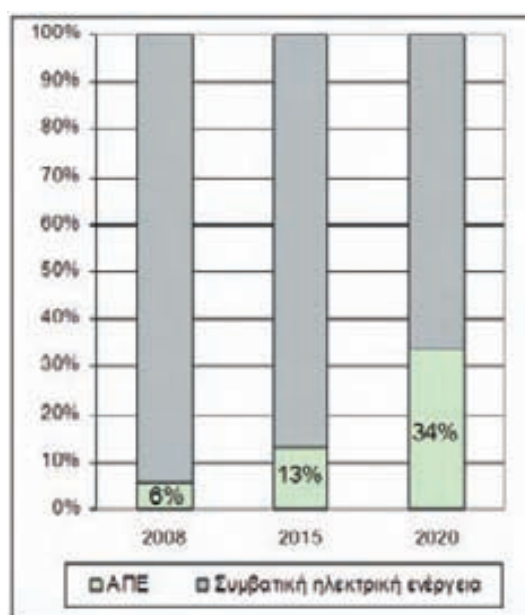
Ο οικιακός τομέας φαίνεται ότι έχει μεγάλο μερίδιο στην κατανάλωση ενέργειας. Έτσι, βραχυπρόθεσμα προτείνεται αύξηση των θερμικών ηλιακών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες) και παρεμβάσεις εξοικονόμησης ενέργειας στον κτιριακό τομέα (κατοικίες, δημόσια κτίρια, σχολικά κτίρια).

Ήδη υπάρχουν αρκετές αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα που αξιολογούνται από τη ΡΑΕ και σύντομα πολλές από αυτές θα γίνουν εγκαταστάσεις. Μεσοπρόθεσμα, αναμένεται διείσδυση των φωτοβολταϊκών για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Μεσοπρόθεσμα επίσης σχεδιάζεται από τη ΔΕΗ η διασύνδεση του νησιού με την ηπειρωτική χώρα (2013). Ακόμα, οι μικρές, οικιακές, ανεμογεννήτριες θα μπορούσαν να διεισδύσουν μεσοπρόθεσμα, υπό την προϋπόθεση ότι θα διαμορφωθούν τα κίνητρα για την προώθηση αυτής της τεχνολογίας. Επιπλέον, με τη διασύνδεση του νησιού θα δοθεί περιθώριο διείσδυσης φωτοβολταϊκών σταθμών σε σύνδεση με το δίκτυο.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

έτος		2008	2015	2020
αιχμή ζήτησης (MW)		22.5	31.1	30.7
ζήτηση ενέργειας (GWh)		112.7	155.8	153.6
εξοικονόμηση		0%	8%	15%
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	2.9	7.0	17.5
	Φ/Β	0.0	1.5	4.0
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	6.3	18.5	46.1
	Φ/Β	0.0	2.0	5.4
% ΑΠΕ		6%	13%	34%



A.29. Σχοινούσα

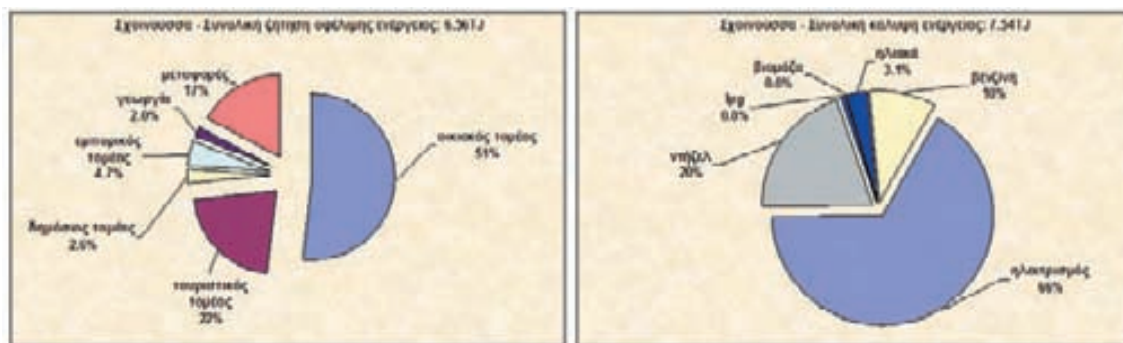
Έκταση:
8,512 km²

Νησιωτικό σύμπλεγμα:
Κυκλάδες

Πληθυσμός:
206 (2001)

Πυκνότητα:
24 /km²

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Σχοινούσα (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης:

Συνδεδεμένη με άλλα νησιά. (Η Σχοινούσα είναι μέρος του αυτόνομου συστήματος της Παροναζίας, το οποίο περιλαμβάνει τα νησιά Πάρος, Αντίπαρος, Φολέγανδρος, Ίος, Ηρακλειά, Κουφονήσι, Νάξος, Σίκινοσ και Σχοινούσα. Ο τοπικός σταθμός βρίσκεται στην Πάρο.)

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 12%

Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 1,47 GWh

Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 0,44 MW

Παραγωγή ενέργειας (2008):

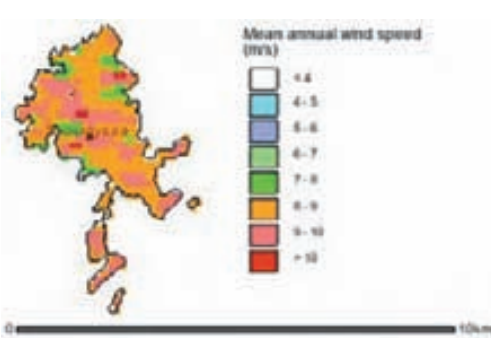
Συμβατική Ενέργεια Παραγωγή: 0 GWh
από ΑΠΕ: 0 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 0 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Μια πρώτη ένδειξη του ορίου διεύθυνσης αιολικών, όσον αφορά κυρίως τη μεταφορική ικανότητα του καλωδίου προς το υπόλοιπο σύστημα, δίνει ο κανόνας του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης, σύμφωνα με τον οποίο το όριο ανέρχεται σε 0,12 MW.

Αυτή τη στιγμή δεν υπάρχουν μονάδες ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή. Επίσης δεν υπάρχουν άδειες παραγωγής.

Δεν υπάρχουν αιτήσεις για αιολικά.

Υπάρχει μία αιτήση για φωτοβολταϊκό πάρκο:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διεύθυνσης Φ/Β σταθμών βάσει ΡΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
1	99	49,88

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαιλώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμειυτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m ³)
49,42			21,46	70,88	1.855.053

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Ηλιακά θερμικά συστήματα (ξενοδοχειακός τομέας), φωτοβολταϊκά (συστήματα συνδεδεμένα με το δίκτυο), αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ

Μεσοπρόθεσμα:

Διασύνδεση, υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ, φωτοβολταϊκά (ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μακροπρόθεσμα:

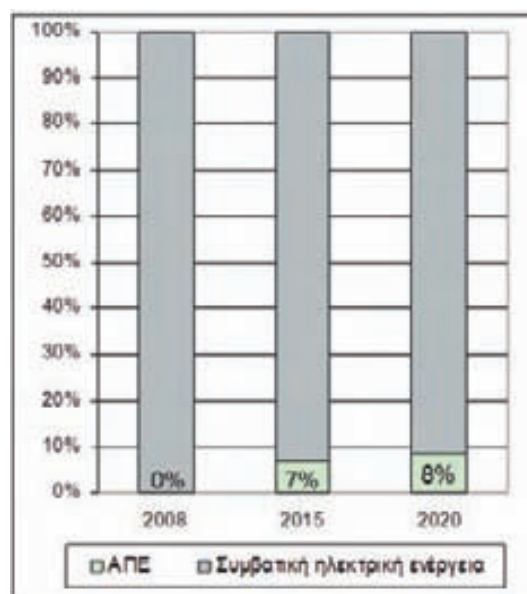
Η αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ είναι η προτεινόμενη και καταλληλότερη λύση στο πρόβλημα της διάθεσης του νερού.

Στον τουριστικό τομέα του νησιού, που είναι αναπτυσσόμενος με μικρές μονάδες, προτείνεται περαιτέρω διείσδυση ηλιοθερμικών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες). Ήδη υπάρχει μια αίτηση για φωτοβολταϊκό πάρκο που αξιολογείται από τη ΡΑΕ.

Μεσοπρόθεσμα, η εγκατάσταση υβριδικού (υδροαιολικού) συστήματος θα μπορούσε να δώσει δυνατότητα μεγάλης διείσδυσης ΑΠΕ στο σύστημα. Σχεδιάζεται εντωμεταξύ από τη ΔΕΗ η διασύνδεση του νησιού με την ηπειρωτική χώρα (2013). Επιπλέον, αναμένεται διείσδυση των φωτοβολταϊκών για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Σενάριο Ανάπτυξης ΑΠΕ:

έτος		2008	2015	2020
αιχμή ζήτησης (MW)		0.44	0.72	0.80
ζήτηση ενέργειας (GWh)		1.5	2.4	2.7
εξοικονόμηση		0%	5%	8%
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.00	0.00	0.00
	Φ/Β	0.00	0.12	0.17
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.00	0.00	0.00
	Φ/Β	0.00	0.17	0.23
% ΑΠΕ		0%	7%	8%



Α.30. Τήλος

Έκταση:

64.525 km²

Νησιωτικό σύμπλεγμα:

Δωδεκάνησα

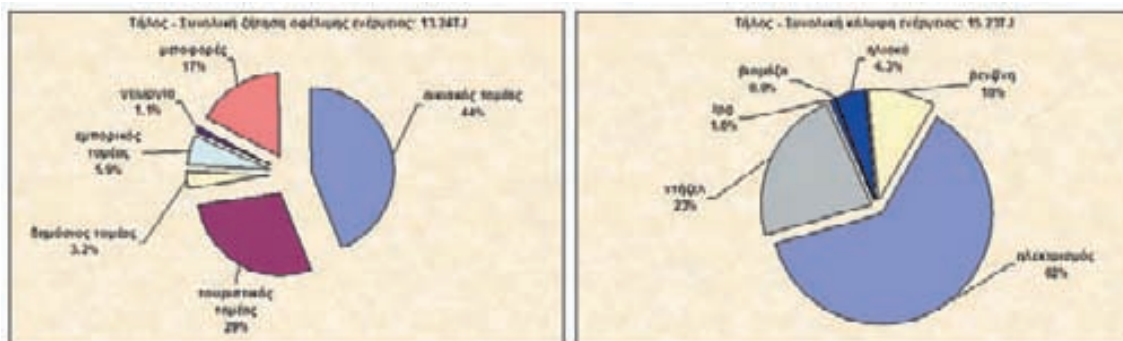
Πληθυσμός:

533(2001)

Πυκνότητα:

8 /km²

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Τήλο (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης:

Συνδεδεμένο με άλλα νησιά. (Η Τήλος είναι μέρος του αυτόνομου συστήματος Κως-Κάλυμνος, που περιλαμβάνει τα νησιά Κως, Κάλυμνος, Λειψοί, Νίσυρος, Ψέριμος, Τέλενδος και Τήλος. Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος υπάρχουν στην Κω και στην Κάλυμνο).

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 7%

Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 3,20 GWh

Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 0,79 MW

Παραγωγή ενέργειας (2008):

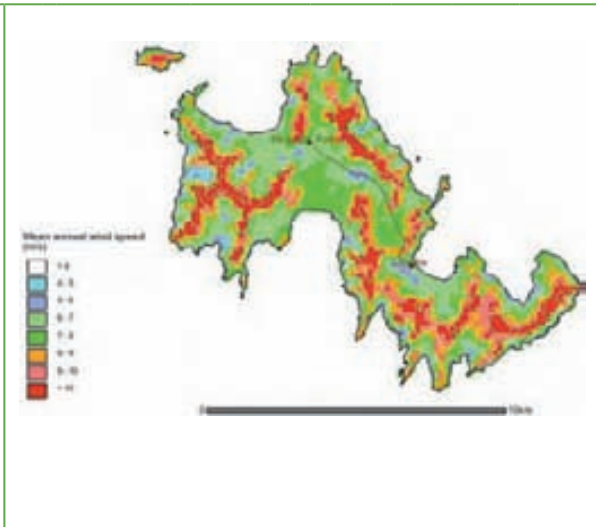
Συμβατική Παραγωγή: 0 GWh
Ενέργεια από ΑΠΕ: 0 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 0 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Μια πρώτη ένδειξη του ορίου διεύθυνσης αιολικών, όσον αφορά κυρίως τη μεταφορική ικανότητα του καλωδίου προς το υπόλοιπο σύστημα, δίνει ο κανόνας του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης, σύμφωνα με τον οποίο το όριο ανέρχεται σε 0,27 MW.

Αυτή τη στιγμή δεν υπάρχουν εγκατεστημένες μονάδες ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή. Δεν υπάρχουν άδειες παραγωγής.

Δεν υπάρχουν αιτήσεις για αιολικά πάρκα, ούτε για φωτοβολταϊκά. Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι 109,44 kW.

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφρατώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμειυτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m ³)
			93,19	93,16	79.342

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Ηλιακά θερμικά συστήματα
(ξενοδοχειακός τομέας)

Μεσοπρόθεσμα:

Υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ,
φωτοβολταϊκά (διασυνδεδεμένα στο σύστημα,
συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μακροπρό- θεσμα:

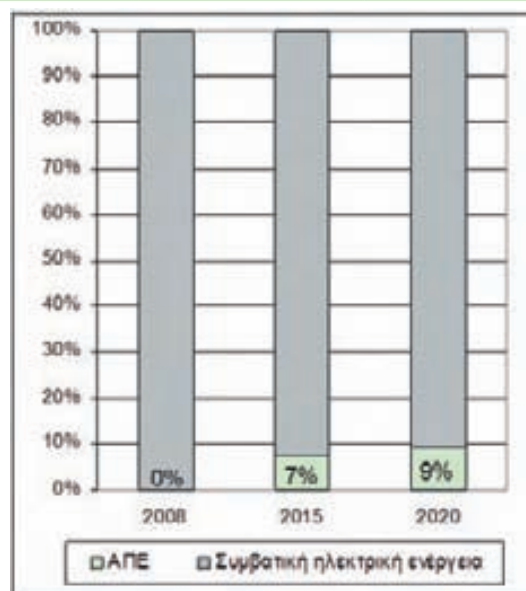
Μια δράση που θα μπορούσε να προωθηθεί άμεσα είναι η εξοικονόμηση ενέργειας στον τουριστικό τομέα μέσω της περαιτέρω διείσδυσης ηλιοθερμικών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες).

Όσον αφορά στην ηλεκτροπαραγωγή, υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ είναι μια καλή λύση που επιτυγχάνει μεγάλα ποσοστά διείσδυσης ΑΠΕ, ενώ υπάρχει πιθανότητα χρησιμοποίησης της υπάρχουσας λιμνοδεξαμενής.

Επιπλέον, αναμένεται διείσδυση των φωτοβολταϊκών ως φωτοβολταϊκοί σταθμοί (ακόμα δεν έχει εκδηλωθεί ενδιαφέρον) αλλά και για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

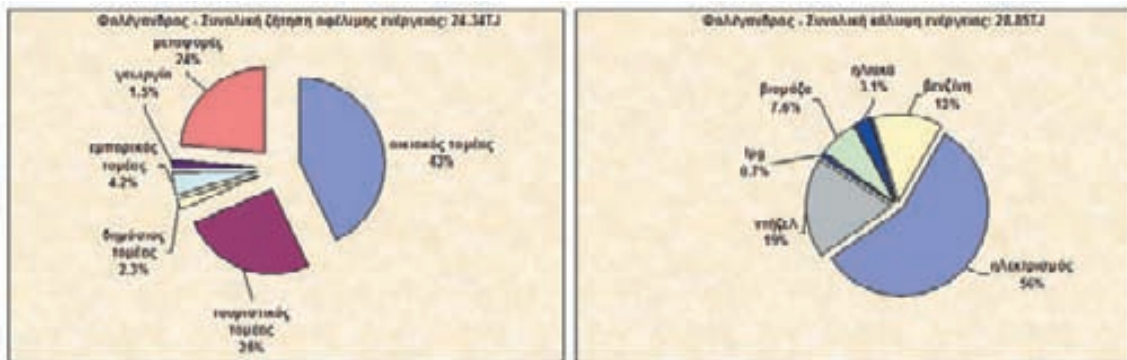
έτος		2008	2015	2020
αιχμή ζήτησης (MW)		0.8	1.1	1.1
ζήτηση ενέργειας (GWh)		3.2	4.3	4.5
εξοικονόμηση		0%	5%	10%
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.0	0.0	0.0
	Φ/Β	0.0	0.2	0.3
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.0	0.0	0.0
	Φ/Β	0.0	0.3	0.4
% ΑΠΕ		0%	7%	9%



A.31. Φολέγανδρος

Έκταση: 32,216km ²	Νησιωτικό σύμπλεγμα: Κυκλάδες	Πληθυσμός: 667 (2001)	Πυκνότητα: 21 /km ²
---	---	---------------------------------	--

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Φολέγανδρο (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

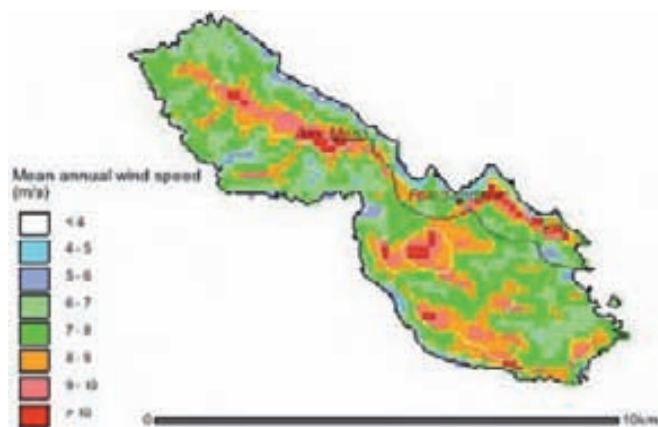
Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης: Συνδεδεμένη με άλλα νησιά. (Η Φολέγανδρος είναι μέρος του αυτόνομου συστήματος της Παραναξίας, το οποίο περιλαμβάνει τα νησιά Πάρος, Αντίπαρος, Φολέγανδρος, Ίος, Ηρακλεία, Κουφονήσι, Νάξος, Σίκινοσ και Σχοινούσσα. Ο τοπικός σταθμός βρίσκεται στην Πάρο.)	Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης: 12%	Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 3,56 GWh	Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008): 1,07 MW	Παραγωγή ενέργειας (2008):	
				Συμβατική Παραγωγή: 0 GWh	Ενέργεια από ΑΠΕ: 0 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 0 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Μια πρώτη ένδειξη του ορίου διείσδυσης αιολικών, όσον αφορά κυρίως τη μεταφορική ικανότητα του καλωδίου προς το υπόλοιπο σύστημα, δίνει ο κανόνας του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης, σύμφωνα με τον οποίο το όριο ανέρχεται σε 0,30 MW. Αυτή τη στιγμή δεν υπάρχουν μονάδες ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή. Επίσης δεν υπάρχουν άδειες παραγωγής.

Δεν υπάρχουν αιτήσεις για αιολικά πάρκα, ούτε για φωτοβολταϊκά. Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι 120,84 kW.

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαλατώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμειυτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m ³)
	39,56		8,89	48,45	72.160

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ, θερμικά ηλιακά συστήματα (ξενοδοχειακός τομέας)

Μεσοπρόθεσμα:

Υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ, διασύνδεση, φωτοβολταϊκά (διασυνδεδεμένα στο σύστημα, συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μακροπρόθεσμα:

Βασική προτεραιότητα για την Φολέγανδρο είναι η λύση στο πρόβλημα του νερού και αυτή είναι η αφαλάτωση με χρήση ΑΠΕ.

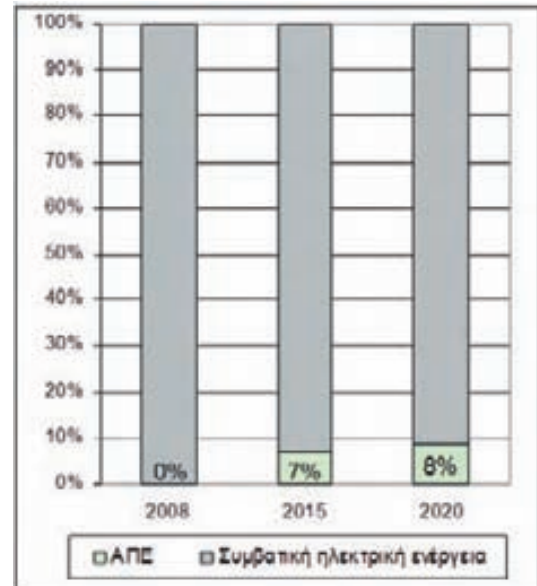
Όσον αφορά τον τουριστικό τομέα, που είναι σε ανάπτυξη, προτείνεται περαιτέρω διείσδυση των ηλιοθερμικών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες).

Μεσοπρόθεσμα, η εγκατάσταση υβριδικών (υδροαιολικών) συστημάτων ΑΠΕ θα δώσει τη δυνατότητα για αιολική διείσδυση.

Επιπλέον, μεσοπρόθεσμα, αναμένεται διασύνδεση του συστήματος με την ηπειρωτική χώρα (2013). Επιπλέον, αναμένεται διείσδυση των φωτοβολταϊκών ως φωτοβολταϊκοί σταθμοί (ακόμα δεν έχει εκδηλωθεί ενδιαφέρον) αλλά και για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

έτος		2008	2015	2020
αιχμή ζήτησης (MW)		1.1	1.7	1.9
ζήτηση ενέργειας (GWh)		3.6	5.7	6.3
εξοικονόμηση		0%	6%	10%
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	0.0	0.0	0.0
	Φ/Β	0.0	0.3	0.4
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	0.0	0.0	0.0
	Φ/Β	0.0	0.4	0.5
% ΑΠΕ		0%	7%	8%



Α.32. Χίος

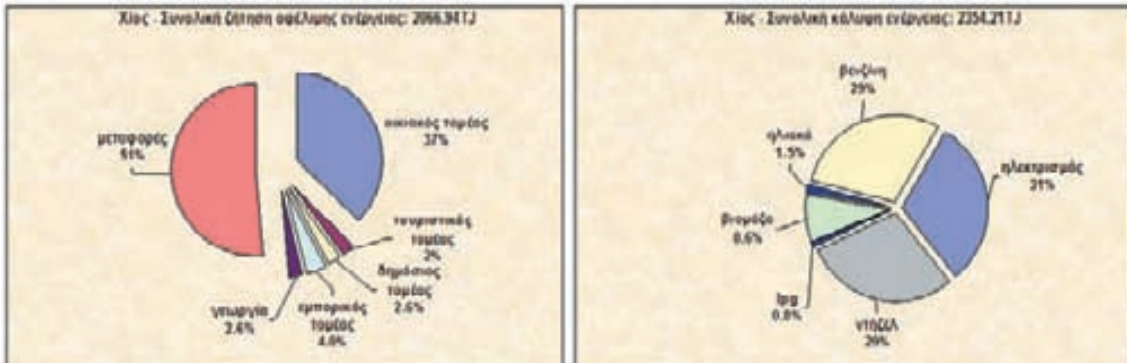
Έκταση:
842.289 km²

Νησιωτικό σύμπλεγμα:
Νησιά Βορείου Αιγαίου

Πληθυσμός:
51.936 (2001)

Πυκνότητα:
62 /km²

Ενεργειακό ισοζύγιο



Σχήμα 1. Συνολική ζήτηση ωφέλιμης ενέργειας – συνολική κάλυψη ενέργειας στη νήσο Χίο (2007)

Το ηλεκτρικό σύστημα

Κατάσταση ηλεκτρικής διασύνδεσης:
Αυτόνομο (Η Χίος είναι ένα αυτόνομο μη διασυνδεδεμένο νησί με τοπικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Με τη Χίο είναι συνδεδεμένα με υποβρύχιο καλώδιο για την ηλεκτροδότησή τους τα Ψαρά και οι Οινούσες) Στον τοπικό σταθμό της Χίου υπάρχουν 14 θερμοκίνε μονάδες ηλεκτροπαραγωγής (diesel & μαζούτ), συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 69,768MW.

Ετήσιος ρυθμός αύξησης της ηλεκτρικής ζήτησης:
5%

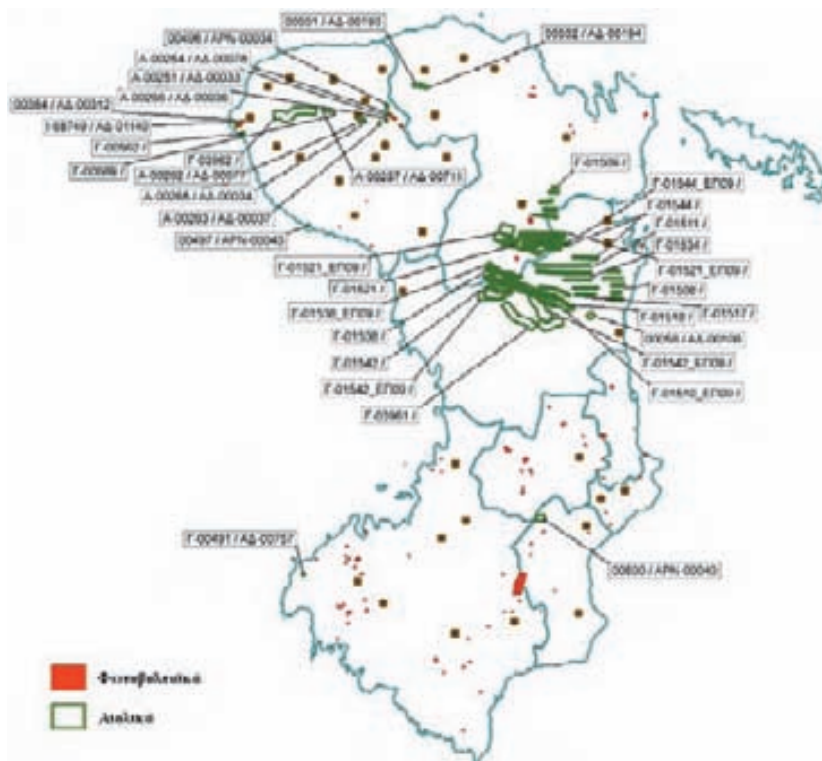
Ετήσια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (2008):
214,13 GWh

Αιχμή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας (2008):
44,01 MW

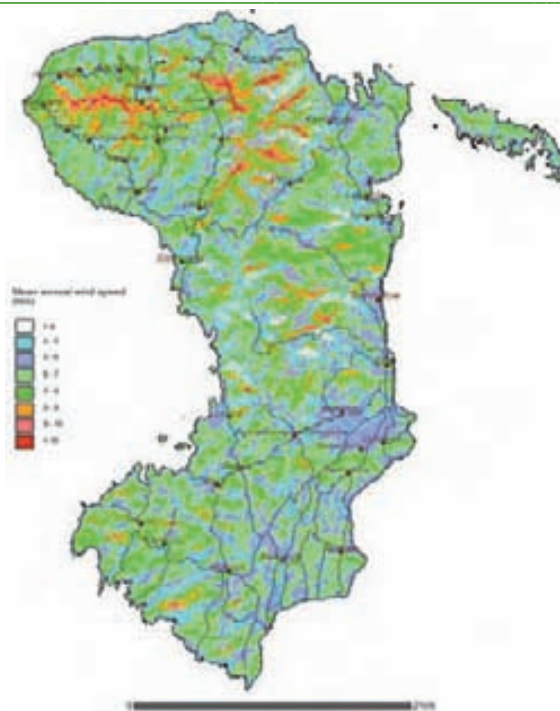
Παραγωγή ενέργειας (2008):
Συμβατική Παραγωγή: 214,14 GWh
Ενέργεια από ΑΠΕ: 11,93 GWh

Εγκατεστημένη ισχύς ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή (2008): 6,53 MW

Δυναμικό ΑΠΕ – Παρούσα ανάπτυξη ΑΠΕ



Σχήμα 2. Γεωγραφική αποτύπωση αιτήσεων έργων ΑΠΕ



Σχήμα 3. Αιολικό δυναμικό

Το όριο διείσδυσης αιολικής ενέργειας σύμφωνα με τον κανόνα του 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης είναι 17,84 MW. Αυτή τη στιγμή υπάρχουν εγκατεστημένα 6,6 MW αιολικών πάρκων. Υπάρχουν 13 άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα (συμπεριλαμβανομένων των 10 υφιστάμενων), συνολικής ισχύος 8,73 MW, ενώ υπάρχουν και αρκετές αιτήσεις σε εκκρεμότητα ή σε πρώιμη διαδικασία αξιολόγησης από τη ΠΑΕ.

Υπάρχουν 118 αιτήσεις για φωτοβολταϊκά και 37 για αιολικά πάρκα.

Μεταξύ αυτών υπάρχουν αρκετές αιτήσεις για αιολικά στους Δήμους Καρδαμύλων και Ομηρούπολης, που αποτελούν τμήμα του μεγάλου σχεδίου των 1600 MW των Ρόκα - Iberdrola στη Λέσβο, τη Λήμνο και τη Χίο. Ωστόσο, για μεγάλο μέρος αυτών δεν υπάρχει πλέον ενδιαφέρον από τον επενδυτή. Σύμφωνα μάλιστα με την τελευταία επικαιροποίηση από τη ΠΑΕ (19-11-2009), το σύνολο του σχεδίου ανέρχεται πλέον σε 706 MW, εκ των οποίων τα 150 MW είναι αιτήσεις στη Χίο (οπότε ορισμένες από τις αιτήσεις του παρακάτω πίνακα δεν ισχύουν πλέον, αλλά δεν έχουν επικαιροποιηθεί τα στοιχεία από το γεωγραφικό σύστημα της ΠΑΕ).

Στο τέλος του 2008, 6,6 MW αιολικών πάρκων βρίσκονται σε λειτουργία (ΕΛΕΤΑΕΝ):

Ισχύς πάρκου (MW)	Αριθμός Α/Γ	Κατασκευαστής
2,48	11	ZOND
1	10	EAB WINDMATIC
0,30	2	NODTANK
0,28	1	ENERCON
0,28	1	ENERCON
0,28	1	ENERCON
0,56	1	ENERCON
0,60	1	ENERCON
0,60	1	ENERCON
0,15	1	NORDEX

Συνοπτικά, οι αιτήσεις και άδειες παραγωγής για αιολικά πάρκα έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Α/Π		Άδειες Παραγωγής από Α/Π		Όριο 73% της μέσης ετήσιας ζήτησης (MW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
37*	~470*	13	8,73	17,84

*Η πλειοψηφία των αιτήσεων αποτελεί το σχέδιο του Ρόκα, το οποίο όμως βάσει της τελευταίας επικαιροποίησης ανέρχεται σε 150 MW για τη Χίο (ορισμένες από τις αιτήσεις του Ρόκα δεν ισχύουν πλέον, ωστόσο δεν έχει ενημερωθεί ακόμα το γεωγραφικό σύστημα της ΠΑΕ). Η συνολική ισχύς από αιτήσεις Α/Π αυτή τη στιγμή έχει τροποποιηθεί επομένως σε 161,765 MW.

Συνοπτικά, οι αιτήσεις για Φ/Β σταθμούς έχουν ως εξής:

Αιτήσεις Φ/Β σταθμών		Όριο διείσδυσης Φ/Β σταθμών βάσει ΡΑΕ (kW)
αριθμός	συνολική ισχύς (MW)	
118	13.589,48	7.299,42

Νερό - απαιτήσεις και κάλυψη των αναγκών

Ετήσια κάλυψη Υδρευτικών Αναγκών ανά Είδος Προσφοράς (Υπουργείο Ανάπτυξης, 2008):

Αφαλατώσεις (%)	Μεταφερόμενες ποσότητες (%)	Ταμειυτήρες (%)	υπόγεια (%)	Κάλυψη ύδρευσης (%)	Υδρευτική απαίτηση(m ³)
8,72		12,50	70,52	91,74	4.585

Ενεργειακή Στρατηγική

Βραχυπρόθεσμα:

Μεσαίας κλίμακας διείσδυση αιολικών, φωτοβολταϊκά (διασυνδεδεμένα στο σύστημα), εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα (οικιακός τομέας, δημόσια κτίρια, σχολεία), θερμικά ηλιακά (οικιακός τομέας), υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ, βιομάζα – εκμετάλλευση της ξυλείας ως καύσιμο

Μεσοπρόθεσμα:

Μεγάλης κλίμακας διείσδυση αιολικών, μικρές Α/Γ, ενέργεια από απορρίματα, ηλιακή θέρμανση και ψύξη, φωτοβολταϊκά (συστήματα ενσωματωμένα σε κτίρια)

Μακροπρόθεσμα:

Τομέας μεταφορών (βιοκαύσιμα, υδρογόνο σε δημοτικά οχήματα και στις μεταφορές)

Ήδη υπάρχουν πάρα πολλές αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα που αξιολογούνται από τη ΡΑΕ και σύντομα πολλές από αυτές θα γίνουν εγκαταστάσεις.

Η Χίος, λόγω του γεωγραφικού της πλάτους και της οικιστικής ανάπτυξης, εμφανίζει μεγάλο δυναμικό εξοικονόμησης στον κτιριακό τομέα, που κυρίως συνίσταται σε παρεμβάσεις εξοικονόμησης ενέργειας σε κατοικίες και σε περαιτέρω διείσδυση των ηλιακών θερμικών συστημάτων (ηλιακοί θερμοσίφωνες). Ανάλογες δράσεις μπορούν να εφαρμοστούν στα σχολεία και στα δημόσια κτίρια αποτελώντας ένα σημαντικό πεδίο εξοικονόμησης, όσον αφορά στις δημοτικές καταναλώσεις. Επίσης, όσον αφορά στον τουριστικό τομέα, μεσοπρόθεσμα θα μπορούσαν να εφαρμοστούν σε ξενοδοχεία οι τεχνικές της ηλιακής θέρμανσης και ψύξης.

Το αξιόλογο αιολικό δυναμικό μπορεί να αξιοποιηθεί άμεσα με εγκατάσταση νέων Α/Γ για μεσαίας κλίμακας αιολική διείσδυση για την κάλυψη των τοπικών αναγκών, την οποία θα βοηθήσουν και μεγάλα υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ, που μπορούν να χρησιμοποιήσουν τις υφιστάμενες λιμνοδεξαμενές. Επιπλέον προτείνεται η εκμετάλλευση της βιομάζας (ξυλεία) για παραγωγή καυσίμου ξύλου.

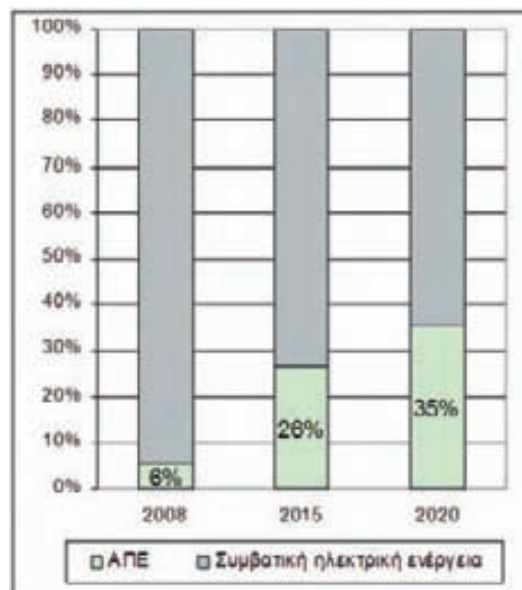
Μεσοπρόθεσμα, αναμένεται μεγάλης κλίμακας διείσδυση αιολικών (μεγάλα Α/Π) σε διασύνδεση με την ηπειρωτική χώρα. Ακόμα, οι μικρές, οικιακές, ανεμογεννήτριες θα μπορούσαν να διεισδύσουν μεσοπρόθεσμα, υπό την προϋπόθεση ότι θα διαμορφωθούν τα κίνητρα για την προώθηση αυτής της τεχνολογίας.

Επίσης, αναμένεται διείσδυση των φωτοβολταϊκών για ενσωμάτωση σε κτίρια, πιθανότατα με νέα φάση του προγράμματος «φωτοβολταϊκά στις στέγες», που θα περιλαμβάνει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Επίσης, η παραγωγή ενέργειας από απορρίματα μεσοπρόθεσμα (με ανάλογη αξιοποίηση των ΧΥΤΑ) και ο τομέας των μεταφορών (εφαρμογές βιοκαυσίμων, υδρογόνου) μακροπρόθεσμα θα αποτελέσουν δράσεις ενεργειακής στρατηγικής.

Σενάρια Ανάπτυξης ΑΠΕ:

έτος	2008	2015	2020	
αιχμή ζήτησης (MW)	44.0	49.8	48.4	
ζήτηση ενέργειας (GWh)	214.1	242.3	235.4	
εξοικονόμηση	0%	8%	12%	
Εγκαταστάσεις (MW)	αιολικά	6.5	20.2	26.9
	Φ/Β	0.0	7.9	9.4
Παραγωγή (GWh)	αιολικά	11.9	53.1	70.6
	Φ/Β	0.0	10.6	12.7
% ΑΠΕ	6%	26%	35%	





Παράρτημα Β. Οι 11 Νησιωτικοί Δήμοι του «Συμφώνου των Δημάρχων»

ΠΕΡΙΛΗΨΗ

Από τον Φεβρουάριο του 2008, 11 νησιωτικοί δήμοι και κοινότητες του Αιγαίου (Ιος, Κέα, Κόρθι, Λειψοί, Μήλος, Μούδρος, Νίσυρος, Οία, Ποσειδωνία, Σκύρος, Ύδρα) έχουν υπογράψει το Ευρωπαϊκό Σύμφωνο των Δημάρχων (Covenant of Mayors). Οι ως άνω ΟΤΑ δεσμεύονται για τη μείωση των εκπομπών CO₂ τουλάχιστον κατά 20% μέχρι το έτος 2020. Το πρώτο έτος μετά από την υπογραφή του Συμφώνου, έχουν συμβατική υποχρέωση να παραδώσουν τα Βιώσιμα Ενεργειακά Σχέδια Δράσης (Sustainable Energy Action Plans - SEAPs) με βάση τα οποία θα γίνουν τα έργα και οι δράσεις για τη μείωση των εκπομπών. Η υποβολή των SEAPs προϋποθέτει έναν κατάλογο εκπομπών CO₂ βάσης συνοδευόμενο από τις προγραμματισμένες ενέργειες για να μειωθούν οι εκπομπές και να επιτευχθεί ο επιθυμητός γενικός στόχος.

Σε αυτό το παράρτημα παρουσιάζονται τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά των νησιωτικών δήμων του Αιγαίου (καλούμενων ως «περιπτώσεις» στο εξής), η μεθοδολογία, οι απαραίτητες υποθέσεις που υιοθετούνται για να υπολογιστούν οι εκπομπές βάσης και μερικά θέματα που είναι ακόμα υπό εξέταση.

ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ

Ο κατάλογος των εκπομπών βάσης προκύπτει ακολουθώντας τις οδηγίες και το πρότυπο που παρέχονται από το γραφείο του Συμφώνου των Δημάρχων (Covenant of Mayors Office - CoMO). Διάφορες πληροφορίες που απεικονίζουν το ενεργειακό προφίλ βάσης των δήμων απαιτούνται προκειμένου να υπολογιστούν οι αντίστοιχες εκπομπές CO₂.

Η πληρότητα αυτών των πληροφοριών δεν είναι δυνατόν να επιτευχθεί μόνο με τη χρησιμοποίηση στοιχείων από τις τοπικές αρχές. Η μεθοδολογία που ακολουθείται, προκειμένου να συντεθεί ένας πλήρης κατάλογος εκπομπών, συνδυάζει τα υπάρχοντα στοιχεία που παρέχονται από τις τοπικές αρχές και στοιχεία βασισμένα σε μια υπολογιστική "bottom-up" (από κάτω προς τα επάνω) ανάλυση. Για τις περιπτώσεις όπου η ανάκτηση των υπάρχοντων στοιχείων δεν είναι δυνατή τα αποτελέσματα υπολογισμών χρησιμοποιούνται για ολόκληρη την ανάλυση.

Τα υπάρχοντα στοιχεία συσχετίζονται κυρίως με τις δημοτικές καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας και καυσίμων (θέρμανση/ψύξη, μεταφορές) και τις συνολικές καταναλώσεις καυσίμων. Τα στοιχεία παρέχονται από τις τοπικές αρχές και τα τοπικά βενζινάδικα.

Η "bottom-up" ανάλυση είναι βασισμένη στις πληροφορίες για τις τεχνολογίες που χρησιμοποιούνται, τους συντελεστές ενεργειακής αποδοτικότητας και τους τύπους καυσίμων που καταναλώνονται, που εφαρμόζονται πάνω σε στατιστικά στοιχεία σχετικά με δημογραφικά δεδομένα, τις μεταφορές, τον τουρισμό, το τοπικό κλίμα και άλλα. Τα στοιχεία που προκύπτουν σχετίζονται κυρίως με τις καταναλώσεις του οικιακού και του τριτογενή τομέα.

Αφότου προκύψει το τελικό προφίλ κατανάλωσης ενέργειας κάθε περίπτωσης, οι κατάλληλοι συντελεστές εκπομπών εφαρμόζονται για να υπολογιστούν οι εκπομπές του CO₂ σχετικά με κάθε ενεργειακό καταναλωτή στο έτος βάσης.

ΙΔΙΑΙΤΕΡΑ ΧΑΡΑΚΤΗΡΙΣΤΙΚΑ

Οι περιπτώσεις των νησιωτικών δήμων που εξετάζονται αποτελούν ειδική περίπτωση εφαρμογής του SEAP και των γενικότερων κατευθύνσεων του Συμφώνου των Δημάρχων. Η ιδιαιτερότητα αυτή οφείλεται στα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά των νησιωτικών δήμων, τα οποία συνοψίζονται κυρίως στα εξής:

- Μη αστικοί, μικροί δήμοι ή κοινότητες (σε αντίθεση με την κοινή περίπτωση δήμων του Συμφώνου)
- Μεγάλη εποχιακή διακύμανση στον πληθυσμό λόγω τουρισμού
- Κυρίως περιπτώσεις αυτόνομων νησιών ή νησιών που αποτελούν τμήμα αυτόνομου συστήματος νησιών
- Μελλοντικά σχέδια-σενάρια διασύνδεσης με την ηπειρωτική χώρα
- Υψηλό δυναμικό ΑΠΕ
- Έλλειψη νερού
- Ενεργοβόρες αστικές υποδομές λόγω του αυτόνομου χαρακτήρα (βιολογικοί καθαρισμοί, αντλιοστάσια κ.α.)

ΒΑΣΙΚΕΣ ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ-ΥΠΟΘΕΣΕΙΣ

- Οι κυριότερες αποφάσεις-υποθέσεις κατά τη εξαγωγή των SEAPs ήταν οι εξής:
- Συνολικός στόχος μείωσης εκπομπών CO₂: Η εποχιακή διακύμανση του πληθυσμού κάνει τον δείκτη εκπομπές/κάτοικο αναξιόπιστο. Για το λόγο αυτό τίθεται ένας απόλυτος στόχος μείωσης εκπομπών.
- Έτος βάσης: καθορίζεται το 2008
- Προσέγγιση του υπολογισμού εκπομπών: επιλέγεται η προσέγγιση βάσει συντελεστών εκπομπών, σύμφωνα με τις αρχές του διεθνούς φορέα IPCC, αντί της προσέγγισης του Κύκλου Ζωής (Life Cycle Assessment), που είναι απαιτητικότερη
- Ρυθμός αύξησης της ενεργειακής κατανάλωσης: Προς το παρόν, ο ρυθμός αύξησης της ενεργειακής κατανάλωσης λόγω της αύξησης του βιοτικού επιπέδου, του τουρισμού και των διαφόρων υποδομών, δεν λαμβάνεται υπόψη.
- Ο γεωργικός και ο βιομηχανικός τομέας δεν λαμβάνονται υπόψη προς το παρόν.
- Οι καταναλώσεις καυσίμων λαμβάνονται από τους τοπικούς προμηθευτές, όπου υπάρχουν στοιχεία και από εκτιμήσεις, όπου υπάρχει έλλειψη στοιχείων. Σε κάθε περίπτωση γίνονται κάποιες βασικές υποθέσεις στα πλαίσια της bottom-up ανάλυσης.
- Οι μελλοντικές διασυνδέσεις δεν λαμβάνονται υπόψη προς το παρόν.
- Περιπτώσεις νησιών με περισσότερους από έναν δήμους: Τα SEAPs καταστρώνονται αποκλειστικά για την γεωγραφική περιοχή του εκάστοτε εξεταζόμενου δήμου. Εκτιμήσεις βάσει δημογραφικών στοιχείων είναι απαραίτητες.
- Τα δημογραφικά στοιχεία αφορούν την τελευταία απογραφή του 2001. Με τη νέα απογραφή του 2011, τα αποτελέσματα θα ανανεωθούν.

- Συνολική ζήτηση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας: Για τα μη διασυνδεδεμένα νησιά λαμβάνονται στοιχεία που έχει δημοσιεύσει η ΡΑΕ για το 2008. Για τα διασυνδεδεμένα νησιά γίνονται εκτιμήσεις και υπολογισμοί.

Ωστόσο, υπάρχουν ακόμα κάποια σημαντικά ανοιχτά ζητήματα, που θα πρέπει να ξεκαθαρίσουν στην πορεία του Συμφώνου, όπως:

- Ποιος θα είναι ο ρόλος των νησιωτικών δήμων και τι δράσεις αναμένονται από αυτούς.
- Πως θα διαχειριστούμε την αύξηση της ζήτησης στην κατανάλωση ενέργειας
- Πως διαχειριζόμαστε τις μεγάλης κλίμακας εγκαταστάσεις ΑΠΕ, ως τμήμα του ενεργειακού σχεδιασμού στα πλαίσια του Συμφώνου.
- Πως θα συμπεριληφθούν μελλοντικές διασυνδέσεις των νησιών στα σχέδια δράσης
- Αν θα συμπεριληφθεί ο γεωργικός και ο βιομηχανικός τομέας και με ποιες παραδοχές.
- Πως θα μετρήσουμε την εξοικονόμηση ενέργειας στον κτιριακό τομέα.
- Πως θα χειριστούμε νησιά με περισσότερους από έναν δήμο. Στην περίπτωση αυτή οι συνέργειες είναι απαραίτητες?
- Πως θα συγκρίνουμε την κατανάλωση ενέργειας από αφαλατώσεις σε σχέση με τη μεταφορά νερού από υδροφόρες.
- Αν θα συμπεριλάβουμε τις εκπομπές από αεροπλάνα και πλοία.
- Αν τα θαλάσσια αιολικά πάρκα θεωρούνται σχέδια δράσης στα πλαίσια του Συμφώνου (περίπτωση Μούδρου)

ΒΙΩΣΙΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΣΧΕΔΙΑ ΔΡΑΣΗΣ (SEAPs) ΤΩΝ ΝΗΣΙΩΤΙΚΩΝ ΔΗΜΩΝ

ΠΑΡΟΥΣΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ

Σημ. Ο Δήμος Ύδρας πρόσφατα υπέγραψε το Σύμφωνο και δεν περιλαμβάνεται στην παρούσα φάση ανάλυσης.

B.1. Δήμος Ιπτών

Κατηγορία	ΤΕΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ [MWh]						Σύνολο
	Ηλεκτρισμός	Ορυκτά καύσιμα			ΑΠΕ		
		Υγραέριο	Ντίζελ	Βενζίνη	Βιομάζα	Ηλιακά Θερμικά	
ΚΤΙΡΙΑ, ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ/ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ:							
Δημοτικά κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές	149	0	42	0	0	0	191
Κτίρια τριτογενή τομέα (όχι δημοτικά), εξοπλισμός/υποδομές	6528	0	386	0	0	504	7419
Κτίρια οικιακού τομέα	6109	118	1598	0	515	296	8637
Δημοτικός φωτισμός	13	0	0	0	0	0	13
Βιομηχανίες (εξαιρούνται οι βιομηχανίες που συμπεριλαμβάνονται στο ευρωπαϊκό σχήμα εμπορίας εκπομπών – ETS)	0	0	0	0	0	0	0
Υποσύνολο κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές και βιομηχανίες	12800	143	4955	0	622	408	16260
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ:							
Δημοτικός στόλος	0	0	71	0	0	0	71
Δημόσιες μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0
Ιδιωτικές και εμπορικές μεταφορές	0	0	8645	6759	0	0	15403
Υποσύνολο μεταφορές	0	0	11325	11325	0	0	15474
Σύνολο	12800	143	16280	11325	622	408	31734

Κατηγορία	εκπομπές CO2 [t]/ ισοδύναμες εκπομπές CO2 [t]						Σύνολο
	Ηλεκτρισμός	Ορυκτά καύσιμα			ΑΠΕ		
		Υγραέριο	Ντίζελ	Βενζίνη	Βιομάζα	Ηλιακά Θερμικά	
ΚΤΙΡΙΑ, ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ/ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ:							
Δημοτικά κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές	118	0	11	0	0	0	129
Κτίρια τριτογενή τομέα (όχι δημοτικά), εξοπλισμός/υποδομές	5140	0	103	0	0	0	5243
Κτίρια οικιακού τομέα	4809	27	427	0	0	0	5263
Δημοτικός φωτισμός	10	0	0	0	0	0	10
Βιομηχανίες (εξαιρούνται οι βιομηχανίες που συμπεριλαμβάνονται στο ευρωπαϊκό σχήμα εμπορίας εκπομπών – ETS)	0	0	0	0	0	0	0
Υποσύνολο κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές και βιομηχανίες	10077	27	541	0	0	0	10645
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ:							
Δημοτικός στόλος	0	0	19	0	0	0	19
Δημόσιες μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0
Ιδιωτικές και εμπορικές μεταφορές	0	0	2308	1683	0	0	3991
Υποσύνολο μεταφορές	0	0	2327	1683	0	0	4010
ΆΛΛΑ:							
Διαχείριση απορριμμάτων							
Διαχείριση υγρών αποβλήτων							
Σύνολο	10077	27	2868	1683	0	0	14655

Αντίστοιχοι συντελεστές εκπομπών CO2 [t/MWh]	0.79	0.231	0.267	0.249	0	0
--	------	-------	-------	-------	---	---

B.2. Δήμος Κέας

Κατηγορία	ΤΕΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ [MWh]						Σύνολο
	Ορυκτά καύσιμα	Ορυκτά καύσιμα			ΑΠΕ		
		Υγραέριο	Ντίζελ	Βενζίνη	Βιομάζα	Ηλιακά θερμικά	
ΚΤΙΡΙΑ, ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ/ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ:							
Δημοτικά κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές	600	0	8	0	0	0	608
Κτίρια τριτογενή τομέα (όχι δημοτικά), εξοπλισμός/υποδομές	1531	0	417	0	0	67	2015
Κτίρια οικιακού τομέα	6420	143	4530	0	622	341	12056
Δημοτικός φωτισμός	186	0	0	0	0	0	186
Βιομηχανίες (εξαιρούνται οι βιομηχανίες που συμπεριλαμβάνονται στο ευρωπαϊκό σχήμα εμπορίας εκπομπών – ETS)	0	0	0	0	0	0	0
Υποσύνολο κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές και βιομηχανίες	8738	143	4955	0	622	408	14865
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ:							
Δημοτικός στόλος	0	0	137	60	0	0	197
Δημόσιες μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0
Ιδιωτικές και εμπορικές μεταφορές	0	0	11188	11265	0	0	22453
Υποσύνολο μεταφορές	0	0	11325	11325	0	0	22651
Σύνολο	8738	143	16280	11325	622	408	37516

Κατηγορία	εκπομπές CO2 [t]/ ισοδύναμες εκπομπές CO2 [t]						Σύνολο
	Ηλεκτρισμός	Ορυκτά καύσιμα			ΑΠΕ		
		Υγραέριο	Ντίζελ	Βενζίνη	Βιομάζα	Ηλιακά θερμικά	
ΚΤΙΡΙΑ, ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ/ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ:							
Δημοτικά κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές	622	0	2	0	0	0	624
Κτίρια τριτογενή τομέα (όχι δημοτικά), εξοπλισμός/υποδομές	1586	0	111	0	0	0	1697
Κτίρια οικιακού τομέα	6651	33	1210	0	0	0	7894
Δημοτικός φωτισμός	193	0	0	0	0	0	193
Βιομηχανίες (εξαιρούνται οι βιομηχανίες που συμπεριλαμβάνονται στο ευρωπαϊκό σχήμα εμπορίας εκπομπών – ETS)	0	0	0	0	0	0	0
Υποσύνολο κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές και βιομηχανίες	9052	33	1323	0	0	0	10408
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ:							
Δημοτικός στόλος	0	0	37	15	0	0	52
Δημόσιες μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0
Ιδιωτικές και εμπορικές μεταφορές	0	0	2987	2805	0	0	5792
Υποσύνολο μεταφορές	0	0	3024	2820	0	0	5844
ΑΛΛΑ:							
Διαχείριση απορριμμάτων							
Διαχείριση υγρών αποβλήτων							
Σύνολο	9052	33	4347	2820	0	0	16252

Αντίστοιχοι συντελεστές εκπομπών CO2 [t/MWh]	1.04	0.231	0.267	0.249	0	0
--	------	-------	-------	-------	---	---

Β.3. Δήμος Κορθίου

Κατηγορία	ΤΕΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ [MWh]						Σύνολο
	Ηλεκτρισμός	Ορυκτά καύσιμα			ΑΠΕ		
		Υγραέριο	Ντίζελ	Βενζίνη	Βιομάζα	Ηλιακά Θερμικά	
ΚΤΙΡΙΑ, ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ/ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ:							
Δημοτικά κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές	677	0	42	0	0	0	719
Κτίρια τριτογενή τομέα (όχι δημοτικά), εξοπλισμός/υποδομές	2105	0	165	0	0	106	2376
Κτίρια οικιακού τομέα	7324	166	1550	0	721	401	10162
Δημοτικός φωτισμός	75	0	0	0	0	0	75
Βιομηχανίες (εξαιρούνται οι βιομηχανίες που συμπεριλαμβάνονται στο ευρωπαϊκό σχήμα εμπορίας εκπομπών – ETS)	0	0	0	0	0	0	0
Υποσύνολο κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές και βιομηχανίες	10181	166	1757	0	721	507	13333
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ:							
Δημοτικός στόλος	0	0	283	59	0	0	343
Δημόσιες μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0
Ιδιωτικές και εμπορικές μεταφορές	0	0	4907	9242	0	0	14149
Υποσύνολο μεταφορές	0	0	5190	9301	0	0	14491
Σύνολο	10181	166	6948	9301	721	507	27824

Κατηγορία	εκπομπές CO2 [t]/ ισοδύναμες εκπομπές CO2 [t]						Σύνολο
	Ηλεκτρισμός	Ορυκτά καύσιμα			ΑΠΕ		
		Υγραέριο	Ντίζελ	Βενζίνη	Βιομάζα	Ηλιακά Θερμικά	
ΚΤΙΡΙΑ, ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ/ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ:							
Δημοτικά κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές	701	0	11	0	0	0	713
Κτίρια τριτογενή τομέα (όχι δημοτικά), εξοπλισμός/υποδομές	2181	0	44	0	0	0	2225
Κτίρια οικιακού τομέα	7587	38	414	0	0	0	8040
Δημοτικός φωτισμός	78	0	0	0	0	0	78
Βιομηχανίες (εξαιρούνται οι βιομηχανίες που συμπεριλαμβάνονται στο ευρωπαϊκό σχήμα εμπορίας εκπομπών – ETS)	0	0	0	0	0	0	0
Υποσύνολο κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές και βιομηχανίες	10548	38	469	0	0	0	11055
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ:							
Δημοτικός στόλος	0	0	76	15	0	0	90
Δημόσιες μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0
Ιδιωτικές και εμπορικές μεταφορές	0	0	1310	2301	0	0	3611
Υποσύνολο μεταφορές	0	0	1386	2316	0	0	3702
ΆΛΛΑ:							
Διαχείριση απορριμμάτων							
Διαχείριση υγρών αποβλήτων							
Σύνολο	10548	38	1855	2316	0	0	14757

Αντίστοιχοι συντελεστές εκπομπών CO2 [t/MWh]	1.04	0.231	0.267	0.249	0	0
--	------	-------	-------	-------	---	---

B.4. Δήμος Λειψών

Κατηγορία	ΤΕΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ [MWh]						Σύνολο
	Ηλεκτρισμός	Ορυκτά καύσιμα			ΑΠΕ		
		Υγραέριο	Ντίζελ	Βενζίνη	Βιομάζα	Ηλιακά Θερμικά	
ΚΤΙΡΙΑ, ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ/ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ:							
Δημοτικά κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές	100	0	51	0	0	0	151
Κτίρια τριτογενή τομέα (όχι δη- μοτικά), εξοπλισμός/υποδομές	520	0	21	0	0	30	570
Κτίρια οικιακού τομέα	1859	48	220	0	209	106	2442
Δημοτικός φωτισμός	14	0	0	0	0	0	14
Βιομηχανίες (εξαιρούνται οι βιο- μηχανίες που συμπεριλαμβάνονται στο ευρωπαϊκό σχήμα εμπορίας εκπομπών – ETS)	0	0	0	0	0	0	0
Υποσύνολο κτίρια, εξοπλισμός/ υποδομές και βιομηχανίες	2493	48	292	0	209	136	3178
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ:							
Δημοτικός στόλος	0	0	264	40	0	0	304
Δημόσιες μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0
Ιδιωτικές και εμπορικές μεταφορές	0	0	1256	722	0	0	1978
Υποσύνολο μεταφορές	0	0	1519	763	0	0	2282
Σύνολο	2493	48	1812	763	209	136	5460

Κατηγορία	εκπομπές CO2 [t]/ ισοδύναμες εκπομπές CO2 [t]						Σύνολο
	Ηλεκτρισμός	Ορυκτά καύσιμα			ΑΠΕ		
		Υγραέριο	Ντίζελ	Βενζίνη	Βιομάζα	Ηλιακά Θερμικά	
ΚΤΙΡΙΑ, ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ/ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ:							
Δημοτικά κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές	103	0	14	0	0	0	117
Κτίρια τριτογενή τομέα (όχι δη- μοτικά), εξοπλισμός/υποδομές	538	0	6	0	0	0	544
Κτίρια οικιακού τομέα	1926	11	59	0	0	0	1996
Δημοτικός φωτισμός	15	0	0	0	0	0	15
Βιομηχανίες (εξαιρούνται οι βιο- μηχανίες που συμπεριλαμβάνονται στο ευρωπαϊκό σχήμα εμπορίας εκπομπών – ETS)	0	0	0	0	0	0	0
Υποσύνολο κτίρια, εξοπλισμός/ υποδομές και βιομηχανίες	2582	11	78	0	0	0	2672
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ:							
Δημοτικός στόλος	0	0	70	10	0	0	80
Δημόσιες μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0
Ιδιωτικές και εμπορικές μεταφορές	0	0	335	180	0	0	515
Υποσύνολο μεταφορές	0	0	406	190	0	0	596
ΑΛΛΑ:							
Διαχείριση απορριμμάτων							
Διαχείριση υγρών αποβλήτων							
Σύνολο	2582	11	484	190	0	0	3267

Αντίστοιχοι συντελεστές εκπομπών CO2 [t/MWh]	1.04	0.231	0.267	0.249	0	0
---	------	-------	-------	-------	---	---

B.5. Δήμος Μήλου

Κατηγορία	ΤΕΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ [MWh]						Σύνολο
	Ηλεκτρισμός	Ορυκτά καύσιμα			ΑΠΕ		
		Υγραέ-ριο	Ντίζελ	Βενζίνη	Βιομάζα	Ηλιακά θερμικά	
ΚΤΙΡΙΑ, ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ/ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ:							
Δημοτικά κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές	677	0	412	0	0	0	1089
Κτίρια τριτογενή τομέα (όχι δημοτικά), εξοπλισμός/υποδομές	7179	0	620	0	0	553	8352
Κτίρια οικιακού τομέα	20326	351	3270	0	1514	764	26225
Δημοτικός φωτισμός	75	0	0	0	0	0	75
Βιομηχανίες (εξαιρούνται οι βιομηχανίες που συμπεριλαμβάνονται στο ευρωπαϊκό σχήμα εμπορίας εκπομπών – ETS)	0	0	0	0	0	0	0
Υποσύνολο κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές και βιομηχανίες	28257	351	4302	0	1514	1317	35741
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ:							
Δημοτικός στόλος	0	0	0	0	0	0	0
Δημόσιες μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0
Ιδιωτικές και εμπορικές μεταφορές	0	0	0	15714	0	0	15714
Υποσύνολο μεταφορές	0	0	8462	15714	0	0	15714
Σύνολο	28257	351	12764	15714	1514	1317	51456

Κατηγορία	εκπομπές CO2 [t]/ ισοδύναμες εκπομπές CO2 [t]						Σύνολο
	Ηλεκτρισμός	Ορυκτά καύσιμα			ΑΠΕ		
		Υγραέριο	Ντίζελ	Βενζίνη	Βιομάζα	Ηλιακά θερμικά	
ΚΤΙΡΙΑ, ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ/ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ:							
Δημοτικά κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές	588	0	110	0	0	0	698
Κτίρια τριτογενή τομέα (όχι δημοτικά), εξοπλισμός/υποδομές	6235	0	166	0	0	0	6401
Κτίρια οικιακού τομέα	17653	81	873	0	0	0	18608
Δημοτικός φωτισμός	65	0	0	0	0	0	65
Βιομηχανίες (εξαιρούνται οι βιομηχανίες που συμπεριλαμβάνονται στο ευρωπαϊκό σχήμα εμπορίας εκπομπών – ETS)	0	0	0	0	0	0	0
Υποσύνολο κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές και βιομηχανίες	24542	81	1149	0	0	0	25772
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ:							
Δημοτικός στόλος	0	0	0	0	0	0	0
Δημόσιες μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0
Ιδιωτικές και εμπορικές μεταφορές	0	0	0	3913	0	0	3913
Υποσύνολο μεταφορές	0	0	0	3913	0	0	3913
ΑΛΛΑ:							
Διαχείριση απορριμμάτων							
Διαχείριση υγρών αποβλήτων							
Σύνολο	24542	81	1149	3913	0	0	29685

Αντίστοιχοι συντελεστές εκπομπών CO2 [t/MWh]	0.87	0.231	0.267	0.249	0	0
--	------	-------	-------	-------	---	---

B.6. Δήμος Μούδρου

Κατηγορία	ΤΕΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ [MWh]						Σύνολο
	Ηλεκτρισμός	Ορυκτά καύσιμα			ΑΠΕ		
		Υγραέριο	Ντίζελ	Βενζίνη	Βιομάζα	Ηλιακά θερμικά	
ΚΤΙΡΙΑ, ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ/ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ:							
Δημοτικά κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές	675	0	55	0	0	0	730
Κτίρια τριτογενή τομέα (όχι δημοτικά), εξοπλισμός/υποδομές	3575	0	547	0	0	174	4295
Κτίρια οικιακού τομέα	11312	418	3880	0	1789	811	18210
Δημοτικός φωτισμός	656	0	0	0	0	0	656
Βιομηχανίες (εξαιρούνται οι βιομηχανίες που συμπεριλαμβάνονται στο ευρωπαϊκό σχήμα εμπορίας εκπομπών – ETS)	0	0	0	0	0	0	0
Υποσύνολο κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές και βιομηχανίες	16218	418	4482	0	1789	985	23891
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ:							
Δημοτικός στόλος	0	0	426	500	0	0	926
Δημόσιες μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0
Ιδιωτικές και εμπορικές μεταφορές	0	0	13948	25984	0	0	39932
Υποσύνολο μεταφορές	0	0	14374	26484	0	0	40858
Σύνολο	16218	418	18856	26484	1789	985	64749

Κατηγορία	εκπομπές CO2 [t]/ ισοδύναμες εκπομπές CO2 [t]						Σύνολο
	Ηλεκτρισμός	Ορυκτά καύσιμα			ΑΠΕ		
		Υγραέριο	Ντίζελ	Βενζίνη	Βιομάζα	Ηλιακά θερμικά	
ΚΤΙΡΙΑ, ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ/ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ:							
Δημοτικά κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές	700	0	15	0	0	0	714
Κτίρια τριτογενή τομέα (όχι δημοτικά), εξοπλισμός/υποδομές	3703	0	146	0	0	0	3849
Κτίρια οικιακού τομέα	11719	97	1036	0	0	0	12852
Δημοτικός φωτισμός	679	0	0	0	0	0	679
Βιομηχανίες (εξαιρούνται οι βιομηχανίες που συμπεριλαμβάνονται στο ευρωπαϊκό σχήμα εμπορίας εκπομπών – ETS)	0	0	0	0	0	0	0
Υποσύνολο κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές και βιομηχανίες	16802	97	1197	0	0	0	18095
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ:							
Δημοτικός στόλος	0	0	114	124	0	0	238
Δημόσιες μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0
Ιδιωτικές και εμπορικές μεταφορές	0	0	3724	6470	0	0	10194
Υποσύνολο μεταφορές	0	0	3838	6595	0	0	10432
ΆΛΛΑ:							
Διαχείριση απορριμμάτων							
Διαχείριση υγρών αποβλήτων							
Σύνολο	16802	97	5035	6595	0	0	28527

Αντίστοιχοι συντελεστές εκπομπών CO2 [t/MWh]	1.04	0.231	0.267	0.249	0	0
--	------	-------	-------	-------	---	---

B.7. Δήμος Νισύρου

Κατηγορία	ΤΕΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ [MWh]						Σύνολο
	Ηλεκτρισμός	Ορυκτά καύσιμα			ΑΠΕ		
		Υγραέριο	Ντίζελ	Βενζίνη	Βιομάζα	Ηλιακά θερμικά	
ΚΤΙΡΙΑ, ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ/ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ:							
Δημοτικά κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές	129	0	70	0	0	0	199
Κτίρια τριτογενή τομέα (όχι δημοτικά), εξοπλισμός/υποδομές	733	0	20	0	0	36	789
Κτίρια οικιακού τομέα	1567	61	209	0	264	143	2244
Δημοτικός φωτισμός	14	0	0	0	0	0	14
Βιομηχανίες (εξαιρούνται οι βιομηχανίες που συμπεριλαμβάνονται στο ευρωπαϊκό σχήμα εμπορίας εκπομπών – ETS)	0	0	0	0	0	0	0
Υποσύνολο κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές και βιομηχανίες	2443	61	299	0	264	179	3246
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ:							
Δημοτικός στόλος	0	0	573	143	0	0	716
Δημόσιες μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0
Ιδιωτικές και εμπορικές μεταφορές	0	0	1370	1798	0	0	3169
Υποσύνολο μεταφορές	0	0	1944	1942	0	0	3885
Σύνολο	2443	61	2242	1942	264	179	7132

Κατηγορία	εκπομπές CO2 [t]/ ισοδύναμες εκπομπές CO2 [t]						Σύνολο
	Ηλεκτρισμός	Ορυκτά καύσιμα			ΑΠΕ		
		Υγραέριο	Ντίζελ	Βενζίνη	Βιομάζα	Ηλιακά θερμικά	
ΚΤΙΡΙΑ, ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ/ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ:							
Δημοτικά κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές	134	0	19	0	0	0	152
Κτίρια τριτογενή τομέα (όχι δημοτικά), εξοπλισμός/υποδομές	759	0	5	0	0	0	765
Κτίρια οικιακού τομέα	1623	14	56	0	0	0	1693
Δημοτικός φωτισμός	15	0	0	0	0	0	15
Βιομηχανίες (εξαιρούνται οι βιομηχανίες που συμπεριλαμβάνονται στο ευρωπαϊκό σχήμα εμπορίας εκπομπών – ETS)	0	0	0	0	0	0	0
Υποσύνολο κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές και βιομηχανίες	2531	14	80	0	0	0	2625
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ:							
Δημοτικός στόλος	0	0	153	36	0	0	189
Δημόσιες μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0
Ιδιωτικές και εμπορικές μεταφορές	0	0	366	448	0	0	814
Υποσύνολο μεταφορές	0	0	519	483	0	0	1002
ΆΛΛΑ:							
Διαχείριση απορριμμάτων							
Διαχείριση υγρών αποβλήτων							
Σύνολο	2531	14	599	483	0	0	3627

Αντίστοιχοι συντελεστές εκπομπών CO2 [t/MWh]	1.04	0.231	0.267	0.249	0	0
--	------	-------	-------	-------	---	---

B.8. Κοινότητα Οίας

Κατηγορία	ΤΕΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ [MWh]						Σύνολο
	Ηλεκτρισμός	Ορυκτά καύσιμα			ΑΠΕ		
		Υγραέριο	Ντίζελ	Βενζίνη	Βιομάζα	Ηλιακά Θερμικά	
ΚΤΙΡΙΑ, ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ/ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ:							
Δημοτικά κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές	1942	0	56	0	0	0	1998
Κτίρια τριτογενή τομέα (όχι δημοτικά), εξοπλισμός/υποδομές	2800	0	277	0	0	246	3323
Κτίρια οικιακού τομέα	6293	86	805	0	374	199	7758
Δημοτικός φωτισμός	283	0	0	0	0	0	283
Βιομηχανίες (εξαιρούνται οι βιομηχανίες που συμπεριλαμβάνονται στο ευρωπαϊκό σχήμα εμπορίας εκπομπών – ETS)	0	0	0	0	0	0	0
Υποσύνολο κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές και βιομηχανίες	11318	86	1138	0	374	445	13362
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ:							
Δημοτικός στόλος	0	0	337	62	0	0	399
Δημόσιες μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0
Ιδιωτικές και εμπορικές μεταφορές	0	0	2598	4875	0	0	7473
Υποσύνολο μεταφορές	0	0	2935	4938	0	0	7873
Σύνολο	11318	86	4073	4938	374	445	21234

Κατηγορία	εκπομπές CO2 [t]/ ισοδύναμες εκπομπές CO2 [t]						Σύνολο
	Ηλεκτρισμός	Ορυκτά καύσιμα			ΑΠΕ		
		Υγραέριο	Ντίζελ	Βενζίνη	Βιομάζα	Ηλιακά Θερμικά	
ΚΤΙΡΙΑ, ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ/ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ:							
Δημοτικά κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές	2012	0	15	0	0	0	2027
Κτίρια τριτογενή τομέα (όχι δημοτικά), εξοπλισμός/υποδομές	2901	0	74	0	0	0	2975
Κτίρια οικιακού τομέα	6520	20	215	0	0	0	6755
Δημοτικός φωτισμός	293	0	0	0	0	0	293
Βιομηχανίες (εξαιρούνται οι βιομηχανίες που συμπεριλαμβάνονται στο ευρωπαϊκό σχήμα εμπορίας εκπομπών – ETS)	0	0	0	0	0	0	0
Υποσύνολο κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές και βιομηχανίες	11726	20	304	0	0	0	12049
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ:							
Δημοτικός στόλος	0	0	90	16	0	0	106
Δημόσιες μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0
Ιδιωτικές και εμπορικές μεταφορές	0	0	694	1214	0	0	1908
Υποσύνολο μεταφορές	0	0	784	1230	0	0	2013
ΑΛΛΑ:							
Διαχείριση απορριμμάτων							
Διαχείριση υγρών αποβλήτων							
Σύνολο	11726	20	1088	1230	0	0	14063

Αντίστοιχοι συντελεστές εκπομπών CO2 [t/MWh]	1.04	0.231	0.267	0.249	0	0
--	------	-------	-------	-------	---	---

Β.9. Δήμος Ποσειδωνίας

Κατηγορία	ΤΕΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ [MWh]						Σύνολο
	Ηλεκτρισμός	Ορυκτά καύσιμα			ΑΠΕ		
		Υγραέριο	Ντίζελ	Βενζίνη	Βιομάζα	Ηλιακά θερμικά	
ΚΤΙΡΙΑ, ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ/ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ:							
Δημοτικά κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές	2601	0	1872	0	0	0	4473
Κτίρια τριτογενή τομέα (όχι δημοτικά), εξοπλισμός/υποδομές	1979	0	223	0	0	91	2293
Κτίρια οικιακού τομέα	13044	205	1909	0	885	462	16504
Δημοτικός φωτισμός	262	0	0	0	0	0	262
Βιομηχανίες (εξαιρούνται οι βιομηχανίες που συμπεριλαμβάνονται στο ευρωπαϊκό σχήμα εμπορίας εκπομπών – ETS)	0	0	0	0	0	0	0
Υποσύνολο κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές και βιομηχανίες	17885	205	4004	0	885	553	23532
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ:							
Δημοτικός στόλος	0	0	170	34	0	0	203
Δημόσιες μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0
Ιδιωτικές και εμπορικές μεταφορές	0	0	4536	8466	0	0	13002
Υποσύνολο μεταφορές	0	0	4706	8500	0	0	13206
Σύνολο	17885	205	8710	8500	885	553	36738

Κατηγορία	εκπομπές CO2 [t]/ ισοδύναμες εκπομπές CO2 [t]						Σύνολο
	Ηλεκτρισμός	Ορυκτά καύσιμα			ΑΠΕ		
		Υγραέριο	Ντίζελ	Βενζίνη	Βιομάζα	Ηλιακά θερμικά	
ΚΤΙΡΙΑ, ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ/ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ:							
Δημοτικά κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές	2695	0	500	0	0	0	3195
Κτίρια τριτογενή τομέα (όχι δημοτικά), εξοπλισμός/υποδομές	2050	0	60	0	0	0	2109
Κτίρια οικιακού τομέα	13513	47	510	0	0	0	14070
Δημοτικός φωτισμός	272	0	0	0	0	0	272
Βιομηχανίες (εξαιρούνται οι βιομηχανίες που συμπεριλαμβάνονται στο ευρωπαϊκό σχήμα εμπορίας εκπομπών – ETS)	0	0	0	0	0	0	0
Υποσύνολο κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές και βιομηχανίες	18529	47	1069	0	0	0	19646
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ:							
Δημοτικός στόλος	0	0	45	8	0	0	54
Δημόσιες μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0
Ιδιωτικές και εμπορικές μεταφορές	0	0	1211	2108	0	0	3319
Υποσύνολο μεταφορές	0	0	1256	2117	0	0	3373
ΆΛΛΑ:							
Διαχείριση απορριμμάτων							
Διαχείριση υγρών αποβλήτων							
Σύνολο	18529	47	2326	2117	0	0	23019

Αντίστοιχοι συντελεστές εκπομπών CO2 [t/MWh]	1.04	0.231	0.267	0.249	0	0
--	------	-------	-------	-------	---	---

B.10. Δήμος Σκύρου

Κατηγορία	ΤΕΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΣΗ [MWh]						Σύνολο
	Ηλεκτρισμός	Ορυκτά καύσιμα			ΑΠΕ		
		Υγραέριο	Ντίζελ	Βενζίνη	Βιομάζα	Ηλιακά θερμικά	
ΚΤΙΡΙΑ, ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ/ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ:							
Δημοτικά κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές	377	0	271	0	0	0	648
Κτίρια τριτογενή τομέα (όχι δημοτικά), εξοπλισμός/υποδομές	2473	0	226	0	0	102	2801
Κτίρια οικιακού τομέα	10374	225	2091	0	965	449	14104
Δημοτικός φωτισμός	42	0	0	0	0	0	42
Βιομηχανίες (εξαιρούνται οι βιομηχανίες που συμπεριλαμβάνονται στο ευρωπαϊκό σχήμα εμπορίας εκπομπών – ETS)	0	0	0	0	0	0	0
Υποσύνολο κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές και βιομηχανίες	13265	225	2588	0	965	552	17595
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ:							
Δημοτικός στόλος	0	0	0	0	0	0	0
Δημόσιες μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0
Ιδιωτικές και εμπορικές μεταφορές	0	0	0	9250	0	0	9250
Υποσύνολο μεταφορές	0	0	4981	9250	0	0	9250
Σύνολο	13265	225	7569	9250	965	552	26845

Κατηγορία	εκπομπές CO2 [t]/ ισοδύναμες εκπομπές CO2 [t]						Σύνολο
	Ηλεκτρισμός	Ορυκτά καύσιμα			ΑΠΕ		
		Υγραέριο	Ντίζελ	Βενζίνη	Βιομάζα	Ηλιακά θερμικά	
ΚΤΙΡΙΑ, ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ/ΥΠΟΔΟΜΕΣ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΕΣ:							
Δημοτικά κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές	391	0	72	0	0	0	463
Κτίρια τριτογενή τομέα (όχι δημοτικά), εξοπλισμός/υποδομές	2562	0	60	0	0	0	2622
Κτίρια οικιακού τομέα	10747	52	558	0	0	0	11358
Δημοτικός φωτισμός	43	0	0	0	0	0	43
Βιομηχανίες (εξαιρούνται οι βιομηχανίες που συμπεριλαμβάνονται στο ευρωπαϊκό σχήμα εμπορίας εκπομπών – ETS)	0	0	0	0	0	0	0
Υποσύνολο κτίρια, εξοπλισμός/υποδομές και βιομηχανίες	13743	52	691	0	0	0	14486
ΜΕΤΑΦΟΡΕΣ:							
Δημοτικός στόλος	0	0	0	0	0	0	0
Δημόσιες μεταφορές	0	0	0	0	0	0	0
Ιδιωτικές και εμπορικές μεταφορές	0	0	0	2303	0	0	2303
Υποσύνολο μεταφορές	0	0	0	2303	0	0	2303
ΆΛΛΑ:							
Διαχείριση απορριμμάτων							
Διαχείριση υγρών αποβλήτων							
Σύνολο	13743	52	691	2303	0	0	16789

Αντίστοιχοι συντελεστές εκπομπών CO2 [t/MWh]	1.04	0.231	0.267	0.249	0	0
--	------	-------	-------	-------	---	---

Παράρτημα Γ. Αιτήσεις και άδειες ηλεκτροπαραγωγής στα νησιά

Αίγινα

Κατάσταση αιτήσεων για αιολικά πάρκα:

Ισχύς (MW)	Θέση	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
1.8	ΝΙΚΟΛΑΚΙ ΛΑΖΑΡΙΔΕΣ	A-00249	Αρνητική από ΥΠΑΝ	ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ - ΚΟΤΕΛΟΣ - ΓΙΑΝΝΟΠΟΥ- ΛΟΣ ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
1.8	ΛΑΤΟΜΕΙΟ	A-00245	Αρνητική από ΥΠΑΝ	ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ - ΚΟΤΕΛΟΣ - ΓΙΑΝΝΟΠΟΥ- ΛΟΣ ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ

Αμοργός

Κατάσταση αιτήσεων για αιολικά πάρκα:

Ισχύς (MW)	Θέση	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
0.5	ΚΑΤΩ ΜΕΡΙΑ	00386	Άδεια Εγκατάστασης	ΑΜΟΡΓΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ
0,75	ΚΟΡΑΚΑΣ	Γ-00667	Σε εκκρεμότητα	EVERWIND ΕΠΕ

Πρόσφατα (12-10-09) κατατέθηκε αίτηση για μεγάλο αιολικό πάρκο, συνολικής ισχύος 318 MW στα νησιά Τος, Αμοργός, Αστυπάλαια, Ανάφη. Προφανώς ο επενδυτής αναλαμβάνει και την ανάλογη διασύνδεση των νησιών αυτών με την ηπειρωτική χώρα.

Αριθμός Ειδικού Πρωτο-κόλλου Αιτησης	Ημερομηνία Υποβολής	Φορέας	Νομός	Δήμος	Θέση	Ισχύς (MW)	Τεχνολογία
Γ-04106	12/10/2009	TARNARA ΑΙΟΛΟΣ Α.Ε.	ΚΥΚΛΑΔΩΝ	ΑΜΟΡΓΟΥ	ΑΜΟΡΓΟΣ	318	ΑΙΟΛΙΚΑ

Άδειες παραγωγής:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009								
Αρ. Μητρώου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Έκδοσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνο-λογία	Θέση
ΑΔ-00730	Δ6/Φ17.480/21664	8/12/2008	ΑΜΟΡΓΟΣ ΕΝΕΡ-ΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	ΡΑ-07456	386,00	0,50	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΚΑΤΩ ΜΕΡΙΑ
ΑΔ-00753	Δ5/ΗΛ/Α/Φ17/424/7189	9/4/2009	ΔΕΗ Α.Ε	0-29303	I-72429	1,28	Η/Ζ	ΑΣΠ ΑΜΟΡΓΟΥ

Αιτήσεις για ΦΒ σταθμούς:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008								
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΗΜΕΡΟΜΗ-ΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑ-ΣΤΑΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟΦΑ-ΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟ-ΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ
I-61378	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07687		ΜΑΛΕΣΚΟΥ Δ. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	98,56	Δ.Δ. ΒΡΟΥΤΣΗ
I-60764	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07121		ΧΡΙΣΤΟΠΟΥΛΟΥ Α.-ΚΩΒΑΙΟΣ Γ. ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΠΕΤΣΙΜΕΝΤΟΥ
I-56179	1/8/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04774		ΑΜΟΡΓΟΣ ΕΝΕΡ-ΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	148,5	ΚΑΤΩ ΜΕΡΙΑ (ΚΑΛΟΤΑΡΙΤΙΣΣΑ)
						ΣΥΝΟΛΟ	347.06 MW	

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι 333,17 kW.

Άνδρος

Κατάσταση αιτήσεων για αιολικά πάρκα:

Ισχύς (MW)	Θέση	Δήμος	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
32,2	ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ	ΥΔΡΟΥΣΑΣ	Γ-03350	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ
25,3	ΛΟΥΚΟ	ΥΔΡΟΥΣΑΣ	Γ-03348	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.
6,9	ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ	ΥΔΡΟΥΣΑΣ	Γ-03351_09	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓ. ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ ΑΕ
4,5	ΜΑΡΑΘΙΑ ΝΗΣΟΣ ΑΝΔΡΟΣ	ΥΔΡΟΥΣΑΣ	Β-00140	Άδεια Παραγωγής	ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΕ – ΠΥΡΑΜΙΣ ΑΤΕΕ ΟΕ
1,575	ΚΑΛΥΒΑΡΙ	ΥΔΡΟΥΣΑΣ	Ι-68749	Άδεια Λειτουργίας	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ
30	ΣΚΟΥΜΠΙ – ΦΡΟΥΣΑΙΟΙ	ΥΔΡΟΥΣΑΣ	Γ-01397	-	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ DAMCO ENERGY ΑΕ – ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΕ – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΚΟΥΜΠΙ
15,3	ΣΚΟΥΜΠΙ ΥΔΡΟΥΣΑΣ	ΥΔΡΟΥΣΑΣ	Γ-00236	Σε εκκρεμότητα	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΕΙΟΥ ΑΕ
32,2	ΜΠΑΜΠΟ-ΒΙΓΛΙΕΣ	ΥΔΡΟΥΣΑΣ	Γ-03349	Αίτηση σε αξιολόγηση	Α Π ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ
23	ΚΙΛΙΖΑ	ΥΔΡΟΥΣΑΣ	Γ-03347	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.
12	ΜΑΚΡΟΤΑΝΤΑΛΟΣ	ΥΔΡΟΥΣΑΣ	Β-00281	Άδεια Παραγωγής	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ
		ΥΔΡΟΥΣΑΣ	Β-00145		
32	ΑΓ. ΣΑΡΑΝΤΑ - ΜΕΓΑΛΗ ΠΕΤΡΑ	ΥΔΡΟΥΣΑΣ	Γ-01391	-	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ DAMCO ENERGY ΑΕ – ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΕ – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΒΙΤΑΛΙΟ
36	ΤΣΟΥΚΑ – ΓΚΑΡΔΙ	ΥΔΡΟΥΣΑΣ	Γ-01396	-	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ DAMCO ENERGY ΑΕ – ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΕ – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΦΟΥΤΣΙ
50	ΚΟΥΒΑΡΑ-ΠΡ. ΗΛΙΑΣ-ΓΚΟΡΑΚΙ	ΑΝΔΡΟΥ ΚΑΙ ΥΔΡΟΥΣΑΣ	Γ-01673	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΑΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ
15	ΚΟΥΒΑΡΑ	ΥΔΡΟΥΣΑΣ	Β-00144	Σε εκκρεμότητα	Κ/Ξ NEG MICON-ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΕ – ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΟΕ
38	ΠΕΤΑΛΟΝ – ΒΑΣΙΛΙΚΟΝ	ΑΝΔΡΟΥ ΚΑΙ ΥΔΡΟΥΣΑΣ	Γ-01674	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΑΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ
20	ΠΕΤΑΛΟ ΒΑΣΙΛΙΚΟ	ΑΝΔΡΟΥ	Β-00146	Σε εκκρεμότητα	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
			Β-00314		
32	ΚΟΥΡΑΜΕΝΙ – ΜΑΝΤΑΧΑΡΑΚΗ	ΑΝΔΡΟΥ	Γ-01676	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΑΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ
36	ΚΟΥΒΑΡΑ	ΑΝΔΡΟΥ	Γ-01393	-	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ DAMCO ENERGY ΑΕ – ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΕ – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΓΚΟΡΑΚΙ
48	ΧΑΝΤΑΚΙΑ/ΑΓ. ΓΕΩΡΓΙΟΣ/ΚΟΡΑΚΙ/Α	ΑΝΔΡΟΥ	279	Σε εκκρεμότητα	ΙWECO ΒΟΥΡΚΩΤΗ ΑΝΔΡΟΣ ΑΕ
30	ΒΙΔΟΥ – ΔΙΑΣΞΕΛΙ	ΑΝΔΡΟΥ	Γ-01675	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΑΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ
7,2	ΚΑΤΑΚΑΛΑΙΟΙ	ΑΝΔΡΟΥ	393	Σε εκκρεμότητα	Κ/Ξ ABB EQUITY VENTURES B.V. – VIKING WIND FARMS S
36	ΒΑΣΙΛΙΚΟ	ΑΝΔΡΟΥ	Γ-01400	Αίτηση προς ΠΠΕ	DAMCO – ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΤΑΣΚ – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΕΤΑΛΟ
12,75	ΤΣΙΡΟΒΔΙΛΙ	ΑΝΔΡΟΥ	Β-00173	Σε εκκρεμότητα	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΔΡΟΥ- ΤΣΙΡΟΒΔΙΛΗ ΑΕ
15,30	ΦΑΝΕΡΩΜΕΝΗ	ΚΟΡΘΙΟΥ	335	Άδεια Παραγωγής	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ & ΑΝΑΠΤΥΞΗ – ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ

22,95	ΦΡΑΓΚΑΚΙ-ΔΩΜΑΤΑ ΑΝΔΡΟΥ	ΚΟΡΘΙΟΥ	Γ-00203	Σε εκκρεμότητα	ΚΤΙΣΤΩΡ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΕ
15,3	ΡΑΧΗ/ΞΗΡΟΚΟΜΠΙ ΝΗΣΟΥ ΑΝΔΡΟΥ	ΚΟΡΘΙΟΥ	Β-00181	Άδεια Παραγωγής	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΔΡΟΥ – ΡΑΧΗ ΞΗΡΟΚΟΜΠΙ ΑΕ
34,5	ΡΑΧΗ/ΦΡΑΓΚΑΚΙ/ ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ/Μ	ΚΟΡΘΙΟΥ	Α-00213	Σε εκκρεμότητα	WIND KORTHI ΑΕ
15	ΦΡΑΓΚΑΚΙ	ΚΟΡΘΙΟΥ	Β-00266	Άδεια Παραγωγής	ENVIRECO NATIONAL WIND POW- ER HELLAS ΑΕ
20,4	ΔΩΜΑΤΑ	ΚΟΡΘΙΟΥ	Α-00233	Σε εκκρεμότητα	POWER DEVELOPMENT ΔΩΜΑΤΑ ΑΕ
7,2	ΣΤΕΝΟ-ΑΜΜΟΥΔΑΚΙ ΠΙΣΩ ΜΕΡΙΑ ΑΝΔ	ΚΟΡΘΙΟΥ	Γ-00278	Σε εκκρεμότητα	VECTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΥΔΡΟΥΣΑΣ ΑΕ

Άδειες παραγωγής:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)									
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009									
Αρ. Μπ- τρώου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Εκδοσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνολο- γία	Δήμος/ Κοιν.	Θέση
ΑΔ-00593	Δ6/ Φ17.380/ 15415	16/12/2008	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕ- ΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΡΑ-05637	Β- 00281	12,00	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΥΔΡΟΥ- ΣΑΣ	ΜΑΚΡΟ- ΤΑΝΤΑΛΟΥ ΝΗΣΟΥ ΑΝΔΡΟΥ
ΑΔ-00609	Δ6/ Φ17.175/ 7870	22/12/2003	ΕΝΤΕΚΑ ΑΙ- ΟΛΙΚΑ ΠΑΡ- ΚΑ-ΠΥΡΑΜΙΣ ΑΤΕΕ	ΡΑ-01544	Β- 00140	4,50	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΥΔΡΟΥ- ΣΑΣ Ν ΗΣΟΥ ΑΝΔΡΟΥ	ΜΑΡΑΘΙΑ
ΑΔ-01149	Δ6/ Φ17.1895/ 19510	27/10/2008	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕ- ΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΡΑ-06111	Ι- 68749	1,58	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΥΔΡΟΥ- ΣΑΣ	ΚΑΛΥΒΑΡΙ
ΑΔ-00504	Δ6/ Φ17.403/ 16434 π.ε.	2/4/2009	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ & ΑΝΑΠΤΥΞΗ - ΑΝΑΝΕΩΣΙ- ΜΕΣ ΑΕ	ΡΑ-05673	335	15,30	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΚΟΡΘΙ- ΟΥ	ΦΑΝΕΡΩ- ΜΕΝΗ
ΑΔ-00533	Δ6/ Φ17.282/ οικ. 917	11/1/2008	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝ- ΔΡΟΥ - ΡΑΧΗ ΞΗΡΟΚΟΜΠΙ ΑΕ	ΡΑ-04819	Β- 00181	15,30	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΚΟΡΘΙ- ΟΥ	ΡΑΧΗ-ΞΗ- ΡΟΚΟΜΠΙ
ΑΔ-01036	Δ6/ Φ17.353/ οικ. 7046	30/3/2007	GREEK WIND POWER ΑΕ	ΡΑ-01240	Β- 00266	15,00	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΚΟΡΘΙ- ΟΥ	ΦΡΑΓΚΑΚΙ

Ίος

Κατάσταση αιτήσεων για αιολικά πάρκα:

Ισχύς (MW)	Θέση	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
0,6	ΠΥΡΓΟΣ	B-00246	Άδεια λειτουργίας	-
0,56	ΠΕΛΕΚΑΝΙΑ	Γ-00072	Άδεια λειτουργίας	ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΙΑΚΩΒΙΔΗΣ & ΣΙΑ ΕΕ

Πρόσφατα (12-10-09) κατατέθηκε αίτηση για μεγάλο αιολικό πάρκο, συνολικής ισχύος 318 MW στα νησιά Ίος, Αμοργός, Αστυπάλαια, Ανάφη. Προφανώς ο επενδυτής αναλαμβάνει και την ανάλογη διασύνδεση των νησιών αυτών με την ηπειρωτική χώρα.

Αριθμός Ειδικού Πρωτοκόλλου Αίτησης	Ημερομηνία Υποβολής	Φορέας	Νομός	Δήμος	Θέση	Ισχύς (MW)	Τεχνολογία
Γ-04106	12/10/2009	TARNARA ΑΙΟΙΟΣ Α.Ε.	ΚΥΚΛΑΔΩΝ	ΑΜΟΡΓΟΥ	ΑΜΟΡΓΟΣ	318	ΑΙΟΛΙΚΑ

Άδειες παραγωγής:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009								
Αρ. Μητρώου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Έκδοσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνολογία	Θέση
ΑΔ-00212	Δ6/Φ17.347/3416	4/12/2001	ΜΕΛΚΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΦΑ ΑΕ	ΡΑ-00298	B-00246	0.56	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΠΕΛΕΚΑΝΙΑ
ΑΔ-00627	Δ6/Φ17.657/1255	24/3/2006	ΑΙΟΛΙΚΗ ΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΑΙΟΛΙΚΩΝ ΠΑΡΚΩΝ	ΡΑ-03003	Γ-00072	0.60	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΠΥΡΓΟΣ

Αιτήσεις για ΦΒ σταθμούς:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008								
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ
I-61477	2/10/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07746		ΛΑΛΙΩΤΗΣ ΛΟΥΚΑΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.5	ΚΟΦΑ ΡΕΘΙ
I-61095	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07418		Γ.ΜΑΝΤΖΑΡΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.95	ΑΛΜΥΡΟΣ
I-60739	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07098		ΓΙΩΣΗΣ Α.-ΖΑΚΧΑΙΟΣ Δ. ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.36	ΑΛΜΥΡΟΣ
I-60093	21/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06659		ΜΕΛΚΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΦΑ ΑΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.04	ΠΕΛΕΚΑΝΙΑ
ΣΥΝΟΛΟ							417,85	

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι 504,45 kW.

Κέα

Κατάσταση αιτήσεων για αιολικά πάρκα:

Ισχύς (MW)	Θέση	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
49,5	ΤΡΥΠΗΤΗ/ΜΑΖΙ, ΜΑΚΡΟΝΗΣΟΣ	00469	Αρνητική από ΥΠΑΝ	ABB - MEDITERRANEAN RENEWABLE ENERGY LIMITED
49,5	ΠΑΛΙΟΜΥΛΟΣ/ΜΟΥΡΙΑ, ΜΑΚΡΟΝΗΣΟΣ	00467	Αρνητική από ΥΠΑΝ	Κ/Ξ ABB EQUITY VENTURES BV - AEGEAN WIND ENERGY LI
49,5	ΜΑΥΡΟ ΒΟΥΝΟ/ΑΓ. ΠΑΥΛΟΣ, ΜΑΚΡΟΝΗΣΟΣ	00468	Αρνητική από ΥΠΑΝ	ABB - HELLAS WINDPOWER COMPANY LIMITED
3,6	ΠΑΟΥΡΑΣ, ΚΕΑ	Γ-00770	Άδεια Παραγωγής	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΕΑΣ Ε.Π.Ε
1,6	ΑΓΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΝΗΣΟΥ ΚΕΑΣ	Γ-00728	Άδεια Παραγωγής	ΖΕΦΥΡΟΣ ΕΠΕ
2,4	ΠΑΟΥΡΑΣ ΝΗΣΟΥ ΚΕΑΣ	Γ-00780	Άδεια Εγκατάστασης	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΑΕ
4,8	ΑΓΙΟΣ ΠΑΝΤΕΛΕΗΜΩΝ ΝΗΣΟΥ ΚΕΑΣ	Γ-01046	Αίτηση προς ΠΠΕ	ΣΤΕΦΑΣ Ι. & ΣΙΑ ΕΕ

Επιπλέον, βάσει των αρχείων αιτήσεων για χορήγηση αδειών παραγωγής από ΑΠΕ (ΡΑΕ), υπάρχουν 2 πρόσφατες αιτήσεις της ΔΕΗ Ανανεώσιμες για 100 MW αιολικών στη νήσο Μακρόνησο, η οποίες δεν έχουν αποσυμπεθεί προς το παρόν στο γεωγραφικό σύστημα αποτύπωσης αιτήσεων της ΡΑΕ:

Αριθμός Ειδικού Πρωτοκόλλου Αίτησης	Ημερομηνία Υποβολής	Φορέας	Νομός	Δήμος	Θέση	Ισχύς (MW)	Τεχνολογία
Γ3925	10/6/2009	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΚΥΚΛΑΔΩΝ	ΚΕΑΣ	ΝΗΣΟΣ ΜΑΚΡΟΝΗΣΟΣ	100	ΑΙΟΛΙΚΑ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ
Γ-03872	10/4/2009	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΚΥΚΛΑΔΩΝ	ΚΕΑΣ	ΝΗΣΟΣ ΜΑΚΡΟΝΗΣΟΣ	100	ΑΙΟΛΙΚΑ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ

Άδειες παραγωγής:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)									
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009									
Αρ. Μν-τρώου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Έκδοσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνολογία	Δήμος/Κοιν.	Θέση
ΑΔ-00771	Δ6/Φ17.1053/15072	8/8/2006	ΖΕΦΥΡΟΣ Ε.Π.Ε.	ΡΑ-02957	Γ-00728	1,60	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΚΕΑΣ	ΑΓΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ
ΑΔ-00802	Δ6/Φ17.1084/18428	8/6/2005	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΑΕ	ΡΑ-02471	Γ-00780	2,40	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΚΕΑΣ	ΠΑΟΥΡΑΣ
ΑΔ-01010	Δ6/Φ17.1077/14378	31/10/2006	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΕΑΣ ΕΠΕ	ΡΑ-02889	Γ-00770	3,40	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΚΕΑΣ	ΠΑΟΥΡΑΣ

Κίμωλος

Υπάρχει μια αίτηση για φωτοβολταϊκό πάρκο ισχύος 47,6 kW στη θέση Λειβαδάκι:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ) ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008								
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ
I-60728	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07089		ΚΑΛΟΥΔΗΣ ΜΙΧ. - ΚΟΜΝΗΝΟΣ Ι. Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	47,6	ΛΕΙΒΑΔΑΚΙ ΚΟΙΝΟΤΗΣ ΚΙΜΩΛΟΥ

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι 91,49 kW.

Κύθνος

Κατάσταση αιτήσεων για αιολικά πάρκα:

Ισχύς (MW)	Θέση	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
0.165	ΧΩΡΑ	I-68749	Άδεια Λειτουργίας	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ
50	ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ	Γ-03878	-	ΑΙΟΛΟΣ ΚΡΗΤΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ.ΑΙΟΛΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.)

Άδειες παραγωγής:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ) ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009									
Αρ. Μη-τρώου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Έκδοσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνολογία	Θέση	
ΑΔ-00742	Δ5/ΗΛ/Α/Φ17/419/ 7183	2/4/2009	ΔΕΗ Α.Ε	0-29295	I-72429	1.25	Η/Ζ	ΤΣΠ ΚΥΘΝΟΥ	
ΑΔ-01144	Δ6/Φ17.1891/19568	27/10/2008	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΡΑ-06129	I-68749	0.17	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΧΩΡΑ	
ΑΔ-01145	Δ6/Φ17.1892/19514	27/10/2008	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΡΑ-06107	I-68749	0.50	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΚΟΥΚΟΥΒΑΓΙΑ	
ΑΔ-01208	Δ6/Φ16.1432/19569 π.ε.	2/4/2009	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΡΑ-06130	I-68749	0.10	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	ΧΩΡΑ	

Αιτήσεις φωτοβολταϊκών:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ) ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008								
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ
I-61005	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07330		ΒΑΡΣΑΜΗ ΕΥΑΓΓΕΛΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΒΑΘΗ - ΡΕΜΑ Δ.Δ. ΚΥΘΝΟΥ
I-60957	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07282		ΣΤΑΘΟΠΟΥΛΟΥ ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΗ ΠΑΝ. - ΙΩΑΝΝΗΣ ΜΙΧ. ΣΚΛΑΒΑΚΗΣ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	18.9	ΚΑΜΠΟΣ Δ.Δ.ΧΩΡΑΣ ΚΥΘΝΟΥ

I-60894	28/9/2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ-07222		ΕΥΑΓΓΕΛΟΥ ΧΡΗΣΤΟΣ ΤΟΥ ΗΛΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	2.5	ΣΙΜΟΥΣΙ (ΟΙ- ΚΟΠΕΔΟ 8)
I-60888	28/9/2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ-07218		ΕΥΑΓΓΕΛΟΥ ΧΡΗΣΤΟΣ ΤΟΥ ΗΛΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	2.5	ΣΙΜΟΥΣΙ
I-60883	28/9/2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ-07215		ΕΥΑΓΓΕΛΟΥ ΧΡΗΣΤΟΣ ΤΟΥ ΗΛΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	2.5	ΣΙΜΟΥΣΙ
I-60879	28/9/2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ-07212		ΚΑΡΑΚΟΥΛΑΚΗΣ ΗΛΙΑΣ	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	2.5	ΣΙΜΟΥΣΙ
I-60874	28/9/2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ-07209		ΠΕΠΠΑΣ ΙΩΑΝΝΗΣ ΤΟΥ ΕΥΑΓΓΕΛΟΥ	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	2.5	ΣΙΜΟΥΣΙ
I-60872	28/9/2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ-07208		ΚΑΡΑΚΟΥΛΑΚΗΣ ΗΛΙΑΣ	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	2.5	ΣΙΜΟΥΣΙ
I-60866	28/9/2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ-07205		ΚΑΡΑΚΟΥΛΑΚΗΣ ΗΛΙΑΣ	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	2.5	ΣΙΜΟΥΣΙ
I-60366	26/9/2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ-06797		ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑ- ΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ.ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	149.85	ΚΟΥΚΟΥΒΑΓΙΑ
I-60361	26/9/2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ-06792		ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	149.85	ΤΣΙΓΚΟΥΡΕΣ
I-60289	26/9/2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ-06715		TREND ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙ- ΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ. TREND POWER)	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	99.925	ΠΑΛΑΙΟΥ (Δ.Δ.ΔΡΥΟ-ΠΙ- ΔΑΣ)
I-60178	24/9/2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ-06682		ΓΟΝΙΔΗ Ι. & ΣΙΑ ΕΕ ΜΕ Δ.Τ ΚΥΝΘΙΑΚΗ ΔΥΝΑΜΙΚΗ	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	100	ΚΑΜΠΙΤΣΕΣ Δ.Δ. ΚΥΘΝΟΥ
I-60092	21/9/2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ-06658		ΒΑΣΑΛΟΣ ΣΤΕΦΑΝΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	50.4	ΨΑΘΙ - ΜΕΡΙΧΑΣ
I-50328	9/5/2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ-02892		ΒΑΣΑΛΟΣ ΣΤΕΦΑΝΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	97.2	ΨΑΘΙ - ΜΕΡΙΧΑΣ
						ΣΥΝΟΛΟ	783,375 MW	

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι 297,54 kW.

Κως

Κατάσταση αιτήσεων για αιολικά πάρκα:

Ισχύς (MW)	Θέση	Δήμος	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
3,6	Κουβάς	Δικαίου	Γ-00549	Άδεια εγκατάστασης	ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΠΕ
3,8	Κρατήρι	Ηρακλειδών	Γ-00029b	Άδεια λειτουργίας	ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΥ ΑΕ
3	Κρατήρι	Ηρακλειδών	Γ-00521	Σε εκκρεμότητα	ΔΕΗ ΑΕ - ΔΕΜΕ
4,2	Κροτήρι Κεφάλου	Ηρακλειδών	00094	Άδεια λειτουργίας	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ -ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ
3,4	Άσπρη Πέτρα	Ηρακλειδών	Γ-00519	Σε εκκρεμότητα	ΑΙΟΛΟΣ ΑΕΡΟΤΕΧΝΙΚΗ ΑΕ
15,3	Καρδάμαινα	Ηρακλειδών	A-00167	Αρνητική γνωμοδότηση από ΥΠΑΝ	Κ/Ξ ΚΛΙΜΑΤΑΙΡ ΑΕ - ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ ΜITSIS COMPA
7,2	Βαραβόλα	Κω	00406	Αρνητική γνωμοδότηση από ΥΠΑΝ	ΒΑΡΑΒΟΛΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΠΕ
1,8	Αγ. Μαρίνα	Κω	B-00221	Άδεια Παραγωγής	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΥΔΡΕΥΣΗΣ ΑΠΟΧΕΤΕΥΣΗΣ ΚΩ
2,4	Αγ. Μαρίνα	Κω	Γ-00551	Σε εκκρεμότητα	ΗΛΕΚΤΩΡ ΑΕ - Δ.Ε.Υ.Α ΚΩ

Πρόσφατα (10/04/2009) κατατέθηκε αίτηση για μεγάλο αιολικό πάρκο 350MW (συνδυασμός onshore με offshore) στα νησιά Κως, Ψέριμος, Κάλυμνος, Λέρος. Δεν έχουν πληροφορίες για την κατάσταση της αίτησης από τη ΡΑΕ.

Αριθμός Ειδικού Πρωτοκόλλου Αίτησης	Ημερομηνία Υποβολής	Φορέας	Νομός	Δήμος	Θέση	Ισχύς (MW)	Τεχνολογία
Γ-03881	10/4/ 2009	ΝΗΣΙΩΤΙΚΟΣ ΑΝΕΜΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. ΝΗΣΙΩΤΙΚΟΣ ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.)	ΔΩΔ/ΝΗ-ΣΟΥ	ΚΩ	ΒΟΡΕΙΟ ΚΑΙ ΔΥΤΙΚΟ ΤΜΗΜΑ ΤΗΣ ΝΗΣΟΥ ΚΩ ΤΩΝ ΔΗΜΩΝ ΗΡΑΚΛΕΙΔΩΝ ΚΑΙ ΔΙΚΑΙΟΥ	350	ΑΙΟΛΙΚΑ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ

Άδειες παραγωγής:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)									
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009									
Αρ. Μητρώου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Εκδosis	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνολογία	Δήμος/ Κοιν.	Θέση
ΑΔ-00640	Δ6/Φ17.942/6425	15/5/2009	ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Ε.Π.Ε.	ΡΑ-08126	Γ-00549	3,60	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΔΙΚΑΙΟΥ ΝΗΣΟΥ ΚΩ	ΚΟΥΒΑΣ
ΑΔ-00260	Δ6/Φ17.046/2715	27/12/2001	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ -ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΒΕΕ	ΡΑ-00291	94	4,20	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΗΡΑΚΛΕΙΔΩΝ/ΚΩΣ	ΚΡΟΤΗΡΙ
ΑΔ-00333	Δ6/Φ17.637/10995	18/7/2002	ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΥ ΑΕ	ΡΑ-00329	Γ-29B	3,80	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΗΡΑΚΛΕΙΔΩΝ/ΚΩΣ	ΚΡΑΤΗΡΙ
ΑΔ-00756	Δ6/Φ17.294/10550	21/7/2004	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΥΔΡΕΥΣΗΣ ΑΠΟΧΕΤΕΥΣΗΣ ΚΩ	ΡΑ-01603	B-00221	1,80	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΚΩ	ΑΓΙΑ ΜΑΡΙΝΑ

ΑΔ-00560	Δ5/ΗΛ/Α/ Φ17/942/ 17182	2/10/ 2003	ΔΕΗ Α.Ε	ΡΑ-01518		16,00	Η/Ζ	ΚΩ	ΑΣΠ ΚΩ
ΑΔ-00759	Δ5/ΗΛ /Α /Φ17/ 22292	13/12/ 2004	ΔΕΗ Α.Ε	ΡΑ-01708		1,60	Η/Ζ	ΗΡΑ- ΚΛΕΙ- ΔΩΝ	ΑΣΠ ΚΩ
ΑΔ-01229	Δ5/ΗΛ/ Α.Φ17/ 11/ 97	14/5/ 2009	ΔΕΗ ΑΕ	ΡΑ- 08142,ΡΑ- 08169	Ι-82734	53,00	Η/Ζ	--	ΑΣΠ ΚΩ-ΚΑ- ΛΥΜΝΟΥ (10ΜΜ)

Αιτήσεις για ΦΒ σταθμούς:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)									
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008									
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ	ΔΗΜΟΣ/ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ
I-61570	3/10/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07788		ΔΙΑΚΟΓΙΩΡΓΗΣ Ε. & ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΧΟΝΔΡΗ ΕΛΙΑ - ΑΣΦΕΝΔΙΟΥ	ΔΙΚΑΙΟΥ
I-61416	1/10/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07720		ΜΠΡΑΤΙΤΣΗΣ Μ. - ΑΓΓΕΛΗΣ Μ. ΟΕ (Δ.Τ. 2Μ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,84	ΜΥΘΟΣ Δ.Δ. ΠΥΛΙΟΥ ΝΗΣΟΣ ΚΩ	ΔΙΚΑΙΟΥ
I-61132	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07453		KOS ENERGY Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,985	ΑΛΕΥΡΩΤΕΣ ΝΗΣΟΣ ΚΩ	ΔΙΚΑΙΟΥ
I-61127	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07448		KOS ENERGY Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	97,2	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΣΤΗ ΘΕΣΗ ΔΥΟ ΓΟΥΡΝΕΣ ΠΥΛΙΟΥ ΝΗΣΟΣ ΚΩ	ΔΙΚΑΙΟΥ
I-61117	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07438		ΖΕΙΔΛΕΡ ΜΑΘΙΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΚΟΣ ENERGY Ε.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	97,2	ΔΑΜΑΚΟΣ	ΔΙΚΑΙΟΥ
I-61116	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07437		KOS ENERGY Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	97,2	ΑΣΠΑΧΑΡΙΟ (ΑΓΙΟΣ ΠΕΤΡΟΣ) ΠΥΛΙΟΥ ΝΗΣΟΣ ΚΩ	ΔΙΚΑΙΟΥ
I-61111	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07433		LESVOS ENERGY Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,985	ΛΟΥΚΑΚΙ ΠΥΛΙΟΥ ΝΗΣΟΣ ΚΩ	ΔΙΚΑΙΟΥ
I-61107	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07429		LESVOS ENERGY Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,985	ΛΙΜΝΑΡΙΑ ΠΥΛΙΟΥ ΝΗΣΟΣ ΚΩ	ΔΙΚΑΙΟΥ
I-61101	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07421		LESVOS ENERGY Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,985	ΑΣΠΑΘΑΡΙΟ ΝΗΣΟΣ ΚΩ	ΔΙΚΑΙΟΥ
I-60690	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07053		ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ POWERGREEN Ε.Π.Ε. (Δ.Τ. Α.Ε.Ρ. POWERGREEN L.T.D.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΛΑΚΚΟΙ Δ.Δ. ΠΥΛΙΟΥ ΝΗΣΟΣ ΚΩ	ΔΙΚΑΙΟΥ
I-59668	11/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-06602		ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΗ ΑΚΜΗ ΑΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,94	ΚΜ 80 ΓΑΙΩΝ ΠΥΛΙΟΥ ΑΜΟΥΤΣΑ (ΑΓ. ΓΕΩΡΓΙΟΣ) ΝΗΣΟΣ ΚΩΣ	ΔΙΚΑΙΟΥ
I-59560	7/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-06563		ΧΟΝΔΡΟΥ ΑΦΟΙ Ο.Ε (Δ.Τ. ΧΟΝΔΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ο.Ε)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΜΑΛΛΑΘΡΙΑ	ΔΙΚΑΙΟΥ
I-59559	7/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-06560		ΧΟΝΔΡΟΥ ΑΦΟΙ Ο.Ε (Δ.Τ. ΧΟΝΔΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ο.Ε)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΑΓΡΕΛΙ ΚΩΣ	ΔΙΚΑΙΟΥ

I-61579	3/10/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07797		ΖΙΓΓΙΡΙΔΗΣ ΕΥΘΥΜΙΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ Δ.Τ. ΗΛΙΟΚΕΝΤΡΙΚΗ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑ (ΜΕΡΙΔΑ 39)	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-61578	3/10/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07796		ΖΙΓΓΙΡΙΔΗΣ ΕΥΘΥΜΙΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ Δ.Τ. ΗΛΙΟΚΕΝΤΡΙΚΗ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑ (ΜΕΡΙΔΑ 2788)	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-61575	3/10/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07793		ΒΟΛΑ ΕΥΑΓΓΕΛΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑ (ΜΕΡΙΔΑ 2860 Β)	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-61440	1/10/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07732		ΤΗΛΙΑΚΟΣ Σ. ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΜΑΣΤΙΧΑΡΙ ΝΗΣΟΣ ΚΩΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-61417	1/10/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07715		ΗΕΛΙΟΣ ΔΥΝΑΜΙΚΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99	ΑΓΙΟΣ ΙΣΙΔΩΡΟΣ Κ.Μ. ΓΑΙΩΝ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ 94 ΝΗΣΟΣ ΚΩ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-61348	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07655		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΦΩΤΟΚΥΚΛΟΣ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,85	ΣΤΥΛΑΡΙ (ΑΓΙΟΣ ΔΟΜΙΝΙΚΟΣ) ΚΑΡΔΑΜΑΙΝΑΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-61318	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07625		ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ & ΣΙΑ ΟΕ. (Δ.Τ. ΦΩΤΟΒΟΛΗ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,85	ΠΛΑΚΩΤΟ ΚΕΦΑΛΟΥ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-61302	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07608		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΦΩΤΟΚΥΚΛΟΣ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΤΡΙΠΗΛΙΑ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-61204	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07518		ΠΑΝΑΓΙΩΤΟΥ ΝΙΚΟΛΑΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,54	ΠΑΝΕΡΙΤΕΣ ΣΤΗΝ ΠΕΡΙΟΧΗ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΝΗΣΟΣ ΚΩΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-61200	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07515		ΠΑΝΑΓΙΩΤΟΥ ΝΙΚΟΛΑΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,54	ΠΑΝΕΡΙΤΕΣ ΣΤΗΝ ΠΕΡΙΟΧΗ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-61194	28/9 / 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07508		ΛΟΥΚΑΣ - ΛΟΥΚΑΣ ΚΟΝΤΑΪΗΣ - 2000 Ε.Π.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,54	ΠΑΝΕΡΙΤΕΣ ΠΕΡΙΟΧΗ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΝΗΣΟΣ ΚΩΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-61188	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07505		ΛΟΥΚΑΣ - ΛΟΥΚΑΣ ΚΟΝΤΑΪΗΣ - 2000 Ε.Π.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,54	ΠΑΝΕΡΙΤΕΣ ΣΤΗΝ ΠΕΡΙΟΧΗ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΝΗΣΟΣ ΚΩΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-61184	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07501		ΛΟΥΚΑΣ - ΛΟΥΚΑΣ ΚΟΝΤΑΪΗΣ - 2000 Ε.Π.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,54	ΠΑΝΕΡΙΤΕΣ ΣΤΗΝ ΠΕΡΙΟΧΗ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΝΗΣΟΣ ΚΩΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-61180	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07496		ΚΟΝΤΑΪΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ Μ. & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,54	ΠΑΝΕΡΙΤΕΣ ΣΤΗΝ ΠΕΡΙΟΧΗ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΝΗΣΟΣ ΚΩΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-61176	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07494		ΚΟΝΤΑΪΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ Μ. & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,54	ΠΑΝΕΡΙΤΕΣ ΣΤΗΝ ΠΕΡΙΟΧΗ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΝΗΣΟΣ ΚΩΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-61171	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07489		ΣΒΥΝΟΥ ΧΡΙΣΤΙΝΑ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,54	ΠΑΝΕΡΙΤΕΣ ΣΤΗΝ ΠΕΡΙΟΧΗ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΝΗΣΟΣ ΚΩΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-61058	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07378		SUN MEGAWATTS HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,85	ΣΤΕΝΑ ΚΩ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-61054	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07376		ΠΑΠΑΛΕΞΑΝΔΡΑΤΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,94	ΚΕΦΑΛΟΥ - ΘΕΣΗ ΠΛΑΚΩΤΟ ΝΗΣΟΣ ΚΩΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-61022	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07346		ΑΛΚΩΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΙΓΑΙΟΥ (Δ.Τ. ΑΛΚΩΣ ΑΕ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	147	ΚΑΒΟΥΡΑΣ - ΜΕΛΙΣΣΟΤΟΠΟΣ ΑΡΙΘΜΟΣ ΤΕΜΑΧΙΟΥ 3041 ΝΗΣΟΣ ΚΩΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60845	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07189		ΠΟΛΥΒΟΛΤ Ν. ΛΑΥΡΕΝΤΑΚΗΣ ΜΟΝ. Ε.Π.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,68	ΒΑΤΡΑΧΟΣ (6) ΚΕΦΑΛΟΥ ΚΩ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60839	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07184		ΧΑΤΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,68	ΒΑΤΡΑΧΟΣ (4) ΚΕΦΑΛΟΥ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ

I-60823	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07174		ΠΡΟΥΣΑΝΙΔΟΥ Χ. ΕΛΕΝΗ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	19,98	ΑΓ.ΝΙΚΗΤΑΣ ΣΤΗ ΘΕΣΗ ΣΥΓΚΑΛΕΙΜΜΑΤΑ ΠΑΝΟΥ - ΠΙΚΡΟΑΓΡΕΛΙΑ ΚΩ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙ-ΔΩΝ
I-60792	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07146		SUN MEGAWATTS HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΕΜΠΟΡΙΑ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ & ΥΒΡΙΔΙΚΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. SUN MEGAWATTS HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,94	ΚΑΡΑΠΙΔΙΑ -ΚΕΦΑΛΟΥ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙ-ΔΩΝ
I-60791	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07145		SUN MEGAWATTS HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,94	ΠΛΑΚΩΤΟ ΚΕΦΑΛΟΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙ-ΔΩΝ
I-60787	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07142		SUN MEGAWATTS HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,94	ΠΛΑΚΩΤΟ (ΑΜΟΥΕΡΗ) ΚΕΦΑΛΟΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙ-ΔΩΝ
I-60715	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07076		ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ POWERGREEN Ε.Π.Ε. (Δ.Τ. Α.Ε.Ρ. POWERGREEN L.T.D.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΑΡΓΕΛΟΣ - ΚΡΕΜΑΣΤΟΣ Δ.Δ. ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΚΩ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙ-ΔΩΝ
I-60714	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07075		ΔΕΛΦΟΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΣΤΑΛΑΤΟΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60712	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07071		ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ POWERGREEN Ε.Π.Ε. (Δ.Τ. Α.Ε.Ρ. POWERGREEN L.T.D.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΛΥΣΗ Δ.Δ. ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΝΗΣΟΣ ΚΩ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙ-ΔΩΝ
I-60708	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07070		ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ POWERGREEN Ε.Π.Ε. (Δ.Τ. Α.Ε.Ρ. POWERGREEN L.T.D.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΚΟΤΡΟΝΙΑ Δ.Δ. ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΝΗΣΟ ΚΩ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙ-ΔΩΝ
I-60705	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07067		ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ POWERGREEN Ε.Π.Ε. (Δ.Τ. Α.Ε.Ρ. POWERGREEN L.T.D.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΠΕΡΕΤΟΥΡΑ Η ΡΑΧΗ Δ.Δ. ΚΑΡΔΑΜΑΙΝΑΣ ΝΗΣΟΣ ΚΩ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙ-ΔΩΝ
I-60703	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07065		ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ POWERGREEN Ε.Π.Ε. (Δ.Τ. Α.Ε.Ρ. POWERGREEN L.T.D.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΜΑΥΡΟΓΟΝΑΤΟ Δ.Δ. ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΝΗΣΟΣ ΚΩ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙ-ΔΩΝ
I-60701	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07062		ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ POWERGREEN Ε.Π.Ε. (Δ.Τ. Α.Ε.Ρ. POWERGREEN L.T.D.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΤΕΤΡΑΓΩΝΑ Δ.Δ. ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΝΗΣΟΣ ΚΩ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙ-ΔΩΝ
I-60699	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07061		ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ POWERGREEN Ε.Π.Ε. (Δ.Τ. Α.Ε.Ρ. POWERGREEN L.T.D.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΜΑΣΙΑΔΕΣ Δ.Δ. ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΝΗΣΟΣ ΚΩ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙ-ΔΩΝ
I-60697	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07059		ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ POWERGREEN Ε.Π.Ε. (Δ.Τ. Α.Ε.Ρ. POWERGREEN L.T.D.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΑΓ. ΑΚΙΝΔΥΝΟΣ (ΚΥΡΑ) Δ.Δ. ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΝΗΣΟΣ ΚΩ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙ-ΔΩΝ
I-60694	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07056		ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ POWERGREEN Ε.Π.Ε. (Δ.Τ. Α.Ε.Ρ. POWERGREEN L.T.D.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΜΑΥΡΑΓΟΝΑΤΑ - ΚΟΤΡΟΝΙΑ (ΒΟΥΡΟΣ) Δ.Δ. ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΝΗΣΟΣ ΚΩ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙ-ΔΩΝ

I-60583	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06971		ΚΩΣ ΚΑΤΟΙΚΕΙΝ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	98,56	ΣΙΔΗΡΟΠΕΤΡΑ-ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60572	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06961		ΜΙΚΑΪΤΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,68	(1) ΜΟΥΡΝΙΑ ΚΑΨΑΛΙ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60570	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06960		ΠΟΛΥΒΟΛΤ Ν. ΛΑΥΡΕΝΤΑΚΗΣ ΜΟΝ. Ε.Π.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,68	(2) ΜΟΥΡΝΙΑ ΚΑΨΑΛΙ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60569	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06959		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,688	ΒΑΤΡΑΧΟΣ (1) ΚΕΦΑΛΟΥ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60568	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06958		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,68	(3) ΜΟΥΡΝΙΑ ΚΑΨΑΛΙ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60567	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06957		ΣΤΑΜΑΤΗΣ Π. ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,68	(4) ΜΟΥΡΝΙΑ ΚΑΨΑΛΙ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60566	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06956		ΠΟΛΥΒΟΛΤ Ν. ΛΑΥΡΕΝΤΑΚΗΣ ΜΟΝ. Ε.Π.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,688	ΒΑΤΡΑΧΟΣ (3) ΚΕΦΑΛΟΥ ΚΩΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60565	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06955		ΓΕΡΟΣΤΑΘΗ Π. ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,688	ΒΑΤΡΑΧΟΣ (5) ΚΕΦΑΛΟΥ ΚΩΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60564	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06954		ΓΕΡΟΣΤΑΘΗ Π. ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,68	(5) ΜΟΥΡΝΙΑ ΚΑΨΑΛΙ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60563	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06953		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,688	ΒΑΤΡΑΧΟΣ (7) ΚΕΦΑΛΟΥ ΚΩΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60562	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06952		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΝΟΤΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,68	(6) ΜΟΥΡΝΙΑ ΚΑΨΑΛΙ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60561	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06951		ΣΧΟΙΝΟΥΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,688	ΒΑΤΡΑΧΟΣ (20) ΚΕΦΑΛΟΥ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60560	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06950		ΣΧΟΙΝΟΥΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,68	(8) ΜΟΥΡΝΙΑ ΚΑΨΑΛΙ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60559	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06949		ΜΙΚΑΪΤΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,68	(7) ΜΟΥΡΝΙΑ ΚΑΨΑΛΙ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60558	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06948		ΓΕΡΟΣΤΑΘΗ Π. ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,688	ΒΑΤΡΑΧΟΣ (8) ΚΕΦΑΛΟΥ ΚΩΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60555	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06946		ΠΟΛΥΒΟΛΤ Ν. ΛΑΥΡΕΝΤΑΚΗΣ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,68	(9) ΜΟΥΡΝΙΑ ΚΑΨΑΛΙ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60554	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06945		ΣΧΟΙΝΟΥΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,68	(10) ΜΟΥΡΝΙΑ ΚΑΨΑΛΙ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60445	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06846		ΠΑΠΑΙΩΑΝΝΟΥ ΜΙΧΑΗΛ ΠΑΠΑΝΤΩΝΙΟΥ ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΠΛΑΚΑ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60437	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06836		ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΥ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,76	ΚΡΑΤΗΡΙ ΚΩΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60127	21/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06671		ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΛΕΡΟΥ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,85	ΠΕΡΒΕΤΟΥΡΑ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60123	21/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06667		ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΛΕΡΟΥ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,85	ΚΑΤΑΦΙ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑ ΚΩΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-60122	21/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06666		ΜΑΥΡΟΣ Α.Α & ΣΙΑ ΤΕΧΝΙΚΗ- ΕΜΠΟΡΙΚΗ-ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ-ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΗ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	52,65	ΠΕΤΡΟ - ΝΗΣΟΥ ΚΩ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-59695	11/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06606		SEAGULL'S BAY (Π. ΖΑΦΕΙΡΑΤΟΣ ΑΕ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	13	ΑΓ. ΙΣΙΔΩΡΟΣ Δ.Δ. ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΝΗΣΟΣ ΚΩΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-59694	11/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06596		LIGHT AGE-(ΙΩΑΝΝΗΣ ΖΑΦΕΙΡΑΤΟΣ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΕ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,8	ΑΓ.ΝΙΚΗΤΑΣ Δ.Δ. ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ - ΚΩ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ
I-59693	11/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06597		LIGHT AGE-(ΙΩΑΝΝΗΣ ΖΑΦΕΙΡΑΤΟΣ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΕ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,8	ΑΓ.ΝΙΚΗΤΑΣ Δ.Δ. ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΚΩ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙΔΩΝ

I-59671	11/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06601		ΠΑΠΑΛΕΞΙΑΝΔΡΑΤΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	99,96	ΚΜ 59 Γ ΓΑΙΩΝ ΚΕΦΑΛΟΥ ΒΡΩΜΟΤΟΠΟΣ - ΛΕΙΒΑΔΙ ΝΗΣΟΣ ΚΩΣ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙ-ΔΩΝ
I-59669	11/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06603		ΣΟΥΡΑΣΗΣ ΕΥΑΓΓ. - ΜΑΣΤΡΟΓΙΩΡΓΗΣ Ι. ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	99,96	ΚΜ 1173 ΓΑΙΩΝ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΤΑΒΟΛΑ	ΗΡΑ-ΚΛΕΙ-ΔΩΝ
I-56434	3/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-04923		ΣΑΚΚΕΛΗΣ ΕΥΑΓΓΕ-ΛΟΣ - ΠΑΠΑΓΙΑΝΝΗ ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΗ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	149,85	ΛΙΒΑΔΙΑ Δ.Δ. ΜΑΣΤΙΧΑΡΙΟΥ (ΝΗΣΟΣ ΚΩΣ)	ΗΡΑ-ΚΛΕΙ-ΔΩΝ
I-56432	3/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-04930		ΓΙΩΤΗ ΜΑΡΙΑ-ΓΙΩ-ΤΗΣ ΚΟΣΜΑΣ -ΓΙΩΤΗ ΠΙΣΤΗ ΕΛΕΝΗ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	149,85	ΛΙΒΑΔΙΑ Δ.Δ. ΜΑΣΤΙΧΑΡΙΟΥ (ΝΗΣΟΣ ΚΩΣ)	ΗΡΑ-ΚΛΕΙ-ΔΩΝ
I-61371	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07681		ΠΟΥΛΟΣ ΑΝΔΡΕΑΣ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	149,62	ΠΛΑΤΑΝΟΣ (ΚΑ-ΛΟΚΑΙΡΙΝΗ) ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ	ΚΩ
I-61343	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07651		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ -ΚΑ-ΜΑΡΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	149,85	ΤΟΔΡΥΟΣ (ΑΓΡΕ-ΛΑ) ΚΕΦΑΛΟΥ	ΚΩ
I-61340	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07646		ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ (Δ.Τ.ΗΛΙΟΑΚΤΙΝΑ ΕΕ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	149,85	ΧΟΛΚΑΚΟΠΗ ΚΕΦΑΛΟΥ	ΚΩ
I-61335	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07643		ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ & ΣΙΑ ΟΕ. (Δ.Τ. ΦΩΤΟΒΟΛΗ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	99,9	ΣΙΡΑΔΙΑ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ	ΚΩ
I-61328	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07635		ΤΣΑΛΟΓΛΟΥ ΕΛΕΥ-ΘΕΡΙΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΗΛΙΟΖΕΥΞΗ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	149,85	ΚΑΛΑΜΙ (ΒΑΤΙ-ΛΙΒΑΔΙ)	ΚΩ
I-61327	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07634		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ -ΚΑ-ΜΑΡΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	99,9	ΒΡΩΜΟΤΟΠΟΣ (ΒΟΥΡΑΝΙΑ) ΚΕΦΑΛΟΥ	ΚΩ
I-61324	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07631		ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ & ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΗΛΙΟΑΚΤΙΝΑ Ε.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	149,85	ΚΑΤΟΓΡΙΚΟΣ	ΚΩ
I-61317	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07624		ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ & ΣΙΑ ΟΕ. (Δ.Τ. ΦΩΤΟΒΟΛΗ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	149,85	ΠΙΚΟΣ	ΚΩ
I-61312	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07618		ΤΣΑΛΟΓΛΟΥ ΕΛΕΥ-ΘΕΡΙΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΗΛΙΟΖΕΥΞΗ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	149,85	ΑΧΛΑΔΑ	ΚΩ
I-61308	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07614		ΤΣΑΛΟΓΛΟΥ ΕΛΕΥ-ΘΕΡΙΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΗΛΙΟΖΕΥΞΗ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	149,85	ΧΑΤΖΗΛΑΓΚΑΔΙ	ΚΩ
I-61297	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07604		ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ & ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΗΛΙΟΑΚΤΙΝΑ Ε.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	149,85	ΧΑΤΖΗΛΑΓΚΟΣ	ΚΩ
I-61291	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07598		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ -ΚΑ-ΜΑΡΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	149,85	ΣΙΔΕΡΟΠΕΤΡΑ	ΚΩ
I-61285	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07593		ΜΙΣΕΝΤΖΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	149,625	ΓΟΥΡΝΙΑΤΗΣ	ΚΩ
I-61278	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07585		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ -ΚΑ-ΜΑΡΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	149,85	ΤΙΜΙΑΝΟ (ΑΓΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ)	ΚΩ
I-61197	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07512		ΛΟΥΚΑΣ - ΛΟΥΚΑΣ ΚΟΝΤΑΞΗΣ - 2000 Ε.Π.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	99,54	ΧΟΝΔΡΗ ΕΛΙΑ ΝΗΣΟΣ ΚΩΣ ΑΣΦΕΝΔΙΟΥ	ΚΩ
I-61104	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07425		ΖΕΙΔΛΕΡ ΜΑΤΘΙΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΚΟΣ ENERGY Ε.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	97,2	ΠΥΘΟΣ	ΚΩ
I-61096	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07416		ΜΕΙΜΑΡΙΔΗΣ Π. - Β. ΠΑΡΑΣΚΕΥΟΠΟΥΛΟΣ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	150	ΚΜ 449 ΓΑΙΩΝ ΚΑΡΔΑΜΑΙΝΑΣ ΠΑΛΛΙΟΡΑΧΗ (Δ.Δ.ΚΑΡΔΑ-ΜΑΙ-ΝΑΣ)	ΚΩ

I-61045	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07366		Φ. ΜΕΣΣΑΡΙΤΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	149,94	ΑΓ. ΦΩΚΑΣ ΝΗΣΟΣ ΚΩΣ	ΚΩ
I-60974	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07300		ΦΩΤΟΕΝΕΡΓΕΙΑ ΡΙΝΗΣ Χ.Μ.ΚΟΝΤΟΥ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	149,85	ΚΑΤΙΠΟΓΛΟΥ - ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΚΩ	ΚΩ
I-60972	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07298		ΦΩΤΟΕΝΕΡΓΕΙΑ ΡΙΝΗΣ Χ.Μ.ΚΟΝΤΟΥ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	99,9	ΑΤΣΑΣ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΚΩ	ΚΩ
I-60969	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07295		ΦΩΤΟΕΝΕΡΓΕΙΑ ΡΙΝΗΣ Χ.Μ.ΚΟΝΤΟΥ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	149,85	ΚΥΠΙΑ - ΓΑΙ-ΔΟΥΡΟΠΕΡΑΣΜΑ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ ΚΩ	ΚΩ
I-60619	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06990		ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΛΕΡΟΥ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	149,85	ΛΥΠΑΡΙ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑ	ΚΩ
I-60406	26/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06749		ΘΕΟΔΩΡΙΔΗΣ Α. - ΘΕΟΔΩΡΙΔΗ Θ. Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	100	ΑΓΙΟΣ ΑΚΙΝΔΥΝΟΣ	ΚΩ
I-60290	26/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06716		TREND ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ. TREND POWER)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	99,925	ΣΙΔΗΡΟΠΕΤΡΑ (Δ.Δ.ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ)	ΚΩ
I-60128	21/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06672		ΕΛΠΙΔΟΦΟΡΟΣ ΑΜΑΛΟΣ- ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΑΕ ΜΕ Δ.Τ COSMOS RESOLT ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	99,9	ΚΑΣΑΜΠΑΣ - ΜΑΣΤΙΧΑΡΙ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΑΝΤΙΜΑΧΕΙΑΣ	ΚΩ
I-59749	13/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06609		ΔΑΙΔΑΛΟΣ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΑΙ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΑΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΑΕ ΜΕ Δ.Τ ΔΑΙΔΑΛΟΣ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	147	ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 523 ΓΑΙΩΝ ΚΑΡΔΑΜΑΙΝΑΣ	ΚΩ
I-59619	10/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06576		ΚΩΣ ΗΛΙΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΣΜΟΠΟΥΛΟΣ ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΦΑΙΤΑΤΖΟΓΛΟΥ ΚΩΝ/ΝΟΣ ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	97,2	ΣΟΥΚΟΥΣ ΑΜΠΑΒΡΗ	ΚΩ
I-57822	28/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-05320		ΚΙΚΙΔΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	19,8	ΤΟΥΡΚΙΚΟ	ΚΩ
I-56294	2/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-04864		ΠΡΟΥΝΤΖΟΣ Μ. & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,94	ΚΑΡΔΑΜΟ	ΚΩ
I-56291	2/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-04862		ΜΠΙΣΚΙΝΗΣ Π. - ΜΠΙΣΚΙΝΗΣ ΑΡ. ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	149,94	ΕΒΡΙΟΣ	ΚΩ
I-00000	18/11/2002	Θετική	ΕΧ-00161	ΡΑ-01145	ΕΣΤΙΑΤΟΡΙΟ-ΨΗΤΟ-ΠΩΛΕΙΟ ΒΑΒΙΘΗ ΜΑΡΙΑΣ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΟ	5	ΣΤΟ ΕΣΤΙΑΤΟΡΙΟ ΣΤΟΝ ΑΓΙΟ ΘΕΟΛΟΓΟ ΣΤΗΝ ΚΕΦΑΛΟ ΤΗΣ ΚΩ	ΚΩ
						ΣΥΝΟΛΟ	13.264		

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι 8440,85 kW.

Λειψοί

Κατάσταση αιτήσεων αιολικών:

Ισχύς (MW)	Θέση	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
0.6	ΣΚΑΦΗ	Γ-00537	Άδεια Παραγωγής	ΑΙΟΛΙΚΗ ΛΕΙΨΩΝ ΟΕ
1.70	ΚΟΙΜΗΣΗ ΘΕΟΤΟΚΟΥ	Γ-29Α	Άδεια Παραγωγής	ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΥ ΑΕ

Άδειες παραγωγής:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009								
Αρ. Μητρώου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Έκδοσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνολογία	Θέση
ΑΔ-00344	Δ6/Φ17.638/10994	18/7/2002	ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΥ ΑΕ	ΡΑ-00328	Γ-29Α	1.70	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΚΟΙΜΗΣΗ ΘΕΟΤΟΚΟΥ
ΑΔ-00863	Δ6/Φ17.905/9738	20/7/2005	ΑΙΟΛΙΚΗ ΛΕΙΨΩΝ ΟΕ	ΡΑ-01604	Γ-00537	0.60	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΣΚΑΦΗ

Αιτήσεις φωτοβολταϊκών:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)									
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008									
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ	ΔΗΜΟΣ/ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Λέσβος

Κατάσταση αιτήσεων για αιολικά πάρκα:

Ισχύς (MW)	Θέση	Δήμος	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
28	Α/Π ΠΛΑΚΕΣ ΜΑΛΑ - ΠΛΑΚΕΣ - ΧΑΛΙΚΑ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ & ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01530*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
		ΚΑΛΛΟΝΗΣ & ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01530_ΕΠ09*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
18	Α/Π ΒΟΥΝΑΡΙΑ ΚΟΡΥΦΗ - ΒΟΥΝΑΡΙΑ - ΑΧΛΑΔΕΡΗ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01528*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
		ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01528_ΕΠ08*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
40	Α/Π ΚΑΡΥΑ ΠΑΘΜΑ - ΒΙΓΛΑ - ΚΑΡΥΑ - ΚΑΡΑΒΟΥΛΙ - ΠΕΖΟΥΛΕΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ & ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01512*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
		ΚΑΛΛΟΝΗΣ & ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01512_ΕΠ08*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
		ΚΑΛΛΟΝΗΣ & ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01512_ΕΠ09*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
26	Α/Π ΑΒΑΣΚΑΝΗ ΑΒΑΣΚΑΝΗ - ΚΑΛΤΣΕΣ - ΠΡΑΣΙΝΟΝ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ & ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01524*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
		ΚΑΛΛΟΝΗΣ	Γ-01524_ΕΠ08*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
50	ΑΒΑΣΚΑΝΗ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ	Γ-01524_ΕΠ09*	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΑΒΕΕ
4,8	ΑΕΤΟΡΑΧΗ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ	A-00102	Αρνητική από ΥΠΑΝ	ΑΝΑΠΤΥΣΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΛΕΣΒΟΥ
34	Α/Π ΓΥΜΝΟ ΒΟΥΝΟ ΓΥΜΝΟ ΒΟΥΝΟ - ΤΣΙΤΣΗ - ΚΟΤΣΙ - ΛΕΥΚΟΡΡΑΦΤΗΣ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01516*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
		ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01516_ΕΠ08*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
		ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01516_ΕΠ09*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
38	Α/Π ΚΑΛΙΑΜΑΣ ΠΛΑΚΕΣ - ΚΑΥΚΑΡΕΣ - ΚΑΛΙΑΜΑΣ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01526*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
		ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01526_ΕΠ08*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
		ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01526_ΕΠ09*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
15	ΒΙΓΛΑ ΠΛΑΚΕΣ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-00130	Σε εκκρεμότητα	ΑΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ
4,8	ΣΚΑΜΝΙΟΥΔΑ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	B-00229	Άδεια Λειτουργίας	ΤΕΡΠΑΝΔΡΟΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΕ
44	Α/Π ΟΡΔΥΜΝΟΣ ΑΓΥΡΕΥΤΟΣ - ΠΑΠΑΔΟΡΡΑΚΤΟΣ - ΛΑΓΚΑΔΑ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01533*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
		ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01533_ΕΠ08*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
		ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01533_ΕΠ09*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
1,6	ΒΙΓΛΑ ΒΑΘΡΑΡΑΓΚΑ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-00846	Αρνητική από ΥΠΑΝ	VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΑΣ ΑΕ-Π. ΙΟΡΔΑΝΗΣ- ΚΥΚΝΟ
40	Α/Π ΣΚΟΠΟΣ ΣΚΟΠΟΣ - ΚΟΦΙΝΙΔΙΑ - ΤΣΙΛΙΜΟΥΝΔΡΑ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01532*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ

10	ΣΚΟΠΟΣ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01532_ΕΠ09*	Σε εκκρεμότητα	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΑΒΕΕ
32	Α/Π ΡΑΧΟΝΕΛΙ ΡΑ-ΧΟΝΕΛΙ - ΔΕΛΦΩΝΙΑ - ΦΑΥΓΑ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01515*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
32	ΡΑΧΟΝΕΛΙ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01515_ΕΠ08*	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΑΒΕΕ
		ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01515_ΕΠ09*		
1,8	ΤΣΙΛΙΜΟΥΤΡΑ ΚΑΙ ΜΑΓΙΑ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-00434	Σε εκκρεμότητα	ΡΑΠΤΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ
26	Α/Π ΚΟΤΣΙΝΑΣ ΤΡΑΠΕΖΩΝΑ - ΚΟΤΣΙΝΑΣ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01548*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
18	ΜΑΓΓΑΝΙΑ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-03960*	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
30	Α/Π ΚΑΛΑΚΟΥΚΙ ΛΕΠΡΙΝΙΑ - ΚΑΛΑΚΟΥΚΙ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ	Γ-01523*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
30	ΚΑΛΑΚΟΥΚΙ ΛΕΠΡΙΝΙΑ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ & ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01523_ΕΠ08*	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΑΒΕΕ
		ΚΑΛΛΟΝΗΣ & ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ	Γ-01523_ΕΠ09*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
1,8	ΚΑΛΑΚΟΥΚΙ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ	00504	Αρνητική από ΥΠΑΝ	Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ - Π. ΧΑΤΖΑΡΑΣ ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓ
16	Α/Π ΚΟΥΠΟΣ ΚΟΥΠΟΣ - ΚΑΣΤΡΙ - ΧΑΡΑΚΑΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ	Γ-01540*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
16	ΚΟΥΠΟΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ	Γ-01540_ΕΠ08*	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΑΒΕΕ
2,7	ΚΑΣΤΡΙ ΣΚΑΛΟΧΩΡΙΟΥ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ	Β-00274	Άδεια Εγκατάστασης	ΔΕΗ ΑΕ
1,8	ΜΑΥΡΟΣ ΛΟΦΟΣ	ΜΗΘΥΜΝΑΣ	00498	Αρνητική από ΥΠΑΝ	Κ. ΜΑΥΡΟΥΔΗΣ - Π. ΧΑΤΖΑΡΑΣ ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓ
18	Α/Π ΑΛΩΝΙ ΑΛΩΝΙ - ΚΟΤΡΩΝΕΣ	ΜΗΘΥΜΝΑΣ & ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ	Γ-01550*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
36	Α/Π ΜΑΝΤΡΙΑ ΑΝΕΜΟΜΥΛΟΣ - ΜΑΝΤΡΙΑ - ΠΙΤΤΑΣ	ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ	Γ-01525*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
16	Α/Π ΚΟΡΚΟΥΔΕΛΙΑ ΚΑΡΔΙΑΝΗ - ΜΑΥΡΙΑ	ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ	Γ-01543*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
16	ΚΟΥΡΚΟΥΔΕΛΙΑ	ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ	Γ-01543_ΕΠ08*	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΑΒΕΕ
34	Α/Π ΣΚΑΛΕΣ ΜΑΧΑΙΡΑΣ - ΣΚΑΛΕΣ - ΛΙΝΟΧΩΜΑ	ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ	Γ-01519*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
34	Α/Π ΣΑΡΑΚΗΝΑ ΑΓΓΟΥΡΙΑ - ΣΑΡΑΚΗΝΑ	ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ	Γ-01531*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
		ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ	Γ-01531_ΕΠ08*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
26	ΛΟΥΦΑΡΙΑ ΚΑΛΑΦΑΤΕΣ	ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ	Γ-01527*	Σε εκκρεμότητα	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΑΒΕΕ
5	ΟΥΤΖΑ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ	Α-00101	Αρνητική από ΥΠΑΝ	ΑΝΑΠΤΥΣΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΛΕΣΒΟΥ
38	Α/Π ΚΑΥΓΑΛΙΔΙΚΑ ΚΟΥΡΤΕΡΗ - ΜΑΚΡΥΡΑΧΗ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ	Γ-01513*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ

Οι αιτήσεις με αστερίσκο (*) αποτελούν το σχέδιο του Ρόκα, που βάσει της τελευταίας επικαιροποίησης ανέρχεται σε 306 MW για τη Λέσβο (ορισμένες από τις παραπάνω αιτήσεις του Ρόκα δεν ισχύουν πλέον, ωστόσο δεν έχει ενημερωθεί ακόμα το γεωγραφικό σύστημα της ΡΑΕ).

Υπάρχει 1 αίτηση για Υβριδικό σταθμό (υδροαιολικό) στον Δήμο Ερεσού-Αντίσσης: ισχύς ΑΠΕ (αιολικά): 18 MW, εγγυημένη ισχύς (υδροστρόβιλοι): 15MW

Η αίτηση βρίσκεται σε διαδικασία αξιολόγησης.

Α.Π. Αίτησης	Ημερομ. Υποβολής	Φορέας	Δήμος	Θέση	Ισχύς(MW)	Τεχνολογία
Γ1616	16/6/2006	ΑΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ	ΕΡΕΣΟΥ & ΑΝΤΙΣΣΗΣ	ΒΙΓΛΑ ΠΛΑΚΕΣ	18	Υβριδικό ΜΥΗΕ - ΑΠΕ

Υπάρχει 1 αίτηση για ηλεκτροπαραγωγή από βιομάζα:

Αριθμός Γενικού Πρωτοκόλλου Αίτησης	Αριθμός Ειδικού Πρωτοκόλλου Αίτησης	Ημερομηνία Υποβολής	Φορέας	Δήμος	Θέση	Ισχύς (MW)	Τεχνολογία
I-56086	Γ2560	1/8/2007	Γ.Ε.Π.Μ.Κ.Ε.Ε. ΑΕ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ	ΠΕΡΙΟΧΗ ΟΥΤΖΑ - ΒΙΠΑ Δ.Δ. ΑΛΙΦΑΝΤΩΝ	25	Βιομάζα

Υπάρχει επίσης μια αίτηση με άδεια παραγωγής για εγκατάσταση γεωθερμική μονάδας ηλεκτροπαραγωγής ισχύος 8 MW στη θέση Στύψη του Δήμου Πέτρας.

Άδειες παραγωγής:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)									
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009									
Αρ. Μητρώου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Εκδοσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνολογία	Δήμος/Κοιν.	Θέση
ΑΔ-00064	Δ6/Φ17.003/12884	16/7/2001	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΙΓΗΣ ΔΗΜ. ΕΠΙΧ. ΔΗΜΟΥ ΜΥΤΗΛΙΝΗΣ	ΡΑ-00097	57	0.83	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ	ΚΟΥΤΣΟΥ-ΜΠΑΡΑ ΚΡΑΤΗΓΟΥ
ΑΔ-00205	Δ6/Φ17.376/οικ. 9038	28/5/2003	ΔΕΗ ΑΕ	ΡΑ-01349	Β-00274	2.70	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ	ΚΑΣΤΡΙ ΣΚΑΛΟΧΩΡΙΟΥ
ΑΔ-00216	Δ6/Φ17.303/2721	28/5/2003	ΤΕΡΠΑΝΔΡΟΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΕ	ΡΑ-01235	Β-00229	4.80	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΕΡΕΣΟΥ-ΑΝΤΙΣΣΗΣ	ΣΚΑΜΝΙΟΥΔΑ
ΑΔ-00218	Δ6/Φ17.304/οικ. 9039	28/5/2003	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΤΙΣΣΑΣ ΑΕ	ΡΑ-01236	Β-00230	4.20	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΕΡΕΣΟΥ-ΑΝΤΙΣΣΗΣ	ΣΚΑΜΝΙΟΥΔΑ
ΑΔ-00301	Δ6/Φ17.262/3202 π.ε.	15/3/2002	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΙΓΗΣ ΔΗΜ. ΕΠΙΧ. ΔΗΜΟΥ ΜΥΤΗΛΙΝΗΣ	ΡΑ-00362	Β-169Α	2.50	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ	ΚΟΥΤΣΟΥ-ΜΠΑΡΑ ΚΡΑΤΗΓΟΥ
ΑΔ-00488	Δ6/Φ19.01/οικ.3624	4/3/2003	ΔΕΗ ΑΕ	ΡΑ-01196	Β-00279	8.00	ΓΕΩΘΕΡΜΙΑ	ΠΕΤΡΑΣ	ΣΤΥΨΗ
ΑΔ-00929	Δ5/ΗΛ/Α / Φ17/894/5833	12/5/2006	ΔΕΗ Α.Ε	ΡΑ-03138	Γ-01554,Γ-01555,Γ-01556	85.70	ΕΦΕΔΡΙΚΑ Η/Ζ		ΑΣΠ ΛΕΣΒΟΥ
ΑΔ-01024	Δ5/ΗΛ/Α /Φ17/2453/24331	15/12/2006	ΔΕΗ Α.Ε	ΡΑ-03488	Ι-43488	31.00	Η/Ζ		ΑΣΠ ΛΕΣΒΟΥ
ΑΔ-01035	Δ5/ΗΛ/Α/ Φ17/508/5607	4/4/2007	ΔΕΗ Α.Ε	ΡΑ-03918	Ι-47165	34.00	Η/Ζ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ, ΜΥΚΟΝΙΩΝ, ΠΑΤΜΟΥ, ΕΡΜΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΣΠ ΛΕΣΒΟΥ
ΑΔ-01096	Δ5/ΗΛ/Α/ Φ17/1000/9972	7/6/2007	ΔΕΗ Α.Ε	ΡΑ-04139	Γ-01882	133.60	Η/Ζ	--	ΑΣΠ ΛΕΣΒΟΥ
ΑΔ-01101	Δ5/ΗΛ/Α/ Φ17/1383/10388	18/6/2008	ΔΕΗ ΑΕ	ΡΑ-05526	Γ-03421	12.75	Η/Ζ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ	ΑΣΠ ΛΕΣΒΟΥ

Αιτήσεις για ΦΒ σταθμούς:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ) ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008									
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ	ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ	ΑΠ. ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΑΠ. ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ	ΔΗΜΟΣ/ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ
I-61449	2/10/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07739		ΚΑΚΚΑΡΟΣ ΣΠ. - ΚΑΚΚΑΡΟΣ ΓΑΒΡ. ΑΒΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,45	ΠΑΓΑΝΗ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑΣ ΑΛΗΦΑΝΤΩΝ ΛΕΣΒΟΥ ΕΠΙ ΤΗΣ ΕΠΑΡΧΙΑΚΗΣ ΟΔΟΥ ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ - ΚΑΛΛΟΝΗΣ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ
I-61347	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07653		ΠΑΝ - ΓΕΟ Ε.Π.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΠΑΤΕΜΛΙΚΗ - ΓΕΡΑΚΑΡΙ - ΜΕΝΤΖΑ Δ.Δ. ΚΑΛΛΟΝΗΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61345	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07650		ΠΑΝ - ΓΕΟ Ε.Π.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΠΑΤΕΜΛΙΚΗ - ΓΕΡΑΚΑΡΙ - ΜΕΝΤΖΑ Δ.Δ. ΚΑΛΛΟΝΗΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61342	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07649		ALEXIA SUN INVEST E.P.E.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΜΑΛΤΕΔΕΝΑ ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΑΛΛΟΝΗΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61339	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07645		ΠΑΝ - ΓΕΟ Ε.Π.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΠΑΤΕΜΛΙΚΗ - ΓΕΡΑΚΑΡΙ - ΜΕΝΤΖΑ Δ.Δ.ΚΑΛΛΟΝΗΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61337	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07644		ΠΑΝ - ΓΕΟ Ε.Π.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΠΑΤΕΜΛΙΚΗ - ΓΕΡΑΚΑΡΙ - ΜΕΝΤΖΑ Δ.Δ. ΚΑΛΛΟΝΗΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61330	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07637		ALEXIA SUN INVEST E.P.E.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΠΑΤΕΜΛΙΚΗ - ΓΕΡΑΚΑΡΙ - ΜΕΝΤΖΑ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61325	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07632		ALEXIA SUN INVEST E.P.E.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΠΑΤΕΜΛΙΚΗ - ΓΕΡΑΚΑΡΙ - ΜΕΝΤΖΑ Δ.Δ. ΚΑΛΛΟΝΗΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61323	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07630		ALEXIA SUN INVEST E.P.E.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΠΑΤΕΜΛΙΚΗ - ΓΕΡΑΚΑΡΙ - ΜΕΝΤΖΑ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61321	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07628		ALEXIA SUN INVEST E.P.E.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΠΑΤΕΜΛΙΚΗ-ΓΕΡΑΚΑΡΙ-ΜΕΝΤΖΑ (Δ.Δ.ΚΑΛΛΟΝΗΣ)	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61320	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07627		SUN FACTORY HELLAS-ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΠΑΤΜΕΛΙΚΗ - ΓΕΡΑΚΑΡΙ - ΜΕΝΤΖΑ Δ.Δ. ΚΑΛΛΟΝΗΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61319	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07626		ALEXIA SUN INVEST E.P.E.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΣΜΑΚΙΑ ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΑΛΛΟΝΗΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61314	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07622		SUN FACTORY HELLAS-ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΠΑΤΕΜΛΙΚΗ - ΓΕΡΑΚΑΡΙ - ΜΕΝΤΖΑ Δ.Δ. ΚΑΛΛΟΝΗΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61306	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07613		ΙΩΑΝΝΟΥ ΜΑΡΙΑ ΚΑΙ ΙΩΑΝΝΟΥ ΟΛΓΑ ΟΜΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Μ.Τ. & Ο.Ι. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΚΑΜΑΡΙΩΤΗΣ ΛΟΥΤΡΩΝ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ
I-61304	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07611		ΤΡΑΓΑΚΗ ΜΑΡΙΝΑ ΚΑΙ ΔΑΦΝΗ ΤΡΑΓΑΚΗ ΟΜΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Τ. & Δ.Τ. Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΜΟΝΑΣΤΗΡΑΚΙ - ΜΕΣΑΓΡΟΥ	ΓΕΡΑΣ
I-61300	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07607		ΤΡΑΓΑΚΗ ΜΑΡΙΝΑ ΚΑΙ ΔΑΦΝΗ ΤΡΑΓΑΚΗ ΟΜΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Τ. & Δ.Τ. Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΜΟΝΑΣΤΗΡΑΚΙ - ΜΕΣΑΓΡΟΥ	ΓΕΡΑΣ
I-61296	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07603		ΤΡΑΓΑΚΗ ΔΑΦΝΗ ΚΑΙ SERGIO BOGGIO ΟΜΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ο.Ε. Δ.Τ. & Σ.Β.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΜΟΝΑΣΤΗΡΑΚΙ - ΜΕΣΑΓΡΟΥ	ΓΕΡΑΣ

I-61289	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07596		ΑΥΓΟΥΣΤΙΑΝΑΚΗΣ ΠΑΥΛΟΣ ΚΑΙ ΜΑΡΙΝΑ ΤΡΑΓΑΚΗ ΟΜΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ο.Ε. Π.Α. & Μ.Τ.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΜΟΝΑΣΤΗΡΑΚΙ - ΜΕΣΑΓΡΟΥ	ΓΕΡΑΣ
I-61286	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07592		ΓΙΑΚΟΥΜΗ Μ. - Κ. ΚΑ-ΠΟΔΙΣΤΡΙΑΣ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΚΑΡΑΒΟΥΛΙΑ Δ.Δ. ΚΑΛΛΟΝΗΣ ΛΕΣΒΟΥ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61283	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07590		ΤΡΑΓΑΚΗΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΚΑΙ ΚΥΡΙΑΚΗ - ΑΝΑΣΤΑΣΙΑ ΤΡΑΓΑΚΗ ΟΜΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ο.Ε. Δ.Τ. & Κ.Τ.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΜΟΝΑΣΤΗΡΑΚΙ - ΜΕΣΑΓΡΟΥ	ΓΕΡΑΣ
I-61282	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07588		ΤΣΑΚΥΡΕΛΛΗΣ Σ. - Μ. ΚΑΠΟΔΙΣΤΡΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΛΙΠΕΔΑ ΚΑΛΛΟΝΗΣ ΛΕΣΒΟΥ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61281	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07589		ΚΑΦΕΤΖΗ Π. - ΚΟΚΟΛΟ-ΓΙΑΝΝΗΣ Ε. ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΒΡΥΣΣΕΛΙ Δ.Δ. ΑΝΕΜΟΤΙΑΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61277	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07582		ΒΑΜΒΟΥΚΛΗΣ Η. & ΤΑ-ΦΥΛΙΑ Β. Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΠΡΕΖΛΑΣ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΚΑΛΛΟΝΗΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61272	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07579		ΧΙΩΤΕΛΛΗΣ ΛΑΜΠΡΟΣ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΜΑΡΑΔΟΓΛΟΥ	ΜΑΝΤΑΜΑ-ΔΟΥ
I-61271	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07578		ΒΑΜΒΟΥΚΛΗΣ Δ. & Χ. ΒΑΜΒΟΥΚΛΗΣ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΑΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΑΛΛΟΝΗΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61267	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07574		ΒΑΜΒΟΥΚΛΗΣ Δ. & Χ. ΒΑΜΒΟΥΚΛΗΣ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΚΑΜΠΟΣ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-61247	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07555		ΒΑΣΙΛΑΚΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΠΑΤΟΥΜΕΝΟΥ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-61245	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07554		ΜΙΧΑΛΟΣ ΜΙΧΑΛΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΠΑΡΑΚΟΙΛΙΩΤΙΚΑ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-61239	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07548		ΜΙΧΑΛΟΣ ΜΙΧΑΛΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΠΑΡΑΚΟΙΛΙΩΤΙΚΑ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-61218	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07532		Σ.ΚΑΤΑΚΟΥΖΗΝΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΠΑΡΑΚΟΙΛΙΩΤΙΚΑ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-61211	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07527		Σ.ΚΑΤΑΚΟΥΖΗΝΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΠΑΡΑΚΟΙΛΙΩΤΙΚΑ Η ΜΑΓΝΑΔΟΣ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-61209	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07524		ΤΥΛΙΣΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (ΔΤ. ΤΥΛΙΣΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	147	ΜΑΔΟΥΡΙ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΑΓ. ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-61205	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07520		Σ.ΚΑΤΑΚΟΥΖΗΝΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΜΑΓΝΑΔΟΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-61203	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07519		ΤΥΛΙΣΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (ΔΤ. ΤΥΛΙΣΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	147	ΑΓΡ. ΠΕΡ. ΑΚΡΑΣΙΟΥ	ΠΛΩΜΑΡΙΟΥ
I-61201	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07516		ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΟΡΤΖΑΝΗΣ ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΧΑΛΙΡΙ Η ΚΟΚΚΙΝΙΓΑ Δ.Δ. ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-61195	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07510		VENTO IBERICO ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Δ.Τ VENTO IBERICO ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΣΤΑΥΡΩΜΑ ΤΟΥ Δ.Δ. ΛΑΦΙΩΝΑΣ	ΠΕΤΡΑΣ
I-61185	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07502		ΦΑΕΘΩΝ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΓΛΑΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-61179	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07495		ΧΙΣΚΑΚΗ ΜΕΛΙΤΙΝΗ - ΙΩΑΝΝΟΥ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΓΛΑΡΟΣ Δ.Δ. ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-61169	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07487		SOL IBERICO ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΠΑΙΔΟΝΙΑ Η ΚΟΚΚΙΝΟΓΑ ΤΟΥ Δ.Δ. ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-61164	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07482		SOL IBERICO ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΟΡΕΛΑΔΟΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-61158	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07478		ΓΙΑΚΑΛΗ Ε. Ε.Ε. (Δ.Τ.ΗΩΣ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	98,28	ΤΣΕΚΟΥΡΙ ΤΗΣ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΤΟΥ ΧΩΡΙΟΥ ΚΩΜΗΣ	ΛΟΥΤΡΟ-ΠΟΛΕΩΣ ΘΕΡΜΗΣ
I-61154	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07475		SOL IBERICO ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΑΓΙΑ ΚΥΡΙΑΚΗ ΤΟΥ Δ.Δ. ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-61151	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07472		ΜΙΧΑΛΟΣ ΜΙΧΑΛΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΤΣΙΛΕΜΙΑ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ

I-61149	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07470		SOL IBERICO ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΤΕΚΕΣ ΓΑΛΙΑΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΛΑΦΙΩΝΑΣ	ΠΕΤΡΑΣ
I-61143	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07464		ΜΙΧΑΛΟΣ ΜΙΧΑΛΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΗΛΙΑ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61142	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07463		SOL IBERICO ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΛΙΠΕΔΙΑ ΤΟΥ Δ.Δ. ΛΑΦΙΩΝΑΣ	ΠΕΤΡΑΣ
I-61133	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07454		RENEWABLE ENERGY TECHNOLOGY AND DEVELOPMENT	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,975	ΚΑΤΑΡΑΚΤΟΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61130	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07451		RENEWABLE ENERGY TECHNOLOGY AND DEVELOPMENT	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,975	ΚΑΜΠΟΣ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-61128	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07450		ΤΕΛΧΙΣ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΓΟΥΡΝΕΣ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61126	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07447		RENEWABLE ENERGY TECHNOLOGY AND DEVELOPMENT	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,975	ΝΟΧΤΟΣ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-61120	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07442		LESVOS ENERGY E.E.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,985	ΚΑΛΙΓΑΡΟΣ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-61115	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07436		ΛΥΚΟΜΗΔΗΣ Ε.Π.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΓΟΥΡΝΕΣ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61092	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07414		ΚΑΜΑΡΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ ΜΕ Δ.Τ ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΧΡΟΥΣΟΣ (Δ.Δ.ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61089	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07410		ΚΑΜΑΡΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ ΜΕ Δ.Τ ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΜΟΝΟΔΕΝΔΡΙΑ (Δ.Δ.ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61086	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07408		ΤΣΑΛΟΓΛΟΥ ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΗΛΙΟΖΕΥΞΗ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΜΟΝΟΔΕΝΔΡΙΑ (Δ.Δ.ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61084	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07406		ΡΑΠΤΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	2,34	ΒΑΦΕΙΟ ΜΟΛΥΒΟΥ (ΣΤΗΝ ΟΙΚΙΑ)	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ
I-61083	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07404		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΟΛΥΜΠΩΝ - Χ. ΚΡΙΜΙΖΗΣ & ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,94	ΚΡΕΜΑΣΤΗ ΚΟΥΚΟΥΒΙΑΣ ΔΗΜΟΤΙΚΟ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑ ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-61082	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07403		ΚΑΜΑΡΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ ΜΕ Δ.Τ ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΜΟΝΟΔΕΝΔΡΙΑ (Δ.Δ.ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61080	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07401		ΕΝΒΙΤΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΟΜΒΟΙ ΙΙ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61079	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07400		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ-ΠΑΥΛΙΔΗΣ ΠΑΥΛΟΣ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΗΛΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Ο.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΧΑΒΡΑ (Δ.Δ.ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61078	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07399		ΣΑΝΙΡΡΙΜΕ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΚΑΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΕΦΑΡΜΟΓΩΝ (Δ.Τ. ΣΑΝΙΡΡΙΜΕ ΑΕ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΟΜΒΟΙ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61077	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07398		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΚΑΛΑΜΩΤΗΣ - Κ. ΜΟΥΝΔΡΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,94	ΚΡΕΜΑΣΤΗ ΚΟΥΚΟΥΒΙΑΣ Δ.Δ. ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-61074	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07395		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ -ΚΑΜΑΡΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΚΑΥΚΑΡΕΣ-ΚΑΒΟΥΡΟΥ (Δ.Δ.ΣΚΑΛΟΧΩΡΙΟΥ)	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61073	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07394		ΕΝΒΙΤΕΚ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΤΕΧΝΙΚΩΝ & ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΟΜΒΟΙ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61070	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07391		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ -ΚΑΜΑΡΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΚΑΜΠΟΣ - ΜΑΓΓΑΝΙΑ Δ.Δ. ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61068	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07389		ΕΝΒΙΤΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΟΜΒΟΙ ΙΙ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61067	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07388		ΗΛΙΟΕΝΕΡΓΕΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΜΟΝΟΔΕΝΔΡΙΑ Δ.Δ. ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61066	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07387		ΤΕΛΧΙΣ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΟΜΒΟΙ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61063	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07384		ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ & ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΗΛΙΟΑΚΤΙΝΑ Ε.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΧΡΟΥΣΟΣ-ΑΣΠΡΟΔΑΦΝΗ (Δ.Δ.ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61062	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07383		ΕΝΒΙΤΕΚ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΚΑΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ (Δ.Τ.ΕΝΒΙΤΕΚ Α.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΟΜΒΟΙ ΙΙ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ

I-61060	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07381		ENVITEC ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΟΜΒΟΙ Ι	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61059	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07380		ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ & ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΗΛΙΟΑΚΤΙΝΑ Ε.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΜΟΝΟΔΕΝΔΡΙΑ (Δ.Δ.ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61056	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07377		ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΟΙΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. Α/Π ΜΟΙΡΕΣ Α.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΟΜΒΟΙ Ι	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61053	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07375		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ-ΠΑΥΛΙΔΗΣ ΠΑΥΛΟΣ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΗΛΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Ο.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΜΑΥΡΑ-ΡΑΧΤΑ (Δ.Δ.ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ)	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-61049	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07372		ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ (Δ.Τ.ΗΛΙΟΑΚΤΙΝΑ ΕΕ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΚΑΜΠΟΣ-	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61047	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07370		ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΟΙΡΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. Α/Π ΜΟΙΡΕΣ Α.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΟΜΒΟΙ ΙΙ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61043	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07368		ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ & ΣΙΑ ΟΕ. (Δ.Τ. ΦΩΤΟΒΟΛΗ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΜΑΥΡΑ -ΡΑΧΤΑ (Δ.Δ.ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ)	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-61041	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07364		ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ & ΣΙΑ ΟΕ. (Δ.Τ. ΦΩΤΟΒΟΛΗ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΧΡΟΥΣΟΣ-ΧΩΡΑΦΑ (Δ.Δ.ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61040	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07363		ENVITEC ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΚΑΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ (Δ.Τ.ENVITEC Α.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΟΜΒΟΙ Ι	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61037	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07360		ΗΛΙΑΚΗ ΜΕΣΟΠΟΤΑΜΟΥ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,625	ΜΟΝΟΔΕΝΔΡΙΑ - ΒΑΛΑΝΙΔΑ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61035	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07359		ΦΩΤΟΚΥΚΛΟΣ ΟΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,85	ΤΟΥΡΚΟΤΣΙ - ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΜΑΝΤΑΜΑΔΩΝ	ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ
I-61032	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07356		ΦΩΤΟΕΝΕΡΓΕΙΑ ΟΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ ΜΑΡΙΑ ΚΟΝΤΟΥ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΜΕΤΟΧΙ ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΔΑΦΕΙΩΝ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61031	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07354		Π. ΜΑΝΤΖΩΡΟΣ Π. ΜΑΝΤΖΩΡΟΣ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	39,78	ΠΡΟΒΟΥΛΟΥΔΙΑ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ
I-61028	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07351		ΗΛΙΟΖΕΥΞΗ ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,85	ΒΕΡΓΑΤΣΙΔΙΑ - ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61026	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07350		ΗΛΙΟΖΕΥΞΗ ΟΕ ΤΣΑΛΟΓΛΟΥ ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΜΑΥΡΑ - ΡΑΧΤΑ Δ.Δ. ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-61021	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07347		ΦΩΤΟΚΥΚΛΟΣ ΟΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,85	ΞΕΡΟΛΙΜΝΕΣ - ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΑΛΛΟΝΗΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61018	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07343		ΦΩΤΟΚΥΚΛΟΣ ΟΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,85	ΒΕΡΓΑΤΣΙΔΙΑ - ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-61016	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07341		ΦΩΤΟΚΥΚΛΟΣ ΟΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,85	ΚΑΡΔΑΜΑΣ - ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΑΓΡΑΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61013	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07338		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ -ΚΑΜΑΡΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΚΑΡΔΑΜΑΣ - ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΑΓΡΑΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61011	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07336		ΗΛΙΟΖΕΥΞΗ ΟΕ ΤΣΑΛΟΓΛΟΥ ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΚΑΡΔΑΜΑΣ - ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΑΓΡΑΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61009	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07334		ΣΥΡΕΛΛΗΣ Ε. - ΜΙΣΤΡΑ Σ. Ο.Ε. (Δ.Τ.ΕCODYNAMIS Ο.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	19,95	ΠΟΤΑΜΙΑ Η ΤΣΟΝΙΑ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-61008	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07333		ΗΛΙΟΖΕΥΞΗ ΟΕ ΤΣΑΛΟΓΛΟΥ ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,58	ΠΡΙΝΕΡΙ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΠΟΛΥΧΗΝΤΟΥ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-61007	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07332		ΗΛΙΟΖΕΥΞΗ ΟΕ ΤΣΑΛΟΓΛΟΥ ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΠΡΙΝΕΡΙ - ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΠΟΛΥΧΗΝΤΟΥ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-61006	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07331		WHEEN N. ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΑΥΛΑΚΙ-ΠΛΑΓΙΑΣ	ΠΛΩΜΑΡΙΟΥ

I-61003	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07328		ΗΛΙΟΑΝΑΛΥΣΗ ΕΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΠΡΙΝΕΡΙ - ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΠΟΛΥΧΝΙΤΟΥ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-61002	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07327		ΗΛΙΟΑΚΤΙΝΑ ΕΕ ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,85	ΠΡΙΝΕΡΙ - ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΠΟΛΥΧΝΙΤΟΥ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-61001	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07326		ΚΥΡΙΑΚΟΠΟΥΛΟΣ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΠΛΑΤΑΝΟΣ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΒΑΦΕΙΟΥ	ΜΗΘΥΜΝΑΣ
I-60998	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07323		ΗΛΙΟΖΕΥΞΗ ΟΕ ΤΣΑΛΟΓΛΟΥ ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΚΑΡΔΑΜΑΣ - ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΑΓΡΑΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60996	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07322		ΗΛΙΟΑΚΤΙΝΑ ΕΕ ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΚΑΡΔΑΜΑΣ - ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΑΓΡΑΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60993	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07318		ΠΕΤΡΙΤΖΙΚΗ Ν. & Χ. Ο.Ε. (Δ.Τ.ΠΕΤΡΙΤΖΙΚΗ Φ/Β)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΛΑΡΙΣΟΣ Η ΚΑΜΑΡΟΥΔΙΑ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΜΟΡΙΑΣ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ
I-60992	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07319		ΗΛΙΟΑΚΤΙΝΑ ΕΕ ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΚΑΡΔΑΜΑΣ - ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΑΓΡΑΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60990	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07317		ΦΩΤΟΒΟΛΗ Μ.ΚΟΝΤΟΥ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΚΑΡΔΑΜΑΣ - ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΑΓΡΑΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60986	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07312		ΗΛΙΟΑΝΑΛΥΣΗ ΕΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,85	ΞΕΡΟΛΙΜΝΕΣ - ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΑΛΛΟΝΗΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60985	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07310		ΑΜΦΙΛΟΧΙΟΥ ΑΙΚ. Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,8	ΑΓΙΟΣ ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ Η ΠΛΑΚΟΥΡΑΣ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-60982	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07308		ΡΟΥΚΑΚΗΣ Ν. Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,8	ΠΛΑΚΟΥΡΑΣ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-60981	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07307		ΦΩΤΟΒΟΛΗ Μ.ΚΟΝΤΟΥ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΠΡΙΝΕΡΙ - ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΠΟΛΥΧΝΙΤΟΥ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-60977	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07303		ΗΛΙΟΑΝΑΛΥΣΗ ΕΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΠΡΙΝΕΡΙ - ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΠΟΛΥΧΝΙΤΟΥ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-60929	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07255		ΚΥΠΑΡΙΣΣΗΣ ΚΑΙ ΜΑΝΙΑΤΑΚΟΥ Ο.Ε.(Δ.Τ.PV POWER Ο.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΚΟΥΚΑΡΤΑΣΙ	ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ
I-60926	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07252		ΚΥΠΑΡΙΣΣΗΣ ΚΑΙ ΜΑΝΙΑΤΑΚΟΥ Ο.Ε.(Δ.Τ.PV POWER Ο.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	19,98	ΚΑΓΙΑ	ΜΗΘΥΜΝΑΣ
I-60907	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07233		ΣΙΑΝΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ & ΤΟΡΝΑΡΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΠΡΟΒΑΣΜΑ ΡΜΑΤΟΣ ΒΑΤΟΥΣΑΣ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-60903	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07229		ΤΟΡΝΑΡΗ ΕΥΔΟΚΙΑ & ΤΟΡΝΑΡΗ ΕΙΡΗΝΗ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΠΡΟΒΑΣΜΑ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΡΕΜΑ (Δ.Δ.ΒΑΤΟΥΣΑ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-60899	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07225		ΤΟΡΝΑΡΗΣ ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ & ΥΙΟΣ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΠΡΟΒΑΣΜΑ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΡΕΜΑ (Δ.Δ.ΒΑΤΟΥΣΑ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-60822	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07173		ΜΚΕ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,98	ΑΦΕΝΤΕΛΙ ΤΟΥ Δ.Δ. ΕΡΕΣΟΥ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-60820	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07171		ENVIRECO CONSULTING ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,98	ΚΑΡΔΑΜΑΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΑΓΡΑΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60816	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07168		ΑΒΑΓΙΑΝΟΣ Ι. Κ. Ι .Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,94	ΤΣΙΧΛΙΩΝΤΑ (Δ.Δ.ΑΝΤΙΣΣΗΣ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-60799	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07152		ΗΛΕΚΤΡΟΦΩΤΟΝΙΚΗ ΠΔΠ ΗΛΙΟΤΕΧΝΙΚΗ Α.Ε.ΕΤΕΡΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. ΗΛΕΚΤΡΟΦΩΤΟΝΙΚΗ Ε.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΠΑΛΙΜΑΝΔΡΑ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60796	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07150		ΦΒΗΛΙΟΠΑΡΑΓΩΓΙΚΗ ΠΔΠ ΗΛΙΟΤΕΧΝΙΚΗ Α.Ε.ΕΤΕΡΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. ΦΒΗΛΙΟΠΑΡΑΓΩΓΙΚΗ Ε.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΒΙΓΛΟΥΔΕΣ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60785	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07140		ΑΡΧΑΙΑ ΑΝΤΙΣΣΑ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,94	ΚΑΒΟΥΡΟΣ (ΑΔΙΑΚΙΑ) ΣΚΑΛΟΧΩΡΙΟΥ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60780	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07136		ΤΣΕΛΕΠΗΣ Ε. - ΛΕΜΟΝΗ Α. Ο.Ε. (Δ.Τ.SUN TECH)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	100,8	ΝΟΧΤΟΣ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ

I-60778	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07134		ΜΟΔΕΣΤΟΣ ΑΦΟΙ Ο.Ε Δ.Τ. PHOTON ENERGY	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	100,8	ΝΟΧΤΟΣ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-60775	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07130		ΜΟΔΕΣΤΟΣ ΑΦΟΙ Ο.Ε Δ.Τ. PHOTON ENERGY	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	100,8	ΑΤΣΚΑΛΙΑ	ΜΑΝΤΑΜΑ-ΔΟΥ
I-60760	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07117		ΑΙΟΛΙΚΗ - ΑΜΙΓΗΣ ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΔΗΜΟΥ ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΚΟΥΤΣΟΥΜΠΑΡΑ ΚΡΑΤΗΓΟΥ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ
I-60754	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07111		ΜΟΝΕΜΒΑΣΙΤΗΣ ΙΩ-ΑΝΝΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε (Δ.Τ.ΟΡΓΟΝΟΣΥΛ-ΛΕΚΤΙΚΗ Ε.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΘΕΡΜΑ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60751	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07109		ΓΚΙΚΑΣ Α. ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ (Δ.Τ.ΓΚΙΚΑΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΘΕΡΜΑ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60742	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07101		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ (Δ.Τ.ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ ΛΑΚΩΝΙΑΣ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΠΕΔΙΑ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60740	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07099		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ (Δ.Τ.ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ ΛΑΚΩΝΙΑΣ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΘΕΡΜΑ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60737	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07097		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ (Δ.Τ.ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ ΛΑΚΩΝΙΑΣ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΘΕΡΜΑ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60679	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07044		MAC ENERGY ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΑΣΤΙΒΩΤΑ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-60677	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07042		MAC ENERGY ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΑΣΤΙΒΩΤΑ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-60676	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07041		ΧΑΤΖΗΣΤΕΦΑΝΗΣ ΕΥΡΥΠΙΔΗΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΑΣΤΙΒΩΤΑ ΑΓΡΟΤΕ-ΜΑΧΙΟ ΝΟ 6	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-60675	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07040		ΒΙΑΜΑΚ ΠΛΕΚΤΟΒΙΟ-ΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Δ.Τ ΒΙΑΜΑΚ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΑΣΤΙΒΩΤΑ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-60674	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07039		ΧΑΤΖΗΣΤΕΦΑΝΗΣ ΕΥΡΥΠΙ-ΔΗΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΑΣΤΙΒΩΤΑ ΑΓΡΟΤΕ-ΜΑΧΙΟ ΝΟ 4	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-60673	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07038		ΒΙΑΜΑΚ ΠΛΕΚΤΟΒΙΟ-ΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Δ.Τ ΒΙΑΜΑΚ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΑΣΤΙΒΩΤΑ ΑΓΡΟΤΕ-ΜΑΧΙΟ ΝΟ 2	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-60672	28/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07037		ΧΑΤΖΗΣΤΕΦΑΝΗΣ ΕΥΡΥΠΙ-ΔΗΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΑΣΤΙΒΩΤΑ ΑΓΡΟΤΕ-ΜΑΧΙΟ ΝΟ 1	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-60657	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07027		ΚΑΣΣΙΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Ε.(Δ.Τ.ΚΑΣΣΙΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΠΕΔΙΑ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60654	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07025		ΜΑΜΑΤΖΗΣ Α-ΜΑΜΑΤΖΗΣ Ι. (Δ.Τ.ΗΛΙΟΕΝΕΡΓΕΙΑ Ο.Ε)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΣΙΜΙΑΔΑ (Δ.Δ.ΒΑΤΟΥΣΑΣ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-60648	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07019		ΖΙΜΒΡΑΓΟΥΔΑΚΗ Δ.-ΜΠΑΤΖΑΚΑ Α Ο.Ε. (Δ.Τ.ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΗ Ο.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΚΟΥΛΟΥΒΑ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60645	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07016		ΖΑΧΑΡΙΑΔΗΣ Π.-ΚΑΜΠΟΥΡΗ Τ. Ο.Ε. (Δ.Τ.ΗΛΙΟΔΥΝΑΜΙΚΗ ΖΑΧΑΡΙΑΔΗΣ -ΚΑΜΠΟΥΡΗ Ο.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΠΑΝΑΓΙΑ ΒΟΥΝΑΡΗ (Δ.Δ.ΛΑΜΠΟΥ ΜΥΛΟΙ)	ΕΥΕΡΓΕΤΟΥ-ΛΑ
I-60643	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07014		ΜΑΜΑΤΖΗΣ Α.-ΧΑΤΖΗ-ΓΙΑΝΝΕΛΗΣ Ι. ΚΑΙ ΣΙΑ ΗΛΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΠΑΛΗΩΡΑ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60632	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07003		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΠΑΤΩΜΕΝΗ - ΣΚΑΛΟΧΩΡΙΟΥ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60630	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07001		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΚΟΥΛΟΥΒΑ - ΣΚΑΛΟΧΩΡΙΟΥ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60629	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07000		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΠΕΔΙΑ - ΣΚΑΛΟΧΩΡΙΟΥ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60627	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06998		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΠΕΔΙΑ - ΣΚΑΛΟΧΩΡΙΟΥ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60625	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06996		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΠΕΔΙΑ - ΣΚΑΛΟΧΩΡΙΟΥ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ

I-60624	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06995		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΠΕΔΙΑ - ΣΚΑΛΟΧΩΡΙΟΥ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60622	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06993		ΑΛΕΞΟΠΟΥΛΟΣ ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΠΕΔΙΑ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60620	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06991		ΜΑΜΑΤΖΗΣ Α.-ΧΑΤΖΗ-ΓΙΑΝΝΕΛΗΣ Ι. ΚΑΙ ΣΙΑ ΗΛΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,99	ΚΟΥΛΟΥΒΑ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60614	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06987		ΒΟΚΑΣ Γ.-ΛΕΒΕΝΤΗ Σ. ΟΕ (Δ.Τ. SUNBEAM ΟΕ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΛΙΜΝΕΣ Η ΜΑΛΑΚΟΠΕΤΡΕΣ - ΑΓΡΟΤ. ΠΕΡΙΦ.ΣΚΟΠΕΛΟΥ	ΓΕΡΑΣ
I-60611	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06985		ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΙΣΗ ΔΗΜΟΥ ΑΓ.ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,625	ΠΛΑΤΗ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-60610	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06821		ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΙΣΗ ΔΗΜΟΥ ΑΓ.ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,625	ΠΛΑΤΗ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-60609	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06822		ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΙΣΗ ΔΗΜΟΥ ΑΓ.ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,625	ΠΛΑΤΗ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-60601	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06824		ΠΑΓΑΝΟΠΟΥΛΟΥ ΑΓ-ΓΕΛΙΚΗ & ΣΙΑ Ε.Ε. Α.Β.Ε.Π. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,94	ΛΙΜΝΕΣ (Δ.Δ.ΣΚΟΠΕΛΟΥ)	ΓΕΡΑΣ
I-60599	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06825		ΠΑΓΑΝΟΠΟΥΛΟΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ Β. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,94	ΜΑΛΑΚΟΠΕΤΡΕΣ (Δ.Δ.ΣΚΟΠΕΛΟΥ)	ΓΕΡΑΣ
I-60598	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06979		ΧΡΥΣΟΒΑΛΑΝΤΟΥ ΣΥΚΑ & ΣΙΑ - ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	Δ.Δ. ΒΑΣΙΛΙΚΩΝ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-60596	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06978		ΧΡΥΣΟΒΑΛΑΝΤΟΥ ΣΥΚΑ & ΣΙΑ - ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	Δ.Δ. ΒΑΣΙΛΙΚΩΝ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-60593	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06977		ΧΡΥΣΟΒΑΛΑΝΤΟΥ ΣΥΚΑ & ΣΙΑ - ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	Δ.Δ. ΒΑΣΙΛΙΚΩΝ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-60548	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06940		ΚΟΥΡΤΖΗΣ Π.-ΣΤΑΥΡΙΔΗΣ Α. ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	146,23	ΑΛΜΥΡΟΣ -ΣΚΑΜΙΟΥ-ΔΙ (Δ.Δ.ΛΙΣΣΟΒΟΡΙΟΥ)	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-60538	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06935		ΛΟΥΚΙΔΗΣ ΑΝΤΩΝΙΟΣ & ΣΙΑ ΕΕ Δ.Τ. ΗΛΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,63	ΕΡΕΣΟΣ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-60535	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06933		ΛΟΥΚΙΔΗΣ ΑΝΤΩΝΙΟΣ & ΣΙΑ ΕΕ Δ.Τ. ΗΛΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,63	ΕΡΕΣΟΣ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-60532	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06930		ΜΗΤΡΟΠΟΥΛΟΣ Κ. & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	60	ΚΑΜΠΕΛΙ (Δ.Δ.ΜΑΝΤΑΜΑΔΩΝ)	ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ
I-60526	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06924		ΜΗΤΡΟΠΟΥΛΟΣ Κ. & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΚΑΜΠΕΛΙ (Δ.Δ.ΜΑΝΤΑΜΑΔΩΝ)	ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ
I-60524	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06922		ΛΥΚΙΔΕΥΣ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Δ.Τ. ΛΥΚΙΔΕΥΣ Α.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,31	ΝΤΟΥΜΠΕΣ	ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ
I-60523	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06921		ΓΑΤΕΛΟΥΖΟΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ Δ.Τ. ΓΑΤΕΛΟΥΖΟΙ ΜΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,31	ΝΤΟΥΜΠΕΣ	ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ
I-60521	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06919		ΕΝΟΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΚΑΜΠΕΛΙ (Δ.Δ.ΜΑΝΤΑΜΑΔΩΝ)	ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ
I-60520	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06918		ΓΑΤΕΛΟΥΖΟΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ Δ.Τ. ΓΑΤΕΛΟΥΖΟΙ ΜΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,31	ΑΓ.ΝΙΚΟΛΑΟΣ Η ΚΑΚΑΣΑ (Δ.Δ.ΠΥΡΓΩΝ ΘΕΡΜΗΣ)	ΛΟΥΤΡΟ-ΠΟΛΕΩΣ ΘΕΡΜΗΣ
I-60519	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06917		ΜΗΤΡΟΠΟΥΛΟΣ Κ. & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΚΑΜΠΕΛΙ (Δ.Δ.ΜΑΝΤΑΜΑΔΩΝ)	ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ
I-60518	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06916		ΒΑΜΒΑΚΑΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ - ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ ΛΙΝΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,31	ΑΓ.ΝΙΚΟΛΑΟΣ Η ΚΑΚΑΣΑ (Δ.Δ.ΠΥΡΓΩΝ ΘΕΡΜΗΣ)	ΛΟΥΤΡΟ-ΠΟΛΕΩΣ ΘΕΡΜΗΣ
I-60517	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06915		ΜΑΛΑΝΔΡΑΚΗ Ι. & ΣΙΑ Ο.Ε E-ENERGY	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	60	ΚΑΜΠΕΛΙ (Δ.Δ.ΜΑΝΤΑΜΑΔΩΝ)	ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ
I-60516	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06914		ΦΩΤΟΓΟΝΙΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,31	ΝΤΟΥΜΠΕΣ ΤΗΣ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ	ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ
I-60515	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06913		ΜΗΤΡΟΠΟΥΛΟΣ Κ. & ΜΟΥΡΕΛΑΤΟΣ Α. Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	60	ΚΑΜΠΕΛΙ (Δ.Δ.ΜΑΝΤΑΜΑΔΩΝ)	ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ
I-60514	27/9/2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06912		ΣΟΛΕΡ ΦΛΩΡΙΝΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	60	ΚΑΜΠΕΛΙ (Δ.Δ.ΜΑΝΤΑΜΑΔΩΝ)	ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ

I-60513	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06911		ΦΩΤΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,31	ΝΤΟΥΜΠΕΣ	ΜΑΝΤΑΜΑ-ΔΟΥ
I-60512	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06910		ΕΝΟΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	60	ΚΑΜΠΕΛΙ (Δ.Δ.ΜΑΝΤΑΜΑΔΩΝ)	ΜΑΝΤΑΜΑ-ΔΟΥ
I-60511	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06909		ΗΛΙΟΓΕΝΝΗΣΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,31	ΝΤΟΥΜΠΕΣ ΤΗΣ ΑΓΡΟΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ	ΜΑΝΤΑΜΑ-ΔΟΥ
I-60510	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06908		ΜΑΛΑΝΔΡΑΚΗ Ι. & ΣΙΑ ΟΕ E-ENERGY	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΚΑΜΠΕΛΙ (Δ.Δ.ΜΑΝΤΑΜΑΔΩΝ)	ΜΑΝΤΑΜΑ-ΔΟΥ
I-60509	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06907		ΕΝΟΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΚΑΜΠΕΛΙ (Δ.Δ.ΜΑΝΤΑΜΑΔΩΝ)	ΜΑΝΤΑΜΑ-ΔΟΥ
I-60507	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06905		ΣΟΛΕΡ ΦΛΩΡΙΝΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	60	ΚΑΜΠΕΛΙ (Δ.Δ.ΜΑΝΤΑΜΑΔΩΝ)	ΜΑΝΤΑΜΑ-ΔΟΥ
I-60505	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06903		ΜΗΤΡΟΠΟΥΛΟΣ Κ. & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	60	ΚΑΜΠΕΛΙ (Δ.Δ.ΜΑΝΤΑΜΑΔΩΝ)	ΜΑΝΤΑΜΑ-ΔΟΥ
I-60503	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06901		ΜΗΤΡΟΠΟΥΛΟΣ Κ. & ΜΟΥΡΕΛΑΤΟΣ Α. Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	60	ΚΑΜΠΕΛΙ (Δ.Δ.ΜΑΝΤΑΜΑΔΩΝ)	ΜΑΝΤΑΜΑ-ΔΟΥ
I-60501	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06899		ΕΝΟΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	60	ΚΑΜΠΕΛΙ (Δ.Δ.ΜΑΝΤΑΜΑΔΩΝ)	ΜΑΝΤΑΜΑ-ΔΟΥ
I-60500	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06898		ΜΑΛΑΝΔΡΑΚΗ Ι. & ΣΙΑ Ο.Ε E-ENERGY	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	60	ΚΑΜΠΕΛΙ (Δ.Δ.ΜΑΝΤΑΜΑΔΩΝ)	ΜΑΝΤΑΜΑ-ΔΟΥ
I-60457	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06857		MAC ENERGY ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΑΡΙΑΝΗ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-60456	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06856		ΧΑΤΖΗΣΤΕΦΑΝΗΣ ΕΥΡΙΠΙΔΗΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΑΡΙΑΝΗ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-60455	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06855		MAC ENERGY ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΑΡΙΑΝΗ ΑΓΡΟΤΕ-ΜΑΧΙΟ ΝΟ 3	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-60453	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06854		ΧΑΤΖΗΣΤΕΦΑΝΗΣ ΕΥΡΙΠΙΔΗΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΑΡΙΑΝΗ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-60452	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06853		ΒΙΑΜΑΚ ΠΛΕΚΤΟΒΙΟ-ΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Δ.Τ ΒΙΑΜΑΚ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΑΡΙΑΝΗ	ΜΑΝΤΑΜΑ-ΔΟΥ
I-60451	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06852		ΧΑΤΖΗΣΤΕΦΑΝΗΣ ΕΥΡΙΠΙΔΗΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΑΡΙΑΝΗ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-60450	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06851		ΒΙΑΜΑΚ ΠΛΕΚΤΟΒΙΟ-ΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Δ.Τ ΒΙΑΜΑΚ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΑΡΙΑΝΗ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-60449	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06850		ΧΑΤΖΗΣΤΕΦΑΝΗΣ ΕΥΡΙΠΙΔΗΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΑΡΙΑΝΗ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-60448	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06848		ΧΑΤΖΗΣΤΕΦΑΝΗΣ ΕΥΡΙΠΙΔΗΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΑΡΙΑΝΗ	ΜΑΝΤΑΜΑ-ΔΟΥ
I-60447	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06847		ΒΙΑΜΑΚ ΠΛΕΚΤΟΒΙΟ-ΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Δ.Τ ΒΙΑΜΑΚ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΑΡΙΑΝΗ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-60441	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06843		ΒΑΛΕΛΗΣ Γ. & ΣΙΑ Ο.Ε. (Δ.Τ. ΗΛΙΟΔΥΝΑΜΙΚΗ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	98	ΠΟΔΑΡΑΣ Δ.Δ. ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-60440	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06842		ΒΑΛΕΛΗΣ Γ. & ΣΙΑ Ο.Ε. (Δ.Τ. ΗΛΙΟΔΥΝΑΜΙΚΗ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	98	ΠΟΡΤΟΣ Δ.Δ ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-60427	27/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06827		ΓΑΖΗΛΑΣ ΜΙΛΤΙΑΔΗΣ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	50	ΤΣΑΦΙ Η ΛΙΓΟΝΑΡΙ	ΓΕΡΑΣ
I-60404	26/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06820		ΓΑΛΗΝΟΥ ΘΕΟΦΑΝΕΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	50	ΜΟΝΑΧΕΙΡΑΔΙ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-60403	26/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06819		ΓΑΛΗΝΟΣ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	1,5	ΠΑΡΑΛΙΑ (Δ.Δ.ΕΡΕΣΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-60393	26/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06817		ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,85	ΚΑΣΤΡΙ ΤΗΣ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΤΙΚΟΥ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΟΣ ΣΚΑΛΟΧΩΡΙΟΥ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-60370	26/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06800		ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ.ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,85	ΧΑΒΟΥΝΤΕΡΕ	ΠΕΤΡΑΣ
I-60365	26/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06796		ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ.ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,85	ΚΟΤΣΙΝΙ-ΡΑΧΩΝΙ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ

I-60360	26/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06791		ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΤΙΣΣΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΤΙΣΣΑΣ Α.Ε.)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,76	ΣΚΑΜΙΟΥΔΑ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-60348	26/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06777		ΑΡΙΑΔΗΝΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ Ε.Π.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,975	ΑΜΠΟΛΑΔΑ Η ΑΓΛΕΦΕΡΟΣ ΠΑΛΑΙΟΚΗΠΟΥ	ΓΕΡΑΣ
I-60293	26/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06720		ΚΟΥΜΑΡΤΖΑΚΗ Ε. ΚΑΙ Μ. & ΣΙΑ Ο.Ε (Δ.Τ ΑΤ-ΛΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΛΙΜΝΕΣ Η ΜΑΛΑΚΟΠΕΤΡΕΣ - ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΣΚΟΠΕΛΟΥ	ΓΕΡΑΣ
I-60292	26/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06719		ΚΟΥΜΑΡΤΖΑΚΗ Ε. ΚΑΙ Μ. & ΣΙΑ Ο.Ε (Δ.Τ ΑΤ-ΛΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΛΙΜΝΕΣ Η ΜΑΛΑΚΟΠΕΤΡΕΣ ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΣΚΟΠΕΛΟΥ	ΓΕΡΑΣ
I-60282	26/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06707		ΑΦΟΙ Κ. ΠΙΤΣΟΥΛΗ - ΣΤΑΥΡΟΥ Γ. Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΣΤΥΨΗ ΛΕΣΒΟΥ (ΦΛΕΓΑ)	ΠΕΤΡΑΣ
I-60281	26/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06706		ΒΑΚΑΛΗΣ Π. - ΒΛΩΤΙΔΕΛΛΗΣ Γ. - ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΔΕΛΛΗΣ Ε. Ο.Ε. (Δ.Τ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΚΑΜΠΙΑ-ΜΕΣΟΤΟΠΟΣ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-60258	25/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06700		ΠΕΡΕΛΛΗΣ ΠΕΤΡΟΣ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΣΑΡΠΑΤΟΥΔΙ ΑΓΡ. ΠΕΡΙΦ. ΠΛΑΚΑΔΟΥ - ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ	ΓΕΡΑΣ
I-60205	24/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06691		ΔΕΛΦΟΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΒΡΟΚΟΛΑΣ - ΘΕΡΜΗΣ	ΛΟΥΤΡΟ-ΠΟΛΕΩΣ ΘΕΡΜΗΣ
I-60187	24/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06683		ΣΚΟΠΕΛΙΤΗΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	79,8	ΑΓΙΑ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗ Η ΒΙΓΛΑ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ
I-60125	21/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06669		ΠΡΑΙΣ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΜΟΡΙΑΣ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ
I-60114	21/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06663		ΑΡΑΠΟΓΛΟΥ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ ΜΕ Δ.Τ ΗΛΙΑΚΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΟΥΤΖΑ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ
I-60027	20/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06647		ΑΣΤΡΟΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,975	ΚΑΤΑΒΑΘΡΑ Η ΚΟΥΛΟΥΒΑ ΑΝΤΙΣΣΑΣ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-60026	20/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06646		ΑΣΤΡΟΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,975	ΠΟΡΤΟΣ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-59981	19/9/2007	Θετική	EX-06642		ΝΙΚΟΡΕΖΟΥ ΦΩΤΕΙΝΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,94	ΒΛΕΤΣΗ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΕΡΕΣΟΥ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-59963	19/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06636		ΑΝΑΣΤΑΣΙΑΔΟΥ ΑΙΚΑΤ. & ΣΙΑ Ο.Ε (Δ.Τ. ΛΗΜΝΟΣ ΒΟΛΤ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΑΚΡΩΤΗΡΙ ΣΓΟΥΡΟΓΙΑΝΝΗ ΤΗΣ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΤΗΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑΣ ΠΕΔΙΝΟΥ ΛΗΜΝΟΥ	ΝΕΑΣ ΚΟΥΤΑΛΗΣ
I-59912	18/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06630		ΑΝΤΩΝΕΛΛΗΣ Ι. - ΑΝΤΩΝΕΛΛΗΣ Ε. Ο.Ε (Δ.Τ. ΗΛΙΟΚΟΠΑ Ο.Ε)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,94	ΚΑΤΣΙΛΛΕΛΗ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-59854	17/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06626		ΚΟΥΡΤΖΗΣ Π.-ΣΤΑΥΡΙΔΗΣ Α. ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	146,23	ΠΑΛΙΟΣ ΠΟΤΑΜΟΣ - ΕΛΙΟΥΔΑ (ΑΛΗ ΠΑΣΑ)	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-59759	13/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06614		ΑΦΟΙ Δ.ΡΟΔΟΥ ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,495	ΪΗΡΟΛΙΜΝΟΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΒΑΤΟΥΣΑΣ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-59716	12/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06607		ΚΑΝΑΡΟΥ ΦΩΤΙΟΣ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΟΞΥΣ ΒΑΣΙΛΙΚΩΝ	ΠΟΛΥΧΝΙΤΟΥ
I-59715	12/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06608		ΚΑΝΤΑΡΗΣ ΠΕΡΙΚΛΗΣ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΠΕΡΙΟΧΗ ΟΞΥΣ	ΠΟΛΥΧΝΙΤΟΥ
I-59655	10/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06567		ΚΑΡΑΣΠΥΡΟΣ Ι.-Μ. ΖΕΙΔΛΕΡ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΣΙΑ ΕΕ ΜΕ Δ.Τ ΜΥΤΙΛΙΝΙ SOLAR ENERGY ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,985	ΑΒΓΑΔΙΑ	ΑΓ.ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-59654	10/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06562		ΚΑΡΑΣΠΥΡΟΣ Ι.-Μ. ΖΕΙΔΛΕΡ & ΣΙΑ ΕΕ ΜΕ Δ.Τ LESVOS ENERGY ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,985	ΤΡΥΠΤΟΣ	ΑΓ.ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-59653	10/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06561		ΚΑΡΑΣΠΥΡΟΣ Ι.-Μ. ΖΕΙΔΛΕΡ & ΣΙΑ ΕΕ ΜΕ Δ.Τ LESVOS ENERGY ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,985	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΣΤΗ ΘΕΣΗ ΤΣΟΣ ΣΤΗΝ ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΑΓ. ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ

I-59652	10/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06564		ΚΑΡΑΣΠΥΡΟΣ Ι.-Μ. ΖΕΙΔΛΕΡ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΣΙΑ ΕΕ ΜΕ Δ.Τ ΜΥΤΙΛΙΝΙ SOLAR ENERGY ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,985	ΕΥΚΟΛΙΔΑ	ΑΓ.ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-59651	10/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06565		ΚΑΡΑΣΠΥΡΟΣ Ι.-Μ. ΖΕΙΔΛΕΡ & ΣΙΑ ΕΕ ΜΕ Δ.Τ LESVOS ENERGY ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,985	ΕΥΚΟΛΙΔΑ	ΑΓ.ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-59382	6/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06511		ΤΣΑΚΙΡΗΣ Μ. & ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	31,68	ΣΤΗ ΘΕΣΗ "ΚΑΡΑ ΤΕΠΕ"	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ
I-59314	5/9/2007	Απόσυρση	EX-06547		ΗΛΙΟΑΚΤΙΝΑ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΧΡΟΥΣΟΣ ΑΣΠΡΟ-ΔΑΦΝΗ (Δ.Δ. ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-59311	5/9/2007	Απόσυρση	EX-06541		ΗΛΙΟΖΕΥΞΗ ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΜΟΝΟΔΕΝΔΡΙΑ (Δ.Δ. ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-59308	5/9/2007	Απόσυρση	EX-06540		ΗΛΙΟΑΚΤΙΝΑ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΜΟΝΟΔΕΝΔΡΙΑ (Δ.Δ. ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-59305	5/9/2007	Απόσυρση	EX-06550		ΗΛΙΟΑΚΤΙΝΑ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΚΑΜΠΟΣ ΜΑΓΓΑΝΙΑ (Δ.Δ. ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-59303	5/9/2007	Απόσυρση	EX-06549		ΗΛΙΟΕΝΕΡΓΕΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΧΑΒΡΑ (Δ.Δ. ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-59300	5/9/2007	Απόσυρση	EX-06542		ΗΛΙΟΕΝΕΡΓΕΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΜΟΝΟΔΕΝΔΡΙΑ (Δ.Δ. ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-59299	5/9/2007	Απόσυρση	EX-06539		ΚΑΜΑΡΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ ΜΕ Δ.Τ ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΜΟΝΟΔΕΝΔΡΙΑ (Δ.Δ. ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-59298	5/9/2007	Απόσυρση	EX-06544		ΗΛΙΟΕΝΕΡΓΕΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΜΑΥΡΑ ΡΑΧΤΑ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-59297	5/9/2007	Απόσυρση	EX-06548		ΚΑΜΑΡΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ ΜΕ Δ.Τ ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΧΡΟΥΣΟΣ (Δ.Δ. ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-59295	5/9/2007	Απόσυρση	EX-06546		ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ & ΣΙΑ ΟΕ ΜΕ Δ.Τ ΦΩΤΟΒΟΛΗ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΧΡΟΥΣΟΣ ΧΩΡΑΦΑ (Δ.Δ. ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-59294	5/9/2007	Απόσυρση	EX-06545		ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ & ΣΙΑ ΟΕ ΜΕ Δ.Τ ΦΩΤΟΒΟΛΗ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΜΑΥΡΑ ΡΑΧΤΑ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
I-59293	5/9/2007	Απόσυρση	EX-06551		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΚΑΜΠΟΣ ΜΑΓΓΑΝΙΑ (Δ.Δ. ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-59292	5/9/2007	Απόσυρση	EX-06543		ΚΑΜΑΡΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ ΜΕ Δ.Τ ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΜΟΝΟΔΕΝΔΡΙΑ (Δ.Δ. ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-59291	5/9/2007	Απόσυρση	EX-06538		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΚΑΥΚΑΡΕΣ-ΚΑ-ΒΟΥΡΟΥ (Δ.Δ. ΣΚΑΛΟΧΩΡΙΟΥ)	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-59277	5/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06530		ΚΑΡΑΣΠΥΡΟΣ Ι.-Μ. ΖΕΙΔΛΕΡ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΣΙΑ ΕΕ ΜΕ Δ.Τ ΜΥΤΙΛΙΝΙ SOLAR ENERGY ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	97,2	ΚΑΙΝΟΥΡΙΑ	ΑΓ. ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-59276	5/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06533		ΚΑΡΑΣΠΥΡΟΣ Ι.-Μ. ΖΕΙΔΛΕΡ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΣΙΑ ΕΕ ΜΕ Δ.Τ ΜΥΤΙΛΙΝΙ SOLAR ENERGY ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	97,2	ΚΑΙΝΟΥΡΙΑ	ΑΓ. ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-59275	5/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06532		ΚΑΡΑΣΠΥΡΟΣ Ι.-Μ. ΖΕΙΔΛΕΡ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΣΙΑ ΕΕ ΜΕ Δ.Τ ΜΥΤΙΛΙΝΙ SOLAR ENERGY ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	97,2	ΝΟΧΤΟΣ	ΑΓ. ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-59274	5/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06531		ΚΑΡΑΣΠΥΡΟΣ Ι.-Μ. ΖΕΙΔΛΕΡ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ & ΣΙΑ ΕΕ ΜΕ Δ.Τ ΜΥΤΙΛΙΝΙ SOLAR ENERGY ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	97,2	ΑΓΙΑ ΔΕΥΤΕΡΑ	ΑΓ. ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-59273	5/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06528		ΚΑΡΑΣΠΥΡΟΣ Ι.-Μ. ΖΕΙΔΛΕΡ & ΣΙΑ ΕΕ ΜΕ Δ.Τ LESVOS ENERGY ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	97,2	ΑΓΙΑ ΔΕΥΤΕΡΑ	ΑΓ. ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ
I-59272	5/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06529		ΚΑΡΑΣΠΥΡΟΣ Ι.-Μ. ΖΕΙΔΛΕΡ & ΣΙΑ ΕΕ ΜΕ Δ.Τ LESVOS ENERGY ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	97,2	ΚΑΝΟΥΡΙΑ (ΑΓΡ. ΠΕΡΙΦ. ΚΥΠΑΡΙΣΣΙΑ)	ΑΓ. ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ

I-59153	3/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06452		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΓΕΡΑΣ ΤΑΠΑΝΛΗΣ ΠΡΟΚΟΠΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,82	ΠΑΠΠΑΔΟ	ΓΕΡΑΣ
I-59152	3/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06442		ΤΑΠΑΝΛΗΣ ΠΡΟΚΟΠΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	19,82	ΑΓΙΑ ΜΑΡΙΝΑ ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ
I-59137	3/9/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06446		ΔΕΛΦΟΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΝΗΣΕΛΙΑ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ
I-57690	24/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-05245		ΗΛΙΑΚΗ ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,625	ΚΑΜΠΙΑ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ	ΕΠΕΣΟΥ-ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-57645	23/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-05227		ΑΡΗΣ ΒΕΝΕΤΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΠΛΑΚΟΥΡΑ	ΠΟΛΥΧΝΙ-ΤΟΥ-ΛΕΣΒΟΥ
I-57644	23/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-05226		ΑΡΗΣ ΒΕΝΕΤΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΠΑΡΑΚΟΙΛΙΩΤΙΚΑ	ΠΟΛΥΧΝΙΤΟΥ
I-57642	23/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-05225		GUIGAN HOLDING LIMITED & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΡΑΣΚΑ	ΕΡΕΣΟΥ-ΑΝΤΙΣΣΑΣ
I-57641	23/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-05224		ΜΙΧΑΛΟΣ Μ. ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΤΕΡΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ.ΦΩΤΡΟΝ ΑΠΕ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΡΑΣΚΑ	ΕΡΕΣΟΥ-ΑΝΤΙΣΣΑΣ
I-57440	20/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-05166		ΚΟΥΡΛΗ ΜΑΡΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΑΛΩΝΙΑ -ΠΟΤΑΜΙΑ (Δ.Δ.ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ)	ΕΡΕΣΟΥ-ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-57436	20/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-05163		Ν.ΜΠΑΛΙΔΑΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,62	ΠΡΟΒΑΣΜΑ	ΜΗΘΥΜΝΑΣ
I-57435	20/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-05162		ΠΤΗΝΟΦΑΡΜΑ Α.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΚΟΥΡΟΥΠΕΣ	ΠΟΛΥΧΝΙΤΟΥ
I-57434	20/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-05161		ΠΤΗΝΟΦΑΡΜΑ Α.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΚΟΥΡΟΥΠΕΣ	ΠΟΛΥΧΝΙΤΟΥ
I-57433	20/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-05160		ΠΤΗΝΟΦΑΡΜΑ Α.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΚΟΥΡΟΥΠΕΣ	ΠΟΛΥΧΝΙΤΟΥ
I-57250	14/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-05126		ΑΓΡΙΤΕΛΛΗΣ ΑΝΔΡ.-ΑΓΡΙΤΕΛΛΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ- ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ Δ! Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΒΑΤΟΣ (Δ.Δ. ΠΑΛΑΙΟΧΩΡΙΟΥ)	ΠΛΩΜΑΡΙΟΥ
I-57249	14/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-05125		ΑΓΡΙΤΕΛΛΗΣ ΒΑΣ.-ΑΓΡΙΤΕΛΛΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ.- ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ Γ! Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΒΑΤΟΣ ΠΑΛΑΙΟΧΩΡΙΟΥ	ΠΛΩΜΑΡΙΟΥ
I-57248	14/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-05124		ΑΓΡΙΤΕΛΛΗ ΕΙΡ.- ΑΓΡΙΤΕΛΛΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ.- ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ Β! Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΜΑΡΜΑΡΟ ΠΑΛΑΙΟΧΩΡΙΟΥ	ΠΛΩΜΑΡΙΟΥ
I-57247	14/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-05123		ΑΓΡΙΤΕΛΛΗΣ Π.- ΑΓΡΙΤΕΛΛΗ ΕΙΡ.- ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ Α! Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΒΑΤΟΣ ΠΑΛΑΙΟΧΩΡΙΟΥ	ΠΛΩΜΑΡΙΟΥ
I-56778	9/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-05004		ΔΟΜΗΣΗ ΑΙΓΑΙΟΥ Α.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΠΑΓΑΝΗ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ
I-56677	8/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04973		ΠΑΡΑΣΚΕΥΑΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,1	ΟΥΤΖΑ ΚΑΡΑΠΕΤΕΣ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ
I-56500	6/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04942		SUN TRAP ΜΟΝΟΠΡΟΣΩ-ΠΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	139,65	ΜΗΛΙΣΣ	ΠΕΤΡΑΣ
I-56476	6/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04936		ΔΕΛΦΟΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΚΟΥΚΛΑ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-56475	6/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04935		ΔΕΛΦΟΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΑΣΜΑΤΣΙΑ	ΚΑΛΛΟΝΗΣ
I-56466	6/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04931		ΚΟΡΔΩΝΗΣ ΜΙΧΑΗΛ - ΚΟΡΔΩΝΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ - ΠΑΠΑΝΑΓΙΩΤΟΥ ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ Ο.Ε. (Δ.Τ. ΗΛΙΑΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΝΤΙΣΣΑΣ ΟΕ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,85	ΤΖΙΘΡΑ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-56342	2/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04885		ΔΑΣΟΥ ANNA	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	19,8	ΚΑΤΣΑΡΑΣ - ΤΣΕ-ΚΟΥΡΙΑ ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ	ΑΓΙΑΣ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ - ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ
I-56239	1/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04821		Ι.Κ. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε.	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	98,42	ΧΑΛΑΚΑΣ ΠΕΡΙΟΧΗ ΠΑΤΟΥΜΕΝΗ	ΠΟΛΥΧΝΙΤΟΥ
I-56214	1/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04796		ΑΤΛΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΛΙΜΝΕΣ Η ΜΑΛΑΚΟΠΕΤΡΕΣ - ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΣΚΟΠΕΛΟΥ	ΓΕΡΑΣ
I-56172	1/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04767		ΑΘΗΓΑΙΑ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΔΑΜΑΛΑ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΑΣ
I-56171	1/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04766		ΑΘΗΓΑΙΑ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΡΑΣΚΑ Η ΔΟΧΗ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΑΣ

I-56169	1/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04765		ΜΑΡΙΑ ΧΙΩΤΕΛΛΗ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΜΑΡΑΔΟΓΛΟΥ - ΣΤΙΨΗΣ	ΠΕΤΡΑΣ
I-56168	1/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04764		ΧΙΩΤΕΛΛΗ ΘΑΛΕΙΑ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΛΕΙΟΥΣ	ΜΑΝΤΑΜΑΔΟΥ
I-56167	1/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04763		ΧΙΩΤΕΛΛΗΣ ΛΑΜΠΡΟΣ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΣΤΙΨΗ ΠΕΤΡΑ	ΠΕΤΡΑΣ
I-56166	1/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04762		ΒΑΣΙΛΑΚΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΠΑΠΑΔΙΑΣ	ΕΡΕΣΟΥ-ΑΝΤΙΣΣΑΣ
I-56164	1/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04760		KGC SOLAR ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΠΑΠΑΔΙΑΣ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΑΣ
I-56163	1/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04759		ΜΠΙΤΖΙΟΣ ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ Δ.Τ. ΙΡΙΔΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΠΑΠΑΔΙΑΣ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΑΣ
I-56162	1/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04758		ΜΙΧΑΛΟΣ Μ. ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΤΕΡΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Δ.Τ ΦΩΤΡΟΝ ΑΠΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΛΑΓΚΑΔΑ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΑΣ
I-56145	1/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04747		ΔΟΜΟΚΟΣ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΕ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	147,84	ΤΑΜΠΑΚΑΡΙΑ ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ
I-56113	1/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04727		ΒΑΛΕΛΗΣ Γ. & ΣΙΑ Ο.Ε. (Δ.Τ. ΗΛΙΟΔΥΝΑΜΙΚΗ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	98	ΚΑΡΑ ΣΠΗΛΙΟΣ ΜΕΣΟΤΟΠΟΥ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-56098	1/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04716		ΚΕΝΤΡΟ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΚΟΤΣΙΝΑΣ Δ.Δ. ΑΝΤΙΣΣΑΣ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-56097	1/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04715		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ-(ΦΩΤΟ.ΒΟ Μ.ΕΠΕ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΚΟΤΣΙΝΑΣ Δ.Δ. ΑΝΤΙΣΣΑΣ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-56096	1/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04714		ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ-(ΕΝΕ.ΒΟ. Μ.ΕΠΕ)	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΚΟΤΣΙΝΑΣ Δ.Δ. ΑΝΤΙΣΣΑΣ	ΕΡΕΣΟΥ - ΑΝΤΙΣΣΗΣ
I-56083	1/8/2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04704		ENERGIL	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΛΙΒΑΔΙ Δ.Δ. ΒΡΙΣΑΣ	ΠΟΛΥΧΝΙΤΟΥ
I-00000	16/7/2002	Απόσυρση	EX-00110		ΚΕΦΑΛΑ ΓΙΑΝΝΟΥΛΑ	ΦΩΤΟ-ΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΠΕΡΙΟΧΗ ΡΑΧΤΑ	ΠΟΛΙΧΝΙΤΟΥ
ΣΥΝΟΛΟ								31.759 MW	

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι 10.482,02 kW.

Λήμος

Αναλυτικά η κατάσταση των αιτήσεων για αιολικά πάρκα έχει ως εξής:

Ισχύς (MW)	Θέση	Δήμος	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
250	ΛΗΜΝΟΣ (ΘΑΛΑΣΣΙΟ ΠΑΡΚΟ)	ΜΥΡΙΝΑΣ	00217	Αρνητική από ΥΠΑΝ	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΚΙΚΟΝΤΟΡ ΑΕ
0.6	ΤΟΥΡΛΙ ΡΟΥΣΣΟΠΟΥΛΙΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ	00387	Άδεια Εγκατάστασης	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ - ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΛΗΜΝΟΥ ΑΕ
20	Ράχη-Καλαμούδια	ΜΟΥΔΡΟΥ	Γ-03964	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
1.3	ΑΓ. ΣΩΖΩΝ ΝΗΣΟΣ ΛΗΜΝΟΣ	ΜΟΥΔΡΟΥ	Γ-00059	Άδεια Παραγωγής	ΔΕΗ ΑΕ
18	Α/Π ΜΑΚΡΟΙ ΜΥΛΟΙ ΜΑΚΡΟΙ ΜΥΛΟΙ - ΑΓΙΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	ΜΟΥΔΡΟΥ	Γ-01539*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
18	ΜΑΚΡΟΙ ΜΥΛΟΙ	ΜΟΥΔΡΟΥ	Γ-01539_ΕΠ08*	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΑΒΕΕ
14	ΜΑΚΡΟΙ ΜΥΛΟΙ	ΜΟΥΔΡΟΥ	Γ-01539_ΕΠ09*	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΑΒΕΕ
48	ΦΟΥΡΝΟΣ - ΑΓΙΑ ΕΙΡΗΝΗ	ΜΟΥΔΡΟΥ	Γ-01549*	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΑΒΕΕ
40	ΦΟΥΡΝΟΣ	ΜΟΥΔΡΟΥ	Γ-01549_ΕΠ08*	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΑΒΕΕ
18	ΦΟΥΡΝΟΣ	ΜΟΥΔΡΟΥ	Γ-01549_ΕΠ09*	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΑΒΕΕ
36	ΕΚΑΤΟΝ ΔΥΟ ΛΑΓΚΑΔΕΣ	ΜΟΥΔΡΟΥ	Γ-01514*	Σε εκκρεμότητα	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΑΒΕΕ
		ΜΟΥΔΡΟΥ	Γ-01514_ΕΠ09*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
16	Α/Π ΠΑΡΑΔΕΙΣΙ ΠΑΡΑΔΕΙΣΙ - ΠΕΤΡΑΔΕΡΗ	ΜΟΥΔΡΟΥ	Γ-01541*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
		ΜΟΥΔΡΟΥ	Γ-01541_ΕΠ08*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
16	ΧΑΒΟΥΛΙ-ΠΑΡΑΔΕΙΣΙ-ΠΕΤΡΑΔΕΡΙ	ΜΟΥΔΡΟΥ	Γ-01541_ΕΠ09*	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΑΒΕΕ
0.75	ΣΚΟΠΟΣ	ΝΕΑΣ ΚΟΥΤΑΛΗΣ	Γ-00538	Σε εκκρεμότητα	ΕΡΓΟΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΟΕ
		ΝΕΑΣ ΚΟΥΤΑΛΗΣ	Γ-03965		
10	Α/Π ΚΑΨΑΛΙΑ ΚΟΥΡΚΑ - ΣΤΡΟΜΠΑΚΙ - ΚΑΨΑΛΙΑ	ΑΤΣΙΚΗΣ	Γ-01537*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
		ΑΤΣΙΚΗΣ	Γ-01537_ΕΠ08*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
14	Α/Π ΚΟΛΙΜΑ	ΑΤΣΙΚΗΣ-ΜΥΡΙΝΑΣ	Γ-01536*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
		ΑΤΣΙΚΗΣ-ΜΥΡΙΝΑΣ	Γ-01536_ΕΠ08*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
1.2	ΡΑΧΗ	ΑΤΣΙΚΗΣ	Γ-00493	Σε εκκρεμότητα	ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΕ
14	Α/Π ΓΕΡΑΝΕΙΑ ΓΕΡΑΝΕΙΑ - ΤΟΥΡΛΟΣ	ΑΤΣΙΚΗΣ-ΜΥΡΙΝΑΣ	Γ-01551*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
14	ΓΕΡΑΝΕΙΑ	ΜΥΡΙΝΑΣ	Γ-01551_ΕΠ08	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΑΒΕΕ
36	Α/Π ΣΟΘΗΡΕΣ ΣΟΘΗΡΕΣ - ΦΟΡΑΔΟΜΑΝΔΡΑ - ΞΗΡΗ ΡΑΧΗ - ΚΑΦΕΝΕΣ - ΚΑΤΣΙΝΟΠΟΔΟΣ	ΜΥΡΙΝΑΣ	Γ-01520*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
		ΜΥΡΙΝΑΣ	Γ-01520_ΕΠ08*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
		ΜΥΡΙΝΑΣ	Γ-01520_ΕΠ09*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
44	Α/Π ΚΟΡΥΦΕΣ ΜΕΣΟΒΙΓΙΑ - ΚΟΡΥΦΕΣ	ΜΥΡΙΝΑΣ	Γ-01547*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
14	ΑΠ ΒΙΓΛΑ ΤΟΥΡΛΟΣ - ΨΩΜΟΘΗΚΗ - ΒΙΓΛΑ - ΡΑΧΕΣ	ΑΤΣΙΚΗΣ-ΜΥΡΙΝΑΣ	Γ-01535*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
14	ΒΙΓΛΑ	ΑΤΣΙΚΗΣ	Γ-01535_ΕΠ08*	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΑΒΕΕ
12	ΒΙΓΛΑ ΤΟΥΡΛΟΣ	ΑΤΣΙΚΗΣ	Γ-01535_ΕΠ09*	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΑΒΕΕ
3	ΚΟΡΥΦΕΣ	ΑΤΣΙΚΗΣ	Γ-00371	Σε εκκρεμότητα	ΑΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ
30	Α/Π ΚΟΡΔΟΜΑΤΙ ΚΟΡΔΟΜΑΤΙ - ΣΩΛΗΝΑΡΙ	ΑΤΣΙΚΗΣ	Γ-01546*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ

		ΑΤΣΙΚΗΣ	Γ-01546_ΕΠ08*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
36	Α/Π ΒΟΡΝΟΣ ΒΟΡΝΟΣ - ΠΙΚΡΟΔΑΦΝΗ	ΑΤΣΙΚΗΣ	Γ-01522*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
		ΑΤΣΙΚΗΣ	Γ-01522_ΕΠ08*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
		ΑΤΣΙΚΗΣ	Γ-01522_ΕΠ09*		ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
22	ΒΟΥΝΙ	ΑΤΣΙΚΗΣ	Γ-01518*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
20	ΒΟΥΝΙ	ΑΤΣΙΚΗΣ	Γ-01518_ΕΠ09*	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΑΒΕΕ
6	Α/Π ΛΙΓΟΜΑΝΔΡΑ ΜΟΡΑΤΙ - ΛΙΓΟΜΑΝΔΡΑ	ΑΤΣΙΚΗΣ	Γ-01529*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
6	ΛΙΓΟΜΑΝΔΡΑ	ΑΤΣΙΚΗΣ	Γ-01529_ΕΠ08*	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΑΒΕΕ
6	ΛΙΓΟΜΑΝΔΡΑ	ΑΤΣΙΚΗΣ	Γ-01529_ΕΠ09*	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΑΒΕΕ
30	Α/Π ΧΑΡΑΚΑΣ ΧΑΡΑΚΑΣ - ΒΟΥΝΟΡΟΣ	ΑΤΣΙΚΗΣ	Γ-01545*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ Ι ΕΠΕ
3.2	ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	ΑΤΣΙΚΗΣ	Γ-01066	Σε εκκρεμότητα	ΠΡΙΣΜΑ ΔΟΜΗ Α.Τ.Ε. - RETD ΑΕ Ο.Ε.
3.2	ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	ΑΤΣΙΚΗΣ	Γ-01053	Σε εκκρεμότητα	ΕΥΑΝΕΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ

Οι αιτήσεις με αστερίσκο (*) αποτελούν το σχέδιο του Ρόκα, που βάσει της τελευταίας επικαιροποίησης ανέρχεται σε 250 MW για τη Λήμνο.

Άδειες παραγωγής:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)									
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009									
Αρ. Μη-τρύου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Έκδοσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνολογία	Δήμος/Κοιν.	Θέση
ΑΔ-01143	Δ6/Φ17.1889/19565	27/ 10/ 2008	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΡΑ-06126	I-68749	0.44	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΤΣΙΚΗΣ	ΒΟΥΝΑΡΟΣ
ΑΔ-01148	Δ6/Φ17.1888/19564	27/ 10/ 2008	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΡΑ-06125	I-68749	0.70	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΤΣΙΚΗΣ	ΒΙΓΛΑ
ΑΔ-00455	Δ6/Φ17.479/21665 π.ε.	15/ 5/ 2009	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ-ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΛΗΜΝΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΡΑ-07455	387	0.60	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΜΟΥΔΡΟΥ	ΤΟΥΡΛΙ ΡΟΥΣΣΟ-ΠΟΥΛΙΟΥ
ΑΔ-00668	Δ6/Φ17.648/15418	1/ 10/ 2008	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΡΑ-05642	Γ-00059	1.30	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΜΟΥΔΡΟΥ	ΑΓΙΟΣ ΣΩΖΩΝ ΝΗΣΟΥ ΛΗΜΝΟΥ
ΑΔ-01236	Δ6/Φ16.1452/19545 π.ε.	18/ 5/ 2009	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΡΑ-06157	I-68749	0.00	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	ΜΟΥΔΡΟΥ	ΛΗΜΝΟΣ

Αιτήσεις για ΦΒ σταθμούς:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)									
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008									
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ	ΔΗΜΟΣ/ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ
I-61350	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07658		ΝΤΑΜΠΙΖΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.625	ΦΥΤΩΡΙΟ	ΝΕΑΣ ΚΟΥΤΑΛΗΣ
I-56089	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04707		ΗΛΙΑΔΗΣ Σ. ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.45	ΜΕΤΟΧΙ Δ.Δ. ΚΑΣΠΑΚΑ	ΜΥΡΙΝΑΣ ΛΗΜΝΟΥ

I-56085	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04706		ΚΑΡΑΜΑΝΛΑΚΗΣ Ι. - ΚΑΡΑΜΑΝΛΑΚΗΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.775	ΛΙΒΑΔΙ ΝΗΣΟΣ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-56141	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04743		ΑΡΑΠΑΚΗΣ Π. & ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΑΪΑ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-56165	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04761		ΑΝΤΩΝΟΠΟΥΛΟΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ & ΣΙΑ ΕΕ - SOLAR POWER	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.625	ΚΟΚΚΙΝΟΓΙΑ Δ.Δ. ΛΙΒΑΔΟΧΩΡΙΟΥ	ΝΕΑΣ ΚΟΥΤΑΛΗΣ
I-56177	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04772		ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΛΗΜΝΟΥ ΑΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	148.5	ΤΟΥΡΛΙ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-56296	2/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04866		SOUTH EAST ENERGY Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.96	ΑΓΡΙΟΛΑΦΑΚΙ Α.Τ. 204	ΜΟΥΔΡΟΥ - ΛΗΜΝΟΥ
I-56295	2/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04865		SOUTH EAST ENERGY Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΤΖΑΝΕΤΗ Δ.Δ. ΡΟΥΣΣΟΠΟΥΛΙΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ - ΛΗΜΝΟΥ
I-56352	2/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04886		ΜΑΓΙΑΣ ΔΗΜΟΣΘΕΝΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	40	ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ Δ.Δ. ΚΟΝΤΙΑ	ΝΕΑΣ ΚΟΥΤΑΛΗΣ - ΛΗΜΝΟΥ
I-57185	13/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-05100		ΧΑΤΖΗΧΑΡΑΛΑΜΠΟΥΣ ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΗ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	106	ΑΝΑΦΑΝΗ Η ΒΑΓΙΑΚΟΥ ΜΑΝΔΡΑ Δ.Δ. ΑΤΣΙΚΗΣ	ΑΤΣΙΚΗΣ ΛΗΜΝΟΥ
I-57184	13/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-05099		ΣΤΑΜΑΤΗΣ ΛΙΜΑΝΗΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	121	ΑΡΑΠΟΜΑΝΔΡΑ ΤΗΣ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΑΤΣΙΚΗΣ	ΑΤΣΙΚΗΣ ΛΗΜΝΟΥ
I-57183	13/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-05098		OLYMPIC FISH FARM ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.88	ΑΡΑΠΗ ΜΑΝΔΡΑ Δ.Δ. ΑΤΣΙΚΗΣ	ΑΤΣΙΚΗΣ ΛΗΜΝΟΥ
I-57182	13/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-05097		OLYMPIC FISH FARM ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.88	ΠΑΛΑΙΑ ΠΡΑΙΤΩΡΙΑ Δ.Δ. ΒΑΡΟΥΣ	ΑΤΣΙΚΗΣ ΛΗΜΝΟΥ
I-57502	21/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-05182		ΜΠΟΓΙΟΠΟΥΛΟΣ ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	98	ΑΓΙΟΣ ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΚΤΗΜ.ΠΕΡ.ΚΑΣΠΑΚΑ	ΛΗΜΝΟΥ
I-61274	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07583		ΠΑΤΡΩΝΙΑΣ ΧΡΗΣΤΟΣ - ΚΡΑΒΒΑΡΙΤΟΥ ΦΙΛΙΑ Ο.Ε. (Δ.Τ. ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΙΓΑΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΕ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.52	ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΣΤΗ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΤΟΥ ΔΗΜΟΤΙΚΟΥ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΟΣ ΚΟΡΝΟΥ ΚΑΛΑΜΟΥΔΙ Η ΨΥΛΟΙ - ΜΕΛΙΣΣΙ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΥΡΙΝΑΣ
I-61256	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07563		ΝΙΟΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΚΟΡΤΙΣΩΝΑΣ - ΒΟΡΕΙΟ ΠΗΓΑΔΙ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-61248	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07556		ΝΙΟΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΑΓΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-57951	29/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-05393		ΠΟΙΟΤΙΚΑ ΤΡΟΦΙΜΑ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ Α.Ε (Δ.Τ.Ο.Φ.Μ. S.A.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	89.1	ΚΟΥΦΑ - ΛΕΥΚΕΣ Δ.Δ. ΡΕΠΑΝΙΔΙΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ - ΛΗΜΝΟΥ
I-57949	29/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-05391		ΠΟΙΟΤΙΚΑ ΤΡΟΦΙΜΑ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ Α.Ε (Δ.Τ.Ο.Φ.Μ. S.A.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΚΟΥΦΑ	ΜΟΥΔΡΟΥ - ΛΗΜΝΟΥ
I-57948	29/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-05390		ΠΟΙΟΤΙΚΑ ΤΡΟΦΙΜΑ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ Α.Ε (Δ.Τ.Ο.Φ.Μ. S.A.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΑΛΜΥΡΕΣ (Δ.Δ. ΡΕΠΑΝΙΔΙΟΥ)	ΜΟΥΔΡΟΥ, ΝΗΣΟΥ ΛΗΜΝΟΥ
I-57945	29/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-05387		ΠΟΙΟΤΙΚΑ ΤΡΟΦΙΜΑ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ Α.Ε (Δ.Τ.Ο.Φ.Μ. S.A.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΜΠΡΟΥΜΗ- ΜΑΝΤΡΑ - ΑΓΙΑΛΟΜΑΝΔΡΑ Δ.Δ. ΡΕΠΑΝΙΔΙΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ - ΛΗΜΝΟΥ
I-57944	29/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-05386		ΠΟΙΟΤΙΚΑ ΤΡΟΦΙΜΑ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ Α.Ε (Δ.Τ.Ο.Φ.Μ. S.A.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	89.1	ΚΟΥΦΑ-ΛΑΧΑΨΗ	ΜΟΥΔΡΟΥ, ΝΗΣΟΥ ΛΗΜΝΟΥ
I-57942	29/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-05384		ΠΟΙΟΤΙΚΑ ΤΡΟΦΙΜΑ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ Α.Ε (Δ.Τ.Ο.Φ.Μ. S.A.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΤΣΑΚΜΑΚΙ Δ.Δ. ΡΕΠΑΝΙΔΙΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ - ΛΗΜΝΟΥ

I-57827	28/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-05323		ΚΟΡΔΕΡΑΣ ΚΩΝ-ΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΑΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ (Δ.Δ. ΜΟΥΡΔΟΥ)	ΛΗΜΝΟΥ
I-57761	27/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-05280		ΚΑΡΑΣΠΥΡΟΣ Ι.-ΛΟΥΤΣΑΡΗΣ Ε. & ΣΙΑ ΕΕ (Δ.Τ. LIMNOS ENERGY Ε.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.04	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΦΟΥΡΤΟΥΣΟΥ (Δ.Δ.ΣΑΡΔΩΝ)	ΑΤΣΙΚΗΣ ΛΗΜΝΟΥ
I-57760	27/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-05279		ΚΑΡΑΣΠΥΡΟΣ Ι.-ΛΟΥΤΣΑΡΗΣ Ε. & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.04	ΑΓΡΟΚΤΗΜΑ ΦΟΥΡΤΟΥΣΟΥ (Δ.Δ.ΣΑΡΔΩΝ)	ΑΤΣΙΚΗΣ ΛΗΜΝΟΥ
I-61242	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07551		ΝΙΟΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	147	ΣΜΥΡΟΥΔΙΑ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ Δ.Δ. ΠΛΑΚΑΣ ΝΗΣΟΣ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-61238	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07547		ΝΙΟΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	147	ΤΣΕΣΜΕΣ Η ΒΟΥΝΟ Η ΚΟΜΣΕΛΙΚΑ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ Δ.Δ. ΠΑΝΑΓΙΑΣ ΝΗΣΟΣ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-61232	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07543		ΝΙΟΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΤΣΕΣΜΕΣ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ Δ.Δ. ΠΑΝΑΓΙΑΣ ΝΗΣΟΣ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-61228	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07541		Σ.ΚΑΤΑΚΟΥΖΗΝΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΔΟΚΗΜΗ ΔΗΜΟΤΙΚΟΥ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΟΣ ΣΑΡΔΩΝ	ΑΤΣΙΚΗΣ
I-61224	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07537		Σ.ΚΑΤΑΚΟΥΖΗΝΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΔΟΚΗΜΗ ΔΗΜΟΤΙΚΟΥ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΟΣ ΣΑΡΔΩΝ	ΑΤΣΙΚΗΣ
I-61219	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07533		ΝΙΟΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΓΛΥΚΟ ΝΕΡΟ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ Δ.Δ. ΠΑΝΑΓΙΑΣ ΝΗΣΟΣ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-61199	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07514		Σ.ΚΑΤΑΚΟΥΖΗΝΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΥΡΑΜΑΡΙ Δ.Δ. ΚΑΤΑΛΑΚΟΥ	ΑΤΣΙΚΗΣ
I-61178	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07497		Σ.ΚΑΤΑΚΟΥΖΗΝΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΠΑΡΑΧΕΙΡΙ ΔΗΜΟΤΙΚΟ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑ ΚΑΜΙΝΙΩΝ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-61113	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07435		ENERGOTECH ABEE	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	121.5	ΚΑΨΑΛΑ-ΒΟΥΝΟ-ΠΛΑΚΑΣ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-61102	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07422		ΗΛΙΑΚΗ ΛΗΜΝΟΥ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΚΑΨΑΛΑ-ΒΟΥΝΟ-ΠΛΑΚΑΣ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-61094	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07415		ΗΛΙΑΚΗ ΛΗΜΝΟΥ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	148.5	ΚΑΨΑΛΑ-ΒΟΥΝΟ-ΠΛΑΚΑΣ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-61042	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07365		ΓΗΓΕΡΤΟΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΟΡΝΟΥ Δ.Δ. ΚΟΡΝΟΥ ΝΗΣΟΣ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΥΡΙΝΑΣ
I-60984	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07311		ΣΑΝ ΜΠΙΜ ΣΑΝ ΣΑΝ ΠΑΟΥΕΡ ΤΕΚΝΟΛΟΤΙΣ ΜΟΝΟ-ΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΚΟΙΝΟΤΙΚΟ ΠΗΓΑΔΙ ΠΛΗΣΙΟΝ ΤΗΣ ΕΠΑΡΧΙΑΚΗΣ ΟΔΟΥ ΑΤΣΙΚΗΣ - ΔΑΦΝΗΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΑΤΣΙΚΗΣ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΥΡΙΝΑΣ
I-60983	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07309		ΛΙΑΣΚΑΣ ΚΩΣΤΑΣ Ι.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	148.5	ΤΣΑΓΚΑΡΟΠΕΤΡΑ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΔΗΜΟΥ ΑΤΣΙΚΗΣ	ΑΤΣΙΚΗΣ
I-60980	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07305		VAROS ΑΝΩΝΥΜΗ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. VAROS S.A.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	148.5	ΜΠΟΥΡΝΙΑΣ (Δ.Δ.ΒΑΡΟΥΣ)	ΑΤΣΙΚΗΣ
I-60979	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07306		ΣΑΝ ΜΠΙΜ ΣΑΝ ΣΑΝ ΠΑΟΥΕΡ ΤΕΚΝΟΛΟΤΙΣ ΜΟΝΟ-ΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΖΑΙΜΗ ΜΑΝΤΡΑ ΤΟΥ Δ.Δ. ΑΤΣΙΚΗΣ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΥΡΙΝΑΣ
I-60976	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07302		VAROS ΑΝΩΝΥΜΗ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. VAROS S.A.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	148.5	ΠΗΓΑΔΕΛΙΑ ΛΗΜΝΟΥ	ΑΤΣΙΚΗΣ

I-60975	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07301		ΣΑΝ ΜΠΙΜ ΣΑΝ ΣΑΝ ΠΑΟΥΕΡ ΤΕΚΝΟΛΟΤΖΙΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΖΑΙΜΗ ΜΑΝΤΡΑ ΤΟΥ Δ.Δ. ΑΤΣΙΚΗΣ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΥΡΙΝΑΣ
I-60971	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07297		VAROS ΑΝΩΝΥΜΗ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. VAROS S.A.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	148.5	ΑΜΔΕΣ Δ.Δ. ΒΑΡΟΥΣ	ΑΤΣΙΚΗΣ
I-60970	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07296		ΣΑΝ ΜΠΙΜ ΣΑΝ ΣΑΝ ΠΑΟΥΕΡ ΤΕΚΝΟΛΟΤΖΙΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΛΙΒΑΔΕΛΙ ΤΟΥ Δ.Δ. ΑΤΣΙΚΗΣ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΥΡΙΝΑΣ
I-60967	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07293		ΑΝΕΜΟΣ ΛΗΜΝΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΓΕΩΡΓΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ.ΑΝΕΜΟΣ ΛΗΜΝΟΥ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	148.5	ΤΣΑΓΚΑΡΟΠΕΤΡΑ	ΑΤΣΙΚΗΣ
I-60965	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07291		ΣΑΝ ΜΠΙΜ ΣΑΝ ΣΑΝ ΠΑΟΥΕΡ ΤΕΚΝΟΛΟΤΖΙΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΛΙΒΑΔΕΛΙ ΤΟΥ Δ.Δ. ΑΤΣΙΚΗΣ	ΜΥΡΙΝΑΣ
I-60964	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07289		ΑΝΕΜΟΣ ΛΗΜΝΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΓΕΩΡΓΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ.ΑΝΕΜΟΣ ΛΗΜΝΟΥ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	148.5	ΦΟΥΝΤΑΚΑΣ (Δ.Δ.ΒΑΡΟΥΣ)	ΑΤΣΙΚΗΣ
I-60961	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07287		ΦΕΝΓΚ ΣΟΥΙ ΚΟΝΣΑΛΤΙΝΓΚ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΕΠΙ ΤΗΣ ΕΠΑΡΧΙΑΚΗΣ ΟΔΟΥ ΑΤΣΙΚΗΣ - ΠΡΟΠΟΥΛΙΟΥ ΤΟΥ Δ.Δ. ΑΤΣΙΚΗΣ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΥΡΙΝΑΣ
I-60960	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07285		ΑΝΕΜΟΣ ΛΗΜΝΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΓΕΩΡΓΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ.ΑΝΕΜΟΣ ΛΗΜΝΟΥ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	148.5	ΦΟΥΝΤΑΚΑΣ (Δ.Δ.ΒΑΡΟΥΣ)	ΑΤΣΙΚΗΣ
I-60958	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07284		ΦΕΝΓΚ ΣΟΥΙ ΚΟΝΣΑΛΤΙΝΓΚ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΠΕΡΙΟΧΗ ΚΟΚΚΙΝΟΓΙΑ ΕΠΙ ΤΗΣ ΕΠΑΡΧΙΑΚΗΣ ΟΔΟΥ ΑΤΣΙΚΗΣ - ΔΑΦΝΗΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΑΤΣΙΚΗΣ	ΜΥΡΙΝΑΣ
I-60955	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07281		ΑΝΕΜΟΣ ΛΗΜΝΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΓΕΩΡΓΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ.ΑΝΕΜΟΣ ΛΗΜΝΟΥ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	148.5	Δ.Δ. ΒΑΡΟΥΣ ΛΗΜΝΟΥ	ΑΤΣΙΚΗΣ
I-60953	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07279		ΑΝΕΜΟΣ ΛΗΜΝΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΓΕΩΡΓΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ.ΑΝΕΜΟΣ ΛΗΜΝΟΥ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	148.5	ΜΠΟΥΡΝΙΑΣ (Δ.Δ.ΒΑΡΟΥΣ)	ΑΤΣΙΚΗΣ
I-60952	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07278		ΦΕΝΓΚ ΣΟΥΙ ΚΟΝΣΑΛΤΙΝΓΚ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΠΕΡΙΟΧΗ ΛΙΒΑΔΕΛΙ Δ.Δ. ΑΤΣΙΚΗΣ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΥΡΙΝΑΣ
I-60949	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07275		ΦΕΝΓΚ ΣΟΥΙ ΚΟΝΣΑΛΤΙΝΓΚ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΠΕΡΙΟΧΗ ΘΕΜΙΣΤΟΣ Δ.Δ. ΑΤΣΙΚΗΣ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΥΡΙΝΑΣ

I-60948	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07274		ΑΝΕΜΟΣ ΛΗΜΝΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΓΕΩΡΓΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ.ΑΝΕΜΟΣ ΛΗΜΝΟΥ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	148.5	ΧΙΩΝΕΣ (Δ.Δ.ΒΑΡΟΥΣ	ΑΤΣΙΚΗΣ
I-60940	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07269		ΦΕΝΓΚ ΣΟΥΙ ΚΟΝΣΑΛΤΙΝΓΚ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΑΓΙΑ ΕΙΡΗΝΗ Δ.Δ. ΑΤΣΙΚΗΣ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΥΡΙΝΑΣ
I-59962	19/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06635		ΑΝΑΣΤΑΣΙΑΔΟΥ ΑΙΚΑΤ. & ΣΙΑ Ο.Ε (Δ.Τ. ΛΗΜΝΟΣ ΒΟΛΤ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.8	ΑΚΡΩΤΗΡΙ Η ΜΠΟΥΝΤΑ Η ΑΓΙΑ ΒΑΡΒΑΡΑ ΤΗΣ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΤΗΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑΣ ΠΕΔΙΝΟΥ	ΝΕΑΣ ΚΟΥΤΑΛΗΣ
I-59961	19/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06634		ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΑ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΛΗΜΝΟΥ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.8	ΑΚΡΩΤΗΡΙ Η ΜΠΟΥΝΤΑ Η ΑΓΙΑ ΒΑΡΒΑΡΑ ΤΗΣ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΤΗΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑΣ ΠΕΔΙΝΟΥ	ΝΕΑΣ ΚΟΥΤΑΛΗΣ
I-60364	26/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06795		ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ.ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΒΟΥΝΑΡΟΣ	ΑΤΣΙΚΗΣ
I-60380	26/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06810		ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΒΙΓΛΑ	ΜΥΡΙΝΑΣ
I-60499	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06897		ΓΑΛΑΝΑΚΗΣ ΠΕΡΙΚΛΗΣ- ΦΩΤΕΙΝΗ ΚΑΓΚΗ- ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΣ ΦΙΛΙΠΠΙΔΗΣ ΕΠΕ Δ.Τ. PROSOL ENERGIES ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΔΡΑΜΕΣ Δ.Δ. ΡΩΜΑΝΟΥ - ΛΗΜΝΟΣ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-60506	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06904		ΑΡΧΟΝΤΟΒΑΣΙΛΗΣ ΔΗΜΗΤΡΗΣ - ΓΚΑΡΑΛΗ ΣΟΦΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	89.1	ΤΡΟΧΑΛΑ Δ.Δ ΡΕΠΑΝΙΔΙΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-60504	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06902		ΑΡΧΟΝΤΟΒΑΣΙΛΗΣ ΔΗΜΗΤΡΗΣ - ΓΚΑΡΑΛΗ ΣΟΦΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	79.2	ΑΡΙΩΝΕΣ Δ.Δ ΡΕΠΑΝΙΔΙΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-60644	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07015		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΣ ΣΩΤΗΡΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΚΑΠΑΜΑΣ - ΚΑΜΙΝΙΩΝ - ΛΗΜΝΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-60647	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07018		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΣ ΣΩΤΗΡΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΒΟΥΡΛΟΥΔΙΑ - ΚΑΜΙΝΙΩΝ - ΛΗΜΝΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-60646	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07017		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΣ ΣΩΤΗΡΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΒΟΥΡΛΟΥΔΙΑ - ΚΑΜΙΝΙΩΝ - ΛΗΜΝΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-60651	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07022		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΣ ΣΩΤΗΡΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΠΕΤΡΩΜΑ - ΚΑΜΙΝΙΩΝ ΛΗΜΝΟΣ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-60649	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07020		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΣ ΣΩΤΗΡΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΠΕΤΡΩΜΑ - ΚΑΜΙΝΙΩΝ - ΛΗΜΝΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-60711	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07073		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΧΑΡΑΛΑΜΠΟΣ ΓΛΥΚΗΣ & ΥΙΟΣ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.975	ΚΟΦΝΑΣ - ΤΑΛΑΒΡΙΑ (2) ΤΗΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑΣ ΘΑΝΟΥΣ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΥΡΙΝΑΣ
I-60700	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07063		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΧΑΡΑΛΑΜΠΟΣ ΓΛΥΚΗΣ & ΥΙΟΣ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.975	ΚΟΦΝΑΣ - ΤΑΛΑΒΡΙΑ ΤΗΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑΣ ΘΑΝΟΥΣ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΥΡΙΝΑΣ
I-60688	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07052		ΧΑΤΖΑΡΑΣ ΙΩΑΝΝΗΣ & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΣΙΔΙΩΝΗ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-60686	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07049		ΧΑΤΖΑΡΑΣ ΙΩΑΝΝΗΣ & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΣΙΔΙΩΝΗ ΛΕΣΒΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-60682	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07047		ΧΑΤΖΑΡΑΣ ΙΩΑΝΝΗΣ - ΜΑΥΡΟΛΑΜΠΑΔΟΣ ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΜΑΛΑΘΡΙΑ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ

I-61216	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγη-ση	EX-07530		ΚΟΝΙΑΚΟΣ Π. ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.75	ΑΓΙΟΣ ΕΥΣΤΡΑΤΙ-ΟΣ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ Δ.Δ. ΠΑΝΑΓΙΑΣ ΝΗΣΟΣ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-61193	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγη-ση	EX-07509		Σ.ΚΑΤΑΚΟΥΖΗΝΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΥΡΑΜΑΡΙ Δ.Δ. ΚΑΤΑΛΑΚΟΥ	ΑΤΣΙΚΗΣ
I-61187	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγη-ση	EX-07503		Σ.ΚΑΤΑΚΟΥΖΗΝΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΔΟΚΗΜΗ Δ.Δ. ΣΑΡΔΩΝ	ΑΤΣΙΚΗΣ
I-61124	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγη-ση	EX-07446		ΠΑΤΡΩΝΙΑΣ ΧΡΗ-ΣΤΟΣ - ΚΡΑΒΒΑ-ΡΙΤΟΥ ΦΙΛΙΑ Ο.Ε. (Δ.Τ. ΤΕΧΝΟΔΟΜΙ-ΚΗ ΑΙΓΑΙΟΥ ΕΝΕΡ-ΓΕΙΑΚΗ ΟΕ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.52	ΚΑΜΑΡΑ - ΘΕΡ-ΜΑ Δ.Δ. ΚΟΡΝΟΥ ΛΗΜΝΟΥ	ΜΥΡΙΝΑΣ
I-61044	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγη-ση	EX-07369		ΓΗΓΕΡΤΟΝ ΕΝΕΡ-ΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.94	ΚΟΝΤΙΑ ΚΤΗΜΑΤΙ-ΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΚΟΝΤΙΑΣ	ΝΕΑΣ ΚΟΥΤΑΛΗΣ
I-61039	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγη-ση	EX-07362		ΓΗΓΕΡΤΟΝ ΕΝΕΡ-ΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.94	ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙ-ΦΕΡΕΙΑ ΛΙΒΑΔΟ-ΧΩΡΙΟΥ - ΤΕΜ 10 Β Δ.Δ. ΛΙΒΑΔΟΧΩΡΙΟΥ	ΝΕΑΣ ΚΟΥΤΑΛΗΣ
I-60914	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγη-ση	EX-07241		ΜΗΛΑΡΑΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.96	ΚΑΜΑΡΕΣ ΝΗΣΟΣ ΛΗΜΝΟΣ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-60910	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγη-ση	EX-07237		ΔΕΡΔΕΛΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.96	ΤΖΑΝΕΤΗ Δ.Δ. ΡΟΥΣΣΟΠΟΥΛΙΟΥ ΝΗΣΟΣ ΛΗΜΝΟΣ	ΜΟΥΔΡΟΥ
I-60602	27/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγη-ση	EX-06981		ΖΕΡΦΟΥ ΑΓΓΕΛΙΚΗ & ΣΙΑ Ο.Ε. Δ.Τ. ΦΩΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.76	ΑΓΙΑ ΚΑΤΕΡΙΝΗ - ΓΕΦΥΡΑ Δ.Δ. ΠΡΟΠΟΥΛΙΟΥ	ΑΤΣΙΚΗΣ
ΣΥΝΟΛΟ								9.518,20 MW	

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι **2256,35 kW**.

Μήλος

Οι αιτήσεις για αιολικά έχουν ως εξής:

Ισχύς (MW)	Θέση	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
0.66	ΑΝΕΜΟ-ΜΗΛΟΣ	Γ-00539	Σε εκκρεμότητα	ΑΝΕΜΟΣ - ΜΗΛΟΣ ΕΠΕ
0.85	ΚΟΥΤΣΟΥΝΟΡΑΧΗ	Β-00184	Άδεια λειτουργίας	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΗΛΟΥ ΑΕ
0.6	ΚΟΥΤΣΟΥΝΟΡΑΧΗ	Γ-00536	Άδεια λειτουργίας	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΗΛΟΥ ΑΕ
1.2	ΚΟΥΤΣΟΥΝΟΡΑΧΗ	00042	Άδεια λειτουργίας	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΗΛΟΥ ΑΕ

Άδειες παραγωγής:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009								
Αρ. Μητρώου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Έκδοσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνολογία	Θέση
ΑΔ-00070	Δ6/Φ17.001/8510	4/8/2004	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΗΛΟΥ ΑΕ	ΡΑ-02194	42	1.20	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΚΟΥΤΣΟΥ-ΝΟΡΑΧΗ
ΑΔ-00352	Δ6/Φ17.291/10599	4/8/2004	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΗΛΟΥ ΑΕ	ΡΑ-02196	Β-00184	0.85	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΚΟΥΤΣΟΥ-ΝΟΡΑΧΗ
ΑΔ-00635	Δ6/Φ17.904/23404	30/1/2004	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΗΛΟΥ ΑΕ	ΡΑ-01607	Γ-00536	0.60	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΚΟΥΤΣΟΥ-ΝΟΡΑΧΗ
ΑΔ-00726	Δ5/ΗΛ/Α/Φ17/420/7185	9/4/2009	ΔΕΗ Α.Ε	0-29291	Γ-72429	11.00	Η/Ζ	ΑΣΠ ΜΗΛΟΥ
ΑΔ-01034	Δ5/ΗΛ/Α/Φ17/412/8259	14/4/2009	ΔΕΗ Α.Ε	0-29309	Γ-01796	26.78	Η/Ζ	ΑΣΠ ΧΙΟΥ - ΑΣΠ ΜΥΚΟΝΟΥ - ΑΣΠ ΜΗΛΟΥ - ΑΣΠ ΣΥΡΟΥ

Αιτήσεις για ΦΒ σταθμούς:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008								
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ
I-61374	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07683		ΒΕΛΕΤΑΣ ΑΝΤΩΝΙΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.98	ΠΡΟΒΑΤΑΣ
I-61370	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07680		ΒΕΛΕΤΑΣ ΑΝΤΩΝΙΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.98	ΑΚΡΩΤΗΡΙ ΧΑΛΑΚΑ
I-61036	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07358		ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΗΛΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ.ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΗΛΟΥ Α.Ε)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΟΥΤΣΟΥΝΟΡΑΧΗ
I-60885	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07216		ΞΥΔΟΥ ΣΟΦΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.452	ΑΡΧΟΝΤΙΜΙΟ
I-60871	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07207		ΣΤΡΑΤΟΠΟΥΛΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ - ΚΑΛΟΥΤΑ ΔΕΣΠΟΙΝΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.69	ΚΑΣΤΡΙΑΝΗ ΜΗΛΟΥ
I-60865	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07203		ΤΣΙΠΡΑΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ - ΤΣΙΠΡΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.699	ΚΟΡΦΟΣ
I-60860	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07199		ΨΑΘΑΣ ΑΝΤΩΝΙΟΣ - ΨΑΡΟΥΔΑΚΗ ΑΘΑΝΑΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.699	ΜΑΡΑΒΗΤΕΣ
I-60851	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07196		ΨΑΘΑΣ ΑΝΤΩΝΙΟΣ - ΨΑΡΟΥΔΑΚΗ ΑΘΑΝΑΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.699	ΓΑΙΔΟΥΡΟΣΠΗΛΙΑ
I-60847	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07191		ΞΥΔΟΥ ΣΟΦΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.68	ΑΡΧΟΝΤΙΜΙΟ
I-60843	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07188		ΞΥΔΟΥ ΣΟΦΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ - ΗΛΙΟΔΥΝΑΜΗ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.68	ΛΕΙΒΑΔΙΑ

I-60685	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07050		ΚΩΒΑΙΟΣ ΘΗΛΕΜΑΧΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	17.325	ΧΩΡΙΟ ΑΔΑΜΑΝΤΑ (ΤΑΡΑΤΣΑ ΚΤΙΡΙΟΥ ΕΝΟΙΚΙΑΖΟΜΕΝΩΝ ΔΩΜΑΤΙΩΝ)	
I-60584	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06972		ΜΑΥΡΟΓΙΑΝΝΗ ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ.ΦΩΤΟΒΟΛΤ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Μ.Ε.Π.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΤΡΥΠΗΤΕΣ	
I-60556	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06947		ΪΥΔΟΥ ΣΟΦΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.688	ΚΟΡΦΟΣ	
I-60552	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06944		ΒΙΚΕΛΗΣ Γ. ΚΑΒΑΛΙΕΡΟΣ Ι. Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.688	ΚΑΜΠΟΣ	
I-60540	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06937		ΒΗΧΟΥ Α. & ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΦΩΤΟΔΟΤΗΣ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	148.5	ΠΕΤΡΑΛΩΝΙΑ	
I-60438	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06839		ΡΑΜΦΟΥ Φ. & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΚΑΛΥΒΑΚΙ ΤΣΟΥΒΑΛΑ	
I-60435	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06834		ΠΑΝΩΡΙΟΣ Ι. & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	148.5	ΤΣΟΥΒΑΛΑ	
I-60430	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06829		ΠΑΠΑΓΕΩΡΓΙΟΥ ΠΕΤΡΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΒΟΛΙΑ - ΤΡΙΟΒΑΣΑΛΟΥ	
I-60369	26/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06799		ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ.ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΖΕΦΥΡΙΑ	
I-60363	26/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06794		ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΛΕΙΒΑΔΙΑ - ΖΕΦΥΡΙΑ	
I-60200	24/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06689		ΜΑΛΛΗΣ-ΪΥΔΟΥ ΗΠΙΑ ΗΛΕΚΤΡΟΔΥΝΑΜΙΚΗ ΜΗΛΟΥ ΑΕ ΜΕ Δ.Τ ΜΑΛΛΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΠΑΧΑΪΝΑ Δ.Δ. ΤΡΙΟΒΑΣΑΛΟΥ	
I-57442	20/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-05168		ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΗΛΟΥ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΠΕΡΙΒΟΛΙΑ	
ΣΥΝΟΛΟ								2.370,35 MW	

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι **1294,19 kW**.

Μύκονος

Η κατάσταση των αιτήσεων για αιολικά έχουν ως εξής:

Ισχύς (MW)	Θέση	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
3.4	ΦΑΝΑΡΙ	Γ-00516	Σε εκκρεμότητα	ΑΙΟΛΟΣ ΑΕΡΟΤΕΧΝΙΚΗ ΑΕ
1.7	ΒΑΡΔΙΕΣ	Γ-00369	Σε εκκρεμότητα	ΚΑΡΛΕΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ
1.2	ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ	Γ-00480	Άδεια Παραγωγής	ΕΝΕΡΚΑ ΑΕ
3.8	ΜΥΚΟΝΟΣ	Γ-00541	Σε εκκρεμότητα	WINDSPEED REGENERATIVE ENERGY
0.9	ΜΕΡΣΙΝΗ	Γ-00245	Άδεια Λειτουργίας	EVERWIND LTD
1.8	ΜΑΟΥ ΛΑΓΚΑΔΑ (ΦΥΛΛΑΔΙΑ - ΣΟΥΖ)	Γ-00502	Άδεια Παραγωγής	ΕΝΤΕΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΕ -ΛΑΔΑΚΑΚΟΣ ΠΑΠΑΣΤΑΜΑΤΙΟΥ &
0.3	ΑΝΩΝΥΜΟ ΑΝΩ ΜΕΡΑΣ	00512	Άδεια Λειτουργίας	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΥΔΡΕΥΣΗΣ ΑΠΟΧΕΤΕΥΣΗΣ ΜΥΚΟΝΟΥ
1.8	ΤΗΓΑΝΙ	Β-00272	Άδεια Παραγωγής	ΤΗΓΑΝΙ
3.6	ΜΥΚΟΝΟΣ	Γ-00496	Σε εκκρεμότητα	ΑΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ
1.6	ΕΛΙΑ	Γ-01034	Σε εκκρεμότητα	ΣΚΟΥΛΑΤΟΣ Α. ΦΡΑΓΚΟΣ Ι. ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΚΟΝΟΥ & ΣΙΑ ΟΕ

Άδειες παραγωγής:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009								
Αρ. Μητρώου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Έκδοσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνολογία	Θέση
ΑΔ-00028	Δ6/ Φ17.620/ 9426	18/ 6/ 2001	ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΥΔΡΕΥΣΗΣ ΑΠΟΧΕΤΕΥΣΗΣ ΜΥΚΟΝΟΥ	ΡΑ-00096	512	0.30	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΝΩ ΜΕΡΙΑ, ΜΑΟΥ ΑΝΩΝΥΜΟ
ΑΔ-00206	Δ6/ Φ17.382/ 15416	1/ 12/ 2008	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΡΑ-05639	Β-00272	1.80	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΤΗΓΑΝΙ
ΑΔ-00625	Δ6/ Φ17.746/ οικ. 5907	31/ 3/ 2005	EVERWIND LTD	ΡΑ-02505	Γ-00245	0.90	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΜΕΡΣΙΝΗ
ΑΔ-00628	Δ6/ Φ17.893/ 22031	10/ 2/ 2004	ΕΝΤΕΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ - ΛΑΔΑΚΑΚΟΣ ΠΑΠΑΣΤΑΜΑΤΙΟΥ & ΣΙΑ ΕΕ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	ΡΑ-01601	Γ-00502	1.80	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΜΑΟΥ ΛΑΓΚΑΔΑ (ΦΥΛΛΑΔΙΑ -ΣΟΥΖΟΣ)
ΑΔ-00657	Δ6/ Φ17.872/ 22928	10/ 2/ 2004	ΕΝΕΡΚΑ ΑΕ	ΡΑ-01606	Γ-00480	1.20	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ
ΑΔ-00663	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ17/ 491/ 5840	19/ 4/ 2004	ΔΕΗ Α.Ε	0-06276		5.00	Η/ Ζ	ΑΣΠ ΜΥΚΟΝΟΥ
ΑΔ-00743	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ18/ 418/ 7184	2/ 4/ 2009	ΔΕΗ Α.Ε	0-29297	Ι-72429	5.88	Η/ Ζ	ΑΣΠ ΜΥΚΟΝΟΥ
ΑΔ-00795	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ17/ 788/ 7959	12/ 5/ 2005	ΔΕΗ Α.Ε	ΡΑ-02571	Ι-26972	21.00	Η/ Ζ	ΑΣΠ ΜΥΚΟΝΟΥ
ΑΔ-01034	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ17/ 412/ 8259	14/ 4/ 2009	ΔΕΗ Α.Ε	0-29309	Γ-01796	26.78	Η/ Ζ	ΑΣΠ ΧΙΟΥ - ΑΣΠ ΜΥΚΟΝΟΥ - ΑΣΠ ΜΗΛΟΥ - ΑΣΠ ΣΥΡΟΥ

Αιτήσεις για ΦΒ σταθμούς:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008								
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ
Ι-61645	5/ 10/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07805		ΚΡΑΣΣΑ ΑΝΑΣΤΑΣΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.6	ΓΙΑΛΟΥΔΙΑ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΑΝΩ ΜΕΡΑΣ

I-61644	5/ 10/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07804		ΜΟΤΣΑΝΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ & ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.6	ΚΗΠΑΡΙΑ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΑΝΩ ΜΕΡΑΣ
I-61643	5/ 10/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07803		ΚΡΑΣΣΑ ΑΝΑΣΤΑΣΙΑ - ΜΟΤΣΑΝΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.6	ΚΛΟΥΒΑΣ - ΧΟΥΧΟΥΛΙΟΣ
I-61642	5/ 10/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07802		ΚΡΑΣΣΑ ΑΝΑΣΤΑΣΙΑ - ΜΟΤΣΑΝΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.6	ΚΛΟΥΒΑΣ - ΧΟΥΧΟΥΛΙΟΣ
I-61641	5/ 10/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07801		ΚΡΑΣΣΑ ΑΝΑΣΤΑΣΙΑ - ΜΟΤΣΑΝΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.6	ΣΚΥΛΑΜΠΕΛΑ
I-61640	5/ 10/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07800		ΚΡΑΣΣΑ ΑΝΑΣΤΑΣΙΑ - ΜΟΤΣΑΝΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.6	ΤΟΥΜΠΑΚΙΑ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΑΝΩ ΜΕΡΑΣ
I-61639	5/ 10/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07799		ΚΡΑΣΣΑ ΑΝΑΣΤΑΣΙΑ - ΜΟΤΣΑΝΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.6	ΚΑΛΑΜΙΩΝΑΣ
I-61429	1/ 10/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07725		ΚΟΥΦΟΥ ΑΝΔΡΙΑΝΗ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.08	ΣΧΟΛΗ ΚΑΛΩΝ ΤΕΧΝΩΝ Τ.Κ. 84600
I-61376	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07685		ΣΤΑΥΡΑΚΟΠΟΥΛΟΣ Γ.Μ. ΑΕ (Δ.Τ. ΝΕΦΕΛΗ ΑΕ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.98	ΙΔΙΟΚΤΗΤΟ ΑΚΙΝΗΤΟ ΣΤΗΝ ΘΕΣΗ ΑΓΙΟΣ ΠΑΥΛΟΣ
I-61375	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07684		ΑΘΥΜΑΡΙΤΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ (Δ.Τ. ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΜΥΚΟΝΟΥ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΟΥΤΕΛΑ
I-61301	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07610		ΠΕΤΡΑΚΗΣ ΑΝΔΡΕΑΣ & ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΜΙΣΘΩΜΕΝΟ ΑΓΡΟΤΕΜΑΧΙΟ ΠΟΥ ΒΡΙΣΚΕΤΑΙ ΣΤΗΝ ΘΕΣΗ ΠΑΝΟΡΜΟΣ ΕΠΙΛΕΓΟΜΕΝΟ ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙΑ
I-61287	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07594		ΑΘΥΜΑΡΙΤΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ (Δ.Τ. ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΜΥΚΟΝΟΥ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΟΣΟΜΥΤΗΣ
I-61029	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07352		ΠΑΠΑΡΙΤΣΙΔΗΣ Α&Ε Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	142.9	ΛΙΒΑΔΑΚΙΑ ΚΑΤΩ ΠΑΟΥΣ
I-61020	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07345		ΠΑΠΑΡΙΤΣΙΔΗΣ Α&Ε Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.6	ΛΙΒΑΔΑΚΙΑ ΚΑΤΩ ΜΑΟΥ Δ.Δ. ΑΝΩ ΜΕΡΑΣ
I-61017	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07342		ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΡΟΔΟΥ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.6	ΓΙΑΛΟΥΔΙΑ
I-61012	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07337		ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΡΟΔΟΥ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.6	ΓΙΑΛΟΥΔΙΑ
I-60922	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07250		ΣΑΝΤΟΡΙΝΑΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΤΟΥ ΕΥΑΓΓΕΛΟΥ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.6	ΦΕΡΑ ΛΑΓΚΑΔΑΚΙΑ - ΑΝΩ ΜΕΡΑΣ
I-60919	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07244		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΤΡΑΓΑΝΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ. ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΤΡΑΓΑΝΟΥ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΜΑΟΥ
I-60918	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07245		ΣΑΝΤΟΡΙΝΑΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΤΟΥ ΕΥΑΓΓΕΛΟΥ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	127.8	ΜΕΣΣΑΡΙΑ (ΑΡ.4750)
I-60916	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07243		ΣΑΝΤΟΡΙΝΑΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΤΟΥ ΕΥΑΓΓΕΛΟΥ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	127.8	ΜΕΣΣΑΡΙΑ (ΑΡ.4751)
I-60912	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07239		ΣΑΝΤΟΡΙΝΑΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΤΟΥ ΕΥΑΓΓΕΛΟΥ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.88	ΜΕΣΣΑΡΙΑ ΑΡ. 4748
I-60908	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07234		ΣΑΝΤΟΡΙΝΑΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΤΟΥ ΕΥΑΓΓΕΛΟΥ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	135.4	ΜΕΣΣΑΡΙΑ
I-60905	28/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-07231		ΟΙΚΟΔΟΜΙΚΗ ΜΥΚΟΝΟΥ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	147.3	ΜΕΣΣΑΡΙΑ (ΒΙ.ΠΕ)

I-60902	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07228		ΟΙΚΟΔΟΜΙΚΗ ΜΥΚΟΝΟΥ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.6	ΜΕΣΣΑΡΙΑ (ΒΙ.ΠΕ)
I-60897	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07224		ΟΙΚΟΔΟΜΙΚΗ ΜΥΚΟΝΟΥ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	127.8	ΜΥΣΣΑΡΙΑ - ΜΕΣΣΑΡΙΑ ΑΝΩ ΜΕΡΑΣ
I-60892	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07220		ΟΙΚΟΔΟΜΙΚΗ ΜΥΚΟΝΟΥ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.6	ΣΚΥΛΑΜΠΕΛΑ - ΜΕΣΣΑΡΙΑ
I-60861	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07200		ΞΕΝΑΡΙΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ - ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ.ΧΕΝΑΡΙΟΣ ENERGY ONE PERSON L.T.D.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΜΑΡΑΘΙ - ΑΓ.ΠΑΝΤΕΛΕΗΜΩΝ
I-60855	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07197		ΞΕΝΑΡΙΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ - ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ.ΧΕΝΑΡΙΟΣ ENERGY ONE PERSON L.T.D.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΜΑΡΑΘΙ-ΚΟΥΜΑΡΟΥ (ΕΚΤΟΣ ΣΧΕΔΙΟΥ ΠΕΡΙΟΧΗ)
I-60597	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06833		ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΠΟΥΛΟΥ ΙΣΙΔΩΡΑ Η. (Δ.Τ.Α.Π.Ε.ΜΥΚΟΝΟΥ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.98	ΑΓ.ΕΙΡΗΝΗ ΧΡΥΣΟΒΑΛΑΝΤΗ
I-60585	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06973		ΠΑΠΑΠΑΝΟΣ ΠΑΥΛΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.99	ΦΑΝΑΡΙ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ
I-60549	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06941		ΑΜΕΝΕΡ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ Δ.Τ. ΑΜΕΝΕΡ ΜΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99	ΤΡΥΠΗΤΕΣ - ΜΕΣΣΑΡΙΑ
I-60546	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06939		ΑΜΕΝΕΡ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ Δ.Τ. ΑΜΕΝΕΡ ΜΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	147.84	ΤΡΥΠΗΤΕΣ - ΜΕΣΣΑΡΙΑ
I-56474	6/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04934		ΗΛΙΟΦΩΣ ΕΥΓΕΝΙΑ ΧΑΝΙΩΤΗ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.96	ΣΚΥΛΑΜΠΕΛΑ
I-56066	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04687		ΔΙΑΝΕΡ Σ. & Α. ΡΟΣΟΛΙΜΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΜΟΡΟΕΡΓΟ ΑΝΩ - ΜΕΡΑ
I-56065	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04686		APOLLO CAPITAL ENERGY ΑΤΑΛΑΝΤΑ ΡΟΣΟΛΙΜΟΣ ΚΑΙ ΣΠΥΡΟΣ ΡΟΣΟΛΙΜΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΜΟΡΟΕΡΓΟ ΑΝΩ - ΜΕΡΑ
I-56064	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04685		PROMENER (ΕΛΕΝΗ ΙΩΑΝΝΟΥ Ο.Ε. & APOLLO CAPITAL PROPERTIES Α.Ε.) Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΜΟΡΟΕΡΓΟ ΑΝΩ - ΜΕΡΑ
I-56063	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04684		RENECO (ΕΛΕΝΗ ΙΩΑΝΝΟΥ & APOLLO CAPITAL PROPERTIES Α.Ε.) Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΜΟΡΟΕΡΓΟ ΑΝΩ ΜΕΡΑ
I-56062	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04683		PROMENER (ΕΛΕΝΗ ΙΩΑΝΝΟΥ Ο.Ε. & APOLLO CAPITAL PROPERTIES Α.Ε.) Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΜΟΡΟΕΡΓΟ ΑΝΩ - ΜΕΡΑ
I-56061	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04682		RENECO (ΕΛΕΝΗ ΙΩΑΝΝΟΥ & APOLLO CAPITAL PROPERTIES Α.Ε.) Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΑΝΩ ΜΕΡΑ
I-56060	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04681		ΔΙΑΝΕΡ Σ. & Α. ΡΟΣΟΛΙΜΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΑΝΩ ΜΕΡΑ
I-56059	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04680		PROMENER (ΕΛΕΝΗ ΙΩΑΝΝΟΥ Ο.Ε. & APOLLO CAPITAL PROPERTIES Α.Ε) Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	146.88	ΑΝΩ ΜΕΡΑ
I-56058	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04679		RENECO (ΕΛΕΝΗ ΙΩΑΝΝΟΥ & APOLLO CAPITAL PROPERTIES Α.Ε.) Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	146.88	ΑΝΩ ΜΕΡΑ
I-56057	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04678		APOLLO CAPITAL ENERGY ΑΤΑΛΑΝΤΑ ΡΟΣΟΛΙΜΟΣ ΚΑΙ ΣΠΥΡΟΣ ΡΟΣΟΛΙΜΟΣ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	146.88	ΑΝΩ ΜΕΡΑ
						ΣΥΝΟΛΟ	5.148,50 MW	

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι **4132,50 kW**.

Η κατάσταση των αιτήσεων για αιολικά έχει ως εξής:

Ισχύς (MW)	Θέση	Δήμος	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
2.64	ΞΥΛΟΚΑΣΤΡΟ	ΝΑΞΟΥ	B-00239	Αρνητική από ΥΠΑΝ	CINAR ΑΕ
36	ΞΥΛΟΚΑΣΤΡΟ - ΒΟΥΡΛΑΣ	ΝΑΞΟΥ	Γ-01402*	-	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ DAMCO ENERGY ΑΕ - ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΕ - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΒΟΥΡΛΑΣ
0.6	ΝΤΡΙΝΤΕΜΕΝΑ ΑΓ. ΘΑΛΕΛΑΙΟΥ	ΝΑΞΟΥ	Γ-00504	Σε εκκρεμότητα	Κ/Ξ ΑΙΟΛΙΚΟΥ ΠΑΡΚΟΥ ΝΑΞΟΥ ΑΛ. ΤΣΙΑΡΑΣ - ΑΧ. ΤΣΙΑΡΑ
7.2	ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙ ΝΗΣΟΥ ΝΑΞΟΥ	ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ	Γ-00800	Σε εκκρεμότητα	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΑΕ (ΠΡΩΗΝ "ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
7.56	ΑΜΜΟΜΑΞΗ	ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ	B-00295b	Άδεια Εγκατάστασης	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΝΑΞΟΥ ΑΕ
36	ΜΠΟΛΙΜΠΑΣ - ΚΟΡΑΚΙΑ - ΣΤΑΥΡΟΣ	ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ	Γ-01401*	-	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ DAMCO ENERGY ΑΕ - ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΕ - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΟΛΙΜΠΑΣ
36	ΚΑΒΑΛΛΑΡΗ - ΣΤΡΩΤΗ - ΧΟΝΤΡΩΠΑ	ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ	Γ-01395*	-	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ DAMCO ENERGY ΑΕ - ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΕ - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΙΣΤΟΜΟΣ

Οι αιτήσεις με αστερίσκο (*) αποτελούν το σχέδιο της κοινοπραξίας DAMCO ENERGY ΑΕ - ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΕ (108 MW).

Άδειες παραγωγής:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)									
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009									
Αρ. Μητρώου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Έκδοσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνολογία	Δήμος/ Κοιν.	Θέση
ΑΔ-00209	Δ6/ Φ17.345/ 3414	4/ 12/ 2001	ΜΕΛΚΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΦΑ ΑΕ	ΡΑ-00292	B-00248	1.20	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΝΑΞΟΥ	ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ
ΑΔ-00374	Δ6/ Φ17.398/ οικ. 2459	2/ 2/ 2007	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΝΑΞΟΥ ΑΕ	ΡΑ-03574	B-00295B	7.56	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ	ΑΜΜΟΜΑΞΗ

Αιτήσεις φωτοβολταϊκών:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)									
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008									
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ	ΔΗΜΟΣ
I-61341	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07648		ΔΗΜΟΣ ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ ΝΟΜΟΥ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΑΜΠΙ (Δ.Δ.ΑΠΕΙΡΑΝΘΟΥ)	ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ
I-61336	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07642		ΔΗΜΟΣ ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ ΝΟΜΟΥ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΣΤΑΥΡΟΜΕΝΙΤΗΣ (Δ.Δ.ΑΠΕΙΡΑΝΘΟΥ)	ΝΑΞΟΥ
I-61168	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07486		ΜΑΓΕΡΟΠΟΥΛΟΣ ΑΝΔΡΕΑΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΛΑΘΡΗΝΟ ΝΗΣΟΣ ΝΑΞΙΟΣ	ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ
I-61165	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07483		ΜΑΓΕΡΟΠΟΥΛΟΣ ΑΝΔΡΕΑΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΛΑΘΡΗΝΟ ΝΗΣΟΣ ΝΑΞΙΟΣ	ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ
I-61156	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07476		ΜΑΓΕΡΟΠΟΥΛΟΥ ΑΝΝΑ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΛΑΘΡΗΝΟ ΝΗΣΟΣ ΝΑΞΙΟΥ	ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ

I-61150	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07471		ΜΑΓΕΡΟΠΟΥΛΟΥ ANNA	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΛΑΘΡΗΝΟ	ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ
I-60995	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07321		ΔΗΜΟΣ ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ ΝΟΜΟΥ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99	ΚΑΝΑ	ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ
I-60813	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07165		ΔΗΜΟΣ ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ ΝΟΜΟΥ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΚΟΡΩΝΟΣ	ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ
I-60807	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07160		ΔΗΜΟΣ ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ ΝΟΜΟΥ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΜΟΝΗ	ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ
I-60758	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07114		ΜΑΣΤΡΟΓΙΑΝΝΟΠΟΥΛΟΥ ΜΑΡΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΜΑΣΤΡΟΓΙΑΝΝΟ-ΠΟΥΛΟΥ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Ε.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.99	ΑΓΙΑ ΕΙΡΗΝΗ Η ΡΟΔΙΝΟΥ (Δ.Δ.ΜΟΝΗΣ)	ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ
I-60497	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06895		ΣΥΡΙΑΝΟΣ ΜΑΡΙΝΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΑΓΙΟΣ ΓΑΛΑΤΙΟΣ -ΩΔΑΜΑΡΙΩΝΑ ΝΑΪΟΥ	ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ
I-60444	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06845		ΜΑΡΑΚΗΣ Π. ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.96	ΚΑΥΚΑΡΑ ΜΠΑΤΖΑΝΙ (Δ.Δ.ΔΑΜΑΡΙΩΝΑ)	ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ
I-60103	21/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06662		ΣΚΛΗΡΑΚΗΣ ΙΩΑΝΝΗΣ-ΓΙΑΚΟΥΜΗΣ ΙΑΚΩΒΟΣ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΤΡΙΑΚΑΘΑΣ ΟΡΜΟΥ ΑΖΑΛΑ Δ.Δ. ΑΠΕΡΑΘΟΥ - ΝΑΪΟΥ	ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ
I-59645	10/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06578		DEVELOP ΑΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.98	ΑΤΣΑΧΟΥΣ ΣΚΗΠΟΥΣ ΠΕΡΙΟΧΗ ΔΑΜΑΛΑ Δ.Δ. ΔΑΜΑΡΙΩΝΑ	ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ - ΝΑΪΟΥ
I-59644	10/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06580		ΘΕΡΜΗΣΙΑ ΑΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.98	ΑΤΣΑΧΟΥΣ ΣΚΗΠΟΥΣ ΠΕΡΙΟΧΗ ΔΑΜΑΛΑ Δ.Δ. ΔΑΜΑΡΙΩΝΑ	ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ - ΝΑΪΟΥ
I-56117	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04731		ΑΦΟΙ ΚΑΛΑΙΤΖΗ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΑΥΚΑΡΑ Η ΠΑΡΑΜΠΟΥΛΟΥ Δ.Δ. ΔΑΜΑΡΙΩΝΑΣ	ΔΡΥΜΑΛΙΑΣ ΝΑΪΟΥ
I-61476	2/ 10/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07745		EDIL ΟΙΚΟΛΟΓΙΚΗ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	98.56	ΑΓ.ΑΡΣΕΝΙΟ	ΝΑΪΟΥ
I-60913	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07238		ΧΩΜΑΤΑ ΦΙΛΙΠΠΑ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΑΥΚΑΡΙ (Δ.Δ.ΔΑΜΑΡΙΩΝΑ)	ΝΑΪΟΥ
I-60909	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07235		ΧΩΜΑΤΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΑΙ ΓΙΑΝΝΗ (Δ.Δ.ΔΑΜΑΡΙΩΝΑ)	ΝΑΪΟΥ
I-60781	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07137		ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΥΔΡΟΚΑΤΑΣΚΕΥΗ - ΓΡΙΤΣΟΠΟΥΛΟΣ ΠΑΥΛΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.98	ΣΙΦΟΝΕΣ ΜΟΝΗΣ	ΝΑΪΟΥ
I-60582	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06970		ΛΑΓΟΓΙΑΝΝΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΝΑΪΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.975	ΡΑΧΗ-ΣΤΑΥΡΟΠΗΓΗ	ΝΑΪΟΥ
I-60580	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06968		ΛΑΓΟΓΙΑΝΝΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΝΑΪΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.975	ΣΥΦΕΡΙ -ΤΟΥΜΠΑΚΑΔΕΣ	ΝΑΪΟΥ
I-60579	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06967		ΛΑΓΟΓΙΑΝΝΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΝΑΪΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.975	ΠΟΥΛΕΣ-ΑΜΥΓΔΑΛΙΕΣ	ΝΑΪΟΥ
I-60578	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06966		ΛΑΓΟΓΙΑΝΝΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΝΑΪΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.975	ΑΜΥΓΔΑΛΙΕΣ	ΝΑΪΟΥ

I-60576	27/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-06964		ΚΑΒΟΥΡΑΣ ΣΤΕΛΙ-ΟΣ Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΜΙΤΑΤΟ	ΝΑΪΟΥ
I-60574	27/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-06962		ΛΑΓΟΓΙΑΝΝΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΝΑΪΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.975	ΛΟΥΡΟΣ -ΑΓΙΟΣ ΜΥΡΩΝ	ΝΑΪΟΥ
I-60495	27/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-06893		ΗΛΙΑΔΗΣ Σ. ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.4	ΑΓ.ΝΙΚΟΛΑΟΣ Δ.Δ ΣΑΓΚΡΙΟΥ	ΝΑΪΟΥ
I-60442	27/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-06844		ΜΑΡΓΑΡΙΤΗΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.96	ΜΠΑΡΜΠΕΡΗ (Δ.Δ.ΑΓ.ΑΡΣΕΝΙΟΥ)	ΝΑΪΟΥ
I-60432	27/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-06830		ΤΖΙΦΑ Π. & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΞΥΒΟΥΝΙ	ΝΑΪΟΥ
I-60428	27/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-06828		ΣΑΜΩΝΑΣ Κ. ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.45	ΠΟΤΑΜΙΔΕΣ (Δ.Δ.ΔΑΜΑΡΙΩΝΑ)	ΝΑΪΟΥ
I-60323	26/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-06755		ΔΕΛΗΒΟΡΓΙΑΣ Ι.Α. Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.625	ΑΓΙΟΣ ΣΤΕΦΑΝΟΣ -ΜΑΡΑΘΟΣ (Δ.Δ.ΦΙΛΟΤΙΟΥ)	ΝΑΪΟΥ
I-60299	26/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-06728		ΚΑΤΕΙΝΑΣ ΙΩΑΝΝΗΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΟ ΠΑΡΚΟ ΒΙΒΛΟΥ ΝΑΪΟΥ Ε.Ε. (Δ.Τ. ΒΙΒΛΟΣ SOLAR PARK)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.99	ΠΑΝΑΓΙΑ Δ.Δ. ΒΙΒΛΟΥ	ΝΑΪΟΥ
I-60239	25/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-06698		ΟΡΦΑΝΟΣ ΙΑΚ. & ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.6	ΠΑΝΙΣΤΕΛΟΥ - ΑΥΛΙΑ ΣΤΗΝ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΔΗΜΟΤΙΚΟΥ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΟΣ ΣΑΓΚΡΙΟΥ	ΝΑΪΟΥ
I-60238	25/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-06697		ΟΡΦΑΝΟΣ ΙΑΚ. & ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.6	ΜΠΑΛΟΜΜΕΝΟΥ - ΞΑΜΠΕΛΟ ΤΗΣ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΤΟΥ ΔΗΜΟΤΙΚΟΥ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΟΣ ΣΑΓΚΡΙΟΥ	ΝΑΪΟΥ
I-60094	21/ 9/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-06660		ΜΕΛΚΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΦΑ ΑΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.04	ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ	ΝΑΪΟΥ
I-56152	1/ 8/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-04753		ΗΛΙΟΒΟΛΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΤΖΟΥΛΟΥΦΗΔΕΣ - ΑΓΙΟΣ ΨΙΜΑΣ Δ.Δ. ΣΑΓΚΡΙΟΥ	ΝΑΪΟΥ
I-56091	1/ 8/ 2007	Σε Αξι-ολόγηση	EX-04709		ΣΚΙΑΔΑΣ ΜΑΝΟΥΣΟΣ-ΙΟΥΛΙΑΔΟΥ ΕΥΓΕΝΙΑ Ο.Ε. (Δ.Τ. ΗΛΙΑΚΗ ΔΥΝΑΜΗ ΟΕ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΑΡΜΕΝΟ Δ.Δ. ΚΥΝΙΔΑΡΟΥ	ΝΑΪΟΥ
							ΣΥΝΟΛΟ	4.152,45 MW	

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι 3005,90 kW.

Νίσυρος

Υπάρχει 1 πρόσφατη (8/4/2009) αίτηση της ΔΕΗ Ανανεώσιμες για γεωθερμική μονάδα ηλεκτροπαραγωγής 5 MW:

Αριθμός Ειδικού Πρωτοκόλλου Αίτησης	Ημερομηνία Υποβολής	Φορέας	Νομός	Δήμος	Θέση	Ισχύς (MW)	Τεχνολογία
Γ-03833	8/4/2009	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩ-ΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΔΩΔ/ΝΗ-ΣΟΥ	ΝΙΣΥΡΟΥ	ΑΚΡΩΤΗΡΙΟ ΑΓ. ΕΙΡΗΝΗΣ	5	ΓΕΩΘΕΡΜΙΑ

Υπάρχει 1 αίτηση για αιολικό πάρκο, με αρνητική γνωμοδότηση:

Ισχύς (MW)	Θέση	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
2	ΚΟΚΚΙΝΟΜΑΤΟΣ	00247	Αρνητική Γνωμοδότηση	ΧΡΙΣΤΟΦΗΣ Ι. ΚΟΡΩΝΑΙΟΣ

Υπάρχει 1 αίτηση για φωτοβολταϊκό πάρκο:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008								
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟ-ΦΑΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ
I-61540	3/10/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07759		ΠΑΠΑΝΤΩΝΙΟΥ Δ. - ΠΑΤΣΟΥΡΗ Χ. ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑ-ΪΚΑ	99,9	ΠΕΡΙΟΧΗ ΚΑΛΙ - ΝΙΚΕΙΩΝ

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι **158,18 kW**.

Πάρος

Οι αιτήσεις για αιολικά έχουν ως εξής:

Ισχύς (MW)	Θέση	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
3,0	ΑΝΕΦΑΝΙΔΕΣ-ΚΑΜΑΡΕΣ	B-00290	Άδεια Παραγωγής	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.
36	ΚΟΡΑΚΑΣ - ΡΑΧΕΣ	Γ-01398*	-	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ DAMCO ENERGY ΑΕ - ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΕ - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΓΟΥΡΛΕΣ
36	ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ - ΠΕΡΙΣΤΕΡΙ	Γ-01399*	-	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ DAMCO ENERGY ΑΕ - ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΕ - ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΤΡΟΥΜΠΟΥΛΑΣ
9.2	ΑΛΛΗΛΟΣΚΟΠΗ - ΣΚΑΦΗ	Γ-03461	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΜΕΛΤΕΜΙ ΠΑΡΟΥ Α.Ε.

Οι αιτήσεις με αστερίσκο (*) αποτελούν το σχέδιο της κοινοπραξίας DAMCO ENERGY ΑΕ - ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΑΕ (72 MW).

Άδειες παραγωγής:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009								
Αρ. Μητρώου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Εκδοσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνολογία	Θέση
ΑΔ-00197	Δ6/ Φ17.369/ 15413	5/9/2008	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩ- ΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΡΑ-05636	B-00290	3.00	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΝΕΦΑΝΙΔΕΣ- ΚΑΜΑΡΕΣ

Αιτήσεις φωτοβολταϊκών:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008								
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ
I-61332	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07640		ΕΝΩΣΗ ΞΥΛΟΥΡΓΩΝ ΠΑΡΟΥ Π.Ε. ΣΥΝ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.975	ΤΣΙΡΙΔΙΑ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΤΩΝ ΟΙΚΙΣΜΩΝ Δ.Δ. ΑΡΧΙΛΟΧΟΥ
I-61145	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07465		ΑΚΑΛΕΣΤΟΥ ΑΝΝΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΛΑΓΚΑΔΑ
I-61139	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07460		ΑΚΑΛΕΣΤΟΥ ΑΝΝΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΛΑΓΚΑΔΑ
I-61136	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07456		ΔΙΑΛΕΤΗΣ Γ. ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.8	ΣΤΑΥΡΟΣ Η ΑΓΙΑ ΓΑΛΛΙΑΝΗ Δ.Δ ΚΩΣΤΟΥ
I-61069	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07390		ΒΟΩΤΗΣ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΣΤΡΟΥΜΠΟΥΛΑΣ Δ.Δ ΛΕΥΚΩΝ
I-61061	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07382		PARIS & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	146	ΚΑΜΠΟΣ
I-61052	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07374		SOLARMAX ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΤΖΑΝΕ (Δ.Δ.ΜΑΡΠΗΣΣΑΣ)
I-61048	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07371		SOLARMAX ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΚΑΝΟΝΙΑ (Δ.Δ.ΜΑΡΠΗΣΣΑΣ)
I-61024	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07348		ΜΠΑΚΟΓΕΩΡΓΟΣ ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ Μ.Ε.Π.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΚΑΜΑΡΕΣ ΑΓ. ΑΠΟΣΤΟΛΟΙ Δ.Δ. ΝΑΟΥΣΑΣ

I-60991	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07316		ΚΑΤΡΗΣ ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.76	ΑΓΚΑΙΡΙΑ (Δ.Δ.ΑΓΚΑΙΡΙΑΣ)
I-60987	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07313		ΚΑΤΡΗΣ ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.2	ΦΑΡΑΓΓΑΣ (Δ.Δ.ΑΓΚΑΙΡΙΑΣ)
I-60753	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07112		ΚΑΤΡΗΣ ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.76	ΚΑΒΑΛΕΤΟΣ Δ.Δ. ΑΓΚΑΙΡΙΑΣ
I-60750	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07108		ΧΑΡΜΗ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	9.6	ΤΣΑΡΔΑΚΙΑ Δ.Δ. ΜΑΡΠΗΣΣΑΣ
I-60732	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07093		ΕΝΑΛΙΑ ΠΑΡΚΑ ΑΙΓΑΙΟΥ Μ.ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.76	ΑΓ.ΙΩΑΝΝΗΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΛΕΥΚΕΣ
I-60731	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07092		ΦΩΤΟΠΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.76	ΑΓ.ΙΩΑΝΝΗΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΛΕΥΚΕΣ
I-60718	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07079		ΤΡΙΑΝΤΑΦΥΛΛΙΔΗΣ Ν.-ΤΣΩΛΗ Σ. Ο.Ε.(Δ.Τ.ΝΙΡΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ο.Ε)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΚΑΒΟΥΡΟΛΟΣ - ΔΕΗ Δ.Δ. ΝΑΟΥΣΑΣ
I-60683	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07048		BRUCE HYMERS & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	97.875	ΠΑΝΑΓΙΑ ΓΑΛΑΤΙΑΝΗ ΚΩΣΤΟΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΚΩΣΤΟΥ
I-60613	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06986		ΑΚΑΛΕΣΤΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΑΓΙΟΣ ΕΥΣΤΑΘΙΟΣ (Δ.Δ.ΠΑΡΟΙΚΙΑΣ)
I-60571	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06849		ΑΜΠΕΛΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ.ΑΜΒΕΛΑΣ LTD)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.36	ΒΟΥΝΑΛΙ
I-60439	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06841		ΚΟΝΤΟΣ ΑΝΑΡΓΥΡΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.96	ΑΓΙΟΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ -ΚΑΛΑΜΙ (Δ.Δ.ΠΑΡΟΙΚΙΑΣ)
I-60396	26/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06808		ΜΠΙΖΙΟΣ Β. & Ι. ΟΕ (Δ.Τ. ΗΛΙΑΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΚΑΛΑΣ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.975	ΑΓΙΟΣ ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΤΗΣ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΟΧΗΣ ΤΟΥ Δ.Δ.ΑΡΧΙΛΟΧΟΥ ΤΗΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑΣ ΜΑΡΠΗΣΣΑΣ
I-60367	26/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06798		ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ.ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΚΑΜΑΡΕΣ
I-60233	25/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06696		WIND SEVEN PV 3 ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΠΩΛΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	148.5	ΑΓΡΕΛΛΑ Δ.Δ. ΝΑΟΥΣΗΣ
I-60213	24/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06692		ΜΠΙΖΑ ΕΛΕΝΗ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.4	ΠΕΡΙΟΧΗ ΣΤΗΝ ΕΚΤΟΣ ΣΧΕΔΙΟΥ ΠΕΡΙΟΧΗ ΚΑΜΙΝΙΑ Δ.Δ. ΝΑΟΥΣΑΣ
I-59909	18/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06629		RENCO CONSULTANTS CONTRACTORS AGENTS ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΤΗΜΑ ΘΕΟΦΥΛΑΚΤΗ ΑΓ.ΙΩΑΝΝΗΣ ΜΑΡΠΗΣΣΑΣ
I-57614	23/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-05215		ΝΙΦΛΗΣ ΣΤΑΥΡΟΣ - ΣΑΡΡΗΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Ο.Ε (ΔΤ ΗΛΙΑΚΟΙ ΣΥΛΛΕΚΤΕΣ ΠΑΡΟΥ Ο.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.99	ΚΑΛΑΜΑΥΚΑ -ΓΛΥΣΙΔΑ
I-56995	10/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-05034		ΤΕΛΛΟΓΛΟΥ ΕΥΣΤΡΑΤΙΟΣ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΜΩΛΟΣ

I-56587	7/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04958		SUNNY LIFE	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΑΓ.ΧΑΡΑΛΑΜΠΟΣ	
I-56484	6/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04939		ΜΑΓΚΡΙΩΤΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.9	ΑΝΩ ΚΑΜΑΡΕΣ	
I-56281	2/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04856		ΜΙΝΩΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	40.95	ΣΑΡΑΚΙΝΗΚΟ	
I-56268	2/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04843		PARIS & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.8	ΚΑΜΠΟΣ	
I-56127	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04739		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΑΡΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.36	ΜΑΘΙΑ Η ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ Δ.Δ. ΝΑΟΥΣΑΣ	
I-56082	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04703		ΜΠΑΡΜΠΑΡΗ ΜΙΧ. ΚΑΙ ΑΙΚ.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.8	ΑΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ - ΚΑΛΑΜΙ	
I-56073	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04694		RENECO (ΕΛΕΝΗ ΙΩΑΝΝΟΥ & APOLLO CAPITAL PROPERTIES A.E.) Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΡΑΧΗ	
I-56072	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04693		PROMENER (ΕΛΕΝΗ ΙΩΑΝΝΟΥ Ο.Ε. & APOLLO CAPITAL PROPERTIES A.E) Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΡΑΧΗ	
I-56071	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04692		PROMENER (ΕΛΕΝΗ ΙΩΑΝΝΟΥ Ο.Ε. & APOLLO CAPITAL PROPERTIES A.E) Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΡΑΧΗ	
I-56070	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04691		PROMENER (ΕΛΕΝΗ ΙΩΑΝΝΟΥ Ο.Ε. & APOLLO CAPITAL PROPERTIES A.E) Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΡΑΧΗ	
I-56069	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04690		APOLLO CAPITAL ENERGY ΑΤΑΛΑΝΤΑ ΡΟΣΟΛΙΜΟΣ ΚΑΙ ΣΠΥΡΟΣ ΡΟΣΟΛΙΜΟΣ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΡΑΧΗ	
I-56068	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04689		APOLLO CAPITAL ENERGY ΑΤΑΛΑΝΤΑ ΡΟΣΟΛΙΜΟΣ ΚΑΙ ΣΠΥΡΟΣ ΡΟΣΟΛΙΜΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΡΑΧΗ	
I-56067	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-04688		DIANER Σ. & Α. ΡΟΣΟΛΙΜΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΡΑΧΗ	
ΣΥΝΟΛΟ								4.476,69 MW	

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι **3041,52 kW**.

Πάτμος

Κατάσταση αιτήσεων αιολικών:

Ισχύς (MW)	Θέση	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
0,75	ΑΚΤΩΤΗΡΙ/ΓΕΡΑΝΟΣ	B-00278	Αρνητική από ΥΠΑΝ	ΔΕΗ ΑΕ
0,6	ΜΕΡΙΚΑΣ	Γ-01088	Σε εκκρεμότητα	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΗΛΟΥ ΑΕ

Άδειες παραγωγής:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009								
Αρ. Μητρώου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Έκδοσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνολογία	Θέση
ΑΔ-00334	Δ6/ Φ17.632/ 11000	18/ 7/ 2002	ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑ- ΝΗΣΟΥ ΑΕ	ΡΑ-00359	Γ-30Β	1,32	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΚΟΚΚΙΝΟΣ ΚΟΜΒΟΣ
ΑΔ-00763	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ17/ 414/ 7179	9/ 4/ 2009	ΔΕΗ Α.Ε	0-29306	Ι- 72429	1,28	Η/ Ζ	ΤΣΠ ΠΑΤΜΟΥ
ΑΔ-01035	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ17/ 508/ 5607	4/ 4/ 2007	ΔΕΗ Α.Ε	ΡΑ-03918	Ι- 47165	34,00	Η/ Ζ	ΑΣΠ ΛΕΣΒΟΥ
ΑΔ-01226	Δ6/ Φ16.1436/ 19528 π.ε.	18/ 5/ 2009	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΡΑ-06140	Ι- 68749	0,00	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	ΜΑΡΑΘΙ
ΑΔ-01248	Δ6/ Φ16.1446/ 19571 π.ε.	18/ 5/ 2009	ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑ- ΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Δ.Τ. ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΡΑ-06132	Ι- 68749	0,04	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	ΑΡΚΙΟΙ

Αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008								
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕ- ΣΗΣ	ΗΜΕΡΟ- ΜΗΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑΣΤΑ- ΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙ- ΡΕΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟ- ΦΑΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ
I-61099	28/ 9/ 2007	Σε Αξιό- λόγηση	ΕΧ-07419		ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΠΑ- ΤΜΟΥ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,76	ΕΨΙΜΙΑ
I-60581	27/ 9/ 2007	Σε Αξιό- λόγηση	ΕΧ-06969		ΝΑΖΟΣ Θ. ΙΣΗΔΩΡΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19,8	ΜΕΡΙΚΑΣ - ΣΚΑΛΑ
I-60493	27/ 9/ 2007	Σε Αξιό- λόγηση	ΕΧ-06891		ΕΧΕΚ ΕΞΥΠΝΕΣ ΕΚΔΟΣΕΙΣ - ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΚΔΟΤΙΚΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΕΧΕΚ ΕΞΥΠΝΕΣ ΕΚΔΟΣΕΙΣ- ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε"	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,4	ΕΨΙΜΙΑ - ΓΡΟΙΚΟΣ
I-60433	27/ 9/ 2007	Σε Αξιό- λόγηση	ΕΧ-06831		ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑΝΗ- ΣΟΥ ΑΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,76	ΚΟΚΚΙΝΟΣ ΚΑΒΟΣ
ΣΥΝΟΛΟ							418,72 MW	

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι **546,92 kW**.

Ρόδος

Αναλυτικά η κατάσταση των αιτήσεων για αιολικά πάρκα έχει ως εξής:

Ισχύς (MW)	Θέση	Δήμος	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
11.05	ΚΟΥΤΣΟΥΤΗΣ	ΑΦΑΝΤΟΥ-ΚΑΜΕΙΡΟΥ	00234	Άδεια Εγκατάστασης	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΔΟΥ ΑΕ
10	ΠΙΘΑΝΙΤΗΣ	ΑΤΤΑΒΥΡΟΥ	Γ-00070	Σε εκκρεμότητα	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ ΑΕ
8	ΤΡΟΥΛΟΣ, ΣΤΑΥΛΙΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ	Γ-01287	Ανάκληση αίτησης	ΠΑΥΛΙΔΗΣ ΑΕ ΜΑΡΜΑΡΑ - ΓΡΑΝΙΤΕΣ
1.32	ΑΓΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ	Γ-00030c	Ανάκληση από ΥΠΑΝ	ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΥ ΑΕ
1.98	ΜΠΑΜΠΑΚΙΕΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ	Γ-00028a	Ανάκληση από ΥΠΑΝ	ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΥ ΑΕ
3.3	ΧΑΛΑΤΑΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ	Γ-00028b	Άδεια Λειτουργίας	ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΥ ΑΕ
7.2	ΒΙΓΛΑ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ	00263	Αρνητική από ΥΠΑΝ	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΟΛΟΣΣΟΥ ΑΕ
18	ΣΤΑΥΡΩΤΗ/ΒΙΓΛΑ/ΚΑΤΑΒΙΑ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ	B-00211	Άδεια Παραγωγής	EUROWIND SA

2 αιτήσεις (υπό αξιολόγηση) για ηλιοθερμικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής:

Αριθμός Ειδικού Πρωτοκόλλου Αίτησης	Φορέας	Δήμος	Θέση	Ισχύς (MW)	Τεχνολογία
Γ-03926	NUR MOH A.E. (ΥΠΟ ΥΠΟΣΤΑΣΗ)	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ	ΧΩΡΑΦΟΣ Δ.Δ. ΚΑΤΤΑΒΙΑΣ	50	ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΟ
Γ-03871	SUSTAINABLE SOLAR THERMAL FUTURE RHODES-HELLAS ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ.SOLAR THERMAL FUTURE RHODES)	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ	ΧΩΡΑΦΟΣ Δ.Δ. ΚΑΤΤΑΒΙΑΣ	60	ΗΛΙΟΘΕΡΜΙΚΟ

2 αιτήσεις (υπό αξιολόγηση) για υβριδικά (υδροαιολικά) συστήματα ΑΠΕ:

Αριθμός Ειδικού Πρωτοκόλλου Αίτησης	Ημερομηνία Υποβολής	Φορέας	Δήμος	Θέση	Ισχύς (MW)	Τεχνολογία
Γ3626	10/ 10/ 2008	ΑΙΟΛΙΚΗ ΛΙΡΑ ΑΕ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ, ΑΡΧΑΓΓΕΛΟΥ, ΚΑΜΕΙΡΟΥ & ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ	ΘΑΛΑΣΣΙΕΣ, ΧΟΧΛΑΚΟΝΟΣ & ΠΑΛΙΟΚΑΣΤΡΟ	23.90	ΥΒΡΙΔΙΚΑ ΑΠΕ
Γ3643	10/ 10/ 2008	ARGOLIDA AIOLOS AE	ΛΙΝΔΙΩΝ & ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ	ΑΙΜΝΙΟ, ΞΕΡΑ ΞΥΛΑ, ΣΤΑΥΡΟΣ & ΣΧΟΛΕΙΟΥ ΧΩΡΑΦΙ	32.15	ΥΒΡΙΔΙΚΑ ΑΠΕ

Άδειες παραγωγής:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009								
Αρ. Μητρώου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Εκδοσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνολογία	Θέση
ΑΔ-00645	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ17/ 176/ 2736	5/ 3/ 2004	ΔΕΗ Α.Ε	ΡΑ-01759		20.00	Η/ Ζ	ΜΙΑ Η ΠΕΡΙΣΣΟΤΕΡΕΣ ΑΠΟ ΤΙΣ ΕΞΗΣ: Υ/ Σ ΑΦΑΝΤΟΥ
ΑΔ-00772	Δ6/ Φ17.1102/ 13073	7/ 1/ 2005	ΚΕΡΑΜΟΥΡΓΙΑ - Κ. & Ν. ΝΕΟΦΥΤΟΥ ΑΒΕΤΕ	ΡΑ-02387	Γ-00779	0.08	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΦΑΛΗΡΑΚΙ
ΑΔ-00764	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ17/ 2968/ 21180	22/ 12/ 2004	ΔΕΗ Α.Ε	ΡΑ-02397	Γ-00801	27.95	ΜΙΚΡΑ Θ.Η	ΑΗΣ ΣΟΡΩΝΗΣ ΡΟΔΟΥ
ΑΔ-00358	Δ6/ Φ17.200/ οικ.18667	25/ 7/ 2008	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΔΟΥ ΑΕ	ΡΑ-05292	234	11.05	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΚΟΥΤΣΟΥΤΗΣ

ΑΔ-00087	Δ6/ Φ17.395/ 2993	22/ 5/ 2008	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟ- ΔΟΥ Α.Ε	ΡΑ- 05019	Β-00171	12.00	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΠΙΘΑΝΙΤΗΣ
ΑΔ-00191	Δ6/ Φ17.338/ 3396	4/ 12/ 2001	EUROWIND SA	ΡΑ- 00364	Β-00211	17.85	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΣΤΑΥΡΩΤΗ / ΒΙΓΛΑ/ ΚΑΤΑΒΙΑ
ΑΔ-00292	Δ6/ Φ17.372/ 15408	3/ 10/ 2008	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ	ΡΑ- 05632	Β-00277	5.25	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΒΙΓΑ ΚΑΤΤΑΒΙΑΣ
ΑΔ-00345	Δ6/ Φ17.635/ 10998	18/ 7/ 2002	ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑ- ΝΗΣΟΥ ΑΕ	ΡΑ- 00357	Γ-28Β	3.30	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΧΑΛΑΤΑΣ
ΑΔ-00590	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ17/ 23837	22/ 12/ 2003	ΔΕΗ Α.Ε			120.00	ΜΕΓΑΛΑ Θ.Η - ΣΥΝ- ΔΥΑ- ΣΜΕΝΟΥ ΚΥΚΛΟΥ	ΠΛΑΚΑ ΣΤΕΝΗ (ΠΙΣΩ ΚΑΜΠΟΣ)
ΑΔ-01058	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ7/ 1534/ 15674	16/ 8/ 2007	ΔΕΗ Α.Ε	ΡΑ- 04441	Ι-55159	120.00	Η/ Ζ	ΠΙΣΩ ΚΑΜΠΟΣ ΚΑΙ ΠΛΑΚΑ ΣΤΕΝΗ ΣΤΗ ΝΗΣΟ ΡΟΔΟ

Αιτήσεις για φωτοβολταϊκά:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ) ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008									
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗ- ΣΗΣ ΕΞΑΙ- ΡΕΣΗΣ	ΗΜΕ- ΡΟΜΗ- ΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑΣΤΑ- ΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙ- ΡΕΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟ- ΦΑΣΗΣ ΕΞΑΙ- ΡΕΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ	ΔΗΜΟΣ
I-61659	5/ 10/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07809		ΧΡΥΣΟΣΤΟΜΑΚΗΣ Χ. - ΜΥΡΙΑΛΛΑΚΗΣ Η. Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	150	ΠΕΡΙΟΧΗ ΦΙΛΕΡΗΜΟΥ (ΘΕΣΗ ΜΑΓΚΑΦΑΣ)	ΙΑΛΥΣΟΥ
I-61574	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07792		ΑΝΩΝΥΜΗ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙ- ΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΚΥΑΝΗ ΑΚΤΗ Α.Ε Δ.Τ. COTE D' AZUR	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	100	ΙΑΛΥΣΟΣ (ΜΕΡΙΔΑ 371)	ΙΑΛΥΣΟΥ
I-61573	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07791		ΚΑΤΡΗΣ ΙΩΑΝΝΗΣ - ΚΑ- ΤΡΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ & ΣΙΑ ΕΕ (Δ.Τ. SAVENERGY)	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	100	ΙΑΛΥΣΟΣ (ΜΕΡΙΔΑ 369)	ΙΑΛΥΣΟΥ
I-61567	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07785		ΚΡΕΜΛΗΣ Α.Ε. Τ.Ε.Ν.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	19.8	ΙΑΛΥΣΟΣ (ΜΕΡΙΔΑ 702 Α)	ΙΑΛΥΣΟΥ
I-61548	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07769		ΑΝΩΝΥΜΗ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙ- ΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΚΥΑΝΗ ΑΚΤΗ Α.Ε Δ.Τ. COTE D' AZUR	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	100	ΙΑΛΥΣΟΣ (ΜΕΡΙΔΑ 348 - 349)	ΙΑΛΥΣΟΥ
I-61134	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07457		Γ. ΔΟΥΚΑΣ ΑΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	-----	ΑΓ. ΠΑΡΑΣΚΕΥΗΣ ΣΥΝΟΙΚΙΑ ΤΡΙΑΝΤΑ Κ. Μ 659 -660	ΙΑΛΥΣΟΥ
I-60834	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07181		ΠΑΠΠΟΥ Ι. ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΕΜΠΟΡΙΚΗ - ΤΟΥΡΙ- ΣΤΙΚΗ - ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ & ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥ- ΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	19.8	ΙΑΛΥΣΟΣ	ΙΑΛΥΣΟΥ
I-60808	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07161		ΤΣΙΚΚΗ ΑΦΟΙ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΤΣΙΚΚΙΣ COMPANY)	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	44.88	ΙΑΛΥΣΟΣ	ΙΑΛΥΣΟΥ
I-60801	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07154		ΣΤΑΜΑΤΙΑΔΗΣ ΠΟ- ΛΥΧΡΟΝΗΣ ΤΟΥ ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	8.1	ΙΑΛΥΣΟΣ	ΙΑΛΥΣΟΥ
I-60794	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07148		Ξ.Τ.Ε.Ε. Ε.Π.Ε Δ.Τ. HOTEL HELENI	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	20	ΙΑΛΥΣΟΣ	ΙΑΛΥΣΟΥ
I-60790	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07143		ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΑΙ - ΤΟΥ- ΡΙΣΤΙΚΑΙ- ΕΜΠΟΡΙΚΑΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΜΗΝΑΣ ΝΙΚΟΛΑΟΥ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ.Ξ.Τ.Ε.Ε. Μ. ΝΙΚΙΟΛΑΟΥ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	10.4	ΙΑΛΥΣΟΣ	ΙΑΛΥΣΟΥ
I-61576	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07794		ΡΟΔΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΞΕ- ΝΟΔΟΧΕΙΑΚΩΝ ΕΠΙΧΕΙ- ΡΗΣΕΩΝ ΚΑΤΡΗ ΑΝΩ- ΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΙΑ (Δ.Τ. Ρ.Ε.Ξ.Ε.Κ.Α. ΑΕ)	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	19.8	ΑΜΜΟΥΔΕΣ Δ.Δ. ΚΟΣΚΙΝΟΥ	ΚΑΛΙ- ΘΕΑΣ

I-61556	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07774		ΑΝΩΝΥΜΗ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΚΥΑΝΗ ΑΚΤΗ Α.Ε Δ.Τ. COTE D' AZUR	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΚΟΣΚΙΝΟΥ	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-61553	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07771		ΚΑΤΡΗΣ Γ. - ΚΟΝΤΟΖΑΜΑΝΗΣ Π. - ΛΟΥΛΑΚΗ Μ. & ΜΑΡΚΟΥΛΗΣ Θ. Ο.Ε. Δ.Τ. PRIMAL ENERGY	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΚΑΛΛΥΘΙΕΣ (ΜΕΡΙΔΑ 3570)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-61437	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07729		ΗΛΙΟΥΣΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ. ΗΛΙΟΥΣΑ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΒΡΥΣΙΑ Δ. ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ Δ.Δ. ΚΟΣΚΙΝΟΥ	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-61436	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07728		ΗΛΙΟΥ ΦΩΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ. ΗΛΙΟΥ ΦΩΣ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΒΡΥΣΙΑ Δ. ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ Δ.Δ. ΚΟΣΚΙΝΟΥ	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-61435	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07727		ΡΟΔΙΑΚΗ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ. ΡΟΔΙΑΚΗ ΗΛΙΑΚΗ ΕΠΕ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΒΡΥΣΙΑ Δ. ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ Δ.Δ.ΚΟΣΚΙΝΟΥ	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-61434	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07726		ΑΔΑΜΙΔΗ ΙΩΑΝΝΑ - ΕΛΕΝΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ. ΕΛΛΑΦΙ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΚΑΛΑΜΙΑ Δ. ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ Δ.Δ. ΚΑΛΥΘΙΩΝ	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-61399	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07708		ΑΚΡΙΔΗΣ ΑΛΕΞΙΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	8	ΔΩΜΑ - ΚΤΙΡΙΟΥ ΑΓΓΕΛΛΗ Δ.Δ. ΚΟΣΚΙΝΟΥ	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-61051	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07373		SUN MEGAWATTS HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	Δ.Δ. ΨΙΝΘΟΥ ΡΟΔΟΥ	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60769	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07124		ΚΟΝΤΟΓΙΩΡΓΑΚΗΣ Λ. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	Δ.Δ. ΨΙΘΙΝΟΥ (ΜΕΡΙΔΑ 2127)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60539	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06936		ΕΝΟΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΔΙΜΥΛΙΑ (Δ.Δ.ΔΙΜΥΛΙΑΣ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60534	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06932		ΜΗΤΡΟΠΟΥΛΟΣ Κ. & ΜΟΥΡΕΛΑΤΟΣ Α. Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΔΙΜΥΛΙΑΣ (Δ.Δ.ΔΙΜΥΛΙΑΣ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60531	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06929		ΕΝΟΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΔΙΜΥΛΙΑ Δ.Δ. ΔΙΜΥΛΙΑΣ	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60525	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06923		ΜΑΛΑΝΔΡΑΚΗ Ι. & ΣΙΑ Ο.Ε Ε-ENERGY	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΔΙΜΥΛΙΑ (Δ.Δ.ΔΙΜΥΛΙΑΣ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60522	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06920		ΜΗΤΡΟΠΟΥΛΟΣ Κ. & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΔΙΜΥΛΙΑ (Δ.Δ. ΔΙΜΥΛΙΑΣ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60498	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06896		ΣΟΛΕΡ ΦΛΩΡΙΝΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΔΙΜΥΛΙΑ (Δ.Δ.ΔΙΜΥΛΙΑΣ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60494	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06892		ΜΗΤΡΟΠΟΥΛΟΣ Κ. & ΜΟΥΡΕΛΑΤΟΣ Α. Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΔΙΜΥΛΙΑ (Δ.Δ.ΔΙΜΥΛΙΑΣ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60492	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07748		ΣΟΛΕΡ ΛΑΡΙΣΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΔΙΜΥΛΙΑ (Δ.Δ.ΔΙΜΥΛΙΑΣ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60491	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06890		ΜΗΤΡΟΠΟΥΛΟΣ Κ. & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΔΙΜΥΛΙΑ (Δ.Δ.ΔΙΜΥΛΙΑΣ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60490	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06889		ΜΗΤΡΟΠΟΥΛΟΣ Κ. & ΜΟΥΡΕΛΑΤΟΣ Α. Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΔΙΜΥΛΙΑ (Δ.Δ.ΔΙΜΥΛΙΑΣ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60475	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06875		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΗΛΙΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Δ.Τ.ΡΟΔΟΣ ΣΑΝ ΕΝΕΡΤΖΙ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΑΓ.ΒΑΡΒΑΡΑΣ - ΤΣΑΙΡΙ Δ.Δ. ΚΟΣΚΙΝΟΥ ΡΟΔΟΥ	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60473	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06874		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΗΛΙΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Δ.Τ.ΡΟΔΟΣ ΣΑΝ ΕΝΕΡΤΖΙ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΑΓ.ΒΑΡΒΑΡΑΣ - ΤΣΑΙΡΙ Δ.Δ. ΚΟΣΚΙΝΟΥ ΡΟΔΟΥ	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60472	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06873		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΗΛΙΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Δ.Τ.ΡΟΔΟΣ ΣΑΝ ΕΝΕΡΤΖΙ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΑΓ. ΒΑΡΒΑΡΑΣ - ΤΣΑΙΡΙ Δ.Δ. ΚΟΣΚΙΝΟΥ ΡΟΔΟΥ	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60470	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06871		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΗΛΙΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Δ.Τ.ΡΟΔΟΣ ΣΑΝ ΕΝΕΡΤΖΙ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΑΓ. ΒΑΡΒΑΡΑΣ - ΤΣΑΙΡΙ Δ.Δ ΚΟΣΚΙΝΟΥ ΡΟΔΟΥ	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60469	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06870		ΜΑΧΑΙΡΑΣ Ι. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΑΓ.ΒΑΡΒΑΡΑΣ - ΤΣΑΙΡΙ (Δ.Δ.ΚΟΣΚΙΝΟΥ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60468	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06869		ΚΑΜΠΟΥΡΗΣ ΑΘ. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΑΓ.ΒΑΡΒΑΡΑΣ- ΤΣΑΙΡΙ (Δ.Δ.ΚΟΣΚΙΝΟΥ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60467	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06868		ΜΑΧΑΙΡΑΣ Ι. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΑΓ.ΒΑΡΒΑΡΑΣ - ΤΣΑΙΡΙ (Δ.Δ.ΚΟΣΚΙΝΟΥ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ

Αδειες παραγωγής	2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06867		ΚΑΜΠΟΥΡΗΣ ΑΘ. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΑΓ.ΒΑΡΒΑΡΑΣ-ΤΣΑΙΡΙ (Δ.Δ.ΚΟΣΚΙΝΟΥ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60465	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06866		ΜΑΧΑΙΡΑΣ Ι. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΑΓ.ΒΑΡΒΑΡΑΣ-ΤΣΑΙΡΙ (Δ.Δ.ΚΟΣΚΙΝΟΥ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60464	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06865		ΚΑΜΠΟΥΡΗΣ ΑΘ. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΑΓ.ΒΑΡΒΑΡΑΣ-ΤΣΑΙΡΙ (Δ.Δ.ΚΟΣΚΙΝΟΥ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60462	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06863		ΚΑΜΠΟΥΡΗΣ ΑΘ. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΑΓ.ΒΑΡΒΑΡΑΣ-ΤΣΑΙΡΙ (Δ.Δ.ΚΟΣΚΙΝΟΥ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60461	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06862		ΜΑΧΑΙΡΑΣ Ι. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΑΓ.ΒΑΡΒΑΡΑΣ-ΤΣΑΙΡΙ (Δ.Δ.ΚΟΣΚΙΝΟΥ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60460	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06861		ΚΑΜΠΟΥΡΗΣ ΑΘ. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΑΓ.ΒΑΡΒΑΡΑΣ-ΤΣΑΙΡΙ (Δ.Δ.ΚΟΣΚΙΝΟΥ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60459	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06860		ΜΑΧΑΙΡΑΣ Ι. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΑΓ.ΒΑΡΒΑΡΑΣ-ΤΣΑΙΡΙ (Δ.Δ.ΚΟΣΚΙΝΟΥ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60458	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06858		ΚΑΜΠΟΥΡΗΣ ΑΘ. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΑΓ.ΒΑΡΒΑΡΑΣ-ΤΣΑΙΡΙ (Δ.Δ.ΚΟΣΚΙΝΟΥ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-60305	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06734		ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΓΗ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΨΙΝΘΟΣ	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-57312	16/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-05141		SOUTH EAST ENERGY Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΜΕΣΟΝΗΣΙΑ (Δ.Δ.ΨΙΝΘΟΥ)	ΚΑΛΛΙΘΕΑΣ
I-61572	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07790		ΑΦΟΙ ΒΟΛΑ & ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ. ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΟΡΙΝΟΥ ΠΙΕΡΙΑΣ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.8	ΚΡΕΜΑΣΤΗ (ΜΕΡΙΔΑ 920)	ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ
I-61568	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07786		ΑΝΩΝΥΜΗ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΚΥΑΝΗ ΑΚΤΗ Α.Ε Δ.Τ. COTE D' AZUR	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΠΑΡΑΔΕΙΣΙ (ΜΕΡΙΔΑ 73)	ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ
I-61566	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07784		ΒΟΛΑ ΕΥΑΓΓΕΛΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΚΑΛΑΜΩΝΑΣ (ΜΕΡΙΔΑ 196)	ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ
I-61564	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07782		ΑΦΟΙ ΒΟΛΑ & ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ. ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΟΡΙΝΟΥ ΠΙΕΡΙΑΣ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΚΑΛΑΜΩΝΑΣ (ΜΕΡΙΔΑ 1066)	ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ
I-61563	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07781		ΧΑΣΤΑΛΗΣ ΓΙΩΡΓΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ (Δ.Τ. ΗΛΙΑΚΕΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΙΣ ΟΕ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΠΑΡΑΔΕΙΣΙ (ΜΕΡΙΔΑ 392-A542)	ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ
I-61561	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07779		ΒΟΛΑΣ ΣΤΑΥΡΟΣ ΚΑΙ ΒΟΛΑΣ ΛΑΖΑΡΟΣ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΦΩΤΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΥ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΠΑΡΑΔΕΙΣΙ (ΜΕΡΙΔΑ 392 A89)	ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ
I-61559	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07778		ΜΑΛΙΑΚΚΑΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.8	ΚΡΕΜΑΣΤΗ (ΜΕΡΙΔΑ 1890)	ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ
I-61558	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07776		ΒΟΛΑΣ ΣΤΑΥΡΟΣ ΚΑΙ ΒΟΛΑΣ ΛΑΖΑΡΟΣ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΦΩΤΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΥ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΔΑΜΑΤΡΙΑ (ΜΕΡΙΔΑ 568)	ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ
I-61557	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07775		ΧΑΣΤΑΛΗΣ ΓΙΩΡΓΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ (Δ.Τ. ΗΛΙΑΚΕΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΙΣ ΟΕ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΠΑΡΑΔΕΙΣΙ (ΜΕΡΙΔΑ 392 - A13)	ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ
I-61550	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07768		ΚΟΡΔΙΝΑΣ ΜΙΧΑΗΛ - ΣΤΑΝΕΚ ΙΩΑΝΝΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	44.88	ΚΡΕΜΑΣΤΗ (ΜΕΡΙΔΑ 1965)	ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ
I-61547	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07766		ΒΟΛΑ ΑΦΟΙ & ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ. ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΟΡΙΝΟΥ ΠΙΕΡΙΑΣ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΔΑΜΑΤΡΙΑ (ΜΕΡΙΔΑ 519)	ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ
I-61546	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07765		ΒΟΛΑΣ ΣΤΑΥΡΟΣ ΚΑΙ ΒΟΛΑΣ ΛΑΖΑΡΟΣ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΦΩΤΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΥ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΚΡΕΜΑΣΤΗ (ΜΕΡΙΔΑ 1547Α)	ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ
I-61545	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07764		ΛΕΡΙΑ ΜΑΡΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.8	ΚΡΕΜΑΣΤΗ (ΜΕΡΙΔΑ 1290 Β)	ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ
I-61544	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07762		ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΥΔΡΕΥΣΗ & ΑΠΟΧΕΤΕΥΣΗΣ ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ (Δ.Τ.ΔΕΥΑΠ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.8	ΚΡΕΜΑΣΤΗ (ΔΗΜΑΡΧΕΙΟ)	ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ
I-61542	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07763		ΒΟΛΑ ΑΦΟΙ & ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ. ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΟΡΙΝΟΥ ΠΙΕΡΙΑΣ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΔΑΜΑΤΡΙΑ	ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ
I-61539	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07758		ΜΠΙΝΟΓΛΟΥ Θ. ΜΟΝΟ-ΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 597 ΓΑΙΩΝ ΠΑΡΑΔΕΙΣΙΟΥ ΘΟΛΑΡΟΣ	ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ
I-61415	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07721		ΜΠΡΑΤΙΤΣΗΣ Μ. - ΑΓΓΕΛΗΣ Μ. ΟΕ (Δ.Τ. 2Μ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.84	ΑΤΣΙΓΓΑΝΙΚΑ Δ.Δ. ΠΑΡΑΔΕΙΣΙΟΥ ΝΗΣΟΣ ΡΟΔΟΥ	ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ
I-61414	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07722		ΜΠΡΑΤΙΤΣΗΣ Μ. - ΑΓΓΕΛΗΣ Μ. ΟΕ (Δ.Τ. 2Μ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.76	ΛΑΓΚΟΝΑ	ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ

I-61393	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07701		ΑΚΡΙΔΗΣ Σ. & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.99	ΜΑΥΡΟ Δ.Δ. ΜΑΡΙΤΣΩΝ ΝΗΣΟΣ ΡΟΔΟΣ	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-61391	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07700		ΑΚΡΙΔΗΣ ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.99	ΠΑΣΤΙΔΑ ΝΗΣΟΣ ΡΟΔΟΣ	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-61254	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07562		ΜΙΧΕΛΛΑΡΑΚΗ ΑΦΟΙ Σ.Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.76	ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙ-ΔΑ 577 ΓΑΙΩΝ ΠΑΣΤΙΔΑΣ ΠΑΛΑΙΑ ΧΩΡΑΦΙΑ	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-61230	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07542		ΨΥΛΛΑΣ ΑΝΔΡΟΝΙΚΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	19.98	ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 493 ΓΑΙΩΝ ΠΑΡΑΔΕΙΣΙΟΥ	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60857	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07664		ΔΕΡΠΑΝΟΠΟΥΛΟΣ ΕΝΕΡ-ΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	148.75	ΜΕΡΙΔΑ 914	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60831	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07179		ΛΕΜΟΝΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΤΟΥ ΓΕΩΡΓΙΟΥ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	1.8	ΚΡΕΜΑΣΤΗ (ΜΕΡΙΔΑ 237)	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60819	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07170		ΒΟΛΑΣ ΣΤΑΥΡΟΣ ΚΑΙ ΒΟΛΑΣ ΛΑΖΑΡΟΣ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΦΩΤΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΥ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	19.8	ΚΡΕΜΑΣΤΗ	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60818	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07169		ΠΑΜΠΑΚΑΣ ΔΗΜΗΤΡΗΣ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΕΣ ΤΟΥ-ΡΙΣΤΙΚΕΣ ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	19.8	ΚΡΕΜΑΣΤΗ (ΜΕΡΙΔΑ 75)	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60815	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07167		ΠΑΝΑΗ ΕΥΑΓΓΕΛΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε Δ.Τ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΡΟΔΟΥ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	100	ΠΑΡΑΔΕΙΣΙ (ΜΕΡΙΔΑ 66)	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60814	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07166		ΑΓΡΙΟΥ Ι. & ΣΙΑ Ε.Ε.Ε (Δ.Τ. ΗΛΙΟΥΣΑ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	100	Δ.Δ. ΘΕΟΛΟΓΟΥ	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60809	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07162		ΠΑΝΑΗ ΕΥΑΓΓΕΛΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε Δ.Τ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΡΟΔΟΥ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	19.8	ΠΑΡΑΔΕΙΣΙ (ΜΕΡΙΔΑ 655)	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60806	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07159		ΠΑΝΑΗ ΕΥΑΓΓΕΛΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε Δ.Τ ΣΥΣΤΗΜΑΤΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΡΟΔΟΥ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	100	ΠΑΡΑΔΕΙΣΙ (ΜΕΡΙΔΑ 704 Θ)	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60797	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07149		ΑΦΟΙ ΒΟΛΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	19.8	ΚΡΕΜΑΣΤΗ	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60786	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07141		ΤΣΙΚΚΗ ΑΦΟΙ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΤΣΙΚΚΙΣ COMPANYY)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	44.88	ΜΑΡΙΤΣΑ	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60783	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07138		ΒΟΛΑΣ ΣΤΑΥΡΟΣ ΚΑΙ ΒΟΛΑΣ ΛΑΖΑΡΟΣ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΦΩΤΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΥ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	19.8	ΚΡΕΜΑΣΤΗ	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60776	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07132		ΑΓΡΙΟΥ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ.ΑEGEAN HERBS & SPICES)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	100	ΔΑΜΑΤΡΙΑ	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60773	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07129		ΑΓΡΙΟΥ Δ.& ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΗΛΙΟΥΣΑ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	100	Δ.Δ. ΔΑΜΑΤΡΙΑΣ	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60771	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07126		ΤΣΙΚΚΗ ΑΦΟΙ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΤΣΙΚΚΙΣ COMPANYY)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	44.88	ΠΑΣΤΙΔΑ (ΜΕΡΙΔΑ 242Α)	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60766	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07122		ΚΟΡΔΙΝΑΣ ΜΙΧΑΗΛ ΤΟΥ ΕΥΓΕΝΙΟΥ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	4	ΚΡΕΜΑΣΤΗ	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60762	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07119		ΤΣΙΚΚΗ ΑΦΟΙ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΤΣΙΚΚΙΣ COMPANYY)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	19.8	ΠΑΣΤΙΔΑ (ΜΕΡΙΔΑ 242 ΑΑ)	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60759	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07116		ΒΟΛΑΣ Μ. & ΥΙΟΙ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	19.8	ΚΡΕΜΑΣΤΗ	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60752	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07110		ΒΟΛΑ ΕΥΑΓΓΕΛΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	100	ΚΡΕΜΑΣΤΗ (ΜΕΡΙΔΑ 1539Γ)	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60749	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07107		ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΥΔΡΕΥΣΗ & ΑΠΟΧΕΤΕΥΣΗΣ ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ (Δ.Τ.ΔΕΥΑΠ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	19.8	ΚΡΕΜΑΣΤΗ (Α.Β.Δ. 9159 - ΒΙΟΛΟΓΙΚΟΣ)	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60746	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07104		ΤΣΙΚΚΗ ΑΦΟΙ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΤΣΙΚΚΙΣ COMPANYY)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	19.8	ΠΑΣΤΙΔΑ (ΜΕΡΙΔΑ 10)	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60741	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07100		ΒΟΛΑΣ ΣΤΑΥΡΟΣ ΚΑΙ ΒΟΛΑΣ ΛΑΖΑΡΟΣ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΦΩΤΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΥ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	100	ΜΑΡΙΤΣΑ (ΜΕΡΙΔΑ 780)	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60577	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06965		ΠΑΝΑΓΟΝΗΛΙΟΠΟΥΛΟΣ ΑΝΤ. ΝΙΚΟΛΑΟΣ - ΒΑΣΙΛΑ-ΚΟΣ ΔΗΜ. ΣΤΕΦΑΝΟΣ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	148.5	ΚΑΛΑΜΩΝΑΣ	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ
I-60261	25/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06703		ΚΡΗΤΙΚΟΥ ΜΑΡΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΤΕΡΟΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙ-ΡΕΙΑ Δ.Τ GREENLIGHT ENERGY	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΑΛΑΜΩΝΑΣ ΤΗΣ ΚΤΗ-ΜΑΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΠΑΡΑΔΕΙΣΙΟΥ ΚΤΗΜΑΤΙ-ΚΟΣ ΤΟΜΟΣ 22 ΓΑΙΩΝ	ΠΕΤΑΛΟΥ-ΔΩΝ

I-61541	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07760		ΠΟΝΤΙΚΑΣ Κ. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	59.94	ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 3788 Α ΓΑΙΩΝ ΑΦΑΝΤΟΥ	ΑΦΑΝΤΟΥ
I-61536	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07756		ΑΝΑΣΤΑΧΑΣ ΔΑΝΙΗΛ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.98	ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 5337 Α ΓΑΙΩΝ ΑΦΑΝΤΟΥ ΛΥΠΙΝΟ	ΑΦΑΝΤΟΥ
I-61424	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07712		ΝΙΚΟΛΗΣ ΑΝΤΩΝΙΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.8	ΣΟΤΑΡΙΑ ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 574 ΓΑΙΩΝ ΑΦΑΝΤΟΥ	ΑΦΑΝΤΟΥ
I-61422	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07714		ΕΥΡΩΠΑΙΚΑ ΤΑΞΕΙΔΙΑ Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.98	ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 67 ΒΑ ΓΑΙΩΝ ΡΟΔΟΥ	ΑΦΑΝΤΟΥ
I-61396	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07705		ΩΣΕΑΝΙΚ Τ.Ε.Ν. Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.99	ΑΓΡΟΣ ΜΟΝΑΧΗ ΑΦΑΝΤΟΥ ΤΟΜΟΣ 12	ΑΦΑΝΤΟΥ
I-61266	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07573		ΑΝΑΣΤΑΧΑΣ ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.98	ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 1692 ΓΑΙΩΝ ΑΦΑΝΤΟΥ ΑΜΜΟΣ	ΑΦΑΝΤΟΥ
I-61227	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07539		ΠΑΠΑΝΤΩΝΙΟΥ Δ. - ΠΑΤΣΟΥΡΗ Χ. ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.76	ΤΡΑΠΕΖΙΑ ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 3137 ΓΑΙΩΝ ΑΦΑΝΤΟΥ	ΑΦΑΝΤΟΥ
I-61223	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07536		ΠΑΠΑΝΤΩΝΙΟΥ Δ. - ΠΑΤΣΟΥΡΗ Χ. ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.76	ΜΑΡΙΕΤΤΟΥΣ ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 1459 ΓΑΙΩΝ ΨΙΝΘΟΥ	ΑΦΑΝΤΟΥ
I-61217	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07531		ΑΝΑΣΤΑΧΑ ΤΣΑΜΠΙΚΑ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.98	ΤΡΑΠΕΖΙΑ ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 3126 ΓΑΙΩΝ ΑΦΑΝΤΟΥ	ΑΦΑΝΤΟΥ
I-61212	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07525		ΑΝΑΣΤΑΧΑΣ Α. & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.76	ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 4118 Α ΓΑΙΩΝ ΑΦΑΝΤΟΥ ΑΣΠΑΛΑΘΙΑ	ΑΦΑΝΤΟΥ
I-61131	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07452		ΚΑΡΑΣΠΥΡΟΣ Ι. - Ε. ΛΟΥΤΣΑΡΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε. LIMNOS ENERGY Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	97.2	ΓΙΑΦΟΥΤΕΣ (Δ.Δ.ΑΡΧΙΠΟΛΗΣ)	ΑΦΑΝΤΟΥ
I-61123	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07443		Μ.ΖΕΙΔΛΕΡ- Ε. ΛΟΥΤΣΑΡΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΧΙΟΣ ENERGY Ε.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	97.2	ΓΙΑΦΟΥΤΕΣ (Δ.Δ.ΑΡΧΙΠΟΛΗΣ)	ΑΦΑΝΤΟΥ
I-60720	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07081		ΖΑΦΕΙΡΗ ΕΙΡΗΝΗ - ΜΙΧΑΛΙΤΣΑ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΠΟΥΡΕΣ - ΡΟΔΟΥ	ΑΦΑΝΤΟΥ
I-57567	22/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-05208		DAMCO ENERGY ΑΕ - ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ Α.Τ.Τ.Ν.Ε. ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΕΡΓΑ ΟΕ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΤΕΡΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΚΟΥΤΣΟΥΤΗΣ	ΑΦΑΝΤΟΥ
I-61577	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07795		ΚΑΤΡΗΣ ΙΩΑΝΝΗΣ - ΚΑΤΡΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ & ΣΙΑ ΕΕ (Δ.Τ. SAVENERGY)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΣΟΡΩΝΗ (ΜΕΡΙΔΑ 1241)	ΚΑΜΕΙΡΟΥ
I-61571	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07789		ΑΝΩΝΥΜΗ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΚΥΑΝΗ ΑΚΤΗ Α.Ε Δ.Τ. COTE D' AZUR	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΣΟΡΩΝΗ (ΜΕΡΙΔΑ 1242)	ΚΑΜΕΙΡΟΥ
I-61364	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07674		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΨΥΧΕΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΚΑΛΑΒΑΡΔΑ ΝΗΣΟΣ ΡΟΔΟΣ	ΚΑΜΕΙΡΟΥ
I-61356	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07666		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ -ΚΑΜΑΡΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΓΡΑΜΙΘΙΑ ΤΟΥ Δ.Δ. ΑΠΟΛΛΩΝΩΝ ΡΟΔΟΥ	ΚΑΜΕΙΡΟΥ
I-61338	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07647		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ -ΚΑΜΑΡΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΨΥΧΕΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΚΑΛΑΒΑΡΔΑ	ΚΑΜΕΙΡΟΥ
I-61334	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07641		ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ & ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΗΛΙΟΑΚΤΙΝΑ Ε.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΨΥΧΕΣ (Δ.Δ.ΚΑΛΑΒΑΡΔΑ)	ΚΑΜΕΙΡΟΥ
I-61276	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07584		ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ & ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΗΛΙΟΑΚΤΙΝΑ Ε.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΨΥΧΕΣ	ΚΑΜΕΙΡΟΥ
I-61249	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07558		ΚΟΥΜΠΙΑΔΗΣ Ε. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΜΟΥΚΤΟΥΡΑΚΙ ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 1292 ΓΑΙΩΝ ΣΑΛΑΚΟΥ	ΚΑΜΕΙΡΟΥ
I-60928	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07254		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ-ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ Ο.Ε.(Δ.Τ.ΦΩΤΟΕΝΕΡΓΕΙΑ Ο.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΛΙΒΑΗ (Δ.Δ.ΑΠΟΛΛΩΝΩΝ)	ΚΑΜΕΙΡΟΥ
I-60859	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07656		ΔΕΡΠΑΝΟΠΟΥΛΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	148.75	ΜΕΡΙΔΕΣ 340	ΚΑΜΕΙΡΟΥ
I-60853	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07670		ΔΕΡΠΑΝΟΠΟΥΛΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	148.75	ΜΕΡΙΔΑ 323 Β	ΚΑΜΕΙΡΟΥ
I-60420	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06826		ΛΑΜΠΡΙΑΝΟΥ Λ. & Ε. Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΟΙΝΟΤΙΚΟ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑ ΣΟΡΩΝΗΣ	ΚΑΜΕΙΡΟΥ
I-60332	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06762		ΦΩΤΟΒΟΛΟΣ ΚΡΗΤΗ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΜΠΡΟΥΜΕΝΑ- ΣΑΛΑΚΟΥ	ΚΑΜΕΙΡΟΥ

I-60331	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06761		ΗΛΙΟΤΡΟΠΙΣΜΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.75	ΑΣΚΙΝΟΥΣ- ΣΑΛΑΚΟΥ	ΚΑΜΕΙΡΟΥ
I-60317	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06748		ILLUSTRIOUS Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.75	ΧΕΛΕΝΑ - ΣΑΛΑΚΟΥ	ΚΑΜΕΙΡΟΥ
I-60311	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06741		ΗΛΙΑΚΤΙΝΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.75	ΚΑΜΙΝΑΚΙΑ - ΣΑΛΑΚΟΥ	ΚΑΜΕΙΡΟΥ
I-60306	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06735		ΗΛΙΟΤΕΧΝΙΚΗ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.75	ΙΑΜΑΤΙΚΟ - ΣΑΛΑΚΟΥ	ΚΑΜΕΙΡΟΥ
I-60302	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06730		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΣΑΛΑ-ΚΟΥ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.75	ΚΑΜΙΝΑΚΙΑ - ΣΑΛΑΚΟΥ	ΚΑΜΕΙΡΟΥ
I-60297	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06726		ΦΩΤΟΣΥΝΘΕΤΙΚΗ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.75	ΙΑΜΑΤΙΚΟ - ΣΑΛΑΚΟΥ	ΚΑΜΕΙΡΟΥ
I-60487	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06887		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΗΛΙΑ-ΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Δ.Τ.ΡΟΔΟΣ ΣΑΝ ΕΝΕΡ-ΤΖΙ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΜΑΣΣΑΡΩΝ Δ.Δ. ΜΑΣΣΑΡΩΝ ΡΟΔΟΥ	ΑΡΧΑΓΓΕ-ΛΟΥ
I-60486	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06886		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΗΛΙΑ-ΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Δ.Τ.ΡΟΔΟΣ ΣΑΝ ΕΝΕΡ-ΤΖΙ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΜΑΣΣΑΡΩΝ ΑΡ-ΧΑΓΓΕΛΟΥ Δ.Δ. ΜΑΣΣΑ-ΡΩΝ ΡΟΔΟΥ	ΑΡΧΑΓΓΕ-ΛΟΥ
I-60484	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06884		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΗΛΙΑ-ΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Δ.Τ.ΡΟΔΟΣ ΣΑΝ ΕΝΕΡ-ΤΖΙ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΜΑΛΩΝΑΣ Δ.Δ. ΜΑΛΩΝΑΣ ΡΟΔΟΥ	ΑΡΧΑΓΓΕ-ΛΟΥ
I-60483	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06883		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΗΛΙΑ-ΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Δ.Τ.ΡΟΔΟΣ ΣΑΝ ΕΝΕΡ-ΤΖΙ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΜΑΣΣΑΡΩΝ Δ.Δ. ΜΑΣΣΑΡΩΝ	ΑΡΧΑΓΓΕ-ΛΟΥ
I-60482	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06882		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΗΛΙΑ-ΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Δ.Τ.ΡΟΔΟΣ ΣΑΝ ΕΝΕΡ-ΤΖΙ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΜΑΛΩΝΑΣ Δ.Δ. ΜΑΛΩΝΑΣ ΡΟΔΟΥ	ΑΡΧΑΓΓΕ-ΛΟΥ
I-60481	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06881		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΗΛΙΑ-ΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Δ.Τ.ΡΟΔΟΣ ΣΑΝ ΕΝΕΡ-ΤΖΙ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΜΑΛΩΝΑΣ Δ.Δ. ΜΑΛΩΝΑΣ ΡΟΔΟΥ	ΑΡΧΑΓΓΕ-ΛΟΥ
I-60480	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06880		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΗΛΙΑ-ΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Δ.Τ.ΡΟΔΟΣ ΣΑΝ ΕΝΕΡ-ΤΖΙ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΜΑΛΩΝΑΣ Δ.Δ. ΜΑΛΩΝΑΣ ΡΟΔΟΥ	ΑΡΧΑΓΓΕ-ΛΟΥ
I-60477	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06877		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΗΛΙΑ-ΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Δ.Τ.ΡΟΔΟΣ ΣΑΝ ΕΝΕΡ-ΤΖΙ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΜΑΣΣΑΡΩΝ Δ.Δ. ΜΑΣΣΑΡΩΝ ΡΟΔΟΥ	ΑΡΧΑΓΓΕ-ΛΟΥ
I-60476	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06876		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΗΛΙΑ-ΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (Δ.Τ.ΡΟΔΟΣ ΣΑΝ ΕΝΕΡ-ΤΖΙ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΜΑΣΣΑΡΩΝ Δ.Δ. ΜΑΣΣΑΡΩΝ ΡΟΔΟΥ	ΑΡΧΑΓΓΕ-ΛΟΥ
I-56802	9/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-05007		ΔΙΑΚΟΜΝΗΝΟΣ Κ. & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.96	ΠΕΡΙΟΧΗ ΚΟΛΥΜΠΙΑ	ΑΡΧΑΓΓΕ-ΛΟΥ
I-61569	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07787		SONNENLAND ΚΤΗ-ΜΑΤΟΜΕΣΙΤΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΑΝΩ-ΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΙΑ (Δ.Τ. SONNENLAND ΑΕ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	100	ΚΡΗΤΗΝΙΑ (ΜΕΡΙΔΑ 365)	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-61565	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07783		SONNENLAND ΚΤΗ-ΜΑΤΟΜΕΣΙΤΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΑΝΩ-ΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΙΑ (Δ.Τ. SONNENLAND ΑΕ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	100	ΚΡΗΤΗΝΙΑ (ΜΕΡΙΔΑ 2423)	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-61552	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07770		ΚΡΕΜΛΗΣ Α.Ε. Τ.Ε.Ν.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	100	ΚΡΗΤΗΝΙΑ (1101)	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-61361	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07671		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ ΕΝΕΡ-ΓΕΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.85	ΚΟΠΑΝΑΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΣΙ-ΑΝΝΩΝ ΝΗΣΟΣ ΡΟΔΟΣ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-61359	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07667		ΦΩΤΟΚΥΚΛΟΣ ΟΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.85	ΜΕΛΑΓΚΟΙ ΤΟΥ Δ.Δ. ΣΙ-ΑΝΝΩΝ ΝΗΣΟΣ ΡΟΔΟΣ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-61357	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07665		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ ΕΝΕΡ-ΓΕΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.85	ΚΟΠΑΝΑ ΤΟΥ Δ.Δ. ΣΙΑΝ-ΝΩΝ ΝΗΣΟΣ ΡΟΔΟΣ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-61352	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07660		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ -ΚΑΜΑ-ΡΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΜΟΝΟΠΙΑ ΤΟΥ Δ.Δ. ΕΜΠΩΝΑ ΡΟΔΟΥ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-61344	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07654		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ -ΚΑΜΑ-ΡΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.85	ΜΟΝΟΠΙΑ ΤΟΥ Δ.Δ. ΕΜΠΩΝΑΣ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-61326	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07633		ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ & ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΗΛΙΟΑΚΤΙΝΑ Ε.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.85	ΜΟΝΟΠΙΑ ΤΟΥ Δ.Δ.ΕΜΠΩΝΑ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-61303	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07609		ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ & ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΗΛΙΟΑΚΤΙΝΑ Ε.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΜΟΝΟΠΙΑ (Δ.Δ.ΕΜΠΩΝΑΣ)	ΑΤΑΒΥΡΟΥ

I-61263	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07570		ΣΤΕΦΑΝΟΥ Γ. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΦΑΝΟΣ ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 244 ΓΑΙΩΝ ΚΡΗΤΗΝΙΑΣ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-61244	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07552		ΣΤΕΦΑΝΟΥ Γ. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΜΥΡΙΣΤΙΚΑ ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 3079 ΓΑΙΩΝ ΚΡΗΤΗΝΙΑΣ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-61240	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07549		ΣΥΡΟΓΙΑΝΝΟΠΟΥΛΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.98	ΛΑΚΚΟΣ ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 1442 ΓΑΙΩΝ ΑΦΑΝΤΟΥ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-60966	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07292		ΦΩΤΟΚΥΚΛΟΣ ΟΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΣΚΙΑΔΕΝΗ ΤΟΥ Δ.Δ. ΣΙΑΝΝΩΝ ΡΟΔΟΥ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-60963	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07290		ΗΛΙΟΑΝΑΛΥΣΗ ΕΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΒΟΡΙΝΟ ΤΟΥ Δ.Δ. ΕΜΠΩΝΑ ΡΟΔΟΥ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-60959	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07286		ΦΩΤΟΚΥΚΛΟΣ ΟΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΜΑΓΚΑΝΟΛΑΚΟΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΣΙΑΝΝΩΝ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-60956	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07283		ΦΩΤΟΚΥΚΛΟΣ ΟΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΟΥΝΑΡΑΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΕΜΠΩΝΑ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-60954	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07280		ΗΛΙΟΑΝΑΛΥΣΗ ΕΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΧΑΡΑΚΙ ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΕΜΠΩΝΑ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-60950	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07277		ΗΛΙΟΑΝΑΛΥΣΗ ΕΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΤΕΝΤΕΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΕΜΠΩΝΑ ΡΟΔΟΥ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-60946	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07272		ΗΛΙΟΑΝΑΛΥΣΗ ΕΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΑΛΑΜΟΝΙΑ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-60944	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07271		ΦΩΤΟΚΥΚΛΟΣ ΟΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΚΑΨΗ ΤΟΥ Δ.Δ. ΚΡΗΤΗΝΙΑΣ ΡΟΔΟΥ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-60941	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07268		ΦΩΤΟΚΥΚΛΟΣ ΟΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΚΟΚΚΙΝΑΓΚΡΕΜΟΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΚΡΗΤΗΝΙΑΣ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-60939	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07265		ΗΛΙΟΑΝΑΛΥΣΗ ΕΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΟΥΤΣΟΥΡΑ ΤΟΥ Δ.Δ. ΕΜΠΩΝΑ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-60935	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07262		ΦΩΤΟΚΥΚΛΟΣ ΟΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΧΙΩΤΗ ΤΟΥ Δ.Δ. ΕΜΠΩΝΑ ΡΟΔΟΥ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-60932	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07258		ΦΩΤΟΚΥΚΛΟΣ ΟΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΞΙΝΤΗ ΤΟΥ Δ.Δ. ΚΡΗΤΗΝΙΑΣ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-60923	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07249		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ-ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ Ο.Ε.(Δ. Τ.ΦΩΤΟΕΝΕΡΓΕΙΑ Ο.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΚΟΥΛΟΥΡΗ (Δ.Δ.ΚΡΗΤΗΝΙΑΣ)	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-60923	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07249		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ-ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ Ο.Ε.(Δ. Τ.ΦΩΤΟΕΝΕΡΓΕΙΑ Ο.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΚΟΥΛΟΥΡΗ (Δ.Δ.ΚΡΗΤΗΝΙΑΣ)	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-60920	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07246		ΗΛΙΟΑΝΑΛΥΣΗ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΑΓΙΟΣ ΦΙΛΗΜΩΝ ΤΟΥ Δ.Δ. ΕΜΠΩΝΑΣ ΝΗΣΟΣ ΡΟΔΟΣ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-60821	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07172		ΜΙΣΣΟΣ Λ. & ΣΙΑ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΗΛΙΑΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ Ο.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΡΗΤΗΝΙΑ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-60811	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07164		ΕΜΠΟΡΙΑ -ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ-ΕΠΙΣΚΕΥΗ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΑΓΟΡΕΣ-ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε.(Δ.Τ.ΡΟΔΙΑΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΡΗΤΗΝΙΑ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-60805	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07158		ΕΜΠΟΡΙΑ -ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ-ΕΠΙΣΚΕΥΗ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΑΓΟΡΕΣ-ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε.(Δ.Τ.ΡΟΔΙΑΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΡΗΤΗΝΙΑ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-60798	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07151		ΚΑΛΟΥΔΗΣ Χ.& ΤΣΑΒΑΡΗΣ Β. Ο.Ε Δ.Τ ΗΛΙΑΚΗ ΡΟΗ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΚΡΗΤΗΝΙΑ	ΑΤΑΒΥΡΟΥ
I-61236	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07550		Σ. ΕΥΑΓΓΕΛΙΔΗΣ & ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.76	ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 1992 ΓΑΙΩΝ ΛΑΡΔΟΥ ΦΟΥΡΝΙΑ	ΛΙΝΔΙΩΝ
I-60827	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07177		ΖΑΝΝΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΠΥΛΩΝΑ (ΜΕΡΙΔΑ 1185 ΡΑΑ)	ΛΙΝΔΙΩΝ
I-60826	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07176		ΚΑΡΑΜΑΡΙΑ ΦΛ. ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΠΥΛΩΝΑ	ΛΙΝΔΙΩΝ
I-60793	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07147		ΖΑΝΝΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΠΥΛΩΝΑ	ΛΙΝΔΙΩΝ
I-60779	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07135		ΖΑΝΝΗΣ ΔΗΜ. ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΠΥΛΩΝΑ	ΛΙΝΔΙΩΝ

I-60124	21/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06668		ΚΑΡΜΑΝΙΟΛΑΣ ΠΑΥΛΟΣ ΤΟΥ ΝΙΚΟΛΑΟΥ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΜΕ Δ.Τ COLISEUM	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	6.105	ΠΕΥΚΙΟΙ - ΡΟΔΟΣ	ΛΙΝΔΙΩΝ
I-61648	5/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07808		ΧΡΥΣΟΣΤΟΜΑΚΗΣ Χ. - ΜΥΡΙΑΛΛΑΚΗΣ Η. Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΑΓ.ΒΑΡΒΑΡΑΣ	ΡΟΔΟΥ
I-61562	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07780		ΒΟΛΑΣ ΣΤΑΥΡΟΣ ΚΑΙ ΒΟΛΑΣ ΛΑΖΑΡΟΣ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΦΩΤΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΥ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΚΑΤΤΑΒΙΑ (ΜΕΡΙΔΑ 5000 - 93)	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61560	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07777		ΒΟΛΑΣ ΣΤΑΥΡΟΣ ΚΑΙ ΒΟΛΑΣ ΛΑΖΑΡΟΣ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΦΩΤΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΥ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΚΑΤΤΑΒΙΑ (ΜΕΡΙΔΑ 5000 -11)	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61555	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07773		ΒΟΛΑ ΕΥΑΓΓΕΛΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΚΑΤΤΑΒΙΑ (ΜΕΡΙΔΑ 5000 - 225)	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61554	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07772		ΑΝΩΝΥΜΗ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΚΥΑΝΗ ΑΚΤΗ Α.Ε Δ.Τ. COTE D' AZUR	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΤΣΑΙΡΙ (ΜΕΡΙΔΑ 151 77)	ΡΟΔΟΥ
I-61549	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07767		CHRISTOF KIRSCHNER	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.8	ΚΑΤΤΑΒΙΑ (ΜΕΡΙΔΑ 6174)	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61543	3/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07761		ΒΟΛΑΣ ΣΤΑΥΡΟΣ ΚΑΙ ΒΟΛΑΣ ΛΑΖΑΡΟΣ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΦΩΤΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΥ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΚΑΤΤΑΒΙΑ (ΜΕΡΙΔΑ 3779)	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61443	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07735		ΠΑΠΑΜΙΧΑΗΛ ΤΕΧΝΙΚΑ ΕΡΓΑ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	Κ.Μ. 113 Β ΓΑΙΩΝ ΡΟΔΟΥ	ΡΟΔΟΥ
I-61442	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07734		ΠΑΝΑΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ - ΠΕΤΑΛΑΣ ΣΑΒΒΑΣ Ο.Ε. (Δ.Τ. ECO-SCIENCE)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	40.95	ΠΑΡΑΔΕΙΣΙ Κ.Μ. 702 ΡΟΔΟΣ	ΡΟΔΟΥ
I-61439	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07731		ΚΟΛΛΕΓΙΟ ΡΟΔΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΚΠΑΙΔΕΥΤΙΚΗ & ΜΟΡΦΩΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.225	ΚΑΛΛΥΘΙΕΣ Κ.Μ. 390	ΡΟΔΟΥ
I-61438	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07730		ΠΙΛΑΤΟΥ Σ. Κ ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΘΟΛΟΣ Κ.Μ. 313 ΡΟΔΟΣ	ΡΟΔΟΥ
I-61412	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07717		YACHT AGENCY INTERNATIONAL ΝΑΥΤΙΛΙΑΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΙΑ (Δ.Τ. YACHT AGENCY ΑΕ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΚΑΝΑΜΑΤ	ΡΟΔΟΥ
I-61411	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07716		ΠΗΔΙΑΚΗΣ ΣΤΑΥΡΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.84	ΣΤΑΥΡΟΣ Δ.Δ. ΔΑΜΑΤΡΙΑΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61401	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07710		ΑΚΡΙΔΗΣ ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	65	ΠΕΤΑΣΟ Δ.Δ. ΛΑΧΑΝΙΑ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61400	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07709		ΟΛΥΣΣΑΙΟΥ ΟΔΥΣΣΕΑΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.99	ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ ΑΡΝΙΘΑΣ Δ.Δ. ΑΡΝΙΘΑ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61398	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07707		ΟΛΥΣΣΑΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗΣ & ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.99	ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ ΑΡΝΙΘΑΣ Δ.Δ. ΑΡΝΙΘΑ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61397	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07706		ΑΚΡΙΔΗΣ ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	6	ΚΑΝΑΜΑΤ ΔΩΜΑ ΚΤΙΡΙΟΥ ΤΟΜΟΣ 60 ΟΙΚΟΔΟΜΩΝ ΡΟΔΟΥ ΦΥΛΛΟ 138	ΡΟΔΟΥ
I-61395	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07704		ΟΛΥΣΣΑΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗΣ & ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.99	ΚΑΛΑΜΩΝΕΣ ΑΡΝΙΘΑΣ ΝΗΣΟΣ ΡΟΔΟΣ ΤΟΜΟΣ 7 ΓΑΙΩΝ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΑΡΝΙΘΑΣ ΦΥΛΛΟ 25 ΜΕΡΙΔΑ 367 ΦΑΚΕΛΛΟΣ 626 ΤΟΥ ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΟΥ ΡΟΔΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61394	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07703		ΟΛΥΣΣΑΙΟΥ ΙΩΑΝΝΗΣ & ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.99	ΒΟΥΤΙ ΑΡΝΙΘΑΣ Δ.Δ. ΑΡΝΙΘΑ ΝΗΣΟΣ ΡΟΔΟΣ ΤΟΜΟΣ 7 ΓΑΙΩΝ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΑΡΝΙΘΑΣ ΦΥΛΛΟ 32 ΜΕΡΙΔΑ 1684 ΦΑΚΕΛΛΟΣ 633 ΤΟΥ ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΟΥ ΡΟΔΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61392	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07702		ΑΚΡΙΔΗΣ Σ. & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.99	ΠΕΤΑΣΟ Δ.Δ. ΛΑΧΑΝΙΑ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61390	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07699		ΟΛΥΣΣΑΙΟΥ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.99	ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ & ΒΟΥΤΙ Δ.Δ. ΑΡΝΙΘΑ ΝΗΣΟΣ ΡΟΔΟΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61388	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07697		ΟΛΥΣΣΑΙΟΥ ΟΔΥΣΣΕΑΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.99	ΟΡΓΑ ΑΡΝΙΘΑΣ Δ.Δ. ΑΡΝΙΘΑ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61353	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07662		ΦΩΤΟΚΥΚΛΟΣ ΟΕ ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΠΥΡΡΙ ΤΟΥ Δ.Δ. ΣΙΑΝΩΝ	ΡΟΔΟΥ

I-61292	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07599		ΜΑΖΖΑ ΑΛΕΧΑΝΔΡΕ - ΜΟΣΧΟΠΟΥΛΟΣ ΑΝΤΩΝΗΣ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΜΕΣΟΚΑΜΠΟΣ ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 1936 ΓΑΙΩΝ ΓΕΝΝΑΔΙΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61264	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07572		Α. ΟΙΚΟΥΤΑ - ΜΑΖΖΑ & ΜΑΖΖΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΜΕΣΟΚΑΜΠΟΣ ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 1919 ΓΑΙΩΝ ΓΕΝΝΑΔΙΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61258	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07565		ΚΤΙΣΜΑ Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 258 ΓΑΙΩΝ ΑΣΓΟΥΡΟΥ	ΡΟΔΟΥ
I-61250	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07557		ΨΥΛΛΑΣ ΑΝΔΡΟΝΙΚΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.98	ΚΜ 1562 ΓΑΙΩΝ ΚΑΤΤΑΒΙΑΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61233	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07544		ΨΥΛΛΑΣ ΑΝΔΡΟΝΙΚΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.98	ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 5831 ΓΑΙΩΝ ΚΑΤΤΑΒΙΑΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61222	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07535		ΨΥΛΛΑΣ ΑΝΔΡΟΝΙΚΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.98	ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 971 ΓΑΙΩΝ ΚΑΤΤΑΒΙΑΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61213	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07526		ΨΥΛΛΑΣ ΑΝΔΡΟΝΙΚΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.98	ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 525 ΓΑΙΩΝ ΚΑΤΤΑΒΙΑΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61144	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07466		ΛΙΜΝΟΣ ENERGY Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	97.2	ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΔΙΜΥΛΙΑΣ	ΡΟΔΟΥ
I-61141	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07462		ΧΙΟΣ ENERGY Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.985	ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΑΡΧΙΠΟΛΗΣ	ΡΟΔΟΥ
I-61138	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07459		ΣΤΕΦΟΥΔΗΣ ΑΝΤΩΝΙΟΣ - ΠΕΡΑΚΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ - ΑΛΑΦΑΚΗΣ ΙΩΑΝΝΗΣ & ΣΙΑ Ο.Ε. (Δ.Τ. ΚΙΟΤΑΡΙ SOLAR BEAM)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΚΟΥΡΚΟΥΤΕΛΑΡΗ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61125	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07445		ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΓΕΡΑΣΙΜΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΚΑΦΚΙΑ Δ.Δ ΛΑΧΑΝΙΑΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-61025	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07349		RODOS AIR ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	7.66	ΡΟΔΟΣ	ΡΟΔΟΥ
I-61004	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07329		ΡΥΘΜΟΣ Α.Τ.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΑΛΥΘΙΕΣ	ΡΟΔΟΥ
I-60936	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07261		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.99	ΑΓΙΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	ΡΟΔΟΥ
I-60931	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07257		ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΡΟΔΟΥ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.88	ΟΡΓΚΑ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΑΡΝΙΘΑΣ ΡΟΔΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60930	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07256		ΘΩΜΑΤΟΣ Σ. - ΜΕΤΑΪΑΣ Σ. Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.96	ΑΣΓΟΥΡΟΥ	ΡΟΔΟΥ
I-60927	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07253		ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΡΟΔΟΥ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.88	ΣΕ ΔΩΜΑ ΙΣΟΓΕΙΟΥ ΚΑΙ ΠΡΩΤΟΥ ΟΡΟΦΟΥ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟΥ ΚΤΗΡΙΟΥ ΣΤΗ ΘΕΣΗ ΚΑΡΔΑΜΙ ΓΑΙΩΝ ΑΣΚΛΗΠΕΙΟΥ ΡΟΔΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60830	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07178		ΑΡΣΕΝΙΑΔΗΣ Α. & ΚΑΡΑΧΑΛΙΟΣ Β. Ο.Ε. (Δ.Τ. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ Ο.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΑΣΓΟΥΡΟΥ (70 ΧΛΜ ΡΟΔΟΥ - ΛΙΝΔΟΥ)	ΡΟΔΟΥ
I-60803	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07156		ΜΠΟΥΡΟΥΔΗ ΒΑΙΤΣΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε. (ΦΩΤΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΓΕΝΝΑΔΙ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60802	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07155		ΚΙΝΗΜΑΤΟΓΡΑΦΙΚΑΙ ΟΙΚΟΔΟΜΙΚΑΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ Π.ΠΛΑΤΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ 13 ΡΟΔΟΣ	ΡΟΔΟΥ
I-60800	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07153		ΤΣΑΚΙΡΟΓΛΟΥ Α. & ΤΣΑΚΙΡΟΓΛΟΥ Μ.Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΑΣΓΟΥΡΟΥ (70 ΧΛΜ ΡΟΔΟΥ-ΛΙΝΔΟΥ)	ΡΟΔΟΥ
I-60789	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07144		ΚΑΛΟΥΔΗΣ Χ.& ΤΣΑΒΑΡΗΣ Β. Ο.Ε Δ.Τ ΗΛΙΑΚΗ ΡΟΗ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	150	ΑΣΓΟΥΡΟΥ (70 ΧΛΜ ΡΟΔΟΥ-ΛΙΝΔΟΥ)	ΡΟΔΟΥ
I-60767	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07123		ΧΑΡΑΛΑΜΠΗΣ Ο.Ε Ν& Α Δ.Τ. ΗΛΙΑΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ ΧΑΡΑΛΑΜΠΗΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.96	ΚΤΗΜΑΤΟΛΟΓΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 181 ΓΑΙΩΝ ΛΑΧΑΝΙΑΣ (Δ.Δ.ΛΑΧΑΝΙΑΣ)	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60765	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07120		ΑΛΕΞΟΠΟΥΛΟΣ ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΑΓ.ΝΙΚΟΛΑΟΣ (Δ.Δ.ΚΑΤΤΑΒΙΑΣ)	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60761	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07118		ΑΛΕΞΟΠΟΥΛΟΣ ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΠΑΝΩ ΑΛΩΝΙΑ (Δ.Δ.ΚΑΤΤΑΒΙΑΣ)	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60756	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07113		ΒΟΛΑΣ ΣΤΑΥΡΟΣ ΚΑΙ ΒΟΛΑΣ ΛΑΖΑΡΟΣ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΦΩΤΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΥ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΚΑΤΤΑΒΙΑ (ΜΕΡΙΔΑ 4449)	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ

I-60663	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07033		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΣ ΣΩΤΗΡΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΚΑΤΩ ΚΑΜΠΟΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60662	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07032		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΣ ΣΩΤΗΡΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΠΑΝΩ ΚΑΜΠΟΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60661	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07031		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ Γ. ΚΑΙ ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΣ Σ. ΕΕ (ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.99	ΠΑΜΠΑΚΑΣ (Δ.Δ.ΛΑΧΑΝΙΑ)	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60660	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07030		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΣ ΣΩΤΗΡΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΠΑΝΩ ΑΛΩΝΙΑ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60659	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07029		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΣ ΣΩΤΗΡΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.(Δ.Τ.ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΓΥΡΟΥΧΙΑ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60658	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07028		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΣ ΣΩΤΗΡΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΠΑΝΩ ΑΛΩΝΙΑ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60655	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07026		ΑΛΕΞΟΠΟΥΛΟΣ ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.99	ΠΑΜΠΑΚΑΣ (Δ.Δ.ΛΑΧΑΝΙΑ)	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60653	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07024		ΓΚΙΚΑΣ Α. ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ (Δ.Τ.ΓΚΙΚΑΣ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΗ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.99	ΠΑΜΠΑΚΑΣ (Δ.Δ.ΛΑΧΑΝΙΑ)	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60652	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07023		ΚΑΛΛΙΦΕΙΔΑ ΑΝΤΩΝΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΕ ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.99	ΓΥΡΟΥΧΙΑ ΡΟΔΟΥ	ΡΟΔΟΥ
I-60650	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07021		ΚΑΣΣΙΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Ε.(Δ.Τ.ΚΑΣΣΙΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	49.99	ΦΑΡΚΑΔΕΣ (Δ.Δ.ΚΑΤΤΑΒΙΑΣ)	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60642	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07013		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΣ ΣΩΤΗΡΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΠΑΝΩ ΚΑΜΠΟΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60641	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07012		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.99	ΓΥΡΟΥΧΙΑ ΡΟΔΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60640	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07011		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΣ ΣΩΤΗΡΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΠΑΝΩ ΚΑΜΠΟΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60639	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07010		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	49.99	ΑΓ.ΝΙΚΟΛΑΟΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60638	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07009		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.99	ΦΑΡΚΑΔΕΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60637	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07008		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΣ ΣΩΤΗΡΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	20	ΚΑΤΩ ΚΑΜΠΟΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60636	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07007		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	49.99	ΠΑΝΩ ΑΛΩΝΙΑ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60635	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07006		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.99	ΑΓ. ΙΩΑΝΝΗΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60634	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07005		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.99	ΑΓ. ΠΑΥΛΟΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60633	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07004		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.99	ΦΑΡΚΑΔΕΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60631	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07002		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.99	ΕΡΑ - ΛΑΧΑΝΙΑ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60628	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06999		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.99	ΤΣΕΝΤΟΥΚΛΑ - ΛΑΧΑΝΙΑ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60626	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06997		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.99	ΛΙΟΣΥΚΙΑ Δ.Δ. ΛΑΧΑΝΙΑ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60623	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06994		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.99	ΠΑΜΠΑΚΑΣ - ΛΑΧΑΝΙΑ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60621	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06992		ΔΙΑΚΟΥΜΑΚΟΥ ΓΑΡΥΦΑΛΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.99	ΠΑΜΠΑΚΑΣ - ΛΑΧΑΝΙΑ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60616	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06988		ΚΑΣΔΑΓΛΗΣ Χ. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΡΙΘΑΡΙΑ - ΓΑΙΩΝ ΜΟΝΟΛΙΘΟΥ	ΡΟΔΟΥ
I-60575	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06963		ENERGY PRO - ΓΡΗΓΟΡΗΣ ΠΑΝΑΓΟΠΟΥΛΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	1446 ΓΑΙΩΝ ΜΑΡΙΤΣΩΝ ΒΙΔΟ-ΛΑΓΚΩΝΙΑ	ΡΟΔΟΥ
I-60536	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06934		ΣΟΛΕΡ ΦΛΩΡΙΝΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΔΙΜΥΛΙΑ (Δ.Δ.ΔΙΜΥΛΙΑΣ)	ΡΟΔΟΥ
I-60530	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06928		ΜΑΛΑΝΔΡΑΚΗ Ι. & ΣΙΑ Ο.Ε Ε-ENERGY	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΔΙΜΥΛΙΑ (Δ.Δ.ΔΙΜΥΛΙΑΣ)	ΡΟΔΟΥ
I-60528	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06926		ΜΗΤΡΟΠΟΥΛΟΣ Κ. & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΔΙΜΥΛΙΑ (Δ.Δ.ΔΙΜΥΛΙΑΣ)	ΡΟΔΟΥ
I-60496	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06894		ΜΗΤΡΟΠΟΥΛΟΣ Κ. & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΔΙΜΥΛΙΑ (Δ.Δ.ΔΙΜΥΛΙΑΣ)	ΡΟΔΟΥ
I-60489	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06888		GR ΚΑΒΑΛΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΟΙΚΟΔΟΜΙΚΗ - ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ - ΤΕΧΝΙΚΗ - ΟΙΝΟΠΟΙΗΤΙΚΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ " Δ. ΠΕΤΡΙΔΟΥ & ΣΙΑ Ο.Ε. - Κ. ΠΕΤΡΙΔΗΣ Ε.Ε. (Δ.Τ. SYN ARISTOCRACY ΕΕ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΕΡΙΝΤΟΣ	ΡΟΔΟΥ

I-60485	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06885		ΡΑΔΟΓΛΟΥ Γ. FIRST POWER ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗΣ ΚΑΙ ΗΛΙΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ - Ε.Ρ. ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΟΜΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. ΝΕΝΕΤΟΣ Ο.Ε)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΠΕΡΓΙ-ΑΣΚΛΗΠΕΙΟΥ	ΡΟΔΟΥ
I-60479	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06879		ΡΑΔΟΓΛΟΥ Γ. - ΧΑΡΑΛΑΜΠΗΣ Μ. ΟΜΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ- FIRST POWER ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗΣ ΚΑΙ ΗΛΙΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ - ΧΑΡΑΛΑΜΠΗΣ Μ. ΟΜΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΒΑΤΙΟΥ Ο.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΠΕΡΓΙ-ΑΣΚΛΗΠΕΙΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60471	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06872		FIRST POWER ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗΣ ΚΑΙ ΗΛΙΑΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ - ΡΑΔΟΓΛΟΥ Γ. - ΧΑΡΑΛΑΜΠΗΣ Μ. ΟΜΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ - ΜΗΛΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΑΕΙΦΟΡΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΟΜΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Δ.Τ. SOLAR FARM Ο.Ε)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΜΕΣΑΝΑΓΡΟΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60463	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06864		ΜΑΧΑΙΡΑΣ Ι. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.94	ΓΑΙΩΝ ΑΓ.ΒΑΡΒΑΡΑΣ-ΤΣΑΪΡΙ (Δ.Δ.ΚΟΣΚΙΝΟΥ)	ΡΟΔΟΥ
I-60436	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06835		ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΔΩΔΕΚΑΝΗΣΟΥ ΑΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.76	ΧΑΛΛΑΤΑΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60373	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06803		ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙ-ΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ.ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΒΙΓΛΑ ΚΑΤΤΑΒΙΑΣ	ΡΟΔΟΥ
I-60353	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06783		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΡΟΔΟΥ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΣΤΑΥΡΗΣ - ΜΕΣΑΝΑΓΡΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60351	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06780		ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΕΡΙΝΤΟΣ - ΜΕΣΑΝΑΓΡΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60350	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06779		ΣΟΛ ΙΝΒΙΚΤΟΥΣ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΚΑΜΠΟΣ - ΜΕΣΑΝΑΓΡΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60349	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06778		ΚΑΜΙΝΑΚΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΜΠΡΟΥΜΕΝΑ - ΣΑΛΑΚΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60346	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06776		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΚΑΜΠΟΣ - ΜΕΣΑΝΑΓΡΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60343	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06775		ΑΕΙΦΑΝΗΣ ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΕΡΙΝΤΟΣ - ΜΕΣΑΝΑΓΡΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60340	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06771		FP INVEST Ε.Π.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΚΟΥΝΑΡΑΣ - ΑΣΚΛΗΠΕΙΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60338	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06769		GSD Ε.Π.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΜΑΡΜΑΡΟ - ΠΡΟΦΥΛΙΑΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60336	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06766		ΕΝΕΡΓΕΙΟΚΡΑΤΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΕΡΙΝΤΟΣ- ΜΕΣΑΝΑΓΡΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60335	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06765		POTENTIA SOLARIS Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΠΙΛΑ - ΑΣΚΛΗΠΕΙΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60334	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06764		ΜΗΛΟΣ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΚΟΥΝΑΡΑΣ - ΑΣΚΛΗΠΕΙΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60330	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06759		FP SOLAR Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΚΟΥΝΑΡΑΣ - ΑΣΚΛΗΠΕΙΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60329	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06758		SOLAR FARM ΚΡΗΤΗΣ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΣΤΑΥΡΗΣ - ΜΕΣΑΝΑΓΡΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60327	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06757		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΣΤΑΥΡΗΣ - ΜΕΣΑΝΑΓΡΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60325	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06756		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΜΕΣΑΝΑΓΡΟΥ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΣΤΑΥΡΗΣ - ΜΕΣΑΝΑΓΡΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60322	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06754		ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΑΒΙΩΣΗ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΚΟΝΤΟΓΙΑΝΝΗ - ΑΣΚΛΗΠΕΙΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ

I-60321	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06753		ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΗ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΠΑΣΙΑΤΕΝΑ - ΑΣΚΛΗΠΙΕΙΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60320	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06752		SUN ΑΡΟΤΗΕΟΣΙΣ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΚΛΗΜΗΝΤΑ - ΑΣΚΛΗΠΙΕΙΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60319	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06751		ΡΗΟΤΟΝΟΛΤΑΪΚ ΜΕΤΗΟΔ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΠΟΥΛΟΥΔΙΑ - ΑΣΚΛΗΠΙΕΙΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60318	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06750		SUN ΑΜΕΤΡΟΡΤΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΚΛΗΜΗΝΤΑ - ΑΣΚΛΗΠΙΕΙΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60316	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06747		SOLAR ΑΝΑΡΠΛΑΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΕΦΤΑΙΜΑΤΙ - ΑΣΚΛΗΠΙΕΙΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60315	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06746		SUN ΕΥΡΗΟΡΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΜΕΣΑΝΑΓΡΟΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60314	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06745		ΑΚΤΙΝΟΜΕΤΕΡ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΜΕΣΑΝΑΓΡΟΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60313	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06743		ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΓΗ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΠΡΟΦΥΛΙΑ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60312	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06742		ΚΛΥΜΜΕΝΗ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΚΑΜΠΟΣ - ΜΕΣΑΝΑΓΡΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60309	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06738		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΑΠΟΛΛΑΚΙΑΣ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΑΠΟΛΛΑΚΙΑ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60307	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06736		ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΣΤΑΥΡΗΣ - ΜΕΣΑΝΑΓΡΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60304	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06732		ΑΕΙΦΟΡΙΑ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΣΤΑΥΡΗΣ - ΜΕΣΑΝΑΓΡΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60301	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06729		ΦΑΕΘΩΝ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΚΑΜΠΟΣ - ΜΕΣΑΝΑΓΡΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60298	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06727		ΠΙΛΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΠΙΛΑ - ΑΣΚΛΗΠΙΕΙΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60296	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06725		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ ΑΣΚΛΗΠΙΟΥ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΝΕΝΕΤΟΣ - ΑΣΚΛΗΠΙΕΙΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60295	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06723		ΕΡΙΝΤΟΣ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΕΡΙΝΤΟΣ - ΜΕΣΑΝΑΓΡΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60294	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06721		ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΓΗ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΜΑΡΜΑΡΟ - ΠΡΟΦΥΛΙΑΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60291	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06718		ΗΛΙΑΚΗ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΚΑΜΠΟΣ - ΜΕΣΑΝΑΓΡΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-60225	25/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06694		ΣΠΕΤΣΕΡΗΣ Κ. & ΣΠΕΤΣΕΡΗ Ι. ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΣΑΟΥΡΑΚΗ	ΡΟΔΟΥ
I-60121	21/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06665		ΚΑΚΑΚΙΟΣ Σ.-ΚΑΣΤΕΛΛΟΡΙΖΙΟΣ Κ. ΟΕ ΜΕ Δ.Τ ΙΑΝΟΣ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΔΑΜΑΤΡΙΑ ΤΗΣ ΝΗΣΟΥ ΡΟΔΟΥ	ΡΟΔΟΥ
I-60120	21/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06664		ΠΕΤΡΙΔΗΣ ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ & ΥΙΟΣ ΟΕ ΜΕ Δ.Τ ΘΕΡΜΟΠΗΓΗ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΑΦΑΝΤΟΥ ΣΤΗΝ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΜΕΡΙΔΑ 216	ΡΟΔΟΥ
I-57145	13/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-05066		ΚΟΥΣΤΟΥΜΠΑΡΔΗΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ ΜΕ ΔΤ COUSTO ENERGY	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.54	ΚΑΛΥΘΙΕΣ ΜΕΡΙΔΑ ΓΑΙΩΝ 965	ΡΟΔΟΥ
I-56340	2/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04884		ΧΑΤΖΗΧΑΡΑΠΟΓΛΟΥ ΔΕΣΠΟΙΝΑ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.8	ΜΕΡΙΔΕΣ 229	ΡΟΔΟΥ
I-56293	2/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04863		SOUTH EAST ENERGY A.E	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.96	ΠΕΤΑΛΟΥΔΩΝ ΑΡΙΑΚΑΣ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΚΡΕΜΑΣΤΗΣ Μ.Γ. 749	ΡΟΔΟΥ
I-56080	1/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04701		POWER LIFE Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΧΑΜΟΙΣΑΚΗΣ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΒΑΤΙΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-56079	1/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04700		POWER LIFE Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΔΕΝΔΡΟΦΥΤΙΑ ΤΗΣ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑΣ ΚΑΤΤΑΒΙΑΣ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-56078	1/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04699		POWER LIFE Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΜΑΖΙΑ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΒΑΤΙΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-56077	1/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04698		POWER LIFE Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΜΙΟΙ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΒΑΤΙΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-56076	1/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04697		POWER LIFE Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΑΤΑΒΙΑ	ΡΟΔΟΥ
I-56075	1/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04696		POWER LIFE Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΟΥΒΡΑ Η ΟΥΒΡΙΑ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΜΕΣΑΝΑΓΡΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
I-56074	1/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04695		POWER LIFE Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΘΥΜΗΣΑ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΒΑΤΙΟΥ	ΝΟΤΙΑΣ ΡΟΔΟΥ
ΣΥΝΟΛΟ							30.405,69 MW		

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι **24.337,01 kW**.

Σαμοθράκη

Η κατάσταση των αιτήσεων για αιολικά πάρκα έχει ως εξής:

Ισχύς (MW)	Θέση	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
		B-00292		
7.2	ΑΚΡΩΤΗΡΙ - ΑΓΙΟΣ ΑΝΔΡΕΑΣ ΣΑΜΟ	Γ-01056	Σε εκκρεμότητα	ΔΕΗ - Δ/ΝΣΗ ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΩΝ ΜΟΡΦΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
0.22	ΑΚΡΩΤΗΡΙ	I-68749	Άδεια λειτουργίας	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ
		B-00344	Αρνητική Γνωμοδότηση από ΥΠΑΝ	
		B-00176	Αρνητική Γνωμοδότηση από ΥΠΑΝ	
6	ΤΟΥΡΛΙ	Γ-00930	Σε εκκρεμότητα	EDF EN S.A. & ΣΙΑ - ΔΡΑΜΑ 1 ΕΕ
6.8	ΚΑΛΑΝΑΡΙ	Γ-00901	-	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΑΜΟΘΡΑΚΗΣ ΑΕ
3.3	ΑΛΩΝΙΑ	Γ-00795	Σε εκκρεμότητα	ΜΕΣΣΑΡΙΤΗΣ ΤΕΧΝΙΚΗ & ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΠΕ
7.2	ΑΜΟΝΙ	Γ-00878	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΟΛΙΤΗΣ ΑΕ (ΥΠΟ ΣΥΣΤΑΣΗ)

Αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)									
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008									
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ	
I-60387	26/ 9/ 2007	Αρνητική	EX-06814	PA-05175	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.85	ΑΓ. ΑΝΔΡΕΑΣ - ΑΓ. ΓΕΩΡΓΙΟΣ	
I-56555	7/ 8/ 2007	Αρνητική	EX-04947	PA-05163	ΑΓΓΕΛΑΚΗ Β. ΑΔΕΛΦΟΙ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	100	ΜΑΛΛΑΘΡΙΑ ΝΗΣΟΣ ΣΑΜΟΘΡΑΚΗΣ	
ΣΥΝΟΛΟ							249,85 MW		

Σαντορίνη

Η κατάσταση των αιτήσεων για αιολικά πάρκα έχει ως εξής:

Ισχύς (MW)	Θέση	Δήμος/ Κοινότητα	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
1,98	Ξυλογάραδες, Θηρασιά	Κοινότητα Οίας	A-000208	Ανάκληση από ΥΠΑΝ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΙΓΑΙΟΥ ΑΕ ΕΚ-ΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΑΙΟΛΙΚΩΝ ΠΑΡΚΩΝ
4,5	Κοίμηση-Κερασιά-Κέρα, Θηρασιά	Κοινότητα Οίας	B-00296	Ανάκληση από ΥΠΑΝ	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΘΗΡΑΣ ΑΕ
1,7	Μουζάκια	Κοινότητα Οίας	Γ-00351	Σε εκκρεμότητα	ΚΑΡΛΕΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ
1,32	Αγ.Φανερωμένη, Λούροι	Δήμος Θήρας	ΑΑ: 00505	Άδεια Παραγωγής	-

Άδειες παραγωγής:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)									
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009									
Αρ. Μη-τρύου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Εκδοσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνολογία	Δήμος/ Κοιν.	Θέση
ΑΔ-00275	Δ6/ Φ17.302/ 16746	26/ 9/ 2005	ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΗΡΑΣ ΑΕ	ΡΑ-02774	505	1,32	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΘΗΡΑΣ	ΑΓΙΑ ΦΑΝΕΡΩΜΕΝΗ - ΛΟΥΡΟΙ
ΑΔ-00747	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ17/ 416/ 7181	2/ 4/ 2009	ΔΕΗ Α.Ε	0-29301	Ι-72429	8,03	Η/ Ζ	ΘΗΡΑΣ	ΑΣΠ ΘΗΡΑΣ
ΑΔ-00792	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ17/ 588/ 5476	19/ 4/ 2005	ΔΕΗ Α.Ε	ΡΑ-02518	Ι-26972	5,00	ΜΕΓΑΛΑ Θ.Η - ΛΙΓΝΙΤΗΣ	ΘΗΡΑΣ	ΑΣΠ ΘΗΡΑΣ

Αιτήσεις για φωτοβολταϊκά:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)									
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008									
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ	ΔΗΜΟΣ/ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ
Ι-61377	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07686		ΒΕΛΩΝΙΑΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19,98	ΦΗΡΟΣΤΕΦΑΝΙ (ΑΡ. 297)	ΘΗΡΑΣ
Ι-61372	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07682		ΔΡΟΣΟΣ ΑΝΤΩΝΙΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19,98	ΛΙΜΝΕΣ ΤΗΣ ΚΤΗΜΑΤΙΚΗΣ ΠΕΡΙΟΧΗΣ ΕΜΠΟΡΕΙΟΥ	ΘΗΡΑΣ
Ι-61309	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07616		ΒΕΛΩΝΙΑΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΜΙΣΘΩΜΕΝΟ ΑΓΡΟΤΕ-ΜΑΧΙΟ Δ.Δ. ΗΜΕΡΟΒΙΓΛΙΟΥ	ΘΗΡΑΣ
Ι-61295	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07602		MARINET ΜΟΝΟ-ΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ (Δ.Τ. MARINET ΕΠΕ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΧΑΡΟΥΠΙΑ Δ.Δ. ΒΟΥΡΒΟΥΛΟΥ	ΘΗΡΑΣ
Ι-61137	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07458		SOLAR ENERGY SOLUTIONS	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,976	ΣΚΟΥΡΓΙΑΛΙΑ ΣΤΟ ΔΗΜΟΤΙΚΟ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑ ΚΑΡΤΕΡΑΔΟΥ	ΘΗΡΑΣ
Ι-61103	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07424		ΛΑΜΠΡΙΝΑΚΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ Ο.Ε. (Δ.Τ. ΑΠΟΛΛΩΝΙΟ ΦΩΣ Ο.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΜΟΥΖΑΚΙ Δ.Δ. ΒΟΘΩΝΟΣ	ΘΗΡΑΣ
Ι-61033	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07355		ΤΣΙΓΑΡΙΔΑΣ Λ. ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,96	ΔΗΜΙΣΑΡΙΣΕΣ	ΘΗΡΑΣ

I-60988	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07314		ΟΙΚΟΛΟΓΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ.ΕΓΟΛΟΓICAL POWER)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,31	ΒΟΥΡΒΟΥΛΟΥ	ΘΗΡΑΣ	
I-60915	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07240		ΒΑΡΒΑΡΗΓΟΥ ΓΕΩΡΓΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΜΕΓΑΛΟΧΩΡΙ	ΘΗΡΑΣ	
I-60837	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07183		ΞΑΓΟΡΑΡΗ ΚΑΛΛΙΟΠΗ & ΣΙΑ Ε.Ε Δ.Τ. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΗΡΑΣ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,75	ΑΚΡΩΤΗΡΙ - ΑΓΙΑ ANNA	ΘΗΡΑΣ	
I-60687	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07051		ΙΩΑΚΕΙΜΙΔΗΣ ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε (Δ.Τ.ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΣ ΙΩΑΚΕΙΜΙΔΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99,9	ΜΑΥΡΟΠΟΥΛΟΥ ΜΕΣΑΡΙΑΣ	ΘΗΡΑΣ	
I-60667	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-07036		ΕΒΕΡΓΟΥΙΝΤ ΜΟΝΟ-ΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ (Δ.Τ. ΕΒΕΡΓΟΥΙΝΤ ΕΠΕ Η EVERWIND ΕΠΕ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	147,84	ΒΙΓΛΕΣ ΣΤΗΝ ΠΕΡΙΟΧΗ ΜΕΓΑΛΟΧΩΡΙΟΥ	ΘΗΡΑΣ	
I-60382	26/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	EX-06811		ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149,85	ΦΤΕΛΑΡΗ Η ΣΤΕΡΝΑ ΤΟΥ ΛΟΥΛΟΥΔΙΟΥ	ΘΗΡΑΣ	
ΣΥΝΟΛΟ								1336,15 MW		

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι 3936,71 kW.

Σίκινος

Υπάρχει μια αίτηση για υβριδικό (υδροαιολικό) σταθμό:

Α.Π. Αίτησης	Ημερομηνία Υποβολής	Φορέας	Θέση	Ισχύς (MW)	Τεχνολογία
Γ1097	27/ 7/ 2005	ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΑΣ ΑΕ - ΗΛΙΟΔΥΝΑΜΗ Ε.Π.Ε	ΤΡΟΥΛΛΟΣ & ΚΑΥΚΑΡΕΣ ΝΗΣΟΣ ΣΙΚΙΝΟΣ	24.2	Υβριδικό ΜΥΗΕ - ΑΠΕ

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι **42,75 kW**.

Σίφνος

Κατάσταση αιτήσεων αιολικών:

Ισχύς (MW)	Θέση	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
1.2	ΑΚΡΩΤΗΡΙ/ΤΡΑΓΟΥΔΙ-ΣΤΗΣ	B-00288	Άδεια Εγκατάστασης	ΔΕΗ ΑΕ
1.5	ΓΑΛΑΤΙΟΣ	B-00113	Αρνητική από ΥΠΑΝ	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΕΠΕ

Άδειες παραγωγής:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009								
Αρ. Μητρώου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Έκδοσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνολογία	Θέση
ΑΔ-00291	Δ6/ Φ17.370/ 15414	5/ 9/ 2008	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙ-ΜΕΣ Α.Ε.	ΡΑ-05635	Β-00288	1.20	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΚΡΩΤΗΡΙ
ΑΔ-00616	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ17/ 422/ 7187	2/ 4/ 2009	ΔΕΗ Α.Ε	0-29288	Ι-72429	1.28	Η/ Ζ	ΤΣΠ ΣΙΦΝΟΥ
ΑΔ-00808	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ17/ 1115/ 10998	8/ 7/ 2005	ΔΕΗ Α.Ε	ΡΑ-02641	Ι-28327	1.28	Η/ Ζ	ΤΣΠ ΣΙΦΝΟΥ
ΑΔ-01209	Δ6/ Φ16.1431/ 19570 π.ε.	2/ 4/ 2009	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙ-ΜΕΣ ΑΕ	ΡΑ-06131	Ι-68749	0.06	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	ΤΡΟΥΛΛΟΣ

Αιτήσεις για φωτοβολταϊκά:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008								
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΗΜΕΡΟ-ΜΗΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟ-ΦΑΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕ-ΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟ-ΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ
I-60962	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07288		ΑΡΧΙΚΟΝ ΕΝΕΡ-ΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	142.56	ΑΓ.ΘΩΜΑ ΚΟΙΝ/ ΤΑ ΑΠΟΛΛΩΝΙΑΣ
I-60391	26/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-06816		ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙ-ΜΕΣ Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.85	ΤΡΑΓΟΥΔΙΣΤΗΣ
ΣΥΝΟΛΟ							292,41 MW	

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι **581,69 kW**.

Σκόπελος

Κατάσταση αιτήσεων αιολικών:

Ισχύς (MW)	Θέση	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
2.4	ΘΛΙΚΑΚΙΑ ΝΗΣΟΥ ΣΚΟΠΕΛΟΥ	Γ-00718	Αίτηση προς ΠΠΕ	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΚΟΠΕ-ΛΟΥ ΑΕ (ΥΠΟ ΣΥΣΤΑΣΗ)

Αιτήσεις για φωτοβολταϊκά:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008								
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΗΜΕΡΟ-ΜΗΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑ-ΣΤΑΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙΡΕ-ΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟ-ΦΑΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟ-ΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ
I-57901	29/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-05345		ΣΗΦΑΚΗΣ Γ. ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.45	ΑΓΙΟΙ ΑΠΟΣΤΟΛΟΙ

Σκύρος

Αναλυτικά η κατάσταση των αιτήσεων για αιολικά πάρκα έχει ως εξής:

Ισχύς (MW)	Θέση	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
0.85	ΤΟΥΡΚΟΒΙΓΛΑ	Γ-00522	Σε εκκρεμότητα	ΔΕΗ ΑΕ - ΔΕΜΕ
0.8	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΕΛΑΣΓΙΑΣ ΜΟΝΗ Κ	Γ-00484	Άδεια Παραγωγής	ΜΟΡΦΙΑΔΑΚΗΣ & ΣΥΝΕΡΓΑΤΕΣ ΟΕ
36	ΒΑΘΡΙΑ - ΚΑΨΑΛΑ	Γ-00944*	Αίτηση προς ΠΠΕ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΟΤΙΑΣ ΣΚΥΡΟΥ - ΙΜ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΛΑΥΡΑΣ- ΕΝΤΕΚΑ ΑΕ
27	ΔΑΦΝΗ-ΠΕΖΗ	Γ-00941*	Αίτηση προς ΠΠΕ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΟΤΙΑΣ ΣΚΥΡΟΥ - ΙΜ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΛΑΥΡΑΣ- ΕΝΤΕΚΑ ΑΕ
27	ΠΕΝΤΕΚΑΛΗ - ΚΟΧΥΛΑΣ	Γ-00942*	Αίτηση προς ΠΠΕ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΟΤΙΑΣ ΣΚΥΡΟΥ - ΙΜ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΛΑΥΡΑΣ- ΕΝΤΕΚΑ ΑΕ
27	ΤΣΟΡΟΥΣ	Γ-00940*	Αίτηση προς ΠΠΕ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΟΤΙΑΣ ΣΚΥΡΟΥ - ΙΜ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΛΑΥΡΑΣ- ΕΝΤΕΚΑ ΑΕ
36	ΜΑΒΟΥΡΝΑΔΕΣ - ΑΣΤΡΟΠΕΛΕΚΙ	Γ-00945*	Αίτηση προς ΠΠΕ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΟΤΙΑΣ ΣΚΥΡΟΥ - ΙΜ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΛΑΥΡΑΣ- ΕΝΤΕΚΑ ΑΕ
33	ΒΟΥΒΑ-ΚΑΣΤΡΙ	Γ-00947*	Αίτηση προς ΠΠΕ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΟΤΙΑΣ ΣΚΥΡΟΥ - ΙΜ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΛΑΥΡΑΣ- ΕΝΤΕΚΑ ΑΕ
36	ΜΑΕΡΙΑ-ΚΟΡΑΚΙΑ	Γ-00946*	Αίτηση προς ΠΠΕ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΟΤΙΑΣ ΣΚΥΡΟΥ - ΙΜ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΛΑΥΡΑΣ- ΕΝΤΕΚΑ ΑΕ
36	ΚΑΤΑΣΤΙΧΟΣ-ΚΑΛΟΓΗΡΟΣ	Γ-00948*	Αίτηση προς ΠΠΕ	ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΟΤΙΑΣ ΣΚΥΡΟΥ - ΙΜ ΜΕΓΙΣΤΗΣ ΛΑΥΡΑΣ- ΕΝΤΕΚΑ ΑΕ
36	ΓΛΗΓΟΡΗ-ΦΑΝΟΦΤΗ-ΠΛΑΚΑ	Γ-00949	Άδεια Παραγωγής	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟΥ ΣΚΥΡΟΥ ΙΙ ΕΠΕ
		Γ-00949_TR765		
0.8	ΣΤΟ ΝΟΤΙΟ ΜΕΡΟΣ ΤΗΣ ΝΗΣΟΥ ΣΚΥΡΟΥ	Γ-00542	Σε εκκρεμότητα	WINDSPEED REGENERATIVE ENERGY
39	ΚΟΥΚΝΑ-ΚΟΥΚΟΥΒΑΓΙΑ-Β. ΒΑΘΡΑΚΙ	Γ-00943	Άδεια Παραγωγής	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟΥ ΣΚΥΡΟΥ Ι ΕΠΕ
39	ΜΑΡΜΑΡΑ-ΚΟΠΑΔΑ-ΒΑΘΥ ΒΑΘΡΑΚΙ	Γ-00943_TR765	Άδεια Παραγωγής	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟΥ ΣΚΥΡΟΥ Ι ΕΠΕ

Οι αιτήσεις με αστερίσκο (*) αποτελούν το σχέδιο της ΕΝΤΕΚΑ(333 MW).

Άδειες παραγωγής:

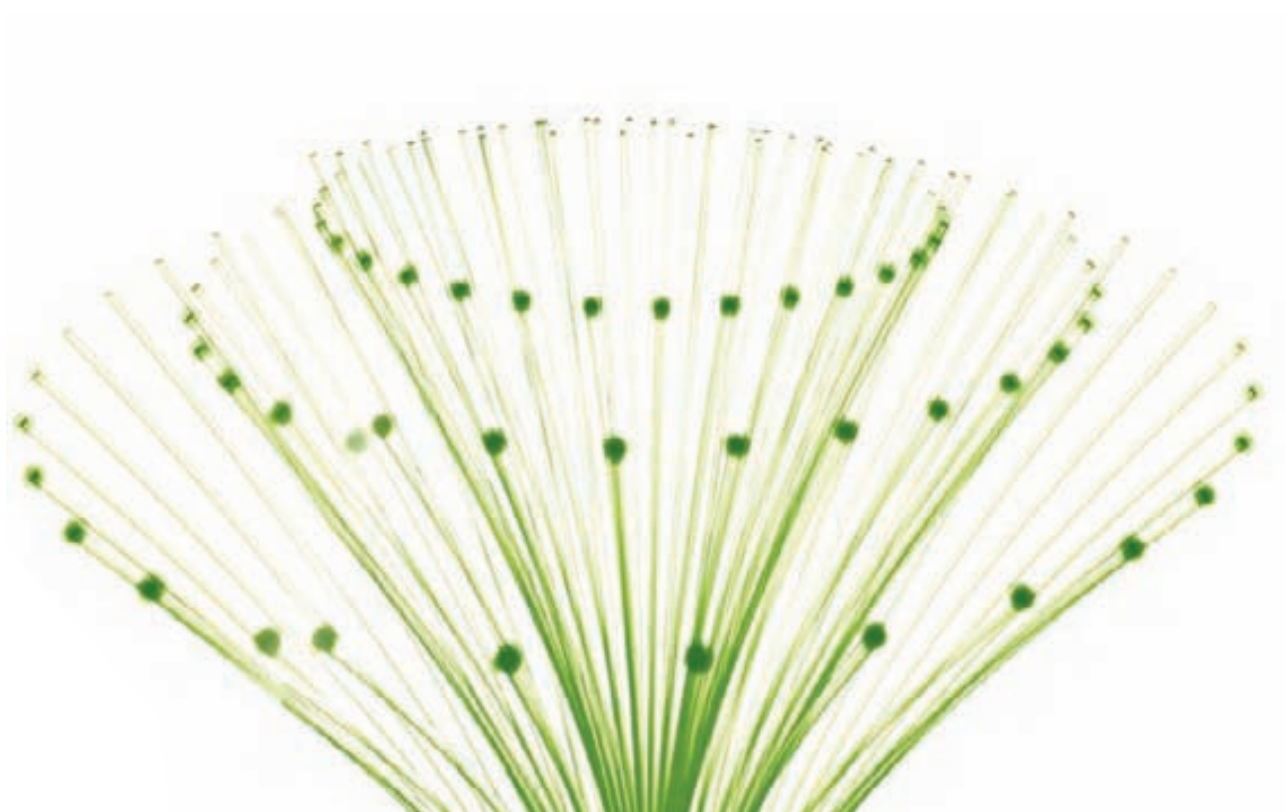
ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009								
Αρ. Μη-τρύου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Έκδοσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνολογία	Θέση
ΑΔ-00629	Δ6/ Φ17.874/ 14294	27/1/2006	ΜΟΡΦΙΑΔΑΚΗΣ & ΣΥΝΕΡΓΑΤΕΣ ΟΕ	ΡΑ-02900	Γ-00484	0.80	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΜΟΝΗ ΚΑΜΠΟΣ
ΑΔ-00646	Δ5/ΗΛ/Α / Φ17/421/ 7186	2/4/2009	ΔΕΗ Α.Ε	0-29289	Ι-72429	2.55	Η/ Ζ	ΑΣΠ ΣΚΥΡΟΥ
ΑΔ-00932	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ17/ 413/ 7177	2/4/2009	ΔΕΗ Α.Ε	0-29307	Ι-72429	25.90	ΕΦΕΔΡΙΚΑ Η/ Ζ	ΑΣΠ ΣΚΥΡΟΥ
ΑΔ-00967	Δ6/ Φ17.1194/ οικ. 16441	8/8/2006	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΚΥΡΟΥ ΙΙ ΕΠΕ	ΡΑ-03116	Γ-00949	36.00	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΓΛΗΓΟΡΗ - ΦΑΝΟΦΤΗ - ΠΛΑΚΑ
ΑΔ-00968	Δ6/ Φ17.1195/ οικ. 16440	8/8/2006	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΚΥΡΟΥ Ι ΕΠΕ	ΡΑ-03117	Γ-00943	39.00	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΚΟΥΚΝΑ - ΚΟΥΚΟΥΒΑΓΙΑ - ΒΑΘΥ ΒΑΘΡΑΚΙ

Αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009								
Αρ. Μη-τρύου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Έκδοσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνολογία	Θέση
ΑΔ-00629	Δ6/ Φ17.874/ 14294	27/ 1/ 2006	ΜΟΡΦΙΑΔΑΚΗΣ & ΣΥΝΕΡΓΑΤΕΣ ΟΕ	ΡΑ-02900	Γ-00484	0.80	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΜΟΝΗ ΚΑΜΠΟΣ

ΑΔ-00646	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ17/ 421/ 7186	2/ 4/ 2009	ΔΕΗ Α.Ε	0-29289	Ι-72429	2.55	Η/ Ζ	ΑΣΠ ΣΚΥΡΟΥ
ΑΔ-00932	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ17/ 413/ 7177	2/ 4/ 2009	ΔΕΗ Α.Ε	0-29307	Ι-72429	25.90	ΕΦΕΔΡΙΚΑ Η/ Ζ	ΑΣΠ ΣΚΥΡΟΥ
ΑΔ-00967	Δ6/ Φ17.1194/ οικ. 16441	8/ 8/ 2006	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΚΥΡΟΥ ΙΙ ΕΠΕ	ΡΑ-03116	Γ-00949	36.00	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΓΛΗΓΟΡΗ - ΦΑΝΟ- ΦΤΗ - ΠΛΑΚΑ
ΑΔ-00968	Δ6/ Φ17.1195/ οικ. 16440	8/ 8/ 2006	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΚΥΡΟΥ Ι ΕΠΕ	ΡΑ-03117	Γ-00943	39.00	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΚΟΥΚΝΑ - ΚΟΥ- ΚΟΥΒΑΓΙΑ - ΒΑΘΥ ΒΑΘΡΑΚΙ

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι **523,83 kW**.



Σύρος

Αναλυτικά η κατάσταση των αιτήσεων για αιολικά πάρκα έχει ως εξής:

Ισχύς (MW)	Θέση	Δήμος	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
48	ΓΥΑΡΟΣ VI - ΝΗΣΟΣ ΓΥΑΡΟΣ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ	Γ-00827*	-	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΕΝΤΡΟ Α.Π.Ε. ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΑΕ
48	ΓΥΑΡΟΣ IV - ΝΗΣΟΣ ΓΥΑΡΟΣ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ	Γ-00823*	Αρνητική Γνωμοδότηση	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΕΝΤΡΟ Α.Π.Ε. ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΑΕ
48	ΓΥΑΡΟΣ III - ΝΗΣΟΣ ΓΥΑΡΟΣ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ	Γ-00825*	Αρνητική Γνωμοδότηση	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΕΝΤΡΟ Α.Π.Ε. ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΑΕ
50	ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ- ΞΕΡΗ ΣΥΚΙΑ - ΝΗΣΟΣ ΓΥΑΡΟΣ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ	Γ-00771**	Αρνητική Γνωμοδότηση	ΑΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ
48	ΓΥΑΡΟΣ V - ΝΗΣΟΣ ΓΥΑΡΟΣ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ	Γ-00826*	-	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΕΝΤΡΟ Α.Π.Ε. ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΑΕ
48	ΓΥΑΡΟΣ II - ΝΗΣΟΣ ΓΥΑΡΟΣ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ	Γ-00824*	Αρνητική Γνωμοδότηση	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΕΝΤΡΟ Α.Π.Ε. ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΑΕ
50	ΨΗΛΗ ΡΑΧΗ - ΧΗΝΟΠΟΔΙ ΝΗΣΟΣ ΓΥΑΡΟΣ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ	Γ-00772**	Αρνητική Γνωμοδότηση	ΑΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ
48	ΓΥΑΡΟΣ I - ΝΗΣΟΣ ΓΥΑΡΟΣ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ	Γ-00822*	Αρνητική Γνωμοδότηση	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΕΝΤΡΟ Α.Π.Ε. ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΑΕ
2.4	ΜΑΥΡΟΡΓΙΟΣ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ	Γ-00495	Άδεια Παραγωγής	ΑΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ
		ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ	Γ-00543		
2.64	ΣΥΡΙΓΓΑΣ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ	Β-00185	Άδεια Λειτουργίας	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ ΑΕ
0.6	ΧΑΛΑΡΑ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ	Γ-00507	Άδεια Παραγωγής	ΕΝΤΕΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΕ & ΣΙΑ ΟΕ
1.5	ΚΥΠΕΡΟΥΣΑ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ	Β-00287	Ανάκληση από ΥΠΑΝ	ΔΕΗ ΑΕ
0.9	ΑΓ. ΛΑΥΡΕΝΤΙΟΣ	ΕΡΜΟΥΠΟΛΗΣ	Γ-00501	Σε εκκρεμότητα	Κ/Ξ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΓΙΟΣ ΛΑΥΡΕΝΤΙΟΣ ΣΥΡΟΥ - ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛ
1.98	ΑΪΑΧΑΣ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ/ ΠΟΣΕΙΔΩΝΙΑΣ	Γ-00492	Σε εκκρεμότητα	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΑ ΑΙΓΑΙΟΥ ΕΠΕ
3.6	ΜΑΡΙΝΟΠΟΥΛΟ	ΠΟΣΕΙΔΩΝΙΑΣ	Γ-00520	Σε εκκρεμότητα	ΔΕΗ ΑΕ - ΔΕΜΕ

Οι αιτήσεις με αστερίσκο (*) αποτελούν το σχέδιο του ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΥ ΚΕΝΤΡΟΥ Α.Π.Ε. ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΑΕ (288 MW) για τη νήσο Γυάρο, που έχει λάβει αρνητική γνωμοδότηση.

Οι αιτήσεις με διπλό αστερίσκο (**) αποτελούν το σχέδιο της ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ (100 MW) για τη νήσο Γυάρο, που έχει λάβει επίσης αρνητική γνωμοδότηση.

Άδειες παραγωγής:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)									
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009									
Αρ. Μη-τρύου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Έκδοσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνο-λογία	Δήμος/ Κοιν.	Θέση
ΑΔ-00071	Δ6/ Φ17.292/ οικ. 9041	16/ 7/ 2001	ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΕΩΡΙΟΥ ΑΕ	ΡΑ-00068	Β-00185	2,64	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ	ΣΥΡΙΓΓΑΣ
ΑΔ-00107	Δ6/ Φ17.624/ 15531	11/ 9/ 2001	ΔΗΜΟΣ ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ	ΡΑ-00161	Γ-00015	0,20	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ	ΒΟΥΛΙΑΣ
ΑΔ-00630	Δ6/ Φ17.891/ 22032	10/ 2/ 2004	ΕΝΤΕΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΕ & ΣΙΑ ΟΕ	ΡΑ-01600	Γ-00507	0,60	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ	ΧΑΛΑΡΑ
ΑΔ-00642	Δ6/ Φ17.896/ 16440	1/ 12/ 2008	ΑΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Δ.Τ. ΑΙΟΛΙΚΗ ΟΛΥΜΠΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε	ΡΑ-05679	Γ-00495	2,40	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ	ΜΑΥΡΟΡΓΙΟΣ

ΑΔ-00741	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ17/ 417/ 7182	2/ 4/ 2009	ΔΕΗ Α.Ε	0- 29299	Γ- 72429	8,25	Η/ Ζ	ΕΡΜΟΥΠΟ- ΛΗΣ	ΑΣΠ ΣΥΡΟΥ
ΑΔ-00794	Δ6/ Φ17.908/ 2734	8/ 3/ 2005	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ ΑΕ	ΡΑ- 01599	Γ- 00535	1,20	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ	ΣΥΡΙΓΓΑ
ΑΔ-01034	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ17/ 412/ 8259	14/ 4/ 2009	ΔΕΗ Α.Ε	0- 29309	Γ- 01796	26,78	Η/ Ζ		ΑΣΠ ΧΙΟΥ - ΑΣΠ ΜΥΚΟ- ΝΟΥ - ΑΣΠ ΜΗΛΟΥ - ΑΣΠ ΣΥΡΟΥ
ΑΔ-01035	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ17/ 508/ 5607	4/ 4/ 2007	ΔΕΗ Α.Ε	ΡΑ- 03918	Γ- 47165	34,00	Η/ Ζ	ΜΥΤΙΛΗΝΗΣ, ΜΥΚΟΝΙΩΝ, ΠΑΤΜΟΥ, ΕΡ- ΜΟΥΠΟΛΗΣ	ΑΣΠ ΛΕΣΒΟΥ

Αιτήσεις για φωτοβολταϊκά πάρκα:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ) ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008									
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕ- ΣΗΣ	ΗΜΕ- ΡΟΜΗ- ΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑ- ΣΤΑΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙ- ΡΕΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟ- ΦΑΣΗΣ ΕΞΑΙ- ΡΕΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟ- ΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ	ΔΗΜΟΣ/ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ
I-61427	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07723		ΕΥ ΖΗΝ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑ- ΚΕΣ ΚΑΙ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	49.82	ΜΕΓΑΣ ΓΙΑΛΟΣ ΝΗΣΟΣ ΣΥΡΟΣ	ΠΟΣΕΙΔΩ- ΝΙΑΣ
I-61381	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07690		ΒΟΓΙΑΤΖΗΣ ΕΛΕΥΘΕ- ΡΙΟΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕ- ΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙ- ΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	100	ΒΟΥΝΑΚΙ ΝΗ- ΣΟΣ ΣΥΡΟΣ	ΠΟΣΕΙΔΩ- ΝΙΑΣ
I-60736	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07096		ΦΡΕΡΗΣ Λ & Α Ο.Ε. Δ.Τ. PV CELLS ΕΝΕΡ- ΓΕΙΑΚΗ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	97.2	ΟΡΟΣ ΒΑΡΗΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΒΑΡΗΣ	ΠΟΣΕΙΔΩ- ΝΙΑΣ
I-60502	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 06900		ΒΑΡΘΑΛΙΤΗΣ ΙΩΑΝ- ΝΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε. Δ.Τ. ΜΑΓΚΑΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	99.4	ΜΑΝΔΡΟΝΙΑ - ΣΥΡΟΣ	ΠΟΣΕΙΔΩ- ΝΙΑΣ
I-56142	1/ 8/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 04744		ΝΤΕΠΟΛΟ ΠΕΤΡΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	150	ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΟΣ ΜΕΓΑΣ ΓΙΑΛΟΣ	ΠΟΣΕΙ- ΔΩΝΙΑΣ ΣΥΡΟΥ
I-61453	2/ 10/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07741		ΦΟΥΑΣΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ & ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΣ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	27.03	ΠΕΡΙΟΧΗ ΑΝΩ ΜΑΝΝΑ ΘΕΣΗ ΠΗΓΑΔΑΚΙΑ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΜΑΝΝΑ ΝΗΣΟΣ ΣΥΡΟΣ	ΕΡΜΟΥΠΟ- ΛΕΩΣ
I-60288	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 06713		ΚΑΡΝΑΓΙΑ ΣΥΡΟΥ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	19.44	ΟΡΟΦΗ ΚΤΗ- ΡΙΩΝ ΙΔΙΟ- ΚΤΗΣΙΑΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΡΝΑΓΙΑ ΣΥΡΟΥ Α.Ε ΕΠΙ ΤΗΣ ΟΔΟΥ ΠΟΛΥΤΕΧΝΕΙΟΥ 21	ΕΡΜΟΥΠΟ- ΛΕΩΣ
I-61428	1/ 10/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07724		ΚΙΝΗΣΙΣ ΜΟΝΟΠΡΟ- ΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟ- ΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	79.5	ΠΑΝΑΧΡΑΝΤΟΥ ΝΗΣΟΣ ΣΥΡΟΣ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ
I-61038	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07361		ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ.ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ)	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	99.9	ΣΚΟΠΕΛΟΣ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ

I-60706	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07068		ΣΥΡΙΑΚΟ ΦΩΣ ΕΚ-ΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟ-ΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ Δ.Τ ΣΥΡΙΑΚΟ ΦΩΣ Μ.Ε.Π.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.975	ΛΟΦΟΣ ΦΑΝΕΡΩΜΕΝΗΣ ΤΟΥ Δ.Δ. ΧΡΟΥΣΣΩΝ ΔΗΜΟΥ ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ
I-60605	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-06983		ΚΟΠΑΝΙΤΣΑΝΟΣ Α.Φ. & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.1	ΡΗΧΩΠΟ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ
I-57705	24/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-05253		ΜΑΪΝΑΣ ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	52.36	ΜΕΣΣΑΡΙΑ ΠΑΓΟΥ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ
I-57117	10/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-05057		ΜΕΔΙΤΡΕΝΔ ΕΜΠΟΡΙΟ ΧΕΙΡΟΥΡΓΙΚΟΥ - ΟΡΘΟΠΕΔΙΚΟΥ- ΝΟΣΟΚΟΜΕΙΑΚΟΥ ΚΑΙ ΥΓΕΙΟΝΟΜΙΚΟΥ ΥΛΙΚΟΥ ΕΠΕ Δ.Τ. ΜΕΔΙΤΡΝΔ Ε.Π.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99	ΖΙΓΚΡΟ (Δ.Δ.ΓΑ-ΛΗΣ-ΣΑ)	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ
I-56561	7/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-04950		ΞΥΛΟΤΕΧΝΙΚΗ ΣΥΡΟΥ Α.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.5	ΚΑΡΑΒΙ - ΠΑΓΟΣ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ
I-56301	2/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-04871		ΓΟΜΑ ΑΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.975	ΛΟΦΟΣ ΦΑΝΕΡΩΜΕΝΗΣ Δ.Δ. ΧΡΟΥΣΣΩΝ ΣΥΡΟΥ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ
I-56160	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-04756		ΛΕΟΝΑΡΔΟΣ ΡΟΥΣΣΟΣ-ΣΙΔΗΡΕΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΕΣ-ΕΛΑΦΡΕΣ ΕΛΑΣΜΑΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΕΡΓΑΣΙΕΣ-ΠΑΡΑΔΟΣΙΑΚΕΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΕΣ (Δ.Τ.ΛΕΟΝΑΡΔΟΣ ΑΝΑΡ.ΡΟΥΣΣΟΣ-ΣΙΔΗΡΕΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΕΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.5	ΠΑΓΟΣ Δ.Δ. ΕΡΜΟΥΠΟΛΕΩΣ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ
I-56081	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-04702		ΔΡΑΣΙΝΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.8	ΤΡΑΧΗΛΑ ΑΝΩ ΣΥΡΟΣ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ ΠΑΓΟΥ	ΑΝΩ ΣΥΡΟΥ
					ΣΥΝΟΛΟ		1.411,50 MW		

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι **3.684,20 kW**.

Σχοινούσα

Δεν υπάρχουν αιτήσεις για αιολικά.

Υπάρχει μία αίτηση για φωτοβολταϊκό πάρκο:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)								
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008								
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟΦΑΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ
I-60842	28/9/2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07186		ΣΧΟΙΝΟΥΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99	ΜΥΛΟΣ

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι **49,88 kW**.

Χίος

Αναλυτικά η κατάσταση των αιτήσεων για αιολικά πάρκα έχει ως εξής:

Ισχύς (MW)	Θέση	Δήμος	Αριθμός αίτησης	Κατάσταση	εταιρεία
2.475	ΜΕΛΑΝΙΟΣ	ΑΜΑΝΗΣ	I-68749	Άδεια Λειτουργίας	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ
0.15	ΚΑΛΟΓΕΡΟΣ ΜΕΛΑΝΙΟΥ	ΑΜΑΝΗΣ	384	Άδεια Λειτουργίας	Σ. ΖΑΜΠΕΤΑΚΗΣ & ΣΙΑ ΟΕ
1.2	ΜΕΛΑΝΙΟΣ	ΑΜΑΝΗΣ	Γ-00562	Σε εκκρεμότητα	ΔΕΗ ΑΕ - ΔΕΜΕ
20	ΑΜΑΝΗ ΟΡΟΣ	ΑΜΑΝΗΣ	Γ-03962*	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
0.8	ΑΜΑΝΗ	ΑΜΑΝΗΣ	A-00257	Άδεια Εγκατάστασης	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΑΕ
0.62	ΔΕΣΠΟΙΝΑ ΑΜΑΝΗΣ	ΑΜΑΝΗΣ	Γ-00689	Σε εκκρεμότητα	ΠΙΚΟΥΝΗΣ Α. - ΚΑΒΑΚΑΚΗΣ Κ. ΟΕ
0.56	ΚΟΜΜΕΝΟΣ ΜΥΛΟΣ/ΝΕ-ΜΟΥΡΙΑ	ΑΜΑΝΗΣ	A-00262	Άδεια Λειτουργίας	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΜΥΛΟΥ ΑΕ
0.6	ΚΟΜΜΕΝΟΣ ΜΥΛΟΣ/ΝΕ-ΜΟΥΡΙΑ	ΑΜΑΝΗΣ	A-00265	Άδεια Λειτουργίας	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΜΥΛΟΥ ΑΕ
0.28	ΤΡΕΙΣ ΜΥΛΟΙ	ΑΜΑΝΗΣ	A-00263	Άδεια Λειτουργίας	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΡΟΔΟΚΛΙΝΩΝ ΑΕ
0.6	ΡΟΔΟΚΛΙΝΑ	ΑΜΑΝΗΣ	A-00266	Άδεια Λειτουργίας	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΡΟΔΟΚΛΙΝΩΝ ΑΕ
0.28	ΡΟΧΙΑΔΕΣ	ΑΜΑΝΗΣ	A-00251	Άδεια Λειτουργίας	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΑΡΔΑΜΥΛΩΝ ΑΕ
0.28	ΡΟΧΙΑΔΕΣ ΚΕΡΑΜΟΥ	ΑΜΑΝΗΣ	A-00254	Άδεια Λειτουργίας	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕΠΕ
0.6	ΡΟΧΙΑΔΕΣ	ΑΜΑΝΗΣ	00496	Αρνητική από ΥΠΑΝ	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΑΕ
0.28	ΒΑΚΕΛΩΝΑΣ	ΑΜΑΝΗΣ	00497	Αρνητική από ΥΠΑΝ	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΑΕ
0.8	ΚΕΦΑΛΑ	ΚΑΡΔΑΜΥΛΩΝ	00501	Άδεια Παραγωγής	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΑΡΔΑΜΥΛΩΝ ΑΕ
0.8	ΣΚΑΛΑ	ΚΑΡΔΑΜΥΛΩΝ	00502	Άδεια Παραγωγής	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΑΡΔΑΜΥΛΩΝ ΑΕ
40	Α/Π ΤΡΙΑΔΙ ΝΕΡΟΒΙΓΛΑ - ΤΡΙΑΔΙ- ΚΟΥΦΟΓΙΑ	ΟΜΗΡΟΥΠΟΛΗΣ-ΚΑΡΔΑΜΥΛΩΝ	Γ-01509*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
26	Α/Π ΚΟΥΜΑ ΛΑΚΚΟΙ ΜΗ-ΤΣΟΥΡΑ - ΚΟΥΜΑ ΛΑΚΚΟΙ - ΤΣΟΥΜΠΑ	ΟΜΗΡΟΥΠΟΛΗΣ-ΚΑΡΔΑΜΥΛΩΝ	Γ-01521*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
			Γ-01521_ΕΠ08*		
			Γ-01521_ΕΠ09*		
38	Α/Π ΦΛΩΡΙΑΝΟΥ ΒΟΥΝΟΥ ΦΛΩΡΙΑΝΟΥ ΒΟΥΝΟΥ - ΚΟΥΜΑ ΛΑΚΚΟΙ	ΟΜΗΡΟΥΠΟΛΗΣ-ΚΑΡΔΑΜΥΛΩΝ	Γ-01544*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ
12	ΦΛΩΡΙΑΝΟΥ ΒΟΥΝΟΥ	ΟΜΗΡΟΥΠΟΛΗΣ-ΚΑΡΔΑΜΥΛΩΝ	Γ-01544_ΕΠ09*	Σε εκκρεμότητα	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΑΒΕΕ
42	Α/Π ΜΥΤΗ ΒΟΥΝΟΥ ΒΟΡΟΣΚΕΠΟΣ/ ΑΣΤΙ-ΦΙΔΟΛΑΚΚΟΣ	ΟΜΗΡΟΥΠΟΛΗΣ	Γ-01508*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΑΒΕΕ
			Γ-03961		
30	ΑΧΛΑΔΟ-ΛΑΚΚΟΣ ΑΓ. ΓΕΩΡΓΙΟΣ	ΟΜΗΡΟΥΠΟΛΗΣ	Γ-01511*	Σε εκκρεμότητα	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΑΒΕΕ
46	Α/Π ΚΕ-ΝΑΥΡΟΣ ΚΕΝΑΥΡΟΣ - ΡΑΓΟΔΑΝΑ - ΚΟΥΜΑΡΙΕΣ - ΤΡΟΥΛΟΣ	ΟΜΗΡΟΥΠΟΛΗΣ	Γ-01534*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ ΙΙ ΕΠΕ

26	Α/Π ΒΟ-ΡΟΣΚΕΠΟ ΒΟΡΟΣΚΕΠΟ - ΣΕΛΛΑΔΟ	ΟΜΗΡΟΥΠΟΛΗΣ	Γ-01517*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ II ΕΠΕ
0.3	ΑΙΠΟΣ	ΟΜΗΡΟΥΠΟΛΗΣ	0058	Άδεια Λειτουργίας	ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΙΚΗ ΑΕ
48	Α/Π ΚΕΦΑΛΟ- ΒΟΥΝΟ ΛΑΓΚΑ- ΔΙ - ΒΙΓΛΑ	ΟΜΗΡΟΥΠΟΛΗΣ	Γ-01510*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ II ΕΠΕ
18	ΚΕΦΑΛΟΒΟΥΝΟ	ΟΜΗΡΟΥΠΟΛΗΣ	Γ-01510_ΕΠ09*	Σε εκκρεμότητα	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ II ΑΒΕΕ
40	Α/Π ΦΡΑΓΚΟΥ ΛΑΚΚΟΣ ΦΡΑ- ΓΚΟΥ ΛΑΚΚΟΣ - ΜΠΟΜΠΟΥΚΙ- ΕΣ - ΠΕΡΔΙΚΟ- ΒΟΥΝΟΥ	ΟΜΗΡΟΥΠΟΛΗΣ	Γ-01542*	-	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ II ΕΠΕ
40	ΦΡΑΓΚΟΥ ΛΑΚΚΟΣ	ΟΜΗΡΟΥΠΟΛΗΣ- ΚΑΡΔΑΜΥΛΩΝ	Γ-01542_ΕΠ08*	Αίτηση σε αξιολόγηση	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ II ΑΒΕΕ
			Γ-01542_ΕΠ09*		
20	ΠΕΡΔΙΚΟΒΟΥΝΙ	ΟΜΗΡΟΥΠΟΛΗΣ	Γ-01538*	Σε εκκρεμότητα	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ II ΑΒΕΕ
12	ΠΕΡΔΙΚΟΒΟΥΝΙ	ΚΑΡΔΑΜΥΛΩΝ	Γ-01538_ΕΠ09*	Σε εκκρεμότητα	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΒΟΡΕΙΟΣ ΕΛΛΑΣ II ΑΒΕΕ
0.84	ΑΝΕΜΩΝΑΣ	ΙΩΝΙΑΣ	500	Αρνητική από ΥΠΑΝ	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΣΙΑΚΗ ΑΕ
0.6	ΚΟΦΙΝΑΣ	ΜΑΣΤΙΧΟΧΩΡΙΩΝ	Γ-00491	Άδεια Εγκατάστασης	ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΑ ΑΙΓΑΙΟΥ ΕΠΕ

Οι αιτήσεις με αστερίσκο (*) αποτελούν το σχέδιο του Ρόκα, που βάσει της τελευταίας επικαιροποίησης ανέρχεται σε 150 MW για τη Χίο.

Άδειες παραγωγής:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΔΕΙΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)									
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 02 ΙΟΥΛΙΟΥ 2009									
Αρ. Μητρώου Αδειών	Αρ. πρωτ. ΥΠΑΝ	Ημερ. Έκδοσης	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Αρ. Γνωμ. ΡΑΕ	Αρ. Αίτ.	ΙΣΧΥΣ (MW)	Τεχνολογία	Δήμος/ Κοιν.	Θέση
ΑΔ-00033	Δ6/ Φ17.430/ 3513	18/ 6/ 2001	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙ- ΚΗ ΚΑΡΔΑΜΥ- ΛΩΝ ΑΕ	ΡΑ- 00126	Α- 00251	0.28	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΜΑΝΗΣ	ΡΟΧΙΑΔΕΣ
ΑΔ-00034	Δ6/ Φ17.446/ 1913	10/ 6/ 2009	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙ- ΚΗ ΜΥΛΟΥ ΑΕ	ΡΑ- 07944	Α- 00265	0.60	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΜΑΝΗΣ	ΚΟΜΜΕΝΟΣ ΜΥ- ΛΟΣ/ ΝΕΜΟΥΡΙΑ
ΑΔ-00036	Δ6/ Φ17.419/ 3499	18/ 6/ 2001	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙ- ΚΗ ΡΟΔΟΚΛΙ- ΝΩΝ ΑΕ	ΡΑ- 00070	Α- 00266	0.60	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΜΑΝΗΣ	ΡΟΔΟΚΛΙΝΑ
ΑΔ-00037	Δ6/ Φ17.420/ 3500	18/ 6/ 2001	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙ- ΚΗ ΡΟΔΟΚΛΙ- ΝΩΝ ΑΕ	ΡΑ- 00063	Α- 00263	0.28	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΜΑΝΗΣ	ΤΡΕΙΣ ΜΥΛΟΙ
ΑΔ-00077	Δ6/ Φ17.439/ 1914	10/ 6/ 2009	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙ- ΚΗ ΜΥΛΟΥ ΑΕ	ΡΑ- 07943	Α- 00262	0.56	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΜΑΝΗΣ	ΚΟΜΜΕΝΟΣ ΜΥ- ΛΟΣ/ ΝΕΜΟΥΡΙΑ
ΑΔ-00078	Δ6/ Φ17.425/ 753	2/ 4/ 2009	ΑΙΟΛΙΚΗ ΧΙΟΥ ΑΕ	ΡΑ- 07828	Α- 00254	0.28	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΜΑΝΗΣ	ΡΟΧΙΑΔΕΣ ΚΕΡΑΜΟΥ
ΑΔ-00312	Δ6/ Φ17.481/ 3568 π.έ	15/ 3/ 2002	ΖΑΜΠΕΤΑΚΗΣ & ΣΙΑ ΟΕ	ΡΑ- 00145	384	0.15	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΜΑΝΗΣ	ΚΑΛΟΓΕΡΟΣ
ΑΔ-00711	Δ6/ Φ17.943/ 10058	13/ 6/ 2007	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙ- ΚΗ ΑΝΑΠΤΥΣΙΑ- ΚΗ Α.Ε	ΡΑ- 02910	Α- 00257	0.60	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΜΑΝΗΣ	ΑΜΑΝΗ
ΑΔ-01135	Δ6/ Φ17.1883/ 19567	27/ 10/ 2008	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙ- ΜΕΣ ΑΕ	ΡΑ- 06128	Ι- 68749	1.00	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΜΑΝΗΣ	ΠΟΤΑΜΙΑ

ΑΔ-01140	Δ6/ Φ17.1897/ 19558	27/ 10/ 2008	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙ- ΜΕΣ ΑΕ.	ΡΑ- 06120	Ι- 68749	2.48	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΑΜΑΝΗΣ	ΜΕΛΑΝΙΟΣ
ΑΔ-00193	Δ6/ Φ17.615/ 10056	13/ 6/ 2007	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙ- ΚΗ ΚΑΡΔΑΜΥ- ΛΩΝ ΑΕ	ΡΑ- 02909	501	0.80	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΚΑΡΔΑ- ΜΥΛΩΝ	ΚΕΦΑΛΑ
ΑΔ-00194	Δ6/ Φ17.615/ 10056	13/ 6/ 2007	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙ- ΚΗ ΚΑΡΔΑΜΥ- ΛΩΝ ΑΕ	ΡΑ- 02908	502	0.80	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΚΑΡΔΑ- ΜΥΛΩΝ	ΣΚΑΛΑ
ΑΔ-00108	Δ6/ Φ17.625/ 12096	11/ 9/ 2001	ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΙΚΗ ΑΕ	ΡΑ- 00098	58	0.30	ΑΙΟΛΙΚΑ	ΟΜΗΡΟΥ- ΠΟΛΗΣ	ΑΙΠΟΣ
ΑΔ-01034	Δ5/ ΗΛ/ Α/ Φ17/ 412/ 8259	14/ 4/ 2009	ΔΕΗ Α.Ε	0- 29309	Γ- 01796	26.78	Η/ Ζ		ΑΣΠ ΧΙΟΥ - ΑΣΠ ΜΥΚΟΝΟΥ - ΑΣΠ ΜΗΛΟΥ - ΑΣΠ ΣΥΡΟΥ

Αιτήσεις φωτοβολταϊκών:

ΑΡΧΕΙΟ ΑΙΤΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΕΞΑΙΡΕΣΗΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΛΗΨΗΣ ΑΔΕΙΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ)									
ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΕΝΗΜΕΡΩΣΗΣ: 14 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2008									
ΑΡ. ΠΡΩΤ. ΑΙΤΗ- ΣΗΣ ΕΞΑΙΡΕ- ΣΗΣ	ΗΜΕΡΟ- ΜΗΝΙΑ ΠΡΩΤ.	ΚΑΤΑ- ΣΤΑΣΗ	ΑΠ ΕΞΑΙ- ΡΕΣΗΣ	ΑΠ ΑΠΟ- ΦΑ- ΣΗΣ ΕΞΑΙ- ΡΕ- ΣΗΣ	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΕΧΝΟΛΟ- ΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (KW)	ΘΕΣΗ	ΔΗΜΟΣ/ ΚΟΙΝΟ- ΤΗΤΑ
I-61382	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07691		ΓΕΩΡΓΙΟΥ Ν. & ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	100	ΒΟΥΔΙΑ Δ.Δ. ΒΟΛΙΣΣΟΥ	ΑΜΑΝΗΣ
I-60590	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 06976		ALTERENERGY Ο.Ε. ΑΓ- ΓΕΛΙΔΗΣ ΙΩΑΝΝΗΣ & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	100	Δ.Δ ΒΟΛΙΣΣΟΥ	ΑΜΑΝΗΣ
I-60389	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 06815		ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	149.85	ΣΚΕΛΕΠΗ ΤΗΣ ΠΡΩΗΝ ΚΟΙΝΟ- ΤΗΤΑΣ ΜΕΛΑΝΙΟΣ	ΑΜΑΝΗΣ
I-60378	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 06807		ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	149.85	ΠΟΤΑΜΙΑ - ΡΟΧΙΑΔΕΣ	ΑΜΑΝΗΣ
I-60308	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 06737		ΣΤΕΦΑΝΟΥ Ι. & ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	99.99	ΚΕΡΑΤΣΙ ΤΟΥ ΔΗΜΟΤΙΚΟΥ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΟΣ ΒΟΛΙΣΣΟΥ	ΑΜΑΝΗΣ
I-61354	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07661		ΣΑΡΡΗΣ Ι. -ΓΕΩΡΓΑΝΤΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	99.9	ΡΑΧΗ-ΚΑΤΩ ΚΟΙΛΩΜΑ	ΚΑΡΔΑ- ΜΥΛΩΝ
I-61346	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07652		ΣΑΡΡΗΣ Ι. -ΓΕΩΡΓΑΝΤΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	99.9	ΡΑΧΗ-ΚΑΤΩ ΛΑΚΚΟΣ	ΚΑΡΔΑ- ΜΥΛΩΝ
I-61275	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07581		ΠΑΠΑΝΙΚΟΛΑΟΥ Π. ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	99.9	ΑΣΜΑΝΛΗ	ΚΑΡΔΑ- ΜΥΛΩΝ
I-61269	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07576		ΠΑΠΑΝΙΚΟΛΑΟΥ Π. ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	99.9	ΣΚΑΦΗ	ΚΑΡΔΑ- ΜΥΛΩΝ
I-61265	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07571		ΚΡΙΤΟΥΛΗΣ Γ. ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	99.9	ΠΡΙΝΙΑΣ	ΚΑΡΔΑ- ΜΥΛΩΝ
I-61262	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07568		ΑΘΗΓΑΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛ- ΛΕΥΣΗΣ ΑΚΙΝΗΤΩΝ- ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕ- ΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Δ.Τ.ΑΘΗΓΑΙΑ Α.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	99.9	ΛΑΓΟΠΗΓΑΔΙΑ	ΚΑΡΔΑ- ΜΥΛΩΝ
I-61260	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07569		KGC SOLAR ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	99.9	ΒΑΡΥΠΑΤΙΑ	ΚΑΡΔΑ- ΜΥΛΩΝ
I-61255	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07566		ΚΡΙΤΟΥΛΗΣ Γ. ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	99.9	ΛΑΚΚΟΣ	ΚΑΡΔΑ- ΜΥΛΩΝ
I-61253	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07560		ΣΦΥΡΗΣ ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	99.9	ΧΑΛΑΚΑΣ	ΚΑΡΔΑ- ΜΥΛΩΝ
I-61251	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο- λόγηση	ΕΧ- 07559		ΥΙΟΙ ΒΑΣΙΛΕΙΟΥ ΕΥ- ΦΡΟΣΥΝΙΔΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ- ΤΑΪΚΑ	99.9	ΡΑΧΗ - ΚΟΡΥΦΗ ΜΕΡΣΙΝΙΑ	ΚΑΡΔΑ- ΜΥΛΩΝ

I-61235	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07546		ΑΡΗΣ ΒΕΝΕΤΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΑΛΥΒΙ	ΚΑΡΔΑ-ΜΥΛΩΝ
I-61234	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07545		ΜΠΙΤΖΙΟΣ ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε. Δ.Τ. ΙΡΙ-ΔΑ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΑΡΑΚΟΜΥΤΑ	ΚΑΡΔΑ-ΜΥΛΩΝ
I-61229	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07540		ΜΙΧΑΛΟΣ Μ. ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΤΕΡΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙ-ΡΕΙΑ (Δ.Τ.ΦΩΤΡΟΝ ΑΠΕ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΡΑΧΗ-ΜΕΡΣΙΝΑ	ΚΑΡΔΑ-ΜΥΛΩΝ
I-61221	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07534		ΜΙΧΑΛΟΣ Μ. ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΤΕΡΟΡΡΥΘΜΟΣ ΕΤΑΙ-ΡΕΙΑ (Δ.Τ.ΦΩΤΡΟΝ ΑΠΕ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΧΑΛΑΚΑΣ	ΚΑΡΔΑ-ΜΥΛΩΝ
I-60592	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06838		ΜΑΚΡΙΠΛΗΣ Σ. & ΖΑΝ-ΝΙΚΟΥ Β. Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.76	ΛΑΚΚΟΣ ΚΡΗΤΙΚΟΥ (Δ.Δ.ΠΙΤΥΟΥΣ)	ΚΑΡΔΑ-ΜΥΛΩΝ
I-56273	2/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04848		ΤΣΙΤΟΥΡΑ ΝΑΤΑΛΙΑ & ΤΣΙΤΟΥΡΑΣ ΧΡΙΣΤΟΦΟ-ΡΟΣ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	98.42	ΜΑΝΤΡΑΧΩΝΗ Δ.Δ ΜΕΣΤΩΝ	ΚΑΡΔΑ-ΜΥΛΩΝ
I-56209	1/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04794		ΜΑΝΩΛΑΚΗΣ ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.75	ΚΛΑΔΙ Δ.Δ. ΑΜΑΔΩΝ	ΚΑΡΔΑ-ΜΥΛΩΝ
I-56137	1/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04741		ΚΑΡΟΥΣΟΥ Ε. ΚΑΙ ΣΙΑ ΦΩΤ/ ΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	98.7	ΚΑΜΠΟΣ Δ.Δ. ΚΑΡΔΑΜΥΛΩΝ	ΚΑΡΔΑ-ΜΥΛΩΝ
I-56135	1/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-04740		ΚΑΡΟΥΣΟΥ Ε. ΚΑΙ ΣΙΑ ΦΩΤ/ ΚΟΙ ΣΤΑΘΜΟΙ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	98.7	ΤΣΙΓΚΩΝΑΣ Δ.Δ ΚΑΡΔΑΜΥΛΩΝ	ΚΑΡΔΑ-ΜΥΛΩΝ
I-60770	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07127		ΔΗΜΟΤΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙ-ΑΚΗ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΧΙΟΥ Δ.Τ. Δ.Α.Ε.Χ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.96	ΘΟΛΟΣ	ΟΜΗ-ΡΟΥΠΟ-ΛΗΣ
I-60589	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06975		ΜΑΚΡΙΠΛΗΣ Σ. & ΖΑΝ-ΝΙΚΟΥ Β. Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.76	ΚΥΜΙΕΣ Η ΣΚΥΜΙΕΣ	ΟΜΗ-ΡΟΥΠΟ-ΛΗΣ
I-61191	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07506		ΧΑΒΙΑΡΑΣ Ν. & ΣΙΑ ΟΕ Δ.Τ. ΗΛΙΕΝΕΡΓΕΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	147.42	ΚΩΣΤΟΠΟΥΛΙ (Δ.Δ.ΔΑΦΝΩΝΑ)	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-61183	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07500		ΧΑΒΙΑΡΑΣ Ν. & ΣΙΑ ΟΕ Δ.Τ. ΗΛΙΕΝΕΡΓΕΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	147.42	ΥΨΩΜΑ ΧΑΛΚΕΙ-ΟΝ (Δ.Δ.ΒΑΣΙΛΕ-ΩΝΟΙΚΟΥ)	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-61170	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07488		ΧΑΒΙΑΡΑΣ Ν. & ΣΙΑ ΟΕ Δ.Τ. ΗΛΙΕΝΕΡΓΕΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	147.42	ΑΓ.ΠΟΛΥΚΑΡΠΟΣ (Δ.Δ.ΔΑΦΝΩΝΑ)	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-60867	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07204		ΖΥΜΝΗΣ ΘΩΜΑΣ - ΑΛΕ-ΞΑΝΔΡΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	148	ΚΑΤΩ ΚΑΚΙΑ ΡΑΧΗ 7' Δ.Δ. ΑΓ.ΓΕΩΡΓΙΟΥ ΣΥΚΟΥΣΗΣ	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-60863	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07202		ΖΥΜΝΗΣ ΘΩΜΑΣ - ΑΛΕ-ΞΑΝΔΡΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	148	ΑΝΩ ΚΑΚΙΑ ΡΑΧΗ 6' Δ.Δ. ΑΓ.ΓΕΩΡΓΙΟΥ ΣΥΚΟΥΣΗΣ	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-60862	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07201		ΖΥΜΝΗΣ ΘΩΜΑΣ - ΑΛΕ-ΞΑΝΔΡΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	148	ΤΡΑΧΩΝΑΣ 3' Δ.Δ.ΑΓ.ΓΕΩΡΓΙΟΥ ΣΥΚΟΥΣΗΣ	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-60856	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07198		ΖΥΜΝΗΣ ΘΩΜΑΣ - ΑΛΕ-ΞΑΝΔΡΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	148	ΑΝΩ ΚΑΚΙΑ ΡΑΧΗ 3' Δ.Δ.ΑΓ.ΓΕΩΡΓΙ-ΟΥ ΣΥΚΟΥΣΗΣ	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-60852	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07195		ΖΥΜΝΗ ΕΥΑΓΓΕΛΙΑ - ΙΦΙΓΕΝΕΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	148	ΤΡΑΧΩΝΑΣ 2'	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-60850	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07194		ΖΥΜΝΗ ΕΥΑΓΓΕΛΙΑ - ΙΦΙΓΕΝΕΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	148	ΑΝΩ ΚΑΚΙΑ ΡΑΧΗ 4' Δ.Δ. ΑΓ.ΓΕΩΡΓΙΟΥ ΣΥΚΟΥΣΗΣ	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-60848	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07192		ΖΥΜΝΗ ΕΥΑΓΓΕΛΙΑ - ΙΦΙΓΕΝΕΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	148	ΑΝΩ ΚΑΚΙΑ ΡΑΧΗ 2' Δ.Δ. ΑΓ.ΓΕΩΡΓΙΟΥ ΣΥΚΟΥΣΗΣ	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-60846	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07190		ΖΥΜΝΗ ΕΥΑΓΓΕΛΙΑ - ΙΦΙΓΕΝΕΙΑ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	148	ΚΑΤΩ ΚΑΚΙΑ ΡΑΧΗ 8'	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-60844	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07187		FACTOR ΑΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	148	ΑΝΩ ΚΑΚΙΑ ΡΑΧΗ 1'	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-60840	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07185		FACTOR ΑΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	148	ΤΡΑΧΩΝΑ 4'	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ

I-60836	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07182		FACTOR ΑΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	148	ΑΝΩ ΚΑΚΙΑ ΡΑΧΗ 5' Δ.Δ. ΑΓ. ΓΕΩΡΓΙΟΥ ΣΥΚΟΥΣΗΣ	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-60832	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07180		FACTOR ΑΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	148	ΤΡΑΧΩΝΑ 1' Δ.Δ. ΑΓ. ΓΕΩΡΓΙΟΥ ΣΥΚΟΥΣΗΣ	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-60825	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07175		FACTOR ΑΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	148	ΓΥΡΙΣΜΑ ΠΟ-ΤΑΜΙΑΣ Δ.Δ. ΑΓ.ΓΕΩΡΓΙΟΥ ΣΥΚΟΥΣΗΣ	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-60591	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06840		ΜΑΚΡΙΠΛΗΣ Σ. & ΖΑΝ-ΝΙΚΟΥ Β. Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.76	ΦΥΡΟΛΑΚΚΑΣ	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-60337	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06767		ΠΑΤΑΠΗΣ Γ. - ΧΑΛΙ-ΩΡΗΣ Π. ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε (Δ.Τ. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΧΙΟΥ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	146	ΓΥΡΙΣΜΑΤΑ Δ.Δ. ΑΓ. ΓΕΩΡΓΙΟΥ ΣΥΚΟΥΣΗΣ	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-60333	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06763		ΠΑΤΑΠΗΣ Γ. - ΧΑΛΙ-ΩΡΗΣ Π. ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε (Δ.Τ. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΧΙΟΥ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	146	ΑΦΑΛΩΤΗ Δ.Δ. ΑΓ.ΓΕΩΡΓΙΟΥ ΣΥΚΟΥΣΗΣ	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-60284	26/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06709		ΧΕΛΙΟΣ ΑΝΤΩΝΙΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ. ΣΕΙΡΙΟΣ Ε.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.76	ΠΕΤΡΩΤΟ (Δ.Δ.ΒΑΣΙΛΕΙΩ-ΝΙΚΟΥ)	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-59964	19/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06637		ΦΡΑΓΚΑΚΗΣ Α.Χ Ο.Ε ΕΝΕΡΓΕΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.96	ΨΙΑΚΗ - ΒΑΣΙΛΕ-ΩΝΟΙΚΟΥ	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-58024	29/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-05462		ΤΣΑΜΟΥΤΑΛΟΣ ΠΑΝΑ-ΓΙΩΤΗΣ & ΣΙΑ Ε.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.84	ΠΕΤΣΟΔΟ	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-57831	28/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-05324		ΑΣΛΑΝΟΓΛΟΥ ΑΝΤΩΝΙ-ΟΣ- ΓΡΑΜΜΟΣ ΙΩΑΝ-ΝΗΣ & ΚΥΡΙΑΚΑΚΗΣ ΣΤΑΜΑΤΙΟΣ ΟΕ ΜΕ Δ.Τ S.ENERGY	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΑΓΡΕΛΟΥ Η ΠΕ-ΤΣΟΔΟΣ (Δ.Δ. ΑΓΙΟΥ ΓΕΩΡΓΙΟΥ ΣΥΚΟΥΣΗΣ)	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-57609	23/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-05213		ΝΤΑΜΠΟΥ ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΗ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΗ ΚΥΡΙΑΚΗ (Δ.Τ.ΗΛΙΟΔΥΝΑΜΗ ΧΙΟΥ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	19.75	ΑΓΡΕΛΑΚΙ (ΧΩΡΙΟ ΑΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ)	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-57381	17/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-05151		ΝΤΑΜΟΥ ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΗ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΗ ΚΥΡΙΑΚΗ (Δ.Τ.ΗΛΙΟΔΥΝΑΜΗ ΧΙΟΥ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.75	ΣΚΑΛΙΑ (ΧΩΡΙΟ ΑΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ)	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-56568	7/ 8/ 2007	Απόσυρ-ση	ΕΧ-04952		ΦΡΑΓΚΑΚΗΣ ΑΝΤΩΝΙΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.96	ΨΙΑΚΗ - ΒΑΣΙΛΕ-ΩΝΟΙΚΟΥ	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-56093	1/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-04711		ΦΟΥΣΦΟΥΚΑΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΜΕΡΜΙ ΠΑΜΦΥ-ΛΙΔΑΣ ΔΑΦΝΩΝΑ	ΚΑΜΠΟ-ΧΩΡΩΝ
I-61456	2/ 10/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07744		ΓΚΙΑΛΑΣ Ι. - ΦΥΚΑΡΗ Α. Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.925	ΛΕΙΒΑΔΑΚΙΑ ΤΟΥ Δ.Δ. ΠΟΡΜΙΟΥ	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61387	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07696		ΤΣΑΚΟΥΜΗΣ Ι. & ΣΙΑ ΟΕ (Δ.Τ. ΦΟΙΒΟΣ ΗΛΙΑ-ΚΑ ΠΑΡΚΑ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΡΑΧΗ Δ.Δ ΠΥΡΓΙΟΥ	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61386	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07695		ΚΟΥΤΣΟΥΡΑΚΗΣ Ι. & ΣΙΑ ΟΕ (Δ.Τ. ΑΠΟΛΛΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΟΥΤΡΟΥΛΟ-ΜΥΛΟΣ Δ.Δ. ΜΕΣΤΩΝ	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61385	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07694		ΚΟΥΤΣΟΥΡΑΚΗΣ Ι. & ΣΙΑ ΟΕ (Δ.Τ. ΑΠΟΛΛΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	100	ΡΑΧΗ Δ.Δ. ΠΥΡΓΙΟΥ	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61384	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07693		ΚΟΥΤΣΟΥΡΑΚΗΣ Ι. & ΣΙΑ ΟΕ (Δ.Τ. ΑΠΟΛΛΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΠΕΤΡΩΝΑΣ Δ.Δ. ΚΑΛΑΜΩΤΗΣ	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61331	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07638		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗ-ΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΦΩΤΟΚΥΚΛΟΣ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΒΙΓΛΙΑ (Δ.Δ.ΜΕΣΤΩΝ)	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61329	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07636		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗ-ΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΗΛΙΟΑΝΑΛΥΣΗ Ε.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.85	ΚΑΚΟΥΔΙΑ (Δ.Δ.ΜΕΣΤΩΝ)	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61322	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07629		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗ-ΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΦΩΤΟΚΥΚΛΟΣ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.85	ΚΑΚΟ ΒΟΥΝΙ (Δ.Δ.ΟΛΥΜΠΩΝ)	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ

I-61316	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07623		ΚΟΝΤΟΥ ΜΑΡΙΑ & ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ.ΗΛΙΟΑΚΤΙΝΑ Ε.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΑΚΟ ΒΟΥΝΙ (Δ.Δ.ΟΛΥΜΠΩΝ)	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61313	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07620		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ο.Ε. (Δ.Τ.ΦΩΤΟΚΥΚΛΟΣ)	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΣΚΟΥΡΙΑ (Δ.Δ.ΜΕΣΤΩΝ)	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61310	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07617		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε Δ.Τ ΗΛΙΟΑΝΑΛΥΣΗ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΒΙΓΛΙΑ (Δ.Δ.ΜΕΣΤΩΝ)	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61305	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07612		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ -ΚΑ-ΜΑΡΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΒΙΓΛΙΑ (Δ.Δ.ΜΕΣΤΩΝ)	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61298	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07605		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ & ΣΙΑ Ε.Ε Δ.Τ ΗΛΙΟΑΝΑΛΥΣΗ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΜΕΡΙΚΟΥΝΤΑ (Δ.Δ.ΜΕΣΤΩΝ)	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61280	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07587		ΡΙΝΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ -ΚΑ-ΜΑΡΑΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΚΑΚΟ ΒΟΥΝΙ (Δ.Δ.ΟΛΥΜΠΩΝ)	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61259	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07567		ΚΟΡΩΝΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕ-ΝΗ ΕΥΘΥΝΗΣ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	147	ΚΟΥΛΑΣ Δ.Δ. ΠΥΡΓΙΟΥ	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61162	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07480		ΓΑΡΑΝΤΙΩΤΗΣ ΙΩΑΝ-ΝΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	120.75	ΣΤΑΥΡΙ Δ.Δ. ΠΥΡΓΙΟΥ	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61148	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07469		ΚΟΣΜΙΔΗΣ ΧΡΗΣΤΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΠΕΡΙΟΧΗ ΞΕΡΟ-ΚΑΜΠΟΣ Δ.Δ. ΑΡΜΟΛΙΩΝ	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61105	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07427		ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΚΑΛΙΑ - ΗΛΙΑΣ ΠΙΤΑΟΥΛΗΣ & ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.94	ΣΚΑΛΙΑ ΔΗΜΟΤΙ-ΚΟ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑ ΜΕΣΤΩΝ	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61100	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07423		ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΕΣΤΩΝ - ΑΔΑΜΑΝΤΙΟΣ ΑΛΜΥ-ΡΟΥΔΗΣ & ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.94	ΣΚΟΥΡΙΑ ΔΗΜΟ-ΤΙΚΟ ΔΙΑΜΕΡΙ-ΣΜΑ ΜΕΣΤΩΝ	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61098	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07420		ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΣΤΕΛΙ - Ι. ΜΟΓΙΑΣ & ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.94	ΚΑΣΤΕΛΙ ΤΟΥ ΔΗΜΟΤΙΚΟΥ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΟΣ ΜΕΣΤΩΝ	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61091	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07412		ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΧΑΛΙΚΟ-ΠΕΤΡΑΣ ΑΛΜΥΡΟΥΔΗΣ ΔΙΑΜΑΝΤΗΣ - ΜΟΓΙΑΣ ΙΩΑΝΝΗΣ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.94	ΧΑΛΙΚΟΠΕΤΡΑ ΤΟΥ ΔΗΜΟΤΙΚΟΥ ΔΙΑΜΕΡΙΣΜΑΤΟΣ ΜΕΣΤΩΝ	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61090	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07411		ΠΕΛΑΝΤΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΠΕΡΙΟΧΗ ΜΩΡΟΥ ΒΡΥΣΗ Δ.Δ. ΑΡΜΟΛΙΩΝ	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61088	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07409		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΟΛΥ-ΜΠΩΝ - Χ. ΚΡΙΜΙΖΗΣ & ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.94	ΛΑΚΚΩΜΑΤΑ ΤΟΥ Δ.Δ. ΟΛΥΜΠΩΝ	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61065	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07386		ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΚΑΛΑ-ΜΩΤΗΣ - Κ. ΜΟΥΝΔΡΟΣ & ΣΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.94	ΑΓ. ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΤΥΛΗΣ Δ.Δ. ΚΑΛΑΜΩΤΗΣ	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-61057	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07379		GRΠ ΔΙΑΧΕΙΡΗΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ		ΡΑΧΗ ΤΟΥ Δ.Δ. ΠΥΡΓΙΟΥ	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-60978	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07304		ΡΟΥΚΑΚΗΣ Ν. Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.8	ΤΗΛΗ (Δ.Δ.ΑΡΜΟΛΙΩΝ)	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-60973	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07299		ΡΟΥΚΑΚΗΣ Ν. Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.8	ΡΑΧΕΣ	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-60804	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07157		ΑΡΓΥΡΟΥΔΗΣ Μ. ΚΑΙ ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	50.4	ΛΙΜΕΝΑΣ ΔΔ ΜΕΣΤΩΝ	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-60698	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-07060		ΛΑΜΠΡΟΥ ΚΩΝ/ ΝΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε Δ.Τ. ΦΩ-ΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΧΙΟΥ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	143.33	ΔΟΤΙΑ	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ
I-60606	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	EX-06984		ΜΙΧΑΛΙΩΔΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.76	ΛΟΥΡΑΔΑ (Δ.Δ.ΜΕΣΤΩΝ)	ΜΑΣΤΙ-ΧΟΧΩΡΙ-ΩΝ

I-60586	27/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-06974		ΜΑΚΡΙΠΛΗΣ Σ. & ΖΑΝΝΙΚΟΥ Β. Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.76	ΛΑΚΚΟΣ (Δ.Δ.ΟΛΥΜΠΩΝ)	ΜΑΣΤΙΧΟΧΩΡΙΩΝ
I-60286	26/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-06711		ΧΕΛΙΟΣ Α. & ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ. ΑΚΤΑΙΟΝ Ε.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	19.2	ΒΙΓΛΑ ΚΩΜΗ	ΜΑΣΤΙΧΟΧΩΡΙΩΝ
I-60285	26/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-06710		ΓΙΑΛΟΥΡΗΣ Κ. ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε. (Δ.Τ. ΛΑΤΟ Ε.Ε.)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.76	ΣΤΕΝΟΧΩΝΙ ΠΥΡΓΙΟΥ	ΜΑΣΤΙΧΟΧΩΡΙΩΝ
I-59849	17/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-06627		ΑΕΡΙΑ ΑΙΓΑΙΟΥ Α.Ε.Β.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΠΕΡΙΟΧΗ ΣΚΑΛΙΑ Δ.Δ. ΜΕΣΤΩΝ	ΜΑΣΤΙΧΟΧΩΡΙΩΝ
I-57198	13/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-05107		ΚΑΒΑΚΑΚΗΣ Κ.&Ν. Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.1	ΛΩΠΑΙΔΙ	ΜΑΣΤΙΧΟΧΩΡΙΩΝ
I-57196	13/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-05105		ΚΑΒΑΚΑΚΗΣ Κ.&Ν. Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.1	ΚΑΙΛΑ	ΜΑΣΤΙΧΟΧΩΡΙΩΝ
I-57194	13/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-05103		ΑΝΔΡΕΑΣ ΠΙΚΟΥΝΗΣ-ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΚΑΒΑΚΑΚΗΣ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.1	ΑΠΟΜΟΝΕΣ	ΜΑΣΤΙΧΟΧΩΡΙΩΝ
I-56323	2/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-04874		ΓΕΡΜΑΝΟΣ ΤΗΛΕΔΙΚΤΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	149.75	ΚΑΛΥΒΙΑ Δ.Δ. ΜΕΣΤΩΝ	ΜΑΣΤΙΧΟΧΩΡΙΩΝ
I-56280	2/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-04855		ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΡΥΑΚΙΟΥ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	98.42	ΧΑΛΙΚΟΠΕΤΡΑ Δ.Δ. ΜΕΣΤΩΝ	ΜΑΣΤΙΧΟΧΩΡΙΩΝ
I-56278	2/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-04853		ΗΛΙΑΔΟΥ ΟΛΓΑ-ΗΛΙΑΔΗΣ ΙΩΑΝΝΗΣ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	98.42	ΧΑΛΙΚΟΠΕΤΡΑ Δ.Δ. ΜΕΣΤΩΝ	ΜΑΣΤΙΧΟΧΩΡΙΩΝ
I-56277	2/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-04852		ΝΕΔΟΣ ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ-ΑΘΑΝΑΣΙΑΔΟΥ ΟΛΓΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	98.42	ΜΑΝΤΡΑΧΩΝΙ Δ.Δ. ΜΕΣΤΩΝ	ΜΑΣΤΙΧΟΧΩΡΙΩΝ
I-56276	2/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-04851		ΚΩΤΟΥΛΑΣ ΘΩΜΑΣ-ΚΩΤΟΥΛΑΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	98.42	ΧΑΛΙΚΟΠΕΤΡΑ Δ.Δ ΜΕΣΤΩΝ	ΜΑΣΤΙΧΟΧΩΡΙΩΝ
I-56275	2/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-04850		ΚΕΛΕΠΙΡΗ ΖΩΗ-ΑΜΠΡΑΖΗΣ ΣΤΥΛΙΑΝΟΣ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	98.42	ΜΑΝΤΡΑΧΩΝΙ Δ.Δ. ΜΕΣΤΩΝ	ΜΑΣΤΙΧΟΧΩΡΙΩΝ
I-56274	2/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-04849		ΔΟΥΛΑΚΑ ΕΥΑΝΘΙΑ & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	98.42	ΧΑΛΙΚΟΠΕΤΡΑ Δ.Δ. ΜΕΣΤΩΝ	ΜΑΣΤΙΧΟΧΩΡΙΩΝ
I-56272	2/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-04847		ΚΟΥΚΑ Α. & ΣΙΑ ΕΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	98.42	ΧΑΛΙΚΟΠΕΤΡΑ Δ.Δ. ΜΕΣΤΩΝ	ΜΑΣΤΙΧΟΧΩΡΙΩΝ
I-56271	2/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-04846		ΝΙΚΟΛΑΚΟΠΟΥΛΟΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ & ΝΙΚΟΛΑΟΣ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	98.42	ΧΑΛΙΚΟΠΕΤΡΑ Δ.Δ. ΜΕΣΤΩΝ	ΜΑΣΤΙΧΟΧΩΡΙΩΝ
I-56270	2/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-04845		ΚΟΠΑΝΑΚΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ-ΚΟΠΑΝΑΚΗ ΜΑΡΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	98.42	ΜΑΝΤΡΑΧΩΝΙ Δ.Δ. ΜΕΣΤΩΝ	ΜΑΣΤΙΧΟΧΩΡΙΩΝ
I-56269	2/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-04844		ΤΑΡΝΑΡΙΔΟΥ ΒΑΣΙΛΙΚΗ - ΧΡΙΣΤΟΦΟΡΙΔΟΥ ΜΑΡΙΑ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	98.42	ΜΑΝΤΡΑΧΩΝΙ Δ.Δ. ΜΕΣΤΩΝ	ΜΑΣΤΙΧΟΧΩΡΙΩΝ
I-56267	2/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-04842		ΝΙΚΟΛΑΚΟΠΟΥΛΟΥ ΣΤΥΛΙΑΝΗ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	98.42	ΧΑΛΙΚΟΠΕΤΡΑ Δ.Δ ΜΕΣΤΩΝ	ΜΑΣΤΙΧΟΧΩΡΙΩΝ
I-61383	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07692		ΚΟΥΤΣΟΥΡΑΚΗΣ Ι. & ΣΙΑ ΟΕ (Δ.Τ. ΑΠΟΛΛΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ)	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΠΑΤΕΛΙΑ Δ.Δ. ΘΟΛΟΠΟΤΑΜΙΟΥ	ΙΩΝΙΑΣ
I-61333	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07639		ΜΙΣΕΝΤΖΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.9	ΑΡΙΚΟΠΑ	ΙΩΝΙΑΣ
I-60994	28/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-07320		ΜΙΚΕΔΗΣ ΙΩΑΝΝΗΣ ΚΑΙ ΝΙΚΟΛΑΟΣ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	99.75	ΓΥΡΙΣΜΑ ΜΥΡΜΗΓΚΙΟΥ	ΙΩΝΙΑΣ
I-60400	26/ 9/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-06790		MEDITERRA Α.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	96.9	ΣΕΛΕΠΕΡΟΣ (ΚΑΛΛΙΜΑΣΙΑ)	ΙΩΝΙΑΣ
I-56161	1/ 8/ 2007	Σε Αξιολόγηση	ΕΧ-04757		ΒΑΦΕΙΑΔΗΣ ΜΙΧΑΗΛ & ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΟΕ	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	34.68	ΛΕΟΝΟΥΤΣΙΚΟ ΘΟΛΟΠΟΤΑΜΙΟΥ	ΙΩΝΙΑΣ

I-56084	1/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-04705		ΜΙΚΕΔΗ ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΗ & ΜΑΡΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΣΑΪΤΑ Δ.Δ. Μ. ΔΙΔΥΜΑΣ	ΙΩΝΙΑΣ
I-59966	19/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06638		ΑΡΧΙΠΕΛΑΓΟΣ ΑΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	19.8	ΚΑΡΦΑΣ ΧΙΟΣ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΟ ΕΡΥΘΗ ΧΙΟ	ΑΓΙΟΥ ΜΗΝΑ
I-57875	28/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-05338		ΛΥΠΑΡΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ & ΒΙΡΓΙΝΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΑΓΙΑ ΦΩΤΕΙ-ΝΗ ΟΙΚΙΣΜΟΥ ΝΕΟΧΩΡΙΟΥ	ΑΓΙΟΥ ΜΗΝΑ
I-57874	28/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-05337		ΛΥΠΑΡΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ & ΒΙΡΓΙΝΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ο.Ε	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΑΤΤΑΛΙΑΣ (ΑΓΙΑΣ ΦΩΤΕΙΝΗΣ)	ΑΓΙΟΥ ΜΗΝΑ
I-61097	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07417		ΝΕΜΕΣΙΣ ENTERPRISE Υ.Π.Α.Ε.Ε. & ΣΙΑ Ε.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.75	ΠΑΝΑΓΙΑ ΒΟΗΘΕΙΑ	ΧΙΟΥ
I-61093	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07413		ΝΕΜΕΣΙΣ ENTERPRISE ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΛΗΡΟ-ΦΟΡΙΚΗΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΜΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.75	ΠΑΝΑΓΙΑ ΒΟΗΘΕΙΑ	ΧΙΟΥ
I-61085	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07405		ΝΕΜΕΣΙΣ ENTERPRISE ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΛΗΡΟ-ΦΟΡΙΚΗΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΜΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.75	ΠΑΝΑΓΙΑ ΒΟΗΘΕΙΑ	ΧΙΟΥ
I-60904	28/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-07230		ΜΙΚΜΑΡ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩ-ΠΗ ΕΠΕ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	149.98	ΜΑΝΤΡΑΚΙΑ ΚΟΡΑΚΑΡΗ ΤΟΥ Δ.Δ. ΧΙΟΥ	ΧΙΟΥ
I-60594	27/ 9/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-06837		ΖΑΜΠΕΤΑΚΗΣ Σ. & ΣΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	49.92	ΓΚΙΑΖΟΥ	ΧΙΟΥ
I-57689	24/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-05244		ΧΙΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Ο.Ε.	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	99.9	ΦΡΑΓΚΟΒΟΥΝΙ-ΚΑΡΑΒΟΣ	ΧΙΟΥ
I-56743	8/ 8/ 2007	Σε Αξιο-λόγηση	ΕΧ-05000		ΣΧΙΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	ΦΩΤΟΒΟΛ-ΤΑΪΚΑ	62.25	ΛΕΩΦΟΡΟΣ ΧΡΗ-ΣΤΟΥ ΟΙΚΙΣΜΟΣ ΚΑΜΠΟΥ	ΧΙΟΥ
ΣΥΝΟΛΟ							13.589,48 MW		

Το περιθώριο ανάπτυξης ΦΒ σταθμών που θέτει η ΡΑΕ είναι **7299,42 kW**.



Παράρτημα Δ: Ανασκόπηση της Ελληνικής Νομοθεσίας

Δ.1. Νομοθεσία

Χρονολογία	Νόμος / Υπουργική Απόφαση / Κοινοτική Οδηγία	Περιγραφή
1950	Νόμος 1648/1950	Ιδρυτικός Νόμος της Δ.Ε.Η.
1985	Νόμος 1559/1985	“Ρύθμιση θεμάτων εναλλακτικών μορφών ενέργειας και ειδικών θεμάτων ηλεκτροπαραγωγής από συμβατικά καύσιμα και άλλες διατάξεις”
1994	Νόμος 2244/1994	“Ρύθμιση θεμάτων Ηλεκτροπαραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και από συμβατικά καύσιμα και άλλες διατάξεις”
1995	Υ.Α. 8295/1995	“Α. Διαδικασίες και δικαιολογητικά που απαιτούνται για την έκδοση των αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών ηλεκτροπαραγωγής - Β. Καθορισμός γενικών τεχνικών και οικονομικών όρων των συμβάσεων μεταξύ παραγωγών και ΔΕΗ, λεπτομέρειες διαμόρφωσης των τιμολογίων καθώς και όροι διασύνδεσης”
1998	Νόμος 2647/1998	Μεταβίβαση αρμοδιοτήτων στις Περιφέρειες, Αυτοδιοίκηση κλπ.
1999	Νόμος 2773/1999	“Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας - Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές διατάξεις”
2001	Νόμος 2941/2001	“Απλοποίηση διαδικασιών αδειοδότησης εταιρειών, αδειοδότησης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, ρύθμιση της Α.Ε. “ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΝΑΥ-ΠΗΓΕΙΑ” και άλλες διατάξεις”
2001	Οδηγία 2001/77/ΕΚ	“Για την προαγωγή του ηλεκτρισμού από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας στην εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας” (L 28.10.2001)
2002	Υ.Α. 2000/2002	“Διαδικασία έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και μεγάλων υδροηλεκτρικών σταθμών και τύποι συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας”
2002	Νόμος 3010/2002	“Εναρμόνιση του Ν. 1650/1986 με τις Οδηγίες 97/11 Ε.Ε. και 96/61 Ε.Ε., διαδικασία οριοθέτησης και ρυθμίσεις θεμάτων για τα υδατορέματα και άλλες διατάξεις”
2002	Νόμος 3017/2002	“Κύρωση του Πρωτοκόλλου του Κιότο στη Σύμβαση-πλαίσιο των Ηνωμένων Εθνών για την αλλαγή του κλίματος”
2003	Υ.Α. 5000/2003	“Τροποποίηση διατάξεων της Υπουργικής Απόφασης 2000/2002”
2003	Υ.Α. 1726/2003	“Διαδικασία προκαταρκτικής περιβαλλοντικής εκτίμησης και αξιολόγησης, έγκρισης περιβαλλοντικών όρων, καθώς και έγκρισης επέμβασης ή παραχώρησης δάσους ή δασικής έκτασης στα πλαίσια της έκδοσης άδειας εγκατάστασης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής, από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας”
2004	Νόμος 3229/2004	“Μεταφορά αρμοδιότητας έγκρισης επέμβασης σε δάση ή δασικές εκτάσεις από τον Υπουργό Γεωργίας στο Γενικό Γραμματέα της οικείας Περιφέρειας (άρθρο 30) “
2006	Νόμος 3468/2006	“Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης και λοιπές διατάξεις”

Πίνακας 1.1 Νομοθετικές ρυθμίσεις

Νόμος 1559/1985

Από το 1985 αρχίζει επίσημα η εκμετάλλευση του εθνικού πλούτου που ονομάζεται Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) και Εξοικονόμηση Ενέργειας (ΕΕ) μέσω της συμπαραγωγής θερμότητας και ηλεκτρισμού με την δημιουργία σχετικού νόμου (νόμος 1559/85). Ο νόμος αυτός έδινε την δυνατότητα σε αυτοπαραγωγούς να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια από ΑΠΕ για ιδιοχρησία, και να πουλάνε την περίσσεια τους στη ΔΕΗ (Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού). Ωστόσο τεχνικές αδυναμίες, αλλά και μια σειρά κανονιστικών ρυθμίσεων, όπως τα τιμολόγια πώλησης ηλεκτρισμού προς τη ΔΕΗ και οι περιορισμοί ανάπτυξης σχετικών δραστηριοτήτων από τον ιδιωτικό τομέα ανέστειλαν κάθε προσπάθεια για την ουσιαστική ανάπτυξη των ΑΠΕ.

Νόμος 2244/1994

Η αναθεώρηση του παραπάνω θεσμικού πλαισίου για την άρση των επιμέρους εμποδίων γίνεται με το νόμο 2244/94 όπου πλέον δίνεται η δυνατότητα αξιοποίησης του προαναφερόμενου εθνικού πλούτου από τη ΔΕΗ, την τοπική αυτοδιοίκηση, άλλους φορείς καθώς και ιδιώτες που θέλουν και μπορούν να συμβάλουν σε αυτή την κατεύθυνση. Ο νόμος αυτός στα ίχνη του τότε ισχύοντος γερμανικού νόμου, αποτέλεσε την απαρχή για την ουσιαστική ανάπτυξη των ΑΠΕ. Για πρώτη φορά καθορίζονται οι κανόνες του παιχνιδιού στον τομέα ηλεκτροπαραγωγής για όλους μέσα από νόμο και όχι από υπουργικές αποφάσεις. Τα τιμολόγια ηλεκτρικής παραγωγής από ΑΠΕ καθορίζονται σε εύλογα επίπεδα λαμβάνοντας υπόψη το κόστος αποφυγής παραγωγής αντίστοιχης ενέργειας από συμβατικά καύσιμα, την εξοικονόμηση επενδύσεων συμβατικής παραγωγής και το περιβαλλοντικό κόστος. Τέλος οι επενδυτές γνωρίζουν εκ των προτέρων τους όρους συνεργασίας τους με τη ΔΕΗ και μάλιστα διασφαλίζονται με συμβόλαιο δεκαετούς διάρκειας.

ΥΑ 8295/1995

Η ΥΑ 8295/95 (Υπουργική Απόφαση) αποτέλεσε το αναγκαίο παρακολούθημα του Ν. 2244/94 και έχει πλέον αντικατασταθεί.

Οδηγία 96/92

Η οδηγία 96/92 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για την απελευθέρωση της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας θέσπισε κοινούς κανόνες σε όλες τις δραστηριότητες που αφορούν τον ενεργειακό τομέα. Τέθηκε σε ισχύ στις 19.2.1997, ενώ η πρώτη φάση ανοίγματος της σχετικής αγοράς έγινε τυπικά στις 19.2.1999. Για την Ελλάδα ίσχυσε με καθυστέρηση 2 ετών από 19.2.2001, αφού θεωρήθηκε μη διασυνδεδεμένη με τα Ευρωπαϊκά δίκτυα.

Νόμος 2773/1999

Στη συνέχεια, ο νόμος 2773/1999 διατηρεί το ευνοϊκό τιμολογιακό καθεστώς των ΑΠΕ δίνοντας έμφαση και στο θέμα της προτεραιότητας πρόσβασης στο δίκτυο, ενώ περιγράφει και τις συνθήκες απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με την οδηγία 96/92 της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Τέλος επιβάλλει ανταποδοτικό τέλος 2% επί των πωλήσεων ανανεώσιμης ενέργειας υπέρ των οικείων οργανισμών τοπικής αυτοδιοίκησης. Παράλληλα οι τιμές θεωρήθηκαν «οροφής» και παρασχέθηκε ευχέρεια στον Υπουργό Ανάπτυξης να ζητά εκπτώσεις επί αυτών χωρίς μέχρι σήμερα να έχει γίνει προσφυγή σ' αυτή τη δυνατότητα. Τα κύρια σημεία αυτού του νόμου είναι:

- Απελευθέρωση ηλεκτρικής ενέργειας
- Σύσταση ρυθμιστικής αρχής ενέργειας

- Μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας – Διαχειριστής συστήματος μεταφοράς
- Διανομή ηλεκτρικής ενέργειας – Διαχειριστής δικτύου διανομής
- Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε επιλέγοντες και μη επιλέγοντες πελάτες
- Κανονισμός αδειών – τιμολόγια
- Συμπαγωγή και παραγωγή ηλεκτρισμού από ΑΠΕ

Νόμος 2941/2001

Ο Νόμος 2941/2001 όχι μόνο κάλυψε ορισμένα κενά του νομοθετικού ιστού, αλλά επιχείρησε βαθιά τομή στις εστίες παθογένειας του αδειοδοτικού καθεστώτος:

Έδωσε τη δυνατότητα στις ΑΠΕ να συμπεριληφθούν στην κατηγορία των μεγάλων έργων υποδομής δημοσίου συμφέροντος για τα οποία ισχύουν εξαιρέσεις για την εντός δασών και δασικών εκτάσεων εγκατάσταση.

Καταργεί την έκδοση άδειας οικοδομής, για εγκατάσταση ηλιακών σταθμών και αιολικών πάρκων, με εξαίρεση τα έργα πολιτικού μηχανικού.

Δίνει τη δυνατότητα στον οιονδήποτε ενδιαφερόμενο επενδυτή, να κατασκευάσει έργα σύνδεσης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής με χρήση ΑΠΕ, σύμφωνα με προδιαγραφές παρεχόμενες από τον Διαχειριστή του Συστήματος και των Δικτύων.

Οι αρμόδιες για την έκδοση αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας Διευθύνσεις Σχεδιασμού και Ανάπτυξης των οικείων Περιφερειών δρώσες κατά μια έννοια στην αρχή του one-stop shop συντονίζουν σε κάποιο βαθμό την περιβαλλοντική αδειοδότηση στην οποία εμπλέκεται πληθώρα δημοσίων υπηρεσιών και άλλων φορέων.

Οδηγία 2001/77

Η Οδηγία 2001/77 της Ευρωπαϊκής Ένωσης «Για την προαγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές στην εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας» προβλέπει δεσμεύσεις από όλες τις χώρες της ΕΕ που θα αποβλέπουν στον διπλασιασμό της χρήσης των ΑΠΕ για ηλεκτροπαραγωγή σε Ευρωπαϊκό επίπεδο. Στο παράρτημα της για την Ελλάδα, προβλέπονται ενδεικτικοί στόχοι κάλυψης από ανανεώσιμες ενεργειακές πηγές, συμπεριλαμβανομένων και των μεγάλων υδροηλεκτρικών έργων. Ο στόχος για το έτος 2010, καθορίζεται στο 20,1% της ακαθάριστης κατανάλωσης ενέργειας. Ο στόχος αυτός είναι συμβατός με τις διεθνείς απαιτήσεις της χώρας που απορρέουν από το πρωτόκολλο του Κιότο που υπογράφηκε το Δεκέμβριο του 1997 στη σύμβαση-πλαίσιο των Ηνωμένων Εθνών για την αλλαγή του κλίματος. Παρά τη θέση σε ισχύ της Κοινοτικής Οδηγίας 2001/77/ΕΚ, η Ελλάδα δεν έχει ακόμα προσαρμόσει την νομοθεσία της ως όφειλε.

Νόμος 3017/2002

Με το νόμο 3017/2002 η Ελληνική Βουλή επισημοποίησε τη δέσμευση της χώρας για δράσεις που θα αποτρέψουν την επιδείνωση του φαινομένου του θερμοκηπίου.

ΥΑ 2000/2002

Η νεότερη υπουργική απόφαση 2000/2002, αποτελεί τον αδειοδοτικό κώδικα, σχετικά με την εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων Ανανεώσιμης ηλεκτροπαραγωγής.

ΥΑ 1726/2003

Η κοινή υπουργική απόφαση 1726/2003 επιφέρει περιορισμό των κανονιστικών εμποδίων προβλέποντας συντομευμένες προθεσμίες η άπρακτη πάροδος των οποίων νομιμοποιεί την τελικώς αδειοδοτούσα Αρχή να θεωρεί θετικές τις ελλειπούσες ενδιάμεσες εγκρίσεις ή γνώμες άλλων Υπηρεσιών ή Φορέων. Με την ίδια απόφαση μειώνεται στον απόλυτα αναγκαίο ο αριθμός των ενδιάμεσων εγκρίσεων, δηλαδή σε εννέα αντί των περίπου σαράντα.

Νόμος 3468/2006

Με το νόμο 3468/2006 το ελληνικό δίκαιο εναρμονίζεται με την κοινοτική Οδηγία 2001/77/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου για την «προαγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας στην εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας» και αφετέρου προωθείται, κατά προτεραιότητα, στην εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, με κανόνες και αρχές, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και μονάδες Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.). Παράλληλα καθορίζονται τα τιμολόγια που ορίζονται για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ενώ εξασφαλίζονται μακροχρόνια (20 έτη) συμβόλαια για τον ιδιώτη επενδυτή. Τέλος οι τιμές πώλησης ανανεώσιμης ενέργειας μπορεί να αναπροσαρμόζονται σε αντιστοιχία με το 90% του γενικού τιμολογίου στη μέση τάση (ή της χαμηλής τάσης για τα μη διασυνδεδεμένα νησιά). Η διαμόρφωση των τιμών όπως ισχύουν σήμερα παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα.

Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από:	Τιμή Ενέργειας (€/MWh)	
	Διασυνδεδεμένο Σύστημα	Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά
(α) Αιολική ενέργεια	73	84,6
(β) Αιολική ενέργεια από αιολικά πάρκα στη θάλασσα	90	
(γ) Υδροηλεκτρικούς σταθμούς (<15 MWe)	73	84,6
(δ) Φωτοβολταϊκές μονάδες (<100kWpeak)	450	500
(ε) Φωτοβολταϊκές μονάδες (>100kWpeak)	400	450
(στ) Ηλιακή ενέργεια άλλης τεχνολογίας πλην των φωτοβολταϊκών, (<5 MWe)	250	270
(ζ) Ηλιακή ενέργεια άλλης τεχνολογίας πλην των φωτοβολταϊκών, (>5 MWe)	230	250
(η) Γεωθερμική ενέργεια, βιομάζα, αέρια εκλυόμενα από χώρους υγειονομικής ταφής και από εγκαταστάσεις βιολογικού καθαρισμού και βιοαέρια	73	84,6
(θ) Λοιπές Α.Π.Ε.	73	84,6
(ι) Σ.Η.Θ.Υ.Α.	73	84,6

Πίνακας 1.2 Τιμολόγια για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

Δ.2. Αδειοδοτική διαδικασία

Οι απαιτούμενες άδειες για την εγκατάσταση και εκμετάλλευση ενός αιολικού πάρκου είναι τρεις:

- Άδεια Παραγωγής
- Άδεια Εγκατάστασης
- Άδεια Λειτουργίας

Η Άδεια Παραγωγής εκδίδεται από το Υπουργείο Ανάπτυξης (ΥΠΑΝ) κατόπιν της θετικής γνωμοδότησης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ). Δεν απαιτεί ιδιαίτερα χρονοβόρες διαδικασίες, ούτε την έγκριση άλλων φορέων. Η αίτηση συνοδεύεται από την οργανωτική και διοικητική δομή του αιτούντος, πρόσφατες λογιστικές καταστάσεις, συνοπτική παρουσίαση του επιχειρηματικού σχεδίου, στοιχεία για τις σημαντικού ύψους αναμενόμενες μεταγενέστερες εκροές κεφαλαίου συμπεριλαμβανομένων και των εκρών για την αποξήλωση των εγκαταστάσεων, χρονοδιάγραμμα κατασκευής, πρόγραμμα εκτέλεσης δοκιμών και αναμενόμενη ημερομηνία έναρξης εμπορικής λειτουργίας της εγκατάστασης παραγωγής, μελέτη σκοπιμότητας, χρηματοοικονομική αξιολόγηση, χρηματοδοτικό σχήμα.

Η Άδεια Εγκατάστασης εκδίδεται από την οικεία περιφέρεια και είναι η πιο χρονοβόρα και επίπονη διαδικασία, αφού απαιτεί την έγκριση από πολλούς φορείς. Προϋπόθεση για την υποβολή αιτήματος για έκδοση άδειας εγκατάστασης, είναι η κατοχή ισχύουσας άδειας παραγωγής. Η αίτηση υποβάλλεται στον Γενικό Γραμματέα της οικείας Περιφέρειας. Στα πλαίσια της έκδοσης άδειας εγκατάστασης σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από ΑΠΕ, απαιτείται προκαταρκτική περιβαλλοντική εκτίμηση και αξιολόγηση (ΠΠΕΑ), καθώς και έγκριση περιβαλλοντικών όρων (ΕΠΟ) και Έγκριση Επέμβασης (Ε.Επ.) σε δάσος ή δασική έκταση.

Σύμφωνα με την Υ.Α.1726/2003 για την έκδοση της ΠΠΕΑ απαιτούνται γνωμοδοτήσεις από το Δασαρχείο, την Πολεοδομική Υπηρεσία, Εφορείες Αρχαιοτήτων, Οργανισμό Τηλεπικοινωνιών Ελλάδος, Υπηρεσία Πολιτικής Αεροπορίας, Γενικό Επιτελείο Εθνικής Άμυνας, Ελληνικός Οργανισμός Τουρισμού, Οργανισμοί Ρυθμιστικού Σχεδίου και Προστασίας Περιβάλλοντος της Αθήνας ή της Θεσσαλονίκης (αποκλειστικά για τα έργα στις περιοχές δικαιοδοσίας αυτών των οργανισμών).

Για την έκδοση της ΕΠΟ απαιτούνται γνωμοδοτήσεις από το Νομαρχιακό Συμβούλιο της οικείας Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης και τους Οργανισμούς Ρυθμιστικού Σχεδίου και Προστασίας Περιβάλλοντος της Αθήνας ή της Θεσσαλονίκης (αποκλειστικά για τα έργα ΑΠΕ στις περιοχές δικαιοδοσίας αυτών των οργανισμών).

Για την έκδοση της Ε.Επ απαιτείται γνωμοδότηση από το δασαρχείο, ενώ συνεκτιμάται και η μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων.

Σύμφωνα με την Υ.Α.2000/2002 εκτός από τις γνωμοδοτήσεις των παραπάνω οργανισμών, η αίτηση συνοδεύεται:

- από τοπογραφικό διάγραμμα κλίμακας 1:5000, όπου φαίνεται η χωροθέτηση.
- νόμιμο αποδεικτικό στοιχείο αποκλειστικής χρήσης του χώρου εγκατάστασης.
- περιγραφή και τοπογραφικά διαγράμματα όπου φαίνεται η σύνδεση με το δίκτυο.
- πιστοποιητικό έγκρισης του συγκεκριμένου τύπου ανεμογεννήτριας από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΚΑΠΕ)

Με την έκδοση της άδειας εγκατάστασης, ο επενδυτής προχωράει στην εγκατάσταση του έργου.

Η Άδεια Λειτουργίας εκδίδεται με την ολοκλήρωση του έργου, και αποτελεί μια τυπική, μη χρονοβόρα διαδικασία.

- Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ): www.rae.gr
- Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΚΑΠΕ): www.cres.gr
- Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ).: www.desmie.gr
- Υπουργείο Ανάπτυξης: www.ypan.gr
- ΔΕΗ: www.ppc.gr
- Ελληνικό κέντρο επενδύσεων: www.elke.gr
- “MASM 2006-2010: Study for the development of the transformation system, Period 2006-2010, Hellenic Transmission System Operator, January 2006 (in Greek).
- “National Information system for Energy”, Ministry of Development.
- Inlfow – Wind Energy Consulting. <http://www.inflow.gr/mesomap1.htm>
- “Thematic Maps. Assessment of wind energy potential in Greece”, CRES, Framework Programme “Energy”, September 2001. www.cres.gr/kape/datainfo/maps.htm
- “National Wind Energy Development Plan”, Draft of ministerial decision, February 2007 (in Greek).
- www.desmie.gr (“Monthly Reports for RES” Hellenic Transmission System Operator, Jan2004-Mar2007) (in Greek)
- «Strategic study for the interconnections of autonomous νησιά with the mainland – Pre-feasibility studies», M.Papadopoulos, S.Papathanasiou, M.Tsili, E.Karamanou, Athens, December 2006.
- M. Papadopoulos, N. Boulaxis, M. Tsili, S. Papathanasiou, “Interconnection of the Cycladic Νησιά to the Mainland Grid”. WSEAS Transactions on Systems, Vol. 4, no. 10, pp. 1791-1797. Oct. 2005.
- Michael Papadopoulos, Stavros Papathanassiou, Stefanos Papaefthymiou, Eleni Karamanou, Νίκως Boulaxis, “Hybrid wind-hydro power stations in νησί grids: Operating policies and expected benefits”, GreenNet Europe – Workshop on Large Scale RES Integration in Electric Power Systems, Athens, 6-7 May 2008
- N.Hatziargyriou, Z.Vrontisi, A.Tsikalakis V.Kilias “The Effect of Νησί Interconnections on the Increase of Wind Power Penetration in the Greek System”, IEEE 2007 General Meeting, Tampa, USA, 24-28 June 2007.
- Regulatory Authority of Energy (RAE), 2003. Methodology for the assessment of wind penetration in non-δισυνδεδεμένο νησιά. <http://www.rae.gr/K2/deliberation-ape.html> <http://www.rae.gr/k2/ape-penetration.pdf>, <http://www.rae.gr/K2/deliberation-ape.html> (in Greek)
- Papastamatiou P. (2008), “Framework for the land-planning of RES: Wind energy and application in selected case studies in Greek νησιά”, Presentation, meeting in Corthi-Άνδρος, 5th October 2008.
- RAE, announcement “Interconnections of νησιά with the mainland’s power supply system” 7/6/2007, <http://www.rae.gr/cases/C19/νησιά-policy.pdf> (in Greek)

- European Commission, Directorate-General for Energy and Transport, "European energy and transport: Trends to 2030" January 2003
- Hellenic Wind Energy Association (January 2007) "Scenario for the wind energy development in Greece" www.eletaen.gr
- Christos Protogeropoulos "Process of the Photovoltaics' market and possibility of development in Greece", 1st Conference "Energy & Development in Crete" Chania, 26–27 May 2006.
- PRODESAL, «Towards the large-scale development of decentralised water desalination», Annex1 , EEC, DG XII, APAS RENA CT94-0005, 1996.
- PRODESAL, «Towards the large-scale development of decentralized water desalination», Final Report, EEC, DG XII, APAS RENA CT94-0005, 1996.
- Ημερίδα «Νερό και κλιματικές αλλαγές», δίκτυο «Μεσόγειος SOS», 28 Μαρτίου 2008, Ηράκλειο Κρήτης, εισήγηση Ν. Αγγελάκη «Κλιματικές αλλαγές και υδατικοί πόροι: Ανάγκη ανάπτυξης και χρήσης μη συμβατικών υδατικών πόρων»
- Ζερβός Α., Κάραλης Γ, Καλτσά Ι. (2001), «Κοινωνικό-οικονομική και Περιβαλλοντική αξιολόγηση της διείσδυσης της Αιολικής Ενέργειας στην Ελλάδα», 2ο Εθνικό Συνέδριο για τις ΑΠΕ, RENES, 19-21 Μαρτίου 2001, Αθήνα.
- Zevgolis D., Doukas H. Askounis D. Psaras J. (2004) "Present status of RES systems penetration in Greek islands & the effect of energy and environmental regulation on their penetration", International Conference "RES and RUE for Islands, Sustainable Energy Solutions", 30-31 August 2004, Larnaka – Cyprus.
- ΡΑΕ (2003), «Μεθοδολογία Υπολογισμού του Ορίου Διείσδυσης ΑΠΕ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά», 21 Φεβρουαρίου 2003.
- Κάραλης Γ., Ζερβός Α., (2005) "Προσδιορισμός του Ορίου Διείσδυσης Αιολικής Ενέργειας σε Αυτόνομα νησιά" 3ο Εθνικό Συνέδριο για τις ΑΠΕ, RENES, 23-25 Φεβρουαρίου 2005, Αθήνα.

Web sites

- Hellenic Centre for Investment: www.elke.gr
- Regulatory Authority for Energy (RAE): www.rae.gr
- Centre for Renewable Energy Πηγής (CRES): www.cres.gr
- Hellenic Transmission System Operator S.A.: www.cres.gr
- Ministry of Development: www.cres.gr
- Greek Association of Renewable Energy Πηγής Electricity Producers: www.cres.gr
- Energy and Environment site: www.cres.gr
- Public Power Corporation: www.cres.gr
- National Observatory of Athens: www.cres.gr
- Greenpeace Greece: www.cres.gr
- Hellenic Wind Energy Association www.cres.gr