



Μέτρα και Κατάλογος  
Σημαντικών Χρηστών Δικτύου  
για την υλοποίηση  
των Σχεδίων Άμυνας και Αποκατάστασης  
του ΕΣΜΗΕ

(δυνάμει των άρθρων 11 & 23 του Κανονισμού ΕΕ 2017/2196)

Μάιος 2024

## Περιεχόμενα

<b>1</b>	<b>Εισαγωγή</b>	<b>4</b>
<b>2</b>	<b>Όρια επιχειρησιακής ασφάλειας σύμφωνα με τα άρθρα 25 και 127 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485</b>	<b>5</b>
<b>3</b>	<b>Κατάλογος Σημαντικών Χρηστών Δικτύου</b>	<b>6</b>
3.1	Κατηγορίες Σημαντικών Χρηστών	6
3.1.1	Σημαντικοί Χρήστες Δικτύου υπεύθυνοι για το Σχέδιο Άμυνας	6
3.1.2	Σημαντικοί Χρήστες Δικτύου υπεύθυνοι για το Σχέδιο Αποκατάστασης	7
<b>4</b>	<b>Ενέργειες Σημαντικών Χρηστών του Συστήματος στα πλαίσια του Σχεδίου Άμυνας</b>	<b>7</b>
4.1	Μέτρα υλοποίησης Σχεδίου Άμυνας από Σημαντικούς Χρήστες του Συστήματος	7
4.2	Σύνολο Προκαταρκτικών ενεργειών έκτακτης ανάγκης	8
4.3	Ενέργειες του Διαχειριστή του Συστήματος σε Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης	9
4.4	Ενέργειες του Διαχειριστή του Συστήματος σε Περιπτώσεις Μη Κάλυψης του Φορτίου	10
4.5	Ενέργειες του Διαχειριστή του Συστήματος σε Περιπτώσεις Πλεονάζουσας Παραγωγής από ΑΠΕ	11
<b>5</b>	<b>Διαδικασίες υλοποίησης μέτρων Σχεδίου Άμυνας Σημαντικών Χρηστών του Συστήματος</b>	<b>11</b>
5.1	Αποσύνδεση Σημαντικών Χρηστών Δικτύου	11
5.2	Διαδικασία διαχείρισης απόκλισης συχνότητας	12
5.3	Διαδικασία διαχείρισης ροής ισχύος	13
5.3.1	Διαδικασία υποστήριξης ενεργού ισχύος	13
5.3.2	Διαδικασία διαχείρισης αέργου ισχύος	14
5.4	Διαδικασία χειροκίνητης αποσύνδεσης ζήτησης	14
5.4.1	Διαδικασία Περικοπής Φορτίου	15
5.4.2	Τρόποι υλοποίησης και Ιεράρχηση Περικοπής Φορτίου	15
5.4.3	Υποχρέωση ενημέρωσης του Διαχειριστή για ενέργειες περικοπής φορτίου	17
5.5	Διαδικασία Περιορισμού Παραγωγής ΑΠΕ	18
5.5.1	ΑΠΕ συνδεδεμένες στο Σύστημα Μεταφοράς	18
5.5.2	ΑΠΕ συνδεδεμένες στο Δίκτυο Διανομής	18
<b>6</b>	<b>Ενέργειες στα πλαίσια του σχεδίου αποκατάστασης</b>	<b>19</b>
6.1	Ορισμοί Μονάδων Παραγωγής	19
6.1.1	Μονάδες με δυνατότητα λειτουργίας νησίδας	19
6.1.2	Μονάδες με δυνατότητα αυτοδύναμης εκκίνησης (Black Start)	19
6.1.3	Λειτουργία βοηθητικού φορτίου των Μονάδων	19
6.2	Διαδικασίες για την αποκατάσταση του Συστήματος	20
6.3	Επανασυγχρονισμός Μονάδων και Επαναφορά Φορτίου	20
6.4	Σταθμοί Αυτοδύναμης Εκκίνησης (Black Start)	21
<b>7</b>	<b>Χρόνοι και τρόποι υλοποίησης μέτρων</b>	<b>21</b>
<b>ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ</b>		<b>22</b>
A.	Θερμικές Μονάδες Παραγωγής στο Σύστημα Μεταφοράς	22

B.	Υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής στο Σύστημα Μεταφοράς.....	23
Γ.	Μονάδες Παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές στο Σύστημα Μεταφοράς.....	23
Δ.	Πελάτες Υψηλής Τάσης .....	36
Ε.	Μονάδες Παραγωγής στο Σύστημα Μεταφοράς Κρήτης .....	38
ΣΤ.	Μονάδες Παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές στο Σύστημα Μεταφοράς Κρήτης .....	38
Ζ.	Υψηλής προτεραιότητας ΣΧΔ στο Σύστημα Μεταφοράς.....	40

## ❖ Συντομογραφίες

<b>ΑΔΜΗΕ</b>	Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
<b>ΑΠΕ</b>	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
<b>ΑΣΠ</b>	Αυτόνομος Σταθμός Παραγωγής
<b>ΔΕΔΔΗΕ</b>	Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας
<b>ΔΕΠ</b>	Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού
<b>ΔΣΔ</b>	Διαχειριστής Συστήματος Διανομής
<b>ΔΣΜ</b>	Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς
<b>ΕΚΕΕ</b>	Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας
<b>EMS</b>	Energy Management System (Σύστημα Διαχείρισης Ενέργειας)
<b>ΕΣΜΗΕ</b>	Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
<b>ΕΦΣ</b>	Ελεγκτής Φορτίου Συχνότητας
<b>ΗΝ</b>	Ηλεκτρονόμος
<b>ΚΕΔΔ</b>	Κέντρα Ελέγχου Δικτύου Διανομής
<b>ΚΔΣ</b>	Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος (ΕΣΜΗΕ)
<b>Μ.Τ.</b>	Μέση Τάση
<b>NCER</b>	Network Code on Electricity Emergency and Restoration (Κανονισμός (ΕΕ) 2017/2196)
<b>ΡΑΑΕΥ</b>	Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας & Υδάτων
<b>ΣΕΕ</b>	Σύστημα Ελέγχου Ενέργειας
<b>SO GL</b>	System Operation Guidelines (Κανονισμός (ΕΕ) 2017/1485)
<b>ΣΧΔ</b>	Σημαντικοί Χρήστες Δικτύου

## 1 Εισαγωγή

Σύμφωνα με τον Ευρωπαϊκό Κανονισμό 2017/2196 (Network Code on Electricity Emergency and Restoration - NCER) και το Άρθρο 4 παράγραφος 2 στοιχείο γ) παρατίθεται ο κατάλογος των Σημαντικών Χρηστών Δικτύου (ΣΧΔ) που είναι υπεύθυνοι για την υλοποίηση στις εγκαταστάσεις τους των μέτρων που απορρέουν από τις υποχρεωτικές απαιτήσεις που προβλέπονται στους κανονισμούς (ΕΕ) 2016/631, (ΕΕ) 2016/1388 και (ΕΕ) 2016/1447 και/ή από την εθνική νομοθεσία, καθώς και τον κατάλογο των μέτρων που υλοποιούν οι εν λόγω ΣΧΔ που προσδιορίζονται από τους ΔΣΜ δυνάμει του άρθρου 11 παράγραφος 4 στοιχείο γ) και του άρθρου 23 παράγραφος 4 στοιχείο γ).

Σύμφωνα με τον Ευρωπαϊκό Κανονισμό 2017/2196 (Άρθρο 4, παράγραφος 5 ) κάθε Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) θα πρέπει να θεσπίζει ένα σχέδιο άμυνας του συστήματος λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις του Άρθρου 11, καθώς και ένα σχέδιο αποκατάστασης του συστήματος με βάση το άρθρο 23.

Το Σχέδιο Άμυνας (Defence Plan) του Συστήματος μεταφοράς ορίζεται ως ένα σύνολο συντονισμένων μέτρων, το οποίο αποσκοπεί στη διατήρηση της ακεραιότητας του συστήματος σε περίπτωση διατάραξης των συνθηκών λειτουργίας του, εξαιτίας απρόβλεπτων συμβάντων. Στόχος του Σχεδίου Άμυνας είναι η περιγραφή τεχνικών συστάσεων και κανόνων (που θα εφαρμόζονται είτε αυτόματα είτε χειροκίνητα) για τη διαχείριση κρίσιμων συνθηκών του συστήματος, ώστε να διασφαλίζεται η ευστάθεια του Συστήματος και να ελέγχονται (μη κανονικές) καταστάσεις.

Το Σχέδιο Αποκατάστασης (Restoration Plan) του Συστήματος μεταφοράς ορίζεται ως ένα σύνολο συντονισμένων τεχνικών και οργανωτικών μέτρων που είναι απαραίτητα για την αποκατάσταση του ηλεκτρικού συστήματος από Μερική ή Ολική Διακοπή τροφοδοσίας έως την επαναφορά του στην Κανονική Κατάσταση, λαμβάνοντας υπόψη τις δυνατότητες των χρηστών του δικτύου (ΣΧΔ), των εξωτερικών διασυνδέσεων και των λειτουργικών περιορισμών του συνολικού Συστήματος.

## **2 Όρια επιχειρησιακής ασφάλειας σύμφωνα με τα άρθρα 25 και 127 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485**

1. Ο ΑΔΜΗΕ λειτουργεί το Σύστημα και προγραμματίζει την ανάπτυξή του έτσι ώστε να πληρούνται οι προδιαγραφές λειτουργίας που καθορίζονται παρακάτω, στα σημεία σύνδεσης.

2. Η κανονική συχνότητα του Συστήματος (συχνότητα αναφοράς) είναι 50 Hz και τα περιθώρια διακύμανσής της καθορίζονται ως εξής:

A) Για κανονική λειτουργία: 49,80 Hz έως 50,20 Hz.

B) Σε περιπτώσεις διαταραχών στο Σύστημα ή στα διασυνδεδεμένα με το Σύστημα ξένα συστήματα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας: 49,50 Hz έως 50,50 Hz.

Γ) Σε περιπτώσεις μεγάλων διαταραχών στο Σύστημα ή στα διασυνδεδεμένα με το Σύστημα ξένα συστήματα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας: 49,20 Hz έως 50,80 Hz.

3. Τα επίπεδα της ονομαστικής τάσης Συστήματος ορίζονται σε 400 kV και 150 kV και το εύρος διακύμανσης της τάσης κατά την κανονική λειτουργία του Συστήματος καθορίζεται ως εξής:

A) 0,90 pu έως 1,05 pu στο σύστημα μεταφοράς 400kV.

B) 0,90 pu – 1,118 pu στο σύστημα μεταφοράς 150kV.

4. Κατά τη διάρκεια διαταραχών στο Σύστημα, εκτάκτων συνθηκών λειτουργίας του ή σφαλμάτων σε αυτό, επιτρέπονται μεγαλύτερες αποκλίσεις για μικρό χρονικό διάστημα. Όπως προβλέπεται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2016/631, τα εύρη τιμών τάσης δύναται να αποκλίνουν από την τιμή αναφοράς 1 pu για χρονικό διάστημα που δεν ξεπερνά τα 60 λεπτά ως εξής:

A) 0,85 pu έως 1,10 pu στο σύστημα μεταφοράς 400kV.

B) 0,85 pu – 1,15 pu στο σύστημα μεταφοράς 150kV.

5. Ορισμένες διαταραχές στο Σύστημα, όπως βραχυκυκλώματα προς γη ή πτώση κεραυνών είναι δυνατόν να καταλήγουν σε βραχυχρόνιες αποκλίσεις της τάσης εκτός των παραπάνω περιθωρίων διακύμανσης. Επίσης σε περιπτώσεις εκτάκτων συνθηκών και ιδίως όταν κατόπιν ανοίγματος των συγχρόνων διασυνδεδειγμένων γραμμών επέλθει νησιδοποίηση του Συστήματος, η συχνότητα μπορεί να λάβει τιμές εκτός των ορίων που αναφέρονται παραπάνω στην παράγραφο (2), μέχρι να αποκατασταθεί το ισοζύγιο παραγωγής φορτίου.

6. Εξαιτίας των ηλεκτρικών χαρακτηριστικών του Συστήματος, η τάση εγκαταστάσεων που λειτουργούν υπό κοινή ονομαστική τάση επιτρέπεται να μην είναι ίδια σε όλα τα σημεία του Συστήματος.

7. Το Σύστημα σχεδιάζεται και λειτουργεί διατηρώντας τη στάθμη βραχυκύκλωσης σε επίπεδο χαμηλότερο των εξής ορίων:

A) 40kA στο σύστημα μεταφοράς 400kV.

B) 31kA στο σύστημα μεταφοράς 150kV.

8. Όταν αυξάνεται η φόρτιση του Συστήματος, πρέπει να εξασφαλίζεται ασφαλές περιθώριο μεταξύ του επιπέδου λειτουργίας του Συστήματος στο διάγραμμα P-V σε κάθε τμήμα του και του σημείου κατάρρευσης Τάσης.

9. Τα θερμικά όρια του εξοπλισμού πρέπει να προσδιορίζονται με βάση τις εκτιμώμενες εποχιακές συνθήκες περιβάλλοντος. Τα κανονικά όρια και τα όρια υπερφόρτισης πρέπει να λαμβάνουν υπόψη τα όρια βοηθητικού και παρελκόμενου εξοπλισμού, ιδίως συσκευών διακοπής, ακροκιβωτίων και μετασχηματιστών οργάνων. Ο εξοπλισμός επιλέγεται και σχεδιάζεται ώστε να μην υπάρχει υπερφόρτιση εξοπλισμού ούτε στις κανονικές ούτε στις έκτακτες συνθήκες λειτουργίας, εκτός από τη χρονική στιγμή αμέσως μετά από μία διαταραχή και υπό την προϋπόθεση ότι γίνονται αυτόματα ή χειροκίνητα διορθωτικές ενέργειες.

### **3 Κατάλογος Σημαντικών Χρηστών Δικτύου**

#### **3.1 Κατηγορίες Σημαντικών Χρηστών**

Οι κατηγορίες Σημαντικών Χρηστών του Δικτύου είναι :

(α) κάτοχοι άδειας παραγωγής που έχουν Μονάδες συνδεδεμένες στο Σύστημα

(β) επιλέγοντες Πελάτες που είναι συνδεδεμένοι στο Σύστημα,

(γ) ο Διαχειριστής Συστήματος Διανομής,

(δ) κάτοχοι άδειας παραγωγής που είναι συνδεδεμένοι στο Δίκτυο Διανομής και οι οποίοι δύναται να έχουν σημαντική επίδραση στο Σύστημα ευθύνης του ΑΔΜΗΕ.

Ο ΑΔΜΗΕ τηρεί στα αρχεία του Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών για τις εγκαταστάσεις κάθε χρήστη που συνδέεται στο Σύστημα. Ο Πίνακας Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών περιλαμβάνει στοιχεία και πληροφορίες σχετικές με τα τεχνικά χαρακτηριστικά των εγκαταστάσεων του Χρήστη και περιέχει τουλάχιστον τα στοιχεία που καθορίζονται καταρχήν με τη Σύμβαση Σύνδεσης.

Οι ΣΧΔ κατηγορίας (Δ) αποτελούν ευθύνη του ΔΕΔΔΗΕ με τον οποίο έχουν Σύμβαση Σύνδεσης και η διαχείρισή τους γίνεται πάντα σε συνεργασία με τον Διαχειριστή Δικτύου.

Τα στοιχεία του Πίνακα Καταχωρημένων Χαρακτηριστικών, οι γενικές και ειδικές προδιαγραφές σχεδιασμού και λειτουργίας των εγκαταστάσεων των χρηστών καθώς και σημάνσεις σχετικά με τις εγκαταστάσεις και τα μηχανήματά του, όπως απαιτεί ο ΑΔΜΗΕ, αναφέρονται στην Ενότητα 8, Μέρος Β και το Παράρτημα Β του ΚΔΣ.

##### **3.1.1 Σημαντικοί Χρήστες Δικτύου υπεύθυνοι για το Σχέδιο Άμυνας**

Στα Παραρτήματα Α, Β, Γ, Ε και ΣΤ, παρατίθενται πίνακες με τις Μονάδες Παραγωγής συνδεδεμένες στο Σύστημα (Ηπειρωτικό και Κρήτη) και στο Παράρτημα Δ παρατίθεται πίνακας με τους Πελάτες Υψηλής Τάσης, που είναι υπεύθυνοι για την υλοποίηση των μέτρων του σχεδίου Άμυνας. Οι Παραγωγοί και οι Πελάτες που είναι καταχωρημένοι στους πίνακες αυτούς αποτελούν τους Σημαντικούς Χρήστες του Σχεδίου Άμυνας. Δεν ορίζονται από τον ΑΔΜΗΕ υψηλής προτεραιότητας σημαντικοί χρήστες.

### **3.1.2 Σημαντικοί Χρήστες Δικτύου υπεύθυνοι για το Σχέδιο Αποκατάστασης**

Ως Σημαντικοί Χρήστες Σχεδίου Αποκατάστασης ορίζονται οι Μονάδες Παραγωγής (Ηπειρωτικό και Κρήτη) συνδεδεμένες στο Σύστημα (παραρτήματα Α, Β και Ε) και οι Πελάτες Υψηλής Τάσης (παράρτημα Δ). Ορίζονται από το ΑΔΜΗΕ, ως υψηλής προτεραιότητας σημαντικοί χρήστες, οι μονάδες που διαθέτουν αυτοδύναμη εκκίνηση και αυτόνομη τροφοδότηση βοηθητικών όπως παρατίθενται στο παράρτημα Ζ.

## **4 Ενέργειες Σημαντικών Χρηστών του Συστήματος στα πλαίσια του Σχεδίου Άμυνας**

Παρακάτω παρατίθενται οι διαδικασίες που ακολουθούνται από το ΑΔΜΗΕ σε περιπτώσεις ενεργοποίησης του Σχεδίου Άμυνας και αφορούν μέτρα που πρέπει να υλοποιήσουν οι ΣΧΔ.

### **4.1 Μέτρα υλοποίησης Σχεδίου Άμυνας από Σημαντικούς Χρήστες του Συστήματος**

1. Ο ΑΔΜΗΕ δύναται να δίνει εντολές προς τους ΣΧΔ για την εκτέλεση χειρισμών, που επιβάλλονται ιδίως για:

α) Απομονώσεις εγκαταστάσεων και εξοπλισμού για διορθωτικές ενέργειες, επείγουσα επισκευή, απομόνωση διαγνωσθέντος ή πιθανολογούμενου σφάλματος, με σκοπό τη διασφάλιση της κανονικής λειτουργίας του Συστήματος.

β) Ανάγκες ρύθμισης της τάσης.

γ) Περιορισμό των ροών ενέργειας στο Σύστημα σε επίπεδα συμβατά με τις δυνατότητες των εγκαταστάσεων και την ασφάλεια του Συστήματος.

δ) Διαχείριση της ζήτησης.

2. Στις περιπτώσεις που η διενέργεια χειρισμού θα επιφέρει αλλαγή στην τοπολογία του Συστήματος και συνοδεύεται με λειτουργική επίπτωση σε ΣΧΔ, τότε ο ΑΔΜΗΕ οφείλει να ενημερώνει το ΣΧΔ για τον επικείμενο χειρισμό. Η συγκεκριμένη υποχρέωση θα πρέπει να αναφέρεται στους ειδικότερους όρους της σύμβασης σύνδεσης ή άλλης συμφωνίας μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και του ΣΧΔ.

3. Απενεργοποίηση εγκαταστάσεων και εξοπλισμού ΣΧΔ μπορεί να γίνει οποτεδήποτε και σε όποια έκταση ο ΑΔΜΗΕ θεωρεί αναγκαία, για την ασφαλή και αξιόπιστη λειτουργία του Συστήματος εντός των προβλεπόμενων προδιαγραφών. Ενδεικτικά αναφέρονται ακολούθως, κατηγοριοποίηση των περιπτώσεων κατά τις οποίες επιβάλλεται να γίνει απενεργοποίηση εγκαταστάσεων και συσκευών Σημαντικού Χρήστη:

α) Κίνδυνος για την ασφάλεια προσώπων.

β) Κίνδυνος για την ευστάθεια του Συστήματος.

γ) Κίνδυνος για το Σύστημα ή για συγκεκριμένη εγκατάσταση ή εξοπλισμό Χρήστη.

δ) Υπέρβαση των ορίων επιχειρησιακής ασφάλειας (βλ. ενότητα 2).



ε) Παραβιάσεις των όρων σύνδεσης, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στα Άρθρα 40-57 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/631 .

στ) Παρεμπόδιση του Διαχειριστή του Συστήματος από την τήρηση των νόμιμων υποχρεώσεων του ή των υποχρεώσεων του που απορρέουν από την άδειά του, ως συνέπεια οποιασδήποτε ενέργειας ή παράλειψης ενέργειας Σημαντικού Χρήστη.

## 4.2 Σύνολο Προκαταρκτικών ενεργειών έκτακτης ανάγκης

Ένα σύνολο προκαταρκτικών ενεργειών έκτακτης ανάγκης υπό μορφή προκαθορισμένων εντολών αποστέλλεται μέσω ειδικών καναλιών επικοινωνίας από το Διαχειριστή στα εμπλεκόμενα συμβαλλόμενα μέρη σε περίπτωση κατάστασης μη ασφαλούς λειτουργίας. Αυτές οι ενέργειες έκτακτης ανάγκης περιλαμβάνουν:

1. **Μεταβολή των προγραμμάτων παραγωγής** των σταθμών παραγωγής ενέργειας, σύνδεση γεννητριών γρήγορης εκκίνησης, γρήγορη αύξηση της παραγωγής των μονάδων (με την ενεργοποίηση της πλήρους ικανότητας εφεδρείας)
2. **Περιορισμός παραγωγής ΑΠΕ** στο Σύστημα ή/και στο Δίκτυο, σε περιπτώσεις αδυναμίας εξισορρόπησης του ισοζυγίου Έγχυσης Ενέργειας (Παραγωγή, Εισαγωγές Ενέργειας) – Ζήτηση ενέργειας (Ζήτηση στα όρια του Συστήματος)
3. **Απόρριψη φορτίου** (χειροκίνητα ή / και με τηλεχειρισμό),
4. **Αλλαγή των επιπέδων τάσης** (ρύθμιση διέγερσης των γεννητριών, κλείδωμα της θέσης των μεταγωγών (taps) των μετασχηματιστών, χρήση άλλων στοιχείων ελέγχου της τάσης) με τις παρακάτω εντολές:
  - εντολή στους συνδεδεμένους με το σύστημα μεταφοράς ΣΧΔ, στο ΔΕΔΔΗΕ και σε σημαντικούς χρήστες του δικτύου να κλειδώσουν τον αυτόματο έλεγχο τάσης και αέργου ισχύος των μετασχηματιστών εάν η απόκλιση της τάσης από την ονομαστική, θέτει σε κίνδυνο την επιχειρησιακή ασφάλεια ή απειλεί να προκαλέσει κατάρρευση της τάσης στο σύστημα μεταφοράς
  - αίτημα μεταβολής της παραγόμενης αέργου ισχύος ή του σημείου ρύθμισης τάσης των συνδεδεμένων με το σύστημα μεταφοράς συγχρονισμένων μονάδων ηλεκτροπαραγωγής
  - αίτημα μεταβολής της παραγόμενης αέργου ισχύος των μετατροπών των συνδεδεμένων με το σύστημα μεταφοράς συγχρονισμένων μονάδων ηλεκτροπαραγωγής

Τα μέτρα αυτά αποτελούν το σύνολο πρωτοβάθμιων ενεργειών και ενεργοποιούνται πριν τεθεί το Σύστημα σε κατάσταση έκτακτης ανάγκης (ως προληπτικά μέτρα ) σε περίπτωση που κρίνει ο ΑΔΜΗΕ ότι έτσι θα διασφαλιστεί η ευστάθεια του Συστήματος και δεν θα παραβιαστούν τα όρια επιχειρησιακής ασφάλειας. Στα μέτρα αυτά ενσωματώνονται τα κριτήρια ασφαλείας (π.χ. έλεγχος N-1).

Εάν ο κίνδυνος σημαντικών διαταραχών αυξάνεται τότε ενεργοποιείται αυτόματα (εκτός από τις χειροκίνητες ενέργειες) το σύνολο δευτεροβάθμιων ενεργειών έκτακτης ανάγκης. Αυτές οι αυτόματες ενέργειες περιλαμβάνουν:

1. Την αυτόματη απόρριψη φορτίου κατανάλωσης λόγω μεγάλης πτώσης της συχνότητας, σύμφωνα με όσα ορίζονται στο ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2196.
2. Την αυτόματη αποσύνδεση τμημάτων των εγκαταστάσεων και ενδεχομένως περιοχών που έχουν απώλεια συγχρονισμού για λόγους προστασίας,
3. Απόξευση παραγωγής σε περιπτώσεις υψηλής συχνότητας.
4. Αποσύνδεση χρήστη

Οι μονάδες παραγωγής θα πρέπει να παραμένουν συνδεδεμένες με το σύστημα, κατά το δυνατό περισσότερο. Σε περίπτωση σφάλματος στο Σύστημα μεταφοράς, οι μονάδες θα πρέπει να έχουν τη δυνατότητα, εφόσον αποκοπούν από το Σύστημα, να παραμείνουν σε λειτουργία τροφοδοτώντας μόνον τα βοηθητικά φορτία τους (house-load operation). Για τις μονάδες παραγωγής τα όρια λειτουργίας οφείλουν να παραμένουν:

1. εντός ορισμένων ορίων τάσης,
2. εντός ορισμένων ορίων συχνότητας,
3. σε λειτουργία για ορισμένο χρονικό διάστημα όταν λειτουργούν σε κατάσταση τροφοδότησης μόνον των βοηθητικών φορτίων τους (house-load operation).

Η παροχή ισχύος προς τα (κύρια) βοηθητικά πρέπει να είναι αξιόπιστη και αδιάλλειπτη, διατηρώντας τις εσωτερικές ανεξάρτητες πηγές παροχής ενέργειας σε ικανή κατάσταση, ώστε να δύνανται να υποστηρίξουν την τροφοδοσία των εγκαταστάσεων τηλεχειρισμού, τηλεπικοινωνιακών και υπολογιστικών συστημάτων.

### **4.3 Ενέργειες του Διαχειριστή του Συστήματος σε Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης**

Ο Διαχειριστής λαμβάνει τα ακόλουθα μέτρα κατά τη διάρκεια των καταστάσεων Έκτακτης Ανάγκης με τη συνεργασία των ΣΧΔ:

- Ενεργοποιεί τον κατάλληλο συναγερμό και προβαίνει στις αναγκαίες ενέργειες εκδίδοντας τις απαραίτητες εντολές προς τους ΣΧΔ.
- Κατά το χρονικό διάστημα αποκατάστασης, ο Διαχειριστής του Συστήματος, πέραν των ενεργειών και των εντολών που αναφέρονται στις προηγούμενες παραγράφους, ενδέχεται να τροποποιήσει κατά την εκτίμησή του τη Διαδικασία Κατανομής για το συγκεκριμένο χρονικό διάστημα. Όταν το ΕΣΜΗΕ βρίσκεται σε διαδικασία αποκατάστασης, ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ δηλώνει αυτή την ενέργεια με **μπλε χρώμα** στις σχετικές πλατφόρμες.

Κατά τη διάρκεια της διαδικασίας Έκτακτης Ανάγκης, οι ΣΧΔ υποχρεούνται να εκτελούν άμεσα τις εντολές του Διαχειριστή, στο βαθμό που δεν θίγεται η ασφάλεια του προσωπικού και των εγκαταστάσεων τους.

Οι ΣΧΔ υποχρεούνται να διαθέτουν επαρκώς καταρτισμένο προσωπικό για την αντιμετώπιση των Εκτάκτων Αναγκών του Συστήματος. Στα πλαίσια αυτά ο ΑΔΜΗΕ, υποχρεούται να προβαίνει σε διαδικασία πιστοποίησης προσωπικού (Κανονισμός ΕΕ 2017/1485), το οποίο θα δύναται να δέχεται εντολές χειρισμών και να προβαίνει σε ακριβή εκτέλεσή τους.

#### **4.4 Ενέργειες του Διαχειριστή του Συστήματος σε Περιπτώσεις Μη Κάλυψης του Φορτίου**

Όταν ο ΑΔΜΗΕ εκτιμά ότι η κάλυψη του προβλεπόμενου φορτίου του ΕΣΜΗΕ δεν διασφαλίζεται από τις Κατανεμόμενες Μονάδες και τις δυνατότητες Έκτακτων Εισαγωγών, δύναται να προβαίνει σε «Εντολές Ισχύος» (σύμφωνα με την οικονομικότητα) βάσει οικονομικών παραμέτρων λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ, και στη συνέχεια στις ακόλουθες ενέργειες κατά σειρά:

- Διασφάλιση πρόσθετης ενεργού ισχύος από Μονάδες Εφεδρείας Εκτάκτων Αναγκών (π.χ. Θερμικές Μονάδες στα διασυνδεδεμένα νησιά Κυκλάδων και την Κρήτη).
- Μείωση της κατανάλωσης ενέργειας από τις Υδροηλεκτρικές Μονάδες εφόσον λειτουργούν σε κατάσταση άντλησης και εφόσον η μείωση αυτή δεν αποβαίνει σε βάρος της ικανότητάς τους να εγγέουν ενέργεια σε μεταγενέστερες Περιόδους Κατανομής κατά τις οποίες αναμένεται επίσης σημαντική αδυναμία κάλυψης του φορτίου του ΕΣΜΗΕ.
- Μείωση των εξαγωγών (περιορισμός δικαιωμάτων) εφόσον μέσω της μείωσης αυτής διασφαλίζεται μεγαλύτερη ποσότητα έγχυσης ενέργειας προς απορρόφηση στην Ελληνική Επικράτεια.

Εάν οι παραπάνω ενέργειες δεν επαρκούν ή εάν εκτιμάται ότι δεν επαρκούν, ο ΑΔΜΗΕ δύναται να προβαίνει στις ενέργειες οι οποίες προβλέπονται σε Κατάσταση Έκτακτης Ανάγκης και στις ενέργειες Περικοπής Φορτίου.

Όταν ο ΑΔΜΗΕ υιοθετεί κάποια από τα ανωτέρω μέτρα οφείλει να δημοσιοποιεί όλα τα στοιχεία τα οποία σχετίζονται με τα μέτρα αυτά, συμπεριλαμβανομένων των πληροφοριών σχετικά με την ισχύ, τη χρονική διάρκεια και τις κατηγορίες καταναλωτών για τις οποίες ενδεχομένως διενεργούνται περικοπές φορτίου.

Η διαδικασία ελέγχου της δυνατότητας κάλυψης του συνολικού φορτίου καθώς και των περιθωρίων ασφαλείας επαναλαμβάνεται (μέχρι την υλοποίηση του προγράμματος) σε περίπτωση που παρουσιαστεί/προκύψει μεταβολή στην κατάσταση του Συστήματος.

Οι περικοπές που καθορίζονται κατά την ανωτέρω διαδικασία, έχουν στόχο την πρόκληση της ελάχιστης δυνατής όχλησης στους καταναλωτές, προσδιορίζονται ως προς το μέγεθος και τη γεωγραφική περιοχή την οποία αφορούν και στη συνέχεια ενημερώνονται σχετικά οι αρμόδιοι φορείς για την υλοποίησή τους.

Ο ΔΕΔΔΗΕ, οι κάτοχοι άδειας προμήθειας, οι Πελάτες που συνδέονται στο Σύστημα ενημερώνουν τον ΑΔΜΗΕ σχετικά με τη συμμόρφωσή τους ως προς την εντολή περικοπής φορτίου (είτε αυτόματη είτε χειροκίνητη) εντός πέντε (5) λεπτών από την ολοκλήρωση των σχετικών ενεργειών τους αναφέροντας την εκτιμώμενη ποσότητα φορτίου που περικόπεται.

## **4.5 Ενέργειες του Διαχειριστή του Συστήματος σε Περιπτώσεις Πλεονάζουσας Παραγωγής από ΑΠΕ**

Σε καταστάσεις όπου τίθεται σε κίνδυνο η ασφάλεια του Συστήματος, ο ΑΔΜΗΕ θέτει σε λειτουργία το σύστημα περιορισμού της έγχυσης ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ.

Τέτοιες καταστάσεις είναι ενδεικτικά, οι περιπτώσεις που τα επίπεδα παραγωγής Ανανεώσιμης ενέργειας σε συνδιασμό με την ενέργεια μέσω διασυνδέσεων δεν αφήνουν επαρκή ενεργειακό χώρο για ενεργειακές πηγές που συμβάλλουν στην ασφαλή λειτουργία του Συστήματος. Σε αυτές τις περιπτώσεις είναι απαραίτητο να περιοριστεί η παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές προκειμένου να διατηρηθεί η απαραίτητη ποσότητα συμβατικής παραγωγής στο Σύστημα για την παροχή όλων των επικουρικών υπηρεσιών που απαιτούνται για την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος (εφεδρείες, ρύθμιση τάσης, αδράνεια, κ.ά.).

Επίσης, η ενδεχόμενη απώλεια στοιχείων του ΕΣΜΗΕ, μπορεί να οδηγήσει σε ανάγκη περιορισμού παραγωγής από μονάδες ΑΠΕ. Σε τέτοιες περιπτώσεις, ο περιορισμός των ΑΠΕ γίνεται σε τοπικό επίπεδο και συντελλεί στην άρση των συμφορήσεων.

Η συμμόρφωση με τις εντολές του ΑΔΜΗΕ αποτελεί ευθύνη των Παραγωγών. Στις περιπτώσεις πλεονάζουσας έγχυσης από παραγωγή ΑΠΕ σε συνδιασμό με την ενεργεια μέσω διασυνδέσεων, έναντι της ζήτησης, κάθε οντότητα ΑΠΕ οφείλει να ρυθμίσει την παραγωγή της με βάση τις εντολές που θα λάβει από το ΑΔΜΗΕ. Εάν ο Παραγωγός δε συμμορφωθεί με την εντολή κατανομής του ΑΔΜΗΕ για μείωση της παραγωγής εντός προκαθορισμένου χρονικού διαστήματος, όπως αυτό καθορίζεται από τα δηλωμένα κάθε φορά τεχνικά χαρακτηριστικά της Μονάδας Παραγωγής, τότε ακολουθούνται οι προβλεπόμενες από τον ΚΔΣ διαδικασίες ελέγχου μη συμμόρφωσης.

## **5 Διαδικασίες υλοποίησης μέτρων Σχεδίου Άμυνας Σημαντικών Χρηστών του Συστήματος**

### **5.1 Αποσύνδεση Σημαντικών Χρηστών Δικτύου**

Οι χρήστες του Δικτύου Μεταφοράς: (α) κάτοχοι άδειας παραγωγής Μονάδων που συνδέονται στο Σύστημα, (β) κάτοχοι άδειας Προμήθειας, (γ) κάτοχοι άδειας Εμπορίας, (δ) Πελάτες που είναι συνδεδεμένοι στο Σύστημα και (στ) Παραγωγοί ΑΠΕ του Διαχειριστή του Δικτύου (ΔΣΔ), οφείλουν να ανταποκρίνονται χωρίς καθυστέρηση στα είδη των συναγερμών και να συμμορφώνονται με τις εντολές που λαμβάνουν.

Σε περίπτωση εξαιρετικά κρίσιμων καταστάσεων που τίθεται σε κίνδυνο η ευστάθεια του Συστήματος και απαιτείται άμεση Αποσύνδεση Φορτίου/Παραγωγής για την επίτευξή της, ο ΑΔΜΗΕ προβαίνει σε άμεση Αποσύνδεση Φορτίου/Παραγωγής που κρίνει αναγκαίο, χωρίς να ενημερώσει προηγουμένως τους χρήστες.

Σε όλες τις άλλες περιπτώσεις, ο ΑΔΜΗΕ ενημερώνει τους χρήστες και όποτε απαιτείται τον ΔΕΔΔΗΕ, σε χρονικό σημείο προγενέστερο της επικείμενης Αποσύνδεσης Φορτίου/Παραγωγής, καθώς και για την αναμενόμενη χρονική διάρκειά της Αποσύνδεσης.

Οι αποδέκτες εντολών Αποσύνδεσης Φορτίου/Παραγωγής υποχρεούνται να τις εκτελούν κατά τον χρόνο και το μέγεθος που ορίζεται σε αυτές, οι δε περικοπές να αφορούν την περιοχή που αναφέρεται στην «Εντολή Αποσύνδεσης Φορτίου/Παραγωγής».

Ο ΑΔΜΗΕ δικαιούται να αποσυνδέει ΣΧΔ και παρόχους υπηρεσιών άμυνας, άμεσα ή έμμεσα μέσω του ΔΕΔΔΗΕ. Οι ΣΧΔ και οι πάροχοι υπηρεσιών άμυνας παραμένουν αποσυνδεδεμένοι μέχρι να εκδοθούν περαιτέρω οδηγίες. Όταν οι ΣΧΔ αποσυνδέονται άμεσα, ο ΑΔΜΗΕ ενημερώνει τον ΔΕΔΔΗΕ χωρίς αδικαιολόγητη καθυστέρηση. Εντός διαστήματος 30 ημερών από το συμβάν, ο ΑΔΜΗΕ καταρτίζει έκθεση η οποία περιλαμβάνει λεπτομερή ανάλυση της εφαρμογής και των επιπτώσεων της εν λόγω ενέργειας, την οποία και υποβάλλει στη ΡΑΑΕΥ, την οποία καθιστά διαθέσιμη στους σημαντικά επηρεαζόμενους χρήστες του Συστήματος.

## 5.2 Διαδικασία διαχείρισης απόκλισης συχνότητας

Η διαδικασία για τη διαχείριση των αποκλίσεων συχνότητας του σχεδίου άμυνας του συστήματος περιλαμβάνει μια σειρά μέτρων για τη διαχείριση τυχόν απόκλισης της συχνότητας εκτός των ορίων (συχνότητας) που καθορίζονται για την κατάσταση συναγερμού στο άρθρο 18 παράγραφος 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485. Η διαδικασία διαχείρισης της απόκλισης συχνότητας συνάδει με τις διαδικασίες οι οποίες καθορίζονται για τα διορθωτικά μέτρα που πρέπει να εφαρμόζονται κατά συντονισμένο τρόπο σύμφωνα με το άρθρο 78 παράγραφος 4 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 και πληροί τις ακόλουθες απαιτήσεις:

- η ενδεχόμενη μείωση της παραγωγής είναι μικρότερη από τη μείωση του φορτίου κατά την επέλευση συμβάντων υποσυχνότητας και
- η ενδεχόμενη μείωση της παραγωγής είναι μεγαλύτερη από τη μείωση του φορτίου κατά την επέλευση συμβάντων υπερσυχνότητας.

Ο ΑΔΜΗΕ προσαρμόζει την κατάσταση λειτουργίας του ΕΣΜΗΕ προκειμένου να αποφεύγεται τυχόν παρεμβολή με χειροκίνητη ενεργοποίηση ή απενεργοποίηση ενεργού ισχύος, όπως προβλέπεται στις επόμενες παραγράφους..

Ειδικότερα η διαδικασία διαχείρισης απόκλισης συχνότητας περιλαμβάνει μέτρα διόρθωσης των αποκλίσεων μεταξύ παραγωγής και ζήτησης. Η πρόβλεψη ανοδικών και καθοδικών εφεδρειών επιτρέπουν με αυτόματο τρόπο την αποκατάσταση της ισορροπίας εντός μικρού χρονικού διαστήματος.

Μέτρα που λαμβάνονται σε περιπτώσεις υποσυχνότητας:

- Αυτόματη (FCR, aFRR) ή χειροκίνητη (mFRR) ενεργοποίηση των προβλεπόμενων ανοδικών εφεδρειών των κατανεμόμενων μονάδων εντός των καθοριζόμενων χρονικών πλαισίων.
- Διακοπή λειτουργίας άντλησης των υδραντλητικών μονάδων.
- Ενεργοποίηση επιπλέον μονάδων ταχείας εκκίνησης για την εξισορρόπηση παραγωγής/ζήτησης, χωρίς να προκληθούν συμφορήσεις στο Σύστημα Μεταφοράς.
- Για μεγάλες αποκλίσεις συχνότητας ενεργοποιούνται αυτόματα συστήματα περικοπής φορτίων.

Μέτρα που λαμβάνονται σε περιπτώσεις υπερσυχνότητας:

- Αυτόματη (FCR, aFRR) ή χειροκίνητη (mFRR) ενεργοποίηση των προβλεπόμενων καθοδικών εφεδρειών των κατανεμόμενων μονάδων εντός των καθοριζόμενων χρονικών πλαισίων.
- Εκκίνηση υδραντλητικών μονάδων σε λειτουργία άντλησης.
- Προφορική εντολή για μείωση παραγωγής/αποσυγχρονισμός ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων.

### 5.3 Διαδικασία διαχείρισης ροής ισχύος

Η διαδικασία για τη διαχείριση της ροής ισχύος που προβλέπεται στο σχέδιο άμυνας του συστήματος περιλαμβάνει μια σειρά μέτρων για τη διαχείριση της ροής ισχύος εκτός των ορίων επιχειρησιακής ασφάλειας που περιεγράφηκαν στην ενότητα 2, ακόμα και μετά την εμφάνιση απρόβλεπτων συμβάντων. Ο ΑΔΜΗΕ καθορίζει επίσης το επιτρεπόμενο χρονικό πλαίσιο των προσωρινών επιτρεπτών υπερφορτίσεων μέχρι να εφαρμοστούν διορθωτικά μέτρα στην περίπτωση απώλειας ενός ή περισσότερων σημαντικών στοιχείων του Συστήματος. Τα μέτρα που προβλέπονται και υλοποιούνται κατά περίπτωση για την επαναφορά του Συστήματος σε κανονική κατάσταση, είναι:

- Ανακατανομή λειτουργίας των διαθέσιμων μονάδων.
- Αλλαγή της τοπολογίας Συστήματος.
- Διακοπή λειτουργίας υδραντλητικών μονάδων ως αντλιών.
- Αναστολή προγραμματισμένων συντηρήσεων.
- Λειτουργία ηλεκτρονόμων (HN) προστασίας για την εκκαθάριση σφάλματος ώστε να μην επηρεαστεί ευρύτερη περιοχή του Συστήματος.
- Ενεργοποίηση εφεδρειών.
- Προσαρμόζει τις ροές ενεργού ισχύος της διασύνδεσης HVDC.
- Εκκίνηση επιπλέον μονάδων για λόγους αυξημένης ασφαλείας .
- Ενεργοποίηση υπηρεσιών Demand Response.
- Έκτακτες εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας σε συμφωνία με όμορους ΔΣΜ.
- Αυτόματη/χειροκίνητη αποκοπή φορτίου (ως τελευταίο μέτρο).

Ο ΑΔΜΗΕ καθορίζει ένα σημείο ρύθμισης ισχύος το οποίο πρέπει να διατηρεί κάθε ΣΧΔ, υπό την προϋπόθεση ότι το σημείο ρύθμισης τηρεί τους τεχνικούς περιορισμούς του ΣΧΔ. Ο ΑΔΜΗΕ καθορίζει επίσης και ένα σημείο ρύθμισης ισχύος το οποίο πρέπει να διατηρεί κάθε πάροχος υπηρεσιών άμυνας, υπό την προϋπόθεση ότι το παρόν μέτρο ισχύει δυνάμει των σχετικών όρων και προϋποθέσεων και ότι το σημείο ρύθμισης τηρεί τους τεχνικούς περιορισμούς των παρόχων υπηρεσιών άμυνας. Οι ΣΧΔ και οι πάροχοι υπηρεσιών άμυνας εκτελούν χωρίς αδικαιολόγητη καθυστέρηση τις οδηγίες που δίνονται από το ΑΔΜΗΕ, απευθείας ή έμμεσα μέσω του ΔΕΔΔΗΕ, και παραμένουν στην εν λόγω κατάσταση μέχρις ότου εκδοθούν περαιτέρω οδηγίες. Όταν οι οδηγίες δίνονται απευθείας, ο ΑΔΜΗΕ ενημερώνει το ΔΕΔΔΗΕ χωρίς αδικαιολόγητη καθυστέρηση.

#### 5.3.1 Διαδικασία υποστήριξης ενεργού ισχύος

Σε περίπτωση έλλειψης επάρκειας στο ΕΣΜΗΕ σε χρονικό πλαίσιο επόμενης ημέρας ή σε ενδοημερήσιο χρονικό πλαίσιο, που προσδιορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 107, παράγραφοι 1 και 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485, και πριν από οποιαδήποτε πιθανή αναστολή των δραστηριοτήτων της αγοράς δυνάμει του άρθρου 35 (Απόφαση ΡΑΕ 1603/2020)(Β' 5944/31.12.2020), ο ΑΔΜΗΕ δικαιούται να ζητήσει υποστήριξη ενεργού ισχύος από:

- α. οποιονδήποτε πάροχο υπηρεσιών εξισορρόπησης ο οποίος, κατόπιν σχετικού αιτήματος του ΑΔΜΗΕ, προβαίνει σε αλλαγή της κατάστασης διαθεσιμότητάς του, ώστε να καταστήσει διαθέσιμο το σύνολο της ενεργού ισχύος του, υπό την προϋπόθεση ότι δεν είχε ήδη αυτό ενεργοποιηθεί μέσω της αγοράς εξισορρόπησης και τηρώντας τους τεχνικούς περιορισμούς του μέσω εντολών κατανομής από το ΕΚΕΕ.
- β. το Διασυνδεδεμένο Σύστημα της Ηπειρωτικής χώρας για παροχή ισχύος, υπέρβαση ορίων καλωδίου κλπ.
- γ. οποιονδήποτε ΣΧΔ που είναι συνδεδεμένος στο ΕΣΜΗΕ, ο οποίος δεν παρέχει ήδη υπηρεσία εξισορρόπησης στον ΑΔΜΗΕ και ο οποίος, κατόπιν σχετικού αιτήματος του ΑΔΜΗΕ, καθιστά διαθέσιμο το σύνολο της ενεργού ισχύος του τηρώντας τους τεχνικούς περιορισμούς του μέσω εντολών κατανομής από το ΕΚΕΕ
- δ. αποφασίζει σε συνεργασία με το ΚΔΛ-Κρήτης την επιτρεπόμενη παροχή ισχύος από το καλώδιο διασύνδεσης

Ο ΑΔΜΗΕ μπορεί να ενεργοποιεί την διαδικασία για την υποστήριξη ενεργού ισχύος από πάροχο υπηρεσιών εξισορρόπησης ή από ΣΧΔ, μόνο εφόσον έχει ενεργοποιήσει το σύνολο των προσφορών ενέργειας εξισορρόπησης που είναι διαθέσιμες, λαμβάνοντας υπόψη τη διαθέσιμη δυναμικότητα κατά τη στιγμή της έλλειψης επάρκειας του ΕΣΜΗΕ.

### 5.3.2 Διαδικασία διαχείρισης αέργου ισχύος

Σε περίπτωση απόκλισης της τάσης στο ΕΣΜΗΕ σε χρονικό πλαίσιο επόμενης ημέρας ή σε ενδοημερήσιο χρονικό πλαίσιο, ο ΑΔΜΗΕ δικαιούται να ζητήσει υποστήριξη αέργου ισχύος από τους ΣΧΔ με βάση τις παρακάτω ενέργειες:

- αλλαγή τάσης των μετασχηματιστών ισχύος,
- μεταγωγή (θέση εντός ή εκτός) πυκνωτών και πηνίων,
- εντολή για κλείδωμα του αυτόματου ελέγχου τάσης και αέργου ισχύος των μετασχηματιστών, εάν η επιδείνωση της τάσης θέτει σε κίνδυνο την επιχειρησιακή ασφάλεια ή απειλεί να προκαλέσει κατάρρευση της τάσης σε σύστημα μεταφοράς,
- μεταβολή της παραγόμενης αέργου ισχύος ή του σημείου ρύθμισης τάσης των συνδεδεμένων με το σύστημα μεταφοράς συγχρονισμένων μονάδων ηλεκτροπαραγωγής,
- μεταβολή της παραγόμενης αέργου ισχύος των μετατροπέων των συνδεδεμένων με το σύστημα μεταφοράς συγχρονισμένων μονάδων ηλεκτροπαραγωγής.

### 5.4 Διαδικασία χειροκίνητης αποσύνδεσης ζήτησης

Ο ΑΔΜΗΕ μπορεί να καθορίζει μια ποσότητα καθαρής ζήτησης (φορτίο) η οποία θα αποσυνδέεται χειροκίνητα, είτε απευθείας από τον ΑΔΜΗΕ είτε έμμεσα μέσω του ΔΕΔΔΗΕ, όταν αυτό κρίνεται απαραίτητο για την αποτροπή της διάδοσης ή επιδείνωσης της κατάστασης έκτακτης ανάγκης. Όταν η ζήτηση πρόκειται να αποσυνδεθεί απευθείας, ο ΑΔΜΗΕ ενημερώνει αμελλητί το ΔΕΔΔΗΕ.

Ο ΑΔΜΗΕ ενεργοποιεί τη χειροκίνητη αποσύνδεση της καθαρής ζήτησης με σκοπό:

- α) να επιλύει περιπτώσεις υπερφόρτισης ή υπότασης· ή
- β) να επιλύει περιπτώσεις στις οποίες έχει ζητηθεί υποστήριξη για τη διαδικασία ενεργού ισχύος αλλά δεν επαρκεί για τη διατήρηση της επάρκειας σε χρονικό πλαίσιο επόμενης ημέρας ή σε ενδοημερήσιο χρονικό πλαίσιο στο ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με το άρθρο 107 του κανονισμού (ΕΕ)

2017/1485, γεγονός που οδηγεί σε κίνδυνο επιδείνωσης της συχνότητας στη συγχρονισμένη περιοχή.

Ο ΑΔΜΗΕ γνωστοποιεί στο ΔΕΔΔΗΕ την ποσότητα καθαρής ζήτησης που καθορίζεται, η οποία πρόκειται να αποσυνδεθεί στο σύστημα διανομής του. Ο ΔΕΔΔΗΕ αποσυνδέει τη γνωστοποιηθείσα ποσότητα καθαρής ζήτησης, χωρίς αδικαιολόγητη καθυστέρηση.

#### **5.4.1 Διαδικασία Περικοπής Φορτίου**

Σε περίπτωση που καθίσταται αναγκαία η περικοπή φορτίου, ιδίως δε σε περίπτωση βλάβης ή άλλων λειτουργικών προβλημάτων που επηρεάζουν τη συχνότητα του ΕΣΜΗΕ, τις τιμές της τάσης ή δημιουργούν υπερφορτίσεις που υπερβαίνουν τα θερμικά όρια φορτίσεως οποιουδήποτε τμήματος του ΕΣΜΗΕ, η περικοπή φορτίου γίνεται με εντολή του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ προς τους ΣΧΔ που συνδέονται με τον ΕΣΜΗΕ και τον αρμόδιο Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής (Εντολή Περικοπής Φορτίου).

Η περικοπή φορτίου είναι δυνατόν να καταστεί αναγκαία όταν υπάρχει αδυναμία εξυπηρέτησης της ζήτησης ή για εξομάλυνση προβλημάτων που σχετίζονται με τάση – συχνότητα – υπερφορτίσεις του Συστήματος. Ο ΑΔΜΗΕ κάνοντας χρήση εφαρμογών εποπτείας του Συστήματος - εποπτείας ροών φορτίου και εκτίμησης ευστάθειας τάσης (VSA) - προσεγγίζει με σημαντικό ποσοστό βεβαιότητας τα όρια ευστάθειας ολόκληρου ή μέρους του Συστήματος και λαμβάνει τα αναγκαία μέτρα.

Στο πλαίσιο της Περικοπής Φορτίου, ο ΑΔΜΗΕ και κατά περίπτωση ο ΔΕΔΔΗΕ φροντίζουν ώστε κατά το δυνατόν να αποφεύγονται διακρίσεις μεταξύ Χρηστών. Για την περικοπή φορτίου λαμβάνονται υπόψη περιπτώσεις Χρηστών στους οποίους δίνεται προτεραιότητα τροφοδότησης και Χρηστών οι οποίοι δεν υπόκεινται σε περικοπή φορτίου. Οι αρχές και τα κριτήρια, με βάση τα οποία προσδιορίζονται οι Χρήστες που δεν υπόκεινται σε Περικοπή Φορτίου καθώς και η προτεραιότητα εφαρμογής περικοπών φορτίου κατά κατηγορία Χρηστών, καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ. Ο ΑΔΜΗΕ και κατά περίπτωση ο ΔΕΔΔΗΕ είναι αρμόδιοι για την εφαρμογή της απόφασης αυτής και την κατάρτιση αναλυτικού καταλόγου Χρηστών ή κατηγοριών Χρηστών σύμφωνα με το "Εγχειρίδιο Λειτουργίας ΕΔΔΗΕ - Αρ.14" (Απ.ΡΑΕ 779/2020) (Β' 1891/2020).

Για την περικοπή φορτίου λαμβάνονται υπόψη περιπτώσεις Πελατών στους οποίους δίνεται προτεραιότητα τροφοδότησης και Πελατών οι οποίοι δεν υπόκεινται σε περικοπή φορτίου σύμφωνα με το "Εγχειρίδιο Λειτουργίας ΕΔΔΗΕ - Αρ.14" (Απ.ΡΑΕ 779/2020) (Β' 1891/2020).

Οι χρήστες ενημερώνονται όσο το δυνατόν νωρίτερα για επικείμενη περικοπή φορτίου, καθώς και για την αναμενόμενη χρονική διάρκειά της. Οι αποδέκτες εντολών περικοπής φορτίου υποχρεούνται να τις εκτελούν κατά το χρόνο που ορίζεται σε αυτές.

#### **5.4.2 Τρόποι υλοποίησης και Ιεράρχηση Περικοπής Φορτίου**

Βασικό στοιχείο της υλοποίησης της περικοπής φορτίου, αποτελεί η ταχεία και ασφαλής επικοινωνία – συνεργασία μεταξύ του ΑΔΜΗΕ, του ΔΕΔΔΗΕ, των κατόχων άδειας προμήθειας και των Πελατών που συνδέονται στο Σύστημα, καθώς και ο καθορισμός των διαδικασιών υλοποίησης της περικοπής φορτίου. Προκειμένου να διασφαλισθούν τα ανωτέρω, ο ΑΔΜΗΕ συνάπτει σχετικό Μνημόνιο με το ΔΕΔΔΗΕ, το οποίο επικαιροποιείται ετησίως, και στο οποίο περιγράφονται:

- Η κατηγοριοποίηση των φορτίων ανά περιοχή του Συστήματος,
- Η προτεραιότητα εφαρμογής των περικοπών φορτίου,



- Ο τρόπος περικοπής (χειροκίνητος ή αυτόματος ή ημιαυτόματος),
- Τα σημεία επικοινωνίας με τα αρμόδια Κέντρα Ελέγχου Δικτύων Διανομής (ΚΕΔΔ)

Οι περικοπές φορτίου που καθορίζονται κατά την ανωτέρω διαδικασία προσδιορίζονται ως προς το μέγεθος και την γεωγραφική περιοχή την οποία αφορούν και στη συνέχεια ενημερώνονται σχετικά οι αρμόδιοι φορείς για την υλοποίησή τους.

Με στόχο την πρόκληση της ελάχιστης δυνατής όχλησης στους καταναλωτές, ο προγραμματισμός και η ιεράρχηση των Περικοπών Φορτίου γίνεται σύμφωνα με τα ακόλουθα κριτήρια:

#### 1. Περικοπή των φορτίων των λιγνιτωρυχείων

2. **Περικοπή αρδευτικών φορτίων.** Για τις ημέρες που προβλέπεται δυσκολία στην κάλυψη του συνολικού φορτίου του ΕΣΜΗΕ ή περιορισμένη ασφάλεια στην τροφοδότηση του Νοτίου Συστήματος ο Διαχειριστής ζητά από τις Περιφέρειες Πελοποννήσου, Ηπείρου, Κεντρικής Ελλάδας και Μακεδονίας-Θράκης την περικοπή των αμιγώς αρδευτικών φορτίων. Η ανάλυση του μεγέθους των φορτίων, του εκτιμώμενου χρονικού διαστήματος που απαιτείται να περικοπούν, αλλά και του τρόπου περικοπής ανά περιφέρεια, παρουσιάζεται στο εκάστοτε επικαιροποιημένο «Μνημόνιο Διαδικασίας Ρύθμισης της Ζήτησης» που επισυνάπτεται.

3. **Μείωση των φορτίων των καταναλωτών υψηλής και μέσης τάσης** που ενδεχομένως συμμετέχουν σε μηχανισμό περικοπής φορτίου.

4. **Περικοπή φορτίων Διανομής.** Ο ΔΕΔΔΗΕ περικόπτει φορτίο ιεραρχικά, από την κατηγορία Α προς την κατηγορία Ε (όπως αυτές οι κατηγορίες αναφέρονται στο «Μνημόνιο Διαδικασίας Ρύθμισης της Ζήτησης») και υπάρχουν στο "Εγχειρίδιο Λειτουργίας ΕΔΔΗΕ – Άρθρο 13" (Απ.ΡΑΕ 779/2020) (Β' 1891/2020), των καταστάσεων που έχει συντάξει, σύμφωνα με τις σχετικές εντολές του ΑΔΜΗΕ αναφορικά με το συνολικό μέγεθος των περικοπών και τη γεωγραφική περιοχή που αυτές αφορούν. Θα πρέπει να λαμβάνεται υπ' όψιν στην περίπτωση αυτή το μέγεθος των αρδευτικών φορτίων που ήδη έχουν περικοπεί, βάσει της παραγράφου 2 ανωτέρω. Μετά την περικοπή των φορτίων ο ΔΕΔΔΗΕ οφείλει να ενημερώσει τον ΑΔΜΗΕ για το μέγεθος και τις περιοχές αποκοπής των φορτίων.

Σε περίπτωση που καθίσταται αναγκαία, η περικοπή φορτίου γίνεται ως εξής:

- Με ενέργειες από τον ΑΔΜΗΕ προς τον ΔΕΔΔΗΕ για περικοπή φορτίου,
- Με εντολή του ΑΔΜΗΕ προς τους κατόχους άδειας προμήθειας, τους Πελάτες που συνδέονται με το Σύστημα

Οι αποδέκτες εντολών περικοπής φορτίου υποχρεούνται να τις εκτελούν κατά το χρόνο που ορίζεται σε αυτές.

Ο ΑΔΜΗΕ υποχρεούται να λαμβάνει τα αναγκαία μέτρα για την τήρηση των παραπάνω ορίων και ποσοστών κατά την αυτόματη Περικοπή και επανατροφοδότηση Φορτίου στο Δίκτυο.

Ο ΑΔΜΗΕ, αφού λάβει τη γνώμη ΣΧΔ που συνδέεται στο ΕΣΜΗΕ, δύναται να ορίζει για τις εγκαταστάσεις

του ΣΧΔ τα όρια συχνότητας ή/και τάσης στα οποία επέρχεται αυτόματη περικοπή φορτίου, το ποσοστό της σχετικής αυτόματης περικοπής φορτίου, καθώς και τα όρια συχνότητας ή/και τάσης στα οποία γίνεται επανατροφοδότηση του φορτίου, τα οποία και του γνωστοποιεί.

Ο Πελάτης υποχρεούται να λαμβάνει τα αναγκαία μέτρα για την τήρηση των παραπάνω ορίων και ποσοστών κατά την αυτόματη Περικοπή και επανατροφοδότηση Φορτίου στις εγκαταστάσεις του.

Σε κάθε περίπτωση ο ΑΔΜΗΕ δύναται να δώσει εντολή στο ΔΕΔΔΗΕ ή στον Πελάτη να αποτρέψει την αυτόματη επανατροφοδότηση του φορτίου, με κάθε ενέργεια, χειροκίνητη ή αυτόματη. Επανατροφοδότηση του φορτίου του Δικτύου ή του Πελάτη γίνεται στην περίπτωση αυτή με νέα εντολή του ΑΔΜΗΕ.

Η τροφοδότηση των ΣΧΔ που είναι συνδεδεμένοι στο ΕΣΜΗΕ και των ΣΧΔ που συνδέονται στο Δίκτυο Διανομής από τον ΔΕΔΔΗΕ αποκαθίσταται κατόπιν εντολών του ΑΔΜΗΕ και κατά περίπτωση του ΔΕΔΔΗΕ Διανομής σύμφωνα με τις ειδικότερες διαδικασίες που περιγράφονται στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

Οι αρχές και τα κριτήρια με βάση τα οποία προσδιορίζονται οι Πελάτες που δεν υπόκεινται σε περικοπή φορτίου καθώς και η προτεραιότητα εφαρμογής περικοπών φορτίου κατά κατηγορία Πελατών, καθορίζονται και υλοποιούνται μετά τη σύμφωνη γνώμη της ΡΑΑΕΥ. Ο ΑΔΜΗΕ και κατά περίπτωση ο ΔΕΔΔΗΕ είναι αρμόδιοι για την εφαρμογή της απόφασης αυτής και την κατάρτιση αναλυτικού καταλόγου Πελατών ή κατηγοριών Πελατών για την Περικοπή Φορτίου. Ο κατάλογος αυτός είναι ενσωματωμένος στο σχετικό «Μνημόνιο», μεταξύ ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ που αφορά τη Διαδικασία Ρύθμισης της Ζήτησης Κυκλικής Περικοπής Φορτίου.

Η κυκλική Περικοπή Φορτίου εφαρμόζεται στις περιπτώσεις που η περικοπή φορτίου πρέπει να έχει σημαντική χρονική διάρκεια, λόγω αναγκών Συστήματος ή / και Δικτύου. Η κυκλική περικοπή φορτίου γίνεται με χειροκίνητο τρόπο (και στις περιπτώσεις που αφορά τον ΔΕΔΔΗΕ), και αν υπάρχει δυνατότητα προηγείται και σχετική δημοσιοποίηση του κυκλικού προγράμματος περικοπών. Όταν ο ΑΔΜΗΕ προβλέπει την ανάγκη παρατεταμένης περικοπής φορτίου, μεριμνά ώστε να εναλλάσσονται κυκλικά οι περικοπές φορτίου που εφαρμόζει στους κατόχους άδειας προμήθειας, τους Πελάτες που είναι συνδεδεμένοι στο Σύστημα και τα σημεία σύνδεσης του Συστήματος με το Δίκτυο, ώστε να εξασφαλίζεται κατά το δυνατόν ίση μεταχείριση των Πελατών της περιοχής. Εάν σε συγκεκριμένη περιοχή είναι απαραίτητη η Περικοπή Φορτίου ο ΑΔΜΗΕ εκδίδει εντολή ανεξάρτητα από τον Εκπρόσωπο Φορτίου στον οποίο ανήκουν οι Πελάτες της περιοχής. Στην περίπτωση που ο ΑΔΜΗΕ δώσει εντολή για κυκλική εναλλαγή περικοπών, ο ΔΕΔΔΗΕ μεριμνά ώστε:

- το συνολικό ποσοστό περικοπής φορτίου να παραμένει σταθερό, σύμφωνα με την εντολή του Διαχειριστή του Συστήματος, και
- οι μεταβολές φορτίου του Συστήματος τις οποίες προκαλεί η εναλλαγή Περικοπής Φορτίου να είναι οι ελάχιστες δυνατές.

#### **5.4.3 Υποχρέωση ενημέρωσης του Διαχειριστή για ενέργειες περικοπής φορτίου**

Ο ΔΕΔΔΗΕ και οι ΣΧΔ που συνδέονται στο ΕΣΜΗΕ ενημερώνουν τον ΑΔΜΗΕ σχετικά με τη συμμόρφωσή τους προς εντολή περικοπής φορτίου εντός πέντε (5) λεπτών από την ολοκλήρωση των σχετικών ενεργειών τους αναφέροντας την εκτιμώμενη ποσότητα φορτίου που περικόπτεται.

## **5.5 Διαδικασία Περιορισμού Παραγωγής ΑΠΕ**

### **5.5.1 ΑΠΕ συνδεδεμένες στο Σύστημα Μεταφοράς**

Δεδομένου ότι υπάρχουν παραγωγοί ΑΠΕ που δεν συμμετέχουν στην Αγορά εξισορρόπησης ούτε στην παροχή υπηρεσιών εξισορρόπησης, ο ΑΔΜΗΕ, όταν έχουν ήδη εξαντληθεί όλα τα διαθέσιμα προληπτικά ή/και διορθωτικά μέτρα, δύναται να ζητήσει περιορισμό της παραγωγής ΑΠΕ σε ποσοστό ώστε να εξασφαλίζονται οι απαραίτητες εφεδρείες για την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς.

Ο ΑΔΜΗΕ προβαίνει στον περιορισμό της εγχεόμενης παραγωγής από τις μονάδες ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένες στο Σύστημα, με την αποστολή κατάλληλων εντολών κατανομής από το Εθνικό Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας.

Οι Εντολές Περιορισμού Έγχυσης εκδίδονται προς τις Μονάδες ΑΠΕ, ή ομάδες Μονάδων ΑΠΕ ή Ιδιωτικά Δίκτυα Μ.Τ. που έχουν συνάψει συμβάσεις σύνδεσης με τον ΑΔΜΗΕ, συνδέονται με το Σύστημα Διαχείρισης Ενέργειας (EMS) του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και διαθέτουν τις κατάλληλες υποδομές για τον περιορισμό της ισχύος που εγχέουν σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στη σύμβαση σύνδεσης τους.

Η αναγκαία ποσότητα περιορισμού της συνολικής εγχεόμενης ισχύος των Μονάδων ΑΠΕ ή των ομάδων Μονάδων ΑΠΕ ή Ιδιωτικών Δικτύων Μ.Τ. σε MW, υπολογίζεται σε πραγματικό χρόνο από τον ΑΔΜΗΕ. Η ποσότητα περιορισμού προσδιορίζεται με βάση τη μέγιστη ποσότητα παραγωγής από τις παραπάνω Μονάδες ΑΠΕ ή ομάδες Μονάδων ΑΠΕ ή Ιδιωτικά Δίκτυα Μ.Τ. που εξασφαλίζει τη διατήρηση του ισοζυγίου μεταξύ εγχύσεων και απομαστεύσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο ΕΣΜΗΕ, τηρουμένων των αναγκών για εφεδρείες που διασφαλίζουν τη διατήρηση της συχνότητας και των προγραμματισμένων ανταλλαγών ενέργειας στις διασυνοριακές γραμμές, την πρόληψη εμφάνισης καταστάσεων εκτάκτου ανάγκης και την επαναφορά του Συστήματος σε κατάσταση κανονικής λειτουργίας σε περίπτωση παραβίασης των κανονικών συνθηκών λειτουργίας. Η ανωτέρω ποσότητα επιμερίζεται στις Μονάδες ΑΠΕ ή στις ομάδες Μονάδων ΑΠΕ ή στα Ιδιωτικά Δίκτυα Μ.Τ. με αντίστοιχες Εντολές Περιορισμού Ισχύος, αναλογικά με την τρέχουσα παραγωγή τους. Ο υπολογισμός της ποσότητας περιορισμού, η έκδοση Εντολών Περιορισμού Ισχύος και ο έλεγχος της τήρησης των ανωτέρω εντολών από κάθε Μονάδα ΑΠΕ ή ομάδα Μονάδων ΑΠΕ ή Ιδιωτικό Δίκτυο Μ.Τ. πραγματοποιείται σε πραγματικό χρόνο από το Πληροφοριακό Σύστημα Περιορισμού ΑΠΕ που λειτουργεί με κλειστό βρόγχο ελέγχου.

Η ειδική εφαρμογή «Έλεγχος και παρακολούθηση σταθμών ΑΠΕ» που υπάρχει στο Σύστημα Ελέγχου Ενέργειας (ΣΕΕ) διεκπεραιώνει την ανωτέρω διαδικασία. Μέσω αυτής της διαδικασίας, περιορίζει τη συνολικά πλεονάζουσα ποσότητα παραγωγής από τις μονάδες ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένες στο Σύστημα και κάθε μονάδα λαμβάνει εντολή περιορισμού αναλογικά (pro-rata) με την τρέχουσα παραγωγή της ως προς το σύνολο της μετρούμενης παραγωγής ΑΠΕ στο Σύστημα.

Σημειώνεται, ότι υπάρχει σχετική πρόβλεψη στις συμβάσεις σύνδεσης και αποτελεί προϋπόθεση για τη θέση σε λειτουργία των μονάδων παραγωγής ΑΠΕ που συνδέονται στο Σύστημα, η εκτέλεση επιτυχών δοκιμών για υλοποίηση εντολών περιορισμού με βάση την ανταλλαγή κατάλληλων σημάτων με το ΣΕΕ.

### **5.5.2 ΑΠΕ συνδεδεμένες στο Δίκτυο Διανομής**

Με σκοπό την ασφαλή λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς και λαμβάνοντας υπόψη την υψηλή διείσδυση ΑΠΕ στο Δίκτυο Διανομής, επιβάλλεται κατά περίπτωση να υπάρχει η δυνατότητα ρύθμισης παραγωγής ΑΠΕ, που εγχέουν ενέργεια στο Δίκτυο Διανομής. Ο ΑΔΜΗΕ δύναται να εκδίδει εντολές προς τον ΔΕΔΔΗΕ προκειμένου ο ΔΕΔΔΗΕ να περιορίζει την έγχυση από Μονάδες ΑΠΕ που είναι συνδεδεμένες στο ΕΔΔΗΕ. Για την υλοποίηση της ανωτέρω διαδικασίας έχει υπογραφεί σχετικό Μνημόνιο συνεργασίας

μεταξύ ΑΔΜΗΕ-ΔΕΔΔΗΕ, στο οποίο περιγράφονται οι ενέργειες στις οποίες οφείλει να προβεί ο ΔΕΔΔΗΕ, σε συνεργασία με τον ΑΔΜΗΕ, για τη ρύθμιση παραγωγής ΑΠΕ στο δίκτυο ευθύνης του.

Οι εντολές προς τον ΔΕΔΔΗΕ, καθώς και η συνολική περικοπή στο επίπεδο του ΕΔΔΗΕ λαμβάνεται υπόψη και συνεκτιμάται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά τις ενέργειές του για την Έκδοση Εντολών Περιορισμού Έγχυσης σε Μονάδες ΑΠΕ ή ομάδες Μονάδων ΑΠΕ ή Ιδιωτικά Δίκτυα Μ.Τ.

Το μέγεθος της αποκοπτόμενης παραγωγής ΑΠΕ και η χρονική διάρκεια της αποκοπής, καθορίζονται από τον ΑΔΜΗΕ σε συνεργασία με το ΔΕΔΔΗΕ. Σε περιπτώσεις τοπικών συμφορήσεων ή άλλων προβλημάτων που θέτουν σε κίνδυνο συγκεκριμένη περιοχή του Συστήματος, η παραπάνω διαδικασία δύναται να έχει τοπικό χαρακτήρα και να αφορά ρύθμιση παραγωγής ΑΠΕ σε συγκεκριμένη γεωγραφική περιοχή.

## **6 Ενέργειες στα πλαίσια του σχεδίου αποκατάστασης**

Η αποκατάσταση του συστήματος περιλαμβάνει ένα σύνολο ενεργειών που υλοποιούνται μετά από μια σημαντική διαταραχή που δύναται να οδηγήσει σε μερική ή ολική σβέση του ΕΣΜΗΕ. Το σύστημα βρίσκεται σε κατάσταση αποκατάστασης όταν, ήδη σε κατάσταση «έκτακτης ανάγκης» ή «μερικής/ολικής σβέσης», ενεργοποιούνται μέτρα από το Σχέδιο Αποκατάστασης. Η αποκατάσταση του Συστήματος αποτελείται από μια πολυσύνθετη ακολουθία συντονισμένων ενεργειών, το πλαίσιο των οποίων μελετάται και, στο μέτρο του δυνατού, προετοιμάζεται εκ των προτέρων.

### **6.1 Ορισμοί Μονάδων Παραγωγής**

#### **6.1.1 Μονάδες με δυνατότητα λειτουργίας νησίδιας**

Οι μονάδες αυτές διαθέτουν δυνατότητα ρύθμισης, ώστε να ρυθμίζουν τη συχνότητα και την τάση της νησίδιας. Οι μονάδες αυτές είναι σε θέση να εξισορροπήσουν το πλεόνασμα ή το έλλειμμα ενεργού και άεργου ισχύος μετά την ανάληψη φορτίου ή την απόρριψη φορτίου σε μικρές νησίδες. Σε περιπτώσεις επανασύνδεσης των νησίδων οι συγκεκριμένες μονάδες αναλαμβάνουν τον έλεγχο φόρτισης της γραμμή διασύνδεσης μεταξύ των νησίδων.

#### **6.1.2 Μονάδες με δυνατότητα αυτοδύναμης εκκίνησης (Black Start)**

Μία μονάδα με δυνατότητα μετάβασης από κατάσταση τερματισμού λειτουργίας σε κατάσταση λειτουργίας, μέσω ειδικής βοηθητικής πηγής ισχύος χωρίς εξωτερική παροχή ηλεκτρικής ενέργειας από το ΕΣΜΗΕ και περιλαμβάνει ικανότητα λειτουργίας νησίδιας (Άρθρο 2, παράγραφος 45, Κανονισμού (ΕΕ) 2016/631).

#### **6.1.3 Λειτουργία βοηθητικού φορτίου των Μονάδων**

Ορίζεται ως η δυνατότητα Μονάδας να συνεχίσει να τροφοδοτεί τα εσωτερικά φορτία της μετά την αποσύνδεση από το δίκτυο. Ο ΑΔΜΗΕ πρέπει να λαμβάνει υπόψη ότι ορισμένες μονάδες μπορούν να διατηρήσουν αυτό το είδος λειτουργίας μόνο για περιορισμένο χρονικό διάστημα (Άρθρο 2, παράγραφος 44, Κανονισμού (ΕΕ) 2016/631).

## 6.2 Διαδικασίες για την αποκατάσταση του Συστήματος

Στην περίπτωση μερικής ή ολικής σβέσης, οι ΣΧΔ ενημερώνονται από τον ΑΔΜΗΕ για την κατάσταση στην οποία έχει περιέλθει το ΕΣΜΗΕ. Ο ΑΔΜΗΕ επιλέγει την στρατηγική αποκατάστασης του Συστήματος (Top Down ή Bottom up).

Για τις Μονάδες Παραγωγής, ο ΑΔΜΗΕ αποστέλλει εντολές που μπορεί να περιλαμβάνουν:

1. Χορήγηση τάσης για έναρξη διαδικασίας εκκίνησης σε μονάδες που δεν έχουν δυνατότητα Black Start.
2. Εντολή εκκίνησης σε μονάδες που έχουν δυνατότητα Black Start.
3. Εντολή επανασυγχρονισμού στο Σύστημα σε μονάδες που έχουν παραμείνει σε λειτουργία αυτοτροφοδότησης (House Load Operation)
4. Εντολή ελεγχόμενης επαναφοράς των μονάδων παραγωγής ΑΠΕ.

Σε περίπτωση που το σημείο σύνδεσης των ΑΠΕ δεν έχει τάση για περισσότερα από 3 λεπτά, τότε θα πρέπει να αποσυνδέονται και να αναμένουν εντολή από το ΑΔΜΗΕ για επανασύνδεση.

Για τους σημαντικούς καταναλωτές, ο ΑΔΜΗΕ αποστέλλει εντολές που μπορεί να περιλαμβάνουν:

1. Εντολή επανασύνδεσης φορτίων από το ΑΔΜΗΕ προς τους ΣΧΔ
2. Εντολή επανασύνδεσης φορτίων από το ΑΔΜΗΕ μέσω του ΔΕΔΔΗΕ προς τους ΣΧΔ

Οι ανωτέρω εντολές εκδίδονται από το ΑΔΜΗΕ στα πλαίσια της διαχείρισης του ισοζυγίου Παραγωγής – Ζήτησης.

Οι χρήστες ανταποκρίνονται στις οδηγίες έκτακτης ανάγκης που εκδίδονται από τον ΑΔΜΗΕ χωρίς καθυστέρηση και προβαίνουν σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για την εφαρμογή των οδηγιών.

## 6.3 Επανασυγχρονισμός Μονάδων και Επαναφορά Φορτίου

Για Μονάδες που συνδέονται απευθείας με το Σύστημα, τα κριτήρια συγχρονισμού και αποσυγχρονισμού προβλέπονται στους αντίστοιχους Κώδικες και στους ευρωπαϊκούς κανονισμούς. Σε σχέση με τις εγκαταστάσεις ηλεκτροπαραγωγής που συνδέονται με το δίκτυο ευθύνης του ΔΕΔΔΗΕ, θα πρέπει να καθοριστεί ο τρόπος μεταβίβασης των εντολών, αν θα γίνεται απευθείας στον παραγωγό ή μέσω του ΔΕΔΔΗΕ. Ο ΑΔΜΗΕ ως υπεύθυνος συχνότητας της περιοχής ελέγχου συχνότητας, καθορίζει τις διαδικασίες επανασυγχρονισμού των μονάδων, διατηρώντας επαρκή περιθώρια της εφεδρείας εξισορρόπησης. Η διαχείριση της επανασύνδεσης των Μονάδων γίνεται σταδιακά, προκειμένου να ελαχιστοποιηθεί ο αντίκτυπος στην απόκλιση συχνότητας και στα περιθώρια εφεδρείας. Η διαδικασία επανασύνδεσης των ΣΧΔ πραγματοποιείται σταδιακά από το ΑΔΜΗΕ ώστε να διατηρείται ασφαλές ισοζύγιο μεταξύ παραγωγής και ζήτησης.

Ο ΑΔΜΗΕ, παράλληλα με τον συγχρονισμό μονάδων, επαναφέρει την τροφοδότηση των καταναλωτών με ηλεκτρική ενέργεια σύμφωνα με τις διαδικασίες που προβλέπονται στο Σχέδιο Αποκατάστασης. Η διαχείριση της επαναφοράς του φορτίου γίνεται σταδιακά, ώστε να ελαχιστοποιείται ο κίνδυνος αποκλίσεων συχνότητας που υπερβαίνουν τα 200 mHz και να μην μειώνονται τα περιθώρια εφεδρείας. Η διαδικασία επανενεργοποίησης των πελατών πραγματοποιείται σε συνεργασία με το ΔΕΔΔΗΕ.

## 6.4 Σταθμοί Αυτοδύναμης Εκκίνησης (Black Start)

Οι «σταθμοί αυτοδύναμης εκκίνησης» είναι αυτοί που έχουν τη δυνατότητα να ξεκινήσουν μετά από διακοπή χωρίς εξωτερική παροχή ηλεκτρικού ρεύματος τουλάχιστον με ένα από τα ηλεκτροπαραγωγά ζεύγη και να τροφοδοτήσουν μια ηλεκτρική νησίδα, εντός δύο ωρών, κατόπιν εντολής από τον ΑΔΜΗΕ.

Κάθε ΑΔΜΗΕ θα πρέπει να φροντίζει για την ικανότητα των Μονάδων Αυτοδύναμης Εκκίνησης να ενεργοποιούν γραμμές μεταφοράς, να ρυθμίζουν την τάση και τη συχνότητα, να τροφοδοτούν καταναλωτές, να παρέχουν τάση για το συγχρονισμό άλλων μονάδων, σε συνεννόηση με τα ΚΕΕ. Οι διαδικασίες επαναφοράς των νησίδων ή του Συστήματος, είναι με τέτοιο τρόπο διαμορφωμένες έτσι να επιτυγχάνεται ο ελάχιστος χρόνος επαναφοράς του Συστήματος, σε κανονική λειτουργία.

## 7 Χρόνοι και τρόποι υλοποίησης μέτρων

Οι διορθωτικές ενέργειες που περιγράφονται στο παρόν χωρίζονται σε υποκατηγορίες ανάλογα με το χρόνο υλοποίησης και τον τρόπο υλοποίησης τους.

Όσο αφορά το χρόνο υλοποίησης υπάρχουν δύο κατηγορίες :

- διορθωτικά μέτρα που ενεργοποιούνται προληπτικά ώστε να αποφευχθούν καταστάσεις έκτακτης ανάγκης (Preventive Remedial Actions).
- μέτρα αποκατάστασης (Curative Remedial Actions) ώστε να επανέρθει το Σύστημα εντός των ορίων επιχειρησιακής ασφάλειας.

Όσον αφορά τον τρόπο υλοποίησης υπάρχουν δύο κατηγορίες :

- αυτές που ενεργοποιούνται χειροκίνητα (με εντολή κατανομής) και
- αυτές που ενεργοποιούνται αυτόματα.

Κατάλογος μέτρων και ενδεικτικοί χρόνοι ενεργοποίησης τους (κατά προσέγγιση και αναλόγως των συνθηκών) είναι:

- Έξοδος γεννητριών ή ανακατανομή/αποκοπή φορτίων σε περιπτώσεις που απαιτείται διακοπή – 10 λεπτά.
- Ενεργοποίηση αντλητικών συστημάτων – 15 λεπτά.
- Εξαναγκασμένη ροή ενέργειας μέσω κατάλληλων σχημάτων – 30 λεπτά.
- Αλλαγή μεταγωγών ΜΣ Μονάδων – μόνο κατά την περίοδο που οι Μονάδες είναι εκτός λειτουργίας.
- Ετοιμότητα και λειτουργία ΑΣΠ διασυνδεδεμένων Νησιών στο Ηπειρωτικό Σύστημα (κατόπιν εντολής κατανομής) – 90 λεπτά.
- Απόρριψη φορτίων χειροκίνητα – Καταναλωτές ΥΤ άμεσα, καταναλωτές που λαμβάνουν εντολή από ΔΕΔΔΗΕ - χρόνοι υλοποίησης λαμβάνονται από το ΔΕΔΔΗΕ.
- Απόρριψη φορτίων αυτόματα – άμεσα.

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑΤΑ

### Α. Θερμικές Μονάδες Παραγωγής στο Σύστημα Μεταφοράς

Α/Α	ΜΟΝΑΔΑ	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ
1	ELPEDISON_ΘΙΣΒΗ	410	ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.
2	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	400.182	ELPEDISON ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.
3	ΘΗΣ ΑΓΙΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ II	800	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
4	PROTERGIA_CC	432.7	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
5	ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ I	274	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
6	ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ II	274	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
7	ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ III	283	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
8	ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ IV	283	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
9	ΑΗΣ ΑΓ. ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ V	342	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
10	ΑΗΣ ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ 5	417	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
11	ΑΗΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ I	273	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
12	ΑΗΣ ΑΜΥΝΤΑΙΟΥ II	273	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
13	ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ 5	660	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
14	ΑΗΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ I	476.3	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
15	ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ IV	550.2	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
16	ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ V	377.66	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
17	ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ III	255	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.
18	ΑΗΣ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ IV	256	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.
19	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ V	796	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
20	ΑΗΣ ΜΕΛΙΤΗΣ I	289	ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.
21	ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.	334	ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
22	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ I	49.254	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.
23	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ II	49.254	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.
24	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ III	49.254	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.
25	ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ	422.142	ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.
26	KORINTHOS_POWER	433.46	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.

**Β. Υδροηλεκτρικές Μονάδες Παραγωγής στο Σύστημα Μεταφοράς**

Α/Α	ΜΟΝΑΔΑ	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ
1	ΥΗΣ ΑΓΡΑ	50	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
2	ΥΗΣ ΑΣΩΜΑΤΩΝ	108	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
3	ΥΗΣ ΕΔΕΣΣΑΙΟΥ	19	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
4	ΥΗΣ ΘΗΣΑΥΡΟΥ	384	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
5	ΥΗΣ ΙΛΑΡΙΩΝΑ	153	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
6	ΥΗΣ ΚΑΣΤΡΑΚΙΟΥ	320	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
7	ΥΗΣ ΚΡΕΜΑΣΤΩΝ	437.2	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
8	ΥΗΣ ΛΑΔΩΝΑ	70	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
9	ΥΗΣ Ν. ΠΛΑΣΤΗΡΑ	129,9	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
10	ΥΗΣ ΠΗΓΩΝ ΑΩΟΥ	210	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
11	ΥΗΣ ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗΣ	116	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
12	ΥΗΣ ΠΟΛΥΦΥΤΟΥ	375	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
13	ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ Ι	300	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
14	ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ ΙΙ	33,6	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
15	ΥΗΣ ΣΤΡΑΤΟΥ Ι&ΙΙ	156,2	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
16	ΥΗΣ ΣΦΗΚΙΑΣ	315	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Γ. Μονάδες Παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές στο Σύστημα Μεταφοράς**

	ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ	Ισχύς (MW)	Υ/Σ Σύνδεσης	Τύπος
1	ΜΑΛΙΑ	38.000	ΑΓΓΕΛΟΚΑΣΤΡΟ	WIND
2	PROFITIS ILIAS TENEAS	9.350	ΑΓΙΟΝΟΡΙ	WIND
3	ΧΗΛΟΓΟΣ	18.700	ΑΓΙΟΝΟΡΙ	WIND
4	Σ.Ν.Ι. ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΡΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	15.300	ΑΓΙΩΡΓΙΤΙΚΟ	WIND
5	PARTHENIO	26.400	ΑΓΙΩΡΓΙΤΙΚΟ	WIND
6	TSEMBEROU	12.400	ΑΘΗΝΑΙΟΝ	WIND
7	ΜΕΓΑΛΟ ΒΟΥΝΟ-ΡΕΘΙ	18.000	ΑΙΟΛ_ΕΥΒΟΙΑΣ	WIND
8	ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	4.600	ΑΙΣΥΜΗ	WIND
9	ΕΝΕΚΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ ΠΑΡΟΧΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΤΟΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΤΟΜΕΑ	12.800	ΑΙΣΥΜΗ	WIND
10	ΑΡΙΝΟΜΑΡΙΟ ΠΡΟΦ. ΗΛΙΑΣ ΥΠΟΚΑΤΑΣΤΗΜΑ ΑΛΛΟΔΑΠΗΣ	14.400	ΑΙΣΥΜΗ	WIND



11	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΡΦΟΒΟΥΝΙ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	16.100	ΑΙΣΥΜΗ	WIND
12	ΕΛ. ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ ΑΕ	16.150	ΑΙΣΥΜΗ	WIND
13	MAGΟΥΛΑ	22.950	ΑΙΣΥΜΗ	WIND
14	ΕΛΛΑΚΤΩΡ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	28.800	ΑΙΣΥΜΗ	WIND
15	TAFF PRIME DEVELOP (ΤΑΦΦ ΠΡΑΪΜ ΝΤΕΒΕΛΟΠ) ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	16.000	ΑΙΤΩΛΙΚΟ	WIND
16	ΡΑΧΟΥΛΑ	3.000	ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ	WIND
17	MOMILI	400	ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	WIND
18	PYRΓΟΥΛΟΨΙ-ΛΙΑΖΑΡΙ	1.500	ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	WIND
19	PARALIA ZARAKES	2.500	ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	WIND
20	PORTES-ΚΟΚΙΝΙΧΟΜΑ-ΛΟΥΜΒΑΡΔΑ-ΠΛΑΚΟΤΑ	10.200	ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	WIND
21	ΠΛΑΤΙ ΒΟΥΝΟ-ΤΟΥΡΛΑ-ΚΟΥΤΟΥΡΑ	3.600	ΑΛΙΒΕΡΙΟΥ	WIND
22	CWE CONTINENTAL WIND ENERGY ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	2.000	ΑΛΩΝΙΑ	WIND
23	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΤΩ ΛΑΚΩΜΑΤΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	9.600	ΑΛΩΝΙΑ	WIND
24	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΤΩ ΛΑΚΩΜΑΤΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	9.600	ΑΛΩΝΙΑ	WIND
25	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΤΩ ΛΑΚΩΜΑΤΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	19.200	ΑΛΩΝΙΑ	WIND
26	ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	8.400	ΑΜΑΡΥΝΘΟ	WIND
27	ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	9.600	ΑΜΑΡΥΝΘΟ	WIND
28	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΑΘΑΡΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	18.400	ΑΜΥΓΔΑΛΕ	WIND
29	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ - ΠΡΙΝΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	16.100	ΑΜΥΓΔΑΛΕΑ	WIND
30	ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ - ΠΥΡΑΜΙΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε. - ΠΥΡΑΜΙΣ ΑΤΕΕ Ο.Ε.	2.700	ΑΝΔΡΟΣ	WIND
31	GREEK WINDPOWER ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	15.000	ΑΝΔΡΟΣ	WIND
32	ANDROS ISLAND	1.575	ΑΝΔΡΟΥ	WIND
33	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΙΚΟΝΤΟΡ ΑΕ - ΑΝΤΙΡΡΙΟ 1 ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	20.000	ΑΝΤΙΡΡΙΟ	WIND
34	EVMORPHIA	2.700	ΑΡΓΟΣΤΟΛΙΟΥ	WIND
35	MONOLATI	13.600	ΑΡΓΟΣΤΟΛΙΟΥ	WIND
36	PYRGARI	5.400	ΑΡΓΥΡΟΥ	WIND
37	TSILIKOKA	10.200	ΑΡΓΥΡΟΥ	WIND
38	TSIKNA-PRINIA	11.220	ΑΡΓΥΡΟΥ	WIND
39	TSOUKA-TSOUGARI	12.000	ΑΡΓΥΡΟΥ	WIND
40	IPSOMA ΑΕΛΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	2.990	ΑΣΠΡΟΧΩΜΑΤΑ	WIND
41	SOLARBEAM	3.600	ΑΣΠΡΟΧΩΜΑΤΑ	WIND
42	SOLARBEAM ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	3.600	ΑΣΠΡΟΧΩΜΑΤΑ	WIND

43	ΣΚΟΠΙΕΣ DISTOMΟΥ	18.000	ΑΣΠΡΟΧΩΜΑΤΑ	WIND
44	ΑΣΠΡΟΧΩΜΑΤΑ DISTOMΟΥ	2.550	ΑΣΠΡΟΧΩΜΑΤΑ	WIND
45	ΒΟΡΕΑΣ Α.Ε.	12.000	ΑΣΠΡΟΧΩΜΑΤΑ	WIND
46	ΧΙΟΝΑΚΙ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	14.400	ΑΥΛΑΚΙ	WIND
47	ΓΕΡΑΜΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	14.400	ΑΥΛΑΚΙ	WIND
48	ΓΑΒΡΟΒΟ Α.Ε.	24.300	ΑΥΛΑΚΙ	WIND
49	PSILO LITHARI	20.000	ΑΧΛΑΔΟΚΑΜΠΟΥ	WIND
50	ΑΧΛΑΔΟΚΑΜΠΟΣ (Profitis Ilias)	38.000	ΑΧΛΑΔΟΚΑΜΠΟΥ	WIND
51	ENVEST ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ Ε-ΤΑΙΡΕΙΑ	2.625	ΒΑΓΙΑ	WIND
52	Χ.ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ Ε-ΤΑΙΡΕΙΑ	16.000	ΒΑΓΙΑ	WIND
53	ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΛΑΔΙΤΣΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	18.000	ΒΑΓΙΑ	WIND
54	MARISTI-ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙ	42.000	ΒΑΓΙΑ	WIND
55	VATORA ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	3.000	ΒΛΑΧΟΜΑΝΔΡΑΣ	WIND
56	VATORA ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	6.000	ΒΛΑΧΟΜΑΝΔΡΑΣ	WIND
57	VATORA ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	10.000	ΒΛΑΧΟΜΑΝΔΡΑΣ	WIND
58	PAP ENERGY ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	18.000	ΒΟΥΝΙΧΩΡΑΣ	WIND
59	ΑΕΤΟΣ	23.000	ΒΟΥΝΙΧΩΡΑΣ	WIND
60	TSITOMI	23.000	ΒΟΥΝΙΧΩΡΑΣ	WIND
61	LEFKES-KERASIA	8.400	ΓΕΩΡΓΙΑΝΗ	WIND
62	ERESOU YPSOMA-FOURKA	36.000	ΓΕΩΡΓΙΑΝΗ	WIND
63	AGIOS GEORGIOS 2	24.000	ΓΕΩΡΓΙΟΣ	WIND
64	AGIOS GEORGIOS 1	45.000	ΓΕΩΡΓΙΟΣ	WIND
65	ΕΛΛΑΚΤΩΡ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	34.000	ΓΡΑΤΣΙΑΝΗ	WIND
66	ΕΛΛΑΚΤΩΡ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	38.000	ΓΡΑΤΣΙΑΝΗ	WIND
67	VECTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΣΦΙΝΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	18.800	ΔΕΣΦΙΝΑ	WIND
68	VECTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΣΦΙΝΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	21.150	ΔΕΣΦΙΝΑ	WIND
69	VECTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΟΤΙΑΣ ΔΕΣΦΙΝΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ Ε-ΤΑΙΡΕΙΑ	42.300	ΔΕΣΦΙΝΑ	WIND
70	ΜΑΛΑΒΡΙΑ	36.000	ΔΙΔΥΜΑ	WIND
71	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΝΟΗ ΑΠΟΣΚΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	8.400	ΔΙΣΤΟΜΟ	WIND
72	ΤΣΟΥΚΑ	15.000	ΔΟΡΙΖΑ Ι	WIND
73	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΡΚΑΔΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	4.700	ΔΟΡΙΖΑ1	WIND
74	ΑΡΚΑΔΙΚΑ ΜΕΛΤΜΕΜΙΑ - ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ ΑΙΟΛΙΚΩΝ ΠΑΡΚΩΝ	9.200	ΔΟΡΙΖΑ1	WIND
75	AGRIOKERASIA VLACHOKERASIAS	11.500	ΔΟΡΙΖΑ1	WIND
76	ΑΣΠΡΟΒΟΥΝΙ/ΑΝΟ SPLITHARIA	34.500	ΔΟΡΙΖΑ1	WIND
77	ΜΕΓΑΒΟΥΝΙ ΚΟΥΚΟΥΡΑΣ	18.000	ΔΟΡΙΖΑ2	WIND
78	ΚΑΚΟ ΤΣΟΥΡΜΟ	24.000	ΔΟΡΙΖΑ2	WIND
79	ADERES TROIZINIAS	11.500	ΔΡΥΟΠΗ	WIND

80	ΑΙΟΛΙΚΟ ΡΟΥΣΚΙΟ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΡΕΥΝΑΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	8.000	ΕΛΙΚΗΣ	WIND
81	ΛΙΤΗΟΣ	18.900	ΕΛΙΚΗΣ	WIND
82	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε. & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.	10.800	ΕΥΑΓΓΕΛΙ	WIND
83	R.F. ΟΜΑΛΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	15.000	ΕΥΑΓΓΕΛΙ	WIND
84	R.F. ΟΜΑΛΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	18.000	ΕΥΑΓΓΕΛΙ	WIND
85	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	21.600	ΕΥΑΓΓΕΛΙ	WIND
86	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	21.600	ΕΥΑΓΓΕΛΙ	WIND
87	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	32.400	ΕΥΑΓΓΕΛΙ	WIND
88	ΜΟΥΝΤΖΟΥΡΙ ΚΟΥΡΙΟΝ	5.100	ΖΑΡΑΚΑ	WIND
89	ΚΟΡΔΕΛΙΖΑ-ΤΟΥΡΛΑ	9.350	ΖΑΡΑΚΑ	WIND
90	ΡΑΧΙ ΛΟΥΤΣΑΣ-ΓΙΟΝΙ	10.200	ΖΑΡΑΚΑ	WIND
91	ΑΣΤΡΑΠΙ	800	ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ	WIND
92	ΣΑΒΑΛΕΣ	1.600	ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ	WIND
93	ΣΟΡΟΣ ΕΡΜΙΟΝΙΣ	9.000	ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ	WIND
94	ΣΑΒΑΛΕΣ	16.000	ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ	WIND
95	ΛΟΓΑΡΑΚΙΑ	18.000	ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ	WIND
96	ΑΣΤΡΑΠΙ	8.000	ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ	WIND
97	ΙΛΙΟΛΟΥΣΤΙ	7.400	ΗΛΙΟΛΟΥΣΤΗΣ	WIND
98	ΙΛΙΟΛΟΥΣΤΙ-ΒΡΕΤΗΛΑ	9.000	ΗΛΙΟΛΟΥΣΤΗΣ	WIND
99	ΧΙΡΟΒΟΥΝΙ ΠΛΑΤΑΝΟΥ	17.000	ΘΕΡΜΟ	WIND
100	ΜΕΓΑΛΟ ΒΟΥΝΟ-ΔΕΡΒΕΝΟΧΟΡΙΟΝ	1.800	ΘΗΒΑΣ	WIND
101	ΠΡΟΦΙΤΙΣ ΙΛΙΑΣ ΚΙΤΑΙΡΟΝΑ	880	ΘΗΒΑΣ	WIND
102	ΚΑ.ΠΑ ΑΙΟΛΙΚΗ Ι.Κ.Ε.	3.000	ΘΗΒΑΣ	WIND
103	ΟΡΦΕΑΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	2.990	ΘΗΣ_ΘΙΣΒΗΣ	WIND
104	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε. & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Ο.Ε.	30.000	ΘΗΣ_ΘΙΣΒΗΣ	WIND
105	ΚΑΡΣΑΛΑ ΔΙΣΤΟΜΟΥ	6.000	Κ_ΔΙΣΤΟΜΟΥ	WIND
106	ΚΟΥΚΚΟΣ ΔΙΣΤΟΜΟΥ	14.000	Κ_ΔΙΣΤΟΜΟΥ	WIND
107	ΑΣΠΡΟΒΟΥΝΙ ΤΡΙΖΙΝΟΣ	20.000	ΚΑΡΑΤΖΑΣ	WIND
108	ΟΡΘΟΛΙΘΙ	20.000	ΚΑΡΑΤΖΑΣ	WIND
109	ΠΑΛΙΑ ΚΑΛΥΒΙΑ	780	ΚΑΡΥΣΤΟΥ	WIND
110	ΚΑΛΙΝΟΥΣΙΖΑ	1.200	ΚΑΡΥΣΤΟΥ	WIND
111	ΜΑΥΡΑΝΤΟΝΙ	1.200	ΚΑΡΥΣΤΟΥ	WIND

112	KARPASTONI	1.800	ΚΑΡΥΣΤΟΥ	WIND
113	ΜΠΟΥΡΛΑΡΙ ΠΑΡΑΔΕΙΣΙΟΥ	1.800	ΚΑΡΥΣΤΟΥ	WIND
114	ΚΑΜΒΙΑ ΠΑΡΑΔΕΙΣΙΟΥ	3.600	ΚΑΡΥΣΤΟΥ	WIND
115	PROFITIS ILIAS-LOGOTHETI (3.6 MW)	3.600	ΚΑΡΥΣΤΟΥ	WIND
116	PROFITIS ILIAS ΣΤΟΥΡΕΟΝ (4.2 MW)	4.200	ΚΑΡΥΣΤΟΥ	WIND
117	ΜΠΟΥΡΛΑΡΙ ΣΠΑΤΑ	7.800	ΚΑΡΥΣΤΟΥ	WIND
118	ΤΟΥΡΛΑ	9.000	ΚΑΡΥΣΤΟΥ	WIND
119	ΕΛΛΑΚΤΩΡ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	39.600	ΚΑΣΣΙΔΙΑ	WIND
120	ΕΛΛΑΚΤΩΡ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	50.000	ΚΑΣΣΙΔΙΑ	WIND
121	Χ.ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	4.000	ΚΕΡΒΕΡΟΣ	WIND
122	ΟΣΤΡΙΑ-ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, ΕΜΠΟΡΙΚΗ, ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΙ ΣΥΜΒΟΥΛΕΥΤΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	10.800	ΚΕΡΒΕΡΟΣ	WIND
123	KERVEROS (Thaleia-Geraki)	31.200	ΚΕΡΒΕΡΟΣ	WIND
124	ΜΟΝΑΣΤΙΡΙ Ι	6.750	ΚΕΧΡΟΣ	WIND
125	ΜΟΝΑΣΤΙΡΙ ΙΙ	10.800	ΚΕΧΡΟΣ	WIND
126	SOROS	11.250	ΚΕΧΡΟΣ	WIND
127	ΓΕΡΑΚΙ	14.250	ΚΕΧΡΟΣ	WIND
128	ASPRI PETRA	19.500	ΚΕΧΡΟΣ	WIND
129	ΑΙΟΛΙΚΗ ΝΤΑΛΑΜΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	10.800	ΚΙΘΑΙΡΩΝΑ	WIND
130	Κ - WIND ΚΙΘΑΙΡΩΝΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	12.000	ΚΙΘΑΙΡΩΝΑ	WIND
131	STERNIZA	21.000	ΚΙΘΑΙΡΩΝΑ	WIND
132	RACHI	25.500	ΚΙΘΑΙΡΩΝΑ	WIND
133	ΛΟΦΟΣ ΚΙΛΙΝΔΡΙΑΣ	10.000	ΚΙΛΚΙΣ	WIND
134	ΟΠΟΥΝΤΙΑ ΟΙΚΟΛΟΓΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ & ΕΜΠΟΡΙΟΥ	3.000	ΚΟΚΚΙΝΟ	WIND
135	ΜΕΓΑΛΟ-ΒΟΥΝΟ-ΑΝΕΜΟΜΥΛΟΣ	12.000	ΚΟΚΚΙΝΟ	WIND
136	ΡΤΟΟΝ ΠΥΡΓΟΣ-ΑΝΕΜΟΜΥΛΟΣ	40.000	ΚΟΚΚΙΝΟ	WIND
137	AIRENERGY ΚΟΚΚΙΝΟ ΛΙΘΑΡΙ Α.Ε.	2.888	ΚΟΚΚΙΝΟ ΛΙΘΑΡΙ	WIND
138	ΔΡΑΓΟΥΝΙ-ΒΑΣΤΟΥΝΑ	5.400	ΚΟΡΙΤΣΑ	WIND
139	ΕΝΤΕΚΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Ε.Π.Ε.	7.200	ΚΟΡΙΤΣΑ	WIND
140	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	450	ΚΟΡΩΝΕΙΑ	WIND
141	ΘΗΒΑΪΚΟΣ ΑΝΕΜΟΣ ΘΙΣΒΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	600	ΚΟΡΩΝΕΙΑ	WIND
142	ΒΕΝΤΟ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	2.990	ΚΟΡΩΝΕΙΑ	WIND
143	ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	4.950	ΚΟΡΩΝΕΙΑ	WIND
144	SPARTA THISVIS	6.000	ΚΟΡΩΝΕΙΑ	WIND
145	ΑΝΕΜΟΠΕΤΡΑ Α.Ε.	6.600	ΚΟΡΩΝΕΙΑ	WIND
146	ΘΗΒΑΪΚΟΣ ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.	9.900	ΚΟΡΩΝΕΙΑ	WIND

147	ΘΗΒΑΪΚΟΣ ΑΝΕΜΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	10.350	ΚΟΡΩΝΕΙΑ	WIND
148	KALDERIMI	12.000	ΚΟΡΩΝΕΙΑ	WIND
149	KALIVA-ΤΟΥΜΠΑ	12.000	ΚΟΡΩΝΕΙΑ	WIND
150	MELISSI	24.000	ΚΟΡΩΝΕΙΑ	WIND
151	GORITSA	33.000	ΚΟΡΩΝΕΙΑ	WIND
152	PERΔΙΚΟΒΟΥΝΙ ΕΛΙΚΟΝΑ	48.000	ΚΟΡΩΝΕΙΑ	WIND
153	ΑΝΕΜΟΠΕΤΡΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	6.200	ΚΟΥΝΟΥΠΙΑ	WIND
154	ΒΕΛΕΗΕΡΙ	19.800	ΚΟΥΝΟΥΠΙΑ	WIND
155	LEVKES	24.000	ΚΟΥΝΟΥΠΙΑ	WIND
156	SPITHARI KRANIDIΟΥ	2.550	ΚΡΑΝΙΔΙΟΥ	WIND
157	LOGOS ΔΙΣΤΟΜΟΥ	2.550	ΚΥΤ ΔΙΣΤΟΜΟΥ	WIND
158	SOLARBEAM ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙ	140	ΚΥΤ ΔΙΣΤΟΜΟΥ	WIND
159	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΓΑΪΔΟΥΡΟΡΡΑΧΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	3.000	ΚΥΤ ΔΙΣΤΟΜΟΥ	WIND
160	SOLARBEAM ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙ	3.740	ΚΥΤ ΔΙΣΤΟΜΟΥ	WIND
161	KEDROS	13.800	ΚΥΤ ΔΙΣΤΟΜΟΥ	WIND
162	PROFITIS ILIAS ΟΡΟΥΝΤΙΟΝ	6.000	ΚΥΤ ΛΑΡΥΜΝΑΣ	WIND
163	MEΓΑΛΟΒΟΥΝΑ	8.000	ΚΥΤ ΛΑΡΥΜΝΑΣ	WIND
164	ΜΙΤΙΚΑΣ	10.000	ΚΥΤ ΛΑΡΥΜΝΑΣ	WIND
165	ΚΑΛΑΜΟΣ	10.000	ΚΥΤ ΛΑΡΥΜΝΑΣ	WIND
166	ΜΑΥΡΟΒΟΥΝΙ (Alogomandria)	20.000	ΚΥΤ ΛΑΡΥΜΝΑΣ	WIND
167	ΡΑΛΙΟΒΟΥΝΑ	600	ΚΩΠΑΪΔΑΣ	WIND
168	STAVROS	600	ΚΩΠΑΪΔΑΣ	WIND
169	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΣΤΑΥΡΟΥ ΕΛΙΚΩΝΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	1.000	ΚΩΠΑΪΔΑΣ	WIND
170	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΠΑΛΑΙΟΒΟΥΝΑΣ ΕΛΙΚΩΝΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	2.400	ΚΩΠΑΪΔΑΣ	WIND
171	CRES-2 (VRAXOS ΣΤΑΥΡΑΕΤΟΥ)	3.010	ΛΑΥΡΙΟΥ	WIND
172	KASTRI	5.000	ΛΕΙΒΑΔΙΟΥ	WIND
173	ASPRI RAXI	12.600	ΛΕΙΒΑΔΙΟΥ	WIND
174	ΤΣΟΥΚΑ-ΚΟΜΙΤΟΥ	11.400	ΛΕΙΒΑΔΙΟΥ	WIND
175	MEΓΑΛΙ RAXI (AG.BASILEIOS)	12.600	ΛΕΙΒΑΔΙΟΥ	WIND
176	ΣΚΟΡΙΑ	20.000	ΛΕΥΚΑ	WIND
177	ΛΟΥΖΕΣ_ΑΓΚΑΤΗΑΚΙ	24.000	ΛΕΥΚΑ	WIND
178	ΜΑΚΡΥΝΟΡΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	43.200	ΛΕΥΚΑ	WIND
179	Χ.ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	50.000	ΛΥΓΕΡΗ	WIND

180	Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	12.600	ΜΑΚΡΙΡΑΧΗ	WIND
181	ΜΑΚΡΙΡΑΧΙ (2 Χ 12 MW) (ΜΑΚΡΙΡΑΧΙ Α)	14.800	ΜΑΚΡΙΡΑΧΗ	WIND
182	ΤΡΙΚΟΡΦΟ DORIDOS	14.000	ΜΑΡΑΘΙΑ	WIND
183	ΤΡΙΚΟΡΦΟ	24.000	ΜΑΡΑΘΙΑ	WIND
184	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΡΒΑΝΙΚΟΥ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	44.625	ΜΑΡΤΙΝΟ	WIND
185	PSILI RAXH-LAMBOUSA-SPASMENH PLAKA	16.150	ΜΕΘΑΝΑ Ι	WIND
186	ΒΡΟΜΟΣΙΚΙΑ	11.050	ΜΕΘΑΝΑ Ι	WIND
187	ΣΟΦΙΑ ΝΙΚΑ ΚΑΙ ΣΙΑ-ΑΙΟΛΙΚΗ ΖΑΡΑΚΩΝ ΟΕ	1.500	ΜΗΛΑΚΙ_2	WIND
188	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Ο.Ε.	7.200	ΜΗΛΑΚΙ_2	WIND
189	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Ο.Ε.	7.650	ΜΗΛΑΚΙ_2	WIND
190	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.	9.000	ΜΗΛΑΚΙ_2	WIND
191	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Ο.Ε.	9.600	ΜΗΛΑΚΙ_2	WIND
192	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΠΟΥΝΤΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	11.000	ΜΗΛΑΚΙ_2	WIND
193	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΙΚΟΝΤΟΡ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ-ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ	16.000	ΜΗΛΑΚΙ_2	WIND
194	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.	21.000	ΜΗΛΑΚΙ_2	WIND
195	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	22.500	ΜΗΛΑΚΙ_2	WIND
196	ΚΑΛΟΓΕΡΟΒΟΥΝΙ	17.100	ΜΟΛΑΟΙ	WIND
197	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΟΛΑΩΝ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΑΕΒΕ	18.900	ΜΟΛΑΟΙ	WIND
198	ΜΑΛΙ-ΜΑΔΙ	7.650	ΜΟΛΑΟΙ ΙΙ	WIND
199	VOLTERRA Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	8.000	ΜΟΛΥΚΡΕΙΟ	WIND
200	VOLTERRA Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	8.000	ΜΟΛΥΚΡΕΙΟ	WIND
201	ΡΑΡ ENERGY ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	24.000	ΜΟΛΥΚΡΕΙΟ	WIND
202	ΣΚΟΠΙΕΣ ΖΑΡΑΚΩΝ	9.000	ΜΥΡΤΙΑΣ	WIND
203	ΜΑΥΡΟΜΙΧΑΛΙ-ΜΥΡΤΙΑ (ΜΑΚΡΙΡΑΧΙ Β)	11.400	ΜΥΡΤΙΑΣ	WIND
204	ΒΡΑΧΑΚΙ (ΣΚΟΠΙΕΣ Β)	14.400	ΜΥΡΤΙΑΣ	WIND
205	ΕΛ. ΤΕΧ. ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.	7.300	ΜΥΡΤΟΣ	WIND
206	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	9.000	ΜΥΡΤΟΣ	WIND

207	ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	9.200	ΜΥΡΤΟΣ	WIND
208	DAFNI	10.200	ΜΥΡΤΟΣ	WIND
209	AGIA DINATI	27.200	ΜΥΡΤΟΣ	WIND
210	IMEROVIGLI	30.000	ΜΥΡΤΟΣ	WIND
211	KLOKOVA CHALKIAS	6.000	ΝΑΥΠΑΚΤΟΥ	WIND
212	LYRKION OROS	39.000	ΝΕΣΤΑΝΗ	WIND
213	MEGALOVOUNI	22.000	ΝΙΚΗΦΟΡΟΥ	WIND
214	ΑΝΕΜΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	4.000	ΝΙΨΑ	WIND
215	XIROVOUNI	6.300	ΝΙΨΑ	WIND
216	XYLOS	11.700	ΝΙΨΑ	WIND
217	DERVENI	24.000	ΝΙΨΑ	WIND
218	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	9.200	ΟΙΤΥΛΟ	WIND
219	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	11.500	ΟΙΤΥΛΟ	WIND
220	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	16.100	ΟΙΤΥΛΟ	WIND
221	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	18.400	ΟΙΤΥΛΟ	WIND
222	R.F. ΟΜΑΛΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	15.000	ΟΜΑΛΙΕΣ	WIND
223	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	16.500	ΟΜΑΛΙΕΣ	WIND
224	R.F. ΟΜΑΛΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	30.000	ΟΜΑΛΙΕΣ	WIND
225	PANAXAIKO OROS II (Vounogiorgis)	13.600	ΠΑΝΑΧΑΙΚΟ	WIND
226	PANAXAIKO OROS (Trani riza)	34.850	ΠΑΝΑΧΑΙΚΟ	WIND
227	ΑΙΟΛΟΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	10.000	ΠΑΝΟΡΑΜΑ	WIND
228	ΜΑΥΡΟΠΛΑΓΙΑ-KASTRO-DERVENOHORA	17.200	ΠΑΝΟΡΑΜΑ	WIND
229	ΜΑΥΡΟΠΛΑΓΙΑ-PANORAMA	19.550	ΠΑΝΟΡΑΜΑ	WIND
230	GOURI-MELES-KIAFA VERMI-BOUZOUREZA-ASTRO-PELEKI	32.200	ΠΑΝΟΡΑΜΑ	WIND
231	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΧΕΛΩΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	8.100	ΠΑΡΑΔΕΙΣ	WIND
232	ΤΖΑΣΠΕΡ ΕΝΕΡΤΖΙ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	14.450	ΠΑΡΑΔΕΙΣ	WIND
233	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΠΥΡΓΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	15.300	ΠΑΡΑΔΕΙΣ	WIND
234	ΤΖΑΣΠΕΡ ΕΝΕΡΤΖΙ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	24.420	ΠΑΡΑΔΕΙΣ	WIND
235	PANO VRISI	2.000	Πάτρα ΒΙΠΕ	WIND
236	Χ.ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	33.600	ΠΑΤΡΙΑΡΧΗΣ	WIND
237	PATRIARXIS	40.300	ΠΑΤΡΙΑΡΧΗΣ	WIND
238	SPIDER ENERGY S.A	48.000	ΠΕΤΑΛΑ	WIND
239	VARIKO	2.200	ΠΗΓΩΝ ΑΛΟΥ	WIND
240	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	13.800	ΠΛΑΤΑΝΙΣΤΟΥ	WIND

241	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	13.800	ΠΛΑΤΑΝΙΣΤΟΥ	WIND
242	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΗΛΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	18.400	ΠΛΑΤΑΝΙΣΤΟΥ	WIND
243	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΕΡΑΣΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	27.600	ΠΛΑΤΑΝΙΣΤΟΥ	WIND
244	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΣΠΗΛΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	29.900	ΠΛΑΤΑΝΙΣΤΟΥ	WIND
245	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΥΤΙΚΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	29.900	ΠΛΑΤΑΝΙΣΤΟΥ	WIND
246	PANAGIA SOUMELA	14.000	ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΥ	WIND
247	ZOODOCHOS PIGI	24.000	ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΥ	WIND
248	PYRGOULOPSI-LIAZARI	3.600	ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΥ	WIND
249	GERKI-PYRGARI	12.000	ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΥ	WIND
250	ΔΕΛΤΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε.	12.000	ΠΥΛΟΣ	WIND
251	AGIOS ATHANASIOS	6.800	ΠΥΛΟΥ	WIND
252	GRAMMATIKAKI (ARIANON & KEHROU)	16.100	ΣΑΝΤΑ	WIND
253	FANTAROS ORGANIS	20.700	ΣΑΝΤΑ	WIND
254	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΕΓΑΒΟΥΝΙ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	25.300	ΣΑΝΤΑ	WIND
255	DIDIMOS LOFOS	26.000	ΣΑΠΚΑ	WIND
256	ΜΙΤΟΥΛΑ/ΚΕΦΑΛΙ	34.200	ΣΑΠΚΑ	WIND
257	ΒΥΣΙΜΑ ΒΕΝΤΑΒΕΛ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	39.600	ΣΑΠΚΑ	WIND
258	ΒΕΝΤΑΒΕΛ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΙΑ	34.000	ΣΙΑΤΙΣΤΑ	WIND
259	ΠΑΥΛΙΔΗΣ Α.Ε. ΜΑΡΜΑΡΑ-ΓΡΑΝΙΤΕΣ	3.000	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	WIND
260	ΠΑΥΛΙΔΗΣ Α.Ε. ΜΑΡΜΑΡΑ ΓΡΑΝΙΤΕΣ	12.000	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	WIND
261	KORIFI SINTIKIS	15.000	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	WIND
262	STENOLAKKOS AGISTROU	23.100	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	WIND
263	ENERFARM 2 ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	24.000	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	WIND
264	ΜΙΚΡΗ ΤΟΥΜΠΑ	4.000	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	WIND
265	KORIFI	17.000	ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	WIND
266	ΚΑΡΥΔΑΣ Σ.-ΣΙΕΤΗΣ Θ. ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.	800	ΣΚΟΥΡΤΑ	WIND
267	ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2.350	ΣΚΟΥΡΤΑ	WIND
268	ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2.350	ΣΚΟΥΡΤΑ	WIND
269	ΜΑΝΩΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	2.350	ΣΚΟΥΡΤΑ	WIND
270	AIRENERGY ΑΕΤΟΣ Α.Ε.	2.400	ΣΚΟΥΡΤΑ	WIND
271	ΕΥΤΕΡΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	2.990	ΣΚΟΥΡΤΑ	WIND
272	ΕΡΑΤΩ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	2.990	ΣΚΟΥΡΤΑ	WIND
273	ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	4.700	ΣΚΟΥΡΤΑ	WIND
274	ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	6.000	ΣΚΟΥΡΤΑ	WIND
275	PASCHALIES-RACHOULA	8.000	ΣΚΟΥΡΤΑ	WIND
276	PLAGIA-PSYLOMA	14.900	ΣΚΟΥΡΤΑ	WIND
277	ΜΟΥΓΟΥΛΙΟΣ	15.000	ΣΚΟΥΡΤΑ	WIND
278	PASCHALIES-RACHOULA	30.000	ΣΚΟΥΡΤΑ	WIND
279	KREKEZA	30.000	ΣΚΟΥΡΤΑ	WIND



280	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.	6.300	ΣΤΟΥΠΠΑΙΟΙ	WIND
281	ENVITEC ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΚΑΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	6.900	ΣΤΟΥΠΠΑΙΟΙ	WIND
282	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ ΔΙΑΚΟΦΤΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	11.050	ΣΤΟΥΠΠΑΙΟΙ	WIND
283	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΤΡΙΚΟΡΦΟ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	11.500	ΣΤΟΥΠΠΑΙΟΙ	WIND
284	ENVITEC ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΚΑΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	18.000	ΣΤΟΥΠΠΑΙΟΙ	WIND
285	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε. & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.	18.000	ΣΤΟΥΠΠΑΙΟΙ	WIND
286	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.	18.375	ΣΤΟΥΠΠΑΙΟΙ	WIND
287	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	19.200	ΣΤΟΥΠΠΑΙΟΙ	WIND
288	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.	19.800	ΣΤΟΥΠΠΑΙΟΙ	WIND
289	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.	19.800	ΣΤΟΥΠΠΑΙΟΙ	WIND
290	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	25.800	ΣΤΟΥΠΠΑΙΟΙ	WIND
291	ΑΛΟΓΟΡΑΧΙ	17.000	ΣΤΥΛΙΔΑΣ	WIND
292	VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	10.800	ΥΠΑΤΟ_2	WIND
293	VOLTERRA ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	42.900	ΥΠΑΤΟ_2	WIND
294	ΛΙΘΟΣ ΑΙΟΛΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	14.400	ΦΛΑΜΠΟΥΡ	WIND
295	LIVADIA ΑΙΟΛΟΣ Α.Ε.	27.600	ΦΛΑΜΠΟΥΡ	WIND
296	ΑΝΕΜΟΣ-ΤΟΥΜΡΑ-ΑΝΘΟΝΟΥΝΙ	28.900	ΦΛΩΡΙΝ_2	WIND
297	Χ.ΡΟΚΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	36.960	ΧΑΡΑΥΓΗ	WIND
298	ΤΑΦΦ PRIME DEVELOP (ΤΑΦΦ ΠΡΑΪΜ ΝΤΕΒΕΛΟΠ) ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	18.000		WIND
299	CNI ΜΙΚΡΟΣ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΝΕΟ ΑΡΓΥΡΙΟ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	3.250	ΝΕΟ ΑΡΓΥΡΙΟ	SHP
300	ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	14.990	ΑΓ.ΧΡΙΣΤ	PV

301	NEW NE SOLAR DEVELOPMENTS TWO 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	6.897	ΑΓΙΟΝΟΡΙ	PV
302	P ΕΝΕΡΓΕΙΑ 1 ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	10.000	ΑΓΙΟΝΟΡΙ	PV
303	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΣΚΛΟΥ 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	1.993	ΑΓΙΩΡΓΙΤΙΚΟ	PV
304	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΣΚΛΟΥ 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	2.989	ΑΓΙΩΡΓΙΤΙΚΟ	PV
305	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΣΚΛΟΥ 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	2.989	ΑΓΙΩΡΓΙΤΙΚΟ	PV
306	ALEXSUN1 S.A.	7.000	ΑΝΘΕΜΙΑ	PV
307	ALEXSUN2 S.A.	7.000	ΑΝΘΕΜΙΑ	PV
308	ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΒΕΡΟΙΑ Ι Α.Ε.	8.000	ΑΝΘΕΜΙΑ	PV
309	ΒΙΟΚΑΡΠΕΤ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	10.000	ΒΙΟΚΑΡΠΕΤ	PV
310	ΗΛΙΑΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	1.971	ΔΙΔΥΜΑ	PV
311	QUEST SOLAR ΑΛΜΥΡΟΥ Ε.Π.Ε.	10.000	ΕΥΞΕΠΟΛΗ	PV
312	ΗΛΙΑΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	1.971	ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ	PV
313	SPES SOLARIS ΔΥΟ (2) Α.Ε.	4.403	ΗΡΑΙΑ	PV
314	ΙΛΙΟΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	11.875	ΘΗΣ_ΘΙΣΒΗΣ	PV
315	ΙΛΙΟΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	11.875	ΘΗΣ_ΘΙΣΒΗΣ	PV
316	ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩ- ΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	20.000	ΚΟΚΚΙΝΟ	PV
317	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΣΚΛΟΥ 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	1.993	ΚΟΡΙΤΣΑ	PV
318	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΣΚΛΟΥ 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	1.993	ΚΟΡΙΤΣΑ	PV
319	ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	60.000	ΚΟΡΩΝΕΙΑ	PV
320	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	1.050	ΛΕΥΚΑ	PV
321	ΝΟΤΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	9.990	ΛΥΓΕΡΗ	PV
322	ΝΟΤΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	9.990	ΛΥΓΕΡΗ	PV
323	EAST PHOTOVOLTAICS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ & ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	9.990	ΛΥΓΕΡΗ	PV
324	EAST PHOTOVOLTAICS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ & ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	9.990	ΛΥΓΕΡΗ	PV
325	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 2 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟ- ΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	5.649	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ	PV
326	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 9 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟ- ΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	8.019	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ	PV

327	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 5 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	8.429	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ	PV
328	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 10 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	9.344	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ	PV
329	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 8 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	9.344	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ	PV
330	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 7 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	9.344	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ	PV
331	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 4 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	9.344	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ	PV
332	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 3 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	9.344	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ	PV
333	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 6 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	9.344	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ	PV
334	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 12 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	14.016	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ	PV
335	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 14 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	14.016	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ	PV
336	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 15 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	14.016	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ	PV
337	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 13 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	14.016	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ	PV
338	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 11 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	14.016	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ	PV
339	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 17 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	14.016	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ	PV
340	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 16 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	14.016	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ	PV
341	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 18 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	14.016	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ	PV
342	SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 19 ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ	14.016	ΜΠΕΚΡΕΒΕΝΙΚΟΣ	PV
343	ΦΑΡΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	8.299	ΠΑΛΑΙΟΧΡ	PV
344	ΦΑΡΜΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	9.885	ΠΑΛΑΙΟΧΡ	PV
345	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	9.885	ΠΑΛΑΙΟΧΡ	PV
346	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.	9.885	ΠΑΛΑΙΟΧΡ	PV
347	ΕΝΕΛ ΓΚΡΙΝ ΠΑΟΥΕΡ ΕΛΛΑΣ (ENEL GREEN POWER HELLAS) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ	6.500	ΠΟΛΥΜΥΛΟ	PV
348	ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ - ΓΕΩΡΓΙΚΗ - ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΚΥΝΗΓΟΣ (Δ.Τ. ΚΥΝΗΓΟΣ ΑΕ)	11.963	ΠΥΛΟΣ	PV

349	NEW NE SOLAR DEVELOPMENTS TWO 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	1.877	ΣΙΜΟΠΟΥΛΟ	PV
350	ΕΥΡΩΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	3.029	ΣΙΜΟΠΟΥΛΟ	PV
351	ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΙΑΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.	2.033	ΥΠΑΤΟ	PV
352	NEW NE SOLAR DEVELOPMENTS TWO 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	9.702	ΥΠΑΤΟ	PV
353	NEW NE SOLAR DEVELOPMENTS TWO 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	9.702	ΥΠΑΤΟ	PV
354	NEW NE SOLAR DEVELOPMENTS TWO 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	9.702	ΥΠΑΤΟ	PV
355	NEW NE SOLAR DEVELOPMENTS TWO 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	9.702	ΥΠΑΤΟ	PV
356	NEW NE SOLAR DEVELOPMENTS TWO 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	12.688	ΥΠΑΤΟ	PV
357	ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ Ε- ΝΕΡΓΕΙΑΣ	2.641	ΥΠΑΤΟ_2	PV
358	ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΑΝΩ- ΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	14.990	ΧΑΡΑΥΓΗ	PV
359	ΓΟΥΟΝΤΕΡΠΛΑΝΤ (WONDERPLANT) ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	3.600	ΠΕΤΡΟΥΣΣΑ	CO_GEN
360	ΓΟΥΟΝΤΕΡΠΛΑΝΤ (WONDERPLANT) ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	6.000	ΠΕΤΡΟΥΣΣΑ	CO_GEN

#### Δ. Πελάτες Υψηλής Τάσης

A/A	ΟΝΟΜΑΣΙΑ	Μ/Σ	ΜΒΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΒΑ
1	MOTOR OIL	1	50	100
		2	50	
2	SOVEL ΜΕΤΑΛ. ΧΑΛΥΒΑ	1	40	191,5
		2	31,5	
		3	60	
		4	60	
3	Ε.Α.Β. ΤΑΝΑΓΡΑ	1	16	32
		2	16	
4	ΕΛ.Β.ΑΛ.	1	25	75
		2	25	
		3	25	
5	ΕΛΛ. ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΑΣΠΡΟΠΥΡΓΟΥ	1	30	90
		2	30	
		3	30	
6	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΝΑΥΠΗΓΕΙΑ	1	25	50
		2	25	
7	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ	1	25	100
		2	25	
		3	25	
		4	25	
8	ΕΛΠΕ ΒΕΕ	1	90	180
		2	90	
9	ΕΤΑΙΡ. ΠΕΤΡΕΛΑΙΩΝ ΒΟΡΕΙΟΥ ΑΙΓΑΙΟΥ	1	12,5	12,5
10	ΛΑΡΚΟ	1	40	300
		2	50	
		3	50	
		4	70	
		5	90	
14	ΜΕΛ	1	12,5	25
		2	12,5	
11	ΜΗΛΑΚΙ	1	35	70
		2	35	
12	ΟΣΕ 1	1	15	30
		2	15	
13	ΟΣΕ 10 (ΜΑΥΡΟΝΕΡΙ)	1	15	30
		2	15	
14	ΟΣΕ 11 (ΑΙΓΙΝΙΟ)	1	15	30
		2	15	
15	ΟΣΕ 12 (ΣΙΝΔΟΣ)	1	15	30
		2	15	
16	ΟΣΕ 13	1	15	30
		2	15	
17	ΟΣΕ 2 (ΟΙΝΟΗ)	1	15	30
		2	15	
18	ΟΣΕ 3 (ΣΦΙΓΓΑ)	1	15	30
		2	15	
19	ΟΣΕ 4 (ΚΗΦΙΣΣΟΣ)	1	15	30
		2	15	

20	ΟΣΕ 5 (ΑΝΘΗΛΗ)	1	15	
		2	15	
21	ΟΣΕ 6 (ΠΕΡΙΒΟΛΙ)	1	15	
		2	15	
22	ΟΣΕ 7 (ΠΑΛΑΙΟΦΑΡΣΑΛΟΣ)	1	15	30
		2	15	
23	ΟΣΕ 8 (ΛΑΡΙΣΑ)	1	15	40
		2	25	
24	ΟΣΕ ΑΓΧΙΑΛΟΥ	1	10	20
		2	10	
25	ΟΣΕ ΚΟΡΙΝΘΟΥ	1	15	30
		2	15	
26	ΟΣΕ ΛΟΥΤΡΟΠΥΡΓΟΣ	1	15	30
		2	15	
27	ΟΣΕ ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ	1	10	20
		2	10	
28	ΣΙΔΕΝΟΡ	2	12.5	232.5
		3	50	
		4	50	
		6	120	
29	ΤΙΤΑΝ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	1	25	50
		2	25	
30	ΤΙΤΑΝ ΚΑΜΑΡΙΟΥ	1	25	100
		2	25	
		3	50	
31	ΤΙΤΑΝ ΠΑΤΡΩΝ	1	12.5	37.5
		2	12.5	
		3	12.5	
32	ΤΣΙΜΕΝΤΑ ΒΟΛΟΥ	1	25	150
		2	35	
		3	30	
		4	30	
		5	30	
33	ΤΣΙΜΕΝΤΑ ΧΑΛΚΙΔΟΣ	1	35	95
		2	20	
		3	20	
		4	20	
34	ΦΩΣΦΟΡΙΚΑ (Ν. ΚΑΡΒΑΛΗ)	1	14,3	28,6
		2	14,3	
35	ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ	1	24	104
		2	80	
36	ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ	1	80	170
		2	40	
		3	50	
37	ΕΛΠΕ/ΒΕΘ	1	32	192
		2	32	
		1	32	
		2	32	
		1	32	
		2	32	

## Ε. Μονάδες Παραγωγής στο Σύστημα Μεταφοράς Κρήτης

A/A	ΜΟΝΑΔΑ	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ
<b>ΘΕΡΜΙΚΕΣ</b>			
1	ΑΘΕΡΙΝΟΛΑΚΚΟΣ_D1	49.2	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
2	ΑΘΕΡΙΝΟΛΑΚΚΟΣ_D2	49.2	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
3	ΑΘΕΡΙΝΟΛΑΚΚΟΣ_ST1	43.8	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
4	ΑΘΕΡΙΝΟΛΑΚΚΟΣ_ST2	43.8	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
5	ΛΙΝΟΠΕΡΑΜΑΤΑ_ST2	11.0	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
6	ΛΙΝΟΠΕΡΑΜΑΤΑ_ST3	11.0	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
7	ΛΙΝΟΠΕΡΑΜΑΤΑ_ST4	23.3	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
8	ΛΙΝΟΠΕΡΑΜΑΤΑ_ST5	22.5	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
9	ΛΙΝΟΠΕΡΑΜΑΤΑ_ST6	22.5	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
10	ΛΙΝΟΠΕΡΑΜΑΤΑ_GT3	34.0	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
11	ΛΙΝΟΠΕΡΑΜΑΤΑ_GT4	14.0	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
12	ΛΙΝΟΠΕΡΑΜΑΤΑ_GT5	27.0	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
13	ΛΙΝΟΠΕΡΑΜΑΤΑ_D1	10.5	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
15	ΛΙΝΟΠΕΡΑΜΑΤΑ_D4	10.5	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
16	ΧΑΝΙΑ_GT4	19.8	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
17	ΧΑΝΙΑ_GT5	29.2	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
18	ΧΑΝΙΑ_GT11	54.0	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
19	ΧΑΝΙΑ_GT12	54.0	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
20	ΧΑΝΙΑ_GT13	26.0	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
21	ΧΑΝΙΑ_CC	95.3	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
22	ΗΖ1(ΑΗΣ)	18.0	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΣΤ. Μονάδες Παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές στο Σύστημα Μεταφοράς Κρήτης

	ΦΟΡΕΑΣ	ΤΟΠΟΘΕΣΙΑ	ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW)		ΣΥΜΒ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΑΔΕΙΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ	ΥΣ	ΔΙΑΚΟΠΤΗΣ
1	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Ι.Μ. Τοπλού Σητείας Λασιθίου	17 X 0,3	0	0	N.4223/2013 (ΕΩΣ 31.12.15)	ΣΗΤΕΙΑΣ	210 + 240
2	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Ι.Μ. Τοπλού Σητείας Λασιθίου	2 X 0,5	0	0	N.4223/2013		
3	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Ι.Μ. Τοπλού Σητείας Λασιθίου	1 X 0,5	0	0	N.4223/2013		
4	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Ξηρολίμνη Ι Δ.Σητείας	8 X 0,6	4,8	4,8	N.4223/2013	ΣΗΤΕΙΑΣ	350 + 360
5	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Ξηρολίμνη ΙΙ Δ.Σητείας	9 X 0,6	5,4	5,4	N.4223/2013		
6	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Ξηρολίμνη ΙΙΙ Δ.Σητείας	5 X 0,6	3	3	25.06.09		
7	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΡΗΤΗ ΑΒΕΕ	Ξηρολίμνη (Αγριλίδια Μητάτου)	5X0,6	3	3	14.05.04	ΣΗΤΕΙΑΣ	370 + 380
8	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΒΕΕ (ΦΒ)	Πλακοκερατιά Δ.Ιτάνου Λασιθίου	0.1716	0,1716	14,7	05.12.01		
9	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΒΕΕ (ΑΠ)	Πλακοκερατιά Δ.Ιτάνου Λασιθίου	17 x 0.6	10,2		12.05.98		

10	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΒΕΕ (ΑΠ)	Πλακοκερατιά Δ.Ιτάνου Λασιθίου	8 X 0,6	4,8		14.03.07		
11	ΑΕΟΛΟΣ Α.Ε.	Χανδράς Λεύκης Λασιθίου	18 X 0,55	9,9	9,9	01.06.99	ΣΗΤΕΙΑΣ	390 + 400
12	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ Α.Ε.	Μαρωνιά Σητείας Λασιθίου	(20 X 0,5) & 1,2	11,2	11,2	16.12.99	ΜΑΡΩΝΙΑ	250
13	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ Α.Ε.	Μαρωνιά Σητείας Λασιθίου	(20 X 0,5) & 1,2	11,2	11,2	16.12.99 3.10.13 (1,2 MW)	ΜΑΡΩΝΙΑ	270
14	ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.	Μαρωνιά Σητείας Λασιθίου	(10 X 0,5) & 1,2	6,2	6,2	16.12.99 3.10.13 (1,2 MW)	ΜΑΡΩΝΙΑ	260
15	Ο.Α. ΣΗΤΕΙΑΣ Α.Ε.	Καμινάκια - Χορδάκι Λασιθίου	1 X 0,5	0,5	0,5	04.02.05	ΣΗΤΕΙΑΣ	300
16	ΙWECO Μ. ΒΡΥΣΗ Α.Ε.Β.Ε.	Μεγάλη Βρύση Ηρακλείου	9 X 0,55	4,95	4,95	01.06.99	ΜΟΙΡΕΣ	260
17	ENERCON ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	Πλατύβολα Αχλαδιών Δ.Σητείας Λασιθίου	5 X 0,5	2,5	2,5	27.08.04	ΜΑΡΩΝΙΑ	260
18	ΠΛΑΣΤΙΚΑ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	Βρουχάς Λασιθίου		5,94				
19	ΠΛΑΣΤΙΚΑ ΚΡΗΤΗΣ Α.Β.Ε.Ε.	Βρουχάς Λασιθίου	9 X 0,85	5,96	11,9	19.09.05	ΑΓ.ΝΙΚΟΛΑΟΣ	200
20	WRE ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	Πλατύβολα Κρυών Δ.Σητείας Λασιθίου		2,4		16.12.04	ΜΑΡΩΝΙΑ	260
21	WRE ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	Πλατύβολα Κρυών Δ.Σητείας Λασιθίου	4 X 0,75	0,6	3	16.12.04	ΜΑΡΩΝΙΑ	260
22	ENEL GREEN POWER HELLAS Α.Ε. (πρώην ΒΟΣΚΕΡΟ Α.Ε.)	Βοσκερό Δ. Κρουσώνα	7 X 0,85	5,95	5,95	03.06.05	ΗΡΑΚΛΕΙΟ ΙΙΙ	270
23	ΕΝΤΕΚΑ Α.Ε.	Ξηρολίμνη Ι Δ.Σητείας	3x0.9	2,7	2,7	14.11.05	ΜΑΡΩΝΙΑ	260
24	ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε. (πρώην ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.)	Ρόβας Καστελίου Χανίων	11 X 0,85	9,35	9,35	02.08.06	ΚΑΣΤΕΛΙΟΥ	200
25	ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	Χώνος Σητείας	6 X 0,85	5,1	4,5	20.06.07	ΣΗΤΕΙΑΣ	390
26	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.	Αγ. Βαρβάρα	17 X 0,85	14,45	14,45	05.04.07	ΑΓ.ΒΑΡΒΑΡΑ	210
27	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΟΙΡΩΝ Α.Ε. (ΑΝΤΙΣΚΑΡΙ)	Αντισκάρι Δ. Μοιρών	7 X 0,8	5,6	5,25	09.01.08	ΜΟΙΡΕΣ	400
28	ENVITEC ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Βάρδια Ν. Χανίων	9 X 0,6	5,4	5,4	24.04.08	ΑΓΥΙΑ	260
29	ENVITEC ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Βατάλι Ν. Χανίων	9 X 0,6	5,4	5,4	24.04.08	ΑΓΥΙΑ	260
30	ENEL GREEN POWER HELLAS Α.Ε. (πρώην ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.)	Αγ. Κύριλλος Δ. Γόρτυνας	8 X 0,9	7,2	7,2	08.12.08	ΜΟΙΡΕΣ	410
31	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΡΗΤΗΣ Α.Β.Ε.Ε.	Καλόγηρος Δ. Γαζίου	6 X 0,6	3,6	3,6	05.06.09	ΛΙΝΟΠΕΡΑΜΑΤΑ	410 Δ
32	Ο.Α. ΣΗΤΕΙΑΣ Α.Ε.	Μάρε Ζήρου Λασιθίου	1X0,9 1X0,33	1,23	1,2	31.07.09	ΣΗΤΕΙΑΣ	300
33	ΑΝΕΜΟΣ ΑΛΚΥΟΝΗΣ ΑΕΕ	Προφήτης Ηλίας-Παπούρα Δ.Κισσάμου	7X0,9	6,3	6,3	23.06.10	ΚΑΣΤΕΛΙΟΥ	200
34	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΟΥΣΟΥΡΩΝ Α.Ε.	Δ. Μουσουρών	3X0,85	2,55	2,55	25.11.11	ΚΑΣΤΕΛΙΟΥ	210 Δ



35	ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.	Δ. Γεροποτάμου	6Χ0,85	5,1	4,8	28.12.11	ΡΕΘΥ- ΜΝΟ	310
	(ΚΟΥΛΟΥΚΩΝΑΣ.)							
36	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Ακούμα Δ.Αγ.Βασιλείου Ρε- θύμνου	8Χ0,9	7,2	7,2	22.08.13	ΣΠΗΛΙ	230
37	ΕΝΩΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Σ.Ε. (ΑΣΙΔΕΡΩΤΑΣ)	Ν. Ρεθύμνου	3Χ0.9	2,7	2,4	24.02.14	ΡΕΘΥ- ΜΝΟ	300 Δ
38	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Κοπρινό Ρεθύμνου	8Χ0,9	7,2	7,2	31.08.15		
39	ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΕΡΓΙΚΟΝΤΟΡ Α.Ε.	Επανωσήφη Δ.Αρχανών-Α- στερουσίων & Ηρακλείου	7Χ0,85	5,95	5,95		ΠΡΟΤΟΡ ΙΑ	290
40	ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΑΙΟΛΙ- ΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Β.Ε.Ε. (ΣΜΑΙΛΟΓΓΟΣΙ ΙΕΡΑΠΕ- ΤΡΑΣ)	ΣΜΑΙΛΟΓΓΟΣΙ ΙΕΡΑΠΕΤΡΑΣ	4Χ0,8	3,2	3	08.03.21	ΙΕΡΑΠΕΤ ΡΑ	220
41	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ- ΜΟΝΗ ΤΟΠΛΟΥ	ΤΟΠΛΟΥ ΣΗΤΕΙΑ			6		ΣΗΤΕΙΑΣ	210
	<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>			<b>198,9</b>	<b>202,65</b>			

## Ζ. Υψηλής προτεραιότητας ΣΧΔ στο Σύστημα Μεταφοράς

Α/Α	ΜΟΝΑΔΑ	ΚΑΘΑΡΗ ΙΣΧΥΣ (MW)	ΠΑΡΑΓΩΓΟΣ
1	ΑΗΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ Ι	476.3	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
2	ΑΗΣ ΛΑΥΡΙΟΥ ΙV	550.2	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
3	ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ V	796	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
4	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Ι	49.254	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.
5	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΙΙ	49.254	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.
6	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΙΙΙ	49.254	ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.
7	ΥΗΣ ΑΣΩΜΑΤΩΝ	108	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
8	ΥΗΣ ΘΗΣΑΥΡΟΥ	384	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
9	ΥΗΣ ΙΛΑΡΙΩΝΑ	153	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
10	ΥΗΣ ΚΑΣΤΡΑΚΙΟΥ	320	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
11	ΥΗΣ ΚΡΕΜΑΣΤΩΝ	437.2	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
12	ΥΗΣ ΛΑΔΩΝΑ	70	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
13	ΥΗΣ Ν. ΠΛΑΣΤΗΡΑ	129.9	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
14	ΥΗΣ ΠΛΑΤΑΝΟΒΡΥΣΗΣ	116	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
15	ΥΗΣ ΠΟΛΥΦΥΤΟΥ	375	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
16	ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ Ι	300	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
17	ΥΗΣ ΠΟΥΡΝΑΡΙΟΥ ΙΙ	33.6	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
18	ΥΗΣ ΣΤΡΑΤΟΥ Ι	150	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
19	ΥΗΣ ΣΦΗΚΙΑΣ	315	ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.