ΠΟΛΥΤΕΧΝΕΙΟ ΚΡΗΤΗΣ

ΤΜΗΜΑ ΜΗΧΑΝΙΚΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

ΔΙΠΛΩΜΑΤΙΚΗ ΕΡΓΑΣΙΑ

ΑΞΙΟΛΟΓΗΣΗ ΚΑΙ ΚΑΤΑΤΑΞΗ ΤΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΤΟΥ ΚΛΑΔΟΥ ΤΩΝ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΕ ΧΡΗΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΔΕΙΚΤΩΝ

ΜΙΧΑΗΛ Γ. ΑΛΕΒΙΖΟΣ

Επιβλέπων καθηγητής: ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΖΟΠΟΥΝΙΔΗΣ

Τριμελής επιτροπή: Κ. Ζοπουνίδης, Μ. Δούμπος, Ε. Γρηγορούδης

ΧΑΝΙΑ 2010

ΕΥΧΑΡΙΣΤΙΕΣ

Με την ολοκλήρωση της παρούσας διπλωματικής εργασίας, θα ήθελα να εκφράσω τις ευχαριστίες μου σε άτομα που με βοήθησαν για αυτό το έργο.

Καταρχήν, τον επιβλέποντα καθηγητή μου, κύριο Ζοπουνίδη Κωνσταντίνο, που έπαιξε καθοριστικό ρόλο στην επιλογή αλλά και διεξαγωγή της εργασίας αυτής.

Βέβαια, στην εκπόνηση της εργασίας, και κυρίως σε λεπτά σημεία, είχα σημαντική βοήθεια από την κυρία Λιαδάκη Αγγελική, υπεύθυνη του εργαστηρίου Συστημάτων Χρηματοοικονομικής Διοίκησης, την οποία και ευχαριστώ ιδιαίτερα.

Τέλος, δεν μπορώ να παραλείψω τις ευχαριστίες μου για την αμέριστη υλική αλλά και ηθική υποστήριξη από την οικογένειά μου και τους καλούς μου φίλους.

Περιεχόμενα

Εισαγωγή 4

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1
ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ 5

1.1 Ενέργεια και Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.) 5

1.2 Ο κλάδος των Α.Π.Ε. σε Ευρωπαϊκό και διεθνές επίπεδο 8

1.3 Ο κλάδος των ΑΠΕ στην Ελλάδα 12

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΑΝΑΛΥΣΗ ΜΕ ΧΡΗΣΗ ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΩΝ 15

2.1 Αριθμοδείκτες 15

2.2 Δείκτες Αποδοτικότητας 17

2.3 Δείκτες Ρευστότητας 22

2.4 Δείκτες Επίδοσης Διαχείρισης 26

2.5 Δείκτες Φερεγγυότητας 27

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3
ΑΝΑΛΥΣΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΔΕΙΚΤΩΝ ΑΝΑ ΕΤΟΣ 31

3.1 Αναζήτηση απαραίτητων στοιχείων 31

3.2 Εύρεση σημαντικών δεικτών 31

3.3 Σημαντικοί δείκτες για το 2006 32

3.4 Σημαντικοί δείκτες για το 2007 49

3.5 Σημαντικοί δείκτες για το 2008 68

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4
ΠΟΛΥΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΑΙ ΜΕΘΟΔΟΣ PROMETHEE II 87

4.1 Πολυκριτήρια ανάλυση 87

4.2 Η μέθοδος Promethee II 87

4.3 Case Study: Ανάλυση με Promethee II για τον κλάδο των ΑΠΕ 98

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5
ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ 107

5.1 Συμπεράσματα από την ανάλυση με τη μέθοδο Promethee 107

5.2 Συμπεράσματα για τον κλάδο των ΑΠΕ 110

ΒΙΒΛΙΟΓΡΑΦΙΑ 112

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 114

Εισαγωγή

Η παρούσα διπλωματική εργασία έχει σκοπό να παρουσιάσει και να αναλύσει τα οικονομικά στοιχεία των εταιρειών του κλάδου των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στη χώρα μας. Βέβαια, σε καμία περίπτωση δεν έχει χαρακτήρα συμβουλευτικό για πιθανούς επενδυτές και δε γίνεται προσπάθεια διαφήμισης ή δυσφήμισης σε οποιαδήποτε από τις υπό μελέτη επιχειρήσεις. Επιλέχθηκε ο συγκεκριμένος κλάδος γιατί τα τελευταία χρόνια είναι στο επίκεντρο του ενδιαφέροντος του κόσμου, που ευαισθητοποιείται ολοένα και περισσότερο για το θέμα περιβάλλον και την προστασία του.

Στο πρώτο κεφάλαιο της εργασίας θα γίνει μια περιγραφή του κλάδου των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ) στην Ελλάδα αλλά και στο πλαίσιο της Ευρώπης και του κόσμου. Ακόμα, θα γίνει μια σύντομη περιγραφή των μορφών των ηπίων μορφών ενέργειας.

Στο δεύτερο κεφάλαιο, γίνεται μια παρουσίαση της έννοιας των αριθμοδεικτών που θα χρησιμοποιηθούν στη χρηματοοικονομική ανάλυση που ακολουθεί. Επίσης οι δείκτες αυτοί κατηγοριοποιούνται σύμφωνα με τη φύση τους.

Στο τρίτο κεφάλαιο, ευρίσκουμε τους πιο σημαντικούς δείκτες για κάθε έτος, που μπορούν να μας δώσουν την απαραίτητη πληροφορία για την ανάλυση που θα διεξαχθεί. Βέβαια, οι δείκτες αυτοί, αναλύονται για κάθε έτος και δίνονται τα αντίστοιχα διαγράμματα.

Στο τέταρτο κεφάλαιο, γίνεται παρουσίαση της πολυκριτήριας μεθόδου Promethee II. Αμέσως μετά, προχωράμε στην εφαρμογή της προαναφερθείσας μεθόδου για την αξιολόγηση και κατάταξη των επιλεγμένων εταιρειών.

Στο πέμπτο κεφάλαιο θα αναφερθούν τα κυριότερα συμπεράσματα που έχουν εξαχθεί για τις εξεταζόμενες επιχειρήσεις μέσω της μεθόδου Promethee και για τον κλάδο των ΑΠΕ γενικότερα κατά την διεξαγωγή της εργασίας αυτής.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 1
ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΚΑΙ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

1.1 Ενέργεια και Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.)

Η ενέργεια είναι απαραίτητο συστατικό την καθημερινότητα του ανθρώπου από την αρχή της ύπαρξής του. Η ενέργεια εμφανίζεται πραγματικά με πολυποίκιλους τρόπους γύρω μας, αφού η οποιαδήποτε λειτουργία συντελείται με την κατανάλωση αυτής. Τις τελευταίες δεκαετίες παρατηρείται μια ραγδαία αύξηση κατανάλωσης ενέργειας για λόγους ανάπτυξης και ανόδου του βιοτικού επιπέδου. Για το λόγο αυτό είναι πλέον αναπόφευκτη η αντιμετώπιση των μεγάλων ενεργειακών προκλήσεων που συνεπάγονται οι κλιματικές αλλαγές, η αυξανόμενη εξάρτηση από τις εισαγωγές ενέργειας, η πίεση που υφίστανται οι ενεργειακοί πόροι και η προμήθεια όλων των καταναλωτών με ενέργεια ασφαλή, σε προσιτές τιμές.

Οι ήπιες μορφές ενέργειας ή ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ) είναι μορφές εκμεταλλεύσιμης ενέργειας που προέρχονται από διάφορες φυσικές διαδικασίες, όπως ο άνεμος, η γεωθερμία, η κυκλοφορία του νερού και άλλες. Ο όρος «ήπιες» αναφέρεται σε δυο βασικά χαρακτηριστικά τους. Καταρχάς, για την εκμετάλλευσή τους δεν απαιτείται κάποια ενεργητική παρέμβαση, όπως εξόρυξη, άντληση ή καύση, όπως με τις μέχρι τώρα χρησιμοποιούμενες πηγές ενέργειας, αλλά απλώς η εκμετάλλευση της ήδη υπάρχουσας ροής ενέργειας στη φύση. Δεύτερον, πρόκειται για «καθαρές» μορφές ενέργειας, πολύ «φιλικές» στο περιβάλλον, που δεν αποδεσμεύουν υδρογονάνθρακες, διοξείδιο του άνθρακα ή τοξικά και ραδιενεργά απόβλητα, όπως οι υπόλοιπες πηγές ενέργειας που χρησιμοποιούνται σε μεγάλη κλίμακα. Έτσι οι ΑΠΕ θεωρούνται από πολλούς μία αφετηρία για την επίλυση των οικολογικών προβλημάτων που αντιμετωπίζει η Γη. Ο χαρακτηρισμός «ανανεώσιμες» είναι κάπως καταχρηστικός, μιας και ορισμένες από αυτές τις πηγές, όπως η γεωθερμική ενέργεια δεν ανανεώνονται σε κλίμακα χιλιετιών. Σε κάθε περίπτωση οι ΑΠΕ έχουν μελετηθεί ως λύση στο πρόβλημα της αναμενόμενης εξάντλησης των (μη ανανεώσιμων) αποθεμάτων ορυκτών καυσίμων. Παρακάτω παρουσιάζονται οι ΑΠΕ:

- **Ηλιακή ενέργεια** χαρακτηρίζεται το σύνολο των διαφόρων μορφών ενέργειας που προέρχονται από τον Ήλιο. Τέτοιες είναι το φως ή φωτεινή ενέργεια, η θερμότητα ή θερμική ενέργεια καθώς και διάφορες ακτινοβολίες. Η ηλιακή ενέργεια στο σύνολό της είναι πρακτικά ανεξάντλητη, αφού προέρχεται από τον ήλιο, και ως εκ τούτου δεν υπάρχουν περιορισμοί χώρου και χρόνου για την εκμετάλλευσή της. Όσον αφορά την εκμετάλλευση της ηλιακής ενέργειας, θα μπορούσαμε να πούμε ότι χωρίζεται σε τρεις

κατηγορίες εφαρμογών: τα παθητικά ηλιακά συστήματα (π.χ. βιοκλιματικός σχεδιασμός κτιρίων), τα ενεργητικά ηλιακά συστήματα (π.χ. ηλιακός θερμοσίφωνας), και τα φωτοβολταϊκά συστήματα (πάνελ, συστοιχίες). Τα παθητικά και τα ενεργητικά ηλιακά συστήματα εκμεταλλεύονται τη θερμότητα που εκπέμπεται μέσω της ηλιακής ακτινοβολίας, ενώ τα φωτοβολταϊκά συστήματα στηρίζονται στη μετατροπή της ηλιακής ακτινοβολίας σε ηλεκτρικό ρεύμα μέσω του φωτοβολταϊκού φαινομένου. Η χρήση της ηλιακής ενέργειας έχει αρκετά πλεονεκτήματα:

-Αξιοπιστία: Είναι μια καθ΄ όλα ώριμη και δοκιμασμένη τεχνολογία:

-Αποκέντρωση: Η θερμική ενέργεια παράγεται στα σημεία ζήτησής της. Αποφεύγονται έτσι οι τεράστιες απώλειες μεταφοράς ενέργειας μέσω του ηλεκτρικού δικτύου (που στην Ελλάδα φτάνουν κατά μέσο όρο το 12%).

-Αυτονομία: Αποτρέπονται οι τεράστιες δαπάνες για εισαγωγή ενέργειας και η ανασφάλεια λόγω εξάρτησης από εισαγόμενους ενεργειακούς πόρους. το 70% των ενεργειακών πόρων που καταναλώνει, τη στιγμή που ο ήλιος είναι δωρεάν και υπάρχει παντού.

-Ανάπτυξη: Η ενίσχυση της εγχώριας αγοράς θα αυξήσει την ποιότητα των ελληνικών προϊόντων προκειμένου να αντιμετωπίσουν το ανταγωνιστικότερο περιβάλλον των εξαγωγών.

-Θέσεις εργασίας: Ήδη πάνω από 3.500 άτομα απασχολούνται στη βιομηχανία ηλιοθερμικών συστημάτων στην Ελλάδα. Η περαιτέρω ανάπτυξη της αγοράς συνεπάγεται νέες θέσεις εργασίας σε μια καθαρή τεχνολογία.

-Ευκολία: Η τοποθέτηση ενός ηλιακού συλλέκτη είναι απλή. Η δε συντήρηση που απαιτεί είναι ελάχιστη.

-Εξοικονόμηση χρημάτων: Για τον απλό καταναλωτή, ο ηλιακός θερμοσίφωνας είναι η πιο απλή και συμφέρουσα λύση για να περικόψει τους λογαριασμούς ρεύματος. Το μέσο ετήσιο κέρδος του μπορεί να φτάσει έως 100 ευρώ περίπου.

-Προστασία περιβάλλοντος: Αποτρέπεται η έκλυση μεγάλων ποσοτήτων ρύπων που επιβαρύνουν το περιβάλλον και τη δημόσια υγεία.

-Κλιματικές αλλαγές: Αποτρέπεται η κατανάλωση ενέργειας από ορυκτά καύσιμα και κατά συνέπεια οι εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα (CO_2) που προκαλούν τις παγκόσμιες κλιματικές αλλαγές. Ένα τυπικό θερμοσιφωνικό σύστημα για οικιακή χρήση παράγει στην Ελλάδα ετησίως 840-1.080 κιλοβατώρες και αποσοβεί την έκλυση 925-1.200 κιλών CO_2 το χρόνο, όσο δηλαδή θα απορροφούσε 1,5 στρέμμα δάσους.

-**Αιολική ενέργεια** ονομάζεται η ενέργεια που παράγεται από την εκμετάλλευση του πνέοντος ανέμου. Η αρχαιότερη μορφή εκμετάλλευσης της αιολικής ενέργειας ήταν τα ιστία των πρώτων ιστιοφόρων πλοίων και πολύ αργότερα οι ανεμόμυλοι στη ξηρά. Η σημερινή τεχνολογία βασίζεται σε ανεμογεννήτριες οριζοντίου άξονα 2 ή 3 πτερυγίων, με αποδιδόμενη ηλεκτρική ισχύ 200 – 400kW. Όταν εντοπιστεί μια ανεμώδης περιοχή – και εφόσον βέβαια έχουν προηγηθεί οι απαραίτητες μετρήσεις και μελέτες για την αξιοποίηση του αιολικού της δυναμικού τοποθετούνται οι ανεμογεννήτριες, οι οποίες απαρτίζουν ένα «αιολικό πάρκο». Η εγκατάσταση κάθε ανεμογεννήτριας διαρκεί 1-3 μέρες. Αρχικά ανυψώνεται ο πύργος και τοποθετείται τμηματικά πάνω στα θεμέλια. Μετά ανυψώνεται η άτρακτος στην κορυφή του πύργου. Στη βάση του πύργου συναρμολογείται ο ρότορας ή δρομέας (οριζοντίου άξονα, πάνω στον οποίο είναι προσαρτημένα τα πτερύγια), ο οποίος αποτελεί το κινητό μέρος της ανεμογεννήτριας. Η άτρακτος περιλαμβάνει το σύστημα μετατροπής της μηχανικής ενέργειας σε ηλεκτρική. Στη συνέχεια ο ρότορας ανυψώνεται και συνδέεται στην άτρακτο. Τέλος, γίνονται οι απαραίτητες ηλεκτρικές συνδέσεις.

Η αιολική ενέργεια αποτελεί σήμερα μια ελκυστική λύση στο πρόβλημα της ηλεκτροπαραγωγής. Το «καύσιμο» είναι άφθονο, αποκεντρωμένο και δωρεάν. Δεν εκλύονται αέρια θερμοκηπίου και άλλοι ρύποι, και οι επιπτώσεις στο περιβάλλον είναι μικρές σε σύγκριση με τα εργοστάσια ηλεκτροπαραγωγής από συμβατικά καύσιμα. Επίσης, τα οικονομικά οφέλη μιας περιοχής από την ανάπτυξη της αιολικής βιομηχανίας είναι αξιοσημείωτα.

Παρ’ όλα αυτά η χρήση ανεμογεννητριών έχει και κάποια μειονεκτήματα σε σχέση με το φυσικό περιβάλλον. Οι ανεμογεννήτριες μπορεί να προκαλέσουν τραυματισμούς ή θανατώσεις πουλιών, κυρίως αποδημητικών γιατί τα ενδημικά «συνηθίζουν» την παρουσία των μηχανών και τις αποφεύγουν. Γι’ αυτό καλύτερα να μην κατασκευάζονται αιολικά πάρκα σε δρόμους μετανάστευσης πουλιών. Σε κάθε περίπτωση, πριν τη δημιουργία ενός αιολικού πάρκου ή και οποιασδήποτε εγκατάστασης ΑΠΕ θα πρέπει να έχει προηγηθεί Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ). Με την εξέλιξη όμως της τεχνολογίας και την αυστηρότερη επιλογή του τόπου εγκατάστασης (π.χ. πλωτές πλατφόρμες σε ανοικτή θάλασσα) το παραπάνω πρόβλημα, αλλά και ο θόρυβος από τη λειτουργία των μηχανών, έχουν σχεδόν λυθεί. Οι αλλαγές στην ταχύτητα του ανέμου είναι ένα άλλο θέμα. Προκαλούν μεταβολές στην παροχή ενέργειας στις γεννήτριες. Κι ακόμη χειρότερα, ο άνεμος σταματάει τελείως για πολλές μέρες ή φυσάει τόσο δυνατά ώστε καταστρέφει τα πτερύγια των ανεμόμυλων.

- **Υδατοπτώσεις.** Είναι τα γνωστά υδροηλεκτρικά έργα, που στο πεδίο των ήπιων μορφών ενέργειας εξειδικεύονται περισσότερο στα μικρά υδροηλεκτρικά. Είναι η πιο διαδεδομένη μορφή ανανεώσιμης ενέργειας.

- **Βιομάζα.** Χρησιμοποιεί τους υδατάνθρακες των φυτών (κυρίως αποβλήτων της βιομηχανίας ξύλου, τροφίμων και ζωοτροφών και της βιομηχανίας ζάχαρης) με σκοπό

την αποδέσμευση της ενέργειας που δεσμεύτηκε απ' το φυτό με τη φωτοσύνθεση. Ακόμα μπορούν να χρησιμοποιηθούν αστικά απόβλητα και απορρίμματα. Μπορεί να δώσει βιοαιθανόλη και βιοαέριο, που είναι καύσιμα πιο φιλικά προς το περιβάλλον από τα παραδοσιακά. Είναι μια πηγή ενέργειας με πολλές δυνατότητες και εφαρμογές που θα χρησιμοποιηθεί πλατιά στο μέλλον.

- **Γεωθερμική ενέργεια.** Προέρχεται από τη θερμότητα που παράγεται απ' τη ραδιενεργό αποσύνθεση των πετρωμάτων της γης. Είναι εκμεταλλεύσιμη εκεί όπου η θερμότητα αυτή ανεβαίνει με φυσικό τρόπο στην επιφάνεια, π.χ. στους θερμοπίδακες ή στις πηγές ζεστού νερού. Μπορεί να χρησιμοποιηθεί είτε απευθείας για θερμικές εφαρμογές είτε για την παραγωγή ηλεκτρισμού. Η Ισλανδία καλύπτει το 80-90% των ενεργειακών της αναγκών, όσον αφορά τη θέρμανση, και το 20%, όσον αφορά τον ηλεκτρισμό, με γεωθερμική ενέργεια.

- **Ενέργεια από παλίρροιες.** Εκμεταλλεύεται τη βαρύτητα του Ήλιου και της Σελήνης, που προκαλεί ανύψωση της στάθμης του νερού. Το νερό αποθηκεύεται καθώς ανεβαίνει και για να ξανακατέβει αναγκάζεται να περάσει μέσα από μια τουρμπίνα, παράγοντας ηλεκτρισμό. Έχει εφαρμοστεί στην Αγγλία, τη Γαλλία, τη Ρωσία και αλλού.

- **Ενέργεια από κύματα.** Εκμεταλλεύεται την κινητική ενέργεια των κυμάτων της θάλασσας.

- **Ενέργεια από τους ωκεανούς.** Εκμεταλλεύεται τη διαφορά θερμοκρασίας ανάμεσα στα στρώματα του ωκεανού, κάνοντας χρήση θερμικών κύκλων. Βρίσκεται στο στάδιο της έρευνας.

1.2 Ο κλάδος των Α.Π.Ε. σε Ευρωπαϊκό και διεθνές επίπεδο

Η μείωση της κατανάλωσης ενέργειας και η αποτροπή της ενεργειακής σπατάλης αποτελούν μείζονα στόχο της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Προωθώντας τη βελτίωση της ενεργειακής αποδοτικότητας, η Ε.Ε. συμβάλλει αποφασιστικά στην ανταγωνιστικότητα, την ασφάλεια του εφοδιασμού και την τήρηση των δεσμεύσεων που ανέλαβε στο πλαίσιο του πρωτοκόλλου του Κιότο για τις κλιματικές αλλαγές. Υπάρχει σημαντικό δυναμικό μείωσης της κατανάλωσης ενέργειας, ιδίως στους ενεργειοβόρους τομείς, όπως τα κτίρια, οι μεταποιητικές βιομηχανίες, η μετατροπή της ενέργειας και οι μεταφορές. Στο τέλος του 2006, η ΕΕ ανέλαβε τη δέσμευση να επιτύχει μέχρι το 2020 εξοικονόμηση 20% της ετήσιας κατανάλωσης πρωτογενούς ενέργειας σε σύγκριση με τα επίπεδα του 1990. Για να επιτύχει το στόχο αυτό, κινητοποιεί τους πολίτες, τους ιθύνοντες λήψης αποφάσεων και τους οικονομικούς παράγοντες της αγοράς, και καθορίζει, μεταξύ άλλων, τα ελάχιστα πρότυπα για την ενεργειακή αποδοτικότητα και τους κανόνες για τη σήμανση, που ισχύουν για τα προϊόντα, τις

υπηρεσίες και τις υποδομές. Πιο συγκεκριμένα, για την επίτευξη αυτού του στόχου, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή εστιάζει σε τρία σημεία:

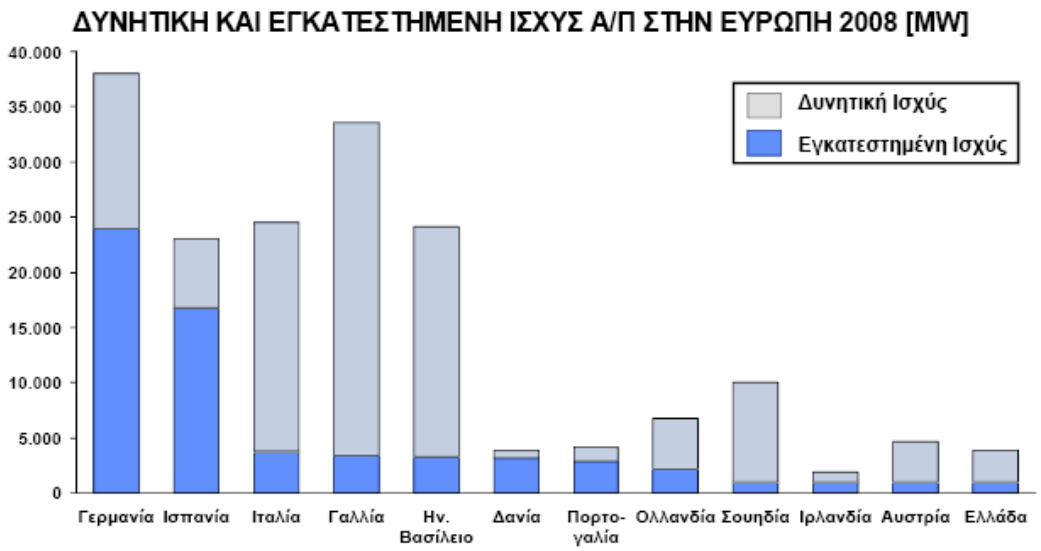
(α) στη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης κατά 20%,

(β) στην αύξηση του ποσοστού διείσδυσης των ανανεώσιμων μορφών ενέργειας στο ενεργειακό μείγμα κατά 20% και τέλος,

(γ) στην αύξηση του ποσοστού των βιοκαυσίμων στις μεταφορές κατά 10%.

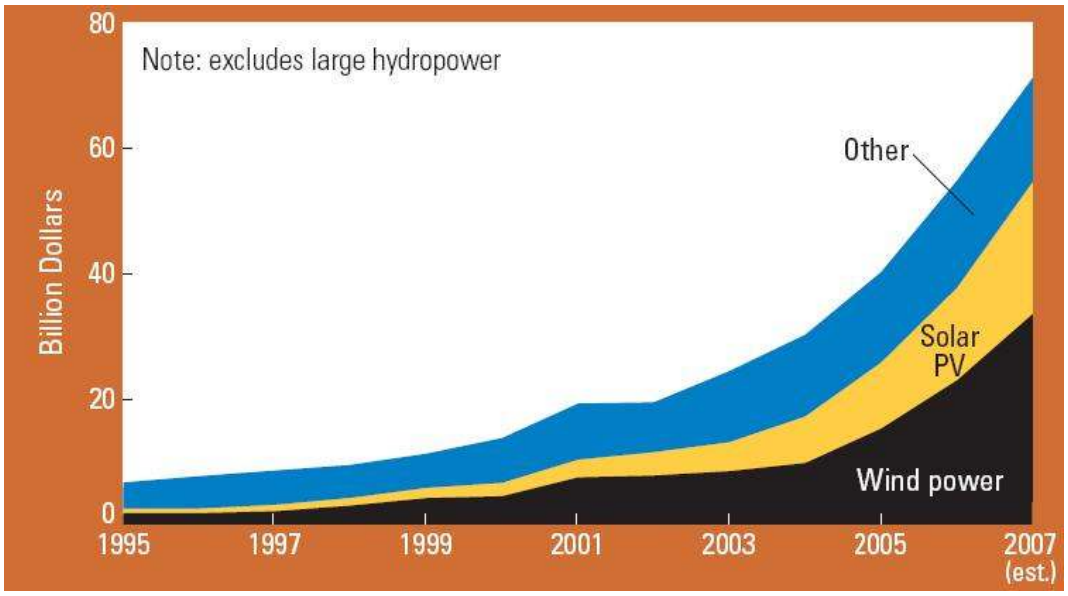
Στις αρχές του 2007, η Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ) παρουσίασε μια νέα ενεργειακή πολιτική η οποία θα αποτελέσει αποφασιστικό βήμα προς την οικονομία χαμηλής κατανάλωσης ενέργειας που θα είναι ασφαλέστερη, ανταγωνιστικότερη και περισσότερο αειφόρος. Η κοινή ενεργειακή πολιτική είναι επιβεβλημένη για την αποτελεσματικότερη αντιμετώπιση των σημερινών ενεργειακών προκλήσεων, που είναι κοινές σε όλα τα κράτη μέλη. Η υλοποίηση γνήσιας εσωτερικής αγοράς ενέργειας αποτελεί στόχο προτεραιότητας της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕΕ).
Η ύπαρξη ανταγωνιστικής εσωτερικής αγοράς ενέργειας αποτελεί στρατηγικό εργαλείο, τόσο για την προσφορά στους Ευρωπαίους καταναλωτές της δυνατότητας επιλογής μεταξύ διαφορετικών προμηθευτών φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας σε δίκαιες τιμές όσο και για να καταστεί δυνατή η πρόσβαση στην αγορά σε όλες τις επιχειρήσεις, ιδίως στις μικρότερες και σε εκείνες που επενδύουν στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Εξάλλου, επιδιώκεται να εξασφαλιστεί το πλαίσιο που θα διευκολύνει τη λειτουργία του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής CO2. Η εσωτερική αγορά ενέργειας βασίζεται πάνω από όλα στην ύπαρξη ευρωπαϊκού ασφαλούς και συνεκτικού δικτύου ενέργειας και, κατά συνέπεια, στις επενδύσεις σε υποδομές. Αγορά πραγματικά διασυνδεδεμένη, συνιστά λοιπόν τη βάση για τη διαφοροποίηση και, ως εκ τούτου, για την ασφάλεια του εφοδιασμού με ενέργεια.

Στο παρακάτω διάγραμμα φαίνεται η δυνητική και η εγκατεστημένη ισχύς από αιολικά πάρκα στην Ευρώπη το έτος 2008.



Είναι ξεκάθαρο ότι για λόγους διαφορετικής πολιτικής κάθε χώρα εκμεταλλεύεται σε πολύ διαφορετικό βαθμό τις πηγές ήπιων μορφών ενέργειας που διαθέτει.

Σε παγκόσμιο επίπεδο, οι επενδύσεις που συνδέονται με τις ήπιες μορφές ενέργειας, αυξάνονται ολοένα και περισσότερο. Σημαντική είναι και η μεταστροφή εταιρειών όπως η BP και η Shell, που μέχρι πρότινος δραστηριοποιούνταν κατεξοχήν στον τομέα των ορυκτών καυσίμων, προς αυτήν την κατεύθυνση. Το κάτωθεν διάγραμμα δείχνει τις ετήσιες επενδύσεις (εκφρασμένες σε εκατομμύρια δολάρια) στις ΑΠΕ από το 1995 έως και το 2007.



Οι ανανεώσιμες πηγές ενέργειας κερδίζουν συνεχώς έδαφος σε παγκόσμιο επίπεδο σημειώνοντας ρυθμούς ανάπτυξης μέχρι και 60% ετησίως και αυτή τη στιγμή καλύπτουν σχεδόν το 25% της εγκατεστημένης ισχύος. Τα ποσοστά των διάφορων μορφών ήπιων μορφών ενέργειας που χρησιμοποιούνται είναι:

1. Υδροηλεκτρική 83%
2. Αιολική 9%
3. Βιομάζα 5%
4. Γεωθερμική 1%
5. Ηλιακή 1%

Πέρα από τα μεγάλα υδροηλεκτρικά έργα που κατέχουν το σημαντικότερο ποσοστό της εγκατεστημένης ισχύος, το ενδιαφέρον επικεντρώνεται κυρίως στα αιολικά και ηλιακά. Πιο συγκεκριμένα, τα αιολικά αναπτύχθηκαν γοργά μετά το 1995 και αποτελούν μια ώριμη τεχνολογία και αγορά, με εγκαταστάσεις που το 2007 άγγιζαν τα 95 GW παγκοσμίως. Τα φωτοβολταϊκά, ξεκινώντας ουσιαστικά από το 2002, είναι αρκετά πιο πρόσφατα, εμφανίζοντας όμως μια εντυπωσιακή ανάπτυξη της τάξης του 70% ετησίως μέχρι το 2007, κατάφεραν να έχουν εγκατεστημένη ισχύ 7,8 GW το 2007.

Άξια λόγου, είναι η κατανομή της εγκατεστημένης ισχύος από ΑΠΕ παγκοσμίως. Το 2006 το ήμισυ της ισχύος ήταν μόλις σε 3 χώρες με αντίστοιχα ποσοστά:

1. Κίνα 25%
2. Γερμανία 13%
3. ΗΠΑ 12,5%

Η Κίνα κατέχει τόσο μεγάλο ποσοστό, χάρη στις υδροηλεκτρικές εγκαταστάσεις και στην εκμετάλλευση ηλιακής-θερμικής ενέργειας.

Αντίθετα, η Γερμανία πρωτοπορεί στα αιολικά πάρκα, έχοντας εγκατεστημένη ισχύ της τάξης των 22 GW που μεταφράζεται στο ¼ της παγκόσμιας εγκατεστημένης ισχύος από αιολικά.

Υψηλή συγκέντρωση παρατηρείται και στην επιμέρους αγορά των μεγάλων φωτοβολταϊκών (>200 KW), με τα ¾ της εγκατεστημένης ισχύος να αντιστοιχούν σε δύο χώρες, τη Γερμανία με 46% και την Ισπανία με 28%. Η Ισπανία μάλιστα θεωρείται η πλέον δυναμική αγορά στην κατηγορία των φωτοβολταϊκών με 5 εκ των 10 μεγαλύτερων εγκαταστάσεων παγκοσμίως να βρίσκονται στο έδαφός της. Ωστόσο, να σημειώσουμε ότι η εγκατεστημένη ισχύς σε φωτοβολταϊκά δεν ξεπερνά το 1% του συνόλου της εγκατεστημένης ισχύος στην Ισπανία και το 2,5% στη Γερμανία.

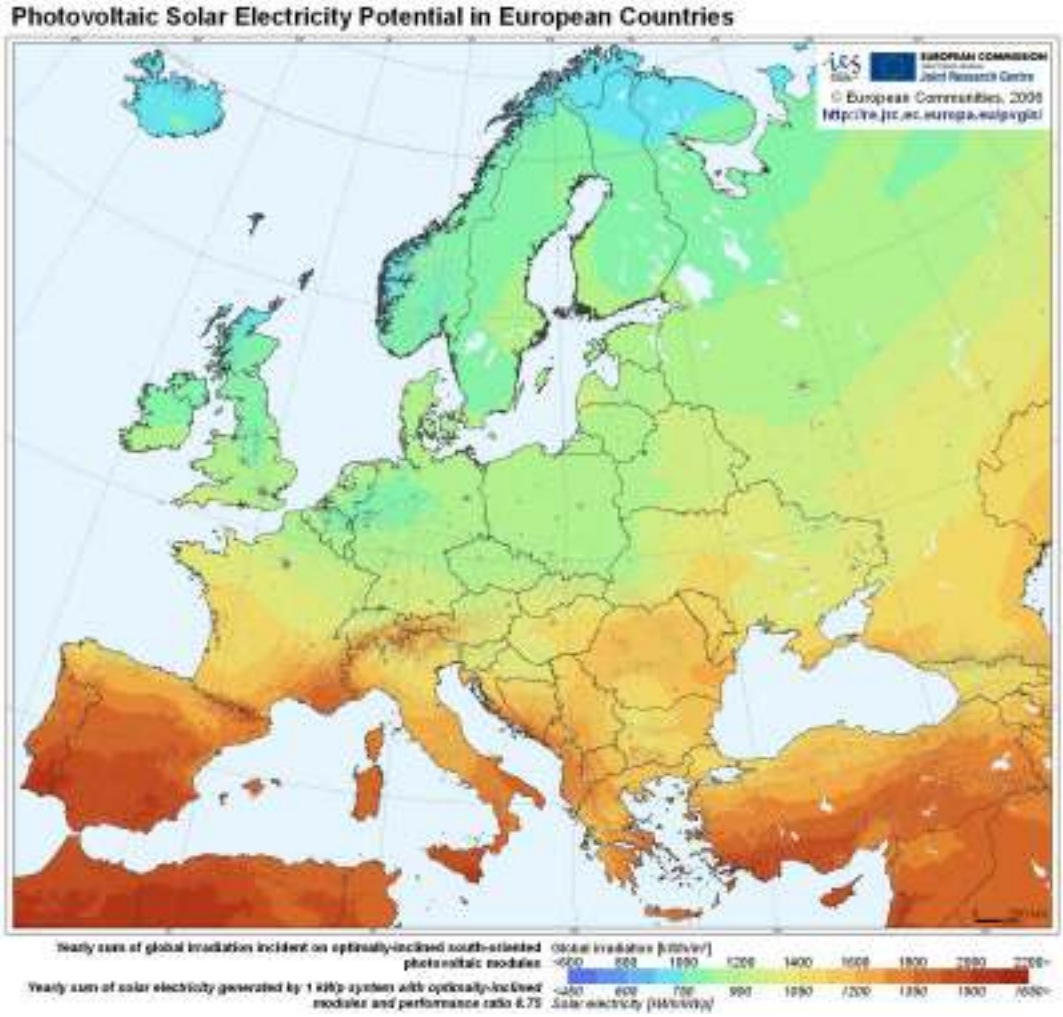
1.3 Ο κλάδος των ΑΠΕ στην Ελλάδα

Ο τομέας της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ αποτελεί έναν από τους πλέον δυναμικούς και ταχέως αναπτυσσόμενους τομείς οικονομίας στην Ελλάδα, δεδομένου ότι χαρακτηρίζεται από:

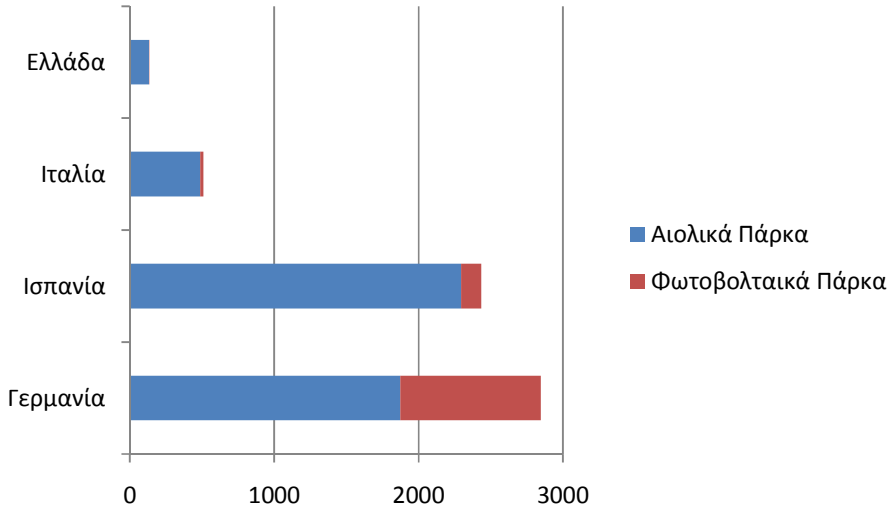
- Την χρονικά επιτακτική ανάγκη μεγάλης αύξησης του υφιστάμενου παραγωγικού δυναμικού ΑΠΕ, προκειμένου να επιτευχθούν οι στόχοι στα πλαίσια του Πρωτοκόλλου του Κιότο. Να αναφέρουμε ενδεικτικά ότι στην οδηγία 2001/77/ΕΚ διατυπώνονται οι εθνικοί στόχοι για κάθε κράτος μέλος αναφορικά με το ποσοστό εγχώριας ακαθάριστης ηλεκτρικής ενέργειας που πρέπει να καλυφθεί από ΑΠΕ. Για την Ελλάδα το ποσοστό αυτό είναι 29% για το 2020.
- Το υψηλό εκμεταλλεύσιμο δυναμικό ΑΠΕ (αιολικό, υδροηλεκτρικό, ηλιακό, βιομάζα κ.α.) που μπορεί να αξιοποιηθεί υπό τεχνικοοικονομικά βιώσιμους όρους. Η Ελλάδα έχει σημαντικό φυσικό πλούτο όσον αναφορά τις ΑΠΕ. Πιο συγκεκριμένα, κατέχει ένα από τα υψηλότερα επίπεδα ηλιακής ακτινοβολίας στην Ευρώπη, έχει αιολική δυνατότητα για περίπου 14 GW, ένα αξιοσέβαστο αριθμό, επίσης υπάρχουν γεωθερμικά πεδία με αξιόλογη δυνητική ηλεκτρική παραγωγή της τάξης των 350 MW. Επιπρόσθετα, μπορούν να χρησιμοποιηθούν τα πολλά ποτάμια και νερά για υδροηλεκτρική ενέργεια. Τη μερίδα του λέοντος όμως στις εγχώριες επενδύσεις των ΑΠΕ καταλαμβάνουν οι εταιρείες της ωριμότερης σαν τεχνολογίας αιολικής ενέργειας με ποσοστό 82% και ακολουθούν με μικρότερη συμμετοχή οι υδροηλεκτρικές μονάδες και τα αιολικά πάρκα.
- Τη σταδιακή εξάντληση των αποθεμάτων των συμβατικών ενεργειακών πόρων (λιγνίτης, πετρέλαιο, φυσικό αέριο)
- Την ύπαρξη αξιόπιστων και εμπορικά ώριμων τεχνολογικών λύσεων για την οικονομική εκμετάλλευση των ανεξάντλητων πόρων ΑΠΕ, με φιλικό προς το περιβάλλον τρόπο.
- Την αυξανόμενη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας. Η ζήτηση το 2020 φαίνεται ότι θα ξεπεράσει τις 80000 GWh ενώ το 2007 ήταν 53750 GWh. Οπότε, δεν προβλέπεται οποιοδήποτε επενδυτικό εμπόδιο όσον αφορά τις ΑΠΕ από πλευράς ανεπαρκούς ζήτησης.
- Την πτώση του κόστους παραγωγής των ΑΠΕ και την άνοδο του κόστους παραγωγής των συμβατικών καυσίμων. Τα επόμενα χρόνια, και ειδικά μετά το 2013, το κόστος της ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικά μέσα αναμένεται να τριπλασιαστεί. Αυτό εξηγείται μέσω της εξαγοράς των εκπομπών των ρύπων που ήδη έχει αρχίσει και λόγω της αύξησης της τιμής των καυσίμων που χρησιμοποιούνται. Έτσι, το κόστος παραγωγής ενέργειας από συμβατικά μέσα, θα υπερβεί το αντίστοιχο από ΑΠΕ.

- Τις οικονομίες κλίμακας. Το κόστος των εγκαταστάσεων των ΑΠΕ μειώνεται διαχρονικά λόγω ανάπτυξης της τεχνολογίας και εκμετάλλευσης οικονομιών κλίμακας.
- Το ευνοϊκό θεσμικό πλαίσιο. Βασικός μοχλός ανάπτυξης των ΑΠΕ είναι οι ευνοϊκές θεσμικές ρυθμίσεις, κυρίως όσον αναφορά τις γενναιόδωρες επιδοτήσεις κεφαλαίου για την πραγματοποίηση επενδύσεων ΑΠΕ και την τιμολόγηση του παραγόμενου ηλεκτρικού ρεύματος από ΑΠΕ για την επόμενη εικοσαετία (σταθερή τιμή πώλησης).

Στον παρακάτω χάρτη βλέπουμε το δυναμικό της ηλιακής ενέργειας σε σχέση με την υπόλοιπη Ευρώπη.



Στο επόμενο διάγραμμα είναι εμφανής η ετήσια ανάπτυξη έργων ΑΠΕ, σε κάποιες Ευρωπαϊκές χώρες, εκφρασμένων σε MW/χρόνο από το 2004 έως το 2007.



Ας μελετήσουμε όμως τους λόγους που φέρνουν τη χώρα μας αρκετά πίσω σχετικά με την υπόλοιπη Ευρώπη όσον αφορά την ανάπτυξη των ΑΠΕ. Υπάρχουν κάποιοι ανασταλτικοί παράγοντες που εμποδίζουν την ανάπτυξη του συγκεκριμένου κλάδου.

-Το πιο γνωστό και σημαντικό πρόβλημα είναι η γραφειοκρατία και η εμπλοκή πολλών παραγόντων για την έγκριση και αδειοδότηση των έργων. Έτσι, η διαδικασία γίνεται πολύπλοκη και χρονοβόρα και μόνο ένα μικρό ποσοστό των αρχικών αιτήσεων φτάνει σε στάδιο λειτουργίας. Αυτή η κατάσταση κωλυσιεργεί την ανάπτυξη του κλάδου.

-Η γεωγραφική διαμόρφωση της χώρας μας δημιουργεί τεχνικές δυσκολίες στην κατασκευή έργων για ΑΠΕ. Δηλαδή δε φτάνει μόνο να υπάρχει το κατάλληλο δυναμικό, αλλά να είναι εφικτή και η υλοποίηση των έργων έτσι ώστε να γίνεται εκμεταλλεύσιμο.

-Ένα ακόμα αρνητικό στοιχείο που συναντάται ιδιαίτερα σε απομακρυσμένες περιοχές είναι ο κορεσμός της ικανότητας μεταφοράς ηλεκτρικών δικτύων.

-Από το σκηνικό δε λείπουν και αντιδράσεις σε τοπικό κυρίως επίπεδο, όπως και η εμφάνιση δικαστικών εμπλοκών που με τη σειρά τους αποτελούν τροχοπέδη στην ανάπτυξη των συγκεκριμένων εταιριών.

-Ακόμα, μια ιδιαιτερότητα του κλάδου είναι ότι χρειάζεται ένα αξιοσέβαστο αρχικό κεφάλαιο για την εκάστοτε επένδυση και προοπτική απόδοσης σε κλίμακα δεκαετιών. Βέβαια υπάρχουν περιπτώσεις επιδοτήσεων και συμβολαίων με προνομιακούς όρους που κάνουν πιο δελεαστικές τις συγκεκριμένες επενδύσεις.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 2
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΑΝΑΛΥΣΗ ΜΕ ΧΡΗΣΗ ΑΡΙΘΜΟΔΕΙΚΤΩΝ

2.1 Αριθμοδείκτες

Η χρηματοοικονομική ανάλυση αποτελεί μεθοδολογία με την οποία συνοψίζεται μεγάλος αριθμός χρηματοοικονομικών δεδομένων, προκειμένου να αξιολογηθεί και να συγκριθεί η αποτελεσματικότητα κάποιας εταιρείας ή ενός κλάδου εταιρειών. Η χρηματοοικονομική ανάλυση ουσιαστικά απαντάει στην επιθυμία του σύγχρονου ανθρώπου που αναζητεί χρήσιμες και αξιόπιστες πληροφορίες για να επενδύσει με το ελάχιστο ρίσκο σε κάποιον τομέα που τον ενδιαφέρει. Η ανάλυση χρησιμοποιεί για αυτόν το σκοπό τους λογιστικούς αριθμοδείκτες. Η συμβολή των αριθμοδεικτών στην ανάλυση των επιχειρήσεων μεγαλώνει ολοένα περισσότερο και στη χώρα μας, όπου έχει γίνει ένα χρήσιμο εργαλείο στα χέρια των ενδιαφερόμενων. Η κύρια πηγή της βάσης δεδομένων που είναι απαραίτητη για την εξαγωγή των αριθμοδεικτών δεν είναι άλλη από τις λογιστικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις που δημοσιεύουν κάθε χρόνο οι επιχειρήσεις. Με άλλα λόγια χρησιμοποιούνται κατά κόρον οι ισολογισμοί καθώς και οι πίνακες λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσης και διάθεσης αποτελεσμάτων. Η διαδικασία της ανάλυσης των χρηματοοικονομικών δεικτών περιλαμβάνει το στάδιο της επιλογής των κατάλληλων οικονομικών δεδομένων από την πληθώρα των οικονομικών στοιχείων, το στάδιο της συσχέτισης των δεδομένων αυτών και τέλος, την αξιολόγηση των εταιρειών και οικονομική ερμηνεία των δεικτών. Ας δούμε τώρα αναλυτικότερα τι είναι αριθμοδείκτης, τα είδη και την έννοιά τους.

Αριθμοδείκτης είναι ένα κλάσμα του οποίου οι όροι ανταποκρίνονται σε λογιστικά στοιχεία, τα οποία εκφράζουν μια απόλυτη τιμή ή ένα ποσοστό. Το πηλίκο αυτό δίνει μια πληροφορία πολύ διαφορετική από ότι έδιναν οι όροι του κλάσματος προηγουμένως. Με τους αριθμοδείκτες προσδιορίζεται η σχέση μεταξύ βασικών επιχειρηματικών μεγεθών, διευκολύνεται η επιχειρηματική δράση και επεξηγούνται τα αποτελέσματα που προκύπτουν απ' αυτή. Με το σύστημα των αριθμοδεικτών προσδιορίζεται, επίσης, ο βαθμός αποδόσεως των διάφορων δραστηριοτήτων της οικονομικής μονάδας, με σκοπό την ορθολογικότερη εκμετάλλευση των μέσων δράσεώς της. Ουσιαστικά, οι αριθμοδείκτες χρησιμοποιούνται για να συνδέσουν κάποια βασικά μεγέθη από τη δραστηριότητα των οικονομικών μονάδων και να τα συσχετίσουν. Φυσικά, η πληροφορία που λαμβάνουμε, ενδέχεται να έχει πολλαπλές ερμηνείες και εξαρτάται από την οπτική που την εξετάζει ο εκάστοτε ενδιαφερόμενος αναλυτής. Η ανάλυση μέσω αριθμοδεικτών είναι βέβαια χρήσιμη, αλλά παρουσιάζει κάποιες ιδιαιτερότητες λόγω της φύσης της και είναι απαραίτητο να δίνουμε πάντα αυξημένη προσοχή. Μια βασική δυνατότητα που μας προσφέρει είναι αυτή της σύγκρισης, είτε μεταξύ χρονικών περιόδων για μια επιχείρηση, είτε μεταξύ

διαφορετικών επιχειρήσεων. Η σύγκριση, ασφαλώς αποτελεί και το χρήσιμο στοιχείο της χρήσης των αριθμοδεικτών, γιατί δίνει τη δυνατότητα της προσέγγισης της πραγματικότητας, που παρεμποδίζει η εμφάνιση των απολύτων μεγεθών, γιατί οι αριθμοδείκτες αποτελούν μια δισυπόστατη έκφραση, είναι δηλαδή και μαθηματικές εκφράσεις και λογιστικές έννοιες. Ιδιαίτερα στην περίπτωση σύγκρισης ομοειδών εταιρειών ενός κλάδου, μπορούν να εξαχθούν σημαντικά συμπεράσματα για την επιχείρηση που μας ενδιαφέρει.

Είναι ευνόητο βέβαια πως ένας αριθμοδείκτης δεν έχει πάντα λογική αξία. Δηλαδή, δεν αρκεί να συνδυάσουμε δύο οποιαδήποτε μεγέθη για να έχουμε ένα νέο στοιχείο. Θα πρέπει να υπάρχει μια λογική συσχέτιση μεταξύ των δύο ορών του κλάσματος για να εξαχθεί μια κατανοητή σχέση που να ερμηνεύει σε κάποιο βαθμό τα οικονομικά δεδομένα της εταιρείας. Μόνον τότε ένας αριθμοδείκτης είναι σημαντικός και πρέπει να λαμβάνεται υπ’ όψιν του αναλυτή.

Μία ακόμη σπουδαία ιδιαιτερότητα της ανάλυσης με τη χρήση δεικτών, είναι ότι επιτρέπει στον αναλυτή να απομακρύνει σε ένα ποσοστό την επίδραση του παράγοντα ‘’ μέγεθος ’’ αφού το αποτέλεσμα του κλάσματος είναι ένα σχετικό και όχι απόλυτο νούμερο. Βασική προϋπόθεση για να ισχύει η τελευταία επίδραση, είναι μια αυστηρά καθορισμένη αναλογική σχέση μεταξύ αριθμητή και παρονομαστή και η απουσία μη γραμμικών σχέσεων.

Η χρήση των δεικτών γίνεται συνήθως μετά από διαχρονικές ή διαστρωματικές συγκρίσεις. Στις διαχρονικές συγκρίσεις, ο αριθμοδείκτης ενός έτους συγκρίνεται με τον αντίστοιχο παρελθόντων ετών και εξετάζεται η τάση, η διακύμανση του, ή ότι άλλο κριθεί σκόπιμο. Στις διαστρωματικές συγκρίσεις ο αριθμοδείκτης μιας επιχείρησης συγκρίνεται με αυτόν μιας άλλης, πιθανόν ομοειδούς, ή ακόμη και με το μέσο όρο ή τη διάμεσο του συγκεκριμένου δείκτη στον κλάδο.

Σε συγκεκριμένες περιπτώσεις, είναι απαραίτητες κάποιες αναπροσαρμογές στα δεδομένα που χρησιμοποιεί ο αναλυτής για να πάρει σωστά αποτελέσματα από την ανάλυση μέσω αριθμοδεικτών. Για παράδειγμα, αν υπάρχουν αξιόπιστες πληροφορίες ότι η τρέχουσα αξία στην αγορά, των στοιχείων του ενεργητικού είναι κατά πολύ μεγαλύτερη από τη λογιστική τους αξία, οπότε υπάρχουν αποθεματικά τα οποία δεν εμφανίζονται στα ίδια κεφάλαια, θα πρέπει αυτή η διαφορά να ληφθεί υπ’ όψιν και να αναπροσαρμοστεί το μέγεθος αυτών των στοιχείων του ενεργητικού πριν τον υπολογισμό των δεικτών που τα χρησιμοποιούν. Επίσης προσαρμογές στις λογιστικές αξίες που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό αριθμοδεικτών είναι αναγκαίες, όταν ορισμένα στοιχεία του ενεργητικού δεν έχουν καμία αξία εάν πωληθούν, όπως οι συναλλαγματικές διαφορές από δάνεια για κτήση παγίων ή τα έξοδα ίδρυσης και οργάνωσης, ή έχουν μικρότερη ρευστοποιήσιμη αξία από τη λογιστική αξία, όπως εμπορεύματα τα οποία δεν έχουν πουληθεί για μία σειρά ετών. Προσαρμογές ποσών τα οποία χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό αριθμοδεικτών απαιτούνται επίσης και

στην περίπτωση υποχρεώσεων οι οποίες είναι εκτός του ισολογισμού. Παραδείγματα τέτοιων υποχρεώσεων αποτελούν: οι υποχρεώσεις από χρηματοοικονομικές μισθώσεις, οι μακροχρόνιες υποχρεώσεις για τη συνταξιοδότηση του προσωπικού, οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις που είναι λογικά πιθανό ότι υφίστανται και το ποσό τους μπορεί να καθοριστεί, οι πιθανές υποχρεώσεις από πωλήσεις απαιτήσεων ή από συμφωνίες πώλησης προϊόντων με την υποχρέωση επαναγοράς των ίδιων προϊόντων. Συχνά, βέβαια, προσαρμόζονται και τα αποτελέσματα χρήσης που περιέχονται σε αριθμοδείκτες για κέρδη ή ζημίες τα οποία δεν είναι λειτουργικά και δεν αναμένονται να επανεμφανιστούν στο προβλεπόμενο μέλλον, δηλαδή για κέρδη και ζημίες που προκύπτουν από ασυνήθιστα γεγονότα, καθώς και για ενδεχόμενες ζημίες οι οποίες δεν έχουν αναγνωριστεί.

Μειονέκτημα των αριθμοδεικτών είναι ότι η διοίκηση μιας επιχείρησης μπορεί να αναλάβει ενέργειες οι οποίες έχουν ως αποκλειστικό στόχο την επιρροή τους και την εμφάνιση μιας επιθυμητής εικόνας στους χρήστες των λογιστικών καταστάσεων. Οι χρηματοοικονομικές και επενδυτικές αποφάσεις της διοίκησης καθώς και οι λογιστικές μέθοδοι που έχουν επιλεγεί μπορούν να επηρεάσουν σε μεγάλο βαθμό τους αριθμοδείκτες. Η αξιοπιστία όμως, των αριθμοδεικτών βασίζεται στην αξιοπιστία του συστήματος εσωτερικού ελέγχου, ενός τομέα ο οποίος εξετάζεται από τον εξωτερικό ελεγκτή. Συνεπώς, οι αριθμοδείκτες των επιχειρήσεων οι οποίες δεν έχουν ελεγχθεί από εξωτερικούς ελεγκτές θα πρέπει να αντιμετωπίζονται με πνεύμα ιδιαίτερου σκεπτικισμού, καθώς μπορούν να έχουν προκύψει μετά από προσπάθειες ωραιοποίησης των λογιστικών αριθμών.

Οι δείκτες ταξινομούνται σε διάφορες κατηγορίες ανάλογα με τα κριτήρια που χρησιμοποιούνται στην κατάρτισή τους και τον τύπο της επιχειρηματικής έρευνας και αναλύσεως που επιδιώκεται. Αναλυτικότερα, ξεχωρίζουμε τις ακόλουθες κατηγορίες:

-Δείκτες Αποδοτικότητας.
-Δείκτες Ρευστότητας
-Δείκτες Επίδοσης Διαχείρισης
-Δείκτες Φερεγγυότητας

2.2 Δείκτες Αποδοτικότητας

Οι δείκτες αποδοτικότητας καταδεικνύουν το πόσο αποδοτική υπήρξε η εταιρεία. Εφ’ όσον η επιχείρηση έχει ως κύριο σκοπό την αύξηση των κερδών της, οι δείκτες αυτοί είναι ιδιαίτερα σημαντικοί και για τη διοίκηση της επιχείρησης και για τους εξωτερικούς αναλυτές και επενδυτές. Ουσιαστικά, οι δείκτες αυτοί αξιολογούν την ικανότητα της εταιρείας να παράγει κέρδη. Παρακάτω διακρίνουμε τους πλέον σημαντικούς που παράλληλα χρησιμοποιήθηκαν στην παρούσα εργασία.

-Χρηματοοικονομική αποδοτικότητα. Είναι ο λόγος των καθαρών κερδών (εδώ, χρησιμοποιούμε τα κέρδη προ φόρων) προς το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της επιχείρησης.

Χρηματοοικονομική Αποδοτικότητα	=	Κέρδη προ φόρων / Ίδια Κεφάλαια

Η τιμή αυτού του δείκτη, υπολογίζει τα κέρδη που καρπώνονται οι ιδιοκτήτες της εταιρείας για κάθε ευρώ που αυτοί επενδύουν. Αν το αποτέλεσμα του δείκτη είναι χαμηλό, τότε μπορούμε να εξάγουμε το συμπέρασμα ότι τα κεφάλαια που έχουν διατεθεί στην επιχείρηση, δεν αποδίδουν τα δέοντα και ότι υπάρχει κάποιο λειτουργικό ή άλλο πρόβλημα σε κάποιο τομέα της εταιρείας. Εν αντιθέσει, ένα υψηλό αποτέλεσμα δείχνει πιο σωστή και γόνιμη λειτουργία της εταιρείας, που μπορεί και επιστρέφει αντάλλαγμα στους κεφαλαιούχους της.

-Βιομηχανική αποδοτικότητα. Ο δείκτης αυτός ισούται με το πηλίκο των καθαρών κερδών (κέρδη προ φόρων και τόκων) προς το σύνολο του ενεργητικού.

Βιομηχανική Αποδοτικότητα	=	Κέρδη προ φόρων και τόκων / Σύνολο ενεργητικού

Η τιμή του δείκτη αντικατοπτρίζει το κατά πόσο βοηθούν τα συνολικά κεφάλαια της εταιρείας στην απόκτηση κερδών. Δηλαδή, πόσο κερδίζει η επιχείρηση για κάθε ευρώ του συνόλου του ενεργητικού της. Ιδιαίτερη προσοχή χρειάζεται όταν το σύνολο του ενεργητικού στην αρχή και στη λήξη της περιόδου έχει μεγάλη διαφορά. Τότε θα πρέπει να λαμβάνουμε το μέσο όρο σαν πιο αντιπροσωπευτική αξία.

-Αποδοτικότητα ενεργητικού. Υπολογίζεται εάν διαιρέσουμε τα καθαρά κέρδη μετά από φόρους με το σύνολο του ενεργητικού. Ο δείκτης αυτός μετράει την απόδοση των συνολικών περιουσιακών στοιχείων μιας επιχείρησης. Η διαφορά με τη βιομηχανική αποδοτικότητα είναι ότι στον αριθμητή χρησιμοποιούμε τα καθαρά κέρδη μετά από φόρους, έτσι ώστε να έχουμε μια πιο ξεκάθαρη εικόνα των κερδών.

Αποδοτικότητα Ενεργητικού	=	Κέρδη μετά από φόρους / Σύνολο ενεργητικού

Φυσικά, για την αξία του συνόλου του ενεργητικού, θα λάβουμε πάλι το μέσο όρο αρχής και λήξης περιόδου, όπου το θεωρήσουμε απαραίτητο. Ο δείκτης αυτός είναι καλό να είναι όσο το δυνατόν υψηλότερος, για να αποδεικνύει ότι η εταιρεία χρησιμοποιεί με κατάλληλο τρόπο το σύνολο των περιουσιακών της στοιχείων.

- Μικτό περιθώριο κέρδους. Είναι ο λόγος των μικτών κερδών προς τις πωλήσεις της επιχείρησης.

$$\text{Μικτό περιθώριο κέρδους} = \frac{\text{Πωλήσεις} - \text{Κόστος Πωλήσεων}}{\text{Πωλήσεις}}$$

Ο συγκεκριμένος δείκτης είναι ιδιαίτερα σημαντικός για τις βιομηχανικές και εμπορικές επιχειρήσεις, διότι παρέχει ένα πολύ απλό αλλά και αξιόπιστο τρόπο υπολογισμού της αποδοτικότητάς τους. Μας δίνει σημαντική πληροφορία για το αποτέλεσμα που έχει η πολιτική των τιμών που ακολουθεί και αντικατοπτρίζει την λειτουργική αποτελεσματικότητά της. Το κόστος των πωληθέντων, στο μεγαλύτερό του μέρος αποτελείται από μεταβλητά στοιχεία, έχει όμως και κάποια σταθερά. Τα τελευταία επηρεάζουν ευνοϊκά το μικτό περιθώριο κέρδους με την αύξηση των πωλήσεων. Γι αυτό και συνήθως είναι επιθυμητή η αύξηση των πωλήσεων. Μια επιχείρηση θεωρείται επιτυχημένη, όταν έχει μεγάλο ποσοστό μικτού κέρδους, που να της επιτρέπει να καλύπτει τα λειτουργικά και άλλα έξοδα της και συγχρόνως της αφήνει ικανοποιητικό καθαρό κέρδος σε σχέση με τις πωλήσεις και τα ίδια κεφάλαια που απασχολεί. Ένας υψηλός δείκτης δείχνει την ικανότητα της διοίκησης να επιτυγχάνει φθηνές αγορές και να πουλάει σε υψηλές τιμές, ενώ ένας χαμηλός δείκτης δείχνει το αντίθετο. Βέβαια το παραπάνω δεν είναι απόλυτο, αφού είναι πιθανό μια επιχείρηση με μικρό περιθώριο κέρδους, να έχει τεράστιο αριθμό πωλήσεων και ως αποτέλεσμα τα κέρδη της να είναι ικανοποιητικά.

- Καθαρό περιθώριο κέρδους. Είναι ο λόγος των καθαρών κερδών (καθαρά κέρδη προ φόρων) μιας εταιρείας, προς το ύψος των πωλήσεων.

$$\text{Καθαρό περιθώριο κέρδους} = \frac{\text{Καθαρά κέρδη προ φόρων}}{\text{Πωλήσεις}}$$

Δείχνει τι ποσό από κάθε ευρώ πωλήσεων μένει τελικά στην εταιρεία. Από το συγκεκριμένο δείκτη κρίνονται οι λειτουργικές δραστηριότητες της κάθε επιχείρησης

και πόσο αποδοτικές είναι. Είναι θετικό για την επιχείρηση, ο δείκτης αυτός να είναι μεγάλος, ώστε να αποδεικνύει την καλή και συνετή διαχείριση και οργάνωση της επιχείρησης.

Η βασική διαφορά με τον δείκτη του μικτού περιθωρίου κέρδους, είναι ότι στον αριθμητή του παρόντος δείκτη έχουν αφαιρεθεί τα γενικά και διοικητικά έξοδα όπως επίσης και τα χρηματοοικονομικά έξοδα, ενώ έχουν προστεθεί τα έκτακτα αποτελέσματα και τα άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως.

- **Ταχύτητα κυκλοφορίας ενεργητικού.** Υπολογίζεται εάν διαιρέσουμε τις πωλήσεις μιας χρήσης με το σύνολο των περιουσιακών στοιχείων της επιχείρησης , που χρησιμοποιούνται κατά τη διάρκεια της ίδιας χρήσης για να πετύχει τις πωλήσεις της. Και πάλι βέβαια, αν το σύνολο του ενεργητικού δεχτεί μεγάλη μεταβολή μέσα στην εξεταζόμενη περίοδο, καλό θα ήταν να χρησιμοποιούμε το μέσο όρο της αρχή και λήξης.

$$\text{Ταχύτητα Κυκλοφορίας Ενεργητικού} = \frac{\text{Πωλήσεις}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}}$$

Ο δείκτης αυτός εκτιμά την αποτελεσματικότητα με την οποία χρησιμοποιεί η επιχείρηση τα περιουσιακά της στοιχεία για να επιτύχει τους στόχους των πωλήσεών της. Ουσιαστικά, μας δείχνει εάν υπάρχει υπερεπένδυση κεφαλαίων στην επιχείρηση σε σχέση με το ύψος των πωλήσεων της, στοιχείο αρνητικό για τη διοίκηση της επιχείρησης. Η αξιοπιστία του αριθμοδείκτη είναι μεγαλύτερη, όταν συσχετίζεται με αντίστοιχους αριθμοδείκτες προηγούμενων χρήσεων και άλλων ομοειδών επιχειρήσεων.

Ένας υψηλός δείκτης εκμετάλλευσης ενεργητικού σημαίνει ότι η επιχείρηση χρησιμοποιεί εντατικά τα περιουσιακά της στοιχεία προκειμένου να πραγματοποιεί τις πωλήσεις της. Ένας χαμηλός δείκτης αποτελεί ένδειξη μη ωφέλιμης χρησιμοποίησης των περιουσιακών της στοιχείων.

- **Κυκλοφοριακή ταχύτητα παγίων.** Είναι το πηλίκο της διαίρεσης των πωλήσεων της χρήσης με τον μέσο όρο του συνόλου του παγίου ενεργητικού που χρησιμοποίησε η επιχείρηση στην χρήση.

$$\text{Κυκλοφοριακή Ταχύτητα Παγίων} = \frac{\text{Πωλήσεις}}{\text{Πάγιο Ενεργητικό}}$$

Δείχνει τον βαθμό χρησιμοποίησης των παγίων περιουσιακών στοιχείων από την επιχείρηση σε σχέση με τις πωλήσεις της. Επίσης παρέχει ένδειξη του εάν υπάρχει υπερεπένδυση σε πάγια . Όσο μεγαλύτερος είναι ο δείκτης αυτός , τόσο πιο εντατική είναι η χρησιμοποίηση των παγίων περιουσιακών στοιχείων της επιχείρησης σε σχέση με τις πωλήσεις της. Μείωση του δείκτη αυτού διαχρονικά μπορεί να σημαίνει ότι υπάρχει υπερεπένδυση κεφαλαίων σε πάγια σε σχέση με την δυνατότητα της επιχείρησης για πωλήσεις.

-Καθαρά κέρδη προ φόρων/Κεφάλαιο κίνησης. Ο δείκτης αυτός εκτιμάει το κατά πόσο εκμεταλλεύεται το κεφάλαιο κίνησης ως προς τα καθαρά κέρδη προ φόρων. Πρέπει να είναι το κατά δύναμη μεγαλύτερος ώστε να επιτυγχάνεται μεγαλύτερη κερδοφορία στην εταιρεία.

-Ποσοστό κόστους πωληθέντων. Υπολογίζεται εάν διαιρέσουμε το κόστος πωληθέντων με τις πωλήσεις.

$$\text{Ποσοστό κόστους πωληθέντων} = \frac{\text{Κόστος Πωλήσεων}}{\text{Πωλήσεις}}$$

Ο δείκτης αυτός δείχνει την σχέση του κόστους των πωληθέντων προϊόντων ή εμπορευμάτων με τις πωλήσεις και μετρά την αποτελεσματικότητα ελέγχου του κόστους πωληθέντων. Ο δείκτης είναι θετικό να είναι χαμηλός, έτσι ώστε να υπάρχει μεγαλύτερο περιθώριο κέρδους στις πωλήσεις. Αυτό μπορεί να επιτευχθεί μέσω καλών συμφωνιών με τις επιχειρήσεις που την τροφοδοτούν με πρώτες ύλες.

Βέβαια, ένα στοιχείο που πρέπει να προσέξουμε, είναι ότι αν η εταιρεία αυξήσει τις πωλήσεις, τότε εύκολα μπορεί να μειώσει και το κόστος των πωλήσεών της, ακλουθώντας τη λογική της οικονομίας κλίμακας. Άρα η αιτία που ίσως διορθώσει αυτόν το δείκτη από τη μία χρονιά στην άλλη, πιθανόν να είναι μια θετική μεταβολή των πωλήσεων.

-Ανακύκλωση ιδίων κεφαλαίων. Υπολογίζεται εάν διαιρέσουμε τις πωλήσεις με το μέσο σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της χρήσης χωρίς τις επιχορηγήσεις.

$$\text{Ανακύκλωση Ιδίων Κεφαλαίων} = \frac{\text{Πωλήσεις}}{\text{Ίδια Κεφάλαια}}$$

Δείχνει το βαθμό ανακύκλωσης των ιδίων κεφαλαίων της επιχείρησης με βάση τις πωλήσεις. Με άλλα λόγια, μετρά την αποτελεσματικότητα με την οποία τα

κεφάλαια των φορέων της επιχείρησης απασχολούνται σε αυτήν. Όσο μεγαλύτερος είναι ο δείκτης αυτός τόσο καλύτερη είναι η θέση της επιχειρήσεως, διότι κάνει μεγάλες πωλήσεις με μικρό ύψος ιδίων κεφαλαίων και ενδεχομένως να έχουμε αυξημένα κέρδη. Σε χαμηλή τιμή του δείκτη οι ζημιές θα είναι ανάλογα μεγαλύτερες λόγω των αυξημένων χρηματοοικονομικών εξόδων που δημιουργούν τα ξένα κεφάλαια.

2.3 Δείκτες Ρευστότητας

Ρευστότητα είναι η ικανότητα της επιχείρησης να ανταποκρίνεται στις πληρωμές της. Οι δείκτες ρευστότητας αναφέρονται στο ύψος και τις σχέσεις των βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων που επίκειται η λήξη τους, και στα κυκλοφοριακά στοιχεία του ενεργητικού, τα οποία υποτίθεται ότι αποτελούν την πηγή από την οποία θα ικανοποιηθούν οι υποχρεώσεις.

Η ρευστότητα είναι μία έννοια πολύ σημαντική για την εκάστοτε επιχείρηση. Συνδέεται άμεσα με την ευημερία της, όπως όμως και η αποδοτικότητα που εξετάσαμε προηγουμένως. Ποια είναι η σχέση που συσχετίζει τις δύο αυτές έννοιες; Εάν μακροχρόνια η επιχείρηση δεν πραγματοποιεί κέρδη, τότε είναι σίγουρο ότι δεν θα υπάρχει στη διάθεση της κανένας τρόπος άντλησης κεφαλαίων για να εξοφλήσει τα χρέη της. Οπότε η ρευστότητα, μακροχρόνια, εξαρτάται από την αποδοτικότητα. Βραχυχρόνια όμως η ρευστότητα και αποδοτικότητα αποτελούν προβλήματα ανεξάρτητα μεταξύ τους. Κατ' αυτό τον τρόπο θα μπορούσε να ειπωθεί ότι αποτελούν ανταγωνιστικούς στόχους για τη διοίκηση της επιχείρησης. Από τα δύο αυτά προβλήματα προτεραιότητα επίλυσης βραχυχρόνια έχει το πρόβλημα της ρευστότητας. Και αυτό γιατί μια επιχείρηση που δεν πραγματοποιεί κέρδη βραχυχρόνια είναι δυνατό να διατηρεί ικανοποιητικό βαθμό ρευστότητας και έτσι να επιβιώσει στις δύσκολες καταστάσεις. Από την άλλη πλευρά όμως, επιχειρήσεις που πραγματοποιούν κέρδη μπορούν να αντιμετωπίσουν πρόβλημα έλλειψης μετρητών με αποτέλεσμα να αναγκασθούν να αναστείλουν τις δραστηριότητες τους.

Ακόμη, η έλλειψη ρευστότητας μπορεί να σημαίνει ότι η επιχείρηση δεν είναι σε θέση να επωφεληθεί από τις ευνοϊκές εκπτώσεις που προσφέρονται από τους προμηθευτές, καθώς επίσης ότι δεν είναι ικανή να επωφεληθεί από τις ευνοϊκές επιχειρηματικές ευκαιρίες καθώς παρουσιάζονται σε αυτήν. Στο στάδιο αυτό έλλειψη ρευστότητας συνεπάγεται έλλειψη ελευθερίας επιλογής, καθώς επίσης και περιορισμούς στην ελευθερία κινήσεων της διοίκησης της επιχείρησης. Μια πιο σοβαρή έλλειψη ρευστότητας, σημαίνει ότι η επιχείρηση δεν είναι σε θέση να πληρώσει τα τρέχοντα χρέη της και τις υποχρεώσεις της.

Για τους πιστωτές, η ρευστότητα είναι εξίσου σημαντική, αφού η έλλειψη της μπορεί να σημαίνει καθυστέρηση στην είσπραξη των τόκων και του κεφαλαίου που τους οφείλονται ή ακόμα και τη μερική ή ολική απώλεια αυτών των χρηματικών ποσών.

Από τα προαναφερθέντα γίνεται πλέον φανερό γιατί έχουν προταθεί τόσα πολλά μέτρα ρευστότητας και γιατί η μέτρηση της ρευστότητας καταλαμβάνει ένα μεγάλο μέρος της ανάλυσης αριθμοδεικτών και γενικότερα βέβαια της ανάλυσης χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Παρακάτω γίνεται μια σύντομη παρουσίαση των δεικτών αυτής της κατηγορίας που χρησιμοποιήθηκαν εδώ.

-Γενική ρευστότητα ή Κυκλοφοριακή ρευστότητα. Υπολογίζεται με τη διαίρεση των κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων με τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Ένας από τους βασικότερους δείκτες, και αποτελεί πλατιά διαδεδομένο μέτρο της ρευστότητας και της βραχυχρόνιας ευρωστίας της επιχείρησης.

$$\text{Γενική Ρευστότητα} = \frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις}}$$

Ο αριθμοδείκτης αυτός μετράει το βαθμό στον οποίο τα κυκλοφοριακά περιουσιακά στοιχεία καλύπτουν τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Όσο μεγαλύτερο είναι το ύψος των κυκλοφοριακών περιουσιακών στοιχείων σε σχέση με τις τρέχουσες υποχρεώσεις τόσο μεγαλύτερη είναι η εγγύηση ότι αυτές οι υποχρεώσεις θα μπορέσουν να ικανοποιηθούν από τα υπάρχοντα περιουσιακά στοιχεία. Γενικά μπορεί να ειπωθεί ότι μια υψηλή τιμή του αριθμοδείκτη αυτού συνεπάγεται μικρότερο κίνδυνο για τα άτομα που έχουν επενδύσει χρηματικά ποσά στην επιχείρηση. Τιμή ίση με τη μονάδα σημαίνει ότι τα κυκλοφοριακά στοιχεία είναι ίσα με τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις και αποτελεί ένδειξη μιας κατάστασης αδιαφορίας από άποψης ρευστότητας αφού τα κυκλοφοριακά περιουσιακά στοιχεία καλύπτουν ακριβώς τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Τέλος, τιμές μικρότερες από τη μονάδα σημαίνουν ότι τα κυκλοφοριακά περιουσιακά στοιχεία είναι μικρότερα από τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις και αποτελούν ένδειξη της μη ύπαρξης ικανοποιητικής ρευστότητας από μέρους της επιχείρησης.

Με άλλα λόγια, ο συγκεκριμένος δείκτης μετράει την ικανότητα των παρόντων κυκλοφοριακών περιουσιακών στοιχείων να εξοφλήσουν τις υπάρχουσες τρέχουσες υποχρεώσεις και θεωρεί το πλεόνασμα (εάν φυσικά υπάρχει) ως ένα απόθεμα ρευστών διαθέσιμο για την ικανοποίηση τυχόν διαταραχών στη ροή των κεφαλαίων και άλλων

απρόοπτων γεγονότων. Πρέπει να σημειωθεί ότι η γενική ρευστότητα εκφράζει μια στατική αντίληψη του ποιοι παραγωγικοί πόροι είναι διαθέσιμοι σε μια δεδομένη χρονική στιγμή για να ικανοποιήσουν τις υποχρεώσεις σε εκείνη τη χρονική στιγμή. Τα παραπάνω κάνουν φανερό ότι ο αριθμοδείκτης αυτός αντικατοπτρίζει μια θεώρηση που αναφέρεται στην κατάσταση ρευστοποίησης της επιχείρησης. Αυτό αποτελεί μειονέκτημα του δείκτη και θα πρέπει να λαμβάνεται σοβαρά υπ' όψιν σε περίπτωση χρηματοοικονομικής ανάλυσης της επιχείρησης.

-Ταμειακή Ρευστότητα. Υπολογίζεται εάν διαιρέσουμε το σύνολο του διαθέσιμου ενεργητικού, με το σύνολο των βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων.

$$\text{Ταμειακή Ρευστότητα} = \frac{\text{Διαθέσιμο Ενεργητικό}}{\text{Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις}}$$

Ο αριθμοδείκτης αυτός εμφανίζει την ικανότητα της επιχειρήσεως να ανταποκρίνεται αμέσως στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της με τα μετρητά του ταμείου της και τους λογαριασμούς καταθέσεων όψεως των τραπεζών. Όσο μεγαλύτερος είναι ο αριθμοδείκτης, τόσο καλύτερος είναι ο βαθμός ρευστότητας. Πρέπει όμως να αναφερθεί ότι πολύ μεγάλος βαθμός ρευστότητας, δεν σημαίνει πάντοτε σωστή οικονομική διαχείριση, ιδίως όταν η επιχείρηση είναι σε θέση να αντεπεξέρχεται στις υποχρεώσεις της με μικρότερο βαθμό ρευστότητας. Επομένως το άριστο ύψος του αριθμοδείκτη αυτού πρέπει να κυμαίνεται σε ένα σημείο, το οποίο θα επιτρέπει στην επιχείρηση να ανταποκρίνεται στα βραχύχρονα χρέη της με σχετική άνεση, χωρίς όμως ένα σημαντικό μέρος των διαθέσιμών της να συσσωρεύεται στο ταμείο της και στις τράπεζες, διότι η τελευταία κατάσταση πιθανόν να επιβαρύνει την ανάπτυξη της επιχείρησης. Πρακτικά το επίπεδο του αριθμοδείκτη πρέπει να βρίσκεται πάντοτε κάτω από τη μονάδα (εμπειρικός κανόνας).

-Άμεση Ρευστότητα. Ο δείκτης αυτός είναι συμπληρωματικός της γενικής ρευστότητας και έχει ένα συγκριτικό πλεονέκτημα. Ενώ στον υπολογισμό της γενικής ρευστότητας, χρησιμοποιούνται τα αποθέματα, που πιθανόν να είναι απαξιωμένα, ή να έχει υπολογιστεί λάθος η λογιστική τους αξία για τον τρέχον χρόνο ρευστοποίησης, εδώ αποκλείονται, με αποτέλεσμα να έχουμε ένα νέο δείκτη που ανταποκρίνεται πιο πιστά στην πραγματικότητα και καθρεφτίζει την πραγματική άνεση της επιχείρησης να αντεπεξέρχεται στις ληξιπρόθεσμες καταβολές της. Ο υπολογισμός του γίνεται με την ακόλουθη σχέση:

Άμεση Ρευστότητα	=	Κυκλοφορούν Ενεργητικό - Αποθέματα / Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις

Σχετικά με τις τιμές τις οποίες μπορεί να πάρει ο αριθμοδείκτης θα πρέπει να σημειωθούν τα ακόλουθα: τιμές μεγαλύτερες από τη μονάδα σημαίνουν ότι τα μετρητά και τα ισοδύναμα μετρητών (περιουσιακά στοιχεία άμεσης ρευστότητας) είναι μεγαλύτερα από τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις και αποτελούν ένδειξη ύπαρξης ρευστότητας από μέρους της επιχείρησης. Ακριβώς την αντίθετη κατάσταση δηλώνουν τιμές χαμηλότερες από τη μονάδα. Τέλος, τιμή ίση με τη μονάδα σημαίνει ότι τα περιουσιακά στοιχεία άμεσης ρευστότητας είναι ίσα με τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις και αποτελεί ένδειξη μιας κατάστασης αδιαφορίας από άποψη ρευστότητας αφού τα περιουσιακά στοιχεία αμέσου ρευστότητας καλύπτουν ακριβώς τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.

- Μέσος χρόνος είσπραξης απαιτήσεων. Είναι το πηλίκο του πολλαπλασιασμού των απαιτήσεων με 360 ημέρες, με τις ετήσιες πωλήσεις. Δηλαδή:

Μέσος Χρόνος Είσπραξης Απαιτήσεων	=	Απαιτήσεις * 360 Ημέρες / Πωλήσεις

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει σε ημέρες το μέσο όρο προθεσμίας εισπράξεως, ή διακανονισμού με γραμμάτια εισπρακτέα, από τη μέρα που πραγματοποιήθηκαν οι πωλήσεις, των απαιτήσεων της οικονομικής μονάδας από τους πελάτες της.

Όσο μικρότερος είναι ο χρόνος αυτός, τόσο μεγαλύτερη είναι η ταχύτητα είσπραξης, άρα μικρότερος ο χρόνος δέσμευσης των κεφαλαίων. Αυτό φέρνει σε πλεονεκτική θέση την επιχείρηση από απόψεως χορηγουμένων πιστώσεων, αφού έχει μικρότερη πιθανότητα ζημιών από επισφαλείς απαιτήσεις.

Για την κατάρτιση του παραπάνω αριθμοδείκτη από τις οικονομικές μονάδες και την αξιολόγησή του λαμβάνεται υπόψη ότι ο μέσος όρος προθεσμίας ποικίλλει, ανάλογα με τον τομέα δραστηριότητας ή τις συνθήκες αγοράς. Για τις εποχιακές οικονομικές μονάδες, ο αριθμοδείκτης αυτός σχηματίζεται μετά από συσχέτιση του μέσου μηνιαίου ύψους των πιστώσεων που παραχωρήθηκαν προς πελάτες, προς το μέσο μηνιαίο ποσό των πωλήσεων κατά τη διάρκεια της ίδιας περιόδου.

- Ανακύκλωση βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων. Υπολογίζεται εάν το κόστος πωληθέντων, το διαιρέσουμε με τον μέσο ύψος των βραχυχρόνιων υποχρεώσεων.

$$\text{Ανακύκλωση Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων} = \frac{\text{Κόστος Πωλήσεων}}{\text{Μέσο Ύψος Υποχρεώσεων}}$$

Ο δείκτης αυτός μας δείχνει πόσες φορές μέσα στην εξεταζόμενη περίοδο ανανεώθηκαν οι ληφθείσες πιστώσεις από την επιχείρηση. Η μακροχρόνια παρακολούθηση αυτού του δείκτη μας δίνει την πληροφορία μεταβολής στην πιστοληπτική πολιτική της επιχείρησης.

2.4 Δείκτες Επίδοσης Διαχείρισης

- Δείκτης σημασίας χρηματοοικονομικών εξόδων. Αυτός ο δείκτης συσχετίζει τις χρηματοοικονομικές δαπάνες με τον κύκλο εργασιών της επιχείρησης. Υπολογίζεται από την ακόλουθη σχέση:

$$\text{Σημασία Χρηματοοικονομικών Εξόδων} = \frac{\text{Χρηματοοικονομικά Έξοδα}}{\text{Πωλήσεις}}$$

Ουσιαστικά δείχνει το ποσοστό που καταλαμβάνουν οι χρεωστικοί τόκοι και τα συναφή έξοδα έναντι των πωλήσεων. Μία μεγάλη τιμή αυτού του δείκτη φανερώνει κάποιο πρόβλημα διαχείρισης της επιχείρησης. Ειδικά στην περίπτωση που η τιμή του ξεπερνάει τη μονάδα, σημαίνει ότι ο κύκλος εργασιών, δεν είναι αρκετός για να καλύψει τις χρηματοοικονομικές δαπάνες, χωρίς να συμπεριλαμβάνουμε κανένα άλλο έξοδο.

-Δείκτης σημασίας γενικών και διοικητικών εξόδων. Υπολογίζεται αν διαιρέσουμε το συνολικό ποσό των γενικών και διοικητικών εξόδων με τον κύκλο εργασιών της επιχείρησης.

Σημασία Γενικών και Διοικητικών Εξόδων	=	$\frac{\text{Γενικά και Διοικητικά Έξοδα}}{\text{Πωλήσεις}}$

Ο δείκτης αυτός δείχνει τη σχέση που υπάρχει ανάμεσα στα λειτουργικά έξοδα της επιχείρησης και τον κύκλο εργασιών της. Αν ο δείκτης είναι μικρός αντικατοπτρίζει την ικανότητα της διοίκησης να κρατάει σε χαμηλά επίπεδα τα γενικά και διοικητικά έξοδα της επιχείρησης.

Σε κάποιες περιπτώσεις, όταν κρίνεται αναγκαίο, ο δείκτης αυτός επιμερίζεται σε περισσότερους, που στον αριθμητή τους έχουν τα επιμέρους συστατικά του συνόλου των λειτουργικών και διοικητικών εξόδων, ενώ έχουν κοινό παρονομαστή τις πωλήσεις. Έτσι, είναι δυνατόν να αντιληφθούμε ποια ακριβώς σημεία είναι αυτά που χρίζουν ιδιαίτερης προσοχής.

Σε γενικές γραμμές, θα πρέπει να αναφέρουμε, ότι μια σημαντική μεταβολή των πωλήσεων θα επιφέρει μια αντίστοιχη μεταβολή των λειτουργικών εξόδων, οπότε και μπορούμε να ερμηνεύσουμε πιο εύκολα τις μεταβολές του δείκτη.

2.5 Δείκτες Φερεγγυότητας

Αυτή η κατηγορία δεικτών έχει κύριο στόχο να μας πληροφορήσει για το αν η επιχείρηση είναι σε θέση να αντεπεξέλθει στις υποχρεώσεις της. Εδώ, ανήκουν κυρίως οι δείκτες δανειακής επιβάρυνσης. Οι δείκτες αυτοί εξαρτώνται και επηρεάζονται από τους δείκτες αποδοτικότητας αλλά και της ρευστότητας.

- Δανειακή επιβάρυνση. Λέγεται αλλιώς και δείκτης συνολικής ικανότητας δανεισμού και υπολογίζεται αν διαιρέσουμε το σύνολο των υποχρεώσεων της επιχείρησης με το σύνολο του ενεργητικού της.

Δανειακή Επιβάρυνση	=	$\frac{\text{Σύνολο Υποχρεώσεων}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}}$

Ο δείκτης αυτός δείχνει τι ποσοστό του συνόλου του ενεργητικού, αποτελούν οι υποχρεώσεις και είναι ενδεικτικός του βαθμού προστασίας των πιστωτών από το σύνολο των κεφαλαίων μιας επιχείρησης. Μια μικρή τιμή του δείκτη, είναι σοβαρή ένδειξη ότι η επιχείρηση δεν είναι υπερβολικά επιβαρημένη με δάνεια ή άλλες

υποχρεώσεις και επομένως μπορεί να αντεπεξέλθει εύκολα σε πιθανούς δανειστές. Γι αυτό ακριβώς και είναι επιθυμητή από τους πιστωτές μικρή δανειακή επιβάρυνση.

- Δείκτης μόχλευσης. Υπολογίζεται διαιρώντας το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων με τις υποχρεώσεις της επιχείρησης.

$$\text{Δείκτης Μόχλευσης} = \frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Σύνολο Υποχρεώσεων}}$$

Ελέγχει το κατά πόσο τα ίδια κεφάλαια της επιχείρησης είναι σε θέση να καλύψουν τις υποχρεώσεις που έχει. Ουσιαστικά, ερευνά αν στην περίπτωση που μηδενιστούν οι πωλήσεις και δεν υπάρχουν ξένα κεφάλαια, θα μπορέσει να αντεπεξέλθει στους πιστωτές της και λοιπές υποχρεώσεις της. Είναι ένας δείκτης που είναι αρκετά σημαντικός και μια υψηλή τιμή του είναι επιθυμητή και από την ίδια την εταιρεία, αλλά και από τους πιθανούς της πιστωτές, οι οποίοι την εκλαμβάνουν σαν ένα είδος εγγύησης.

-Σύνολο υποχρεώσεων / Κεφάλαιο κίνησης. Αυτό το πηλίκο είναι ένας δείκτης που υπολογίζει πόσες φορές χρειάζεται το σύνολο του κεφαλαίου κίνησης για να καλυφθούν οι υποχρεώσεις της επιχείρησης. Τιμές πάνω από τη μονάδα δείχνουν μια μειονεκτική θέση της επιχείρησης, αφού ακόμα κι αν χρησιμοποιήσει το 100% του κεφαλαίου κίνησης που διαθέτει (που ούτως ή άλλως είναι δύσκολο αφού το κυκλοφορούν ενεργητικό δεν είναι πάντοτε εύκολα ρευστοποιήσιμο), δε θα καταφέρει να ξεχρεώσει τις υποχρεώσεις της. Όσο η τιμή του δείκτη μειώνεται, φανερώνεται μια οικονομική ευημερία στην επιχείρηση, από τη σκοπιά της φερεγγυότητας φυσικά. Παρ' όλα αυτά, αυτός ο δείκτης από μόνος του δεν είναι σε θέση να μας πληροφορήσει με σιγουριά για το αν μια επιχείρηση δεν είναι φερέγγυα, αλλά θα πρέπει να χρησιμοποιείται συνδυαστικά με άλλους δείκτες.

-Μακροπρόθεσμη δανειακή επιβάρυνση (δείκτης χρέους). Υπολογίζεται αν διαιρέσουμε τις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις με το άθροισμα των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων και των ιδίων κεφαλαίων.

$$\text{Δείκτης Χρέους} = \frac{\text{Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις}}{\text{Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις + Ίδια Κεφάλαια}}$$

Η κάθε επιχείρηση διαθέτει διαρκή κεφάλαια, τα οποία αποτελούνται από τα ίδια κεφάλαια και από τις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Είναι θετικό για την

επιχείρηση όταν έχει μεγάλο διαθέσιμο ποσό διαρκών κεφαλαίων, αφού μπορεί να κάνει κινήσεις προς όφελός της, χωρίς χα χρειαστεί να επιστρέψει χρήματα σε πιστωτές στο εγγύς μέλλον. Άρα και ενθαρρύνεται η μακροπρόθεσμη επιχειρηματική σκέψη και όχι η καιροσκοπική. Όμως είναι σημαντικό να ξέρουμε τι ποσοστό από τα διαρκή κεφάλαια, είναι ξένα, οπότε και οι επενδύσεις θα πρέπει να γίνονται πιο συγκρατημένα. Αυτό γίνεται μέσου του παρόντος δείκτη.

Ο συγκεκριμένος δείκτης είναι επίσης ενδεικτικός του βαθμού προστασίας των μακροχρόνιων πιστωτών, οι οποίοι προτιμούν όσο γίνεται μικρότερες τιμές του δείκτη. Τιμές που πλησιάζουν τη μονάδα, είναι αποθαρρυντικές για τους πιστωτές, αφού αντικατοπτρίζουν μια αφερέγγυα εταιρεία.

- **Ίδια κεφάλαια / Πάγιο ενεργητικό.** Αυτός ο δείκτης διερευνά τον τρόπο χρηματοδότησης των πάγιων επενδύσεων μιας επιχείρησης. Είναι επιθυμητές μεγάλες τιμές για τον συγκεκριμένο δείκτη, αφού τότε, το πάγιο ενεργητικό θα έχει χρηματοδοτηθεί σε ένα μεγάλο μέρος του, από ίδια κεφάλαια, ενώ μόνο ένα μικρό του ποσοστό θα στηρίζεται σε ξένα κεφάλαια. Χαμηλές τιμές του αριθμοδείκτη αυτού είναι ένδειξη για υπερβολικές επενδύσεις από μέρους της διοίκησης, και θα πρέπει να βάζουν σε υποψίες τους μελλοντικούς πιστωτές της επιχείρησης, αφού οι επενδύσεις αυτές θα μειώσουν τα μετέπειτα έσοδα, λόγω αποσβέσεων ή εξόδων συντήρησης.

- **Κέρδη προ φόρων και τόκων / Χρηματοοικονομικά έξοδα.** Ο δείκτης αυτός σκοπεύει να ανακαλύψει αν υπάρχει ισορροπία μεταξύ των εσόδων της επιχείρησης και των χρηματοοικονομικών εξόδων της . Όσο αυτός ο αριθμοδείκτης παίρνει μικρές τιμές, αντανακλά κάποιες δυσκολίες στη διαχείριση και κατανομή των εσόδων. Αντίθετα, μεγάλες τιμές του δείκτη υποδηλώνουν σωστή και αποδοτική διοίκηση και υπερκάλυψη των χρηματοοικονομικών εξόδων από τα έσοδα της εταιρείας.

- **Κεφάλαιο κίνησης/Ανάγκες σε κεφάλαιο κίνησης.** ‘’Το κεφάλαιο κίνησης αποτελεί μια από τις βασικές προϋποθέσεις για την επίτευξη της χρηματοοικονομικής ισορροπίας μέσα σε μια επιχείρηση. Η χρηματοοικονομική ισορροπία προκύπτει από τη συσχέτιση της ρευστότητας των ενεργητικών στοιχείων (ο χρόνος που απαιτείται για τη μετατροπή των ενεργητικών στοιχείων σε μετρητά) με την απαιτητικότητα των πηγών κεφαλαίων.’’(Κ. Ζοπουνίδης 2004). Όταν διαιρέσουμε αυτό το μέγεθος με τις ανάγκες σε κεφάλαιο κίνησης, λαμβάνουμε το συγκεκριμένο δείκτη. Ουσιαστικά, αυτό το πηλίκο αντικατοπτρίζει την άνεση ή τη δυσκολία της επιχείρησης να αντεπεξέλθει στις ανάγκες που έχει για κεφάλαιο κίνησης. Φυσικά, είναι επιθυμητές μεγάλες τιμές για αυτόν τον αριθμοδείκτη. Όσο οι τιμές μειώνονται, φανερώνεται μια οικονομική αδυναμία της επιχείρησης, που θα χρειαστεί να χρησιμοποιεί όλο και περισσότερο από τα διαρκή της κεφάλαια.

- **Κεφάλαιο κίνησης/Σύνολο ενεργητικού.** Το κεφάλαιο κίνησης μεταφράζεται σαν άμεσα (ή γρήγορα) διαθέσιμο κεφάλαιο. Το σύνολο του ενεργητικού

συμπεριλαμβάνει παγιωμένα στοιχεία, διαθέσιμα, αποθεματικά και απαιτήσεις. Η διαίρεση αυτών των όρων μας δίνει τη συσχέτισή τους. Ουσιαστικά, αυτός ο δείκτης μελετάει και συγκρίνει τα ποσά των κεφαλαίων κίνησης και του συνόλου του ενεργητικού. Βέβαια, όσο μεγαλύτερη είναι η τιμή του πηλίκου, τόσο πιο ευέλικτη είναι η επιχείρηση και μπορεί να χρησιμοποιεί μεγαλύτερο μέρος του ενεργητικού της αφού δεν είναι δεσμευμένο από παγιωμένα στοιχεία. Μικρές τιμές του δείκτη είναι ένδειξη υπερεπένδυσης, χωρίς όμως απαραίτητα να έχει αρνητική χροιά. Για παράδειγμα, μια επιχείρηση που μόλις έχει αρχίσει τη δράση της, λογικό είναι να έχει χρησιμοποιήσει πολλούς από τους πόρους της για ασώματες και ενσώματες ακινητοποιήσεις, ρίχνοντας την τιμή του δείκτη.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3
ΑΝΑΛΥΣΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΔΕΙΚΤΩΝ ΑΝΑ ΕΤΟΣ

3.1 Αναζήτηση απαραίτητων στοιχείων

Κατ' αρχήν, πρέπει να αναφέρουμε ότι όλα τα δεδομένα που ήταν απαραίτητα για τον υπολογισμό των 25 επιλεγμένων για την ανάλυση αριθμοδεικτών, αναζητήθηκαν και βρέθηκαν στον ιστιότοπο της ICAP. Από τις εταιρείες που υπήρχαν διαθέσιμες για αυτόν τον κλάδο, οι περισσότερες ήταν πολύ νέες. Έτσι ήταν ανέφικτη η συλλογή στοιχείων για αυτές για τη χρονική περίοδο που επρόκειτο να γίνει η μελέτη (2006 έως 2008). Από όσες λοιπόν ήταν δυνατόν να βρεθούν στοιχεία, επιλέχθηκαν εκείνες που είχαν κύκλο εργασιών περί τα 2εκ. ευρώ, δηλαδή οι πολύ μικρές και οι μικρές. Ουσιαστικά, η επιλογή έγινε επειδή αυτές ήταν και οι περισσότερες με μεγάλη διαφορά. Οπότε και το δείγμα είναι πιο κατατοπιστικό για την κατάσταση του κλάδου.

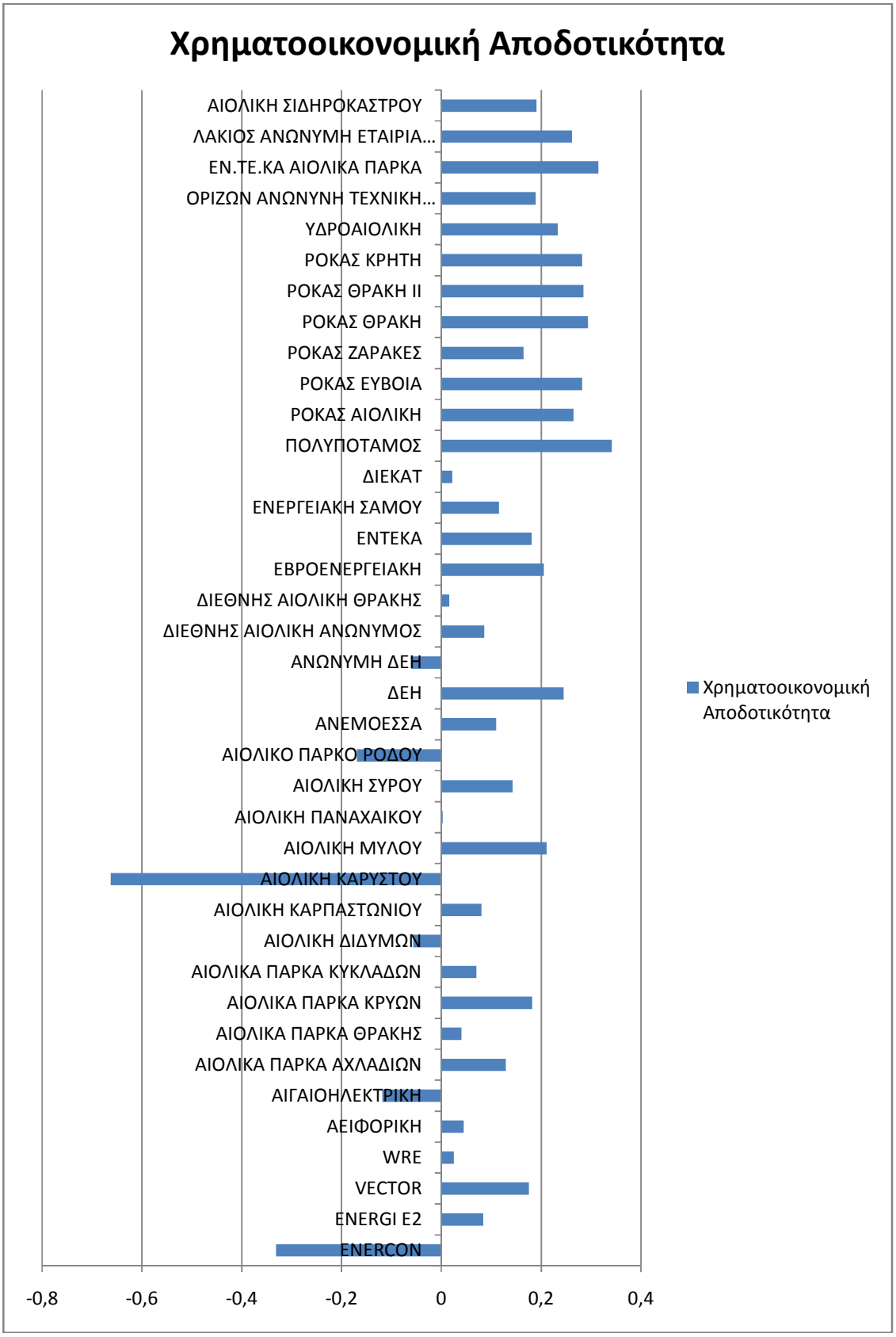
3.2 Εύρεση σημαντικών δεικτών

Από το σύνολο των 25 αριθμοδεικτών χρησιμοποιήσαμε τελικά αρκετά λιγότερους. Αυτό έγινε μέσω της τεχνικής της παραγοντικής ανάλυσης και ειδικότερα του προγράμματος SPSS. Η παραγοντική ανάλυση έχει σκοπό να συνοψίσει τις σχέσεις ανάμεσα σε ένα μεγάλο αριθμό μεταβλητών με ένα περιεκτικό και ακριβή τρόπο, ώστε να γίνει αντιληπτή μία έννοια ή ιδιότητα. Το πρόγραμμα αυτό με λίγα λόγια, χρησιμοποιεί αυτήν την τεχνική προκειμένου να μειώσει τον όγκο των δεδομένων ανάλυσης, εντοπίζοντας έναν μικρό αριθμό παραγόντων, που εξηγεί το μεγαλύτερο μέρος της πληροφορίας των αρχικών δεδομένων. Μέσα από επιλογές που προσφέρει το πρόγραμμα αυτό ανακαλύψαμε τους αριθμοδείκτες που είναι ανεξάρτητοι μεταξύ τους και που μας παρέχουν επαρκή πληροφόρηση για να αξιολογήσουμε και να κατατάξουμε τις επιχειρήσεις του κλάδου.

Ακολουθεί μια παρουσίαση των σημαντικότερων δεικτών ανά έτος και των επιδόσεων των επιχειρήσεων επί του εκάστοτε δείκτη. Επίσης, θα γίνει μια πρώτη προσπάθεια ανάλυσης των αποτελεσμάτων αυτών.

3.3 Σημαντικοί δείκτες για το 2006

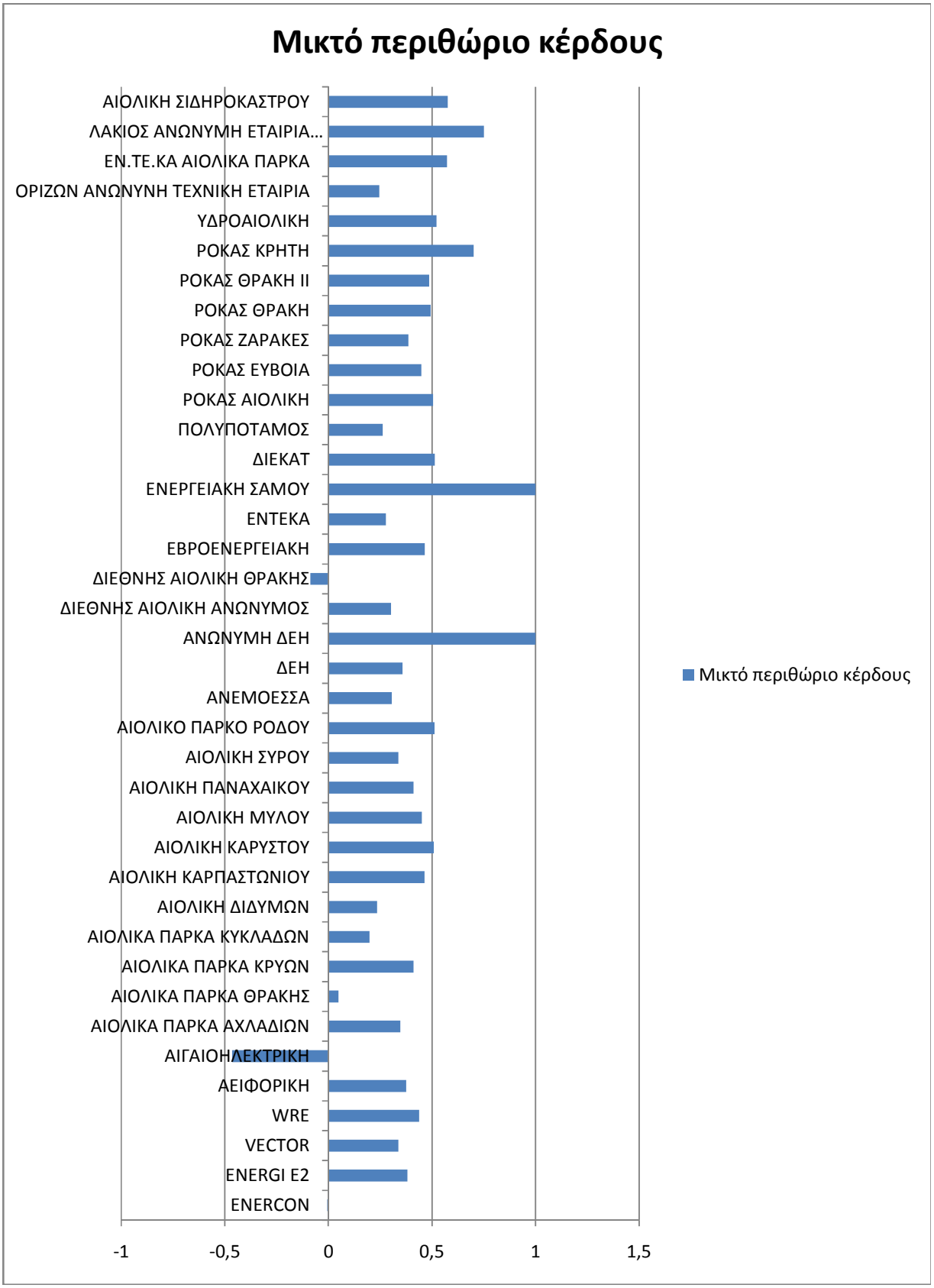
Δείκτες Αποδοτικότητας	Δείκτες Ρευστότητας	Δείκτες Επίδοσης Διαχείρισης	Δείκτες Φερεγγυότητας
•Χρηματοοικονομική αποδοτικότητα •Μεικτό περιθώριο κέρδους •Καθαρό περιθώριο κέρδους •Ταχύτητα κυκλοφορίας ενεργητικού •ποσοστό κόστους πωληθέντων	•Γενική ρευστότητα		•Δανειακή επιβάρυνση •Κεφάλαιο κίνησης/Σύνολο ενεργητικού


Χρηματοοικονομική Αποδοτικότητα
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ...
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
-0,8
-0,6
-0,4
-0,2
0
0,2
0,4
Χρηματοοικονομική Αποδοτικότητα

Η τιμή αυτού του δείκτη, υπολογίζει τα κέρδη που καρπώνονται οι ιδιοκτήτες της εταιρείας για κάθε ευρώ που αυτοί επενδύουν. Για το 2006, ο μέσος όρος του δείκτη είναι 0,102.

Την μεγαλύτερη επίδοση την έχει η ‘’ ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ’’ με σκορ 0,3416, ακολουθεί η ‘’ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ’’ με σκορ 0,3142, αμέσως πιο κάτω βρίσκονται με μικρή διαφορά οι: ‘’ ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ’’ με 0,2938, ‘’ ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ’’ με 0,2846 και ισοβαθμούν στην πέμπτη θέση οι ‘’ ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ’’ και ‘’ ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ’’ με σκορ 0,2822. Γενικά, μπορούμε να αναφέρουμε ότι τιμές του δείκτη πάνω από 0,25 θεωρούνται ικανοποιητικές.

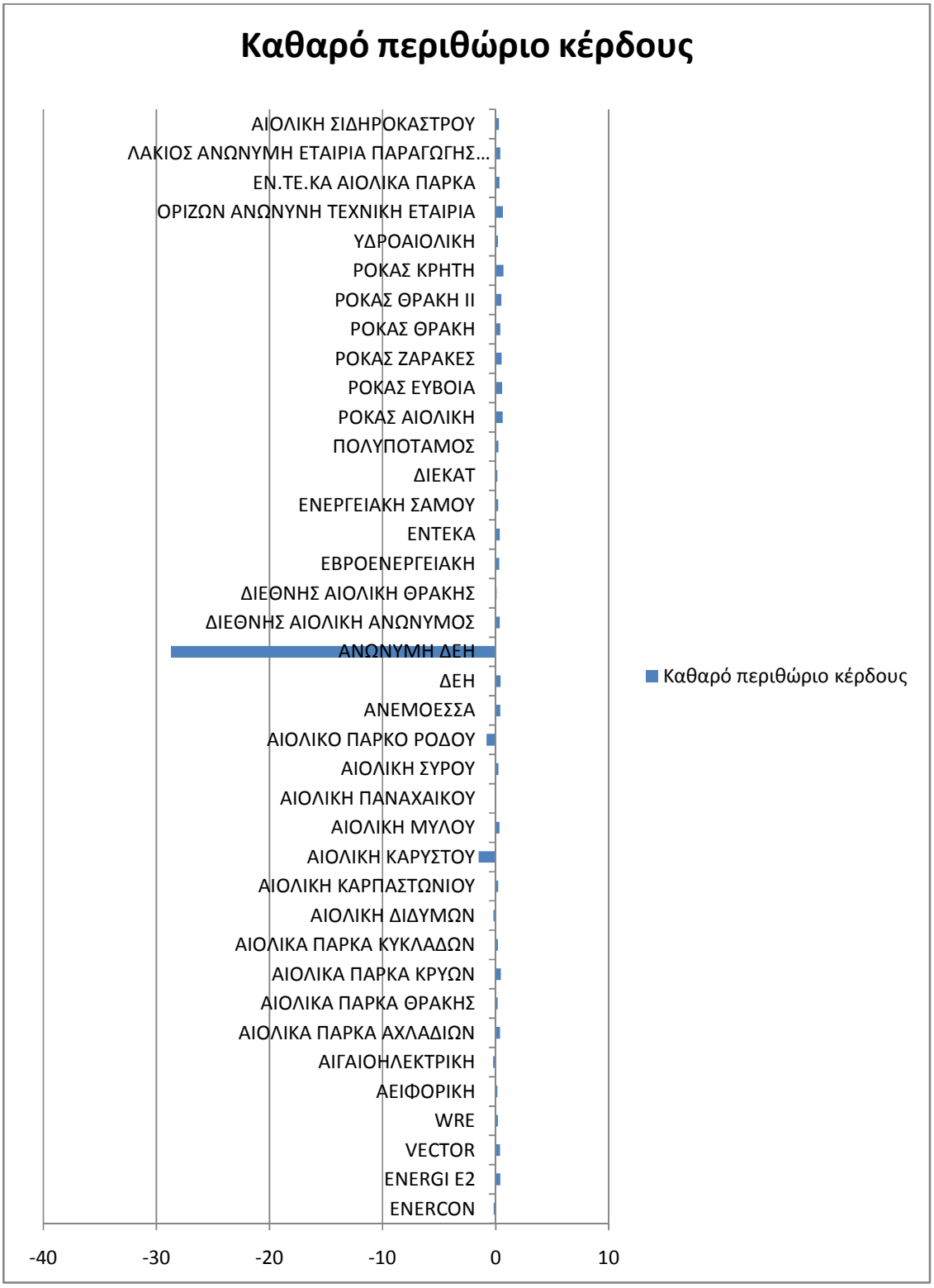
Στις 6 τελευταίες θέσεις της κατάταξης, υπάρχουν οι επιχειρήσεις που δεν τα πήγαν καλά στις πωλήσεις ή σε άλλους τομείς και έτσι είχαν αρνητικά αποτελέσματα στο πεδίο των κερδών προ φόρων. Οι εταιρείες αυτές και τα αντίστοιχα σκορ τους είναι: η ‘’ ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ’’ με -0,0558, η ‘’ ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ’’ με -0,0610, η ‘’ ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ’’ με -0,1184, η ‘’ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ’’ με -0,1693, η ‘’ ENERCON’’ με -0,3309, και τέλος, η ‘’ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ’’ με σκορ -0,6625.


Μικτό περιθώριο κέρδους
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
-1
-0,5
0
0,5
1
1,5
Μικτό περιθώριο κέρδους

Το μεικτό περιθώριο κέρδους είναι ένας δείκτης που συσχετίζει των κύκλο εργασιών με το κόστος των πωλήσεων. Όσο μεγαλώνει η διαφορά των δύο αυτών μεγεθών, τόσο αυξάνει και η τιμή του δείκτη προς όφελος της επιχείρησης. Για το 2006, ο μέσος όρος του μεικτού περιθωρίου κέρδους των εταιρειών έφτασε το 0,3967.

Η ''ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ'' και η '' ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ'' έρχονται πρώτες στην κατάταξη με σκορ 1. Και οι δύο αυτές εταιρείες παρουσιάζουν μηδενικά έξοδα πωλήσεων, γεγονός που συνδέεται με τη νεότητα τους, και τους επιτρέπει μια τέτοια αξιοσημείωτη επίδοση. Ακολουθούν, η '' ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ'', με σκορ 0,7509, η '' ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ'' με 0,7015 και αρκετά πιο πίσω, η '' ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ'' με 0,5759.

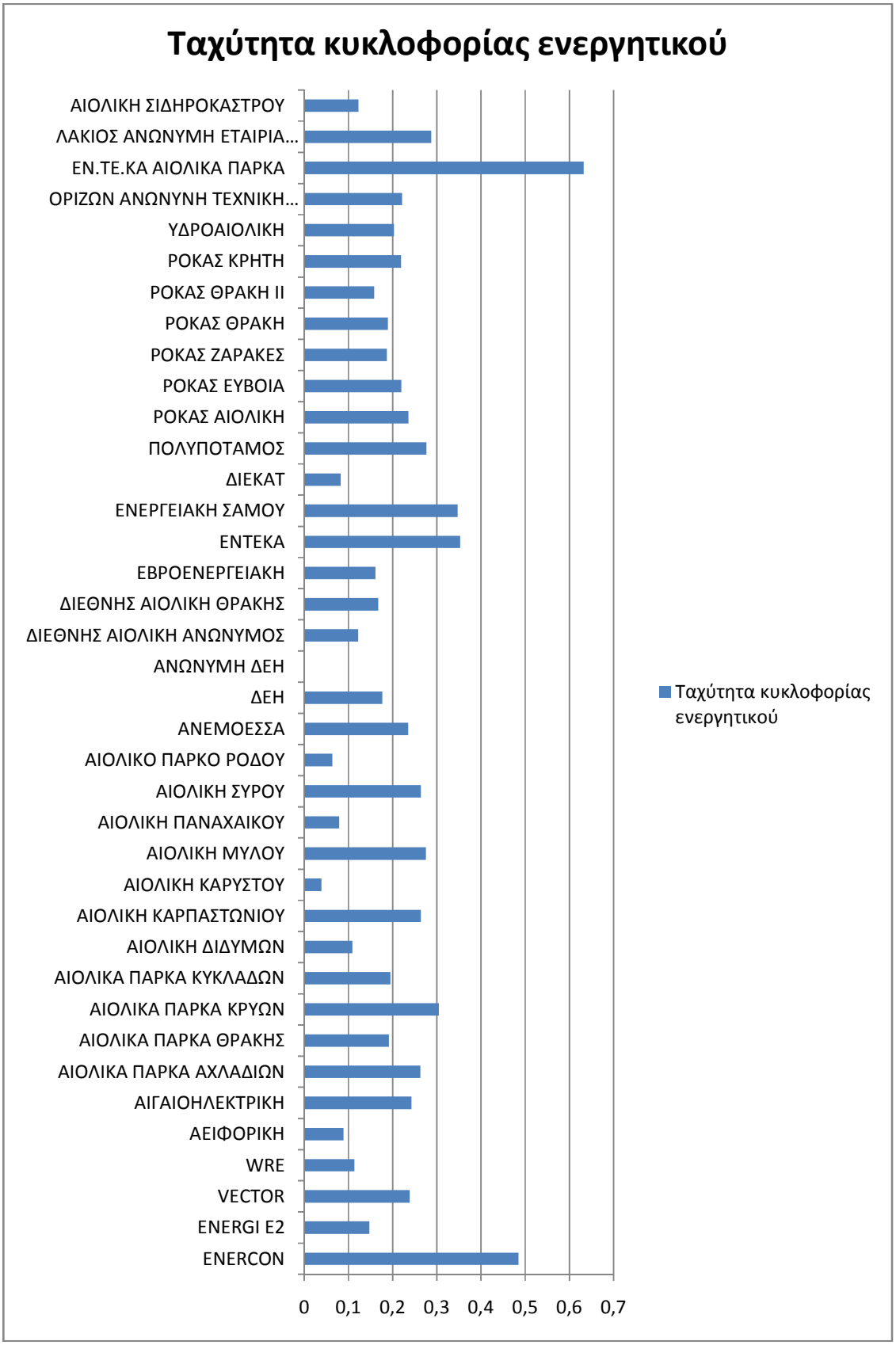
Τις τρεις τελευταίες θέσεις του πίνακα συμπληρώνουν με αρνητικά σκορ οι ακόλουθες εταιρείες: η '' ENERCON'' με -0,00552, η '' ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ'' με -0,08607, και τέλος η '' ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ'' με -0,46512. Οι αρνητικές αυτές τιμές δείχνουν μεγαλύτερα έξοδα πωλήσεων, παρά τον κύκλο εργασιών, φαινόμενο αξιοπρόσεκτο, που θα πρέπει να βάλει σε σκέψεις τη διοίκηση των επιχειρήσεων, να σχεδιάσουν ξανά τις συμφωνίες με τους προμηθευτές τους, αλλά και να επανεξετάσουν την πολιτική των τιμών που ακολουθούν. Ακόμα όμως και όλες οι επιχειρήσεις που βλέπουν το δείκτη αυτό να αγγίζει το μηδέν, θα πρέπει να μπουν σε αντίστοιχη διαδικασία.


Καθαρό περιθώριο κέρδους
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
-40
-30
-20
-10
0
10
Καθαρό περιθώριο κέρδους

Ο δείκτης του καθαρού περιθωρίου κέρδους, απεικονίζει τη συνολική απόδοση της οικονομικής μονάδας, σε σύγκριση με τον κύκλο εργασιών της. Φυσικά, μεγάλες τιμές του δείκτη φανερώνουν οικονομική ευρωστία της επιχείρησης και είναι επιθυμητές. Ο μέσος όρος του αριθμοδείκτη αυτού είναι -0,5394 και αντανακλά ένα γενικό πρόβλημα αποδοτικότητας στον κλάδο για τη χρονιά 2006. Αν παρατηρήσουμε όμως καλύτερα το παραπάνω διάγραμμα θα καταλάβουμε ότι μία εταιρεία, η ΄΄ ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ ΄΄, με πολύ χαμηλό σκορ, επηρεάζει πολύ σημαντικά το μέσο όρο.

Στις πρώτες 5 θέσεις της κατάταξης και με αντίστοιχα σκορ βρίσκονται οι εταιρείες: ΄΄ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ΄΄ με 0,6874, ΄΄ ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ΄΄ με 0,6438, ΄΄ ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ΄΄ με 0,6247, ΄΄ ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ΄΄ με 0,5677 και ΄΄ ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ΄΄ με 0,5416.

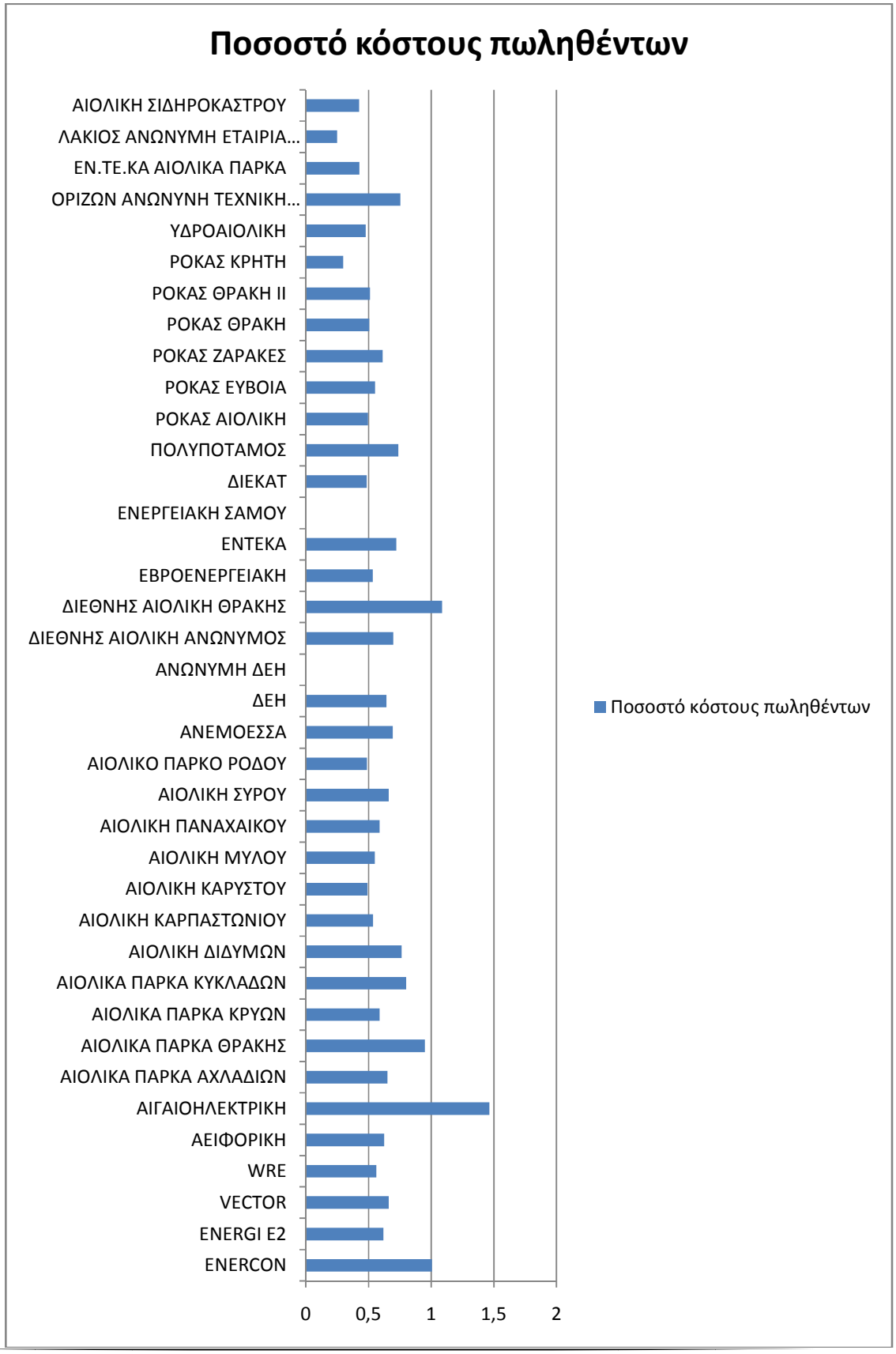
Με μικρές διαφορές, προχωράμε στις 6 τελευταίες θέσεις του πίνακα όπου βρίσκονται εταιρείες με αρνητικά αποτελέσματα: ΄΄ ENERCON΄΄ με -0,1731, ΄΄ ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ΄΄ με -0,1970, ΄΄ ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ΄΄ με -0,2127, ΄΄ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ΄΄ με -0,8103, ΄΄ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ΄΄ με -1,5192 και τέλος η ΄΄ ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ΄΄ με -28,7015.


Ταχύτητα κυκλοφορίας ενεργητικού
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ...
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
0
0,1
0,2
0,3
0,4
0,5
0,6
0,7
Ταχύτητα κυκλοφορίας ενεργητικού

Ο μέσος όρος της ταχύτητας κυκλοφορίας του ενεργητικού για το 2006, είναι 0,2095. Γενικά, μια ψηλή τιμή του αριθμοδείκτη αυτού είναι επιθυμητή, αφού δείχνει εντατική χρησιμοποίηση των περιουσιακών στοιχείων για την αύξηση των πωλήσεων.

Στην κορυφή της κατάταξης του συγκεκριμένου δείκτη για το 2006, βρίσκεται η ΄΄ ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ΄΄ με σκορ 0,6322. Η τιμή αυτή είναι πολύ πιο πάνω από το μέσο όρο, κερδίζοντας θετικά σχόλια. Ακολουθεί η ΄΄ ENERCON΄΄ με επίσης πολύ υψηλή επίδοση 0,4848. Την τρίτη θέση παίρνει η ΄΄ΕΝΤΕΚΑ΄΄ με 0,3532 και ακολουθείται πολύ στενά από τις ΄΄ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ΄΄ με 0,3470 και ΄΄ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ΄΄ με 0,3045.

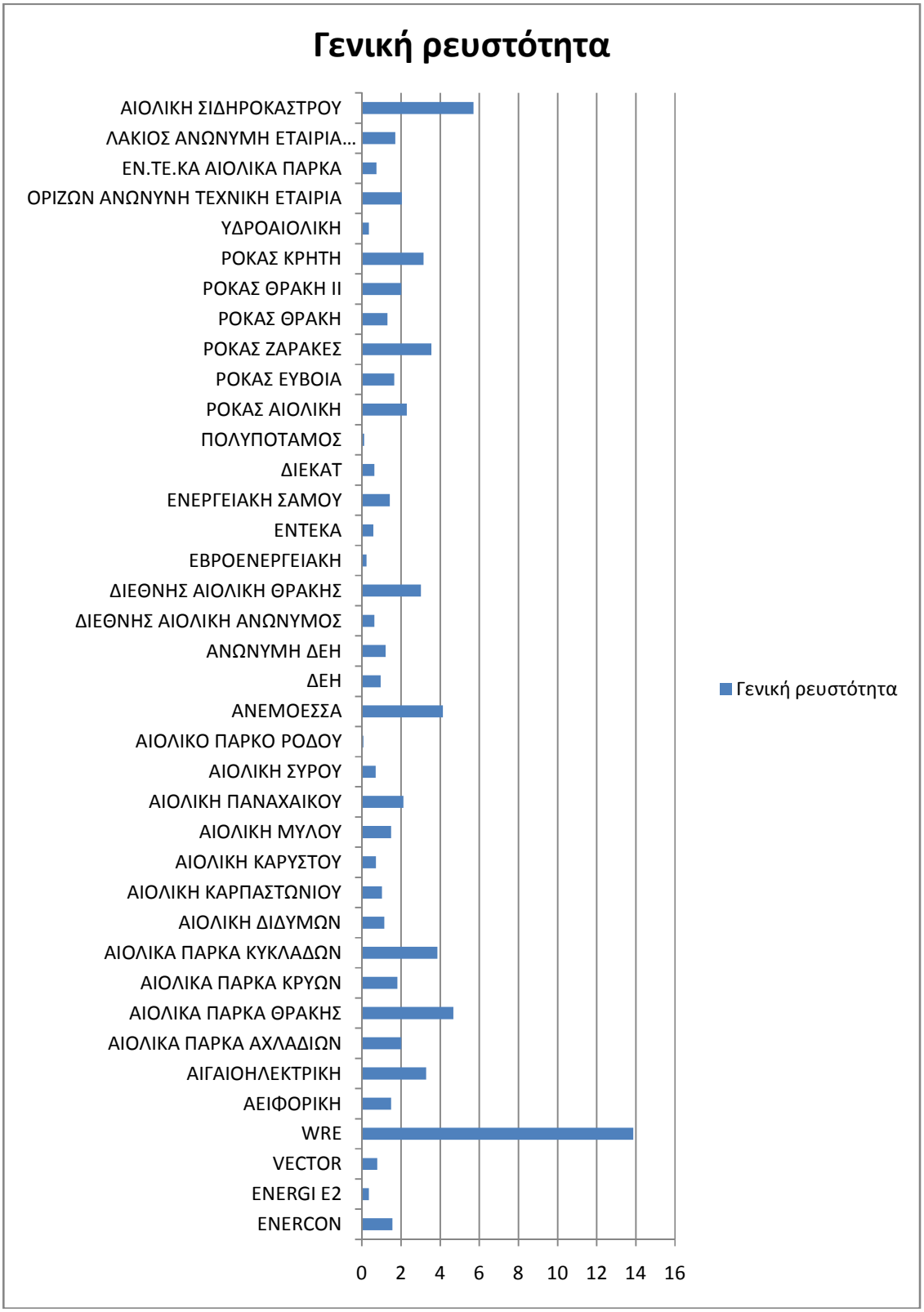
Στον αντίποδα και πολύ κοντά στο 0, βρίσκονται οι: ΄΄ ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ΄΄ με 0,0888, ΄΄ ΔΙΕΚΑΤ΄΄ με 0,0829, ΄΄ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ΄΄ με 0,0794, ΄΄ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ΄΄ με 0,0635, ΄΄ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ΄΄ με 0,0389 και η ΄΄ ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ΄΄ με 0,0015. Τιμές που αντικατοπτρίζουν την αδυναμία των εταιρειών να χρησιμοποιούν σωστά τα περιουσιακά στοιχεία τους προς την κατεύθυνση της αύξησης των πωλήσεων. Οι επιχειρήσεις αυτές θα πρέπει να καταφέρουν να αυξήσουν το βαθμό χρησιμοποίησης της περιουσίας τους, αλλιώς να ρευστοποιήσουν κάποιο μέρος τους, αφού δεν είναι αποδοτικό.


Ποσοστό κόστους πωληθέντων
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ...
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
0
0,5
1
1,5
2
Ποσοστό κόστους πωληθέντων

Ο δείκτης αυτός συσχετίζει το κόστος των πωλήσεων με τις πωλήσεις. Είναι επιθυμητές χαμηλές τιμές του, που φανερώνουν αύξηση των μεικτών κερδών της επιχείρησης. Ο μέσος όρος του κόστους των πωληθέντων για τις εξεταζόμενες επιχειρήσεις για το 2006 είναι 0,6032.

Η ‘’ ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ’’ και η ‘’ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ’’, όπως είδαμε και προηγουμένως, εμφανίζουν μηδενικά κόστη πωληθέντων, οπότε και είναι και πάλι στην κορυφή της κατάταξης του παρόντος δείκτη με σκορ 0. Αμέσως πιο κάτω, βρίσκονται με πολύ καλές επιδόσεις, η ‘’ ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ’’ με 0,2490 και η ‘’ ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ’’ με 0,2984.

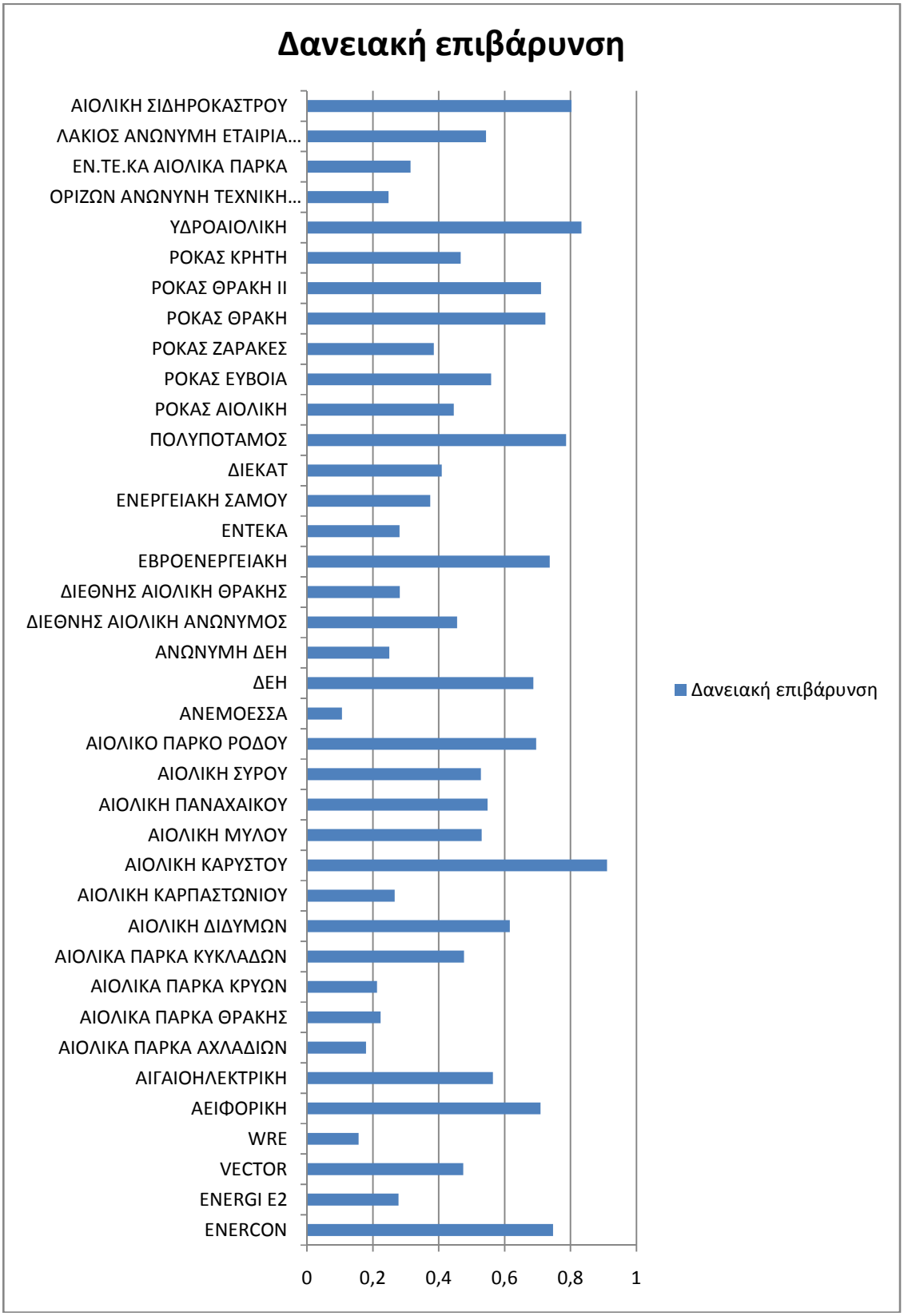
Ο πίνακας συνεχίζεται με τιμές κοντά στο μέσο όρο μέχρις ότου βρεθούν κάποιες εταιρείες που αγγίζουν ή ξεπερνούν το 1. Αυτό δείχνει το κόστος των πωληθέντων να πλησιάζει ή ακόμα και να ξεπερνά τον κύκλο εργασιών, γεγονός που αναμφισβήτητα θα αποτελέσει τροχοπέδη στην ανάπτυξη των συγκεκριμένων επιχειρήσεων. Πιο συγκεκριμένα, η ‘’ ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ’’ με σκορ 1,4651 αποτελεί το πιο κραυγαλέο παράδειγμα. Ακόμα μερικές εταιρείες που φαίνεται να παρουσιάζουν το ίδιο πρόβλημα, είναι η ‘’ ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ’’ με 1,0860, η ‘’ ENERCON’’ με 1,0055 και η ‘’ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ’’ με 0,9505.


Γενική ρευστότητα
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
0
2
4
6
8
10
12
14
16
Γενική ρευστότητα

Η γενική ρευστότητα, είναι ένας πολύ σημαντικός δείκτης για την κάθε επιχείρηση, που συγκρίνει και συσχετίζει το κυκλοφορούν ενεργητικό με τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Το 2006, οι επιχειρήσεις του εξεταζόμενου κλάδου, τα πήγαν σε γενικές γραμμές πολύ καλά, όσον αναφορά τη γενική ρευστότητα βέβαια, αφού ο μέσος όρος είναι 2,0647, επίδοση που με άλλα λόγια αποδεικνύει ότι οι βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, μπορούν να καλυφθούν στο 206% από το κυκλοφορούν ενεργητικό.

Η ΄΄ WRE΄΄ ξεχώρισε στην κορυφή της κατάταξης με εντυπωσιακό σκορ 13,8653. Με σημαντική διαφορά από το μέσο όρο επίσης, την ακολουθούν η ΄΄ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ΄΄ με 5,6942, η ΄΄ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ΄΄ με 4,6645, η ΄΄ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ΄΄ με 4,1392 και η ΄ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ΄΄ με 3,8593.

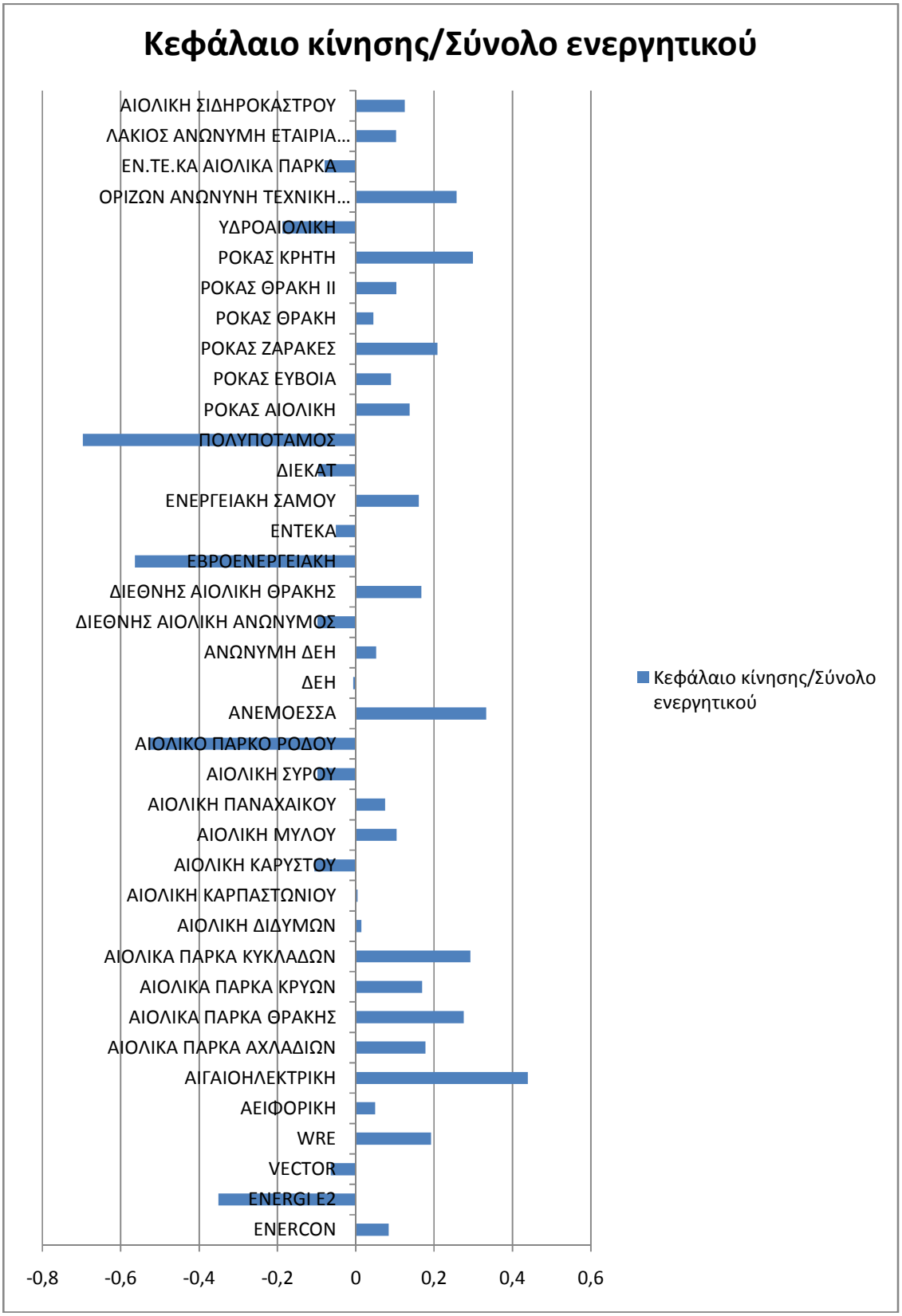
Στην αντίπερα όχθη κατατάσσονται οι: ΄΄ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ΄΄ με 0,0840, ΄΄ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ΄΄ με 0,1140, ΄΄ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ΄΄ με 0,2349, ΄΄ENERGI E2΄΄ με 0,3480 και ΄΄ΥΔΡΑΙΟΛΙΚΗ΄΄ με 0,3590. Τιμές κάτω από τη μονάδα, δε θεωρούνται ικανοποιητικές και πρέπει να προβληματίζουν τις εταιρείες.


Δανειακή επιβάρυνση
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ...
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
0
0,2
0,4
0,6
0,8
1
Δανειακή επιβάρυνση

Ο δείκτης αυτός δείχνει το πόσο χρεωμένη είναι η εταιρεία, διαιρώντας το σύνολο των υποχρεώσεών της με το σύνολο του ενεργητικού. Φυσικά, όταν ο δείκτης παίρνει μικρές τιμές αντανακλά οικονομική υγεία για την επιχείρηση. Ο μέσος όρος είναι 0,4871 και θεωρείται μέτρια επίδοση.

Παρ' όλα αυτά, μερικές εταιρείες ξεχωρίζουν έχοντας πολύ χαμηλές τιμές. Εξαιρετικές επιδόσεις έχουν η '' ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ'' με 0,1060, η '' WRE'' με 0,1562, και η '' ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ'' με 0,1792 καταλαμβάνοντας τις τρείς πρώτες θέσεις στον πίνακα.

Πρόβλημα σε αυτόν τον τομέα δείχνουν να έχουν οι επιχειρήσεις που καταλαμβάνουν τις τελευταίες θέσεις, και ειδικότερα, αυτές που έχουν σκορ πάνω από 0,8 που θεωρείται μάλλον απογοητευτικό. Αυτές είναι οι: '' ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ'' με 0,9105, ''ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ'' με 0,8328 και '' ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ'' με 0,8027.


Κεφάλαιο κίνησης/Σύνολο ενεργητικού
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ...
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
-0,8
-0,6
-0,4
-0,2
0
0,2
0,4
0,6
Κεφάλαιο κίνησης/Σύνολο ενεργητικού

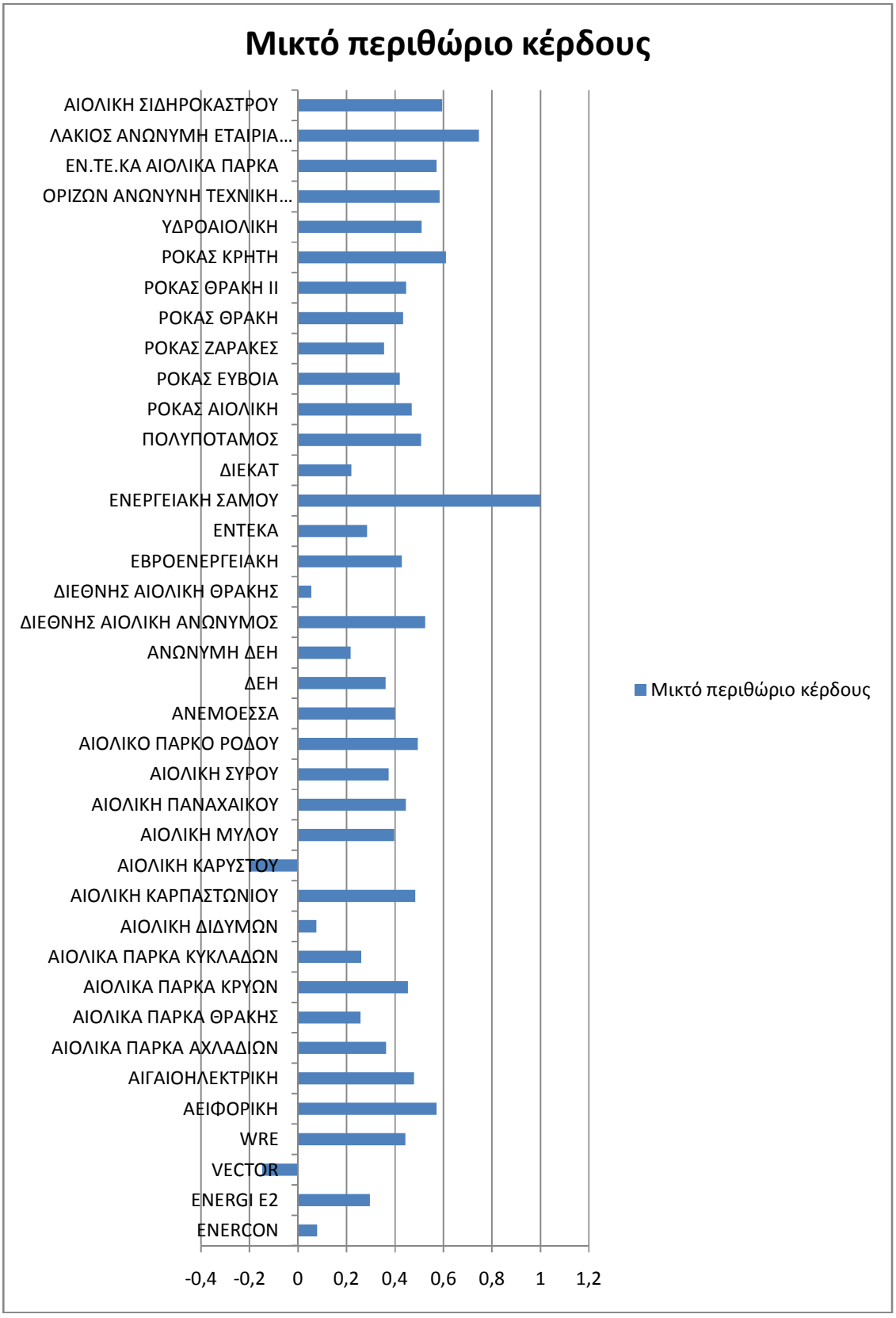
Αυτός ο δείκτης μελετάει και συγκρίνει τα ποσά των κεφαλαίων κίνησης και του συνόλου του ενεργητικού. Βέβαια, όσο μεγαλύτερη είναι η τιμή του πηλίκου, τόσο πιο ευέλικτη είναι η επιχείρηση και μπορεί να χρησιμοποιεί μεγαλύτερο μέρος του ενεργητικού της αφού δεν είναι δεσμευμένο από παγιωμένα στοιχεία. Ο μέσος όρος του κλάδου για την εξεταζόμενη χρονιά είναι 0,0272, μια τιμή όχι πολύ ικανοποιητική. Μπορούμε όμως να την εξηγήσουμε, αφού στον κλάδο αυτό χρειάζονται μεγάλες αρχικές ακινητοποιήσεις, που θα αποσβεστούν μακροχρόνια, μην αφήνοντας μεγάλο μέρος του ενεργητικό άμεσα διαθέσιμο.

Ας δούμε όμως πιο συγκεκριμένα αποτελέσματα και τις εταιρείες που ξεχώρισαν στα δύο άκρα του πίνακα. Η ‘’ ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ’’ είχε το μεγαλύτερο σκορ 0,4389 που την κάνει πολύ ευέλικτη. Ακολουθούν οι: ‘’ ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ’’ με 0,3328, ‘’ ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ’’ με 0,2994, ‘’ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ’’ με 0,2923 και η ‘’ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ’’ με 0,2761 καταλαμβάνει την πέμπτη θέση.

Αντίθετα, αρκετές οικονομικές μονάδες έχουν αρνητικά αποτελέσματα σε αυτόν τον αριθμοδείκτη με αποτέλεσμα να μη δείχνουν αρκετά φερέγγυες. Ξεχωρίζουν οι ‘’ ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ’’ με -0,6965, ‘’ ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ’’ με -0,5639, ‘’ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ’’ με -0,5255, και η ‘’ ENERGI E2’’ με -0,3509.

3.4 Σημαντικοί δείκτες για το 2007

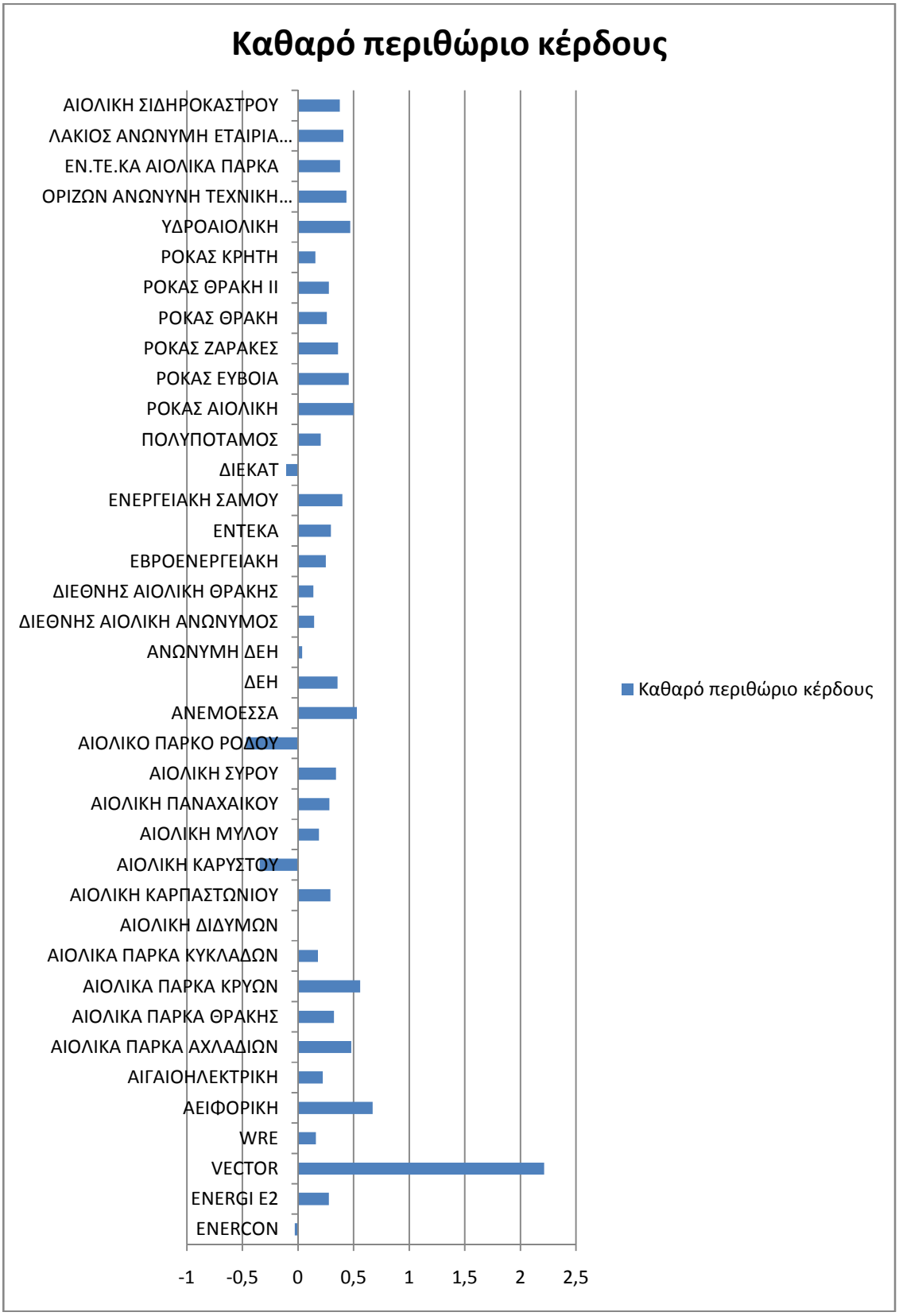
Δείκτες Αποδοτικότητας	Δείκτες Ρευστότητας	Δείκτες Επίδοσης Διαχείρισης	Δείκτες Φερεγγυότητας
• Μεικτό περιθώριο κέρδους • Καθαρό περιθώριο κέρδους • Κυκλοφοριακή ταχύτητα παγίων • Ποσοστό κόστους πωληθέντων	• Γενική ρευστότητα • Μέσος χρόνος είσπραξης απαιτήσεων	• Γενικά και διοικητικά έξοδα/Πωλήσεις	• Μακρ.Δανειακή επιβάρυνση • Κεφάλαιο κίνησης/Ανάγκες σε κεφάλαιο κίνησης


Μικτό περιθώριο κέρδους
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ...
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
-0,4
-0,2
0
0,2
0,4
0,6
0,8
1
1,2
Μικτό περιθώριο κέρδους

Το μεικτό περιθώριο κέρδους είναι ένας δείκτης που συσχετίζει των κύκλο εργασιών με το κόστος των πωλήσεων. Όσο μεγαλώνει η διαφορά των δύο αυτών μεγεθών, τόσο αυξάνει και η τιμή του δείκτη προς όφελος της επιχείρησης. Για το 2007, ο μέσος όρος του μεικτού περιθωρίου κέρδους των εταιρειών έφτασε το 0.5953 έναντι του 0,3967 της προηγούμενης χρονιάς. Αυτή η διαφορά είναι μια ένδειξη βελτίωσης της πολιτικής των τιμών που ακολούθησαν συνολικά οι εταιρείες του κλάδου.

Η ‘’ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ’’ έρχεται και πάλι πρώτη στην κατάταξη με σκορ 1. Αυτό γίνεται και πάλι επειδή παρουσιάζει μηδενικά έξοδα πωλήσεων. Ακολουθούν με ακριβώς την ίδια σειρά όπως το 2006 οι: ‘’ ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ’’, με σκορ 0,7464, η ‘’ ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ’’ με 0,6104 και , η ‘’ ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ’’ με 0,5954. Αξιοσημείωτη πτώση φαίνεται να έχει η ‘’ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ’’, που από την πρώτη θέση με σκορ 1, πέφτει στην 33^{η}, με σκορ που ξεπερνάει μετά βίας τις 21 ποσοστιαίες μονάδες.

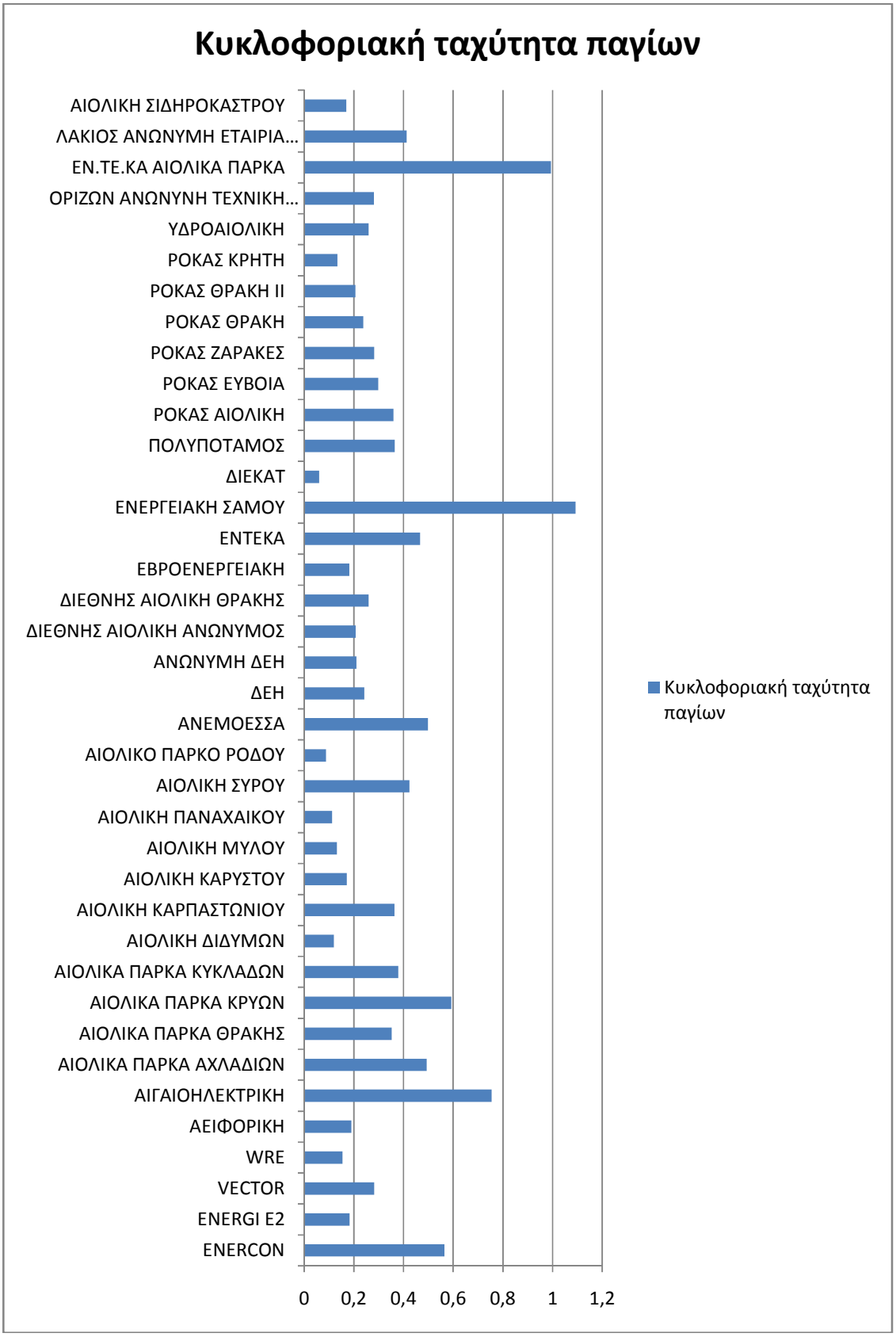
Τις δύο τελευταίες θέσεις του πίνακα συμπληρώνουν με αρνητικά σκορ οι ακόλουθες εταιρείες: η ‘’ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ’’ με -0,1994 και η ‘’ VECTOR’’ με -0,1485. Οι αρνητικές αυτές τιμές δείχνουν μεγαλύτερα έξοδα πωλήσεων από τις πωλήσεις, φαινόμενο που θα πρέπει να βάλει σε σκέψεις τη διοίκηση των επιχειρήσεων, να σχεδιάσουν ξανά τις συμφωνίες με τους προμηθευτές τους, αλλά και να επανεξετάσουν την πολιτική των τιμών που ακολουθούν. Ακόμα όμως και επιχειρήσεις που βλέπουν το δείκτη αυτό να είναι ιδιαίτερα χαμηλός, θα πρέπει να μπουν σε αντίστοιχη διαδικασία.


Καθαρό περιθώριο κέρδους
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ...
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
-1
-0,5
0
0,5
1
1,5
2
2,5
Καθαρό περιθώριο κέρδους

Ο δείκτης του καθαρού περιθωρίου κέρδους, απεικονίζει το ποσοστό που από κάθε ευρώ πωλήσεων, μένει τελικά στην εταιρεία. Φυσικά, μεγάλες τιμές του δείκτη φανερώνουν μεγάλη αποδοτικότητα και είναι επιθυμητές. Ο μέσος όρος του αριθμοδείκτη αυτού είναι 0,3756, μια τιμή που ίσως να μην είναι πολύ ικανοποιητική, αλλά σε σύγκριση με το περσινό αντίστοιχο σκορ των -0,5394 μονάδων, φανερώνει μια σαφή βελτίωση στον κλάδο από τη σκοπιά της αποδοτικότητας.

Παρατηρώντας το διάγραμμα, εύκολα ξεχωρίζουμε την επιχείρηση ‘’ VECTOR’’ με την καλύτερη επίδοση 2,2124. Αυτή η επίδοση φαίνεται παράλογη με την πρώτη ματιά, εξηγείται όμως εύκολα αν παρατηρήσουμε ότι στον ισολογισμό της παρουσιάζει κέρδη πωλήσεως συμμετοχών και χρεογράφων της τάξης των 1.906.237 ευρώ. Στις επόμενες τέσσερις θέσεις της κατάταξης και με αντίστοιχα σκορ βρίσκονται οι εταιρείες: ‘’ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ‘’ με 0,6699, ‘’ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ’’ με 0,5599, ‘’ ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ’’ με 0,5279 και ‘’ ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ’’ με 0,4985.

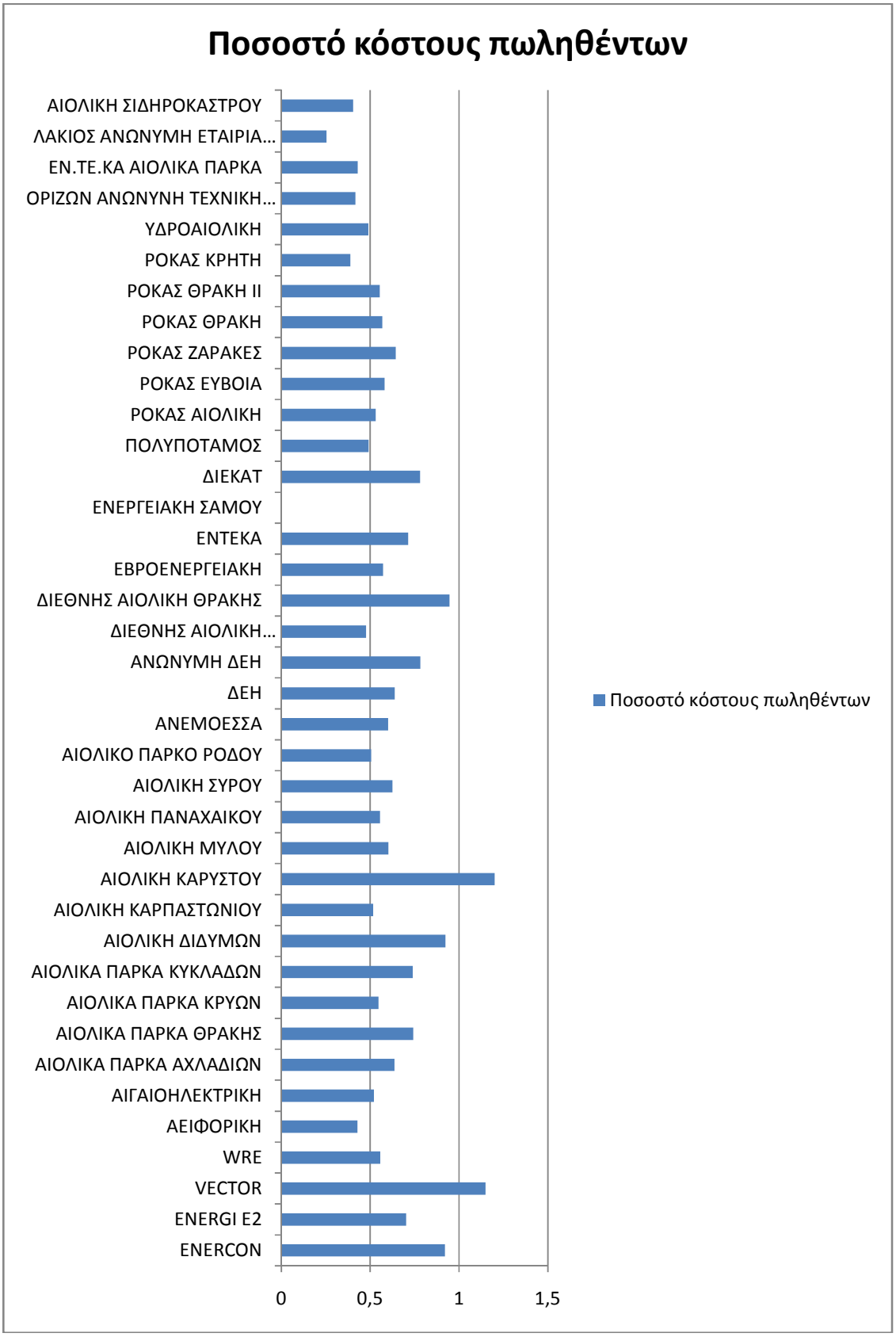
Με μικρές διαφορές, προχωράμε στις 4 τελευταίες θέσεις του πίνακα όπου βρίσκονται εταιρείες με αρνητικά αποτελέσματα: η ‘’ ENERCON’’ διατηρώντας μια πολύ χαμηλή επίδοση με -0,0288, η ‘’ ΔΙΕΚΑΤ’’ με -0,1055, η ‘’ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ’’ μην μπορώντας να βελτιωθεί αρκετά, με -0,3454 και τέλος η ‘’ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ’’ με σκορ -0,4674.


Κυκλοφοριακή ταχύτητα παγίων
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ...
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
0
0,2
0,4
0,6
0,8
1
1,2
Κυκλοφοριακή ταχύτητα παγίων

Ο δείκτης της κυκλοφοριακής ταχύτητας παγίων, συσχετίζει τον κύκλο εργασιών με τα πάγιο ενεργητικό μιας επιχείρησης. Είναι καλό για την επιχείρηση, ο δείκτης αυτός να παίρνει μεγάλες τιμές, γιατί έτσι φαίνεται ότι τα πάγια περιουσιακά στοιχεία της, χρησιμοποιούνται εντατικά προς όφελος των πωλήσεων. Αντίθετα, μικρές τιμές φανερώνουν μια υπερεπένδυση κεφαλαίων σε πάγια που δεν αποδίδουν αρκετά για την εταιρεία. Ο μέσος όρος για το 2007 είναι 0,3305.

Οι εταιρείες που κατατάσσονται στην πρώτη πεντάδα, έχουν επιδόσεις πολύ υψηλότερες από το μέσο όρο. Η ''ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ'' με 1,0921 βρίσκεται στην πρώτη θέση και ακολουθείται από τις: ''ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ'' με 0,9927, ''ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ'' με 0,7548, ''ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ'' με 0,5925 και ''ENERCON'' με 0,5642.

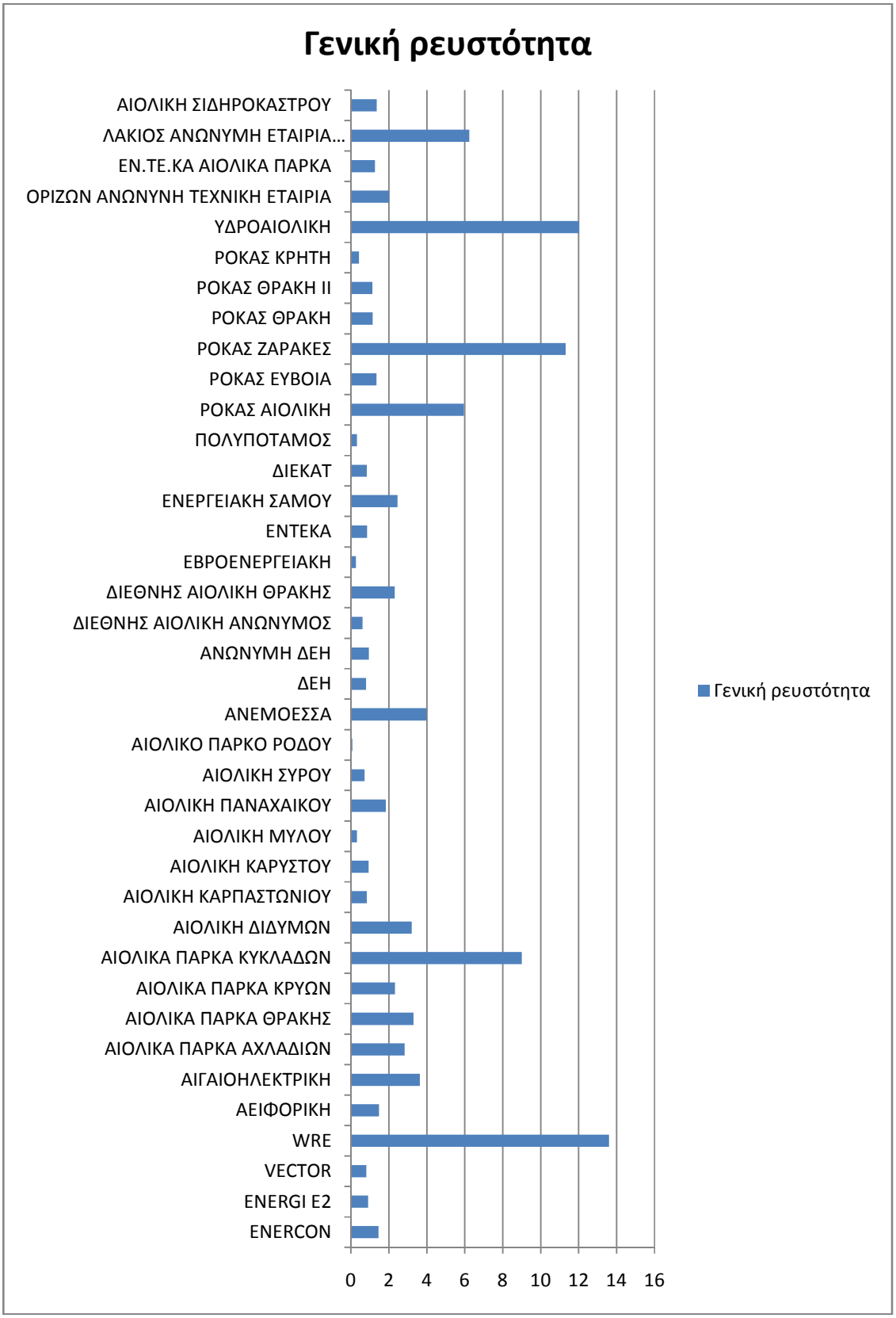
Στις τελευταίες θέσεις βρίσκονται οι εταιρείες που αντιμετώπισαν πρόβλημα σε αυτόν το δείκτη. Η ''ΔΙΕΚΑΤ'' με 0,0600 δείχνει να μη χρησιμοποιεί καθόλου σωστά τα πάγια στοιχεία του ενεργητικού της προς την αύξηση των πωλήσεων και καταλαμβάνει την τελευταία θέση. Με παρόμοιες επιδόσεις, ακολουθούν οι: ''ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ'' με 0,0870, ''ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ'' με 0,1123, ''ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ'' με 0,1189 και ''ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ'' με 0,1317.


Ποσοστό κόστους πωληθέντων
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ...
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ...
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
0
0,5
1
1,5
Ποσοστό κόστους πωληθέντων

Ο δείκτης αυτός συσχετίζει το κόστος των πωλήσεων με τις πωλήσεις. Είναι επιθυμητές χαμηλές τιμές του, που φανερώνουν αύξηση των μεικτών κερδών της επιχείρησης. Ο μέσος όρος του κόστους των πωληθέντων για τις εξεταζόμενες επιχειρήσεις δεν μεταβλήθηκε ιδιαίτερα από την περσινή χρονιά και είναι 0,6088.

Η ''ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ'', παραμένει στην πρώτη θέση της κατάταξης με σκορ 0, εμφανίζοντας ξανά μηδενικά κόστη πωληθέντων. Αμέσως πιο κάτω, η '' ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ'' με 0,2535 και η '' ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ'' με 0,3895 κρατιούνται με πολύ καλές επιδόσεις στην 2^{η} και 3^{η} θέση αντίστοιχα. Αντίθετα, η ''ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ'' με σκορ 0,7825 χάνει έδαφος υποχωρώντας στην 33^{η} θέση με τεράστια πτώση.

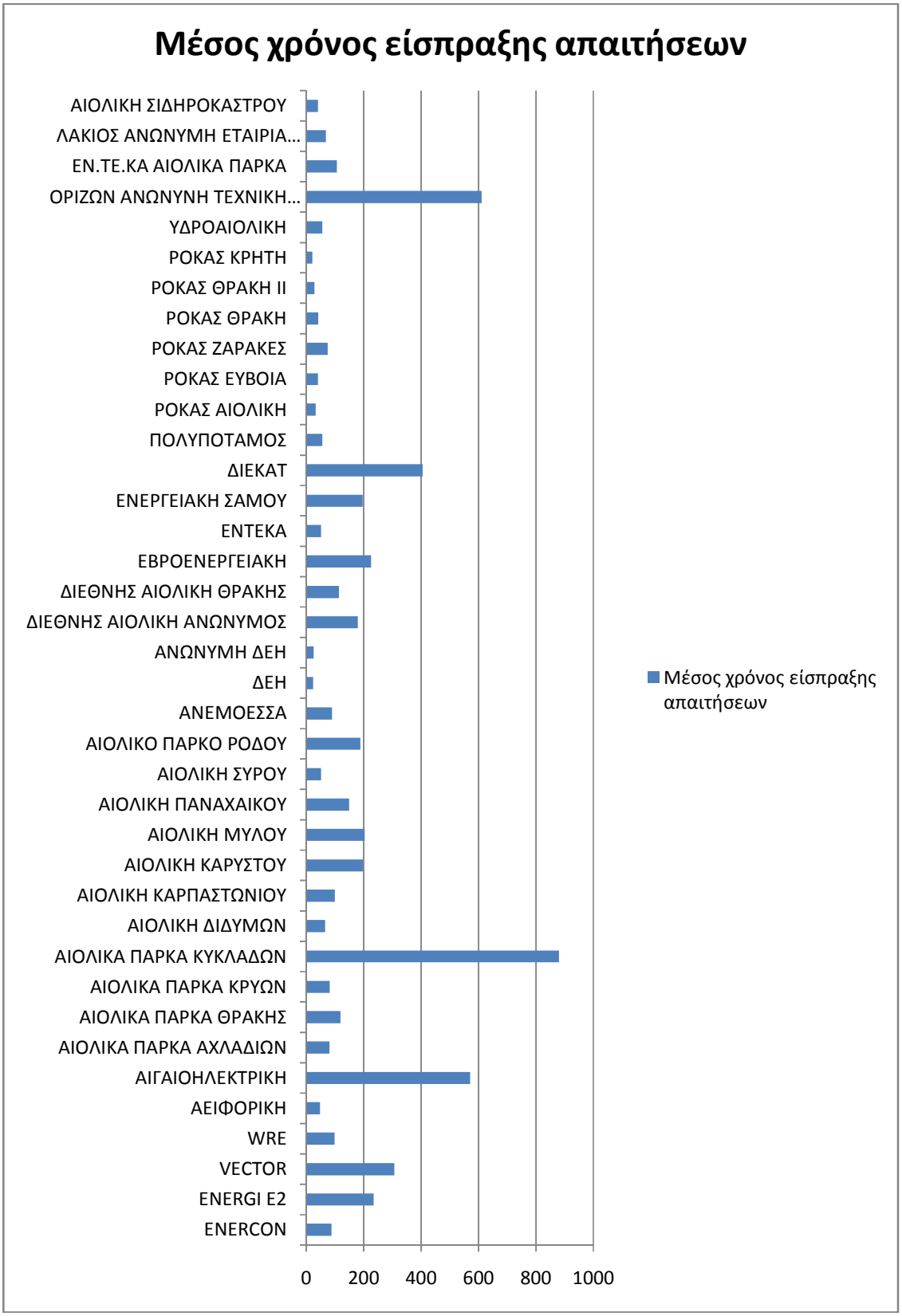
Στις τελευταίες θέσεις του πίνακα βρίσκονται εταιρείες με τιμές πάνω από τη μονάδα, που εν' ολίγοις σημαίνει ότι το κόστος των πωλήσεων είναι μεγαλύτερο από το ύψος των πωλήσεων. Η ''VECTOR'' με επίδοση 1,1485 και η ''ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ'' με 1,1994 καταλαμβάνουν τις δύο τελευταίες θέσεις. Ακόμα όμως και οι επιχειρήσεις που βλέπουν την τιμή του συγκεκριμένου αριθμοδείκτη να πλησιάζει τη μονάδα, θα πρέπει να αφυπνίζονται και να πάρουν μέτρα για τη βελτίωσή του στο μέλλον.


Γενική ρευστότητα
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
0
2
4
6
8
10
12
14
16
Γενική ρευστότητα

Όσο μεγαλύτερο είναι το ύψος των κυκλοφοριακών περιουσιακών στοιχείων σε σχέση με τις τρέχουσες υποχρεώσεις τόσο αυξάνει η τιμή του δείκτη αυτού. Αυτό συνεπάγεται μεγαλύτερη εγγύηση για τους πιθανούς πιστωτές και προφανώς είναι θετικό για την εκάστοτε επιχείρηση να μεγιστοποιεί την τιμή του. Ο μέσος όρος της γενικής ρευστότητας για το 2007 είναι 2,6712 και θεωρείται μια πάρα πολύ καλή επίδοση. Σε σχέση με το 2006 είναι εμφανής μια σημαντική αύξηση του δείκτη κατά 0,61. Με μια προσεκτική ματιά στο γράφημα, θα εξακριβώσουμε ποιες εταιρείες τα κατάφεραν καλά και ποιες είναι αυτές που αντιμετωπίζουν πρόβλημα.

Η ''WRE'' με εντυπωσιακό σκορ 13,6092 βρίσκεται πρώτη στον πίνακα κατάταξης, όπως και την προηγούμενη χρονιά. Η ''ΥΔΡΑΙΟΛΙΚΗ'' ακολουθεί με 12,0210, κερδίζοντας τη δεύτερη θέση, κάνοντας ένα τεράστιο άλμα από την 34^{η} θέση που κατείχε το 2006. Στην τρίτη θέση βλέπουμε την ''ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ'' με 11,3130. Πιο κάτω, αλλά με πολύ καλές επιδόσεις, είναι οι: ''ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ'' με 8,9964, ''ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ'' με 6,2422 και στην 6^{η} θέση η ''ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ'' με 5,6908.

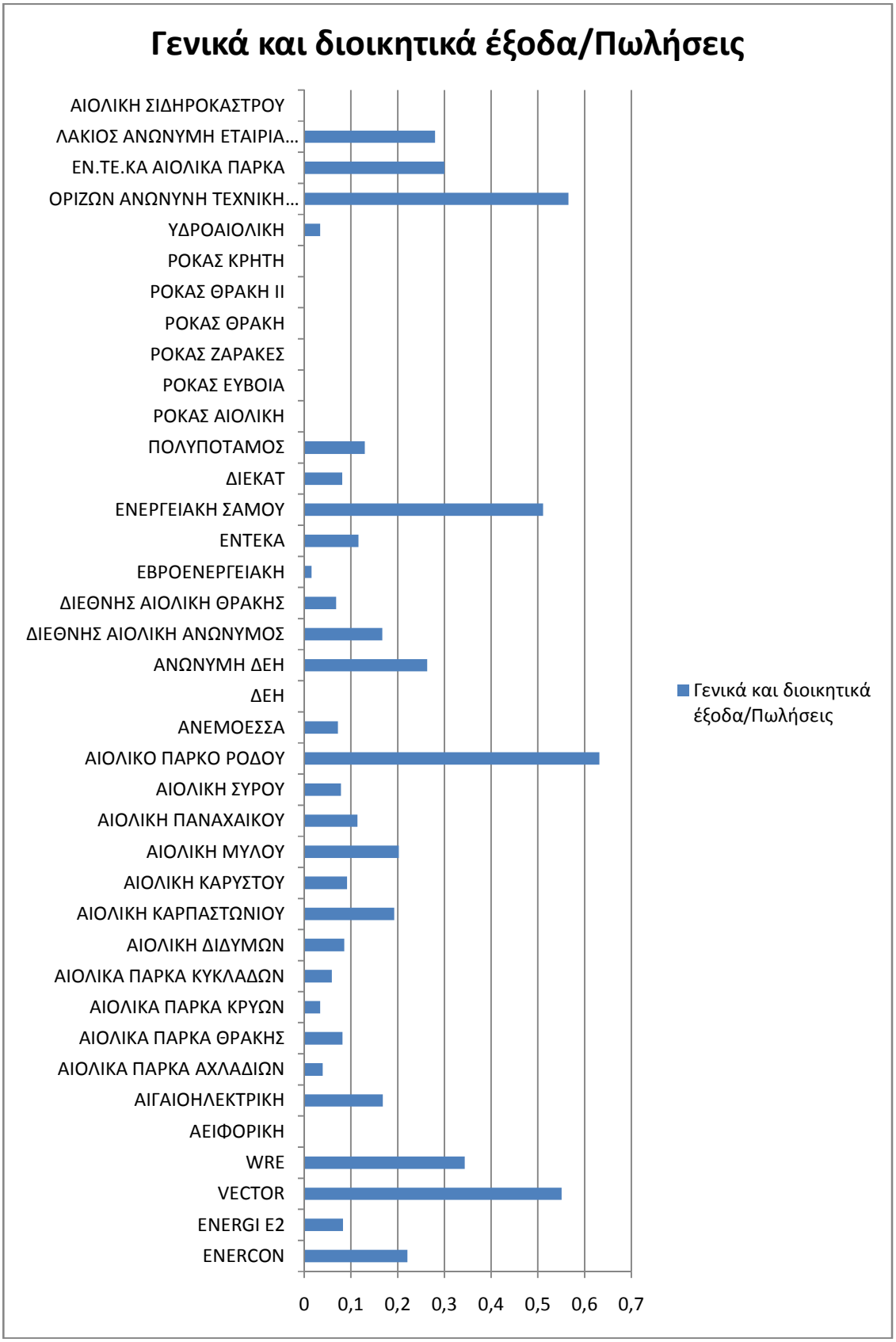
Στον αντίποδα και κοντά στο μηδέν κατατάσσονται οι επιχειρήσεις που αντιμετωπίζουν δυσκολίες. Στην τελευταία θέση παραμένει η ''ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ'' με 0,0824. Ακολουθούν οι: ''ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ'' με 0,2624, η ''ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ'' με 0,0306 που παρουσιάζει τεράστια πτώση από την 20^{η} θέση, η ''ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ'' με 0,3123 και η ''ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ'' στην 34^{η} θέση με σκορ 0,4355 που επίσης έχει τεράστια διαφορά στην κατάταξη από το 2006 όπου και κατείχε την 8^{η} θέση. Τέτοιες τιμές είναι ανασταλτικές για τους πιστωτές, που δεν λαμβάνουν την απαραίτητη εγγύηση. Οι εταιρείες αυτές μάλλον θα έχουν πρόβλημα με τις τραπεζικές τους και άλλες βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.


Μέσος χρόνος είσπραξης απαιτήσεων
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ...
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
0
200
400
600
800
1000
Μέσος χρόνος είσπραξης απαιτήσεων

Ο αριθμοδείκτης αυτός εξετάζει τη σχέση των απαιτήσεων με τις πωλήσεις. Όσο μειώνεται η τιμή του δείκτη, τόσο η εταιρεία έρχεται σε πιο πλεονεκτική θέση. Ο μέσος όρος του μέσου χρόνου είσπραξης των απαιτήσεων για το 2007 είναι 156,6113 ημέρες. Από το παραπάνω διάγραμμα γίνεται εμφανές ότι υπάρχουν μεγάλες αποκλίσεις τιμών του δείκτη από εταιρεία σε εταιρεία.

Στις πρώτες θέσεις της κατάταξης ξεχωρίζουν επιχειρήσεις με πολύ μικρές τιμές, που υποδηλώνουν μικρό χρόνο δέσμευσης των κεφαλαίων τους. Πιο συγκεκριμένα, πρώτη έρχεται η ''ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ'' με 20,7769. Ακολουθούν με διαφορά μερικών ημερών οι: ''ΔΕΗ'' με 23,3671, η ''ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ'' με 26,2652, η ''ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ'' με 28,8644 και η ''ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ'' με 33,1282. Αυτές οι οικονομικές μονάδες έχουν μειωμένες πιθανότητες ζημιών από επισφαλείς απαιτήσεις.

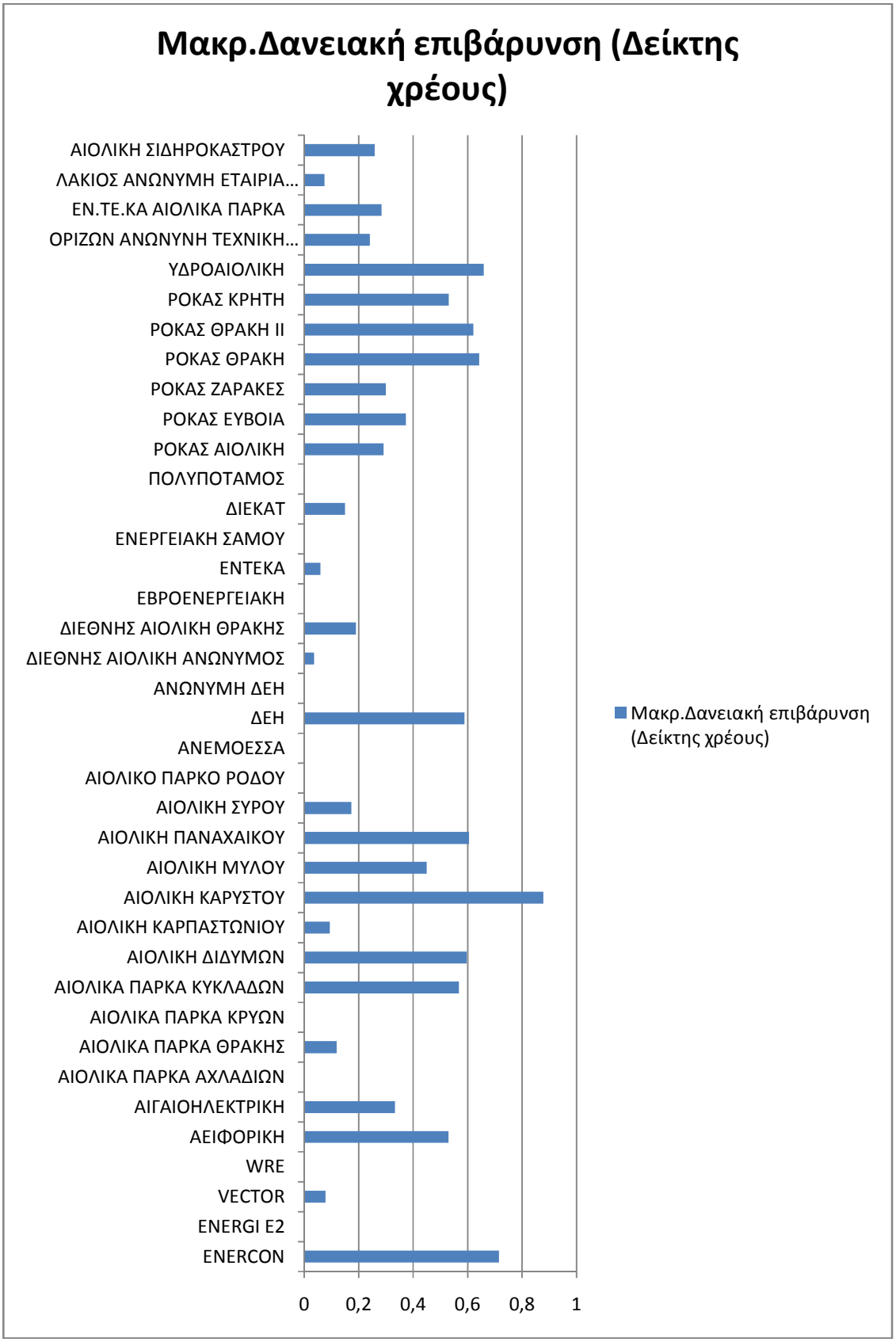
Αντίθετα, οι πέντε τελευταίες θέσεις του πίνακα κατάταξης γεμίζουν με επιχειρήσεις που έχουν μέσο χρόνο είσπραξης των απαιτήσεών τους πάνω από 300 ημέρες. Η ''ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ'' με 880,5394, η'' ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ'' με 611,3604, η ''ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ'' με 570,6975, η ''ΔΙΕΚΑΤ'' με 405,3902 και η ''VECTOR'' με 306,435 ημέρες δέσμευσης των χρημάτων από τις πωλήσεις τους, θα πρέπει σίγουρα να επιτάξουν νέα μέτρα και διακανονισμούς με τους συνεργάτες τους.


Γενικά και διοικητικά έξοδα/Πωλήσεις
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ...
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
0
0,1
0,2
0,3
0,4
0,5
0,6
0,7
Γενικά και διοικητικά έξοδα/Πωλήσεις

Για το 2007, ο αριθμοδείκτης που συσχετίζει τα γενικά και διοικητικά έξοδα με τις πωλήσεις, ανέρχεται στις 14,68 ποσοστιαίες μονάδες. Οι αποκλίσεις τιμών είναι μεγάλες, όπως γίνεται αντιληπτό και από το γράφημα.

Αρκετές επιχειρήσεις κατάφεραν να μην έχουν γενικά και διοικητικά έξοδα, όπως φαίνεται στον ισολογισμό τους. Αυτές, καταλαμβάνουν τις πρώτες θέσεις στον πίνακα κατάταξης και είναι οι: ''ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ'', ''ΔΕΗ'', ''ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ'', ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ'', ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ'', ''ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ'', ''ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ'', ''ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ'' και ''ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ''. Οι προαναφερθείσες, αλλά και όσες κατάφεραν να έχουν πολύ μικρές τιμές στο συγκεκριμένο δείκτη, αποδεικνύουν την ικανότητά τους να κρατούν σε χαμηλά επίπεδα τα έξοδα που συνδέονται με τη διοίκηση της επιχείρησης.

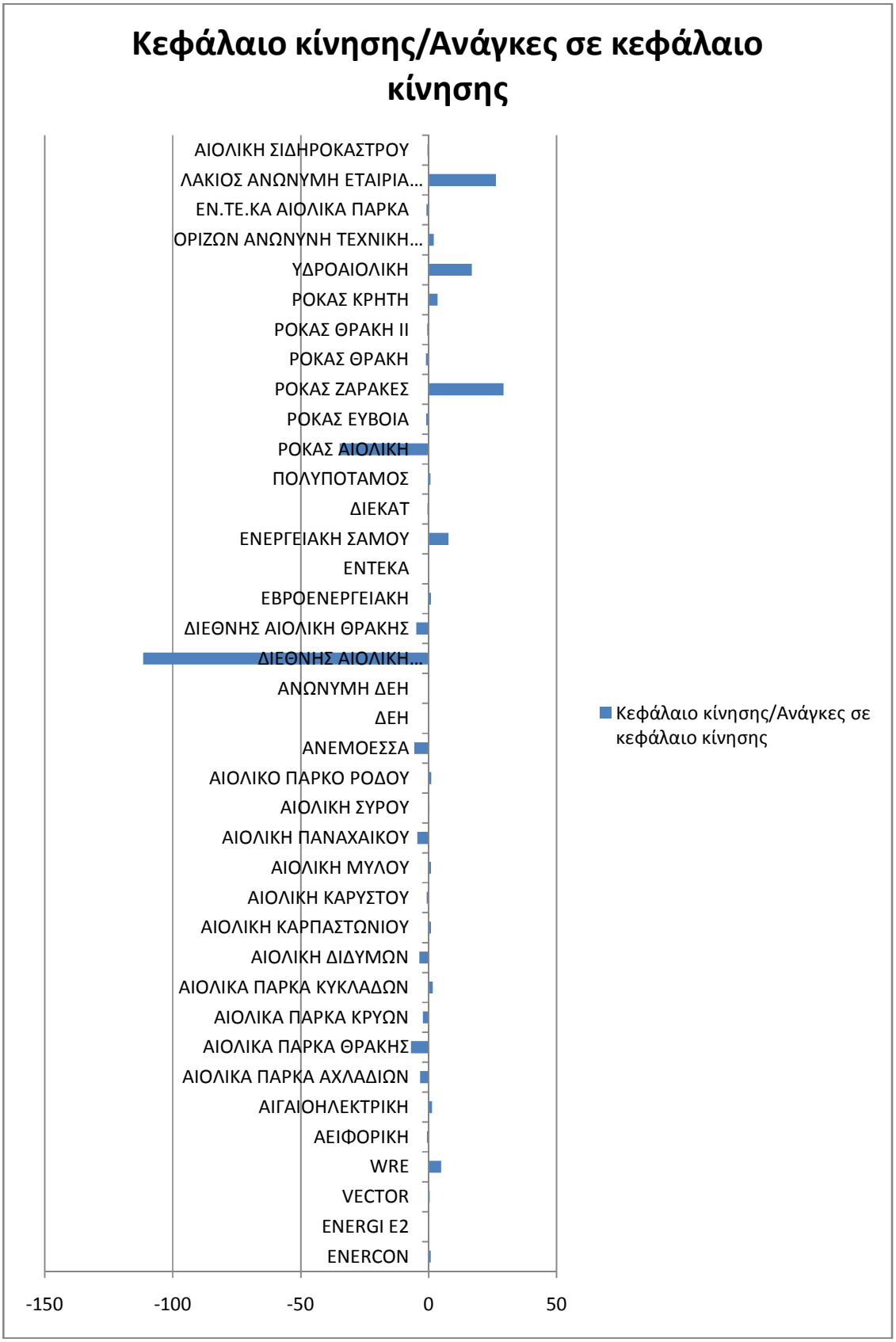
Στις τελευταίες θέσεις, θα βρούμε επιχειρήσεις που έχουν δυσανάλογη σχέση ανάμεσα στα λειτουργικά έξοδά τους και τον κύκλο εργασιών τους. Η ''ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ'' με 0,6316 καταλαμβάνει την τελευταία θέση. Δεύτερη από το τέλος είναι η '' ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ'' με 0,5654, λίγο πιο πάνω η ''VECTOR'' με 0,5508 και η ''ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ'' με 0,5110.


Μακρ.Δανειακή επιβάρυνση (Δείκτης χρέους)
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ...
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
0
0,2
0,4
0,6
0,8
1
Μακρ.Δανειακή επιβάρυνση (Δείκτης χρέους)

Ο συγκεκριμένος δείκτης είναι ενδεικτικός του βαθμού προστασίας των μακροχρόνιων πιστωτών, οι οποίοι προτιμούν όσο γίνεται μικρότερες τιμές του δείκτη. Ο μέσος όρος για το 2007 είναι 0,2746, μπορούμε όμως από το διάγραμμα να παρατηρήσουμε μεγάλες αποκλίσεις τιμών από εταιρεία σε εταιρεία.

Έντεκα εταιρείες έχουν μηδενικό δείκτη χρέους. Με άλλα λόγια, δεν έχουν καθόλου μακροχρόνιες οφειλές. Αυτές είναι οι: ''ENERGI E2'', ''WRE'', ''ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ'', ''ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ'', ''ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ'', ''ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ'', ''ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ'', ''ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ'', ''ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ'' και ''ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ''.

Αρκετές είναι όμως και οι εταιρείες που φαίνονται αρκετά χρεωμένες. Στην τελευταία θέση του πίνακα βρίσκεται η ''ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ'' με 0,8781. Ακολουθεί η ''ENERCON'' με 0,7148 και πιο πάνω οι: ''ΥΔΡΑΙΟΛΙΚΗ'' με 0,6586, ''ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ'' με 0,6429 και ''ΘΡΑΚΗ ΙΙ'' με 0,6207. Οι επιχειρήσεις αυτές θα πρέπει να αντιλαμβάνονται ότι τα διαρκή κεφάλαια που χρησιμοποιούν είναι σε μεγάλο ποσοστό ξένα και θα πρέπει να επιστραφούν, οπότε και να τα διαχειρίζονται με σύνεση και φυσικά να προσπαθούν να βελτιώσουν την τιμή αυτού του δείκτη, αφού μια τόσο υψηλή, αντικατοπτρίζει μια αφερέγγυα οικονομική μονάδα.


Κεφάλαιο κίνησης/Ανάγκες σε κεφάλαιο κίνησης
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ...
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ...
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
-150
-100
-50
0
50
Κεφάλαιο κίνησης/Ανάγκες σε κεφάλαιο κίνησης

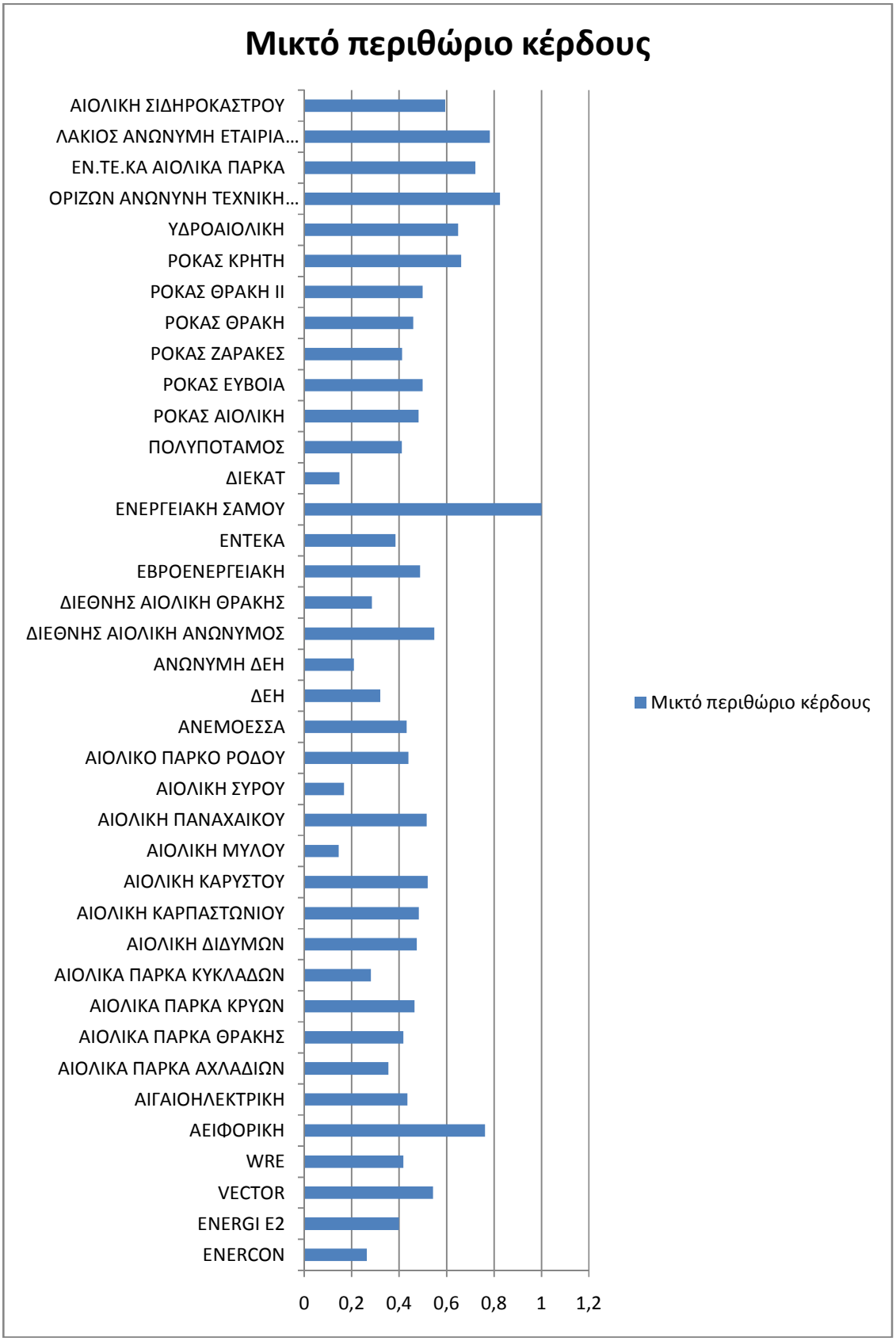
Ο δείκτης αυτός αντανακλά το κατά πόσο καλά μπορεί μια επιχείρηση να ανταπεξέλθει στις ανάγκες που έχει για κεφάλαιο κίνησης, χωρίς να χρησιμοποιεί πολλά από τα διαρκή κεφάλαιά της για το λόγο αυτό. Βέβαια, όσο μεγαλύτερη είναι η τιμή αυτού του αριθμοδείκτη, τόσο πιο άνετα θα μπορεί η επιχείρηση να διαχειριστεί αυτές τις ανάγκες τις. Στην αντίθετη περίπτωση φανερώνεται μια οικονομική αδυναμία. Για το συγκεκριμένο έτος, ο μέσος όρος του δείκτη για τις υπό μελέτη επιχειρήσεις, είναι αρκετά απογοητευτικός με τιμή -2,1692.

Παρ' όλα αυτά, στην πρώτη πεντάδα της κατάταξης βρίσκονται επιχειρήσεις με αξιοσημείωτες επιδόσεις. Η ''ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ'' με σκορ 29,3028 βρίσκεται στην πρώτη θέση. Αμέσως μετά ακολουθούν οι: ''ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ'' με 26,2453, ''ΥΔΡΑΙΟΛΙΚΗ'' με 16,9460, ''ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ'' με 7,7653 και ''WRE'' με 4,9882. Από εκεί και κάτω παρατηρούμε μικρές μεταβολές στις τιμές, έως ότου φτάσουμε στην τελευταία πεντάδα, όπου οι επιδόσεις είναι πολύ χαμηλές και μάλιστα αρνητικές.

Την τελευταία θέση καταλαμβάνει η ''ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ'' με -111,56. Πιο πάνω η ''ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ'' έχει σκορ -34,7263. Ακολουθούν οι: ''ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ'' με -6,9461, ''ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ'' με -5,5546 και ''ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ'' με -4,7979.

3.5 Σημαντικοί δείκτες για το 2008

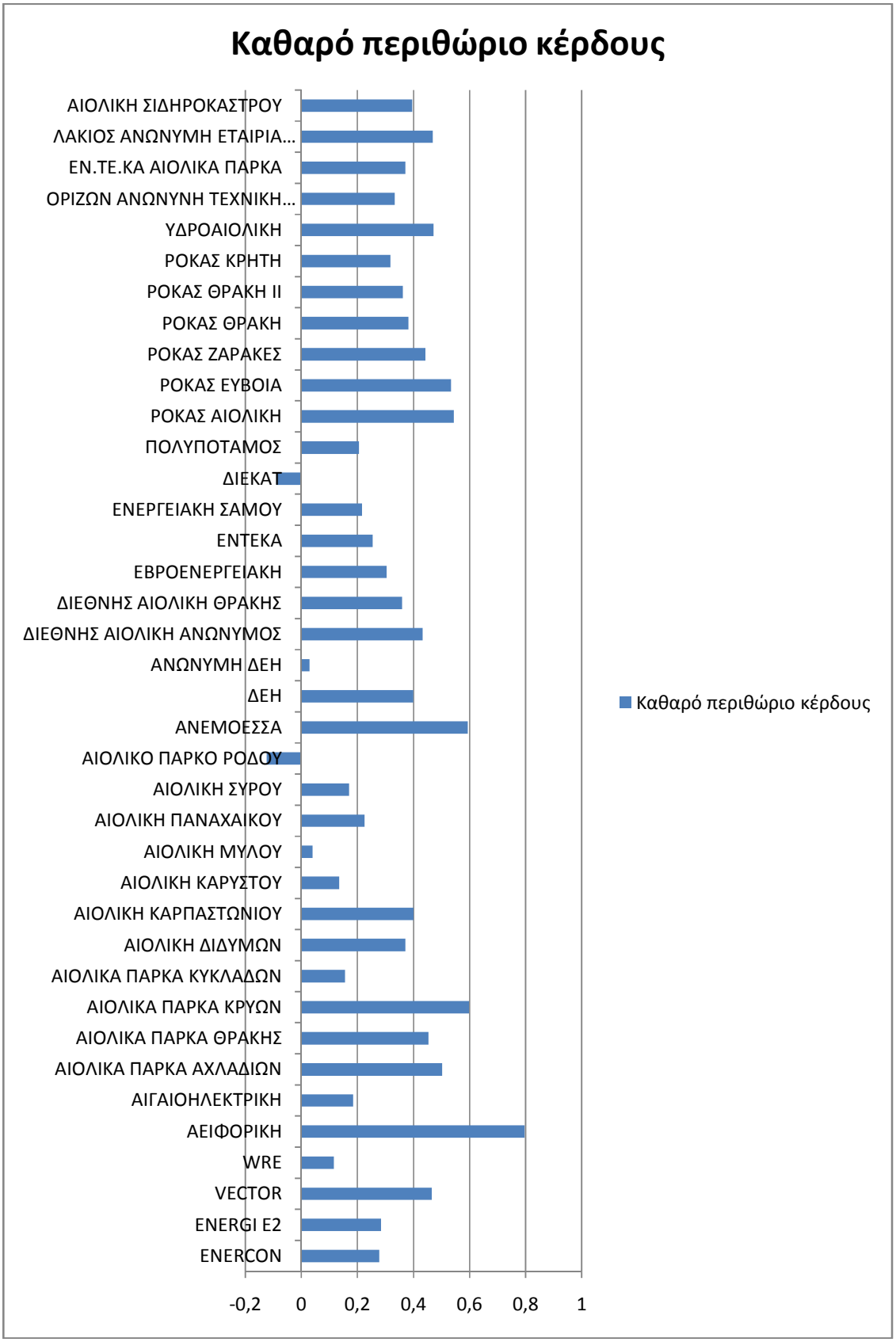
Δείκτες Αποδοτικότητας	Δείκτες Ρευστότητας	Δείκτες Επίδοσης Διαχείρισης	Δείκτες Φερεγγυότητας
•Μεικτό περιθώριο κέρδους •Καθαρό περιθώριο κέρδους •Ταχύτητα κυκλοφορίας ενεργητικού •Κόστος πωληθέντων •Ανακύκλωση ιδίων κεφαλαίων	•Άμεση ρευστότητα •Μέσος χρόνος είσπραξης απαιτήσεων	•Χρηματοοικονομικά έξοδα/Πωλήσεις	•Κεφάλαιο κίνησης/Ανάγκες σε κεφάλαιο κίνησης


Μικτό περιθώριο κέρδους
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ...
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
0
0,2
0,4
0,6
0,8
1
1,2
Μικτό περιθώριο κέρδους

Το μεικτό περιθώριο κέρδους είναι ένας δείκτης που συσχετίζει των κύκλο εργασιών με το κόστος των πωλήσεων. Το 2008, ο μέσος όρος υποχωρεί κατά 12% φτάνοντας το 0,4710. Παρ' όλα αυτά, αρκετές επιχειρήσεις, ξεφεύγουν από το μέσο όρο με πολύ καλά αποτελέσματα.

Η '' ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ'' σταθερή στην κορυφή για τρίτη χρονιά, έχει σκορ 1. Αυτό γίνεται και πάλι επειδή παρουσιάζει μηδενικά έξοδα πωλήσεων. Ακολουθούν με μικροαλλαγές στη σειρά οι: ''ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ'' με 0,8251 στη δεύτερη θέση, η '' ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ'' στην τρίτη, με σκορ 0,7824, η ''ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ'' με 0,7618 και η ''ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ'' με 0,7210.

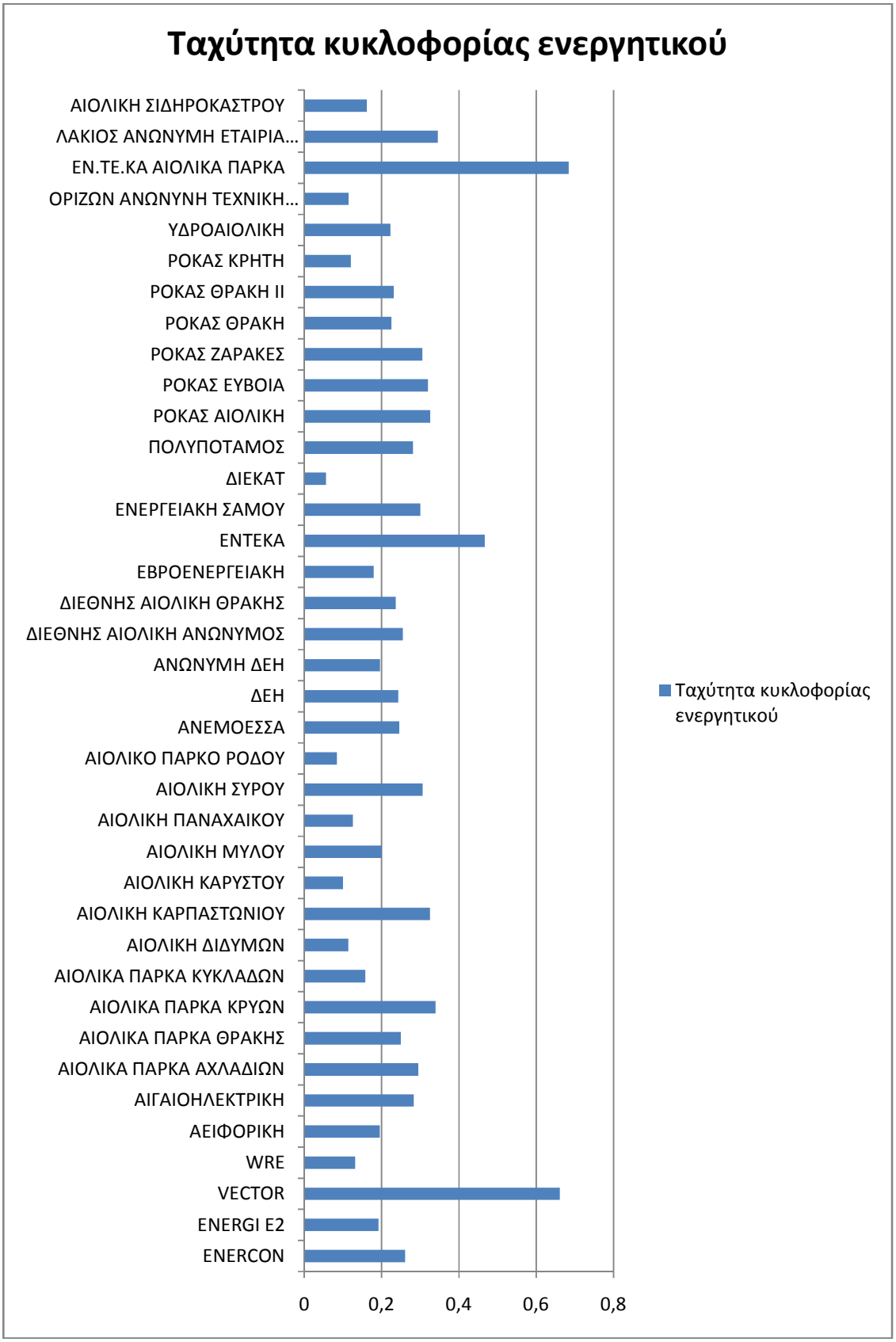
Στο εξεταζόμενο έτος, δεν υπήρχαν αρνητικά σκορ μεικτού περιθωρίου κέρδους. Τεράστια ανάκαμψη είχαν οι '' ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ'' με 0,5203 και η '' VECTOR'' με 0,5436 που κατάφεραν να ανατρέψουν τα αρνητικά αποτελέσματα του 2007 και να βρεθούν στις 11^{η} και 10^{η} θέση αντίστοιχα. Τις τελευταίες 5 θέσεις κατέλαβαν με χαμηλές επιδόσεις οι: ''ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ'' με 0,1449, ''ΔΙΕΚΑΤ'' με 0,1486, ''ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ'' με 0,1677, ''ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ'' με 0,2093 και η ''ENERCON'' με 0,2645.


Καθαρό περιθώριο κέρδους
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ...
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
-0,2
0
0,2
0,4
0,6
0,8
1
Καθαρό περιθώριο κέρδους

Ο δείκτης του καθαρού περιθωρίου κέρδους, απεικονίζει το ποσοστό που από κάθε ευρώ πωλήσεων, μένει τελικά στην εταιρεία και είναι επιθυμητές μεγάλες τιμές του δείκτη φανερώνουν μεγάλη αποδοτικότητα. Ο μέσος όρος του αριθμοδείκτη αυτού είναι 0,3259, 5 ποσοστιαίες μονάδες χαμηλότερος από το 2007. Γενικά, κρίνεται ως μη ικανοποιητικός.

Παρατηρώντας τα διαγράμματα του 2007 και του 2008 θα δούμε πως υπάρχουν μόνο μικρές ανακατατάξεις. Η ''ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ '' με 0,7957, βρίσκεται πλέον στην κορυφή. Ακολουθούν οι: '' ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ'' με 0,5989, '' ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ'' με 0,5932, '' ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ'' με 0,5443 και ''ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ'' με 0,5342. Οι τιμές αυτές είναι αρκετά υψηλότερες από το μέσο όρο και δείχνουν ότι η διοίκηση αυτών των επιχειρήσεων διαθέτουν καλή πολιτική τιμών και προωθούν επαρκώς το προϊόν.

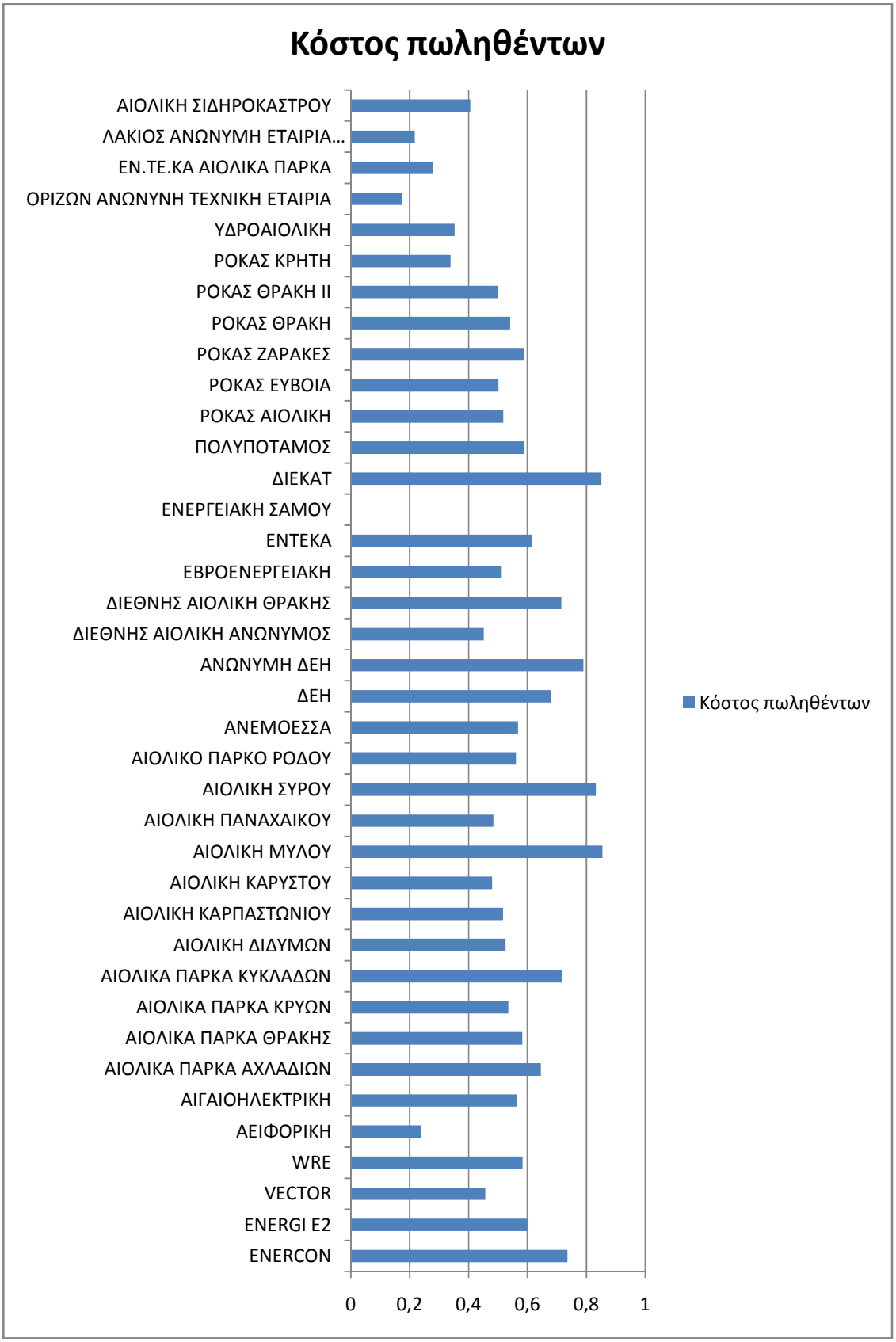
Οι δύο τελευταίες θέσεις του πίνακα καλύπτονται με αρνητικά σκορ από τις ''ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ'' με -0,1232 και ''ΔΙΕΚΑΤ'' με -0,0890. Με μικρές διαφορές, προχωράμε πιο πάνω. Βρίσκουμε την ''ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ'' με 0,0292στην 36^{η} θέση ακολουθούμενη από τις: ''ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ'' με 0,0407 και ''WRE'' με 0,1162. Σημαντική πρόοδο στο δείκτη καθαρού περιθωρίου κέρδους φαίνεται να σημείωσε η ''ENERCON'' που ξέφυγε από το αρνητικό αποτέλεσμα που είχε το 2007 και τώρα βρίσκεται στην 25^{η} θέση με 0,2778.


Ταχύτητα κυκλοφορίας ενεργητικού
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ...
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
0
0,2
0,4
0,6
0,8
Ταχύτητα κυκλοφορίας ενεργητικού

Ο δείκτης αυτός εκτιμά την αποτελεσματικότητα με την οποία χρησιμοποιεί η επιχείρηση τα περιουσιακά της στοιχεία για να αυξήσει τις πωλήσεις της. Γενικά, μια ψηλή τιμή του αριθμοδείκτη αυτού είναι επιθυμητή, αφού δείχνει εντατική χρησιμοποίηση των περιουσιακών στοιχείων για την αύξηση των πωλήσεων. Αντίθετα, μικρές τιμές του δείκτη είναι ένδειξη υπερεπένδυσης των κεφαλαίων της επιχείρησης. Ο μέσος όρος της ταχύτητας κυκλοφορίας του ενεργητικού για το 2008, είναι 0,2781, δηλαδή αυξημένος κατά 7 περίπου ποσοστιαίες μονάδες σε σχέση με το 2006.

Στην κορυφή του πίνακα της κατάταξης του συγκεκριμένου δείκτη για το 2008, βρίσκεται και πάλι η ''ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ'' με σκορ 0,6832. Ακολουθεί η ''VECTOR'' με επίσης πολύ υψηλή επίδοση 0,6610. Την τρίτη θέση παίρνει η ''ΕΝΤΕΚΑ'' με 0,4665 και ακολουθείται από τις ''ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ'' με 0,3452 και '' ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ'' με 0,3395 που παραμένει στην πέμπτη θέση.

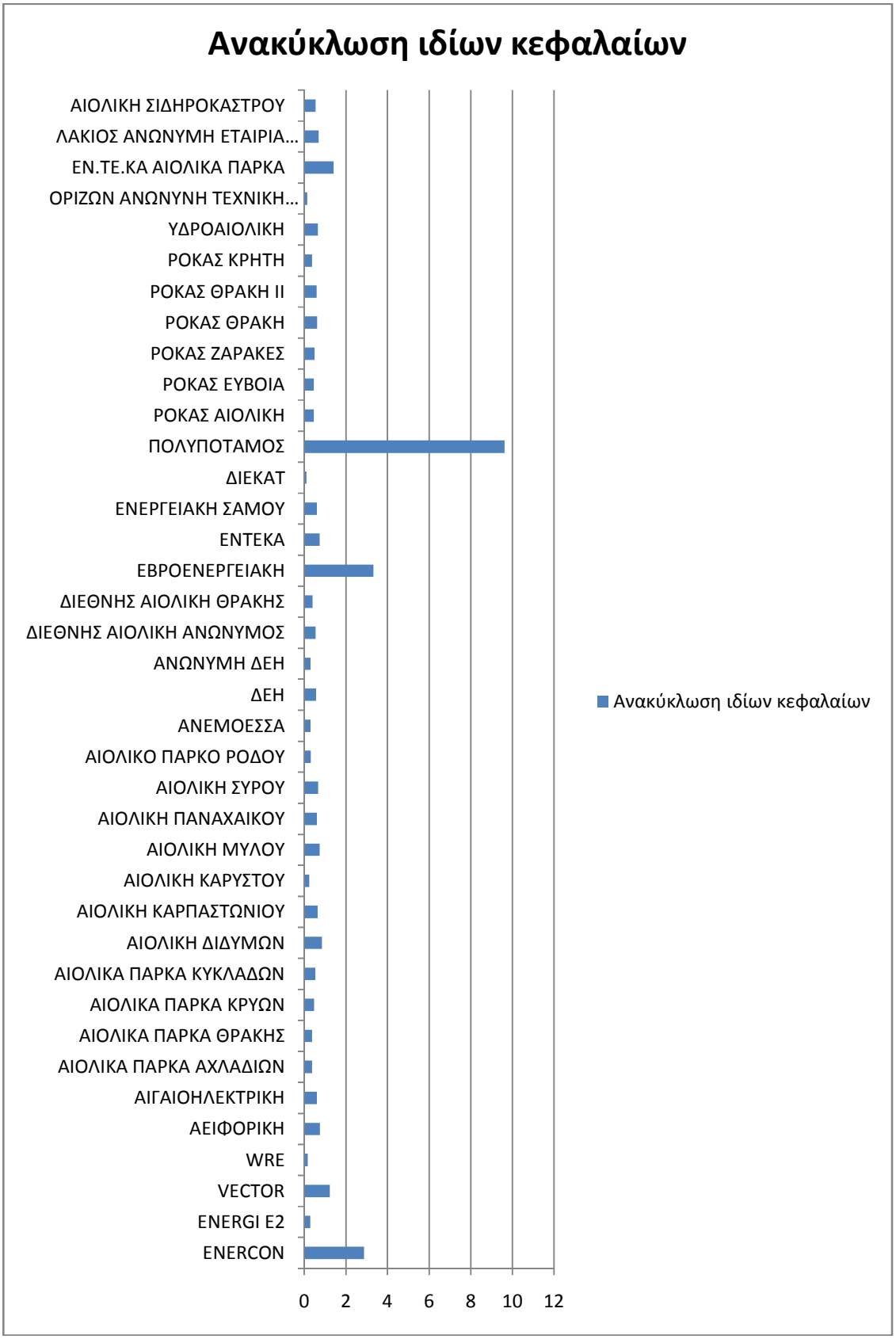
Στον αντίποδα κατατάσσονται οι επιχειρήσεις που δεν τα πήγαν καλά για το εξεταζόμενο έτος. Ας τις δούμε όμως πιο συγκεκριμένα. Η '''ΔΙΕΚΑΤ '' με σκορ 0,0562 καταλαμβάνει την τελευταία θέση. Ακολουθούν με μικρές διαφορές οι: ''ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ'' με 0,0845, η ''ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ'' με 0,1000, η ''ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ'' με 0.1140 και η ''ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ'' με 0,1149. Οι τελευταίες τιμές αναδεικνύουν το πρόβλημα των επιχειρήσεων αυτών να καταφέρουν να χρησιμοποιήσουν σωστά το σύνολο του ενεργητικού τους για την αύξηση του κύκλου εργασιών τους.


Κόστος πωληθέντων
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
0
0,2
0,4
0,6
0,8
1
Κόστος πωληθέντων

Ο δείκτης αυτός συσχετίζει το κόστος των πωλήσεων με τις πωλήσεις. Είναι παραπλήσιος με το μεικτό περιθώριο κέρδους και γι αυτό παρατηρούμε παρόμοια κατάταξη και στους δύο δείκτες. Ο μέσος όρος του κόστους των πωληθέντων για τις εξεταζόμενες επιχειρήσεις μειώθηκε προς όφελος του κλάδου, φτάνοντας στο 0,5289, από την περσινή χρονιά που ήταν 0,6088.

Η ''ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ'', εμφανίζοντας ξανά μηδενικά κόστη πωληθέντων, παραμένει στην πρώτη θέση της κατάταξης με σκορ 0. Αμέσως πιο κάτω, η ''ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ '' με 0,1748, η '' ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ'' με 0,2175, η '' ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ'' με 0,2381 και η ''ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ'' με 0,2789 καταλαμβάνουν τις υπόλοιπες θέσεις της πεντάδας με πολύ καλές επιδόσεις.

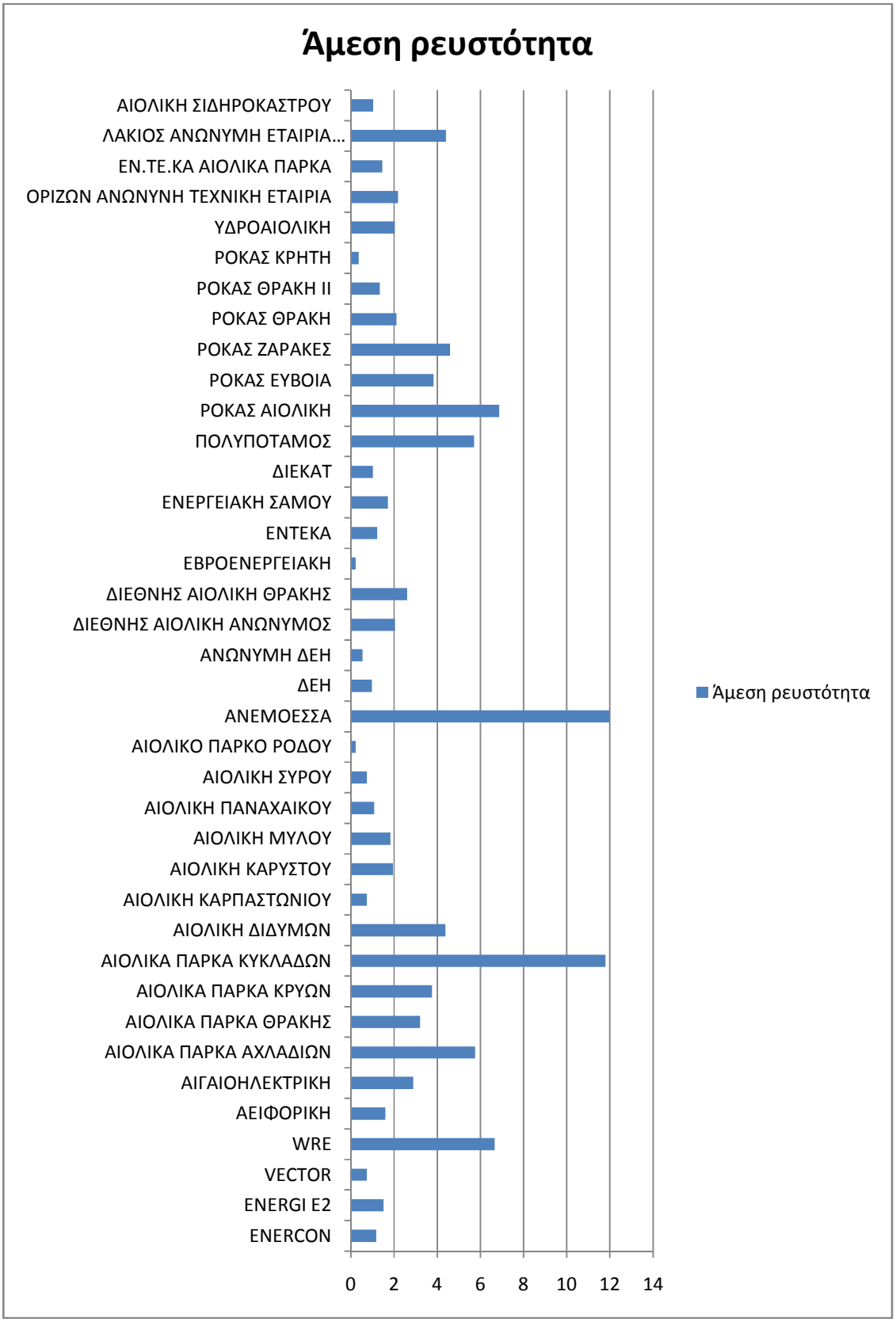
Στις τελευταίες θέσεις του πίνακα βρίσκονται εταιρείες με τιμές που πλησιάζουν τη μονάδα. Μια σημαντική βελτίωση που παρατηρείται σε σχέση με το 2007, είναι ότι πλέον καμία επιχείρηση δεν έχει σκορ μεγαλύτερο ή ίσο από τη μονάδα. Η ''VECTOR'' και η ''ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ'' με επιδόσεις το 2007, 1,1485 και 1,1994 που καταλάμβαναν τις τελευταίες θέσεις, πλέον βρίσκονται στην $10^{η}$ και $11^{η}$ αντίστοιχα, πραγματοποιώντας τεράστια βελτίωση. Για το εξεταζόμενο έτος, οι τελευταίες θέσεις του πίνακα κατάταξης, συμπληρώνονται από τις: ''ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ'' με 0,8550, ''ΔΙΕΚΑΤ'' με 0,8513, ''ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ'' με 0,8322, ''ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ'' με 0,7906 και ''ENERCON'' με 0,7354. Οι επιχειρήσεις που δεν τα πήγαν καλά, θα πρέπει να επανασχεδιάσουν τις συμφωνίες με τους προμηθευτές τους, και να επανεξετάσουν την πολιτική των τιμών που ακολουθούν, με σκοπό τη βελτίωση αυτού του αριθμοδείκτη στο μέλλον.


Ανακύκλωση ιδίων κεφαλαίων
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ...
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
0
2
4
6
8
10
12
Ανακύκλωση ιδίων κεφαλαίων

Ο δείκτης της Ανακύκλωσης ιδίων κεφαλαίων, αντανακλά την ικανότητα μιας οικονομικής μονάδας να διαχειρίζεται αποτελεσματικά ή όχι, τα ίδια κεφάλαια που κατέχει. Όσο μεγαλύτερος είναι ο συγκεκριμένος δείκτης, τόσο αποτελεσματικότερα φαίνεται να χρησιμοποιούνται τα ίδια κεφάλαια της επιχείρησης. Αυτό φυσικά, είναι θετικό για τους μετόχους, που αισθάνονται ότι οι επενδύσεις τους, αποδίδουν. Ο μέσος όρος για το 2008 είναι 0,9120.

Στην πρώτη θέση της κατάταξης, βρίσκεται η ''ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ'' με σκορ 9,6198. Με άλλα λόγια, η επιχείρηση αυτή καταφέρνει να έχει εννιαπλάσιες πωλήσει από τα ίδια κεφάλαια που χρησιμοποιεί. Ακολουθεί η ''ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ'' με 3,3174. Την πεντάδα με τις επιδόσεις συμπληρώνουν οι: ''ENERCON'' με 2,8723, ''ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ'' με 1,4076 και ''VECTOR'' με 1,2243. Όλες οι παραπάνω εταιρείες έχουν σκορ πάνω από 1, πράγμα που σημαίνει ότι ο κύκλος εργασιών τους ξεπερνάει την τάξη των ιδίων κεφαλαίων τους.

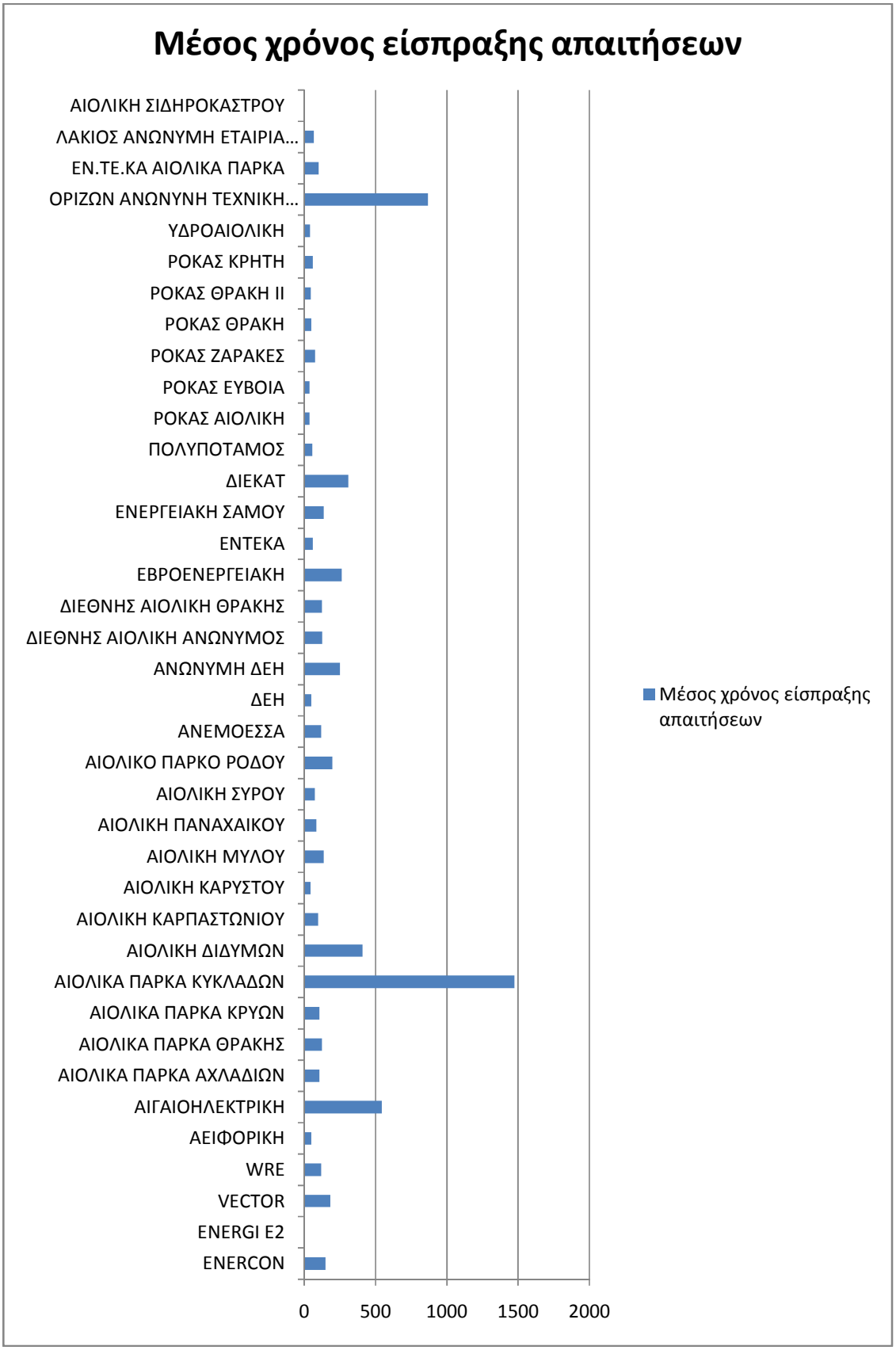
Στις τελευταίες θέσεις βρίσκονται εταιρείες που βασίζονται περισσότερο σε ξένα κεφάλαια για τις πωλήσεις τους. Πιο συγκεκριμένα, η ''ΔΙΕΚΑΤ'' με 0,1014 κατέχει την τελευταία θέση, η ''ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ'' είναι αμέσως πιο πάνω με σκορ 0,1472 και ακολουθείται από τις: '' WRE'' με 0,1689, ''ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ'' με 0,2338 και ''ENERGIE E2'' με 0,2892.


Άμεση ρευστότητα
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
0
2
4
6
8
10
12
14
Άμεση ρευστότητα

Η άμεση ρευστότητα, διαφοροποιείται σε σχέση με τη γενική ρευστότητα στον αριθμητή, όπου στην πρώτη, αφαιρούνται τα αποθέματα. Στον κλάδο όμως των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας που εδώ εξετάζεται, σπανίως οι επιχειρήσεις παρουσιάζουν αποθέματα. Αυτό συμβαίνει απλά λόγω της φύσης του εμπορεύματος, που δύσκολα μπορεί να αποθεματοποιηθεί. Έτσι λοιπόν, οι τιμές των δύο αυτών δεικτών είναι πολύ παραπλήσιες, ή ίδιες, οπότε και παρατηρούμε παρόμοια κατάταξη. Ο μέσος όρος για το 2008 είναι 2,8482 και μπορεί να σχολιαστεί γενικά ως πολύ ικανοποιητικός.

Τις πρώτες θέσεις του πίνακα, καταλαμβάνουν οι επιχειρήσεις που έχουν υψηλές επιδόσεις, στοιχείο θετικό για τις ίδιες που δε θα δυσκολευτούν να ανταπεξέλθουν στις βραχυχρόνιες υποχρεώσεις τους. Αυτές είναι οι: ''ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ'' με 11,9789, ''ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ'' με 11,7956, ''ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ'' με 6,8688, ''WRE'' με 6,6578 και ''ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ'' με 5,7478.

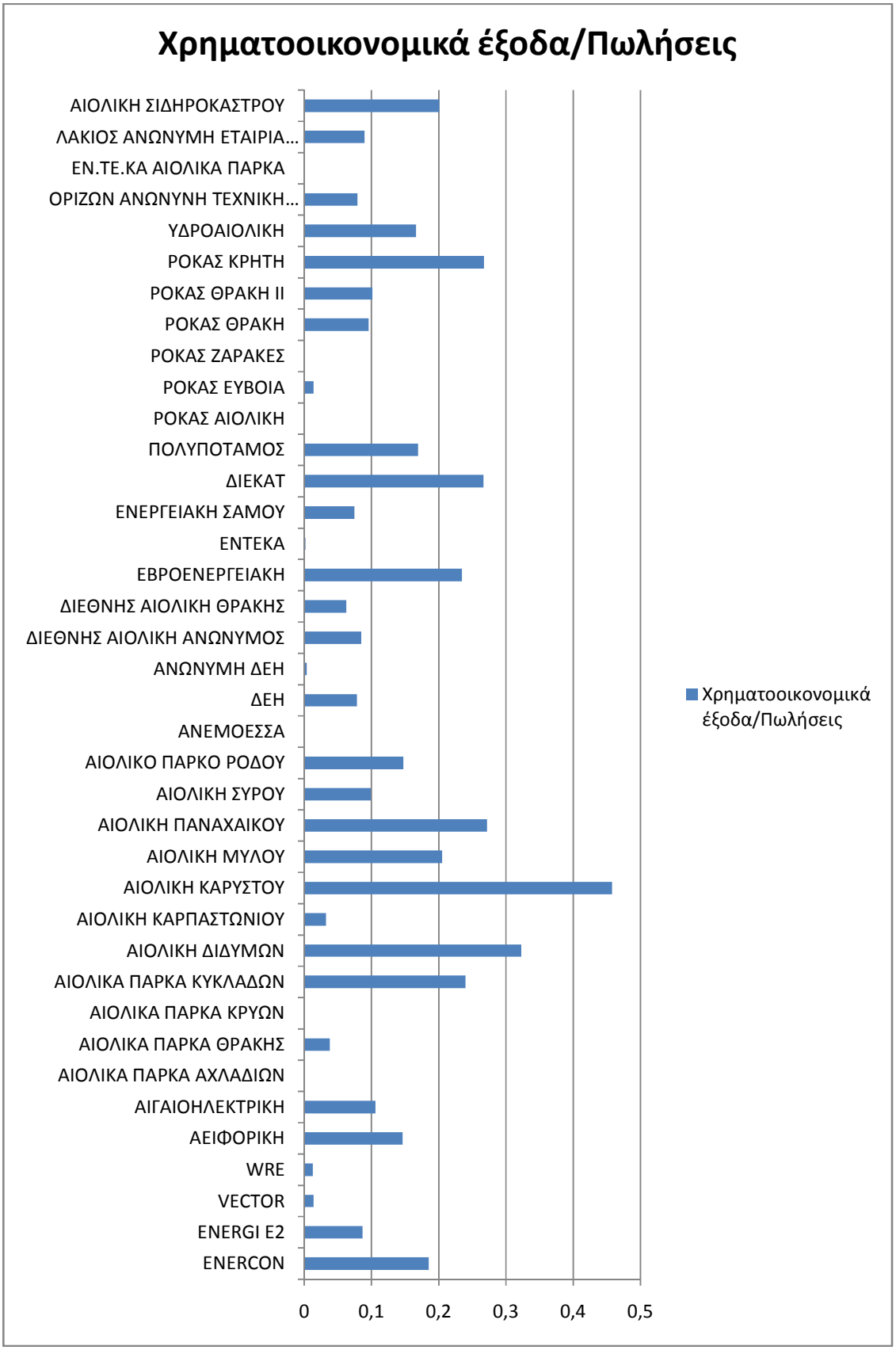
Στις τελευταίες θέσεις, βρίσκονται οι: ''ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ'' με 0,2141, ''ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ'' με 0,2149, ''ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ'' με 0,3623, ''ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ'' με 0,5399 και ''VECTOR'' με 0,7379. Βέβαια επιδόσεις κοντά στο 0,8 δε θεωρούνται πολύ κακές, αλλά οι εταιρείες αυτές δεν παύουν να βρίσκονται πολύ χαμηλά σε σχέση με το μέσο όρο του κλάδου.


Μέσος χρόνος είσπραξης απαιτήσεων
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ...
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
0
500
1000
1500
2000
Μέσος χρόνος είσπραξης απαιτήσεων

Ο αριθμοδείκτης αυτός εξετάζει τη σχέση των απαιτήσεων με τις πωλήσεις. Όσο μειώνεται η τιμή του δείκτη, τόσο η εταιρεία έρχεται σε πιο πλεονεκτική θέση. Ο μέσος όρος του μέσου χρόνου είσπραξης των απαιτήσεων για το 2007 είναι 156,6113 ημέρες. Από το παραπάνω διάγραμμα γίνεται εμφανές ότι υπάρχουν μεγάλες αποκλίσεις τιμών του δείκτη από εταιρεία σε εταιρεία.

Στις πρώτες θέσεις της κατάταξης ξεχωρίζουν επιχειρήσεις με πολύ μικρές τιμές, που υποδηλώνουν μικρό χρόνο δέσμευσης των κεφαλαίων τους. Πιο συγκεκριμένα, πρώτη έρχεται η ''ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ'' με 20,7769. Ακολουθούν με διαφορά μερικών ημερών οι: ''ΔΕΗ'' με 23,3671, η ''ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ'' με 26,2652, η ''ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ'' με 28,8644 και η ''ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ'' με 33,1282. Αυτές οι οικονομικές μονάδες έχουν μειωμένες πιθανότητες ζημιών από επισφαλείς απαιτήσεις.

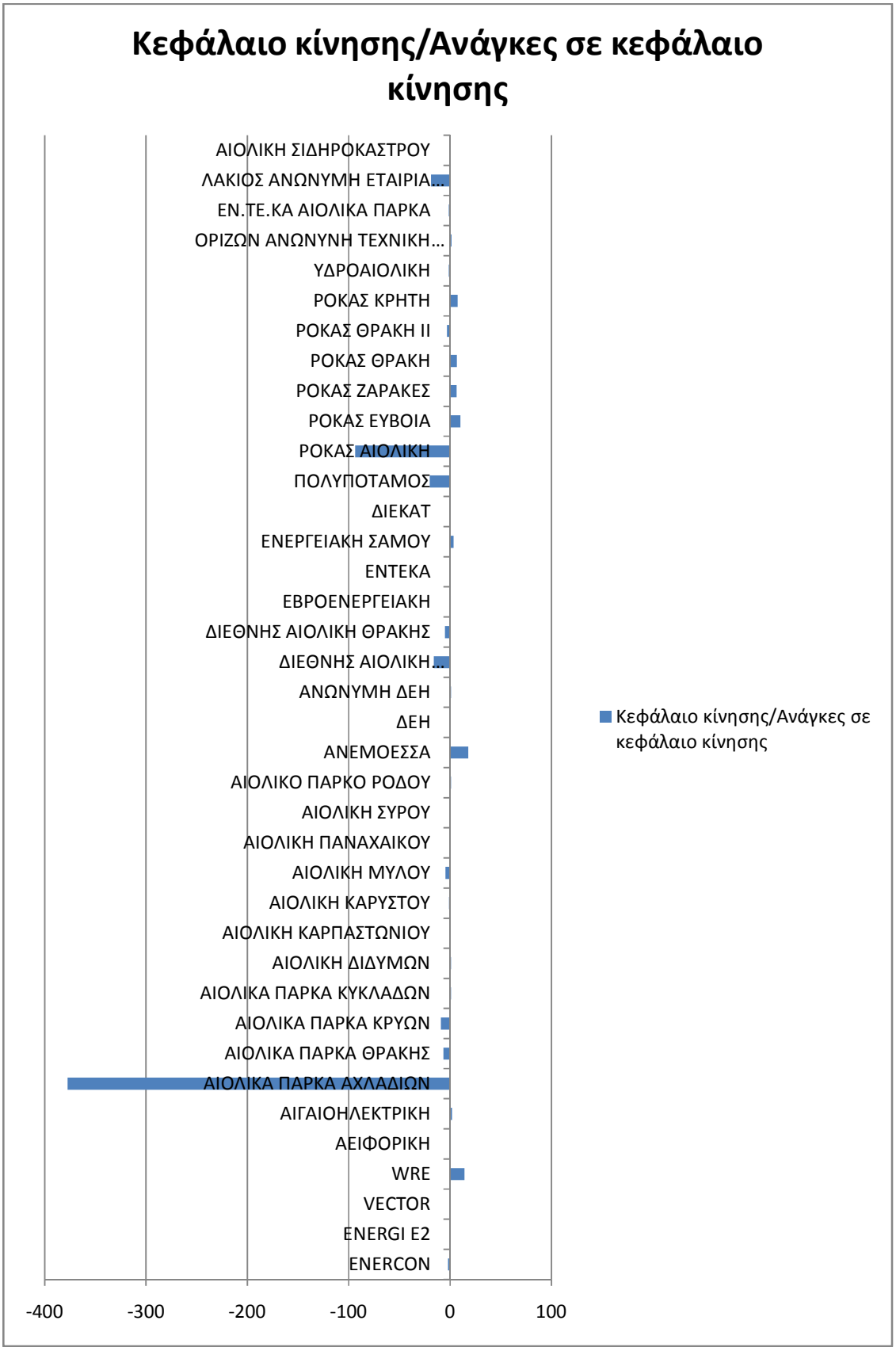
Αντίθετα, οι πέντε τελευταίες θέσεις του πίνακα κατάταξης γεμίζουν με επιχειρήσεις που έχουν μέσο χρόνο είσπραξης των απαιτήσεών τους πάνω από 300 ημέρες. Η ''ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ'' με 880,5394, η'' ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ'' με 611,3604, η ''ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ'' με 570,6975, η ''ΔΙΕΚΑΤ'' με 405,3902 και η ''VECTOR'' με 306,435 ημέρες δέσμευσης των χρημάτων από τις πωλήσεις τους, θα πρέπει σίγουρα να επιτάξουν νέα μέτρα και διακανονισμούς με τους συνεργάτες τους.


Χρηματοοικονομικά έξοδα/Πωλήσεις
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ...
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
0
0,1
0,2
0,3
0,4
0,5
Χρηματοοικονομικά έξοδα/Πωλήσεις

Ο δείκτης της σημασίας των χρηματοοικονομικών εξόδων, ουσιαστικά αντανακλά την άνεση ή τη δυσχέρεια με την οποία οι επιχειρήσεις καλύπτουν τους χρεωστικούς τόκους και τα συναφή έξοδα από την εκμετάλλευση των πωλήσεών τους. Ο μέσος όρος για το 2008 στο συγκεκριμένο κλάδο είναι 11,4618%, γεγονός που σημαίνει ότι πάνω από το 10% των πωλήσεων του κλάδου χρησιμοποιείται για την κάλυψη των χρηματοοικονομικών εξόδων.

Αρκετές είναι οι επιχειρήσεις που κατάφεραν πολύ μικρές τιμές του δείκτη, που αγγίζουν το μηδέν. Με άλλα λόγια, οι εταιρείες αυτές δείχνουν τεράστια ευχέρεια στην πληρωμή των χρηματοοικονομικών τους εξόδων από τον κύκλο εργασιών τους. Η ''ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ'' με σκορ 0.00005 καταλαμβάνει την πρώτη θέση του πίνακα κατάταξης. Ακολουθούν με ελάχιστες διαφορές, οι ''ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ'' με 0,000052, ''ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ'' με 0,000097, ''ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ'' με 0,00016 και ''ΡΟΚΑΣΖΑΡΑΚΕΣ'' με 0,00044.

Στον αντίποδα, βρίσκονται οικονομικές μονάδες με υψηλές τιμές του δείκτη. Την τελευταία θέση στην κατάταξη καταλαμβάνει η ''ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ'' με επίδοση 0,4578. Αυτή η τιμή θα πρέπει να απασχολήσει ιδιαίτερα τη διοίκηση, αφού αποδεικνύει ότι σχεδόν τα μισά από τα κέρδη λόγω πωλήσεων, χρησιμοποιούνται για την κάλυψη των χρηματοοικονομικών εξόδων. Πιο πάνω βρίσκονται, η ''ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ'' με σκορ 0,3228, η ''ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ'' με 0,2716 και η ''ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ'' με 0,2674. Γενικότερα, μεγάλες τιμές του δείκτη φανερώνουν προβλήματα διαχείρισης των οικονομικών και θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη στο σχεδιασμό της διοίκησης της εκάστοτε επιχείρησης.


Κεφάλαιο κίνησης/Ανάγκες σε κεφάλαιο κίνησης
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ...
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ...
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
ΔΙΕΚΑΤ
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
ΕΝΤΕΚΑ
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ...
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
ΔΕΗ
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
WRE
VECTOR
ENERGI E2
ENERCON
-400
-300
-200
-100
0
100
Κεφάλαιο κίνησης/Ανάγκες σε κεφάλαιο κίνησης

Ο δείκτης αυτός αντανακλά το κατά πόσο καλά μπορεί μια επιχείρηση να ανταπεξέλθει στις ανάγκες που έχει για κεφάλαιο κίνησης, χωρίς να χρησιμοποιεί πολλά από τα διαρκή κεφάλαιά της για το λόγο αυτό. Βέβαια, μεγάλες τιμές του δείκτη είναι επιθυμητές. Στην αντίθετη περίπτωση φανερώνεται μια οικονομική αδυναμία. Για το 2008, ο μέσος όρος του δείκτη, είναι αρκετά πιο πεσμένος από τον ήδη χαμηλό του 2007 (-2,1692) με τιμή -12,8065. Κατά κύριο λόγο για την πτώση αυτή, ευθύνεται η ιδιαίτερα χαμηλή επίδοση της επιχείρησης ''ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ'' με σκορ -377,659.

Στην πεντάδα που βρίσκεται στην κορυφή οι αλλαγές σε σχέση με το 2007 είναι αξιοσημείωτες. Πρώτη πλέον είναι η ''ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ'' με σκορ 17,9164 και εντυπωσιακή άνοδο από την 35^{η} θέση που κατείχε την προηγούμενη χρονιά. Η ''WRE'' με μικρή διαφορά ακολουθεί με 14,3275. Ακριβώς πιο κάτω οι: ''ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ'' με 10,2967, ''ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ'' με 7,2919 και ''ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ'' με 6,6535. Η ''ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ'' πέφτει από τη 2^{η} θέση στην 35^{η}. Ακόμη, η ''ΥΔΡΑΙΟΛΙΚΗ'' κατεβαίνει 24 θέσεις και πλέον καταλαμβάνει την 27^{η}.

Στην τελευταία θέση βρίσκουμε την ''ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ'' με επίδοση -377,659, που όπως ήδη αναφέρθηκε είναι υπαίτια για τον πολύ χαμηλό μέσο όρο. Ακολουθούν οι ''ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ'' με -93,6279, η ''ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ'' με -20,0926, η ''ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ'' με -18,8253 και η '' ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ'' με -15,9105.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 4
ΠΟΛΥΚΡΙΤΗΡΙΑ ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΑΙ ΜΕΘΟΔΟΣ PROMETHEE II

4.1 Πολυκριτήρια ανάλυση

Η πολυκριτήρια ανάλυση είναι ένα τμήμα της επιχειρησιακής έρευνας, που τις τρεις τελευταίες δεκαετίες αναπτύσσεται και εξελίσσεται συνεχώς. Παλαιότερα, υπήρχε η εντύπωση πως τα προβλήματα των αποφάσεων, ήταν καλά διατυπωμένα και είχαν τη μορφή προβλημάτων βελτιστοποίησης κάποιας οικονομικής συνάρτησης. Κάποια στιγμή όμως, διαπιστώθηκε ότι η θεώρηση αυτή ήταν λανθασμένη και πως προβλήματα πολύπλοκα, δεν είναι δυνατόν να λυθούν μέσω μιας μονόπλευρης και μονοδιάστατης προσέγγισης. Έτσι γεννήθηκε η ιδέα της πολυκριτήριας ανάλυσης, για να αντιμετωπίσει με περισσότερο ρεαλισμό τέτοια πολύπλοκα προβλήματα. Το βασικό χαρακτηριστικό που διαφοροποιεί την πολυκριτήρια ανάλυση από τις προγενέστερές τις, είναι ότι σε αυτήν, πραγματοποιείται μια αναγκαία σύνθεση υπό το πρίσμα της πολιτικής λήψης των αποφάσεων και του συστήματος προτιμήσεων και αξιών, το οποίο ο αποφασίζων χρησιμοποιεί συνειδητά ή όχι. Αυτό γίνεται διότι η σύγκριση πολλών πιθανών αποφάσεων πραγματοποιείται σπάνια από μια μόνο σκοπιά και οι προτιμήσεις για ένα μεγάλο αριθμό περιπτώσεων μοντελοποιούνται δύσκολα από μία μόνο συνάρτηση. Με άλλα λόγια, η πολυκριτήρια ανάλυση έχει στόχο να μελετά τα προβλήματα ανάλυσης, όπου είναι απαραίτητο να λαμβάνονται υπόψη πολλές απόψεις. Επίσης, τα πολυκριτήρια προβλήματα δεν είναι μαθηματικά καλά διατυπωμένα. Οι κυριότερες πολυκριτήριες μέθοδοι κατατάσσονται στις παρακάτω τέσσερις βασικές κατηγορίες. (Βλ. Siskos, 1984)

- Ο πολυκριτήριος μαθηματικός προγραμματισμός
- Η θεωρία της πολυκριτήριας χρησιμότητας
- Η θεωρία των σχέσεων υπεροχής
- Η πολυκριτήρια μονότονη παλινδρόμηση

4.2 Η μέθοδος Promethee II

Η μέθοδος Promethee ανήκει στη θεωρία των σχέσεων υπεροχής της πολυκριτήριας ανάλυσης και προτάθηκε πρώτη φορά από τον Brans (1982). Οι βασικές

αρχές που διέπουν τη μέθοδο αυτή σε σχέση με άλλες αντίστοιχες είναι οι ακόλουθες τρεις:

1. Επέκταση στην έννοια των κριτηρίων,
2. Εκτιμώμενη σχέση υπεροχής,
3. Εκμετάλλευση της σχέσης υπεροχής.

Ας δούμε τώρα τις βασικές αρχές που διέπουν τη μέθοδο Promethee II για να κατανοήσουμε τον τρόπο λειτουργίας της.

(Βλ. Ζοπουνίδης Κ., Δούμπος Μ., Ματσατσίνης Ν. ,1996)Έστω ότι πρέπει να επιλυθεί το πολυκριτήριο πρόβλημα:

$$Max\ \{f_1(\alpha), \dots, f_k\ (\alpha)\ /\ \ \alpha\ \in K\}$$

όπου:

K: ένα πεπερασμένο σύνολο ενεργειών

fi, i=1, …, k: τα k κριτήρια εκτίμησης που θα πρέπει να βελτιστοποιηθούν.

Μέσω των μεθόδων PROMETHEE το παραπάνω πολυκριτήριο πρόβλημα επιλύεται στα εξής δύο στάδια:

1. Την ανάπτυξη μιας σχέσης υπεροχής στο σύνολο K των εναλλακτικών ενεργειών.

2. Την εκμετάλλευση της σχέσης αυτής ώστε, να επιλυθεί το εξεταζόμενο πολυκριτήριο πρόβλημα.

Στο πρώτο στάδιο ο αποφασίζων θα πρέπει να εκφράσει τις προτιμήσεις του σχετικά με τις εξεταζόμενες εναλλακτικές ενέργειες. Για το σκοπό αυτό ορίζεται μια συνάρτηση προτίμησης P, η οποία αναπαριστά τις προτιμήσεις του αποφασίζοντα.

Έστω f ένα κριτήριο εκτίμησης, οι τιμές του οποίου ανήκουν στο σύνολο των πραγματικών αριθμών:

f: K → R, και έστω ότι το κριτήριο αυτό θα πρέπει να μεγιστοποιηθεί, χωρίς αυτό να είναι περιοριστικό. Για κάθε εναλλακτική ενέργεια α ∈ K, ορίζεται ως f(α) η εκτίμηση της ενέργειας αυτής πάνω στο συγκεκριμένο κριτήριο (η τιμή του κριτηρίου για την ενέργεια α).

Συγκρίνοντας δύο εναλλακτικές ενέργειες α, β ∈ Κ, ορίζεται η συνάρτηση προτίμησης Ρ ως εξής: $P : K \times K \rightarrow (0,1)$, η οποία εκφράζει το αποτέλεσμα της σύγκρισης των δύο εναλλακτικών ενεργειών, δηλαδή την ένταση της προτίμησης του αποφασίζοντα για την εναλλακτική ενέργεια α ως προς την εναλλακτική ενέργεια β, ως εξής:

P (α, β) $=$ 0 => Υπάρχει αδιαφορία μεταξύ των ενεργειών α και β

P (α, β) $\sim$ 0 => Υπάρχει ελαφρά προτίμηση της α από τη β

P (α, β) $\sim$ 1 => Υπάρχει ισχυρή προτίμηση της α από τη β

P (α, β) $=$ 1 => Υπάρχει σαφής προτίμηση της α από τη β

Στην πραγματικότητα η συνάρτηση προτίμησης είναι μια συνάρτηση της διαφοράς των εκτιμήσεων των δύο εναλλακτικών ενεργειών, δηλαδή:

$$P\ (\alpha, \beta) = P[f(\alpha) - f(\beta)]$$

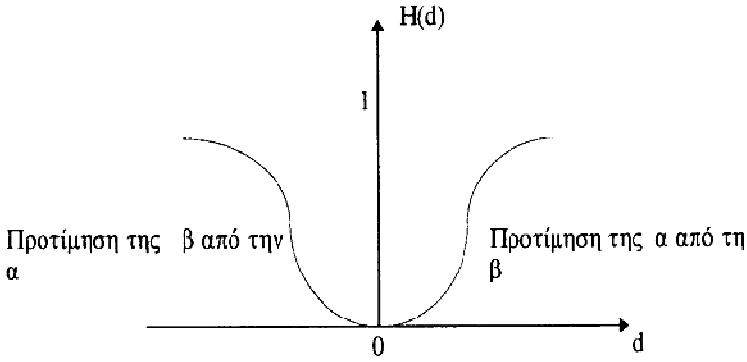
Η συνάρτηση προτίμησης, όπως έχει οριστεί, είναι μια αύξουσα συνάρτηση της διαφοράς $d = f\,(\alpha) - f\,(\beta)$, η οποία παίρνει την τιμή 0 για όλες τις αρνητικές τιμές; του d. Αυτό είναι φυσικό, καθώς όπως έχει οριστεί η συνάρτηση προτίμησης δείχνει μόνο την ένταση της προτίμησης της ενέργειας α από την ενέργεια β, ενώ όταν η β υπερέχει της α τότε η συνάρτηση προτίμησης παίρνει την τιμή 0.

Προκειμένου η συνάρτηση προτίμησης να λαμβάνει υπόψη και την υπεροχή της εναλλακτικής ενέργειας β ως προς την εναλλακτική ενέργεια α, ορίζεται η συνάρτηση Η ως εξής:

$$H(d) = \begin{cases} P(\alpha,\beta),\ d \geq 0, \\ P\ (\beta,\alpha),\ d \leq 0 \end{cases}$$

Όταν η διαφορά d παίρνει θετικές τιμές, τότε η συνάρτηση Η(d) δείχνει την ένταση της προτίμησης της εναλλακτική α ως προς την εναλλακτική β. Όταν η διαφορά d, είναι αρνητική, τότε η συνάρτηση Η (d) δείχνει την ένταση της προτίμησης της β ως προς την α, η οποία αυξάνει καθώς η

τιμή του d μικραίνει, δηλαδή όταν η εκτίμηση της ενέργειας β πάνω στο συγκεκριμένο κριτήριο f, f (β), γίνεται όλο και μεγαλύτερη σε σχέση με την αντίστοιχη εκτίμηση της ενέργειας α, f (α). Η μορφή της συνάρτησης H(d) παρουσιάζεται στο Σχήμα 4.2.1.



Σχήμα 4.2.1: Η μορφή της συνάρτησης H (d)

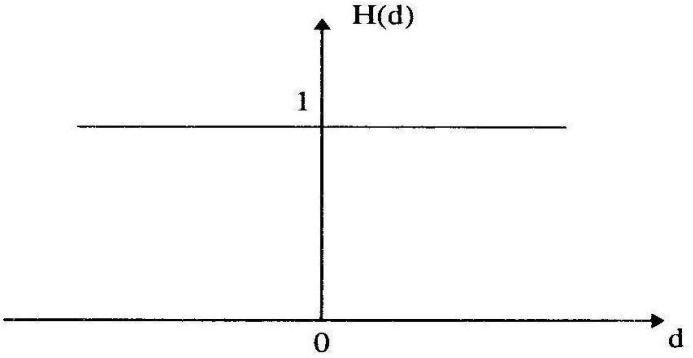
Για τον σαφή καθορισμό της μορφής της συνάρτησης προτίμησης, χρησιμοποιούνται έξι γενικευμένα κριτήρια, τα οποία καλύπτουν στις περισσότερες πρακτικές περιπτώσεις τον τρόπο με τον οποίο εκφράζει τις προτιμήσεις του ο αποφασίζων. Τα γενικευμένα αυτά κριτήρια είναι τα εξής:

1. Το σύνηθες κριτήριο (usual criterion)

Σύμφωνα με το κριτήριο αυτό ο αποφασίζων θεωρεί ότι υπάρχει αδιαφορία μεταξύ δύο εναλλακτικών ενεργειών α και β αν και μόνο αν f(α) = f(β). Σε οποιαδήποτε άλλη περίπτωση ο αποφασίζων θεωρεί ότι υπάρχει σαφής προτίμηση για την ενέργεια με τη μεγαλύτερη εκτίμηση. Η συνάρτηση H (d), στην περίπτωση αυτή ορίζεται σύμφωνα με τον τύπο:

$$H(d) = \begin{cases} 0, & \alpha\nu\ d = 0, \\ 1, & \alpha\nu\ d \neq 0 \end{cases}$$

Η γραφική παράσταση της συνάρτησης H (d) φαίνεται στο παρακάτω σχήμα:

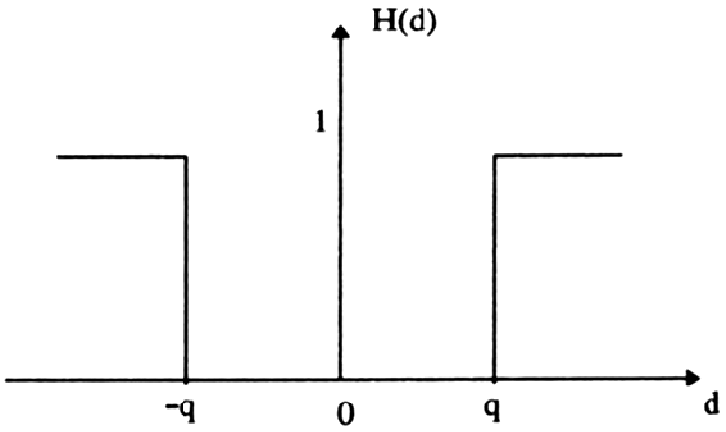


Σχήμα 4.2.2: Το σύνηθες κριτήριο

2. Το σχεδόν κριτήριο (quasi criterion)

Σύμφωνα με το γενικευμένο αυτό κριτήριο, ο αποφασίζων θεωρεί ότι υπάρχει αδιαφορία μεταξύ δύο εναλλακτικών ενεργειών, όταν η διαφορά των εκτιμήσεων τους δεν υπερβαίνει ένα όριο αδιαφορίας q. Διαφορετικά υπάρχει σαφής προτίμηση. Για τη χρησιμοποίηση αυτού του γενικευμένου κριτηρίου, θα πρέπει να καθοριστεί το όριο αδιαφορίας, το οποίο αναπαριστά τη μέγιστη τιμή της διαφοράς των εκτιμήσεων των δύο συγκρινόμενων ενεργειών, κάτω από την οποία ο αποφασίζων θεωρεί ότι υπάρχει αδιαφορία μεταξύ των ενεργειών αυτών. Ο τύπος της συνάρτησης H (d), και η γραφική της παράσταση, έχουν ως εξής:

$$H(d) = \begin{cases} 0, & \alpha\nu \ -q \leq d \leq q, \\ 1, & \alpha\nu \ d < -q \ \text{ή} \ d > q \end{cases}$$

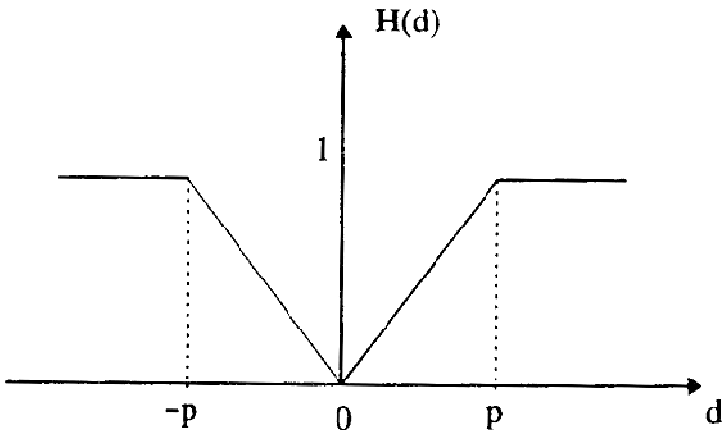


Σχήμα 4.2.3: Το σχεδόν κριτήριο

3. Κριτήριο γραμμικής προτίμησης (criterion with linear preference)

Ο αποφασίζων χρησιμοποιώντας το κριτήριο αυτό θεωρεί ότι εφόσον η διαφορά d είναι μικρότερη από ένα όριο προτίμησης p, τότε η προτίμησή του αυξάνει γραμμικά με το d. Αν η διαφορά d γίνει μεγαλύτερη από το όριο προτίμησης p, τότε υπάρχει σαφής προτίμηση. Στην περίπτωση που χρησιμοποιείται αυτό το γενικευμένο κριτήριο θα πρέπει να καθοριστεί το όριο προτίμησης p, το οποίο αναπαριστά την ελάχιστη τιμή της διαφοράς d, πάνω από την οποία ο αποφασίζων θεωρεί ότι υπάρχει σαφής προτίμηση, για μια από τις δύο συγκρινόμενες εναλλακτικές ενέργειες. Παρακάτω παρουσιάζονται ο τύπος της συνάρτησης H (d), και η γραφική της παράσταση για την περίπτωση του γενικευμένου κριτηρίου με γραμμική προτίμηση.

$$H(d) = \begin{cases} d/p, & \alpha\nu\ -p \leq d \leq p, \\ 1, & \alpha\nu\ d < -p\ \text{ή}\ d > p \end{cases}$$



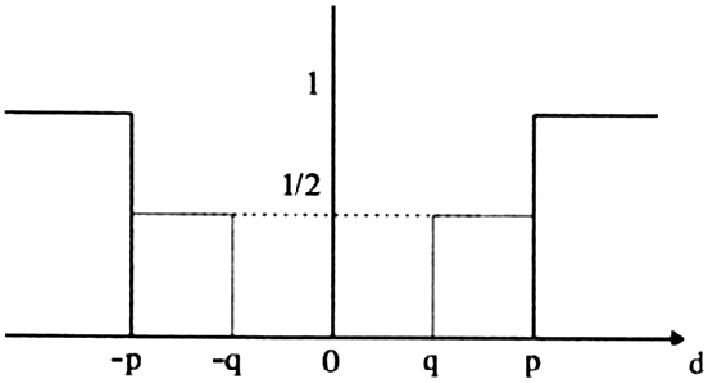
Σχήμα 4.2.4: Το κριτήριο γραμμικής προτίμησης

4. Κριτήριο επιπέδου (level criterion)

Στο γενικευμένο αυτό κριτήριο χρησιμοποιείται τόσο το όριο αδιαφορίας, όσο και το όριο προτίμησης. Εφόσον η τιμή της διαφοράς d βρίσκεται μεταξύ του ορίου αδιαφορίας q και του ορίου προτίμησης p, τότε υπάρχει ελαφρά προτίμηση [H(d) = 1/2]. Στις υπόλοιπες περιπτώσεις ισχύουν οι παρατηρήσεις που έγιναν στα

προηγούμενα δύο γενικευμένα κριτήρια. Δηλαδή όταν η διαφορά d είναι μικρότερη του ορίου αδιαφορίας, τότε υπάρχει αδιαφορία μεταξύ των συγκρινόμενων εναλλακτικών ενεργειών, ενώ όταν η διαφορά d είναι μεγαλύτερη από το όριο προτίμησης, τότε υπάρχει σαφής προτίμηση για μια εκ των δύο ενεργειών.

$$H(d) = \begin{cases} 0 & \alpha\nu\ |d| \leq q \\ 1/2 & \alpha\nu\ q < |d| \leq p, \\ 1 & \alpha\nu\ |d| > p \end{cases}$$

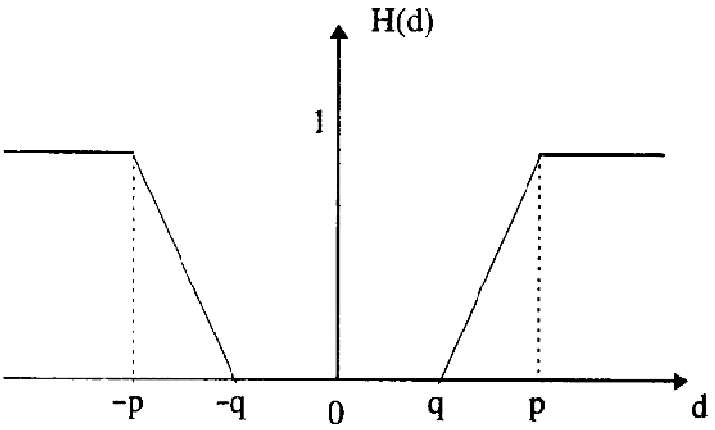


Σχήμα 4.2.5: Το κριτήριο επιπέδου

5. Κριτήριο γραμμικής προτίμησης και περιοχής αδιαφορίας (criterion with linear preference and indifference area)

Ο αποφασίζων στην περίπτωση αυτή θεωρεί ότι η προτίμησή του αυξάνει γραμμικά από την αδιαφορία στη σαφή προτίμηση, όταν η διαφορά d βρίσκεται μεταξύ του ορίου αδιαφορίας και του ορίου προτίμησης.

$$H(d) = \begin{cases} 0 & \alpha\nu\ |d| \leq q \\ (|d| - q)/(p - q) & \alpha\nu\ q < |d| \leq p, \\ 1 & \alpha\nu\ |d| > p \end{cases}$$

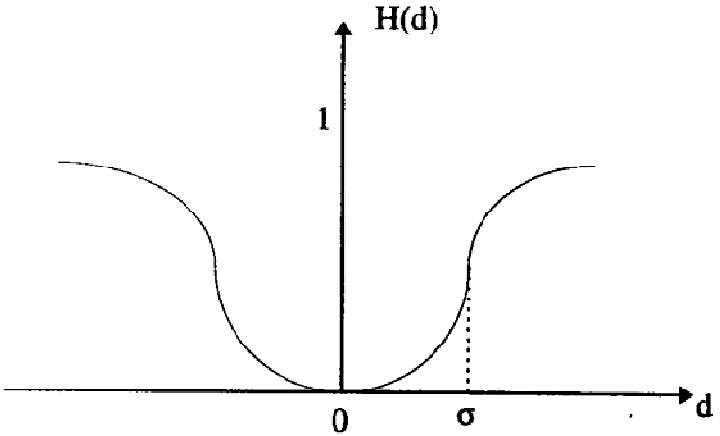


Σχήμα 4.2.6: Το κριτήριο γραμμικής προτίμησης και περιοχής αδιαφορίας

6. Κριτήριο του Gauss (Gaussian criterion)

Σύμφωνα με το γενικευμένο αυτό κριτήριο, οι προτιμήσεις του αποφασίζοντα περιγράφονται από την παρακάτω σχέση:

$$H(d) = 1 - exp\{-d^2/2\sigma^2\}$$



Σχήμα 4.2.7: Το κριτήριο του Gauss

Η παράμετρος σ, αναπαριστά την απόσταση από τον κάθετο άξονα, στην οποία η καμπύλη προτίμησης αλλάζει κλίση, και μπορεί εύκολα να καθοριστεί, χρησιμοποιώντας τους πίνακες της κανονικής κατανομής.

Έχοντας ο αποφασίζων καθορίσει για κάθε κριτήριο εκτίμησης, τον τρόπο με τον οποίο εκφράζει τις προτιμήσεις του, μέσω ενός από τα παραπάνω γενικευμένα κριτήρια, θα πρέπει στη συνέχεια να αναπτυχθεί ένας δείκτης των προτιμήσεων, εξετάζοντας όλα τα κριτήρια εκτίμησης ταυτόχρονα. Για το λόγο αυτό θα πρέπει ο αποφασίζων να καθορίσει για κάθε κριτήριο fi ένα βάρος πi, το οποίο δίνει τη σχετική σημασία του κριτηρίου αυτού. Στη συνέχεια αναπτύσσεται ο δείκτης προτίμησης Π, ως ο σταθμισμένος μέσος των συναρτήσεων προτίμησης Pi:

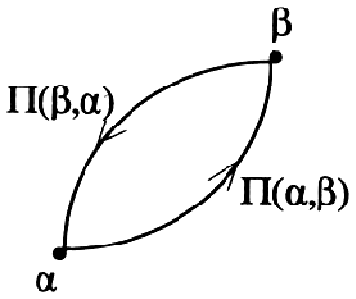
$$\Pi(\alpha,\beta) = \frac{\sum_{i=1}^{k} \Pi_i \; P_i(\alpha,\beta)}{\sum_{i=1}^{k} \Pi_i}$$

Ο δείκτης προτίμησης αναπαριστά την ένταση της προτίμησης του αποφασίζοντα για μια εναλλακτική ενέργεια α ως προς μια άλλη εναλλακτική ενέργεια β, όταν εξετάζονται ταυτόχρονα όλα τα κριτήρια. Ο δείκτης προτίμησης παίρνει τιμές από το διάστημα (0,1), έτσι ώστε:

Π(α, β) ≈ 0 => υπάρχει ελαφρά προτίμηση της ενέργειας α ως προς την ενέργεια β, εξετάζοντας όλα τα κριτήρια.

Π(α, β) ≈ 1 => υπάρχει ισχυρή προτίμηση της ενέργειας α ως προς την ενέργεια β, εξετάζοντας όλα τα κριτήρια.

Μέσω του δείκτη προτίμησης, αναπτύσσεται μια σχέση υπεροχής πάνω στο σύνολο Κ των εναλλακτικών ενεργειών. Για την καλύτερη αναπαράσταση της σχέσης αυτής κατασκευάζεται ένα γράφημα υπεροχής (Σχήμα 2.8), στο οποίο οι εναλλακτικές ενέργειες αναπαριστώνται ως κόμβοι, ενώ τα τόξα που ενώνουν τους κόμβους αναπαριστούν την υπεροχή μιας εναλλακτικής ενέργειας προς μια άλλη, μέσω του δείκτη προτίμησης.



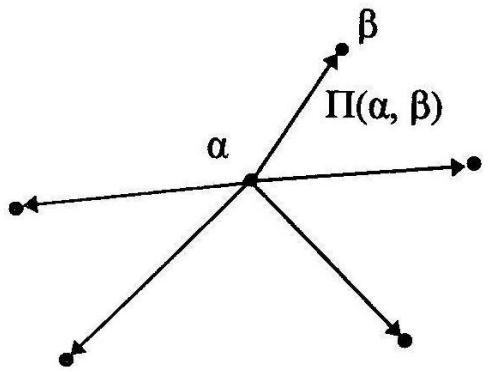
Σχήμα 4.2.8: Το γράφημα υπεροχής

Για κάθε κόμβο α του γραφήματος υπεροχής, καθορίζονται οι ροές εισόδου και εξόδου ως εξής:

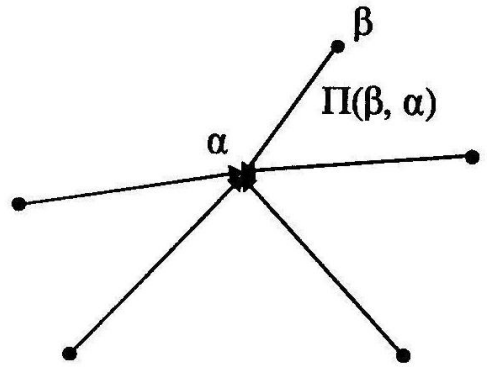
$$\text{Ροή εισόδου: } \varphi^{-}(\alpha) = \sum_{\beta \in K} \Pi(\beta, \alpha)$$

$$\text{Ροή εξόδου: } \varphi^{+}(\alpha) = \sum_{\beta \in K} \Pi(\alpha, \beta)$$

Η ροή εξόδου δείχνει την υπεροχή της εναλλακτικής ενέργειας α ως προς όλες τις υπόλοιπες εναλλακτικές ενέργειες (Σχήμα 4.2.9), εξετάζοντας ταυτόχρονα όλα τα κριτήρια, ενώ η ροή εισόδου αναπαριστά την υπεροχή όλων των υπόλοιπων εναλλακτικών ενεργειών ως προς την ενέργεια α (Σχήμα 4.2.10).



Σχήμα 4.2.9: Η υπεροχή της εναλλακτικής α έναντι των υπολοίπων ενεργειών



Σχήμα 4.2.10: Η υπέροχη των υπολοίπων εναλλακτικών ενεργειών έναντι της ενέργειας α

Αφαιρώντας τη ροή εισόδου από τη ροή εξόδου υπολογίζεται η καθαρή ροή για ένα κόμβο, ως εξής:

$$\varphi(\alpha) = \varphi^{+}(\alpha) - \varphi^{-}(\alpha)$$

Μια επίσης πολύ σημαντική πληροφορία είναι να υπάρχει ένας δείκτης της προτίμησης μιας ενέργειας α ως προς όλες τις υπόλοιπες εναλλακτικές ενέργειες, εξετάζοντας ένα συγκεκριμένο κριτήριο j. Η πληροφορία αυτή δίνεται από τη μονοκριτήρια ροή (unicriterion flow) φi (α), η οποία υπολογίζεται ως εξής:

Όταν η ροή αυτή είναι ένας μεγάλος θετικός αριθμός τότε η ενέργεια α υπερέχει όλων των υπολοίπων εναλλακτικών ενεργειών όταν εξετάζεται μόνο το κριτήριο j. Στην αντίθετη περίπτωση όταν η τιμή της ροής αυτής είναι ένας μεγάλος αρνητικός αριθμός, τότε όλες οι υπόλοιπες εναλλακτικές ενέργειες υπερέχουν της ενέργειας α, όταν εξετάζεται το κριτήριο j.

Χρησιμοποιώντας τις καθαρές ροές για κάθε κόμβο του γραφήματος υπεροχής (εναλλακτικές ενέργειες), η μέθοδος PROMETHEE II, σκοπό έχει να δώσει μια πλήρη κατάταξη των εναλλακτικών ενεργειών του συνόλου K, από την καλύτερη προς τη χειρότερη. Έτσι με βάση τις υπολογισμένες καθαρές ροές όλων των εναλλακτικών ενεργειών, για δύο εναλλακτικές ενέργειες α και β υπάρχουν οι εξής δύο περιπτώσεις:

α PII β (η α υπερέχει της β) $\Leftrightarrow \phi(\alpha) > \phi(\beta)$

α III β (υπάρχει αδιαφορία μεταξύ των α και β) $\Leftrightarrow \phi(\alpha) = \phi(\beta)$

4.3 Case Study: Ανάλυση με Promethee II για τον κλάδο των ΑΠΕ

Στην παρούσα διπλωματική εργασία, έως τώρα, έχει γίνει μερικώς χρηματοοικονομική ανάλυση του κλάδου των ΑΠΕ. Σε αυτό το σημείο θα προχωρήσουμε με τη μέθοδο Promethee II στην αξιολόγηση των επιδόσεων των εταιρειών στους επιμέρους σημαντικούς αριθμοδείκτες για κάθε έτος. Ο σκοπός μας είναι να δούμε την τελική κατάταξη των επιχειρήσεων για κάθε έτος και να παρατηρήσουμε την πορεία των εταιρειών αυτών.

Όμως, για να διεξαχθεί αυτή η μελέτη με τη συγκεκριμένη μέθοδο, είναι απαραίτητος ο καθορισμός της σημαντικότητας (βαρών) του κάθε ένα από τους σημαντικούς αριθμοδείκτες (κριτήρια). Στα πλαίσια της εργασίας αυτής, εξετάστηκαν 500 διαφορετικά σενάρια, όπου το καθένα από αυτά αντιπροσωπεύει μια ξεχωριστή περίπτωση σημαντικότητας των κριτηρίων. Αυτό έγινε για να μπορεί το αποτέλεσμα να είναι πιο αντικειμενικό και να μην εξαρτάται από την προσωπική γνώμη του ερευνητή που θα επέλεγε αυθαίρετα τα βάρη αυτά. Έτσι, για κάθε επιχείρηση, η μέθοδος μας έδωσε 500 σκορ, ισάριθμα με τα σενάρια που εξετάστηκαν. Βέβαια, για την κατάταξη χρησιμοποιούμε το μέσο όρο των 500 αυτών αποτελεσμάτων.

Ακόμη, χρειάστηκε να καθορίσουμε τη μορφή της συνάρτησης Pi, που αναλύθηκε πιο πάνω. Η επιλεχθείσα μορφή είναι η Γκαουσιανή (Gaussian criterion). Να υπενθυμίσουμε ότι η συνάρτηση έχει τη μορφή: $Pi(\alpha,\beta) = 1-\exp(-d^2/2\sigma^2)$, όπου d είναι η διαφορά μεταξύ των επιδόσεων των επιχειρήσεων α και β στο χρηματοοικονομικό δείκτη gi [$d = gi(\alpha) - gi(\beta)$] και σ η τυπική απόκλιση του δείκτη gi.

Παρακάτω παρατίθενται οι πίνακες της κατάταξης για κάθε έτος που έχουν εξαχθεί από τη χρήση της μεθόδου Promethee II. Στη μεσαία στήλη βλέπουμε τις εταιρείες, ενώ δεξιά και αριστερά, τα σκορ και την κατάταξη αντιστοίχως.

ΚΑΤΑΤΑΞΗ	ΕΤΑΙΡΙΕΣ	ΣΚΟΡ PROMETHEE II
1	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ	0,262462021
2	ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ	0,207006605
3	ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	0,201099124
4	ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ	0,168437404
5	WRE	0,150691061
6	ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ	0,137973197
7	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ	0,13189702
8	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ	0,108814813
9	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ	0,097340937
10	ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ	0,078280447
11	ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	0,06850358
12	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ	0,06498528
13	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ	0,061593732
14	ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ	0,050642698
15	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	0,044013343
16	ΕΝΤΕΚΑ	0,037411778
17	ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ	0,01777467
18	ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ	0,016684524
19	ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ	0,010592645
20	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ	0,004057495
21	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	0,00087638
22	VECTOR	-0,021524325
23	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ	-0,038162497
24	ΔΙΕΚΑΤ	-0,043648301
25	ΔΕΗ	-0,052366175
26	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ	-0,060022748
27	ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ	-0,061759408
28	ENERGI E2	-0,072170625
29	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ	-0,093715365
30	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ	-0,093862207
31	ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ	-0,104257017
32	ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	-0,139834313
33	ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ	-0,154925021
34	ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ	-0,163332039
35	ENERCON	-0,169395702
36	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	-0,173018468
37	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ	-0,224630308
38	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ	-0,254514237

Πίνακας 4.3.1 Κατάταξη Promethee II για το 2006

Στην πρώτη θέση του πίνακα της κατάταξης Promethee για το 2006 βρίσκεται η ''ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ'' με σκορ 0,2624. Η συγκεκριμένη εταιρεία, έχει πάρει την πρώτη θέση στο 43%, και τη δεύτερη θέση στο 36% των εξεταζόμενων σεναρίων, όπως φαίνεται στον πίνακα rankdistribution στο παράρτημα.

Στη δεύτερη θέση βρίσκεται η ''ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ'' με σκορ 0,2070, έχοντας βρεθεί στην πρώτη θέση στο 13% των σεναρίων. Εντυπωσιακό είναι πως δεν έχει βρεθεί σε κανένα σενάριο κάτω από την ενδέκατη θέση. Αυτός είναι και ο λόγος που καταφέρνει να ξεπεράσει κατά μία θέση την ''ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ'', αν και η τελευταία ήταν περισσότερες φορές στην πρώτη θέση.

Στην τρίτη θέση βλέπουμε την ''ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ'', που κατάφερε σκορ 2,2011. Η επιχείρηση αυτή τα πήγε πολύ καλά στον δείκτη ταχύτητας κυκλοφορίας ενεργητικού, όπως φαίνεται και από τον πίνακα των uniflows στο παράρτημα. Ο δείκτης αυτός είχε αρκετά μεγάλο ειδικό βάρος, 0,12 (από πίνακα weights στο παράρτημα) γεγονός που έκανε την επιχείρηση αυτή να ανέβει εύκολα στην τρίτη θέση.

Στον αντίποδα, θα βρεθούν οι εταιρείες που παρουσίασαν προβλήματα και οι τιμές στους εξεταζόμενους δείκτες ήταν κακές. Η ''ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ'' καταλαμβάνει την τελευταία θέση στον πίνακα κατάταξης Promethee, έχοντας βρεθεί σε αυτήν τη θέση στο 35% των σεναρίων και έχοντας σκορ -0,2545.

Ακριβώς πιο πάνω, στην 37^{η} θέση βρίσκεται η ''ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ'' με σκορ -0,2246. Στην 37^{η} θέση είχε βρεθεί στο 26% των σεναρίων που εξετάστηκαν.

Στην 36^{η} θέση βρίσκεται η ''ΑΙΓΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ'' που επίσης αντιμετώπισε προβλήματα, όπως είχαμε διαπιστώσει από την ανάλυση των σημαντικών δεικτών του 2006. Στο 22% των σεναρίων στην ανάλυση με Promethee κατείχε την τελευταία θέση.

ΚΑΤΑΤΑΞΗ	ΕΤΑΙΡΙΕΣ	ΣΚΟΡ PROMETHEE II
1	ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ	0,215460069
2	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ	0,202905054
3	ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ	0,152668227
4	ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ	0,142076947
5	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ	0,135862515
6	ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ	0,108934267
7	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ	0,093284331
8	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	0,087288683
9	ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	0,087001611
10	WRE	0,074944107
11	ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ	0,072251755
12	ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ	0,06679805
13	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ	0,063319348
14	ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ	0,040123897
15	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ	0,038842838
16	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ	0,038053993
17	ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ	0,037794695
18	ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	0,02178505
19	ΕΝΤΕΚΑ	0,017534334
20	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	0,00879078
21	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ	0,001143055
22	ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ	-0,004628618
23	ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ	-0,010315856
24	ΔΕΗ	-0,018749774
25	ENERGI E2	-0,030011508
26	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ	-0,052718704
27	ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ	-0,080224635
28	ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	-0,081906099
29	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	-0,085932681
30	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ	-0,090988888
31	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ	-0,095559019
32	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ	-0,110721692
33	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ	-0,137670709
34	ΔΙΕΚΑΤ	-0,14257501
35	VECTOR	-0,149821442
36	ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ	-0,153760044
37	ENERCON	-0,160245665
38	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ	-0,301033262

Πίνακας 4.3.2 Κατάταξη Promethee II για το 2007

Το έτος 2007 δε θα δούμε ιδιαίτερες μεταβολές στην κατάταξη της Promethee σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Στην πρώτη θέση βρίσκεται η ‘’ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ’’ με σκορ 0,2154. Η συγκεκριμένη εταιρεία βρέθηκε στο 21% των εξεταζόμενων σεναρίων στην πρώτη θέση. Αυτό που την βοήθησε πολύ να ανέβει είναι η πολύ καλή επίδοση της στον δείκτη του καθαρού περιθωρίου κέρδους, όπως γίνεται αντιληπτό από τον πίνακα των uniflows στο παράρτημα.

Τη δεύτερη θέση καταλαμβάνει η ‘’ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ’’ με σκορ 0,2029, πέφτοντας μία θέση σε σχέση με το 2006. Από τον πίνακα rankdistribution μπορούμε να παρατηρήσουμε πως στο 45% των σεναρίων ήρθε στην πρώτη θέση, όμως συνολικά βαθμολογήθηκε ελαφρώς λιγότερο σε σχέση με την πρώτη.

Στην τρίτη θέση βλέπουμε την ‘’ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ’’ με σκορ αρκετά μικρότερο από τις δύο πρώτες 0,1526, αλλά με σημαντική βελτίωση, αφού το 2006 ήταν στην 10η θέση. Από την ανάλυση που είχε προηγηθεί είχε γίνει εμφανής η βελτίωση της εταιρείας, που βρέθηκε στην πρώτη θέση στο 10% των σεναρίων.

Στις τελευταίες θέσεις του πίνακα κατάταξης της Promethee παρατηρούμε πολύ μικρές αλλαγές. Τη μικρότερη βαθμολόγηση (-0,3010), τη δέχθηκε η ‘’ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ’’, η οποία και το 2006 ήταν ξανά στην ίδια θέση.

Πιο πάνω βλέπουμε τις: ‘’ENERCON’’ και ‘’ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ’’ με ελαφρώς πτωτική τάση.

ΚΑΤΑΤΑΞΗ	ΕΤΑΙΡΙΕΣ	ΣΚΟΡ PROMETHEE II
1	ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	0,227603289
2	ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ	0,201027827
3	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ	0,172804863
4	ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ	0,167709466
5	ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ	0,155427617
6	VECTOR	0,149438794
7	ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ	0,125891279
8	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ	0,120277557
9	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ	0,113435342
10	ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ	0,083048539
11	ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ	0,082970008
12	ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ	0,080043634
13	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ	0,056196884
14	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ	0,052656837
15	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ	0,037760893
16	ΕΝΤΕΚΑ	0,033742649
17	ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ	0,018072329
18	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	0,017138035
19	ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ	0,01548365
20	ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	0,015111556
21	WRE	-0,005261337
22	ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ	-0,01158573
23	ENERGI E2	-0,034858821
24	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ	-0,035411733
25	ΔΕΗ	-0,040383496
26	ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	-0,044034971
27	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ	-0,051555616
28	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	-0,080323452
29	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ	-0,083893453
30	ENERCON	-0,085630751
31	ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ	-0,094546735
32	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ	-0,132076846
33	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ	-0,135442176
34	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ	-0,162514762
35	ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ	-0,167969117
36	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	-0,218326759
37	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ	-0,218780248
38	ΔΙΕΚΑΤ	-0,323245043

Πίνακας 4.3.3 Κατάταξη Promethee II για το 2008

Η ‘’ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ’’ επανέρχεται στην πρώτη τριάδα και μάλιστα στην πρώτη θέση έπειτα από μια αξιοσημείωτη πτώση που είχε το 2007. Στο 30% των σεναρίων βρέθηκε στην πρώτη θέση ενώ στο 25% στη δεύτερη.

Η ‘’ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ’’ πέφτει μια θέση και βρίσκεται στη δεύτερη το 2008. Όπως και το 2007, δε βρέθηκε σχετικά πολλές φορές στην πρώτη θέση, παρ’ όλα αυτά κατάφερε με καλές επιδόσεις σε όλους τους δείκτες, μια πιο ομαλή βαθμολόγηση και έτσι να είναι και πάλι στην τριάδα των καλύτερων εταιρειών.

Στην τρίτη θέση βρίσκεται η ‘’ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ’’ κατεβαίνοντας μια θέση από το 2007. Στην πρώτη θέση βρέθηκε στο 23% των σεναρίων που εξετάστηκαν.

Στις τελευταίες θέσεις της κατάταξης, έχουμε μεγαλύτερες ανατροπές. Όλες οι εταιρείες που κάλυπταν τις τρεις τελευταίες θέσεις, κατάφεραν να ανέβουν αρκετά στον πίνακα, ενώ αντίθετα κάποιες άλλες έπεσαν σε αυτές από υψηλότερες. Πιο συγκεκριμένα, η ‘’ΔΙΕΚΑΤ’’ που το 2007 βρισκόταν στην 34^{η} θέση πέφτει στην τελευταία, έχοντας βρεθεί στο 65% των σεναρίων σε αυτή τη θέση.

Η ‘’ΑΙΟΙΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ’’ από την 30^{η} θέση που βρισκόταν το 2007, έρχεται στην 37^{η} το 2008, έχοντας βρεθεί σε αυτή τη θέση στο 25% των σεναρίων.

Η ‘’ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ’’ κάνει μια αντίστοιχη πτώση από την 29^{η} στην 36^{η} θέση του πίνακα κατάταξης, βρισκόμενη στις τρεις τελευταίες θέσεις, σε πάνω από τα μισά σενάρια.

Στον επόμενο πίνακα, παρουσιάζονται συμπτυγμένα οι κατατάξεις των εταιρειών για όλα τα έτη της μελέτης. Έτσι γίνονται εμφανείς οι μεταβολές από έτος σε έτος. Κάποιες επιχειρήσεις έχουν πτωτική τάση, ενώ άλλες ανοδική. Βέβαια, οι περισσότερες είναι πιο σταθερές, ή ανεβοκατεβαίνουν χρόνο με το χρόνο. Για να γίνει πιο εύκολα, οπτικά, αντιληπτή αυτή η ροπή που παρουσιάζει η κάθε εταιρεία, στον πίνακα διακρίνουμε τρία διαφορετικά χρώματα, που κατηγοριοποιούν τις επιχειρήσεις σύμφωνα με το κριτήριο που προαναφέρθηκε. Το πορτοκαλί αναφέρεται στην άνοδο, το γκρι στην πτώση, ενώ το γαλάζιο στις πιο ουδέτερες περιπτώσεις.

ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	ΚΑΤΑΤΑΞΗ ΓΙΑ ΤΟ 2006	ΚΑΤΑΤΑΞΗ ΓΙΑ ΤΟ 2007	ΚΑΤΑΤΑΞΗ ΓΙΑ ΤΟ 2008
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ	1	2	3
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ	2	17	22
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	3	9	1
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ	4	1	2
WRE	5	10	21
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ	6	6	5
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ	7	5	8
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ	8	13	9
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ	9	7	24
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ	10	3	12
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	11	28	20
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ	12	15	14
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ	13	30	37
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ	14	14	7
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	15	8	18
ΕΝΤΕΚΑ	16	19	16
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ	17	22	17
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ	18	27	35
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ	19	23	19
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ	20	21	15
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	21	29	36
VECTOR	22	35	6
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ	23	16	33
ΔΙΕΚΑΤ	24	34	38
ΔΕΗ	25	24	25
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ	26	26	29
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ	27	4	11
ENERGI E2	28	25	23
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ	29	31	27
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ	30	32	13
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ	31	11	4
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	32	18	26
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ	33	36	31
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ	34	12	10
ENERCON	35	37	30
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	36	20	28
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ	37	33	34
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ	38	38	32

Πίνακας 4.3.4 Μεταβολές στην κατάταξη από έτος σε έτος

ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5
ΣΥΜΠΕΡΑΣΜΑΤΑ

5.1 Συμπεράσματα από την ανάλυση με τη μέθοδο Promethee

Αφού είδαμε την πορεία και την κατάταξη των επιχειρήσεων για τις χρονιές 2006, 2007 και 2008, χρήσιμο θα ήταν να έχουμε μια συνολικότερη εικόνα για τις εταιρείες αυτές συγκρινόμενες μεταξύ τους. Για να γίνει αυτό εφικτό, πραγματοποιήθηκε μια εκ νέου κατάταξη σύμφωνα με το μέσο όρο των τιμών από τις κατατάξεις όλων των ετών που αναλύθηκαν. Παρακάτω, παρουσιάζουμε τον πίνακα αυτό. Τα πορτοκαλί, γκρι και γαλάζιο χρώματα χρησιμοποιούνται πάλι με τον ίδιο τρόπο, δηλαδή για να δηλώσουν ανοδική, πτωτική, ή σταθερή πορεία αντίστοιχα.

1	ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ
2	ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ
3	ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ
4	ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ
5	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ
6	ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ
7	ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ
8	ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ
9	WRE
10	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ
11	ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ
12	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ
13	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ
14	ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ
15	ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ
16	ΕΝΤΕΚΑ
17	ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ
18	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ
19	ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ
20	ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ
21	ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ
22	VECTOR
23	ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ
24	ΔΕΗ
25	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ
26	ENERGI E2
27	ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
28	ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ
29	ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ
30	ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ
31	ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ
32	ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ
33	ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ
34	ΔΙΕΚΑΤ
35	ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ
36	ENERCON
37	ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ
38	ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ

5.1.1 Πίνακας γενικής κατάταξης

Η ‘’ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ’’ βρίσκεται στην πρώτη θέση του γενικού πίνακα κατάταξης, όπως ήταν αναμενόμενο. Το πιο εντυπωσιακό γεγονός με αυτήν την επιχείρηση είναι ότι κατάφερε και τις τρεις χρονιές να δηλώσει μηδενικό ποσοστό κόστους πωληθέντων (έχοντας μη μηδενικές πωλήσεις) κι έτσι, ακολούθως είχε μεγάλο μικτό περιθώριο κέρδους. Επίσης, η γενική της ρευστότητα ήταν ικανοποιητική με αποτέλεσμα κοντά στο 2. Τέλος, από άποψης φερεγγυότητας, κρίνεται πάλι πολύ ικανοποιητική, αφού παρουσιάζει μηδενική μακροπρόθεσμη δανειακή επιβάρυνση.

Στη δεύτερη θέση βρίσκεται η ‘’ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ’’. Οι δείκτες της αποδοτικότητάς της, ήταν και τα τρία χρόνια πολύ καλοί. Όσον αφορά τη ρευστότητα, κρίνεται τουλάχιστον ικανοποιητική, αφού πάντα ξεπερνούσε τη μονάδα και επιπλέον είχε ανοδική τάση. Βέβαια, η εταιρεία αυτή δεν παρουσίασε κανένα πρόβλημα φερεγγυότητας, αφού κατάφερε να κρατήσει τους δείκτες φερεγγυότητας σε λογικά επίπεδα.

Την τρίτη θέση καταλαμβάνει η ‘’ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ’’. Τα πεδία που τα πήγε εξαιρετικά καλά, είναι η ταχύτητα κυκλοφορίας ενεργητικού και η κυκλοφοριακή ταχύτητα παγίων. Στους δείκτες της ρευστότητας είχε μέτριες επιδόσεις, που όμως δεν την εμπόδισαν να εξελιχθεί. Ένα σημαντικό βήμα που έκανε, είναι η πολύ μεγάλη μείωση του δείκτη της σημασίας των χρηματοοικονομικών εξόδων. Τέλος, ένα ακόμη στοιχείο που την βοήθησε, είναι ο πολύ μικρός μέσος χρόνος είσπραξης των απαιτήσεών της.

Στην τελευταία θέση είναι η ‘’ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ’’ που όμως, το 2008 έκανε βήμα προόδου. Οι δείκτες ρευστότητας της συγκεκριμένης επιχείρησης βρίσκονται σε μέτρια επίπεδα. Από άποψη αποδοτικότητας υπάρχει αρκετά μεγάλο πρόβλημα με τους δείκτες της χρηματοοικονομικής αποδοτικότητας και του καθαρού περιθωρίου κέρδους να είναι πολύ χαμηλοί. Το κόστος των πωληθέντων είναι ακόμη ένα αδύναμο σημείο της εταιρείας, αφού η τιμή του ξεπερνάει και τη μονάδα. Όμως και στην εξέταση των δεικτών φερεγγυότητας παρουσιάστηκαν αντίστοιχα προβλήματα, με τη δανειακή επιβάρυνση και τη μακροπρόθεσμη δανειακή επιβάρυνση να μην αφήνουν πολλά περιθώρια ανάπτυξης στην επιχείρηση.

Μία θέση πιο πάνω βρίσκουμε την ‘’ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ’’, με τους περισσότερους δείκτες της να δηλώνουν σημαντικά προβλήματα για την επιχείρηση. Η αποδοτικότητα, η ρευστότητα αλλά και η φερεγγυότητα της επιχείρησης φαίνονται υπό το πρίσμα των αριθμοδεικτών, να χρειάζονται βελτίωση. Παρ’ όλα αυτά, μπορούμε να διακρίνουμε κάποιους δείκτες που η εταιρεία τα πήγε καλύτερα. Το μικτό περιθώριο

κέρδους είναι σε καλό επίπεδο και στα τρία χρόνια. Ακόμη, ο δείκτης χρέους το 2007, φτάνει σε πολύ καλό σημείο.

Όσο για την 36η θέση, καταλαμβάνεται από την ''ENERCON''. Η εταιρεία αυτή έχει μεγαλύτερο πρόβλημα στους δείκτες της αποδοτικότητας. Όμως το 2008, καταφέρνει να ανεβάσει σημαντικά το μικτό και καθαρό περιθώριο κέρδους κι έτσι ανεβαίνει και στην κατάταξη του έτους αυτού. Επίσης φαίνεται να είναι παραπάνω δανεισμένη και οι δείκτες της φερεγγυότητας δεν είναι ικανοποιητικοί. Στα θετικά στοιχεία που παρατηρούμε, είναι οι αρκετά καλοί δείκτες ρευστότητας και ο μικρός μέσος χρόνος είσπραξης των απαιτήσεών της. Τέλος, ικανοποιητικό είναι και το αποτέλεσμα της ταχύτητας κυκλοφορίας του ενεργητικού και για τις τρεις χρονιές.

Μια παρατήρηση που μπορούμε να κάνουμε κοιτώντας προσεκτικά τον πίνακα της γενικής κατάταξης και τους χρωματισμούς, είναι πως οι εταιρείες που παρουσίασαν έντονη κινητικότητα είτε προς τα πάνω είτε προς τα κάτω, βρίσκονται στη μέση του πίνακα. Αντίθετα, οι οικονομικές μονάδες που τα πήγαν πολύ καλά ή και πολύ κακά, ήταν δύσκολο να παρουσιάσουν μεγάλες ταλαντώσεις στην πορεία τους.

5.2 Συμπεράσματα για τον κλάδο των ΑΠΕ

Για να διαπιστώσουμε τη γενικότερη τάση που έχει ο κλάδος, χρήσιμο θα ήταν να δούμε κάποια από τα πολύ βασικά στοιχεία των προϋπολογισμών των εταιρειών που εξετάζουμε και να μελετήσουμε την πορεία τους. Γι αυτό το λόγο επιλέχθηκαν τα κάτωθι στοιχεία:

- Γενικό σύνολο ενεργητικού
- Κύκλος εργασιών
- Κέρδη μετά από φόρους

Βέβαια, δε θα γίνει η προσπάθεια ανάλυσης για κάθε εταιρεία ξεχωριστά, παρά για το μέσο όρο των αποτελεσμάτων αυτών. Έτσι η εικόνα που θα πάρουμε θα είναι πιο συνοπτική και περιεκτική. Ακόμη, σημαντικό είναι να παρατηρήσουμε την ποσοστιαία μεταβολή των στοιχείων αυτών από χρόνο σε χρόνο, που δείχνουν πιο ξεκάθαρα τη ροπή που δέχεται ο κλάδος. Ακολουθεί ο αντίστοιχος πίνακας:

	2006	Ποσοστιαία Μεταβολή από 2006 -> 2007	2007	Ποσοστιαία Μεταβολή από 2007 -> 2008	2008
Μ.Ο. Γενικού συνόλου Ενεργητικού	14370559	9,55%	15743401	6,26%	16728544
Μ.Ο. Κύκλου Εργασιών	2350050	21,34%	2851471	17,70%	3356159
Μ.Ο. Κερδών μετά από φόρους	60056	382,85%	289983	145,56%	712088

Αρχικά, εύκολα, μπορούμε να παρατηρήσουμε μια έντονα ανοδική πορεία στα βασικά αυτά στοιχεία των ισολογισμών. Το γενικό σύνολο του ενεργητικού, που δείχνει σε ένα βαθμό το μέγεθος των επιχειρήσεων, αυξάνει με ικανοποιητικό ρυθμό. Οι πωλήσεις των εταιρειών, που είναι ζωτικής σημασίας για τη βιωσιμότητα τους, επίσης αυξάνουν με γοργό ρυθμό. Πιο εντυπωσιακή πορεία, ακολουθούν όμως τα κέρδη μετά φόρων. Η ετήσια ποσοστιαία αύξηση είναι πολύ μεγάλη. Εξηγείται σε ένα μέρος από την απόσβεση των τεράστιων αρχικών επενδύσεων που είναι απαραίτητες για την έναρξη μιας τέτοιας οικονομικής μονάδας.

Γενικά, μπορεί να ειπωθεί πως οι επενδυτικές κινήσεις που γίνονται, αλλά και που θα γίνουν στο μέλλον, βρίσκουν πρόσφορο έδαφος. Και αυτό, λόγω των σύγχρονων αναγκών για ενέργεια και τη στροφή της κοινωνίας προς την προστασία του περιβάλλοντος. Οι συνθήκες που προαναφέρθηκαν στο κεφάλαιο 1.3 ευνοούν ιδιαίτερα την ανάπτυξη του κλάδου και τα γεγονότα που αποτελούν τροχοπέδη σε αυτή, προοδευτικά αντιμετωπίζονται. Έτσι, οι επιχειρηματικές κινήσεις είναι πλέον έντονες και θα συνεχίσουν ακόμα πιο δυναμικά.

Σαν επίλογο θα ήθελα να εκφράσω την ελπίδα και την αισιοδοξία μου για τον συγκεκριμένο κλάδο, που μπορεί και θα πρέπει να προωθεί την καλυτέρευση της ποιότητας της ζωής μας μέσα από την πράσινη ανάπτυξη και την προστασία του περιβάλλοντος που είναι πλέον απαραίτητη.

ΒΙΒΛΙΟΓΡΑΦΙΑ

[1] Ζοπουνίδης Κ. (2003), Βασικές Αρχές και Σύγχρονα Θέματα του Χρηματοοικονομικού Μάνατζμεντ, Εκδόσεις Κλειδάριθμος, Αθήνα.

[2] Νιάρχος Ν. (2004), Χρηματοοικονομική Ανάλυση Λογιστικών Καταστάσεων, Εκδόσεις Αθ. Σταμούλης, Αθήνα.

[3] Ζοπουνίδης Κ., Δούμπος Μ., Ματσατσίνης Ν. (1996), Πολυκριτήρια Ευφυή Συστήματα Υποστήριξης Αποφάσεων για την Αξιολόγηση των Επιδόσεων και της Βιωσιμότητας των Επιχειρήσεων, Εκδόσεις Έλλην.

[4] Ζοπουνίδης Κ. (2001), Ανάλυση Χρηματοοικονομικών Αποφάσεων με Πολλαπλά Κριτήρια, Εκδόσεις Ανικούλα, Θεσσαλονίκη.

[5] Brans J.P., (1982) , L' ingenierie de la decision, l' elaboration d' instruments d' aide a la decision, Colloque d' aide a la decision (Universite Laval, Quebec).

[6] Brans J.P., Ph. Vincke (1985), A preference ranking organisation method: The PROMETHEE method for multiple criteria decision making, Management Science.

[7] Brans J.P., Ph. Vincke, B. Mareschal (1986), How to select and how to rank projects: The PROMETHEE method, European Journal of Operational Research.

[8] Siskos, J., (1984) , Systemes d' evaluation et aide a la decision interactive en presence de criteres multiples, These d' Etat en Sciences de Gestion (Universite de Paris - Dauphine).

[9] Nikos Kalogeras, George Baourakis, Constantin Zopounidis, Gert Van Dijk, (2004), Evaluating the financial performance of agri-food firms: a multicriteria decision-aid approach, Journal of food engineering.

Διπλωματικές Εργασίες:

[1] Πιστοφίδου Σοφία (2009), Αξιολόγηση των χρηματοοικονομικών επιδόσεων των εταιριών του κατασκευαστικού κλάδου, Χανιά, Πολυτεχνείο Κρήτης.

[2] Κατρίνη Αικατερίνη Ι. (2009), Αξιολόγηση δημοσίων επιχειρήσεων και οργανισμών, Χανιά, Πολυτεχνείο Κρήτης.

[3] Βούλγαρης Ζαχαρίας (2003), Χρηματοοικονομική ανάλυση των μμε του κλάδου της πληροφορικής στην Ελλάδα, Χανιά, Πολυτεχνείο Κρήτης.

[4] Παναγιωτάκης Γεώργιος (2010), Αξιολόγηση των χρηματοοικονομικών επιδόσεων των χημικών βιομηχανιών, Χανιά, Πολυτεχνείο Κρήτης.

Ιστιοσελίδες:

[1] www.europa.eu

[2] www.greenpeace.org

[3] www.physics4u.gr

[4] el.wikipedia.org

[5] 1gym-ag-parask.att.sch.gr

[6] www.terna-energy.gr

[7] www.enthesis.net

[8] perivallon21.blogspot.com/

[9] www.ecocity.gr

[10] www.salagoudis.gr

[11] www.sofokleousin.gr

[12] www.skai.gr

[13] www.eunice-group.com

[14] www.bep.gr

[15] www.nbg.gr

[16] www.ypan.gr

[17] www.ppcr.gr

[18] www.asxetos.gr

[19] www.icap.gr

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Πίνακας βάρους δεικτών ανά σενάριο (weights) για το 2006

Σενάρια↓	Χρηματοοικονομική αποδοτικότητα	Μικτό περ. κέρδους	Καθαρό περ. κέρδους	Ταχύτητα κυκλοφορίας ενεργητικού	Ποσοστό κόστους πωληθέντων	Γενική ρευστότητα	Δανειακή επιβάρυνση	Κεφάλαιο κίνησης / Σύνολο ενεργητικού
1	0,178	0,123	0,238	0,127	0,000	0,032	0,003	0,299
2	0,033	0,095	0,043	0,390	0,108	0,213	0,117	0,001
3	0,156	0,034	0,178	0,092	0,184	0,211	0,126	0,018
4	0,121	0,070	0,035	0,150	0,052	0,054	0,107	0,410
5	0,252	0,013	0,025	0,094	0,198	0,034	0,207	0,176
6	0,108	0,236	0,240	0,146	0,149	0,027	0,076	0,017
7	0,023	0,139	0,099	0,052	0,113	0,169	0,223	0,182
8	0,094	0,085	0,244	0,048	0,128	0,097	0,004	0,300
9	0,034	0,035	0,251	0,088	0,123	0,108	0,016	0,346
10	0,106	0,220	0,206	0,080	0,107	0,102	0,149	0,031
11	0,091	0,063	0,113	0,015	0,142	0,017	0,339	0,221
12	0,457	0,061	0,009	0,111	0,238	0,068	0,014	0,042
13	0,068	0,173	0,014	0,034	0,383	0,004	0,019	0,305
14	0,007	0,217	0,120	0,323	0,007	0,105	0,064	0,156
15	0,001	0,386	0,038	0,037	0,002	0,140	0,314	0,084
16	0,036	0,140	0,147	0,149	0,250	0,048	0,015	0,215
17	0,153	0,039	0,051	0,098	0,132	0,134	0,131	0,262
18	0,091	0,098	0,080	0,018	0,289	0,189	0,152	0,083
19	0,426	0,121	0,089	0,009	0,003	0,031	0,004	0,317
20	0,119	0,090	0,027	0,214	0,157	0,102	0,236	0,055
21	0,350	0,066	0,043	0,203	0,000	0,108	0,072	0,158
22	0,256	0,008	0,276	0,042	0,031	0,219	0,037	0,130
23	0,119	0,199	0,161	0,065	0,095	0,006	0,294	0,060
24	0,106	0,113	0,304	0,021	0,103	0,074	0,273	0,006
25	0,064	0,046	0,256	0,039	0,044	0,180	0,136	0,236
26	0,094	0,045	0,053	0,504	0,076	0,161	0,040	0,027
27	0,393	0,091	0,041	0,005	0,141	0,070	0,120	0,139
28	0,044	0,106	0,112	0,086	0,172	0,066	0,169	0,245
29	0,243	0,116	0,035	0,048	0,241	0,004	0,049	0,264
30	0,020	0,177	0,073	0,061	0,093	0,018	0,262	0,296
31	0,391	0,006	0,033	0,339	0,039	0,013	0,066	0,112
32	0,216	0,112	0,050	0,294	0,084	0,035	0,159	0,051
33	0,167	0,271	0,076	0,254	0,065	0,028	0,128	0,010
34	0,155	0,045	0,207	0,181	0,161	0,077	0,059	0,116
35	0,090	0,022	0,025	0,182	0,216	0,145	0,111	0,210
36	0,055	0,093	0,042	0,305	0,000	0,065	0,290	0,149
37	0,001	0,582	0,114	0,119	0,064	0,051	0,059	0,011
38	0,228	0,252	0,048	0,085	0,189	0,064	0,125	0,010
39	0,247	0,251	0,077	0,011	0,153	0,107	0,056	0,099

40	0,083	0,542	0,035	0,005	0,063	0,161	0,092	0,018
41	0,017	0,104	0,459	0,001	0,188	0,094	0,066	0,072
42	0,032	0,177	0,275	0,068	0,062	0,015	0,215	0,155
43	0,050	0,074	0,023	0,046	0,013	0,157	0,127	0,510
44	0,043	0,146	0,093	0,217	0,039	0,097	0,060	0,305
45	0,124	0,146	0,175	0,045	0,045	0,317	0,021	0,126
46	0,082	0,124	0,002	0,209	0,148	0,075	0,308	0,052
47	0,052	0,054	0,036	0,024	0,407	0,047	0,310	0,069
48	0,063	0,665	0,009	0,121	0,002	0,074	0,050	0,016
49	0,031	0,103	0,044	0,221	0,115	0,272	0,154	0,061
50	0,025	0,270	0,006	0,032	0,134	0,181	0,194	0,158
Μέσος όρος→	0,128	0,149	0,109	0,122	0,119	0,097	0,128	0,148

Πίνακας επιδόσεων εταιρειών ανά αριθμοδείκτη (uniflows) για το 2006

Εταιρείες↓	Χρημ. αποδοτικότητα	Μικτό περ. κέρδους	Καθαρό περ. κέρδους	Ταχύτητα κυκλοφορίας ενεργητικού	Ποσοστό κόστους πωληθέντων	Γενική ρευστότητα	Δανειακή επιβάρυνση	Κεφάλαιο κίνησης / Σύνολο ενεργητικού
ENERCON	-0,6230	-0,4651	0,0204	0,6539	-0,4651	-0,0516	-0,4061	0,0667
ENERGI E2	-0,0418	-0,0203	0,0285	-0,1573	-0,0203	-0,1787	0,3358	-0,4801
VECTOR	0,1082	-0,0723	0,0283	0,0892	-0,0723	-0,1337	0,0198	-0,1319
WRE	-0,1347	0,0472	0,0262	-0,2506	0,0472	0,9098	0,5020	0,2036
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ	-0,1043	-0,0270	0,0257	-0,3139	-0,0270	-0,0581	-0,3559	0,0216
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	-0,3580	-0,8044	0,0195	0,0982	-0,8044	0,1578	-0,1251	0,5061
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ	0,0325	-0,0604	0,0284	0,1524	-0,0604	-0,0011	0,4714	0,1845
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ	-0,1109	-0,4097	0,0259	-0,0381	-0,4097	0,3167	0,4103	0,3137
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ	0,1182	0,0142	0,0292	0,2612	0,0142	-0,0243	0,4251	0,1739
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	-0,0644	-0,2367	0,0262	-0,0278	-0,2367	0,2252	0,0145	0,3335
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ	-0,2635	-0,1926	0,0198	-0,2621	-0,1926	-0,0967	-0,2079	-0,0249
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ	-0,0476	0,0758	0,0266	0,1549	0,0758	-0,1086	0,3529	-0,0390
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ	-0,8692	0,1254	-0,0357	-0,4360	0,1254	-0,1413	-0,6162	-0,1827
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ	0,1638	0,0615	0,0280	0,1841	0,0615	-0,0586	-0,0713	0,0912
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ	-0,1697	0,0143	0,0239	-0,3370	0,0143	0,0111	-0,0998	0,0550
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ	0,0554	-0,0702	0,0269	0,1541	-0,0702	-0,1420	-0,0675	-0,1739
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ	-0,4290	0,1308	-0,0002	-0,3761	0,1308	-0,2079	-0,3377	-0,6445
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ	0,0003	-0,1087	0,0286	0,0804	-0,1087	0,2573	0,5657	0,3822
ΔΕΗ	0,2175	-0,0480	0,0288	-0,0777	-0,0480	-0,1155	-0,3255	-0,0538
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ	-0,2714	0,6413	-0,9179	-0,5209	0,6413	-0,0897	0,3743	0,0249
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ	-0,0390	-0,1132	0,0282	-0,2271	-0,1132	-0,1485	0,0489	-0,1737
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ	-0,1491	-0,5404	0,0247	-0,1022	-0,5404	0,1246	0,3307	0,1715
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	0,1546	0,0777	0,0278	-0,1209	0,0777	-0,1910	-0,3935	-0,6738
ΕΝΤΕΚΑ	0,1170	-0,1426	0,0281	0,3854	-0,1426	-0,1543	0,3313	-0,1148
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ	0,0101	0,6413	0,0264	0,3709	0,6413	-0,0657	0,1823	0,1639
ΔΙΕΚΑΤ	-0,1395	0,1316	0,0258	-0,3286	0,1316	-0,1489	0,1253	-0,1712
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ	0,3614	-0,1611	0,0270	0,1876	-0,1611	-0,2045	-0,4608	-0,7659
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ	0,2483	0,1219	0,0314	0,0806	0,1219	0,0308	0,0656	0,1337
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ	0,2731	0,0592	0,0305	0,0376	0,0592	-0,0418	-0,1159	0,0737
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ	0,0915	-0,0133	0,0301	-0,0493	-0,0133	0,1901	0,1651	0,2248
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ	0,2899	0,1091	0,0287	-0,0434	0,1091	-0,0793	-0,3752	0,0158
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ	0,2766	0,1026	0,0298	-0,1279	0,1026	-0,0008	-0,3579	0,0901
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ	0,2732	0,3569	0,0325	0,0367	0,3569	0,1420	0,0318	0,3420
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ	0,1986	0,1407	0,0262	-0,0070	0,1407	-0,1776	-0,5219	-0,2882
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	0,1297	-0,1805	0,0317	0,0430	-0,1805	0,0019	0,3777	0,2905
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	0,3200	0,2002	0,0278	0,8434	0,2002	-0,1376	0,2825	-0,1514
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ	0,2435	0,4102	0,0286	0,2157	0,4102	-0,0357	-0,0920	0,0896

Πίνακας ποσοστιαίας κατάταξης των εταιρειών στα 500 σενάρια(rankdistribution) για το 2006 Α

Θέσεις→	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ENERCON	0,0%	0,8%	0,6%	1,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	0,0%	0,2%	0,2%	0,6%	0,2%
ENERGI E2	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,0%	0,4%	0,0%
VECTOR	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
WRE	17,0%	9,8%	15,8%	8,8%	7,0%	7,0%	2,6%	4,4%	3,2%	2,6%	3,0%	1,6%	2,4%
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,6%	0,2%	0,0%	0,2%	0,4%	0,4%	0,6%	0,8%	0,4%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ	0,0%	0,0%	0,0%	1,4%	2,6%	9,6%	12,2%	16,2%	11,2%	7,6%	7,4%	4,2%	3,8%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ	0,0%	0,0%	0,2%	2,6%	1,2%	0,0%	0,0%	0,6%	1,0%	5,4%	2,4%	5,0%	3,6%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ	0,2%	0,0%	2,6%	9,0%	20,6%	17,8%	16,0%	8,8%	10,0%	6,4%	2,8%	3,4%	1,8%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,6%	2,2%	1,0%	0,8%	2,0%	2,4%	2,0%	4,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	2,4%	6,4%	13,4%	16,0%	7,0%	6,2%	7,6%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,2%	2,6%	3,0%	8,0%	7,8%	7,2%	9,6%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,4%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ	3,2%	9,6%	12,8%	14,4%	11,0%	12,2%	6,0%	8,0%	4,0%	3,6%	2,6%	2,0%	0,8%
ΔΕΗ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ	0,0%	8,8%	5,8%	3,8%	3,0%	1,6%	0,8%	2,0%	1,2%	2,0%	3,8%	2,2%	3,6%
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,6%
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΕΝΤΕΚΑ	0,0%	0,0%	1,6%	2,4%	2,2%	3,4%	2,6%	3,2%	5,2%	3,4%	4,6%	3,8%	5,8%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ	43,2%	36,2%	10,8%	2,6%	1,8%	0,8%	0,8%	0,8%	0,4%	1,0%	0,4%	0,4%	0,2%
ΔΙΕΚΑΤ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	3,4%	2,2%
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,4%	0,0%	0,0%	1,6%
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ	0,0%	0,2%	1,0%	2,6%	5,4%	8,4%	14,2%	12,8%	8,4%	7,4%	7,6%	14,4%	9,6%
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,6%	1,4%	2,8%	0,6%	4,6%	1,6%	5,2%	6,4%	8,6%
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	1,2%	1,4%	2,2%	3,2%	5,2%	10,2%	17,4%	15,6%	11,2%
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	2,2%	0,6%	1,4%	1,0%	0,8%	0,8%	2,8%	2,8%
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ	0,0%	0,0%	0,0%	0,6%	1,6%	0,4%	0,4%	2,8%	1,4%	3,0%	2,0%	2,4%	4,8%
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ	12,6%	13,6%	18,2%	22,6%	11,6%	7,0%	6,2%	4,2%	0,4%	2,0%	1,6%	0,0%	0,0%
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	0,4%	0,0%	0,6%	1,8%	1,2%
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,0%	3,2%	4,0%	7,2%	11,8%	9,2%	10,8%	7,2%	6,8%
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	23,8%	14,4%	9,6%	9,2%	11,8%	5,6%	9,0%	3,8%	2,2%	1,6%	2,6%	0,8%	0,6%
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ	0,0%	5,6%	19,4%	17,0%	12,6%	10,6%	7,2%	6,8%	6,2%	3,4%	2,8%	2,8%	2,8%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	0,0%	1,0%	1,6%	1,4%	3,6%	6,2%	6,2%	2,4%	4,6%	1,8%	2,6%	2,6%	3,0%

Πίνακας ποσοστιαίας κατάταξης των εταιρειών στα 500 σενάρια(rankdistribution) για το 2006 Β

Θέσεις→	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
ENERCON	0%	1%	0%	1%	0%	0%	1%	0%	2%	1%	1%	1%	2%
ENERGI E2	1%	2%	4%	3%	3%	3%	6%	4%	6%	5%	7%	2%	4%
VECTOR	0%	0%	3%	3%	5%	14%	6%	11%	20%	13%	8%	8%	4%
WRE	1%	2%	2%	3%	1%	1%	0%	0%	1%	1%	1%	1%	0%
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	3%	1%	5%	4%	2%
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	1%	0%	0%	1%	2%	1%	3%	1%	2%	1%	2%	2%	2%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ	3%	7%	7%	3%	1%	2%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ	5%	9%	6%	7%	6%	7%	4%	1%	2%	4%	2%	1%	0%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	4%	1%	6%	8%	6%	4%	10%	13%	6%	3%	3%	1%	2%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ	6%	3%	3%	6%	6%	6%	4%	2%	2%	2%	0%	0%	0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	1%	0%	0%	0%	0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ	12%	19%	10%	13%	5%	2%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ	0%	0%	0%	0%	1%	2%	4%	12%	8%	5%	9%	9%	9%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ	1%	0%	1%	4%	2%	1%	5%	8%	7%	13%	15%	13%	12%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	1%	0%	0%	0%	1%
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ	1%	1%	1%	1%	1%	2%	2%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΕΗ	1%	0%	2%	1%	1%	2%	6%	7%	4%	7%	7%	7%	11%
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ	2%	2%	4%	2%	1%	3%	1%	1%	1%	4%	1%	1%	1%
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ	0%	0%	0%	0%	0%	0%	1%	2%	1%	7%	2%	4%	9%
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ	1%	1%	3%	1%	2%	1%	1%	3%	3%	7%	5%	2%	6%
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	0%	0%	0%	1%	1%	0%	1%	2%	1%	2%	2%	5%	2%
ΕΝΤΕΚΑ	5%	9%	3%	2%	7%	6%	9%	4%	4%	4%	1%	2%	2%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΙΕΚΑΤ	1%	2%	9%	4%	3%	4%	6%	4%	3%	4%	5%	7%	6%
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ	1%	1%	0%	1%	0%	1%	0%	0%	1%	3%	1%	1%	1%
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ	8%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ	7%	10%	12%	8%	13%	13%	5%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ	13%	9%	2%	2%	3%	2%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ	5%	5%	5%	8%	7%	4%	3%	9%	9%	3%	7%	5%	7%
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ	3%	5%	3%	8%	8%	4%	11%	6%	5%	3%	3%	11%	6%
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ	2%	1%	1%	1%	2%	3%	3%	4%	3%	5%	7%	8%	7%
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	8%	4%	3%	5%	7%	2%	1%	2%	1%	0%	1%	0%	0%
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	1%	1%	1%	0%	1%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ	1%	1%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	5%	3%	7%	4%	5%	6%	5%	2%	1%	3%	3%	4%	3%

Πίνακας ποσοστιαίας κατάταξης των εταιρειών στα 500 σενάρια(rankdistribution) για το 2006 Γ

Θέσεις→	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
ENERCON	3%	3%	2%	7%	3%	6%	7%	8%	7%	20%	10%	9%
ENERGI E2	3%	5%	4%	5%	6%	7%	7%	7%	4%	0%	0%	0%
VECTOR	2%	1%	1%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
WRE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ	6%	3%	17%	18%	13%	7%	7%	6%	5%	0%	0%	0%
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	3%	1%	3%	3%	4%	4%	3%	6%	6%	9%	15%	22%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ	0%	3%	2%	2%	3%	5%	1%	2%	4%	0%	0%	0%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	3%	2%	2%	3%	2%	2%	3%	0%	0%	0%	0%	0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ	0%	1%	6%	13%	11%	14%	15%	16%	11%	9%	2%	1%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ	1%	1%	0%	2%	2%	3%	4%	7%	15%	8%	20%	35%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ	10%	7%	8%	2%	6%	1%	5%	3%	0%	0%	0%	0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ	7%	6%	2%	1%	3%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ	2%	1%	1%	1%	2%	6%	7%	8%	9%	20%	26%	14%
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΕΗ	10%	16%	10%	6%	1%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ	2%	3%	1%	2%	2%	2%	3%	2%	4%	8%	5%	3%
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ	11%	12%	14%	9%	12%	7%	4%	2%	2%	0%	0%	0%
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ	9%	8%	5%	3%	6%	7%	2%	7%	7%	6%	5%	0%
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	2%	3%	5%	6%	5%	8%	10%	15%	12%	14%	5%	0%
ΕΝΤΕΚΑ	2%	1%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΔΙΕΚΑΤ	5%	8%	4%	7%	5%	4%	2%	1%	0%	0%	0%	0%
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ	3%	2%	2%	3%	5%	7%	7%	9%	13%	6%	12%	16%
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ	5%	4%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ	2%	1%	1%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ	3%	4%	4%	5%	9%	9%	12%	2%	0%	0%	0%	0%
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	0%	2%	2%	1%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	4%	2%	3%	1%	1%	1%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Πίνακας βάρους δεικτών ανά σενάριο (weights) για το 2007

Σενάρια↓	Μικτό περ. κέρδους	Καθαρό περ κέρδους	Κυκλοφοριακή ταχύτητα παγίων	Ποσοστό κόστους πωληθέντων	Γενική ρευστότητα	Μέσος χρόνος είσπραξης απαιτήσεων	Γενικά και διοικητικά έξοδα / Πωλήσεις	Μακροπρόθεσμη δανειακή επιβάρυνση	ΚΚ/ΑΚΚ
1	0,054	0,123	0,154	0,017	0,098	0,113	0,104	0,191	0,146
2	0,118	0,170	0,127	0,125	0,167	0,192	0,090	0,011	0,001
3	0,057	0,044	0,078	0,182	0,105	0,057	0,242	0,054	0,182
4	0,104	0,072	0,033	0,127	0,133	0,207	0,230	0,007	0,088
5	0,134	0,050	0,028	0,087	0,262	0,035	0,139	0,009	0,254
6	0,013	0,040	0,018	0,125	0,046	0,199	0,453	0,002	0,103
7	0,062	0,031	0,008	0,196	0,010	0,025	0,124	0,539	0,005
8	0,046	0,035	0,009	0,208	0,207	0,126	0,130	0,016	0,223
9	0,010	0,099	0,185	0,044	0,196	0,213	0,079	0,079	0,095
10	0,048	0,240	0,238	0,077	0,064	0,039	0,022	0,052	0,219
11	0,062	0,276	0,059	0,160	0,051	0,085	0,049	0,039	0,220
12	0,051	0,053	0,023	0,357	0,064	0,185	0,065	0,092	0,110
13	0,073	0,016	0,022	0,022	0,552	0,039	0,076	0,145	0,057
14	0,117	0,117	0,094	0,254	0,058	0,013	0,086	0,009	0,251
15	0,086	0,280	0,003	0,229	0,087	0,050	0,132	0,104	0,029
16	0,087	0,119	0,000	0,162	0,021	0,164	0,220	0,017	0,211
17	0,101	0,051	0,077	0,008	0,057	0,190	0,157	0,140	0,218
18	0,091	0,013	0,007	0,179	0,114	0,126	0,073	0,181	0,216
19	0,110	0,323	0,000	0,223	0,039	0,063	0,176	0,031	0,036
20	0,037	0,150	0,079	0,007	0,123	0,092	0,281	0,029	0,202
21	0,059	0,256	0,114	0,022	0,158	0,063	0,023	0,076	0,227
22	0,008	0,085	0,033	0,005	0,293	0,108	0,124	0,067	0,277
23	0,099	0,010	0,018	0,008	0,008	0,026	0,028	0,436	0,368
24	0,184	0,033	0,033	0,065	0,001	0,238	0,147	0,190	0,107
25	0,077	0,089	0,046	0,101	0,244	0,065	0,084	0,207	0,086
26	0,074	0,096	0,087	0,139	0,006	0,282	0,299	0,005	0,012
27	0,154	0,007	0,190	0,031	0,021	0,218	0,137	0,113	0,129
28	0,294	0,005	0,036	0,117	0,078	0,067	0,088	0,147	0,168
29	0,024	0,100	0,235	0,063	0,002	0,005	0,129	0,184	0,257
30	0,240	0,050	0,027	0,140	0,196	0,110	0,172	0,021	0,043
31	0,099	0,007	0,106	0,251	0,218	0,059	0,003	0,016	0,241
32	0,154	0,010	0,011	0,342	0,149	0,037	0,121	0,071	0,106
33	0,037	0,084	0,405	0,016	0,139	0,069	0,061	0,144	0,047
34	0,021	0,160	0,075	0,070	0,073	0,016	0,131	0,377	0,076
35	0,164	0,094	0,182	0,137	0,076	0,141	0,126	0,012	0,067
36	0,064	0,164	0,190	0,223	0,029	0,044	0,037	0,015	0,233
37	0,317	0,073	0,115	0,130	0,153	0,025	0,002	0,036	0,148
38	0,060	0,164	0,131	0,089	0,187	0,236	0,084	0,046	0,003
39	0,025	0,117	0,042	0,203	0,034	0,184	0,047	0,073	0,274
40	0,177	0,088	0,105	0,201	0,163	0,107	0,083	0,033	0,043
41	0,045	0,042	0,093	0,043	0,124	0,026	0,267	0,083	0,277
42	0,022	0,362	0,243	0,033	0,085	0,055	0,013	0,097	0,089
43	0,228	0,021	0,026	0,108	0,068	0,078	0,045	0,042	0,383

44	0,030	0,037	0,020	0,449	0,266	0,002	0,182	0,003	0,011
45	0,018	0,516	0,092	0,058	0,100	0,102	0,014	0,040	0,061
46	0,042	0,065	0,031	0,044	0,036	0,137	0,262	0,323	0,060
47	0,337	0,074	0,252	0,014	0,090	0,179	0,039	0,004	0,012
48	0,244	0,051	0,116	0,116	0,056	0,019	0,078	0,070	0,249
49	0,083	0,272	0,157	0,040	0,032	0,136	0,252	0,025	0,004
50	0,126	0,092	0,091	0,038	0,067	0,041	0,271	0,160	0,113
Μέσος όρος→	0,099	0,111	0,091	0,122	0,112	0,102	0,126	0,097	0,141

Πίνακας επιδόσεων εταιρειών ανά αριθμοδείκτη (uniflows) για το 2007

Εταιρείες↓	Μικτό περ. κέρδους	Καθαρό περ. κέρδους	Κυκλοφ. ταχ. παγίων	Κόστος πωλη-θέντων	Γενική ρευστό-τητα	Μέσος χρόνος είσπραξης απαιτήσεων	Γενικά και διοικητικά έξοδα / Πωλήσεις	Μακροπρόθεσμη δανειακή επιβάρυνση	ΚΚ/ΑΚΚ
ENERCON	-0,436	-0,227	0,323	-0,436	-0,108	0,103	-0,145	-0,522	0,018
ENERGI E2	-0,139	-0,008	-0,187	-0,139	-0,144	-0,131	0,109	0,335	0,014
VECTOR	-0,674	0,906	-0,059	-0,674	-0,149	-0,246	-0,640	0,251	0,015
WRE	0,073	-0,086	-0,223	0,073	0,750	0,087	-0,355	0,335	0,054
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ	0,252	0,267	-0,179	0,252	-0,106	0,151	0,244	-0,331	0,010
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	0,120	-0,043	0,538	0,120	0,081	-0,591	-0,048	-0,080	0,021
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ	-0,038	0,127	0,231	-0,038	0,010	0,112	0,182	0,335	-0,010
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ	-0,196	0,023	0,040	-0,196	0,053	0,059	0,110	0,199	-0,049
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ	0,086	0,185	0,357	0,086	-0,036	0,111	0,192	0,335	-0,001
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	-0,191	-0,073	0,077	-0,191	0,507	-0,836	0,149	-0,373	0,023
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ	-0,440	-0,203	-0,267	-0,440	0,044	0,130	0,105	-0,403	-0,013
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ	0,127	0,000	0,056	0,127	-0,148	0,087	-0,093	0,232	0,018
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ	-0,714	-0,446	-0,202	-0,714	-0,142	-0,073	0,095	-0,670	0,009
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ	0,010	-0,067	-0,251	0,010	-0,182	-0,083	-0,111	-0,232	0,018
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ	0,075	-0,005	-0,275	0,075	-0,078	0,007	0,055	-0,411	-0,020
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ	-0,023	0,034	0,138	-0,023	-0,155	0,147	0,116	0,128	0,015
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ	0,141	-0,518	-0,307	0,141	-0,200	-0,059	-0,722	0,335	0,019
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ	0,011	0,162	0,238	0,011	0,113	0,100	0,127	0,335	-0,032
ΔΕΗ	-0,041	0,043	-0,112	-0,041	-0,150	0,181	0,244	-0,395	0,015
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ	-0,251	-0,178	-0,154	-0,251	-0,141	0,177	-0,221	0,335	0,014
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ	0,184	-0,096	-0,158	0,184	-0,162	-0,044	-0,046	0,300	-0,904
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ	-0,465	-0,100	-0,088	-0,465	-0,037	0,067	0,133	0,105	-0,024
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	0,052	-0,025	-0,189	0,052	-0,186	-0,117	0,221	0,335	0,018
ΕΝΤΕΚΑ	-0,156	0,004	0,196	-0,156	-0,146	0,147	0,051	0,274	0,015
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ	0,732	0,072	0,798	0,732	-0,024	-0,072	-0,596	0,335	0,090
ΔΙΕΚΑΤ	-0,247	-0,283	-0,343	-0,247	-0,148	-0,391	0,111	0,159	0,010
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ	0,160	-0,057	0,059	0,160	-0,182	0,142	0,026	0,335	0,017
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ	0,107	0,141	0,051	0,107	0,285	0,168	0,244	-0,027	-0,410
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ	0,041	0,110	-0,036	0,041	-0,115	0,159	0,244	-0,132	0,008
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ	-0,051	0,045	-0,058	-0,051	0,644	0,119	0,244	-0,038	0,377
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ	0,059	-0,020	-0,117	0,059	-0,130	0,158	0,244	-0,449	0,007
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ	0,077	-0,008	-0,159	0,077	-0,130	0,174	0,244	-0,427	0,010
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ	0,304	-0,089	-0,249	0,304	-0,173	0,184	0,244	-0,331	0,038
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ	0,162	0,121	-0,088	0,162	0,679	0,143	0,192	-0,465	0,223
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	0,268	0,096	-0,060	0,268	-0,063	-0,631	-0,656	0,037	0,026
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	0,251	0,058	0,737	0,251	-0,121	0,077	-0,284	-0,018	0,009
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ	0,484	0,078	0,122	0,484	0,307	0,127	-0,250	0,256	0,341
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	0,284	0,057	-0,204	0,284	-0,114	0,159	0,244	0,014	0,011

Πίνακας ποσοστιαίας κατάταξης των εταιρειών στα 500 σενάρια(rankdistribution) για το 2007 Α

Θέσεις→	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ENERCON	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ENERGI E2	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,8%	0,2%	0,4%	2,8%	1,8%	1,6%	0,0%	0,2%
VECTOR	4,0%	1,0%	1,6%	1,0%	0,4%	0,4%	0,4%	0,4%	1,2%	0,4%	1,0%	0,0%	0,6%
WRE	3,2%	1,6%	7,4%	8,8%	8,0%	5,4%	3,4%	4,0%	5,4%	5,8%	4,4%	3,4%	1,0%
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ	3,0%	1,8%	3,0%	4,0%	3,4%	6,2%	5,2%	10,2%	8,8%	5,4%	7,2%	3,0%	1,8%
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	0,0%	0,0%	0,6%	2,4%	1,8%	1,2%	7,2%	1,8%	1,2%	1,6%	5,0%	4,4%	0,4%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ	0,0%	2,2%	0,2%	3,2%	5,4%	8,2%	10,4%	8,0%	6,4%	9,8%	5,0%	9,6%	6,6%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,8%	1,0%	0,0%	3,0%	1,6%	3,2%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ	6,8%	5,4%	14,2%	14,2%	13,0%	6,6%	9,8%	11,8%	7,4%	6,4%	3,0%	1,4%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,8%	2,0%	0,2%	0,6%	0,6%	2,0%	0,2%	0,0%	0,4%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,6%	1,2%	0,2%	4,4%	9,0%	11,6%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,4%	5,8%	6,8%	8,4%	5,6%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	0,0%	1,4%	0,6%	0,2%	0,0%
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ	0,0%	1,6%	5,6%	4,4%	11,6%	11,8%	8,2%	7,8%	11,4%	10,8%	9,0%	5,0%	10,6%
ΔΕΗ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	2,0%	1,2%	1,4%	1,4%
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,6%	0,4%	0,4%	0,6%
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	2,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	0,0%	0,0%	0,0%	1,4%	2,6%	1,8%	2,4%	2,6%	1,6%	0,4%	1,8%	4,2%	3,2%
ΕΝΤΕΚΑ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,8%	0,6%	2,0%	3,2%	4,6%	6,2%	6,8%	4,4%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ	45,0%	17,0%	4,6%	4,0%	5,0%	1,6%	3,4%	2,6%	1,6%	1,6%	0,2%	0,6%	0,6%
ΔΙΕΚΑΤ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ	0,0%	0,0%	0,4%	6,2%	1,6%	3,2%	5,8%	5,4%	6,0%	7,4%	2,4%	9,0%	18,8%
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ	0,2%	1,0%	1,6%	1,2%	4,2%	6,0%	6,2%	3,8%	5,2%	7,2%	7,2%	5,8%	1,0%
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,4%	3,6%	3,0%	2,4%	1,6%	4,6%	6,6%	5,8%
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ	9,8%	13,6%	10,6%	13,0%	9,2%	8,6%	5,8%	6,4%	7,0%	4,2%	3,4%	3,4%	0,6%
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,8%	0,8%	1,0%	2,4%	0,8%	0,2%
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,6%	0,4%	1,4%	1,2%	1,6%	0,8%	0,4%	3,2%
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ	0,0%	0,0%	1,8%	2,0%	1,8%	4,6%	5,2%	6,4%	3,8%	4,0%	5,4%	5,6%	6,0%
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ	6,8%	14,6%	16,6%	12,2%	9,4%	9,4%	3,0%	1,8%	2,6%	2,2%	2,0%	1,0%	1,4%
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	0,0%	0,2%	0,4%	0,0%	1,6%	0,8%	1,2%	0,6%
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	0,2%	10,6%	8,2%	5,4%	5,2%	5,8%	5,6%	4,6%	4,6%	2,4%	3,4%	3,0%	4,8%
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ	21,0%	28,0%	18,6%	12,6%	5,2%	4,0%	3,4%	1,2%	0,0%	0,2%	0,2%	0,4%	1,6%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	0,0%	1,6%	5,0%	4,0%	10,2%	9,6%	9,4%	8,0%	11,2%	6,0%	6,4%	3,4%	3,6%

Πίνακας ποσοστιαίας κατάταξης των εταιρειών στα 500 σενάρια(rankdistribution) για το 2007 Β

Θέσεις→	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
ENERCON	0,0%	0,0%	0,2%	0,6%	0,4%	0,2%	0,2%	0,4%	0,0%	0,0%	0,4%	0,0%	0,8%
ENERGI E2	0,6%	2,4%	1,6%	3,0%	3,6%	3,2%	3,6%	5,6%	5,2%	4,6%	10,2%	9,4%	4,6%
VECTOR	0,6%	1,2%	1,0%	1,4%	1,4%	0,8%	1,8%	2,0%	0,8%	0,4%	1,2%	0,6%	0,6%
WRE	3,0%	3,0%	2,6%	3,2%	3,4%	2,4%	3,0%	2,0%	2,2%	3,0%	1,4%	1,6%	0,8%
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ	2,0%	3,0%	2,6%	2,4%	6,8%	3,0%	1,0%	1,4%	2,8%	1,8%	2,8%	1,4%	1,6%
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	2,4%	2,4%	2,6%	1,8%	2,6%	5,8%	5,0%	2,0%	3,4%	7,6%	4,6%	4,2%	4,8%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ	9,0%	7,0%	4,0%	2,4%	0,4%	1,0%	1,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ	4,6%	4,2%	8,4%	3,6%	7,6%	4,4%	4,8%	3,2%	3,0%	8,6%	5,4%	8,6%	8,0%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	0,4%	0,2%	0,8%	1,0%	1,2%	0,8%	0,4%	0,8%	2,4%	4,2%	2,4%	3,6%	3,2%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ	0,0%	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	0,2%	0,4%	1,0%	0,6%	0,2%	0,4%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ	11,0%	13,4%	9,0%	7,8%	8,8%	2,0%	3,8%	6,2%	4,2%	2,8%	2,8%	1,2%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,6%	5,4%	10,4%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	1,0%	0,6%	1,0%	2,2%	7,2%	10,0%	4,4%	11,0%	8,0%	7,2%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ	7,2%	13,8%	8,8%	11,2%	7,4%	7,2%	9,0%	1,6%	1,6%	0,4%	1,2%	1,6%	0,8%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ	0,2%	0,2%	0,0%	1,8%	0,2%	0,6%	0,4%	0,4%	2,0%	4,6%	1,4%	1,8%	1,0%
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ	1,6%	0,2%	0,2%	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΕΗ	1,2%	1,6%	2,2%	1,0%	1,4%	3,2%	6,6%	4,2%	10,8%	13,8%	11,0%	6,2%	7,0%
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ	1,2%	0,2%	1,2%	1,8%	0,2%	0,8%	2,0%	5,6%	3,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ	0,0%	0,2%	0,2%	0,2%	0,6%	1,8%	1,8%	2,4%	5,0%	4,6%	5,4%	2,4%	5,8%
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ	0,2%	0,2%	0,2%	1,8%	0,6%	1,2%	0,4%	4,2%	4,6%	5,8%	3,4%	4,0%	3,4%
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	6,0%	9,0%	5,2%	2,6%	6,0%	6,0%	9,4%	9,8%	7,2%	3,8%	2,0%	6,6%	2,6%
ΕΝΤΕΚΑ	2,8%	3,4%	6,0%	4,0%	6,0%	5,0%	6,0%	6,0%	5,4%	3,2%	3,2%	6,8%	6,8%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ	0,4%	0,2%	1,2%	1,6%	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%	1,2%	0,6%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΙΕΚΑΤ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,2%	1,4%	0,8%	1,4%	1,2%	0,8%	0,2%	3,0%	1,4%
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ	7,4%	7,8%	6,2%	3,8%	1,6%	3,6%	1,6%	1,4%	0,2%	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ	5,0%	5,2%	3,6%	4,2%	3,4%	3,2%	4,0%	4,4%	2,4%	3,6%	4,2%	1,6%	1,8%
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ	8,0%	5,8%	13,6%	12,4%	12,0%	8,2%	2,4%	1,4%	2,4%	2,4%	3,0%	0,4%	0,0%
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ	1,2%	0,8%	0,2%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	1,6%	0,2%	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ	2,0%	1,2%	3,6%	4,8%	5,2%	7,2%	10,2%	9,0%	6,8%	2,2%	3,4%	6,4%	7,8%
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ	3,4%	4,6%	2,4%	5,4%	6,0%	14,0%	5,4%	6,6%	2,4%	6,6%	5,0%	3,0%	2,0%
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ	8,0%	3,6%	2,8%	2,2%	0,6%	2,0%	1,8%	1,6%	1,6%	1,0%	4,0%	5,2%	7,6%
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ	2,2%	1,4%	1,4%	0,8%	0,6%	0,2%	0,2%	0,4%	1,4%	0,2%	1,4%	1,6%	0,8%
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	0,8%	0,6%	2,0%	1,6%	1,0%	1,8%	3,8%	2,4%	3,6%	3,4%	3,8%	2,0%	3,2%
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	3,0%	2,8%	2,0%	4,2%	4,2%	6,6%	3,0%	3,6%	1,4%	0,4%	0,6%	0,4%	2,6%
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ	1,2%	0,0%	0,6%	0,0%	0,2%	0,2%	1,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	3,4%	0,4%	3,4%	6,2%	3,8%	0,4%	1,8%	0,2%	0,4%	1,4%	0,2%	0,0%	0,0%

Πίνακας ποσοστιαίας κατάταξης των εταιρειών στα 500 σενάρια(rankdistribution) για το 2007 Γ

Θέσεις→	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
ENERCON	1,0%	2,2%	5,4%	5,6%	7,6%	12,4%	13,4%	13,0%	9,4%	13,4%	13,4%	0,0%
ENERGI E2	9,0%	11,2%	5,0%	5,4%	2,6%	0,4%	0,4%	0,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
VECTOR	1,6%	2,2%	4,0%	1,2%	4,0%	2,8%	2,4%	2,8%	4,6%	16,0%	19,2%	13,0%
WRE	1,0%	1,2%	1,2%	1,8%	0,8%	0,2%	0,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ	2,2%	2,0%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	4,0%	3,2%	4,6%	4,2%	3,4%	3,4%	0,2%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ	4,8%	4,2%	5,4%	1,0%	0,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	7,0%	4,4%	8,2%	5,8%	5,6%	6,0%	4,2%	8,2%	8,2%	6,8%	5,2%	1,2%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ	3,0%	4,4%	2,2%	5,2%	5,0%	7,0%	13,8%	14,6%	21,8%	15,8%	3,8%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ	0,0%	0,0%	0,6%	0,0%	0,4%	0,8%	0,0%	4,2%	5,6%	4,2%	21,2%	62,8%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ	11,4%	16,8%	13,6%	9,4%	7,0%	11,2%	5,4%	1,6%	5,0%	1,6%	0,6%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ	9,0%	4,8%	5,2%	6,8%	6,2%	3,2%	4,6%	4,2%	3,2%	0,2%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ	1,8%	4,6%	2,4%	5,4%	5,8%	4,2%	5,8%	7,6%	10,8%	19,4%	10,8%	4,4%
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΕΗ	6,6%	4,6%	1,6%	3,6%	2,2%	2,8%	1,4%	1,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ	4,6%	5,8%	8,4%	15,8%	12,0%	11,2%	7,4%	3,2%	1,6%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ	2,4%	4,6%	2,4%	3,6%	5,2%	3,0%	6,8%	6,4%	4,0%	5,6%	11,0%	12,6%
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ	8,0%	5,0%	6,0%	4,8%	6,8%	8,2%	11,2%	10,4%	9,0%	0,6%	0,0%	0,0%
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	0,8%	0,6%	0,0%	0,2%	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΕΝΤΕΚΑ	2,6%	1,2%	1,0%	1,2%	0,6%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ	0,0%	0,2%	0,8%	0,4%	0,6%	0,0%	0,2%	0,8%	0,8%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΙΕΚΑΤ	2,8%	2,8%	5,0%	3,4%	11,0%	13,4%	13,8%	12,6%	7,4%	9,0%	6,4%	1,0%
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ	0,2%	0,2%	0,6%	1,2%	0,2%	0,0%	0,0%	0,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ	1,2%	4,6%	4,8%	3,4%	1,0%	1,2%	2,8%	3,6%	0,6%	0,0%	0,0%	0,0%
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ	5,6%	3,2%	2,0%	4,6%	4,2%	1,6%	1,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ	3,4%	2,4%	1,4%	0,4%	2,2%	1,4%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ	1,0%	0,0%	1,8%	0,4%	0,2%	0,2%	0,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	4,0%	3,0%	6,2%	5,2%	4,8%	5,0%	3,4%	4,6%	8,0%	7,4%	8,4%	5,0%
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	0,8%	0,6%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

Πίνακας βάρους δεικτών ανά σενάριο (weights) για το 2008

Σενάρια↓	Μικτό περ. κέρδους	Καθαρό περ. κέρδους	Ταχύτητα κυκλοφορίας ενεργητικού	Ποσοστό κόστους πωληθέντων	Εκμ/ση ιδίων κεφαλαίων	Άμεση ρευστότητα	Μέσος χρόνος είσπραξης απαιτήσεων	Χρημ/κα έξοδα/ Πωλήσεις	ΚΚ/ΑΚΚ
1	0,0868	0,0324	0,0210	0,1170	0,0028	0,0374	0,1273	0,0045	0,5706
2	0,0034	0,0707	0,1466	0,0229	0,1503	0,1012	0,2113	0,0787	0,2149
3	0,0013	0,1373	0,0038	0,0324	0,0143	0,0789	0,3308	0,3022	0,0989
4	0,0684	0,1528	0,0437	0,1111	0,0603	0,0463	0,0411	0,4156	0,0606
5	0,0073	0,0188	0,1477	0,2567	0,2494	0,0824	0,1923	0,0069	0,0384
6	0,2181	0,0099	0,1428	0,1814	0,0928	0,0608	0,0664	0,1186	0,1091
7	0,3180	0,0146	0,0699	0,1892	0,0170	0,2477	0,0527	0,0011	0,0898
8	0,0332	0,1461	0,1572	0,1059	0,0900	0,1841	0,1366	0,0513	0,0956
9	0,0487	0,1390	0,0538	0,0333	0,0471	0,0819	0,1447	0,0042	0,4473
10	0,1542	0,0217	0,0673	0,1172	0,3679	0,0905	0,1169	0,0208	0,0436
11	0,0012	0,1876	0,0986	0,0290	0,1226	0,1040	0,0822	0,0744	0,3004
12	0,1232	0,3784	0,0027	0,0717	0,0695	0,1021	0,0139	0,0009	0,2376
13	0,0921	0,0557	0,0503	0,0586	0,0905	0,0842	0,2408	0,0221	0,3056
14	0,0098	0,0151	0,2545	0,1133	0,1396	0,1392	0,2350	0,0398	0,0538
15	0,0569	0,3934	0,1321	0,0676	0,0366	0,0328	0,1177	0,1343	0,0285
16	0,0577	0,0585	0,1687	0,0890	0,2077	0,0134	0,1319	0,2529	0,0202
17	0,1519	0,0338	0,0073	0,0802	0,0684	0,0490	0,5422	0,0293	0,0378
18	0,0110	0,0805	0,0396	0,2436	0,0224	0,0379	0,1382	0,0414	0,3854
19	0,0614	0,1599	0,0141	0,2127	0,0483	0,0731	0,0730	0,1474	0,2103
20	0,2369	0,0419	0,2271	0,2406	0,0904	0,0093	0,1110	0,0137	0,0289
21	0,0903	0,0823	0,0827	0,3450	0,0200	0,0794	0,1589	0,0525	0,0889
22	0,0900	0,1399	0,0911	0,0829	0,1722	0,1491	0,0854	0,1778	0,0116
23	0,0606	0,4508	0,0180	0,0272	0,1691	0,0633	0,0410	0,0288	0,1412
24	0,1097	0,0001	0,1600	0,0479	0,1344	0,0724	0,2276	0,2204	0,0273
25	0,0887	0,1667	0,0361	0,0204	0,3274	0,0711	0,1399	0,0613	0,0884
26	0,0610	0,1300	0,0941	0,2995	0,0001	0,2430	0,0105	0,1099	0,0519
27	0,1338	0,0738	0,1105	0,0753	0,0491	0,2289	0,0054	0,1497	0,1734
28	0,0329	0,0209	0,0938	0,0221	0,3063	0,0761	0,0188	0,3371	0,0919
29	0,3643	0,0184	0,0687	0,0810	0,1793	0,0780	0,0154	0,0664	0,1285
30	0,0760	0,1879	0,0453	0,0196	0,0852	0,1731	0,0631	0,3247	0,0252
31	0,1866	0,0092	0,2284	0,3345	0,0224	0,0211	0,1901	0,0029	0,0048
32	0,0732	0,1205	0,1627	0,1418	0,0926	0,1379	0,0801	0,1012	0,0898
33	0,0392	0,1447	0,2485	0,0656	0,0609	0,1903	0,0145	0,1827	0,0537
34	0,4035	0,0760	0,0384	0,1611	0,1759	0,0801	0,0274	0,0318	0,0058
35	0,2318	0,1645	0,1388	0,0235	0,1465	0,0516	0,2058	0,0330	0,0045
36	0,0514	0,0642	0,1887	0,2266	0,0096	0,0396	0,3210	0,0627	0,0361
37	0,0167	0,1258	0,1143	0,1751	0,0465	0,0642	0,1697	0,0885	0,1991
38	0,1696	0,0255	0,0032	0,0806	0,0481	0,0423	0,2927	0,2186	0,1197
39	0,1792	0,1974	0,0274	0,0035	0,0636	0,1442	0,2292	0,1244	0,0311
40	0,3343	0,0949	0,0357	0,1317	0,1882	0,0291	0,0632	0,0213	0,1016
41	0,3111	0,0663	0,1627	0,0027	0,1593	0,0329	0,1670	0,0521	0,0459
42	0,0014	0,0079	0,0619	0,0218	0,0890	0,2815	0,1793	0,2723	0,0850
43	0,0086	0,0217	0,0969	0,0812	0,1456	0,1008	0,2721	0,0534	0,2196
44	0,0492	0,0004	0,0415	0,1500	0,1955	0,0001	0,1574	0,2473	0,1586

45	0,2203	0,0059	0,1214	0,1413	0,0479	0,2253	0,0951	0,1064	0,0364
46	0,1616	0,2717	0,0279	0,1165	0,0616	0,0763	0,1686	0,0331	0,0827
47	0,1790	0,1490	0,0651	0,2309	0,0093	0,1696	0,1780	0,0185	0,0005
48	0,0236	0,0872	0,0162	0,1052	0,1752	0,1407	0,0593	0,2766	0,1159
49	0,0434	0,0806	0,0843	0,1607	0,0719	0,0298	0,3861	0,0993	0,0438
50	0,1338	0,1495	0,3276	0,0744	0,0063	0,2084	0,0095	0,0695	0,0210
Μέσος όρος→	0,1133	0,1056	0,0968	0,1165	0,1049	0,0991	0,1428	0,1077	0,1132

Πίνακας επιδόσεων εταιρειών ανά αριθμοδείκτη (uniflows) για το 2008

Εταιρείες↓	Μικτό περ. κέρδους	Καθαρό περ. κέρδους	Ταχ. Κυκλ. Ενεργ.	Κόστος πωλη θ.	Εκμ/ση ιδίων κεφ.	Άμεση ρευστότητα	Μέσος χρόνος είσπραξης απαιτήσεων	Χρημ/κα έξοδα/ Πωλήσεις	ΚΚ/ΑΚΚ
ENERCON	-0,355	-0,088	0,036	-0,355	0,326	-0,169	0,032	-0,222	0,033
ENERGI E2	-0,115	-0,076	-0,125	-0,115	-0,070	-0,136	0,143	0,076	0,035
VECTOR	0,130	0,242	0,771	0,130	0,043	-0,208	-0,002	0,295	0,035
WRE	-0,086	-0,364	-0,269	-0,086	-0,083	0,408	0,055	0,297	0,066
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ	0,492	0,709	-0,118	0,492	-0,030	-0,129	0,102	-0,107	0,035
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	-0,057	-0,252	0,090	-0,057	-0,044	0,011	-0,367	0,022	0,038
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ	-0,197	0,305	0,116	-0,197	-0,061	0,322	0,065	0,327	-0,914
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ	-0,086	0,222	0,009	-0,086	-0,061	0,049	0,052	0,227	0,026
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ	-0,006	0,459	0,214	-0,006	-0,053	0,113	0,065	0,327	0,020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	-0,328	-0,300	-0,209	-0,328	-0,049	0,770	-0,881	-0,376	0,037
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ	0,011	0,081	-0,307	0,011	-0,018	0,180	-0,241	-0,573	0,037
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ	0,025	0,130	0,181	0,025	-0,041	-0,207	0,071	0,244	0,036
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ	0,088	-0,334	-0,337	0,088	-0,075	-0,094	0,107	-0,803	0,035
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ	-0,536	-0,481	-0,106	-0,536	-0,032	-0,105	0,042	-0,280	0,030
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ	0,081	-0,184	-0,283	0,081	-0,044	-0,177	0,080	-0,455	0,036
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ	-0,506	-0,276	0,140	-0,506	-0,038	-0,208	0,086	0,042	0,036
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ	-0,050	-0,685	-0,370	-0,050	-0,067	-0,259	-0,016	-0,110	0,037
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ	-0,062	0,451	0,000	-0,062	-0,068	0,778	0,056	0,327	0,078
ΔΕΗ	-0,260	0,129	-0,005	-0,260	-0,046	-0,185	0,104	0,099	0,036
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ	-0,444	-0,497	-0,117	-0,444	-0,069	-0,227	-0,077	0,319	0,037
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ	0,139	0,186	0,020	0,139	-0,048	-0,083	0,051	0,081	0,000
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ	-0,322	0,060	-0,020	-0,322	-0,059	-0,021	0,051	0,147	0,028
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	0,033	-0,039	-0,156	0,033	0,389	-0,259	-0,088	-0,362	0,037
ΕΝΤΕΚΑ	-0,141	-0,131	0,487	-0,141	-0,032	-0,163	0,096	0,323	0,035
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ	0,762	-0,199	0,128	0,762	-0,043	-0,117	0,042	0,110	0,040
ΔΙΕΚΑΤ	-0,531	-0,649	-0,431	-0,531	-0,092	-0,182	-0,138	-0,443	0,036
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ	-0,097	-0,216	0,083	-0,097	0,908	0,318	0,098	-0,176	-0,015
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ	0,024	0,374	0,184	0,024	-0,055	0,426	0,112	0,326	-0,326
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ	0,050	0,358	0,171	0,050	-0,054	0,121	0,112	0,295	0,054
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ	-0,095	0,204	0,139	-0,095	-0,051	0,200	0,086	0,326	0,045
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ	-0,016	0,098	-0,047	-0,016	-0,043	-0,076	0,103	0,051	0,046
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ	0,052	0,064	-0,034	0,052	-0,045	-0,152	0,106	0,035	0,032
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ	0,339	-0,015	-0,294	0,339	-0,061	-0,244	0,096	-0,445	0,047
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ	0,316	0,252	-0,053	0,316	-0,039	-0,085	0,109	-0,168	0,034
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	0,575	0,013	-0,306	0,575	-0,086	-0,068	-0,615	0,097	0,038
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	0,433	0,081	0,792	0,433	0,077	-0,142	0,070	0,326	0,034
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ	0,520	0,248	0,227	0,520	-0,036	0,182	0,091	0,068	-0,010
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	0,222	0,121	-0,199	0,222	-0,048	-0,181	0,143	-0,267	0,036

Πίνακας ποσοστιαίας κατάταξης των εταιρειών στα 500 σενάρια(rankdistribution) για το 2008 Α

Θέσεις→	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ENERCON	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	0,2%	0,6%
ENERGI E2	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
VECTOR	0,0%	9,4%	9,6%	13,0%	14,4%	7,2%	12,6%	11,4%	9,6%	6,0%	3,2%	1,2%	1,0%
WRE	0,0%	0,0%	0,8%	1,0%	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%	0,6%	0,2%	0,8%	4,6%	4,8%
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ	11,2%	14,8%	8,6%	10,6%	15,2%	11,6%	4,2%	2,4%	1,8%	3,0%	4,4%	1,4%	3,2%
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,6%	0,4%	1,0%	0,0%	3,6%	2,4%	2,2%	4,2%	3,2%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,8%	0,4%	2,8%	5,4%	5,2%	8,8%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ	0,4%	3,0%	5,6%	5,0%	7,4%	12,2%	12,2%	8,2%	13,2%	8,2%	2,6%	4,8%	4,4%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	0,4%	0,0%	0,4%	1,0%	0,8%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	0,2%	0,4%	3,2%	5,2%	13,6%	11,8%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ	17,0%	10,2%	8,8%	12,0%	7,8%	6,0%	9,2%	3,0%	4,4%	5,2%	4,6%	2,2%	2,4%
ΔΕΗ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,6%	3,4%	6,6%	11,2%	18,4%
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	0,6%	0,2%	0,8%	0,6%	0,6%	1,0%	1,4%	1,6%
ΕΝΤΕΚΑ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,8%	4,2%	3,4%	1,8%	4,6%	4,2%	3,8%	6,4%	8,4%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ	23,2%	12,0%	10,2%	8,4%	6,6%	3,0%	1,6%	5,4%	3,0%	4,6%	1,8%	2,8%	3,0%
ΔΙΕΚΑΤ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ	9,8%	5,6%	5,8%	2,2%	3,4%	6,2%	3,8%	3,2%	3,0%	3,4%	3,8%	4,8%	5,2%
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ	1,0%	4,2%	3,8%	6,8%	7,0%	10,2%	8,2%	14,2%	9,8%	6,8%	6,2%	4,6%	2,6%
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ	0,6%	2,2%	4,2%	5,6%	4,6%	9,4%	11,2%	15,4%	15,2%	15,2%	9,2%	2,8%	2,4%
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ	0,0%	0,0%	0,4%	1,0%	2,6%	3,2%	2,4%	5,0%	8,4%	10,0%	18,6%	8,0%	5,6%
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	0,4%	0,2%	0,2%
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%	0,2%
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,4%	3,2%	6,0%	5,0%	2,2%	1,8%	3,6%	1,4%
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ	0,0%	0,0%	0,0%	0,4%	5,8%	8,6%	15,4%	8,8%	4,2%	7,8%	9,2%	6,6%	1,2%
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	0,0%	0,0%	0,0%	3,4%	5,0%	6,8%	2,6%	4,4%	3,6%	2,2%	3,0%	1,4%	2,8%
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	30,6%	24,4%	13,2%	14,0%	7,2%	3,2%	2,6%	1,2%	0,6%	3,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ	6,2%	14,2%	28,8%	16,6%	11,4%	5,2%	5,6%	6,0%	2,4%	2,2%	1,2%	0,2%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	0,0%	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%	0,4%	0,4%	1,6%	4,6%	3,0%	4,4%	7,4%	6,0%

Πίνακας ποσοστιαίας κατάταξης των εταιρειών στα 500 σενάρια(rankdistribution) για το 2008 Β

Θέσεις→	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
ENERCON	0,2%	0,0%	0,4%	1,2%	0,4%	0,4%	1,6%	3,6%	2,8%	1,0%	1,4%	3,6%	4,2%
ENERGI E2	0,2%	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%	1,4%	3,4%	10,6 %	4,2%	17,4%	11,8%	19,2%	12,6%
VECTOR	0,6%	0,4%	0,0%	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
WRE	6,8%	4,4%	2,0%	4,0%	2,0%	5,4%	8,8%	7,4%	7,8%	6,0%	7,2%	3,8%	3,2%
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ	1,4%	0,8%	1,0%	0,4%	0,0%	0,4%	0,0%	0,4%	0,2%	1,2%	1,0%	0,2%	0,4%
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,6%	0,0%	0,2%	1,0%	2,8%	2,2%	7,8%	11,2%	3,8%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ	2,2%	3,8%	4,6%	3,0%	1,6%	1,2%	2,4%	2,4%	2,8%	3,0%	2,0%	5,0%	6,2%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ	8,4%	11,0%	10,0%	8,4%	6,2%	6,0%	6,4%	4,2%	6,8%	4,8%	2,8%	1,6%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ	6,8%	4,2%	0,8%	0,8%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	0,4%	0,4%	0,2%	0,8%	0,0%	1,2%	0,0%	0,2%	0,2%	0,4%	0,4%	1,0%	1,8%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ	0,0%	0,8%	0,2%	0,6%	2,6%	0,2%	0,6%	1,0%	4,0%	5,2%	2,0%	1,4%	9,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ	14,4%	16,0%	12,2%	14,0%	4,4%	2,4%	0,0%	0,4%	0,4%	1,0%	0,2%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ	0,0%	0,0%	0,2%	0,0%	0,4%	2,2%	2,0%	0,6%	0,4%	2,4%	5,2%	3,2%	3,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,6%	0,4%	0,8%	5,8%	3,8%	5,0%	7,0%	6,4%	7,4%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	0,2%	1,0%	3,6%	3,2%	1,8%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,2%
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ	0,6%	1,0%	0,6%	0,4%	3,2%	0,8%	0,4%	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΕΗ	0,0%	0,0%	0,4%	4,2%	1,6%	4,6%	2,4%	7,8%	14,6%	14,6%	9,0%	4,8%	6,2%
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ	0,0%	1,2%	0,6%	0,4%	0,8%	0,4%	0,2%	0,2%	0,0%	0,8%	2,6%	1,6%	4,0%
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ	17,2%	19,4%	12,6%	8,6%	1,2%	0,2%	0,4%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ	0,4%	1,0%	2,2%	1,0%	2,8%	1,2%	3,6%	4,6%	7,2%	7,4%	8,2%	14,2%	5,2%
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	0,2%	1,6%	2,2%	1,2%	0,4%	1,4%	2,8%	3,6%	12,4%	4,0%	6,0%	5,0%	15,8%
ΕΝΤΕΚΑ	5,4%	5,6%	8,2%	3,2%	1,0%	3,6%	4,0%	9,4%	2,0%	3,2%	3,4%	3,8%	1,0%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ	3,0%	2,8%	1,4%	1,4%	0,6%	1,0%	1,8%	1,0%	0,2%	0,2%	0,2%	0,2%	0,6%
ΔΙΕΚΑΤ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ	1,4%	2,6%	3,6%	4,0%	3,6%	4,0%	7,0%	2,6%	2,8%	3,2%	2,4%	1,4%	0,2%
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ	1,2%	2,8%	2,8%	0,6%	0,4%	0,4%	0,4%	1,6%	0,0%	0,2%	0,0%	0,6%	0,2%
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ	2,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ	6,2%	3,8%	5,4%	5,4%	4,6%	4,8%	4,2%	0,0%	0,0%	0,4%	0,0%	0,0%	0,0%
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ	0,4%	1,2%	7,0%	9,8%	19,8%	22,6%	17,4%	10,2 %	6,0%	2,4%	2,2%	0,0%	0,0%
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ	2,8%	3,0%	6,4%	14,2%	20,6%	20,6%	10,4%	11,0 %	9,0%	1,4%	0,2%	0,0%	0,0%
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ	3,6%	1,6%	4,8%	2,4%	4,8%	3,0%	5,4%	1,8%	2,4%	4,0%	5,6%	1,8%	2,6%
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ	5,6%	1,4%	3,8%	4,2%	4,2%	2,6%	2,2%	2,4%	1,2%	0,6%	0,0%	1,8%	0,0%
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	3,8%	2,0%	1,0%	2,6%	4,8%	3,2%	3,2%	2,4%	3,0%	2,2%	4,6%	1,6%	2,6%
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	4,8%	7,2%	5,2%	3,2%	5,4%	4,4%	8,0%	3,4%	2,4%	4,8%	3,2%	3,4%	7,0%

Πίνακας ποσοστιαίας κατάταξης των εταιρειών στα 500 σενάρια(rankdistribution) για το 2008 Γ

Θέσεις→	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
ENERCON	9,4%	13,0%	13,6%	11,2%	11,2%	6,8%	8,6%	4,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ENERGI E2	10,0%	4,0%	4,2%	0,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
VECTOR	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
WRE	4,2%	3,0%	3,6%	3,8%	3,4%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΓΑΙΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ	9,4%	10,2%	10,8%	14,8%	10,4%	7,0%	2,4%	2,6%	2,0%	0,6%	0,2%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΧΛΑΔΙΩΝ	3,4%	3,6%	3,4%	4,0%	3,0%	1,6%	4,8%	2,2%	2,2%	3,0%	2,8%	8,2%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΥΩΝ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΥΚΛΑΔΩΝ	2,2%	1,6%	1,0%	2,6%	2,8%	10,0 %	3,2%	9,2%	4,8%	10,2%	22,2%	20,4%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΙΔΥΜΩΝ	5,8%	10,0%	11,8%	7,4%	4,2%	6,4%	6,8%	6,0%	8,8%	5,2%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΟΥ	5,2%	4,8%	5,6%	2,4%	5,2%	8,0%	8,2%	12,2%	6,2%	6,4%	9,2%	6,8%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΥΛΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,8%	3,8%	3,0%	8,0%	10,0%	17,0%	32,6%	24,8%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΑΧΑΙΚΟΥ	6,8%	7,4%	5,4%	6,2%	8,8%	7,8%	9,4%	6,6%	3,2%	0,2%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΥΡΟΥ	4,4%	6,6%	4,0%	6,2%	9,8%	12,8 %	15,6%	13,6%	9,6%	7,4%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΡΟΔΟΥ	2,0%	4,0%	3,2%	9,6%	12,6%	11,2 %	12,8%	11,0%	13,4%	7,6%	11,4%	0,0%
ΑΝΕΜΟΕΣΣΑ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΕΗ	4,4%	3,0%	7,4%	6,4%	5,6%	2,6%	0,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΝΩΝΥΜΗ ΔΕΗ	6,2%	1,4%	2,0%	0,6%	4,0%	4,8%	8,6%	17,6%	27,2%	11,2%	3,6%	0,0%
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ	5,2%	5,0%	5,6%	5,4%	4,4%	7,8%	7,4%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΕΒΡΟΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	8,6%	5,8%	5,8%	9,8%	3,2%	0,8%	1,8%	0,2%	0,2%	0,0%	0,2%	0,0%
ΕΝΤΕΚΑ	2,0%	6,0%	0,4%	0,0%	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΜΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΔΙΕΚΑΤ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,2%	10,6%	23,6%	64,6%
ΠΟΛΥΠΟΤΑΜΟΣ	0,8%	0,0%	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΡΟΚΑΣ ΑΙΟΛΙΚΗ	0,0%	0,8%	0,0%	0,2%	0,2%	1,4%	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%	0,6%	0,0%
ΡΟΚΑΣ ΕΥΒΟΙΑ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΡΟΚΑΣ ΖΑΡΑΚΕΣ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΡΟΚΑΣ ΘΡΑΚΗ ΙΙ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΡΟΚΑΣ ΚΡΗΤΗ	2,4%	5,4%	6,6%	1,6%	5,0%	5,2%	1,4%	1,6%	1,6%	0,8%	0,0%	0,0%
ΥΔΡΟΑΙΟΛΙΚΗ	0,6%	0,6%	0,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΟΡΙΖΩΝ ΑΝΩΝΥΝΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	3,4%	2,6%	2,8%	4,0%	1,4%	2,4%	0,6%	2,4%	2,6%	4,2%	1,4%	0,0%
ΕΝ.ΤΕ.ΚΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΛΑΚΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΙΔΗΡΟΚΑΣΤΡΟΥ	3,6%	1,0%	2,0%	2,0%	1,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%