

R.F. Ανώνυμος Ενεργειακή Εταιρεία Συμμετοχών

**Διακριτικός Τίτλος : R.F. ENERGY A.E.
Λ.Βουλιαγμένης 128 – 166 74 Γλυφάδα Αττικής
ΑΡ.Μ.Α.Ε. 61197/01ΝΤ/Β/06/149**

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

Χρήσης 1^η Ιανουαρίου 2010 – 31^η Δεκεμβρίου 2010

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

	Σελίδα
• Δηλώσεις Εκπροσώπων του Διοικητικού Συμβουλίου	3
• Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου	4
• Έκθεση Ελέγχου Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών	18
• Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις	20
• Στοιχεία και πληροφορίες χρήσης από 1 ^η Ιανουαρίου έως 31 ^η Δεκεμβρίου 2010 (επισυνάπτεται)	

R.F. ENERGY A.E.

ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, κ.κ. Ιωάννης Τσακίρης, Αντιπρόεδρος Δ.Σ., Γεώργιος Φειδάκης, Διευθύνων Σύμβουλος και Ιωάννης Παντούσης μέλος Δ.Σ. υπό την ως άνω ιδιότητά τους, δηλώνουν ότι, εξ όσων γνωρίζουν:

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της περιόδου 1/1/2010-31/12/2010, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα λογιστικά πρότυπα, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της **R.F. ENERGY A.E.**, και

η Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και τη θέση της **R.F. ENERGY A.E.** καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Γλυφάδα, 28 Φεβρουαρίου 2011

Οι δηλούντες

Ο Αντιπρόεδρος του Δ.Σ.

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ.

Ιωάννης Τσακίρης

Γεώργιος Φειδάκης

Ιωάννης Παντούσης

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΗΣ R.F. ENERGY A.E. ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2010
(ΠΕΡΙΟΔΟΣ 01.01.2010 – 31.12.2010)

Κύριοι Μέτοχοι,

Το Διοικητικό Συμβούλιο της R.F. ENERGY A.E. σας υποβάλλει για την κλειόμενη χρήση 1/1-31/12/2010 την Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου την οποία συντάξε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 136 του κ.ν. 2190/1920.

Στην παρούσα Έκθεση συνοπτικά αναφέρονται πληροφορίες που αφορούν την εξέλιξη των δραστηριοτήτων, την οικονομική κατάσταση, τα αποτελέσματα, τη συνολική πορεία της Εταιρείας και του Ομίλου κατά την υπό εξέταση χρήση, καθώς και τις μεταβολές που επήλθαν.

Αναφέρονται επίσης τα σημαντικά γεγονότα που έλαβαν χώρα κατά τη διάρκεια της υπό εξέταση χρήσης και η επίδρασή τους στις Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις Εταιρικές και Ενοποιημένες, οι κίνδυνοι που ενδέχεται να προκύψουν για την Εταιρεία και τον Όμιλο καθώς και οι σημαντικές συναλλαγές που καταρτίστηκαν μεταξύ της εταιρείας και των συνδεδεμένων με αυτήν προσώπων σύμφωνα με το ΔΛΠ 24.

Οι θυγατρικές εταιρείες της R.F. ENERGY A.E., κατά την 31/12/2010, είναι οι εξής:

<u>Επωνυμία θυγατρικής</u>	<u>Δραστηριότητα</u>	<u>Ποσοστά συμμετοχής</u> <u>31/12/2010</u>
Άμεσες συμμετοχές		
• ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• CITY ELECTRIC Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	84,00%
• R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	84,00%
• R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	84,00%
• R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	84,00%
• R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	84,00%
• R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	84,00%
• R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	84,00%
• R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	84,00%
• R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	84,00%
• R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	84,00%
• R.F. ENERGY ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%

R.F. ENERGY A.E. είναι εταιρεία συμμετοχών, με αντικείμενο την ανάπτυξη, διαχείριση και εκμετάλλευση ενεργειακών επενδυτικών σχεδίων, με επίκεντρο τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας. Το ποσοστό συμμετοχής στην R.F. ENERGY A.E. ανέρχεται την 31.12.2010 σε 37,50% FG-Europe, 12,50% MAK MORAL TRADING LIMITED και, 50% εταιρείας συμφερόντων της Οικογένειας Ρέστη.

I. ΕΞΕΛΙΞΗ ΚΑΙ ΕΠΙΔΟΣΕΙΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΣΕ ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΕΠΙΠΕΔΟ

Τα οικονομικά μεγέθη της Εταιρείας κατά τη χρήση του 2010 σε σύγκριση με την αντίστοιχη του 2009, κινήθηκαν ως εξής:

	31.12.2010	31.12.2009	Μεταβολή	
			Ποσό	%
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	605	509	96	19
Μείον : Κόστος Πωλήσεων	(546)	(271)	(275)	101
Μικτό Κέρδος	59	238	(179)	(75)
Άλλα έσοδα	-	2	2	-
Έξοδα διοίκησης	(610)	(583)	27	5
Άλλα έξοδα	(114)	-	(114)	
Κέρδη/(ζημιές) εκμετάλλευσης	(665)	(343)	(322)	94
Χρηματοοικονομικά έσοδα	401	601	(200)	(33)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(2)	(142)	140	(99)
Κέρδη/(ζημιές) προ φόρων	(266)	116	(382)	(329)
Φόρος εισοδήματος	82	(63)	145	230
Καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων	(184)	53	(237)	(447)
ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ	(184)	53	(237)	(447)

Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ

Στα πιο πάνω αναφερόμενα μεγέθη παρατηρούμε τα εξής:

1. Πωλήσεις

Η δραστηριότητα της εταιρείας αφορά μελέτη, σχεδιασμό, κατασκευή, επίβλεψη, εγκατάσταση, οργάνωση, λειτουργία, συντήρηση, επέκταση, διαχείριση και εκμετάλλευση έργων και σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας καθώς επίσης η παροχή συμβουλών και υπηρεσιών σε επιχειρήσεις κάθε είδους και σκοπού στους τομείς γενικής διοίκησης, χρηματοοικονομικής διαχείρισης, marketing και πληροφορικής.

Οι πωλήσεις υπηρεσιών διοίκησης, διαχείρισης, ανάπτυξης, οργάνωσης και εκχώρησης εξόδων ενεργειακών έργων την υπό εξέταση περίοδο ανήλθαν σε €605 έναντι €509 των αντίστοιχων πωλήσεων του 2009, σημειώνοντας αύξηση σε ποσοστό 19%.

Η αύξηση του κύκλου εργασιών της εταιρείας R.F. ENERGY A.E. την υπό εξέταση χρήση είναι κυρίως συνάρτηση της χρέωσης εξόδων προς την θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε. που αποκτήθηκε κατά το έτος 2010.

2. Μικτό Κέρδος

Το Μικτό Κέρδος της εταιρείας την υπό εξέταση περίοδο διαμορφώθηκε στο ποσό των €59 έναντι €238 της προηγούμενης χρήσης ήτοι μειωμένο κατά (75)%. Η σημαντική μείωση του Μικτού Κέρδους είναι συνάρτηση της χρέωσης εξόδων προς την θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε. που αποκτήθηκε κατά το έτος 2010.

3. Λειτουργικά έξοδα (Διοικητικής Λειτουργίας)

Οι λειτουργικές δαπάνες της εταιρείας εμφανίζουν μικρή αύξηση σε €(610) έναντι €(583) της προηγούμενης χρήσης ήτοι αυξημένο κατά 5%.

4. Λειτουργικά κέρδη προς φόρων, χρηματοοικονομικών εξόδων (EBITDA)

Τα λειτουργικά κέρδη προ φόρων, χρηματοοικονομικών εξόδων (EBITDA) της εταιρείας διαμορφώθηκαν το 2010 σε €(643) από €(320) το 2009 και το περιθώριο/ Δείκτης EBITDA σε (106,28)% από (62,87)% που ήταν την προηγούμενη χρήση.

5. Χρηματοοικονομικά έξοδα/ έσοδα

Στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της εταιρείας τα καθαρά έσοδα που προέκυψαν μειώθηκαν σε σχέση με τη χρήση του 2009 κατά €60. Η μεταβολή αυτή αναλύεται κατά κατηγορία στον κατωτέρω πίνακα ως εξής:

	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	-	(92)
Λοιπά τραπεζικά έξοδα	(2)	(50)
Σύνολο χρηματοοικονομικών εξόδων	(2)	(142)
Χρηματοοικονομικά έσοδα:	-	-
Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	401	204
Συναλλαγματικές διαφορές (έσοδα)	-	397
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	401	601
Χρηματοοικονομικά έσοδα/έξοδα (καθαρά)	399	459

Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ

Η μείωση στα καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα οφείλεται κυρίως στους δεδουλευμένους πιστωτικούς τόκους που εισπράχθηκαν κατά τη διάρκεια του έτους 2010, λόγω μειωμένων επενδύσεων σε διαθέσιμα.

6. Κέρδη προ φόρων

Η σημειωθείσα αύξηση στα έξοδα διοίκησης, διαχείρισης, ανάπτυξης και οργάνωσης ενεργειακών έργων είχε σημαντική επιρροή στα προ φόρων κέρδη/ζημιές της εταιρείας, τα οποία μειώθηκαν κατά (382)%, ανερχόμενα συνολικά σε € (266) ζημιά έναντι € 166 κέρδη της αντίστοιχης προηγούμενης χρήσης. Η μείωση στα προ φόρων κέρδη παρά τη σταθεροποίηση των πωλήσεων οφείλεται και στην σταθεροποίηση των εξόδων διοικητικής λειτουργίας.

7. Φόροι

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής φορολογικής νομοθεσίας, ο συντελεστής φόρου εισοδήματος, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 ήταν 24%. Ο συντελεστής φόρου θα μειωθεί σε 20% το 2014, μειούμενος κατά 1% κατ' έτος αρχής γενομένης το 2010. Η Ελληνική φορολογική νομοθεσία και οι σχετικές διατάξεις υπόκεινται σε ερμηνείες από τις φορολογικές αρχές. Οι δηλώσεις φόρου εισοδήματος κατατίθενται στις φορολογικές αρχές σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημιές που δηλώνονται, για φορολογικούς σκοπούς, παραμένουν προσωρινά εκκρεμείς έως ότου οι φορολογικές αρχές εξετάσουν τις φορολογικές δηλώσεις και τα βιβλία του φορολογούμενου, στιγμή κατά την οποία θα οριστικοποιηθούν και οι σχετικές φορολογικές υποχρεώσεις. Οι φορολογικές ζημιές, στο βαθμό που αυτές αναγνωρίζονται από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να χρησιμοποιηθούν για τον συμψηφισμό κερδών των πέντε επόμενων χρήσεων που ακολουθούν τη χρήση που αφορούν.

	Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009
Τρέχων φόρος εισοδήματος	-	(112)
Αναβαλλόμενος φόρος, (χρέωση)/ πίστωση στα αποτελέσματα	75	(29)
Πρόβλεψη για ανέλεγκτες χρήσεις	7	(28)
Έκτακτη εισφορά	-	-
Φόρος Εισοδήματος στα αποί/τα (χρέωση)/πίστωση	(82)	(63)

Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ

Εντός του τέταρτου τριμήνου του 2010, εταιρείες του Ομίλου έκαναν χρήση των διατάξεων του Ν.3888/2010 και περαίωσαν χρήσεις έως το 2009. Το συνολικό ποσό του Φόρου που κατεβλήθη ήταν για τον Όμιλο €33 και για την Εταιρεία €14. Τα ποσά που καταβλήθηκαν άχθηκαν σε λογαριασμούς προβλέψεων που είχαν σχηματισθεί σε προηγούμενες χρήσεις.

Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για την χρήση 2010.

8. Ζημιές μετά από Φόρους

Οι καθαρές μετά από φόρους ζημιές διαμορφώθηκαν στη χρήση 2010 σε €(184) έναντι κερδών €53 της αντίστοιχης περιόδου της προηγούμενης χρήσης, μειωμένα κατά (237)%

ΒΑΣΙΚΟΙ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ

Ορισμένοι βασικοί αριθμοδείκτες που εκφράζουν την οικονομική θέση της εταιρείας κατά το τέλος του 2010, συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση είναι οι εξής:

	ΧΡΗΣΗ 2010	ΧΡΗΣΗ 2009
ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ		
Ξένα κεφάλαια/Ίδια κεφάλαια	-	0,34
Τραπεζικές υποχρεώσεις / Ίδια κεφάλαια	-	-
ΔΕΙΚΤΕΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ		
Γενική ρευστότητα	93,54	1,81
Άμεση ρευστότητα	93,54	1,81
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ		
Μικτά αποτελέσματα/ Πωλήσεις Αποθεμ.- Υπηρεσιών	9,75%	46,76%
Καθαρά αποτελέσματα εκμετ/σεως/Πωλήσεις Αποθεμ.- Υπηρεσιών	30,41%	10,41%

II. ΕΞΕΛΙΞΗ ΚΑΙ ΕΠΙΔΟΣΕΙΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΣΕ ΕΠΙΠΕΔΟ ΟΜΙΛΟΥ

Τα οικονομικά μεγέθη του Ομίλου κατά τη χρήση του 2010 σε σύγκριση με την αντίστοιχη του 2009, κινήθηκαν ως εξής:

	Ο Όμιλος		Μεταβολή	
	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009	Ποσό	%
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	4.791	4.296	495	12
Μείον : Κόστος Πωλήσεων	(3.124)	(3.051)	(73)	2
Μικτό Κέρδος	1.667	1.245	422	34
Άλλα έσοδα	227	7	(220)	3.143
Έξοδα διοίκησης	(1.027)	(1.128)	101	(9)
Άλλα έξοδα	(288)	(36)	(252)	700
Κέρδη/(ζημιές) εκμετάλλευσης	579	88	491	558
Χρηματοοικονομικά έσοδα	411	700	(289)	(41)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(879)	(1.210)	331	(27)
Κέρδη/(ζημιές) προ φόρων	111	(422)	533	(126)
Φόρος εισοδήματος	(80)	(91)	11	(12)
Κέρδη/(ζημιές) χρήσης μετά φόρων	31	(513)	544	(106)
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΞΟΔΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ	31	(513)	544	(106)

Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ

Στα πιο πάνω αναφερόμενα μεγέθη παρατηρούμε τα εξής:

1. Πωλήσεις

Η αύξηση του κύκλου εργασιών του ομίλου R.F. ENERGY A.E. την υπό εξέταση περίοδο κατά €495 σημειώνοντας αύξηση σε ποσοστό 12% οφείλεται κυρίως στην ένταξη λειτουργίας καθόλη την διάρκεια του 2010 του αιολικού πάρκου της θυγατρικής της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.

2. Μικτό Κέρδος

Το Μικτό Κέρδος του Ομίλου την υπό εξέταση περίοδο διαμορφώθηκε στο ποσό των €1.667 έναντι €1.245 της προηγούμενης περιόδου, ήτοι αυξημένο κατά 34%. Η σημαντική αύξηση του Μικτού Κέρδους είναι συνάρτηση των παραμέτρων που αναφέρθηκαν στην παραπάνω ενότητα.

3. Λειτουργικά έξοδα (Διοικητικής Λειτουργίας)

Οι λειτουργικές δαπάνες του Ομίλου εμφανίζουν μείωση €101 με αντίστοιχο ποσοστό 9% σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο.

4. Λειτουργικά κέρδη προς φόρων, χρηματοοικονομικών εξόδων (EBITDA)

Τα λειτουργικά κέρδη προ φόρων, χρηματοοικονομικών εξόδων (EBITDA) του ομίλου διαμορφώθηκαν το 2010 σε €2.277 από €1.573 το 2009 και το περιθώριο/ Δείκτης EBITDA σε 47,53% από 36,62% που ήταν την προηγούμενη χρήση.

5. Χρηματοοικονομικά έξοδα/ έσοδα

Στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα του ομίλου τα καθαρά έξοδα που προέκυψαν μειώθηκαν σε σχέση με τη χρήση του 2009 κατά €42. Η μεταβολή αυτή αναλύεται κατά κατηγορία στον κατωτέρω πίνακα ως εξής:

	Όμιλος	
	1/1-31/12/2010	1/1-31/12/2009
Χρηματοοικονομικά έξοδα:		
- Χρεωστικοί τόκοι (σημείωση 18)	(844)	(1.063)
- Τραπεζικά και συναφή έξοδα	(35)	(52)
- Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείου	-	(33)
- Χρηματοοικονομικά κόστος πρόβλεψης για απομάκρυνση εξοπλισμού	-	(46)
- Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	-	(16)
- Συναλλαγματικές διαφορές (έξοδα)	-	-
Σύνολο χρηματοοικονομικών εξόδων	(879)	(1.210)
Χρηματοοικονομικά έσοδα:		
- Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	411	209
- Συναλλαγματικές διαφορές (έσοδα)	-	491
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	411	700
Χρηματοοικονομικών έξοδα (καθαρά)	(468)	(510)

6. Κέρδη προ φόρων

Παρά την σημειωθείσα αύξηση των πωλήσεων του Ομίλου στα προ φόρων αποτελέσματα, κατά την χρήση 2010 εμφανίζονται κέρδη €111 έναντι ζημιών €(422) της χρήσεως 2009. Η εμφάνιση κερδών στα αποτελέσματα του Ομίλου οφείλεται στη σημαντική αύξηση των πωλήσεων.

7. Φόροι

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής φορολογικής νομοθεσίας, ο συντελεστής φόρου εισοδήματος, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 ήταν 24%. Ο συντελεστής φόρου θα μειωθεί σε 20% το 2014, μειούμενος κατά 1% κατ' έτος αρχής γενομένης το 2010. Η Ελληνική φορολογική νομοθεσία και οι σχετικές διατάξεις υπόκεινται σε ερμηνείες από τις φορολογικές αρχές. Οι δηλώσεις φόρου εισοδήματος κατατίθενται στις φορολογικές αρχές σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημιές που δηλώνονται, για φορολογικούς σκοπούς, παραμένουν προσωρινά εκκρεμείς έως ότου οι φορολογικές αρχές εξετάσουν τις φορολογικές δηλώσεις και τα βιβλία του φορολογούμενου, στιγμή κατά την οποία

θα οριστικοποιηθούν και οι σχετικές φορολογικές υποχρεώσεις. Οι φορολογικές ζημιές, στο βαθμό που αυτές αναγνωρίζονται από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να χρησιμοποιηθούν για τον συμψηφισμό κερδών των πέντε επόμενων χρήσεων που ακολουθούν τη χρήση που αφορούν.

Εντός του τέταρτου τριμήνου του 2010, ο Όμιλος και η Εταιρεία έκανε χρήση των διατάξεων του Ν.3888/2010 και περαίωσε έως το 2009. Το συνολικό ποσό του Φόρου που κατέβαλε ο Όμιλος ήταν €33 και η Εταιρεία €14. Γι' αυτό το λόγο αντιλόγισε τη σχηματισθείσα για τις προηγούμενες χρήσεις πρόβλεψη.

	Όμιλος	
	1/1-31/12/2010	1/1-31/12/2009
Τρέχων φόρος εισοδήματος	(191)	(259)
Αναβαλλόμενος φόρος, (χρέωση)/ πίστωση στα αποτελέσματα	137	225
Πρόβλεψη για ανέλεγκτες χρήσεις	(21)	(55)
Φόρος Εισοδήματος ανέλεγκτες χρήσεις	5	
Φόρος Εισοδήματος στα αποτ/τα (χρέωση)/πίστωση	(80)	(91)

8. Κέρδη μετά από Φόρους

Οι καθαρές μετά από φόρους ζημιές διαμορφώθηκαν στη χρήση 2010 σε € 31 έναντι ζημιών € (513) της χρήσεως 2009.

ΒΑΣΙΚΟΙ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ

Ορισμένοι βασικοί αριθμοδείκτες που εκφράζουν την οικονομική θέση του ομίλου κατά το τέλος του 2010, συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση είναι οι εξής:

	ΧΡΗΣΗ 2010	ΧΡΗΣΗ 2009
ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ		
Ξένα κεφάλαια/Ιδία κεφάλαια	0,95	1,29
Τραπεζικές υποχρεώσεις / Ιδία κεφάλαια	0,39	0,58
ΔΕΙΚΤΕΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ		
Γενική ρευστότητα	7,36	1,76
Άμεση ρευστότητα	7,36	1,76
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ		
Μικτά αποτελέσματα/ Πωλήσεις Αποθεμ.- Υπηρεσιών	34,79%	28,98%
Καθαρά αποτελέσματα εκμετ/σεως/Πωλήσεις Αποθεμ.- Υπηρεσιών	0,65%	(11,94)%

III. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΚΛΕΙΟΜΕΝΗ ΧΡΗΣΗ

Η ΕΓΣ της 28/06/2010 τροποποίησε τον εταιρικό σκοπό και αποφάσισε την δυνατότητα συμμετοχής της εταιρείας σε χρηματοπιστωτικά ιδρύματα. κατόπιν, η εταιρεία αποφάσισε να λάβει μέρος στην αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της FBB, και Την 20/07/2010 προέβη στην εξαγορά 680.300 κοινών ονομαστικών μετά ψήφου μετοχών της έναντι ποσού €2.000.

Την 30/12/2010 η εταιρεία –σε εκτέλεση υφιστάμενου προσυμφώνου- υπέγραψε συμφωνητικό απόκτησης αναφορικά με τις ονομαστικές μετοχές της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε. η οποία κατέχει τρεις άδειες εγκατάστασης αιολικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνολικής ισχύος 33 MW στον δήμο Ερμιόνης του Ν. Αργολίδας.

Την 30/12/2010 η ΕΓΣ των μετόχων της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ αποφάσισε την αύξηση των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας κατά ευρώ τετρακόσια πενήντα €450, με αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά ευρώ σαράντα πέντε €45 και διάθεση μετοχών υπέρ το άρτιο ευρώ τετρακόσια πέντε €405.

Την 04/01/2011 η ΕΓΣ των μετόχων της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ αποφάσισε την εκ νέου αύξηση των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας κατά ευρώ εννιά χιλιάδες εννιακόσια τριάντα €9.930, με αύξηση του ΜΚ κατά ευρώ εννιακόσια ενενήντα τρία €993 και διάθεση μετοχών υπέρ το άρτιο ευρώ οκτώ χιλιάδες εννιακόσια τριάντα επτά €8.937.

Εντός της κλειόμενης χρήσης 2010 οι θυγατρικές εταιρείες ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε. και ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε. εισέπραξαν ποσοστό 50% των εγκεκριμένων ποσών δημόσιας επιχορήγησης για τα επενδυτικά τους σχέδια, συνολικού ύψους ευρώ πέντε χιλιάδες επτακόσια δύο € 5.702. με την είσπραξη των παραπάνω ποσών οι προαναφερθείσες εταιρείες προέβησαν στην αποπληρωμή υφιστάμενων βραχυπρόθεσμων τραπεζικών και ενδοομιλικών υποχρεώσεων.

Εντός της κλειόμενης χρήσης 2010 η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ κατέθεσε τρεις αιτήσεις για χορήγηση άδειας παραγωγής από βιομάζα συνολικής ισχύος 7,06MW και αναμένει την έγκριση από τις αρμόδιες αρχές. Η εταιρεία βρίσκεται σε διαδικασία εντοπισμού κατάλληλων θέσεων για την δημιουργία Αιολικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας και ως εκ τούτου στο 2009 πραγματοποιήθηκαν οι τοποθετήσεις ανεμομετρικών ιστών σε περιοχές, στους Νομούς Αρκαδίας, Ευβοίας, Αργολίδας, Θεσπρωτίας και Αιτωλοακαρνανίας, για την πραγματοποίηση ανεμολογικών μετρήσεων. Επίσης, η Εταιρεία εξετάζει την εξαγορά ολοκληρωμένων ενεργειακών έργων στο εσωτερικό και εξωτερικό.

Στις 31/05/2010 οι Έκτακτες Γενικές Συνελεύσεις των κατά 100% θυγατρικών εταιρειών RF ENERGY ΓΑΡΜΠΗΣ Α.Ε. και RF ENERGY ΖΕΦΥΡΟΣ Α.Ε. αποφάσισαν τη λύση των ως άνω εταιρειών και τη θέση τους σε εκκαθάριση. Οι ως άνω εταιρείες σκόπευαν, μέσω σχεδιαζόμενης εξαγοράς, να αναλάβουν τη διαχείριση και εκμετάλλευση δύο εν λειτουργία αιολικών πάρκων εγκατεστημένης ισχύος 18 και 24 MW αντίστοιχα στο Ν. Αρκαδίας και για το σκοπό αυτόν είχαν προχωρήσει τον Ιούλιο του 2009 σε αύξηση των Ιδίων Κεφαλαίων τους κατά €13.275 συνολικά. Η σχεδιαζόμενη εξαγορά δεν υλοποιήθηκε καθώς υπήρξε αθέτηση της συμφωνίας από τη μεριά των πωλητών. Η μητρική εταιρεία RF ENERGY Α.Ε. έχει καταθέσει δικαστική αγωγή για την παραπάνω υπόθεση διεκδικώντας αποζημίωση για τα έξοδα στα οποία προέβη.

Οι θυγατρικές εταιρείες που έχουν αναλάβει την ανάπτυξη του μεγάλου αιολικού έργου στην Εύβοια, έχουν υποβάλλει αιτήσεις για χορήγηση των απαιτούμενων αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Παρόλα αυτά, εντός του έτους 2009, χορηγήθηκαν σε άλλες ενεργειακές εταιρείες άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, για ανάπτυξη αιολικών έργων σε θέσεις εγκατάστασης, οι οποίες επικαλύπτουν μερικώς ή ολικώς τις θέσεις εγκατάστασης των αιολικών έργων των εν λόγω θυγατρικών εταιρειών. Ως εκ τούτου το Δεκέμβριο του 2009, οι θυγατρικές εταιρείες της RF Energy υπέβαλλαν στο Συμβούλιο της Επικρατείας αιτήσεις ακύρωσης κατά των Αδειών Παραγωγής που χορηγήθηκαν από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής καθώς επίσης και κατά των θετικών γνωμοδοτήσεων της Ρ.Α.Ε. και της Ειδικής Υπηρεσίας Περιβάλλοντος. Οι θυγατρικές εταιρείες επικαλέστηκαν έννομο συμφέρον λόγω των επικαλύψεων στις θέσεις εγκατάστασης, κατ' ουσίαν παράβαση διάταξης του νόμου όπως επίσης και παράβαση ουσιώδους τύπου. Με σχετική επιστολή του, ο πληρεξούσιος για την υπόθεση δικηγόρος, ενημερώνει ότι υπάρχουν πολλές πιθανότητες για τη θετική έκβαση της υπόθεσης. Παρόλα αυτά μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων οι ως άνω αιτήσεις ακύρωσης δεν έχουν τελεσιδικήσει.

IV. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

Η Εταιρεία στις αρχές του 2011, εξαγόρασε το υπολειπόμενο ποσοστό (16%) των δέκα θυγατρικών εταιρειών που δραστηριοποιούνται στον τομέα της ενέργειας στον νομό Ευβοίας και πλέον κατέχει το 100% των μετοχών..

Για την άμεση χρηματοδότηση των αναγκών της Αιολική Αδέρης Α.Ε. έναντι της απαιτούμενης εκ του Νόμου Ίδιας Συμμετοχής, και την κάλυψη εξόδων που αφορούν στην καταβολή του ανταλλάγματος χρήσης γης για τις θέσεις εγκατάστασης των Αιολικών σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας στις θέσεις "Αστραπή", "Σωρός" και "Σαμπάλες", που βρίσκονται στο όρος Αδέρης του Δήμου Ερμιόνης του Ν.Αργολίδας, για τις οποίες έχει λάβει Άδειες Εγκατάστασης, και για την ανάθεση μελετών σε μηχανικούς προκειμένου να κατατεθούν οι φάκελοι για την έκδοση των απαιτούμενων οικοδομικών αδειών για το επενδυτικό σχέδιο της Αιολική Αδέρης Α.Ε., έγινε αύξηση των ιδίων κεφαλαίων της Αιολική Αδέρης Α.Ε. κατά το ποσό των 9.930.300 ευρώ.

Η ολοκλήρωση της κατασκευής των τριών αιολικών πάρκων στην Αιολική Αδέρης Α.Ε., θα πραγματοποιηθεί εντός του έτους 2011.

Δεν έχουν συμβεί άλλα σημαντικά γεγονότα τα οποία να επηρεάζουν σημαντικά την οικονομική διάρθρωση ή την επιχειρηματική πορεία της εταιρείας μέχρι την ημερομηνία σύνταξης του παρόντος.

V. ΠΡΟΒΛΕΠΟΜΕΝΗ ΠΟΡΕΙΑ ΚΑΙ ΕΞΕΛΙΞΗ

Η εταιρεία Βρίσκεται σε διαδικασία εντοπισμού κατάλληλων θέσεων για την δημιουργία Αιολικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Πραγματοποιούνται συνεχείς επαφές και συζητήσεις για εξαγορά ενεργειακών έργων που σχετίζονται με Α.Π.Ε.

VI. ΕΠΕΚΤΑΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ – ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ – ΕΡΕΥΝΑ - ΑΝΑΠΤΥΞΗ

Στον τομέα αυτό, η εταιρεία έχει καταβάλλει σημαντικές προσπάθειες. Αυτές περιλαμβάνουν πλήθος ενεργειών ως προς την διεύρυνση της τεχνολογίας, καθώς επίσης και εξεύρεση διάφορων περιοχών, κατάλληλων για την ανάπτυξη ενεργειακών έργων με βάση Α.Π.Ε.

Πραγματοποιήθηκαν ενδιαφέρουσες επισκέψεις σε διεθνή εκθεσιακά κέντρα όπου στελέχη της εταιρείας ενημερώθηκαν για όλες της τελευταίες εξελίξεις στον τομέα της παραγωγής ενέργειας από Α.Π.Ε.

Ως προς τις περιοχές, έγινε πλήθος ερευνών σε διάφορα μέρη της ελληνικής επικράτειας για εξεύρεση κατάλληλων τόπων για εκμετάλλευση Α.Π.Ε., ενώ μελετήθηκε η δυνατότητα τοποθέτησης ανεμολογικών ιστών για διερεύνηση του αιολικού δυναμικού.

Συγκεκριμένα, εντός του 2008 πραγματοποιήθηκαν οι τοποθετήσεις ανεμομετρικών ιστών σε περιοχές, στους Νομούς Αρκαδίας, Ευβοίας και Αργολίδας, για την πραγματοποίηση ανεμολογικών μετρήσεων.

VII. ΑΚΟΛΟΥΘΟΥΜΕΝΕΣ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Για την κατάρτιση του ισολογισμού της παρούσας χρήσης και του συνοδεύοντα αυτόν λογαριασμού των Αποτελεσμάτων της χρήσης, εφαρμόστηκαν οι βασικές λογιστικές αρχές των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτές αναφέρονται αναλυτικά στο προσάρτημα το οποίο συνοδεύει τον Ισολογισμό της 31/12/2010.

VIII. ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΑ- ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ ΘΕΜΑΤΑ

Η εταιρεία χαρακτηρίζεται από ιδιαίτερη ευαισθησία στα θέματα που αφορούν την προστασία του περιβάλλοντος και συνεργάζεται για τα έργα που αναλαμβάνει με συμβούλους με πολύχρονη εμπειρία στα περιβαλλοντικά θέματα.

IX. ΚΙΝΔΥΝΟΙ ΚΑΙ ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ

1. Πιστοδοτικός κίνδυνος

Η εταιρεία συνεργάζεται με συνδεδεμένες εταιρείες, όπου αποτελεί την βασική μέτοχο και παρέχει σε αυτές, βάση συμβάσεων, υπηρεσίες στους τομείς της γενικής διοίκησης, χρηματοοικονομικής διαχείρισης, marketing και πληροφόρησης. Κατά συνέπεια η Διοίκηση της εταιρείας θεωρεί ότι οι απαιτήσεις της από τις συνδεδεμένες με αυτήν επιχειρήσεις δεν ενέχουν κίνδυνο μη είσπραξής τους. Επίσης, αναπτύσσεται παράλληλα με τα έργα που αναλαμβάνει, με αποτέλεσμα να μην διατρέχει κίνδυνο από πιθανή μείωση του κύκλου δραστηριοτήτων της.

2. Κίνδυνος επιτοκίων

Η εταιρεία έχει τοκοφόρα περιουσιακά στοιχεία ύψους €7.758 (ο όμιλος €7.859) που επενδύονται σε συνθετικές προθεσμιακές καταθέσεις σε γιέν (JPY) με προσυμφωνημένη ισοτιμία, που προκύπτει από κυμαινόμενο επιτόκιο σε ευρώ από την διατραπεζική αγορά και συνεπώς τα έσοδα και οι λειτουργικές ταμειακές ροές επηρεάζονται από την μεταβολή των επιτοκίων.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 τα μετά από φόρους κέρδη και η καθαρή θέση της εταιρείας θα είχαν διαμορφωθεί κατά €70 (€71 για τον όμιλο) χαμηλότερα / υψηλότερα, αν τα επιτόκια της σε ευρώ ήταν κατά 90 μονάδες βάσης χαμηλότερα / υψηλότερα, με τις λοιπές μεταβλητές να παραμένουν σταθερές.

Ο κίνδυνος των επιτοκίων προκύπτει από μακροπρόθεσμο και βραχυπρόθεσμο τραπεζικό δανεισμό σε ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο. Η εταιρεία αναλύει την έκθεση της στην μεταβολή των επιτοκίων σε συνεχή βάση λαμβάνοντας υπόψη την δυνατότητα αναχρηματοδότησης με διαφορετικούς όρους και τρόπους καθώς και την ανανέωση των υφιστάμενων χορηγήσεων.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 τα μετά από φόρους κέρδη και η καθαρή θέση της εταιρείας δεν έχουν επίδραση ενώ του ομίλου θα είχαν διαμορφωθεί κατά €53 χαμηλότερα / υψηλότερα, αν τα επιτόκια της σε ευρώ ήταν κατά 90 μονάδες βάσης χαμηλότερα / υψηλότερα, με τις λοιπές μεταβλητές να παραμένουν σταθερές. Αυτό θα συνέβαινε κυρίως λόγω του υψηλότερου / χαμηλότερου χρηματοοικονομικού κόστους για τραπεζικό δανεισμό με κυμαινόμενο επιτόκιο σε ευρώ.

Με συνέπεια, η συνολική καθαρή επίδραση των επιτοκίων στα μετά από φόρους κέρδη της εταιρείας θα είχαν διαμορφωθεί κατά €53 (€58 για τον όμιλο) χαμηλότερα / υψηλότερα, αν τα επιτόκια της σε ευρώ ήταν κατά 90 μονάδες βάσης χαμηλότερα / υψηλότερα, με τις λοιπές μεταβλητές να παραμένουν σταθερές.

	Κίνδυνος επιτοκίων			
	+90 bps		-90 bps	
	Κέρδη προ φόρων		Κέρδη προ φόρων	
	Όμιλος	Εταιρεία	Όμιλος	Εταιρεία
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Ταμειακά διαθέσιμα	71	70	(71)	(70)
Επίδραση προ φόρου	71	70	(71)	(70)
Φόρος εισοδήματος 25%	(17)	(17)	17	17
Καθαρή επίδραση	54	53	(54)	(53)
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις				
Προμηθευτές	(5)		5	
Δάνεια	(143)	-	143	-
Επίδραση προ φόρου	(148)	-	148	-
Φόρος εισοδήματος 25%	35	-	(35)	-
Καθαρή επίδραση	(112)	-	112	-
Συνολική καθαρή επίδραση	(58)	53	58	(53)

- Κίνδυνος Ρευστότητας

Η διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας συμπεριλαμβάνει τη διασφάλιση ύπαρξης επαρκών διαθεσίμων και ισοδύναμων καθώς και την εξασφάλιση της πιστοληπτικής ικανότητας μέσω εγκεκριμένων ορίων χρηματοδότησης. Ο παρακάτω πίνακας αναλύει τις υποχρεώσεις του Ομίλου, καθώς δεν υφίστανται δάνεια για την Εταιρεία, με βάση την υπολειπόμενη συμβατική διάρκεια κατά την ημερομηνία ισολογισμού σε αξίες προεξοφλημένες με βάση το μέσο επιτόκιο όπως διαμορφώθηκε στη διάρκεια του έτους που εξετάζεται.

Όμιλος	< 1 έτος	από 1 έτος μέχρι 2 έτη	από 2 έτη μέχρι 5 έτη	> 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2010				
Δάνεια	2.986	1.057	3.825	7.813
Υποχρεώσεις	531	-	-	-
Σύνολο	3.517	1.057	3.825	7.813

Ποσά σε χιλιάδες ΕΥΡΩ

Ο παραπάνω πίνακας αναλύει τις υποχρεώσεις του Ομίλου με βάση την υπολειπόμενη συμβατική διάρκεια κατά την ημερομηνία ισολογισμού. Τα ποσά του πίνακα αναφέρονται στην ονομαστική αξία της υποχρέωσης πλέον τόκων (ως βάση υπολογισμού έχει χρησιμοποιηθεί το μέσο επιτόκιο για την εξεταζόμενη χρονική περίοδο είτε το σταθερό επιτόκιο όπως έχει αναφερθεί παραπάνω) και ως εκ τούτου δύναται να μη συμφωνούν με τα ποσά που αναφέρονται στον ισολογισμό.

Χ. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Η Εταιρεία αγοράζει αγαθά και λαμβάνει υπηρεσίες από συνδεδεμένα μέρη, ενώ επιπλέον παρέχει υπηρεσίες σε αυτά. Τα συνδεδεμένα μέρη αφορούν Εταιρείες που έχουν κοινό ιδιοκτησιακό καθεστώς και/ή Διοίκηση με την Εταιρεία και συγγενείς με αυτήν Εταιρείες. Συνδεδεμένα μέρη επίσης είναι τα στελέχη της Διοίκησης καθώς και τα μέλη του Δ.Σ. Στον παρακάτω πίνακα αναλύονται τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων της εταιρείας με τα συνδεδεμένα μέρη όπως αυτά ορίζονται από το ΔΛΠ 24.

Θυγατρικές:**Απαιτήσεις από:**

	31/12/2010	31/12/2009
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2.850	2.900
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	2.673	2.612
CITY ELECTRIC Α.Ε.	178	139
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	80	585
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	59	36
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	96	77
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	57	39
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	61	39
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	54	33
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	54	34
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	40	20
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	42	21
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	60	39
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	88	70
R.F. ENERGY ΓΑΡΜΠΗΣ Α.Ε.	-	-
R.F. ENERGY ΖΕΦΥΡΟΣ Α.Ε.	-	-
FG EUROPE	11	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	512	-
Σύνολο	6.915	6.644

Υποχρεώσεις προς:

	31/12/2010	31/12/2009
F.G. EUROPE Α.Ε.	-	-
CITY ELECTRIC Α.Ε.	71	73
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	-	-
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	-	-
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	-	-
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	-	-
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	-	-
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	-	-
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	-	-
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	-	-
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	-	-
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	-	-
Σύνολο	71	73
Απαιτήσεις από:		
ΣΑΪΜΠΕΡΟΝΙΚΑ Α.Ε.	17	16
Σύνολο	17	16

<u>Έσοδα:</u>	1/1-31/12/2010	1/1-31/12/2009
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	35	25
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	18	300
CITY ELECTRIC Α.Ε.	24	6
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	6	64
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	10	10
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	9	9
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	10	10
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	9	9
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	10	10
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	10	9
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	10	10
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	10	9
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	10	10
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	9	9
R.F. ENERGY ΓΑΡΜΠΗΣ Α.Ε.	2	6
R.F. ENERGY ΖΕΦΥΡΟΣ Α.Ε.	2	6
Σύνολο	184	502

<u>Έξοδα:</u>		
Ενοίκια	(102)	(101)
Σύνολο	(102)	(101)

Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου και Στελέχη Διοίκησης:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009
Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της διοίκησης	-	-	-	-
Σύνολο	-	-	-	-

Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου και Στελέχη Διοίκησης:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1-31/12/2010	1/1-31/12/2009	1/1-31/12/2010	1/1-31/12/2009
Αμοιβές – Λοιπές Παροχές:				
Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου	(130)	(100)	(130)	(100)
Σύνολο	(130)	(100)	(130)	(100)

XI. ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ ΠΟΙΟΤΗΤΑΣ ISO 9001-2000

Η R.F. ENERGY Α.Ε. προχωράει ήδη στην οργάνωση των δραστηριοτήτων της σύμφωνα με το Σύστημα Διαχείρισης Ποιότητας κατά ISO 9001:2000.

Η εφαρμογή Συστήματος Διαχείρισης Ποιότητας, θα συμβάλλει αποφασιστικά στην βελτίωση της αποδοτικότητας της εταιρείας, επιτρέποντας τόσο την βέλτιστη αξιοποίηση των ανθρώπινων και υλικών πόρων της, όσο και στην άριστη εξυπηρέτηση των πελατών, συνεργατών και μετόχων της.

XII. ΠΡΟΒΟΛΗ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Ολοκληρώθηκε η δημιουργία πλήρους ενημερωμένης ιστοσελίδας (web-site) για την καλύτερη προβολή της εταιρείας.

XIII. ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΕΣΩΤΕΡΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ (INTRANET)

Ολοκληρώθηκε η οργάνωση και έναρξη λειτουργίας του εταιρικού Intranet. Πρόκειται για εσωτερικό δίκτυο επικοινωνίας μεταξύ των υπαλλήλων της εταιρείας. Περιλαμβάνει βιβλιοθήκες εγγράφων για την ηλεκτρονική τους αρχειοθέτηση. Βελτιστοποιεί την αποδοτικότητα προετοιμασίας και επεξεργασίας

κάθε μορφής αρχείων, χάρη στη δυνατότητα ανταλλαγής πληροφορίας και on-line συνεργασίας. Εξυπηρετεί την αυτοματοποίηση, τυποποίηση και απλοποίηση των εσωτερικών εταιρικών διαδικασιών, με αποτέλεσμα τον πληρέστερο και άμεσο έλεγχο από τη διοίκηση. Εξασφαλίζει ελεγχόμενη και ασφαλή πρόσβαση στους μηχανικούς της εταιρείας που εργάζονται στα ανά την Ελλάδα έργα της. Διατηρεί την διαβάθμιση της εμπιστευτικότητας πληροφοριών μέσω του καταμερισμού των δικαιωμάτων πρόσβασης ανά ομάδα χρηστών (λογιστήριο, μηχανικοί, διοίκηση, γραμματεία)

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ του Δ.Σ.

ΙΩΑΝΝΗΣ ΤΣΑΚΙΡΗΣ

R.F. Ανώνυμος Ενεργειακή Εταιρεία Συμμετοχών

**Διακριτικός Τίτλος : R.F. ENERGY A.E.
Λ.Βουλιαγμένης 128 – 166 74 Γλυφάδα Αττικής
ΑΡ.Μ.Α.Ε. 61197/01ΝΤ/Β/06/149**

**ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010 ,
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ**

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας την 28 Φεβρουαρίου 2011 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση <http://www.rfenergy.gr>

**Ο Αντιπρόεδρος του Διοικητικού
Συμβουλίου**

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

**Ο Προϊστάμενος
Λογιστηρίου**

**ΙΩΑΝΝΗΣ ΤΣΑΚΙΡΗΣ
Α.Δ.Τ ΑΑ 002244**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΦΕΙΔΑΚΗΣ
Α.Δ.Τ Ν 000657**

**ΚΩΝ/ΝΟΣ ΚΟΥΡΤΕΣΗΣ
ΑΜ ΟΕΕ 0035096**

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

	Σελίδα
• Έκθεση Ελέγχου Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών	18
• Κατάσταση Αποτελεσμάτων για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010	20
• Κατάσταση Οικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2010	21
• Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010	22
• Εταιρική Κατάσταση Μεταβολών των Ιδίων Κεφαλαίων για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010	23
• Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010	24
• Εταιρική Κατάσταση Ταμειακών Ροών για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010	25
• Σημειώσεις επί των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων	26

Προς τους Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας
R.F.ENERGY

Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων.

Ελέγξαμε τις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ανώνυμης εταιρείας R.F.ENERGY Α.Ε. (η «Εταιρεία») και των θυγατρικών της («ο Όμιλος») και τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας, που αποτελούνται από τις καταστάσεις οικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2010, και τις καταστάσεις αποτελεσμάτων, συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως του Ομίλου και της Εταιρείας που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη των σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές σημειώσεις.

Ευθύνη Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Η Διοίκηση της Εταιρείας έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει σχεδιασμό, εφαρμογή και διατήρηση συστήματος εσωτερικού ελέγχου σχετικά με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση οικονομικών καταστάσεων, απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται σε απάτη ή λάθος. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει επίσης την επιλογή και εφαρμογή κατάλληλων λογιστικών πολιτικών και την διενέργεια λογιστικών εκτιμήσεων που είναι λογικές για τις περιστάσεις.

Ευθύνη Ελεγκτή

Δική μας ευθύνη είναι η έκφραση γνώμης επί αυτών των οικονομικών καταστάσεων, με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχο σύμφωνα με τα Ελληνικά Ελεγκτικά Πρότυπα, που είναι εναρμονισμένα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν τη συμμόρφωσή μας με τους κανόνες δεοντολογίας και το σχεδιασμό και διενέργεια του ελέγχου μας με σκοπό την απόκτηση εύλογης διασφάλισης για το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την συγκέντρωση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις πληροφορίες που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις. Οι διαδικασίες επιλέγονται κατά την κρίση του ελεγκτή και περιλαμβάνουν την εκτίμηση του κινδύνου ουσιώδους ανακρίβειας των οικονομικών καταστάσεων, λόγω απάτης ή λάθους. Για την εκτίμηση του κινδύνου αυτού, ο ελεγκτής λαμβάνει υπόψη το σύστημα εσωτερικού ελέγχου σχετικά με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών για τις περιστάσεις και όχι για την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας του συστήματος εσωτερικού ελέγχου της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που εφαρμόστηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη Διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίας των οικονομικών καταστάσεων.

Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για τη θεμελίωση της γνώμης μας.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα από κάθε ουσιώδη άποψη την οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010, και την χρηματοοικονομική επίδοση και ταμειακές ροές του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αναφορά επί άλλων νομικών θεμάτων.

Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43^α, 107 και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.

Αθήνα, 28 Φεβρουαρίου 2011

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΚΑΜΙΝΑΡΗΣ
Α.Μ. ΣΟΕΛ 20411

ERNST & YOUNG (ΕΛΛΑΣ) Α.Ε.
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.
11^ο ΧΛΜ ΕΘ. ΟΔ. ΑΘΗΝΩΝ ΛΑΜΙΑΣ
144 51 ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗ
Α.Μ. ΣΟΕΛ 107

R.F. ENERGY A.E.

Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Συνολικού Εισοδήματος

Για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	6	4.791	4.296	605	509
Κόστος πωλήσεων	7	(3.124)	(3.051)	(546)	(271)
Μικτό Κέρδος		1.667	1.245	59	238
Άλλα έσοδα		227	7	-	2
Έξοδα διοίκησης	8	(1.027)	(1.128)	(610)	(583)
Άλλα έξοδα		(288)	(36)	(114)	-
Κέρδη/Ζημιές εκμετάλλευσης		579	88	(665)	(343)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	9	411	700	401	601
Χρηματοοικονομικά έξοδα	9	(879)	(1.210)	(2)	(142)
Κέρδη/Ζημιές προ φόρων		111	(422)	(266)	116
Φόρος εισοδήματος	10	(80)	(91)	82	(63)
Κέρδη/Ζημιές μετά φόρων		31	(513)	(184)	53
Λοιπά συνολικά έσοδα/(έξοδα) περιόδου καθαρά από φόρο		-	-	-	-
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ		31	(513)	(184)	53
Κατανεμημένα ως εξής:					
Μέτοχοι μητρικής εταιρίας		54	(495)	-	-
Δικαιώματα μειοψηφίας		(23)	(18)	-	-
		31	(513)	-	-

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

R.F. ENERGY A.E.

Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		1/1-31/12/2010	1/1-31/12/2009	1/1-31/12/2010	1/1-31/12/2009
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία					
Ενσώματα πάγια	13	34.364	36.271	20	35
Υπεραξία επιχείρησης	14	4.024	4.024	-	-
Λογισμικά προγράμματα		370	95	10	19
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	14	9.841	2.750	-	-
Συμμετοχές σε θυγατρικές	15	-	-	23.086	30.305
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		22	22	17	17
Αναβαλλόμενοι φόροι	10	926	855	124	49
Διαθέσιμα για πώληση χρηματοοικονομικά στοιχεία	16	2.000	-	2.000	-
Σύνολο μη κυκλοφορούντων		51.547	44.017	25.257	30.425
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία					
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	11	18.480	16.821	9.067	8.999
Ταμιακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	12	7.985	30.541	7.770	17.119
Σύνολο κυκλοφορούντων		26.465	47.362	16.837	26.118
Σύνολο Ενεργητικού		78.012	91.379	42.094	56.543
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μετοχικό κεφάλαιο	17	14.000	14.000	14.000	14.000
Αποθεματικό υπέρ το άρτιο		27.723	27.714	27.739	27.739
Λοιπά Αποθεματικά		62	33	9	9
Αποτελέσματα εις νέον		(1.860)	(1.873)	146	330
		39.925	39.874	41.894	42.078
Δικαιώματα μειοψηφίας		39	62	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		39.964	39.936	41.894	42.078
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μακρ/σμες υποχρεώσεις					
Μακροπρόθεσμα δάνεια	18	12.695	11.235	-	-
Παροχές σε εργαζόμενους		32	22	20	14
Αναβαλλόμενες κρατικές επιχορηγήσεις	19	18.276	11.347	-	-
Μακροπρόθεσμες προβλέψεις	21	687	647	-	-
Αναβαλλόμενοι φόροι	10	2.763	1.349	-	-
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		34.453	24.600	20	14
Βραχ/σμες υποχρεώσεις					
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	18	1.992	10.810	-	-
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανείων	18	994	864	-	-
Οφειλόμενοι φόροι εισοδήματος		78	259	-	112
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	19	531	14.910	180	14339
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		3.595	26.843	180	14.451
Σύνολο υποχρεώσεων		38.048	51.443	200	14.465
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων		78.012	91.379	42.094	56.543

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

R.F. ENERGY ΑΕ.

Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

Για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Αποθεματικό υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Σωρευμένες ζημιές	Σύνολο	Δικαιώματα μειοψηφίας	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1/1/2009	21.000	20.795	7	(1.352)	40.450	80	40.530
Καθαρή ζημία χρήσης	-	-	-	(495)	(495)	(18)	(513)
Συνολικά έσοδα	-	-	-	(495)	(495)	(18)	(513)
Τακτικό αποθεματικό	-	-	26	(26)	-	-	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	7.000	6.919	-	-	13.919	-	13.919
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	(14.000)	-	-	-	(14.000)	-	(14.000)
Υπόλοιπο την 31/12/2009	14.000	27.714	33	(1.873)	39.874	62	39.936
Υπόλοιπο την 1/1/2010	14.000	27.714	33	(1.873)	39.874	62	39.936
Καθαρά κέρδη/(ζημιές) χρήσης	-	-	-	54	54	(23)	31
Συνολικά έσοδα	-	-	-	54	54	(23)	31
Τακτικό αποθεματικό	-	-	29	(29)	-	-	-
Έξοδα έκδοσης μετοχών	-	(3)	-	-	(3)	-	(3)
Διακοπή λειτουργίας θυγατρικής	-	12	-	(12)	-	-	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	-	-	-
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 31/12/2010	14.000	27.723	62	(1.860)	39.925	39	39.964

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

R.F. ENERGY A.E.

Εταιρική Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

Για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Αποθεματικό υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεμα- τικό	Αδιανέμητα κέρδη	Σύνολο
Υπόλοιπο την 1/1/2009	21.000	20.809	7	279	42.095
Καθαρό κέρδος χρήσεως	-	-	-	53	53
Συνολικά έσοδα	-	-	-	53	53
Τακτικό αποθεματικό	-	-	-	-	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	7.000	6.930			13.930
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	(14.000)	-	2	(2)	(14.000)
Έξοδα έκδοσης μετοχών	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 31/12/2009	14.000	27.739	9	330	42.078
Υπόλοιπο την 1/1/2010	14.000	27.739	9	330	42.078
Καθαρό κέρδος χρήσεως	-	-	-	(184)	(184)
Συνολικά έσοδα	-	-	-	(184)	(184)
Τακτικό αποθεματικό	-	-	-	-	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	-
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	-
Έξοδα έκδοσης μετοχών	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 31/12/2010	14.000	27.739	9	146	41.894

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

R.F. ENERGY A.E.**Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών****Για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009
<u>Λειτουργικές δραστηριότητες</u>		
Κέρδη προ φόρων	111	(421)
Πλέον / μείον προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις	2.476	2.173
Προβλέψεις	-	1
Συναλλαγματικές διαφορές	-	(399)
Αποτελέσματα (έσοδα, έξοδα, κέρδη και ζημιές) επενδυτικής δραστηριότητας	(411)	(302)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	879	1.210
Αναγνωρισθέντα έσοδα επιχορηγήσεων επενδύσεων	(778)	(688)
Παροχές σε εργαζομένους	10	6
Λειτουργικό αποτέλεσμα προ των μεταβολών στο κεφάλαιο κίνησης	2.287	1.580
Πλέον/ μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:		
Μείωση / (αύξηση) απαιτήσεων	344	(2.771)
(Μείωση) / αύξηση υποχρεώσεων (πλην τραπεζών)	(14.802)	13.385
Μείωση / (αύξηση) λοιπών μακροπροθεσμών απαιτήσεων	-	(2)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες	(12.171)	(12.192)
Μείον:		
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα	(827)	(1.138)
Καταβεβλημένοι φόροι	(579)	(6)
Σύνολο καθαρών εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	(13.577)	(11.048)
<u>Επενδυτικές δραστηριότητες</u>		
Απόκτηση θυγατρικών- Επιστροφή κεφαλαίου, θυγατρικών, κοινοπραξιών και λοιπών επενδύσεων.	(2.000)	-
Αγορά ενσώματων και άυλων παγίων περιουσιακών στοιχείων	(5.866)	(1.835)
Τόκοι εισπραχθέντες	411	683
Απόκτηση θυγατρικής	-	-
Πρόσοδοι επιχορηγήσεων	5.704	-
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(1.751)	(1.152)
<u>Χρηματοδοτικές δραστηριότητες</u>		
Εισπράξεις από αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	-	14.000
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	-	(14.000)
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια	-	22.809
Εξοφλήσεις δανείων	(7.228)	(24.826)
Έξοδα ανάληψης κεφαλαίου	-	(88)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	(7.228)	(2.105)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ)	(22.556)	7.791
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης	30.541	22.750
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης	7.985	30.541

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

R.F. ENERGY A.E.

Εταιρική Κατάσταση Ταμειακών Ροών

Για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009
Λειτουργικές δραστηριότητες		
Κέρδη προ φόρων	(266)	116
Πλέον / μείον προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις	22	23
Συναλλαγματικές διαφορές	(398)	(398)
Αποτελέσματα (έσοδα, έξοδα, κέρδη και ζημιές) επενδυτικής δραστηριότητας	(401)	(203)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	2	142
Παροχές σε εργαζομένους	6	4
Λειτουργικό αποτέλεσμα προ των μεταβολών στο κεφάλαιο κίνησης	(637)	(316)
Πλέον/ μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:		
Μείωση / (αύξηση) απαιτήσεων	(441)	(2.327)
(Μείωση) / αύξηση υποχρεώσεων (πλην τραπεζών)	(14.129)	13.282
Μείωση / (αύξηση) λοιπών μακροπρόθεσμων απαιτήσεων	-	-
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες	(15.207)	10.639
Μείον:		
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα	(2)	(92)
Καταβεβλημένοι φόροι	(135)	11
Σύνολο καθαρών εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	(15.344)	10.558
Επενδυτικές δραστηριότητες		
Απόκτηση θυγατρικών, συγγενών, κοινοπραξιών και λοιπών επενδύσεων	(7.576)	(13.275)
Εισπράξεις από πωλήσεις θυγατρικών, συγγενών, κοινοπραξιών και λοιπών επενδύσεων	13.168	
Αγορά ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων	2	(12)
Τόκοι εισπραχθέντες	401	584
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	5.995	(12.703)
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
Εισπράξεις από αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	-	14.000
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	-	(14.000)
Εισπράξεις από εκδοθέντα / αναληφθέντα δάνεια	-	-
Εξοφλήσεις δανείων	-	(2.030)
Έξοδα ανάληψης κεφαλαίου	-	(77)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	-	(2.107)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ)	(9.349)	(4.252)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης	17.119	21.371
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης	7.770	17.119

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2009

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

1. Σύσταση της εταιρείας και δραστηριότητες του ομίλου

Η R.F. Energy A.E. (εφεξής «RF» ή «η Εταιρεία») ιδρύθηκε το 2006 στην Ελλάδα ως μία ανώνυμη εταιρεία με σκοπό την συμμετοχή σε ημεδαπές ή αλλοδαπές επιχειρήσεις που έχουν ως αντικείμενο την δραστηριοποίησή τους στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας. Η διάρκεια της εταιρείας ορίστηκε σε 50 έτη. Έδρα της εταιρείας ορίστηκε ο Δήμος Γλυφάδας και συγκεκριμένα το κατάστημα επί της Λ.Βουλιαγμένης 128.

Η εταιρεία βρίσκεται σε διαδικασία εντοπισμού κατάλληλων θέσεων για την δημιουργία Αιολικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας και ως εκ τούτου στο 2009 πραγματοποιήθηκαν οι τοποθετήσεις ανεμομετρικών ιστών σε περιοχές, στους Νομούς Αρκαδίας, Ευβοίας, Αργολίδας, Θεσπρωτίας και Αιτωλοακαρνανίας, για την πραγματοποίηση ανεμολογικών μετρήσεων. Επίσης, η Εταιρεία εξετάζει την εξαγορά ολοκληρωμένων ενεργειακών έργων στο εσωτερικό και εξωτερικό.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας εκλέχτηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 21/01/2011, η διάρκεια του οποίου έχει ορισθεί έως την 30/6/2016 και έχει ως εξής

ΟΝΟΜΑ	ΘΕΣΗ
Βίκτωρας Ρέστης	Πρόεδρος
Ιωάννης Τσακίρης	Αντιπρόεδρος
Γεώργιος Φειδάκης	Διευθύνων Σύμβουλος
Ιωάννης Παντούσης	Μέλος
Νικόλαος Πιμπλής	Μέλος

Το ποσοστό συμμετοχής της μητρικής εταιρείας F.G. EUROPE A.E. (εφεξής «FG») είναι 37,5%. Λόγω της συμμετοχής στην RF με ποσοστό 12,5% εταιρείας συμφερόντων του κ. Γ. Φειδάκη, βασικού μετόχου και προέδρου της FG και της συμφωνίας των μετόχων για διορισμό της πλειοψηφίας των μελών του ΔΣ από αυτήν, τεκμαίρεται ότι η FG ασκεί έλεγχο επί της RF και ως εκ τούτου περιλαμβάνεται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της FG με την μέθοδο της Ολικής Ενοποίησης, ως θυγατρική.

Οι ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας την 28 Φεβρουαρίου 2011.

2. Οι σημαντικές λογιστικές αρχές που χρησιμοποιεί η εταιρεία

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ») όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους. Οι κυριότερες λογιστικές αρχές περιγράφονται παρακάτω. Η κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων, σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, απαιτεί τη χρήση λογιστικών εκτιμήσεων και την άσκηση κρίσεως από τη Διοίκηση της εταιρείας για την εφαρμογή των λογιστικών αρχών που ακολουθούνται. Οι σημαντικότερες περιπτώσεις αυτές περιγράφονται στη σημείωση 4. Δεν υπάρχουν πρότυπα τα οποία να έχουν εφαρμοσθεί νωρίτερα από την επίσημη ημερομηνία εφαρμογής τους. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα ποσά στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα.

2.2 Νέα πρότυπα, ερμηνείες και τροποποίηση υφιστάμενων προτύπων

Νέα Πρότυπα και Διερμηνείες που έχουν υποχρεωτική εφαρμογή για πρώτη φορά στη λογιστική χρήση που ξεκινά την 1 Ιανουαρίου 2010 και δεν είχαν επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας:

- Διερμηνεία 17 Διανομές μη χρηματικών περιουσιακών στοιχείων σε ιδιοκτήτες
- Τροποποίηση στο ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση - Αντικείμενα κατάλληλα προς αντιστάθμιση

2.2 Νέα πρότυπα, ερμηνείες και τροποποίηση υφιστάμενων προτύπων (συνέχεια)

- Τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 2 Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών
- Αναθεωρημένο ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων και Τροποποιημένο ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις. Το αναθεωρημένο ΔΠΧΑ 3 εισάγει μια σειρά αλλαγών στο λογιστικό χειρισμό συνενώσεων επιχειρήσεων οι οποίες θα επηρεάσουν το ποσό της αναγνωρισθείσας υπεραξίας, τα αποτελέσματα της περιόδου στην οποία πραγματοποιείται η συνένωση επιχειρήσεων και τα μελλοντικά αποτελέσματα. Αυτές οι αλλαγές περιλαμβάνουν την εξοδότηση των δαπανών που σχετίζονται με την απόκτηση καθώς και την αναγνώριση μελλοντικών μεταβολών στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου τιμήματος στα αποτελέσματα (αντί για προσαρμογή της υπεραξίας). Το τροποποιημένο ΔΛΠ 27 απαιτεί όπως συναλλαγές που οδηγούν σε αλλαγές ποσοστών συμμετοχής σε θυγατρική καταχωρούνται στην καθαρή θέση. Συνεπώς δεν επηρεάζουν την υπεραξία ούτε δημιουργούν αποτέλεσμα (κέρδος ή ζημία). Επιπλέον το τροποποιημένο πρότυπο αλλάζει τον τρόπο που λογίζονται οι ζημίες θυγατρικών καθώς και το λογιστικό χειρισμό σε περίπτωση απώλειας ελέγχου θυγατρικής

Το Μάιο του 2008 το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια πρώτη σειρά τροποποιήσεων προτύπων με σκοπό την εξάλειψη ασυνεπειών καθώς και την παροχή διευκρινίσεων. Όλες οι αναβαθμίσεις που εκδόθηκαν είχαν εφαρμογή στη χρήση 31 Δεκεμβρίου 2009, εκτός από την ακόλουθη: ΔΠΧΑ 5 Μη Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπήσεις Δραστηριότητας: Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει το γεγονός ότι όλα τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού μίας θυγατρικής κατατάσσονται ως κατεχόμενα για πώληση, σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 5, ακόμη και στην περίπτωση που η εταιρεία, μετά από πώληση, διατηρήσει μη ελέγχουσα συμμετοχή στη θυγατρική. Η συγκεκριμένη αναβάθμιση δεν είχε επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας.

Επίσης, τον Απρίλιο του 2009, το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια πρώτη σειρά τροποποιήσεων προτύπων με σκοπό την εξάλειψη ασυνεπειών καθώς και την παροχή διευκρινίσεων οι οποίες επίσης δεν είχαν επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας.

Τα ακόλουθα νέα πρότυπα και διερμηνείες και τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνειών έχουν εκδοθεί και εφαρμόζονται για χρήσεις που ξεκινούν την ή μεταγενέστερα της 1 Ιανουαρίου 2010 και δεν έχουν εφαρμοσθεί νωρίτερα από την εταιρεία:

- **Διερμηνεία 19 Διακανονισμός υποχρεώσεων με στοιχεία της καθαρής θέσης**
Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010. Η διερμηνεία αυτή διευκρινίζει το λογιστικό χειρισμό που ακολουθείται σε περιπτώσεις επαναδιαπραγμάτευσης των όρων μιας υποχρέωσης μεταξύ εταιρείας και πιστωτή όπου ο πιστωτής αποδέχεται μετοχές της εταιρείας ή άλλα στοιχεία καθαρής θέσης της εταιρείας προκειμένου για τον μερικό ή ολικό διακανονισμό της υποχρέωσης. Με την διερμηνεία αυτή αποσαφηνίζεται το γεγονός ότι αυτά τα στοιχεία της καθαρής θέσης αποτελούν το τίμημα που πληρώνεται βάσει του ΔΛΠ 39, παράγραφος 41 και συνεπώς η χρηματοοικονομική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται και τα στοιχεία της καθαρής θέσης που εκδίδονται αντιμετωπίζονται ως το πληρωτέο τίμημα προκειμένου για την εξάλειψη της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης. Ο Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτή η διερμηνεία θα έχει επίδραση στις οικονομικές του καταστάσεις.

2.2 Νέα πρότυπα, ερμηνείες και τροποποίηση υφιστάμενων προτύπων (συνέχεια)

- **Διερμηνεία 14 Περιπτώσεις προπληρωμών όταν υπάρχουν υποχρεώσεις ελάχιστων εισφορών (τροποποίηση)**
Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011. Σκοπός αυτής της τροποποίησης είναι να επιτρέψει στις εταιρείες να αναγνωρίσουν ορισμένες εθελοντικές προκαταβολές για ελάχιστες κεφαλαιακές υποχρεώσεις ως περιουσιακά στοιχεία. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή της. Ο Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτή η τροποποίηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές του καταστάσεις
- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα - Φάση 1, χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, ταξινόμηση και επιμέτρηση**
Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Η Φάση 1 του ο νέου αυτού προτύπου εισάγει νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του

2.2 Νέα πρότυπα, ερμηνείες και τροποποίηση υφιστάμενων προτύπων (συνέχεια)

προτύπου. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Η Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **Τροποποίηση στο ΔΛΠ 32 Ταξινόμηση των εκδόσεων δικαιωμάτων**
Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Φεβρουαρίου 2010. Η τροποποίηση αυτή αναφέρεται στην έκδοση δικαιωμάτων προαίρεσης έναντι ενός καθορισμένου ποσού σε ξένο νόμισμα, τα οποία δικαιώματα αντιμετωπίζονταν από το υφιστάμενο πρότυπο ως παράγωγα. Βάσει της τροποποίησης αυτής, σε περίπτωση που τα δικαιώματα αυτά εκδίδονται αναλογικά στους μετόχους μιας εταιρείας, οι οποίοι κατέχουν ίδιας κατηγορίας συμμετοχικούς τίτλους της εταιρείας, για ένα καθορισμένο ποσό σε ξένο νόμισμα, θα πρέπει να ταξινομούνται ως στοιχεία της καθαρής θέσης ανεξάρτητα από το νόμισμα στο οποίο έχει οριστεί η τιμή εξάσκησης του δικαιώματος. Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτή η τροποποίηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές του καταστάσεις εφόσον δεν έχει συνάψει τέτοιου είδους συναλλαγές.
- **Αναθεώρηση του ΔΛΠ 24 Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών**
Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011. Η αναθεώρηση αυτή αναφέρεται στην εκτίμηση που απαιτείται προκειμένου να προσδιοριστεί εάν το δημόσιο και εταιρείες οι οποίες είναι γνωστό ότι ελέγχονται από το δημόσιο μπορούν να θεωρηθούν ως ένας και μοναδικός πελάτης. Προκειμένου γι' αυτόν τον προσδιορισμό, η εταιρεία θα πρέπει να αναλογιστεί το βαθμό στον οποίο υπάρχει οικονομική αλληλεπίδραση μεταξύ αυτών των εταιρειών. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή της. Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτή η αναθεώρηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **Τον Μάιο του 2010 το ΣΔΛΠ** εξέδωσε μια τρίτη σειρά τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ με σκοπό την εξάλειψη ασυνεπειών καθώς και την παροχή διευκρινίσεων. Οι ημερομηνίες εφαρμογής είναι διαφορετικές για κάθε τροποποίηση, η νωρίτερη εκ των οποίων είναι για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή για όλες τις περιπτώσεις ενώ η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει αυτές τις τροποποιήσεις.
 - **ΔΠΧΑ 1 Πρώτη εφαρμογή των ΔΠΧΑ**, εφαρμόζεται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011. Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει τον χειρισμό των αλλαγών λογιστικών πολιτικών κατά τη χρήση της πρώτης εφαρμογής των ΔΠΧΑ μετά τη δημοσίευση ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων βάσει του ΔΛΠ 34 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις, επιτρέπει κατά την πρώτη εφαρμογή τη χρήση μίας εύλογης αξίας η οποία καθοδηγείται από συγκεκριμένο γεγονός ως τεκμαρτό κόστος και διευρύνει το πλαίσιο εφαρμογής του 'τεκμαρτού κόστους' για ενσώματα και άυλα πάγια περιουσιακά στοιχεία συμπεριλαμβάνοντας στοιχεία που χρησιμοποιούνται σε δραστηριότητες που υπόκεινται σε ρύθμιση τιμών.

2.2 Νέα πρότυπα, ερμηνείες και τροποποίηση υφιστάμενων προτύπων (συνέχεια)

- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων**, εφαρμόζεται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010. Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις, ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση και ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση, οι οποίες εξαλείφουν την εξαίρεση για ενδεχόμενες υποχρεώσεις, δεν έχουν εφαρμογή σε ενδεχόμενες υποχρεώσεις που προκύπτουν από συνενώσεις επιχειρήσεων των οποίων οι ημερομηνίες απόκτησης προηγούνται της εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3 (όπως τροποποιήθηκε το 2008).
- Επιπρόσθετα, η αναβάθμιση αυτή περιορίζει το πλαίσιο εφαρμογής για επιλογή μεθόδου επιμέτρησης (εύλογη αξία ή ποσοστιαία συμμετοχή στα αναγνωρίσιμα καθαρά περιουσιακά στοιχεία της αποκτώμενης εταιρείας βάσει της παρούσας συμμετοχής ιδιοκτησίας) μόνο στα συστατικά στοιχεία της μη-ελέγχουσας συμμετοχής που αποτελούν παρούσα συμμετοχή ιδιοκτησίας η οποία προσδίδει στους κατόχους ποσοστιαία συμμετοχή στα καθαρά περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας.

2.2 Νέα πρότυπα, ερμηνείες και τροποποίηση υφιστάμενων προτύπων (συνέχεια)

- Τέλος, απαιτεί από μια εταιρεία (σε μία συνένωση επιχειρήσεων) να λαμβάνει υπόψη την αντικατάσταση των συναλλαγών της αποκτώμενης εταιρείας για παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών (είτε υποχρεωτικές είτε εθελοντικές), δηλ., να γίνεται διαχωρισμός μεταξύ του τιμήματος και των εξόδων που καταχωρούνται μετά τη συνένωση.
- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις**, εφαρμόζεται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011. Η αναθεώρηση αυτή παρέχει διευκρινήσεις σχετικά με τις γνωστοποιήσεις που απαιτούνται από το ΔΠΧΑ 7 και δίνει έμφαση στην αλληλεπίδραση μεταξύ ποσοτικών και ποιοτικών γνωστοποιήσεων και της φύσης και της έκτασης των κινδύνων που σχετίζονται με τα χρηματοοικονομικά μέσα.
- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων**, εφαρμόζεται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011. Η αναθεώρηση αυτή διευκρινίζει το γεγονός ότι μια εταιρεία θα παρουσιάζει ανάλυση του λοιπού συνολικού εισοδήματος για κάθε στοιχείο της καθαρής θέσης, είτε στην κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων είτε στις σημειώσεις των οικονομικών καταστάσεων.
- **ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις**, εφαρμόζεται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010. Η αναθεώρηση αυτή διευκρινίζει ότι οι συνεπακόλουθες τροποποιήσεις που επέφερε η τροποποίηση του ΔΛΠ 27 στο ΔΛΠ 21 Επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος, στο ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και στο ΔΛΠ 31 Συμμετοχές σε κοινοπραξίες έχουν μελλοντική εφαρμογή για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009 ή νωρίτερα σε περίπτωση πρόωρης εφαρμογής του ΔΛΠ 27.
- **ΔΛΠ 34 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις**, εφαρμόζεται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011. Η αναθεώρηση αυτή παρέχει καθοδήγηση όσον αφορά την εφαρμογή των αρχών γνωστοποίησης στο ΔΛΠ 34 και προσθέτει απαιτήσεις γνωστοποιήσεων.
- **Διερμηνεία 13 Προγράμματα Επιβράβευσης Πελατών**, εφαρμόζεται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011. Η αναθεώρηση αυτή διευκρινίζει ότι κατά την επιμέτρηση της εύλογης αξίας των προγραμμάτων επιβράβευσης βάσει της αξίας των προγραμμάτων επιβράβευσης την οποία οι πελάτες θα μπορούσαν να εξαργυρώσουν, θα πρέπει να λαμβάνεται υπόψη και το ποσό των εκπτώσεων ή κινήτρων που έχουν υπό άλλες συνθήκες χορηγηθεί σε πελάτες οι οποίοι δεν συμμετέχουν σε προγράμματα επιβράβευσης.
-
- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις ως μέρος της συνολικής επισκόπησης των δραστηριοτήτων εκτός ισολογισμού (Τροποποίηση)**
Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2011. Σκοπός της τροποποίησης αυτής είναι να επιτρέψει στους χρήστες των Οικονομικών Καταστάσεων να βελτιώσουν την κατανόησή τους ως προς τις συναλλαγές μεταφοράς χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων (π.χ τιλοποίηση) καθώς και των πιθανών επιπτώσεων των οποιοδήποτε κινδύνων που μπορεί να παραμείνουν στην οντότητα η οποία έχει πραγματοποιήσει τη μεταφορά χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Επίσης, η τροποποίηση απαιτεί πρόσθετες γνωστοποιήσεις σε περίπτωση που ένα δυσανάλογο ποσό των συναλλαγών μεταφοράς έχει πραγματοποιηθεί προς το τέλος της ημερομηνίας ισολογισμού. Η τροποποίηση αυτή συμμορφώνει σε μεγάλο βαθμό τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων των ΔΠΧΑ και των αμερικάνικων λογιστικών προτύπων. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτή η αναθεώρηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές του καταστάσεις, εκτός από πιθανές πρόσθετες γνωστοποιήσεις.
-

2.2 Νέα πρότυπα, ερμηνείες και τροποποίηση υφιστάμενων προτύπων (συνέχεια)

- **□ ΔΛΠ 12 Αναβαλλόμενος φόρος: Ανάκτηση των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων (Τροποποίηση)**

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2012. Η τροποποίηση αυτή αφορά στον προσδιορισμό αναβαλλόμενης φορολογίας επί των επενδυτικών ακινήτων που επιμετρώνται σε εύλογη αξία και, επίσης, ενσωματώνει τη Διερμηνεία 21 – «Φόροι Εισοδήματος – Ανάκτηση αναπροσαρμοσμένων μη αποσβέσιμων περιουσιακών στοιχείων» στο ΔΛΠ 12 προκειμένου για μη αποσβέσιμα περιουσιακά στοιχεία όπου χρησιμοποιείται το μοντέλο αναπροσαρμογής βάσει ΔΛΠ 16. Ο σκοπός αυτής της τροποποίησης είναι να συμπεριλάβει α) την αναίρεση υπόθεση ότι βάση υπολογισμού αναβαλλόμενου φόρου επί των επενδυτικών ακινήτων, τα οποία επιμετρώνται χρησιμοποιώντας το μοντέλο εύλογης αξίας βάσει του ΔΛΠ 40, είναι η ανάκτηση της λογιστικής αξίας μέσω της πώλησής τους και β) την απαίτηση ότι βάση υπολογισμού αναβαλλόμενου φόρου επί των μη αποσβέσιμων περιουσιακών στοιχείων, τα οποία επιμετρώνται χρησιμοποιώντας το μοντέλο αναπροσαρμογής βάσει ΔΛΠ 16, θα πρέπει να είναι πάντα η ανάκτηση της λογιστικής αξίας μέσω της πώλησής τους. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η Εταιρεία δεν αναμένει ότι αυτή η αναθεώρηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές του καταστάσεις

2.3 Ενοποίηση

2.3.1 Θυγατρικές επιχειρήσεις

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της μητρικής εταιρείας και των οικονομικών μονάδων που ελέγχονται από την εταιρεία (Θυγατρικές). Έλεγχος επιτυγχάνεται όπου η εταιρεία έχει την εξουσία να καθορίζει τις χρηματοοικονομικές και λειτουργικές αποφάσεις μιας οικονομικής μονάδας με σκοπό την απόκτηση οφέλους από τις δραστηριότητες της. Κατά την εξαγορά μιας επιχείρησης αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους τα στοιχεία του ενεργητικού, του παθητικού καθώς και οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις της κατά την ημερομηνία εξαγοράς. Το κόστος της εξαγοράς, κατά το ποσό που υπερβαίνει την εύλογη αξία του εξαγοραζόμενου καθαρού ενεργητικού (ενεργητικό – παθητικό – ενδεχόμενες υποχρεώσεις), καταχωρείται ως υπεραξία τη χρήση στην οποία έγινε η εξαγορά. Στην περίπτωση που το κόστος εξαγοράς είναι μικρότερο της ανωτέρω εύλογης αξίας, αυτή η διαφορά καταχωρείται στα αποτελέσματα της χρήσης εντός της οποίας έγινε η εξαγορά. Τα δικαιώματα της μειοψηφίας καταχωρούνται κατά την αναλογία τους επί της εύλογης αξίας. Σε επόμενες χρήσεις, τυχόν ζημιές μερίζονται στη μειοψηφία κατ' αναλογία, επιπλέον των δικαιωμάτων μειοψηφίας. Τα αποτελέσματα των εξαγοραζόμενων ή πωλούμενων θυγατρικών εντός της χρήσεως, περιλαμβάνονται στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως από ή έως την ημερομηνία εξαγοράς ή πώλησης, αντίστοιχα. Οι οικονομικές καταστάσεις των θυγατρικών προσαρμόζονται κατάλληλα, ώστε να συντάσσονται βάσει των λογιστικών αρχών του ομίλου.

Οι διεταιρικές συναλλαγές και τα ενδοεταιρικά υπόλοιπα, απαλείφονται κατά την ενοποίηση. Οι θυγατρικές επιχειρήσεις στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις αποτιμώνται στο κόστος μείον τυχόν σωρευμένες προβλέψεις απομείωσης της αξίας τους.

2.3.2 Συγγενείς επιχειρήσεις

Πρόκειται περί εταιρειών στις οποίες ασκείται σημαντική επιρροή, ωστόσο δεν είναι θυγατρικές ή κοινοπραξίες και απεικονίζονται σύμφωνα με την μέθοδο της καθαρής θέσης. Βάσει της μεθόδου αυτής, οι συμμετοχές αυτές παρουσιάζονται στον ισολογισμό στο κόστος κτήσεως πλέον του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου στις μεταβολές της καθαρής τους θέσης μετά την αρχική ημερομηνία κτήσεως, μείον τις προβλέψεις για απομείωση της αξίας τους. Η κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει διακριτά το μερίδιο του Ομίλου στα αποτελέσματά τους, ενώ ποσά που καταχωρούνται από αυτές απ' ευθείας στην καθαρή τους θέση, αναγνωρίζονται απ' ευθείας και στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου. Τα μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημιές από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών εταιρειών απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις εταιρείες αυτές. Οι συμμετοχές σε συγγενείς εταιρείες στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον τυχόν σωρευμένες ζημιές απομείωσης της αξίας τους.

2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές

Η εταιρεία τηρεί τα λογιστικά της βιβλία σε Ευρώ. Συναλλαγές που γίνονται σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση την επίσημη τιμή του ξένου νομίσματος που ίσχυε την ημέρα της συναλλαγής. Κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού, τυχόν απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένα

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

2.4 Συναλλαγματικές μετατροπές (συνέχεια)

νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση την επίσημη τιμή του ξένου νομίσματος που ισχύει την αντίστοιχη ημερομηνία. Τα κέρδη ή οι ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές περιλαμβάνονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

2.5 Ενσώματα πάγια

Τα ενσώματα πάγια αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις ζημιές απομείωσης. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση των στοιχείων παγίων. Οι δαπάνες που πραγματοποιούνται σε μεταγενέστερες χρήσεις αυξάνουν τη λογιστική αξία μόνο εάν πιθανολογείται ότι θα εισρεύσουν στην εταιρεία μελλοντικά οικονομικά οφέλη και το κόστος τους μπορεί να αποτιμηθεί αξιόπιστα. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιούνται. Κατά την πώληση, οι διαφορές μεταξύ του τιμήματος που λαμβάνεται και της λογιστικής αξίας καταχωρούνται ως κέρδη ή ζημιές στα αποτελέσματα. Οι λογιστικές αξίες εξετάζονται για απομείωση όταν υπάρχουν ενδείξεις ότι οι αξίες αυτές δεν είναι ανακτήσιμες. Όταν οι λογιστικές αξίες υπερβαίνουν τις εκτιμώμενες ανακτήσιμες αξίες, αναγνωρίζεται ζημία απομείωσης και τα ενσώματα πάγια μειώνονται στην ανακτήσιμη αξία τους. Η ανακτήσιμη αξία είναι η μεγαλύτερη, μεταξύ εύλογης αξίας, μείον τα απαιτούμενα για την πώληση κόστη και της αξίας χρήσης. Για την εκτίμηση της αξίας χρήσης, οι εκτιμώμενες μελλοντικές χρηματοροές προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους, με την χρήση ενός προ φόρου επιτοκίου, το οποίο αντανακλά τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για την διαχρονική αξία του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με αυτά τα περιουσιακά στοιχεία. Σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 16 η εταιρεία αναγνωρίζει τα κόστη που σχετίζονται με τις υποχρεώσεις για απόσυρση παγίων στοιχείων στην περίοδο που αυτές δημιουργούνται και στο βαθμό που μπορεί να γίνει μια λογική εκτίμηση της εύλογης αξίας τους. Τα σχετικά κόστη της απόσυρσης κεφαλαιοποιούνται, ως μέρος της αξίας των αποκτούμενων παγίων στοιχείων και αποσβένονται ανάλογα.

2.6 Κόστος δανεισμού

Από την 1 Ιανουαρίου 2009, τα κόστη δανεισμού που συσχετίζονται άμεσα και αφορούν την αγορά, κατασκευή ή παραγωγή περιουσιακών στοιχείων, και για τα οποία απαιτείται σημαντικός χρόνος προκειμένου να έλθουν στην επιδιωκόμενη κατάσταση για τη χρήση ή την πώλησή τους κεφαλαιοποιούνται ως μέρος των εν λόγω περιουσιακών στοιχείων. Όλα τα λοιπά κόστη δανεισμού καταχωρούνται στα αποτελέσματα με την πραγματοποίησή τους και συμπεριλαμβάνουν τόκους και λοιπά έξοδα για την απόκτηση δανείων

2.7 Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις Ενσώματων Περιουσιακών Στοιχείων λογίζονται με τη μέθοδο της σταθερής απόσβεσης, βάσει συντελεστών που προσεγγίζουν τη μέση ωφέλιμη ζωή των Στοιχείων η οποία επανεξετάζεται σε ετήσια βάση. Η αξία των βελτιώσεων, σε ακίνητα τρίτων, αποσβένεται κατά τη διάρκεια της μισθωτικής χρήσεως. Τα εκτιμώμενα έτη μέσης ωφέλιμης ζωής και συντελεστές απόσβεσης ανά κατηγορία παγίων είναι τα ακόλουθα :

	Έτη ωφέλιμης ζωής	Συντελεστές Απόσβεσης
Υδροηλεκτρικά έργα	50	2%
Κτιριακές εγκαταστάσεις σε ακίνητα τρίτων	7 – 25	4% - 14%
Μηχανήματα και μηχανολογικός εξοπλισμός	7 – 15	6% - 24%
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	4 – 7	14% - 25%
Μεταφορικά μέσα	7 – 9	11% - 14%
Λοιπά άυλα περιουσιακά στοιχεία	4 – 5	20% - 25%
Άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας	Διηνεκές	-

2.8 Άυλα περιουσιακά στοιχεία, συνενώσεις επιχειρήσεων και υπεραξία

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία αφορούν κυρίως σε άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας οι οποίες είναι μακροπρόθεσμης διάρκειας με δικαίωμα ανανέωσης και συνεπώς δεν αποσβένονται. Οι συνενώσεις επιχειρήσεων/εκμεταλλεύσεων λογίζονται με βάση τη μέθοδο της εξαγοράς (acquisition accounting method). Με βάση αυτή τη μέθοδο τα περιουσιακά στοιχεία (περιλαμβανομένων των προγενέστερα μη αναγνωρισμένων ασώματων περιουσιακών στοιχείων) και οι υποχρεώσεις

2.8 Άυλα περιουσιακά στοιχεία, συνενώσεις επιχειρήσεων και υπεραξία (συνέχεια)

(περιλαμβανομένων των ενδεχόμενων υποχρεώσεων) της εξαγοραζόμενης εκμετάλλευσης αναγνωρίζονται σε εύλογες αξίες κατά την ημερομηνία της συναλλαγής. Η υπεραξία από συνενώσεις εκμεταλλεύσεων προκύπτει ως η διαφορά, κατά την ημερομηνία της συναλλαγής, μεταξύ του τιμήματος και της εύλογης αξίας των επιμέρους περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν και των υποχρεώσεων που αναλήφθηκαν. Κατά την ημερομηνία συναλλαγής (ή κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης του σχετικού επιμερισμού του τιμήματος εξαγοράς), η υπεραξία που αποκτάται, κατανέμεται στις μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών (cash generating units) ή σε ομάδες μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών που αναμένεται να ωφεληθούν από την συνένωση αυτή. Αν η διαφορά μεταξύ του τιμήματος και της εύλογης αξίας των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που έχουν αναγνωριστεί υπερβαίνει το κόστος της συνένωσης επιχειρήσεων, τότε ο Εταιρεία:

- επανεκτιμά την αναγνώριση και την επιμέτρηση των αναγνωρίσιμων καθαρών περιουσιακών στοιχείων και του κόστους συνένωσης, και
- αναγνωρίζει αμέσως στα αποτελέσματα χρήσης την αρνητική διαφορά μεταξύ του τιμήματος εξαγοράς και της εύλογης αξίας των καθαρών περιουσιακών στοιχείων (αρνητική υπεραξία).

Η υπεραξία αποτιμάται στο ιστορικό κόστος μείον τις σωρευμένες ζημιές απομείωσης. Η υπεραξία δεν αποσβένεται αλλά υπόκειται σε έλεγχο απομείωσης σε ετήσια βάση ή συχνότερα αν γεγονότα ή αλλαγές συνθηκών υποδηλώνουν ότι η αξία της μπορεί να έχει απομειωθεί. Αν η λογιστική αξία μιας μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών, συμπεριλαμβανομένης και της αναλογούσας υπεραξίας, υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό της, τότε αναγνωρίζεται ζημία απομείωσης. Η απομείωση προσδιορίζεται με εκτίμηση του ανακτήσιμου ποσού των μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών, οι οποίες σχετίζονται με την υπεραξία. Αν τμήμα μιας μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών στην οποία έχει κατανεμηθεί υπεραξία, πωληθεί, τότε η υπεραξία που αναλογεί στο πωληθέν τμήμα συμπεριλαμβάνεται στην λογιστική αξία του τμήματος αυτού προκειμένου να προσδιορισθεί το κέρδος ή η ζημία. Η αξία της υπεραξίας που αναλογεί στο πωληθέν τμήμα προσδιορίζεται βάσει των σχετικών αξιών του τμήματος που πωλήθηκε και του τμήματος της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών που παραμένει. Η υπεραξία που έχει προκύψει από εξαγορές ή συνενώσεις εταιριών, έχει επιμερισθεί και παρακολουθείται σε επίπεδο Ομίλου στις βασικές μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών οι οποίες έχουν προσδιορισθεί σε σχέση με τις διατάξεις του ΔΛΠ 36 «Απομείωση Αξίας Περιουσιακών Στοιχείων». Όταν ο Όμιλος αυξάνει το ποσοστό συμμετοχής του σε υφιστάμενες θυγατρικές εταιρίες (εξαγορά ποσοστών μειοψηφίας) η συνολική διαφορά μεταξύ του τιμήματος εξαγοράς και της αναλογίας των ποσοστών μειοψηφίας που αποκτώνται (θετική ή αρνητική) εκκαθαρίζεται απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια επειδή θεωρείται ως συναλλαγή μεταξύ μετόχων (entity concept method). Κατ' αντιστοιχία, όταν πωλούνται ποσοστά μειοψηφίας (χωρίς η τελική συμμετοχή να οδηγήσει σε απώλεια του ελέγχου της θυγατρικής), τα σχετικά κέρδη ή ζημιές αναγνωρίζονται απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια.

2.9 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων εκτός της υπεραξίας

Τα περιουσιακά στοιχεία που υπόκεινται σε απόσβεση ελέγχονται για απομείωση της αξίας τους, όταν υπάρχουν ενδείξεις ότι η λογιστική αξία τους δεν θα ανακτηθεί. Η ανακτήσιμη αξία είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας μειωμένης με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος και της αξίας χρήσεως του περιουσιακού στοιχείου. Η αξία χρήσης προσδιορίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών ροών με το κατάλληλο προεξοφλητικό επιτόκιο. Εάν η ανακτήσιμη αξία είναι μικρότερη της αναπόσβεστης, τότε η αναπόσβεστη αξία μειώνεται έως το ύψος της ανακτήσιμης. Οι ζημιές απομείωσης καταχωρούνται ως έξοδα στα αποτελέσματα της χρήσης κατά την οποία προκύπτουν, εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο έχει αναπροσαρμοστεί, οπότε η ζημία απομείωσης μειώνει το αντίστοιχο αποθεματικό αναπροσαρμογής. Όταν σε μεταγενέστερη χρήση η ζημία απομείωσης πρέπει να αναστραφεί, η αναπόσβεστη αξία του περιουσιακού στοιχείου αυξάνεται έως το ύψος της αναθεωρημένης εκτίμησης της ανακτήσιμης αξίας, στο βαθμό που η νέα αναπόσβεστη αξία δεν υπερβαίνει την αναπόσβεστη αξία που θα είχε προσδιορισθεί εάν δεν είχε καταχωρηθεί η ζημία απομείωσης σε προηγούμενες χρήσεις. Η αναστροφή της ζημίας απομείωσης καταχωρείται στα έσοδα, εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο έχει αναπροσαρμοστεί, οπότε αναστροφή της ζημίας απομείωσης αυξάνει το αντίστοιχο αποθεματικό αναπροσαρμογής. Για την εκτίμηση των ζημιών απομείωσης τα περιουσιακά στοιχεία εντάσσονται στις μικρότερες δυνατές μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών.

2.10 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Τα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας ταξινομούνται στις παρακάτω κατηγορίες:

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία τους με μεταβολές καταχωρούμενες στα αποτελέσματα

Πρόκειται για χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού, που ικανοποιούν οποιαδήποτε από τις παρακάτω προϋποθέσεις:

- Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού που κατέχονται για εμπορικούς σκοπούς (συμπεριλαμβάνονται τα παράγωγα, εκτός από εκείνα που είναι καθορισμένα και αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης), είναι αυτά που αποκτώνται ή δημιουργούνται με σκοπό την πώληση ή την επαναγορά και τέλος αυτά που αποτελούν μέρος ενός χαρτοφυλακίου από αναγνωρισμένα χρηματοοικονομικά μέσα που διαχειρίζονται με σκοπό την κερδοσκοπία.
- Κατά την αρχική αναγνώριση ορίζεται από την επιχείρηση ως στοιχείο που αποτιμάται στην εύλογη αξία, με αναγνώριση των μεταβολών στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης.
- Στον Ισολογισμό του της Εταιρείας οι συναλλαγές και η αποτίμηση σε εύλογες αξίες των παραγώγων απεικονίζονται σε ξεχωριστά κονδύλια του Ενεργητικού και των Υποχρεώσεων με τίτλο «Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Στοιχεία». Οι μεταβολές στην εύλογη αξία των παραγώγων καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

Δάνεια και απαιτήσεις

Περιλαμβάνουν μη παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού με σταθερές ή προσδιορισμένες πληρωμές, τα οποία δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές αγορές. Στην κατηγορία αυτή (Δάνεια και Απαιτήσεις) δεν περιλαμβάνονται:

- Απαιτήσεις από προκαταβολές για αγορά αγαθών ή υπηρεσιών,
- Απαιτήσεις που σχετίζονται με δoσοληψίες φόρων, οι οποίες έχουν επιβληθεί νομοθετικά από το κράτος,
- Οτιδήποτε δεν καλύπτεται από σύμβαση ώστε να δίνει δικαίωμα στην επιχείρηση για λήψη μετρητών ή άλλων χρηματοοικονομικών στοιχείων.

Τα Δάνεια και οι απαιτήσεις περιλαμβάνονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό, εκτός από εκείνα με λήξη μεγαλύτερη των 12 μηνών από την ημερομηνία ισολογισμού. Τα τελευταία συμπεριλαμβάνονται στα Μακροπρόθεσμα στοιχεία του ενεργητικού.

Διακρατούμενες ως την λήξη επενδύσεις

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με πάγιες ή προσδιορισμένες πληρωμές και συγκεκριμένη λήξη και τα οποία η Εταιρεία έχει την πρόθεση και την ικανότητα να τα διακρατήσει ως την λήξη τους.

Διαθέσιμα για πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία είτε προσδιορίζονται σε αυτήν την κατηγορία, είτε δεν μπορούν να ενταχθούν σε κάποια από τις ανωτέρω. Στη συνέχεια, τα διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους και τα σχετικά κέρδη ή ζημιές καταχωρούνται σε αποθεματικό των ιδίων κεφαλαίων, μέχρι τα στοιχεία αυτά πωληθούν ή χαρακτηρισθούν ως απομειωμένα. Κατά την πώληση ή όταν χαρακτηρισθούν ως απομειωμένα, τα κέρδη ή οι ζημιές μεταφέρονται στα αποτελέσματα. Ζημιές απομείωσης που έχουν αναγνωρισθεί στα αποτελέσματα δεν αντιστρέφονται μέσω αποτελεσμάτων. Οι αγορές και οι πωλήσεις των επενδύσεων αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής που είναι και η ημερομηνία που η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πουλήσει το στοιχείο. Οι επενδύσεις αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους, πλέον των άμεσα επιρριπτέων στη συναλλαγή δαπανών, με εξαίρεση όσον αφορά τις άμεσα επιρριπτέες στη συναλλαγή δαπάνες, για τα στοιχεία εκείνα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους με μεταβολές στα αποτελέσματα. Οι επενδύσεις διαγράφονται όταν το δικαίωμα στις ταμειακές ροές από τις επενδύσεις λήγει ή μεταβιβάζεται και η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει ουσιαδώς όλους τους κινδύνους και τις ανταμοιβές που συνεπάγεται η ιδιοκτησία.

2.10 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (συνέχεια)

Τα πραγματοποιημένα και μη πραγματοποιημένα κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από τις μεταβολές της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους με μεταβολές στα αποτελέσματα, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα την περίοδο που προκύπτουν. Οι εύλογες αξίες των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού που είναι διαπραγματεύσιμα σε ενεργές αγορές προσδιορίζονται από τις τρέχουσες τιμές ζήτησης. Για τα μη διαπραγματεύσιμα στοιχεία οι εύλογες αξίες προσδιορίζονται με τη χρήση τεχνικών Αποτίμησης, όπως ανάλυση πρόσφατων συναλλαγών, συγκρίσιμων στοιχείων που διαπραγματεύονται και προεξόφληση ταμειακών ροών. Οι μη διαπραγματεύσιμοι σε ενεργό αγορά συμμετοχικοί τίτλοι που έχουν ταξινομηθεί στην κατηγορία Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά στοιχεία και των οποίων η εύλογη αξία δεν είναι δυνατόν να προσδιοριστεί με αξιοπιστία αποτιμώνται στο κόστος κτήσης τους. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού η Εταιρεία εκτιμά αν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις που να οδηγούν στο συμπέρασμα ότι τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού έχουν υποστεί απομείωση. Για μετοχές εταιρειών που έχουν ταξινομηθεί ως χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση, τέτοια ένδειξη συνιστά η σημαντική ή παρατεταμένη μείωση της εύλογης αξίας σε σχέση με το κόστος κτήσης. Αν στοιχειοθετείται απομείωση, η σωρευμένη στα ίδια κεφάλαια ζημιά που είναι η διαφορά μεταξύ κόστους κτήσης και εύλογης αξίας, μεταφέρεται στα αποτελέσματα.

2.11 Απαιτήσεις από πελάτες

Οι απαιτήσεις από πελάτες καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με τη χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων και των ζημιών απομείωσης. Οι ζημιές απομείωσης (απώλειες από επισφαλείς απαιτήσεις) αναγνωρίζονται όταν υπάρχει αντικειμενική απόδειξη ότι ο όμιλος δεν είναι σε θέση να εισπράξει όλα τα ποσά που οφείλονται με βάση τους συμβατικούς όρους. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα. Κατά την εκάστοτε περίοδο και ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων, η εισπραξιμότητα των εισπρακτέων λογαριασμών εκτιμάται βάσει ιστορικών τάσεων και στατιστικών δεδομένων και σχηματίζεται πρόβλεψη για απώλειες που είναι πιθανόν να συμβούν και μπορούν να ποσοτικοποιηθούν. Η σχηματισθείσα πρόβλεψη αναπροσαρμόζεται με επιβάρυνση των αποτελεσμάτων της εκάστοτε χρήσης. Απαιτήσεις που εκτιμώνται ως ανεπίδεκτες εισπράξεως διαγράφονται.

2.12 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα περιλαμβάνουν τα μετρητά, τις καταθέσεις όψεως και τις βραχυπρόθεσμες μέχρι 3 μήνες επενδύσεις υψηλής ρευστοποιησιμότητας και χαμηλού ρίσκου.

2.13 Μετοχικό κεφάλαιο

Οι κοινές ονομαστικές μετοχές κατατάσσονται στα ίδια κεφάλαια. Τα έξοδα αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου, αφαιρουμένου του σχετικού φορολογικού οφέλους, συμψηφίζονται με το Αποθεματικό Υπέρ το Άρτιο. Άμεσα κόστη που σχετίζονται με την έκδοση μετοχών για την απόκτηση επιχειρήσεων, περιλαμβάνονται στο κόστος κτήσεως της επιχειρήσεως που αποκτάται. Το κόστος κτήσεως των ιδίων μετοχών μειωμένο με το φόρο εισοδήματος (εάν συντρέχει περίπτωση) εμφανίζεται αφαιρετικά των ιδίων κεφαλαίων της Εταιρείας, μέχρις ότου οι ίδιες μετοχές πωληθούν ή ακυρωθούν. Κάθε κέρδος ή ζημιά από πώληση ιδίων μετοχών, καθαρό από άμεσα για την συναλλαγή λοιπά κόστη και φόρο εισοδήματος, αν συντρέχει περίπτωση, εμφανίζεται ως αποθεματικό στα Ιδία Κεφάλαια.

2.14 Δανεισμός

Τα ληφθέντα δάνεια αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους, η οποία προσαρμόζεται με τα κόστη που αφορούν άμεσα τις συναλλαγές αυτές. Μεταγενέστερα, αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με τη χρήση της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Τα κέρδη ή οι ζημιές από τα στοιχεία αυτά, αναγνωρίζονται ως χρηματοοικονομικό έσοδο ή έξοδο, μέσω της διαδικασίας της απόσβεσης με το πραγματικό επιτόκιο.

2.15 Φόρος Εισοδήματος - Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος

Η επιβάρυνση της χρήσης με φόρους εισοδήματος αποτελείται από τους τρέχοντες φόρους και τους αναβαλλόμενους φόρους, δηλαδή τους φόρους που προκύπτουν από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Ο φόρος εισοδήματος καταχωρείται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων, εκτός του φόρου εκείνου που

2.15 Φόρος Εισοδήματος - Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος (συνέχεια)

αφορά συναλλαγές που καταχωρήθηκαν απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια, ο οποίος στην περίπτωση αυτή καταχωρείται απευθείας, κατά ανάλογο τρόπο, στα Ίδια Κεφάλαια. Ο τρέχων και αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζονται βάσει των σχετικών κονδυλίων των οικονομικών καταστάσεων, κάθε μιας εκ των εταιρειών που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση σύμφωνα με τους φορολογικούς νόμους που ισχύουν στην Ελλάδα. Ο τρέχων φόρος εισοδήματος αφορά, φόρο επί των φορολογητέων κερδών της Εταιρείας όπως αναμορφώθηκαν σύμφωνα με τις απαιτήσεις του φορολογικού νόμου, και υπολογίστηκε με βάση τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή. Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος, αφορούν περιπτώσεις προσωρινών διαφορών μεταξύ φορολογικής αναγνώρισης στοιχείων Ενεργητικού και Παθητικού και αναγνώρισής τους για σκοπούς σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων και υπολογίζονται με χρήση των φορολογικών συντελεστών που θα ισχύουν κατά τις χρήσεις που αναμένεται να ανακτηθούν τα στοιχεία του Ενεργητικού και να τακτοποιηθούν οι υποχρεώσεις. Η αναβαλλόμενη φορολογία υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο υποχρεώσεως (liability method) σε όλες τις προσωρινές φορολογικές διαφορές, κατά την ημερομηνία του ισολογισμού, μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Οι αναμενόμενες φορολογικές επιπτώσεις από τις προσωρινές φορολογικές διαφορές προσδιορίζονται και εμφανίζονται είτε ως μελλοντικές (αναβαλλόμενες) φορολογικές υποχρεώσεις, είτε ως αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπεστές προσωρινές διαφορές και τις αχρησιμοποίητες φορολογικές ζημιές, κατά την έκταση που είναι πιθανό ότι θα υπάρξει επαρκές μελλοντικό φορολογητέο εισόδημα έναντι του οποίου οι αχρησιμοποίητες φορολογικές ζημιές και οι πιστωτικοί φόροι μπορεί να χρησιμοποιηθούν. Η αξία των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων ελέγχεται σε κάθε ημερομηνία Ισολογισμού και μειώνεται κατά την έκταση που δεν αναμένεται να υπάρξει επαρκές φορολογητέο εισόδημα που θα καλύψει την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση. Η Εταιρεία συμψηφίζει τις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και τις αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αν και μόνο αν υπάρχει ένα νόμιμο εκτελεστό δικαίωμα να συμψηφίσει τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις έναντι τρεχουσών φορολογικών υποχρεώσεων και οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αφορούν σε φόρο εισοδήματος που επιβάλλονται από την ίδια φορολογική αρχή.

2.16 Παροχές στο προσωπικό**Βραχυπρόθεσμες παροχές**

Οι βραχυπρόθεσμες παροχές προς το προσωπικό σε χρήμα και σε είδος καταχωρούνται ως έξοδο όταν καθίστανται δουλευμένες.

Προβλέψεις για Προγράμματα Καθορισμένων Παροχών στο Προσωπικό:

Τα προγράμματα για παροχές στους εργαζομένους όσον αφορά την αποζημίωση κατά την έξοδο από την υπηρεσία, εμπίπτουν στα προγράμματα καθορισμένων παροχών, σύμφωνα με το ΔΛΠ 19 – «Παροχές Εργαζομένων». Οι υποχρεώσεις που απορρέουν από προγράμματα καθορισμένων παροχών στο προσωπικό υπολογίζονται στην προεξοφλημένη αξία των μελλοντικών παροχών προς το προσωπικό που έχουν καταστεί δεδουλευμένες κατά την ημερομηνία ισολογισμού. Οι υποχρεώσεις αυτές υπολογίζονται με βάση οικονομικές και αναλογιστικές παραδοχές. Το καθαρό κόστος της χρήσης περιλαμβάνεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και αποτελείται από την παρούσα αξία των παροχών που κατέστησαν δεδουλευμένες, κατά τη διάρκεια της χρήσης, τον εκτοκισμό της μελλοντικής υποχρέωσης, το κατοχυρωμένο κόστος προϋπηρεσίας και τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές. Το μη κατοχυρωμένο κόστος προϋπηρεσίας αναγνωρίζεται σε σταθερή βάση επί της μέσης υπολειπόμενης χρήσεως υπηρεσίας του προσωπικού που αναμένεται να λάβει παροχές. Για την προεξόφληση χρησιμοποιείται το επιτόκιο των μακροπροθέσμων ομολόγων του Ελληνικού Δημοσίου. Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2112/20 η Εταιρεία καταβάλλει αποζημιώσεις στους αποχωρούντες ή απολυόμενους υπαλλήλους του, το δε ύψος των σχετικών αποζημιώσεων εξαρτάται από τα έτη προϋπηρεσίας, το ύψος των αποδοχών και τον τρόπο απομάκρυνσης (απόλυση ή συνταξιοδότηση). Στην περίπτωση αποχώρησης λόγω συνταξιοδότησης, το ύψος της αποζημίωσης που θα πρέπει να καταβληθεί είναι ίσο με το 40% του σχετικού ποσού που θα καταβάλλονταν σε περίπτωση απόλυσης.

2.17 Προβλέψεις

Οι προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η Εταιρεία έχει παρούσα δέσμευση (νομική ή τεκμαιρόμενη) ως αποτέλεσμα ενός γεγονότος του παρελθόντος και είναι πιθανό ότι θα υπάρξει εκροή πόρων που ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη για τον διακανονισμό της δέσμευσης και το ποσό αυτής μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα. Αν η επίπτωση της διαχρονικής αξίας του χρήματος είναι σημαντική, οι προβλέψεις αναγνωρίζονται σε προεξοφλημένη βάση, με την χρήση ενός προ φόρου επιτοκίου που αντανakλά τις

2.17 Προβλέψεις (συνέχεια)

τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για την διαχρονική αξία του χρήματος και για τους κινδύνους που σχετίζονται με την υποχρέωση. Όταν γίνεται προεξόφληση των προβλέψεων, η αύξηση της πρόβλεψης που οφείλεται στο πέρασμα του χρόνου αναγνωρίζεται ως κόστος δανεισμού. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία Ισολογισμού και αν δεν είναι πλέον πιθανό ότι θα υπάρξει εκροή πόρων που ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη για τον διακανονισμό της δέσμευσης, οι προβλέψεις αντλιογίζονται. Οι προβλέψεις χρησιμοποιούνται μόνο για το σκοπό για τον οποίο αρχικά δημιουργήθηκαν. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις και οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται.

2.18 Αναγνώριση εσόδων

Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύλογη αξία των πωλήσεων αγαθών και παροχής υπηρεσιών, καθαρά από τις εκπτώσεις και τις επιστροφές. Η αναγνώριση των εσόδων γίνεται ως εξής:

- **Παροχή υπηρεσιών:** Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών λογίζονται με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης της υπηρεσίας σε σχέση με το εκτιμώμενο συνολικό κόστος της.
- **Έσοδα από τόκους:** Έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται όταν ο τόκος καθίσταται δεδουλευμένος (με βάση τη μέθοδο πραγματικού επιτοκίου).

2.19 Μισθώσεις

Μίσθωση, η οποία μεταφέρει τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που απορρέουν από την κυριότητα ενός παγίου στον μισθωτή, θεωρείται ως χρηματοδοτική και λογίζεται ως απόκτηση παγίου και ανάληψη μιας υποχρέωσης. Τα χρηματοοικονομικά έξοδα καταχωρούνται απευθείας στα Αποτελέσματα. Οι χρηματοδοτικές μισθώσεις, οι οποίες μεταβιβάζουν στην Εταιρεία ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη που ακολουθούν την κυριότητα του μισθωμένου στοιχείου, καταχωρούνται ως περιουσιακά στοιχεία με ποσό ίσο κατά την έναρξη της μίσθωσης με την εύλογη αξία της μισθωμένης ιδιοκτησίας ή, αν είναι χαμηλότερη, την παρούσα αξία των ελάχιστων μισθωμάτων. Τα μισθώματα επιμερίζονται στα χρηματοοικονομικά έξοδα και σε μείωση της ανεξόφλητης υποχρέωσης, έτσι που να προκύπτει ένα σταθερό περιοδικό επιτόκιο πάνω στο εναπομένον υπόλοιπο της υποχρέωσης. Τα μισθωμένα περιουσιακά στοιχεία αποσβένονται στο συντομότερο χρόνο μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου και της διάρκειας της μίσθωσης. Κριτήριο για το χαρακτηρισμό μιας μίσθωσης ως χρηματοδοτική ή λειτουργική, είναι η ουσία της συναλλαγής και όχι ο τύπος της σύμβασης.

Αν από τη συμφωνία μίσθωσης προκύπτει ότι ο εκμισθωτής διατηρεί ουσιαστικά όλα τα οφέλη και τους κινδύνους που απορρέουν από την κυριότητα του περιουσιακού στοιχείου, τότε η μίσθωση ταξινομείται ως λειτουργική μίσθωση. Οι πληρωμές μισθωμάτων για λειτουργικές μισθώσεις καταχωρούνται ως έξοδο στα αποτελέσματα σε συστηματική βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

2.20 Διανομή μερισμάτων

Τα μερίσματα που διανέμονται στους Μετόχους, παρουσιάζονται ως υποχρέωση την χρονική στιγμή κατά την οποία εγκρίνονται από την Γενική Συνέλευση των Μετόχων.

2.21 Κρατικές επιχορηγήσεις

Οι Κρατικές Επιχορηγήσεις αναγνωρίζονται στον Ισολογισμό αρχικά ως έσοδα επομένων χρήσεων όταν η είσπραξη της επιχορήγησης είναι εύλογα εξασφαλισμένη και ο Όμιλος θα εκπληρώσει τις προϋποθέσεις που απαιτούνται. Οι επιχορηγήσεις που αφορούν έξοδα του Ομίλου αναγνωρίζονται ως λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης σε συστηματική βάση στις χρήσεις που αναγνωρίζονται τα αντίστοιχα έξοδα. Επιχορηγήσεις που αφορούν το κόστος απόκτησης περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου αναγνωρίζονται ως λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης σε συστηματική βάση σύμφωνα με την ωφέλιμη ζωή του περιουσιακού στοιχείου.

2.22 Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις / Υποχρεώσεις

Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις και υποχρεώσεις, οι οποίες είναι άτοκες ή φέρουν επιτόκιο χαμηλότερο από τα εκάστοτε τρέχοντα επιτόκια της αγοράς, εμφανίζονται στην καθαρή παρούσα αξία τους. Οι διαφορές προεξόφλησης, απεικονίζονται σαν χρηματοοικονομικά έσοδα / έξοδα στα Αποτελέσματα της εκάστοτε χρήσεως στην οποία προκύπτουν.

2.23 Συνδεδεμένα Μέρη

Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα με συνδεδεμένα μέρη παρουσιάζονται ξεχωριστά στις Οικονομικές Καταστάσεις. Αυτά τα συνδεδεμένα μέρη αφορούν βασικά τους κύριους μετόχους και τη Διοίκηση μίας

2.23 Συνδεδεμένα Μέρη (συνέχεια)

επιχείρησης ή/και των θυγατρικών της εταιρειών, εταιρείες με κοινό ιδιοκτησιακό καθεστώς και/ή Διοίκηση με την επιχείρηση και τις ενοποιούμενες θυγατρικές ή θυγατρικές αυτών των εταιριών.

2.24 Διαχείριση κεφαλαίου

Πολιτική του Ομίλου είναι η διατήρηση ισχυρής κεφαλαιακής βάσης, ώστε να υπάρχει εμπιστοσύνη εκ μέρους των επενδυτών και των πιστωτών και να υποστηρίζεται η μελλοντική της ανάπτυξη. Η διοίκηση παρακολουθεί τα ίδια κεφάλαια τα οποία και εκλαμβάνει στο σύνολό τους, με εξαίρεση τα δικαιώματα μειοψηφίας, ώστε η σχέση των ξένων (αφαιρουμένων των καταθέσεων της εταιρείας) με τα ίδια κεφάλαια, να διαμορφώνεται περίπου στο 3 προς 1. Με βάση τα στοιχεία των ισολογισμών, η σχέση ξένα προς ίδια κεφάλαια για τις χρήσεις 2009 και 2008, διαμορφώθηκε αντίστοιχα σε 1,29 και 0,88 για τον Όμιλο και σε 0,34 και 0,07 για την Εταιρεία. Από τις διατάξεις περί νομοθεσίας των ανωνύμων εταιρειών, Κ.Ν. 2190/1920, επιβάλλονται περιορισμοί σε σχέση με τα ίδια κεφάλαια που έχουν ως εξής:

- Η απόκτηση ιδίων μετοχών, με εξαίρεση την περίπτωση της απόκτησης με σκοπό την διανομή τους στους εργαζομένους, δεν μπορεί να υπερβαίνει το 10% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου και δεν μπορεί να έχει ως αποτέλεσμα την μείωση των ιδίων κεφαλαίων σε ποσό κατώτερο από το ποσό του μετοχικού κεφαλαίου προσαυξημένου με τα αποθεματικά για τα οποία η διανομή τους απαγορεύεται από τον Νόμο.
- Σε περίπτωση που το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας, γίνει κατώτερο από το 1/2 του μετοχικού κεφαλαίου το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να συγκαλέσει την γενική συνέλευση, μέσα σε προθεσμία έξι μηνών από την λήξη της χρήσης, που θα αποφασίσει την λύση της εταιρείας ή την υιοθέτηση άλλου μέτρου.
- Ετησίως, αφαιρείται το 1/20 τουλάχιστον των καθαρών κερδών, προς σχηματισμό του τακτικού αποθεματικού, το οποίο χρησιμοποιείται αποκλειστικά προς εξίσωση, προ πάσης διανομής μερίσματος, του τυχόν χρεωστικού υπολοίπου του λογαριασμού αποτελέσματα εις νέον. Ο σχηματισμός του αποθεματικού αυτού καθίσταται προαιρετικός, όταν το ύψος του φθάσει το 1/3 του μετοχικού κεφαλαίου.
- Όταν το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας, καταστεί κατώτερο του 1/10 του μετοχικού κεφαλαίου και η Γενική Συνέλευση δεν λαμβάνει τα κατάλληλα μέτρα, η εταιρεία μπορεί να λυθεί με δικαστική απόφαση μετά από αίτηση οποιουδήποτε έχει έννομο συμφέρον.
- Η καταβολή ετησίου μερίσματος στους μετόχους σε μετρητά, και σε ποσοστό 35% τουλάχιστον των καθαρών κερδών, μετά την αφαίρεση του τακτικού αποθεματικού και του καθαρού αποτελέσματος από την επιμέτρηση περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων στην εύλογη αξία τους, είναι υποχρεωτική. Αυτό δεν έχει εφαρμογή, αν έτσι αποφασισθεί από την Γενική Συνέλευση των μετόχων με πλειοψηφία τουλάχιστον 65% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου. Στην περίπτωση αυτή, το μη διανεμηθέν μέρισμα μέχρι τουλάχιστον ποσοστού 35% επί ανωτέρω καθαρών κερδών, εμφανίζεται σε ειδικό λογαριασμό αποθεματικού προς κεφαλαιοποίηση, εντός τετραετίας με την έκδοση νέων μετοχών που παραδίδονται δωρεάν στους δικαιούχους μετόχους. Τέλος, με πλειοψηφία τουλάχιστον 70% του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου, η Γενική Συνέλευση των μετόχων, μπορεί να αποφασίζει την μη διανομή μερίσματος.

Η εταιρεία συμμορφώνεται πλήρως με τις σχετικές διατάξεις που επιβάλλονται από την νομοθεσία σε σχέση με τα ίδια κεφάλαια.

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου**3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου**

Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου:

α. Συναλλαγματικός κίνδυνος: Δεν υπάρχει σημαντική έκθεση σε συναλλαγματικό κίνδυνο.

β. Πιστοδοτικός κίνδυνος: Δεν υπάρχει έκθεση σε σημαντικό πιστοδοτικό κίνδυνο.

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου (συνέχεια)

γ. Κίνδυνος Ταμειακών ροών και επιτοκίου: Η εταιρεία εκτίθεται σε κίνδυνο ταμειακών ροών που προέρχεται από ενδεχόμενη μεταβολή των επιτοκίων, τα οποία θα διαφοροποιήσουν θετικά ή αρνητικά τις ταμειακές εισροές ή / και εκροές που συνδέονται με περιουσιακά στοιχεία ή / και υποχρεώσεις. Η σχέση σταθερών προς μεταβλητών επιτοκίων του τραπεζικού δανεισμού ανέρχεται σε 20% προς 80%.

δ. Κίνδυνος Αγοράς: Επί του παρόντος δεν υφίσταται σημαντική έκθεση σε κινδύνους αγοράς.

4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοικήσεως

Η σύνταξη Οικονομικών Καταστάσεων, σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ, απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων και την υιοθέτηση παραδοχών, οι οποίες δύνανται να επηρεάσουν τα λογιστικά υπόλοιπα των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, τις απαιτούμενες γνωστοποιήσεις για ενδεχόμενες απαιτήσεις και υποχρεώσεις κατά την ημερομηνία σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων, καθώς επίσης και τα ποσά των εσόδων και εξόδων που αναγνωρίστηκαν κατά τη διάρκεια της λογιστικής χρήσεως. Η χρήση της διαθέσιμης πληροφόρησης και η εφαρμογή υποκειμενικής κρίσης αποτελούν αναπόσπαστα στοιχεία για τη διενέργεια εκτιμήσεων. Τα πραγματικά μελλοντικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις ανωτέρω εκτιμήσεις, ενώ οι όποιες αποκλίσεις δύνανται να έχουν σημαντική επίπτωση επί των Οικονομικών Καταστάσεων. Η Εταιρεία προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές σχετικά με την εξέλιξη των μελλοντικών γεγονότων. Οι σημαντικότερες εκτιμήσεις αναφέρονται στον υπολογισμό των αποσβέσεων παγίων και επιχορηγήσεων, στον υπολογισμό φορολογικών υποχρεώσεων και αναβαλλόμενων φόρων, στην ανάκτηση συγκεκριμένων περιουσιακών στοιχείων και στην πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού των παραγωγικών εγκαταστάσεων. Οι εκτιμήσεις και οι κρίσεις της διοίκησης είναι υπό συνεχή επανεξέταση με βάση τα ιστορικά δεδομένα και τις προσδοκίες για τα μελλοντικά γεγονότα, που κρίνονται εύλογες σύμφωνα με τα ισχύοντα.

5. Κεφαλαιακή διάρθρωση

Η εταιρεία μεριμνά ούτως ώστε η κεφαλαιακή της δομή να της παρέχει ανά πάσα στιγμή να είναι σε πλήρη συμμόρφωση με τους όρους των προγραμμάτων επιχορήγησης στα οποία έχει εισέλθει.

6. Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	4.791	4.290	-	-
Πωλήσεις υπηρεσιών	-	6	605	509
Σύνολο	4.791	4.296	605	509

Τα "Άλλα Έσοδα" ανέρχονται σε €227 και αφορούν κυρίως σε ασφαλιστικές αποζημιώσεις που έλαβε εταιρεία του Ομίλου για απώλεια εισοδήματος και για μηχανικές βλάβες που προέκυψαν σε εγκαταστάσεις της.

7. Κόστος Πωλήσεων

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009
Κόστος ανακτηθέντων δαπανών από συμμετοχές	-	-	(431)	(15)
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	(137)	(142)	(106)	(228)
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	(73)	(419)	-	(10)
Παροχές τρίτων	(1.097)	(906)	(4)	(6)
Φόροι – Τέλη	(147)	(129)	-	-
Διάφορα έξοδα	(6)	(2)	(5)	(12)
Αποσβέσεις	(2.442)	(2.141)	-	-
Προβλέψεις εκμετάλλευσης	-	-	-	-
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων	778	688	-	-
Σύνολο	(3.124)	(3.051)	(546)	(271)

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2010**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

8. Έξοδα Διοίκησης

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	(526)	(495)	(297)	(158)
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	(97)	(146)	(45)	(153)
Παροχές τρίτων	(180)	(165)	(152)	(135)
Φόροι – Τέλη	(39)	(62)	(10)	(11)
Διάφορα έξοδα	(146)	(218)	(77)	(101)
Αποσβέσεις	(34)	(36)	(24)	(23)
Προβλέψεις	(5)	(6)	(5)	(2)
Σύνολο	(1.027)	(1.128)	(610)	(583)

9. Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009
Χρηματοοικονομικά έξοδα:				
- Χρεωστικοί τόκοι (σημείωση 18)	(802)	(1.063)	-	(92)
- Τραπεζικά και συναφή έξοδα	(10)	(52)	2	(50)
- Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείου	(27)	(33)	-	-
- Χρημ/μικό κόστος πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού	(40)	(46)	-	-
- Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	-	(16)	-	-
- Συναλλαγματικές διαφορές (έξοδα)	-	-	-	-
Σύνολο χρηματοοικονομικών εξόδων	(879)	(1.210)	(2)	(142)
Χρηματοοικονομικά έσοδα:				
- Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	411	209	401	204
- Συναλλαγματικές διαφορές (έσοδα)	-	491	-	397
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	411	700	401	601
Χρηματοοικονομικών έξοδα (καθαρά)	(468)	(510)	399	459

10. Φόρος εισοδήματος

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009
Τρέχων φόρος εισοδήματος	(191)	(259)	(-)	(112)
Αναβαλλόμενος φόρος, (χρέωση)/ πίστωση στα αποτελέσματα	137	225	75	77
Πρόβλεψη για ανέλεγκτες χρήσεις	(21)	(55)	7	(28)
Έκτακτη εισφορά	5	-	-	-
Φόρος Εισοδήματος στα αποτ/τα (χρέωση)/πίστωση	(80)	(91)	82	(63)

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής φορολογικής νομοθεσίας, ο συντελεστής φόρου εισοδήματος, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 ήταν 24% (2009: 25%). Ο συντελεστής φόρου θα μειωθεί σε 20% το 2014, μειούμενος κατά 1% κατ' έτος αρχής γενομένης το 2010.

Όλες οι εταιρείες που συμμετέχουν στην ενοποίηση έχουν έδρα και υποβάλλουν φορολογική δήλωση στην Ελλάδα. Η Ελληνική φορολογική νομοθεσία και οι σχετικές διατάξεις υπόκεινται σε ερμηνείες από τις φορολογικές αρχές. Οι δηλώσεις φόρου εισοδήματος κατατίθενται στις φορολογικές αρχές σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημιές που δηλώνονται, για φορολογικούς σκοπούς, παραμένουν προσωρινά εκκρεμείς έως ότου οι φορολογικές αρχές εξετάσουν τις φορολογικές δηλώσεις και τα βιβλία του φορολογούμενου, στιγμή κατά την οποία θα οριστικοποιηθούν και οι σχετικές φορολογικές υποχρεώσεις. Οι φορολογικές ζημιές, στο βαθμό που αυτές αναγνωρίζονται από τις φορολογικές

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

10. Φόρος εισοδήματος (συνέχεια)

αρχές, μπορούν να χρησιμοποιηθούν για τον συμψηφισμό κερδών των πέντε επόμενων χρήσεων που ακολουθούν τη χρήση που αφορούν. Οι εταιρείες που συμμετέχουν στην ενοποίηση πραγματοποιούν πρόβλεψη για τυχόν πρόσθετους φόρους και επιβαρύνσεις που ενδεχόμενα να προκύψουν από μελλοντικούς φορολογικούς ελέγχους, στο βαθμό που είναι δυνατή η αξιόπιστη εκτίμηση των εν λόγω ποσών.

Εντός του τέταρτου τριμήνου του 2010, εταιρείες του Ομίλου έκαναν χρήση των διατάξεων του Ν.3888/2010 και περαίωσαν χρήσεις έως το 2009. Το συνολικό ποσό του Φόρου που κατεβλήθη ήταν για τον Όμιλο €33 και για την Εταιρεία €14. Τα ποσά που καταβλήθηκαν άχθηκαν σε λογαριασμούς προβλέψεων που είχαν σχηματισθεί σε προηγούμενες χρήσεις.

Οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις των εταιρειών που συμμετέχουν στην ενοποίηση έχουν ως εξής:

Εταιρεία	Ανέλεγκτη χρήση
R.F. ENERGY A.E.	2010
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2009-2010
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	2009-2010
CITY ELECTRIC A.E.	2010
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	2010
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	2010

Κατά την χρήση 2010 διεξήχθη τακτικός φορολογικός έλεγχος στη Καλλίστη Α.Ε. για τις χρήσεις 2005-2008 ο οποίος ολοκληρώθηκε τον Οκτώβριο του 2010. Ο τακτικός έλεγχος έκρινε για τις εξεταζόμενες διαχειριστικές περιόδους τα βιβλία ειλικρινή, καταλόγισε στην Εταιρεία λογιστικές διαφορές. ύψους €1,034 από τις οποίες δεν προέκυψε φόρος εισοδήματος. Η Καλλίστη Α.Ε. έχει αιτηθεί επιστροφή ΦΠΑ επενδυτικών αγαθών ύψους €897. Ο φορολογικός έλεγχος δεν αναγνώρισε ποσό ΦΠΑ €201 προς επιστροφή, για το λόγο αυτό η Εταιρεία έχει προσφύγει στο Διοικητικό Δικαστήριο για τις άνω λογιστικές διαφορές και για το μη αναγνωρισμένο ΦΠΑ.

Κατά την χρήση 2010 διεξήχθη τακτικός φορολογικός έλεγχος στη Αιολική Κυλινδρίας Α.Ε. για τις χρήσεις 2002-2008 ο οποίος ολοκληρώθηκε τον Οκτώβριο του 2010. Ο τακτικός έλεγχος έκρινε για τις εξεταζόμενες διαχειριστικές περιόδους τα βιβλία ειλικρινή, καταλόγισε στην Εταιρεία λογιστικές διαφορές. ύψους €36 από τις οποίες δεν προέκυψε φόρος εισοδήματος. Η Εταιρεία έχει αιτηθεί επιστροφή ΦΠΑ επενδυτικών αγαθών ύψους €851. Ο φορολογικός έλεγχος δεν αναγνώρισε ποσό ΦΠΑ €158 προς επιστροφή, για το λόγο αυτό η Αιολική Κυλινδρίας Α.Ε. έχει προσφύγει στο Διοικητικό Δικαστήριο για το μη αναγνωρισμένο ΦΠΑ. Η εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη για ανέλεγκτες χρήσεις ποσού €4.

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2010**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι αναβαλλόμενοι φόροι στον ισολογισμό έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού				
- μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές	830	901	97	-
- αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	26	40	22	35
- διαγραφή εξόδων πολυετούς απόσβεσης	91	159	-	-
- Πρόβλεψη για απομάκρυνση εξοπλισμού	34	17	-	-
- λοιπά	-	24	-	14
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	7		4	
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού				
- κρατικές επιχορηγήσεις	-	(241)	-	-
- άδειες λειτουργίας	(2.763)	(1.345)	-	-
- αποσβέσεις εξόδων σύναψης δανείου	(43)	(48)	-	-
- λοιπά	(20)	(1)	1	-
Καθαροί αναβαλλόμενοι φόροι	(1.837)	(494)	124	49
Αναβαλλόμενοι φόροι				
Ενεργητικού	926	855	157	49
Παθητικού	(2.763)	(1.349)	(34)	-
Καθαροί αναβαλλόμενοι φόροι	(1.837)	(494)	124	48

Ακολουθεί συμφωνία του ονομαστικού με τον πραγματικό φορολογικό συντελεστή:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009
Κέρδος/(ζημία) προ φόρων	111	(422)	(266)	116
Φόρος που αντιστοιχεί στον ονομαστικό φορ/κό συντελεστή (2010: 24% και 2009: 25%)	25	106	(64)	(29)
Φορολογικές ζημιές για τις οποίες δεν αναγνωρίστηκε αναβαλομ.. φόρος	27	(134)	-	-
Μείωση φορολογικών συντελεστών	(10)	(7)	(11)	(7)
Πρόβλεψη για ανέλεγκτες χρήσεις	(21)	(56)	(7)	(28)
Λοιπά	17			
	(80)	(91)	(82)	(63)
Πραγματικός φορ/κός συντελεστής	78%	48%	30,8%	54%

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2010**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

11. Εμπορικές και Λοιπές Απαιτήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009	1/1- 31/12/2010	1/1- 31/12/2009
Πελάτες	463	785	-	-
Μεταχρονολογημένες επιταγές	-	-	-	-
Ελληνικό δημόσιο – χρεωστικός ΦΠΑ	1.567	1.501	72	61
Απαιτήσεις επιχορ/σεων (σημείωση 19)	13.411	11.409	-	-
Μεταβατικοί λογαριασμοί ενεργητικού	1.934	1.762	1.686	1.594
Συνδεδεμένες επιχ/σεις (σημείωση 22)	-	-	6.986	6.644
Προκαταβολές σε προμηθευτές	96	702	96	696
Δεσμευμένες καταθέσεις τραπεζών (σημείωση 17)	992	658	-	-
Λοιπά	17	4	227	4
Σύνολο	18.480	16.821	9.067	8.999

12. Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009
Ταμείο	23	6	12	4
Καταθέσεις όψεως και προθεσμίας	7.962	30.535	7.758	17.115
Σύνολο	7.985	30.541	7.770	17.119

Τα διαθέσιμα αντιπροσωπεύουν μετρητά στα ταμεία της Εταιρείας και τραπεζικές καταθέσεις διαθέσιμες σε πρώτη ζήτηση.

13. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

ΟΜΙΛΟΣ	Κτίρια και τεχνικά έργα	Μηχανήματα- Εγκ/σεις- Λοιπός Μηχ/κός Εξοπλισμός	Μετ/κά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ακιν/σεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
31/12/2009						
Αξία κτήσης	5.005	33.931	4	88	745	39.773
Σωρευμένες αποσβέσεις	(477)	(2.969)	(3)	(53)	-	(3.502)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/09	4.528	30.962	1	35	745	36.271
1/1- 31/12/2010						
Προσθήκες	-	-	-	1	553	554
Πωλήσεις / Μεταφορές	-	-	-	-	-	-
Αποσβέσεις περιόδου	(255)	(2.188)	-	(18)	-	(2.461)
31/12/2010						
Αξία κτήσης	5.005	33.931	4	89	1.289	40.327
Σωρευμένες αποσβέσεις	(732)	(5.157)	(3)	(71)	-	(5.963)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/10	4.273	28.774	1	18	1.298	34.364

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2010**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

13. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία (συνέχεια)

	Κτίρια και τεχνικά έργα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ακιν/σεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
ΕΤΑΙΡΕΙΑ					
31/12/2009					
Αξία κτήσης	5	2	66	-	73
Σωρευμένες αποσβέσεις	(2)	-	(36)	-	(38)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/09	3	2	30	-	35
1/1- 31/12/2010					
Προσθήκες	-	-	-	-	-
Πωλήσεις / Μεταφορές	-	-	-	-	-
Αποσβέσεις περιόδου	-	-	(15)	-	(15)
31/12/2010					
Αξία κτήσης	5	2	66	-	73
Σωρευμένες αποσβέσεις	(2)	-	(51)	-	(53)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/10	3	2	15	-	20

14. Άυλα περιουσιακά στοιχεία και υπεραξία

Ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει στον ισολογισμό εντός των προηγούμενων χρήσεων άυλα περιουσιακά στοιχεία με απεριόριστη διάρκεια ζωής (άδειες παραγωγής) και υπεραξία τα οποία προέκυψαν μέσα από τη διαδικασία εξαγοράς συγκεκριμένων θυγατρικών, ύψους € 9.841 και € 4.024, αντίστοιχα.

Τα ανωτέρω ποσά ανά μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών έχουν ως εξής:

	Άδειες	Υπεραξία	Σύνολο
Υπόλοιπο 1/1/2010	2.750	4.024	6.744
Προσθήκες	7.091	-	7.091
Υπόλοιπο 31/12/2010	9.841	4.024	13.865

Τα ποσά των αδειών αφορούν στις εξαγορές των θυγατρικών Αιολική Κυλινδρίας Α.Ε. και Καλλίστη Ενεργειακή Α.Ε. οι οποίες πραγματοποιήθηκαν το 2007. Τα ποσά της υπεραξίας αφορούν στην απόκτηση των θυγατρικών City Electric εντός του 2008 και Υδροηλεκτρική Αχάϊας Α.Ε. το 2008 καθώς και Αιολική Αδέρης Α.Ε. το 2010.

Η ανακτησιμότητα των ανωτέρω ποσών εκτιμάται σε ετήσια βάση μέσω της διενέργειας ελέγχων απομείωσης της αξίας τους. Με βάση το διενεργηθέντα έλεγχο απομείωσης κατά την 31/12/2010 δεν προέκυψαν ζημίες απομείωσης αναφορικά με τις ανωτέρω υπεραξίες και τα άυλα περιουσιακά στοιχεία με απεριόριστη διάρκεια ζωής.

Οι προσθήκες Άυλων περιουσιακών στοιχείων € 7.091 αφορούν την απόκτηση τριών αδειών για την παραγωγή αιολικής ενέργειας τις οποίες είχε στην κατοχή της η εταιρεία Αιολικής Αδέρης Α.Ε. η οποία αποκτήθηκε κατά 100% την 30/12/2010.

Η διαφορά μεταξύ του τιμήματος εξαγοράς (€ 5.726) και των αποτιμημένων σε εύλογες αξίες καθαρών περιουσιακών στοιχείων της Αιολικής Αδέρης Α.Ε. αντιπροσωπεύει την αξία των εν λόγω αδειών οι οποίες και έχουν αναγνωρισθεί στις παρούσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις ως άυλο περιουσιακό στοιχείο και ως αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση (€ 1.418) αντίστοιχα.

Οι προσδιορισθείσες οριστικές εύλογες αξίες των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που απέκτησε και ανέλαβε αντίστοιχα ο Όμιλος καθώς και το συνολικό τίμημα της εξαγοράς έχουν ως εξής:

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2010**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

14. Αύλα περιουσιακά στοιχεία και υπεραξία (συνέχεια)

	Λογιστικές Αξίες	Εύλογη Αξία
Ενσώματα	94	94
Άδειες Παραγωγής	-	7.097
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	22	22
Ταμιακά διαθέσιμα	4	4
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	(67)	(67)
Αναγνωρισθείς αναβαλλόμενος φόρος	-	(1.419)
Ίδια Κεφάλαια	53	5.731
Τμήμα Εξαγοράς		5.726
Μείον: ταμιακά διαθέσιμα		(4)
Καθαρή ταμειακή εκροή εξαγοράς		5.722

15. Συμμετοχές σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις

Κατά την τρέχουσα χρήση είναι ενσωματωμένη στην ενοποίηση του Ομίλου η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε. ενώ δεν ήταν ενσωματωμένη κατά την αντίστοιχη χρήση του 2009 λόγω εξαγοράς κατά 100% από την RF Energy. Την 30/12/ 2010 η Έκτακτη γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής αποφάσισε την αύξηση των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας κατά ευρώ τετρακόσια πενήντα €450, με αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά ευρώ σαράντα πέντε €45 και διάθεση μετοχών υπέρ το άρτιο ευρώ τετρακόσια πέντε €405.

Οι εταιρείες R.F Energy Γαρμπής Α.Ε. R.F Energy Ζέφυρος Α.Ε. δεν ενσωματώθηκαν στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις την τρέχουσα περίοδο ενώ είχαν ενσωματωθεί την αντίστοιχη περίοδο της προηγούμενης χρήσης λόγω λύσης και εκκαθάρισης τους.

Το υπόλοιπο των συμμετοχών της Εταιρείας (όλες δραστηριοποιούνται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές) αναλύεται ως εξής:

Θυγατρικές	31/12/2010	31/12/2009
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	6.370	6.370
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	6.176	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	5.049	5.049
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	4.817	4.817
CITY ELECTRIC Α.Ε.	170	170
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	51	51
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	50	50
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	51	51
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	50	50
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	51	51
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	50	50
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	51	51
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	50	50
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	50	50
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	50	50
R.F. ENERGY ΓΑΡΜΠΗΣ Α.Ε.	-	5.310
R.F. ENERGY ΖΕΦΥΡΟΣ Α.Ε.	-	8.085
	23.086	30.305

Το ποσοστό συμμετοχής της Εταιρείας στις ανωτέρω θυγατρικές την 31/12/2010 είχε ως εξής:

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2010**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

15. Συμμετοχές σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις (συνέχεια)

Επωνυμία θυγατρικής	Ποσοστό Συμμετοχή	
	31/12/2010	31/12/2009
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	100,00%	100,00%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	100,00%	100,00%
CITY ELECTRIC Α.Ε.	100,00%	100,00%
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	100,00%	100,00%
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	84,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	84,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	84,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	84,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	84,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	84,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	84,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	84,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	84,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	84,00%	84,00%
R.F. ENERGY ΓΑΡΜΠΗΣ Α.Ε.	-	100,00%
R.F. ENERGY ΖΕΦΥΡΟΣ Α.Ε.	-	100,00%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	100,00%	-

16 Διαθέσιμα για πώληση χρηματοοικονομικά στοιχεία

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 28/06/2010 τροποποίησε τον εταιρικό σκοπό και αποφάσισε την δυνατότητα συμμετοχής της εταιρείας σε χρηματοπιστωτικά ιδρύματα ενώ ταυτόχρονα, η εταιρεία αποφάσισε να λάβει μέρος στην αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της FBB, και την 20/07/2010 προέβη στην εξαγορά 680.300 κοινών ονομαστικών μετά ψήφου μετοχών της έναντι ποσού €2.000. Δεδομένου ότι η εταιρεία δε έχει τη δυνατότητα να προσδιορίσει την εύλογη αξία των μετοχών που κατέχει αποτίμηση την επένδυσή της αυτή στο κόστος κτήσεως.

17. Μετοχικό κεφάλαιο (Όλα τα ποσά στη σημείωση αυτή αναφέρονται σε Ευρώ)

Την 31/12/2010, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε €14.000.000 αποτελούμενο από 28.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας €0,50 εκάστη.

18. Δάνεια

Μακροπρόθεσμα δάνεια	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009
Μακροπρόθεσμα δάνεια	13.861	12.298	-	-
Μείον αναπόσβεστο κόστους εξόδων σύναψης δανείων	(172)	(199)	-	-
	13.689	12.099	-	-
Μείον μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες εντός της επόμενης χρήσης	(1.021)	(891)	-	-
Μείον βρ/σμο μέρος αναπόσβεστου κόστους εξόδων σύναψης δανείων	27	27	-	-
	(994)	(864)	-	-
Μακροπρόθεσμο μέρος δανείων	12.695	11.235	-	-
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	1.992	10.810	-	-

Με την από 3/4/2009 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της, η θυγατρική εταιρεία ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε, εξέδωσε Απλό Ομολογιακό Δάνειο ποσού € 12.800. Σκοπός

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

18. Δάνεια (συνέχεια)

του δανείου, σύμφωνα με την απόφαση της Γ/Σ ήταν η χρηματοδότηση του επενδυτικού προγράμματος της εταιρείας. Η διάρκεια του δανείου για το ποσό των € 6.065 είναι δωδεκαετής και η εξόφληση του θα γίνει σε 24 εξαμηνιαίες δόσεις εκ των οποίων οι 3 πρώτες έχουν ήδη καταβληθεί έως την 30/9/2010. Το υπόλοιπο ποσό των € 6.735 αφορά χρηματοδότηση έναντι της προς είσπραξη επιχορήγησης και θα αποπληρωθεί απευθείας με την εξόφληση της επιχορήγησης. Τον Ιούνιο του

2010, η θυγατρική εταιρεία ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ έλαβε ποσό € 1.310 έναντι της πρώτης δόσης της εγκεκριμένης επιχορήγησης και προχώρησε αμέσως στην αποπληρωμή ισόποσου μέρους της παραπάνω χορήγησης. Κατόπιν, εντός του Αυγούστου του 2010, η θυγατρική εταιρεία ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ έλαβε ποσό € 2.059 ως υπόλοιπο της πρώτης δόσης της εγκεκριμένης δημόσιας επιχορήγησης και προχώρησε αμέσως σε αντίστοιχη αποπληρωμή. Εντός του Σεπτεμβρίου 2010 η

ως άνω εταιρεία προχώρησε σε αναχρηματοδότηση του βραχυπρόθεσμου δανεισμού ποσού € 3.365, εκδίδοντας μακροχρόνιες Ομολογίες με ενδεκαετή διάρκεια και εξόφληση σε 22 εξαμηνιαίες δόσεις. Το αποτελεσματικό επιτόκιο του δανείου είναι Euribor 6M + 2% ≈ 3.50%

Η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε., έλαβε τον Οκτώβριο του 2009 βραχυπρόθεσμη χρηματοδότηση ποσού € 10.008 για την αναχρηματοδότηση υφιστάμενων χρηματοδοτήσεων. Εντός του Δεκεμβρίου 2009 ποσό € 5.934 μετατράπηκε σε Κοινό Ομολογιακό Δάνειο διάρκειας 14 ετών με κυμαινόμενο επιτόκιο Euribor πλέον σταθερού περιθωρίου 2,30% ενώ το υπόλοιπο ποσό € 4.074 παρέμεινε ως βραχυπρόθεσμη χρηματοδότηση έναντι της εγκριθείσας επιχορήγησης με κυμαινόμενο επιτόκιο Euribor πλέον σταθερού περιθωρίου 2,00%. Για τη σύναψη του ανωτέρω ομολογιακού δανείου δόθηκαν εξασφαλίσεις οι οποίες περιλαμβάνουν τη δέσμευση των τραπεζικών της λογαριασμών, την ενεχυρίαση των μετοχών του εκδότη καθώς και εκχώρηση μέρους των μελλοντικών της απαιτήσεων από τη σύμβαση πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που έχει συνάψει με τη ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. Το δάνειο θα αποπληρωθεί σε 28 εξαμηνιαίες επετειακές δόσεις, με την πρώτη να έχει καταβληθεί στις 21/06/2010. Εντός του Σεπτεμβρίου 2010 η ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε. εισέπραξε ποσό € 2.037 ως την πρώτη δόση της εγκεκριμένης επιχορήγησης και προέβη σε άμεση αποπληρωμή του σχετικού βραχυπρόθεσμου δανείου, ύψους €2.082, χρησιμοποιώντας και ίδια διαθέσιμα.

Η θυγατρική εταιρεία ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε. εισέπραξε τον Μάη και τον Ιούλιο του 2010 τμηματικά, την πρώτη δόση της εγκεκριμένης επιχορήγησης για το επενδυτικό της σχέδιο ποσού € 300. Εντός του Σεπτεμβρίου 2010, η εταιρεία προέβη σε εκούσια αποπληρωμή του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων της ύψους € 432, μέσω υφιστάμενων τραπεζικών διαθεσίμων. Η εύλογη αξία των ανωτέρω δανείων προσεγγίζει την ονομαστική τους αξία.

Οι χρεωστικοί τόκοι επί όλων των ανωτέρω δανείων ανήλθαν για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009 σε € 827 και € 1.063, αντίστοιχα.

Εντός του 2010 πραγματοποιήθηκαν συνολικές αποπληρωμές €10.044 έναντι των ανωτέρω υφιστάμενων μακροπρόθεσμων δανείων που έχει συνάψει ο Όμιλος.

19. Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009
Συνδεδεμένες επιχ/σεις (σημείωση 23)	-	-	71	73
Προμηθευτές	206	151	36	66
Επιταγές πληρωτέες	6	-	-	-
Δεδουλευμένα έξοδα	-	259	54	98
Επιστρεπτέο κεφάλαιο σε μετόχους (σημείωση 16)	-	14.000	-	14.000
Πιστωτές διάφοροι	157	310	14	74
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	114	128	-	-
Πρόβλεψη για ανέλεγκτες χρήσεις	48	62	5	28
Σύνολο	531	14.910	180	14.339

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

20. Κρατικές Επιχορηγήσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2010	31/12/2009
Επιχορηγήσεις	19.055	12.036	-	-
Απόσβεση Επιχορηγήσεων	(779)	(688)	-	-
	18.276	11.347	-	-

Η θυγατρική εταιρεία ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ εντός της εξεταζόμενης χρήσης, εισέπραξε το 50% της εγκριθείσας δημόσιας επιχορήγησης για το επενδυτικό της σχέδιο, σε δύο δόσεις κατά τους μήνες Ιούνιο και Αύγουστο που ανήλθαν στο συνολικό ποσό €3.368, και προβλέπεται εντός του έτους 2011 η είσπραξη του υπολειπόμενου ποσού €3.367. Η Εταιρεία αποσβένει εισπραγμένες επιχορηγήσεις από το Αιολικό Πάρκο στην θέση "Τσούκα" των Δήμων Σκυρίτιδας και Βαλτετσίου του Ν. Αρκαδίας οι οποίες στην τρέχουσα χρήση ανήλθαν σε € 449.

Η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε. εντός της εξεταζόμενης χρήσης εισέπραξε το 50% της εγκριθείσας δημόσιας επιχορήγησης, σε μία δόση, ήτοι € 2.037. Η εν λόγω θυγατρική εταιρεία αποσβένει εισπραγμένες επιχορηγήσεις από το Αιολικό Πάρκο στη θέση " Λόφοι Κυλινδρίας " Δ.Δ. Δροσάτου του Δήμου Δοϊράνης του Νομού Κιλκίς οι οποίες στην τρέχουσα χρήση ανήλθαν σε € 272.

Η θυγατρική εταιρεία ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε. αποσβένει εισπραγμένες επιχορηγήσεις από τον Μικρό Υδροηλεκτρικό Σταθμό στη θέση " Μπουφούσκια " Αιγίου , οι οποίες στην τρέχουσα χρήση ανήλθαν σε € 37. Κατόπιν της έναρξης της παραγωγικής λειτουργίας του Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού στη θέση "Άγιος Ανδρέας". Η θυγατρική εταιρεία εντός της εξεταζόμενης χρήσης εισέπραξε €300 , ήτοι το 50% της εγκριθείσας δημόσιας επιχορήγησης για το παραπάνω έργο και προέβη σε συσσωρευτική απόσβεση της επιχορήγησης από την ημερομηνία έναρξης της λειτουργίας του ΜΥΗΣ στη θέση "Άγ. Ανδρέας " ύψους €21.

Η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε. έλαβε την με αριθμό 52586/ΥΠΕ/5 /01732/Ε/Ν.3299/04/19-11-2010 έγκριση υπαγωγής της επένδυσης στον επενδυτικό νόμο Ν.3299/2004 όπως ισχύει, από το Υπουργείο Οικονομίας και Οικονομικών. Το εγκριθέν ποσό της συνολικής επιχορηγούμενης επένδυσης ανέρχεται σε € 19.267 και ως εκ τούτου η δημόσια επιχορήγηση ανέρχεται σε €7.707.

21. Μακροπρόθεσμες προβλέψεις Περιβαλλοντική αποκατάσταση

Η Εταιρεία βάσει της υφιστάμενης νομοθεσίας έχει την υποχρέωση κατά τη λήξη της άδειας παραγωγής, και εφόσον εκείνη δεν ανανεωθεί, να αποξηλώσει τον τεχνικό εξοπλισμό των αιολικών του πάρκων και να αποκαταστήσει τον περιβάλλοντα χώρο εγκατάστασής τους.

	Περιβαλλοντική αποκατάσταση	Σύνολο
Στις 31 Δεκεμβρίου 2009	647	647
Μεταβολή μελλοντικής εκροής	-	-
Χρηματοοικονομικό κόστος	40	40
Στις 31 Δεκεμβρίου 2010	687	687

22. Κίνδυνος επιτοκίων και κίνδυνος ρευστότητας

Κίνδυνος επιτοκίων

Η Εταιρεία και ο Όμιλος έχουν τοκοφόρα περιουσιακά στοιχεία ύψους €7.758 (ο όμιλος €7.859) που επενδύονται σε συνθετικές προθεσμιακές καταθέσεις σε γιέν (JPY) με προσυμφωνημένη ισοτιμία, που προκύπτει από κυμαινόμενο επιτόκιο σε ευρώ από την διαπραπτική αγορά και συνεπώς τα έσοδα και οι λειτουργικές ταμειακές ροές επηρεάζονται από την μεταβολή των επιτοκίων.

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2010**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

22. Κίνδυνος επιτοκίων και κίνδυνος ρευστότητας (συνέχεια)

Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 τα μετά από φόρους κέρδη και η καθαρή θέση της εταιρείας θα είχαν διαμορφωθεί κατά €70 (€71 για τον όμιλο) χαμηλότερα / υψηλότερα, αν τα επιτόκια της σε ευρώ ήταν κατά 90 μονάδες βάσης χαμηλότερα / υψηλότερα, με τις λοιπές μεταβλητές να παραμένουν σταθερές. Ο κίνδυνος των επιτοκίων προκύπτει από μακροπρόθεσμο και βραχυπρόθεσμο τραπεζικό δανεισμό σε ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο. Η εταιρεία αναλύει την έκθεση της στην μεταβολή των επιτοκίων σε συνεχή βάση λαμβάνοντας υπόψη την δυνατότητα αναχρηματοδότησης με διαφορετικούς όρους και τρόπους καθώς και την ανανέωση των υφιστάμενων χορηγήσεων.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 τα μετά από φόρους κέρδη και η καθαρή θέση της εταιρείας δεν έχουν επίδραση ενώ του ομίλου θα είχαν διαμορφωθεί κατά €53 χαμηλότερα / υψηλότερα, αν τα επιτόκια της σε ευρώ ήταν κατά 90 μονάδες βάσης χαμηλότερα / υψηλότερα, με τις λοιπές μεταβλητές να παραμένουν σταθερές. Αυτό θα συνέβαινε κυρίως λόγω του υψηλότερου / χαμηλότερου χρηματοοικονομικού κόστους για τραπεζικό δανεισμό με κυμαινόμενο επιτόκιο σε ευρώ.

Με συνέπεια, η συνολική καθαρή επίδραση των επιτοκίων στα μετά από φόρους κέρδη της εταιρείας θα είχαν διαμορφωθεί κατά €53 (€58 για τον όμιλο) χαμηλότερα / υψηλότερα, αν τα επιτόκια της σε ευρώ ήταν κατά 90 μονάδες βάσης χαμηλότερα / υψηλότερα, με τις λοιπές μεταβλητές να παραμένουν σταθερές.

	Κίνδυνος επιτοκίων			
	+90 bps		-90 bps	
	Κέρδη προ φόρων		Κέρδη προ φόρων	
	Όμιλος	Εταιρεία	Όμιλος	Εταιρεία
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Ταμειακά διαθέσιμα	71	70	(71)	(70)
Επίδραση προ φόρου	71	70	(71)	(70)
Φόρος εισοδήματος 25%	(17)	(17)	17	17
Καθαρή επίδραση	54	53	(54)	(53)
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις				
Προμηθευτές	(5)		5	
Δάνεια	(143)	-	143	-
Επίδραση προ φόρου	(148)	-	148	-
Φόρος εισοδήματος 25%	35	-	(35)	-
Καθαρή επίδραση	(112)	-	112	-
Συνολική καθαρή επίδραση	(58)	53	58	(53)

- Κίνδυνος Ρευστότητας

Η διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας συμπεριλαμβάνει τη διασφάλιση ύπαρξης επαρκών διαθεσίμων και ισοδύναμων καθώς και την εξασφάλιση της πιστοληπτικής ικανότητας μέσω εγκεκριμένων ορίων χρηματοδότησης. Ο παρακάτω πίνακας αναλύει τις υποχρεώσεις του Ομίλου, καθώς δεν υφίστανται δάνεια για την Εταιρεία, με βάση την υπολειπόμενη συμβατική διάρκεια κατά την ημερομηνία ισολογισμού σε αξίες προεξοφλημένες με βάση το μέσο επιτόκιο όπως διαμορφώθηκε στη διάρκεια του έτους που εξετάζεται.

Όμιλος	< 1 έτος	από 1 έτος μέχρι 2 έτη	από 2 έτη μέχρι 5 έτη	> 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2010				
Δάνεια	2.986	1.057	3.825	7.813
Υποχρεώσεις	531	-	-	-
Σύνολο	3.517	1.057	3.825	7.813

Ποσά σε χιλιάδες ΕΥΡΩ

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

22. Κίνδυνος επιτοκίων και κίνδυνος ρευστότητας (συνέχεια)

Ο παραπάνω πίνακας αναλύει τις υποχρεώσεις του Ομίλου με βάση την υπολειπόμενη συμβατική διάρκεια κατά την ημερομηνία ισολογισμού. Τα ποσά του πίνακα αναφέρονται στην ονομαστική αξία της υποχρέωσης πλέον τόκων (ως βάση υπολογισμού έχει χρησιμοποιηθεί το μέσο επιτόκιο για την εξεταζόμενη χρονική περίοδο είτε το σταθερό επιτόκιο όπως έχει αναφερθεί παραπάνω) και ως εκ τούτου δύναται να μη συμφωνούν με τα ποσά που αναφέρονται στον ισολογισμό.

23. Τακτικό Αποθεματικό

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής εταιρικής νομοθεσίας, η δημιουργία τακτικού αποθεματικού, με την κατ' έτος μεταφορά ποσού ίσου με το 5% των ετήσιων, μετά από φόρους, κερδών, είναι υποχρεωτική μέχρι να φτάσει το ύψος του αποθεματικού το 1/3 του Μετοχικού κεφαλαίου. Το τακτικό αποθεματικό διανέμεται μόνο κατά τη διάλυση της Εταιρείας, μπορεί όμως να συμψηφιστεί με σωρευμένες ζημιές.

24. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Η Εταιρεία αγοράζει αγαθά και λαμβάνει υπηρεσίες από συνδεδεμένα μέρη, ενώ επιπλέον παρέχει υπηρεσίες σε αυτά. Τα συνδεδεμένα μέρη αφορούν Εταιρείες που έχουν κοινό ιδιοκτησιακό καθεστώς και/ή Διοίκηση με την Εταιρεία και συγγενείς με αυτήν Εταιρείες. Συνδεδεμένα μέρη επίσης είναι τα στελέχη της Διοίκησης καθώς και τα μέλη του Δ.Σ. Στον παρακάτω πίνακα αναλύονται τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων της εταιρείας με τα συνδεδεμένα μέρη όπως αυτά ορίζονται από το ΔΛΠ 24.

Θυγατρικές:

Απαιτήσεις από:

	31/12/2010	31/12/2009
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2.850	2.900
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	2.673	2.612
CITY ELECTRIC A.E.	178	139
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	80	585
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	59	36
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	96	77
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	57	39
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	61	39
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	54	33
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	54	34
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	40	20
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	42	21
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	60	39
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	88	70
R.F. ENERGY ΓΑΡΜΠΗΣ Α.Ε.	-	-
R.F. ENERGY ΖΕΦΥΡΟΣ Α.Ε.	-	-
FG EUROPE	11	
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	512	
Σύνολο	6.915	6.644

R.F. ENERGY A.E**Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2010**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

24. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη (συνέχεια)

	<u>31/12/2010</u>	<u>31/12/2009</u>
<u>Υποχρεώσεις προς:</u>		
F.G. EUROPE A.E.	-	-
CITY ELECTRIC A.E.	71	73
Σύνολο	<u>71</u>	<u>73</u>
<u>Απαιτήσεις από:</u>		
ΣΑΪΜΠΕΡΟΝΙΚΑ Α.Ε.	17	17
Σύνολο	<u>17</u>	<u>17</u>

	<u>1/1- 31/12/2010</u>	<u>1/1- 31/12/2009</u>
<u>Έσοδα:</u>		
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	35	25
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	18	300
CITY ELECTRIC A.E.	24	6
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	6	64
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	10	10
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	9	9
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	10	10
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	9	9
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	10	10
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	10	9
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	10	10
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	10	9
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	10	10
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	9	9
R.F. ENERGY ΓΑΡΜΠΗΣ Α.Ε.	2	6
R.F. ENERGY ΖΕΦΥΡΟΣ Α.Ε.	2	6
Σύνολο	<u>184</u>	<u>502</u>

<u>Έξοδα:</u>		
Ενοίκια	(102)	(101)
Σύνολο	<u>(102)</u>	<u>(101)</u>

**Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου
και Στελέχη Διοίκησης:**Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη
και μέλη της διοίκησης**Σύνολο**

<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
<u>31/12/2010</u>	<u>31/12/2009</u>	<u>31/12/2010</u>	<u>31/12/2009</u>
-	-	-	-
-	-	-	-

**Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου
και Στελέχη Διοίκησης:****Αμοιβές – Λοιπές Παροχές:**

Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου

Σύνολο

<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
<u>1/1- 31/12/2010</u>	<u>1/1- 31/12/2009</u>	<u>1/1- 31/12/2010</u>	<u>1/1- 31/12/2009</u>
(130)	(100)	(130)	(100)
(130)	(100)	(130)	(100)

25. Δεσμεύσεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και αβεβαιότητες

Εντός του 2008, θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου υπέβαλαν στη Ρ.Α.Ε. και στο Υπουργείο Ανάπτυξης (ΥΠ.ΑΝ.) αριθμό πλήρων φακέλων αιτήσεων για χορήγηση Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από αιολικούς σταθμούς, εγκατεστημένους σε διάφορες θέσεις στη Νότια Εύβοια, συνολικής ισχύος 387MW. Παράλληλα, εγκαταστάθηκαν ανεμολογικοί ιστοί, προκειμένου να αξιολογηθεί το αιολικό δυναμικό στις θέσεις αυτές ενώ παράλληλα, η μητρική εταιρεία R.F. ENERGY A.E. παρείχε στις θυγατρικές της εταιρείες υπηρεσίες στους τομείς της διοίκησης, διαχείρισης, ανάπτυξης και οργάνωσης του εν λόγω έργου. Επίσης, οι θυγατρικές εταιρείες προχώρησαν την προβλεπόμενη αδειοδοτική διαδικασία, η οποία προέβλεπε τη λήψη θετικών γνωμοδοτήσεων από τις αρμόδιες υπηρεσίες. Εντός του 2010, θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου υπέβαλαν στη ΡΑΕ και στο Υπουργείο Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (ΥΠ.Ε.Κ.Α.) πλήρεις φακέλους αιτήσεων για χορήγηση αντίστοιχων

Αδειών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από αιολικούς σταθμούς εγκατεστημένους στην περιοχή της Νότιας Εύβοιας, συνολικής ισχύος 144MW, Ως εκ τούτου το συγκρότημα των αιολικών πάρκων που αναπτύσσεται από θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου στην περιοχή της Νότιας Εύβοιας είναι συνολικής ισχύος 531MW. Οι ως άνω άδειες δεν έχουν ακόμη εκδοθεί.

Ο Όμιλος είχε καταβάλλει μέχρι την 31/12/2010 για την ανάπτυξη του εν λόγω έργου το ποσό των €2.201 (2009: €1.962), εκ των οποίων €1.1608 (2009: €1.369) περιλαμβάνεται στις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και €593 (2009: 593) περιλαμβάνεται στις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση στον ενοποιημένο ισολογισμό.

Εντός του 2009 εκδόθηκαν άδειες παραγωγής σε τρίτους, για θέσεις επικαλυπτόμενες με αυτές για τις οποίες οι θυγατρικές έχουν υποβάλει τις ανωτέρω αιτήσεις για άδειες παραγωγής. Το Δεκέμβριο του 2009 η εταιρεία υπέβαλλε ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας (ΣτΕ) αιτήσεις ακύρωσης κατά των Αποφάσεων του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής περί χορήγησης αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στους τρίτους καθώς και κατά των σχετικών θετικών γνωμοδοτήσεων της Ρ.Α.Ε. και της Ειδικής Υπηρεσίας Περιβάλλοντος, επικαλούμενη έννομο συμφέρον (θέσεις εγκατάστασης για τις οποίες εκκρεμεί η εξέταση των ανωτέρω υποβληθεισών αιτήσεων για χορήγηση αδειών παραγωγής), παράβαση κατ' ουσίαν διάταξης νόμου και παράβαση ουσιώδους τύπου. Μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων η ως άνω αίτηση ακύρωσης δεν είχε ακόμη συζητηθεί.

Επίσης, την 31/12/2010 η μητρική εταιρεία RF έχει εγγυηθεί δάνεια θυγατρικών της συνολικού υπολοίπου €7.932, τα οποία αποπληρώνονται σταδιακά μέχρι το 2023.

26. Γεγονότα μετά την ημερομηνία του Ισολογισμού

Η Εταιρεία στις αρχές του 2011, εξαγόρασε το υπολειπόμενο ποσοστό (16%) των δέκα θυγατρικών εταιρειών που δραστηριοποιούνται στον τομέα της ενέργειας στον νομό Ευβοίας και πλέον κατέχει το 100% των μετοχών τους.

Για την άμεση χρηματοδότηση των αναγκών της Αιολική Αδέρης Α.Ε. έναντι της απαιτούμενης εκ του Νόμου Ίδιας Συμμετοχής, και την κάλυψη εξόδων που αφορούν στην καταβολή του ανταλλάγματος χρήσης γης για τις θέσεις εγκατάστασης των Αιολικών σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας στις θέσεις "Αστραπή", "Σωρός" και "Σαμπάλες", που βρίσκονται στο όρος Αδέρης του Δήμου Ερμιόνης του Ν.Αργολίδας, για τις οποίες έχει λάβει Άδειες Εγκατάστασης, και για την ανάθεση μελετών σε μηχανικούς προκειμένου να κατατεθούν οι φακέλοι για την έκδοση των απαιτούμενων οικοδομικών αδειών για το επενδυτικό σχέδιο της Αιολική Αδέρης Α.Ε., έγινε αύξηση των ιδίων κεφαλαίων της Αιολική Αδέρης Α.Ε. κατά το ποσό των €9.930.300. Η ολοκλήρωση της κατασκευής των τριών αιολικών πάρκων στην Αιολική Αδέρης Α.Ε., αναμένεται να πραγματοποιηθεί εντός του έτους 2011.

Δεν έχουν συμβεί άλλα σημαντικά γεγονότα τα οποία να επηρεάζουν σημαντικά την οικονομική διάρθρωση ή την επιχειρηματική πορεία της εταιρείας μέχρι την ημερομηνία σύνταξης του παρόντος.