

**R.F. Ανώνυμος Ενεργειακή
Εταιρεία Συμμετοχών**

**Διακριτικός Τίτλος : R.F. ENERGY A.E.
Λ.Βουλιαγμένης 128 – 166 74 Γλυφάδα Αττικής
ΑΡ.Γ.Ε.ΜΗ 121616301000**

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

Χρήσης 1^η Ιανουαρίου 2012 – 31^η Δεκεμβρίου 2012

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

	Σελίδα
• Δηλώσεις Εκπροσώπων του Διοικητικού Συμβουλίου	3
• Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου	4
• Έκθεση Ελέγχου Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών	17
• Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις	19
• Στοιχεία και πληροφορίες χρήσης από 1 ^η Ιανουαρίου έως 31 ^η Δεκεμβρίου 2012 (επισυνάπτεται)	

R.F. ENERGY A.E.

ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

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

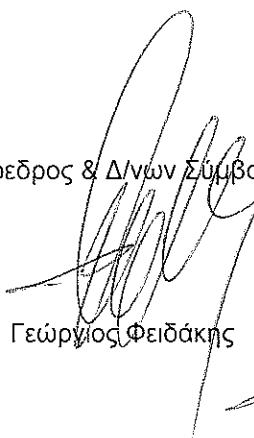
Οι Οικονομικές Καταστάσεις της περιόδου 1/1/2012-31/12/2012, οι οποίες καταρτίσθηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα λογιστικά πρότυπα, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της **R.F. ENERGY A.E.**, και

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, 26 Μαρτίου 2013

Οι δηλούντες

Ο Πρόεδρος & Δ/νων Σύμβουλος



Γεώργιος Φειδάκης

Ο Αντιπρόεδρος του Δ.Σ



Ιωάννης Τσακίρης

Το Μέλος του Δ.Σ.



Ιωάννης Πλαντούσης

**ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΗΣ R.F. ENERGY A.E. ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2012
(01.01.2012 – 31.12.2012)**

Κύριοι Μέτοχοι,

Το Διοικητικό Συμβούλιο της R.F. ENERGY A.E. σας υποβάλλει για την κλειόμενη χρήση 1/1-31/12/2012 την Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου την οποία συνέταξε 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 Όμιλου 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 επιδρασή 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 καταρτίσθηκαν μεταξύ της εταιρείας και των συνδεδεμένων με αυτήν προσώπων σύμφωνα με το ΔΔΠ 24.

Οι θυγατρικές εταιρείες της R.F. ENERGY A.E., κατά την 31/12/2012, είναι οι εξής:

Ποσοστά συμμετοχής

<u>Επωνυμία Θυγατρικής</u>	<u>Δραστηριότητα</u>	<u>31/12/2012</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	100,00%
• R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%
• ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	Παραγωγή Ενέργειας	100,00%

Η 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. ανερχόταν την 31.12.2012 σε 40,00% FG EUROPE A.E., 10,00% MAKMORAL 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 2012 σε σύγκριση με την αντίστοιχη του 2011, κινήθηκαν ως εξής:

	Μεταβολή			
	31.12.2012	31.12.2011	Ποσό	%
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	722	2.040	(1.318)	(65)
Μείον : Κόστος Πωλήσεων	(746)	(1.965)	(1.219)	(62)
Μικτό Κέρδος / (Ζημιές)	(24)	75	(99)	(132)
Έξοδα διοίκησης	(261)	(532)	(271)	(51)
Κέρδη/ (Ζημιές) εκμετάλλευσης	(285)	(457)	(172)	(38)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	675	60	615	1.025
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(230)	(145)	(85)	59
Κέρδη/ (Ζημιές) προ φόρων	160	(542)	702	130
Φόρος εισοδήματος	(96)	92	188	(204)
Καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων	64	(450)	513	114
ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ	64	(450)	513	114

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 επιχ/σεις 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 €722 έναντι €2.040 των αντίστοιχων πωλήσεων του 2011, σημειώνοντας μείωση σε ποσοστό (65)%.

Η μείωση του κύκλου εργασιών της εταιρείας R.F. ENERGY A.E. την υπό εξέταση χρήση είναι κυρίως συνάρτηση της λύσης των υπομισθώσεων ενοικίων των θυγατρικών της Εύβοιας.

2. Κέρδος / (Ζημιές)

Οι Μικτές Ζημιές της εταιρείας την υπό εξέταση περίοδο διαμορφώθηκε στο ποσό των €(24) έναντι €75 κερδών της προηγούμενης χρήσης, μειωμένο κατά (132)%.

3. Λειτουργικά έξοδα (Διοικητικής Λειτουργίας)

Οι λειτουργικές δαπάνες της εταιρείας εμφανίζουν σημαντική μείωση σε €(261) έναντι €(532) της προηγούμενης χρήσης ήτοι μειωμένο κατά 51%.

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

Τα λειτουργικά κέρδη προ φόρων, χρηματοοικονομικών εξόδων και αποσβέσεων (EBITDA) της εταιρείας διαμορφώθηκαν το 2012 σε €(276) από €(439) το 2011 και το περιθώριο/ Δείκτης EBITDA σε (38)% από (22)% που ήταν την προηγούμενη χρήση.

5. Χρηματοοικονομικά έξοδα/ έσοδα

	Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011
Χρηματοοικονομικά έξοδα:		
- Χρεωστικοί τόκοι (σημείωση 18)	(229)	(144)
- Τραπεζικά και συναφή έξοδα	(1)	(1)
Σύνολο χρηματοοικονομικών εξόδων	(230)	(145)
Χρηματοοικονομικά έσοδα:		
- Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	25	60
-Έσοδα συμμετοχών (μερίσματα)	650	-
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	675	60
Χρηματοοικονομικών έξοδα (καθαρά)	445	(85)

Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ

6. Κέρδη προ φόρων

Τα κέρδη προ φόρων αυξήθηκαν κατά 130%, ανερχόμενα συνολικά σε €160 έναντι €(542) ζημιά της αντίστοιχης προηγούμενης χρήσης. Ο κύριος λόγος είναι η αύξηση στα χρηματοοικονομικά έσοδα.

7. Φόροι

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής φορολογικής νομοθεσίας, ο συντελεστής φόρου εισοδήματος, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012 ήταν 20%. 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 Το «Ετήσιο (Φορολογικό) Πιστοποιητικό», που προβλέπεται από την παρ. 5 του άρθρου 82 του ν. 2238/1994 εφαρμόζεται κατά την χρήση 2011 και 2012.

	Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011
Αναβαλλόμενος φόρος, (χρέωση)/ πίστωση στα αποτελέσματα	67	92
Φόρος μερίσματος από θυγατρική	(163)	-
Φόρος Εισοδήματος στα αποτ/τα (χρέωση)/πίστωση	(96)	92

Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ

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 2012 σε €64 έναντι ζημιών €(450) της αντίστοιχης περιόδου της προηγούμενης χρήσης, αυξημένες κατά 114%

ΒΑΣΙΚΟΙ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ

Ορισμένοι βασικοί αριθμοδείκτες που εκφράζουν την οικονομική θέση της εταιρείας κατά το τέλος του 2012, συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση είναι οι εξής:

ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ

Ξένα κεφάλαια/Ιδία κεφάλαια	0,10	0,14
Τραπεζικές υποχρεώσεις / Ιδία κεφάλαια	0,09	0,09

ΔΕΙΚΤΕΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ

Γενική ρευστότητα	0,99	0,77
Άμεση ρευστότητα	0,99	0,77

ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ

Μικτά αποτελέσματα/ Πωλήσεις Αποθεμ.- Υπηρεσιών	3,32%	3,68%
Καθαρά αποτελέσματα εκμετ/σεως/Πωλήσεις Αποθεμ.- Υπηρεσιών	8,86%	22,06%

II. ΕΞΕΛΙΞΗ ΚΑΙ ΕΠΙΔΟΣΕΙΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΣΕ ΕΠΙΠΕΔΟ ΟΜΙΛΟΥ

Τα οικονομικά μεγέθη του Ομίλου κατά τη χρήση του 2012 σε σύγκριση με την αντίστοιχη του 2011, κινήθηκαν ως εξής:

	Ο Όμιλος		Μεταβολή	
	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011	Ποσό	%
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	11.627	5.487	6.140	112%
Μείον : Κόστος Πωλήσεων	(6.246)	(3.151)	(3.095)	98%
Μικτό Κέρδος	5.381	2.336	3.045	130%
Άλλα έσοδα	133	4	129	3.225%
Έξοδα διοίκησης	(2.339)	(1.296)	(1.043)	80%
Κέρδη/(ζημιές) εκμετάλλευσης	3.175	1.044	2.131	204%
Χρηματοοικονομικά έσοδα	131	99	32	32%
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(2.694)	(1.054)	(1.640)	156%
Κέρδη/(ζημιές) προ φόρων	612	89	523	588%
Φόρος εισοδήματος	(248)	(287)	39	(14)%
Κέρδη/(ζημιές) χρήσης μετά φόρων	364	(198)	562	284%
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΞΟΔΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ	364	(198)	562	284%
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 €6.140 σημειώνοντας αύξηση σε ποσοστό 112% οφείλεται κυρίως στην πρώτη χρήση πλήρους λειτουργίας των αιολικών σταθμών της θυγατρικής εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε. , οι πωλήσεις των οποίων ανήλθαν στη χρήση σε €6.490.

2. Μικτό Κέρδος

Το Μικτό Κέρδος του Ομίλου την υπό εξέταση περίοδο διαμορφώθηκε στο ποσό των €5.381 έναντι €2.336 της προηγούμενης περιόδου, ήτοι αυξημένο κατά 130%. Η σημαντική αύξηση του Μικτού Κέρδους είναι συνάρτηση της παραμέτρου που αναφέρθηκε παραπάνω.

3. Λειτουργικά έξοδα (Διοικητικής Λειτουργίας)

Οι λειτουργικές δαπάνες του Ομίλου εμφανίζουν αύξηση €(1.043) με αντίστοιχο ποσοστό 80% σε σχέση με την προηγούμενη περίοδο.

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

Τα λειτουργικά κέρδη προ φόρων, χρηματοοικονομικών εξόδων και αποσβέσεων (EBITDA) του ομίλου διαμορφώθηκαν το 2012 σε €6.812 από €2.736 το 2011 και το περιθώριο/ Δείκτης EBITDA σε 58,58% από 49,86% που ήταν την προηγούμενη χρήση.

5. Χρηματοοικονομικά έξοδα/ έσοδα

Στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα του ομίλου τα καθαρά έξοδα που προέκυψαν αυξήθηκαν σε σχέση με τη χρήση του 2011 κατά €(1.608), και οφείλεται κατά κύριο λόγο στα δάνεια που διατηρεί η Θυγατρική ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ. Η μεταβολή αυτή αναλύεται κατά κατηγορία στον κατωτέρω πίνακα ως εξής:

	Όμιλος	1/1-31/12/2012	1/1-31/12/2011
Χρηματοοικονομικά έξοδα:			
- Χρεωστικοί τόκοι (σημείωση 18)	(2.516)	(964)	
- Τραπεζικά και συναφή έξοδα	(21)	(20)	
- Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείου	(72)	(29)	
- Χρημ/μικό κόστος πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού	(85)	(41)	
- Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	-	-	
- Συναλλαγματικές διαφορές (έξοδα)	-	-	
Σύνολο χρηματοοικονομικών εξόδων	(2.694)	(1.054)	
Χρηματοοικονομικά έσοδα:			
- Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	131	99	
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	131	99	
Χρηματοοικονομικών έξοδα (καθαρά)	(2.563)	(955)	

6. Κέρδη προ φόρων

Με αφορμή την σημειωθείσα αύξηση των πωλήσεων του Ομίλου στα προ φόρων αποτελέσματα, κατά την χρήση 2012 εμφανίζονται κέρδη €612 έναντι κερδών €89 της χρήσεως 2011. 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 2012 ήταν 20%.

Όλες οι εταιρίες 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 αρχές, μπορούν να χρησιμοποιηθούν για τον συμψηφισμό κερδών των πέντε επόμενων χρήσεων που ακολουθούν τη χρήση που αφορούν. Οι εταιρίες 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. Το «Ετήσιο (Φορολογικό) Πιστοποιητικό», που προβλέπεται από την παρ. 5 του άρθρου 82 του ν. 2238/1994 εφαρμόζεται κατά την χρήση 2011 και 2012 σε όλες τις εταιρίες του ομίλου.

	Όμιλος	1/1-31/12/2012	1/1-31/12/2011
Τρέχων φόρος εισοδήματος		(181)	(140)
Αναβαλλόμενος φόρος, (χρέωση)/ πίστωση στα αποτελέσματα		96	(145)
Φόρος μερίσματος από θυγατρική Λοιποί φόροι		(163)	-
Φόρος Εισοδήματος στα αποτ/τα (χρέωση)/πίστωση	(248)	(287)	

8. Κέρδη μετά από Φόρους

Τα καθαρά μετά από φόρους κέρδη διαμορφώθηκαν στη χρήση 2012 σε €364 έναντι ζημιών € (198) της χρήσεως 2011.

ΒΑΣΙΚΟΙ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ

Ορισμένοι βασικοί αριθμοδείκτες που εκφράζουν την οικονομική θέση του ομίλου κατά το τέλος του 2012, συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση είναι οι εξής:

	ΧΡΗΣΗ 2012	ΧΡΗΣΗ 2011
ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ		
Ξένα κεφάλαια/Ιδία κεφάλαια	1,92	2,03
Τραπεζικές υποχρεώσεις / Ιδία κεφάλαια	1,19	1,29
ΔΕΙΚΤΕΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ		
Γενική ρευστότητα	1,47	2,77
Άμεση ρευστότητα	1,47	2,77
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ		
Μικτά αποτελέσματα/ Πωλήσεις Αποθεμ.- Υπηρεσιών	46,28%	42,57%
Καθαρά αποτελέσματα εκμετ/σεως/Πωλήσεις Αποθεμ.- Υπηρεσιών	3,13%	3,61%

III. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΚΑΤΑ ΤΗΝ ΚΛΕΙΟΜΕΝΗ ΧΡΗΣΗ

Την 09/03/2012 η ΕΓΣ των μετόχων της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ αποφάσισε την εκ νέου αύξηση των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας κατά ευρώ εκατόν πενήντα δύο χιλιάδες (€152), με αύξηση του ΜΚ κατά ευρώ δεκαπέντε χιλιάδες διακόσια (€15) και διάθεση μετοχών υπέρ το άρτιο ευρώ εκατόν τριάντα έξι χιλιάδες οκτακόσια (€137). Η RF ENERGY A.E., μοναδική μέτοχος της εταιρείας υλοποίησε την απόφαση των θυγατρικής της και προχώρησε στην καταβολή του απαιτούμενου ποσού.

Κατά τους μήνες Μάρτιο και Απρίλιο του 2012, οι θυγατρικές εταιρίες που δραστηριοποιούνται στην περιοχή της Ν.Εύβοιας, αποφάσισαν αύξηση των ιδίων Κεφαλαίων τους προκειμένου να καλύψουν έξδα και δαπάνες που έχουν προκύψει κατά την διαδικασία λήψης Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η RF ENERGY A.E., μοναδική μέτοχος των εν λόγω εταιρειών υλοποίησε τις αποφάσεις των θυγατρικών της και προχώρησε στην καταβολή του απαιτούμενου- ανά εταιρεία- ποσού, που ανήλθε συνολικά σε €1.042.

Με την από 20/03/2012 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, αυξάνεται το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας κατά ευρώ, εξακόσιες τριάντα πέντε χιλιάδες τετρακόσια (€635). Η αύξηση έγινε με καταβολή μετρητών και καλύφθηκε με την έκδοση ενός εκατομμυρίου επτακοσίων εξήντα πέντε χιλιάδων (1.765) νέων μετοχών, ονομαστικής αξίας τριάντα έξι λεπτών (0,36) του ευρώ και τιμή διάθεσης ενός ευρώ και τριάντα έξι λεπτών αυτού (1,36) εκάστη.

Η διαφορά, μεταξύ της ονομαστικής αξίας των τριάντα έξι λεπτών (0,36) του ευρώ και τιμή διάθεσης ενός ευρώ και τριάντα έξι λεπτών αυτού (1,36), ποσού ενός εκατομμυρίου επτακοσίων εξήντα πέντε χιλιάδων ευρώ (€1.765), καταχωρίθηκε σε πίστωση του λογαριασμού «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο».

Μετά την αύξηση, το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σε ευρώ έντεκα εκατομμύρια εκατόν ενενήντα πέντε χιλιάδες τετρακόσια και ενενήντα έξι λεπτών (11.195.400,96), διαιρούμενο σε τριάντα ένα εκατομμύρια ενενήντα οκτώ χιλιάδες τριακόσιες τριάντα έξι (31.098.336) ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας τριάντα έξι λεπτών του ευρώ (0,36) εκάστη.

Εντός του πρώτου εξαμήνου 2012 η 100% θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.έλαβε τέσσερις (4) Άδειες Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από σταθμούς Βιοαερίου συνολικής ισχύος 9,328 MW

Εντός του πρώτου εξαμήνου του 2012 η θυγατρική εταιρεία CITY ELECTRIC έλαβε Άδεια Παραγωγής για θαλάσσιο Αιολικό Πάρκο συνολικής ισχύος 498,15MW στη θέση "Πλάκα", στη θαλάσσια περιοχή Βορειοανατολικά της Λήμνου στην περιφέρεια Βορείου Αιγαίου.

Οι θυγατρικές εταιρίες που δραστηριοποιούνται στην περιοχή της Ν.Εύβοιας έχουν λάβει άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνολικής ισχύος 294 MW και αναμένουν την λήψη επιπλέον 69MW.

Στις 01/10/2012 η ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ έλαβε τις υπ' αριθ. 3283/86651, 3284/86653, 3285/86655 Άδειες λειτουργίας για τους Αιολικούς Σταθμούς στις Θέσεις Σαμπάλες, Σώρος και Αστραπή αντίστοιχα, που βρίσκονται στο όρος Αδέρες του Ν. Αργολίδας.

Ακολούθως, κατόπιν της λήψης των Αδειών Λειτουργίας, στις 11/10/2012, έλαβε από τον μοναδικό πελάτη της, ΛΑΓΗΕ Α.Ε., ποσό €2.881 που αφορά τις τιμολογήσεις της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας έως και τον απρίλιο του 2012.

Με απόφαση της από 08/10/2012 Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ανωτέρω θυγατρικής, αυξήθηκε το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας κατά €9.005. Η αύξηση έγινε εξ' ολοκλήρου με την ισόποση κεφαλαιοποίηση του αποθεματικού υπέρ το άρτιο που εμφανίζεται κατά την ως άνω ημερομηνία στα βιβλία της εταιρείας και καλύφθηκε με την έκδοση 900.495 νέων μετοχών, ονομαστικής αξίας δέκα (10) ευρώ.

Οι παρακάτω επτά (7) θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου

R.F.ΣΧΙΖΑΛΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

R.F.ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

R.F.ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

R.F.ΛΑΚΩΜΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

R.F.ΠΡΑΡΟ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

R.F.ΚΑΛΑΜΑΚΙ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

R.F.ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

με απόφαση των Διοικητικών συμβουλίων τους της 20/09/2012 αποφάσισαν να προβούν σε συγχώνευση με απορρόφησή τους από την R.F.ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ χρησιμοποιώντας τις ευεργετικές διατάξεις του Ν.2166/93 και τα σχετικά άρθρα του Ν.2190/1920, όπως αυτός ισχύει (άρθρα 69,70,72-77), με ημερομηνία Ισολογισμού Μετασχηματισμού την 30/09/2012. Η διαδικασία συγχώνευσης ολοκληρώθηκε την 28/12/2012 και στα πλαίσια αυτής της διαδικασίας, η απορροφώσα εταιρεία προέβη σε αύξηση του Μετοχικού της Κεφαλαίου κατά το ποσό των Μετοχικών Κεφαλαίων των εταιρειών που απορροφήθηκαν (εισφερόμενο κεφάλαιο), η οποία ανήλθε σε ποσό €745.000.

Εντός του τετάρτου τριμήνου 2012, η μητρική εταιρεία RF ENERGY AE προχώρησε σε λύση μισθωτηρίων συμβολαίων με ιδιώτες στην περιοχή της Ν.Εύβοιας. Οι μισθώσεις αυτές αφορούσαν ιδιωτικές εκτάσεις όπου θα ανεγερθούν Αιολικοί Σταθμοί από θυγατρικές εταιρείες της RF ENERGY AE και λόγω αλλαγής της χωροθέτησης των ανεμογεννητριών, αυτές δεν είναι αναγκαίο να μισθώνονται.

Οι θυγατρικές εταιρείες της RF ENERGY AE που έχουν λάβει άδειες παραγωγής Ηλ. Ενέργειας από Αιολικούς Σταθμούς στην εν λόγω περιοχή ή/και έχουν κάνει αιτήσεις για λήψη αδειών που βρίσκονται στο στάδιο της αξιολόγησης, υπομισθώνουν τις παραπάνω αναφερθείσες εκτάσεις στην περιοχή της Ν.Εύβοιας από την μητρική εταιρεία RF ENERGY AE. Κατόπιν της λύσης μισθωτηρίων συμβολαίων από την μητρική εταιρεία, οι θυγατρικές προχώρησαν σε λύσεις των συμβάσεων υπομίσθωσης.

Η λύση των μισθωτηρίων συμβολαίων από την μητρική εταιρεία με τους ιδιώτες, και των συμβάσεων υπομίσθωσης μεταξύ της μητρικής και των θυγατρικών, είχε ως αποτέλεσμα να διαγραφούν από τον ισολογισμό των εταιρειών (θυγατρικές και μητρική) πάγια στοιχεία αλλά και απαιτήσεις-υποχρεώσεις συνολικού ύψους €(890).

Κατά το τέταρτο τρίμηνο του 2012, η 100% θυγατρική εταιρεία CITY ELECTRIC AE προέβη σε διαγραφή παγίων υπό εκτέλεση ύψους €(71), λόγω παρατεταμένης χρονικής στασιμότητας στη λήψη Άδειας Παραγωγής από Αιολικό Σταθμό ισχύος 25,5 MW στη θέση "Παπαρίτσα" του Ν. Αχαϊας.

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 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

Με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της 100% θυγατρικής εταιρείας CITY ELECTRIC A.E. στις 15/01/2013, αυξήθηκε το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας κατά ευρώ είκοσι εννέα χιλιάδες δέκα (€29). Η αύξηση έγινε με καταβολή μετρητών και καλύφθηκε με την έκδοση 967 νέων μετοχών, ονομαστικής αξίας τριάντα (30) ευρώ και τιμής διάθεσης τριακοσίων (300) ευρώ εκάστη. Η διαφορά, μεταξύ της ονομαστικής αξίας των τριάντα (30) ευρώ και της τιμής διάθεσης των τριακοσίων (300) ευρώ, προσού διακοσίων εξήντα μίας χιλιάδων ενενήντα (€261) έχει αχθεί σε πίστωση του λογαριασμού «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο». Η αύξηση υλοποιήθηκε στις 11/02/13.

Μετά την αύξηση, το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας ανήλθε σε ευρώ τριακόσιες έξι χιλιάδες οκτακόσια εβδομήντα (€306.870), διαιρούμενο σε δέκα χιλιάδες διακόσιες είκοσι εννέα (10.229) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας τριάντα (30) ευρώ εκάστη.

Δεν έχουν συμβεί άλλα σημαντικά γεγονότα τα οποία να επηρεάζουν σημαντικά την οικονομική διάρθρωση ή την επιχειρηματική προείδοπο 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 απόκτηση τεχνογνωσίας, καθώς επίσης και εξεύρεση διάφορων περιοχών, κατάλληλων για την ανάπτυξη ενεργειακών έργων με βάση Α.Π.Ε.

Τα στελέχη της εταιρείας συμμετέχουν κάθε χρόνο σε διεθνή συνέδρια αναγνωρισμένων φορέων του χώρου όπου ενημερώνονται για όλες της τελευταίες εξελίξεις στον τομέα της παραγωγής ενέργειας από Α.Π.Ε.

Στο πεδίο της έρευνας και ανάπτυξης, διατηρείται πλήθος ανεμομετρικών ιστών σε διάφορα μέρη της ελληνικής επικράτειας για εξεύρεση κατάλληλων τόπων για εκμετάλλευση Α.Π.Ε.

Συγκεκριμένα, πραγματοποιήθηκαν οι τοποθετήσεις ανεμομετρικών ιστών σε περιοχές, στους Νομούς Αρκαδίας, Ευβοίας, Αργολίδας, όπως επίσης και στην Λήμνο, 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 31/12/2012.

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 και ο Όμιλος έχουν τοκοφόρα περιουσιακά στοιχεία ύψους €529 (ο όμιλος €1.237) που επενδύονται σε προθεσμιακές καταθέσεις με προσυμφωνημένη ιστοιμία, 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 2012 τα μετά από φόρους κέρδη και η καθαρή θέση της εταιρείας θα είχαν διαμορφωθεί κατά €4 (€9 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 2012 τα μετά από φόρους κέρδη και η καθαρή θέση της εταιρείας θα είχαν διαμορφωθεί κατά €26 (€342 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. 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 και των δανείων στα μετά από φόρους κέρδη της εταιρείας θα είχαν διαμορφωθεί κατά €22 (€333 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	Έταιρεία	Κέρδη προ φόρων	Έταιρεία
Όμιλος	Έταιρεία	Όμιλος	Έταιρεία	
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Ταμειακά διαθέσιμα	11	5	(11)	(5)
Επίδραση προ φόρου	11	5	(11)	(5)
Φόρος εισοδήματος 20%	(2)	(1)	2	1
Καθαρή επίδραση	9	4	(9)	(4)
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις				
Δάνεια	(427)	(32)	427	32
Επίδραση προ φόρου	(427)	(32)	427	32
Φόρος εισοδήματος 20%	85	6	(85)	(6)
Καθαρή επίδραση	(342)	(26)	342	26
Συνολική καθαρή επίδραση	(333)	(22)	333	29

- 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 της Εταιρείας και του Όμιλου, με βάση την υπολειπόμενη συμβατική διάρκεια κατά την ημερομηνία ισολογισμού που εξετάζεται.

Όμιλος 31 Δεκεμβρίου 2012	< 1 έτος	από 1 έτος μέχρι 2 έτη	από 2 έτη μέχρι 5 έτη	> 5 έτη
Δάνεια	17.798	8.646	7.955	13.094
Υποχρεώσεις	2.240	-	-	-
Σύνολο	20.038	8.646	7.955	13.094

Ο παραπάνω πίνακας αναλύει τις υποχρεώσεις του Όμιλου 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.

X. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Η Εταιρεία αγοράζει αγαθά και λαμβάνει υπηρεσίες από συνδεμένα μέρη, ενώ επιπλέον παρέχει υπηρεσίες σε αυτά. Τα συνδεμένα μέρη αφορούν Εταιρείες που έχουν κοινό ιδιοκτησιακό καθεστώς και/ή Διοίκηση με την Εταιρεία και συγγενείς με αυτήν Εταιρείες. Συνδεμένα 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:

	31/12/2012	31/12/2011
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	7	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	201	217
CITY ELECTRIC Α.Ε.	320	261
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	148	92
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	779	142
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	77	539
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	-	55
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	-	27
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	-	39
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	-	137
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	-	62
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	-	92
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	48	61
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	-	132
FG EUROPE	-	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	1.239	103
Σύνολο	2.819	1.959

Υποχρεώσεις προς:

Απαιτήσεις από:

	31/12/2012	31/12/2011
F.G. EUROPE Α.Ε.	17	11
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	-	180
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	-	10
CITY ELECTRIC Α.Ε.	69	69
Σύνολο	86	270

Απαιτήσεις από:

	31/12/2012	31/12/2011
ΣΑΪΜΠΕΡΟΝΙΚΑ Α.Ε.	17	17
Σύνολο	17	17

Έσοδα:

	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	29	24
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	18	18
CITY ELECTRIC Α.Ε.	6	6
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	25	24
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	20	246
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	117	258
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	84	318
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	35	245
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	21	147
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	122	207
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	12	63
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	55	138
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	24	147
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	114	159
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	36	36
Σύνολο	718	2.036

Έξοδα:

Ενοίκια	(121)	(123)
Σύνολο	<u>(121)</u>	<u>(123)</u>

**Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου
και Στελέχη Διοίκησης:**

Αρμοιβές – Λοιπές Παροχές:
 Αρμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου
 Σύνολο

	<u>Όμιλος</u>	<u>Εταιρεία</u>	1/1-31/1/2012	1/1-31/1/2011	1/1-31/1/2012	1/1-31/1/2011
	(206)	(211)			(206)	(211)
	(206)	(211)			(206)	(211)

XI. ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ ΠΟΙΟΤΗΤΑΣ ISO 9001-2000

H.R.F. ENERGY A.E. 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.

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. 61197/01NT/B/06/149

ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012 ,
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ

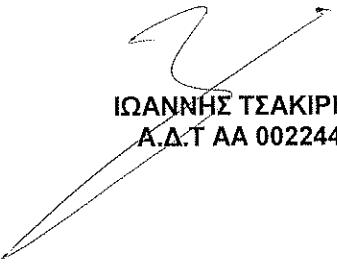
Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας την 26 Μαρτίου 2013 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση <http://www.rfenergy.gr>

Ο Πρόεδρος & Δ/νων Σύμβουλος



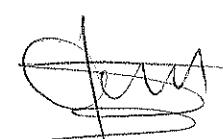
ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΦΕΙΔΑΚΗΣ
Α.Δ.Τ N 000657

Ο Αντιπρόεδρος του
Διοικητικού Συμβουλίου



ΙΩΑΝΝΗΣ ΤΣΑΚΙΡΗΣ
Α.Δ.Τ AA 002244

Ο Υπεύθυνος Λογιστηρίου



ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΧΑΡΜΠΗΣ
ΑΜ ΟΕΕ 0002386

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

• Έκθεση Ελέγχου Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών	Σελίδα 17
• Κατάσταση Αποτελεσμάτων για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012	19
• Κατάσταση Οικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2012	20
• Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012	21
• Εταιρική Κατάσταση Μεταβολών των Ιδίων Κεφαλαίων για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012	22
• Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012	23
• Εταιρική Κατάσταση Ταμειακών Ροών για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012	24
• Σημειώσεις επί των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων	25

ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της,
R.F.ENERGY ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ

Έκθεση επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγχαμε τις συνημμένες εταιρικές και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας R.F.ENERGY A.E., οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης της 31^η Δεκεμβρίου 2012, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη της Διοίκησης για τις Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες, που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος

Ευθύνη Ελεγκτή

Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη επί αυτών των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφωνόμαστε με κανόνες δεοντολογίας, καθώς και να σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση εύλογης διασφάλισης για το εάν οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την απόκτηση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις γνωστοποιήσεις στις εταιρικές και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιώδους ανακρίβειας των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά τη διενέργεια αυτών των εκτιμήσεων κινδύνου, ο ελεγκτής εξετάζει τις εσωτερικές δικλίδες που σχετίζονται με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των εσωτερικών δικλίδων της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίασης των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

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

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρείας R.F.ENERGY A.E και των θυγατρικών αυτής κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2012 και τη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις ταμειακές τους ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αναφορά επί άλλων νομικών θεμάτων.

Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχηση του περιεχομένου της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43α, 108 και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.

Αθήνα, 26 Μαρτίου 2013

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ



ΧΡΙΣΤΟΔΟΥΛΟΣ ΣΕΦΕΡΗΣ
ΑΜ ΣΟΕΛ 23431

ERNST & YOUNG (ΕΛΛΑΣ) A.E.
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 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	6	11.627	5.487	722	2.040
Κόστος πωλήσεων	7	(6.246)	(3.151)	(746)	(1.965)
Μικτό Κέρδος		5.381	2.336	(24)	75
Άλλα έσοδα		133	4	-	-
Έξοδα διοίκησης	8	(2.339)	(1.296)	(261)	(532)
Άλλα έξοδα		-	-	-	-
Κέρδη/Ζημίες εκμετάλλευσης		3.175	1.044	(285)	(457)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	9	131	99	675	60
Χρηματοοικονομικά έξοδα	9	(2.694)	(1.054)	(230)	(145)
Κέρδη/Ζημίες προ φόρων		612	89	160	(542)
Φόρος εισοδήματος	10	(248)	(287)	(96)	92
Κέρδη/Ζημίες μετά φόρων		364	(198)	64	(450)
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ		364	(198)	64	(450)

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

R.F. ENERGY A.E.

Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία					
Ενσώματα πάγια	13	71.647	75.867	10	10
Λογισμικά προγράμματα		1.184	388	1	5
Αυλα περιουσιακά στοιχεία	14	10.903	11.215	-	-
Συμμετοχές σε θυγατρικές	15	-	-	39.525	38.331
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		25	25	17	17
Αναβαλλόμενοι φόροι	10	903	773	285	217
Διαθέσιμα για πώληση χρηματοοικονομικά στοιχεία	16	2.000	2.000	2.000	2.000
Σύνολο μη κυκλοφορούντων κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία		86.662	90.268	41.838	40.580
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	11	28.317	20.329	3.754	3.697
Ταμιακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	12	1.237	1.895	529	424
Σύνολο κυκλοφορούντων		29.554	22.224	4.283	4.121
Σύνολο Ενεργητικού		116.216	112.492	46.121	44.701
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μετοχικό κεφάλαιο	17	11.195	10.560	11.195	10.560
Αποθεματικό υπέρ το άρτιο	17	30.668	28.999	30.825	29.066
Λοιπά Αποθεματικά		169	89	9	9
Αποτελέσματα εις νέον		(2.260)	(2.547)	(240)	(304)
Σύνολο ίδιων κεφαλαίων		39.772	37.101	41.789	39.331
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μακρ/σμες υποχρεώσεις					
Μακροπρόθεσμα δάνεια	18	29.699	43.467	-	-
Παροχές σε εργαζόμενους		52	34	20	15
Αναβαλλόμενες κρατικές επιχορηγήσεις	20	24.412	21.724	-	-
Μακροπρόθεσμες προβλέψεις	21	1.510	1.423	-	-
Αναβαλλόμενοι φόροι	10	733	712	-	-
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		56.406	67.360	20	15
Βραχ/σμες υποχρεώσεις					
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	18	3.557	3.539	3.557	3.539
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανείων	18	14.241	1.031	-	-
Οφειλόμενοι φόροι εισοδήματος		67	-	-	-
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	19	2.173	3.461	755	1.816
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		20.038	8.031	4.312	5.355
Σύνολο υποχρεώσεων		76.444	75.391	4.332	5.370
Σύνολο ίδιων Κεφαλαίων και Υποχρεώσεων		116.216	112.492	46.121	44.701

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

R.F. ENERGY AE.

Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων
Για την Χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(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 1/1/2011	14.000	27.723	62	(2.264) (198)	39.521 (198)	39 (198)
Καθαρή ζημία χρήσης	-	-	-	-	-	(98)
Μείωση Δικαιωμάτων	-	-	-	-	-	-
Μειοψηφίας	-	-	-	-	-	-
Δικαιωμάτα μειοψηφίας που προέκυψαν από αλλαγή προσεστών συμμετοχής μητρικής σε θυγατρικές	-	-	27	(59) (27)	59	-
Τακτικό αποθεματικό	-	-	-	-	-	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	667	1.327	-	-	1.994	1.994
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	(4.107)	(51)	-	-	(4.107)	(4.107)
Έξοδα έκδοσης μετοχών λοιπά	-	-	-	1	(51) 1	(51) 1
Υπόλοιπο την 31/12/2011	10.560	28.999	89	(2.547)	37.101	37.101
Υπόλοιπο την 1/1/2012	10.560	28.999	89	(2.547) - (80)	37.101 364 - 2.400	37.101 364 - 2.400
Καθαρή κερδή/(ζημιές) χρήσης	-	-	-	-	-	-
Τακτικό αποθεματικό	-	-	80	-	-	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	635	1.765	-	-	2.400	2.400
Έξοδα έκδοσης μετοχών λοιπά	-	(96)	-	-	(96) 3	(96) 3
Υπόλοιπο την 31/12/2012	11.195	30.668	169	(2.260) 3 3	39.772	39.772

Οι συνημμένες σημείωσεις αποτελούν αναπόσταστο μέρος των ετήσιων εταρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

R.F. ENERGY A.E.

Εταιρική Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων
Για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Αποθεματικό υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Αδιανέμητα κέρδη	Σύνολο
Υπόλοιπο την 1/1/2011	14.000	27.739	9	146	41.894
Καθαρό κέρδος χρήσεως	-	-	-	(450)	(450)
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	667	1.327			1.994
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	(4.107)	-	-	-	(4.107)
Υπόλοιπο την 31/12/2011	10.560	29.066	9	(304)	39.331
Υπόλοιπο την 1/1/2012	10.560	29.066	9	(304)	39.331
Καθαρό κέρδος χρήσεως	-	-	-	64	64
Τακτικό αποθεματικό	-	-	-	-	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	635	1.765			2.400
Έξοδα έκδοσης μετοχών	-	(6)	-	-	(6)
Υπόλοιπο την 31/12/2012	11.195	30.825	9	(240)	41.789

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσταστο 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 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011
Λειτουργικές δραστηριότητες		
Κέρδη προ φόρων	612	88
Πλέον / μείον προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις	5.309	2.507
Προβλέψεις	-	736
Αποτελέσματα (έσοδα, έξοδα, κέρδη και ζημιές) επενδυτικής δραστηριότητας	(131)	(99)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	2.694	1.054
Αναγνωρισθέντα έσοδα επιχορηγήσεων επενδύσεων	(1.672)	(815)
Παροχές σε εργαζομένους	18	2
Διαγραφές πταγίων στοιχείων	961	-
Λειτουργικό αποτέλεσμα προ των μεταβολών στο κεφάλαιο κίνησης	7.791	3.473
Πλέον/ μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:		
Μείωση / (αύξηση) απαιτήσεων	(3.628)	(3.701)
(Μείωση) / αύξηση υποχρεώσεων (πλην τραπεζών)	(1.305)	2.935
Μείωση / (αύξηση) λοιπών μακροπρόθεσμων απαιτήσεων	-	(3)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες	2.858	2.704
Μείον:		
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα	(2.034)	(1.054)
Καταβεβλημένοι φόροι	(262)	(235)
Σύνολο καθαρών εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	562	1.415
Επενδυτικές δραστηριότητες		
Απόκτηση θυγατρικών- Επιστροφή κεφαλαίου, θυγατρικών, κοινοπραξιών και λοιπών επενδύσεων.	-	(99)
Αγορά ενσώματων και άλλων πταγίων περιουσιακών στοιχείων	(2.534)	(43.813)
Τόκοι εισπραχθέντες	131	99
Απόκτηση θυγατρικής	-	-
Πρόσδοτοι επιχορηγήσεων	-	6.115
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(2.403)	(37.698)
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
Εισπράξεις από αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	2.307	1.944
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	-	(4.107)
Εξοφλήσεις δανείων	(2.274)	(3.129)
Αναληφθέντα δάνεια	1.150	35.485
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	1.183	30.193
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ)	(658)	(6.090)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης	1.895	7.985
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης	1.237	1.895
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 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011
Λειτουργικές δραστηριότητες		
Κέρδη προ φόρων	160	(542)
Πλέον / μείον προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις	9	20
Προβλέψεις	-	-
Αποτελέσματα (έσοδα, έξοδα, κέρδη και ζημιές) επενδυτικής δραστηριότητας	(675)	(60)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	230	145
Παροχές σε εργαζομένους	5	(5)
Λειτουργικό αποτέλεσμα προ των μεταβολών στο κεφάλαιο κίνησης	(271)	(442)
Πλέον/ μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:		
Μείωση / (αύξηση) απαιτήσεων	45	5.369
(Μείωση) / αύξηση υποχρεώσεων (πλην τραπεζών)	(1.062)	1.622
Μείωση / (αύξηση) λοιπών μακροπρόθεσμων απαιτήσεων	-	-
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες	(1.288)	6.549
Μείον:		
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα	(212)	(145)
Καταβεβλημένοι φόροι	(163)	14
Σύνολο καθαρών εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	(1.663)	6.418
Επενδυτικές δραστηριότητες		
Απόκτηση θυγατρικών, συγγενών, κοινοπραξιών και λοιπών επενδύσεων	(1.194)	(15.245)
Αγορά ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων	(5)	(5)
Τόκοι εισπραχθέντες	25	60
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(1.174)	(15.190)
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
Εισπράξεις από αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	2.394	1.994
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	-	(4.107)
Εξοφλήσεις δανείων / αναληφθέντα δάνεια	-	3.539
Μερίσματα εισπραχθέντα	548	-
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	2.942	1.426
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ)	105	(7.346)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης	424	7.770
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης	529	424

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 2010

(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 ορίσθηκε σε 50 έτη. Έδρα της εταιρείας ορίσθηκε 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 έχει προβεί σε 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 συγκροτήθηκε στη συνεδρίαση της 07/09/2012, η διάρκεια του έχει ορισθεί έως την 30/6/2016 και έχει ως εξής

ΟΝΟΜΑ	ΘΕΣΗ
Γεώργιος Φειδάκης	Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος
Ιωάννης Τσακίρης	Αντιπρόεδρος
Ιωάννης Παντούσης	Μέλος
Νικόλαος Πιμπλής	Μέλος
Ευάγγελος Κοροβέσης	Μέλος

Το ποσοστό συμμετοχής της μητρικής εταιρείας F.G. EUROPE A.E. (εφεξής "FG") είναι 40,00%. Λόγω της συμμετοχής στην RF με ποσοστό 10,00% 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 26 Μαρτίου 2013.

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

A) Άλλαγές λογιστικών πολιτικών και γνωστοποιήσεις

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν συνάδουν με εκείνες που είχαν υιοθετηθεί κατά την προηγούμενη οικονομική χρήση εκτός από τα παρακάτω τροποποιημένα πρότυπα τα οποία η Εταιρεία έχει υιοθετήσει κατά την 1 Ιανουαρίου 2012:

➤ ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση) – Μεταφορές χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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

➤ ΔΛΠ 12 Φόροι εισοδήματος (τροποποίηση) - Αναβαλλόμενος φόρος: Ανάκτηση των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων

Σε περίπτωση που η υιοθέτηση κάποιου προτύπου ή διερμηνείας είχε επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις ή τη δραστηριότητα του Ομίλου και της Εταιρείας, η επίπτωσή αυτή περιγράφεται παρακάτω:

• ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση) – Μεταφορές χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Η τροποποίηση αυτή απαιτεί πρόσθετες γνωστοποιήσεις για χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που έχουν μεταφερθεί αλλά δεν έχουν αποαναγριστεί, ώστε οι χρήστες των οικονομικών καταστάσεων να κατανοήσουν τη σχέση των περιουσιακών αυτών στοιχείων με τις συνδεόμενες τους υποχρεώσεις. Επιπρόσθετα, η τροποποίηση απαιτεί γνωστοποιήσεις σχετικά με τη συνεχιζόμενη εμπλοκή στα αποαναγνωρισμένα περιουσιακά στοιχεία έτσι ώστε να μπορούν οι χρήστες να αξιολογήσουν τη φύση της συνεχιζόμενης εμπλοκής καθώς και το κίνδυνο που συνδέεται με αυτή. Η τροποποίηση αυτή έχει επίδραση μόνο σε θέματα παρουσίασης. Η Διοίκηση του Ομίλου/Εταιρείας εκτιμά ότι η τροποποίηση αυτή δεν θα έχει επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις.

• ΔΛΠ 12 Φόροι εισοδήματος (τροποποίηση) - Αναβαλλόμενος φόρος: Ανάκτηση των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων

Η τροποποίηση διευκρινίζει τον καθορισμό του αναβαλλόμενου φόρου επί των επενδυτικών ακινήτων που επιμετρώνται σε εύλογη αξία. Η τροποποίηση εισάγει την αναρέσιμη υπόθεση ότι ο αναβαλλόμενος φόρος επί των επενδυτικών ακινήτων, τα οποία επιμετρώνται χρησιμοποιώντας το μοντέλο εύλογης αξίας βάσει του ΔΛΠ 40, πρέπει να καθορίζεται στη βάση του ότι η ανάκτηση της λογιστικής αξίας τους θα πραγματοποιηθεί μέσω της πώλησής τους. Επιπρόσθετα, εισάγει την απαίτηση υπολογισμού αναβαλλόμενου φόρου επί των μη αποσβέσιμων περιουσιακών στοιχείων, τα οποία επιμετρώνται χρησιμοποιώντας το μοντέλο αναπροσαρμογής βάσει ΔΛΠ 16, πάντα στη βάση ότι η ανάκτηση της λογιστικής αξίας θα πραγματοποιηθεί μέσω της πώλησής τους. Η Διοίκηση του Ομίλου/Εταιρείας εκτιμά ότι η τροποποίηση αυτή δεν θα έχει επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις.

B) Πρότυπα που έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην παρούσα λογιστική περίοδο και η εταιρεία δεν έχει υιοθετήσει νωρίτερα

• ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων (τροποποίηση) – Παρουσίαση των στοιχείων του Λοιπού Συνολικού Εισοδήματος

Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2012. Η τροποποίηση αυτή αλλάζει την ομαδοποίηση των στοιχείων που παρουσιάζονται στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα. Τα στοιχεία που μπορούν να αναταξινομηθούν (ή να "ανακυκλωθούν") στα Αποτελέσαμτα Χρήσης σε κάποια χρονική στιγμή στο μέλλον (για παράδειγμα, καθαρό κέρδος από αντιστάθμιση καθαρής επένδυσης, συναλλαγματικές διαφορές από τη μετατροπή αλλοδαπών δραστηριοτήτων, καθαρή μεταβολή αντισταθμίσεων ταμειακών ροών και καθαρή ζημία/κέρδος χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση) θα παρουσιάζονται χωριστά από άλλα στοιχεία τα οποία δεν θα αναταξινομηθούν ποτέ (για παράδειγμα, αναλογιστικά κέρδη και ζημιές σε προγράμματα καθορισμένων παροχών και αναπροσαρμογή οικοπέδων και κτηρίων). Η τροποποίηση επηρεάζει μόνο την παρουσίαση και δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση του Ομίλου/Εταιρείας ή στη δραστηριότητα. Η Διοίκηση του Ομίλου/Εταιρείας εκτιμά ότι η τροποποίηση αυτή δεν θα έχει επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις.

• ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (αναθεώρηση)

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια σειρά από τροποποιήσεις του ΔΛΠ 19. Οι τροποποιήσεις αυτές εκτείνονται από θεμελιώδεις αλλαγές όπως η κατάργηση του μηχανισμού

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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

γνωστού ως “μέθοδος περιθωρίου” και την έννοια της αναμενόμενης απόδοσης από περιουσιακά στοιχεία προγραμμάτων έως απλές διευκρινίσεις και αναδιατυπώσεις. Η Διοίκηση του Ομίλου/Εταιρείας εκτιμά ότι η τροποποίηση αυτή δεν θα έχει επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (αναθεώρηση)**

Το πρότυπο αυτό εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου. Ως συνέπεια των νέων προτύπων ΔΠΧΑ 11 Από κοινού συμφωνίες και ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποίησεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις, το ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις μετονομάστηκε σε ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες και περιγράφει την εφαρμογή της μεθόδου καθαρής θέσης στις επενδύσεις σε κοινοπραξίες πέραν των επενδύσεων σε συγγενείς επιχειρήσεις. Η Διοίκηση του Ομίλου/Εταιρείας εκτιμά ότι η τροποποίηση αυτή δεν θα έχει επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση (τροποποίηση) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων**

Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Οι τροποποιήσεις αυτές διευκρινίζουν την έννοια “υφίσταται στο παρόν νομικά επιβαλλόμενο δικαίωμα για συμψηφισμό”. Οι τροποποιήσεις επίσης διευκρινίζουν την εφαρμογή των κριτηρίων συμψηφισμού του ΔΛΠ 32 στα συστήματα διακανονισμού (όπως σε κεντρικά συστήματα οίκων εκκαθάρισης) τα οποία εφαρμόζουν μηχανισμούς μεικτούς διακανονισμού οι οποίοι δεν λειτουργούν ταυτόχρονα. Η Διοίκηση του Ομίλου/Εταιρείας εκτιμά ότι η τροποποίηση αυτή δεν θα έχει επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων**

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Οι τροποποιήσεις αυτές απαιτούν από μια εταιρεία να γνωστοποιήσει πληροφορίες για τα δικαιώματα συμψηφισμού και σχετικούς διακανονισμούς (πχ. διακανονισμούς εξασφαλίσεων). Οι γνωστοποιήσεις αυτές παρέχουν στους χρήστες πληροφόρηση η οποία είναι χρήσιμη για την αξιολόγηση της επίδρασης των διακανονισμών συμψηφισμού στην κατάσταση οικονομικής θέσης μιας εταιρείας. Οι νέες γνωστοποιήσεις απαιτούνται για όλα τα χρηματοοικονομικά μέσα που έχουν αναγνωριστεί και έχουν υποστεί συμψηφισμό σύμφωνα με το ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση. Οι γνωστοποιήσεις εφαρμόζονται επίσης σε χρηματοοικονομικά μέσα που υπόκεινται σε εκτελεστέους «κύριους διακανονισμούς συμψηφισμού» (master netting arrangement) ή παρόμοιους διακανονισμούς, ανεξάρτητα από το εάν έχουν συμψηφιστεί σύμφωνα με το ΔΛΠ 32. Η Διοίκηση του Ομίλου/Εταιρείας εκτιμά ότι η τροποποίηση αυτή δεν θα έχει επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα - Ταξινόμηση και Επιμέτρηση**

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2015. Όπως έχει εκδοθεί το ΔΠΧΑ 9 αντικατοπτρίζει την πρώτη φάση της εργασίας του ΣΔΛΠ για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39 και εφαρμόζεται κατά την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων όπως ορίζονται από το ΔΛΠ 39. Το πρότυπο είχε αρχικά οριστεί να εφαρμοστεί για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013, αλλά οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 9 Υποχρεωτική Ημερομηνία Εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9 και Γνωστοποιήσεις Μετάβασης που εκδόθηκαν το Δεκέμβριο 2011, μετέφεραν την υποχρεωτική ημερομηνία εφαρμογής στις 1 Ιανουαρίου 2015. Στις επόμενες φάσεις, το ΣΔΛΠ θα ασχοληθεί με τη λογιστική αντιστάθμισης και την απομείωση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Η υιοθέτηση της πρώτης φάσης του ΔΠΧΑ 9 θα έχει επίπτωση στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αλλά δεν θα έχει επίπτωση στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Η Εταιρεία θα ποσοτικοποιήσει την επίπτωση σε συνδυασμό με τις άλλες φάσεις, όταν θα εκδοθεί το τελικό πρότυπο το οποίο θα περιλαμβάνει όλες τις φάσεις. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η Διοίκηση

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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

του Ομίλου/Εταιρείας εκτιμά ότι η τροποποίηση αυτή δεν έχει επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις.

• ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Το ΔΠΧΑ 10 αντικαθιστά το μέρος του ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις που σχετίζεται με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης, αναφέρεται σε θέματα που αναπτύσσονται στη Διερμηνεία 12 Ενοποίηση - Οικονομικές Οντότητες Ειδικού Σκοπού. Το ΔΠΧΑ 10 εγκαθιστά ένα ενιαίο μοντέλο ελέγχου που έχει εφαρμογή σε όλες τις εταιρείες, συμπεριλαμβανομένων και των οικονομικών οντοτήτων ειδικού σκοπού. Οι αλλαγές που εισάγονται από το ΔΠΧΑ 10 απαιτούν από τη διοίκηση να ασκεί σημαντική κρίση προκειμένου να καθορίσει ποιες οντότητες ελέγχονται και, συνεπώς, είναι απαραίτητο να ενοποιηθούν από τη μητρική, συγκρινόμενες με τις απαιτήσεις που βρίσκονται στο ΔΛΠ 27. Η Διοίκηση του Ομίλου/Εταιρείας εκτιμά ότι η τροποποίηση αυτή δεν θα έχει επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις.

• ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Το ΔΠΧΑ 11 αντικαθιστά το ΔΛΠ 31 Συμμετοχή σε Κοινοπραξίες και τη Διερμηνεία 13 Από κοινού ελεγχόμενες οικονομικές οντότητες - Μη χρηματικές συνεισφορές από κοινοπρακτούντες. Το ΔΠΧΑ 11 καταργεί την επιλογή της αναλογικής ενοποίησης των από κοινού ελεγχόμενων εταιρειών. Αντί αυτού, οι από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες οι οποίες πληρούν τον ορισμό της κοινοπραξίας πρέπει να λογίζονται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο καθαρής θέσης. Η Διοίκηση του Ομίλου/Εταιρείας εκτιμά ότι η τροποποίηση αυτή δεν θα έχει επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις.

• ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Το ΔΠΧΑ 12 περιλαμβάνει όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 27 και σχετίζονταν με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καθώς επίσης και όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 31 και στο ΔΛΠ 28. Οι γνωστοποιήσεις αυτές σχετίζονται με τη συμμετοχή μιας εταιρείας σε θυγατρικές εταιρείες, σε από κοινού συμφωνίες, σε συγγενείς εταιρείες και δομημένες εταιρείες. Απαιτούνται επίσης μια σειρά από νέες γνωστοποιήσεις. Η Διοίκηση του Ομίλου/Εταιρείας εκτιμά ότι η εφαρμογή του Προτύπου δεν θα έχει επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις της.

• ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 13 εγκαθιστά ένα ενιαίο σύνολο πηγών καθοδήγησης των ΔΠΧΑ για όλες τις επιμέτρησεις εύλογης αξίας. Το ΔΠΧΑ 13 δεν αλλάζει τις απαιτήσεις αναφορικά με το πότε η εταιρεία απαιτείται να χρησιμοποιήσει την εύλογη αξία αλλά παρέχει καθοδήγηση στο τρόπο επιμέτρησης της εύλογης αξίας στα ΔΠΧΑ όταν η εύλογη αξία απαιτείται ή επιτρέπεται. Η Διοίκηση του Ομίλου/Εταιρείας βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης του Προτύπου.

• Διερμηνεία 20 Δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγική φάση του ορυχείου

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Η διερμηνεία αυτή εφαρμόζεται για τις δαπάνες αποκάλυψης που πραγματοποιούνται κατά την διαδικασία εξόρυξης της επιφάνειας στη διάρκεια της παραγωγικής φάσης του ορυχείου ('δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγή'). Η διερμηνεία αναφέρεται στη λογιστική απεικόνιση της ωφέλειας από τη δραστηριότητα αποκάλυψης. Η Διοίκηση του Ομίλου/Εταιρείας εκτιμά ότι οι Οικονομικές Καταστάσεις δεν θα έχουν επίδραση από την εφαρμογή της διερμηνείας.

Το ΣΔΛΠ εξέδωσε ένα κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2009 -2011, το οποίο περιέχει τροποποιήσεις των προτύπων και των σχετικών βάσεων συμπεράσματος. Το πρόγραμμα των ετήσιων αναβαθμίσεων παρέχει ένα μηχανισμό εφαρμογής απαραίτητων αλλά όχι επείγουσων τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Η ημερομηνία εφαρμογής των τροποποιήσεων είναι για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει τις αναβαθμίσεις αυτές. Η Διοίκηση του Ομίλου/Εταιρείας εκτιμά ότι δεν θα υπάρξει επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις από την εφαρμογή των αναβαθμίσεων.

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

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει τη διαφορά μεταξύ εθελοντικών πρόσθετων συγκριτικών πληροφοριών και των συγκριτικών πληροφοριών που απαιτούνται κατ' ελάχιστο. Γενικά, η απαιτούμενη συγκριτική περίοδος που απαιτείται κατ' ελάχιστο είναι η προηγούμενη περίοδος.
- **ΔΛΠ 16 Ενσώματα πάγια:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι τα βασικά ανταλλακτικά και ο εξοπλισμός συντήρησης που πληρούν τον ορισμό των ενσώματων πταγίων και εξοπλισμού δεν είναι απόθεμα.
- **ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι οι φόροι εισοδήματος που προκύπτουν από διανομές κατόχων συμμετοχικών τίτλων λογίζονται σύμφωνα με το ΔΛΠ 12 Φόροι Εισοδήματος.
- **ΔΛΠ 34 Ενδιάμεση χρηματοοικονομική αναφορά:** Η αναβάθμιση αυτή συμμορφώνει τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για τα συνολικά περιουσιακά στοιχεία ανά τομέα πληροφόρησης με τις συνολικές υποχρεώσεις ανά τομέα πληροφόρησης στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις. Η διευκρίνηση αυτή εξασφαλίζει επίσης τη συμμόρφωση των γνωστοποιήσεων στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις με τις ετήσιες.

• Οδηγία μετάβασης (Τροποποίηση του ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 και ΔΠΧΑ 12)

Η οδηγία εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, του ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες και του ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις. Οι τροποποιήσεις αλλάζουν την οδηγία μετάβασης έτσι ώστε να παρέχουν μεγαλύτερη ελάφρυνση από την πλήρη αναδρομική εφαρμογή. Η ημερομηνία της «πρώτης εφαρμογής» του ΔΠΧΑ 10 ορίζεται ως «η έναρξη της ετήσιας περιόδου στην οποία εφαρμόζεται το ΔΠΧΑ 10 για πρώτη φορά». Η εκτίμηση για την ύπαρξη ελέγχου πραγματοποιείται κατά την «ημερομηνία της πρώτης εφαρμογής» αντί της έναρξης της συγκριτικής περιόδου. Εφόσον η εκτίμηση ελέγχου είναι διαφορετική μεταξύ ΔΠΧΑ 10 και ΔΛΠ 27/Διερμηνία 12, πρέπει να καθοριστούν οι αναδρομικές προσαρμογές. Ωστόσο, εάν η εκτίμηση ελέγχου είναι όμοια, δεν απαιτείται αναδρομική εφαρμογή. Εάν παρουσιάζονται περισσότερες από μία συγκριτικές περίοδοι, παρέχεται πρόσθετη ελάφρυνση που απαιτεί την επαναδιατύπωση μόνο μιας περιόδου. Για τους ίδιους λόγους το ΣΔΛΠ τροποποίησε το ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες και το ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις για να παρέχει ελάφρυνση κατά τη μετάβαση. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την οδηγία αυτή. Η Διοίκηση του Ομίλου/Εταιρείας εκτιμά ότι δεν θα υπάρχει επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις από τις παραπάνω τροποποιήσεις εάν αυτές υιοθετηθούν από την ευρωπαϊκή Ένωση.

• Επενδυτικές επιχειρήσεις (Τροποποίηση του ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12 και ΔΛΠ 27)

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Η τροποποίηση εφαρμόζεται σε μια συγκεκριμένη κατηγορία επιχειρήσεων που χαρακτηρίζονται ως επενδυτικές επιχειρήσεις. Το ΣΔΛΠ χρησιμοποιεί τον όρο «επενδυτική επιχειρήση» αναφερόμενο σε επιχειρήσεις με αποκλειστικό επιχειρηματικό σκοπό την επενδυση κεφαλαίων προκειμένου για απόδοση από κεφαλαιακή ανατίμηση, εισόδημα από επενδύσεις ή και τα δύο. Η επενδυτική επιχειρήση πρέπει επίσης να αποτιμήσει την απόδοση των επενδύσεων στη βάση της εύλογης αξίας. Οι επιχειρήσεις αυτές θα μπορούσαν να συμπεριλάβουν οργανισμούς ιδιωτικών επενδυτικών κεφαλαίων, οργανισμούς επιχειρηματικών κεφαλαίων, συνταξιοδοτικών ταμείων, κρατικών επενδυτικών κεφαλαίων και λοιπών επενδυτικών κεφαλαίων. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, οι επιχειρήσεις που ετοιμάζουν οικονομικές καταστάσεις είναι υποχρεωμένες να ενοποιούν τις συμμετοχές σε άλλες επιχειρήσεις στις οποίες ασκούν έλεγχο (δηλ. όλες τις θυγατρικές). Η τροποποίηση για τις επενδυτικές επιχειρήσεις παρέχει εξαίρεση στις απαιτήσεις ενοποίησης του ΔΠΧΑ 10 και απαιτεί από τις επενδυτικές επιχειρήσεις να επιμετρούν τις θυγατρικές αυτές σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων χρήσης αντί να τις ενοποιούν. Επίσης, η τροποποίηση παραθέτει απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για τις επενδυτικές επιχειρήσεις. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την οδηγία αυτή. Η Διοίκηση του Ομίλου/Εταιρείας εκτιμά ότι δεν θα υπάρχει επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις από τις παραπάνω τροποποιήσεις εάν αυτές υιοθετηθούν από την ευρωπαϊκή Ένωση.

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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), καταχωρίται ως υπεραξία τη χρήση στην οποία έγινε η εξαγορά. Στην περίπτωση που το κόστος εξαγοράς είναι μικρότερο της ανωτέρω εύλογης αξίας, αυτή η διαφορά καταχωρίται στα αποτελέσματα της χρήσης εντός της οποίας έγινε η εξαγορά. Τα δικαιώματα της μειοψηφίας καταχωρίνονται κατά την αναλογία τους επί της εύλογης αξίας. Σε επόμενες χρήσεις, τυχόν ζημίες μεριζούνται 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 καθαρή τους θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσεως, μείον τις προβλέψεις για απομείωση της αξίας τους. Η κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει διακρίτα το μερίδιο του Ομίλου στα αποτελέσματά τους, ενώ ποσά που καταχωρίνονται από αυτές απ' ευθείας στην καθαρή τους θέση, αναγνωρίζονται απ' ευθείας και στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου. Τα μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημίες 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 κτήσης μείον τυχόν σωρευμένες ζημίες 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 νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση την επίσημη τιμή του ξένου νομίσματος που ίσχυε την αντίστοιχη ημερομηνία. Τα κέρδη ή οι ζημίες από συναλλαγματικές διαφορές περιλαμβάνονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

2.5 Ενσώματα πάγια

Τα ενσώματα πάγια αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις ζημίες απομείωσης. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιπριπτέες δαπάνες για την απόκτηση των στοιχείων παγίων. Οι δαπάνες που πραγματοποιούνται σε μεταγενέστερες χρήσεις αυξάνουν τη λογιστική αξία μόνο εάν πιθανολογείται ότι θα ειστρέψουν στην εταιρεία μελλοντικά οικονομικά οφέλη και το κόστος τους μπορεί να αποτιμηθεί αξιόπιστα. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρίνονται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιούνται. Κατά την πώληση, οι διαφορές μεταξύ του τιμήματος που λαμβάνεται και της λογιστικής αξίας καταχωρίνονται ως κέρδη ή ζημίες στα αποτελέσματα. Οι λογιστικές αξίες εξετάζονται για απομείωση όταν υπάρχουν ενδείξεις ότι οι αξίες αυτές δεν είναι σανακτήσιμες. 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 επιπτοκίου, το οποίο αντανακλά τις τρέχουσες

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

2.5 Ενσώματα πάγια (συνέχεια)

εκτιμήσεις της αγοράς για την διαχρονική αξία του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με αυτά τα περιουσιακά στοιχεία. Σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΔΠ 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

2.6 Κόστος δανεισμού (συνέχεια)

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 - 20	5% - 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	40 - 50	2% - 2,5%

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 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 (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

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Πισσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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

αναγνωρίζει αμέσως στα αποτελέσματα χρήστης 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 ζημίες 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 πιοσό της, τότε αναγνωρίζεται ζημία απομείωσης. Η απομείωση προσδιορίζεται με εκτίμηση του ανακτήσιμου πιοσού των μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών, οι οποίες σχετίζονται με την υπεραξία. Αν τρήμα μιας μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών στην οποία έχει κατανεμηθεί υπεραξία, πωληθεί, τότε η υπεραξία που αναλογεί στο πωληθέν τρήμα συμπεριλαμβάνεται στην λογιστική αξία του τιμήματος αυτού προκειμένου να προσδιορισθεί το κέρδος ή η ζημία. Η αξία της υπεραξίας που αναλογεί στο πωληθέν τρήμα προσδιορίζεται βάσει των σχετικών αξών του τιμήματος που πωλήθηκε και του τιμήματος της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών που παραμένει. Η υπεραξία που έχει προκύψει από εξαγοράς 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 ΔΔΠ 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 μετόχων (entity concept method). Κατ' αντίστοιχία, όταν πωλούνται ποσοστά μειοψηφίας (χωρίς η τελική συμμετοχή να οδηγεί σε απώλεια του ελέγχου της θυγατρικής), τα σχετικά κέρδη ή ζημίες 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 χρήστης 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 έσοδα στα αποτελέσματα της χρήστης 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 προσδιοριστεί 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.

2.10 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (συνέχεια)

- 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 Ομίλου/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 δοσοληψίες 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 ίδιων 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 δαπάνων, 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 ουσιωδώς όλους τους κινδύνους και τις ανταμοιβές που συνεπάγεται η ιδιοκτησία.

Τα πραγματοποιημένα και μη πραγματοποιημένα κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από τις μεταβολές της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού αποτιμώμενα 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 αντικείμενικές 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

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Πιοσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

2.10 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (συνέχεια)

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 επιποκίου, 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 πιοσά που οφείλονται με βάση τους συμβατικούς όρους. Το πιοσό 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 επιπόκιο. Το πιοσό 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 ίδια 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 επιποκίου. Τα κέρδη ή οι ζημιές από τα στοιχεία αυτά, αναγνωρίζονται ως χρηματοοικονομικό έσοδο ή έξοδο, μέσω της διαδικασίας της απόσβεσης με το πραγματικό επιπόκιο.

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 αφορά συναλλαγές που καταχωρίθηκαν 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 Πιαθητικού 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

2.15 Φόρος Εισοδήματος - Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος (συνέχεια)

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 εκπετσέες 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 απαιτήση. Η Εταιρεία συμψηφίζει τις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και τις αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αν και μόνο αν υπάρχει ένα νόμιμα εκτελεστό δικαίωμα να συμψηφίσει τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις έναντι τρέχουσών 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, εμπίπουν στα προγράμματα καθορισμένων παροχών, σύμφωνα με το ΔΔΠ 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 (απόλυτη 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 απόλυτης.

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 αντανακλά τις 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 αντιλογίζονται. 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:

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

2.18 Αναγνώριση εσόδων (συνέχεια)

- **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

Μισθωση, 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 μισθωσης 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 μισθωσης. Κριτήριο για το χαρακτηρισμό μιας μισθωσης 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 μισθωσης

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 επιχορηγησης 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 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 2011 και 2010, διαμορφώθηκε αντίστοιχα σε 2,03 και 0,91 για τον Όμιλο και σε 0,14 και 0 για την Εταιρεία. Από τις διατάξεις περί νομοθεσίας των

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Πιοσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

2.24 Διαχείριση κεφαλαίου (συνέχεια)

ανωνύμων εταιρειών, Κ.Ν. 2190/1920, επιβάλλονται περιορισμοί σε σχέση με τα ίδια κεφάλαια που έχουν ως εξής:

- κατώτερο από το πτοσό του μετοχικού κεφαλαίου προσαυξημένου με τα αποθεματικά για τα οποία η διανομή τους απταγορεύεται από τον Νόμο.
- Σε περίπτωση που το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας, γίνει κατώτερο από το $\frac{1}{2}$ 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.
- Επησίως, αφαιρείται το $\frac{1}{20}$ 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 $\frac{1}{3}$ του μετοχικού κεφαλαίου.
- Όταν το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας, καταστεί κατώτερο του $\frac{1}{10}$ 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 αποφασίσθει 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

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

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

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 αναγνωρίσθηκαν κατά τη διάρκεια της λογιστικής χρήσεως.

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοικήσεως(συνέχεια)

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 πταγίων 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- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	11.627	5.487	-	-
Πωλήσεις υπηρεσιών	-	-	722	2.040
Σύνολο	11.627	5.487	722	2.040

7. Κόστος Πωλήσεων

Το κόστος των πωλήσεων του Ομίλου για τις προηγούμενες χρήσεις αναθεωρήθηκε λόγω της αναθεώρησης της ωφέλιμης διάρκειας της ζωής των αδειών παραγωγής.

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011
Κόστος ανακτηθέντων δαπανών από συμμετοχές	-	-	(508)	(1.854)
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	(208)	(146)	(158)	(111)
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	(273)	(65)	-	-
Παροχές τρίτων	(1.749)	(891)	(36)	-
Φόροι – Τέλη	(357)	(164)	(15)	-
Διάφορα έξοδα	(34)	(25)	(19)	-
Αποσβέσεις	(4.985)	(2.514)	-	-
Προβλέψεις εκμετάλλευσης	-	1	(10)	-
Αποσβέσεις				
Επιχορηγήσεων	1.672	815	-	-
Αποσβέσεις Αδειών	(312)	(163)	-	-
Παραγωγής				
Σύνολο	(6.246)	(3.151)	(746)	(1.965)

8. Έξοδα Διοίκησης

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	(387)	(483)	(92)	(199)
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	(77)	(180)	(22)	(57)
Παροχές τρίτων	(160)	(178)	(98)	(137)
Φόροι – Τέλη	(593)	(75)	(6)	(19)

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαιφορετικά)

8. Έξοδα Διοίκησης (συνέχεια)

Διάφορα έξοδα	(1.102)	(358)	(35)	(107)
Αποσβέσεις	(12)	(27)	(1)	(18)
Προβλέψεις	(8)	5	(7)	5
Σύνολο	(2.339)	(1.296)	(261)	(532)

Το κονδύλι «Διάφορα Έξοδα» περιλαμβάνει ποσό συνολικού ύψους €890 που αφορά τη λύση των μισθωτηρίων συμβολαίων από την μητρική εταιρεία με τους ιδιώτες, και των συμβάσεων υπομίσθωσης μεταξύ της μητρικής και των θυγατρικών, είχε ως αποτέλεσμα να διαγραφούν από τον ισολογισμό των εταιρειών (θυγατρικές) πάγια στοιχεία αλλά και απαιτήσεις-υποχρεώσεις. Επίσης, περιλαμβάνει διαγραφή παγίων ποσού ύψους €71, καθώς αποφάσισε, η 100% θυγατρική εταιρεία CITY ELECTRIC AE, να αποσύρει την αίτηση για λήψη Άδειας Παραγωγής από Αιολικό Σταθμό Ισχύος 25,5 MW στη θέση "Παπαρίτσα" του Ν. Αχαΐας.

9. Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011
Χρηματοοικονομικά έξοδα:				
- Χρεωστικοί τόκοι (σημείωση 18)	(2.516)	(973)	(229)	(144)
- Τραπεζικά και συναφή έξοδα	(21)	(7)	(1)	(1)
- Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείου	(72)	(30)	-	-
- Χρημ/μικό κόστος πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού	(85)	(44)	-	-
Σύνολο χρηματοοικονομικών εξόδων	(2.694)	(1.054)	(230)	(145)
Χρηματοοικονομικά έσοδα:				
- Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	131	99	25	60
-Έσοδα συμμετοχών (μερίσματα)			650	-
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	131	99	675	60
Χρηματοοικονομικών έξοδα (καθαρά)	(2.563)	(955)	445	(85)

10. Φόρος εισοδήματος

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011
Τρέχων φόρος εισοδήματος				
Αναβαλλόμενος φόρος, (χρέωση)/ πίστωση στα αποτελέσματα	(181)	(140)	-	-
Φόρος μερίσματος από θυγατρική	96	(145)	67	92
Λοιποί φόροι	(163)	-	(163)	-
Φόρος Εισοδήματος στα αποτ/τα (χρέωση)/πίστωση	(248)	(287)	(96)	92

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής φορολογικής νομοθεσίας, ο συντελεστής φόρου εισοδήματος, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012 ήταν 20%.

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 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.

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

10. Φόρος εισοδήματος(συνέχεια)

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.Ε.	2010
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	2010
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	2010
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	2010

Το «Ετήσιο (Φορολογικό) Πιστοποιητικό», που προβλέπεται από την παρ. 5 του άρθρου 82 του ν. 2238/1994 εφαρμόζεται κατά την χρήση 2011 και 2012.

Οι αναβαλλόμενοι φόροι στον ισολογισμό έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού				
- μεταφερόμενες φορολογικές ζημίες	859	743	267	195
- αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	30	25	10	14
- έκτακτη εισφορά (10%)	83	-	-	-
-λοιπά	10	10	4	4
- διαγραφή εξόδων πτολευτούς απόσβεσης	-	41	-	-
-χρηματοοικονομικό κόστος απομάκρυνσης εξοπλισμού	80	47	-	-
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	10	7	4	3
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού				
-αποσβέσεις πταγίων	(78)	(26)	-	-
- κρατικές επιχορηγήσεις	(37)	(2)	-	-
- άδειες λειτουργίας	(694)	(712)	-	-
-αποσβέσεις εξόδων σύναψης δανείου	(51)	(29)	-	-
- κεφαλαιοποίηση τόκων	(42)	(43)	-	-
Καθαροί αναβαλλόμενοι φόροι	170	60	285	216
Αναβαλλόμενοι φόροι				
Ενεργητικού	903	773	285	216
Παθητικού	(733)	(712)	-	-
Καθαροί αναβαλλόμενοι φόροι	170	61	285	216

Ακολουθεί συμφωνία του φόρου που αναλογεί στα λογιστικά αποτελέσματα και αυτού που λογίστηκε στα αποτελέσματα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011
Κέρδος/(ζημία) προ φόρων				
Φόρος που αντιστοιχεί στον ονομαστικό φορ/κό συντελεστή (2012: 20%)	611	88	159	(542)
Φορολογικές ζημίες για τις οποίες δεν αναγνωρίστηκε αναβάλλομενος φόρος Λογιστικές διαφορές	122	18	32	(130)
(3) (13)	166 11	- (130)	- 8	

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

10. Φόρος εισοδήματος(συνέχεια)

Μείωση φορολογικών συντελεστών	(66)	92	31	30
Απόσβεση Αδειών Παραγωγής	45	-	-	-
Φόρος μερίσματος από Θυγατρική	163	-	163	
	248	287	96	(92)

Σύμφωνα με το νέο φορολογικό νόμο Ν.4110 (23/1/2013) αυξάνεται ο φορολογικός συντελεστής των νομικών προσώπων που εδρεύουν στην Ελλάδα από 20% σε 26% για τις χρήσεις που αρχίζουν από την 1η Ιανουαρίου 2013 και μετά. Σύμφωνα με το ΔΔΠ 12 (παρ. 47) και το ΔΔΠ 10 (παρ. 22) η αλλαγή του φορολογικού συντελεστή που πραγματοποιήθηκε στις αρχές του 2013 αποτελεί «μη διορθωτικό γεγονός» και ως εκ τούτου ο τρέχων και αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος της μητρικής και των θυγατρικών της υπολογίστηκαν με τον ισχύοντα κατά την 31η Δεκεμβρίου 2012 φορολογικό συντελεστή 20%.

Εάν ο αναβαλλόμενος φόρος κατά την 31/12/2012 για την Εταιρεία και του Ομίλου υπολογιζόταν με βάση το νέο φορολογικό συντελεστή θα προέκυπτε αύξηση της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης κατά ποσό ευρώ 86 και ευρώ 50 αντίστοιχα, το οποίο θα ωφελούσε αντίστοιχα τα αποτελέσματα της χρήσης.

11. Εμπορικές και Λοιπές Απαιτήσεις

	Ομίλος		Εταιρεία	
	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011	1/1- 31/12/2012	1/1- 31/12/2011
Πελάτες	6.261	1.290	-	-
Ελληνικό δημόσιο – χρεωστικός ΦΠΑ	3.340	3.555	42	109
Απαιτήσεις επιχορ/σεων (σημείωση 20)	15.920	11.560	-	-
Μεταβατικοί λογαριασμοί ενεργητικού	982	1.722	655	1.397
Συνδεδεμένες επιχ/σεις (σημείωση 24)	-	-	2.819	1.959
Προκαταβολές σε προμηθευτές	-	195	-	-
Δεσμευμένες καταθέσεις τραπεζών	1.809	2.003	-	-
Λοιπά	5	4	238	232
Σύνολο	28.317	20.329	3.754	3.697

12. Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

	Ομίλος		Εταιρεία	
	31/12/2012	31/12/2011	31/12/2012	31/12/2011
Ταμείο	1	13	-	4
Καταθέσεις όψεως και προθεσμίας	1.236	1.882	529	420
Σύνολο	1.237	1.895	529	424

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

13. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

ΟΜΙΛΟΣ	Γήπεδα- Οικόπεδα	Κτίρια και τεχνικά έργα	Μηχανήματα- Έγκ/σεις- Λοιπός Μηχ/κός Εξοπλισμός	Μετ/κά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ακιν/σεις υπό ¹ εκτέλεση	Σύνολο
01/01-31/12/2011							
Προσθήκες	1.054	4.958	36.190	10	5	1.784	44.001
Αποσβέσεις περιόδου	-	(269)	(2.214)	(1)	(14)	-	(2.498)
31/12/2011							
Αξία κτήσης	1.054	9.963	70.121	14	94	3.082	84.328
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(1.001)	(7.371)	(4)	(85)	-	(8.461)
13. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία (συνέχεια)							

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Αναπόσβεστη αξία 31/12/11	1.054	8.962	62.750	10	9	3.082	75.867
1/1- 31/12/2012							
Προσθήκες	17	45	252	-	12	1.365	1.691
Διαγραφές	-	-	-	-	-	(961)	(961)
Αποσβέσεις περιόδου	-	(564)	(4.375)	(2)	(9)	-	(4.950)
31/12/2012							
Αξία κτήσης	1.071	10.008	70.373	14	106	3.486	85.058
Αποσβέσεις	-	(1.565)	(11.746)	(6)	(94)	-	(13.411)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/12	1.071	8.443	58.627	8	12	3.486	71.647

Η αναπόσβεστη αξία του μηχανολογικού εξοπλισμού περιλαμβάνει ποσό €1.107 (2011 €1.189) που αφορά στο αναπόσβεστο μέρος πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού.

Εντός του τετάρτου τριμήνου 2012, η μητρική εταιρεία RF ENERGY AE προχώρησε σε λύση μισθωτηρίων συμβολαίων με ιδιώτες στην περιοχή της Ν.Εύβοιας. Οι μισθώσεις αυτές αφορούσαν ιδιωτικές εκτάσεις όπου θα ανεγερθούν Αιολικοί Σταθμοί από Θυγατρικές εταιρείες της RF ENERGY AE και λόγω αλλαγής της χωροθέτησης των ανεμογεννητριών, αυτές δεν είναι αναγκαίο να μισθώνονται.

Οι θυγατρικές εταιρείες της RF ENERGY AE που έχουν λάβει άδειες παραγωγής Ηλ. Ενέργειας από Αιολικούς Σταθμούς στην εν λόγω περιοχή ή/και έχουν κάνει αιτήσεις για λήψη αδειών που βρίσκονται στο στάδιο της αξιολόγησης, υπομισθώνουν τις παραπάνω αναφερθείσες εκτάσεις στην περιοχή της Ν.Εύβοιας από την μητρική εταιρεία RF ENERGY AE. Κατόπιν της λύσης μισθωτηρίων συμβολαίων από την μητρική εταιρεία, οι θυγατρικές προχώρησαν σε λύσεις των συμβάσεων υπομίσθωσης.

Η λύση των μισθωτηρίων συμβολαίων από την μητρική εταιρεία με τους ιδιώτες, και των συμβάσεων υπομίσθωσης μεταξύ της μητρικής και των θυγατρικών, είχε ως αποτέλεσμα να διαγραφούν από τον ισολογισμό των εταιρειών (θυγατρικές) πάγια στοιχεία αλλά και απαιτήσεις-υποχρεώσεις συνολικού ύψους €890.

Κατά το τέταρτο τρίμηνο του 2012, η 100% θυγατρική εταιρεία CITY ELECTRIC AE προέβη σε διαγραφή παγίων υπό εκτέλεση ύψους €71, καθώς αποφάσισε ότι θα αποσύρει την αίτηση για λήψη Άδειας Παραγωγής από Αιολικό Σταθμό ισχύος 25,5 MW στη θέση "Παπαρίτσα" του Ν. Αχαΐας.

	Κτίρια και τεχνικά έργα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ακιν/σεις υπό ¹ εκτέλεση	Σύνολο
ΕΤΑΙΡΕΙΑ					
01/01-31/12/2011					
Προσθήκες	-	-	2	-	-
Αποσβέσεις περιόδου	-	(1)	(11)	-	(12)
31/12/2011					
Αξία κτήσης	5	2	68	-	75
Σωρευμένες αποσβέσεις	(2)	(1)	(62)	-	(65)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/11	3	1	6	-	10
1/1- 31/12/2012					
Προσθήκες	-	-	5	-	5
Αποσβέσεις περιόδου	(1)	-	(4)	-	(5)
31/12/2012					
Αξία κτήσης	5	2	73	-	80
Σωρευμένες αποσβέσεις	(3)	(1)	(66)	-	(70)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/12	2	1	7	-	10

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

14. Άϋλα περιουσιακά στοιχεία και υπεραξία

ΟΜΙΛΟΣ	Άδειες Παραγωγής Αιολικής Ενέργειας	Λοιπά δικαιώματα χρήσης	Σύνολο άϋλων περιουσιακών στοιχείων
31/12/2011			
Αξία κτήσης	11.847	537	12.384
Σωρευμένες αποσβέσεις	(632)	(149)	(781)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/11	11.215	388	11.603
1/1- 31/12/2012			
Προσθήκες	-	841	841
Αποσβέσεις περιόδου	(312)	(45)	(357)
31/12/2012			
Αξία κτήσης	11.847	1.378	13.225
Σωρευμένες αποσβέσεις	(944)	(194)	(1.138)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/12	10.903	1.184	12.087

15. Συμμετοχές σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις (Όλα τα ποσά στη σημείωση αυτή αναφέρονται σε Ευρώ)

Την 09/03/2012 η ΕΓΣ των μετόχων της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ αποφάσισε την εκ νέου αύξηση των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας κατά ευρώ εκατόν πενήντα δύο χιλιάδες (€152.000), με αύξηση του ΜΚ κατά ευρώ δεκαπέντε χιλιάδες διακόσια (€15.200) και διάθεση μετοχών υπέρ το άρτιο ευρώ εκατόν τριάντα έξι χιλιάδες οκτακόσια (€136.800). Η RF ENERGY A.E., μοναδική μέτοχος της εταιρείας υλοποίησε την απόφαση των θυγατρικής της και προχώρησε στην καταβολή του απαιτούμενου ποσού.

Κατά τους μήνες Μάρτιο και Απρίλιο του 2012, οι θυγατρικές εταιρείες που δραστηριοποιούνται στην περιοχή της Ν.Εύβοιας, αποφάσισαν αύξηση των ιδίων Κεφαλαίων τους προκειμένου να καλύψουν έξοδα και δαπάνες που έχουν προκύψει κατά την διαδικασία λήψης Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η RF ENERGY A.E., μοναδική μέτοχος των εν λόγω εταιρειών υλοποίησε τις αποφάσεις των θυγατρικών της και προχώρησε στην καταβολή του απαιτούμενου- ανά εταιρεία- ποσού, που ανήλθε συνολικά σε €1.041.960.

Την 08/10/2012 η ΕΓΣ των μετόχων της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ αποφάσισε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας κατά ευρώ εννέα εκατομμύρια τέσσερις χιλιάδες εννιακόσια πενήντα (€9.004.950), με ισόποση κεφαλαιοποίηση υφιστάμενου αποθεματικού από διάθεση μετοχών υπέρ το άρτιο.

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

Θυγατρικές	31/12/2012	31/12/2011
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	6.370	6.370
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	16.678	16.526
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΑΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	6.699	6.699
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	3.817	3.817
CITY ELECTRIC Α.Ε.	170	170
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	3.448	349
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	2.002	2.002
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	-	498
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	-	419
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	-	276
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	-	276
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	-	159
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	-	218
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	341	276

R.F. ENERGY A.E.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

15. Συμμετοχές σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις (συνέχεια)

R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.

-	276
<u>39.525</u>	<u>38.331</u>

Το ποσοστό συμμετοχής της Εταιρείας στις ανωτέρω θυγατρικές την 31/12/2012 είχε ως εξής:

Επωνυμία Θυγατρικής	Ποσοστό Συμμετοχής	
	31/12/2012	31/12/2011
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.	100,00%	100,00%
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	100,00%	100,00%
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	-	100,00%
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	-	100,00%
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	-	100,00%
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	-	100,00%
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	100,00%	100,00%
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	-	100,00%
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	-	100,00%
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	-	100,00%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	100,00%	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 ίδρυματα 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 δεν έχει τη δυνατότητα να προσδιορίσει την εύλογη αξία των μετοχών που κατέχει, αποτιμά την επένδυσή της αυτή στο κόστος κτήσεως.

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

Την 01/01/2012, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε δέκα εκατομμύρια πεντακόσιες εξήντα χιλιάδες ευρώ και ενενήντα έξι λεπτά (10.560.000,96), διαιρούμενο σε είκοσι εννέα εκατομμύρια τριακόσιες τριάντα τρείς χιλιάδες τριακόσιες τριάντα έξι (29.333.336) ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας τριάντα έξι (0,36) λεπτών του ευρώ εκάστη.

Με την από 20/03/2012 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, αυξάνεται το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας κατά ευρώ, εξακόσιες τριάντα πέντε χιλιάδες τετρακόσια (635.400). Η αύξηση έγινε με καταβολή μετρητών και καλύφθηκε ενός εκατομμυρίου επτακοσίων εξήντα πέντε χιλιάδων ευρώ 1.765.000 νέων μετοχών, ονομαστικής αξίας τριάντα έξι λεπτών (0,36) του ευρώ και τιμή διάθεσης ενός ευρώ και τριάντα έξι λεπτών αυτού (1,36) εκάστη.

Η διαφορά, μεταξύ της ονομαστικής αξίας των τριάντα έξι λεπτών (0,36) του ευρώ και τιμή διάθεσης ενός ευρώ και τριάντα έξι λεπτών αυτού (1,36), ποσού ενός εκατομμυρίου επτακοσίων εξήντα πέντε χιλιάδων ευρώ (1.765.000), καταχωρήθηκε σε πίστωση του λογαριασμού «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο». Μετά την αύξηση, το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σε ευρώ έντεκα εκατομμύρια εκατόν ενενήντα πέντε χιλιάδες τετρακόσια και ενενήντα έξι λεπτών (11.195.400,96), διαιρούμενο σε τριάντα ένα εκατομμύρια ενενήντα οκτώ χιλιάδες τριακόσιες τριάντα έξι (31.098.336) ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας τριάντα έξι λεπτών του ευρώ (0,36) εκάστη.

Τα έξοδα αύξησης ανήλθαν σε €8.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2012 το Μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σε ευρώ έντεκα εκατομμύρια εκατόν ενενήντα πέντε χιλιάδες τετρακόσια και ενενήντα έξι λεπτών (11.195.400,96), διαιρούμενο σε τριάντα ένα εκατομμύρια ενενήντα οκτώ χιλιάδες τριακόσιες τριάντα έξι (31.098.336) ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας τριάντα έξι λεπτών του ευρώ (0,36) εκάστη.

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

18. Δάνεια

Μακροπρόθεσμα δάνεια	Ομιλος		Εταιρεία	
	31/12/2012	31/12/2011	31/12/2012	31/12/2011
Μακροπρόθεσμα δάνεια	44.194	44.825	-	-
Μείον αναπόσβεστο κόστους εξόδων σύναψης δανείων	(254)	(327)	-	-
	43.940	44.498	-	-
Μείον μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες εντός της επόμενης χρήσης	(14.308)	(1.058)	-	-
Μείον βρ/σμο μέρος αναπόσβεστου κόστους εξόδων σύναψης δανείων	67	27	-	-
	(14.241)	(1.031)	-	-
Μακροπρόθεσμο μέρος δανείων	29.699	43.467	-	-
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	3.557	3.539	3.557	3.539

Με την από 3/4/2009 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της, η ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., 100% θυγατρική εταιρεία της R.F. ENERGY A.E., εξέδωσε Απλό Ομολογιακό Δάνειο του Ν.3156/2003 μέχρι ποσού €12.800.

Σύμφωνα με την απόφαση της Γ.Σ., σκοπός του Δανείου 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 7 πρώτες έχουν ήδη καταβληθεί έως την 31/12/2012. 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 ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ έλαβε ποσό € 1.310 έναντι της πρώτης δόσης της εγκεκριμένης επιχορήγησης και προχώρησε αμέσως στην αποπληρωμή ισόποσου μέρους του παραπάνω δανείου. Στη συνέχεια, εντός του Αυγούστου του 2010, η ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ έλαβε ποσό € 2.059 ως υπόλοιπο της πρώτης δόσης της εγκεκριμένης δημόσιας επιχορήγησης και προχώρησε αμέσως σε αντίστοιχη αποπληρωμή του δανείου. Εντός του Σεπτεμβρίου 2010 η ως άνω εταιρεία προχώρησε σε αναχρηματοδότηση του βραχυπρόθεσμου μέρους του δανείου ποσού € 3.365, εκδίδοντας μακροχρόνιες Ομολογίες με ενδεκαετή διάρκεια και εξόφληση σε 22 εξαμηνιαίες δόσεις εκ των οποίων οι 4 πρώτες έχουν ήδη καταβληθεί έως την 31/12/2012. Το αποτελεσματικό επιτόκιο του δανείου είναι Euribor 6M + 2,30% ≈ 3,00%.

Η ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε., 100% θυγατρική εταιρεία της R.F. ENERGY A.E., 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 4,00% και εξοφλήθηκε με την είσπραξη της επιχορήγησης κατά τα έτη 2010 και 2011. 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 ΔΕΣΜΗ Α.Ε. Το δάνειο θα αποπληρωθεί σε 28 εξαμηνιαίες επετειακές δόσεις, με τις έξι πρώτες να έχουν καταβληθεί έως τις 31/12/2012.

Η Εταιρεία έλαβε τον Ιανουάριο του 2011 χρηματοδότηση €2.500 με επιτόκιο πίστωσης το άθροισμα EURIBOR 3M πλέον Περιθωρίου (4,00%). Η εν λόγω χορήγηση θα λήξει στις 31/08/2013. Για να λάβει την παραπάνω χορήγηση η Εταιρεία συνέστησε ενέχυρο επί χρεογράφων που διαθέτει.

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

18. Δάνεια (συνέχεια)

Η Εταιρεία συνήψε στις 30/12/2011 Σύμβαση Πίστωσης με ανοικτό αλληλόχρεο λογαριασμό ύψους €1.000, το οποίο εκταμιεύθηκε την ίδια μέρα. Το επιτόκιο του εν λόγω δανείου είναι κυμαινόμενο EURIBOR 3M πλέον σταθερού περιθωρίου κέρδους 6,50%.

Για την εν λόγω χορήγηση, δόθηκε εταιρική εγγύηση και συστάθηκε ενέχυρο επί προθεσμιακής κατάθεσης που διατηρεί η 100% θυγατρική εταιρεία ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

Το ύψος της παρασχεθείσας εγγύησης, και του σχετικού ενεχύρου θα ανέρχεται καθ'όλη τη διάρκεια σε ποσοστό 100% του υφιστάμενου υπολοίπου του δανείου που θα λάβει η μητρική εταιρεία, και θα απομεινείται ισόποσα με την εκάστοτε συμβατική πληρωμή από μέρους της μητρικής εταιρείας.

Η Αιολική Αδέρες Α.Ε., σύμφωνα με τις από α)09/05/2011, β)01/02/2012 και γ)29/05/2012 αποφάσεις του Δ.Σ. αυτής, προχώρησε στη σύναψη Ομολογιακού Δανείου μέχρι ποσού € 35.245.600, διάρκειας 11,5 ετών με περίοδο χάριτος 12 και 24 μηνών κατά περίπτωση, κυμαινόμενο επιτόκιο Euribor 6M πλέον σταθερού περιθωρίου 3,80% και 4,00% κατά περίπτωση, με αντικείμενο χρηματοδότησης α) την μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση του επενδυτικού κόστους για την κατασκευή των τριών Αιολικών σταθμών της, β) την βραχυπρόθεσμη χρηματοδότηση έναντι των εγκεκριμένων επιχορηγήσεων βάσει των αποφάσεων 52586/ΥΠΕ/5/01732/E/N.3299/04/19-11-2010, 589/ΥΠΕ/5/01840/E/N.3299/04/27-12-2010 και 26960/ΥΠΕ/5/01841/E/N.3299/2004-14/06/2012 και γ) την μεσοπρόθεσμη χρηματοδότηση για την κάλυψη του Φ.Π.Α. των επενδυτικών δαπανών των τριών Αιολικών Σταθμών. Μέχρι τις 31/12/2012 έχει εκταμιευθεί ποσό €32.809 και έχουν κεφαλαιοποιηθεί τόκοι ποσού €820.

Η σειρά Ομολογιών που αφορούν την μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση του επενδυτικού κόστους για την κατασκευή των τριών Αιολικών Σταθμών της Εταιρείας θα αποπληρωθεί σε είκοσι μία ισόποσες δόσεις, εκ των οποίων μέχρι τις 31/12/2012 έχει καταβληθεί μία.

Η σειρά Ομολογιών που αφορούν την βραχυπρόθεσμη χρηματοδότηση έναντι των εγκεκριμένων επιχορηγήσεων για την κατασκευή των τριών Αιολικών Σταθμών της Εταιρείας θα αποπληρωθεί σε τρείς ισόποσες δόσεις, με τις δύο πρώτες καταβλητές εντός του 2013. Στην περίπτωση που η Εταιρεία εισπράξει ποσό επιχορήγησης, θα αποπληρωθεί αμέσως.

Η σειρά Ομολογιών που αφορούν την μεσοπρόθεσμη χρηματοδότηση για την κάλυψη του Φ.Π.Α. των επενδυτικών δαπανών των τριών Αιολικών Σταθμών της Εταιρείας θα αποπληρωθεί σε τρείς ισόποσες δόσεις, με τις δύο πρώτες καταβλητές εντός του 2013.

Στο εν λόγω δάνειο έχει παράσχει πλήρη και ανεπιφύλακτη εγγύηση η μοναδική μέτοχος της εταιρείας, R.F. ENERGY A.E., έχει συσταθεί ενέχυρο επί των μετοχών της Εταιρείας, κυριότητας της R.F. ENERGY A.E. Επιπροσθέτως, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο δάνειο, έχει συσταθεί ενέχυρο επί των απαιτήσεων της Εταιρείας από τις συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας που έχει συνάψει με την ΛΑΓΗΕ(πρώην ΔΕΣΜΗΕ) ΑΕ, επί των τραπεζικών λογαριασμών της και επί των ασφαλιστήριων συμβολαίων και συμβάσεων που υποχρεούται να διατηρεί, καθώς και επί των εγκεκριμένων επιχορηγήσεων για τα επενδυτικά σχέδια.

Οι χρεωστικοί τόκοι επί δύω των ανωτέρω δανείων ανήλθαν για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012 και 2011 σε €2.516 και €964, αντίστοιχα.

Εντός του 2012 πραγματοποιήθηκαν συνολικές αποπληρωμές €2.274 έναντι των ανωτέρω υφιστάμενων μακροπρόθεσμων δανείων που έχει συνάψει ο Όμιλος.

19. Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2012	31/12/2011	31/12/2012	31/12/2011
Συνδεδεμένες επιχ/σεις (σημείωση 24)	-	-	86	270
Προμηθευτές	1.009	1.852	53	32
Δεδουλευμένα έξοδα	196	265	160	22
Υποχρέωση αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	571
Πιστωτές διάφοροι	519	938	417	870
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	181	6	-	-
Φόροι-Τέλη	220	350	38	51
Λοιπά	48	50	1	-
Σύνολο	2.173	3.461	755	1.816

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

20. Κρατικές Επιχορηγήσεις

	Όμιλος	Εταιρεία	
	31/12/2012	31/12/2011	31/12/2012
	31/12/2011		31/12/2011
Επιχορηγήσεις	21.724	18.276	-
Πρόσθετη Αδέρες	4.360	3.853	-
Πρόσθετη Επιχορήγηση	-	410	-
Απόσβεση Επιχορηγήσεων	(1.672)	(815)	-
	24.412	21.724	-

Η θυγατρική εταιρεία ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. 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 €477.

Η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε. 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 €201.

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 € 36, και από τον Μικρό Υδροηλεκτρικό Σταθμό στη Θέση "Άγιος Ανδρέας" οι οποίες στην τρέχουσα χρήση ανήλθαν σε € 21

Η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε. έχει λάβει τις με αριθμό 52586/ΥΠΕ/5/01732/E/N.3299/04/19-11-2010, 589/ΥΠΕ/5/01840/E/N.3299/04/27-12-2010 και 26960/ΥΠΕ/5/01841/E/N.3299/2004-14/06/2012 αποφάσεις υπαγωγής των επενδυτικών σχεδίων της στον επενδυτικό νόμο N.3299/2004 όπως ισχύει, από το Υπουργείο Ανάπτυξης Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας για αιολικούς σταθμούς στις θέσεις "Σαμπάλες", "Αστραπή" και "Σώρος" Ν.Αργολίδας. Το εγκριθέν ποσό των συνολικά επιχορηγούμενων επενδύσεων ανέρχεται σε €39.799 και ως εκ τούτου η δημόσια επιχορήγηση ανέρχεται σε €15.920. Η ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ αποσβένει τις προς είσπραξη επιχορηγήσεις, οι οποίες στην τρέχουσα χρήση ανήλθαν σε €937.

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 εγκατάστασή τους.

	Περιβαλλοντική αποκατάσταση	Σύνολο
Στις 31 Δεκεμβρίου 2011	1.423	1.423
Προσθήκη ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ ΑΕ	-	-
Μεταβολή ωφέλιμης ζωής πταγίων ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑ ΑΕ	-	-
Χρηματοοικονομικό κόστος	87	87
Στις 31 Δεκεμβρίου 2012	1.510	1.510

22. Κίνδυνος επιτοκίων και κίνδυνος ρευστότητας

Κίνδυνος επιτοκίων

Η Εταιρεία και ο Όμιλος έχουν τοκοφόρα περιουσιακά στοιχεία ύψους €529 (ο Όμιλος €1.237) που επενδύονται σε προθεσμιακές καταθέσεις 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.

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

22. Κίνδυνος επιτοκίων και κίνδυνος ρευστότητας (συνέχεια)

Στις 31 Δεκεμβρίου 2012 τα μετά από φόρους κέρδη και η καθαρή θέση της εταιρείας θα είχαν διαμορφωθεί κατά €4 (€9 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 2012 τα μετά από φόρους κέρδη και η καθαρή θέση της εταιρείας θα είχαν διαμορφωθεί κατά €26 (€342 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. 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 και των δανείων στα μετά από φόρους κέρδη της εταιρείας θα είχαν διαμορφωθεί κατά €22 (€333 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

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	+90 bps		-90 bps	
	Κέρδη προ φόρων		Κέρδη προ φόρων	
	Όμιλος	Εταιρεία	Όμιλος	Εταιρεία
Ταμειακά διαθέσιμα	11	5	(11)	(5)
Επίδραση προ φόρου	11	5	(11)	(5)
Φόρος εισοδήματος 20%	(2)	(1)	2	1
Καθαρή επίδραση	9	4	(9)	(4)
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις				
Δάνεια	(427)	(32)	427	32
Επίδραση προ φόρου	(427)	(32)	427	32
Φόρος εισοδήματος 20%	85	6	(85)	(6)
Καθαρή επίδραση	(342)	(26)	342	26
Συνολική καθαρή επίδραση	(333)	(22)	333	22

- 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 της Εταιρείας και του Ομίλου, με βάση την υπολειπόμενη συμβατική διάρκεια κατά την ημερομηνία ισολογισμού που εξετάζεται.

Όμιλος 31 Δεκεμβρίου 2012	< 1 έτος	από 1 έτος μέχρι 2 έτη	από 2 έτη μέχρι 5 έτη	> 5 έτη
Δάνεια	17.798	8.646	7.955	13.094
Υποχρεώσεις	2.240	-	-	-
Σύνολο	20.038	8.646	7.955	13.094

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

R.F. ENERGY A.E

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

22. Κίνδυνος επιτοκίων και κίνδυνος ρευστότητας (συνέχεια)

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 ΔΔΠ 24.

Θυγατρικές:

Απαιτήσεις από:

	31/12/2012	31/12/2011
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	7	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	201	217
CITY ELECTRIC A.Ε.	320	261
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	148	92
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	779	142
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	77	539
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	-	55
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	-	27
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΝΑ Α.Ε.	-	39
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	-	137
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	-	62
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	-	92
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	48	61
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	-	132
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	1.239	103
Σύνολο	2.819	1.959

31/12/2012 31/12/2011

Υποχρεώσεις προς:

F.G. EUROPE A.Ε.	17	11
R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	-	180
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	-	10
CITY ELECTRIC A.Ε.	69	69
Σύνολο	86	270

Απαιτήσεις από:

ΣΑΪΜΠΕΡΟΝΙΚΑ Α.Ε.	17	17
Σύνολο	17	17

1/1-
31/12/2012 1/1-
31/12/2011

Έσοδα:		
ΚΑΛΛΙΣΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	29	24
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΥΛΙΝΔΡΙΑΣ Α.Ε.	18	18
CITY ELECTRIC A.Ε.	6	6
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ Α.Ε.	25	24
R.F. ENERGY ΜΙΣΟΧΩΡΙΑ Α.Ε.	20	246

R.F. ENERGY A.E.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

24. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη (συνέχεια)

R.F. ENERGY ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.	117	258
R.F. ENERGY ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Α.Ε.	84	318
R.F. ENERGY ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ Α.Ε.	35	245
R.F. ENERGY ΛΑΚΩΜΑ Α.Ε.	22	147
R.F. ENERGY ΠΡΑΡΟ Α.Ε.	122	207
R.F. ENERGY ΣΧΙΖΑΛΗ Α.Ε.	12	63
R.F. ENERGY ΚΑΛΑΜΑΚΙ Α.Ε.	55	138
R.F. ENERGY ΤΣΟΥΚΚΑ Α.Ε.	24	147
R.F. ENERGY ΞΕΣΠΟΡΤΕΣ Α.Ε.	114	159
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΔΕΡΕΣ Α.Ε.	36	36
Σύνολο	719	2.036

Έξοδα:

Διάφορα	(14)	(9)
Ενοίκια	(121)	(123)
Σύνολο	(135)	(132)

Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου και Στελέχη Διοίκησης:

Αμοιβές – Λοιπές Παροχές:

	Όμιλος	Εταιρεία		
	1/1-31/1/2012	1/1-31/1/2011	1/1-31/1/2012	1/1-31/1/2011
Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου	(206)	(211)	(206)	(211)
Σύνολο	(206)	(211)	(206)	(211)

25. Δεσμεύσεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και αβεβαιότητες

Εντός του 2008, θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου υπέβαλαν στη P.A.E. 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. Εντός του 2011, 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 57MW ενώ αποσύρθηκε μια εκ των αιτήσεων για χορήγηση άδειας παραγωγής ισχύος 9MW. Ως εκ τούτου το συγκρότημα των αιολικών πάρκων που αναπτύσσεται από θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου στην περιοχή της Νότιας Εύβοιας είναι συνολικής ισχύος 579MW. Επίσης εντός του 2011 χορηγήθηκαν άδειες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνολικής ισχύος 279MW σε συνολικά 14 αιολικά πάρκα του συγκροτήματος ενώ τα 7 από τα εν λόγω αιολικά πάρκα κατέχουν και Προσωρινούς Όρους Σύνδεσης από το ΔΕΣΜΗΕ. Τέλος το Δεκέμβριο του 2011 υποβλήθηκε η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων των αιολικών πάρκων προκειμένου να χορηγηθεί η Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων.

Εντός του 2009 εκδόθηκαν άδειες παραγωγής σε τρίτους, για θέσεις επικαλυπτόμενες με αυτές για τις οποίες οι θυγατρικές έχουν υποβάλλει τις ανωτέρω αιτήσεις για άδειες παραγωγής. Το Δεκέμβριο του 2009 η εταιρεία υπέβαλλε ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας (ΣτΕ) αιτήσεις ακύρωσης κατά

R.F. ENERGY A.E.

Σημειώσεις επί των Οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

25. Δεσμεύσεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και αβεβαιότητες (συνέχεια)

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. Εντός του 2011 οι ως άνω αιτήσεις έχουν συζητηθεί στο ΣτΕ ωστόσο δεν έχει εκδοθεί η τελική απόφαση.

Επίσης, την 31/12/2011 η μητρική εταιρεία RF έχει εγγυηθεί δάνεια θυγατρικών της συνολικού υπολοίπου €33.629, τα οποία αποπληρώνονται σταδιακά μέχρι το 2023.

Το ποσό των μελλοντικών καταβολών από συμβάσεις μίσθωσης ιδιωτικών εκτάσεων στην περιοχή της Ν.Εύβοιας αναλύεται στον παρακάτω πίνακα.

31 Δεκεμβρίου 2012	< 1 έτος	από 1 έτος μέχρι 2 έτη	από 2 έτη μέχρι 5 έτη	> 5 έτη
Ενοικιάσεις χώρων για εγκατάσταση Αιολικών πάρκων	582	582	1.746	2.328
Σύνολο	582	582	1.746	2.328

26. Γεγονότα μετά την ημερομηνία του Ισολογισμού

Με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της 100% θυγατρικής εταιρείας CITY ELECTRIC A.E. στις 15/01/2013, αυξήθηκε το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας κατά ευρώ είκοσι εννέα χιλιάδες δέκα (€29.010). Η αύξηση έγινε με καταβολή μετρητών και καλύφθηκε με την έκδοση 967 νέων μετοχών, ονομαστικής αξίας τριάντα (30) ευρώ και τιμή διάθεσης τριακοσίων (300) ευρώ εκάστη.

Η διαφορά, μεταξύ της ονομαστικής αξίας των τριάντα (30) ευρώ και της τιμής διάθεσης των τριακοσίων (300) ευρώ, προσού διακοσίων εξήντα μίας χιλιάδων ενενήντα (€261.090) έχει αχθεί σε πίστωση του λογαριασμού «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο». Η αύξηση υλοποιήθηκε στις 11/02/13.

Μετά την αύξηση, το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας ανήλθε σε ευρώ τριακόσιες έξι χιλιάδες οκτακόσια εβδομήντα (€306.870), διαιρούμενο σε δέκα χιλιάδες διακόσιες είκοσι εννέα (10.229) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας τριάντα (30) ευρώ εκάστη.

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.