

شركة أبوظبي الوطنية للطاقة  
شركة مساهمة عامة ("طاقة")

مناقشة وتحليل الإدارة  
والبيانات المالية المرحلية الموحدة المختصرة  
٣١ مارس ٢٠١١ (غير مدققة)

# شركة أبوظبي الوطنية للطاقة

مناقشة وتحليل الإدارة

31 مارس 2011



TAQA

## المحتويات

1. ملخص النتائج الربعية ..... 2
2. بيئة الأعمال ..... 2
3. نشاطات الشركة خلال الفترة ..... 3
4. نتائج العمليات ..... 5
5. هيكل رأس المال والسيولة ..... 9
6. معلومات تشغيلية ..... 10

## 1- ملخص النتائج الربعية :

الثلاثة أشهر المنتهية في								مليون درهم أماراتي عدا ربحية السهم
30 يونيو 2009	30 سبتمبر 2009	31 ديسمبر 2009	31 مارس 2010	30 يونيو 2010	30 سبتمبر 2010	31 ديسمبر 2010	31 مارس 2011	
90,165	93,120	91,845	94,133	91,834	105,216	116,059	115,755	مجموع الأصول
9,925	11,313	12,410	13,110	11,814	11,482	15,238	16,261	حقوق المساهمين
4,380	3,898	4,377	4,776	5,141	5,201	6,283	5,506	العائدات
315	278	44	440	358	537	548	311	ربحية الفترة
179	188	128	153	187	319	205	159	العائد لحقوق الأكلية
136	90	(84)	287	171	218	343	152	الأرباح بعد خصم حصة العوائد الغير سيطر عليها
0.022	0.020	(0.018)	0.047	0.028	0.036	0.057	0.025	ربحية السهم

## 2- بيئة الأعمال.

31 ديسمبر 2009	31 مارس 2010	30 يونيو 2010	30 سبتمبر 2010	31 ديسمبر 2010	31 مارس 2011	
76.13	78.88	78.05	76.96	85.21	94.60	خام غرب تكساس دولار للبرميل
75.54	68.43	79.41	76.21	87.45	105.52	خام برنت دولار للبرميل
4.93	4.99	4.35	4.24	3.98	4.20	مؤشر نايمكس للغاز الطبيعي (دولار لكل ألف وحدة حرارية بريطانية)
4.38	4.67	3.70	3.36	3.42	3.82	مؤشر أنكو للغاز الطبيعي (دولار كندي للجيجا جول)
0.950	0.985	0.940	0.972	1.002	1.031	سعر تحويل الدولار الأمريكي مقابل الدولار الكندي
1.617	1.518	1.494	1.572	1.561	1.603	سعر تحويل الدولار الأمريكي مقابل الجنيه الإسترليني
1.430	1.351	1.224	1.363	1.338	1.416	سعر تحويل الدولار الأمريكي مقابل اليورو
0.127	0.121	0.111	0.121	0.120	0.126	سعر تحويل الدولار الأمريكي مقابل الدرهم المغربي

### أسعار النفط والغاز

يعتمد أداء شركة طاقة على أسعار النفط والغاز. حيث تعتمد أسعار النفط على العرض والطلب العالمي للنفط. وتخضع هذه الأسعار لتقلبات كبيرة قد تنتج نتيجة لتغير الطلب العالمي أو لأي أسباب أخرى لا يكون لطاقة أي دور للتحكم بها مثل القرارات التي تتخذها منظمة البلدان المصدرة للنفط "أوبك" لزيادة أو تقليل إنتاجها من النفط.

تتأثر عائدات طاقة من النفط المنتج بأسعار خام غرب تكساس في طاقة نورث وبأسعار خام برنت في أوروبا. وبشكل عام شهدت أسعار النفط والغاز ارتفاعاً خلال الربع الأول من هذا العام وذلك عند المقارنة بالربع الأول من عام 2010.

تتأثر عائدات الغاز الذي تنتجه طاقة في أميركا الشمالية بأسعار الغاز حسب مؤشر نايمكس تسليم "هنري هب" وبشكل عام انخفضت أسعار الغاز خلال الربع الأول من هذا العام مقارنة بأسعار الغاز خلال الربع الأول من عام 2010 نتيجة لزيادة العرض في أسواق أميركا الشمالية.

### تحويل العملات الأجنبية

تتأثر طاقة بأسعار صرف العملات الأجنبية ونسب الفوائد. حيث يتم استلام العوائد من الشركات المحلية بالدرهم الإماراتي والعوائد من الشركات الأخرى بالدولار الأميركي واليورو والدولار الكندي والدرهم المغربي والروبية الهندية. وتتأثر العائدات التي يتم الحصول عليها من الشركات التابعة الأخرى في النتائج المالية لشركة طاقة على أسعار الصرف السائدة.

### 3- نشاطات الشركة خلال الربع الأول

قامت الشركة خلال يناير 2011 ببيع حصتها في شركة "ماروبيني طاقة كاريبيان المحدودة" تماشياً مع استراتيجية الشركة في التركيز على تطوير أعمالها في قطاع إنتاج المياه والكهرباء في منطقة الشرق الأوسط وشمال أفريقيا وجنوب آسيا.

### قطاع إنتاج الماء والكهرباء

#### مطانياً

بلغ إجمالي الطاقة الكهربائية المنتجة من المحطات المحلية في دولة الإمارات 7,314 جيجاوات ساعة، و53,379 مليون جالون من المياه المحلاة خلال الربع الأول من عام 2011.

وأجرت طاقة عمليات الصيانة الدورية اللازمة على محطاتها المحلية خلال فترة الشتاء، حيث ينخفض الطلب على الكهرباء، وبالرغم من أن عمليات الصيانة هذه أدت إلى زيادة تكلفة الصيانة وخفض جاهزية الفنية خلال هذه الفترة، إلا أنها تعتبر ضرورية جداً في المحافظة على كفاءة هذه المحطات على المدى البعيد.

في شهر يناير 2011، تم بدء التشغيل التجاري لمحطة الفجيرة 2 بالكامل لتسهم في الإيرادات المتحققة خلال هذا الربع. وتبلغ الطاقة الإنتاجية لمحطة الفجيرة 2، 2,000 ميجاوات من الكهرباء، و130 مليون جالون من المياه المحلاة يوميًا.

ويجري العمل حاليًا على إنشاء محطة الشويحات 2 بطاقة 1500 ميجاوات من الكهرباء، و100 مليون جالون من المياه المحلاة يوميًا، ومن المتوقع بدء التشغيل التجريبي لهذه المحطة في نهاية عام 2011.

## بوليفيا

خلال الربع الأول من عام 2011، قامت طاقة من خلال أصول توليد الكهرباء لديها والموجودة في كل من المغرب وغانا والهند والسعودية والولايات المتحدة بتوليد 3,394 جيجاوات ساعة من الكهرباء.

تأثرت درجة جاهزية الفنية العالمية للشركة ببرامج الصيانة المخططة في تاكورا دي بغانا، إضافة إلى توقف الوحدة 2 بمحطة الجرف الأصفر في المغرب بسبب أعطال في المحول، وهو ما تم إصلاحه آنذاك.

في المغرب، استمر العمل في مشروع توسعة محطة الجرف الأصفر بطاقة 700 ميغاوات وفقاً للجدول الزمني الموضوع وفي حدود الميزانية المرصودة. ومع نهاية الربع الأول، وقعت طاقة عقداً رسمياً مع المكتب الوطني للكهرباء لإنشاء وحدتي إنتاج جديدتين، وقد تعاقدت طاقة مع ائتلاف شركتي ميتسوي دايبو للقيام بتصميم الوحدتين وبنائهما، بالإضافة إلى توريد المواد والمعدات اللازمة، ومن المتوقع أن يبدأ العمل في الوحدتين 5 و6 في ديسمبر 2013 وأبريل 2014.

وفي محطة تاكورا دي في غانا، تم الانتهاء من إجراء الفحص الرئيسي الدوري المخطط له للمحطة بالإضافة إلى الانتهاء بنجاح من اختبارات المرونة المتعلقة بالوقود الرئيسي المستخدم في المحطة، وقد أصبحت المحطة الآن قادرة على العمل على الزيت الخفيف أو الغاز الطبيعي. كما تواصل طاقة تقديمها في تنفيذ خطط التوسع وتحويل المحطة لتعمل بنظام الدورة المركبة، وقد قامت الشركة بإعداد قائمة بالمقاولين المؤهلين للقيام بهذا المشروع.

أما في الهند، فقد واصلت طاقة تقديمها في تطوير مشروع توسعة محطة نيفيلي. حيث حصلت طاقة على اعتماد للشروط المرجعية من الحكومة الهندية بشأن هذا المشروع، وجاري الآن إعداد تقرير تفصيلي وخطط الإدارة البيئية للمشروع.

## قطاع النفط والغاز

## أمريكا الشمالية

بلغت مستويات الإنتاج في أمريكا الشمالية 87.3 ألف برميل نفط مكافئ يومياً خلال الربع الأول من عام 2011، بانخفاض طفيف عن معدلات الإنتاج في الربع نفسه من العام الماضي، ويرجع ذلك بصفة أساسية إلى الشتاء القارص غير المعتاد، والظروف المناخية السيئة التي تسببت في تأخر استكمال الآبار التي تم حفرها مؤخراً، كما استلزم ذلك إجراء أعمال صيانة إضافية على الآبار الحالية.

وقد بدأت طاقة بعد انتهاء الربع الأول وتحديداً في نهاية شهر أبريل مرحلة توقف مخطط لها في محطة إيست كروسفيلد للغاز، ومن المقرر أن يستمر هذا التوقف مدة شهر واحد. وسوف يتيح ذلك إجراء فحص دوري على الخزانات وإجراء عمليات الصيانة العامة للمحطة التي يتعذر القيام بها أثناء التشغيل.

## المملكة المتحدة

بلغ حجم الإنتاج في بحر الشمال البريطاني 42.3 ألف برميل نفط مكافئ يومياً في الربع الأول بزيادة نسبتها 7% مقارنةً بنفس الفترة من العام الماضي.

مع نهاية مارس، وقعت طاقة اتفاقية مع شركة فالبان، التي تقوم بتشغيل حقل كوزواي، لتصدير النفط الخام عن طريق منصة الإنتاج نورث كورمورانت التابعة لطاقة. وبذلك يصبح كوزواي أول حقل مملوك للغير يتم ربطه بمنصة الإنتاج نورث كورمورانت، ومن المتوقع أن يبدأ الإنتاج في نهاية العام المقبل أو في بداية 2013.

كما واصلت طاقة التقدم في تطوير حقل فالكون، ومن المخطط أن يبدأ إنتاج النفط من هذا الحقل أواخر العام الجاري.

## هولندا

سجلت مستويات الإنتاج في هولندا 9.1 ألف برميل نفط يومياً، كما وصل معدل جاهزية منشأة الكمار لتخزين الغاز خلال الفترة 100%.

خلال الربع الأول من عام 2011، وأصلت طاقة تحقيق تقدم في إتمام مشروع تخزين الغاز في برجرمير، وقد لاقى المشروع دعماً كبيراً من البرلمان الهولندي، ومن المتوقع استلام الموافقات والتصاريح الحكومية الخاصة بإنشاء منشأة برجرمير لتخزين الغاز في هولندا وتشغيلها خلال هذا الشهر.

ومن المقرر أن يبدأ تشغيل منشأة برجرمير لتخزين الغاز في عام 2013، والوصول بالمنشأة والوصول بالمنشأة لتعمل بكامل طاقتها الإنتاجية في عام 2014. حيث ستمد منشأة برجرمير لتخزين الغاز سوق الغاز بشمال غرب أوروبا بنحو 4.1 مليار متر مكعب من طاقة التخزين الموسمية، وهو ما يضاعف من الطاقة التخزينية الكلية التي تمتلكها هولندا.

في البداية، سوف تتيح منشأة برجرمير غالبية طاقتها التخزينية الكلية للسوق، حيث قامت الشركة بالفعل بتوفير طاقة تخزينية تصل إلى 400 مليون متر مكعب لفترات تتراوح ما بين 4 و10 سنوات كجزء من موسم الافتتاح الذي تم إطلاقه في هذا الأسبوع في مؤتمر فليم جاس بأستردام. ومن المقرر منح هذه الطاقة التخزينية طويلة الأجل للعملاء المشاركين في الافتتاح في نوفمبر 2011، بينما يتم إجراء مزاد سنوي على الطاقة التخزينية المتبقية، وتُعد أولى هذه المزادات عند الاقتراب من بدء التشغيل التجاري للمنشأة.

#### التطورات التي شهدتها الشركة بعد الربع الأول من عام 2011

في 19 أبريل 2011، عقدت طاقة اجتماع الجمعية العمومية السنوي لها، وقد تم خلال الاجتماع تعيين مجلس إدارة جديد، كما وافق المساهمون خلال الاجتماع على توزيع أرباح مقدارها 10 فلسات للسهم.

#### 4- نتائج العمليات

##### الإيرادات

الثلاثة أشهر المنتهية في 31 مارس		الإيرادات (مليون درهم إماراتي)
2010	2011	
2,243	2,586	الإيرادات من قطاع النفط والغاز
1,475	1,663	الإيرادات من قطاع الماء والكهرباء
751	925	الإيرادات من الوقود الإضافي
161	145	الإيرادات من قطاع تخزين الغاز
146	224	الإيرادات التشغيلية الأخرى
4,776	5,506	المجموع

#### مقارنة بين الأشهر الثلاثة المنتهية في 31 مارس 2011 والأشهر الثلاثة المنتهية في 31 مارس 2010

تتألف إيرادات شركة طاقة من توليد وإنتاج وبيع الماء والكهرباء والنفط والغاز وتخزين الغاز وأيضاً من الوقود الإضافي بالإضافة لتعويضات التأمين المدفوعة نتيجة لتعطيل وحدات الإنتاج.

بلغت الإيرادات المحققة خلال الربع الأول من عام 2011 ما مقداره 5.5 مليار درهم بزيادة نسبتها 15% عند المقارنة بالإيرادات المحققة خلال عام 2010 التي بلغت 4.8 مليار درهم.

بلغت إيرادات قطاع إنتاج النفط والغاز خلال الربع الأول من عام 2011 ما مجموعه 2.6 مليار درهم بزيادة مقدارها 0.4 مليار درهم عند المقارنة بإيرادات الربع الأول من عام 2010 التي بلغت 2.2 مليار درهم. وجاءت هذه الزيادة بنسبة 18% بصورة رئيسية نتيجة لارتفاع أسعار النفط الخام وتقلصت هذه الزيادة جزئياً نتيجة لانخفاض الكميات المنتجة و انخفاض أسعار الغاز.

ارتفعت إيرادات قطاع إنتاج الماء والكهرباء بنسبة 13% لتبلغ 1.7 مليار درهم خلال الربع الأول من عام 2011 عند المقارنة بالإيرادات المتحققة خلال نفس الفترة من عام 2010 التي بلغت 1.5 مليار. وجاءت الزيادة بصورة أساسية نتيجة للعائدات المتحققة من محطة الفجيرة 2 التي بدأت التشغيل التجاري في يناير من عام 2011.

بلغت الإيرادات المتحققة من الوقود 925 مليون درهم خلال الربع الأول من عام 2011 مقارنة بـ 751 مليون درهم خلال عام 2010 وجاءت هذه الزيادة نتيجة لارتفاع استهلاك الوقود الإضافي في المحطات المحلية في دولة الإمارات.

بلغت إيرادات تخزين الغاز 145 مليون درهم مقارنة بـ 161 مليون درهم خلال الربع الأول من عام 2010 وذلك نتيجة لانخفاض الكميات المباعة.

بلغت الإيرادات التشغيلية الأخرى 187 مليون درهم خلال الربع الأول من عام 2011 مقارنة بـ 146 مليون درهم خلال الربع الأول من عام 2010، وجاءت هذه الزيادة بصورة أساسية نتيجة للعائدات المتحققة من مرافق المعالجة ومبيعات الكبريت.

#### تكلفة المبيعات:

الثلاثة أشهر المنتهية في 31 مارس		تكلفة المبيعات (مليون درهم إماراتي)
2010	2011	
(1,292)	(1,219)	مصاريف تشغيلية
(737)	(884)	تكاليف الوقود
(48)	(38)	تكاليف تخزين الغاز
(1,096)	(1,275)	استهلاك وإطفاء ونضوب
(3,173)	(3,416)	المجموع

#### مقارنة بين الأشهر الثلاثة المنتهية في 31 مارس 2011 والأشهر الثلاثة المنتهية في 31 مارس 2010

تشمل تكلفة المبيعات تكاليف الرواتب وتكاليف الإصلاح والصيانة والموارد المستهلكة وتكاليف التشغيل والصيانة بالإضافة إلى تكاليف تخزين الغاز وتكاليف الاستهلاك والنضوب والإطفاء.

بلغت تكلفة المبيعات خلال الربع الأول من عام 2011 ما مقداره 3.4 مليار درهم مقارنة بـ 3.2 مليار درهم خلال الربع الأول من عام 2010.

انخفضت النفقات التشغيلية خلال الربع الأول من عام 2011 نتيجة للتغيرات في مستويات المخزونات النفطية في المملكة المتحدة و تم تقليص هذا الانخفاض نتيجة لارتفاع تكلفة الطاقة في طاقة نورث.

جاءت الزيادة في تكلفة الوقود نتيجة لزيادة استهلاك الوقود الاحتياطي في المحطات في دولة الإمارات.

وجاء انخفاض نفقات تخزين الغاز نتيجة لانخفاض الكميات التي تم شراؤها خلال الربع الأول من عام 2011.

جاءت الزيادة في نفقات الاستهلاك والنضوب والإطفاء بصورة أساسية نتيجة لارتفاع الإنتاج في المملكة المتحدة ونتيجة لارتفاع هذه النفقات في "طاقة نورث" ونتيجة للاستحواذ على محطة الفجيرة 2.

#### البند الإضافية لبيان الدخل الموحد مقارنة بين الربع الأول من عامي 2011 و 2010

الثلاثة أشهر المنتهية في 31 مارس		(مليون درهم إماراتي)
2010	2011	
(182)	(172)	المصاريف الإدارية والمصاريف الأخرى
(959)	(1,077)	تكاليف التمويل
267	42	التغيير في قيمة المشتقات
41	(65)	الخسائر الناجمة عن تحويل العملات
-	28	الأرباح المسجلة نتيجة لبيع الأصول
12	58	حصة الشركة من نتائج شركة زميلة
60	32	حصة الشركة من نتائج شركة الائتلاف
19	17	إيرادات الفوائد
5	8	إيرادات أخرى
(426)	(650)	نفقات ضريبة الدخل

#### المصاريف الإدارية والمصاريف الأخرى

تتألف المصاريف الإدارية والمصاريف الأخرى من تكاليف الرواتب وتطوير الأعمال والأتعاب المهنية والمصاريف الأخرى.

انخفضت المصاريف الإدارية والمصاريف الأخرى خلال الربع الأول من عام 2011 وذلك لانخفاض نفقات تطوير الأعمال في المغرب.

#### تكاليف التمويل

تتألف تكاليف التمويل في "طاقة" من مصاريف الفوائد فيما يتعلق بقروض البنوك والسندات.

بلغت تكاليف التمويل خلال الربع الأول من عام 2011 ما مقداره 1.1 مليار مقارنة ب 1.0 مليار درهم في عام 2010 وتعزى هذه الزيادة نتيجة لتكاليف التمويل المتعلقة بالأصول التي تم تحويلها من هيئة مياه وكهرباء أبوظبي خلال الربع الثالث من عام 2010.



**التغيرات في القيمة العادلة للمشتقات**

بلغت القيمة الإيجابية للتغيرات في القيمة العادلة للمشتقات خلال الربع الأول من عام 2011 ما مقداره 42 مليون درهم مقابل 267 مليون درهم خلال 2010. وجاءت هذه القيمة الإيجابية نتيجة للتحوطات التي تقوم بها الشركة في شركة طاقة "جين إكس".

**الخسارة (الأرباح) الناتجة من تحويل العملات**

الخسائر (الأرباح) الناتجة من تحويل العملات من صافي أموال الأصول والطلبات للشركات التابعة وتسوية الصفقات المتعاقد عليها بعملة عدا الدرهم الإماراتي، التي تعتبر العملة المتداولة للشركة.

بلغت الخسائر الناتجة من تحويل العملات 65 مليون درهم خلال الربع الأول من عام 2011 مقارنة بأرباح مقدارها 41 مليون درهم خلال 2010. وجاءت هذه الخسائر نتيجة لارتفاع سعر صرف الدرهم المغربي مع زيادة صافي الدين بالدرهم المغربي وتم تقليص هذه الخسارة نتيجة لارتفاع قيمة المقبوضات المقيمة باليورو.

**الأرباح المسجلة نتيجة لبيع الأصول**

قامت الشركة خلال يناير 2011 ببيع حصتها في شركة "ماروبيني طاقة كاريبيان المحدودة" وحققت عملية البيع هذه ربح مقداره 28 مليون درهم.

**حصة الشركة في أرباح شركات زميلة وشركات الائتلاف**

جاءت الزيادة في الأرباح في الشركات الزميلة نتيجة لصفقة الاستحواذ على شركة صحار للألمنيوم من هيئة مياه وكهرباء أبوظبي خلال الربع الأول من عام 2011. ولم يشهد هذا الربع تحقيق أية عوائد من شركة "ماروبيني طاقة كاريبيان المحدودة" نتيجة لقيام الشركة ببيع حصتها في هذه الأصول.

**الدخل المتحقق من الفوائد**

بلغ مجموع الدخل المتأتي من الفوائد والاستثمار خلال الربع الأول من عام 2011 ما مقداره 17 مليون درهم مقابل 19 مليون درهم خلال الربع الأول من عام 2010. وذلك نتيجة لانخفاض أسعار الفائدة.

**الربح قبل ضريبة الدخل**

ونتيجة لما ورد أعلاه، بلغت الأرباح قبل حساب الضرائب 961 مليون درهم خلال عام 2011 مقارنة بـ 866 مليون درهم خلال عام 2010.

**ضريبة الدخل**

بلغت ضريبة الدخل المستحقة خلال الربع الأول من عام 2011 ما مقداره 650 مليون درهم خلال عام 2010 تتألف من 562 مليون درهم ضريبة دخل مستحقة و 88 مليون درهم ضريبة دخل مؤجلة مستلمة ليبليغ معدل الضريبة الفعلي 68%. مقارنة مع معدل 49% خلال 2010 تتألف من ضريبة دخل مستحقة بقيمة 358 مليون درهم و 68 مليون درهم ضريبة مؤجلة. وجاء الارتفاع في النفقات الضريبية نتيجة لتغير التشريعات الضريبية في المملكة المتحدة التي قامت بفرض ضريبة إضافية بقيمة 12%.

**ربحية الفترة**

بلغت ربحية الشركة خلال الربع الأول من عام 2011 (قبل خصم حصة العوائد لحقوق غير ميطرة) 311 مليون درهم مقارنة بـ 440 مليون درهم خلال 2010. وذلك بانخفاض مقداره 29%.

## 5- هيكل رأس المال والسيولة

الثلاثة أشهر المنتهية في 31 مارس		هيكل رأس المال (مليون درهم إماراتي)
2010	2011	
94,133	115,755	إجمالي الموجودات
6,008	4,361	أرصدة نقدية
63,151	75,490	إجمالي الديون
57,256	71,139	صافي الديون
13,110	16,261	إجمالي حقوق المساهمين
80	79	نسبة الدين إلى إجمالي حقوق المساهمين %

ارتفع إجمالي قيمة الأصول لتبلغ 116 مليار درهم مقارنةً بإجمالي أصول مقداره 94.1 مليار درهم في نهاية الربع الأول من عام 2011. وجاء هذا الارتفاع نتيجة للاستحواذ على محطة الفجيرة 2 وصحار للألمنيوم بالإضافة إلى الاستحواذ على أصول منتجة للنفط والغاز من شركة سنكور في كندا. وقد ارتفع كل من إجمالي و صافي الديون نتيجة لتحويل محطتي الفجيرة 2 والشويهات 2 الى طاقة بالإضافة إلى الاستحواذ على أصول منتجة للنفط والغاز من شركة سنكور في كندا.

تحسنت نسبة الدين لرأس المال بصورة طفيفة حيث انخفضت إلى 79% مقارنةً بـ 80% خلال الربع الأول من عام 2010.

## السيولة

الثلاثة أشهر المنتهية في 31 مارس		السيولة (مليون درهم إماراتي)
2010	2011	سيولة نقدية
6,008	4,361	التسهيلات الائتمانية
14,397	7,340	إجمالي السيولة المتوفرة
20,405	11,701	

بلغت السيولة المتوفرة في نهاية الربع الأول من عام 2011 ما مقداره 4.4 مليار درهم مقارنةً مع 6.0 مليار درهم خلال نفس الفترة من العام الماضي. وتمتلك الشركة في نهاية الربع الأول من عام 2011 تسهيلات ائتمانية غير مستخدمة بقيمة 7.3 مليار درهم.

## 6- معلومات تشغيلية

## إنتاج الماء والكهرباء

الثلاثة أشهر المنتهية في 31 مارس			معدل الإنتاج اليومي
2010	2011		
			المحطات المحلية
6,894	7,314	جيجاوات ساعة	إنتاج الطاقة
49,369	53,379	مليون جالون	تحلية المياه
87	90	%	الجاهزية الفنية
			المحطات خارج دولة الإمارات
3,691	3,394	جيجاوات ساعة	إنتاج الطاقة
97	89	%	الجاهزية الفنية

## معدل أسعار النفط والغاز

الثلاثة أشهر المنتهية في 31 مارس		
2010	2011	
		طاقة نوّث
69.65	78.88	نفط خام (دولار للبرميل)
57.31	65.66	سوائل الغاز الطبيعي (دولار للبرميل)
5.21	4.12	غاز طبيعي (دولار لكل ألف قدم مكعب)
43.65	42.62	معدل السعر (دولار لكل ألف برميل مكافئ)
		طاقة بريتاني
76.95	105.55	نفط خام (دولار للبرميل)
59.30	75.90	سوائل الغاز الطبيعي (دولار للبرميل)
5.95	8.02	غاز طبيعي (دولار لكل ألف قدم مكعب)
72.08	100.93	معدل السعر (دولار لكل ألف برميل مكافئ)
		طاقة إنرجي
73.92	91.64	نفط خام
7.87	9.63	غاز طبيعي (دولار لكل ألف قدم مكعب)
49.90	65.32	معدل السعر (دولار لكل ألف برميل مكافئ)

## العائد الإنتاجي (دولار لكل برميل نפט مكافئ)

الثلاثة أشهر المنتهية في 31 مارس		
2010	2011	
		طاقة نورث
43.65	42.62	السعر الكلي
7.16	6.34	الضرائب الإنتاجية المباشرة
36.49	36.28	السعر بعد خصم الضرائب الإنتاجية المباشرة
10.38	12.17	التكلفة التشغيلية
<b>26.11</b>	<b>24.11</b>	العائد التشغيلي
		طاقة بريقتي
72.08	100.93	السعر الكلي
28.93	25.46	التكلفة التشغيلية
<b>43.14</b>	<b>75.48</b>	العائد التشغيلي
		طاقة إرجي
49.90	65.32	السعر الكلي
3.40	1.32	الضرائب الإنتاجية المباشرة
46.51	64.00	السعر بعد خصم الضرائب الإنتاجية المباشرة
13.88	12.44	التكلفة التشغيلية
<b>32.63</b>	<b>51.56</b>	العائد التشغيلي

## إنتاج النفط والغاز

الثلاثة أشهر المنتهية في 31 مارس		معدل الإنتاج اليومي
2010	2011	
		طاقة نورث
20.7	21.0	نفط خام (ألف برميل)
11.4	10.3	سوائل الغاز الطبيعي (ألف برميل)
335.8	335.7	غاز طبيعي (مليون قدم مكعب)
<b>88.1</b>	<b>87.3</b>	المجموع (ألف برميل نפט مكافئ)
		طاقة بريقتي
35.1	39.5	نفط خام (ألف برميل)
0.9	0.5	سوائل الغاز الطبيعي (ألف برميل)
19.9	13.9	غاز طبيعي (مليون قدم مكعب)
<b>39.4</b>	<b>42.3</b>	المجموع (ألف برميل نפט مكافئ)

طاقة إنرجي	
1.2	1.8
48.4	43.9
9.3	9.1
136.7	138.8




شركة أبوظبي الوطنية للطاقة  
شركة مساهمة عامة ("طاقة")  
البيانات المالية المرحلية الموحدة المختصرة  
٣١ مارس ٢٠١١ (غير مدققة)

## تقرير مراجعة البيانات المالية المرحلية الموحدة المختصرة لأعضاء مجلس إدارة شركة أبوظبي الوطنية للطاقة - شركة مساهمة عامة ("طاقة")

### المقدمة

لقد راجعنا البيانات المالية المرحلية الموحدة المختصرة المرفقة لشركة أبوظبي الوطنية للطاقة - شركة مساهمة عامة ("طاقة") والشركات التابعة لها ("المجموعة") كما في ٣١ مارس ٢٠١١، التي تتكون من بيان المركز المالي المرحلي الموحد كما في ٣١ مارس ٢٠١١ والبيانات المرحلية الموحدة للدخل والدخل الشامل والتغيرات في حقوق المساهمين والتدفقات النقدية لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ذلك التاريخ والإيضاحات. إن إعداد وعرض هذه البيانات المالية المرحلية الموحدة المختصرة وفقاً للمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ٣٤ الخاص بالتقارير المالية المرحلية ("معيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤") هو من مسؤولية الإدارة وإن مسؤوليتنا هي إصدار تقريرنا حول البيانات المالية المرحلية الموحدة المختصرة استناداً إلى أعمال المراجعة التي قمنا بها.

### نطاق المراجعة

لقد تمت مراجعتنا وفقاً للمعيار الدولي المتعلق بأعمال المراجعة رقم ٢٤١٠، "مراجعة المعلومات المالية المرحلية من قبل مدقق الحسابات المستقل للشركة". إن مراجعة المعلومات المالية المرحلية محددة بصفة رئيسية بالاستفسار من موظفي الشركة خاصة المسؤولين عن الأمور المالية والمحاسبية وإجراء مراجعة تحليلية للمعلومات المالية وإجراءات أخرى. إن نطاق المراجعة يقل كثيراً عن نطاق التدقيق الذي يتم وفقاً لمعايير التدقيق الدولية وبالتالي لا نستطيع الحصول على التأكيد الذي يمكن أن نحصل عليه عن كافة الأمور الهامة خلال أعمال التدقيق ونظراً لذلك فإننا لا نبدي رأي مدققي الحسابات حول هذه البيانات المالية المرحلية الموحدة المختصرة.

### النتيجة

بناءً على مراجعتنا، لم يصل إلى علمنا أية أمور تجعلنا نعتقد أن البيانات المالية المرحلية الموحدة المختصرة المرفقة، لم يتم إعدادها من كافة النواحي المادية وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤.

ارنست ويونغ

بتوقيع:

بسام الحاج

شريك

ارنست ويونغ

رقم القيد ٢٥٨

١٠ مايو ٢٠١١

أبوظبي

شركة أبوظبي الوطنية للطاقة - شركة مساهمة عامة (طاقة)

بيان الدخل المرحلي الموحد

فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١ (غير مدققة)

فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٠ مليون درهم	فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١ مليون درهم	إيضاحات
		<b>الإيرادات</b>
٢,٢٤٣	٢,٥٨٦	الإيرادات من النفط والغاز
١,٤٧٥	١,٦٦٣	الإيرادات من الكهرباء والمياه
٧٥١	٩٢٥	إيرادات الوقود الاضافية
١٦١	١٤٥	إيرادات تخزين الغاز
١٤٦	١٨٧	إيرادات تشغيلية أخرى
<u>٤,٧٧٦</u>	<u>٥,٥٠٦</u>	
		<b>تكلفة المبيعات</b>
(٢,٠٧٧)	(٢,١٤١)	مصاريف تشغيلية
(١,٠٩٦)	(١,٢٧٥)	الاستهلاك والنضوب والإطفاء
<u>(٣,١٧٣)</u>	<u>(٣,٤١٦)</u>	
١,٦٠٣	٢,٠٩٠	<b>الربح الإجمالي</b>
(١٨٢)	(١٧٢)	مصاريف إدارية ومصاريف أخرى
(٩٥٩)	(١,٠٧٧)	تكاليف التمويل
٢٦٧	٤٢	التغيرات في القيم العادلة لمشتقات الأدوات المالية
٤١	(٦٥)	صافي (الخسائر) الأرباح من تحويل العملات الأجنبية
١٢	٥٨	حصة من نتائج الشركات الزميلة
٦٠	٣٢	حصة من نتائج شركات ائتلاف
-	٢٨	الربح من بيع شركة الائتلاف
١٩	١٧	إيرادات الفوائد
٥	٨	إيرادات أخرى
<u>٨٦٦</u>	<u>٩٦١</u>	<b>الربح قبل الضريبة</b>
(٤٢٦)	(٦٥٠)	٣ تكاليف ضريبة الدخل
<u>٤٤٠</u>	<u>٣١١</u>	<b>ربح الفترة</b>
		المتعلق بـ:
٢٨٧	١٥٢	مساهمي الشركة الأم
١٥٣	١٥٩	حقوق غير مسيطرة
<u>٤٤٠</u>	<u>٣١١</u>	<b>أرباح الفترة</b>
<u>٠,٠٤٧</u>	<u>٠,٠٢٥</u>	٤ العائد الأساسي والمخفض على السهم المتعلق بمساهمي الشركة الأم (درهم)

تشكل الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٧ جزءاً من هذه البيانات المالية المرحلية المختصرة الموحدة.



شركة أبوظبي الوطنية للطاقة - شركة مساهمة عامة ("طاقة")

بيان الدخل الشامل المرحلي الموحد  
فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١ (غير مدققة)

فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٠ مليون درهم	فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١ مليون درهم	
٤٤٠	٣١١	ربح الفترة
		إيرادات شاملة أخرى
(٢٨٧)	١١٧	التغيرات في القيم العادلة لمشتقات الأدوات المالية في حماية التدفقات النقدية
-	(٤)	حصة من الإيرادات الشاملة الأخرى للشركات الزميلة
(٤)	-	مكافآت أعضاء مجلس الإدارة
٧٤٢	٨٠٣	فروقات الصرف الناتجة عن تحويل العمليات الخارجية
-	٥٨	التغيرات في القيمة العادلة للاستثمارات المتاحة للبيع
٤٥١	٩٧٤	الإيرادات الشاملة الأخرى للفترة
٨٩١	١,٢٨٥	إجمالي الدخل الشامل للفترة
		المتعلق بـ:
٨٧٠	١,٠٢٩	مساهمي الشركة الأم
٢١	٢٥٦	حقوق غير مسيطرة
٨٩١	١,٢٨٥	

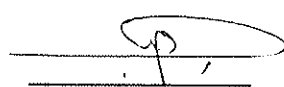
تشكل الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٧ جزءاً من هذه البيانات المالية المرحلية المختصرة الموحدة.

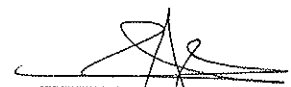
شركة أبوظبي الوطنية للطاقة - شركة مساهمة عامة ("طاقة")

بيان المركز المالي المرحلي الموحد  
كما في ٣١ مارس ٢٠١١ (غير مدققة)

٣١ ديسمبر ٢٠١٠ (مدققة) مليون درهم	٣١ مارس ٢٠١١ مليون درهم	إيضاحات	
			<b>الموجودات</b>
			<b>الموجودات غير المتداوله</b>
٧٨,٦٥١	٧٩,٧١٩	٦	الممتلكات والألات والمعدات
٤,٨٧٩	٥,٤٤٨		الأصول المالية التشغيلية
٩٤٧	١,٠١٦	٧	استثمارات متاحة للبيع
١٣,٩٤٥	١٤,٣٠١	٨	موجودات غير ملموسة
٣١٤	٣٧٧		استثمار في شركات زميلة
٨١٤	٨٩٧		استثمار في شركات الائتلاف
٣٩٨	٣٩٨		مبلغ مدفوع مسبقاً وقرض لشركة زميلة
٥٩٠	٥٩١		موجودات أخرى
<u>١٠٠,٥٣٨</u>	<u>١٠٢,٦٩٧</u>		
			<b>موجودات متداوله</b>
٢,١١٥	٢,٤١٧		المخزون
٤٤٩	٣٤٤		الأصول المالية التشغيلية
٩٢١	٩٢١		مبلغ مدفوع مسبقاً وقرض لشركات زميلة
٥,٣٣٢	٥,٠١٥		ذمم مدبنة و مبالغ مدفوعة مقدما
٥,٥٨١	٤,٣٦١		نقد وودائع قصيرة الاجل
<u>١٤,٣٩٨</u>	<u>١٣,٠٥٨</u>		
<u>١,١٢٣</u>	<u>-</u>	١٠	موجودات مصنفة بغرض البيع
<u>١٥,٥٢١</u>	<u>١٣,٠٥٨</u>		
<u>١١٦,٠٥٩</u>	<u>١١٥,٧٥٥</u>		
			<b>إجمالي الموجودات</b>
			<b>حقوق المساهمين والمطلوبات</b>
			<b>حقوق المساهمين المتعلقة بمساهمي الشركة الام</b>
٦,٢٢٥	٦,٢٢٥		راس المال المصدر
(٢٩٣)	(٢٩٣)		أسهم الخزينة
٣٤١	٣٤١		مساهمات حقوق رأسمالية
٣,٨٨١	٣,٨٨١		الاحتياطيات الأخرى
١,١٧٢	١,٣٢٤	١٦	ارباح غير موزعة
٦٠٧	٦٠٧		ارباح مقترح توزيعها
٢١٣	١,٠١٦		احتياطي تحويل العملات الأجنبية
١٨٠	٢٣٨		التغييرات المتراكمة في القيمة العادلة للاستثمارات المتاحة للبيع
(٢,٨٢٢)	(٢,٨٠٦)		التغييرات المتراكمة في القيمة العادلة للمشتقات
<u>٩,٥٠٤</u>	<u>١٠,٥٣٣</u>		
			<b>حقوق المساهمين المتعلقة بالحقوق غير المسيطرة</b>
٢,٠٩١	٢,١٦٧		حقوق غير مسيطرة
٨٩١	٨٥٨		قرض من مساهمي الحقوق غير المسيطرة في شركات تابعة تسيطر عليها الشركة
<u>٢,٧٥٢</u>	<u>٢,٧٠٣</u>		قرض من هيئة مياه وكهرباء ابوظبي
<u>٥,٧٣٤</u>	<u>٥,٧٢٨</u>		
<u>١٥,٢٣٨</u>	<u>١٦,٢٦١</u>		
			<b>إجمالي حقوق المساهمين</b>
			<b>المطلوبات غير المتداوله</b>
٢٠٣	١٦٠	١١	استثمار في شركة زميلة
٧٢,٨٥٥	٧١,٤٦٤	١١	القروض والسلفيات التي تحمل فائدة
١,٧٨٨	١,٧٦٦		القروض الإسلامية
٤,٦٥٧	٤,٨٣٢		ضريبة مؤجلة
٦,٥٥٧	٦,٧٨٠		التزامات إزالة الموجودات عند التقاعد
٣٣٧	٣٤٠		مبالغ مدفوعة مقدما و قرض من اطراف ذات علاقة
١١٩	١٠٦		قرض من مساهمي الحقوق غير المسيطرة في شركات تابعة
٥,١٣٢	٥,٠١٥		مطلوبات أخرى
<u>٩١,٦٤٨</u>	<u>٩٠,٤٦٣</u>		
			<b>المطلوبات المتداوله</b>
٦,٢٧١	٥,٨٩٢	١١	ذمم دائنة ومبالغ مستحقة الدفع ومطلوبات أخرى
٢,٠٥٨	٢,١٤١	١١	القروض والسلفيات التي تحمل فائدة
١١٨	١١٩		القروض الإسلامية
٤٦	٢٠		قرض من مساهمي الحقوق غير المسيطرة في شركات تابعة
٤٦١	٤٢٦		المبالغ المستحقة لهيئة مياه وكهرباء ابوظبي واطراف أخرى ذات علاقة
١٢٧	٤٢٣		ضريبة دخل دائنة
٩٢	١٠		المسحب على المكشوف لدى البنوك
<u>٩,١٧٣</u>	<u>٩,٠٣١</u>		
<u>١٠٠,٨٢١</u>	<u>٩٩,٤٩٤</u>		
<u>١١٦,٠٥٩</u>	<u>١١٥,٧٥٥</u>		
			<b>إجمالي المطلوبات</b>
			<b>إجمالي حقوق المساهمين والمطلوبات</b>

  
المدير التنفيذي

  
عضو مجلس الإدارة

  
عضو مجلس الإدارة

تشكل الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٧ جزءاً من هذه البيانات المالية المرحلية المختصرة الموحدة.

شركة أبوظبي الوطنية للطاقة - شركة مساهمة عامة ("طاقة")

بيان التغيرات في حقوق المساهمين المرحلي الموحد  
فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١ (غير مدققة)

المتعلق بمساهمي الشركة الأم

مجموع حقوق المساهمين	قرض من هيئة مياه وكهرباء أبوظبي	قروض من مساهمي		حقوق غير مسيطرة	حقوق غير مسيطرة	المجموع	التغيرات		أرباح مقترح توزيعها	أرباح غير موزعة	احتياطيات أخرى	مساهمات حقوق رأسمالية	أسهم خزينة	رأس المال	
		قروض من مساهمي	قروض من مساهمي				التغيرات المتراكمة في القيمة العادلة للمشتقات	التغيرات المتراكمة في القيمة العادلة للاستثمارات الأجنبية							
مليون درهم	مليون درهم	مليون درهم	مليون درهم	مليون درهم	مليون درهم	مليون درهم	مليون درهم	مليون درهم	مليون درهم	مليون درهم	مليون درهم	مليون درهم	مليون درهم	مليون درهم	
١٢,٤١٠	٢٦٥	٦٨٩	٢,١٥٤	٩,٣٠٢	(١,١٩٠)	(١٣)	(٩٥٨)	٦٠٧	١,٢٢٢	٣,٦٧٧	٢٥	(٢٩٣)	٦,٢٢٥	الرصيد كما في ١ يناير ٢٠١٠	
٤٤٠	-	-	١٥٣	٢٨٧	-	-	-	-	٢٨٧	-	-	-	-	ربح الفترة	
٤٥١	-	-	(١٣٢)	٥٨٣	(١٥٥)	-	٧٤٢	-	(٤)	-	-	-	-	الأرباح (الخسائر) الشاملة الأخرى للفترة	
٨٩١	-	-	٢١	٨٧٠	(١٥٥)	-	٧٤٢	-	٢٨٣	-	-	-	-	إجمالي الأرباح (الخسائر) الشاملة للفترة	
(١٣٥)	-	-	(١٣٥)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	الأرباح المدفوعة لمساهمي حقوق غير المسيطرة	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	قروض مستلمة من مساهمي حقوق غير المسيطرة	
(٥٥)	-	(٥٥)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	سداد القروض	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	الزيادة في رأس المال من مساهمي حقوق غير المسيطرة	
(١)	-	-	-	(١)	-	-	-	-	-	-	-	-	(١)	شراء أسهم خزينة	
١٣,١١٠	٢٦٥	٦٣٤	٢,٠٤٠	١٠,١٧١	(١,٣٤٥)	(١٣)	(٢١٦)	٦٠٧	١,٥٠٥	٣,٦٧٧	٢٥	(٢٩٤)	٦,٢٢٥	الرصيد كما في ٣١ مارس ٢٠١٠ (غير مدققة)	
١٥,٢٣٨	٢,٧٥٢	٨٩١	٢,٠٩١	٩,٥٠٤	(٢,٨٢٢)	١٨٠	٢١٣	٦٠٧	١,١٧٢	٣,٨٨١	٣٤١	(٢٩٣)	٦,٢٢٥	الرصيد كما في ١ يناير ٢٠١١	
٣١١	-	-	١٥٩	١٥٢	-	-	-	-	١٥٢	-	-	-	-	ربح الفترة	
٩٧٤	-	-	٩٧	٨٧٧	١٦	٥٨	٨٠٣	-	-	-	-	-	-	الأرباح (الخسائر) الشاملة الأخرى للفترة	
١,٢٨٥	-	-	٢٥٦	١,٠٢٩	١٦	٥٨	٨٠٣	-	١٥٢	-	-	-	-	إجمالي الأرباح (الخسائر) الشاملة للفترة	
(١٨٠)	-	-	(١٨٠)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	أرباح مدفوعة لمساهمي حقوق غير المسيطرة	
(٨٢)	(٤٩)	(٣٣)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	سداد القروض	
١٦,٢٦١	٢,٧٠٣	٨٥٨	٢,١٦٧	١٠,٥٣٣	(٢,٨٠٦)	٢٣٨	١,٠١٦	٦٠٧	١,٣٢٤	٣,٨٨١	٣٤١	(٢٩٣)	٦,٢٢٥	الرصيد كما في ٣١ مارس ٢٠١١ (غير مدققة)	

تشكل الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٧ جزءاً من هذه البيانات المالية المرحلية المختصرة الموحدة.

شركة أبوظبي الوطنية للطاقة - شركة مساهمة عامة ("طاقة")

بيان التدفقات النقدية المرحلي الموحد

فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١ (غير مدققة)

فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٠ مليون درهم	فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١ مليون درهم	إيضاحات
٨٦٦	٩٦١	
١,٠٩٦	١,٢٧٥	الأنشطة التشغيلية
-	٤	الربح قبل الضريبة
(٧)	٢٩	التعديلات للبيود التالية:
٣٢	٣٧	الاستهلاك والنضوب والإطفاء
-	(٢٨)	التزامات مكافآت نهاية الخدمة للموظفين، صافي
٨٦٠	٩٨٧	الربح (الخسارة) من تحويل قروض وسلفيات تحمل فائدة وموجودات مالية تشغيلية
٨٨	٩٠	مصارييف الإستكشاف والتقييم التي تم استبعادها خلال افتره
(٤٨)	(٥٨)	الربح من بيع شركة الائتلاف
(٢٤)	(٣٢)	مصارييف الفوائد والفائدة الإسمية
(٢٦٤)	(٤٢)	التكاليف المتراكمة
(١٩)	(١٧)	حصه الشركة في نتائج الشركات الزميلة
		حصه الشركة في نتائج شركة الائتلاف
		أرباح غير محققة من القيمة العادلة لمشتقات الأدوات المالية
		إيرادات الفوائد
١٢	(٢٩٢)	التغيرات في رأس المال العامل:
١٧١	٣٢١	البضاعة
(٢)	(٣٥)	ذمم مدينة ومبالغ مدفوعة مقدما وموجودات أخرى
(٢٩٦)	(٥٥٩)	مبالغ مستحقة لهيئة مياه وكهرباء أبوظبي وأطراف ذات علاقة
(٢٤٨)	(٢٧١)	ذمم دائنة ومبالغ مستحقة الدفع ومطلوبات أخرى
(٨٦٢)	(٨٣١)	ضريبة الدخل المدفوعة
(١٧)	(٣٨)	الفوائد المدفوعة
٩٤	٨٠	مدفوعات ازالة الموجودات عند التقاعد
		الحركة على الاصول المالية التشغيلية
١,٤٣٢	١,٥٨١	صافي النقد من الأنشطة التشغيلية
-	١,١٥١	الأنشطة الاستثمارية
(١٨٥)	(١,٤٣٦)	محصلات من بيع استثمار في شركة ائتلاف
-	(٤٣٧)	شراء الممتلكات والآلات والمعدات
-	(١١)	شراء اصول مالية تشغيلية
(١٣٨)	(٥٣)	شراء استثمارات متاحة للبيع
١٩	١٧	شراء موجودات غير ملموسة
		إيرادات الفوائد المستلمة
(٣٠٤)	(٧٦٩)	صافي النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية
١,٣٤٦	١,٦٤٤	الأنشطة التمويلية
(٥٥٥)	(٣,٢٦١)	القروض والسلفيات المستلمة والتي تحمل فائدة
(٣٨)	(٢١)	سداد القروض والسلفيات التي تحمل فائدة
(١٢)	(١٨٠)	سداد القروض الإسلامية
(١)	-	توزيعات أرباح مدفوعة لمساهمي حقوق غير مسيطرة
-	(٤٩)	شراء أسهم خزينة
(٨١)	(٧٢)	سداد القروض من هيئة مياه وكهرباء ابو ظبي
		سداد قروض من مساهمي حقوق غير مسيطرة
٦٠٩	(١,٩٣٩)	صافي النقد (المستخدم في) من الأنشطة التمويلية
١,٧٣٧	(١,١٢٧)	الزيادة (النقص) في النقدية وشبه النقدية
(١٢٤)	(١١)	صافي فرق تحويل العملات الأجنبية
٤,٢٨٢	٥,٤٨٩	النقدية وشبه النقدية في بداية الفترة
٥,٨٩٥	٤,٣٥١	النقدية وشبه النقدية في نهاية الفترة

تشكل الإيضاحات المرفقة من ١ إلى ١٧ جزءا من هذه البيانات المالية المرحلية المختصرة الموحدة.

## ١ معلومات حول الشركة

تأسست شركة أبوظبي الوطنية للطاقة شركة مساهمة عامة ("طاقة" أو "الشركة") في ٢١ يونيو ٢٠٠٥ بموجب أحكام المرسوم الأميري رقم (١٦) لسنة ٢٠٠٥ كشركة مساهمة عامة بحيث تكون هيئة مياه وكهرباء أبوظبي ("الهيئة") المساهم المؤسس فيها وذلك بنسبة ١٠٠%. خلال الفترة من ٢٣ يوليو ٢٠٠٥ إلى ١ أغسطس ٢٠٠٥ تم عرض ما نسبته ٢٤,٩% من أسهم طاقة من خلال اكتتاب مبدئي عام في سوق أبوظبي للأوراق المالية. كما تم عرض ما نسبته ٢٤,١% من خلال اكتتاب خاص واحتفظت الهيئة على ما نسبته ٥١% من أسهم الشركة وبالتالي فإن الشركة هي شركة تابعة للهيئة. نتيجة لإصدار سندات إلزامية قابلة للتحويل وتحويل هذه السندات إلى أسهم عادية خلال الربع الثالث من عام ٢٠٠٨ فقد ارتفعت مساهمة الهيئة إلى ما نسبته ٥١,٠٥%. ارتفعت المساهمة العامة إلى ما نسبته ٢٧,٩٥% وصندوق المزارعين إلى ما نسبته ٢١%. لا تزال الشركة شركة تابعة للهيئة التي تأسست بموجب أحكام القانون رقم (٢) لسنة ١٩٩٨ المنظم لقطاع المياه والكهرباء.

إن النشاط الرئيسي للشركة هو الإمتلاك والإستثمار في الشركات العاملة في قطاع توليد الطاقة و تحلية المياه وتطوير وإنتاج وتخزين النفط والغاز، بالإضافة إلى الإستثمارات الأخرى الملائمة لتمكين الشركة من تحقيق أهدافها. إن العنوان المسجل للشركة هو ص.ب. ٥٥٢٢٤ أبوظبي، دولة الإمارات العربية المتحدة.

تم اعتماد إصدار البيانات المالية المرحلية الموحدة المختصرة لطاقة والشركات التابعة ("المجموعة") للفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١ من قبل مجلس الإدارة بتاريخ ١٠ مايو ٢٠١١.

## ٢ أساس الإعداد والسياسات المحاسبية

### ٢,١ أساس الإعداد

لقد تم إعداد البيانات المالية المرحلية الموحدة المختصرة للشركة لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١ وفقاً لمعيار المحاسبة الدولي رقم ٣٤، إعداد التقارير المالية المرحلية.

تم عرض البيانات المالية المرحلية الموحدة المختصرة بدرهم الإمارات العربية المتحدة (درهم) والذي يمثل العملة المتداولة للشركة. كما تم الإفصاح عن جميع القيم إلى أقرب مليون درهم (مليون درهم) إلا إذا أشير إلى غير ذلك.

إن البيانات المالية المرحلية الموحدة المختصرة لا تحتوي على جميع المعلومات والإفصاحات الضرورية لإعداد البيانات المالية السنوية ويجب قراءتها مع البيانات المالية الموحدة للمجموعة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠. كما وأن نتائج الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١ لا تشير بالضرورة إلى النتائج الممكن توقعها للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١.

٢,٢ السياسات المحاسبية الهامة

إن السياسات المحاسبية التي تم تبنيها لإعداد البيانات المالية المرحلية الموحدة المختصرة متوافقة مع السياسات المحاسبية المستخدمة لإعداد البيانات المالية الموحدة للمجموعة للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠، فيما عدا ما يتعلق بتطبيق السياسات المحاسبية والتفسيرات الجديدة كما في ١ يناير ٢٠١١، المذكورة أدناه:

- معيار المحاسبة الدولي رقم (٣٢) الأدوات المالية، العرض - تصنيف حقوق الأصدار (التعديلات)
- تفسير لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم (١٤) دفع الحد الأدنى لمتطلبات التمويل مسبقاً (التعديلات)
- تفسير لجنة تفسيرات التقارير المالية الدولية رقم (١٩) تسوية المطلوبات المالية بسندات ملكية / أدوات حقوق ملكية
- تحسينات على المعايير الدولية للتقارير المالية (الصادرة في ٢٠١٠)
- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (١) تطبيق المعايير الدولية لإعداد التقارير المالية للمرة الأولى
- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٣) - دمج الأعمال
- المعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم (٧) - إفصاحات الأدوات المالية
- معيار المحاسبة الدولي رقم (١) عرض البيانات المالية
- معيار المحاسبة الدولي رقم (٢٧) البيانات المالية الموحدة والمستقلة
- معيار المحاسبة الدولي رقم (٣٤) إعداد التقارير المالية المرحلية
- تفسير لجنة التقارير المالية الدولية رقم ١٣ - برنامج نقاط ولاء العملاء

إن تطبيق المعايير والتفسيرات المذكورة أعلاه لم يكن له أي تأثير جوهري على أداء المجموعة أو مركزها المالي.

٣ ضريبة الدخل

الثلاثة أشهر المنتهية	الثلاثة أشهر المنتهية
في ٣١ مارس ٢٠١٠	في ٣١ مارس ٢٠١١
مليون درهم	مليون درهم

(٣٥٨) (٥٦٢)

(٦٨) (٨٨)

(٤٢٦) (٦٥٠)

ضريبة الدخل الحالية:

تكاليف ضريبة الدخل الحالية

ضريبة الدخل المؤجلة:

المتعلقة بنشوء وعكس الفروقات المؤقتة

مصروف ضريبة الدخل

٤ العائد الأساسي والمخفض على السهم المتعلق بمساهمي الشركة الأم

يحتسب العائد الأساسي على السهم بتقسيم أرباح الفترة العائدة لحاملي الأسهم العادية للشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال الفترة.

يحتسب العائد المخفض على السهم بتقسيم أرباح الفترة العائدة لحاملي الأسهم العادية للشركة الأم على المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية القائمة خلال الفترة والمعدل بنتيجة تأثيرات الأدوات المالية المخفضة.

يوضح الجدول التالي الأرباح وحصص السهم عند احتساب الأرباح الأساسية على السهم:

الثلثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٠	الثلثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١	
٢٨٧	١٥٢	أرباح الفترة العائدة لمساهمي الشركة الأم (مليون درهم)
٦,٠٦٦	٦,٠٦٦	المتوسط المرجح لعدد الأسهم العادية الصادرة (مليون)
٠,٠٤٧	٠,٠٢٥	العائد الأساسي على السهم (درهم)

لم يتم إظهار العائد المخفض على السهم حيث لم تقم الشركة بإصدار أي أدوات قد يكون لها تأثير مخفض على السهم عند استخدامها. يأخذ المتوسط المرجح لعدد الأسهم بعين الاعتبار أسهم الخزينة في نهاية الفترة.

٥ التحليل القطاعي

لأهداف إدارية تم تنظيم المجموعة إلى قطاعات على أساس الجغرافيا والمنتجات والخدمات وعلى ذلك فهناك خمسة قطاعات تشغيلية مدرجة كالآتي:

توليد المياه والكهرباء - الإمارات العربية المتحدة

يتعلق هذا القطاع في توليد الكهرباء وإنتاج المياه المحلاة للإمدادات في دولة الإمارات العربية المتحدة.

توليد الكهرباء - أخرى

يتعلق هذا القطاع في توليد الكهرباء في المغرب، الهند، غانا، المملكة العربية السعودية، جزر الكاريبي و أمريكا الشمالية.

قطاع النفط والغاز - أمريكا الشمالية

يتألف هذا القطاع من شركة طاقة نورث للأعمال ويتعلق في أنشطة الاستكشاف والإنتاج للنفط والغاز في كندا والولايات المتحدة.

## ٥ التحليل القطاعي (تتمة)

### قطاع النفط والغاز - المملكة المتحدة

يتألف هذا القطاع من شركة طاقة بريثاني للأعمال ويتعلق في أنشطة التنقيب والإنتاج في المملكة المتحدة.

### قطاع النفط والغاز - هولندا

يتألف هذا القطاع من شركة طاقة إنرجي للأعمال ويتعلق أساساً في أنشطة استكشاف وإنتاج النفط والغاز في هولندا.

لم يتم تجميع أي قطاعات تشغيلية لتشكيل القطاعات التشغيلية المبينة أعلاه.

تقوم الإدارة برصد نتائج التشغيل من وحدات أعمالها بشكل منفصل لغرض اتخاذ القرارات المتعلقة بتخصيص الموارد وتقييم الأداء. ابتداءً من ٢٠١٠، قامت الإدارة بتحليل قطاع الطاقة والمياه في الإمارات العربية المتحدة بشكل منفصل عن باقي القطاع. ويتم تقييم أداء القطاعات على أساس الربح أو الخسارة التشغيلية. تدار عملية تمويل المجموعة (بما في ذلك تكاليف التمويل ما عدا الشركات التابعة المحلية التي تتعلق في توليد الطاقة والمياه وإيرادات الفوائد) على أساس مجموعة ولا تخصص لقطاعات التشغيل كل على حدة.

تدار بعض الاستثمارات في شركات زميلة ذات نشاطات غير توليد الطاقة والمياه والنفط والغاز واستثمارات متاحة للبيع على أساس جماعي وبالتالي فلا يتم تخصيصها للقطاعات التشغيلية كل على حدة.

تدار القروض والسلفيات التي تحمل فائدة والقروض الإسلامية على أساس جماعي وبالتالي فهي ليست مخصصة لقطاعات التشغيل، فيما عدا الشركات التابعة التي تتعلق في توليد الطاقة والمياه التي لديها اتفاقيات تمويل والسحب على المكشوف لدى البنوك لمشاريعهما.



شركة أبوظبي الوطنية للطاقة شركة مساهمة عامة ("طاقة")

إيضاحات حول البيانات المالية المرحلية الموحدة المختصرة  
٣١ مارس ٢٠١١ (غير مدققة)

٥ التحليل القطاعي (تتمة)

يعرض الجدول التالي معلومات حول إيرادات وأرباح القطاعات التشغيلية للمجموعة لفترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١ و ٢٠١٠ على التوالي:

الإجمالي مليون درهم	التعديلات والإستعدادات وغير الموزع مليون درهم	قطاع النفط والغاز - هولندا مليون درهم	قطاع النفط والغاز - المملكة المتحدة مليون درهم	قطاع النفط والغاز - أمريكا الشمالية مليون درهم	توليد الكهرباء - أخرى مليون درهم	توليد الكهرباء والمياه - الإمارات العربية المتحدة مليون درهم	
٥,٥٠٦	١	٣٠٠	١,٤٥٨	١,١٢٣	١,٠١٦	١,٦٠٨	الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١
(٢,١٤١)	(١)	(٤٠)	(٣٥٥)	(٤٤٩)	(٧٩٢)	(٥٠٤)	الإيرادات من الزبائن الخارجيين
(١٧٢)	(٣٦)	(١٣)	(٢٠)	(٦٧)	(٢٧)	(٩)	المصاريف التشغيلية
٥٨	٥٦	-	-	-	٢	-	مصاريف إدارية وأخرى
٣٢	-	٣٢	-	-	-	-	حصة من نتائج شركات زميلة
							حصة من نتائج شركة ائتلاف
٣,٢٨٣	٢٠	٢٧٩	١,٠٨٣	٦٠٧	١٩٩	١,٠٩٥	الربح (الخسارة) قبل احتساب الفوائد والضريبة والاستهلاك والإطفاء (EBITDA)
(١,٢٧٥)	(٩)	(٨٤)	(٢٨٥)	(٥٢٨)	(٢٤)	(٣٤٥)	الاستهلاك والنضوب والإطفاء
٢,٠٠٨	١١	١٩٥	٧٩٨	٧٩	١٧٥	٧٥٠	الربح قبل احتساب الفائدة والضريبة (EBIT)
(١,٠٧٧)	(٤٨٢)	(٤)	(٥٧)	(٢٠)	(٥٤)	(٤٦٠)	تكاليف التمويل
٤٢	(١)	-	-	(١٠)	١٩	٣٤	التغيرات في القيمة العادلة للمشتقات
(٦٥)	(٢٢)	(١)	(٢٤)	٤	(٢٣)	١	صافي الربح (الخسارة) من تحويلات العملة الأجنبية
١٧	-	-	٢	١	-	١٤	إيرادات الفوائد
٢٨	-	-	-	-	٢٨	-	ربح من بيع شركة ائتلاف
٨	٣	-	-	-	٥	-	إيرادات أخرى
(٦٥٠)	٥٠	(٤٨)	(٦٢٤)	(٢٣)	(٥)	-	ضريبة الدخل المرتجعة (مصرف)
٣١١	(٤٤١)	١٤٢	٩٥	٣١	١٤٥	٣٣٩	ربح الفترة
٤,٧٧٦	١	٢٥٦	١,١٥١	١,١٢١	١,٠١٧	١,٢٣٠	الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٠
(٢,٠٧٧)	١	(٣٩)	(٥٢٩)	(٣٩٤)	(٧٧٩)	(٣٣٧)	الإيرادات من الزبائن الخارجيين
(١٨٢)	(٦٢)	(١)	(٧)	(٦٥)	(٣٣)	(٩)	المصاريف التشغيلية
١٢	١٢	-	-	-	-	-	مصاريف إدارية وأخرى
٦٠	-	٣٦	-	-	٢٤	-	حصة من نتائج شركات زميلة
							حصة من نتائج شركة ائتلاف
٢,٥٨٩	(٤٨)	٢٤٧	٦١٥	٦٦٢	٢٢٩	٨٨٤	الربح (الخسارة) قبل احتساب الفوائد والضريبة والاستهلاك والإطفاء (EBITDA)
(١,٠٩٦)	(٥)	(٧١)	(٢٣٩)	(٤٩٣)	(٢٣)	(٢٦٥)	الاستهلاك والنضوب والإطفاء
١,٤٩٣	(٥٣)	١٧٦	٣٧٦	١٦٩	٢٠٦	٦١٩	الربح قبل احتساب الفائدة والضريبة (EBIT)
(٩٥٩)	(٤٧٦)	(١)	(٥٥)	(١٦)	(٣٣)	(٣٧٨)	تكاليف التمويل
٢٦٧	-	-	-	-	٢٧٢	(٥)	التغير في القيمة العادلة للمشتقات
٤١	(٢٥)	١	٣٦	٢	٢٦	١	صافي الربح (الخسارة) من تحويلات العملات الأجنبية
١٩	٤	١	-	١	١	١٢	إيرادات الفوائد
٥	١	-	-	-	٤	-	إيرادات أخرى
(٤٢٦)	٥٩	(٤٧)	(٢٣٤)	(٤٥)	(١٥٩)	-	ضريبة الدخل المرتجعة (مصرف)
٤٤٠	(٤٩٠)	١٣٠	١٢٣	١١١	٣١٧	٢٤٩	ربح الفترة

## ٥ التحليل القطاعي (تتمة)

يعرض الجدول التالي موجودات القطاعات التشغيلية للمجموعة كما في ٣١ مارس ٢٠١١ و ٣١ ديسمبر ٢٠١٠:

الإجمالي مليون درهم	التعديلات والإستبعادات وغير الموزع مليون درهم	قطاع النفط والغاز - هولندا مليون درهم	قطاع النفط والغاز - المملكة المتحدة مليون درهم	قطاع النفط والغاز - أمريكا الشمالية مليون درهم	توليد الكهرباء أخرى مليون درهم	توليد الكهرباء والمياه - الإمارات العربية المتحدة مليون درهم	
٣٢٧	٢٧٦	-	-	-	٥١	-	كما في ٣١ مارس ٢٠١١
٨٩٧	-	٨٩٧	-	-	-	-	الإستثمار في شركات زميلة
١,٣١٩	١,٢٩٩	-	-	-	٢٠	-	الإستثمار في شركة إنتلاف
١١٣,٢١٢	٢,٥٥٢	٤,٥٠٦	٨,٢٠٧	٣٣,٨٥٣	٩,٥٠٥	٥٤,٥٨٩	المدفوع مسبقاً وقرض لشركة زميلة موجودات أخرى
١١٥,٧٥٥	٤,١٢٧	٥,٤٠٣	٨,٢٠٧	٣٣,٨٥٣	٩,٥٧٦	٥٤,٥٨٩	موجودات القطاع
٣١٤	٢٦٧	-	-	-	٤٧	-	كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠
٨١٤	-	٨١٤	-	-	-	-	الإستثمار في شركات زميلة
١,١٢٣	-	-	-	-	١,١٢٣	-	الإستثمار في شركة إنتلاف
١,٣١٩	١,٢٩٩	-	-	-	٢٠	-	الموجودات التي تم تصنيفها كمحتفظ بها للبيع
١١٢,٤٨٩	١,٨٢٩	٥,٥٣٣	٧,٩٧٦	٣٢,٩٩١	٩,١٠٠	٥٥,٠٦٠	المدفوع مسبقاً وقرض لشركة زميلة موجودات أخرى
١١٦,٠٥٩	٣,٣٩٥	٦,٣٤٧	٧,٩٧٦	٣٢,٩٩١	١٠,٢٩٠	٥٥,٠٦٠	موجودات القطاع

## ٦ الممتلكات والآلات والمعدات

خلال فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١ قامت المجموعة بشراء موجودات بتكلفة ١,٤٥٤ مليون درهم (٢٠١٠: ٤٧٨ مليون درهم).

## ٧ استثمارات متاحة للبيع

٣١ ديسمبر ٢٠١٠ مليون درهم	٣١ مارس ٢٠١١ مليون درهم	
٧١٦	٧٤٦	مدرجة - خارج دولة الإمارات العربية المتحدة
-	١١	غير متداولة - دولة الإمارات العربية المتحدة (إيضاح (أ))
٢٣١	٢٥٩	غير متداولة في صندوق مدار - خارج دولة الإمارات العربية المتحدة
٩٤٧	١,٠١٦	الإجمالي

٧ استثمارات متاحة للبيع (تتمة)

(i) استثمار في شركة الوطنية للتكافل ("الوطنية")

خلال فترة الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١، قامت الشركة باستثمار ١١ مليون درهم تمثل ٦,٧٤% ملكية في أسهم شركة الوطنية، شركة مساهمة عامة قيد التأسيس في إمارة أبوظبي. إن النشاط الرئيسي للوطنية هو الاكتتاب في التأمين التكافلي وفقاً لمبادئ الشريعة الإسلامية بالإضافة إلى النشاطات الأخرى الملائمة لتمكين الشركة من تحقيق أهدافها.

٨ موجودات غير ملموسة

الإجمالي مليون درهم	برمجيات قيد التنفيذ مليون درهم	الشهرة مليون درهم	حقوق الاستخدام مليون درهم	اتفاقية امداد مليون درهم	أصول التتقيب والاستكشاف مليون درهم	
١٤,٠١٨	٦٤	١٠,٣٥٩	١,٣٨٨	٨٣٦	١,٣٧١	التكلفة:
٥٣	-	-	-	-	٥٣	كما في ١ يناير ٢٠١١
(٣٧)	-	-	-	-	(٣٧)	إضافات
٣٠٠	-	٢٦٢	-	-	٣٨	استبعاذات خلال الفترة
						تعديلات مرتبطة بتحويل العملات الأجنبية
١٤,٣٣٤	٦٤	١٠,٦٢١	١,٣٨٨	٨٣٦	١,٤٢٥	كما في ٣١ مارس ٢٠١١
٣٣٣	٢٠	-	١٩١	١٢٢	-	الإطفاء:
٢٧	٣	-	٩	١٥	-	كما في ١ يناير ٢٠١١
٣٦٠	٢٣	-	٢٠٠	١٣٧	-	الإطفاء للفترة
						كما في ٣١ مارس ٢٠١١
١٣,٩٧٤	٤١	١٠,٦٢١	١,١٨٨	٦٩٩	١,٤٢٥	صافي القيمة الدفترية قبل تعديلات القيمة
٣٢٧	-	-	-	٣٢٧	-	العادلة:
						كما في ٣١ مارس ٢٠١١
						تعديلات القيمة العادلة (إيضاح (vi) ١٥)
١٤,٣٠١	٤١	١٠,٦٢١	١,١٨٨	١,٠٢٦	١,٤٢٥	صافي القيمة الدفترية بعد تعديلات القيمة
						العادلة:
١٣,٩٤٥	٤٤	١٠,٣٥٩	١,١٩٧	٩٧٤	١,٣٧١	كما في ٣١ مارس ٢٠١١
						كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠ (مدقق)

٩ النقدية وشبه النقدية

تشمل النقدية وشبه النقدية المدرجة في بيان التدفقات النقدية المرحلي الموحد الأرصدة التالية:

٣١ مارس ٢٠١٠	٣١ مارس ٢٠١١	
مليون درهم	مليون درهم	
٦,٠٠٨	٤,٣٦١	النقد لدى البنوك وفي الصندوق السحوبات على المكشوف من البنوك
(١١٣)	(١٠)	
<u>٥,٨٩٥</u>	<u>٤,٣٥١</u>	

١٠ موجودات مصنفة بغرض للبيع

خلال السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠، قررت المجموعة تصفية استثمارها في شركة الائتلاف ماروبيني طاقة كاريبيان ليمتد. وبناءً عليه، فإن استثمارات ماروبيني طاقة كاريبيان ليمتد والقروض ذات الصلة بقيمة مدرجة تبلغ ١,١٢٣ مليون درهم كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠ تم إعادة تصنيفها كمحتفظ بها بغرض البيع في البيانات المالية السنوية وفقاً للمعيار الدولي لإعداد التقارير المالية رقم ٥ (موجودات غير متداولة محتفظ بها للبيع والعمليات المتوقفة). بتاريخ ١٦ يناير ٢٠١١، قامت طاقة ببيع حصتها من الموجودات لقاء مبلغ وقدره ١,١٥١ مليون درهم، ما نتج عنه ربح بقيمة ٢٨ مليون درهم تم إدراجه في بيان الدخل الموحد.

١١ القروض والسلفيات التي تحمل فائدة والقروض الإسلامية

مستلمة

قامت الشركات التابعة للمجموعة بسحب مبلغ ١,٦ مليار درهم لتمويل أعمال بناء محطات الطاقة وتحلية المياه.

مسددة

قامت المجموعة خلال الفترة بإعادة سداد ما يلي:

الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٠	الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١	
مليون درهم	مليون درهم	
٥٥٥	٣,٢٦١	القروض والسلفيات التي تحمل فائدة (إيضاح (أ))
<u>٣٨</u>	<u>٢١</u>	قروض إسلامية

(١) خلال الفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١، قامت المجموعة بإعادة سداد كامل المبلغ المتبقي من التسهيلات الائتمانية المتجددة بمبلغ ١ مليار دولار كندي (٣ مليار درهم). التسهيلات الائتمانية متوفرة للمجموعة كتسهيلات متاحة حتى مايو ٢٠١٣.

١٢ موسمية الإنتاج

وفقاً للطلب العالي على الكهرباء خلال فترة الصيف في دولة الإمارات العربية المتحدة يتم عادة توقع ارتفاع الإيرادات وأرباح العمليات للشركات التابعة المولدة للطاقة والمياه خلال الربع الثاني والثالث من السنة مقارنة بالربع الأول والربع من السنة.

ووفقاً للطلب العالي على الغاز الطبيعي في كندا وأوروبا خلال فترة الشتاء، فإنه يتوقع ارتفاع الإيرادات والأرباح التشغيلية خلال الربع الأول والأخير من السنة مقارنة بالربع الثاني والثالث من السنة. يتولد الربح من أعمال التتقيب في أوروبا خلال الربع الأول والأخير من السنة.

١٣ المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة

يبين الجدول التالي ملخصاً لأهم المعاملات مع الأطراف ذات العلاقة المدرجة في بيان الدخل المرحلي الموحد خلال فترة الثلاثة أشهر:

الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٠ مليون درهم	الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١ مليون درهم
--	--

١,١٥٧	١,٣٧٠
٧١	٢٣١

الشركة التابعة (شركة مياه وكهرباء أبوظبي):  
الإيرادات من المياه والكهرباء  
إيرادات الوفود الإضافية

معاشات ومكافآت موظفي الإدارة الرئيسيين

فيما يتعلق بالشركات التابعة، فإن توفير موظفي الإدارة الرئيسيين يتم من خلال شركات التشغيل و الصيانة وفقاً لاتفاقات تعاقدية مع الشركات التابعة.

إن مكافآت موظفي الإدارة الرئيسيين للمجموعة خلال فترة الثلاثة أشهر هي كالآتي:

الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١٠ مليون درهم	الثلاثة أشهر المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١ مليون درهم
٥	١٠
١	٢
٦	١٢

مكافآت قصيرة الأجل  
مكافآت نهاية الخدمة للموظفين

١٤ الالتزامات والارتباطات

١. التزامات رأسمالية

بلغت المصاريف الرأسمالية المتعاقد عليها كما في ٣١ مارس ٢٠١١ والتي لم يتم تكوين مخصص لها ما قيمته ١,١١٤ مليون درهم (٣١ ديسمبر ٢٠١٠: ٢,١١٣ مليون درهم).

٢. التزامات عقود الإيجار التشغيلية

المجموعة كمؤجر:

إن الدفعات الإنتاجية المستقبلية المقدرة وفقاً لاتفاقية شراء الكهرباء والماء (PWPA) المبنية على السعة المتاحة المتوقعة للمحطات كما في ٣١ مارس ٢٠١١ بلغت ١٠٤,٨ مليار درهم (٣١ ديسمبر ٢٠١٠: ١٠٦,٣ مليار درهم).

المجموعة كمستأجر:

بلغت أدنى العقود التأجيرية الدائنة المدرجة تحت العقود التشغيلية غير القابلة للإلغاء كما في ٣١ مارس ٢٠١١ ما قيمته ٣,١ مليار درهم (٣١ ديسمبر ٢٠١٠: ٣,٢ مليار درهم).

٣. الالتزامات الأخرى

أ) دخلت طاقة في اتفاقية مع صندوق استثماري لتنمية البنية التحتية مدار من قبل طرف ثالث، وقد التزمت الشركة باستثمار ٢٠٠ مليون دولار أمريكي (٧٣٥ مليون درهم) في الصندوق وذلك على فترة خمس سنوات. كما في ٣١ مارس ٢٠١١، تم استثمار مبلغ بقيمة ٢٩٩ مليون درهم (٨١ مليون دولار أمريكي) في الصندوق (٣١ ديسمبر ٢٠١٠: ٢٩٩ مليون درهم (٨١ مليون دولار أمريكي)) وتم إدراجه كاستثمار متاح للبيع.

ب) خلال سنة ٢٠٠٩، قامت كلاً من الشركة الوطنية للكهرباء (ONE) وشركة الجرف الأصفر للطاقة (JLEC) والشركة بتوقيع اتفاقية شراكة لتوسيع القدرة الإنتاجية لـ JLEC بوحدين جديدين بقدرة إنتاجية تقدر بـ ٣٥٠ ميغاوات لكل منهما. ضمن هذه الاتفاقية تقوم شركة JLEC أو إحدى الشركات الزميلة ببناء وامتلاك وتشغيل الوحدات الجديدة (٥) و (٦) خلال ٣٠ سنة ضمن اتفاقية شراء الكهرباء مع ONE. تم توقيع العقود من المقاول EPC والذي يلزم المجموعة بصرف مبلغ وقدره ٣,٨٠٥ مليون درهم لبناء المحطة، كما في ٣١ مارس ٢٠١١، تم صرف مبلغ وقدره ٥٧٦ مليون درهم.

ج) خلال ٢٠١٠، قامت طاقة براتاني بتوقيع اتفاقية بيع وشراء متعلقة بشراء ٨١% من حقوق ملكية رخصة إنتاج لوحدتين في حقل أوتر بمبلغ وقدره ٥٠ مليون دولار أمريكي (١٨٣ مليون درهم). يتوقع الانتهاء من عملية الشراء في الربع الثاني من ٢٠١١.

د) كما في تاريخ الميزانية، دخلت طاقة انرجي في عقود بموجبها أن عليها إنفاق ٤١٧ مليون درهم في تطوير وتخزين مشروع غاز برجرمير في هولندا. وبما أن هذه الالتزامات بحاجة إلى الموافقة النهائية لم يتم إدراجها ضمن الالتزامات الرأسمالية المدرجة أعلاه.

هـ) كما في تاريخ الميزانية، دخلت طاقة نورث في التزامات لاستخدام خط الأنابيب بموجبها تلتزم بإنفاق ٨٩٠ مليون درهم بين ١ يناير ٢٠١١ و ٣١ ديسمبر ٢٠١٥.

## ١٤ الالتزامات والارتباطات (تتمة)

## ٤. الارتباطات

(أ) كنتيجة لعمليات شراء الشركات في السنوات السابقة، نشأت الالتزامات الطارئة من (أ) تقييمات الضريبة أو التقييمات المقترحة و (ب) بعض النزاعات الأخرى، والتي يتم التفاوض بشأنها جميعاً. وفقاً لاتفاقية الشراء والبيع بين طاقة والبنائين، قام البنائون بتزويد طاقة وشركاتها التابعة بتعويض فيما يتعلق بهذه الالتزامات الطارئة للفترة السابقة من تاريخ الشراء.

(ب) طاقة جين أكس ذ.م.م (ذ.م.م) هي المالك بالتعيين لاتفاقية شراء خدمات تحويل الوقود، واتفاقية السعة واتفاقية مساعدة أخرى، المؤرخة كما في ١٧ سبتمبر ١٩٩٩ ("اتفاقية الإمداد"). من قبل أي. إي. إس ريد أوك ذ.م.م ("أي. إي. إس") وشركة ويليام لترويج وتجارة الطاقة، بالإضافة إلى حقوق واتفاقيات مساعدة أخرى. دخلت ذ.م.م في اتفاقية إدارة طاقة (EMA) واتفاقية رئيسية (ISDA) كلاهما مؤرخ بتاريخ ٢٨ ديسمبر ٢٠١٠ مع مجموعة مورغان ستانلي كابيتال إنك لإدارة إنتاج الطاقة ضمن اتفاقية إمداد وخدمات تحويل الوقود واتفاقيات أخرى. كما في نهاية السنة قامت المجموعة بضمان التزامات ذ.م.م. لمجموعة شركات مورغان ستانلي كابيتال إنك، بحسب اتفاقيات الـ EMA والـ ISDA. الدفعات ضمن هذه الضمانات لا يجب أن تتعدى مبلغ ١٠٠ مليون درهم (٣٦٧ مليون درهم) على مدى عمر الاتفاقية EMA.

(ج) في أغسطس ٢٠١٠، قدم الرئيس التنفيذي السابق لشركة طاقة الأم دعوى قضائية ضد الشركة الأم وإحدى شركاتها التابعة وهي شركة طاقة نيويورك، زاعماً أسباب مختلفة بما فيها الإخلال بعقد العمل، والفصل التعسفي والضغطات الجسدية والعاطفية. بشكل عام فإن الدعوى تطالب بتعويضات تزيد عن ٨٠ مليون دولار أمريكي (٢٩٤ مليون درهم) عن تعويضات فعلية وما يزيد عن ٥٠ مليون دولار أمريكي (١٨٣ مليون درهم) عن تعويضات أخرى. وقد قامت طاقة الأم بتقديم طلب لإغلاق القضية على أساس عدم صلاحية مكان الدعوى للنظر في القضية والتي لا تزال معلقة.

١٥ الأدوات المالية

١٥,١ أنشطة الحماية

## (١) تبادل أسعار الفائدة - حماية التدفقات النقدية:

دخلت بعض الشركات التابعة في ترتيبات تبادل معدلات الفوائد مع مجموعة من البنوك بمبلغ إسمي يعادل القروض والسلفيات التي تحمل فوائد والقروض الإسلامية القائمة. وتعتبر آلية المشتقات المالية شكل من أشكال تغطية التدفقات النقدية ويلخص الجدول التالي بعض المعلومات حول المشتقات لكل من الشركات التابعة كما في ٣١ مارس ٢٠١١ و ٣١ ديسمبر ٢٠١٠.

الشركة التابعة	القيمة الاسمية		الأصول		القيمة العادلة لمطويات المشتقات	
	٣١ مارس ٢٠١١	٣١ ديسمبر ٢٠١٠	٣١ مارس ٢٠١١	٣١ ديسمبر ٢٠١٠	٣١ مارس ٢٠١١	٣١ ديسمبر ٢٠١٠
	مليون درهم	مليون درهم	مليون درهم	مليون درهم	مليون درهم	مليون درهم
شركة سي ام اس الإمارات للطاقة	١,٤١٥	١,٤١٥	-	-	٢٠٤	٢٠٥
شركة توتال تركتيل للخليج للطاقة	٣,١٦٥	٣,١٦٥	٤٨	٤٣	٤١٤	٤٢٠
شركة سي ام اس الشويبات الدولية للطاقة	٣,٥٨٥	٣,٥٨٥	-	-	٦١١	٦١١
الشركة العربية للطاقة	٢,٩٣٥	٢,٩٣٥	-	-	٣٢٥	٣٠٢
شركة الطويلة آسيا للطاقة	٧,٠٤١	٧,٠٤١	-	-	٨٤١	٧٦٣
شركة الإمارات سمب كورب للمياه والكهرباء	٤,٣٧٥	٤,٣٧٥	-	-	٦٧٥	٦٢٨
شركة الفجيرة آسيا للطاقة	٥,٥٤٣	٥,٩٢٢	-	-	١,١٥٣	١,١٣٢
شركة الرويس لطاقة	٨,٢١١	٧,٠٣٥	-	-	٩٢٢	٨٨٧
	٣٥,٤٧٣	٣٦,٢٧٠	٤٨	٤٣	٥,١٤٥	٤,٩٤٨

١٥ الأدوات المالية (تتمة)

١٥,١ أنشطة الحماية (تتمة)

#### شركة طاقة - المركز الرئيسي

في ديسمبر ٢٠١٠، دخلت المجموعة في اتفاقية تبادل أسعار فائدة العملات المنقطة مع مجموعة بنوك لحماية المجموعة من تعرضها لمخاطرة تبادل أسعار العملات الأجنبية للجزء المتعلق بسندات اليورو البالغة ١٩٧ مليون يورو. إن القيمة الإسمية القائمة كما في ٣١ مارس ٢٠١١ كانت ١٩٧ مليون يورو (٣١ ديسمبر ٢٠١٠ : ١٩٧ مليون يورو)

بلغت القيمة العادلة الموجبة لمشتقات الأدوات المالية ١٦ مليون درهم تم إدراجها في بيان المركز المالي ضمن موجودات أخرى (٣١ ديسمبر ٢٠١٠ : قيمة عادلة موجبة ٢٦ مليون درهم).

#### (ii) تغطية صافي الاستثمارات في العمليات الأجنبية:

تتضمن القروض في ٣١ مارس ٢٠١١ سلفية بقيمة ٥٥٣ مليون يورو (٢,٨٧٦ مليون درهم) (٣١ ديسمبر ٢٠١٠ : ٥٥٣ مليون يورو (٢,٧١٩ مليون درهم)) وقد تم تخصيصه لحماية صافي الاستثمارات في شركة طاقة أنرجي بي في التابعة في هولندا. كما يستخدم لحماية المجموعة من التعرض إلى مخاطر تحويل العملات الأجنبية على هذا الاستثمار. خلال الفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١ تم تحويل خسارة بقيمة ١٥٧ مليون درهم (٣١ مارس ٢٠١٠ : ربح بقيمة ٢١٨ مليون درهم) ناتجة عن إعادة تحويل هذا القرض إلى حقوق المساهمين بهدف تسوية أي ربح أو خسارة ناتجة عن تحويل صافي الاستثمار في الشركة التابعة.

لا يوجد أي عدم فاعلية في السنتين المنتهيتين في ٣١ مارس ٢٠١١ و ٣١ مارس ٢٠١٠.

#### (iii) عقود تبادل العملات الأجنبية الآجلة:

شركة سي ام اس الشويهاات الدولية للطاقة - شركة مساهمة خاصة  
تقوم شركة سي ام اس الشويهاات الدولية للطاقة باستخدام عقود تبادل العملات الأجنبية الآجلة للحماية من المخاطر المرتبطة بأسعار العملات المتقلبة والتي لها علاقة بجداول سداد تكاليف الصيانة لممول خارجي. وقد بلغت التزامات العقود الآجلة القائمة في ٣١ مارس ٢٠١١ ما قيمته ٤٢٢ مليون درهم (٣١ ديسمبر ٢٠١٠ : ٤٣٥ مليون درهم). إن عقود تبادل العملات الأجنبية الآجلة صنفت لحماية التدفقات النقدية ولذلك التغييرات في القيمة العادلة يتم إدراجها في بيان حقوق المساهمين الموحد.

٢٧ مليون درهم (٣١ ديسمبر ٢٠١٠ : ١٣ مليون درهم) تمثل القيمة العادلة الإيجابية لمشتقات الأدوات المالية التي تم إدراجها في بيان المركز المالي ضمن موجودات أخرى.



١٥ الأدوات المالية (تنمة)

١٥,١ أنشطة الحماية (تنمة)

(iii) عقود تبادل العملات الآجلة (تنمة):

#### شركة الفجيرة آسيا للطاقة - شركة مساهمة خاصة

تقوم شركة الفجيرة آسيا للطاقة باستخدام عقود العملات الأجنبية الآجلة للحماية من مخاطر تقلبات أسعار العملات الأجنبية والتي لها علاقة بجداول سداد تكاليف الصيانة لمورد خارجي. كما في ٣١ مارس ٢٠١١، بلغت القيمة الإسمية القائمة ٤٨٣ مليون درهم (٣١ ديسمبر ٢٠١٠: ٤٩٨ مليون درهم).

١٠٦ مليون درهم (٣١ ديسمبر ٢٠١٠: ١٠٣ مليون درهم) تمثل القيمة العادلة الإيجابية لمشتقات الأدوات المالية التي تم إدراجها في بيان المركز المالي ضمن موجودات أخرى.

#### شركة الرويس للطاقة - شركة مساهمة خاصة

تقوم شركة الرويس للطاقة باستخدام عقود العملات الأجنبية الآجلة للحماية من مخاطر تقلبات أسعار العملات والتي لها علاقة بجداول سداد تكاليف الصيانة لمورد خارجي. كما في ٣١ مارس ٢٠١١ بلغت القيمة الإسمية القائمة ٥٨٢ مليون درهم (٣١ ديسمبر ٢٠١٠: ٧٣٠ مليون درهم).

٥٩ مليون درهم (٣١ ديسمبر ٢٠١٠: ٨٤ مليون درهم)، تمثل القيمة العادلة السلبية لمشتقات الأدوات المالية والتي تم إدراجها في بيان المركز المالي ضمن ذمم دائنة ومبالغ مستحقة الدفع ومطلوبات الأخرى.

(iv) معاملات البيع الآجلة - حماية التدفقات النقدية:

#### طاقة نورث

من أجل الحد من مخاطر تعرضها لتقلبات أسعار السلع الأساسية، استخدمت طاقة نورث الشركة المملوكة بالكامل لطاقة آلية المشتقات، بما في ذلك الأطواق التي بدون تكلفة للتخفيف من تقلبات أسعار النفط الخام والغاز الطبيعي من عمليات (البيع) المحتملة جداً. مشتقات السلع صنفت كحماية تدفقات نقدية: الجزء الفعال من الربح والخسائر التي تم ادراجها مبدئياً في بيان الدخل الشامل الأخر والمؤجل في بيان حقوق المساهمين قبل أن يتم تحويله إلى بيان الدخل عندما تؤثر معاملات الحماية على بيان الدخل أو المعاملة المستقبلية لم تعد متوقعة. يتم تقييم الفاعلية فقط في الفترات التي يكون هناك تغير في القيمة الجوهرية في قيمة أدوات الحماية. التغيرات في القيمة ونتيجة الوقت لا يتم أخذها بعين الاعتبار عند تقييم الفعالية ويتم قيد الجزء الغير فعال من الأرباح أو الخسائر مباشرة في بيان الدخل في كل فترة مالية. وبلغت القيمة الأسمية القائمة كما في ٣١ مارس ٢٠١١ : ٤,١ مليون برميل من النفط الخام و ١,٨ مليون غيفاجول من الغاز الطبيعي (٣١ ديسمبر ٢٠١٠: ٣,٤ مليون برميل من النفط الخام و ١,٨ مليون غيغا جول من الغاز الطبيعي). القيمة العادلة السلبية لهذه الأدوات كما في ٣١ مارس ٢٠١١ بلغت ٥٠ مليون دولار كندي (١٨٨ مليون درهم) (٣١ ديسمبر ٢٠١٠: ١١ مليون دولار كندي (٣١ مليون درهم)). بلغ صافي الخسائر المحققة والغير محققة العائدة لهذه العقود كما في ٣١ مارس ٢٠١١، والتي تم إدراجها في بيان الدخل مبلغ وقدره ١١ مليون درهم (٣١ مارس ٢٠١٠: لا شيء)

إيضاحات حول البيانات المالية المرحلية الموحدة المختصرة  
٣١ مارس ٢٠١١ (غير مدققة)

١٥ الأدوات المالية (تتمة)

١٥,١ أنشطة الحماية (تتمة)

(١٧) تبادل أسعار الفائدة - حماية القيمة العادلة:

في أبريل ٢٠١٠، دخلت المجموعة في اتفاقيات تبادل أسعار الفائدة مع مجموعة من البنوك لحماية التغيرات في القيمة العادلة لسندات عالمية متوسطة الأجل بمبلغ ١ مليار دولار أمريكي (٣,٧ مليار درهم) متعلقة بالحركة في سعر الفائدة السائد (LIBOR). وبموجب هذه الاتفاقية تتلقى المجموعة معدل ثابت للفائدة يبلغ ٦,٦% وتدفع معدل متغير يساوي LIBOR + الهامش على المبلغ الإجمالي. وتم اختيار المبادلة كحماية للقيمة العادلة.

في مارس ٢٠١١ دخلت المجموعة في اتفاقية لتسوية مبكرة لعقود تبادل أسعار الفائدة نتج عنها ربح بقيمة ٧٩ مليون درهم، ٢ مليون درهم منها تم إدراجها في بيان الدخل خلال الفترة والمبلغ المتبقي تم إدراجه في بيان المركز المالي كربح مؤجل.

(١٧) أخرى:

إن طاقة جين أكس ذ.م.م هي شركة تابعة لطاقة تستخدم آلية المشتقات والتي تشمل العقود الآجلة والخيارات والتبادل كاستراتيجية للتحوط لإدارة مخاطر اتفاقية الإمداد الضمنية. إن المعاملات المستقبلية هي عقود لتأخر تسليم السلع بحيث يوافق الطرف الآخر على الإجراء أو الاستلام بسعر محدد.

كما في ٣١ مارس ٢٠١١، بلغت صافي القيمة العادلة لمشتقات الأدوات المالية المدرجة ١١٢ مليون درهم (٣١ ديسمبر ٢٠١٠: ١٩٣ مليون درهم) مدرجة ضمن ذمم مدينة ومبالغ مدفوعة مقدماً. بلغت الخسائر المحققة والغير محققة الصافية الواردة في بيان الدخل المتعلقة بهذه الأدوات للفترة المنتهية في ٣١ مارس ٢٠١١ ما قيمته ٤٨ مليون درهم (٣١ مارس ٢٠١٠: ٢٦٩ مليون درهم).

خلال السنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠، إتفاقية الإمداد التي تم إدراجها كموجودات غير ملموسة عند الشراء تم تعديلها لتغيرات الحركة في القيمة العادلة في مخاطر الحماية المحمية. كما في ٣١ مارس ٢٠١١، بلغت التغيرات في القيمة العادلة لاتفاقية الإمداد ربح بمبلغ ٦٧ مليون درهم (إيضاح ٨) (٣١ مارس ٢٠١٠: لا شيء) التي تم إدراجها في بيان الدخل الموحد.

١٥,٢ تراتيبية القيمة العادلة

تستخدم الشركة التراتيبية التالية لتحديد والإفصاح عن القيمة العادلة للأدوات المالية، وذلك حسب طريقة التقييم:

المستوى الأول: الأسعار السوقية (غير المعدلة) السائدة في الأسواق النشطة للموجودات والمطلوبات المماثلة.

المستوى الثاني: طرق تقييم أخرى تكون فيها كافة المدخلات المؤثرة على القيم العادلة المسجلة ملحوظة، سواءاً بشكل مباشر أو غير مباشر.

المستوى الثالث: طرق تقييم تكون فيها المدخلات المستخدمة ذات تأثير هام على القيمة العادلة المسجلة ولكنها غير مبنية على أساس معلومات سوقية واضحة.

١٥ الأدوات المالية (تتمة)

١٥,٢ تراتيبية القيمة العادلة (تتمة)

المستوى الثالث مليون درهم	المستوى الثاني مليون درهم	المستوى الأول مليون درهم	إجمالي مليون درهم	
				كما في ٣١ مارس ٢٠١١
				موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة
٢٧٠	-	٧٤٦	١,٠١٦	استثمارات متاحة للبيع
-	٤٨	-	٤٨	تبادل أسعار الفائدة
-	١٣٤	-	١٣٤	معاملات تبادل العملات الأجنبية الأجلة
-	١٦	-	١٦	تبادل أسعار العملات المتقاطعة
-	١١٢	-	١١٢	العقود المستقبلية والأجلة
				مطلوبات مالية مدرجة بالقيمة العادلة
-	٤,٩٤٨	-	٤,٩٤٨	تبادل أسعار الفائدة - محمية
-	٥٩	-	٥٩	معاملات تبادل العملات الأجنبية الأجلة
-	١٨٨	-	١٨٨	عقود مبادلة السلع الأجلة
				كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠
				موجودات مالية مدرجة بالقيمة العادلة
٢٣١	-	٧١٦	٩٤٧	استثمارات متاحة للبيع
-	١١٨	-	١١٨	تبادل أسعار الفائدة
-	١١٦	-	١١٦	معاملات تبادل العملات الأجنبية الأجلة
-	٢٦	-	٢٦	تبادل أسعار العملات المتقاطعة
-	١٩٣	-	١٩٣	العقود المستقبلية والأجلة
				مطلوبات مالية مدرجة بالقيمة العادلة
-	٥,١٤٥	-	٥,١٤٥	تبادل أسعار الفائدة - محمية
-	٨٤	-	٨٤	معاملات تبادل العملات الأجنبية الأجلة
-	٣٩	-	٣٩	عقود مبادلة السلع الأجلة

١٦ أحداث لاحقة للفترة المالية

بتاريخ ١٩ أبريل ٢٠١١ وخلال انعقاد الجمعية العمومية للشركة وافق المساهمين على توزيع أرباح بقيمة ١٠ فلس للسهم بمبلغ إجمالي بلغ ٦٠٧ مليون درهم تدفع بحلول ١٨ مايو ٢٠١١.

١٧ معلومات للمقارنة

تم إعادة تصنيف بعض أرقام المقارنة لتتوافق مع عرض البيانات المالية في السنة الحالية. هذه التصنيفات كما سيذكر لاحقاً ليس لها أي تأثير على الربح أو حقوق المساهمين للمجموعة.

- إن الإستثمار في نورد غاز ترانسبورت والمدرجة سابقاً في بيان المركز المالي ضمن استثمارات في شركات زميلة تم تصنيفها حالياً كأستثمار في شركة ائتلاف. النتائج المتعلقة البالغة ٣٦ مليون درهم تم إعادة تصنيفها من حصة نتائج شركات زميلة الي حصة نتائج شركات الائتلاف في بيان الدخل الموحد.