



قطر للبترول  
Qatar Petroleum

التقرير  
السنوي  
٢٠١١





بِسْمِ اللَّهِ الرَّحْمَنِ الرَّحِيمِ



حضرة صاحب السمو  
الشيخ حمد بن خليفة آل ثاني  
أمير دولة قطر



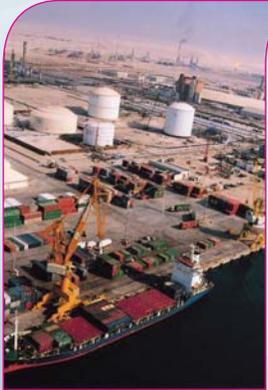
سمو  
الشيخ تميم بن حمد آل ثاني  
ولي العهد

## المحتويات

قطر للبترول	8		
مجلس الإدارة	10		
كلمة رئيس مجلس الإدارة	12		
أهم إنجازات عام 2011	14		
بيانات مالية أساسية	16		
	17	<p><b>الشؤون الإدارية</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>الموارد البشرية</li> <li>تقسيم الوظائف</li> <li>التدريب</li> <li>الخدمات الطبية</li> <li>الخدمات العامة</li> </ul>	
	19		
الصحة والسلامة والبيئة	19		
تكنولوجيا المعلومات	20		
الشؤون الفنية	22		
النفط الخام والغاز الطبيعي	24		
<ul style="list-style-type: none"> <li>عمليات دقات</li> <li>العمليات البحرية</li> <li>اتفاقيات المشاركة</li> <li>مشروع غاز الخليج</li> <li>مشروع غاز برزان</li> <li>حقل الشمال ألفا</li> <li>إدارة الحفر</li> <li>جزيرة حالول</li> </ul>			
	34		
الغاز الطبيعي المسال	34		
<ul style="list-style-type: none"> <li>قطر للغاز</li> <li>راس غاز</li> </ul>			



## المحتويات

خطوط الأنابيب مشروع الدولفين	38	
سوائك الغاز الطبيعي/غاز الاستهلاك المحلي عمليات الغاز الخاصة بقطر للبترول	39	
التكرير مصفاة قطر للبترول مصفاة رأس لفان مصنع أوريكس مصنع اللؤلؤة	41	
	45	<b>الصناعات البتروكيمياوية</b> قافكو قابكو كفك كيو في سي كيو كيم (أو1) أولفين رأس لفان قاتوفين قطر للميلامين السيف المحدودة
	53	<b>المدن الصناعية</b> مدينة مسعيد الصناعية مدينة رأس لفان الصناعية
	59	<b>شركات الأنشطة المساعدة</b> ميلوكبتر الخليج قطر ستيك قطر للمنتجات البلاستيكية ألومونيوم قطر قطر للبترول الدولية الخليج الدولية للحفر
البيانات المالية	67	

## ملتزمون بالتفوق



تعتمد إستراتيجية قطر للبترول في عمليات الاستكشاف والتطوير على اتفاقيات الاستكشاف والمشاركة في الإنتاج (EPSA)، واتفاقيات التطوير والمشاركة في الإنتاج (DPSA)، التي تعقدها مع كبرى شركات النفط والغاز العالمية.

تتم نشاطات وعمليات قطر للبترول في المناطق البرية التي تشمل الدوحة ومسيعد ودخان وراس لفان والمدن الصناعية والمناطق البحرية التي تشمل جزيرة حائل ومحطات الإنتاج ومنصات الحفر وحقل غاز الشمال في مواقع عمليات قطر للبترول ضمن الحقول البحرية.

أنشئت قطر للبترول (المؤسسة العامة القطرية للبترول سابقاً) بموجب مرسوم أميري رقم (١٠) صدر في عام ١٩٧٤ وهي مؤسسة وطنية تملكها الدولة وتضطلع بكافة مراحل صناعة النفط والغاز في قطر.

تشمل النشاطات الرئيسية لقطر للبترول وشركاتها التابعة ومشروعاتها المشتركة عمليات الاستكشاف وإنتاج وبيع النفط الخام والغاز الطبيعي، وسوائل الغاز الطبيعي والمنتجات البترولية المكررة وإنتاج وبيع البتروكيماويات والإضافات البترولية والأسمدة الكيماوية والغاز الطبيعي المسال والحديد والألومنيوم، وتأجير الطائرات المروحية وأعمال التأمين وخدمات أخرى

وفيما يلي قائمة بالشركات التابعة والمشروعات المشتركة والاستثمارات الأخرى لقطر للبترول:

نسبة الملكية ٢٠١١	بلد التسجيل	الشركات التابعة
٪٧٠	قطر	صناعات قطر (ش.م.ق)
٪١٠٠	قطر	قطر للبترول - قطر للغاز (٣) المحدودة
٪١٠٠	قطر	قطر للصناعات الوسيطة القابضة المحدودة
٪١٠٠	قطر	قطر للبترول الدولية المحدودة
٪١٠٠	قطر	أمواج لخدمات التموين المحدودة
٪١٠٠	قطر	الشاهين القابضة ش.م.ق
٪١٠٠	قطر	قطر للبترول - قطر غاز (٤) المحدودة
٪٣٠	قطر	الخليج الدولية للخدمات (ش.م.ق)
٪١٠٠	قطر	شركة قطر للبترول رأس غاز (٣) المحدودة
		المشاريع المشتركة
٪٦٥,٠	قطر	قطر للغاز المسال المحدودة (ش.م.ق)
٪٦٣,٠	قطر	راس لفان للغاز الطبيعي المسال المحدودة
٪٦٧,٠٥	قطر	راس لفان للغاز الطبيعي المسال المحدودة (٢)
٪٧٠,٠	قطر	راس غاز المحدودة
٪٧٣,٠	قطر	قطر للفينيل المحدودة (ش.م.ق)
٪٥١,٠	قطر	قطر للكيماويات المحدودة (ش.م.ق)
٪٥١,٠	قطر	كاتيكس المحدودة
٪٥١,٠	قطر	أوريكس (GTL) المحدودة
٪٦٥,٠	قطر	قطر غاز - عمليات الحقل، مشروع مشترك (غير مسجلة)
٪٦٧,٥	قطر	قطر للغاز المسال المحدودة (٢) ش.م.ق
٪٧٠,٠	قطر	قطر غاز للتشغيل
		إستاد للإستشارات الهندسية وإدارة المشاريع ش.م.ق
٪٥٠,٠	قطر	(سابقاً قطر للإستشارات الهندسية)
٪٥١,٠	قطر	قطر للكيماويات (٢) المحدودة (ش.م.ق)
٪٤٤,٥	قطر	راس لفان أوليفينز المحدودة (ش.م.ق)
٪٥١,٠	قطر	مصفاة لفان المحدودة
٪٣٥,٦	قطر	قاتوفين المحدودة (ش.م.ق)
٪٣٠,٥	قطر	غزال (ش.م.ق)
٪٥٠,٠	قطر	قطر الألومنيوم المحدودة
٪٩٣,٠	قطر	شركة برزان للغاز المحدودة
٪٣٠,٥	قطر	غزال (ش.م.ق)

نسبة الملكية ٢٠١١	بلد التسجيل	الشركات التابعة للشركات التابعة لقطر للبترول
٪٣٠,٠	قطر	شركة الكوت للتأمين وإعادة التأمين
٪١٠٠,٠	بريطانيا	الشاهين لخدمات الطاقة المحدودة
٪١٠٠,٠	امريكا	الشاهين لخدمات الطاقة ذ.م.م
٪٣٠,٠	قطر	شركة هيلكوبتر الخليج ش.م.ق
٪٧٠,٠	قطر	شركة قطر إستيل المحدودة
٪١٠٠,٠	قطر	قطر للبترول لخدمات الغاز المسال (قطر غاز ٢) المحدودة
٪١٠٠,٠	قطر	قطر للبترول لتجارة الغاز (قطر غاز ٢) المحدودة
٪١٠٠,٠	قطر	قطر تيرمينال كومباني ليمتد
نسبة الملكية ٢٠١١	بلد التسجيل	المشاريع المشتركة للشركات التابعة لقطر للبترول
٪٥٠,٠	قطر	شركة الشاهين للخدمات
٪٥٠,٠	قطر	الشاهين ويزفورد ش.م.ق (سابقاً الشاهين لخدمات الآبار)
٪٢١,٠	قطر	الخليج الدولية للحفر المحدودة
٪٥٢,٠	قطر	شركة قطر للأسمدة الكيماوية المحدودة
٪٣٥,٠	قطر	شركة قطر للاضافات البترولية المحدودة
٪٦٨,٠	قطر	شركة قطر للغاز المسال (٣) المحدودة
٪٧٠,٠	قطر	قطر للغاز المسال (٤) المحدودة
٪٥٦,٠	قطر	شركة قطر للبترول كيماويات المحدودة
٪٧٠,٠	قطر	شركة رأس لفان للغاز الطبيعي المسال المحدودة (٣)
٪٨٠,٠	قطر	سيف المحدودة
١٨,٨٠	البحرين	استثمارات أخرى
١٤,٨٠	الكويت	الشركة العربية لبناء وإصلاح السفن
١٠,٠٠	السعودية	الشركة العربية البحرية لنقل البترول
١٠,٠٠	ليبيا	الشركة العربية للاستثمارات البترولية
٥,٠٠	مصر	الشركة العربية للخدمات البترولية
١١,٤٠	قطر	الشركة العربية لأنابيب البترول
١٠,٠٠	قطر	الكهرباء والماء القطرية
٤٠,٠٠	قطر	شركة رأس لفان للطاقة المحدودة
١٠,٠٠	قطر	الشركة القطرية لتوزيع الوقود («وقود»)
٥,٠٠	قطر	قطر لنقل الغاز المحدودة («ناقلات»)
٢٠,٠٠	قطر	شركة وكالة ناقلات المحدودة
٩,٤٠	قطر	شركة مسيعة لانتاج الكهرباء
١٥,٠٠	قطر	الشركة القطرية للنقل البحري (ملاحه)
٢٠,٨٠	السعودية	شركة رأس قرطاس للطاقة
٣٥,٠٠	قطر	شركة حديد الجنوب
١٧,٥٠	البحرين	شركة قطر لتغليف المعادن (م.م.ذ)
٢٠,٠٠	موريتانيا	الخليج المتحدة للفولاذ
١٠,٨٠	الهند	حقول تاوديني
٤٩,٠٠	سنغافورة	الشركة المتحدة لتأجير الطائرات المروحية الخاصة المحدودة
٥,٤٠	استراليا	قطر للبترول الدولية وشل للكيماويات بي تي ليمتد (كيو إس بي إس)
		شركة سفير للاستثمارات ليمتد

\* إستثمارات أخرى: تمثل إستثمارات في شركات معظمها مدرجة في سوق الدوحة للأوراق المالية حيث أن حصة قطر للبترول الفعلية أقل من ٪٥.

رئيس مجلس الإدارة والعضو المنتدب



سعادة الدكتور محمد بن صالح السادة  
وزير الطاقة والصناعة

نائب الرئيس



حمد راشد المهدي  
مدير عام شركة راس غاز



عضو



سعد شريدة الكعبي  
مدير شؤون مشاريع النفط والغاز في قطر للبترو

عضو



ناصر خليل الجيدة  
الرئيس التنفيذي لشركة قطر للبترو الدولية

عضو



فهد حمد المهدي  
مدير عام شركة الكهرباء والماء القطرية

عضو



عيسى هلال الكواري  
رئيس المؤسسة العامة القطرية للكهرباء والماء (كهراء)

عضو



خليفة عبد الله السويدي  
الرئيس التنفيذي لشركة قافكو



## كلمة رئيس مجلس الإدارة

واصلت قطر للبترول خلال سنة 2011 رسم معالم طريقها لتحقيق نمو اقتصادي تنو إلىه الأعين، دون التأثر بالأزمة المالية لعام 2008، وبالوهن الذي أصاب اقتصاديات عدد من البلدان المتقدمة. وقد تجلّى هذا النمو في مشاريع البنية التحتية الضخمة وخطط النمو الصناعي في دولة قطر، وفق رؤية حضرة صاحب السمو الشيخ حمد بن خليفة آل ثاني، أمير البلاد المفدى، والتي شملت إقامة مشاريع ضخمة في قطاع المواصلات، وإنشاء مطار جديد وميناء بحري جديد، والتوسع المضطرد في قطاعي الصحة والتعليم، بالإضافة إلى خطط بناء منشآت جديدة لاستضافة كأس العالم لكرة القدم في عام 2022.

ولاشك أن هذه المشاريع التنموية المقررة تتطلب توفير المزيد من الطاقة والمياه المحلاة، وهذا بدوره يؤدي إلى زيادة الطلب على الطاقة بشكل يتجاوز المستويات المتوقعة في الدولة خلال العقد القادم.

والتزاماً بمسؤولياتنا نحو الاقتصاد الوطني، ولتلبية احتياجات عملائها والوفاء بالتزاماتها التعاقدية، فقد استجابت قطر للبترول لذلك من خلال وضع خطط طموحة وصلبة بما يتماشى مع هذه التحديات الاقتصادية والسياسية لضمان توفير الطاقة النظيفة والمنتجات الهيدروكربونية التي تحتاجها مختلف القطاعات الاقتصادية في دولة قطر.

ولتلبية الاحتياجات المستقبلية من الطاقة النظيفة لقطاعي الكهرباء والماء في البلاد، وتوفير اللقيم اللازم للصناعات البتروكيمياوية والتكريرية المحلية، فقد شرعت قطر للبترول في إنجاز مشروع غاز برزان الاستراتيجي متعدد المراحل. فهذا المشروع المتوقع أن يصبح جاهزاً للعمل بشكل كامل في عام 2014، يمثل لبنة أساسية في مستقبل قطر، وسيحقق فوائد عظيمة للصناعات المحلية.

وتماشياً مع إستراتيجية التطوير في قطر للبترول، فقد افتتحت شركة راس قرطاس للطاقة أكبر محطة للكهرباء في قطر في مدينة راس لفان الصناعية، بطاقة تصميمية تبلغ 2730 ميغا واط من الكهرباء و 63 مليون غالون من المياه المحلاة يومياً. مما رفع طاقة إنتاج الكهرباء والماء في دولة قطر إلى 9000 ميغا واط و 325 مليون غالون في اليوم على التوالي.

ومن ملامح التطوير الأخرى التي تعكس التزام وقدرة قطر للبترول على الارتقاء إلى مستوى مسؤوليتها تجاه التنمية الوطنية، قيامها بوضع الخطط لزيادة إنتاجها من منتجات التكرير وذلك بإنشاء مصفاة لفان الثانية للمكثفات. فهذه المصفاة سوف تلي الطلب المتوقع على المنتجات البترولية اللازمة لتواكب حجم النمو المرتفع للاقتصاد القطري. وقد بدأت مرحلة الأعمال الهندسية في بناء مصفاة لفان الثانية للمكثفات، ومن المتوقع أن تبدأ المصفاة العمل في عام 2016.

وأسهم تشغيل خط الإنتاج السابع والأخير لشركة قطر غاز، والذي تبلغ طاقته الإنتاجية 7,8 مليون طن في السنة، في تعزيز مكانة قطر كأكبر منتج للغاز الطبيعي المسال في العالم. ونظراً لدورنا الرئيسي الرائد بين منتجي الغاز الطبيعي المسال، فإننا نحرص على تلبية احتياجات عملائنا بتأمين صادرات هذا المورد الهام وبالاستعداد لتلبية أية طلبات غير منظورة سواء من عملائنا الحاليين أو أي عملاء آخرين في المستقبل.

وقد حقق القطاع الصناعي إنجازاً كبيراً آخرَ في عام 2011 بافتتاح أكبر مصنع لتحويل الغاز إلى سوائل في العالم، وهو مصنع اللؤلؤة ”جي تي ال“، في مدينة رأس لفان الصناعية، وهو مشروع مشترك بين قطر للبترول وشركة شل، وأول تطبيق من نوعه لتكنولوجيا ”جي تي ال“ في مصنع يتميز بالمقاييس العالمية، حيث تبلغ طاقته الإنتاجية 140,000 برميلاً في اليوم من منتجات ”جي تي ال“.

كما تم دعم سياسة التنوع الصناعي للاقتصاد القطري من خلال مشروع آخر في قطاع البتروكيماويات، بإنجاز مشروع فافكو - 5، الذي يعتبر أكبر مصنع منفرد لإنتاج الأمونيا واليوريا في العالم.

وبالإضافة إلى كونها أصبحت تحظى بمكانة مميزة على المستوى العالمي بين الشركات الرائدة في قطاع النفط والغاز، فقد استطاعت قطر للبترول أن تثبت قدرتها على التميز في مجالات متعددة أخرى منها تنظيم مؤتمرات على المستوى العالمي. فقد قامت قطر للبترول خلال عام 2011 بتنظيم مؤتمر البترول العالمي العشرين، الذي يعتبر من أهم المؤتمرات في هذا المجال، والذي عقد لأول مرة في منطقة الشرق الأوسط. وقد سجل هذا المؤتمر الذي استمر لمدة خمسة أيام رقماً قياسياً في عدد المشاركين، ومنهم عدد من كبار المسؤولين الرسميين وكبار المدراء في شركات النفط والغاز والخبراء والمختصين من كافة أرجاء العالم.

كما قامت قطر للبترول بتنظيم أول قمة لمنتدى الدول المصدرة للغاز، والذي تحوز الدول الأعضاء فيه على ما نسبته 70% من المخزون العالمي المثبت من الغاز.

وخلال هذه المسيرة من النجاح والانجازات فإن قطر للبترول كانت ولا تزال تحرص على أولوية الاهتمام بحماية البيئة، والسلامة والصحة مجتمعنا، فالمراقبة المستمرة والسيطرة على الانبعاثات ومصادر التلوث تعتبر من العوامل الرئيسية لنجاحنا في القيام بالدور الأكبر في التنمية الاقتصادية والاجتماعية في بلادنا.

ومما لا شك فيه أنه لم يكن بالإمكان تحقيق هذه الأهداف لولا الجهود المستمرة والمثمرة لموظفينا وشركائنا ومقاولي قطر للبترول، الذين يسهمون بالعمل الدؤوب بأن تصبح قطر للبترول، على نحو ملموس، لاعباً أساسياً ومسؤولاً في صناعة النفط والغاز على المستوى العالمي.

هناك بالتأكيد مزيد من التحديات المستقبلية، ولكن، كلنا ثقة وتفاؤل بالمستقبل المشرق لقطر للبترول، كمؤسسة وطنية رائدة وباستمرار دورها في العمل لتحقيق الازدهار لشعبنا وبلدنا.

الدكتور محمد بن صالح السادة

وزير الطاقة والصناعة

رئيس مجلس إدارة قطر للبترول والعضو المنتدب

## أهم الانجازات ٢٠١١

٦ يناير

وقعت قطر للبترول مع شركة اكسون موبيل اتفاقية مشروع مشترك واتفاقية التطوير والشروط المالية لمشروع غاز برزان، لإنتاج ١,٤ مليار قدم مكعب من الغاز في اليوم، تخصص معظمها لمحطات الكهرباء والمصانع.

٧ ابريل

افتتح معالي الشيخ حمد بن جاسم بن جبر آل ثاني، رئيس مجلس الوزراء، وزير الخارجية، محطة غولدن باس للغاز الطبيعي المسال، في ولاية تكساس الأمريكية، وهي مشروع مشترك بين قطر للبترول وشركة اكسون موبيل وكونوكوفيليس، حيث تفتح هذه المحطة مجالا أوسع لدخول قطر إلى سوق الغاز في الولايات المتحدة الأمريكية.

١٨ يناير

أصدر حضرة صاحب السمو الشيخ حمد بن خليفة آل ثاني أمير البلاد المفدى الأمر الأميري رقم (٣) لسنة ٢٠١١ بتعديل تشكيل مجلس الوزراء. ونص الأمر على تعيين سعادة الدكتور محمد بن صالح السادة وزيرا للطاقة والصناعة، وتم تعيين سعادة عبد الله بن حمد العطية، نائب رئيس مجلس الوزراء، رئيسا للديوان الأميري.

٨ مايو

وقعت قطر للبترول اتفاقية استكشاف ومشاركة في الإنتاج للمنطقة الاستكشافية البحرية آ- (طبقات ما تحت الخف)، مع شركة جي اكس نيبون اليابانية للنفط والغاز (قطر المحدودة)، كمقاول ومشغل. وتغطي المنطقة مساحة تبلغ ٦,١٧٣ كم مربع وتقع في الشمال الشرقي من مدينة راس لفان الصناعية.

٨ فبراير

أصبحت قطر للغاز أكبر مصدر للغاز الطبيعي المسال في العالم مع بدء تشغيل خطها الإنتاجي السابع والأخير في مدينة رأس لفان، بطاقة إنتاجية قدرها ٧,٨ مليون طن متري في السنة، ويشكل خط الإنتاج السابع جزءا من قطر غاز ٤ التي تعود ملكيته لقطر للبترول بنسبة ٧٠٪ وشركة شل بنسبة ٣٠٪.

٢٩ مايو

وقعت قطر للبترول اتفاقية مع شركة توتال الفرنسية والشركة الصينية سينوك الشرق الأوسط المحدودة، حيث تحصل شركة توتال قطر على نسبة ٢٥ بالمئة من حصة المقاول، بينما ستحتفظ شركة سينوك الشرق الأوسط (قطر) المحدودة بحصة المقاول المتبقية ٧٥ بالمئة وستستمر كمقاول منفذ للمشروع.



## أهم الانجازات ٢٠١١

٣١ مايو

افتتح حضرة صاحب السمو الشيخ حمد بن خليفة آل ثاني، أمير البلاد المفدى، مصنع راس قرطاس للطاقة في مدينة راس لفان الصناعية، والذي تبلغ طاقته الإنتاجية ٢٧٣٠ ميغا واط من الكهرباء و ٦٣ مليون جالون من المياه يوميا.

١٥ نوفمبر

افتتح حضرة صاحب السمو الشيخ حمد بن خليفة آل ثاني، أمير البلاد المفدى، القمة الأولى لمنتدى الدول المصدرة للغاز، والذي تستحوذ الدول الأعضاء فيه على ما يعادل ٧٠٪ من المخزون العالمي المثبت من الغاز.

١٠ أكتوبر

وضع سمو الشيخ تميم بن حمد آل ثاني، ولي العهد الأمين، حجر الأساس لميناء الدوحة الجديد في مدينة مسعيد الصناعية، ويتوقع إنجاز المرحلة الأولى من المشروع في عام ٢٠١٦.

٢٢ نوفمبر

افتتح حضرة صاحب السمو الشيخ حمد بن خليفة آل ثاني، أمير البلاد المفدى، مصنع اللؤلؤة للغاز الطبيعي المسال في مدينة راس لفان الصناعية، والمصنع هو مشروع مشترك بين قطر للبترول وشركة شل وتبلغ طاقته الإنتاجية ١٤٠,٠٠٠ برميل في اليوم من منتجات تحويل الغاز إلى سوائل بعد أن يتم تشغيله بشكل كامل خلال عام ٢٠١٢.

١ نوفمبر

ترأس سمو الشيخ تميم بن حمد آل ثاني، ولي العهد الأمين، حفل وضع حجر الأساس لمشروع غاز برزان، المشترك بين قطر للبترول وشركة اكسون موبيل، والذي يتوقع أن يبدأ الإنتاج بحلول عام ٢٠١٤.

٢٠ ديسمبر

افتتح سمو الشيخ تميم بن حمد آل ثاني، ولي العهد، مشروع قافكو-٥، الذي يسهم في تعزيز موقع دولة قطر كأكبر منتج منفرد للأومونيا واليوربا في العالم.



بتاريخ ٥ ديسمبر ٢٠١١ تفضل حضرة صاحب السمو الشيخ حمد بن خليفة آل ثاني بإلقاء خطاب الافتتاح لمؤتمر البترول العالمي العشرين، أهم مؤتمر في قطاع النفط تستضيفه قطر للبترول ويعقد لأول مرة في منطقة الشرق الأوسط. وسجل هذا المؤتمر الذي استمر لمدة خمسة أيام رقما قياسيا بعدد المشاركين، ومنهم كبار المسؤولين الحكوميين وكبار المدراء في شركات النفط والغاز، والمختصين في هذا القطاع من كافة أنحاء العالم.



## البيان المالي العام

قطر للبترول  
بيانات مالية أساسية  
للسنة المالية المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١



ديسمبر 2007	ديسمبر 2008	ديسمبر 2009	ديسمبر 2010	ديسمبر 2011	مليون ريال قطري
117,430	168,488	118,141	118,015	<b>289,179</b>	إيرادات المبيعات
35,049	55,800	35,207	54,567	<b>88,862</b>	صافي الدخل
46,328	58,560	40,864	58,517	<b>117,348</b>	صافي التدفقات النقدية من العمليات
47,037	36,791	35,350	24,455	<b>32,854</b>	المصروفات الرأسمالية
188,336	246,034	282,308	308,897	<b>367,551</b>	إجمالي الموجودات

غير القطرية رافداً جديداً من خلال استكشاف أسواق جديدة في أوروبا الشرقية، واستخدام نظام الاتصال المرئي عن بعد في إجراء مقابلات التوظيف وإنجازها بشكل أسرع، وفحص المؤهلات العلمية والتحقق منها قبل التوظيف، فضلاً عن إحكام المزيد من الرقابة على أداء مكاتب التوظيف بالخارج.

تم توفير عدد من الخدمات الإدارية إلكترونياً عبر شبكة المعلومات الداخلية لقطر للبترول منها طلبات المهمات الرسمية، ورسائل تذكير الموظفين بتواريخ انتهاء وثائقهم كتنصريح الإقامة، ومدفوعات تذاكر السفر، وتسديد رسوم البطاقات الصحية، وتذاكر العائلة، والتسوية النهائية. كما تم استبدال نظام إدارة الوثائق الإلكترونية بنظام آخر جديد أكثر تطوراً يسمى "نظام إدارة المشاريع".

وعلى صعيد التقدير، فقد وصلت نسبة القطريين من إجمالي الموظفين الدائمين في قطر للبترول إلى ٢١٪ بنهاية عام ٢٠١١. ويعتبر مشروع "المنهج الشامل لتطوير الموظفين القطريين" من المشاريع الأساسية والهامة في عملية تأهيل وتطوير القطريين والذي يتم من خلاله مراجعة كافة مراحل عملية تطوير الموظفين القطريين بدءاً من التخرج من المرحلة الثانوية وصولاً إلى تثبيت الموظف في وظيفته المستهدفة بقطر للبترول.

### إدارة التدريب المركزي:

واصلت إدارة التدريب المركزي تلبية احتياجات التدريب التخصصي في قطر للبترول من خلال الدورات الإدارية والفنية القصيرة في قطر وخارجها. حيث تم عقد أكثر من ٦٠٪ من هذه الدورات داخل قطر. ويحظى تطوير الموظفين القطريين بأهمية قصوى في سياسات قطر للبترول حيث يحصل الموظف "تحت التطوير" على أكثر من أربع دورات سنوياً في المتوسط مقابل دورة واحدة للموظف بشكل عام.

على صعيد الدراسات الأكاديمية الجامعية، فقد تم استقطاب ٣٧٣ طالباً جديداً وتسجيلهم للعام الدراسي ٢٠١٢. كما واصلت إدارة التدريب المركزي تنفيذ برامج التدريب المهني طويلة الأمد لإعداد وتأهيل خريجي المرحلة الثانوية لتلبية احتياجات العمل الفني في قطاع الطاقة والصناعة. وقد تم تسجيل ٢٩١ متدرباً في البرامج المهنية كما تم إلحاق ٥٢٤ متدرباً ممن اجتازوا برنامج إعداد الفنيين ضمن برامج تعليم في متطور داخل وخارج مواقع العمل بهدف تأهيلهم للحصول على شهادات فنية متقدمة.

تم إدخال بعض التعديلات على برامج تعليم اللغة الإنجليزية للموظفين

واصلت الشؤون الإدارية جهودها الدؤوبة لتقديم خدمة نوعية متطورة في مجالات العمل الإداري الرئيسية وهي: الموارد البشرية، والتقدير، والتدريب، والخدمات الطبية، والخدمات العامة. أما المستفيدون من خدماتها فهم موظفو قطر للبترول وأقسام وإدارات الشركات التابعة لها والمجتمع المحيط بمواقع العمليات البعيدة.

### إدارة الموارد البشرية:

واصلت إدارة الموارد البشرية تنفيذ سياستها الرامية إلى الاهتمام بالموظف وتنميته وتطويره وتحسين الاستفادة من قدراته من خلال توفير بيئة العمل المناسبة والمحفزة التي تساعد على الإبداع والتميز في الأداء. وانطلاقاً من هذا التوجه، تم استحداث نظام جديد للحوافز والمكافآت يشتمل على ثلاثة مستويات وهي مكافأة الدانة والحصبة والبدلة، يكافأ فيها الموظف وفق مستوى أدائه وعطائه.

كما تم تطوير نظام تخطيط القوى العاملة على المدى المتوسط والبعيد بما يعزز من استقطاب الشباب القطري ويحقق الموائمة بين العرض والطلب. وعلى صعيد الاستقدام والتوظيف، فقد اكتسبت عملية توظيف العمالة



وحرصت إدارة الخدمات الطبية على دعم التزام قطر للبترول بالمسؤولية الاجتماعية وذلك من خلال المشاركة في مشاريع وحملات التوعية المختلفة وخاصة مشروع التخلص من الأدوية غير المرغوب فيها بشكل سليم وآمن الذي تم إنطلاقه في مدينة دخان.

### إدارة الخدمات العامة:

إن إدارة الخدمات العامة مسؤولة عن تقديم الخدمات العامة لكافة المناطق التابعة لقطر للبترول في الدوحة بما في ذلك خدمات السكن والمكاتب والصيانة والمواصلات وخدمات الترفيه، وحفظ السجلات غير الفنية لكافة المواقع.

وتلبية لمتطلبات العمل، تم نقل عدد كبير من المكاتب داخل الدوحة نتيجة التوسع وإعادة الهيكلة في كثير من إدارات الشؤون والإدارات الأخرى كما استطاعت إدارة الخدمات العامة تلبية طلبات المكاتب الإضافية.

ويعتبر ”برنامج زيارة العميل“ من المبادرات العملية التي تم تنفيذها بنجاح في إدارة الخدمات العامة خلال الفترة من أبريل إلى أكتوبر ٢٠١١، حيث تم تنظيم زيارات إلى كافة إدارات قطر للبترول في الدوحة وتوثيق النتائج المستخلصة من تلك الزيارات بهدف الاستفادة منها في تعزيز مستوى إرضاء العملاء.

### وحدة تقطير قطاع الطاقة والصناعة:

واصلت وحدة تقطير الوظائف في قطاع الطاقة والصناعة تقديم الاستشارات والنصائح والتوجيهات الخاصة بالتقطير للشركات العاملة في قطاع الطاقة والصناعة وإلى عدد من المؤسسات من خارج القطاع. وقد تم عقد اجتماعات رسمية مع الشركات المعنية تناولت المواضيع المتعلقة بمراجعة خطط التقطير الإستراتيجية لكل شركة من شركات القطاع، وقضايا الموارد البشرية الإستراتيجية، وسياسات التدريب، ومواقع التقطير بالشركات، علاوة على المسؤولية الاجتماعية للمؤسسات بما يتوافق مع إستراتيجية التنمية الوطنية ورؤية قطر الوطنية ٢٠٣٠.

كما واصلت وحدة التقطير توثيق عرى التعاون مع مؤسسات وأجهزة الدولة وبخاصة المؤسسات التعليمية والوزارات المعنية بعملية التقطير.

وفي شهر مايو ٢٠١١ ترأس سعادة الدكتور محمد بن صالح السادة وزير الطاقة والصناعة رئيس مجلس إدارة قطر للبترول والعضو المنتدب الاجتماع السنوي للتقطير حيث تم استعراض خطة التقطير الإستراتيجية لقطاع الطاقة والصناعة بهدف الوقوف على الإنجازات التي تحققت على صعيد عملية التقطير و العراقيل التي تواجهها وسبل تذليلها.

بما يتوافق مع احتياجات الإدارات ويساعد على تحقيق المزيد من المرونة والتوافق بين المهارة في اللغة الانجليزية ومتطلبات العمل.

علاوة على ذلك فقد تم تطوير نظام التعليم الالكتروني بالتعاون مع المجلس الأعلى للاتصالات وتكنولوجيا المعلومات. حيث حصل أكثر من ٤٥٠٠ موظف و متدرب على دورة ”الترخيص بالعمل“، كما تم إنجاز ٢٥٨٩ دورة عبر البوابة الإلكترونية للمجلس الأعلى للاتصالات وتكنولوجيا المعلومات.

### إدارة الخدمات الطبية:

واصلت إدارة الخدمات الطبية تقديم الرعاية الصحية الأولية، وخدمات الصحة المهنية والخدمات الطبية المساندة لما يزيد عن ١٨٥,٠٠٠ مريض في جميع العيادات التابعة لقطر للبترول وحرصاً منها على تلبية احتياجات المرضى فقد تم تشغيل عيادة إضافية ”شركة ناقلات“ في مدينة راس لفان ووفرت خدمات أخرى مثل خدمة الدفع بالبطاقات الائتمانية للعملاء في مواقع الخدمة.

كما وضعت إدارة الخدمات الطبية معايير للإجراءات الوقائية للتعامل مع الأمراض المزمنة مثل السكري والربو وضغط الدم وارتفاع الكوليسترول بالدم، وطورت برامج اللياقة الطبية للموظفين وفحوصات ما قبل التوظيف بالإضافة إلى الإشراف الطبي على العاملين في المواقع البحرية و المواقع الأخرى، فضلاً عن الارتقاء بأداء عيادات الرعاية الصحية مثل رعاية الطفل ورعاية النساء ورعاية الرجال. وقد نجحت إدارة الخدمات الطبية في تحقيق هدفها في التأكيد على كفاءة العاملين بما وقدرتهم على تقديم خدمات طبية متميزة وفق أعلى معايير الرعاية الطبية المتعارف عليها من خلال توفير التدريب المهني للعاملين وحصولهم على التراخيص الطبية اللازمة.

وقد شاركت إدارة الخدمات الطبية في عدد من المؤتمرات المحلية والدولية عن الصحة العامة، وطورت عدداً من برامج التوعية الصحية للموظفين مثل الوقاية من الإجهاد الحراري، والضجيج الذي يسبب ضعف السمع، والسرطان، وإمراض الكلى، وفيروس نقص المناعة والسل.



تم تفتيش ٤٧ مركزاً صحياً في مناطق الامتياز من أجل إجراءات الترخيص والتأكد من مطابقتها للوائح والمتطلبات القانونية.

### ركزت الأنشطة المتعلقة بالتنمية المستدامة في الإدارة على ما يلي:

تم تنظيم ورشات عمل حول الصحة والسلامة والبيئة إضافة إلى التنمية المستدامة، وتم نشر تقرير قطاع التنمية المستدامة (SDI) لعام ٢٠١٠ في هذا الخصوص.

وضعت الإدارة نظاماً للتبليغ ورفع التقارير المتعلقة بالتنمية المستدامة يتيح للعاملين في قطاع النفط والغاز رفع تقارير

تتعلق بالأداء لديهم في مجال السلامة والصحة المهنية والبيئة والتنمية المستدامة.

تم التعاون بشكل فعال مع الهيئات الحكومية المعنية (مثل وزارة البيئة، ووزارة العمل، والمجلس الأعلى للصحة)، وقطاعات حكومية أخرى، لضمان الالتزام الكامل من قبل العاملين في قطاع النفط والغاز باللوائح والقوانين المحلية النافذة.

حرصت الإدارة على تشجيع المبادرات والمشاريع المتعلقة بتطبيق آلية التنمية النظيفة (CDM) وفقاً لاتفاقية الأمم المتحدة الإطارية بشأن تغير المناخ.

ولذلك قامت الإدارة بتطبيق صلاحياتها في مراقبة المخاطر المتعلقة بالصحة والسلامة والبيئة ضمن قطاع النفط والغاز، وسوف تبذل أقصى جهودها لتحقيق المزيد من الإنجازات والتقدم في هذا المجال.

تم تأسيس إدارة شؤون نظم الصحة والسلامة والبيئة لتتولى بشكل مستقل تحليل ومراجعة الأنشطة المتعلقة بالصحة المهنية، والسلامة، والبيئة والتنمية المستدامة، إلى جانب متابعتها العمل من أجل الحد من المخاطر، وذلك من خلال وضع إجراءات متطورة للإشراف على قطاع النفط والغاز.

### ركزت الأنشطة الإجرائية واللوائح التنظيمية في الإدارة على ما يلي:

- تنظيم قطاع النفط والغاز من خلال إصدار سجل قانوني يشكل دليلاً لتوجيه كافة العاملين في قطاع النفط والغاز فيما يتعلق بواجباتهم القانونية في الدولة.
- تم إعداد إطار قانوني لنظم الصحة والسلامة والبيئة في قطاع النفط والغاز وتم تعميمه على الإدارات والشركات المعنية بعد اعتماده من قبل سعادة وزير الطاقة والصناعة.
- تمت مراجعة وتحليل البروتوكولات والمعاهدات، والاتفاقيات، والاتفاقيات الدولية وفقاً للبيانات والمعايير المتعلقة بالوضع الراهن.
- صياغة قانون مقترح عن المنشآت النفطية، يشمل مذكرة تفاهم مع جامعة قطر تتعلق بالأبحاث والتطوير في الاستخدام السلمي للطاقة النووية.

### ركزت الأنشطة المتعلقة بالصحة والسلامة في الإدارة على ما يلي:

- تنفيذ إشراف فعال في مجال الصحة والسلامة المهنية والبيئة في قطاع النفط، والغاز خلال العام، ويشمل ذلك إجراء ٩١ زيارة مراقبة وإشراف أدت إلى تعزيز الأداء في هذا المجال في القطاع.
- تم إعداد تقرير لتحليل المخاطر وأوجه القصور في مجال الصحة والسلامة المهنية والبيئة، في قطاع النفط والغاز، بالتركيز على إدارة المخاطر الكبرى، كحجر الزاوية، وخطط إشراف وفقاً للمخاطر.



على ذلك، قامت الإدارة بضبط التغيير والتحديثات في حلولها بإنشاء آلية تهدف لسرعة الاستجابة لمتطلبات العمل مع مراعاة تحقيق القيمة القصوى والحد من الفوضى وإعادة العمل. ولقد تم تشكيل السياسات والعمليات والفرق المؤهلة لدعم هذه الوظيفة والتأكد من أن التغييرات في نظم المعلومات قد تم تسجيلها وتقييمها والموافقة عليها وترتيبها والتخطيط لها واختبارها بطريقة مقننة ومنظمة.

كجزء من إعادة هيكلة إدارة تكنولوجيا المعلومات والاتصالات، تم الدمج بين وحدة الدوحة/ والعمليات البحرية للاتصالات تحت قسم البنية التحتية في إدارة تكنولوجيا المعلومات والاتصالات، ويعتبر هذا الاندماج قاعدة لجمع عمليات دمج وحدات الاتصالات الأخرى في قطر للبترول في ظل إدارة الاتصالات وتكنولوجيا المعلومات. ومن ثمرات الاندماج تطوير وتنفيذ النظم الآلية لفواتير كيوترول لأول مرة.

وحققت الإدارة ما يعادل نسبة ٩٩,٩٩٩٩٩٪ في إمكانية الوصول للشبكة وتوفرها، و٩٩,٧٪ في اتصال مركز البيانات، و٩٨٪ في رضا مستخدميها و٩٨٪ في تلبية احتياجات المستخدمين، مع أكثر من ٨٠,٠٠٠ طلب وحالة تم رصدها في السنة على نطاق المواقع الخمس الكبرى و المباني المختلفة والتي توافقت مع مستوى الخدمة المطلوبة.

ويمكن تصنيف نشاطات إدارة تكنولوجيا المعلومات والاتصالات ضمن مجالين رئيسيين وهما مشاريع الأعمال والمبادرات التكنولوجية.

نجحت قطر للبترول بشكل فعال في استخدام أنظمة وخدمات تكنولوجيا المعلومات في مجالات العمل الخاصة بما من تنقيب وإنتاج وتكرير ونقل و تسويق المنتجات، و تقوم إدارة تكنولوجيا المعلومات والاتصالات بمهمة تمكين الرؤية الخاصة بقطر للبترول من خلال الاستفادة من قدرات تكنولوجيا المعلومات والاتصالات وكافة مواردها لتحقيق أقصى قدر من الفوائد التجارية والاستفادة من الفرص المستقبلية و مواجهة التحديات.

ولقد وضعت إدارة الاتصالات وتكنولوجيا المعلومات إستراتيجية للسنوات الخمس المقبلة استناداً إلى مهمة ورؤية قطر للبترول وأهداف عملها. وتهدف الإستراتيجية إلى الاستفادة القصوى من قطاع تكنولوجيا المعلومات والاتصالات في خدمة الأعمال، والتقليل من المخاطر ذات الصلة والتنوع في الاستجابة لمتطلبات العمل والتحديات.

ولتحقيق إستراتيجيتها وأهدافها، قامت إدارة تكنولوجيا المعلومات والاتصالات في العام الماضي بوضع خارطة طريق لضبط تكنولوجيا المعلومات والاتصالات من خلال ربط العمليات ومراقبة نظم تكنولوجيا المعلومات والاتصالات بناء على أفضل الممارسات في إطار إدارة تكنولوجيا المعلومات والمعايير المتعلقة بها.

وبالإضافة إلى ذلك، تم تطوير منهجية إدارة المشاريع لتوحيد الممارسات في إدارة مشاريع إنشاء الخدمات والحلول، الأمر الذي سيؤدي إلى تحقيق الاستفادة القصوى من مخرجات وحلول تلك المشاريع. وعلاوة





## مشاريع الأعمال

### نظام راس لفان الإلكتروني

بدأ العمل في برنامج لتوفير نقطة مركزية للمعلومات والخدمات لموظفي قطر للبتروك وشركاء الأعمال الخارجية، والجمهور العام. وبالإضافة إلى ذلك، فإنه يوفر عدداً من الخدمات الإلكترونية لمدينة رأس لفان الصناعية والشركات المختلفة التي تتعامل معها. وتم تسجيل أكثر من ٨٠ شركة في النظام باستطاعتها استخدام التطبيقات المختلفة، بما في ذلك استخراج تصريح العمل في رأس لفان.

### ترقية تقنية (بتزل)

تمت ترقية تكنولوجيا (بتزل) المستخدمة من قبل إدارة النفط والغاز قسم المشاريع والتي ساهمت بتحسينات رئيسية للبرنامج عززت القدرة على التعامل مع النماذج الكبيرة وبالتالي خفضت وقت العمليات من ساعتين للدقائق معدودة فقط. وقد ساهمت الترقية بكل تأكيد في مساعدة مستخدمي (بتزل) في أداء وظائفهم بكفاءة.

### الإنترنت للجميع

قامت إدارة تكنولوجيا المعلومات والاتصالات بجعل الإنترنت متاحاً لجميع موظفي قطر للبتروك، بغض النظر عن الدرجات أو المستويات من أجل تعزيز إنتاجية الموظفين وتحسين ممارسات العمل.

### ترقية الشبكة الرئيسية للألياف البصرية

في عام ٢٠١١، تم رفع سعة الشبكة الرئيسية للألياف البصرية من ٢,٥ جيجابايت في الثانية إلى ١٠ جيجابايت في الثانية. وسيتمكن هذا قطر للبتروك من إنشاء مراكز البيانات بين المناطق، وبالتالي تكون جاهزة لمتطلبات تحتاج لسعات كبيرة تخدم أنظمة الدوائر التلفزيونية المغلقة وكذلك تسهل تنفيذ تطبيقات متطورة في المستقبل.

### نشر نظام التشغيل (ويندوز ٧)

قامت إدارة تكنولوجيا المعلومات والاتصالات باستبدال نظم التشغيل في الأجهزة من النظام المعتمد (ويندوز اكس بي) إلى النظام الجديد (ويندوز٧). وقد أجرت الإدارة سلسلة اختبارات وتقييمات مكثفة ومعقدة وطويلة من أجل ضمان توافق نظام التشغيل الجديد مع مئات من التطبيقات التي توفرها الإدارة لموظفي قطر للبتروك.

ونتيجة لهذه الجهود، أصبحت إدارة تكنولوجيا المعلومات والاتصالات قادرة بشكل كامل على تلبية احتياجات قطر للبتروك المرتبطة بهذه التكنولوجيا وذلك من خلال برنامج قوي يأخذ بعين الاعتبار التقنيات ذات المعايير الصناعية والحلول المبنية على تكنولوجيا المعلومات المتوافقة مع استراتيجية الأعمال.

### تنفيذ مشروع بوابة إنهاء المشاريع لإدارة التقنيات

مع تنفيذ البوابة النهائية لنظام (الساب) والوحدات المصاحبة، فإن الدورة الكاملة في الحصول على الموافقات لجميع مشاريع الهندسة - من الفكرة إلى التنفيذ - قد تم استيعابها في نظام (الساب).

### لوحة أجهزة القياس لإدارة السلامة والبيئة

تم تنفيذ لوحة لإدارة تساهم في توضيح أداة إدارة المخاطر في إدارة السلامة والبيئة مما يتيح لها رصد الأداء و التشجيع المستمر على التطوير في جميع الإدارات والأقسام.

## مبادرات تكنولوجية

### خدمة تحويل الرسائل

(تحويل الرسائل) هي خدمة تتيح الوصول إلى البريد الإلكتروني وحدول المواعيد وقائمة المراسلة الخاصة بقطر للبتروك، من خلال الإنترنت ولكن من دون التكاليف المرتبطة عادة بخدمة بلاك بيري. وبالإضافة إلى ذلك، نشرت إدارة تكنولوجيا المعلومات والاتصالات خدمات لاسلكية إلى الخدمة عبر مناطق بأكملها تغطي الدوحة ومسيعيد ورأس لفان ودخان. وقد تم تركيب ما مجموعه ٣٦٤ نقطة للوصول إلى هذه الخدمة.

#### مشروع استرداد الغاز الحمضي في دخان:

مشروع وحدة استرداد الغاز الحمضي لمعالجة ٤٥٠ مليون قدم مكعب قياسي باليوم من غاز الخف لتحقيق محتوى ٤ جزء في المليون من غاز كبريتيد الهيدروجين، والتزويد بوقود الغاز الحلو كوقود لمستهلكي الصناعات التحويلية.

و تضم خطي أنابيب بطول ١٤,٥ كم؛ بقطر ٣٠ إنشاً ووحدة محلية ميثيل ديثانول أمين (MDEA)، ووحدة تخفيف معتمدة على ثلاثي الغلايكول (TEG)، ووحدة ضغط الغاز الحمضي والمرافق المرتبطة بها ومرافق خارج الموقع في مصنع عرب-D في دخان.

#### مشروع توسعة ميناء رأس لفان:

توسعة كبرى لميناء رأس لفان الحالي لاستيعاب ٧٧ مليون طن سنوياً من الغاز الطبيعي المسال (LNG) والمنتجات السائلة الأخرى.

#### المرحلة الثانية من مشروع تبريد المياه المشترك في رأس لفان:

إنشاء نظام مركزي مشترك لتبريد المياه للمستهلكين الرئيسيين في منطقة رأس لفان والمدينة الصناعية. في المرحلة الثانية، تم تشغيل الفئة ١ والفئة ٢. أما المرحلة الثالثة فما زالت قيد التطوير.

- ترقية شبكة الجهد العالي في دخان
- تجديد وحدات جلايكول في منطقة دخان

تتصدر الشؤون الفنية في قطر للبتروال موقع الصدارة بالنسبة لأنشطة المشاريع في قطر، حيث تدير وتنفذ المشاريع الكبرى الأساسية لقطر للبتروال، ومشاريع البنية التحتية الكبرى ومشاريع التطوير المشتركة، ومشاريع البنية التحتية لدولة قطر. واصلت مديرية الشؤون الفنية متابعة مهمتها المتمثلة في تقديم الحلول المبتكرة التي تفوق توقعات العملاء، باستمرار، مراعية بصفة خاصة السلامة، والبيئة، والصحة، والجودة، وروح التعاون، وتنمية الموارد البشرية. ويبقى الهدف الرئيسي متمثلاً في تنفيذ جميع "المشاريع الكبرى" بنجاح حسب الجدول الزمني والنطاق المتفق عليهما، وفي حدود الميزانية المتفق عليها.

على مدى عشرين سنة مضت، حدث تغير تدريجي ونمو في قيمة ونوع وعدد وتعقيد المشاريع التي تنفذها الشؤون الفنية لقطر للبتروال، فضلاً عن الزيادة الهائلة في عدد عملاء الشؤون الفنية.

المشاريع الإستراتيجية الأساسية التي أدارتها ونفذتها الشؤون الفنية خلال عام ٢٠١١:

#### مشاريع البنية التحتية الضخمة للنفط والغاز

مشروع ترقية استرداد الكبريت (SRU) بمسيعيد:

ترقية وحدة استرداد الكبريت الحالية بتركيب وحدة جديدة لتخصيب الغاز الحمضي (AGEU)، ووحدة معالجة غاز العادم (TGTU) والمرافق المرتبطة بها للوصول إلى ٩٩,٥٪ من استرداد الكبريت.





- خط أنابيب استراتيجي لنقل الغاز (خط أنابيب (SGTP) مزدوج ٣٦ إنشاً)
- خط أنابيب متعدد المنتجات ١٨ إنشاً من مصفاة قطر للبترو إلى مستودع الدوحة (أبو هامور) ضمن نظام نقل متعدد المنتجات
- تحسين نظام الصرف الصحي - مصفاة قطر للبترو، مسيعد
- استبدال وبناء أرصفة الخدمات الجديدة رأس لفان
- طرقات الجانب الغربي، شارع خليفة المرحلة الثانية وبوابة الأمن - تطوير خدمات الدعم في الجانب الغربي في رأس لفان
- طرقات الجانب الجنوبي الجديدة وتسوية الممرات
- شبكة الطرق في الجانب الجنوبي من شارع خليفة في رأس لفان.

#### تحسين منشآت استيراد / تصدير النفط الخام وصمامات الهبوط البحرية في حالول:

الانتهاء من استبدال مضخات تحميل النفط الخام الحالية لزيادة الاعتماد على منشآت مناولة النفط الخام المتوفرة وترقية النظام للحصول على المرونة التشغيلية المحسنة.

#### إمداد الطاقة في حالول من خلال الكابلات البحرية

إمداد كابلات كهربائية تحت سطح البحر ١٣٢ كيلو فولت، تمتد ١٠٠ كلم إلى جزيرة حالول من رأس لفان وتقدر طاقتها بقوة ١٠٠ ميغا واط.

#### درع الأمن الوطني: منصات برج الاستشعار (STPs) ومنصة القاعدة الأمامية المعلقة (FMB)

سوف يقدم نظام درع الأمن الوطني (NSS) نظام مراقبة وكشف وإمكانية اتخاذ قرارات وتدخل لتعزيز أمن لجميع المنشآت الحيوية والأصول البحرية عن طريق تركيب ثمانية أبراج استشعار جديدة وسبع منصات قاعدية أمامية معلقة (FMB).

#### أهم الإنجازات خلال عام ٢٠١١

تطوير عملية تقديم المناقصات الخاصة بالجدوى وتحسين المفهوم استخدام العقود الاستشارية الشاملة حسنت كفاءة عملية تقديم مناقصات الجدوى / و تحسين المفهوم وتم بنجاح إنجاز دراسات عديدة لدخان، ومسيعد والمنطقة البحرية.

جائزة بنتلي ٢٠١١ «كن ملهماً» للإبداع تنافست قطر للبترو مع أكثر من ٣٥٠ مشاركاً من جميع أنحاء العالم وفازت بجائزة بنتلي ٢٠١١ «كن ملهماً» للإبداع في عملية التصنيع في أمستردام، هولندا لـ «تحديث مخططات ما بعد الإنجاز لمحطات الإنتاج (٢-PS و ٣-PS و ٤-PS) وحقل الشمال ألفا (NFA) وجزيرة حالول، وذلك باستخدام تقنية مبتكرة من المسح الليزري الأرضي.

#### الخطط المستقبلية واستثمارات قطر للبترو في قطاع النفط والبنية التحتية

صهاريج تخزين إستراتيجية لدولة قطر خلال ٢٠١٥-٢٠٣٠: تعزم قطر للبترو إنشاء صهاريج تخزين للنفط المنتج في دولة قطر على مرحلتين لتلبية الطلب خلال فترات معينة من انقطاع الإمداد بمنتجات البترو.

#### حي قطر للبترو:

مشروع قطر للبترو الاستثنائي، الذي سيشمل مركز الأعمال والمقرات الرئيسية المركزية لشركة قطر للبترو في منطقة الخليج الغربي.

تسوية قسائم الأرض والممرات وبناء الطرق المرتبطة بها لمشاريع الصناعات التحويلية المستقبلية في مدينة رأس لفان: يتم المشروع وفقاً لخطة أعمال مدينة رأس لفان الرئيسية والسعي مستمر لإعداد منصة أعمال أساسية مناسبة للصناعات التحويلية المحتملة.

## العمليات - الحقول البرية (دخان)



### الأنشطة الرئيسية لعمليات دخان

تضم منطقة دخان حقلاً كبيراً للنفط والغاز يمتد على مساحة طولها ٨٠ كم وعرضه ٨ كم تقريباً ويقع على بعد حوالي ٨٠ كم غرب مدينة الدوحة. يتكون حقل دخان من ثلاثة أقسام من الشمال إلى الجنوب وهي الخطية والفحاحيل وجليحة / دياب. يتم فصل إنتاج النفط والغاز في أربع محطات رئيسية تدار على الدوام من قبل الفنيين المختصين، وهي الخطية الشمالية والخطية الرئيسية والفحاحيل الرئيسية وجليحة. وهناك محطات أخرى تدار آلياً وهي الفحاحيل شمالاً والفحاحيل جنوباً، كما أصبحت الآن الخطية جنوباً تدار من قبل الفنيين المختصين، كما أن

نقطة تجمع الأنابيب في دياب الواقعة في نهاية الطرف الجنوبي من الحقل لا توجد بها منشآت معالجة حيث يرسل كامل النفط المنتج إلى محطة جليحة للمعالجة. وينقل النفط الخام المثبت عبر خط أنابيب إلى ميناء مسيعيد الذي يبعد حوالي ١٠٠ كم شرق دخان.

دخان، وتتولى إدارة الموانئ والتصدير استقبال وتخزين وتنظيم تصدير النفط الخام والناقتا.

كما تشمل مرافق دعم الإنتاج في حقل دخان محطة توزيع مياه الشرب، ومحطة الكهرباء، ومنشآت الورش وشبكة اتصالات.

وبالإضافة إلى منشآت الإنتاج والمعالجة المذكورة أعلاه، تضم دخان مرافق سكنية و أندية رياضية وترفيهية متنوعة ، كما يتوفر للسكان خدمات تموينية و أمنية.

### خطط التسويق والتطوير

المنتجات الرئيسية المخصصة للتصدير من حقول دخان هي النفط الخام والمكثفات، وسوائل الغاز الطبيعي، والغاز المصاحب المعالج.

هنالك مشاريع قيد الإنشاء أو جاري العمل فيها وهي مصنع التخلص من غاز الأسيد، ومصنع إعادة حقن المياه المنتجة، وحفر آبار جديدة والاستغناء عن آبار قديمة.

كما يجري في الوقت الحالي تنفيذ عدد من المشاريع الهامة لتطوير البنية التحتية لأعمال الهندسة المدنية في دخان. ومن أهم هذه المشاريع نقل المنشآت الصناعية خارج مدينة دخان، وطريق دخان أم باب سلوى، ووحدة معالجة مياه الصرف الصحي، ومشاريع إسكان بالإضافة إلى عدد من المشاريع المدنية الأخرى.

تصل الطاقة الإنتاجية لمنشآت حقل نفط دخان إلى ٣٣٥ ألف برميل في اليوم، إلا أن حجم الإنتاج الفعلي السنوي يعتمد على متطلبات إدارة المكان. هناك أيضاً منشآت إنتاج أخرى مخصصة لإنتاج ومعالجة الغاز المصاحب، والغاز غير المصاحب، إضافة إلى إنتاج سوائل الغاز الطبيعي الخام من الغاز المصاحب، والمكثفات في مكنن عرب «د»، والمكثفات الثابتة.

كما تدار من دخان وبصورة مستمرة منشآت لحقن غاز حقل الشمال في مكنن الحف وحقن الغاز الخفيف في حقل عرب «د» وحقن الماء في مكنن النفط الرئيسية في عرب «سي» وعرب «د» والعيونات للحفاظ على مستوى الضغط بشكل مستمر.

يضم حقل دخان ١٨٥ بئراً منتجاً للنفط، و ٢١١ بئراً لحقن الماء و ٥٧ بئراً لإنتاج وحقن الغاز. ووفقاً لآخر البيانات عن وضع الآبار بلغ العدد الإجمالي للآبار في دخان ٦٣٢ بئراً، ويشمل هذا العدد كافة الآبار المنتجة وآبار الحقن والمراقبة والمعلقة والمستغنى عنها.

ويوجد في ميناء مسيعيد منشآت ومرافق تخزين وتصدير تتبع لعمليات

يجري تنفيذ المرحلة الثانية من خطة تنمية مدينة دخان التي تشمل المرحلتين التاسعة والعاشر، مشاريع إسكان دخان، والبنية التحتية المساندة والمباني المدنية، والخدمات والمرافق.

كما يجري تنفيذ مشاريع البنية التحتية المتعلقة بخطة تنمية مدينة دخان، وكذلك مشاريع الخدمات والمرافق في منطقة الامتياز التابعة لقطر للبترو.

وقد تم إنجاز وافتتاح مستشفى المنطقة الغربية، وأطلق عليه اسم مستشفى الكوي، زكريت.

كما تم إنجاز المشروع الرئيسي الخاص بالمسح الزلزالي الشامل ثلاثي الأبعاد لحقل دخان ومن المتوقع استلام تقرير عن هذا المسح في نهاية عام ٢٠١٢

#### خلفية تاريخية عن تطوير حقل دخان

تم تطوير حقل دخان على مراحل متعددة. فقد تم حفر أول بئر خلال عامي ١٩٣٩/١٩٤٠ حيث تأكد وجود مخزون تجاري من النفط. ولكن توقف العمل بسبب الحرب العالمية الثانية، ثم بدأ تطوير العمل في قطاع الخطية اعتباراً من عام ١٩٤٧ وتم تصدير أول شحنة من ميناء مسيبيد في ٣١ ديسمبر ١٩٤٩.

بدأ العمل في تطوير قطاعين آخرين هما الفحاحيل وجليحة / دياب في دخان على مراحل انطلاقاً من الفحاحيل في عام ١٩٥٤ ثم من جليحة في عام ١٩٥٥. بدأ تشغيل محطة دخان للكهرباء في عام ١٩٥٨، وتم اكتشاف مكامن الغاز غير المصاحب في الحف في عام ١٩٥٩ على عمق نحو عشرة آلاف قدم. وفي عام ١٩٧٤ بدأ أيضاً تشغيل محطة الفصل في الفحاحيل لاستخراج خام سوائل الغاز الطبيعي من الغاز المصاحب. وفي عام ١٩٧٦ تم حفر أول بئر تطوير في مكامن الحف، ثم أقيمت ثمان وحدات لمعالجة الغاز من آبار حقل الحف على مراحل من عام ١٩٧٨ إلى عام ١٩٨٢.

بدأت عملية حقن الماء في مكامن دخان للمحافظة على ضغط مكامن عرب سي وعرب دي على مراحل اعتباراً من عام ١٩٨٩ حيث انتهت المرحلة الأخيرة في عام ١٩٩٨. وقد بدأت عملية ضغط مكامن الحف باستخدام الغاز

#### الزيائن(العملاء) الرئيسيين

يتم تصدير المنتجات التالية إلى مستوردين محليين وخارجيين :

- يصدر النفط الخام من خلال إدارة عمليات الميناء في مسيبيد، إلى مصفاة قطر للبترو في مسيبيد
- تصدر المكثفات إلى المصفاة في مسيبيد أيضاً
- تصدر سوائل الغاز الطبيعي من مكامن عرب د إلى مصنع سوائل الغاز الطبيعي - ٤ في مدينة مسيبيد
- تأمين سوائل الغاز الطبيعي إلى مصنع سوائل الغاز الطبيعي - ٢ في مسيبيد
- يزود الغاز المصاحب المعالج إلى مصانع الاسمنت (QNCC) و إلى قابكو وقافكو من خلال نظام توزيع الغاز في قطر للبترو.

#### خطط التوسعة المستقبلية

يجري تنفيذ مصنع للتخلص من حمض كبريت الهيدروجين لتزويد الغاز الحلو إلى المستهلكين في دخان، ويتوقع أن يبدأ التشغيل في عام ٢٠١٣، وقد تم منح المشروع لشركة بتروفك ومقرها الشارقة بالإمارات العربية المتحدة.

المرحلة السابعة من مشروع حقن ماء الطاقة والتي سوف تزيد من قدرة محطة الضخ PWI PS ٣. لتصل إلى ١٢٠,٠٠٠ برميل يومياً ومحطة الضخ PWI PS ٦. لتصل إلى ١٥٠,٠٠٠ برميل يومياً.

مشروع الغاز الخالي من الكبريت قيد الإنشاء، وسيعمل على إمداد كافة عملاء دخان بما في ذلك قطر للبترو وشركة الإسمنت الوطنية وشركة إسمنت الخليج بالغاز الحلو المستخدم كوقود.





مشروع كبير لتطوير مصنع عرب «د» الحالي بحيث ينتج ٥٦٠٠ طن في اليوم من سوائل الغاز الطبيعي الخام وتوريدها إلى مشروع مصنع سوائل الغاز الطبيعي -٤ في مدينة مسيعيد.

وقد تم إنجاز مشروع كبير لنظام الرفع بالغاز في الآبار حتى يتسنى استمرار استخراج النفط لدعم الإنتاج وزيادة الطاقة القصوى لاستخراج الغاز من الحقل.

الفائض من حقل الشمال، اعتباراً من عام ١٩٩٢ مع بدء تشغيل محطة الضغط في منطقة الفحاحيل.

وفي عام ١٩٩٨ بدأ مصنع عرب «د» لإعادة تدوير الغاز بمعالجة ٨٠٠ مليون قدم مكعب من الغاز في اليوم واستخراج ٣٨ ألف برميل في اليوم من المكثفات الثابتة، و ٧٥٠ طن في اليوم من سوائل الغاز الطبيعي. كما يعاد حقن الغاز المتبقي في نفس المكمن. وقد تم بالفعل إنجاز

### الإنجازات الرئيسية في دخان حتى عام ٢٠١١

١٩٣٩/٤٠	حفر أول بئر في دخان	١
١٩٤٩	شحن أول كمية من النفط الخام من حقول دخان	٢
١٩٥٩/٦٠	اكتشاف الغاز غير المصاحب في مكمن الخف	٣
١٩٨٩	بدء حقن الماء في مكمن دخان للمحافظة على الضغط	٤
١٩٩٨	بدء العمل في معمل إعادة تدوير غاز عرب «د» لإنتاج المكثفات من مكمن غاز عرب «د»	٥
٢٠٠٣	العمل في خط إنتاج سوائل الغاز الطبيعي لإنتاج ٥٦٠٠ طن متري في اليوم	٦
٢٠٠٣	بدء مشروع الرفع بالغاز	٧
٢٠٠٤	الحصول على شهادة أيزو ISO ٩٠٠١-٢٠٠٠ للجودة لكافة عمليات دخان	٨
٢٠٠٥	إنجاز بناء المجمع المركزي لمكاتب عمليات دخان	٩
٢٠٠٩	تشكيل إدارة جديدة للمحافظة على سلامة الحقول وضمان سلامة العمليات في حقول النفط والغاز	١٠
٢٠١١	تركيب وحدات فصل الماء في محطة الفحاحيل شمال	١١
٢٠١١	تحديث مجمع خزانات مسيعيد ويشمل ذلك إعادة تأهيلها وبناء خزانات جديدة، وزيادة سعة التخزين، وتعديل أسلوب العمل في المجمع، ويجري تنفيذ المرحلة النهائية من بناء رصيف يستخدم لتصدير منتجات متعددة.	١٢
٢٠١١	تم خفض نسبة كبيرة من احتراق الغاز	١٣
٢٠١١	تم بناء محطتي إطفاء في الفحاحيل وام باب، وبدأ تشغيلهما	١٤

## الحقول البحرية

### عمليات الحقول البحرية

تقوم قطر للبترول بإدارة وتشغيل محطتي إنتاج بحريتين في الشمال الشرقي من المياه الإقليمية القطرية، وهما محطة الإنتاج ٢ (في حقل ميدان محزم) ومحطة الإنتاج ٣ (في حقل بو الحنين).

تنتج هاتان المحطتان النفط الخام مع الغاز المصاحب والمكثفات حيث يضخ النفط والمكثفات عبر الأنابيب إلى جزيرة حالول للتخزين ومن ثم التصدير. يستخدم الغاز بشكل رئيسي للمساعدة في رفع النفط من المكمن، وينقل جزء من الغاز إلى جزيرة حالول لاستخدامه كوقود، أما الغاز المتبقي فيتم ضخه إلى مصانع تسييل الغاز الطبيعي في مسيعيد.

### أهم الزبائن

من أهم زبائن قطر للبترول لشراء النفط الخام والغاز والمكثفات مجموعة «ميتسوبيشي كوربوريشن»، وشركة إكسون موبيل، وشركة توتال، وشركة كوزمو، وشركة ماروبيني، وشركة ابوشو وغيرهم.

### أهم الإنجازات

١. تم حفر بئر جديدة في حقل بو الحنين بطاقة إنتاجية تبلغ حوالي ١٣٠٠ برميل في اليوم. كما تم تنشيط / تحويل مسار ثلاثة آبار في ذات الحقل طاقتها الإنتاجية ٣٣٠٠ برميل في اليوم.
٢. إنشاء نظام تشغيل لأربعة آبار بطريقة التحكم عن بعد.
٣. تم في عام ٢٠١١ خفض كمية الغازات المنبعثة المحروقة بنسبة تبلغ حوالي ٩٪ مقارنة بعام ٢٠١٠.
٤. تم انتهاء الأعمال في المشاريع الآتية في جزيرة حالول:

- ١-٤. تحديث منشآت استيراد وتصدير النفط الخام في جزيرة حالول
- ٢-٤. أعمال الصيانة الشاملة لأحد خزانات النفط الخام في جزيرة حالول
- ٣-٤. ورش صيانة جديدة
- ٤-٤. مضخات جديدة لمكافحة الحريق
- ٥-٤. مبنى جديد لمكافحة الحريق
- ٦-٤. نادي رياضي جديد

### خطط التوسع المستقبلية

تشمل خطط التوسع المستقبلية المشاريع الكبرى التالية:

#### حقلي ميدان محزم وبو الحنين

١. جاري الإعداد لتطوير إنتاج النفط الخام البحري من حقل بو الحنين ومن المتوقع الانتهاء من الدراسة الخاصة ببناء المنشآت الجديدة لإعادة تطوير حقل بو الحنين خلال الربع الأول من عام ٢٠١٢.
٢. من المتوقع ارتفاع الإنتاج البحري بحلول عام ٢٠١٨ من حقل بو الحنين بكميات أكبر من الإنتاج الحالي، وذلك بعد الانتهاء من الإنشاءات الخاصة بتطوير الحقل.
٣. جاري الآن دراسة مكامن حقل ميدان محزم من قبل إدارة تطوير الحقول ومن المتوقع أن يتم الانتهاء من ذلك قريباً.
٤. تحديث قوارب النجاة (Escape Capsules) على محطتي الإنتاج ٣ و٢.
٥. الإعداد لتحديث الطلاء الواقي من التآكل في محطات الإنتاج ومنصات الآبار.



## عمليات الاستكشاف وتطوير وإنتاج حقول المشاركة

### عمليات الاستكشاف والتقييم

تعتمد سياسة قطر للبترول في تطوير مواردها الهيدروكربونية على تكثيف العمليات الاستكشافية لتغطي كافة مناطق الدولة من خلال اتفاقيات الاستكشاف والمشاركة بالإنتاج (EPSA) واتفاقيات التقييم/ التطوير والمشاركة في الإنتاج (ADPSA) مع شركات البترول والغاز العالمية.

### العمليات الإستكشافية في المناطق المشمولة باتفاقيات EPSA وفي المناطق المفتوحة

فيما يلي ملخص لعمليات الاستكشاف والتقييم والانجازات التي تمت بشأنها خلال العام ٢٠١١:

المنطقة - أ (ما تحت الحف) (Block A Pre-Khuff) (شركة جي إكس نيبون اليابانية) : تم توقيع اتفاقية استكشاف ومشاركة في الإنتاج في ٨ مايو ٢٠١١ ويتم حالياً القيام بالإجراءات اللازمة لاستصدار مرسوم أميري بالتصديق على الاتفاقية في ١٤ فبراير ٢٠١١ لمباشرة النشاطات الاستكشافية.

تجري عمليات الاستكشاف في مناطق اتفاقيات الاستكشاف والمشاركة بالإنتاج (EPSA) كالتالي:

### EPSA المناطق الاستكشافية

المنطقة	الشركة	النشاط الاستكشافي خلال عام ٢٠١١
المنطقة البحرية رقم ٣-	تحالف شركة ووترشال وشركائها	تم إنجاز ٨٠٪ من الدراسات الاستكشافية لتحديد موقعين لحفر بئرين استكشافيين
المنطقة البحرية رقم-٤	شركة غاز دي فرانس سويس المنطقة-٤ (قطر)	تم الانتهاء من الدراسات التقييمية لطبقات ما فوق الحف، تجري الدراسات التقييمية لطبقات ما تحت الحف، كما يجري التخطيط والإعداد لحفر بئرين استكشافيين
المنطقة -٤ شمال	شركة ووترشال وشركائها	تم الانتهاء من الدراسات التقييمية لنتائج البئر الاستكشافي WQ٤N-١ ويجري حالياً الإعداد لحفر البئر الاستكشافية الثانية.
المنطقة-البحرية أ (ما تحت الحف)	جي إكس نيبون اليابانية	بدأت الدراسات الفنية الأولية ، كما يجري الإعداد لإجراء مسح سيزمي.
المنطقة البحرية-BC (ما تحت الحف)	الشركة الصينية الوطنية البحرية للنفط (CNOOC)	تم الانتهاء من المسح القاعي للبحر ويجري الإعداد لمسح سيزمي. كما تم الانتهاء جزئياً من الدراسات الفنية
المنطقة-د(ما تحت الحف)	شركة شل قطر وشركة CNPC الصينية	تم الانتهاء من إعادة معالجة وتفسير المعلومات السيزمية القديمة، كما تم الانتهاء من المسح القاعي للجزء البحري من القطعة ، وتجري الاستعدادات لإجراء المسح السيزمي البحري.

**المناطق الاستكشافية المفتوحة:** تقوم إدارة الاستكشاف بإجراء الدراسات الجيولوجية اللازمة علي المناطق، ٢ و ١٠ و ١٣ و ١٤ والمنطقة E (ما تحت الحف) وذلك تمهيداً لعرضها للمناقصة في السنوات القادمة. أما المناطق ١ و ٧ و ٨ فقد تم الانتهاء من دراستها، كما تجري حالياً دراسة تقييمية لنتائج الاستكشاف بالمنطقة البحرية رقم ١١. كما تجري أيضاً دراسة ومناقشة السيناريوهات المحتملة لتطوير تركيب نجوة نجم البترول .

**الدراسة الاستكشافية والإقليمية لطبقات العصر الوسيط في قطر:** تقوم قطر للبترول بالتعاون مع إحدى الشركات العالمية بإجراء دراسة إقليمية شاملة لطبقات العصر الوسيط Mesozoic في دولة قطر بهدف تقييم وتحديد الاحتمالات المتبقية من النفط والغاز في هذه الطبقات مما سيساعد في وضع إستراتيجية مستقبلية لاستكشاف هذه الطبقات.

**مشروع استكشاف طبقات الحف وما تحت الحف بحقل البندق:** ستقوم قطر للبترول بمشاركة أدنوك (أبو ظبي) بحفر بئر استكشافية عميقة لاختبار الغاز في طبقات الحف وما تحت الحف في حقل البندق المشترك ، ويتوقع البدء في حفر البئر في بداية سنة ٢٠١٣ م .

## أنشطة حقول الإنتاج في مناطق اتفاقيات EPSA/DPSA

تجري حالياً عمليات تطوير بمراحل مختلفة في سبعة حقول بحرية من قبل الشركات التالية:

الشركة العاملة	الحقل
شركة ميرسك قطر للبترول	الشاهين
شركة اوكسيدنتال قطر للطاقة	الريان
شركة توتال قطر المحدودة	الخليج
شركة اوكسيدنتال قطر للبترول	قبة العد الشرقي الشمالية
شركة اوكسيدنتال قطر للبترول	قبة العد الشرقي الجنوبية
شركة قطر لتطوير البترول	الكركرة / تكوين أ
شركة البندق المحدودة	البندق

الجديدة حسب خطة ٢٠٠٥ لتطوير الحقل.

تم إنتاج حوالي ١١٠,٦ مليون برميل نفط خلال عام ٢٠١١ بحيث وصل إنتاج النفط الإجمالي لحقل الشاهين إلى ١,١٦٣ مليار برميل نفط وذلك بنهاية عام ٢٠١١.

كذلك استمر خلال عام ٢٠١١ إجراء الدراسات حول إمكانية تطبيق تقنيات تعزيز عمليات استخراج النفط (EOR) باستعمال نتائج تحاليل مخبرية خاصة (SCAL) لبر AP-١٩. كما تم تنفيذ مشروع نموذجي لحقن الغاز في ١٥ بئراً وذلك بضغط منخفض في مكامن خرائب وشعبية وتحديد فاعلية تحسين نسبة الاسترجاع.

حقل الشاهين ( ميرسك قطر للبترول): خلال عام ٢٠١١ استمر تنفيذ خطة تطوير الحقل (المصادق عليها في عام ٢٠٠٥م) وذلك بداية باستخدام ٤ أبراج حفر ومع القرب من نهاية عملية الحفر تم تقليصها إلى برج حفر واحد لإتمام بقية الخطة وذلك بنهاية عام ٢٠١١.

تم حفر ١٦ بئراً خلال عام ٢٠١١ بحيث وصل العدد الإجمالي للآبار التي تم حفرها إلى ١٦٨ من أصل مجموع الآبار المخطط لها والبالغ ١٦٩ بئراً وذلك بموجب خطة التطوير ٢٠٠٥. كذلك تم حفر بئر لتقييم طبقة «عرب» وتحديد إمكانية تطوير طبقات الجوراسيك (The Jurassic) كما تم في عام ٢٠١١ توصيل وتشغيل المنشآت



عشرة بئراً وكذلك إنشاء منصتين جديديتين قليلتي المرافق MFP وسيتم إنشاء مولد كهربائي رابع. وسيتم كذلك نصب منشآت تساعد في معالجة المياه في المحطة المركزية وفي جزيرة حالول.

وبنهاية العام ٢٠١١ تم حفر وإكمال ٢٧ بئراً من مجموع ٤٥ بئراً بموجب خطة التطوير الرابعة. وكذلك تم الانتهاء من إنشاء منصتين جديديتين قليلتي المرافق وتحويل ٦ آبار لنصب مضخات ESP.

**حقل العد الشرقي - القبة الجنوبية (أوكسيدنتال قطر للبترول - المحدودة):** تم مد أنبوب نفط بقطر ١٢ بوصة إلى محطة PS-١ وبدء العمل به منذ مارس ٢٠١١. أصبح هذا الأنبوب بديلاً للأنبوب الرئيسي ذي قطر ١٨ بوصة الذي تم وقف العمل به خلال عام ٢٠١٢.

خلال الربع الأول من العام ٢٠١١ تمت الموافقة على خطة تطوير جديدة ذات مراحل متعددة (FFDP) حيث تشمل المرحلتين الأولى والثانية إنشاء منصة قليلة المرافق (MFP) في كل مرحلة. كما سيتم حفر ٤ آبار ثم ٥ آبار بالتناوب وفي المراحل المتبقية (٣ إلى ٥) سيتم إنشاء منصتين كبيرتين بناء على نتائج المرحلة الأولى والثانية. كما سيتم إعادة تفسير المعلومات السيزمية للمساعدة في التخطيط وتحديد الآبار الجديدة.

خلال عام ٢٠١١ تم إنجاز المرحلة الأولى من المنصة قليلة المرافق وبيدأ الحفر في منتصف عام ٢٠١٢.

**حقل الكركرة وتكوين أ (شركة قطر لتطوير البترول):** لقد تم الانتهاء من مراحل خطة التطوير الثلاثة لمكمني الكركرة وتكوين «أ» الشمالي. وبدأ الحفر في تكوين «أ» الجنوبي في بداية عام ٢٠١٠ وتم

**حقل الريان (أوكسيدنتال قطر للطاقة):** في أكتوبر من عام ٢٠٠٧، قامت شركة أوكسيدنتال قطر للطاقة (OQEC) بجائزة هذا الحقل. وفي عام ٢٠١٠ تم إعداد خطة تطوير جديدة تتضمن حفر أو إعادة حفر سبع آبار وترقية المنشآت السطحية لتلائم هذا النشاط.

وبانتهاء عام ٢٠١١ تم إكمال أربع آبار من مجموع الآبار السبع المخطط لها وفي الوقت نفسه استمرت النشاطات بالتركيز على عمليات الصيانة وتحديث المنشآت السطحية من أجل الحفاظ على مستوى الإنتاج.

**حقل الخليج (توتال إي اند بي قطر):** تم حفر بعض آبار التطوير خلال عام ٢٠١١ بالإضافة إلى عمل الصيانة لبعض الآبار الأخرى وذلك بالتوازي مع مجموعة مختلفة من الدراسات الجيولوجية والمكمنية. كذلك تم تطبيق خطة رفع الكفاءة التشغيلية لمنصة PP١ وذلك لاستيعاب الزيادة في إنتاج الآبار من الماء المصاحب للنفط.

بلغ متوسط الإنتاج السنوي من النفط حوالي ٢٧,٠٠٠ برميل يومياً خلال عام ٢٠١١. كما بلغ متوسط إنتاج آبار الحقن حوالي ٢٠٠,٠٠٠ برميل مياه يومياً. وتم إنتاج حوالي ٩,٨ مليون برميل من النفط من حقل الخليج خلال عام ٢٠١١، بحيث وصل الإنتاج الإجمالي للحقل من النفط إلى ١٦٦,٦ مليون برميل بنهاية عام ٢٠١١.

**حقل العد الشرقي - القبة الشمالية (أوكسيدنتال قطر للبترول - المحدودة):** تمت الموافقة على المرحلة الرابعة من خطة التطوير الكاملة. تشمل الخطة الجديدة حفر ٣٠ بئراً جديدة وصيانة خمس

يظهر الرسم التالي نسبة إنتاج حقول البترول العائدة إلى قطر للبترول وحقول البترول التي تدار بموجب اتفاقيات المشاركة خلال العام ٢٠١١:

الإنتاج الكلي للنفط في عام ٢٠١١



## حقل غاز الشمال

للاستهلاك المحلي ومحطات توليد الكهرباء. وقد بدأ الإنتاج من مشروع غاز الخليج - ٢ في الربع الثالث من عام ٢٠٠٩. وخلال عام ١٢٠١ بلغ متوسط الإنتاج لغاز الخليج، ١٦٨١ مليون قدم مكعب معياري في اليوم من الغاز، وبلغ إجمالي الإنتاج لعام ٢٠١١ ما يعادل ٢٦,١ مليون برميل من المكثفات، و ١,٠٢٢ مليون طن من غاز البترول المسال (LPG).

وقد قامت قطر للبترول بمد خط أنابيب للغاز المعالج قياس ٣٦ بوصة بطاقة إنتاجية قدرها مليار قدم مكعب معياري يومياً لتوريد الغاز إلى المنطقة الصناعية في مسيعد في المرحلة الأولى بطاقة مليار قدم مكعب معياري في اليوم.

### مشروع برزان للغاز:

يهدف هذا المشروع إلى إنتاج الغاز من حقل الشمال لتوريده إلى محطات الكهرباء وتلبية احتياجات السوق المحلية، في قطر، والايثان من أجل الصناعات البتروكيماوية في قطر، والهيدروكربونات السائلة المصاحبة، للأسواق المحلية والدولية. ويتوقع أن ينتج مشروع برزان ١,٤ مليار قدم مكعب في اليوم من الغاز، مع بدء الإنتاج المقرر في عام ٢٠١٤. يقام المشروع في مدينة رأس لفان الصناعية وسوف تقوم شركة راس غاز بإدارته.

تم توقيع اتفاقية مشروع مشترك واتفاقية التطوير والشروط المالية في شهر يناير ٢٠١١، بشراكة بين قطر للبترول بنسبة ٩٣٪ من الأسهم وأكسون موبيل بنسبة ٧٪ من الأسهم.

وقد بدأ حفر الآبار لتقييم الحقل كما تم تركيب ثلاث منصات خلال الربع الأخير من عام ٢٠٠٩. وتم إرساء عقد الأعمال الهندسية الأولية البحرية للمشروع على شركة «ماك ديرموت» وتم إنجازها في الربع الأول من عام ٢٠٠٩ وتم تنفيذ عقد الأعمال الهندسية الأولية البرية للمشروع من قبل شركة تشيودا في الربع الثالث من عام ٢٠١٠. وتم إرساء العقود الخاصة بالأعمال الهندسية والتجهيزات والإنشاءات البحرية والبرية في بداية عام ٢٠١١. ومن المقرر بدء تشغيل خط الإنتاج - ١ في الربع الثالث من عام ٢٠١٤، وخط الإنتاج - ٢ في الربع الثاني من عام ٢٠١٥.

تم اكتشاف حقل غاز الشمال في عام ١٩٧١، ويقع في الشمال الشرقي من شبه جزيرة قطر ويغطي الحقل منطقة تبلغ مساحتها حوالي ٦٠٠٠ كم مربع، أي ما يعادل نصف مساحة اليابسة في دولة قطر.

يعتبر حقل غاز الشمال أكبر حقل منفرد للغاز غير المصاحب في العالم، حيث يبلغ مخزونه المثبت ٩٠٠ تريليون قدم معياري مكعب من الغاز ويشكل تطوير هذا المصدر الطبيعي الكبير أهمية إستراتيجية في التنمية الاقتصادية الشاملة لدولة قطر.

### حقل غاز الشمال - ألفا:

بدأت أول عملية استكشاف تجاري لغاز حقل الشمال في نهاية عام ١٩٩١ بإنتاج أولي للغاز من (مشروع ألفا المرحلة الأولى)، يتم الاستفادة من هذا الغاز بشكل رئيسي في السوق المحلية أما المكثفات فترسل إلى المصفاة أو يتم تصديرها. ويعاد حقن جزء من الغاز المنتج من هذا المشروع لدعم المخزون الاستراتيجي للطوارئ في منطقة دخان.

وخلال عام ٢٠١١ بلغ إنتاج حقل الشمال (مشروع ألفا) ٨٠٥ مليون قدم مكعب معياري من الغاز في اليوم و ٢٤,١١٨ برميلاً في اليوم من المكثفات المستقرة. وقد وصل الإنتاج الإجمالي إلى ٢٩٥ مليار قدم مكعب معياري من الغاز و ٨,٨ مليون برميل من المكثفات المستقرة.

وخلال عام ٢٠١١ واصلت الإدارة إجراء الدراسة الأولية لوضع حل طويل الأمد لتعزيز سقف الإنتاج في الحقل.

### مشروع غاز الخليج

يهدف هذا المشروع إلى تطوير احتياطات الغاز من حقل الشمال لإنتاج ملياري قدم مكعب معياري في اليوم من الغاز لاستخدامها في السوق المحلي. وينتج المشروع أيضاً المكثفات والإيثان وغاز البترول المسال (LPG) والكبريت للتصدير. وتقوم راس غاز بتشغيل المشروع والإشراف على كافة منشآته.

تم توقيع اتفاقية التطوير واقتسام الإنتاج لهذا المشروع مع شركة أكسون موبيل بتاريخ ٢ مايو عام ٢٠٠٠، وقد بدأ أول إنتاج تجاري من الغاز في شهر نوفمبر ٢٠٠٥، حيث يتم في هذه المرحلة توريد ٧٤٤ مليون قدم مكعب من الغاز في اليوم إلى محطة رأس لفان للطاقة ومصنع أوريكس لتحويل الغاز إلى سوائل، وشركة قطر للطاقة، ومصفاة لفان، وشركة راس لفان للأوليفينات، وإلى بعض الشركات الصناعية في منطقة مسيعد.

تبلغ الطاقة التصميمية الاسمية للمرحلة الثانية من مشروع غاز الخليج (الخليج - ٢) ١٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري في اليوم مخصصة



## إدارة الحفر



استمرت قطر للبترول في عمليات الحفر وتنشيط الآبار وإصلاح آبار قديمة خلال عام ٢٠١١ في مناطق عملياتها البحرية (ميدان محزم وبوالحنين) والبرية (حقل دخان)، باتباع أفضل أساليب العمل في قطاع النفط والغاز وبطريقة اقتصادية وتتميز بالمحافظة على السلامة والبيئة، وذلك وفقاً لمعايير الجودة: ISO ٩٠٠١:٢٠٠٨, ISO ١٤٠٠١:٢٠٠٤ و OHSAS ١٨٠٠١:٢٠٠٧.

وفيما يلي بيان بأعمال الحفر والعمليات الرئيسية:

### الحقول البحرية ( ميدان محزم / وبوالحنين)

لقد كان عدد الحفارات العاملة اثنان حتى يونيو ٢٠١١ ثم استمرت العمليات بحفار واحد، حيث تم سحب حفار (الدوحة) لإجراء عمليات الصيانة حتى نهاية العام.

### الحقول البرية (دخان)

ظل عدد الحفارات البرية عند أربعة حفارات، وأهم العمليات التي تمت خلال العام هي كالتالي:

- اكتمال حفر ٢٤ بئر تطوير جديدة
- صيانة وتنشيط ٢١١ بئر قديمة، ويشمل ذلك الاستغناء عن أربع آبار.
- تم إجراء أعمال الصيانة الروتينية للحقول البرية حسب الخطة خلال العام.
- بلغ إجمالي الحفر ٢٤٥,٢٥٦ قدماً.

أهم النشاطات والإنجازات كانت كالتالي:

- حفر ست آبار تطوير جديدة
- إنجاز اختبارات تقييم بئر الخف ١١٦ - بوالحنين وبدء الحفر في بئر تقييم الخف ٩٣ - ميدان محزم
- تنشيط أو الاستغناء عن خمس آبار قديمة
- إجراء عملية الصيانة الروتينية للآبار البحرية وفقاً للخطة السنوية الموضوعية.
- بلغ إجمالي الحفر ٤١,٨٠٤ أقدام



## جزيرة حالول

فهو عبارة عن مزيج من النفط يتم إنتاجه من خمسة حقول، اثنان منها يتم تشغيلها بواسطة قطر للبترو (حقلي ميدان محزم وبوالخنين) وثلاثة حقول أخرى يتم تشغيلها بواسطة ثلاث شركات متعاقدة مع قطر للبترو على أساس المشاركة في الإنتاج. ويتم نقل النفط الخام إلى جزيرة حالول من خلال خطوط أنابيب تحت البحر.

وهذه الشركات الثلاثة هي اوكسيدنتال قطر للبترو التي تقوم بتشغيل محطة الإنتاج- ١ ( حقل العد الشرقي، القبتان الشمالية والجنوبية)، وشركة توتال للاستكشاف والإنتاج قطر (TEPQ) التي تقوم بتشغيل حقل الخليج، وشركة قطر لتطوير البترول - اليابان التي تقوم بتشغيل حقلي الكركرة وتشكيل - أ.

كما أن الجزيرة تتبع اللوائح الدولية الخاصة بأمن الموانئ والسفن وتلتزم بالتوصيات المنصوص عليها في الدليل الإرشادي العالمي لسلامة الموانئ وناقلات النفط.

وقد لعبت الجزيرة دوراً محورياً في اقتصاد قطر والطلب العالمي على الطاقة لعقود من الزمن.

تقع جزيرة حالول على بعد حوالي ٩٦ كم شمال شرق مدينة الدوحة حيث تُقدر مساحتها بحوالي ١,٥ كيلومتر مربع. وهي مجهزة بمرفق ميناء شحن النفط الرئيسية والتي تتوافق مع كافة المعايير العالمية، كما تعتبر الجزيرة هي ميناء التصدير والتخزين الرئيسي للنفط الخام البحري QMC.

والجزيرة مجهزة أيضاً بأحد عشر مستودعاً ضخماً لتخزين النفط الخام تبلغ سعتها التخزينية خمسة ملايين برميل، وقدرات مميزة لتحميل ناقلات النفط وذلك من خلال مرسين يسمحان بتحميل ناقلتين في نفس الوقت. ونظراً لما تتمتع به الجزيرة من منشآت متعددة، فإنه بإمكانها شحن ما يزيد على ١٠٠,٠٠٠ برميل في الساعة وتصدير ما يربو على مليوني ونصف المليون برميل من النفط الخام في اليوم.

كما تمتلك الجزيرة مولدات كهرباء، ومحطة لتحلية المياه، وميناء لقوارب التموين، ومهبط للطائرات المروحية، ومصنعا لإدارة المخلفات، ومنشآت سكنية مناسبة، هذا بالإضافة إلى منشآت أخرى تتضمن مطاعم ونادي اجتماعي ومنشآت ترفيهية أخرى.

أما فيما يتعلق بالنفط الخام البحري والذي يتم تصديره من حالول





## شركة قطر غاز للتشغيل المحدودة (قطر غاز)

وترتكز رؤية قطر غاز حالياً على أن تصبح الشركة الرائدة في مجال الغاز الطبيعي المسال على مستوى العالم بحلول ٢٠١٥ والتي تتميز بالجهود المخلصة لموظفيها وروح الابتكار التي تسود الشركة وكفاءة التشغيل في جميع عملياتها والتزامها بمعايير الصحة والسلامة والبيئة وتحملها لمسؤوليتها الاجتماعية تجاه المجتمع والمواطنين. ومن خلال التزام قطر غاز وتوجهاتها تواصل الشركة سعيها في المساهمة في إيجاد دخل ثابت ومستدام لدولة قطر، ففي عام ٢٠١١ مثلت عائداتها حوالي ٢٠٪ من الناتج المحلي الإجمالي لدولة قطر. واليوم، ينتشر عملاء شركة قطر غاز في جميع أنحاء العالم؛ في أسواق أوروبا وآسيا والشرق الأوسط والأمريكيتين.

حققت قطر غاز العديد من الإنجازات خلال عام ٢٠١١، حيث وقعت اتفاقية لتوريد الغاز الطبيعي المسال إلى المملكة المتحدة مع شركة سنترিকা بي إل سي في بداية عام ٢٠١١، تبع ذلك فوز ثلاث ناقلات للغاز الطبيعي المسال مستأجرة من قبل قطر غاز بالجائزة الخضراء تقديراً لالتزامها بالمعايير والتشريعات العالمية في مجال البيئة. وفي مارس تجلّى التزام شركة قطر غاز بدعم عملائها في اليابان الذين تربطهم بالشركة علاقات متميزة طويلة الأجل وحرصها على تعزيز العلاقات بعد كارثة تسونامي وسط تصاعد مخاوف تتعلق بتأمين الطاقة.

وخلال عام ٢٠١١ قامت قطر غاز بتسليم أولى شحنات الغاز الطبيعي المسال إلى محطة استقبال الغاز الطبيعي المسال التابعة لشركة بروتوشانيا في إقليم «رودونج جيانجسو»، وتسليم أولى شحناتها كذلك من الغاز الطبيعي المسال إلى تايلاند في محطة استقبال الغاز الطبيعي المسال في «ماب تا فوت»، وتوقيع اتفاقية بتوريد ٥ ملايين طن من الغاز الطبيعي المسال سنوياً إلى الأرجنتين لمدة ٢٠ عاماً، وتوقيع اتفاقية مبدئية مع بروناس لتوريد ١,٥ مليون طن سنوياً من الغاز الطبيعي المسال إلى ماليزيا لمدة ٢٠ عاماً. كما شهد عام ٢٠١١ أيضاً تسليم أول شحنة من الغاز الطبيعي المسال القطري لمخطة «جيت» في هولندا، ووصول أول ناقلة من طراز كيو-ماكس إلى محطة أيل جرين في المملكة المتحدة والصين. هذا بالإضافة إلى إرساء شركة مصفاة لفان المحدودة التابعة لقطر غاز عقد التصميم الهندسي الأساسي (FEED) الخاص بالمرحلة الثانية من عملية توسيع المصفاة على شركة «تكيب» وإرساء عقد الهندسة والتوريد والإنشاء لمشروع معالجة الديزل الهيدروجين (DHT) والمتوقع تشغيله في عام ٢٠١٤، مما سيمكن المصنع من إنتاج منتجات ذات قيمة أعلى وأكثر ملاءمة للبيئة.

وتضع شركة قطر غاز المسؤولية الاجتماعية على رأس أولوياتها. ولا تعمل شركة قطر غاز في عزلة، بل على العكس من ذلك فهي ترتبط ارتباطاً وثيقاً مع المجتمعات والبيئات التي تعمل فيها حيثما كانت في مختلف

تأسست شركة قطر غاز عام ١٩٨٤، وتعد شركة قطر غاز الرائدة في مجال صناعة الغاز الطبيعي المسال في دولة قطر. وفي عام ٢٠١١ شهدت تحولاً كبيراً ودخلت الشركة مرحلة جديدة وذلك بإتمام جميع مشروعات التوسعة بنجاح والعمل بكامل طاقتها التشغيلية، وشمل ذلك تأسيس مشروع قطر غاز ٢، وقطر غاز ٣، وقطر غاز ٤ ومصفاة لفان وأسطول ناقلات خاص بالشركة وأكبر محطة لاستقبال الغاز الطبيعي المسال في أوروبا.

واليوم، وبفضل التوجيهات الرشيدة لسعادة الدكتور محمد بن صالح السادة، وزير الطاقة والصناعة، في دولة قطر، ورئيس مجلس إدارة شركة قطر غاز تُعد قطر غاز أكبر شركة منتجة للغاز الطبيعي المسال في العالم، حيث تبلغ طاقتها الإنتاجية ٤٢ مليون طن سنوياً بعد أن تمكنت من تحقيق رؤيتها المتمثلة في إمداد عملائها في جميع أنحاء العالم بالغاز الطبيعي المسال الذي تنتجه من مصانعها ذات المستوى العالمي الرفيع في دولة قطر.

وتقوم قطر غاز بتشغيل جميع خطوط إنتاجها ومرافقها الحالية، بما فيها المرافق البحرية وكذلك مصفاة لفان ومرافق الكبريت المشتركة ومشروع الغاز الطبيعي المسال الأحادي ومشروع غاز البترول المسال المشترك ومشروع تخزين وتحميل الكبريت المشترك وذلك بالنيابة عن المساهمين في جميع أصولها.

وتقع العمليات البحرية لقطر غاز على بعد ٨٠ كيلومترا من الساحل الشمالي الشرقي لدولة قطر. وقد بدأ الإنتاج من حقل الشمال البحري «برافو» والذي يعتبر قلب عمليات قطرغاز البحرية عام ١٩٩٦. وتشغل عمليات قطرغاز البرية موقعاً في مدينة راس لفان الصناعية تقدر مساحته بـ ٣,٩ كيلومتر مربع. وتمتلك شركة قطر غاز سبعة خطوط إنتاج عملاقة تعد أربعة منها هي الأكبر على الإطلاق على مستوى العالم. وتقدر القدرة الإنتاجية لكل خط بـ ٧,٨ مليون طن سنوياً.





قطر للبترو (٦٥٪) واكسون موبيل (١٠٪) وتوتال (١٠٪) وميتسوي (٧,٥٪) وشركة ماروبيني (٧,٥٪).

وفي عام ٢٠١١، أنتجت شركة قطر غاز ١ ما يقدر بـ ١٠ مليون طن سنوياً من الغاز الطبيعي المسال، في حين كان إجمالي إنتاج المكتنفات ٢٠,٨٤ مليون برميل. كما تم تسليم ١٦٤ شحنة من الغاز الطبيعي المسال من قطر غاز ١ في عام ٢٠١١.

## قطر غاز ٢:

يعتبر مشروع قطر غاز ٢ أول مشروع متكامل القيمة للغاز الطبيعي المسال في العالم. يضم المشروع خطي إنتاج عملاقين لإنتاج الغاز الطبيعي المسال بطاقة إنتاج تبلغ ٧,٨ مليون طن سنوياً من الغاز الطبيعي المسال لكل خط إنتاجي، بالإضافة إلى ٠,٨٥ مليون طن سنوياً من غاز البترول المسال وإنتاج ٩٠ ألف برميل يومياً من المكتنفات وأسطول لنقل الغاز يتكون من ١٤ ناقلة من طراز كيوفليكس وكيو ماكس، بالإضافة إلى أكبر محطة استقبال غاز طبيعي مسال في أوروبا. المساهمون في خط الإنتاج ٤ هم قطر للبترو (٧٠٪) واكسون موبيل (٣٠٪)، في حين أن المساهمين في خط الإنتاج ٥، توتال (١٦,٧٪)، وقطر للبترو (٦٥٪) وشركة إكسون موبيل (١٨,٣٪).

شمل مشروع قطر غاز ٢ حفر ثلاثين بئراً بحرية وتركيب ثلاث منصات في حقل الشمال القطري. هذه المنصات البحرية غير مأهولة، ويصل إنتاجها إلى ٢,٩ مليار قدم مكعب من الغاز يومياً. ويتم نقل الإنتاج إلى البر عبر خطي أنابيب بحريين. تتم معالجة الغاز الطبيعي المسال باستخدام تقنية ايه بي اكس APX التي تمتلكها شركة Air Products. وفي إطار عمليات التوسعة الشاملة للقدرة الإنتاجية برأس لفان، قاد مشروع قطر غاز ٢ عملية بناء منشآت جديدة لتخزين وتحميل الغاز الطبيعي المسال بما في ذلك ٥ خزانات تستوعب ١٤٥ ألف متر مكعب

أنحاء العالم. ونتيجة لالتزام الشركة بالتقطير تم تكريمها بمنحها جائزة التقطير في عام ٢٠١١ وذلك للسنة الثانية على التوالي. وفي عام ٢٠١١ وبدعم من وزارة الداخلية تم تنظيم حملة السلامة على الطريق في شهر رمضان والتي استمرت لمدة شهر، وركزت على زيادة الوعي على المستوى الوطني، والوقاية من حوادث الطرق، في محاولة للحد من الحوادث والإصابات على الطرق في دولة قطر.

وتلتزم قطر غاز بمسؤوليتها كشركة عاملة في قطاع الطاقة بتطوير الأداء البيئي للغاز الطبيعي المسال وجميع منشآته الإنتاجية كما تلتزم بأعلى معايير استخدام الطاقة والإدارة المسؤولة لها والحفاظ عليها، علاوة على التزامها بالإدارة المسؤولة للبيئة التي تعمل فيها. وتمتلك قطر غاز نظرة مستقبلية ثابتة حيث قامت بتطوير إستراتيجية إدارة الغازات الدفيئة.

وستواصل قطرغاز سعيها لزيادة كفاءة الطاقة عبر جميع مرافقها والتطوير المستمر من أجل غدٍ أفضل. وتفخر الشركة بالمساهمة في الحفاظ على البيئة للأجيال القادمة.

## العمليات القائمة:

### قطرغاز ١:

تأسست شركة قطرغاز ١ في عام ١٩٨٤ بهدف تطوير ومعالجة الغاز الطبيعي من حقل الشمال القطري وإنتاج الغاز الطبيعي المسال بغرض التصدير. وقد تم تسليم أولى شحنات الغاز الطبيعي المسال إلى اليابان في أكتوبر عام ١٩٩٦. يضم مشروع قطر غاز ١ ثلاثة خطوط إنتاج للغاز الطبيعي المسال (الخطوط ١ و٢ و٣) ويصل حجم الإنتاج الإجمالي للخطوط الثلاثة إلى حوالي ١٠ مليون طن سنوياً، تم استكمال حفر ٢٢ بئراً في مشروع قطر غاز ١ لإنتاج حوالي ١٦٠٠ مليون متر مكعب (٤٥ مليون قدماً مكعباً معيارياً) من الغاز الطبيعي الخام يومياً من ممكن الحقل تحت سطح الخليج. المساهمون في شركة قطر غاز ١ هم

وقد بدء خط الإنتاج ٦ في إنتاج الغاز الطبيعي المسال للمرة الأولى في نوفمبر ٢٠١٠ وسيتم تصدير إنتاجه بشكل أساسي إلى الولايات المتحدة وآسيا وأوروبا. وعندما يصل خط الإنتاج إلى كامل طاقته الإنتاجية يمكن أن يوفر حوالي مليار قدم مكعب من الغاز يومياً لمدة ٢٥ عاماً.

وفي عام ٢٠١١، أنتجت شركة قطرغاز ٣ من خط الإنتاج ٦ ما يعادل ٧,٦ مليون طن في السنة من الغاز الطبيعي المسال و حوالي ١٨,٦ مليون برميل من المكثفات و ٠,٧٥ مليون طن من غاز البترول المسال، كما قامت بتسليم ٨٦ شحنة من الغاز الطبيعي المسال.

#### قطر غاز ٤:

قطر غاز ٤ هو مشروع مشترك بين قطر للبترول (٧٠٪) و شل (٣٠٪). وكان قد بدأ إنتاج المشروع في يناير ٢٠١١ ويشكل المرحلة الختامية من خطة التوسعة في مجال الغاز الطبيعي المسال. تشمل هذا المشروع عمليات بناء خط إنتاج عملاق جديد (خط الإنتاج ٧)، وهو مشابه لخطوط إنتاج قطر غاز ٢ و ٣، مع قدرة إنتاجية تبلغ ٧,٨ مليون طن في السنة. تتألف المنصات والبنى التحتية من ثلاث منصات غير مأهولة (تضم كل منها ١١ بئراً) وخطي أنابيب تحت البحر، وهما خطان مشتركان مع قطر غاز ٣. يصل إنتاج مشروع قطر غاز ٤ إلى ١.٤ مليار قدم مكعب قياسي من الغاز يومياً، لينتج الغاز الطبيعي المسال وكمية هائلة من المكثفات وزيت البترول المسال والكبريت عالي النقاء.

يستخدم مشروع قطر غاز ٤ نفس تقنية ايه بي اكس APX التي تمتلكها شركة Air Products التي تستخدمها قطر غاز ٢ و ٣ لمعالجة الغاز مما ساعد على تحقيق الكفاءة القائمة على زيادة الإنتاج وعمليات التكامل التي ساهمت في تفوق شركة قطر غاز على منافسيها في قطاع الغاز الطبيعي المسال. جرى تطوير وتنفيذ مشروع قطر غاز ٣ وقطر غاز ٤ بواسطة فريق تنمية الأصول المشتركة من أجل تحقيق شراكة فعالة بين كلا المشروعين.

سيتم تصدير الغاز الناتج من قطر غاز ٤ إلى جميع أنحاء العالم عبر أسطول من ثماني ناقلات من نوع كيو-فلكس و كيو-ماكس (بسعة تتراوح بين ٢١٠ - ٢٦٦ ألف متر مكعب لكل ناقلة). تم بناء هذا الأسطول في أحواض بناء السفن في كوريا. كما سيتم تصدير إنتاج خط الإنتاج السابع بشكل رئيسي إلى أمريكا الشمالية والشرق الأوسط وآسيا.

وفي عام ٢٠١١، أنتجت شركة قطر غاز ٤ من خط الإنتاج ٧ ما يعادل ٦,١ مليون طن في السنة من الغاز الطبيعي المسال وحوالي ١٥,٧ مليون برميل من المكثفات و ٠,٦٣ مليون طن من غاز البترول المسال، كما قامت بتسليم ٦٨ شحنة من الغاز الطبيعي المسال.

وثلاثة أرصعة لتحميل الغاز الطبيعي المسال ونظام كبريتي مشترك تصل طاقته الإنتاجية إلى ١٢ ألف طن يومياً بخدم جميع المشاريع في رأس لفان، بالإضافة إلى خط أنابيب للتصدير ودعم إرساء لتحميل السفن تبعد حوالي ٥٥ كيلو متراً عن الشاطئ.

حين تتم معالجة الغاز وتحويله إلى الغاز الطبيعي المسال، يتم تحميله وشحنه إلى أسواق الولايات المتحدة الأمريكية والمملكة المتحدة وآسيا وأوروبا عبر أسطول من السفن تم بناؤه خصيصاً لهذا الغرض. وعندما يصل الغاز إلى المملكة المتحدة، يتم تسليمه في محطة الاستقبال ساوث هوك التي تم بناؤها خصيصاً في ملفورد هافن في ويلز. تعتبر هذه المحطة أكبر محطة استقبال للغاز الطبيعي المسال في أوروبا، وهي مرتبطة بشبكة الأنابيب الوطنية البريطانية ويمر عبرها حوالي ٢٠٪ من استهلاك المملكة المتحدة من الغاز.

وفي عام ٢٠١١، أنتجت شركة قطر غاز ٢ ما يقدر بحوالي ١٥ مليون طن سنوياً من الغاز الطبيعي المسال و ٣٨,٧ مليون برميل من المكثفات و ١,٥ مليون طن من غاز البترول المسال، وتسليم ١٦٢ شحنة من الغاز الطبيعي المسال.

#### قطر غاز ٣:

تضمن مشروع قطر غاز ٣ إنشاء خط إنتاج عملاق جديد للغاز الطبيعي المسال (الخط ٦) تصل طاقته إلى ٧,٨ مليون طن سنوياً. بدأ الإنتاج من الخط ٦ في نوفمبر من العام ٢٠١٠. قطر غاز ٣ هو مشروع مشترك بين قطر للبترول (٦٨,٥٪) وشركة كونوكو فيليبس (٣٠٪) وشركة ميتسوي المحدودة (١,٥٪). يتم نقل الغاز الذي ينتجه هذا المشروع إلى الأسواق عن طريق أسطول مكون من عشر ناقلات بسعة تتراوح بين ٢١٠ - ٢٦٦ ألف متر مكعب لكل ناقلة. تتألف المنصات والبنى التحتية من ثلاث منصات غير مأهولة (تضم كل منها ٣٣ بئراً) وخطي أنابيب تحت البحر، والخطين ملكية مشتركة لمشروع قطر غاز ٣ وقطر غاز ٤. يصل إنتاج مشروع قطر غاز ٣ إلى ١.٤ مليار قدم مكعب قياسي من الغاز يومياً، لينتج الغاز الطبيعي المسال وكمية هائلة من المكثفات وزيت البترول المسال.

ويستخدم مشروع قطر غاز ٣ تقنية ايه بي اكس APX لمعالجة الغاز والتي تمتلكها شركة Air Products وهي نفس التقنية التي تستخدمها قطر غاز ٢ مما ساعد على تحقيق الكفاءة القائمة على زيادة الإنتاج وعمليات التكامل التي ساهمت في تفوق شركة قطر غاز على منافسيها في قطاع الغاز الطبيعي المسال. جرى تطوير وتنفيذ مشروع قطر غاز ٣ وقطر غاز ٤ بواسطة فريق تنمية الأصول المشتركة من أجل تحقيق شراكة فعالة بين كلا المشروعين.



## شركة راس غاز المحدودة

### ١ - شركة راس لفان للغاز الطبيعي المسال المحدودة

تأسست في عام ١٩٩٣ لإنتاج الغاز الطبيعي المسال والمنتجات ذات الصلة من خلال خطيها الأول والثاني اللذين تبلغ القدرة الإنتاجية لكل منهما ٣,٣ مليون طن سنوياً من الغاز الطبيعي المسال.

### ٢ - شركة راس لفان للغاز الطبيعي المسال المحدودة (٢)

تأسست راس لفان (٢) في عام ٢٠٠١ لإنتاج الغاز الطبيعي المسال والمنتجات ذات الصلة، وتمتلك راس لفان (٢) خطوط الإنتاج الثالث والرابع والخامس والتي تبلغ القدرة الإنتاجية لكل منها ٤,٧ مليون طن سنوياً من الغاز الطبيعي المسال.

### ٣ - شركة راس لفان للغاز الطبيعي المسال المحدودة (٣)

تأسست راس لفان (٣) في عام ٢٠٠٥ لإنتاج الغاز الطبيعي المسال والمنتجات ذات الصلة، وتمتلك راس لفان (٣) خطي الإنتاج السادس والسابع واللذين تبلغ القدرة الإنتاجية لكل منهما ٧,٨ مليون طن سنوياً من الغاز الطبيعي المسال.

### ٤ - راس لفان للهيليوم

تأسست راس لفان للهيليوم في عام ٢٠٠٣ لاستخراج وتكرير وتسييل الهيليوم من حقل الشمال، وتبلغ القدرة الإنتاجية لأول وحدات إنتاج راس لفان حوالي ٩ أطنان من الهيليوم النقي يومياً، وبدأت راس لفان للهيليوم إنتاجها في أغسطس ٢٠٠٥، وتقوم بتطوير الموارد بالنيابة عن المالكين الشركاء وهم راس لفان ورأس لفان (٢) وقطر غاز، ومن المقرر أن يبدأ إنتاج راس لفان للهيليوم ٢ في عام ٢٠١٣ وسوف تبلغ قدرتها الإنتاجية حوالي ١٧ طناً من الهيليوم النقي يومياً، وسوف تكون راس لفان للهيليوم ٢ أكبر مصفاة للهيليوم في العالم.

شركة راس غاز المحدودة (راس غاز) هي الشركة التي تقوم بتشغيل جميع مشاريع راس غاز وتمتلكها قطر للبترول وشركة إكسون موبيل راس غاز (حيث تبلغ حصة كل منهما من أسهم الشركة ٧٠٪ و ٣٠٪ بالترتيب)، وتلعب راس غاز دوراً رئيساً في صناعة الغاز الطبيعي المسال العالمية حيث تقوم بتوريد وتسليم الغاز الطبيعي المسال لقاعدة عالمية من العملاء من خلال أسطول من ناقلات الغاز الطبيعي المسال المؤجرة تأجيراً طويل الأمد، كما تقوم راس غاز بإمداد السوق المحلي في دولة قطر بالغاز الطبيعي والميثان.

وتقوم الشركة بالإشراف والإدارة على جميع العمليات المرتبطة بسبعة خطوط لإنتاج الغاز الطبيعي المسال والتي يبلغ إجمالي قدرتها الإنتاجية ٣٧ مليون طن سنوياً ومرفقين لإنتاج الغاز المخصص للبيع، ومرافق لإنتاج الهيليوم، بالإضافة إلى عقود الشحن الرئيسية والشراكات التجارية العالمية.

وقد أنشأت الشركة مرافق برية وبحرية عالمية المستوى لاستخراج ومعالجة وتخزين الغاز المستخرج من مكن حقل الشمال في قطر.

وتقوم راس غاز حالياً بتنفيذ مشروعين بالنيابة عن شركة رأس لفان للهيليوم ٢ وشركة برزان للغاز المحدودة، ومن شأن هذين المشروعين زيادة القدرة الإنتاجية للشركة.

راس غاز هي الشركة التي تقوم بالتشغيل وتطوير المشاريع بالنيابة عن الشركات التالية:





## عمليات الغاز

تتولى إدارة عمليات الغاز التابعة لشؤون العمليات في قطر للبترول مسؤولية الإدارة الكاملة لمراحل العمليات الأساسية لإنتاج الغاز غير المصاحب والغاز المصاحب ومعالجة سوائل الغاز والنقل المحلي والتوزيع وتصدير غاز البترول المسال والمكثفات.

### الأهداف الرئيسية لإدارة عمليات الغاز:

- تشغيل المصانع وفقا لأعلى المستويات الممكنة للمحافظة على سلامة العاملين والمعدات مع الالتزام بمعايير قطر للبترول وقوانين الصحة والسلامة والبيئة المعمول بها في دولة قطر.
- معالجة مختلف أنواع اللقيم بأفضل الطرق لتحقيق أقصى استفادة ممكنة من الطاقة التشغيلية للمصانع وبذلك تتحقق زيادة الدخل والعائدات للدولة.
- تلبية احتياجات مصانع الطاقة في دولة قطر من غاز الوقود بالإضافة إلى متطلباته من المواد الخام المستخدمة في الصناعة المحلية.
- تحقيق الإنتاجية المطلوبة من صادرات غاز البترول المسال ومكثفات سوائل الغاز الطبيعي.

تعمل إدارة عمليات الغاز على تنسيق التوقف المؤقت للصيانة الشاملة (Shutdown) مع جميع الصناعات الهيدروكربونية العاملة في دولة قطر لتقليل إجمالي وقت العمل المفقود وخسائر الإنتاج الناجمة عنه. كما أنها تعمل أيضا كمنسق وميسر لجميع معابر الطرق لخط الأنابيب ولفتح الطرق الإنشائية في جميع أنحاء دولة قطر.

### تتكون منشآت عمليات الغاز من المرافق التالية :

- حقل الشمال ألفا - إنتاج الغاز البحري في حقل

الشمال

- منشآت الحف - إنتاج الغاز البري في دخان
- محطة حقن حقل الشمال - منشآت إعادة حقن الغاز في الفحاحيل، دخان
- منشآت معالجة الغاز في مجمع سوائل الغاز الطبيعي في مدينة مسعيد
- مستودعات تخزين غاز البترول المسال والمكثفات في مدينة مسعيد
- رصيف سوائل الغاز الطبيعي لتصدير غاز البترول المسال والمكثفات
- شبكة خطوط أنابيب نقل وتوزيع المنتجات المختلفة من الهيدروكربون والغاز والسوائل ضمن دولة قطر.

### مجمع مصانع سوائل الغاز الطبيعي ومستودعات تخزين غاز البترول

#### المسال والمكثفات ورصيف سوائل الغاز الطبيعي

يتكون مجمع مصانع سوائل الغاز الطبيعي في مسعيد من المصانع والمنشآت الرئيسية التالية حيث يتم إنتاج الغاز ومعالجته وتخزينه وتصديره:

- مصنع سوائل الغاز الطبيعي ٣ ووحدة تحلية الغاز
- مصنع المكثفات ٣
- مصنع فصل سوائل الغاز الطبيعي ٢
- مصنع سوائل الغاز الطبيعي ١، ومصنع سوائل الغاز الطبيعي ٢، ومصنع سوائل الغاز الطبيعي ٤، وخط الإنتاج ١ و ٢، و وحدات التجزئة
- مستودعات تخزين غاز البترول المسال والمكثفات
- رصيف سوائل الغاز الطبيعي لتصدير غاز البترول المسال والمكثفات



يرد في الجدول التالي منتجات مجمع مصانع سوائل الغاز الطبيعي وتوزيعها لعام ٢٠١١:

المنتج	الإنتاج لعام ٢٠١١	توزيع المنتج
الغاز الخفيف من حقل الشمال	٧٩١ مليون قدم مكعب في اليوم	مورد لتغذية محطات الكهرباء والمصانع في جميع أنحاء دولة قطر كغازات اللقيم
الغاز المصاحب المفصول البحري	٧٠ مليون قدم مكعب في اليوم	مورد كلقيم إلى وحدة إنتاج الإيثان في قابكو في مسيعد
الغاز الغني بالإيثان	٤٧٩٤ طن متري في اليوم	مورد كلقيم إلى مجمع البتروكيماويات في قابكو وكيو-كيم في مسيعد
البروبان	٤٠١٤ طن متري في اليوم	مصدر عبر رصيف سوائل الغاز الطبيعي في مسيعد
البيوتان	٢٨٩٩ طن متري في اليوم	مورد كلقيم إلى مصنع MTBE في كفاك؛ ويصدر الباقي عبر رصيف سوائل الغاز الطبيعي في مسيعد
مكثفات سوائل الغاز الطبيعي	١٤١٣ طن متري في اليوم	مصدر عبر رصيف سوائل الغاز الطبيعي في مسيعد
مكثفات حقل الشمال المثبتة	٢٤,٢ مليون برميل في اليوم	مورد كلقيم إلى وحدة مكثفات حقل الشمال المثبتة في مصفاة قطر للبترول في مسيعد
الكبريت السائل	٢٠٧ طن متري في اليوم	مصدر عبر منشآت قابكو في مسيعد

مليون قدم مكعب في اليوم من الغاز المصاحب المفصول و١٢٩ مليون قدم مكعب في اليوم من غاز الإيثان كلقيم بتروكيماوي إلى مصانع قابكو وكيو كيم في قطر.

#### أهم الانجازات في عام ٢٠١١

- الحصول على شهادة ISO ١٤٠٠١ لنظام إدارة البيئة؛
- الحصول على إعادة تصديق لشهادة ISO ٩٠٠١ لنظام إدارة الجودة؛
- تحقيق معدل إنتاج متواصل في حقل الشمال ألفا من خلال التحكم في الموازين لانخفاض فتحة البئر وكذلك باستبدال منسقات التحكم بالصمامات.
- إنجاز توسعة في مصنع ٣ لإستخراج سوائل الغاز الطبيعي من خلال تحسين العملية.
- إنجاز تحسين سوائل الغاز الطبيعي الخام المنتجة في مصنع ٢ لفصل سوائل الغاز الطبيعي من خلال حقن الغازولين.
- الاتفاقات العملية لخضوع الأنابيب من قبل طرف ثالث مع شركات راس غاز للاولفينات، وقاتفين، وكيوكيم، وقاتكس.
- إزالة خطوط الأنابيب المكررة والإستمرار بالعمل لترميم الممر لتسهيل توفير أراضي ذات قيمة من أجل التنمية في المستقبل.

#### شبكة أنابيب نقل وتوزيع الغاز

تتألف شبكة أنابيب نقل وتوزيع الغاز من شبكة أنابيب هيدروكربونية مترابطة - نظام توزيع الغاز - تمتد بطول يزيد على ٣١٠٠ كيلومتر من الأنابيب بالإضافة إلى الفتحات المرتبطة بها وإلى ٥٢ محطة توزيع منتشرة في جميع أنحاء دولة قطر.

إن نظام توزيع الغاز يستقبل غاز الوقود بالدرجة الأولى من مجمع مصانع سوائل الغاز الطبيعي في مسيعد التابع لشركة قطر للبترول وكذلك من محطات شركة غاز الخليج (شركة غاز الخليج ١ و ٢) في رأس لفان، في حين يتم استقبال غاز الإيثان من شركة غاز الخليج ١ و ٢ ومن محطات شركة دولفين للطاقة في رأس لفان.

يلبي نظام توزيع الغاز احتياجات محطات الكهرباء والمصانع في قطر من غازات اللقيم / الوقود مثال على ذلك: كيوكم، قابكو، QVC، قافكو، كفاك، قاسكو، مصفاة بترول، ألومنيوم قطر، MPCL، QNCC، دول مجلس التعاون الخليجي، شركة دولفين للطاقة، راس لفان للأولفينس، شركة راس قرطاس للطاقة، الخ .

في ٢٠١١، تم توريد ٨٣٧ مليون قدم مكعب في اليوم من الغاز إلى محطات الكهرباء، و ١٠١٣ مليون قدم مكعب في اليوم من الغاز تم توريدها إلى مختلف المصانع في قطر. بالإضافة إلى ذلك، تم توريد ١٦٧

## مصفاة قطر للبترول

بدأت مصفاة قطر للبترول بوحدة لإنتاج الديزل في عام ١٩٥٨ ، وأخذت في النمو لتصبح مصفاة كبيرة تكفي لسد احتياجات السوق المحلي وكذلك تصدير الفائض من المنتجات البترولية، مما أدى إلى زيادة الثروة الوطنية وتحسين اقتصاديات التكرير، وتزويد الموظفين بالخبرات اللازمة في مجالات الإدارة والتشغيل والهندسة والصيانة والتسويق.

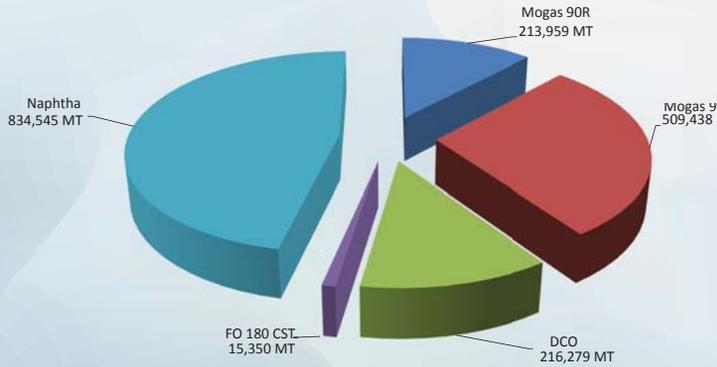
### الطاقة الإنتاجية لعام ٢٠١١

إن النشاط الرئيسي للمصفاة هو تكرير الخام والمكثفات للحصول على المنتجات البترولية لتلبية احتياجات السوق المحلي جزئياً أو كلياً وكذلك لتلبية متطلبات التصدير، وأهم هذه المنتجات: غاز البترول المسال، والناфта البترولية، والبنزين الممتاز، والبنزين فائق الجودة، ووقود الطائرات، والديزل، والنفط المصنَّق، وزيت الوقود .

وبلغت احتياجات المصفاة المخطط لها من المواد الأولية وطاقت التشغيل لعام ٢٠١١ كالتالي :

المواد	التصميم	التخطيط
الزيت الخام	٨٠,٠٠٠ برميل يومياً	٨١,٢٥٠ برميل يومياً
مكثفات حقل الشمال	٢٦,٠٠٠ برميل يومياً	٢٢,٣٠٠ برميل يومياً (حسب اللقيم المتوافر)
مكثفات حقل دخان	٣١,٠٠٠ برميل يومياً	٢٣,٨٠٠ برميل يومياً (حسب اللقيم المتوافر)
الإجمالي	١٣٧,٠٠٠ برميل يومياً	١٢٧,٣٥٠ برميل يومياً

### الكميات التي تم تصديرها خلال عام ٢٠١١



بكري التجارية، إنوك للتوريد والتجارة، توتال لتجارة المنتجات البترولية (توتسا)، وماروبيني. وبالإضافة إلى ذلك يتم تزويد كلاً من شركات وقود، والسيف، وكفك، وقابكو و مجمع سواحل الغاز الطبيعي في مسيعد بهذه المنتجات البترولية.

وبلغ إجمالي المنتجات البترولية التي تم تصديرها خلال العام ١,٧٨٩,٥٧١ طن متري مقارنةً بما كان مخططاً له والبالغ ١,٧١١,٠٠٠ طن متري، كما تم استيراد ٣٥٢,٨٣٩ طن متري من زيت الغاز الخفيف و٣٩٨,٥٢٣ طن متري من وقود الطائرات لتلبية الاحتياجات المتنامية للسوق المحلية.

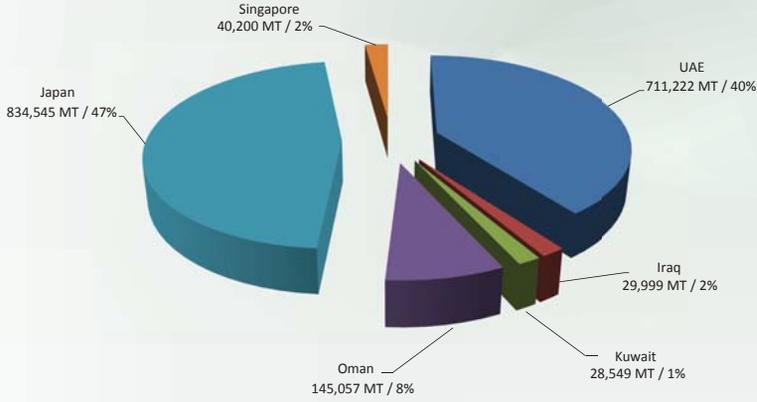
### تسويق المنتجات البترولية

تتولى شركة قطر الدولية المحدودة لتسويق البترول (تسويق) كافة العمليات التجارية والتسويقية لتصدير منتجات المصفاة وذلك بالتنسيق مع قسم التخطيط والجدولة والتصدير في المصفاة والمسؤول عن وضع الخطط السنوية والفصلية والشهرية لتصدير هذه المنتجات.

### العملاء ووجهات التصدير

تشمل قائمة أهم العملاء الرئيسيين على المستوى العالمي لهذه المنتجات كلاً من الشركات التالية: جلينكور، ميركوريا، إف إيه إل اويل، شركة

Products Destination 2011



وفي عام ٢٠١١، كانت بعض دول الخليج العربي تمثل الوجهة الرئيسية للمنتجات المكررة مثل الجازولين، وال DCO، وزيت الوقود الناتج عن التقطير المباشر، ووقود الطائرات. بينما تم تصدير النافتا إلى مصانع البتروكيمياويات في اليابان.



تستمر أنشطة مشروع مصفاة لفان مع خطط للتوسعة في الطاقة الإنتاجية، حيث سيتم توفير منتجات جديدة من مصفاة أخرى. ومن المتوقع الانتهاء منها في عام ٢٠١٦، وستعرف باسم مصفاة لفان الثانية. ستكون هذه المنشأة قادرة على معالجة ١٤٦ ألف برميل إضافي يومياً، مما سيرفع الطاقة الإنتاجية الكلية إلى ٢٩٢ ألف برميل يومياً.

وتساعد مصفاة لفان في توفير شراكات وفرص جديدة، كما تخلق فرصاً أخرى من خلال المشروعات القائمة في حقل الشمال وقطر غاز ورأس غاز ومدينة رأس لفان الصناعية. ويتكون المشروع من وحدات معالجة والتي تشمل نظم المرافق ووحدات التقطير، ومعالجات مائة للبنزين الخام والكيروسين، ووحدة للهيدروجين ومصنع للغاز المشبع لإنتاج البنزين الخام والكيروسين والمازوت والغاز البترولي المسال. وفي الوقت الحالي وبالإضافة إلى ما سبق، سيتم بناء وحدة معالجة المازوت بالماء في المصفاة الأولى. ومن المتوقع بدء إنتاج وحدة معالجة الديزل بالماء بحلول الربع الثاني من عام ٢٠١٤.

ومن المتوقع أنه بدءاً من عام ٢٠١٤ سيتم تحويل معظم الإنتاج من غاز البترول إلى ديزل (أقل من ١٠ ppmS). وبالتزامن مع وصول منشأة الاستقبال والشحن الجديدة، ستكون هنالك شبكة توزيع للوقود في جميع أرجاء قطر حيث تتصف بأنها شبكة مطورة وصديقة للبيئة في آن واحد.

وفي عام ٢٠١١ أنتجت مصفاة لفان ٥٣,٣ مليون برميل من المنتجات المكررة بمعدل ١٤٦,٠٠٠ برميل يومياً.

## مصفاة لفان

بدأ الإنتاج من مصفاة لفان، في سبتمبر من العام ٢٠٠٩، وهي أول مصفاة مخصصة لتكرير المكثفات في قطر، وهي مصممة لتكون أحد أكبر مصافي المكثفات في العالم. أما شركاء مصفاة لفان فهم قطر للبترول (٥١٪)، إكسون موبيل (١٠٪)، توتال (١٠٪)، إدميتسو (١٠٪)، كوزمو (١٠٪)، ميتسوي (٤,٥٪)، وماروبيني (٤,٥٪).

بدأت المصفاة عملها بقدرة إنتاجية وقدرها ١٤٦ ألف برميل يومياً، وتستخدم المكثفات المنتجة من مصانع قطر غاز ورأس غاز. تمتلك مصفاة لفان طاقة إنتاجية تقدر بـ ٦١ ألف برميل يومياً من البنزين الخام و ٥٢ ألف برميل يومياً من الكيروسين و ٢٤ ألف برميل يومياً من المازوت و ٩ آلاف برميل يومياً من غاز البترول المسال.



## مشروع أوريكس لتحويل الغاز إلى سوائل

أقامت شركة أوريكس جي تي إل مصنعاً لتحويل الغاز إلى سوائل بمواصفات ومقاييس ضخمة، في قطر، يقوم بتحويل الغاز إلى سوائل الوقود عالية الجودة (ديزل جي تي إل و نافتا جي تي إل)، كمشروع مشترك بين قطر للبترول (٥١٪) وشركة ساسول (٤٩٪). والمصنع بدأ الإنتاج في عام ٢٠٠٦، وحقق تقدماً جيداً في أعمال الشركة حققت أو تجاوزت الأهداف في حجم الإنتاج والتكلفة التشغيلية وتقطير الوظائف والعائد الإجمالي خلال عام ٢٠١١.

### التسويق والزبائن

صدرت أوريكس جي تي إل ٤,١ مليون طن أو ما يعادل ٣٤,٩ مليون برميل من منتجات جي تي إل عالية الجودة، وحظيت بقبول واستحسان الزبائن، ويستخدم ديزل جي تي إل عالي الجودة (التميز بانخفاض نسبة الكبريت والمعطرات وارتفاع نسبة السيتان) ككقيم مزيج الديزل لإنتاج ديزل قليل الكبريت، وذلك في أوروبا الغربية بشكل رئيسي، بينما يستخدم نافتا جي تي إل في إنتاج الايثيلين لمنطقة شرق السويس. يصدر المصنع إلى عدد كبير من الزبائن منهم كبرى شركات النفط، ومصانع التكسير بالبخار، إضافة إلى عدد من المستوردين لهذه المنتجات.

### أهم إنجازات عام ٢٠١١

حققت الشركة أداءً عالمياً المستوى في السلامة إذ بلغت نسبة الإصابات ٠,١٧ طيلة العام. وحازت الشركة عام ٢٠١١ على شهادة الآيزو ٢٧٠٠١ في إدارة أمن المعلومات، إضافة إلى شهادة بي إس ٢٥٩٩٩ في استمرارية الأعمال. كما شهد حجم المنتجات النهائية المعدة للبيع تقدماً هاماً خلال عام ٢٠١١ إذ زاد معدل الإنتاج اليومي بنسبة ١٣ بالمائة عن ٢٠١٠. وتمثلت أهم الإسهامات في موارد الأكسجين الإضافية من شركة «غزال» وزيادة التركيز على تطوير العمليات. كما جرى تقديم إيجابي بمهدف تحسين الجاهزية التي ستحمل معها أرباحاً مستقبلية خلال الأعوام المقبلة.

### خطط التوسعة المستقبلية

ستواصل الشركة تركيزها خلال عام ٢٠١٢ على تحسين جاهزية المصنع ليستمر بهذا ارتفاع معدل حجم الإنتاج، في الوقت الذي تعمل فيه الشركة على التحكم بنفقات المنشأة وخفضها. وستنتهج الشركة الفرصة لإحداث تغيير نوعي في نوفمبر حيث ستقوم بالانتهاء من العديد من التحسينات التقنية في المصنع، إضافة إلى سعيها نحو دراسة فرص الأعمال التي ستعود بالفائدة على المساهمين.



## مشروع اللؤلؤة جي تي ال

وبدأ أول إنتاج للشمع من المرحلة الأولى لمشروع اللؤلؤة جي تي ال، في ١٤ مايو ٢٠١١، وأول إنتاج لزيت الغاز في ٢٩ مايو ٢٠١١. وغادرت أول شحنة من زيت الغاز ميناء راس لفان في ١٣ يونيو ٢٠١١، وأول شحنة من زيت الأساس في أكتوبر ٢٠١١. وقد تفضل حضرة صاحب السمو الشيخ حمد بن خليفة آل ثاني، أمير البلاد المفدى، بافتتاح مشروع اللؤلؤة جي تي ال، رسمياً، في ٢٢ نوفمبر ٢٠١١.

وبدأ أول إنتاج للشمع من المرحلة الثانية لمشروع اللؤلؤة جي تي ال، في الأول من ديسمبر ٢٠١١. ومع نهاية شهر ديسمبر ٢٠١١ وصل عدد الشحنات من منتجات تحويل الغاز إلى سوائل إلى (١٨) شحنة. وتم خلال عام ٢٠١١ إنتاج (١٣٤) مليار قدم مكعب من الغاز و(٥,٩) مليون برميل من المكثفات.

في شهر يوليو ٢٠٠٤ وقعت قطر للبتترول على اتفاقية تطوير ومشاركة في الإنتاج مع شركة شل لتحويل الغاز إلى سوائل لتطوير مشروع اللؤلؤة لتحويل الغاز إلى سوائل. يعتبر مشروع اللؤلؤة من المشاريع المتكاملة الذي سوف يعالج (١,٦) مليار قدم مكعب في اليوم من غاز حقل الشمال وذلك لإنتاج حوالي (١٤٠) ألف برميل في اليوم من الوقود الصناعي بما في ذلك الزيوت الأساسية المستخدمة في تصنيع زيوت التشحيم.

لقد استكملت أعمال الحفر والنشاطات التكميلية في مشروع اللؤلؤة ١ و ٢ في الربع الثالث من عام ٢٠٠٩ ومارس ٢٠١٠ على الترتيب، وبدأ إنتاج الغاز من المشروع الأول في ٢٣ مارس ٢٠١١، ومن المشروع الثاني في ٤ نوفمبر ٢٠١١.





## شركة قطر للأسمدة الكيماوية (قافكو) - ش.م.ق

تأسست شركة قطر للأسمدة الكيماوية (قافكو) عام ١٩٦٩، وتعود ملكية قافكو حالياً إلى شركة صناعات قطر بنسبة ٧٥٪ وشركة يارا الهولندية بنسبة ٢٥٪ من الأسهم.

وقد حرصت قافكو منذ تأسيسها على شق طريقها بنجاح لتلبية الطلب العالمي المتنامي على الأسمدة الكيماوية، وقد استطاعت قافكو من خلال وضع الخطط الإستراتيجية بمنهج علمي وباستخدام أحدث التقنيات التي تم تطويرها باستمرار عبر السنين أن تزيد من طاقتها الإنتاجية لتبلغ ثلاثة ملايين طن في السنة من اليوريا ومليون طن من الأمونيا. وبناءً عليه أصبحت قافكو من أكبر منتجي ومصدري الأمونيا واليوريا في العالم.

### أداء الشركة في العام ٢٠١١

حققت قافكو في العام ٢٠١١ نجاحاً متميزاً في كل مجالات عملها إذ سجلت أرقاماً قياسية في الإنتاج والتسويق والأرباح.

المنتجات	الإنتاج (طن متري)	الصادرات (طن متري)
الأمونيا	٢,٢٩٨,٢٦٠	٥٤٠,٤٤٧
اليوريا	٣,٢١٧,٠٢٥	٢,٩١٠,٤١٧

ومن أهم الدول المستوردة للأمونيا من قافكو هي الهند بنسبة ٤٧٪ وكوريا الجنوبية ٢٠٪ وجنوب أفريقيا ١٦٪ والأردن ١١٪ وتايوان ٣٪ وفيتنام ١٪ والصين ٠,٥٪.

أما بالنسبة لليوريا فتمثل أستراليا المستورد الرئيسي من قافكو حيث استوردت ٢١٪، تليها تايلاند ١٣٪ وبنغلاديش وكوريا الجنوبية والولايات المتحدة بنسبة ١٠٪ لكل واحدة منها، وجنوب أفريقيا ٨٪ والفلبين ٧٪ والهند ونيوزيلندا ٦٪ لكل منهما، والسودان ٣٪ وباكستان ٢٪، أما الكميات الباقية فقد تم تصديرها إلى وجهات أخرى مختلفة.

### التسويق

ومن العوامل التي أسهمت في تبوء قافكو مكانة مرموقة في سوق الأسمدة العالمية ما تتمتع به منتجاتها من جودة عالية، وموقعها الجغرافي الإستراتيجي، ومنشأتها اللوجيستية المتميزة بكفاءتها، وقدرة قافكو على الوفاء بالتزاماتها في تلبية متطلبات عملائها.

قامت الشركة بتصدير منتجاتها إلى مختلف أرجاء العالم، وتشمل أسواقها الرئيسية لاستيراد الأمونيا الهند والأردن وجنوب أفريقيا، بينما تمثل أستراليا وتايلاند والولايات المتحدة الأمريكية وبنغلاديش وجنوب أفريقيا والشرق الأقصى أهمية كبيرة حيث تستحوذ على صادرات الشركة من اليوريا.



#### مشروعات التوسعة

#### قافكو-٥ وقافكو-٦

ويساهم مشروع التوسعة قافكو-٥ في إحداث نقلة نوعية وكمية من حيث حجم الإنتاج والتقنيات المستخدمة، حيث يزيد حجم الإنتاج السنوي للشركة إلى حوالي ٣,٨ مليون طن أمونيا و٤,٣ مليون طن من اليوريا مما سيجعل قافكو أكبر منتج منفرد للأمونيا واليوريا على مستوى العالم من موقع واحد.

وعند اكتمال مشروع قافكو-٦، والمتوقع إنجازه في نهاية عام ٢٠١٢، ودخوله منظومة الإنتاج فسترتفع طاقة قافكو الإنتاجية من اليوريا إلى ٥,٦ مليون طن سنوياً مما سيعزز من مكانة الشركة كلاعب رئيسي في سوق الأسمدة العالمية.

في ظل النجاحات والخبرة الكبيرة التي حققتها الشركة خلال العقود الأربعة الماضية وبلاستناد إلى احتياطات البلاد الكبيرة من الغاز الطبيعي، تتطلع قافكو للمستقبل بأمل كبير وثقة بالغة، وتستكشف فرصاً جديدةً من أجل تحقيق الرؤى المستقبلية الطموحة نحو تطوير الشركة.

ومن هذا المنطلق فقد شرعت قافكو في عام ٢٠٠٧ في بناء مشروع التوسعة قافكو-٥ وافتتحه سمو الشيخ تميم بن حمد آل ثاني ولي العهد في أواخر عام ٢٠١١، كما بدأت الشركة مشروع التوسعة قافكو-٦ في عام ٢٠٠٩.



#### مشروع شركة قطر للميلامين

في ١٢ أكتوبر ٢٠١٠ قام حضرة صاحب السمو الشيخ حمد بن خليفة آل ثاني أمير البلاد المفدى بتدشين مصنع قطر للميلامين الذي تبلغ طاقته الإنتاجية ٦٠٠,٠٠٠ طن متري سنوياً. ويعد هذا المصنع أكبر منشأة من نوعها في الشرق الأوسط وأحد أكبر مصانع الميلامين في العالم. وسوف يحقق هذا المصنع قيمة مضافة لليوريا التي تنتجها قافكو ويساهم في زيادة أرباح الشركة.

## شركة قطر للبتروكيماويات المحدودة (قابكو)

وتتكون الشبكة من مجموعة قابكو التجارية والتسويقية، ومكاتب التمثيل والاتصال بالخارج، ووكلاء قابكو ومخازن قابكو الإقليمية.

في وسط هذا السوق التنافسي المتزايد - الذي تسعى فيه دول مجلس التعاون لتكون محور الإنتاج العالمي للبتروكيماويات - تتزايد الحاجة عن أي وقت مضى لتوفير موردين من بين أولئك الساعين إلى تحقيق النجاح، وإلى الإسراع في إنشاء مركز للتسويق العالمي يقدم التميز في الكفاءة وفي خدمة العملاء. وتعتز قابكو بقيامها بإنشاء شبكة عالمية للتسويق ترفع مكانتنا في السوق أمام منافسينا. على أنه من المهم أن ندرك أن إسهام شبكة التسويق العالمية التابعة لقابكو في نجاح الشركة وفي أسلوب أدائها يعتبر من العناصر الأساسية والهامة، وهذا يتطلب من الجميع تقديم أعلى مستويات التعاون والدعم لهذه الشبكة.

وقد أنشأت قابكو حتى الآن ثلاثين مكتباً، ولا تزال تملك عزيمة صلبة للتوسع واقتحام كافة الأسواق.

أصبحت قابكو اليوم واحدة من أكبر الشركات المعروفة في إنتاج البوليثلين منخفض الكثافة في منطقة الشرق الأوسط، حيث تنتج درجات مختلفة من درجات البوليثلين منخفض الكثافة الملائمة لعمليات معالجة البلاستيك الحراري من خلال تطبيقات مختلفة منها رقائق التغليف، والرقائق الزراعية وراقائق التلميع، والرقائق عالية الوضوح والتشكيل بالحرق والمنتجات الرغوية وغيرها من المنتجات ذات الاستخدامات المتعددة في جميع أنحاء العالم. ويتم تسويق البوليثلين منخفض الكثافة الذي تنتجه قابكو تحت العلامة التجارية التي تحمل اسم Lotrène®.

وقد تأسست الشركة عام ١٩٧٤ كمشروع مشترك متعدد الجنسيات للاستفادة من غازات الإيثين المتحددة وغير المتحددة الناشئة عن إنتاج البترول بالتوازي مع خطة التصنيع في دولة قطر.

وتعتبر قابكو ملكية مشتركة بين «صناعات قطر IQ» بحصة تبلغ ٨٠٪ وشركة «توتال الفرنسية للبتروكيماويات» بحصة قدرها ٢٠٪.

### مصانع قابكو ومنتجاتها

تضم مرافق التصنيع التابعة لقابكو مصنعاً للإيثيلين بطاقة قدرها ٨٠٠ ألف طن في السنة، وذلك بعد إجراء التوسعات في أغسطس ٢٠٠٧ بإضافة مصنع الإيثيلين رقم ٢، ومصنعين للبولي إثيلين منخفض الكثافة بطاقة انتاجية تصميمية قدرها ٤٠٠ ألف طن في السنة ومصنع للكبريت بطاقة سنوية متدرجة قدرها ٧٠ ألف طن في السنة إلى جانب الوحدات ذات الاكتفاء الذاتي والمرافق الإضافية خارج الموقع ومن بينها مرافق إنتاج وتوريد غازولين البيروليسيز الخام إلى شركة سيف المحدودة لتصنيع بنزين الألكين الخطي. كذلك فإن قابكو تمتلك المرافق الخاصة بمعالجة أبخرة C٤+ الناتجة من مصنع كيو كيم لتحويلها إلى غاز مسال عالي القيمة وتوريدها إلى قطر للبترول.

ويتم توفير مختلف درجات البوليثلين منخفض الكثافة للوفاء بمتطلبات العمليات التقنية الخاصة بمعالجة البلاستيك الحراري الملائم لكافة التطبيقات ذات الصلة مثل الرقائق والمواسير والكابلات والأسلاك وغير ذلك من المنتجات الرئيسية المشكّلة في قوالب والمستخدمه على نطاق واسع في جميع أنحاء العالم والتي تمس الحياة اليومية لكافة الأفراد.

### شبكة التسويق العالمية:

يجري حالياً تسويق منتجات شركة قابكو إلى ٨٠٠٠ عميل في أكثر من ١٤٥ دولة، من خلال مكاتب الاتصال ووكلاء المبيعات المباشرين والموزعين المختارين الذين يمثلون شبكة التسويق العالمية للشركة.





## شركة قطر للإضافات البترولية المحدودة (كفأك)

حوالي ٩٨٣٣٣٠ طن سنوياً من الميثانول وحوالي ٦١٠٠٠٠ طن سنوياً من مادة ام تي بي ئي .

وتتلخص مهمة الشركة في إنتاج مواد ذات جودة عالية وذات سعر منافس في ظل أعلى درجات الأمان والسلامة والحفاظ على سلامة البيئة.

### منتجات كفأك

( ام تي بي ئي )

يتم إنتاج ١٨٣٠ طن يومياً من مادة ال ( ام تي بي ئي ) (ثلاثي ميثايل بيوتايل الايثر) عن طريق مادة البيوتان من قطر للبتروول ومن مادة الميثانول المنتجة في كفأك .

مادة ال ( ام تي بي ئي ) عديمة اللون وقابلة للاشتعال ولها رائحة مميزة ومتوسط اوكتين رقمي يبلغ ١٠٨ لذلك تضاف إلى الوقود لتحسين احتراقه ولتقليل التلوث الناتج من المركبات وتلغى الحاجة إلى إضافة الرصاص للوقود.

### الميثانول

بدأ إنتاج هذه المادة في أوائل القرن العشرين عن طريق تقطير الخشب وبدأ الإنتاج التجاري بعد حوالي ٢٠ سنة باستخدام الفحم وفي الستينيات بدأ تصنيعه من المشتقات البترولية والغاز الطبيعي وحتى الوقت الحالي.

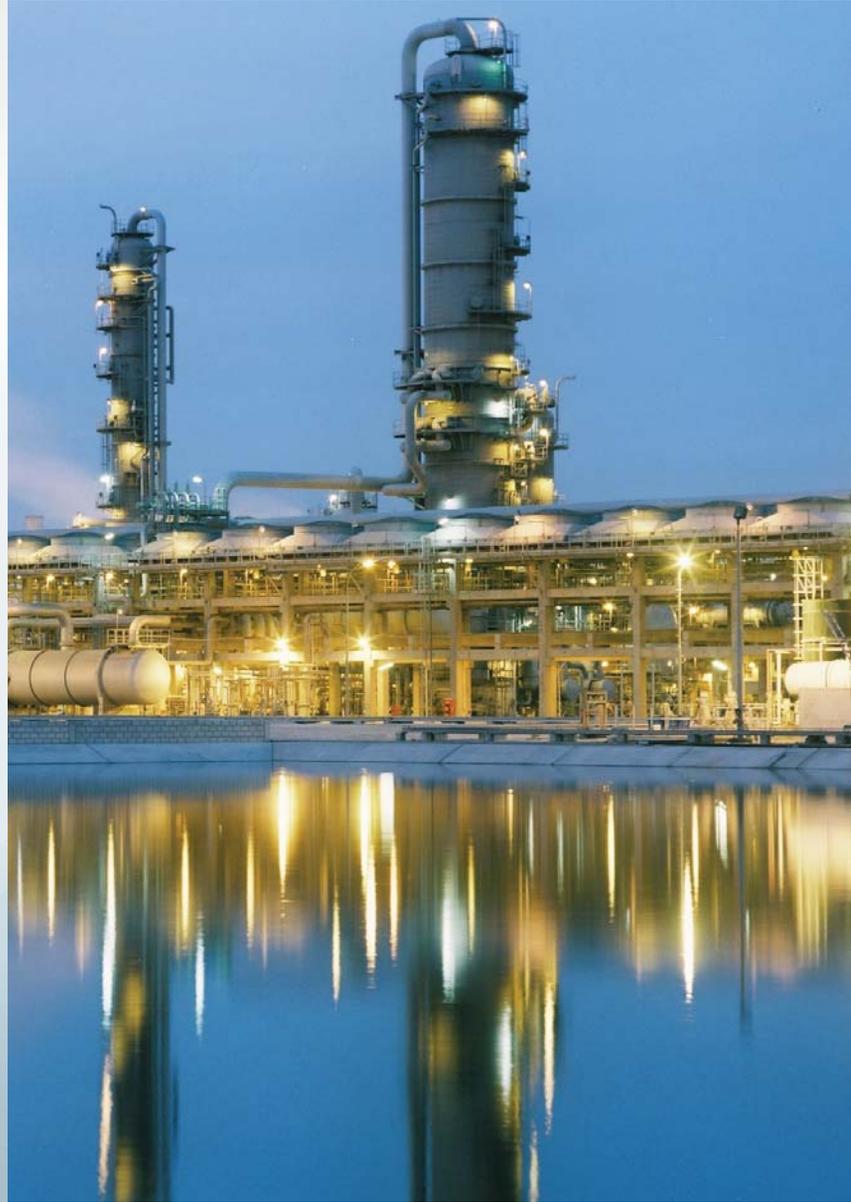
تنتج شركة كفأك الميثانول من الغاز الطبيعي القادم من قطر للبتروول عن طريق إعادة تشكيله باستخدام بخار الماء ومن ثم تحويله إلى ميثانول وللميثانول أسماء أخرى يعرف بها منها ميثايل الكحول ومشروب الخشب الروحي وكحول الخشب الزيتوني، وكذلك يعرف بالمشروب الكولولوجي الروحي.

الميثانول سائل نظيف لا لون له قابل للاشتعال وله رائحة مميزة ويعتبر مصدر للطاقة النظيفة ومادة خام لبعض المواد المستخدمة في حياتنا اليومية.

يستخدم الميثانول في الصناعات البتروكيمياوية كمادة خام لصناعة المذيبات، الفورمالدهايد، ميثايل هالايد، ميثايل امين، حمض الخليك، كحول الايثايل اسيتك ائميدرايد ، داي ميثايل ايثر وفي صناعة ام تي بي ئي.

تأسست شركة قطر للإضافات البترولية المحدودة (كفأك) عام ١٩٩١ كمشروع مشترك بين صناعات قطر (٥٠٪) وشركة أوبيك ميدل إيست (٢٠٪) وشركة انترناشونال أوكتين إل إل سي (١٥٪) وشركة إل سي واي ميدل إيست (١٥٪) .

أنشئت شركة قطر للإضافات البترولية كفأك كشركة مشتركة بهدف إنشاء وتملك وتشغيل منشآت صناعية في ميسعيد لإنتاج الميثانول ومادة ثلاثي ميثايل بيوتايل الايثر ام تي بي ئي وبيعها في السوق العالمية. تنتج كفأك





## شركة قطر للفينيل المحدودة (كيو في سي)

تزيد بنسبة ٢٨٪ عن طاقته التصميمية، بينما يعمل مصنع أحادي كلوريد الفينيل (VCM) بطاقة تزيد بنسبة ٦٠٪ عن طاقته التصميمية.

### تسويق المنتجات

استمرت الشركة في إستراتيجيتها في التسويق والمتمثلة في بيع معظم منتجاتها ب عقود طويلة الأجل، حيث تم بيع ما يقارب ٩٠٪ من إنتاجها من ثنائي كلوريد الإيثيلين (EDC) والصودا الكاوية (CS) ب عقود طويلة الأجل وبنفس الطريقة تم بيع ما يزيد عن ٩٥٪ من إنتاجها من أحادي كلوريد الفينيل (VCM).

و خلال عام ٢٠١١ تم شحن حوالي ١٦٠ سفينة بمنتجات الشركة. ومن الأسواق التي تم التصدير إليها استراليا، وجنوب أفريقيا، وجنوب شرق آسيا، وتم شحن مادة الصودا الكاوية إلى الهند، و تم شحن الإنتاج من ثنائي كلوريد الإيثيلين (EDC) إلى الهند وجنوب شرق آسيا، وتم شحن الإنتاج من أحادي كلوريد الفينيل إلى باكستان والهند واستراليا.

تم تأسيس شركة قطر للفينيل في عام ١٩٩٧ كشركة مساهمة قطرية محدودة في مدينة مسعيد الصناعية، وتم افتتاحها من قبل صاحب السمو الشيخ حمد بن خليفة آل ثاني، أمير البلاد المفدى. وتتوزع ملكية أسهم الشركة كالآتي: قطر للبترول ٥٥,٢٪ و قابكو ٣١,٩٪ وأركيما ١٢,٩٪.

### الإنتاج السنوي (بالطن المتري)

١٨٤,٨٠٠	ثنائي كلوريد الايثيلين (EDC)
٣٥٢,٦٠٠	أحادي كلوريد الفينيل (VCM)
٣٧٠,٧٠٠	الصودا الكاوية (CS)

### أهم الإنجازات

لقد أظهرت الإحصاءات السنوية لعام ٢٠١١ تسجيل أعلى معدلات الإنتاج على الإطلاق لمادتي أحادي كلوريد الفينيل (VCM) و الصودا الكاوية (CS). ويستمر مصنع كلور الألكيل التابع للشركة بالعمل بطاقة





## شركة قطر للكيماويات المحدودة - كيوكيم

ينتج كلٌّ من مصنعي البولي إيثيلين وألفا أولفينات العادية ٣٥٠ ألف طن متري سنوياً. وتعمل وحدة ألفا أولفينات العادية على إنتاج مجموعة متكاملة من أولفينات ألفا بما في ذلك أولفينات البوتان، والهكسين، والاوكتين، والديسين، وغيرها من الأولفينات ذات الوزن الجزيئي العالي. يشمل المجمع أيضاً مستودعاً للتغليف والتخزين. وقد بدأ مجمع كيوكيم ٢ عملية الإنتاج في أواخر عام ٢٠١٠.

### المنتجات

تُستخدم منتجات كيوكيم من البولي إيثيلين في صناعة أنابيب البلاستيك، و مواد التغليف الصلبة والمرنة، والكيماويات المستخدمة في المنازل مثل مواد التنظيف، وعبوات الطعام السائل، والحاويات، والطبقات السطحية. وتستخدم منتجات الألفا أولفينات العادية في المنومورات البلاستيكية، والمنظفات، وزيتو التشحيم، ومشتقات التشحيم وسوائل الحفر، والملدنات، وأنواع خاصة من الشمع.

### التسويق وقنوات التوزيع

تعد شركة كيوكيم وكيوكيم ٢ مزودين رئيسيين لمادة البولي إيثيلين عالي ومتوسط الكثافة في الشرق الأوسط. وبفضل العلامة التجارية (مارلكس) المرخصة من شيفرون فيليبس للكيماويات والتي من خلالها يتم تسويق البولي إيثيلين، أصبحت كيوكيم وكيوكيم ٢ موردين مفضلين لدى الزبائن في الأسواق الصينية والآسيوية والشرق الأوسط الإفريقية. بينما يتم تزويد معظم الزبائن لمنتجات الشركة مباشرة من دولة قطر. كما قامت الشركة بإنشاء مخازن فرعية في الصين وسنغافورة وبلجيكا وإيطاليا وإسبانيا.

كما تُسوق مادة هكسين-١ و جزيئات ألفا أولفين العادية تحت علامة تجارية (ألفا بلاس) المرخصة من شيفرون فيليبس للكيماويات. وتُوزع هذه المواد بشكل رئيسي مباشرة من دولة قطر وذلك عن طريق سفن نقل المواد الكيماوية. كما وضعت الشركة خزانات في كل من سنغافورة وبلجيكا للأسواق المحلية بتلك البلدان. ومنذ بدأت عملية الإنتاج في عام ٢٠١٠ تكتسب منتجات الألفا بلاس إقبالاً متزايداً لدى الزبائن في الأسواق المستهدفة.

شركة قطر للكيماويات المحدودة (كيوكيم) هي شركة قطرية تتوزع ملكيتها بين قطر للبترول وشركة شيفرون فيليبس للكيماويات الدولية قطر القابضة ذ.م.م. وتمتلك قطر للبترول نسبة ٥١٪ من كيوكيم بينما تمتلك شيفرون فيليبس للكيماويات الدولية قطر القابضة ذ.م.م. نسبة ٤٩٪.

ينتج مصنع كيوكيم المتميز بالموصفات العالمية مادة البولي إيثيلين عالي ومتوسط الكثافة ومادة الهكسين-١ ومنتجات أخرى باستخدام تقنية متطورة خاصة من شركة شيفرون فيليبس للكيماويات وهي شركة رائدة في إنتاج الكيماويات والبلاستيك. وقد بدأ مصنع كيوكيم عملياته الإنتاجية في عام ٢٠٠٣.

يتكون مجمع كيوكيم من وحدة الإيثيلين بطاقة إنتاجية تصل إلى ٥٠٠ ألف طن متري في السنة حيث تنتج وحدة البولي إيثيلين ٤٥٣ ألف طن متري في السنة وينتج مصنع (الهيكسين-١) ٤٧ ألف طن متري في السنة. كما تشمل منشآت كيوكيم مصنعاً لاستخلاص الغازات الحمضية وتحميد الكبريت، ومستودعاً للتغليف والتخزين، وملحقات المرفأ.

### شركة قطر للكيماويات ٢ المحدودة (كيوكيم ٢)

شركة كيوكيم ٢ هي مشروع مشترك تتوزع ملكيتها بين قطر للبترول و٥١٪ وشيفرون فيليبس للكيماويات الدولية قطر القابضة ذ.م.م. ٤٩٪. ويتكون المصنع من وحدة إنتاج البولي إيثيلين عالي ومتوسط الكثافة ووحدة لإنتاج أولفينات الفا العادية ذات المواصفات العالمية بجوار مصنع كيوكيم في مدينة مسعيد الصناعية.





## شركة راس لفان للأولفينس المحدودة (آرلوك)



شركة راس لفان للأولفينس المحدودة (آرلوك) هي شركة قطرية تمتلك كيوكيم ٢ نسبة ٥٣,٣١٪ بينما تمتلك شركة قاتوفين المحدودة نسبة ٤٥,٦٩٪ من الشركة وتمتلك قطر للبترول ١٪. وقد قامت شركة آرلوك بإنشاء مصنع لتكسير الإيثلين على أحدث طراز عالمي بطاقة إنتاجية تبلغ ١,٣ مليون طن متري سنوياً. وتتولى شركة كيوكيم ٢ تشغيل مصنع تكسير الإيثلين بالنيابة عن الشركاء في آرلوك. يتم نقل الإيثلين الذي تنتجه شركة آرلوك من مدينة رأس لفان الصناعية إلى وحدات مشتقات كيوكيم ٢ وقاتوفين في مدينة مسعيد الصناعية عبر خط أنبوب بطول ١٣٥ كم. وفي مسعيد يتم تخصيص ٧٠٠ ألف طن متري سنوياً من الإيثلين لكيوكيم ٢ و ٦٠٠ ألف طن متري سنوياً لشركة قاتوفين. وقد بدأت آرلوك عملياتها الإنتاجية في النصف الأول لعام ٢٠١٠.

### مشروع قاتوفين

ولقد تم تدشين المشروع بتاريخ ١٤ نوفمبر ٢٠٠٩ تحت الرعاية الكريمة لحضرة صاحب السمو الشيخ حمد بن خليفة آل ثاني، أمير البلاد المفدى. كما بدأت العمليات التجارية وتصدير البولي إيثيلين الخطي منخفض الكثافة في مايو ٢٠١٠. وتقوم قاتوفين بتسويق البولي إيثيلين الخطي المنخفض الذي تنتجه عالمياً تحت العلامة التجارية لوترين Lotrene مستغلة شبكة التسوق القوية التي تملكها.

قاتوفين هي مشروع مشترك بين قابكو (٦٣٪) وشركة توتال للبتر وكيمواويات الفرنسية (٣٦٪) وقطر للبترول (١٪). ويهدف المشروع إلى إنتاج البولي إيثيلين الخطي منخفض الكثافة بطاقة تصميمية سنوية تصل إلى ٤٥٠ ألف طن متري. وسوف يتم توريد لقيم الإيثيلين المطلوب لوحدة البولي إيثيلين الخطي منخفض الكثافة من مصنع رأس لفان للأولفينات عبر خط أنابيب من راس لفان إلى قاتوفين وكيوكيم ٢.





## شركة السيف المحدودة

### أهم الإنجازات

استطاعت شركة السيف المحدودة تحقيق إنجازات هامة خلال سنة ٢٠١١، من بينها:

- ١- حققت الشركة إنتاجاً أكثر مما كان مخططاً له.
- ٢- نمو إيرادات الشركة بشكل ممتاز وذلك من خلال تسويق المنتجات بشكل متميز وتقليل التكلفة التشغيلية.
- ٣- تقليل كمية اللقيم المستوردة.
- ٤- حققت الشركة ٣ مليون ساعة عمل آمن بدون حوادث مضيعة للوقت منذ بدء تشغيل المصنع في مارس ٢٠٠٦.
- ٥- حققت الشركة نسبة أعلى مما خطط له بالنسبة لتفطير الوظائف
- ٦- تطوير نظام SAP من نسخة ٤,٧ إلى ECC ٦ مما سوف يدعم أهداف الشركة في انسياب الأعمال والتحكم بنظم الأعمال للتطبيقات المختلفة والارتقاء بمستوى الأداء وتحقيق الشفافية التامة.

شركة السيف المحدودة هي شركة شبه حكومية في مجال البتروكيماويات، كمشروع مشترك بين قطر للبترول بنسبة ٨٠٪ والشركة المتحدة لتنمية بنسبة ٢٠٪. وتقع الشركة في مدينة مسعيد الصناعية بجوار مصفاة قطر للبترول. وقد تم اختيار هذا الموقع للشركة لتوفر لقيم التغذية والاستفادة من المرافق المتوفرة. بدأت الشركة إنتاجها في مارس ٢٠٠٦.

### المنتجات

المنتج الرئيسي للشركة هو الألكيل بنزين الخطي، وهي مادة صديقة للبيئة تدخل كمادة رئيسية في تصنيع المنظفات. وقد صمم المصنع لإنتاج ١٠٠٠٠٠ طن متري من مادة الـ LAB سنوياً كما يتم إنتاج منتج ثانوي آخر وهو الألكيل بنزين الثقيل بطاقة قدرها ٣٦٠٠ طن متري في السنة بالإضافة إلى إنتاج مادتي البارفين العادي والبنزين.

### التسويق

رسخت الشركة مكانتها في معظم دول العالم من خلال إستراتيجيتها في التسويق بإبرام عقود قصيرة وطويلة الأجل حسب متطلبات العملاء. وتصدر منتجاتها إلى عملائها في الشرق الأقصى وجنوب شرق آسيا ودول مجلس التعاون الخليجي وجنوب إفريقيا ودول البحر المتوسط وأوروبا والمكسيك. كما تعمل على استكشاف أسواق جديدة وعملاء جدد. ولقد تم تحقيق ذلك بفعل جودة منتجاتها والتي لاقت استحساناً من قبل الشركات العالمية المصنعة للمنظفات في العالم.





### مدينة مسعيد الصناعية

- الهيدروكربونية بشكل رئيسي في جنوب قطر. أن تكون مدينةً مكثفياً ذاتياً تؤمن لكافة قاطنيها والعاملين بها مستوىً راقياً للعيش، من خلال توفير مرافق حديثة ونطاق كامل للخدمات وبنية تحتية حديثة ومتينة.
- توفير بيئة حيوية وصحية ونظيفة وآمنة للعيش والعمل فيها.

#### أهداف مدينة مسعيد الصناعية

- الترويج لمدينة مسعيد الصناعية على المستويين المحلي والعالمي كموقع مفضل للاستثمار.
- تطوير وتحديث المرافق والخدمات والبنية التحتية.
- القيام بدور البلدية في مدينة مسعيد لضمان توفير مرافق عامة نظيفة وصحية ومنظمة، ويشمل ذلك المطاعم والحدايق ومرافق الترفيه والمناطق التجارية الخ.
- إقامة مجتمع متعدد الجنسيات يسوده الانسجام في مدينة مسعيد السكنية.
- التعاون مع الصناعات والأعمال التجارية المحلية لتخطيط وتطوير وتحديث منطقة الصناعة الثقيلة بالإضافة إلى المنطقة السكنية المجاورة لها.

تزدان مدينة مسعيد الصناعية بأبهى حللها على الشواطئ الذهبية لدولة قطر على بعد حوالي ٤٠ كيلومتراً تقريباً إلى الجنوب من العاصمة القطرية لتكون منارةً ومثالاً للنهضة الحديثة بكافة قطاعاتها، ونموذجاً للمدينة الصناعية التي تجسد مثلاً حياً للتعايش بين الصناعة الحديثة والبيئة الصحية وبين التطور الصناعي والتراث القطري الأصيل.

ولقد تم إنشاء إدارة مدينة مسعيد الصناعية في العام ١٩٩٦ لتكون الجهة الوحيدة المسؤولة عن تقديم الخدمات المتكاملة (مركزاً إدارياً موحداً) لجميع الصناعات والمشاريع الصناعية القائمة في مدينة مسعيد الصناعية، إضافة إلى وضع خطة إستراتيجية لتطوير أراضي منطقة مسعيد وتوفير التسهيلات والمرافق العامة من موانئ بحرية وبنى تحتية للمنشآت الصناعية والسكنية في المدينة. كما تضع إدارة مسعيد الصناعية على عاتقها جذب الصناعات الثقيلة والمتوسطة والخفيفة والمساندة لتكون محوراً صناعياً مكماً للصناعات الكبرى والصناعات البتروكيمياوية الأساسية القائمة في المدينة.

وتعد مدينة مسعيد إحدى المدن الصناعية الرائدة والقائمة بذاتها في دولة قطر حيث ينصب التركيز فيها بشكل رئيسي على تطوير المشاريع الصناعية في مجالات البتروكيمياويات والأسمدة الكيماوية ومصافي النفط ومشتقات الغاز الطبيعي بالإضافة إلى الصناعات المعدنية كما تضم مدينة مسعيد الصناعية العديد من الصناعات الصغيرة والمتوسطة. وتشكل مدينة مسعيد الصناعية مركزاً رئيسياً للوارد الاقتصادي وتساهم بشكل كبير في دعم الاقتصاد الوطني، حيث يمر عبر مينائها حوالي ٦٠٪ من الناتج المحلي الإجمالي (GDP) لدولة قطر.

كما تحتضن مدينة مسعيد الصناعية الكثير من صناعات مواد البناء والإعمار القطرية. فقد تم الإعداد لعملية نقل هذه الصناعات والمشاريع المتعلقة بها إلى مدينة مسعيد الصناعية، إذ أن كافة الأعمال المتعلقة بهذه الصناعات يتم استيعابها في موقع جديد ضمن منطقة الصناعات الخفيفة والمساندة التابعة لمدينة مسعيد والتي تم تزويدها بكافة المرافق العامة الحديثة والبنية التحتية المتينة.

وتتوفر في المدينة بيئة صحية ونظيفة وآمنة، كما يعمل طاقم الموظفين الاحترافي والأنظمة التقنية الحديثة على الدوام لضمان الأمن والسلامة وتوفير الخدمات البلدية الاجتماعية المتكاملة للمقيمين والعاملين فيها مما يجعلها موطناً جذاباً للسكن والاستثمار.

#### رؤية مدينة مسعيد الصناعية

- أن تكون مدينة صناعية عالمية تركز على تنمية الصناعات

#### الخطة الإستراتيجية الشاملة لمدينة مسعيد الصناعية

وضعت إدارة المدينة خطة إستراتيجية لعملية تطوير المنطقة الصناعية والمنطقة السكنية ومنطقة الميناء على مدى الخمسة وعشرين عاماً القادمة. وتشكل هذه الخطة إطاراً عاماً لتطوير هذه المناطق استناداً إلى دراسات حديثة لواقع السوق وذلك لتحقيق الاستغلال الأمثل لموارد قطر من الغاز الطبيعي، واستغلال الأراضي وتلافي حدوث التداخل بين الصناعات المختلفة.



### أهم العملاء

هناك العديد من المنتجات التي يتم إنتاجها في مدينة مسعيد الصناعية من بينها: منتجات الغاز الطبيعي ومنتجات المواد البتروكيميائية، والمواد البلاستيكية والصمغية، والمنتجات الناتجة عن تكرير البترول، والمواد المعدنية (الحديد والألمنيوم)، إضافة إلى المواد النهائية المصنعة. وكافة هذه المواد يتم توريدها إلى الأسواق المحلية والإقليمية والعالمية.

### العوامل المشجعة على الاستثمار في مسعيد

- توفر البنية التحتية والمرافق الحديثة والمتطورة.
- وجود ميناء كبير مزود بتجهيزات حديثة يعمل على مدار الساعة.
- القرب الجغرافي من الأسواق الآسيوية والأوروبية.
- توفر مصادر الطاقة بأسعار تشجيعية.
- ضوابط وقوانين التبادل التجاري المفتوح.
- مبادرات إقامة مشاريع القطاع الخاص والمشاريع المشتركة وبمعدلات تأجير تنافسية للأراضي.

### أهم الانجازات

- توسعة المساكن الدائمة للعمال بالمدينة، ومرافق الترفيه الملحقة بها.
- إنجاز المرحلة الأولى من مشروع إسكان مدينة مسعيد الصناعية الذي يضم أكثر من (١٥٠٠ وحدة سكنية).
- إكمال إنشاء بنائين للمدارس الدولية في مدينة مسعيد السكنية.
- تحقيق الاستغلال الأمثل لمركز معالجة النفايات الخطرة والنفايات المنزلية بأقصى طاقته بما يخدم مصالح قطر للبترول ممثلة بمدنها ومناطقها الصناعية ومناطق الصناعات الخفيفة في البلاد.
- تخصيص الأراضي للعديد من مشاريع الصناعات الخفيفة الجديدة في قطاعات الصناعات التعدينية والهندسية والبلاستيكية والكيميائية ومواد البناء ضمن منطقة الصناعات الخفيفة والمساندة.
- إكمال مجمع المبنى المركزي لإدارات قطر للبترول في مدينة مسعيد الصناعية.
- بناء مرسى الجابرو رقم (٣) ورصيفين خاصين بالحاويات.
- إكمال إنشاء المجمع الرياضي المتعدد الأغراض في مدينة مسعيد الصناعية.



- توسعة وتطوير الطرق والبنى التحتية ضمن المدينة السكنية.
- إكمال تطوير وتوسعة الطرق والبنى التحتية في المنطقة الصناعية.
- تحميل وتحديث الخدمات لكافة الطرق في المناطق السكنية.
- إنشاء الحديقة البيئية كمشروع يخدم البيئة.
- بناء مساكن عمال جديدة لدعم توسع الصناعات الخفيفة الجديدة.
- تخصيص الأراضي للمشاريع الصناعية الجديدة في القطاعات المعدنية والهندسية والبلاستيكية والكيميائية ومواد البناء.
- إنشاء مكاتب ومرافق تجارية وسكنية وترفيهية إضافية لتلبية متطلبات الزيادة السكانية المتنامية.
- تحديث وتوسعة طريق السيلين الحالي وإنشاء طريق سيلين الجديد مستقبلاً.
- إنشاء صالة احتفالات ومعرض ومرافق ترفيهية.
- إنشاء مراكز إطفاء ومرافق تدريب.
- إقامة مركز قيادة الطوارئ (بالتعاون مع مركز القيادة الوطني).
- إقامة منطقة الآليات والسيارات لخدمة السيارات والشاحنات الثقيلة.

### خطط التسويق والتطوير

- تطوير منطقة الصناعات الخفيفة والمساندة لاستيعاب الصناعات المرتبطة بالصناعات القائمة في مسيعد وصناعات المواد الإنشائية في ضوء مشروع الميناء الجديد ومشروع المناطق الاقتصادية المجاورين لها.
- توسعة وتطوير المناطق الشمالية والوسطى والجنوبية من ميناء مسيعد.
- تحديث شبكة الطرق الداخلية في المدينة.

### خطط التوسعة المستقبلية

- تعمل إدارة مدينة مسيعد الصناعية باستمرار على تطوير الخطط التوسعية للمدينة لتمكين المدينة من استيعاب النمو والتطور المطرد في المناطق السكنية والصناعية ومناطق الميناء إضافة إلى كافة المرافق الخاصة بها.
- وقد تم في هذا الصدد العمل على تصميم وإنشاء مشاريع كبرى للبنية التحتية بهدف توسعة وتحديث شبكة الطرق والموانئ وغيرها من مشاريع البنية التحتية ضمن المدينة وكذلك ضمن منطقتي الصناعات الثقيلة والخفيفة وتشمل:





## مدينة رأس لفان الصناعية

واللوجستية والمرافق والتسهيلات ، وتقديم الخدمات، والاضطلاع بدور المنظم والمشرف على أنشطة الصحة والسلامة والبيئة برأس لفان.

أما في مجال البنية التحتية فإن مدينة رأس لفان الصناعية توفر للصناعات الأراضي وشبكة الطرق والمرمرات المشتركة لخطوط الأنابيب إلى جانب المرافق العامة الأخرى التي تحتاجها الصناعات.

وتضم ميناء رأس لفان أكبر مرافق لتصدير الغاز الطبيعي المسال في العالم ، ويتم عبر الميناء تصدير جميع المنتجات الهيدروكربونية والكبريت، واستيراد البضائع، وتقديم الدعم والمساندة اللوجستية لعمليات الإنتاج في حقل الشمال. وتوفر مدينة رأس لفان الصناعية العديد من التسهيلات للصناعات الحالية والمستقبلية وتشمل النظام المشترك للتبريد بمياه البحر، وتحلية المياه، والتزويد بمياه الشرب، والطاقة، والاتصالات، إلى جانب معالجة المخلفات المحلية. وتقدم تشكيلة واسعة من الخدمات التي تضم تنسيق الاستجابة للطوارئ، وحماية ومراقبة البيئة، وخدمات الإطفائية، والخدمات الطبية، والأمن، وخدمات السكن للقوى البشرية العاملة في المدينة الصناعية.

تبلغ مساحة منطقة الخدمات المساندة برأس لفان ثلاثة ملايين متر مربع، وتقع في الجهة الغربية من المدينة الصناعية، وقد جرى تخطيطها وتطويرها لاستيعاب الشركات المختلفة التي تقدم خدمات المساندة لصناعة النفط والغاز والبتروكيمياويات في دولة قطر ومنطقة الخليج العربي. وتسعى

تقع مدينة رأس لفان الصناعية على الساحل الشمالي الشرقي لدولة قطر وتبعد حوالي ٨٠ كيلومتراً من مدينة الدوحة. وقامت قطر للبترول ببناء المدينة لتكون قاعدة لكافة العمليات البحرية والبرية لاستغلال حقل الشمال المنتج للغاز الطبيعي لتحقيق التنمية الصناعية التي تنشدها الدولة. وبدأ تشغيل مدينة رأس لفان الصناعية في سنة ١٩٩٦ من خلال توفير الأرض والبنية التحتية وتسهيلات الميناء لشركة قطر للغاز (خطوط الإنتاج ١ و ٢ و ٣). وما زالت تلي كافة متطلبات الصناعات المرتبطة بالغاز الطبيعي المسال ، وأصبحت واحدة من أسرع المدن الصناعية نمواً في العالم.

استطاعت مدينة رأس لفان الصناعية أن تتبوأ مكانة عالمية في التزويد بالطاقة النظيفة لا سيما بعد الانتهاء من مشاريع توسعة شركتي قطر للغاز ورأس غاز، وساهمت بدورها في بلوغ إنتاج دولة قطر ٧٧ مليون طن متري سنوياً من الغاز الطبيعي المسال. وقد تم مؤخراً اكتمال بعض الصناعات التي عززت دورها ومكانتها الصناعية، ومن أبرزها مشروع اللؤلؤة لتحويل الغاز إلى سائل. وأصبحت اليوم مركز إنتاج وتوليد الطاقة في قطر بعد افتتاح محطة شركة رأس قرطاس للكهرباء وتحلية المياه التي تعد الأكبر من نوعها في الشرق الأوسط.

### الأنشطة الرئيسية

تتوزع مسؤوليات مدينة رأس لفان الصناعية المناطة بها من قبل قطر للبترول في ثلاثة عناصر أساسية تتمثل في التخطيط وتوفير البنية التحتية



### الصناعات الرئيسية

تم الانتهاء من معظم المشاريع الصناعية التي تضمنتها خطة قطر للبترول لاستغلال الإنتاج الحالي لحقل الشمال البالغ ٢٥ مليار قدم مكعب من الغاز في اليوم ، وهي على النحو التالي:

- شركة قطر للغاز (١) و(٢) و(٣) و(٤) ، وشركة راس غاز (١) و(٢) و(٣) بمعدل سبعة خطوط انتاج لكل منهما ويبلغ إجمالي الإنتاج ٧٧ مليون طن متري من الغاز الطبيعي المسال في السنة.
- اللؤلؤة لتحويل الغاز إلى سوائل ويصل إنتاجها ١٤٠,٠٠٠ برميل في اليوم ، وأوريكس لتحويل الغاز إلى سوائل بطاقة إنتاجية تبلغ ٣٤,٠٠٠ برميل في اليوم.
- غاز الخليج ١ و ٢ (AKG I & II) لتلبية احتياجات الاستهلاك المحلي من الغاز وينتجان ٧٥٠ مليون قدم مكعب معياري في اليوم ، و ١٢٥٠ مليون قدم مكعب معياري في اليوم على التوالي.
- شركة دولفين للطاقة ويبلغ إنتاجها من الغاز الطبيعي ٢٠٠٠ مليون قدم مكعب معياري في اليوم.
- مصفاة لفان ١ لإنتاج المواد البترولية والمكثفات، وتنتج ١٤٦,٠٠٠ برميل في اليوم.
- شركة راس لفان للأولفينيس (RLOC) وتنتج الإيثلين بطاقة ١,٣ مليون طن متري في العام.
- مصنع رأس لفان للهليوم وينتج ١٣٠٠ مليون قدم مكعب في العام.

مدينة رأس لفان الصناعية لترويج وتسويق المنطقة على الصعيد الدولي، وبدأت تجني ثمار ذلك من خلال الزيادة التدريجية في طلبات استئجار الأراضي في المنطقة المقدمة من قبل بعض الشركات العالمية.

تقوم مدينة رأس لفان الصناعية في الوقت الراهن بتنفيذ مشروع كلية رأس لفان للطوارئ والسلامة بالتعاون مع وزارة الداخلية، ومن المتوقع تشغيلها في أواخر ٢٠١٢. ومن المقرر أن تقدم الكلية - التي بنيت على أحدث طراز وفقاً للمواصفات العالمية - خدمات الدراسة والتدريب في مجالات السلامة والطوارئ إلى مختلف القطاعات منها على سبيل المثال صناعات النفط والغاز والصناعات البتروكيمياوية، والدفاع المدني، والطيران المدني والحربي لجميع الجهات والمؤسسات في الدولة ومنطقة الشرق الأوسط.

وبصفتها الجهة المنظمة والمشرفة فإن مدينة رأس لفان الصناعية تلعب دوراً محورياً وهاماً في إعداد وتطبيق القوانين واللوائح والنظم المطلوبة لضمان عدم حدوث أضرار بالبيئة أو آثار على السلامة أو الصحة في المناطق الشمالية من الدولة جراء قيام العمليات الصناعية والأنشطة التنموية في إطار التزامها بحماية الأرواح والممتلكات والموارد الطبيعية. وتنفذ هذه الاختصاصات التنظيمية والإشرافية من خلال حزمة من الإجراءات والتدابير والوسائل المختلفة مثل إدراجها في عقود إيجارات الأراضي برأس لفان، والالتزام بتوجهات وسياسات دولة قطر المناط بقطر للبترول تطبيقها في رأس لفان.



## الإنجازات الرئيسية ٢٠١١

### المشاريع

أكمل العمل في المشاريع التالية خلال ٢٠١١:

- أ. المرحلة الأولى من مشروع توسعة ميناء رأس لفان.
- ب. الرصيف رقم ٦ لتحميل الغاز الطبيعي المسال.
- ج. مشروع تجميع المخلفات العضوية المتطايرة.
- د. المرحلة الثانية الفئة الثانية من مرافق النظام المشترك للتبريد بمياه البحر.
- هـ. المرحلة الأولى والثانية من تطوير أراضي منطقة الخدمات المساندة.

### مشاريع تنمية أخرى

#### قيد التنفيذ

جاري العمل حالياً في تنفيذ المشاريع التالية:

١. كلية رأس لفان للطوارئ والسلامة
٢. مرافق النظام المشترك للتبريد بمياه البحر - المرحلة الثانية
٣. مشروع توسعة ميناء رأس لفان - المرحلة الثانية
٤. مشروع استرجاع الغاز المتبخّر أثناء شحن السفن عند أرصفة التحميل
٥. مرافق استقبال ومعالجة المخلفات البحرية
٦. بناء مجمع مدينة رأس لفان الصناعية متعدد الاستخدامات
٧. منشآت مرافق منطقة الخدمات المساندة
٨. مشاريع بناء وتطوير شبكة الطرق
٩. مختبر البيئة الجديد
١٠. برج مراقبة الميناء الجديد
١١. إنشاء مباني الدوائر الحكومية والقوات المشتركة
١٢. السور الجنوبي الجديد لمدينة رأس لفان الصناعية
١٣. بناء محطة الإطفائية رقم ٦

#### قيد الدراسة والتطوير

١. الاستفادة من المياه الصناعية
٢. مرافق المخلفات الخطرة
٣. مرافق المشتركة لمشاريع الصناعات البتروكيميائية

- شركة قطر للطاقة (Q-Power)، وشركة رأس قرطاس للطاقة، وشركة رأس لفان للكهرباء، ويبلغ إجمالي انتاجهم على التوالي ١٠٢٥ ميغا واط، و ٢٧٣٠ ميغا واط، و ٧٥٠ ميغا واط.
- حوض إرحة بن جابر الجلاهمة لبناء وإصلاح السفن على مساحة ١١٠ فدان (Acre)، ويوفر خدمات بناء وإصلاح السفن والناقلات.

أما المشاريع الرئيسية الأخرى التي تشهد مراحل مختلفة من التنفيذ، فتشمل:

- مشروع برزان للغاز ويهدف إلى تلبية الاستهلاك المحلي داخل دولة قطر، واحتياجات مشاريع الطاقة والمشاريع الصناعية الأخرى في الدولة، ومن المتوقع أن ينتج حوالي ١,٤ مليار قدم مكعب قياسي من الغاز في اليوم.
- مشروع مصفاة لفان - المرحلة الثانية لإنتاج المواد البترولية والمكثفات بطاقة تبلغ حوالي ١٤٦,٠٠٠ برميل في اليوم.
- مشروعان للصناعات البتروكيميائية وهما شركة بين قطر للبترول وشل وقابكو.
- مشروع قطر لتقنيات الطاقة الشمسية لإنتاج البوليسكيون.
- مشروع رأس لفان للهليوم ٢ لإنتاج ٦٠٠ مليون قدم مكعب في العام.
- مشروع حوض إصلاح السفن (المرحلتين ٥ و ٦).





GULF HELICOPTERS

## شركة هليكوبتر الخليج

تعد شركة هليكوبتر الخليج من الشركات الرائدة في خدمات الطائرات العمودية في الشرق الأوسط وهي مملوكة بالكامل لشركة الخليج الدولية للخدمات «شركة مساهمة قطرية» ومن أكبر المساهمين في شركة الخليج الدولية للخدمات هي قطر للبترول.

تأسست شركة هليكوبتر الخليج في عام ١٩٧٠ وقد شهدت نمواً هائلاً منذ الاستحواذ عليها من قبل قطر للبترول في عام ١٩٩٨ حيث أصبحت من الشركات الرائدة في خدمات الطائرات العمودية في الشرق الأوسط وتمتد عملياتها أيضاً إلى الهند واليمن وليبيا، كما عملت الشركة أيضاً في سلطنة عمان وتيمور الشرقية خلال عام ٢٠١٠ بعقود قصيرة المدى.

تعمل الشركة بموجب لوائح QCAR Ops و ٣ و QCAA Part ١٤٥ المعتمدة من قبل الوكالة الأوروبية

للسلامة الجوية EASA والإدارة الاتحادية للطيران في الولايات المتحدة الأمريكية FAA وحاصلة على شهادة من منظمة المعايير الدولية الآيزو ٩٠٠١-٢٠٠٨ لإدارة خدمات وصيانة الطائرات والخدمات المرتبطة بها.

### تاريخ الشركة

وفيما يلي موجز عن تاريخ تطور الشركة منذ نشأتها :

التاريخ	التطور
يوليو ١٩٧٠ م	سجلت وأدرجت في المملكة المتحدة (الخليج للملاحة الجوية ٥١ ٪، شركة طيران الخطوط البريطانية عبر البحار ٣٢ ٪، وشركة الخطوط البريطانية الأوروبية ١٥ ٪)
مارس ١٩٧٧ م	أصبحت مملوكة بالكامل من قبل طيران الخليج
يونيو ١٩٩٣ م	ألغيت تسجيلها في المملكة المتحدة (قسم طيران الخليج)
يونيو ١٩٩٨ م	قامت قطر للبترول بالاستحواذ الكامل عليها بنسبة ١٠٠ ٪ واشترت أعمال وأصول الشركة وأصبحت مملوكة بالكامل لقطر للبترول.
ديسمبر ١٩٩٨ م	صدر مرسوم أميري بتأسيس شركة هليكوبتر الخليج.
يناير ١٩٩٩ م	أدرجت شركة هليكوبتر الخليج كشركة قطرية
٢٤ فبراير ٢٠٠٨ م	أصبحت مملوكة بالكامل من قبل شركة الخليج الدولية للخدمات.

## مراحل نمو أعمال الشركة

التاريخ	التطور
من عام ١٩٧٠ وحتى الآن	تقدم خدمات الطائرات العمودية في قطر للعمليات البحرية إلى جميع شركات النفط بما فيها قطر للبترول، وراس غاز، وقطر للغاز، وأوكسيدنتال، وتوتال، وميرسك، وانداركو، وشل، وشركة قطر لتطوير البترول المحدودة، ووينترشل، ودولفين للطاقة، وتاليسمان.
يوليو ١٩٨٧ إلى ديسمبر ١٩٩٩	تقدم خدمات الطيران في سلطنة عمان
يوليو ١٩٨٩	بدء تقديم خدمات الطيران في اليمن
سبتمبر ١٩٩٤	بدء تقديم خدمات الطيران في الهند
١٩٩٨ إلى ٢٠٠٦	تقدم خدمات الطيران في إيران
٢٠٠٠ إلى ٢٠٠٦	تقدم خدمات الطيران في السودان
٢٠٠٧	بدء تقديم خدمات الطيران في ليبيا
٢٠٠٧	بدأت تقديم خدمات طائرات العمودية للطوارئ والإسعاف الطبي في دولة قطر لأول مرة بالتعاون مع الهيئة الوطنية للصحة ومؤسسة حمد الطبية.
٢٠٠٨	تم إضافة إحدى طائرات AW ١٣٩ للأسطول.
٢٠٠٩	ضمت إلى أسطولها ثلاث طائرات أخرى من نوع AW ١٣٩
٢٠١٠	ضمت إلى أسطولها ثلاث طائرات أخرى من نوع AW ١٣٩
٢٠١١	ضمت إلى أسطولها خمس طائرات أخرى من نوع AW ١٣٩.
٢٠١١	ضمت إلى أسطولها طائرة أخرى من نوع AW ١٣٩

## عمليات الشركة

نقل كبار الشخصيات ودعم العمليات البحرية والنقل البري ودعم المسح الزلازلي (السيزمي)، و VFR و IFR، ورفع الأحمال، ورحلات التصوير، وخدمات طوارئ الإسعافات الطبية، وإدارة الطائرات.

تمتلك الشركة حالياً أسطولاً يتكون من ٣٨ طائرة مروحية تشمل طائرتين S-٩٢ و ١٣ طائرة AW ١٣٩ و ١٧ طائرة Bell ٤١٢ و ٥ طائرات Bell ٢١٢ وطائرة Bell ٢٠٦، وتشمل الخدمات التي توفرها الشركة

## الخطط المستقبلية

تواصل شركة هليكوبتر الخليج عمليات توسعة من خلال دخولها مناطق جغرافية جديدة وكذلك إضافة خدمات جديدة. وتستهدف الشركة دولاً جديدة مثل أستراليا والبرازيل وأوروبا بالإضافة إلى مناطق النمو الجديدة في دولة قطر تماشياً مع افتتاح البلاد المتنامي على الأحداث العالمية الرئيسية في المجالات الرياضية والثقافية المختلفة مثل كأس العالم لكرة القدم الذي سوف يقام بدولة قطر في عام ٢٠٢٢. وتوسع الشركة للاستمرار في عملية تحديث أسطولها من خلال شرائها أحدث الوسائل التكنولوجية الموجودة بالسوق، وستستمر الشركة في السعي وراء فرص جديدة في مجال عملها من أجل التطور والنمو.



قطاع خامات الحديد، لضمان توفير المواد الخام اللازمة لإنتاج كميات أكبر من المنتجات النهائية. ولقد تم إنجاز وتشغيل مشروع حجر الجير بتاريخ ٢٦ / ١٢ / ٢٠١١، كما يتواصل العمل بمشروع الفرن الكهربائي رقم (٥)، لإنتاج ١,١ مليون طن سنوياً، حسب الخطة الموضوعية، ليبدأ الإنتاج في الربع الأول من عام ٢٠١٣، وذلك بعد أن تم استكمال تمويل المشروع بواسطة مجموعة من البنوك المحلية والإقليمية.

ولقد واجهت شركة فولاذ، وهي إحدى الشركات التي تساهم فيها قطر ستيل بالبحرين، مشاكل في عمليات التشغيل بسبب النقص في المواد الخام وتقلبات السوق.

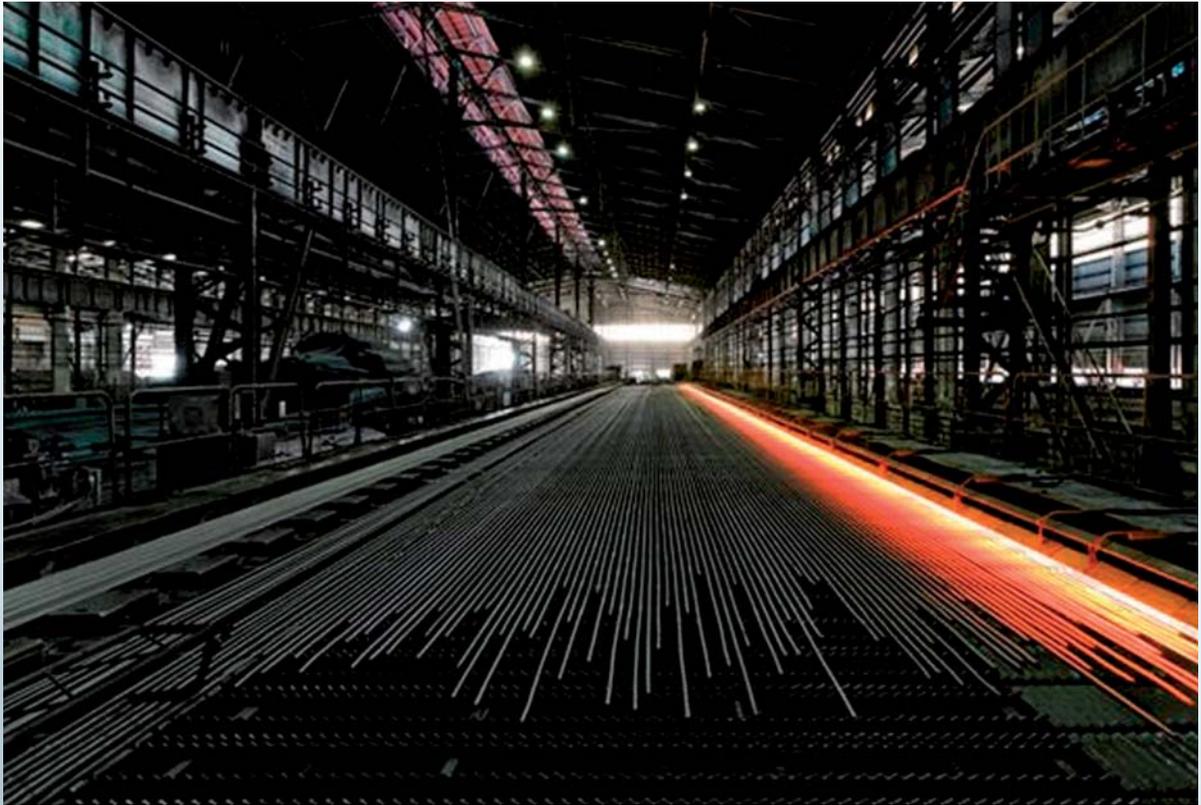
أما شركة حديد الجنوب بالمملكة العربية السعودية، والتي تساهم فيها قطر ستيل أيضاً، فإنها تواصل العمل في مشروع إنشاء مصنع الحديد حسب الخطة الموضوعية، ليبدأ الإنتاج في الربع الثاني من عام ٢٠١٢.

ولقد وقعت قطر ستيل اتفاقية مساهمة مع شركة قطر للتعدين، وبالاتشارك مع الحكومة الجزائرية لإنشاء مصنع متكامل للحديد بالجزائر.

استكمالاً لأدائها المتميز الذي حققته في الأعوام السابقة، واصلت شركة قطر ستيل أداؤها الناجح خلال عام ٢٠١١، حيث بلغ إجمالي الإنتاج ٢,٢١٣ ألف طن متري من حديد الاختزال المباشر / الحديد المقولب الحراري، و٢,٠٣٨ ألف طن متري من الحديد المنصهر، و٢,٠٠٥ ألف طن متري من عروق الصلب، و ١,٨١٩ ألف طن متري من قضبان التسليح، و ١٢٦ ألف طن متري من لفات الحديد، وبلغ إجمالي الشحن خلال العام ٧٦ ألف طن متري من عروق الصلب، و ١٨٦ ألف طن متري من حديد الاختزال المباشر / الحديد المقولب الحراري، و ١,٨٢٧ ألف طن متري من قضبان التسليح، و ١٣٤ ألف طن متري من لفات الحديد.

وقد بلغ صافي الدخل الموحد لعام ٢٠١١، ١,٦٢٥ مليون ريال قطري مقابل ١,٣٧٤ مليون لعام ٢٠١٠.

وفي إطار التزامها الكامل بتنفيذ مشاريعها الواردة في خططها التنموية المقررة، والمهادفة إلى زيادة الطاقة التصنيعية الإنتاجية عبر تعزيز التكامل أفقياً، تواصل قطر ستيل الدخول في مشاريع مساهمة خارجية مشتركة في





## شركة قطر للمنتجات البلاستيكية

### النشاطات الرئيسية

تنتج شركة قطر للمنتجات البلاستيكية الرقائق البلاستيكية للتعبئة الصناعية بواسطة ماكينات حديثة تعمل بطريقة التشكيل بالنفخ، ويتم التحكم بجميع العمليات من خلال نظام إلكتروني عالي التقنية والكفاءة، إذ يقوم بالتحقق آلياً من جودة الرقائق البلاستيكية. ويمكن إنتاج المنتجات من أنواع مختلفة من البوليمرات لتلبية متطلبات العملاء. وتتم الطباعة باستخدام خطوط طباعة مرنة (فليكسوغرافيك) ذات التقنية المتقدمة بحد أقصى ستة ألوان، مما يضمن طباعة ذات جودة ممتازة وفق أفضل المعايير والمقاييس العالمية.

يتم اختبار المنتجات في إدارة مراقبة الجودة التابعة للشركة، كما يتم تقديم شهادة تحليل مفصلة تبين الخصائص الميكانيكية للمنتج مع كل شحنة مسلمة. ويتم أيضاً تقديم بيانات السلامة وشهادة المطابقة عند الطلب.

يتم استخراج منتجات الشركة الحائزة على شهادة أيزو ٨٩٠٠١ : ٢٠٠٨ لنظام إدارة الجودة في خطوط حديثة لنفخ رقائق البلاستيك.

تعد شركة قطر للمنتجات البلاستيكية المحدودة واحدة من أكبر شركات الصناعات التحويلية المتخصصة في صناعة مواد التعبئة اللدنة من البولي إيثيلين، وهي شركة خاصة تقع في مدينة مسعيد الصناعية.

تأسست شركة قطر للمنتجات البلاستيكية بتاريخ ١٩ سبتمبر ١٩٩٨. وبدأ الإنتاج التجاري في أغسطس ٢٠٠٠ وتم افتتاحها بشكل رسمي من قبل سعادة عبدالله بن حمد العطية، وزير الطاقة والصناعة (السابق)، في ٢١ نوفمبر ٢٠٠٠.

يتم بيع حوالي ٩٠٪ من إنتاج الشركة في السوق المحلية ويتم تسويق باقي الإنتاج في دول خليجية وأوروبية. وتقع منشأة الإنتاج في مدينة مسعيد الصناعية على بعد ٤٠ كم جنوب الدوحة.

والشركة مملوكة بالتساوي بين شركة قطر للبتروكيماويات (قابكو)، والشركة القطرية للصناعات التحويلية (قيمكو) وشركة فيبو أس. بي. أي. الإيطالية.



بتوجيه من مجلس الإدارة إلى جانب استقرار وسرعة تحرك قيادة إدارة شركة قطر للمنتجات البلاستيكية فقد تم تحقيق أهم الانجازات خلال عام ٢٠١١:

- تسجيل رقم قياسي في الإنتاج وذلك منذ تأسيس شركة قطر للمنتجات البلاستيكية، وهو ١٠,٤٠٠ طن متري، مما أدى إلى مبيعات قياسية مقارنة بالسنوات السابقة.
- تحديث خط للطباعة: تم تفكيك أحد خطوط الطباعة القديمة خلال الأسبوع الأول من مايو ٢٠١١، وحل مكانها خط طباعة جديد قادر على الطباعة بـ ٦ ألوان أيضاً، من أجل توفير الطلب المتزايد على رقائق الأكياس البلاستيكية للتعبئة (FFS) في المنطقة.

#### المنتجات:

تنتج الشركة المنتجات التالية:

- رقائق الأكياس البلاستيكية أف أف أس (تشكيل وملا وختم)
- الأغشية القابلة للانكماش
- الرقائق القابلة للانكماش
- رقائق البناء والتشييد (رقائق البوليثين)
- رقائق البولي إيثيلين
- رقائق البيوت الزجاجية الزراعية
- الأكياس المفتوحة من أعلى
- رقائق تستخدم في الأغراض العامة
- أكياس القمامة قوية التحمل

#### البيئة:

تعتبر حماية البيئة واحدة من أبرز أولويات شركة قطر للمنتجات البلاستيكية، إذ تدرك الشركة أن موارد البيئة في حال فقدانها لا يمكن تعويضها، لذا تم تركيب وحدة تدوير المخلفات البلاستيكية منذ إنشاء الشركة لمعالجة مخلفات البولي إيثيلين والرقائق البلاستيكية الأخرى التي يتم إنتاجها كمنتج ثانوي. وتحول وحدة تدوير مخلفات هذه المنتجات إلى مادة خام قابلة للاستخدام، وهي تستخدم بالفعل في تصنيع أكياس القمامة وأشياء أخرى.

ويعمل المصنع بشكل تام وفقاً لقوانين البيئة الدولية واللوائح القطرية الخاصة بحماية الموارد الطبيعية للبلاد.



## شركة قطر للمنتجات الخشبية (QWPC)

تماشياً مع رؤية قطر للتنوع الاقتصادي وفي ضوء الدعم المكثف الذي تقدمه الحكومة لتطوير المشاريع الصغيرة والمتوسطة، قامت إدارة الشركة بدراسة عدة خيارات متنوعة خاصة بالاستثمار في مشاريع متنوعة ومستقرة. في ظل هذا التوجه، فإن إدارة شركة قطر للمنتجات البلاستيكية اقترحت تأسيس مصنع حديث في مدينة مسيعة الصناعية تحت اسم «شركة قطر للمنتجات الخشبية» وتمت الموافقة عليه من قبل الشركاء المساهمين.

تضم شركة قطر للمنتجات الخشبية خط إنتاج أوتوماتيكي بالكامل لإنتاج المنصات الخشبية، إلى جانب وحدة المعالجة الحرارية. حيث أن الطاقة التصميمية تصل إلى ١,٦ مليون وحدة سنوياً، لتخدم بذلك متطلبات المنصات الخشبية لشركات البتروكيماويات في قطر قبل كل شيء (قابكو، قاتوفين، كيوكيم ١ و كيوكيم ٢)، وقريباً لتلبية مجمع قطر للبتروكيماويات الذي سيتم بنائه.

إن شركة قطر للمنتجات الخشبية هي شركة خاصة مملوكة من قبل ثلاثة مساهمين، ولكل منهم ٣,٣٣٪ من الشركة، وهم: شركة قطر للبتروكيماويات (قابكو)، وشركة قطر للصناعات التحويلية (كيماكو)، وشركة فيبو الإيطالية (FEBO s.p.a). ومن المتوقع أن تبدأ شركة قطر للمنتجات الخشبية إنتاجها في الربع الثالث من عام ٢٠١٢.



## الومنيوم قطر

الومنيوم قطر يصل إلى كل أنحاء العالم. وفي يوليو حصلت الومنيوم قطر على شهادة الأيزو ISO 9001/2008 وهي الآن تعمل للحصول على شهادة الأيزو ISO/TS 16949: 2009 الخاصة بمعايير الجودة في صناعة السيارات.

### البيئة

تعزز التكنولوجيا عالية الكفاءة التي تطبقها الومنيوم قطر في خفض الألومنيوم من معدلات الإنتاجية، كما أنها ترسي معايير جديدة فيما يخص السلامة البيئية من خلال خفض معدلات الكربون التي يسببها نشاط الشركة وإدارة المخلفات وخفض الانبعاثات. ويتم معالجة الغازات التي تستخلص من عملية الخفض في مصانع خاصة بمعالجة الأدخنة وذلك لضمان أن الانبعاثات تلي معايير جودة الهواء، وهو الأمر الذي يجعل شركة الومنيوم قطر في طليعة الشركات التي تعتمد على مظاهر ألومنيوم متوافقة مع المعايير البيئية.

### نظام الإنتاج في الومنيوم قطر

يؤثر نظام الإنتاج في شركة الومنيوم قطر على كافة قطاعات الشركة بما في ذلك وحدات التشغيل والدعم والإدارة، كما أنه يمكن العاملين فيها من السعي نحو تحقيق الامتياز على المستوى التشغيلي. وتعتمد الومنيوم قطر على قوى عاملة متنوعة تمثل 37 جنسية. ولأنها تستخدم تكنولوجيا ومعالجات يمكن الوثوق بها، فإن الأداء لا يتوقف عن التحسن في كل جوانب العملية الإنتاجية سواء كان ذلك في التكلفة أو الجودة أو الكمية أو معايير السلامة والصحة والبيئة.



تسعى شركة الومنيوم قطر للإسهام في تحقيق التنوع الصناعي لدولة قطر وشعبها من خلال تعزيز مستقبل الاستدامة البيئية والفرص الاقتصادية، بالإضافة إلى إرساء الأسس اللازمة لإنشاء صناعة مستدامة قائمة على المعرفة.

### المصهر

ينتج المصهر 585 ألف طن من الألومنيوم سنوياً. وتضم مرافق المصهر مصعنا للكربون ومسبكاً يستخدم أحدث التقنيات العالمية وينتج منتجات ألومنيوم فائقة الجودة مثل سبائك الصب وسبائك المسبك والسبائك القياسية التي تتماشى مع معايير الجودة الصارمة التي يطلبها عملاء الومنيوم قطر حول العالم.

وتضم الومنيوم قطر أيضاً مرسى في مدينة مسيعيد الصناعية وذلك لاستلام الواردات من المواد الخام من الألومينا والكوك والقار. كما أن المصهر مزود بمصنع لإنتاج الطاقة تبلغ سعته 1350 ميغا واط يعمل على تزويد المصهر بمحاجته من الكهرباء. وتقدم قطر للبترو ما يقارب 200 مليون قدم مكعب قياسي من الغاز الطبيعي يومياً لمصنع الطاقة في الومنيوم قطر.

### الإنجازات

في الرابع من ديسمبر 2009، أنتجت شركة الومنيوم قطر شحنتها الأولى من سبائك الألومنيوم معادة الصهر ثم تبعتها الشحنة الأولى التي تم تصديرها من سبائك الألومنيوم. وبعد يومين، بدأت أولى خلايا التحليل الكهربائي لدى الومنيوم قطر في إنتاج معدن الألومنيوم السائل. وقد أعتبر ذلك البداية التاريخية لإنتاج الألومنيوم وتصديره من دولة قطر، وهو ما يؤكد على قدرة الومنيوم قطر على إيصال منتجاتها ضمن الميزانية وعلى أساس معايير سلامة وبيئة ممتازة. وفي الحادي والعشرين من سبتمبر 2011 بلغت الشركة طاقتها الإنتاجية الكاملة.

ولكون المنتج يُستخدم في مجموعة متنوعة من الصناعات مثل صناعة السيارات والصناعات الهندسية والبناء والتشييد وفي تصنيع العديد من السلع المنزلية والاستهلاكية، فإن إنتاج شركة

## شركة قطر للبترو الدولية

وميناء الأدریاتيك في إيطاليا). وتقوم (G&P) بالإشراف على هذه الأصول لتحقيق الأهداف الإستراتيجية لقطر للبترو الدولية وكذلك تحقيق أفضل عائد لقطر للبترو ولدولة قطر. وسوف تقوم (G&P) بتنفيذ ذلك بمواصلة العمل والحفاظ على مصلحة البلاد بصفتها حاملة أسهم قطر في كل أوجه نشاطات محطات الاستقبال. ومثال على ذلك المشروع المحتمل لمحطة ساوث هوك لتوليد الطاقة والذي هو قيد الدراسة حالياً.

- بالإضافة إلى ذلك فإن (G&P) تواصل بنشاط استثماراتها في مجالات أخرى ذات صلة بما فيها تلك المجالات التي تدعم قيمة الغاز الطبيعي المسال القطري من خلال الاستثمارات الإستراتيجية في مشاريع توليد الطاقة وبالأخص تلك المحتملة في منطقة الخليج العربي.
- وقعت شركة قطر للبترو الدولية اتفاق مذكرة تفاهم مع شركة سينتریکا بي إل سي لمتابعة الفرص الاستثمارية في مجال الطاقة معاً.

### الخطط المستقبلية

كجزء من إستراتيجيتها القائمة على التنمية المتواصلة، فإن قطر للبترو الدولية ستستمر في:

- بناء مجموعة أصول متوازنة في مجالات الاستكشاف والتطوير والإنتاج.
- تحويل مشاريع الغاز والغاز الطبيعي المسال القطرية في المستقبل إلى أموال سائلة من خلال استثمارات في توليد الطاقة وأصول الصناعات المتوسطة.
- البحث عن فرص جديدة لتحويل النفط الخام المتاح إلى أموال سائلة وكذلك تحويل المكثفات وغاز البترول المسال من خلال الاستثمار في المنشآت العاملة في مجالي التكرير والبتروكيماويات في الخارج.

وسيكون تركيز قطر للبترو الدولية في عام ٢٠١٢ على بناء محفظتها الاستثمارية المتعلقة بمراحل ما قبل الإنتاج وذلك من خلال استحوادها على أصول تُخدم توجهات مشاريع الإنتاج والتطوير، وتوسع قطر للبترو الدولية حالياً بكل نشاط من أجل تحقيق هذه الاستثمارات.

إن إستراتيجية قطر للبترو الدولية تنصب على الأعمال التي تتلاءم بشدة مع أهدافها المتمثلة في تحسين المنتج أو الخدمة المقدمة للزبون وحصول المستثمر على ربح من أسهمه التي لا يملكها الكثير من المخاطر، وقد كان عام ٢٠١٢ عاماً هاماً في مسيرة تحقيق هذه الأهداف.

### أنشطة عام ٢٠١١

- تعكف إدارة التكرير و البتروكيماويات حالياً في إنهاء الخطوات الأخيرة من توقيع عقد الاستثمار المشترك بجمع البتروكيماويات في لونغان بجمهورية فيتنام الاشتراكية واتفاقيه توريد مواد الخام الأولية من خلال شركة تسويق القطرية.

- تستمر شركة قطر للبترو الدولية بتطوير المشاريع الاستثمارية في الصين والتي تجاوزت مرحلة دراسات الجدوى الاقتصادية. وقد تم الانتهاء من مسالة اختيار الموقع لمشروع المنتجات البتروكيماوية وتكريرها في الصين.

- وكذلك تستمر إدارة التكرير في شركة قطر للبترو الدولية باستكشاف الفرص الاستثمارية في مشاريع التكرير في قاربي آسيا وأفريقيا.

- قامت إدارة الاستكشاف والإنتاج في قطر للبترو الدولية بالتعاقد على عمليات استكشاف في حقول برية في موريتانيا (حقلي ت ٧ و ٨)، حيث تمتلك شركة توتال نسبة أسهم تبلغ ٦٠٪ وهي الشركة المشغلة بينما تملك شركة قطر للبترو الدولية مع شركة سوناراك ما نسبته ٢٠٪. و خلال عام ٢٠١١، قامت شركة توتال موريتانيا المشتركة بحفر بئر استكشافية والنتائج مازالت قيد التقييم، هذا بينما هناك استعدادات تقنية جارية لحفر آبار استكشافية أخرى في ٢٠١٢.

- تحقيقاً لإستراتيجيتها قامت إدارة الاستكشاف والإنتاج في قطر للبترو الدولية بتوقيع العديد من مذكرات التفاهم في مختلف أنحاء العالم وتحديداً مع شركات النفط العالمية والوطنية بالإضافة للحكومات بهدف ضمان تطوير الفرص الاستثمارية المحتملة.

- تركز مجموعة شركات الطاقة والغاز التابعة لقطر للبترو الدولية (G&P) على إدارة محطات استقبال الغاز الطبيعي المسال الثلاث بطريقة منظمة وفعالة (ميناء ساوث هوك في المملكة المتحدة، وجولدن باس في الولايات المتحدة الأمريكية،



## شركة الخليج العالمية للحفر المحدودة

- حققت الشركة أدنى معدل لتوقف العمليات لأجهزة الحفر
- بنهاية العام حافظت الشركة على معدل لتشغيل ١٠٠٪
- لأسطولها البحري والبري.
- نالت الخليج العالمية للحفر جائزة أفضل منصة حفر من شركة شل لمنصة الحور في ضمن تقييمات منصات شل في العالم، لتحتل بذلك موقعاً في الصف الأول لأسطول منصات شركة شل العالمية قامت بإضافة منصة الإقامة «زكريت» إلى أسطول منصاتها ووقعت عقداً طويل الأمد مع شركة راس غاز
- تم إنجاز عملية صيانة لتمديد عُمر التشغيل لمنصة الدوحة
- حققت الخليج العالمية للحفر أفضل نتائجها للتقطير حيث شكّل الموظفون القطريون نسبة ١٠٪ من مجموع موظفي الشركة
- شاركت في معرض مؤتمر البترول العالمي العشرين، الذي أقيم لأول مرة في منطقة الشرق الأوسط.

### التطلعات المستقبلية لشركة الخليج العالمية للحفر

تتطلع الخليج العالمية للحفر إلى مستقبل مشرق ومثير للحماس، بعد إرسائها للأسس القوية للتطور والتوسع والريحية. فقد انطلقت الشركة بخطة لتوسيع أعمالها بقيمة ٥٠٠ مليون دولار أمريكي، وقد بدأ العمل على بناء منصتي حفر ذات تقنيات عالية في شركة كيبيل فيلس. كما قامت الشركة بتقديم طلب لبناء منصتين بريتين من شركة لانكو في الولايات المتحدة الأمريكية، حال استلامهما سيتم تشغيلهما لصالح قطر للبترول في أواخر هذه السنة. سيتمكن التوسع الذي سيطرأ على أسطول منصات الخليج العالمية للحفر من الاستمرار في زيادة حصتها من سوق خدمات الحفر في قطر وزيادة معدل عمر أسطول الحفارات لديها.

وقد خطت الخليج العالمية للحفر بأولى خطواتها في تحقيق خطتها الطموحة لتنوع أعمالها. فقد استحوذت على منصة «زكريت» وهي منصة تم تعديلها لتقديم خدمات الإقامة البحرية. وتملك الخليج العالمية للحفر خططاً أكبر بناءً على نجاح منصة «زكريت»، وستقوم بانتهاز فرص أخرى لكي تصبح من أهم مزودي خدمات الإقامة البحرية في دولة قطر.

يعد كل من معدل تشغيل ١٠٠٪ لأسطول منصات الخليج العالمية للحفر حالياً ومع الارتفاع الذي سيحصل على أسعار التشغيل اليومية خلال السنوات القادمة عوامل مشجعة للشركة. ويتوقع عند انضمام منصات الحفر الجديدة إلى أسطول الشركة في عام ٢٠١٤، أن تزداد حصة الخليج العالمية للحفر من سوق خدمات الحفر إلى أكثر من ٥٠٪ مع خمس منصات ذات مواصفات متطورة جداً قادرة على حفر أكثر الآبار تعقيداً في قطر.

تقدم شركة الخليج العالمية للحفر المحدودة خدمات الحفر الآمنة والمتطورة ذات المستوى العالمي. تأسست الشركة في شهر مايو ٢٠٠٤ وهي متخصصة في تقديم خدمات الحفر البري والبحري لأهم شركات النفط والغاز في قطر.

بدأت شركة الخليج للحفر كمشروع مشترك بين قطر للبترول، وشركة اليابان للحفر المحدودة. وفي يوليو عام ٢٠٠٧ قامت شركة قطر للبترول بشراء ٢٥٪ حصة إضافية من شركة اليابان للحفر لترفع بذلك حصتها في شركة الخليج العالمية للحفر إلى ٧٠٪. وفي فبراير عام ٢٠٠٨ انتقلت حصص قطر للبترول إلى شركة الخليج الدولية للخدمات والتي تمتلك بالإضافة إلى الخليج العالمية للحفر حصة ١٠٪ في كل من شركة هليكوبتر الخليج وشركة الكوت للتأمين وإعادة التأمين.

تتبع شركة الخليج العالمية للحفر خططاً للتطور باستمرار. فقد توسع، خلال ثماني سنوات فقط (٢٠٠٤ - ٢٠١٢)، أسطول حفارات الشركة ليشمل عشرة منصات حفر وازداد عدد العاملين فيها من ١٠٠ إلى ٨٩٠ موظفاً، بما فيهم ٨٤ موظفاً قطرياً مما يعادل ١٠٪ من مجموع عدد الموظفين. يتألف أسطول الحفر قيد التشغيل حالياً من خمس منصات حفر بحرية وأربع أجهزة حفر برية ومنصة بحرية للسكن. كما يتم حالياً تنفيذ بناء منصتي حفر في سنغافورة، والتين ستبدآن بالعمل في أوائل عامي ٢٠١٤ و ٢٠١٥ على التوالي. ويتم حالياً أيضاً بناء جهازين للحفر البري في الولايات المتحدة الأمريكية، سيتم تسليمهما في شهري سبتمبر وديسمبر من عام ٢٠١٢ في الدوحة.

تتلك الخليج العالمية للحفر حالياً ٤٥٪ من حصة سوق الحفر البحري و ١٠٠٪ من حصة سوق الحفر البري في دولة قطر. ولقد قامت شركة الخليج العالمية للحفر بتنوع مجال أعمالها لتشمل خدمات تطوير أخرى مثل خدمات الإقامة باستخدام منصات بحرية متنقلة، وهي تسعى إلى تقديم خدمات قوارب الرفع لاستكمال عملياتها الحالية.



### إنجازات الخليج العالمية للحفر في عام ٢٠١١:

- لقد كانت سنة ٢٠١١ جيدة جداً لشركة الخليج العالمية للحفر، حيث حققت الشركة عدداً من الإنجازات والنجاحات أهمها ما يلي:
- احتتمت الخليج العالمية للحفر سنة ٢٠١١ بتحقيقها أفضل معدلها للسلامة على الإطلاق حيث بلغ معدل الحوادث المسجل ٠,٥١ مقارنةً بمعدل الرابطة الدولية لمقاولي الحفر البالغ ٠,٧٠

# البيانات المالية ٢٠١١





## تقرير مراقبي الحسابات إلى حضرة صاحب السمو أمير دولة قطر حول البيانات المالية الموحدة المختصرة لقطر للبترول

### تقرير حول البيانات المالية الموحدة المختصرة

البيانات المالية الموحدة المختصرة المرفقة لمؤسسة قطر للبترول والتي تتضمن الميزانية العمومية الموحدة كما في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ وبيان الدخل الموحد وبيان التغيرات في حقوق الملكية الموحد وبيان التدفقات النقدية الموحد للسنة المنتهية في ذلك التاريخ ، وملخص للإيضاحات المتعلقة مستخرجة من البيانات المالية الموحدة المدققة لقطر للبترول للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ المعدة من قبل الإدارة ووفقاً لأسس الإعداد والسياسات المحاسبية المبينة في الإيضاح ٢ حول البيانات المالية الموحدة وقرار مجلس الوزراء رقم ٦ لعام ١٩٧٦ المعدل. وقد أبدينا رأي غير معدل حول هذه البيانات المالية في تقرير مراقبي الحسابات بتاريخ ١٠ أبريل ٢٠١٢.

لا تشمل البيانات المالية المختصرة على كل الإفصاحات المستخدمة في إعداد البيانات المالية الموحدة المدققة لقطر للبترول.

### مسؤولية الإدارة عن البيانات المالية

إن مسؤولية الإدارة هي إعداد هذه البيانات المالية الموحدة المختصرة وعرضها بصورة عادلة ووفقاً لأسس الإعداد والسياسات المحاسبية المبينة في الإيضاح ٢.

### مسؤولية مراقب الحسابات

إن مسؤوليتنا هي إبداء رأي حول هذه البيانات المالية الموحدة المختصرة استناداً إلى أعمال التدقيق التي قمنا بها وفقاً لمعيار التدقيق الدولي ٨١٠ تقديم تقرير حول البيانات المالية المختصرة".

### الرأي

في رأينا أن البيانات المالية المختصرة المستخرجة من البيانات المالية الموحدة المدققة لقطر للبترول للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١ ، تتفق في كافة النواحي المادية ، مع تلك البيانات المالية ووفقاً لأسس الإعداد المبينة في الإيضاح ٢.

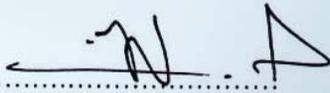
عن إرنست ويونغ

زياد  
سجل مراقبي الحسابات رقم ٢٥٨  
الدوحة في ١٠ أبريل ٢٠١٢

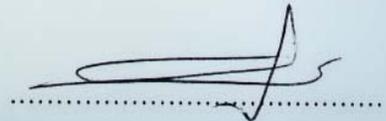


بيان الدخل الموحد  
للسنة المنتهية ٣١ ديسمبر ٢٠١١

٢٠١٠ ألف ريال قطري	٢٠١١ ألف ريال قطري	
		إيرادات التشغيل
١٨٨,٠١٥,٠٦٠	٢٨٩,١٧٩,١٨٧	المبيعات
٩,٢٧٨,٩٨٩	١١,١٦٣,١٤٤	إيرادات تشغيلية أخرى
١٩٧,٢٩٤,٠٤٩	٣٠٠,٣٤٢,٣٣١	إجمالي إيرادات التشغيل
		مصاريف التشغيل
(٢٧,٣٥١,٨١٧)	(٣٣,٤٨٠,٢٧٣)	مصاريف العمليات والبيع والإدارة
(١٠,١٢٦,٦٤٤)	(١١,٩٤٣,٢٤٥)	الاستهلاك والإطفاء
(٣٧,٤٧٨,٤٦١)	(٤٥,٤٢٣,٥١٨)	إجمالي مصاريف التشغيل
١٥٩,٨١٥,٥٨٨	٢٥٤,٩١٨,٨١٣	صافي إيرادات التشغيل
٨٠٦,١٤٣	٦٨٢,٦٩٢	إيرادات الأرباح الموزعة والفوائد
(٥,٦٢٧,٩٤٤)	(٥,٩١١,٤٠٥)	مصاريف التمويل
١٥٤,٩٩٣,٧٨٧	٢٤٩,٦٩٠,١٠٠	الدخل قبل الأتاوه والضرائب وحصّة الأقلية
(٣٣,٩٢١,٠٣٨)	(٦٢,٠٧٥,٠٠٢)	الإتاوه
(٦٤,٦٤٨,٥٨٤)	(٩٦,٤٣٢,٣١٢)	الضرائب
٥٦,٤٢٤,١٦٥	٩١,١٨٢,٧٨٦	الدخل قبل حصّة الأقلية
(١,٨٥٧,٤٢٩)	(٢,٣٢٠,٥٥١)	حصّة الأقلية
٥٤,٥٦٦,٧٣٦	٨٨,٨٦٢,٢٣٥	صافي دخل السنة



حمد راشد المهدي  
نائب رئيس مجلس الإدارة



الدكتور/ محمد بن صالح السادة  
وزير الطاقة والصناعة  
رئيس مجلس الإدارة والعضو المنتدب

## قطر للبترول

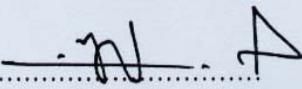
الميزانية العمومية الموحدة  
في ٣١ ديسمبر ٢٠١١

٢٠١٠	٢٠١١	
الف	الف	
ريال قطري	ريال قطري	
		الموجودات
		الموجودات غير المتداولة
٢٣٦,٨٢٣,٩٥٠	٢٥١,٤٣٢,٧٥٣	عقارات وآلات ومعدات
١,١٦٩,٩٨٩	١,٤٥٦,٠٠٩	مصاريف مؤجلة
٥,١١٣,٢٦٦	٥,٩٥٤,٣٧٢	صافي الاستثمارات
٩,٣١٦,٤٧٥	١,٨١٨,٩١٠	موجودات أخرى طويلة الأجل
١٣٦,١٩٠	١٣٣,٢٣٠	عقارات استثمارية
<u>٢٥٢,٥٥٩,٨٧٠</u>	<u>٢٦٠,٧٩٥,٢٧٤</u>	
		الموجودات المتداولة
٢٩,١٦٤,٥٥٦	٤٩,٠٠٩,١٨٨	نقد وبنود مماثلة للنقد
١٨,٨٦٦,٩٦٣	٢٢,٠٧٣,٩٥٠	مدينون ومصاريف مدفوعة مقدماً
٨,٣٠٥,٢٢٠	١١,٣٨٢,٠٥٧	مخزون
-	٢٤,٢٩٠,٩٨٠	مبالغ مستحقة من وزارة المالية
<u>٥٦,٣٣٦,٧٣٩</u>	<u>١٠٦,٧٥٦,١٧٥</u>	
<u>٣٠٨,٨٩٦,٦٠٩</u>	<u>٣٦٧,٥٥١,٤٤٩</u>	إجمالي الموجودات
		حقوق الملكية والمطلوبات
		رأس المال والاحتياطيات
٥٠,٠٠٠,٠٠٠	١٠٠,٠٠٠,٠٠٠	رأس المال المدفوع
١٢,١٥٠,٩٨٩	١٧,١١٥,٧١١	أرباح مدورة
٥٠,٢٣٨,٢١٣	٩١,٩٠١,٤٤٢	احتياطيات أخرى
<u>١١٢,٣٨٩,٢٠٢</u>	<u>٢٠٩,٠١٧,١٥٣</u>	
٧,٥٨٥,٠١٣	٩,٢٩١,٦٩٢	حصة الأقلية
<u>١١٩,٩٧٤,٢١٥</u>	<u>٢١٨,٣٠٨,٨٤٥</u>	إجمالي حقوق الملكية

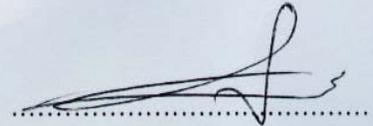
## قطر للبترول

الميزانية العمومية الموحدة - يتبع  
في ٣١ ديسمبر ٢٠١١

٢٠١٠	٢٠١١	
الف	الف	
ريال قطري	ريال قطري	
		المطلوبات غير المتداولة
		قروض
٧٤,٣٥٣,٨٨٥	٧٣,٨٩٢,٩٧٩	التزامات عقود إيجارات تمويلية
٣٦,٦٥٢,٢٢٧	٣٤,٦٧٥,٦٢١	مخصص لمكافأة نهاية الخدمة للموظفين
١,١٢٠,٢٦٩	١,٢٣٢,٦٢٧	مبالغ مستحقة لوزارة المالية
٤٧,٨٢٩,٥١٤	-	ضريبة دخل مؤجلة
٢,٨٩٥,٢١٨	٣,٦٥٣,٣١٦	مطلوبات أخرى
١,٥٣٣,١٣١	١,٧٦٧,٨٩١	
<u>١٦٤,٣٨٤,٢٤٤</u>	<u>١١٥,٢٢٢,٤٣٤</u>	
		المطلوبات المتداولة
		دائنون ومبالغ مستحقة الدفع
		قروض
١٨,٧٦٣,٩١٢	٢٦,٦١٤,٤٥٦	
٥,٧٧٤,٢٣٨	٧,٤٠٥,٧١٤	
<u>٢٤,٥٣٨,١٥٠</u>	<u>٣٤,٠٢٠,١٧٠</u>	
<u>١٨٨,٩٢٢,٣٩٤</u>	<u>١٤٩,٢٤٢,٦٠٤</u>	مجموع المطلوبات
<u>٣٠٨,٨٩٦,٦٠٩</u>	<u>٣٦٧,٥٥١,٤٤٩</u>	إجمالي حقوق الملكية والمطلوبات



حمد راشد المهندي  
نائب رئيس مجلس الإدارة



الدكتور/ محمد بن صالح السادة  
وزير الطاقة والصناعة  
رئيس مجلس الإدارة والعضو المنتدب

## قطر للبترول

### بيان التدفقات النقدية الموحد

للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١

٢٠١٠	٢٠١١	
ألف	ألف	
ريال قطري	ريال قطري	
٥٦,٤٢٤,١٦٥	٩١,١٨٢,٧٨٦	التدفقات النقدية من الأنشطة التشغيلية صافي دخل السنة قبل حصة الأقلية
		تعديلات لتسوية صافي الدخل الإيرادات قبل حصة الأقلية مع صافي النقد من الأنشطة التشغيلية:
١٠,١٢٦,٦٤٤	١١,٩٤٣,٢٤٥	الاستهلاك والإطفاء
٢٧٨,٢١٤	٢٩٤,٥٧٠	مخصص لمكافأة نهاية الخدمة للموظفين
٦٠٨,٣٢٤	١,٢٠١,٦٧٢	ضريبة دخل مؤجلة
(١٤,٨٦٧)	-	استرداد من مخصص الاستثمار
-	٩٢٢,٦٧٤	إنخفاض في قيمة الموجودات
(٤٢٧,٨٩٤)	٥,٦٨٥,٧٧١	تعديل / صافي خسارة (صافي ربح) من بيع / تحويل موجودات ثابتة
٦٦,٩٩٤,٥٨٦	١١١,٢٣٠,٧١٨	
(٨,٣٢٩,١١٥)	٦,٢٩٩,٤٣٤	صافي نقص (زيادة) في موجودات ومطلوبات التشغيل
٥٨,٦٦٥,٤٧١	١١٧,٥٣٠,١٥٢	نقد من العمليات
(١٤٨,٨٨٠)	(١٨٢,٢١٢)	مدفوعات وسلف خصماً على مكافأة نهاية الخدمة
٥٨,٥١٦,٥٩١	١١٧,٣٤٧,٩٤٠	صافي النقد من الأنشطة التشغيلية
		التدفقات النقدية من الأنشطة الاستثمارية
(٢٤,٤٥٥,٣٥٥)	(٣٢,٨٥٣,٥١٠)	مدفوعات تتعلق بعقارات وآلات ومعدات ومصاريح مؤجلة
٣٩,٨٨٥	٤١٧,٨٤٢	وموجودات أخرى
٩٤٥,٠٢٣	(٤٥٦,٦١٩)	متحصلات من استبعاد عقارات وآلات ومعدات
(٣٦٨,٤٨٩)	(٨٤١,١٠٦)	حركة في ودائع تستحق بعد ٩٠ يوماً
(٢٣,٨٣٨,٩٣٦)	(٣٣,٧٣٣,٣٩٣)	شراء استثمارات - صافي
		صافي النقد المستخدم في الأنشطة الاستثمارية
٥,١٤٩,٤٦٥	٧,٤٢٠,٣١٨	التدفقات النقدية من الأنشطة التمويلية
(٤,٥٦٤,٩٠٨)	(٧,١٠٩,٦٩٩)	متحصلات من القروض
(١,٢٠١,٩٢٥)	(٦١٣,٨٧٢)	سداد قروض والتزامات الإيجارات التمويلية
(٢٩,٤٦٩,٧٦٧)	(٦٣,٩٢٣,٢٨١)	الحركة في حصة الأقلية
(٣٠,٠٨٧,١٣٥)	(٦٤,٢٢٦,٥٣٤)	صافي التغيير في الحساب مع وزارة المالية
٤,٥٩٠,٥٢٠	١٩,٣٨٨,٠١٣	صافي النقد المستخدم في الأنشطة التمويلية
٢٤,٢١١,١٤٢	٢٨,٨٠١,٦٦٢	صافي التغيير في النقد والبنود المماثلة للنقد
٢٨,٨٠١,٦٦٢	٤٨,١٨٩,٦٧٥	النقد والبنود المماثلة للنقد في بداية السنة
		النقد والبنود المماثلة للنقد في نهاية السنة

## قطر للبترول

بيان التغيرات في حقوق الملكية المرحل  
للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١

الإجمالي القب ريال قطري	احتياطيات أخرى										
	حصص الأقلية القب ريال قطري	إجمالي القب ريال قطري	الاحتياطي القانوني القب ريال قطري	الاحتياطي العام القب ريال قطري	احتياطي تحويل النقد الأجنبي القب ريال قطري	احتياطي التحوط القب ريال قطري	الأرباح المدورة القب ريال قطري	رأس المال المفروع القب ريال قطري	الرصيد في ٣١ يناير ٢٠١٠	زيادة في رأس المال صافي التغير في الاحتياطيات الأخرى صافي دخل السنة تحويل إلى الاحتياطي العام تحويل إلى الاحتياطي القانوني تحويل إلى الحساب الجاري مع وزارة المالية المحول لدعم الأنشطة الرياضية والاجتماعية (إيضاح ١)	الرصيد في ٣١ ديسمبر ٢٠١٠
٦٦,٤٣٣,٦١٣	٦,٩٢٩,٥٠٩	٥٩,٥٠٤,١٠٤	٨٥١,٥٤٠	٢٥,٧٤٣,٦٥٤	٧٧,٥٣٩	(١٩١,٩٩٤)	٨,٥٢٣,٣٦٥	٢٥,٠٠٠,٠٠٠	٢٥,٠٠٠,٠٠٠	٢٥,٠٠٠,٠٠٠	٢٥,٠٠٠,٠٠٠
٢٥,٠٠٠,٠٠٠	-	٢٥,٠٠٠,٠٠٠	-	-	-	-	-	-	-	-	-
٥٢,٤٣٤,١٦٥	١,٨٥٧,٤٢٩	٥٤,٥٦٦,٧٣٦	-	-	(٥٢١,٥٦١)	(٢٨٦,٢٢٠)	-	-	-	-	-
-	-	-	-	٢٥,٠٠٠,٠٠٠	-	-	٥٤,٥٦٦,٧٣٦	-	-	-	-
(٢٥,٧٣٢,٣٠٣)	-	(٢٥,٧٣٢,٣٠٣)	١١٢,٢٥٥	-	-	-	(١١٢,٢٥٥)	-	-	-	-
(١٤٢,٤٠٧)	(٤٧,٨٤٨)	(٩٤,٥٥٤)	-	-	-	-	(٩٤,٥٥٤)	-	-	-	-
(١,١٥٤,٠٧٧)	(١,١٥٤,٠٧٧)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
١١٩,٩٧٤,٢١٥	٧,٥٨٥,٠١٣	١١٢,٣٨٩,٢٠٢	٩٦٣,٧٩٥	٥٠,٧٤٣,٦٥٤	(٤٩١,٠٢٢)	(٤٧٨,٢١٤)	١٢,١٥٠,٩٨٩	٥٠,٠٠٠,٠٠٠	٥٠,٠٠٠,٠٠٠	٥٠,٠٠٠,٠٠٠	٥٠,٠٠٠,٠٠٠
٥٠,٠٠٠,٠٠٠	-	٥٠,٠٠٠,٠٠٠	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(٩١,٨٢,٧٨٦)	٢,٣٢٠,٥٥١	(٨٨,٥٠٧,٢٣٥)	-	-	٨٩,٩٤٦	(٣٨١,٧٧٩)	-	-	-	-	-
(٤١,٨٠٢,٧٨٦)	-	(٤١,٨٠٢,٧٨٦)	١٥٢,٢٧٥	-	-	-	٨٨,٨٦٢,٢٣٥	-	-	-	-
-	-	-	-	٤١,٨٠٢,٧٨٧	-	-	(٤١,٨٠٢,٧٨٧)	-	-	-	-
(٧٠,٣٠٦٢)	(٦٣,٨٩٨)	(١٣٩,٢٠٤)	-	-	-	-	(١٣٩,٢٠٤)	-	-	-	-
(٥٤٩,٩٧٤)	(٥٤٩,٩٧٤)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
٢١٨,٣٠٨,٨٤٥	٩,٢٩١,٦٩٢	٢٠٩,٠١٧,١٥٣	١,١١٦,٠٧٠	٩٢,٠٤٦,٤٤١	(٤٠١,٠٧٦)	(٨٥٩,٩٩٣)	١٧,١١٥,٧١١	١٠٠,٠٠٠,٠٠٠	١٠٠,٠٠٠,٠٠٠	١٠٠,٠٠٠,٠٠٠	١٠٠,٠٠٠,٠٠٠

(١) وفقاً للقانون رقم ١٣ لسنة ٢٠٠٨ ، يجب على الشركات المدرجة بالبورصة تخصيص مبلغ يعادل ٢,٥٪ من صافي ربح السنة لدعم الأنشطة الرياضية والثقافية والخيرية. وفقاً للتوضيحات المصدرة لهذا القانون ، يدرج هذا التخصيص في بيان التغيرات في حقوق المساهمين كتوزيع للأرباح. المبلغ المبين أعلاه يمثل حصة المؤسسة في تلك المساهمة فيما يتعلق بالشركات التابعة المدرجة بالبورصة.

## ١ معلومات عن المؤسسة والأنشطة

قطر للبترو ("قطر للبترو" أو "المؤسسة") هي مؤسسة عامة مملوكة للدولة أسست في دولة قطر بموجب المرسوم الأميري رقم ١٠ لسنة ١٩٧٤. الأنشطة الأساسية لقطر للبترو ومشروعاتها المشتركة وشركاتها التابعة (يشار إليهم بـ "المجموعة") هي استكشاف وإنتاج وبيع النفط الخام والغاز الطبيعي وسوائل الغاز ، وإنتاج المواد البترولية المكررة ، وإنتاج وبيع البتروكيماويات والإضافات البترولية والأسمدة الكيماوية والغاز الطبيعي المسال والحديد وتأجير طائرات الهليكوبتر وأعمال التأمين وخدمات أخرى. إن المركز الرئيسي لأعمال قطر للبترو هي دولة قطر.

## ٢ أسس الإعداد

إن هذه البيانات المالية الموحدة المختصرة مأخوذة من البيانات المالية الموحدة لقطر للبترو للسنة المنتهية في ٣١ ديسمبر ٢٠١١. لا تحتوي البيانات المالية المختصرة على كل المعلومات والإيضاحات المستخدمة في إعداد البيانات المالية الموحدة المدققة لقطر للبترو لسنة ٢٠١١ ويجب أن تقرأ مع البيانات المالية الموحدة والإيضاحات المرفقة بها.

تم إعداد هذه البيانات المالية الموحدة المختصرة وفقاً لمبدأ التكلفة التاريخية ، باستثناء العقارات الاستثمارية ومشتقات الأدوات المالية التي يتم قياسها بالقيمة العادلة. يتم تعديل القيم الدفترية للموجودات والمطلوبات ، التي تشملها تحوطات القيمة العادلة والتي لولا ذلك كانت ستدرج بالتكلفة ، لتسجيل التغيرات في القيم العادلة المتعلقة بالمخاطر المحوطة. تعرض البيانات المالية بالريال القطري ويتم تقريب جميع المبالغ إلى أقرب الف ريال.

تم إعداد البيانات المالية الموحدة للمجموعة وفقاً لمتطلبات المرسوم الأميري رقم ١٠ لسنة ١٩٧٤ والخاص بتأسيس المؤسسة ومتطلبات قرار مجلس الوزراء رقم ٦ لسنة ١٩٧٦ المعدل والسياسات المحاسبية المبينة في إيضاح ٢ حول البيانات المالية الموحدة.

