

حقائق وأرقام

كما في مايو ٢٠١١

As of May 2011

Fact File



شركة تنمية نفط عُمان
Petroleum Development Oman



شركة تنمية نفط عُمان
Petroleum Development Oman



Petroleum Development Oman (PDO) is the major exploration and production company in the Sultanate with combined hydrocarbons production in excess of 1 million barrels per day. It accounts for more than 70% of the country's crude-oil production and nearly all of its natural gas supply.

The Company is owned by the Government of Oman (60% interest), the Shell Group (34% interest), Total (4% interest) and Partex (2% interest). Gas fields are operated by PDO exclusively on behalf of the Omani Government.

In 2010, PDO produced an average of 553,000 barrels per day of crude oil, and 410,000 per day barrels of oil equivalent of natural gas. **During 2010 the combined production of oil, gas, liquefied petroleum gas and**

condensates stood at more than one million barrels of oil equivalent per day.

PDO has been exporting oil produced in its concession area known as 'Block 6' since 1967. The Company has discovered over 180 fields, of which 126 are currently producing oil and/or gas.

In recent years, PDO has embarked on a major drive to produce oil using enhanced oil recovery (EOR) techniques. In 2010, the Company started commissioning its first EOR oilfield project at Marmul and currently has three other EOR projects at various stages of development at Harweel, Qarn Alam and Amal.



As of May 2011

Fact File

Recent Highlights

New Oil Discoveries

During 2010 PDO made four new oil discoveries and one gas discovery. These are at Amal Southeast, close to the existing Amal and Amal East oilfields, Aqeeq, Sayyah and Al Ghubar East, in addition to the Khulud West gas field in the northern part of the Company's concession area.

Deepest well in the Middle East

In 2010, PDO drilled what is believed to be the deepest well in the Middle East. Using state-of-the-art technologies, **Well Engineering drilled more than 7,000 metres in the search for deep gas in the Fahud Salt Basin.** The well targeted unconventional tight gas reservoirs are known as Basin-Centre Gas.

Projects Delivery during the year

Marmul polymer project, PDO's first full-scale EOR project was officially inaugurated in October 2010. **This project will add 10,000 barrels-a-day of incremental production over the coming years.**





Recent
Highlights

As of May 2011

Fact File

Local Community Support

In 2010, 25 % of PDO's total spending on well engineering went to Omani companies. PDO, last year, agreed with the Omani government to support the establishment of five shareholding LCCs (two in Northern part, one in Central and two in Southern part of the concession area. **Over 5,500 local people have acquired shares in these companies** whose larger scale will give them the critical mass that will enable them to acquire skills in complex oil and gas operations.

Staff Development

In 2010 PDO's Technical Omanisation Programme (TOP) **recruited 43 new Omani trainees who are currently acquiring hands-on skills and knowledge** which will allow them to become operators at the Company's crucial oilfield facilities.

Collaborative Work

Environment (CWE) Centre

PDO inaugurated the **region's first "virtual" oilfield operations room** at a special ceremony held last June. It uses state-of-the-art technology to create a computer-controlled environment in which petroleum, well and process engineers and operations staff from both the interior and the coast can work on the same field at the same time. Similar collaboration centres will be created for other oilfields, and new facilities in Lekhwair are also nearing completion.

Safety Performance

Over 11,500 drivers were trained on road safety during 2010 to help control and minimise road traffic accidents, historically the biggest single cause of death and injuries in PDO.



As of May 2011

Fact File

Recent Highlights



Environment

Full-scale Nimr reed bed project came on-stream at the end of the year. Reed plants naturally absorb oil, and at Nimr, a **giant farm with 2.4 million square metres of reed beds was built capable of treating 45,000 cubic metres-a-day of produced water.** The new farm treats the produced water, enabling re-use opportunities and reducing deep water disposal as well as the associated gas consumption for this stream of water.

Social Investment

PDO's social investment effort during the year targeted provision of fresh water to local communities, where new water desalination plants were provided to villages in the northern part and the southern part of the concession area. Other projects included provision of all

schools in the concession area with interactive classrooms, and a special auditory system for al Amal School for the Hearing Impaired and provision of 20 electronic wheelchairs for Oman Association for the Disabled.

PDO's community support effort was crowned during the year with the **EcOman Centre which the Company has built as a gift to the nation to mark the 40th anniversary of the National Day.** The centre's aim is to raise the awareness of visitors to the impact of fuel and energy consumption and the future of alternative energy resources. The centre also highlights how we can modify our lifestyles to ensure a sustainable future for ourselves and our children.



As of May 2011

Fact File

PDO has...

- Developed more than 120 oil and gas producing fields, which have been organised under three operating units, two covering oil operations – one in the north and the other in the south of the concession area – and one covering all gas operations.
- Drilled more than 4800 oil and gas wells.
- Explored over a concession area of nearly 90,874 square kilometres.
- Established a network of over 3425 kilometres of pipelines, 41 gathering stations and 11 production stations.
- Maintained more than 6290 kilometres of graded roads and around 1415 kilometres of asphalted carriageway.
- Awarded contracts worth a total of

US\$ 49 million through on-line bidding in 2010.

- Employed 4243 Omanis by the end of 2010.
- Dedicated, in 2010, a total of 28,900 man-days of training and US\$ 10.6 million to the development of its staff (excluding HSE training).
- Sponsored, in 2010, more than 55 Omanis who were pursuing undergraduate and post-graduate studies in Oman and abroad.
- Run 538 learning programmes (including HSE programmes) in 2010.
- Had 73 trainees through the Omanisation technician programme in 2010.
- Sponsored, in 2010, a record of 53 students from interior communities

to attend Diploma and Bachelor Degree programmes in various colleges and universities in the Sultanate through Community Scholarship Programme.

- Cross-posted, in 2010, some 41 Omani employees in oil companies abroad, so that they could acquire international work experience.
- Generated, in 2010, about 676 MW of electrical power, mostly for its operations but some of which was supplied to the national power grid.

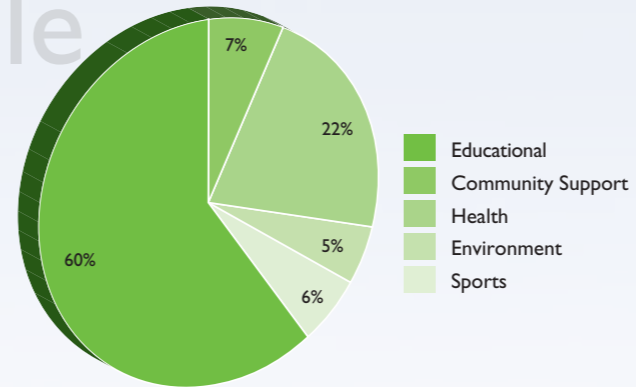
Expenditure 2010 (in US\$ millions) for

- Capital Expenditure (2736)
- Operating Expenditure (813)
- Total (3549)

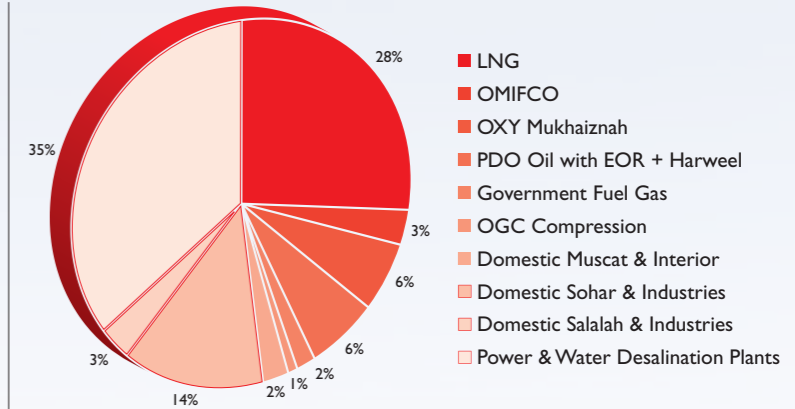


As of May 2011

Fact File



Grants & Donation in 2010 by Category

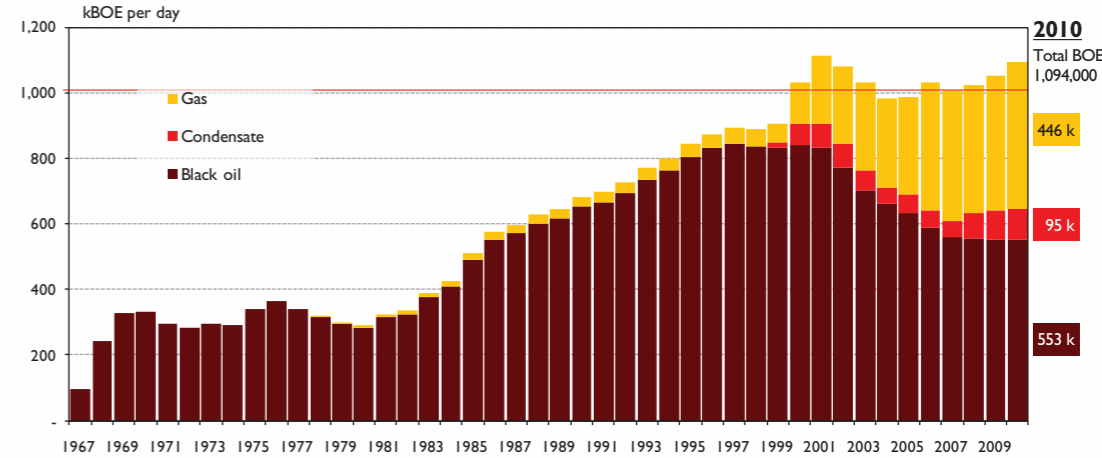


Customers of Gas in Oman



As of May 2011

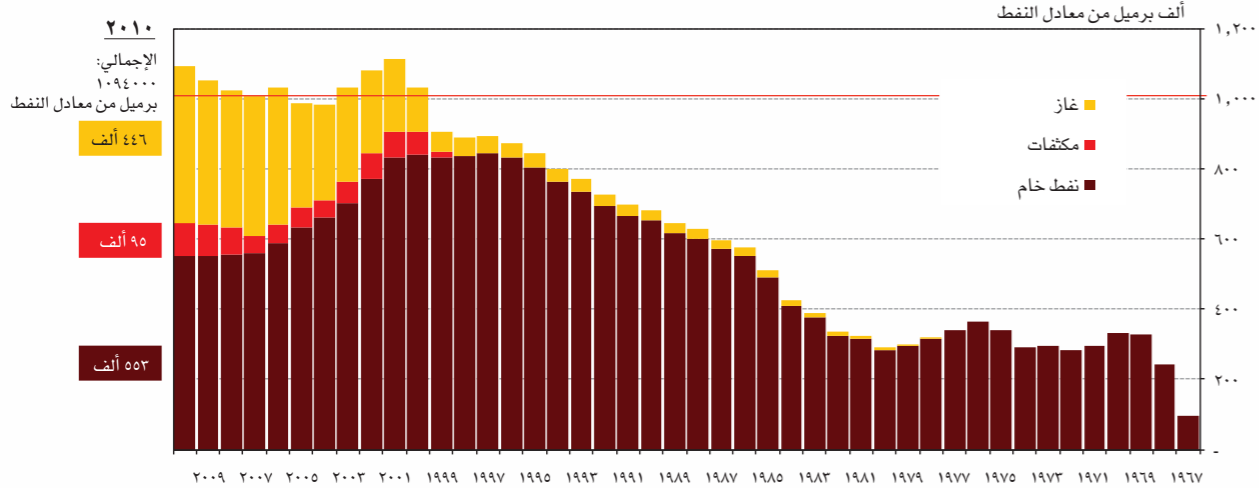
Fact File



Oil, Condensate & Gas Production
 thousands of barrels of oil equivalent per day

حقائق وأرقام

كما في مايو ٢٠١١

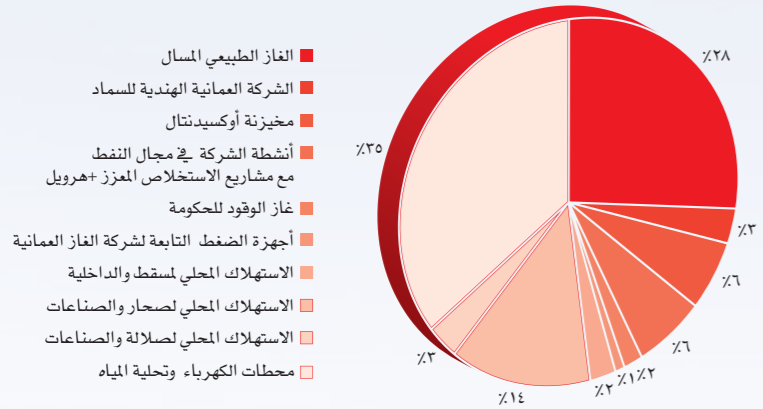


إنتاج النفط والمكثفات والغاز
ألف برميل من معادل النفط

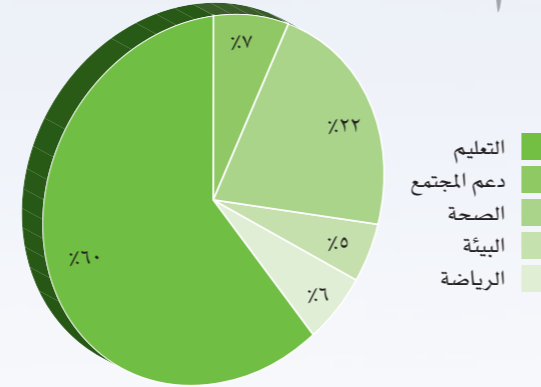


حقائق وأرقام

كما في مايو ٢٠١١



الجهات المستهلكة للغاز في السلطنة



المعونات والتبرعات في عام ٢٠١٠ حسب الفئات





كما في مايو ٢٠١١

حقائق وأرقام

منجزات الشركة ...

- تطوير أكثر من ١٢٠ حقلاً للنفط والغاز، تحت مظلة وحدتين للنفط، إحداهما تغطي شمال منطقة الامتياز والأخرى تغطي جنوبها مع وحدة أخرى تُعنى بكل عمليات الغاز.
- حضر أكثر من ٤٨٠٠ بئر نفط وغاز.
- التنقيب في منطقة امتياز تبلغ مساحتها حوالي ٩٠٨٧٤ كيلومتر مربع.
- إنشاء شبكة خطوط أنابيب يبلغ طولها أكثر من ٢٤٢٥ كيلومتر، و١١ محطة إنتاج.
- صيانة أكثر من ٦٢٩٠ كيلومتر من الطرق الممهدة وحوالي ١٤١٥ كيلومتر من الطرق المسفلتة.
- إسناد عقود من خلال التعاقد الإلكتروني بلغت قيمتها ٤٩ مليون دولار.
- بلغ عدد موظفيها من العمانيين ٤٢٤٣ شخصاً بنهاية عام ٢٠١٠.

- تخصيص ما مجموعه ٢٨,٩٠٠ يوم عمل للتدريب وورصد ١٠,٦ مليون دولار لتطوير قدرات موظفيها (باستثناء التدريب في مجال الصحة والسلامة والبيئة).
- التكفل -خلال عام ٢٠١٠- بنفقات الدراسة لأكثر من ٥٥ عماني يواصلون دراساتهم الجامعية والعليا في السلطنة وفي الخارج.
- تنظيم ٥٣٨ برنامجاً تدريبياً (بما في ذلك برامج التدريب في مجال الصحة والسلامة والبيئة) خلال عام ٢٠١٠.
- التحاق ٧٣ متدرجاً ببرنامج التدريب الفني للعمانيين في ٢٠١٠.
- التكفل -خلال عام ٢٠١٠- بالبعثات الدراسية لعدد قياسي من الطلاب بلغ ٥٣ طالباً من المجتمعات في المناطق الداخلية للالتحاق ببرامج الدبلوم والبكالوريوس في مختلف الكليات والجامعات بالسلطنة من خلال برنامج البعثات للمجتمعات المحلية.

- انتداب نحو ٤١ موظفاً عمانياً خلال عام ٢٠١٠ للعمل في شركات النفط الأجنبية في إطار برنامج تبادل الكفاءات الوظيفية لاكتساب المزيد من الخبرة العملية العالمية.
- توليد نحو ٦٧٦ ميغاوات من الطاقة الكهربائية خلال عام ٢٠١٠ معظمها لأنشطتها وبعضها لتزويد شبكة الكهرباء الوطنية.

المصروفات خلال عام ٢٠١٠ (ملايين الدولارات)

- المصروفات الرأسمالية (٢٧٣٦)
- المصروفات التشغيلية (٨١٣)
- المجموع (٣٥٤٩)



حقائق وأرقام

كما في مايو ٢٠١١

الإنجازات أحدث



البيئة

شغلت الشركة في نهاية عام ٢٠١٠ مشروع مستنقعات القصب الاصطناعية في نمر بشكل كلي؛ حيث يتسم القصب بقدرته الطبيعية على امتصاص النفط، مما حدى بالشركة إلى أن تشيد مستنقعات قصب ضخمة في أرض مساحتها ٢,٤ مليون م^٢، قادرة على معالجة ٤٥ ألف م^٣ من مياه الإنتاج يومياً، وجعلها صالحة للاستعمال، وهو ما يسهم في خفض كميات المياه التي يعاد حقنها في المكامن، فضلا عن توفير الغاز الذي يستخدم لتشغيل محطات إعادة الحقن.

الاستثمار الاجتماعي

سعت جهود الشركة للاستثمار الاجتماعي إلى توفير المياه العذبة للمجتمعات المحلية؛ فقد أنشئت محطات تحلية شمال منطقة الامتياز وجنوبها. وشملت

مشاريع أخرى توفير فصول تفاعلية في جميع المدارس بمنطقة الامتياز، إلى جانب توفير نظام سمعي خاص لمدرسة الأمل للصم والبكم، و٢٠ مقعدا إلكترونيا للجمعية العمانية للمعوقين.

وقد توجت الشركة جهودها لدعم المجتمع المحلي بإنشاء مركز الإيكولوجيا ليكون هدية للمواطنين بمناسبة العيد الوطني الأربعين المجيد. ويهدف هذا المركز إلى توعية زواره بالأثر الذي يخلفه الوقود والطاقة على البيئة، إلى جانب تعريفهم بعدد من البدائل المستقبلية لتوفير الطاقة، علاوة على توضيح الطرق التي بإمكانها تغيير أساليب عيشنا إلى أساليب تضمن لنا وللأجيال القادمة مستقبلا مستداما.



حقائق وأرقام

كما في مايو ٢٠١١

أحدث الإنجازات

دعم المجتمعات المحلية

في عام ٢٠١٠ حظيت مجموعة من الشركات العمانية بنسبة ٢٥٪ من إجمالي مصروفات الشركة في مجال هندسة الآبار. كما توصلت الشركة في هذا العام إلى اتفاق مع حكومة السلطنة من أجل تأسيس خمس شركات مساهمة محلية (اثنتين شمال منطقة الامتياز، وواحدة وسط منطقة الامتياز، واثنتين جنوب منطقة الامتياز)، **وبلغ عدد المساهمين فيها ٥٥٠٠ مواطناً**. وستكون هذه الشركات بنطاق عملها الواسع قادرة على اكتساب المهارات التي تتيح لها تنفيذ عمليات النفط والغاز المعقدة.

تطوير الموظفين

في عام ٢٠١٠ استوعب برنامج تعميم الوظائف الفنية (TOP) ٤٣ متدرباً عمانياً، يخضعون الآن لبرنامج تدريبي على رأس العمل، وذلك حتى يتمكنوا من اكتساب المهارات والمعارف الضرورية ليصبحوا مشغلين في مرافق العمليات الأساسية بالشركة.

بيئة العمل التعاونية

دشت الشركة في يونيو الماضي في فهود مركزاً للعمليات الافتراضية في حقول النفط، **وهو يعد الأول من نوعه على مستوى المنطقة**. تقوم فكرة المركز على الاستفادة من أحدث ما أبدعته تكنولوجيا تقنية المعلومات لتوفير بيئة عمل يتمكن عبرها مهندسو العمليات والآبار النفطية في ميناء الفحل وفي المناطق الداخلية من العمل معاً أنياً على الحقل نفسه. وقد أنجزت الشركة العمل على تشييد مركز تعاوني مشابه في حقل الخوير، في حين تخطط لإنشاء المزيد من هذه المراكز في حقول أخرى.

الأداء في مجال السلامة

في عام ٢٠١٠ خضع أكثر من ١١,٥٠٠ سائق لبرنامج تدريبي على السلامة على الطرق، وذلك سعياً للحد من حوادث المرور التي تعد من أكبر الأسباب التي تؤدي إلى فقدان الأرواح ووقوع الإصابات في الشركة.

حقائق وأرقام

كما في مايو ٢٠١١

الإنجازات أحدث

اكتشافات جديدة

اكتشفت الشركة في عام ٢٠١٠ أربعة حقول نفطية وحقل غاز في أمل جنوب شرق، بالقرب من الحقول النفطية الحالية: أمل وأمل شرق وعقيق وسياح والغبار شرق، بالإضافة إلى حقل الغاز خلود غرب في شمال منطقة الامتياز.

البئر الأعمق في الشرق الأوسط

حفرت الشركة في عام ٢٠١٠ بئراً يعتقد أنها الأعمق في الشرق الأوسط؛ فقد تمكن فريق هندسة الآبار من توظيف أحدث التقنيات لحفر بئر في حوض فهود الملح يربو عمقها على ٧٠٠٠ متر لاستخلاص الغاز من مكنن كتييم يعرف باسم "غاز مركز الحوض".

إنجاز المشاريع

دشن في أكتوبر ٢٠١٠ مشروع الحقن بالبوليمر، في حقل مرمول الذي يعد أول مشروع كامل للشركة في سياق مشاريع الاستخلاص المعزز للنفط. ويتوقع أن يسهم هذا المشروع بنحو ١٠ آلاف برميل إضافية يوميا من مجمل الإنتاج في السنوات القادمة.



حقائق وأرقام

كما في مايو ٢٠١١

المقدمة

تعد شركة تنمية نفط عمان أكبر شركة لاستكشاف وإنتاج النفط والغاز في السلطنة حيث يفوق إنتاجها الكلي من الهيدروكربونات - ويقصد بها النفط الخام والمكثفات والغاز المسال - مليون برميل في اليوم. وتسهم الشركة بأكثر من ٧٠ في المائة من إنتاج السلطنة من النفط الخام وبكل إنتاج البلاد من الغاز الطبيعي تقريباً.

وتملك حكومة السلطنة ٦٠ في المائة من أسهم الشركة فيما تعود نسبة ٣٤ في المائة منها لمجموعة شركات شل و ٤ في المائة لشركة توتال و ٢ في المائة لشركة بارتكس. وتقوم الشركة حصرياً بتشغيل حقول الغاز نيابة عن حكومة السلطنة.

في عام ٢٠١٠ أنتجت الشركة ما متوسطه ٥٥٣ ألف برميل يومياً من النفط الخام و٤١٠ ألف برميل يومياً من معادل النفط من الغاز الطبيعي. وخلال عام ٢٠١٠ بلغ إجمالي إنتاج النفط والغاز والبترولي المسال والمكثفات أكثر من مليون برميل من معادل النفط يومياً.

وظلت الشركة تصدر النفط المنتج في منطقة امتيازها المعروفة بالمنطقة رقم ٦ منذ عام ١٩٦٧، واكتشفت أكثر من ١٨٠ حقلاً منها ١٢٦ حقلاً تنتج حالياً النفط و/أو الغاز.

وعكفت الشركة خلال السنوات القليلة الماضية على تنفيذ مشاريع كبيرة لإنتاج النفط باستخدام أساليب الاستخلاص المعزز للنفط؛ ففي خلال عام ٢٠١٠ بدأت الشركة في تشغيل أول هذه المشاريع وهو مشروع الغمر بالبوليمر بحقل مرمول فيما يمضي العمل قدماً في تنفيذ ثلاثة مشاريع أخرى هي مشروع الغاز الخلوط في حقل هرويل ومشروع الحقن بالبخار في حقل قرن علم وأمل.

