

Интервью ROGTEC с Дэвидом Робсоном, Генеральным директором Tethys Petroleum Ltd

ROGTEC talks Caspian Development with David Robson, CEO of Tethys Petroleum Ltd



Д-р Дэвид Робсон

Председатель, Президент и Главный исполнительный директор Tethys Petroleum Limited

Dr. David Robson, B.Sc., Ph.D, MBA, FGS

Chairman, President and Chief Executive Officer Tethys Petroleum Limited

Компания Tethys Petroleum стала играть значительную роль в нефтегазовой промышленности Казахстана, Узбекистана и Таджикистана. Могли бы Вы предоставить нашим читателям краткий обзор о Ваших последних ключевых достижениях и деятельности на этом рынке?

Будучи единственной нефтегазовой компанией, работающей одновременно в трех республиках Средней Азии, мы достигли определенных результатов в рамках нашей деятельности в регионе:

- » Первые негосударственные разработки сухого газа в Казахстане.
- » Первое открытие промышленного месторождения нефти в геологическом районе под названием Северо-Устюртский бассейн.
- » Первый контракт на компенсационных условиях в Таджикистане.
- » Первое негосударственное бурение в Таджикистане.
- » Первый и единственный в Узбекистане контракт на повышение нефтеотдачи пласта.
- » Первое радиальное вскрытие пласта в регионе.

Компания Tethys недавно привлекла инвестиции на сумму 100 миллионов долларов США – какие планы капиталовложений Вы имеете на эти деньги?

Недавно привлеченный капитал, размером 100 миллионов долларов США, ориентирован на:

- » дальнейшие поисково-разведочные работы и ввод в эксплуатацию скважин открытого нами нефтяного месторождения Дорис в Казахстане;
- » расширение поисково-разведочных работ и добычи нефти в Таджикистане; и
- » потенциальное приобретение дальнейших активов нефтедобычи в Узбекистане.

Tethys Petroleum has become a significant player within the Kazakhstan, Uzbekistan and Tajikistan oil and gas sector. Could you provide our readers with a short update of your key achievements and activities in the market?

As one of the only oil and gas companies to operate in three of the Central Asian republics, we list our key achievements as follows:

- » The first non-state dry gas developments in Kazakhstan.
- » The first commercial oil Discovery in the North Ustyurt Basin.
- » The first Production Sharing Contract in Tajikistan.
- » The first non-state drilling in Tajikistan.
- » The first and only Production Enhancement Contract in Uzbekistan.
- » The first radial drilling in the region.

Tethys has recently raised \$100m - what investment plans do you have for this money?

The recent US\$100 million capital raised will be focused on further exploration and early production of our Doris oil discovery in Kazakhstan, additional exploration and production activities in Tajikistan and the potential acquisition of further oil production assets in Uzbekistan

What are the key challenges faced when doing business in this region, and how did you overcome these?

I believe that the key challenges of operating in the region relate primarily to logistics, carrying out operations in remote desert and mountainous areas, many hundreds of kilometres from the nearest infrastructure.

That we have our own fleet of drilling and production equipment means we can reduce these problems

С какими основными проблемами сталкивается компания при ведении бизнеса в этом регионе? Как Вы справляетесь с ними?

Я полагаю, что ключевые проблемы работы в этом регионе связаны с логистикой, при выполнении работ в отдаленной пустыне и горных регионах, отделенных многими сотнями километров от ближайшей инфраструктуры.

Наличие своего собственного парка бурового и нефтедобывающего оборудования означает, что мы можем сократить некоторую часть этих проблем, кроме того, мы разработали специально направленную логистику и подготовили техническую команду, способные полностью обеспечить наши работы всем необходимым оборудованием и технологиями.

Наша политика, принципиально направленная на привлечение местных кадров, помогает в решении местных вопросов и позволяет обеспечить рентабельность производства, что, в свою очередь, обеспечивает общественную выгоду в смысле занятости местного населения.

В смысле технологии и услуг, существует ли какая интеграция между местными и зарубежными поставщиками Tethys?

Мы стараемся, по возможности, использовать местные услуги, если они имеются в наличии. Однако конкретного оборудования и услуг высокого технического уровня на местном рынке нет, поэтому приходится пользоваться зарубежными поставщиками.

Со временем, все больше местных поставщиков предлагают оборудование высокого качества. Мы поддерживаем этот процесс, одновременно обеспечивая использование самого передового оборудования, соответствующего требованиям безопасности и рентабельной добычи углеводородов.

Можете ли Вы назвать случай недавнего внедрения компанией Tethys какой-нибудь высокопроизводительной технологии, которая изменила порядок Ваших работ в регионе?

Tethys внедрила технологию радиального вскрытия пласта в Узбекистане и вскоре должна внедрить эту технологию и в Таджикистане. Эта технология основана на бурении с использованием напора жидкости под высоким давлением горизонтальных скважин против вертикальных, что предоставляет значительную дополнительную площадь для более эффективной добычи нефти. На настоящий момент, результаты, полученные в Узбекистане, выглядят обнадеживающе, и мы полагаем, что это первое применение технологии радиального вскрытия пласта во всем регионе.

somewhat and we have developed a focused logistics and technical team able to ensure that our operations are fully supplied with the necessary equipment and technology.

Our policy of employing principally local personnel assists with dealing with local issues and allows for a cost effective operation which also provides good social benefits in terms of employment of local staff.

In terms of technology & services, what integration, if any, are there between local and international providers within Tethys?

We try wherever possible to utilise local services where available. However, some specific high technology equipment and services are not available locally and this involves contracting International providers.

As time moves on, we are finding more local contractors are providing higher quality equipment. We encourage this process whilst always ensuring that we are also using the most appropriate equipment with respect to safety and effective production of hydrocarbons.

Have Tethys recently introduced any “high end” technology that has made any difference to your regional operating practices?

Tethys has introduced radial drilling in Uzbekistan and will shortly introduce this into Tajikistan. This involves drilling using high pressure fluid jets, horizontal bore holes away from the vertical well giving significant additional surface area for more effective production of oil. So far, the results in Uzbekistan look encouraging and we believe this is the first ever time that radial drilling technology has been applied in the whole region.

With the global financial challenges faced over recent years, exploration projects for many operators have been put on hold. What exploration plans do you have for the region in 2011?

We have no plans to put our exploration projects on hold.



Глобальные финансовые проблемы последних лет заставили многих операторов свернуть программы поисково-разведочных работ. Какие у Вас планы разведки месторождений в регионе на 2011 год?

Мы не планируем приостанавливать никакие программы поисково-разведочных работ. Наоборот, мы предполагаем продолжить разведку глубоко залегающей нефти в Казахстане в 2011 году и запланировали ряд разведочных скважин.

Какие проекты строительства новых скважин в перспективе?

На ближайшее будущее у нас запланировано бурение ряда новых скважин для проведения поисково-разведочных работ, их оценки и нефтедобычи. В настоящее время ведутся работы по вскрытию новой горизонтальной скважины на нашем месторождении в Узбекистане. Недавно была достигнута проектная глубина газовой разведочной скважины Таджикистане, и мы ведем работы по вскрытию разведочной нефтяной скважины на юге страны. В Казахстане на ближайшие годы запланированы работы по вскрытию еще шести скважин, направленные на разведку потенциала глубоко залегающих нефтеносных структур.

Назовите момент, когда Вы испытывали самую большую гордость за свою компанию как Генеральный директор?

Открытие месторождения Дорис в Казахстане – скважина, заложенная без какого-либо предварительного геолого-геофизического обоснования, в месте, где никогда в прошлом не было обнаружено промышленного залегания нефти, когда местоположение скважины было выбрано на основании инновационных геологических моделей, разработанных нашим техническим персоналом и успешно внедренным нашей бригадой по бурению и нефтедобыче.

Это открытие имеет потенциально значительный масштаб и я, полагаю, является одним из первых, если не первым месторождением нефти со скважиной, заложенной на неразведанном месте на суше в Казахстане после установления независимости. Момент гордости за Tethys!

Где Вы видите компанию Tethys через 10 лет?

Учитывая значительные базисные основы в смысле движения наличных средств и геологоразведочный потенциал, возможности Tethys фактически неограниченны. Я предвижу дальнейшее развитие проектов в странах, где мы сейчас работаем. Я рассчитываю найти больше нефти и газа – существует потенциал чрезвычайно крупных месторождений газа в Таджикистане, кроме того, я надеюсь, мы будем работать и в других регионах Центральной Азии и Каспия. Через 10 лет, я вижу компанию Tethys в качестве крупного игрока негосударственного сектора в проведении работ по разведке и добычи нефти и газа в Центральной Азии.



On the contrary, we expect to continue exploring for further deep oil in Kazakhstan during 2011 with a number of exploration wells planned. We are exploring in Tajikistan as well as acquiring additional regional seismic data for further drilling and we are in discussions with the Uzbek government on possible exploration projects there.

What new well construction projects on the horizon?

We have a number of new wells planned in the nearest future for exploration, appraisal and production. We are drilling a new horizontal well on our field in Uzbekistan. We have recently reached Total Depth on a gas exploration well in Tajikistan and we are drilling an oil exploration well in the south of the country. In Kazakhstan, we plan to drill a further six wells, targeting the deep potentially oil bearing structures over the next year.

As the CEO what is your proudest moment in the company to date?

The discovery of our Doris Field in Kazakhstan – a complete wildcat exploration well drilled in an area where no commercial oil had ever been discovered in the past, with the well location being chosen based on innovative geological models derived by our technical staff and successfully implemented by our drilling and production team.

This discovery is potentially of considerable size and I believe is one of the first, if not the first, wildcat oil discovery on-shore in Kazakhstan since independence. A proud moment for Tethys!

Where do you see Tethys in 10 years time?

Building on Tethys' considerable asset base in terms of cash flow and upside exploration, the potential for Tethys is effectively unlimited. I see us developing further projects in our current countries of operation. I expect to find more oil and gas – potentially super-giant gas fields in Tajikistan and I hope working in other areas in Central Asia and

И наконец, какое Ваше мнение о пике добычи нефти?

Нефть и газ останутся основными видами топлива для мира на ближайшее будущее. Так называемая альтернативная энергия окажет только очень незначительное влияние, а разработка новых форм выработки энергии все еще дело будущего.

На нашей планете все еще имеется большое количество углеводородов. Такие месторождения все больше находятся в труднодоступных и климатически сложных условиях, что усложняет вопросы бурения и технологии добычи.

Нельзя комментировать вопрос о пике добычи нефти без учета цены. Повышение цены на нефть позволяет расширить объемы геолого-разведочных работ и работ по нефтедобыче. Снижение цены на нефть говорит о том, что промышленный порог таких разработок еще не достигнут (как например, нефтеносные пески в Канаде). Несмотря на все это, мир постоянно нуждается в углеводородном топливе и становится ясно, что цена будет расти, обеспечивая финансирование новых разведочных работ и разработки современных технологий.

Мы все еще будем жить в мире, где в течение многих лет нефть и газ будут занимать главенствующее положение.

the Caspian region. In 10 years, I see Tethys being a major non-state player in the oil and gas exploration and production business in Central Asia.

And finally, what is your opinion on Peak Oil?

Oil and gas will remain the major fuel for the world for the foreseeable future. So-called alternative energy will only make a small impact and development of new forms of energy generation is still some way off.

There is still an abundance of hydrocarbons on the planet. These are increasingly in more difficult areas with respect to drilling and production technology or indeed climate and environment.

One cannot comment on "Peak Oil" without considering price. If the oil price is higher, there is more oil to be explored for, found and produced. If oil prices are lower, the commercial threshold for such developments is not reached (for example, the tar sands in Canada). However, given that the world needs hydrocarbon fuels in the longer term, it is clear that the price will increase and that these resources will be explored for and developed.

We will still live in a world dominated by oil and gas for many years to come.



radialdrilling
Services, Inc.
Advanced Well-Optimization Technologies

Радиальное бурение является эффективным методом повышения нефтеотдачи существующих нефтяных и газовых скважин. В горизонтальной плоскости в стороны от основного ствола формируются боковые стволы длиной до 100 м, которые создают дополнительные каналы для притока жидкости, а также позволяют проводить химические обработки, ГРП и закачку пара. Компания RDS — мировой лидер в радиальном бурении — пробурела более 5000 боковых стволов с использованием собственной запатентованной технологии.

Radial Drilling is an efficient method to optimize production in existing oil and gas wells. 100 meter laterals extend horizontally from the well bore to create permeability channels for enhanced production and can be used as conduits for chemical treatments, fracs, and steam injection. With over 5,000 laterals jetted with its patented technology, RDS is the world leader in Radial Drilling.

Wellheads
Wells
Laterals
Oil

Radial Drilling Services, Inc.
4921 Spring Cypress Rd | Spring, Texas 77379, USA
office: +1 (281) 374-7507 fax: +1 (281) 374-7509
www.radialdrilling.com

Рэйдиал Дриллинг Сервисез Инк.
Россия, Татарстан, 423450, г. Альметьевск, ул. Шевченко 48
tel: +7 (8553) 300 058, 300 996 fax: +7 (8553) 300 056, 300 994
www.radialdrilling.ru

Д-р Дэвид Робсон

Председатель, Президент и Главный исполнительный директор
Tethys Petroleum Limited

Д-р Дэвид Робсон является Председателем, Президентом и Главным Исполнительным Директором, компании по разведке и добычи нефти и газа, деятельность которой сфокусирована на проектах, реализуемых на территории Центральной Азии, зарегистрированной в основном списке Фондовой биржи Торонто под символом "TPL". Компания Tethys Petroleum ведет добычу газа в Казахстане (где недавно также было обнаружено месторождение нефти со значительными запасами), нефти в Узбекистане и проводит разведку на довольно обширной площади с большим потенциалом в Таджикистане.

Карьера Д-ра Дэвида Робсона главным образом складывается из работы в нефтегазовых компаниях. Он являлся Председателем, Президентом и Главным Исполнительным Директором, а также одним из основателей компании CanArgo Energy Corporation, ранее зарегистрированной в основном списке Фондовой биржи США в качестве компании по разведке и добыче нефти и газа, функционирующей на территории Грузии; и Управляющим директором, Главным Исполнительным Директором, а также одним из основателей компании JKC Oil & Gas plc, зарегистрированной в Лондонской Фондовой бирже и являющейся одной из первых международных нефтегазовых компаний, работающих на территории Украины и бывшего Советского Союза. Прежде он работал на технической (разведка, эксплуатация, технология газонефтедобычи), коммерческой и управленческой должности в Britoil plc, Hamilton Oil (сейчас BHP Petroleum) и Mobil.

Д-р Робсон получил специальность геолога с присвоением степени бакалавра наук в области геологии и звание доктора наук в области геохимии. Он является обладателем степени MBA Университета Стратклайда, где защитил диссертацию на тему Европейский Газовый Рынок.

С 1990 г. Д-р Робсон работал над нефтегазовыми проектами в Восточной Европе и бывшем Советском Союзе, включая первый негосударственный проект по разработке газа на Украине; первый негосударственный проект по бурению на Черном море (Украина) и первый негосударственный проект по разведке и разработке скважин в Грузии, первый негосударственный проект по добыче сухого газа в Казахстане и первое Соглашение о Разделе Продукции в Таджикистане. Д-р Робсон работал во многих частях бывшего Советского Союза, в том числе, Западная Сибирь, Сахалин, Печорское море, Калмыкия, Дагестан и Каспий и Центральная Азия. Он является членом Геологического Общества и Общества Инженеров-нефтяников, членом Европейской ассоциации инженеров-геологов и геофизиков. Д-р Робсон является обладателем Ордена Чести за заслуги в области добычи углеводородного сырья в Грузии, а также является представителем сектора энергетики Восточно-европейского Торгового Совета Правительства Великобритании.

Д-р Робсон выступал с речью на многих международных форумах по вопросам энергетики на территории бывшего Советского Союза, а также в Парижском клубе.

Dr. David Robson, B.Sc., Ph.D, MBA, FGS

Chairman, President and Chief Executive Officer
Tethys Petroleum Limited

Dr. Robson is Chairman, President and Chief Executive Officer of Tethys Petroleum Limited, an oil and gas exploration and production company focused on Central Asia and listed on the Toronto Stock Exchange under the symbol "TPL". Tethys Petroleum produces gas in Kazakhstan (where it also has a potentially significant oil discovery), oil in Uzbekistan and is exploring a very large high potential area in Tajikistan.

Dr. Robson's career has been primarily in operating oil and gas companies. He was Chairman, President and Chief Executive Officer, and one of the founders, of CanArgo Energy Corporation, formerly an AMEX listed oil and gas exploration and production company operating in Georgia, and Managing Director, Chief Executive Officer and one of the founders of London listed JKC Oil & Gas PLC, one of the first international oil and gas companies working in Ukraine and the former Soviet Union. Prior to this he was employed in technical (exploration, operations, petroleum engineering), commercial and managerial positions within Britoil PLC, Hamilton Oil (now BHP Petroleum) and Mobil.

Dr. Robson trained as a geologist, obtaining a First Class B.Sc. (Hons.) degree in Geology and a Ph.D in Geochemistry. He also holds an MBA from the University of Strathclyde with his thesis topic being the European Gas Market.

Dr. Robson has worked on oil and gas projects in Eastern Europe and the former Soviet Union since 1990, establishing the first non-state gas development project in Ukraine, the first non-state drilling in the Ukrainian Black Sea, the first non-state exploration and development wells in Georgia, the first non-state dry gas production in Kazakhstan and the first Production Sharing Contract in Tajikistan. He has worked in many parts of the former Soviet Union including West Siberia, Sakhalin, the Pechora Sea, Kalmykia, Dagestan, the Caspian and Central Asia. He is a Fellow of the Geological Society, a member of the Society of Petroleum Engineers, a member of the European Association of Geoscientists and Engineers, he holds the Order of Honour for services to the Georgian Hydrocarbon extraction industry, was formerly the energy sector representative on the UK government's East European Trade Council and sits on the President of Tajikistan's Consultative Council on Investment.

Dr. Robson has spoken at many international forums on energy related topics in the former Soviet Union and at the "Paris Club" of donor nations.

