

Обзор деятельности компании ЛУКОЙЛ в 2005 г.



**A review of
Lukoils activities,**

2005

В ЦЕЛОМ 2005 Г. БЫЛ УДАЧНЫМ ДЛЯ КОМПАНИИ ЛУКОЙЛ. БОЛЬШИНСТВО ОСНОВНЫХ ЗАПЛАНИРОВАННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ БЫЛО ДОСТИГНУТО, А НЕКОТОРЫЕ ИЗ НИХ ДАЖЕ ПРЕВЫШЕНЫ.

ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть (100% «дочка» ЛУКОЙла) приобрела 51% минус одна акция в ОАО Приморьнефтегаз за \$261 миллион. ОАО Приморьнефтегаз принадлежит лицензия на разведочные работы в речной пойме, расположенной в 60 км к северу от Астрахани.

В мае 2004 г. в этом районе компанией Приморьнефтегаз было открыто Центрально-Астраханское газо-конденсатное месторождение. Пробуренная скважина Приморская-1 с проектной глубиной 4188 м дала промышленный приток с суточным дебитом 262200 м³ газа и 110 м³ конденсата. Утвержденные запасы месторождения по категориям C₁+C₂ составляют 1,2 триллиона м³ газа и 300 миллионов тонн конденсата. Запасы месторождения оцениваются в 2,76 миллиарда баррелей нефтяного эквивалента.

Как полагают эксперты ЛУКОЙла, уровень добычи на Центрально-Астраханском газоконденсатном месторождении может достигнуть 20 миллиардов м³ газа и 8 миллионов тонн конденсата в год, что обеспечит стабильную добычу и переработку углеводородного сырья в течение 30 лет.

В зарубежных проектах ЛУКОЙла уровень добычи нефти составил 3,15 миллиона тонн (3,5% от общей добычи компании) и увеличился на 1,4% по сравнению с тем же показателем за предшествующий год. Добыча газа за рубежом составила 1,66 миллиарда м³ (21,8% от общей добычи компании) и увеличился на 25,4%.

Основные показатели производственной эффективности по зарубежным проектам находятся достаточно хорошем уровне. Себестоимость на единицу добываемой продукции составила \$2,62 за баррель нефтяного эквивалента при среднесуточном уровне добычи 930 баррелей.

По сравнению с уровнем предшествующего года, все основные производственные и экономические показатели демонстрировали существенный рост. Прибыль возросла на 24,1%, чистая прибыль – на 66%, объем разведочного бурения увеличился на 22%, а объем работ по трехмерной сейсмике – в 6 раз.

Наибольший объем работ в прошлом году был выполнен в Казахстане. В результате крупнейшей в истории ЛУКОЙла сделки, компания приобрела 100% акций Nelson Resources Ltd. за \$2 миллиарда. Nelson Resources Ltd., перспективная нефтедобывающая компания, разрабатывала 5 месторождений в западной части Казахстана с годовым уровнем добычи около 11 миллионов баррелей и 269 миллионами баррелей извлекаемых запасов.

Первая разведочная скважина была пробурена на морском блоке Туб-Караган, расположенном в центральной части казахстанского сектора Каспийского моря. Электроразведочные работы, двухмерная сейсмика и инженерно-геологические исследования завершаются на соседней площади Аташская, перед началом бурения первой разведочной скважины. Оба проекта реализуются совместно с национальной нефтяной компанией Республики Казахстан – КазМунайГаз.

На разрабатываемом совместно с CNPC (Китайской национальной нефтяной компанией) наземном месторождении Кумколь на юго-западе Казахстана ведется бурение и ►►

OVERALL, 2005 HAS BEEN A GOOD YEAR FOR LUKOIL, WITH MOST OF THE MAIN GOALS BEING EITHER ACHIEVED, OR, IN SOME CASES, EXCEEDED.

LUKOIL-Nizhnevolzhskneft (100% subsidiary of LUKOIL) acquired 51% minus 1 share of OAO Primorieneftegaz for \$261 million USD. OAO Primorieneftegaz holds the license for geological exploration of the flood-plain area located 60 km to the north from Astrakhan.

Primorieneftegaz opened the Central-Astrakhan gas condensate field in that area in May 2004. Drilling of the Primorskaya Well #1 to a depth of 4188 m, resulted in commercial inflow with a daily rate of 262,200 cubic meters of gas and 110 cubic meters of condensate. Approved reserves of the field under C₁+C₂ category are 1.2 trillion cubic meters of gas and 300 million tons of condensate. Reserves are estimated 2.76 billion barrels of oil equivalent.

LUKOIL experts believe that the production level at the Central-Astrakhan gas condensate field may be up to 20 billion cubic meters of gas and 8 million tons of condensate per year that will ensure stable production and refining of hydrocarbons during 30 years.

Oil production on an international level amounted to 3.155 million tons of oil (3.5% from the total production of LUKOIL); an increase of 1.4% compared to last year's indicator. Gas production amounted to 1.66 billion cubic meters (21.8% from LUKOIL's production); an increase of 25.4%.

The main indicators of operating effectiveness with regards to international projects are at the competitive level. The unit production costs are USD 2.62/boe, with an average production rate of 930 bbl/day. Compared to last year's level, all basic operational and economic indicators demonstrate a significant growth: profits increased by 24.1%, net income – by 66%, exploration drilling footage – by 22% and 3D seismic survey volume by six times.

The largest volume of work, as per last year, was performed in Kazakhstan. In the largest deal in Lukoils history, it acquired 100% of Nelson Resources Limited for 2 Billion USD. Nelson Resources, a promising oil producing company, works at five fields in the western part of Kazakhstan with an annual production of about 11 mmbbl and recoverable reserves of 269 mmbbl.

The first exploration well was drilled at the offshore Tub-Karagan block located in the central part of Kazakhstan's sector of the Caspian Sea. Electrical exploration, 2D seismic surveying and engineering-geological studies are being completed at the neighbouring Atashsky area before drilling the first exploration well. Both projects are being implemented jointly with the National oil Company of Kazakhstan, KazMunaiGas.

Successful drilling and construction of the oil treatment unit is ongoing at the onshore Kumkol field (southwest Kazakhstan), developed jointly with the CNPC, (Chinese National Petroleum Corporation). In addition, preparations for construction an LPG plant have been prepared, with the plant's capacity being up to 300 million cubic meters of LPG per year.

The drilling of multilateral wells was successfully completed at the giant Karachaganak field (northeast Kazakhstan), which resulted in the discovery of a payzone containing 3.4 billion barrels of oil. Production of stable condensate at the Karachaganak Processing Complex achieved the projected level of 153,000 bbl per day. The design was prepared and land allocation completed for the construction of the 150 km long ►►



строительство установки подготовки нефти. Кроме того, ведется подготовка к строительству завода по сжижению нефтяного газа производительностью до 300 миллионов м³ сжиженного нефтяного газа в год.

На крупном газоконденсатном месторождении Карачаганак на северо-востоке Казахстана было успешно проведено бурение многоствольных скважин, завершившееся обнаружением продуктивного интервала, содержащего 3,4 миллиарда баррелей нефти. Производство стабильного конденсата на Карачаганакском перерабатывающем технологическом комплексе достигло проектного уровня 153000 баррелей в день.

Был разработан проект и получено разрешение на использование участков земли для строительства 150-километрового магистрального газопровода Карачаганак-Уральск стоимостью 130 миллионов долларов. Газопровод позволит полностью обеспечить газоснабжение Западного Казахстана.

В другом геолого-разведочном проекте на наземном месторождении Анаран (Иран), реализуемом совместно с норвежской компанией Norsk Hydro в результате глубокого разведочного бурения на структуре Азар были обнаружены промышленные запасы нефти, превышающие 1 миллиард баррелей.

В рамках проекта Кандым-Хауза-Шады-Кунград (Узбекистан), реализуемом совместно с Национальной холдинговой компанией Узбекнефтегаз, были приобретены и запущены в эксплуатацию разведочные скважины, начата программа полевой сейсморазведки, а также проектирование Кандымского газоперерабатывающего завода.

Было завершено бурение разведочной скважины в рамках проекта D-222 (Ялама) в глубоководной части азербайджанского ▶▶

and land allocation completed for the construction of the 150 km long main gas pipeline Karachaganak-Uralsk, the cost of which is USD 130 million. The pipeline is intended for the full gas supply of the West Kazakhstan Region.

At the Anaran onshore exploration project (Iran), implemented jointly with the Norwegian company Norsk Hydro, deep exploration drilling at the Azar structure discovered commercial oil reserves exceeding 1 billion barrels of oil.

Within the framework of the Kandym-Khauzak-Shady-Kungrad project (Uzbekistan), carried out jointly with the National Holding Company Uzbekneftegas, exploration wells were acquired and reactivated, field seismic surveys were started, and the designing of the Kandym Gas Plant was commenced.

The drilling of an exploration well under the D-222 (Yalama) project in the deepwater area of the Caspian Azeri sector (implemented jointly with the State Oil Company of Azerbaijan Republic) was completed and preparation for drilling the second well was started.

Also, in Azerbaijan, within the framework of the Shah-Deniz offshore gas condensate project, the construction of the TPG-500 producing rig, sub sea pipelines and South Caucasus export gas pipeline Baku-Tbilisi-Erzurum was completed. The terminal supports the development of Shah-Deniz. The commencement of gas production under the project is planned for Quarter 3, 2006.

Elsewhere, 2D and 3D seismic surveys at the gas Block A in the Rub Al-Khali desert (Saudi Arabia) were successfully performed in the area of about 1800 square km, and the preparation for drilling the first exploration well on the Tuhman structure was completed. The project is being implemented together with Saudi Aramco.

In Egypt, the preparation for drilling at the offshore block of the North-East Geisum (the Suez Gulf of the Red Sea) was completed. ▶▶



Telecom Solutions... Anywhere.

www.wfnstrategies.com

Engineering for submarine and terrestrial optical cable, microwave/WIMAX, mobile, satellite and RF systems

wfnstrategies

сектора Каспийского моря, реализуемого совместно с ГНКАР (Государственной нефтяной компанией Азербайджана), и началась подготовка к бурению второй скважины.

Также в Азербайджане, в рамках проекта по разработке морского газоконденсатного месторождения Шах-Дениз было завершено строительство морской эксплуатационной установки TPG-500, подводных трубопроводов, а также транскавказского экспортного газопровода Баку-Тбилиси-Эрзерум. Установка TPG-500 предназначена для эксплуатации месторождения Шах-Дениз. Добычу газа в рамках проекта планируется начать в 3 квартале 2006 г.

Что касается других проектов, были успешно проведены работы по двух- и трехмерной сейсморазведке на газовом Блоке А в пустыне Руб Аль-Хали (Саудовская Аравия), с общим покрытием 1800 км², а также была закончена подготовка к бурению первой разведочной скважины на структуре Тухман. ЛУКОЙл участвует в проекте вместе с Саудовской компанией АРАМКО.

В Египте закончена подготовка к бурению на морском блоке в северо-восточной части месторождения Гейсум (в районе Суэцкого залива в Красном море). ■

ЛУКОЙл совместно с компанией Экопетрол приступил к бурению разведочной скважины на блоке Кондор в нефтяном бассейне Лианос в Колумбии.

В Венесуэле ЛУКОЙл подписал соглашение с национальной нефтегазовой компанией PDVSA о совместном исследовании блока Джунин-3 в штате Анзоатеги (нефтеносный пояс Ориноко с тяжелой нефтью). Площадь блока составляет 640 км². В столице Венесуэлы городе Каракас был открыт региональный офис ЛУКОЙл Оверсиз.

По прогнозам экспертов ЛУКОЙла, к 2014 г. уровень добычи в международных проектах составит 20% от общей добычи компании.

At the Condor Block in the Llanos petroleum basin in Colombia (a joint project with Ecopetrol) the drilling of the exploration wells was started.

In Venezuela, the Lukoil signed an agreement with PDVSA for joint studies of the Junin-3 block (the state of Anzoategui, the heavy oil belt of Orinoco), the area of which is 640 square km. In Caracas, the capital of Venezuela, the regional office of LUKOIL Overseas was opened.

By 2014, Lukoil forecasts that up to 20% of the companies total production will be provided by international projects. ■

