

ПРЕСС-РЕЛИЗ
14.10.2004

ЛУКОЙЛ НАЧАЛ МОДЕРНИЗАЦИЮ БАЗОВОГО ПОЛУПОГРУЖНОГО НЕСУЩЕГО КОРПУСА

Сегодня в Астрахани Президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Вагит Алекперов принял участие в торжественной церемонии начала модернизации базового полупогружного несущего корпуса (БПНК). В этот проект ЛУКОЙЛ намерен вложить свыше \$100 млн. и завершить его в течение двух лет.

Подрядчиками по проекту выступают ОАО «Астраханский корабел» и астраханское дочернее предприятие финской компании RR-offshore.

Строительство БПНК началось в 1988 году и было заморожено в 1991 году. Проведенное по заказу ЛУКОЙЛа обследование подводной части объекта показало, что корпус сооружения находится в хорошем состоянии и сможет обеспечить эксплуатацию платформы в течение 30 лет.

БПНК будет использоваться как ледостойкая стационарная буровая платформа на месторождении имени Юрия Корчагина на шельфе Северного Каспия. На платформе будет установлен комплекс современного оборудования с применением технологии «нулевого сброса». С платформы предполагается пробурить 29 скважин, из них - 26 добывающих.

Капитальные вложения в обустройство месторождения имени Юрия Корчагина составят более \$500 млн. ЛУКОЙЛ планирует начать промышленную добычу углеводородов на этом месторождении в 2008 году и на протяжении 15-20 лет добывать в среднем до 1,1 млрд. кубометров газа и до 2,2 млн. тонн нефти в год. В настоящее время Компания ведет проектирование обустройства месторождения, расположенного в 180 километрах от Астрахани и 240 километрах от порта Махачкала. Глубина моря на месте разработки месторождения составляет около 11-13 метров.

В результате широкомасштабных геолого-геофизических исследований, осуществляемых с 1995 года, ЛУКОЙЛ получил принципиально новые сведения относительно геологической структуры северо-каспийского шельфа. В этом районе подготовлено 10 нефтегазоносных структур. Поисковое бурение проведено на пяти структурах – Хвальнской, 170-км., Широтной, Сарматской и Ракушечной. По состоянию на 01.10.2004 здесь пробурено восемь скважин и открыто пять крупных месторождений с нефтегазовыми, газовыми и

газоконденсатными залежами.

По данным специалистов Компании, суммарные извлекаемые запасы углеводородов на лицензионном участке «Северный» составляют около 766,1 млн. тонн условного топлива (т.у.т.), в том числе 78,2 млн. тонн нефти, 655 млрд. м³ газа и 32,9 млн. тонн конденсата. Прогнозные извлекаемые ресурсы Центрального и Ялама-Самурского участков оцениваются в 1,2 млрд. т.у.т.

Общие извлекаемые ресурсы российской зоны недропользования Каспийского моря, по оценкам Компании, составляют около 4,5 млрд. т.у.т. В перспективе северный Каспий может стать важным регионом нефтегазодобычи в Российской Федерации. Активное продолжение геологоразведочных работ позволит российским компаниям к 2016-2018 годам довести ежегодную добычу сырья в этом районе до 50 млн. т.у.т. Таким образом, за счет разработки каспийских месторождений Россия сможет компенсировать падение добычи в традиционных регионах нефтедобычи Урало-Поволжья.

Заявления относительно будущего

Определенная информация в настоящем пресс-релизе может содержать прогнозы или иные заявления о перспективах развития деятельности или будущих финансовых показателей ОАО «ЛУКОЙЛ». Данные заявления не гарантируют достижение заявленных результатов или наступление каких-либо спрогнозированных событий, связанных с деятельностью Компании, и включают в себя риски, неопределенность и допущения, которые Компания не может с точностью прогнозировать. Соответственно, фактические показатели могут существенно отличаться от заявленных данных или прогнозов, содержащихся в заявлениях о перспективах развития деятельности Компании. Компания не намерена вносить изменения в эти заявления для приведения их в соответствие с фактическими результатами.