НОВОСТЬ
28.03.2012

ПО ИТОГАМ 2011 ГОДА ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ «ЛУКОЙЛ ОВЕРСИЗ» СОСТАВИЛА БОЛЕЕ 66 МЛН БАРР. Н. Э.

Сегодня на заседании Совета директоров «ЛУКОЙЛ Оверсиз» подведены итоги производственной деятельности компании в 2011 году.

Объем аудированных доказанных запасов составил 1,4 млрд барр. н. э. Добыча углеводородов (все международные апстрим-проекты ПАО «ЛУКОЙЛ» кроме месторождения Тенгиз) составила более 66 млн барр. н.э. (8,5% общей добычи ЛУКОЙЛ), проходка по эксплуатационному бурению – 460 тыс. м, по разведочному бурению – 36 тыс. м, общий фонд скважин – около 3 тыс. единиц, из них 1902 нефтяные, 473 нагнетательные и 104 газовые. Выручка составила около 3 млрд долл., совокупные налоговые выплаты – 1 млрд долл., чистая прибыль – около 700 млн долл.

Наиболее значительные события 2011 года для «ЛУКОЙЛ Оверсиз» связаны с разработкой гигантского месторождения Западная Курна-2 в Ираке. В рамках реализации проекта организован целый ряд крупных тендеров, обеспечено разминирование контрактного участка, начато эксплуатационное бурение, построен вахтовый поселок Pilot Camp. Западная Курна-2 – одно из крупнейших неразрабатываемых месторождений мира.

Главное геологоразведочное достижение года связано с открытием залежи легкой нефти и газового конденсата на структуре Индепенданс блока CI-401 в Гвинейском заливе (акватория Кот д'Ивуара). Разведочная скважина общей глубиной 4,1 тыс. м при глубине воды 1,7 тыс. м пробурена при помощи плавучей буровой установки с системой динамического позиционирования.

В Узбекистане в ходе реализации проекта «Юго-Западный Гиссар» добыт первый газ на крупнейшем месторождении блока – Джаркудук-Янги Кызылча. Планируемая добыча на Джаркудуке на первоначальном этапе составит 1,1 млрд м3 природного газа в год. Кроме того, на блоке проведена доразведка (сейсмика и разведочное бурение), в ходе которой обеспечен прирост запасов, выявлено несколько перспективных структур, открыто два новых месторождения (Юго-Восточный Кызылбайрак и Шамолтегмас), подготовлены к бурению две структуры и подтверждена высокая промышленная газоносность ранее малоизученного участка крупного месторождения Адамташ.

По проекту «Кандым-Хаузак-Шады-Кунград» введен в эксплуатацию первый пусковой комплекс западной части участка Шады: 5 скважин с общим суточным дебитом более 4 млн м3 природного газа, оборудование для сбора и замера продукции и межпромысловый газопровод протяженностью 21 км. В середине 2011 года накопленная добыча на промысле Хаузак-Шады составила 10 млрд м3 газа.

Начата разработка ТЭО и рабочей документации для комплексного обустройства Кандымской группы месторождений. Проект предусматривает, что в 2014 году будет введено в разработку месторождение Кувачи-Алат, а в 2016 году – месторождение Кандым и введен в строй Кандымский газоперерабатывающий завод. На месторождениях Кувачи-Алат и Парсанкуль проведена геологоразведка (сейсмика 2D и бурение 4 разведочных скважин), что позволило на треть увеличить проектную площадь месторождений и прирастить запасы С1 в размере 12 млн т у. т.

Успешно реализована производственная программа в Казахстане – основном добывающем регионе компании, где добыто более 4,24 млн т нефти и газового конденсата и около 2,3 млрд м3 газа, в том числе, за счет эффективного использования современных технологий (в т.ч. горизонтальное бурение, кислотный гидроразрыв пласта, раздельная закачка воды) и наращивания мощностей по утилизации попутного нефтяного газа. В конце 2011 года подписан ряд важных документов по Карачаганакскому проекту. В частности, Национальной компании «КазМунайГаз» передается 10% участия в СРП по разработке Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения. Кроме того, Республика Казахстан выделит Карачаганакскому операционному консорциуму дополнительную квоту на прокачку нефти по нефтепроводу КТК в объеме 0,5 млн т в год с дальнейшим увеличением до 2 млн т в год. Подписанные соглашения также предусматривают взаимный отзыв всех судебных исков, урегулирование налоговых претензий и вопросов по уплате экспортной таможенной пошлины. Достигнутые договоренности позволят начать новый этап развития Карачаганакского проекта, связанный с существенным ростом инвестиций и увеличением объема добычи и реализации углеводородов.

В 2011 году компания приобрела два новых актива – морские геологоразведочные блоки на шельфе Вьетнама и Сьерра-Леоне. По другим новым проектам – «Эст Рапсодия» и «Трайдент» (шельф Черного моря, акватория Румынии) – ратифицированы концессионные соглашения по разведке и разработке этих блоков, открыт операционный офис в Бухаресте и принята рабочая программа.