

ПРЕСС-РЕЛИЗ
02.06.2004

ЛУКОЙЛ ПРЕДСТАВЛЯЕТ РЕЗУЛЬТАТЫ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ В АКВАТОРИИ СЕВЕРНОГО КАСПИЯ

Сегодня в Баку (Азербайджанская республика) на международной выставке и конференции «Нефть и газ Каспия» ЛУКОЙЛ представил результаты геологоразведочных работ Компании в акватории Северного Каспия.

В докладе вице-президента ЛУКОЙЛа по геологии и разработке Анатолия Новикова, в частности, отмечено, что в результате широкомасштабных геолого-геофизических исследований, осуществляемых с 1995 года, Компания получила принципиально новые сведения относительно геологической структуры северо-каспийского шельфа.

В этом районе подготовлено 10 нефтегазоносных структур. Большинство структур расположено в районах с глубинами моря до 50 метров. В то же время, глубины моря в районах двух наиболее крупных структур – Центральной и Ялама-Самур – составляют от 300 до 500 метров.

Поисковое бурение проведено на пяти структурах – Хвалынской, 170-км., Широтной, Сарматской и Ракушечной. На сегодня здесь пробурено восемь скважин и открыто пять крупных многопластовых месторождений с нефтегазовыми, газовыми и газоконденсатными залежами.

На всех месторождениях получен промышленный приток углеводородов. Наибольший приток газа (около 1 млн. м³/сут.) получен на Хвалынском и Сарматском месторождениях, наибольший приток нефти (377 м³/сут.) – на месторождениях им. Юрия Корчагина и 170-й км.

Структуры Центральная и Ялама-Самур подготовлены к глубокому бурению. Бурение первой скважины на структуре Ялама-Самур в пределах Блока Д-222 (азербайджанская часть шельфа) запланировано на 2004 год.

По данным специалистов Компании, суммарные извлекаемые запасы углеводородов на лицензионном участке «Северный» составляют 812 млн. тонн условного топлива (т.у.т.), в том числе 100,3 млн. тонн нефти, 677 млрд. м³ газа и 34 млн. тонн конденсата. Прогнозные извлекаемые ресурсы Центрального и Ялама-Самурского участков оцениваются в 1,1 млрд. т.у.т. ЛУКОЙЛ начнет промышленную добычу углеводородов на Северном Каспии

в 2008 году и на протяжении 15-20 лет уровень добычи будет составлять около 10 млрд. м³ газа и 4 млн. тонн нефти в год.

Общие извлекаемые ресурсы российского сектора Каспия, по оценкам Компании, составляют 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.