

ПРЕСС-РЕЛИЗ
10.09.2004

ЛУКОЙЛ ПРЕДСТАВЛЯЕТ ПЕРСПЕКТИВЫ ОСВОЕНИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЙ СЕВЕРНОГО КАСПИЯ

ЛУКОЙЛ представил перспективы освоения месторождений Северного Каспия на состоявшемся в Астрахани 14-м международном Конгрессе «Новые высокие технологии газовой, нефтяной промышленности, энергетики и связи» (CITOGIC-2004).

В 1995 году Компания начала широкомасштабные геолого-геофизические исследования акватории Северного и Среднего Каспия в соответствии с «Программой изучения и освоения углеводородных ресурсов Каспийского моря», одобренной Министерством природных ресурсов Российской Федерации. В результате этих исследований было открыто пять крупных нефтегазоконденсатных месторождений - Хвалынское, им. Ю. Корчагина, Ракушечное, 170 км и Сарматское.

ЛУКОЙЛ планирует начать промышленную добычу углеводородов на месторождении им. Ю. Корчагина в 2008 году. В настоящее время Компания ведет проектирование обустройства этого месторождения, расположенного на глубине моря 11-13 метров в 240 километрах от порта Махачкала.

Впервые на российском шельфе будет осуществлено комплексное обустройство нескольких месторождений с единой транспортной структурой и береговыми сооружениями. При этом одно из месторождений - Хвалынское - предполагается обустраивать на паритетных условиях с республикой Казахстан.

Схема обустройства месторождений предусматривает строительство гидротехнических сооружений различного назначения. Среди них - стационарные платформы с буровым комплексом для одновременного бурения и эксплуатации куста скважин, блок-кондукторы для бурения скважин с помощью самоподъемной плавучей буровой установки и последующей эксплуатации в автономном режиме, подводные и береговые трубопроводы, точечный причал с танкером-хранилищем, береговые сооружения, а также объекты вспомогательной береговой инфраструктуры.

В настоящее время прорабатываются различные маршруты доставки газового сырья на побережье - в республику Дагестан, в республику Калмыкия, в

Тел:

E-mail: media@lukoil.com

Астраханскую область. Предполагается, что основные объемы газового сырья будут поступать с северной группы месторождений. Поэтому на их базе будет создан основной центр газопереработки - Каспийский газоперерабатывающий комплекс.

Для газа, поступающего с южной группы месторождений, планируется строительство береговой Установки комплексной подготовки газа, после которой товарный газ будет подаваться в магистральный газопровод. Нестабильный конденсат будет направляться для окончательной переработки на Каспийский ГПК. При этом рассматриваются альтернативные варианты транспорта нестабильного конденсата - по трубопроводу или по железной дороге в цистернах для сжиженных газов. Эти проектные решения позволят осуществлять глубокую переработку газового сырья в одном месте - на Каспийском ГПК.

Существующая система магистральных газопроводов и развитые сети газоснабжения на Северном Кавказе и в Закавказье позволяют направлять товарный газ потребителям Краснодарского и Ставропольского краев, Калмыкии и Северокавказских автономных республик, а также экспортировать газ в Грузию, Армению и Азербайджан. Газовый конденсат будет транспортироваться танкерами и по железной дороге на нефтеперерабатывающие заводы Европейской части страны и на экспорт. Сжиженные газы будут поставляться в качестве сырья для нефтехимических производств, а также использоваться в качестве коммунально-бытового и автомобильного топлива.

«Освоение месторождений Каспийского моря и приближение источников энергоресурсов к одному из важнейших промышленных и сельскохозяйственных регионов России является существенным стимулом для экономического развития этой части страны», - сказал Президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Вагит Алекперов.

Информация в данном пресс-релизе может содержать прогнозы или иные заявления о перспективах развития деятельности Компании. Следует иметь в виду, что данные заявления не гарантируют достижение заявленных результатов и включают в себя риски, неопределенность и допущения, которые Компания не может с точностью прогнозировать. Соответственно, фактические показатели и результаты деятельности Компании могут отличаться от данных или прогнозов, содержащихся в заявлениях о перспективах деятельности Компании.