

ЯМАЛЬСКИЙ УГЛЕВОДОРОДНЫЙ КОКТЕЙЛЬ

ВАЖНЕЙШИМ ЭТАПОМ ОСВОЕНИЯ БОЛЬШЕХЕТСКОЙ ВПАДИНЫ СТАЛ ЗАПУСК ЭТОЙ ОСЕНЬЮ ПЯКХИНСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ, УНИКАЛЬНОСТЬ КОТОРОГО НЕ ТОЛЬКО В БОЛЬШИХ ЗАПАСАХ ГАЗА — ОКОЛО 254 МЛРД КУБОМЕТРОВ (ЭТО ХАРАКТЕРНО И ДЛЯ ДРУГИХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ ЯМАЛА), НО И В СУЩЕСТВЕННОЙ ДОЛЕ НЕФТЯНЫХ — 69 МЛН ТОНН. ПРОЕКТ СТАНЕТ ОДНОЙ ИЗ КЛЮЧЕВЫХ ТОЧЕК РОСТА ДОБЫЧИ ЛУКОЙЛА В БЛИЖАЙШИЕ ГОДЫ. ДМИТРИЙ КОЗЛОВ



СОВОКУПНЫЕ ИНВЕСТИЦИИ В ПРОЕКТ ДОСТИГНУТ К 2017 ГОДУ 74 МЛРД РУБЛЕЙ

госрочные контракты с «Газпромом» по продаже газа, и они нас устраивают», — отмечал глава ЛУКОЙЛа.

Часть добытого газа ЛУКОЙЛ использует для питания газотурбинных электростанций и компрессорных станций. Проектный уровень добычи в районе Большехетской впадины — 26 млрд кубометров газа, в перспективе ЛУКОЙЛ планирует довести долю газа в общем портфеле производства до 30%. Кроме того, трубопровод Хальмерляу-тинское—Пякхинское и ГКС Находкинского обеспечивает прокачку газа с Ванкорского месторождения «Роснефти», которое расположено западнее, в Красноярском крае, но фактически на одной параллели с месторождениями Большехетской впадины.

В этом году ЛУКОЙЛ пересмотрел планы по эксплуатации Находкинского в сторону небольшого снижения добычи, которое будет компенсировано в том числе и за счет разработки Пякхинского месторождения. Александр Корнилов из АТОН отмечает, что, заключив контракт с «Газпромом», ЛУКОЙЛ укрепил свои позиции, поскольку рынок газа сейчас и так перенасыщен, у независимых производителей нет возможности экспорта, а продажи по внутренним ценам достаточно проблематичны. В то же время эксперт отмечает, что добыча газа раньше никогда не была основным направлением ЛУКОЙЛа. Он также заявил, что у нефтекомпаний есть задел в росте добычи газа в Узбекистане в рамках СРП-проекта «Кандым—Хаузак—Шады», чьи суммарные запасы — 350 млрд кубометров. ■

ТЕХНОЛОГИИ КОСМИЧЕСКОЙ СЛОЖНОСТИ

Обустройство Пякхинского месторождения началось в 2009 году, когда была построена газотурбинная электростанция мощностью 24 мегаватта, обеспечившая энергией инфраструктуру месторождения. Среди основных объектов — установки комплексной подготовки газа и нефти, деэтанализации и стабилизации, приемо-сдаточный пункт, станция насосной системы поддержания пластового давления.

Месторождение имеет сложное геологическое строение, обусловленное наличием газовых шапок и нефтяных оторочек. При проектировании скважин учитывались все форс-мажорные факторы, которые могли привести к их самопроизвольному искривлению, что нарушило бы план освоения месторождения. Активно проводились работы по оптимизации процесса бурения. Согласно планам, на проекте будут эксплуатироваться 420 скважин (219 нефтяных, 105 нагнетательных, 96 газовых).

БЕЗ ПРОБЛЕМ СО СБЫТОМ В июне 2015 года, в рамках ранее подписанного соглашения о стратегическом партнерстве, ЛУКОЙЛ и «Газпром» договорились о поставках газа с месторождений Большехетской впадины в течение 2017–2024 годов. Соответственно, газ, добываемый с Пякхинского и других ямальских ак-

тивов ЛУКОЙЛа, будет поступать транзитом через Находкинский месторождение по тому же маршруту.

ЛУКОЙЛ особенно активно инвестировал в газовый бизнес в последние годы, при этом компания не ведет агрессивной политики в сегменте, как другие независимые производители, говорит Виталий Крюков из Small Letters. «У ЛУКОЙЛа есть потенциал по наращиванию

добычи газа, и, вероятно, она будет расти опережающими темпами», — считает эксперт. По его мнению, ЛУКОЙЛ и далее будет придерживаться стратегии «продаж газа из скважин», поскольку у него с «Газпромом» выстроились хорошие отношения. «Мы будем добывать в среднесрочной перспективе примерно 24–30 млрд кубометров. Наша компания — единственная, имеющая дол-



НА ПРОЕКТЕ БУДЕТ ЭКСПЛУАТИРОВАТЬСЯ БОЛЕЕ 400 СКВАЖИН

СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

➤ Только в этом году ЛУКОЙЛ направит на социальную поддержку региона около 200 млн руб. Отдельное внимание уделяется защите уникальной природе Севера: на месторождениях Большехетской впадины организованы специальные полигоны для утилизации опасных отходов, учтены все требования экологической безопасности. ЛУКОЙЛ регулярно осуществляет мониторинг окружающей среды, измеряет выбросы в атмосферу, следит за качеством воды.