

РОСНЕФТЬ НАЧАЛА БУРЕНИЕ САМОЙ СЕВЕРНОЙ СКВАЖИНЫ

«Роснефть» приступила к бурению скважины «Центрально-Ольгинская-1» на Хатангском лицензионном участке — самой северной скважины на российском арктическом шельфе. Старт поисковому бурению дал президент России Владимир Путин в ходе телемоста с главой ПАО «НК «Роснефть» Игорем Сечиным, который находился на берегу Хатангского залива.

Владимир Путин подчеркнул значимость проекта «Роснефти»: «Фактически начинается работа по целой нефтегазоносной провинции, которая, даже по предварительным данным, содержит миллионы тонн условного топлива».

Глава «Роснефти» доложил, что подготовка к бурению была проведена в рекордные сроки. Чуть больше года назад компания получила возможность работать на Хатангском лицензионном участке. За это время проведены беспрецедентные работы по геологоразведке: 21 тыс. пог. км сейсмоисследований, выявивших порядка 114 нефтегазоносных перспективных структур. Общий потенциальный биологический ресурс моря Лаптевых составляет, по предварительным оценкам, до 9,5 млрд тонн в нефтяном эквиваленте. Бурение будет проводиться с берега, что позволит значительно снизить затраты на строительство скважины, проектная глубина — до 5 тыс. метров с последующей боковой горизонтальной зарезкой. Об этом сообщила пресс-служба «Роснефти».

РОСНЕФТЬ ПРИОБРЕЛА СТРАТЕГИЧЕСКИЙ АКТИВ В ХМАО

«Роснефть» закрыла сделку по приобретению 100%-й доли в проекте «Конданефть», в рамках которого ведется разработка Кондинского, Западно-Эргинского, Чапровского и Ново-Ендырского лицензионных участков в Ханты-Мансийском АО.

Запасы Кондинской группы месторождений (2Р) составляют 157 млн тонн нефти в соответствии с международным аудитом запасов. Пресс-служба «Роснефти» сообщила, что компания предпримет меры для ускоренного ввода в эксплуатацию месторождения «Конданефть» уже в 2017 году, что обеспечит значительный рост консолидированных показателей добычи.

Группа месторождений «Конданефть» находится в 100 километрах от одного из ключевых активов компании (Приобского месторождения) и примыкает к Эргинскому месторождению, крупнейшему из находящихся в нераспределенном фонде РФ.

Цена приобретения 100% акционерного капитала проектной компании составит около 40 млрд рублей, а стоимость приобретения в расчете на баррель запасов — порядка \$1,0/барр. Сделка получила необходимые одобрения Федеральной антимонопольной службы России.

ТРУБОПРОВОДЫ ЛУКОЙЛА СТАНУТ НАДЕЖНЕЕ

В 2017 году свыше 65% модернизированных и новых трубопроводов ЛУКОЙЛа, расположенных на потенциально опасных участках, будут обладать особой устойчивостью к коррозии благодаря эпоксидному и силикатно-эмалевому покрытиям, а также применению полимерных армированных и стеклопластиковых материалов. Срок службы трубопроводов будет также увеличиваться за счет применения ингибиторной и электрохимической защиты.

Пресс-служба компании отмечает, что процесс модернизации трубопроводов с применением новейших технологий проходит особенно активно в Республике Коми, Западной Сибири, а также в Пермском крае, в Волгоградской и Самарской областях. На эти цели в 2017 году компания выделит более 16 млрд рублей, всего же на природоохранные мероприятия будет потрачено 45 млрд рублей.

ГАЗПРОМ НАМЕРЕН РАЗВИВАТЬ ДОБЫЧУ МЕТАНА УГОЛЬНЫХ ПЛАСТОВ

К декабрю текущего года «Газпром» подготовит технико-экономический анализ вариантов реализации Проекта по добыче метана из угольных пластов в Кузбассе на принципах проектного финансирования, сообщает «Интерфакс» со ссылкой на материалы концерна. На проведение исследования планируется потратить до 7,292 млн рублей.

Ранее над проектом работали консультанты PricewaterhouseCoopers: в конце 2013 года «Газпром» поручил PwC Russia написать бизнес-план инвестиционного проекта «Добыча метана из угольных месторождений в Кузбассе». Кроме того, в материалах концерна сообщается, что до апреля 2018 года намечено разработать технологическую схему разработки Талдинского метаноугольного месторождения (открыло «Газпромом» на Кузбассе).

Лицензией на разведку и добычу метана угольных пластов владеет ООО «Газпром добыча Кузнецк». К концу 2015 года предприятие вышло на добычу 1,5 млн м³ в месяц. Задача проекта — обеспечить 4 млрд м³ в год метана угольных пластов.