

ЯМАЛ СПГ СТАРТУЕТ ЭТОЙ ОСЕНЬЮ

«Ямал СПГ» будет запущен к октябрю 2017 года, сообщил «Интерфаксу» глава французской Total Патрик Пуянне. Он также отметил, что проект продвигается хорошо.

Проект стоимостью \$27 млрд предполагает строительство трех линий по сжижению газа по 5,5 млн тонн СПГ в год каждая. На осень намечен запуск первой линии, последующие линии будут вводиться поочередно с интервалом в один год.

В СПИСКЕ ПИЛОТНЫХ ПРОЕКТОВ НА УСЛОВИЯХ НДД ОСТАЮТСЯ ВАКАНСИИ

Нефтяные компании представили в Минэнерго РФ предложения по месторождениям, предлагаемым в качестве площадок для пилотных проектов на условиях налогообложения дополнительного дохода. Суммарная добыча по этим месторождениям оценивается на уровне 7 млн тонн, в то время как Минэнерго РФ и Минфин РФ согласовали квоту в 15 млн тонн.

По сведениям «Интерфакса», «Сургутнефтегаз» предлагает в качестве площадок для пилотных проектов на условиях НДД восемь месторождений с суммарной добычей в 2,5 млн тонн, ЛУКОЙЛ — шесть месторождений (2,4 млн тонн), «Газпром нефть» — два месторождения (2 млн тонн), «РуссНефть» — три месторождения (0,1 млн тонн).

КАДРОВЫЕ ПЕРЕМЕНЫ В ЛУКОЙЛЕ

Пресс-служба ЛУКОЙЛа сообщила о кадровых решениях «в рамках плановой ротации управленческого состава». Советником президента компании назначен Сергей Кукура. Должность первого вице-президента занял Александр Матыцын. Вадим Воробьев переведен на должность старшего вице-президента по поставкам и продажам, а ранее возглавлявший «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработку» Рустем Гималетдинов назначен вице-президентом по нефтепереработке, нефтехимии, газопереработке. Должность гендиректора «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработки» занял Алексей Иванов, до этого работавший начальником департамента технологии и производственного планирования. Валерий Субботин завершает работу в центральном аппарате компании.

ГАЗПРОМ НЕФТЬ ПОСТРОИЛА ПЕРВЫЕ МНОГООСТВОЛЬНЫЕ СКВАЖИНЫ

На Новопортовском месторождении успешно использована новая технология строительства многоствольных скважин. Ее применение позволило увеличить нефтеотдачу пласта и существенно повысить эффективность разработки месторождения.

Разработка дизайна скважины и круглосуточное сопровождение бурения осуществлялось экспертами Научно-технического центра «Газпром нефти» совместно со специалистами «Газпромнефть-Ямала». Длина каждого ствола первой двустольной скважины, построенной на Новопортовском месторождении, составляет 1000 метров, ее начальный дебит был зафиксирован на уровне более 400 тонн нефти в сутки. Сегодня на Новопортовском месторождении построено и функционирует уже пять подобных скважин.

ЗАПУСК УСТАНОВКИ УТИЛИЗАЦИИ ПНГ НА ХАРЬЯГЕ ОТЛОЖЕН ДО 2019 ГОДА

Запуск установок центрального пункта сбора для утилизации попутного нефтяного газа на Харьягинском месторождении в НАО переносится на 2019 год, сообщил «Интерфаксу» глава Ростехнадзора Алексей Алешин.

Попутный газ на Харьягинском месторождении отличается высоким содержанием серы, для решения проблемы его утилизации необходимо провести модернизацию центрального пункта сбора нефти (ЦПС). Total, которая до 2016 года была оператором проекта, собиралась закупить установки по производству гранулированной серы и перейти на 95%-ю утилизацию ПНГ еще в 2012 году. Потом этот срок был перенесен на начало 2014 года, затем на конец 2015 года.

НА ДАНИЛОВСКОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ НАЧАТА ЗАКАЧКА ПНГ В ПЛАСТ

На Даниловском нефтегазоконденсатном месторождении начата закачка попутного газа в пласт. По данным «Интерфакса», запуск установки позволит утилизировать до 60% объема добываемого на месторождении ПНГ. Оставшийся газ используется в процессе подготовки нефти, а также для генерации электроэнергии и выработки тепловой энергии на собственные нужды.

Даниловское месторождение расположено в Катангском районе Иркутской области. Право пользования недрами принадлежит ООО «Иркутская нефтяная компания». На месторождении ведется промышленная добыча углеводородного сырья.