ЛУКОЙЛ

ПРЕСС-РЕЛИЗ
27.08.2013

БАШНЕФТЬ-ПОЛЮС НАЧАЛА ДОБЫЧУ НЕФТИ В РАМКАХ ПРОЕКТА РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ ИМ. ТРЕБСА И ТИТОВА

Компания «Башнефть-Полюс» – совместное предприятие ОАО «ЛУКОЙЛ» и ОАО АНК «Башнефть» приступила к добыче нефти в рамках реализации проекта разработки месторождений им. Р. Требса и А. Титова в Ненецком автономном округе. Добыча, объем которой до конца 2013 года составит около 300 тыс. тонн нефти, осуществляется в режиме пробной эксплуатации месторождений.

«Реализация проекта разработки месторождения им. Р. Требса и А. Титова органично вписывается в стратегические планы Компании по наращиванию добычи углеводородов в Тимано-Печорской нефтегазовой провинции и их транспортировке через Варандейский терминал. Начало добычи нефти на месторождении доказало высокую эффективность сотрудничества российских нефтяников в рамках компании «Башнефть-Полюс», - сказал Президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Вагит Алекперов.

«В полном соответствии с ранее заявленными планами и в беспрецедентные для проектов такого масштаба сроки мы создали необходимую инфраструктуру и приступили к добыче нефти в Ненецком автономном округе, – сказал Президент «Башнефти» Александр Корсик. – Это еще раз подтверждает высокую квалификацию нашей команды, располагающей огромным опытом реализации крупных проектов за пределами традиционных регионов деятельности «Башнефти», а также высокий уровень взаимодействия с нашим партнером – компанией «ЛУКОЙЛ».

«Мы удовлетворены, что в лице компании «Башнефть-Полюс» Ненецкий автономный округ получил нового крупного инвестора и налогоплательщика, – подчеркнул губернатор Ненецкого автономного округа Игорь Федоров. – Масштабные работы по разработке месторождений показали, что новый недропользователь не только ответственно относится к своим производственным обязанностям, но и активно участвует в социально-экономическом партнерстве. Разработка месторождений имени Требса и Титова в значительной степени будет способствовать развитию экономического потенциала Ненецкого автономного округа».

В рамках подготовки к пробной эксплуатации компания «Башнефть-Полюс»,

Тел:
E-mail: media@lukoil.com

выступающая оператором разработки месторождений им. Р. Требса и А. Титова, в 2011-2013 гг. выполнила обустройство и подключение к коммуникациям 12 разведочных скважин на месторождении им. Р. Требса. Было построено свыше 40 км нефтесборных трубопроводов, около 80 км линий электропередач, первая очередь центрального пункта сбора нефти (ЦПС) мощностью до 1,5 млн т/год, пункт приема-сдачи нефти (ППСН) с коммерческим узлом учета, напорный нефтепровод ЦПС «Требса» – ППСН «Варандей» протяженностью более 31 км, а также ряд вспомогательных объектов.

Нефть, добытая на месторождении им. Р. Требса, поступает по трубопроводу на ППСН «Варандей» и далее на Варандейский нефтяной отгрузочный терминал. В соответствии с лицензионным соглашением объем нефти, соответствующий 42% добытого сырья, будет поставляться для переработки на уфимских НПЗ «Башнефти».

В настоящее время «Башнефть-Полюс» в качестве оператора проекта продолжает реализацию программы геологоразведочных работ для уточнения геологического строения и запасов углеводородного сырья месторождений им. Р. Требса и А. Титова. В частности, в пределах лицензионного участка в 2011-2013 гг. были расконсервированы 12 разведочных скважин, пробурены и испытаны 3 разведочные скважины, ведется бурение еще 2 разведочных скважин, выполнены сейсморазведочные работы 3D в объеме 1350 кв. км.

«Башнефть-Полюс» также ведет подготовку к промышленной эксплуатации месторождений им. Р. Требса и А. Титова. Так, в мае 2013 года началось эксплуатационное бурение на трех кустовых площадках месторождения им. Р. Требса и двух кустовых площадках месторождения им. А. Титова, на которых будет построено 16 эксплуатационных скважин.

Начало промышленной эксплуатации месторождений им. Р. Требса и А. Титова запланировано на 2016 год. Ожидается, что до 2020 г. добыча нефти в рамках проекта выйдет на стабильный уровень в объеме около 4,8 млн тонн в год.

Общий объем инвестиций в рамках проекта разработки месторождений им. Р. Требса и А. Титова по состоянию на 30 июня 2013 года составил 20,4 млрд рублей (без учета единовременного платежа за лицензию в 18,5 млрд рублей). Общая стоимость реализации проекта оценивается в 180 млрд рублей.