

(ФСЭГ). В 2012 году в Катаре добыли 5,5 трлн ф³. Для сравнения: 10 лет назад добыча газа была на уровне 1,1 трлн ф³ (см. «Добыча газа в Катаре»).

Большая часть газа Катара добывается на месторождении Северное. В 2014 году правительство страны и компания Exxon Mobil планируют запустить на нем газовый проект «Барзан» стоимостью \$10,4 млрд. В рамках проекта будет проводиться разработка участков как на суше, так и на шельфе, а также планируется построить морские платформы, трубопроводы и мощности по переработке газа. Ожидается, что про-

ект «Барзан» будет давать около 1,4 млрд ф³/сут. природного газа.

В мае 2013 года QP и Wintershall объявили об открытии газового месторождения на блоке 4 North у берега Катара. Оно может содержать более 2,5 трлн ф³ извлекаемых запасов газа, и Wintershall ожидает добычу в диапазоне 200–400 млн ф³/сут.

Успех газодобычи стал еще и стимулом добычи конденсата. В 2012 году, по данным Нацбанка Катара, ее объемы составили 900 тыс. барр/сут. и в первый раз превысили уровень добычи нефти (740 тыс. барр/сут.) На основании заявлений правитель-

ственных чиновников ожидается, что добыча конденсата в Катаре к 2016 году может достичь отметки в 1 млн барр/сут. В августе 2013 года Нацбанк сообщил, что запасы конденсата страны

Экспортные мощности СПГ Катара составляют 77 млн тонн в год — в основном экспорт основывается на долгосрочных контрактах, но растет и спотовая торговля

составляют более 22 млрд баррелей. Впрочем, неясно, при каких экономических и экологиче-

ТЕХНОЛОГИЯ ПРОИЗВОДСТВА ПРОТИВОТУРБУЛЕНТНЫХ ПРИСАДОК КОМПАНИИ «МИРРИКО СЕРВИС» ПРИЗНАНА ЛУЧШЕЙ В РОССИИ

4 декабря в Фонде «Сколково» в России подвели итоги конкурса лучших инновационных проектов в сфере энергетики и нефтегазового сектора. Среди финалистов конкурса — проект по разработке технологии производства противотурбулентных присадок для снижения гидродинамического сопротивления при транспортировке нефти, автором которого выступило ООО «Миррико сервис» (Группа компаний «Миррико»).

Долгое время российский рынок противотурбулентных присадок, призванных снижать удельное энергопотребление при трубопроводном транспорте, был представлен лишь зарубежными производителями. «Миррико сервис» стала единственной отечественной компанией, предложившей полный производственный цикл противотурбулентной присадки на основе полимера собственного производства. Старший специалист отдела продвижения ООО «Миррико сервис» Антон Филиппов представил жюри проект, включивший описание лабораторного процесса по производству присадки, анализ ее эффективности и технологию производства.

Производство присадки осуществляется по запатентованной технологии на площадке в г. Альметьевск (Республика Татарстан), что позволяет оперативно поставлять продукцию в любые регионы страны. Дозирование присадки осуществляется с помощью мобильных автоматизированных дозировочных станций, оснащенных интеллектуальной системой управления, аналогов которой на сегодняшний день в России нет. Контроль над работой станции и выставление расхода реагента осуществляется удаленно с АРМ оператора посредством беспроводной связи.

Противотурбулентная присадка M-FLOWTREAT продемонстрировала высокую эффективность в ряде магистральных нефте-, продукто- и конденсатопроводов, промысловых и межпромысловых нефтепроводов крупнейших нефтега-



зодобывающих компаний: ОАО «АК «Транснефть», ОАО «Оренбургнефть», НГДУ «Юганскнефть», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ООО «Газпром переработка», ОАО «НОВАТЭК». По результатам применения M-FLOWTREAT, зачастую превосходящей показатели импортных аналогов, «Миррико сервис» стала первой отечественной компанией, противотурбулентная присадка которой была включена в реестр основных видов продукции «Транснефти».

«Статус финалиста конкурса и участника «Сколково» очень важен для нас. Мы понимаем всю значимость организации производства противотурбулентных присадок с целью обеспечения энергобезопасности страны и видим свое непосредственное участие в решении данной задачи», — отмечает управляющий директор ООО «Миррико сервис» Константин Лосев.

Теперь, в статусе участника инновационного центра «Сколково», компания имеет возможность продолжить работы совместно с Фондом.