НОВОСТЬ
01.06.2020

ПЕРМСКИЕ НЕФТЯНИКИ РАСШИРЯЮТ ТЕРРИТОРИЮ «УМНЫХ СКВАЖИН»

Нефтяники ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ» (100% дочернее предприятие ПАО «ЛУКОЙЛ») в 2020-2021 годах планируют распространить проект дистанционного мониторинга и управления нефтегазовым оборудованием «Умная скважина» на два цеха добычи.

Проект был запущен год назад в пилотном режиме на одном из месторождений предприятия. Он показал снижение операционных затрат на добычу нефти, сократил время реагирования на отклонения в работе скважин в 24 раза: с 4 часов до 10 минут, а недоборы по добыче — на 2%.

«Проект «Умная скважина» в течение года реализации доказал свою эффективность на пилотной территории. В данный момент идёт проектирование, которое предусматривает охват этой технологией всего фонда скважин ЦДНГ №6. Одновременно планируем распространить технологию и на ЦДНГ №1, одно из крупнейших подразделений предприятия», — сообщил представитель Президента Компании «ЛУКОЙЛ» в Пермском крае, генеральный директор ЛУКОЙЛ-ПЕРМи Олег Третьяков.

Как и в пилотном варианте, проектирование, внедрение и обслуживание программного-аппаратного комплекса осуществит «Ростелеком». Компания смонтирует системы для бесконтактного сбора и безопасной передачи данных, которые в онлайн-режиме поступают в центральную инженерно-технологическую службу предприятия.

«На основе получения онлайн данных система позволяет значительно повысить эффективность производства – оперативно реагировать на изменение процессов добычи и транспортировки нефти, проактивно снимать риски экологического загрязнения окружающей среды, снизить стоимость обслуживания и одновременно повысить безопасность производства. Это важный этап в развитии цифровых платформ в России и я очень признателен ЛУКОЙЛу за возможность реализовывать такие значимые проекты. Отмечу, что все оборудование и софт – российские и уральского производства», — прокомментировал вице-президент — директор Макрорегионального филиала «Урал» ПАО «Ростелеком» Сергей Гусев.

Справка.

В марте 2019 года Компания «ЛУКОЙЛ», «Ростелеком» и «Россма» презентовали совместный пилотный проект по дистанционному мониторингу и управлению нефтегазовым оборудованием «Умная скважина». Разработка в области цифровых технологий была реализована на Аспинском месторождении ЦДНГ №6 предприятия «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ». Нефтяники получили возможность принимать с труднодоступных производственных объектов (там, где нет GSM-связи) комплекс данных, позволяющих полно и оперативно контролировать работу оборудования, а также дистанционно управлять им. Оборудование, которое используется для реализации проекта по цифровизации скважин, является отечественным.

Проект «Умная скважина» позволяет снизить себестоимость добычи нефти и вести эффективный онлайн-мониторинг. Таким образом нефтедобывающее предприятие значительно оптимизирует процессы получения данных, повышает эффективность и безопасность производства.