



ПРИМЕНЯЯ ЭЛЕКТРОГИДРОДИНАМИЧЕСКИЙ МЕТОД, МЫ СМОЖЕМ СНИЗИТЬ ЗАТРАТЫ НА ДОПОДГОТОВКУ НЕФТИ И УЛУЧШИТЬ КАЧЕСТВО ПОДТОВОДНОЙ ВОДЫ»

МИХАИЛ СЕЛЯКИН,
ОПЕРАТОР ООУ ЦПНГ № 2
ОАО «УДМУРТНЕФТЬ»

Стр. 2 >



ХИРУРГИ СКВАЖИН – ТАК НАС НАЗЫВАЮТ»

НИКОЛАЙ ПЫДИН,
ВЕТЕРАН
ОАО «УДМУРТНЕФТЬ»

Стр. 3 >



НЕ БЫВАЕТ ПЛОХОГО ИЛИ ХОРОШЕГО ЖАНРА, ВСЕ ЗАВИСИТ ОТ МАСТЕРСТВА ИСПОЛНИТЕЛЯ»

АННА ЧЕСНОКОВА,
ПОБЕДИТЕЛЬ ОТБОРОЧНОГО ТУРА ФЕСТИВАЛЯ «РОСНЕФТЬ ЗАЖИГАЕТ ЗВЕЗДЫ»

Стр. 4 >

Нефтяник Удмуртии

12+



УДМУРТНЕФТЬ

КОРПОРАТИВНАЯ ГАЗЕТА ОАО «УДМУРТНЕФТЬ»
№5 (1846) от 14.02.14



За работой шурфной установки следит Сергей Бинянов, машинист насосной станции по закачке рабочего агента в пласт ЦППД № 2

В интересах производства

Мал шурф, да дорог

НА СЕВЕРНОМ УЧАСТКЕ ИЖЕВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ УСПЕШНО РЕАЛИЗУЕТСЯ ПРОЕКТ В НАПРАВЛЕНИИ «НАЗЕМНАЯ ИНФРАСТРУКТУРА» – ОПЫТНО-ПРОМЫШЛЕННЫЕ ИСПЫТАНИЯ ШУРФНЫХ УСТАНОВОК, ПРЕДСТАВЛЯЮЩИХ СОБОЙ АЛЬТЕРНАТИВУ КНС.

Ранее на КНС-3 Ижевского месторождения при работе с насосами НБ-125 наблюдались такие проблемы, как высокие расходы, связанные с частым обслуживанием и ремонтом насосов, остановки на ремонт, пульсации в системе трубопроводов. В начале 2013 года на заседании научно-технического совета предприятия были рассмотрены варианты оптимизации системы ППД данного объекта. Специалисты остановились на решении оборудовать его уникальными шурфными установками производства ЗАО «Альянс Агрегат Сервис» (г. Альметьевск). Для монтажа новых установок были подобраны две скважины — №№ 3237 и 3227, расположенные рядом с КНС-3.

В октябре 2013 года были начаты работы по обвязке приемного и напорного трубопроводов, подключение к электроэнергии, монтаж запорной арматуры, трансформатора и станций управления для УЭЦН. Запуск шурфных установок осуществлен в декабре прошлого года.



СЕРГЕЙ АНТОНОВ,
ЗАМЕСТИТЕЛЬ НАЧАЛЬНИКА – ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР УППД
ОАО «УДМУРТНЕФТЬ»:

— Принципиальная схема шурфного насосного агрегата (сухого шурфа) — это насосная установка, где конструктивно вертикальный асинхронный электродвигатель (АД), расположенный на раме над устьем скважины, является приводом центробежного насоса. Через входной рукав жидкость поступает во входной модуль, торцевое уплотнение которого герметизирует вал, далее — в насос, который придает потоку жидкости заданные параметры. Выход из насоса осуществляется также через рукава высокого давления. Необходимость использования двух выходных рукавов малого диаметра обусловлена малым диаметром скважины (\varnothing 146 мм). Насос находится в сухом шурфе (в скважине), подача и выход перекачиваемой жидкости ведется через рукава высокого давления.

Отличительные особенности шурфного насосного агрегата ЭЦН 5-200-1000 заключаются в показателях входного давления, которое колеблется от 0,3 до 200 Атм. Достоинства данной схемы — это легкость монтажа и обслуживания, надежность и высокий КПД за счет применения АД, малые размеры наземной части.

Общая производительность шурфных установок по закачке пресной воды на Северном участке Ижевского месторождения (с давлением 9 МПа) составляет при

двухагрегатах АЦНПхШ5-200 $Q=400 \text{ м}^3/\text{сут.}$ Пресная вода с водозаборной станции на р. Иж по трубопроводу $\varnothing 114x5$ под давлением 0,05–0,2 МПа поступает на прием шурфных агрегатов, далее по трубопроводам под давлением 0,8–1,0 МПа пресная вода распределяется по направлениям в систему ППД Северного участка Ижевского месторождения. Режим работы шурфных агрегатов круглосуточный.



ГЕННАДИЙ АЛДЫРОВ,
МАСТЕР ЦППД № 2
ОАО «УДМУРТНЕФТЬ»:

— Проведение ОПИ подобного оборудования обеспечивает возможность при сохранении необходимых параметров закачки обходиться меньшими затратами на обслуживание и ремонт инфраструктуры системы ППД. Установка зарекомендовала себя положительно. По сравнению с поршневыми насосами НБ-125 она отличается удобством в эксплуатации и экономичностью. Закачка рабочего агента осуществляется равномерно, в соответствии с планами. Значительно упростилось обслуживание оборудования системы ППД.

Гузель Максимова

Новости компании

Олимпийский проект «Роснефти»

Президент, Председатель Правления ОАО «НК «Роснефть» Игорь Сечин, уполномоченный представитель Президента России в Южном Федеральном округе Владимир Устинов и губернатор Краснодарского края Александр Ткачев провели торжественное открытие многофункционального автозаправочного комплекса (МАЗК) олимпийского формата «Роснефти».

МАЗК олимпийского формата задают новые стандарты услуг и условий для своих клиентов. На ТРК установлены терминалы экспресс-оплаты топлива с возможностью оплаты наличными средствами, банковскими и топливными картами. Посетителям предлагается уникальный для российского рынка сервис: кейтеринг от мирового лидера ресторанных бизнесов, компании Autogrill S.p.A. «Роснефть» совместно с итальянскими партнерами открыла на территории своих автозаправочных комплексов кафе по концепции A-Cafe. Кроме того, клиентам МАЗК предлагается широкий ассортимент товаров, в том числе с символикой игр, комплексы оборудованы широкоформатными дисплеями, на которых демонстрируются все последние новости с полей Олимпиады. Уникальный проект уже показал блестящие результаты — ежедневно МАЗК нового формата посещают свыше 1200 автомобилей в сутки.

Выступая на торжественной церемонии Игорь Сечин заявил: «Для каждой страны проведение таких спортивных форумов — большая честь и вопрос национального престижа. Существенный вклад внесла наша компания. Мы построили сеть АЗК олимпийского формата. При реализации этого проекта были решены сложные технические и инфраструктурные задачи. Олимпийские АЗК позволяют заправлять автомобили топливом высочайшего качества около 10 тысяч автомобилей ежедневно».

По материалам управления информационной политики ОАО «НК «Роснефть»