



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «УДМУРТНЕФТЬ»
(ОАО «Удмуртнефть»)

Почтовый/юридический адрес: ул. Красноармейская, 182, г. Ижевск, Удмуртская Республика, 426057.
Телефон: (3412) 48-73-49, факс: (3412) 48-71-25, e-mail: post@udmurtneft.ru, http://www.udmurtneft.ru.
ОКПО 00135361, ОГРН 1021801147774, ИНН 1831034040 /КПП 997150001.



УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель генерального директора
по производству – главный инженер
ОАО "Удмуртнефть"

_____/Е.П.Масленников/

_____/2012г.

АКТ о завершении опытно-промышленных испытаний дифференциального привода СК производства ООО «НПО «РОСТАР» г. Набережные Челны в ОАО «Удмуртнефть» НК «Роснефть».

Комиссия в составе:

| | |
|--|------------------|
| Заместитель начальника Управления добычи нефти и газа ОАО "Удмуртнефть" | Ф.Х.Зиганшин |
| Главный инженер НГДУ "Гремиха" | И.И.Галяветдинов |
| Главный механик ОАО "Удмуртнефть" | В.Е.Погорелкин |
| Начальник Управления энергетики ОАО «Удмуртнефть» | П.В.Медведев |
| Руководитель проекта нефтегазовой отрасли ООО "НПО "Ростар" | И.Н.Кудряшов |

Составила настоящий акт в том, что в период с 15.11.2010 г. по 09.05.2012 г. на основании программы ОПИ от 12.10.2010 г. проводились испытания дифференциального привода СК производства ООО "НПО "РОСТАР".

Цели испытаний:

1. Сравнительная оценка эффективности применения дифференциального привода СК на объектах ОАО "Удмуртнефть".

Испытания проводились:

Испытания проходили на скважинах: №№ 221, 236 Гремихинского н/м.

Скважину № 221, работавшую в режиме 12/12 часов в сутки с числом качаний 2,8 в минуту, перевели в режим работы 24 часа в сутки с числом качаний 1,2 в минуту. Внедрения дифференциального привода СК позволила снизить приведённые нагрузки на штанги с 6,8 до 5,2 МПа.

Скважину № 236, работавшую в постоянном режиме с числом качаний 2,5 в минуту при заполнении насоса 20-30%, перевели в режим работы с числом качаний 1,2 в минуту, при этом заполнение насоса увеличилось до 60-70%. Внедрения дифференциального привода СК позволила снизить приведённые нагрузки сна штанги с 6,7 до 5,9 МПа.

Оценка достижения критериев установленных программой испытания:

| № п./п. | Критерии | Результат | Комментарии |
|---------|--|-----------------|--|
| 1 | Определение величины технического эффекта, в плане снижения энергопотребления дифференциального привода. | + | Получено снижение электропотребления более чем в 2,2 раза с 96,7 до 42,17 кВт*час/сут. |
| 2 | Оценка экономической выгоды от применения дифференциального привода за счет снижения потребляемой электроэнергии. | - | Оценка экономической эффективности не проводилась в виду отсутствия стоимости оборудования |
| 3 | Определения технической возможности применения дифференциального привода СК на объектах ОАО "НК "Роснефть" | + | Возможность применения доказана. |
| 4 | Сравнение технико-экономической эффективности от применения дифференциального привода СК в сравни со стандартными приводами. | - | Сравнение технико-экономической эффективности дифференциального привода по сравнению с стандартными приводами не корректна ввиду единичного производства (для проведения испытаний). |
| 5 | Изменение дебита по жидкости: - по скважине № 221 | +0,5 м3/сут | |
| | - по скважине № 236 | +0,7 м3/сут | |
| 6 | Прирост по нефти: - по скважине № 221 | +0,38 тн/сут | |
| | - по скважине № 236 | +0,52 тн/сут | |

Заключение комиссии:

Проведенные испытания в техническом отношении признать успешными и рекомендовать к дальнейшему применению в качестве альтернативной технологии, направленной на снижение числа качаний при получении разрешительной документации.

Подписи членов комиссии:

Заместитель начальника Управления добычи нефти и газа ОАО "Удмуртнефть"

Ф.Х.Зиганшин

Главный инженер НГДУ "Гремиха"

И.И. Галяветдинов

Главный механик ОАО "Удмуртнефть"

В.Е.Погорелкин

Руководитель Департамента энергетики ОАО «Удмуртнефть»

П.В. Медведев

Руководитель проекта нефтегазовой отрасли ООО "НПО "Ростар"

И.Н.Кудряшов

Согласовано:

Главный специалист Управления эксплуатации и развития наземной инфраструктуры ДНГД ОАО "НК "Роснефть"

С.А.Коровин