

АКТ НА СДАЧУ СКВАЖИНЫ ИЗ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА

Скв № 2903

Подрядчик предприятие ООО "ТаграС-РемСервис", ООО "ТаграС-ХимСервис", Цех повыш-я нефтеотдачи пластов, Бригада №5
 Заказчик : НГДУ "Азнакаевскнефть", ЦППД №9, Бр. №1
 Назначение скважины : до / после Нагнетательная / Нагнетательная
 Способ эксплуатации: до / после Закачка по НКТ с пакером / Закачка по НКТ с пакером
 Начало / оконч. ремонта: 06/10/2017 / 07/10/2017 Подъемник : Без подъемника
 Рем.№ 1 Месторождение : Ромашкинское Площадь : Азнакаевская
 Признак ПНП Акт принят : 09/10/2017
 Признак расчета доп. добычи : планируется
 Наименование СМС : Уразаевский
 Код ОКАТО : 92202862000

1. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ О РЕМОНТЕ

Вид работы		Ц К О	Метод работы		Причина ремонта
код	наименование		Код	наименование	наименование
830	1.2.7.5.830 Гидрофобная эмульсия	2	830	Гидрофобная эмульсия	ПНП (повышение нефтеотдачи)
Вид работы по отраслевому классификатору (к основному)					
код	наименование				

Центр контроля ответственности (ЦКО) : 1-УПНП и КРС, 2-УМУН, 3-УК ТН-Бурение, 4-НГДУ, 5-Бюджет РФ, 6-Совместная деятельность, 7-Реликвидация, 8-Производственные затраты на ПРС, 9-Ликвидация, переликвидация

3. КОНСТРУКЦИЯ СКВАЖИНЫ

Вид колонны	Проходной, D мм	D ствола, мм	Интервал уст, м		Диаметр, мм	Толщина стенки, мм	Материал	Внутреннее покрытие	Цемент, м после ремонта		Закачан о цемента	№ ствола
			верх	низ					верх	низ		
кондуктор	225		0	200	245	10	Сталь		0	200	8	1
экспл. колонна	132		0	1714	146	7	Сталь		826	1703,5	32	1

4. ИСПЫТАНИЕ КОЛОНН НА ГЕРМЕТИЧНОСТЬ (и др. геофизические исследования).

Вид колонны	Метод испытания		Давление, атм	Дата испытания	Состояние
	Код	Наименование			

6. АЛЬТИТУДА И ЗАБОЙ СКВАЖИНЫ.

Альтитуда ротора, м

209,60

Стоп-кольцо, м

1707,00

Альтитуда, м				Искус. заб., м		Тек. заб., м		Состояние забоя		№ ствола
До ремонта		После ремонта		До	После	До	После	До ремонта	После ремонта	
муфты	фланца	муфты	фланца	ремонта	ремонта	ремонта	ремонта	наименование	наименование	
206,8		206,8		1707,00	1707,00	1699,00	1699,00	Перекрыт шламом	Перекрыт шламом	1

7. ПЕРФОРАЦИЯ, ОТКЛЮЧЕНИЕ ПЛАСТОВ

В и д	Дата последн. Перфорации	Дата изоляции	Горизонт	Пласт	Интервал, м		Перфоратор	Назначение перфорации	Расч.пл.относ.отв/м	Накоп.к ол-во отв
					верх	низ				
Д	13/06/2000 00:00		Пашийский	а	1684	1687	ПК- 105	Перестрел пл.с ОПЗ	46,67	140
Д	13/06/2000 00:00		Пашийский	б1	1690	1692	ПК- 105	Дострел пл.с ОПЗ	10	20

Д - действующий, И - изолирован

16. РАСХОД МАТЕРИАЛОВ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ПРИ РЕМОНТЕ

Код вида работы	Вид работы	Материал (реагент)	Плотность г/см3	Концентрация, %	Количество	Ед. измерения	Стоимость	Чей реаг 1-зак 2-исп
830	Гидрофобная эмульсия	Нефтенол НЗ-ТАТ ТУ 2483-082-17197708-2003	0,85		6,127	тн	558058	2
830	Гидрофобная эмульсия	Сточная вода	1,142		151,7	тн		1

17. ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ (группировка сумм по ЦКО).

Стоимость работ, руб		Продолжительность, час		ЦКО
сметная	фактическая	плановая	фактическая	
893955	886437	24	24	

№	Статья сметы затрат	Продолжительность работ, час.	Факт.стоимость работ, руб.
1	Транспортные услуги, в т.ч.		
1.1	Услуги спецтехники		

1,2	Услуги подъемного агрегата		
1,3	Вахтовые перевозки		
2	Геофизические услуги		
3	Тампонажные услуги		
4	Услуги по аренде ГЗД		
5	Инженерное сопровождение технологических работ		
6	Услуги по обеспечению инструментом для ЛВСО		
7	Услуги по технологическому сопровождению пакерных технологий		
8	Услуги по ОПЗ и ВИР		
9	Услуги установкой "Гибкая труба"		
	Итого		

17А. В том числе по видам работ (Вид работ из акт1)

Вид работы		Исполнитель работ	Стоимость, руб		Продолжительность, час		ЦКО
код	Наименование		сметная	фактическая	плановая	фактическая	
830	Гидрофобная эмульсия	ООО "ТаграС-ХимСервис"	893955	886437	24	24	2

17В. В том числе стоимость на сопровождение технологии из 17А.

Вид работы		Сопровождение технологии			
код	Наименование	номер патента	автор патента	Патентообладатель	Стоимость, руб
830	Гидрофобная эмульсия	2065033	Мухарский Д.Э.	АО "Химико-Ганг"	

19.ОПИСАНИЕ ПРОИЗВЕДЕННЫХ РАБОТ.

Произвели подготовительные работы. Расставили оборудование согласно технологической схемы.

Насытили скважину и определили приемистость на 10,0м3 сточной воды (плот.1,142г/см3):

1 скорость: 192м3/сут при Р= 80атм;

2 скорость: 216м3/сут при Р= 90атм;

3 скорость: 240м3/сут при Р=100атм.

Приготовили первичный раствор в объеме 14,4м3(7,2м3 Нефтенала "НЗ-ТАТ"+7,2м3 сточной воды (плот.1,142г/см3).

Закачали ГЭР в объеме 120,0м3(6%), состоящий из: (первичного раствора - 14,4м3+сточной воды (плот.1,142г/см3)-105,6м3).

Рзак=100-145-125атм.

Продавили сточной водой (плот.1,142г/см3) в объеме 10,1м3 и определили приемистость:

1 скорость: 132м3/сут при Р=115атм;

2 скорость: 168м3/сут при Р=120атм;

3 скорость: 192м3/сут при Р=125атм.

Оставили на реагирование на 24 часа.

Всего объем жидкости (насыщение, определение приемистости, хим.реагент, продавка) составил 140,1м3.

Сдали ЦППД.

Использовали ав/транспорт:

06.10.17г. ЦА 2ед. по 16ч; КУДР-5 -12ч; АЦ -15,5ч; АЦ -14ч; вахта (УАЗ) -4ч.

07.10.17г. ЦА 2ед. по 8ч; КУДР-5 - 6ч; АЦ -6ч; вахта (УАЗ) -4ч.

Лист согласования к акту на сдачу скважины из капитального ремонта от 20/11/2017

Скв. № 2903 НГДУ "Азнакаевскнефть"

№ согласующего	Согласующий специалист	Должность и ФИО согласующего	Передано на визу	Дата согласования/утверждения	Результат согласования	Замечания
1	Геолог. служба исполнителя	Фадеева Гульназ Ринатовна	11.10.2017 10:25	11.10.2017 10:25	Согл	
2	Геолог. служба цеха-заказчика	Рахмаев Ленар Гамбарович	11.10.2017 10:25	11.10.2017 11:19	Согл	
3	Технол. служба цеха-заказчика	Гадильшин Рашит Анасович	11.10.2017 10:25	20.10.2017 13:09	Согл	
4	ТОРН и ГМ НГДУ	Хасанова Эльвира Ильсужаровна	11.10.2017 10:25	11.10.2017 11:20	Согл	
5	ОРС и ПНП НГДУ	Афзалова Эльза Раилевна	11.10.2017 10:25	23.10.2017 11:48	Согл	
6	Начальник цеха-заказчика	Исмагилов Расих Фирдавесович	23.10.2017 11:48	23.10.2017 14:38	Утв	
7	Эконом. служба исполнителя	Ахмадиева Резеда Рашитовна	23.10.2017 14:38	20.11.2017 14:54	Согл	
8	Эконом. служба заказчика	Ахмадиева Резеда Рашитовна	20.11.2017 14:54	20.11.2017 14:54	Согл	

Нач. ЦПКРС и ПНП

_____/_____/_____
ФИО

_____.20____г.

Специалист ГЦ

_____/_____/_____
ФИО

_____.20____г.

Начальник ЦППД-9 НГДУ "Азнакаевскнефть"

_____/ Сабиров И. А./_____
ФИО

_____.20____г.

Зам.нач. по геологии ЦДНГ(ЦППД)

_____/_____/_____
ФИО

_____.20____г.