

АКТ НА СДАЧУ СКВАЖИНЫ ИЗ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА

Скв № 1622

Подрядчик предприятие ООО "ТаграС-РемСервис", ООО "Татнефть-ХимСервис", Цех повыш-я нефтеотдачи пластов, Бригада №3
 Заказчик : НГДУ "Азнакаевскнефть", ЦППД №8, 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: 06/05/2017 / 07/05/2017 Подъемник : Без подъемника
 Рем.№ 1 Месторождение : Ромашкинское Площадь : Зеленогорская
 Признак ПНП Акт принят : 11/05/2017
 Признак расчета доп. добычи : планируется
 Наименование СМС : Карабаш
 Код ОКАТО : 92217555000

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		
направление	456		0	13	478	11	Сталь		0	0	0	1
кондуктор	304		0	262	324	10	Сталь		15	227	10	1
экспл. колонна	132		0	1818	146	7	Сталь		1398	1818	32	1

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

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

6. АЛТИТУДА И ЗАБОЙ СКВАЖИНЫ.

Альтитуда ротора, м

281,59

Стоп-кольцо, м

1778,00

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	
278,29		278,29		1760,80	1760,80	1758,50	1758,50	Цементный мост	Цементный мост	1

7. ПЕРФОРАЦИЯ, ОТКЛЮЧЕНИЕ ПЛАСТОВ

В и д	Дата последн. Перфорации	Дата изоляции	Горизонт	Пласт	Интервал, м		Перфоратор	Назначение перфорации	Расч.пл отность отв/м	Накоп.к ол-во отв
					верх	низ				
Д	03.12.2015		Пашийский	в	1754	1757	0	Наруш. изоляции пл.	0	0

Д - действующий, И - изолирован

16. РАСХОД МАТЕРИАЛОВ, ИСПОЛЪЗУЕМЫХ ПРИ РЕМОНТЕ

Код вида работы	Вид работы	Материал (реагент)	Плотность г/см3	Концентрация, %	Количество	Ед. измерения	Стоимость	Чей реакт 1-зак 2-исп
830	Гидрофобная эмульсия	Нефтенол НЗ-ТАТ ТУ 2483-082-17197708-2003	0,838		6,034	тн	530497	2
830	Гидрофобная эмульсия	Сточная вода	1,12		147,056	тн		1

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

Стоимость работ, руб		Продолжительность, час		ЦКО
сметная	фактическая	плановая	фактическая	
896341	889377	30	26	2

№	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 "Татнефть-ХимСервис"	896341	889377	30	26	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.1,12г/см3):

1 скорость: 192м3/сут при Р=110атм;

2 скорость: 216м3/сут при Р=120атм;

3 скорость: 240м3/сут при Р=130атм.

Приготовили первичный раствор в объеме 14,4м3(7,2м3 Нефтенала "НЗ-ТАТ"+7,2м3 сточной воды (плот.1,12г/см3).

Закачали ГЭР в объеме 120,0м3(6%), состоящий из: (первичного раствора - 14,4м3+сточной воды (плот.1,12г/см3)-105,6м3).

Рзак=120-136атм.

Продавили сточной водой (плот.1,12г/см3) в объеме 8,5м3 и определили приемистость:

1 скорость: 146м3/сут при Р=100атм;

2 скорость: 168м3/сут при Р=110атм;

3 скорость: 192м3/сут при Р=120атм.

Оставили на реагирование не менее 24 часа.

Всего объем жидкости (насыщение, определение приемистости, хим.реагент, продавка) составил 138,5м3.

Сдали ЦППД.

Использовали технику:

06.05.17г. ЦА 2ед. по 15ч; КУДР-4/2 -9ч; АЦ -5ч; АЦ -13ч; вахта -3ч.

07.05.17г. ЦА 2ед. по 11ч; КУДР-4/2 -7ч; АЦ -9ч; АЦ - 3ч; тягач 2ед. по 4ч; вахта -3ч.

Лист согласования к акту на сдачу скважины из капитального ремонта от 22/06/2017

Скв. № 1622 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	12.05.2017 14:33	12.05.2017 14:33	Согл	
2	Геолог. служба цеха-заказчика	Зулкортеев Ринат Миннулович	12.05.2017 14:33	17.05.2017 10:53	Согл	
3	ТОРН и ГМ НГДУ	Абдуллин Мансур Мунирович	12.05.2017 14:33	17.05.2017 16:32	Согл	
4	ОРС и ПНП НГДУ	Афзалова Эльза Раилевна	12.05.2017 14:33	15.05.2017 9:52	Согл	
5	Начальник цеха-заказчика	Исмагилов Расих Фирдавесович	17.05.2017 16:32	18.05.2017 10:56	Утв	
6	Эконом. служба исполнителя	Ахмадиева Резеда Рашитовна	18.05.2017 10:56	22.06.2017 13:04	Согл	
7	Эконом. служба заказчика	Ахмадиева Резеда Рашитовна	22.06.2017 13:04	22.06.2017 13:04	Согл	

Нач. ЦПКРС и ПНП	_____/_____/_____ ФИО	_____.20____г.
Специалист ГЦ	_____/_____/_____ ФИО	_____.20____г.
Начальник ЦППД №8 НГДУ Азнакаевскнефть	_____/Исмагилов Р. Ф./_____ ФИО	_____.20____г.
Зам.нач.ЦППД №8 по геол-ии НГДУ Азнакаевскнефть	_____/Ихсанова Г. А./_____ ФИО	_____.20____г.