

## АКТ НА СДАЧУ СКВАЖИНЫ ИЗ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА

Скв № 394В

Подрядчик предприятие ООО "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 / Закачка по НКТ  
 Начало / оконч. ремонта: 24/02/2016 / 25/02/2016  
 Рем.№ 1 Месторождение : Ромашкинское  
 Признак ПНП  
 Признак расчета доп. добычи : планируется  
 Наименование СМС : Микулинское  
 Код ОКATO : 92202844000

Подъемник : Без подъемника  
 Площадь : Павловская  
 Акт принят : 25/02/2016  
 № лицензии: ТАТ 15930 НЭ  
 актив: Павловская, Холмовская

## 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	302		0	224	324	11	Сталь 40		0	224	10	1
Экспл. колонна	130.6		0	1736	146	7.7	Сталь 40		25	1736	100	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 225.00 Стоп-кольцо, м 1733.00

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	
221.9		221.9		1733.00	1733.00	1730.80	1730.80			1

## 7. ПЕРФОРАЦИЯ, ОТКЛЮЧЕНИЕ ПЛАСТОВ

В и д	Дата последн. Перфорации	Дата изоляции	Горизонт	Пласт	Интервал, м		Перфоратор	Назначение перфорации	Расч. плотность отв/м	Накоп. кол-во отв
					верх	низ				
С	29/08/1996 00:00				360	385	ГМП Тишкеч.	Спецотв. для РИР	0.16	4
С	05/09/1996 00:00				1100	1101	ТШТ-84-2	Спецотв. для РИР	2	2
Д	29/10/1997 00:00		Пашийский	в	1715.9	1717.7	ПК-103	Повторная	41.67	75
Д	29/10/1997 00:00		Пашийский	в	1717.7	1718.5	ПК-103	Повторная	41.25	33
Д	29/10/1997 00:00		Пашийский	г1	1718.5	1719.5	ПК-103	Повторная	42	42
Д	27/08/1998 00:00		Пашийский	62+3	1712	1713.1	ПК-103	Дострел пл.	18.18	20

Д - действующий, И - изолирован

## 16. РАСХОД МАТЕРИАЛОВ, ИСПОЛЪЗУЕМЫХ ПРИ РЕМОНТЕ СКВАЖИНЫ

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"	0.831		6.482	тн	559243	2
830	Гидрофобная эмульсия	Сточная вода	1.118		159.2	тн		1

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

Стоимость работ, руб		Продолжительность, час		ЦКО
сметная	фактическая	плановая	фактическая	
842864	889711	7	24	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"		
10	Работа электростанции		
	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 "ХимСервис"	842864	889711	7	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"	39957

**19.ОПИСАНИЕ ПРОИЗВЕДЕННЫХ РАБОТ.**

Произвели подготовительные работы. Расставили оборудование согласно технологической схемы.

Насытили скважину и определили приемистость на 10,0м3 сточной/воды (плот.1,118г/см3):

1 скорость: 192м3/сут при Р=80атм;

2 скорость: 216м3/сут при Р=85атм;

3 скорость: 240м3/сут при Р=90атм.

Приготовили первичный раствор в объеме 15,6м3(7,8м3 Нефтенала "НЗ-ТАТ"+7,8м3 сточной/воды (плот.1,118г/см3).

Закачали ГЭР в объеме 130,0м3(6%), состоящий из: (первичного раствора - 15,6м3+сточной/воды (плот.1,118г/см3)-114,4м3).

Рзак=90-145атм.

Продавили сточной/водой (плот.1,118г/см3) в объеме 10,2м3 и определили приемистость:

1 скорость: 168м3/сут при Р=115атм;

2 скорость: 192м3/сут при Р=120атм;

3 скорость: 240м3/сут при Р=125атм.

Оставили на реагирование не менее 24 часа.

Всего объем жидкости (насыщение, определение приемистости, хим.реагент, продавка) составил 150,2м3.

Сдали ЦППД-8.

Использовали ав/транспорт:

24.02.16г. ЦА -2ед. по 7ч; КУДР-4/2 - 4ч; тягач 2ед. по 5ч; вахта -3ч; заправка -4ч.

25.02.16г. ЦА -2ед. по 17ч; КУДР-4/2 -14ч; АЦ -5ч; тягач 2ед. по 5ч; вахта -3ч; заправка -4ч.

## Лист согласования к акту на сдачу скважины из капитального ремонта от 16/03/2016

## Скв. № 394В 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	26.02.2016 13:26	26.02.2016 13:26	Согл	
2	Начальник цеха-заказчика		26.02.2016 13:26	29.02.2016 13:02	Согл	
3	Специалист ЦРС (ГПС)		26.02.2016 13:26	29.02.2016 9:19	Согл	
4	Начальник направления ОМУН					
5	Эконом. служба исполнителя			16.03.2016 15:24	Согл	

Нач. ЦПКРС и ПНП

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
ФИО

«\_\_»\_\_\_\_20\_\_г.

Специалист ГЦ

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
ФИО

«\_\_»\_\_\_\_20\_\_г.

Нач. ЦДНГ(ЦППД)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
ФИО

«\_\_»\_\_\_\_20\_\_г.

Зам.нач. по геологии ЦДНГ(ЦППД)

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
ФИО

«\_\_»\_\_\_\_20\_\_г.