

## АКТ НА СДАЧУ СКВАЖИНЫ ИЗ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА

Скв. № 2789

Подрядчик предприятие: ООО "ТаграС-РемСервис", ООО "ТаграС-ХимСервис", Цех повыш-я нефтеотдачи пластов, Бригада №2  
 Заказчик: НГДУ "Азнакаевскнефть", ЦППД №9, Бр. №2  
 Назначение скважины: до / после: Нагнетательная / Нагнетательная  
 Способ эксплуатации: до / после: Закачка по НКТ / Закачка по НКТ  
 Начало / оконч. ремонта: 14/06/2019 / 16/06/2019  
 Рем.№ 1 Месторождение: Ромашкинское  
 Подъемник: Площадь: Азнакаевская  
 Признак ПНП Акт принят: 18/06/2019  
 Признак расчета доп. добычи: планируется  
 Наименование СМС: Чалпинский  
 Код ОКАТО: 92202876000

## 1. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ О РЕМОНТЕ

Вид работы		Ц К О	Метод работы		Причина ремонта
код	наименование		Код	наименование	наименование
741	1.2.7.3.741 ВДС	2	741	ВДС	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		
Дополн. колонна	77		0	1670	89	6	Сталь		0	1670	18	1
Кондуктор	225		0	221	245	10	Сталь		5	200	8	1
Экспл. колонна	132		0	1756	146	7	Сталь		120	1756	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

207,10

Стоп-кольцо, м

1745,00

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	
		204,6			1741,60		1740,40		Не определ.	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	31/03/1965 00:00		Пашийский	а	1681	1685,4	ПК-103	Первичная	20	88
Д	31/03/1965 00:00		Пашийский	а	1685,4	1686,8	ПК-103	Первичная	20	28
Д	31/03/1965 00:00		Пашийский	б1	1686,8	1691	ПК-103	Первичная	20	84
С	11/02/1991 00:00				510	511	ПК-103	Спецотв. для РИР	30	30

Д - действующий, И - изолирован

**16.РАСХОД МАТЕРИАЛОВ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ПРИ РЕМОНТЕ  
СКВАЖИНЫ**

Код вида работы	Вид работы	Материал (реагент)	Плотность г/см3	Концентрация, %	Количество	Ед.измерения	Стоимость	Чей реаг 1-зак 2-исп
741	ВДС	Реагент РБМ-10			3,2	тн	80636,54	2
741	ВДС	Сточная вода	1,098		491,57	тн		1

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

Стоимость работ, руб	Продолжительность, час	
		ЦКО

сметная	фактическая	плановая	фактическая	
507474	454336,54	60	56	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)**

код	Вид работы Наименование	Исполнитель работ	Стоимость, руб		Продолжительность, час		ЦКО
			сметная	фактическая	плановая	фактическая	
741	ВДС	ООО "ТаграС-ХимСервис"	507474	454336,54	60	56	2

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

Вид работы		Сопровождение технологии			
код	Наименование	номер патента	автор патента	Патентообладатель	Стоимость, руб
741	ВДС	2116439	Баранов Ю.В., Нигматуллин И.Г.	НПП "Нефтегетехнология"	

**19. ОПИСАНИЕ ПРОИЗВЕДЕННЫХ РАБОТ.**

Произвели подготовительные работы. Расставили оборудование согласно технологической схемы.

Насытили скважину 10,0м3 сточной воды (пл.1,098г/см3) и определили приемистость:

1 скорость: 192м3/сут при Р=80атм;

2 скорость: 216м3/сут при Р=90атм;

3 скорость: 240м3/сут при Р=95атм.

Закачали в скважину технологический раствор ВДС в объеме 420м3 с концентрацией РБМ 0,1-1,2%.

Рзак=95-125-123атм.

Продавили 17,7м3 сточной воды (пл.1,098г/см3) и определили приемистость:

1 скорость: 192м3/сут при Р=115атм;

2 скорость: 216м3/сут при Р=118атм.

3 скорость: 240м3/сут при Р=123атм.

Оставили скважину под закачку.

Всего объем жидкости (насыщение, определение приемистости, тех.раствор, продавка) составил 447,7м3.

Сдали ЦППД.

Использовали технику: □

14.06 ЦА-7ч; вахта-4ч; тягач-3 ед. по 6ч; КУДР 3М-2ч.

15.06 ЦА-24ч; вахта-8ч; КУДР 3М-24ч.

16.06 ЦА-21ч; вахта-8ч; тягач-3 ед. по 4ч; КУДР 3М-19ч. □

## Лист согласования к акту на сдачу скважины из капитального ремонта от 22/07/2019

## Скв. № 2789 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	25.06.2019 13:10	25.06.2019 13:10	Согл	
2	Специалист ООД	Галиева Гюзель Фадитовна	25.06.2019 13:10	25.06.2019 16:53	Согл	
3	Специалист ОГТМ (МУН)	Хасанова Эльвира Ильсужаровна	25.06.2019 13:10	28.06.2019 11:18	Согл	
4	Специалист ЦРС	Мишанов Валентин Юрьевич	25.06.2019 13:10	27.06.2019 16:20	Согл	
5	Начальник цеха-заказчика	Исмагилов Расих Фирдавесович	25.06.2019 13:10	26.06.2019 16:19	Согл	
6	Начальник ОГТМ	Хасанова Эльвира Ильсужаровна	28.06.2019 11:18	28.06.2019 14:19	Утв	
7	Эконом. служба исполнителя	Нурутдинова Анна Олеговна	28.06.2019 14:19	09.07.2019 14:16	Согл	
8	Эконом. служба заказчика	Ахмадиева Резеда Рашитовна	09.07.2019 14:16	22.07.2019 13:20	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.