

АКТ НА СДАЧУ СКВАЖИНЫ ИЗ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА

Скв № 5287Д

Подрядчик предприятие ООО "ТаграС-РемСервис", ООО "Татнефть-ХимСервис", Цех повыш-я нефтеотдачи пластов, Бригада №5
 Заказчик : НГДУ "Джалильнефть", ЦППД №8, Бр. №2
 Назначение скважины : до / после Нагнетательная / Нагнетательная
 Способ эксплуатации: до / после Закачка по НКТ с пакером / Закачка по НКТ с пакером
 Начало / оконч. ремонта: 09/07/2016 / 10/07/2016 Подъемник :
 Рем.№ 1 Месторождение : Ромашкинское Площадь : Алькеевская
 Признак ПНП Акт принят : 12/07/2016
 Признак расчета доп. добычи : планируется
 Наименование СМС : Сулеевский
 Код ОКATO : 92208863000

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	305		0	33	324	9.5	Сталь		0	33	4	1
кондуктор	227.2		0	350	245	8.9	Сталь		5	345	18	1
экспл. колонна	130.6		0	1805	146	7.7	Сталь		105	1805	60	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

294.15

Стоп-кольцо, м

1805.00

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	наименование	наименование	
							Не определено	1
		290.1			1799.3			

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. кол-во отв
					верх	низ				
Д	05.02.2003		Пашийский	61	1782.5	1785.2	ПРК-100	Повторная	7.41	20
Д	19.06.2012		Пашийский	62	1787.5	1789.5	ЗПК-105/7	Повторная	62.5	125

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	0.858		4.29	тн	376812	2
830	Гидрофобная эмульсия	Сточная вода	1.078		126.1	тн		1

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

Стоимость работ, руб		Продолжительность, час		ЦКО
сметная	фактическая	плановая	фактическая	
815880	705753	24	30	2

№	Статья сметы затрат	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"	815880	705753	24	30	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 8,0м3 сточной воды (плот.1,078г/см3):

1 скорость: 168м3/сут при Р=105атм;

2 скорость: 192м3/сут при Р=110атм;

3 скорость: 216м3/сут при Р=115атм.

Приготовили первичный раствор в объеме 10,0м3(5,0м3 Нефтенала "НЗ-ТАТ"+5,0м3 сточной воды (плот.1,078г/см3).

Закачали ГЭР в объеме 100,0м3(5%), состоящий из: (первичного раствора - 10,0м3+сточной воды (плот.1,078г/см3)-90,0м3).

Рзак=105-135-110атм.

Продавили сточной водой (плот.1,078г/см3) в объеме 14,0м3 и определили приемистость:

1 скорость: 168м3/сут при Р=100атм;

2 скорость: 192м3/сут при Р=115атм.

Оставили на реагирование не менее 24 часа.

Всего объем жидкости (насыщение, определение приемистости, хим.реагент, продавка) составил 122,0м3.

Сдали ЦППД-1.

Использовали технику:

09.07.16г. ЦА -11ч; ЦА -9ч; вахта - 3ч; тягач - 6ч; КУДР-5 - 2ч; АЦ -4,5ч; П/Ц - 1ч.

10.07.16г. ЦА 2ед. по 17ч; вахта - 6ч; тягач 3 ед. по 4ч; КУДР-5 -16ч; П/Ц - 14ч.

Нач. ЦПКРС и ПНП	_____ Ф.И.О _____	_____ 20 ____ г.
Специалист ГЦ	_____ Ф.И.О _____	_____ 20 ____ г.
Начальник ЦППД-8 НГДУ Джалильнефть	_____ / Рахимов Р.Р/	_____ 20 ____ г.
Заместитель нач. ЦППД-8 по геологии НГДУ Джалильнефть	_____ / Буханова Ф.А./	_____ 20 ____ г.

Лист согласования к акту на сдачу скважины из капитального ремонта от 23/08/2016

Скв. № 5287Д НГДУ Джалильнефть

№ согласующего	Согласующий специалист	Должность и ФИО согласующего	Передано на визу	Дата согласования/утверждения	Результат согласования	Замечания
1	Геолог. служба исполнителя	Фадеева Гульназ Ринатовна	19.07.2016 9:48	19.07.2016 9:48	Согл	
2	Геолог. служба цеха-заказчика	Буханова Флюра Ахнафовна	19.07.2016 9:48	19.07.2016 12:28	Согл	
4	ТОРН и ГМ НГДУ	Якубова Венера Фаизовна	19.07.2016 9:48	19.07.2016 12:51	Согл	
5	ОРС и ПНП НГДУ	Сафина Эльза Азгаровна	19.07.2016 9:48	19.07.2016 13:16	Согл	
6	Начальник цеха-заказчика	Рахимов Ризал Рафкатович	19.07.2016 13:16	19.07.2016 13:21	Утв	
7	Эконом. служба исполнителя	Фадеева Гульназ Ринатовна	19.07.2016 13:21	22.08.2016 8:30	Согл	
8	Эконом. служба заказчика	Галиева Римма Римовна	22.08.2016 8:30	23.08.2016 14:46	Утв	