

АКТ НА СДАЧУ СКВАЖИНЫ ИЗ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА

Скв. № 6895

Подрядчик предприятие ООО "ТаграС-РемСервис", ООО "ТаграС-ХимСервис", Цех повыш-я нефтеотдачи пластов, Бригада №4
 Заказчик : НГДУ "Джалильнефть", ЦППД №8, Бр. №6
 Назначение скважины : до / после Нагнетательная / Нагнетательная
 Способ эксплуатации: до / после Закачка по НКТ с пакером / Закачка по НКТ с пакером
 Начало / оконч. ремонта: 13/11/2019 / 14/11/2019 Подъемник :
 Рем.№ 1 Месторождение : Ромашкинское Площадь : Залежь №31
 Признак ПНП Акт принят : 20/11/2019
 Признак расчета доп. добычи : планируется
 Наименование СМС : Новоимяновский
 Код ОКАТО : 92253844000

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	231		0	198	245	7	Сталь		0	198	8	1
Экспл. колонна	132		0	1716,9	146	7	Сталь		0	1716,9	56	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

194,12

Стоп-кольцо, м

1712,00

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	
191,72		191,72		1165,00	1165,00	1158,70	1158,70	Цем.мост	Цем.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	09/08/2013 00:00		Бобриковский+ра даевский Гор.	СБР-3	1074,8	1075,8	ЗКПМ-105ПП	Переход на др.гор.	10	10

Д - действующий, И - изолирован

16. РАСХОД МАТЕРИАЛОВ, ИСПОЛЗУЕМЫХ ПРИ РЕМОНТЕ

Код вида работы	Вид работы	Материал (реагент)	Плотность г/см3	Концентрация, %	Количество	Ед.изм. рения	Стоимость	Чей реаг 1-зак 2-исп
830	Гидрофобная эмульсия	Нефтенол НЗ-ТАТ ТУ 2483-082-17197708-2003	0,897		4,489	тн	447303,22	2
830	Гидрофобная эмульсия	Пресная вода	1		113	тн		1

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

Стоимость работ, руб		Продолжительность, час		ЦКО
сметная	фактическая	плановая	фактическая	
1040298,17	811048,39	28	32	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 "ТаграС-ХимСервис"	1040298,17	811048,39	28	32	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 6,0м3 пресной воды (пл.1,0г/см3) и определили приемистость □

на 2,0м3 пресной воды (пл.1,0г/см3): □

1 скорость: 144м3/сут при Р=145атм; □

2 скорость: 216м3/сут при Р=155атм. □

Приготовили первичный раствор в объеме 10,0м3: (5,0м3 Нефтенала "НЗ-ТАТ" + 5,0м3 пресной воды (пл.1,0г/см3)). □

Закачали в скважину через НКТ ГЭР в объеме 100,0м3 (5%), состоящий из: (первичного раствора 10,0м3 + □

пресной воды (пл.1,0г/см3)-90,0м3).

По согласованию б/н с гл. специалистом ОРНИГМ М.М. Юсуповым, в процессе закачки, □

подняли Рдоп на пласты до 170атм.

Рзак=141-162атм. □

Продавили 10,0м3 пресной воды (1,0г/см3) и одновременно определили приемистость скважины:

2 скорость: 120м3/сут при Р=150атм. □

Оставили на реагирование не менее 24 часа. □

Всего объем жидкости (насыщение, определение приемистости, хим.реагент, продавка) составил 118,0м3. □

Сдали ЦППД. □

Использовали ав/транспорт:

13.11. ЦА-320-2ед. по 15ч; КУДР-4-11ч; ЦА-320-2ед. по 1ч(р.о); Тягач-2ед. по 4ч; АЦ-10ч; АЦ-4ч(р.о); УАЗ(Вахта)-4ч.

14.11. ЦА-320-2ед. по 15ч; КУДР-4-15ч; ЦА-320-2ед. по 1ч(р.о); Тягач-2ед. по 2ч; АЦ-2ед. по 10ч; АЦ-4ч(р.о); АЦ-2ч(р.о);

УАЗ(Вахта)-2ч. □

Лист согласования к акту на сдачу скважины из капитального ремонта от 25/12/2019

Скв. № 6895 НГДУ "Джалильнефть"

№ согласующего	Согласующий специалист	Должность и ФИО согласующего	Передано на визу	Дата согласования/утверждения	Результат согласования	Замечания
1	Геолог. служба исполнителя	Юдина Ольга Юрьевна	20.11.2019 16:41	20.11.2019 16:41	Согл	
2	Специалист ООД	Юсупов Марат Мусавирович	20.11.2019 16:41	20.11.2019 17:19	Согл	
3	Специалист ОГТМ (МУН)	Газизов Руслан Асгатович	20.11.2019 16:41	21.11.2019 14:44	Согл	
4	Специалист ЦРС (ГПС)	Назаров Владимир Николаевич	20.11.2019 16:41	22.11.2019 11:35	Согл	
5	Специалист ЦРС (ГПО)	Мишанов Валентин Юрьевич	20.11.2019 16:41	25.11.2019 8:28	Согл	
6	Начальник цеха-заказчика	Рахимов Ризал Рафкатович	20.11.2019 16:41	26.11.2019 16:37	Согл	
7	Начальник ОГТМ	Шамсутдинов Ришат Юнусович	26.11.2019 16:37	27.11.2019 8:53	Утв	
8	Эконом. служба исполнителя	Нурутдинова Анна Олеговна	27.11.2019 8:53	12.12.2019 14:21	Согл	
9	Эконом. служба заказчика	Сагидуллина Татьяна Владимировна	12.12.2019 14:21	25.12.2019 16:51	Согл	

Нач. ЦПКРС и ПНП

_____/_____/_____
ФИО

«__»____20__г.

Специалист ГЦ

_____/_____/_____
ФИО

«__»____20__г.

Начальник ЦППД-8 НГДУ "Джалильнефть"

_____/Рахимов Р.Р/
ФИО

«__»____20__г.

Зам.нач. по геологии ЦДНГ(ЦППД)

_____/_____/_____
ФИО

«__»____20__г.