

АКТ НА СДАЧУ СКВАЖИНЫ ИЗ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА

Скв № 5440

Подрядчик предприятие ООО "ТаграС-РемСервис", ООО "ТаграС-ХимСервис", Цех повыш-я нефтеотдачи пластов, Бригада №5
 Заказчик : НГДУ "Джалильнефть", ЦППД №8, Бр. №4
 Назначение скважины : до / после Нагнетательная / Нагнетательная
 Способ эксплуатации: до / после Закачка по НКТ с пакером / Закачка по НКТ с пакером
 Начало / оконч. ремонта: 02/11/2017 / 03/11/2017 Подъемник : Без подъемника
 Рем.№ 1 Месторождение : Ромашкинское Площадь : Алькеевская
 Признак ПНП Акт принят : 07/11/2017
 Признак расчета доп. добычи : планируется
 Наименование СМС : Старомихайловский
 Код ОКАТО : 92208860000

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	279		0	251	299	10	Сталь		0	251	9	1
летучка	203		1278.7	1555	219	8	Сталь		1278.7	1555	14	1
экспл. колонна	132		0	1791	146	7	Сталь		144.3	1791	79	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

277.66

Стоп-кольцо, м

1784.00

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	
275.46		275.46		1747.00	1747.00	1743.20	1743.20	Не определено	Не определено	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				
Д	03/02/1996 00:00		Кыновский	Дкынов.	1738	1741.5	ПК-103	Повторная	21.43	75

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	0.851		4.681	тн	426353	2
830	Гидрофобная эмульсия	Пресная вода	1		123	тн		1

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

Стоимость работ, руб		Продолжительность, час		ЦКО
сметная	фактическая	плановая	фактическая	
732064	716163	20	20	

№	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"	732064	716163	20	20	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 пресной воды (плот.1,00г/см3):

1 скорость: 180м3/сут при Р=65атм;

2 скорость: 209м3/сут при Р=75атм;

3 скорость: 240м3/сут при Р=85атм.

Приготовили первичный раствор в объеме 11,0м3(5,5м3 Нефтенала "НЗ-ТАТ"+5,5м3 пресной воды (плот.1,00г/см3).

Закачали ГЭР в объеме 110,0м3(5%), состоящий из: (первичного раствора - 11,0м3+пресной воды (плот.1,00г/см3)-99,0м3).

Рзак=85-110-90атм; Рзатруб.=0атм.

Продавили пресной водой (плот.1,00г/см3) в объеме 8,5м3 и определили приемистость:

1 скорость: 172м3/сут при Р=70атм;

2 скорость: 196м3/сут при Р=80атм;

3 скорость: 228м3/сут при Р=90атм.

Оставили на реагирование не менее чем на 24 часа.

Всего объем жидкости (насыщение, определение приемистости, хим.реагент, продавка) составил 128,5м3.

Сдали ЦППД.

Использовали технику:

02.11.17г. ЦА-10ч; ЦА-10ч(в реж.ожид.); КУДР-5 -7ч; вахта (УАЗ) -2ч; АЦ -3ч; АЦ -10ч; АЦ -3ч; тягач -3ч.

03.11.17г. ЦА- 8ч; ЦА- 8ч(в реж.ожид.); КУДР-5 -6ч; вахта (УАЗ) -2ч; АЦ - 2ч; АЦ -6ч.

Лист согласования к акту на сдачу скважины из капитального ремонта от 20/12/2017

Скв. № 5440 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	10.11.2017 10:32	10.11.2017 10:32	Согл	
2	Геолог. служба цеха-заказчика	Юсупов Марат Мусавирович	10.11.2017 10:32	10.11.2017 16:00	Согл	
3	Технол. служба цеха-заказчика	Газизов Руслан Асгатович	10.11.2017 10:32	10.11.2017 16:33	Согл	
4	ТОРН и ГМ НГДУ	Якубова Венера Фаизовна	10.11.2017 10:32	10.11.2017 16:32	Согл	
5	ОРС и ПНП НГДУ	Сафина Эльза Азгаровна	10.11.2017 10:32	10.11.2017 16:23	Согл	
6	Начальник цеха-заказчика	Рахимов Ризал Рафкатович	10.11.2017 16:33	10.11.2017 16:37	Утв	
7	Эконом. служба исполнителя	Фадеева Гульназ Ринатовна	10.11.2017 16:37	20.12.2017 10:29	Согл	
8	Эконом. служба заказчика	Галиева Римма Римовна	20.12.2017 10:29	20.12.2017 13:15	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.ЦППД-8 по геол-ии НГДУ "Джалильнефть"

_____/Юсупов М. М./
ФИО

_____.20____г.