

АКТ НА СДАЧУ СКВАЖИНЫ ИЗ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА

Скв № 1255

Подрядчик предприятие ООО "ТаграС-РемСервис", ООО "ТаграС-ХимСервис", Цех повыш-я нефтеотдачи пластов, Бригада №4
 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: 15/08/2017 / 19/08/2017 Подъемник : Без подъемника
 Рем.№ 1 Месторождение : Ромашкинское Площадь : Восточно-Сулеевская
 Признак ПНП Акт принят : 21/08/2017
 Признак расчета доп. добычи : планируется
 Наименование СМС : Новокаширское
 Код ОКАТО : 92208848000

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		
кондуктор	305		0	190	325	10	Сталь		0	190	10	1
экспл. колонна	152		0	1689	168	8	Сталь		216	1689	74	1
дополн. колонна	100		0	1643	114	7	Сталь		633	1643	12	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

160.45

Стоп-кольцо, м

1689.00

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	
159.86		159.86		1643.00	1643.00	1636.80	1636.80	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.пл отность отв/м	Накоп.к ол-во отв
					верх	низ				
Д	29/10/2002 00:00		Пашийский	61	1632	1634.8	ПКР-54с	Повторная	12.14	34
Д	29/10/2002 00:00		Пашийский	62	1634.8	1639.6	ПКР-54с	Повторная	12.08	58
Д	29/10/2002 00:00		Пашийский	63	1639.6	1640	ПКР-54с	Повторная	12.5	5

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 реаг 1-зак 2-исп
741	ВДС	Гл-порошок бентонит.ПБН(россыпью)			13.7	тн	124989	2
741	ВДС	Мука древесная "180" ГОСТ16361-87			1.835	тн	18170	2
741	ВДС	Сточная вода	1.08		1004	тн		1

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

Стоимость работ, руб		Продолжительность, час		ЦКО
сметная	фактическая	плановая	фактическая	

630062	744804	90	105	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	
741	ВДС	ООО "ТаграС-ХимСервис"	630062	744804	90	105	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"	44212

19. ОПИСАНИЕ ПРОИЗВЕДЕННЫХ РАБОТ.

Произвели подготовительные работы. Расставили оборудование согласно технологической схемы.

Насытили скважину 10м3 сточной воды (пл.1,08г/см3) с определением приемистости на 3м3 сточной воды (пл.1,08г/см3):

1 скорость: 192м3/сут при Р= батм;

2 скорость: 240м3/сут при Р= 10атм;

3 скорость: 288м3/сут при Р= 12атм.

Согл.б/н Закачку ВДС продолжить при частично негерметичном пакере. Согласовано с зам.нач.ТОРНИГМ Галиевым А.Б.

Закачали в скважину за 6 циклов технологический раствор ВДС в объеме 780м3 с концентрацией глинопорошка -(2-3-4%)-13,7тн, древесной муки (0,1-0,6%)-1,835тн.

Межцикловые продавки в объеме 126,3м3 сточной воды (пл.1,08г/см3).

Рзак=10-55атм; Рзатруб.=54атм.

Продавили 13,3м3 сточной водой (пл.1,08г/см3) и определили приемистость:

1 скорость: 192м3/сут при Р= 50атм;

2 скорость: 240м3/сут при Р= 55атм;

3 скорость: 288м3/сут при Р= 60атм.

Оставили скважину под закачку.

Всего объем жидкости (насыщение, опред-е приемистости, тех.раствор, продавка) составил 929,6м3.

Сдали ЦППД.

Использовали технику:

15.08.17г. ЦА 2ед. по 11ч; КУДР-4/1- 7ч; СМН-20- 7ч; Вахта -1ч; Тягач 2ед. по 3ч.

16.08.17г. ЦА 2ед. по 24ч; КУДР-4/1-24ч; СМН-20- 8ч; Вахта- 2ч; заправка -3ч; борт (УАЗ) -2ч.

17.08.17г. ЦА 2ед. по 24ч; КУДР-4/1-24ч; СМН-20- 18ч; Вахта- 2ч; заправка -3ч.

18.08.17г. ЦА 2ед. по 24ч; КУДР-4/1-24ч; СМН-20- 9ч; Вахта- 2ч; заправка -3ч; борт (УАЗ) -2ч.

19.08.17г. ЦА 2ед. по 21ч; КУДР-4/1-20ч; СМН-20- 10ч; Вахта -1ч; Тягач -3ч.

Лист согласования к акту на сдачу скважины из капитального ремонта от 25/09/2017

Скв. № 1255 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	25.08.2017 13:57	25.08.2017 13:57	Согл	
2	Геолог. служба цеха-заказчика	Юсупов Марат Мусавирович	25.08.2017 13:57	28.08.2017 16:00	Согл	
3	ТОРН и ГМ НГДУ	Якубова Венера Фаизовна	25.08.2017 13:57	29.08.2017 8:29	Согл	
4	ОРС и ПНП НГДУ	Сафина Эльза Азгаровна	25.08.2017 13:57	29.08.2017 8:24	Согл	
5	Начальник цеха-заказчика	Рахимов Ризал Рафкатович	29.08.2017 8:29	29.08.2017 10:32	Утв	
6	Эконом. служба исполнителя	Фадеева Гульназ Ринатовна	29.08.2017 10:32	20.09.2017 14:07	Согл	
7	Эконом. служба заказчика	Галиева Римма Римовна	20.09.2017 14:07	25.09.2017 16:40	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.