

АКТ НА СДАЧУ СКВАЖИНЫ ИЗ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА

СКВ № 1009

Подрядчик предприятие: ООО "ТаграС-РемСервис", ООО "Татнефть-ХимСервис", Цех повыш-я нефтеотдачи пластов, Бригада №4
 Заказчик: НГДУ "Альметьевнефть", ЦППД №14, Бр. №5
 Назначение скважины: до / после рем. Нагнетательная / Нагнетательная
 Способ эксплуатации: до / после рем. Закачка по НКТ / Закачка по НКТ
 Начало / оконч. ремонта: 21/03/2016 / 25/03/2016
 Рем.№ 1 Месторождение: Бухарское
 Признак ремонта: ПНП
 Признак расчета доп. добычи: планируется
 Наименование СМС:
 Код ОКАТО: 0

Подъемник:
 Площадь:
 Акт принят: 25/03/2016

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		Закачено цемента (тонн)
			верх	низ					верх	низ	
направление	305	0	0	44	324	9,5	Сталь 40		0	44	5
кондуктор	227,2	0	0	300	245	8,9	Сталь		10	300	10
экспл. колонна	150,2	0	0	1783	168	8,9	Сталь		40	1783	30

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

135,89

Стоп-кольцо, м

1778,00

Альтитуда, м		Искус. заб., м		Тек. заб., м		Состояние забоя		Несовпадения
До ремонта	После ремонта	До	После	До	После	До ремонта	После ремонта	
муфты	фланца	муфты	фланца	ремонта	ремонта	наименование	наименование	
132,39	132,39	1778	1778	1777,2	1777,2	Чистый	Чистый	

7. ПЕРФОРАЦИЯ, ОТКЛЮЧЕНИЕ ПЛАСТОВ

В и д	Дата последн. Перфорации	Дата изоляции	Горизонт	Пласт	Интервал, м		Перфоратор	Назначение перфорации	Расч.пл.относ.отв/м	Накоп. кол-во отв
					верх	низ				
Д	28.05.2001		Кыновский+пашийский	Д0	1739	1740	ПК-105-С	Повторная	10	10
Д	28.05.2001		Кыновский+пашийский	а	1748	1748,8	ПК-105-С	Повторная	22,5	18

Д - действующий, И - изолирован

16. РАСХОД МАТЕРИАЛОВ, ИСПОЛЗУЕМЫХ 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		Гл-порошок бентонит.(россыпью)ПБН				11,9	тн	99423	2
741	ВДС		Мука древесная "180" ГОСТ16361-87				0,42	тн	4760	2
741	ВДС		Соль вода		1,18		1182,8	тн		1

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

Стоимость работ, руб		Продолжительность, час		ЦКО
сметная	фактическая	плановая	фактическая	
616381	738364	75	108	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	
741	ВДС	ООО "Татнефть-ХимСервис"	616381	738364	75	108	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.	НППГ "Нефтегеотехнология"	44212

19. ОПИСАНИЕ ПРОИЗВЕДЕННЫХ РАБОТ.

Произвели подготовительные работы. Расставили оборудование согласно технологической схемы.

Насытили скважину 7,0м³ соль/воды ($y=1,18\text{г/см}^3$) и определили приемистость на 3,0м³ соль/воды ($y=1,18\text{г/см}^3$):

1 скорость: 192м³/сут при $P=40\text{атм}$;

2 скорость: 216м³/сут при $P=45\text{атм}$;

3 скорость: 240м³/сут при $P=50\text{атм}$.

Закачали технологический раствор ВДС в объеме 840м³ за 6 циклов по схеме: ГП (2-3%) + буфер 10,2м³ соль/воды ($y=1,18\text{г/см}^3$) + ДМ (0,1%) + продавка 15,2м³ соль/водой ($y=1,18\text{г/см}^3$). Рзак=50-90атм.

Продавили 15,2м³ соль/воды ($y=1,18\text{г/см}^3$) и определили приёмистость:

1 скорость: 192м³/сут при $P=80\text{атм}$;

2 скорость: 216м³/сут при $P=85\text{атм}$;

3 скорость: 240м³/сут при $P=90\text{атм}$.

Оставили скважину под закачку. Всего объем жидкости (насыщение, опред-е приемистости, тех.раствор, продавка) составил 1002,4м³. Сдали ЦППД.

Использовали технику:

21.03. ЦА -2ед по 12ч; СМ -8ч; вахта-2ч; КУДР-4 -6ч; тягач-3ед по 5ч.

22.03. ЦА -2ед по 24ч; СМ -13ч; вахта -4ч; КУДР-4 -24ч.

23.03. ЦА -2ед по 24ч; СМ -13ч; вахта -4ч; КУДР-4 -24ч.

24.03. ЦА -2ед по 24ч; СМ -13ч; вахта -4ч; КУДР-4 -24ч.

25.03. ЦА -2ед по 24ч; СМ -14ч; вахта -4ч; КУДР-4 -22ч; тягач-3ед по 5ч. □

Начальник цеха ЦПНП	_____ / Е.В.Лукоянов/	_____ 20 ____ г.
Заместитель нач. цеха по геологии ЦПНП	_____ / А.Т.Кашапов/	_____ 20 ____ г.
Начальник цеха ЦППД-14	_____ / Санжапов М.У./	_____ 20 ____ г.
Заместитель нач. цеха по геологии ЦППД-14	_____ / Хусаинов Р.Ф./	_____ 20 ____ г.
Зам.нач. по технологии ЦДНГ(ЦППД)	_____ Ф.И.О _____	_____ 20 ____ г.

Лист согласования к акту на сдачу скважины из капитального ремонта от 21/04/2016

Скв. № 1009 НГДУ Альметьевнефть

№ согласующего	Согласующий специалист	Должность и ФИО согласующего	Передано на визу	Дата согласования/утверждения	Результат согласования	Замечания
1	Геолог. служба исполнителя	Есина Рузалия Шариповна	29.03.2016 11:52	29.03.2016 11:52	Согл	
2	Геолог. служба цеха-заказчика	Хусаинов Руслан Фаргатович	29.03.2016 11:52	29.03.2016 13:25	Согл	
4	ТОРН и ГМ НГДУ	Ашурматова Айгуль Рафисовна	29.03.2016 11:52	29.03.2016 14:24	Согл	
5	ОРС и ПНП НГДУ	Сафин Ильфат Талгатович	29.03.2016 11:52	29.03.2016 15:07	Согл	
6	Начальник цеха-заказчика	Сафин Ильфат Талгатович	29.03.2016 15:07	29.03.2016 16:30	Утв	
7	Эконом. служба исполнителя	Есина Рузалия Шариповна	29.03.2016 16:30	21.04.2016 13:14	Согл	
8	Эконом. служба заказчика	Гареева Гузель Файзелхановна	21.04.2016 13:14	21.04.2016 13:28	Утв	