АКТ НА СДАЧУ СКВАЖИНЫ ИЗ КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА

Скв № 9626

Подрядчик предприятие ООО "ТаграС-РемСервис", ООО "ТаграС-ХимСервис", Цех повыш-я нефтеотдачи пластов, Бригада №5

Заказчик: НГДУ "Альметьевнефть", ЦППД №15, Бр. №3

Назначение скважины : до / после Нагнетательная / Нагнетательная

Способ эксплуатации: до / после Начало / оконч. ремонта: Закачка по НКТ с пакером / Закачка по НКТ с пакером и Закачка по НКТ с пакером / Закачка по нктор / Закачка по нкто

 Рем.№
 1
 Месторождение : Ромашкинское
 Площадь :
 Миннибаевская

 Признак
 ПНП
 Акт принят :
 29/11/2019

Признак расчета доп. добычи: планируется

Наименование СМС: Васильевское сельское поселение

Код ОКАТО: 92208816000

1. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ О РЕМОНТЕ

	Вид работы			Метод работы	Причина ремонта
код	код наименование		Код	наименование	наименование
830	1.2.7.5.830 Гидрофобная эмульсия	2	830	Гидрофобная эмульсия	ПНП (повышение нефтеотдачи)
	Вид работ			классификатору (к основному	
код					

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

	Проходно	D	Интервал уст, м		Лиаметр	Толщин		Внутреннее	Цемент, м после		Закачан	
Вид колонны	й, D мм	ствола,		ili yci, m	_	а Материал		покрытие	ремонта		0	№ ствола
	и, р мм	MM	верх	низ	, MM	стенки,		покрытие	верх	низ	цемента	
Направление	306		0	25	324	9	Сталь		0	25	0	1
Кондуктор	225,4		0	308	245	9,8	Сталь		84	308	10	1
Экспл.колонна	154		0	1827	168	7	Сталь		227	1827	30	1
Дополн.колонна	100		0	1727	114	7			303	1727	19	1
Летучка	100		1727	1803	114	7			0	0	4	1

4.ИСПЫТАНИЕ КОЛОНН НА ГЕРМЕТИЧНОСТЬ (и др. геофизические исследования).

Вид колонны		Метод испытания	Давление,	Дата испытания	Состояние
	Код	Наименование	атм		

6.АЛЬТИТУДА И ЗАБОЙ СКВАЖИНЫ.	Альтитуда ротора, м	314,63	Стоп-кольцо, м
-------------------------------	---------------------	--------	----------------

Альтитуда, м				Искус.	/с. заб., м Тек. заб., м		аб., м	Состояние забоя		
До ре	монта	После ре	монта	До	После	До	После	До ремонта	После ремонта	№ ствола
муфты	фланца	муфты	фланца	ремонта	ремонта	ремонта	ремонта	наименование	наименование	
310,89		310,89		1784,00	1784,00	1782,70	1782,70	Грязный	Грязный	1

1814,00

7.ПЕРФОРАЦИЯ, ОТКЛЮЧЕНИЕ ПЛАСТОВ

В	П		Горизонт Пласт Интервал, м Перфоратор				Расч.пл	Накоп.к		
и Д	Дата последн. Перфорации	Дата изоляции	Горизонт	Пласт	верх	низ	Перфоратор	Назначение перфорации	отность отв/м	ОЛ-ВО ОТВ
Д	07/02/2002 00:00		Кыновский+паши йский	a	1761,4	1764	ПРК-42С	Повторная	16,92	44
Д	07/02/2002 00:00		Кыновский+паши йский	б3	1771,4	1775	ПРК-42С	Повторная	16,94	61
Д	07/02/2002 00:00		Кыновский+паши йский	В	1778,2	1780,6	ПРК-42С	Повторная	17,08	41

Д - действующий, И - изолирован

16.РАСХОД МАТЕРИАЛОВ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ПРИ РЕМОНТЕ

	WITHCHOOL WITHCH WOOD, HOHOVIDGE EMBERTHEN TEMOTILE										
Код вида работы	Вид работы	Материал (реагент)	Плотно Концен сть трация, г/см3 %		Количество	Ед.изме рения	Стоимость	Чей реаг 1-зак 2-исп			
830	Гидрофобная эмульсия	Нефтенол НЗ-ТАТ ТУ 2483- 082-17197708-2003	0,896		4,032	тн	401765,78	2			
830	Гидрофобная эмульсия	Соль вода	1,18		22,538	тн		1			
830	Гидрофобная эмульсия	Технологическая жидкость TH-MC-2	1,14		83	м3	18758	2			

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



Стоимост	ь работ, руб	Продолжите	ельность, час	ЦКО
сметная	фактическая	плановая	фактическая	цко
737394	800332,28	22	27	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)

-	1771 10 1	om these no bugam paoot (bug paoot	ns akii)						
	Вид работы		Исполнитель работ	Стоим	ость, руб	Продол	ЦКО		
	код	Наименование	исполнитель расот	сметная фактическая		плановая	фактическая	цко	
	830	Гидрофобная эмульсия	ООО "ТаграС-ХимСервис"	737394	800332,28	22	27	2	

1/D. D 1	ом числе стоимость на сопровожден	ne texholioi nn ns	1/A.					
	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. □

В процессе закачки использывали технологическую жидкость с ТН-МС2 пл. 1,14г/см3.

Насытили скважину 8м3 тех.жидкости и определили приемистость:□

1 скорость: 192м3/сут при Р=60атм;□

2 скорость: 216м3/сут при Р=65атм; □

3 скорость: 240м3/сут при Р=70атм. □

Приготовили первичный раствор в объеме 9м3 (4,5м3 Нефтенола "НЗ-ТАТ"+ 4,5м3 тех.жидкости). □

Закачали ГЭР в объеме 90,0м3 (5%), состоящий из:□ (первичного раствора - 9м3 + тех.жидкости с ТН-МС2 70,5м3 +10,5м3 соль/воды).□

Рзак=70-98-90атм. Рзатр=0атм. □

Продавили соль/водой в объеме 8,6м3 и определили приемистость:□

1 скорость: 120м3/сут при Р=70атм;□

2 скорость: 164м3/сут при Р=80атм;

3 скорость: 192м3/сут при Р=90атм. □

Оставили на реагирование не менее 24 часа.

Всего объем жидкости (насыщение, определение приемистости, хим.реагент, продавка) составил 106,6м3.

Сдали ЦППД.□

Использовали технику:

27.11.2019г ЦА -13ч; ЦА-13ч; Вахта-2ч; Тягач-6ч; Тягач-3ч; КУДР-3М -9ч; АЦ-2ч; АЦ-3ед по 12ч; ПЭС WILSON-12ч.

28.11.2019г ЦА - 6ч; ЦА - 6ч; Вахта-2ч; Тягач-6ч; Тягач-3ч; КУДР-3М -6ч; АЦ-5ч; АЦ -3ед по 6ч; ПЭС WILSON -9ч.

В режиме ожидания:

ЦА -2ч; ЦА-2ч; АЦ-3ед по 3ч. □

Лист согласования к акту на сдачу скважины из капитального ремонта от 13/12/2019

Скв. № 9626 НГДУ "Альметьевнефть"

№ согласу- ющего	Согласующий специалист	Должность и ФИО согласующего	Передано на визу	Дата согласования/утвер ждения	Результат согласования	Замечания
1	Геолог. служба исполнителя	Аминова Лилия Аслаховна	29.11.2019 16:53	29.11.2019 16:53	Согл	
2	Специалист ООД	Плешкова Дарья Александровна	29.11.2019 16:53	29.11.2019 16:56	Согл	
3	Специалист ОГТМ (МУН)	Калимуллин Рустам Талгатович	29.11.2019 16:53	29.11.2019 16:58	Согл	
4	Специалист ЦРС (ГПС)	Мишанов Валентин Юрьевич	29.11.2019 16:53	29.11.2019 16:56	Согл	
5	Специалист ЦРС (ГПО)	Мишанов Валентин Юрьевич	29.11.2019 16:53	29.11.2019 16:56	Согл	
6	Начальник цеха-заказчика	Калимуллин Рустам Талгатович	29.11.2019 16:53	29.11.2019 17:11	Согл	
7	Начальник ОГТМ	Калимуллин Рустам Талгатович	29.11.2019 17:11	29.11.2019 17:11	Утв	
8	Эконом. служба исполнителя	Аминова Лилия Аслаховна	29.11.2019 17:11	13.12.2019 10:32	Согл	
9	Эконом. служба заказчика	Абрамов Артур Геннадьевич	13.12.2019 10:32	13.12.2019 11:15	Согл	

Нач. ЦПКРС и ПНП		/	« <u> </u>	<u> </u>	_20	
Специалист ГЦ	/	/	« <u></u>	<u> </u>	_20	_г
Нач. ЦДНГ(ЦППД)	/	/	« <u></u>	<u> </u>	_20	_г
Зам.нач.ЦППД-15 по геологии НГДУ "Альметьевнефть"	/ Газизянов Р.Р/ _{Фио}		«	<u> </u>	_20	_ __ г