

19																			
	Добыча нефти, тн							Добыча жидкости, м3			Сдача нефти, тн			Добыча газа, тыс.м3			Уровень использования газа, %		
	Расчет	План	ГТМ	Факт	+/- к Расчету	+/- к плану	+/- к ГТМ	План	Факт	+/- к плану	План	Факт	+/- к плану	План	Факт	+/- к плану	План	Факт	+/- к плану
Сутки	41418	41232	41345	41414	-4	182	69	527883	531754	3871	41002	39931	-1071	2575	2618	43	91,0	91,2	0,2
Месяц	788185	783430	787370	788028	-157	4598	658	10029766	10086856	57090	779025	785045	6020	48924	49914	990	91,0	91,1	0,1
Год	788185	783430	787370	788028	-157	4598	658	10029766	10086856	57090	779025	785045	6020	48924	49914	990	91,0	91,1	0,13

	Некатегорийные аварии на скважинах											Состояние фонда скважин								
	Бурение		ЗБС		КРС		ПРС		При эксплуатации		ИТОГО									
	Скв	тн	Скв	тн	Скв	тн	Скв	тн	Скв	тн	Скв	тн	Показатели	Начало месяца		19		+/-		
Сутки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		Неработающий	Кол-во скв	тн	Кол-во скв	тн	Кол-во скв	тн
Месяц	0	0	1	0	2	8	1	9	6	46	10	63	Простаивающий	635	2164	655	2193	20	29	
Год	0	0	1	0	2	8	1	9	6	46	10	63	ПРС	190	1012	211	1147	21	135	
Ликвид.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Ожидание ПРС	37	435	31	384	-6	-51	
Не ликвид.	0	0	1	0	2	8	1	9	6	46	10	63	КРС	12	27	11	35	-1	8	
Не ликвид.2015	0	0	1	0	9	40	4	28	22	120	36	188	в т.ч. простой	78	421	76	344	-2	-77	
	Простои бригад											Остановки скважин под ГТМ		в т.ч. бездейств.	Ожидание КРС	Вывод на режим	в т.ч. ГТМ	в т.ч. базовый фонд		
	Бурение		ЗБС		КРС		ПРС		ИТОГО											
	Кол-во бриг.	часов	Кол-во бриг.	часов	Кол-во бриг.	часов	Кол-во бриг.	часов	Скв	часов	Кол-во скв	тн								
Сутки	0	0	0	0	54	492	24	196	78	688	2	2	35	229	5	18	29	81	24	63
Месяц	0	0	10	182	488	3558	181	1275	679	5015	35	229	14	186	17	220	3	34		
Год	0	0	10	182	488	3558	181	1275	679	5015	35	229								

	Выполнение ГТМ																			Остановлено Нерентабельны							
	Ввод новых			Зарезка боковых стволов			ГРП			Оптимизации			Прочие ГТМ			Итого											
	ОТМ, скв/тн	Факт, скв/тн	+/-	ОТМ, скв/тн	Факт, скв/тн	+/-	ОТМ, скв/тн	Факт, скв/тн	+/-	ОТМ, скв/тн	Факт, скв/тн	+/-	ОТМ, скв/тн	Факт, скв/тн	+/-	ОТМ,скв/тн	Факт,скв/тн	+/-									
Сутки	0/0	0/0	0/0	1/20	0/0	-1/-20	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	0/0	1/6	2/15,3	1/9,3	2/26	2/15,3	0/-10,7	0/0/0								
Месяц	5/215	7/290,5	2/75,5	6/154	7/196,6	1/42,6	4/36	5/66,3	1/30,3	3/27	4/29,4	1/2,4	16/111	19/117,2	3/6,2	34/543	42/700	8/157	3/709/1								
												График температуры							3/709/1								
	Закачка воды			Ввод новых ППД, ввод ЗБС ППД/Перевод в ППД			Ремонты ППД			Остановка скв (перевод в ППД)																	
	Меропр, м3	Факт, м3	+/-	ОТМ, скв/м3	Факт, скв/м3	+/-	ОТМ, скв/м3	Факт, скв/м3	+/-	Факт, скв	Факт, тн																
Сутки	515025	521511	6486	0/0	1/350	1/350	0/0	0/0	0/0	1	1																
Месяц	9775214	9855629	80415	2/400	3/750	1/350	0/0	2/450	2/450	3	11,3																
Год	9775214	9855629	80415	2/400	3/750	1/350	0/0	2/450	2/450	3	11,3																

	Выполнение БП																		ПРОХОДКА, м
	Ввод новых			Возврат, приобщение			ГРП			Оптимизации			Ликвидация аварий			Зарезка боковых стволов			
	План, скв/тн	Факт, скв/тн	+/-	План, скв/тн	Факт, скв/тн	+/-	План, скв/тн	Факт, скв/тн	+/-	План, скв/тн	Факт, скв/тн	+/-	План, скв/тн	Факт, скв/тн	+/-	План, скв/тн	Факт, скв/тн	+/-	Сутки
Месяц	8/334	7/290,5	-1/-43,5	5/49	7/62,8	2/13,8	7/63	5/66,3	-2/3,3	0/0	4/29,4	4/29,4	1/6	0/0	-1/-6	3/77	7/196,6	4/119,6	график
Год	8/334	7/290,5	-1/-43,5	5/49	7/62,8	2/13,8	7/63	5/66,3	-2/3,3	0/0	4/29,4	4/29,4	1/6	0/0	-1/-6	3/77	7/196,6	4/119,6	2480
	ОПЗ			РИР			Ликв.неггер./перевод на мех.доб			Ввод новых ППД/Перевод в ППД			Ремонты ППД			Итого			факт
	План, скв/тн	Факт, скв/тн	+/-	План, скв/тн	Факт, скв/тн	+/-	План, скв/тн	Факт, скв/тн	+/-	План, скв	Факт, скв	+/-	План, скв	Факт, скв	+/-	План,скв/тн	Факт,скв/тн	+/-	
Месяц	9/46	12/54,4	3/8,4	1/4	0/0	-1/-4	1/4	0/0	-1/-4	3	3	0	10	2	-8	35/583	42/700	7/117	+/-
Год	9/46	12/54,4	3/8,4	1/4	0/0	-1/-4	1/4	0/0	-1/-4	3	3	0	10	2	-8	35/583	42/700	7/117	3214

	Внутрисменные потери								Баланс ост (факт), тн	БП, скв	Факт, скв	+/-	План		Факт		+/-		график
	Аварийные отключения		ППР		Порывы		Прочие потери			3943	3996	53	Кол-во скв	тн/сут	Кол-во скв	тн/сут	Кол-во скв	тн/сут	
	Кол-во скв	Потери, тн	Кол-во скв	Потери, тн	Кол-во скв	Потери, тн	Кол-во скв	Потери, тн		Запуски Ф-1			8	98	6	53	-2	-45	
	Остановки Ф-1			7	72	9	46	2		-26									
Сутки	0	0	0	0	5	2	66	97	7,0	Запуски (предыдущие сутки)			10	146	6	66	-4	-80	+/-
Месяц	0	0	91	66	25	36	1364	1839	464,0	Монтажи (предыдущие сутки)			13	194	11	169	-2	-25	12428
Год	0	0	91	66	25	36	1364	1839	464,0	Запуски (текущие сутки)			15	222	СТОП при ГРП			Год	
	Количество инцидентов, шт				ИТОГО:	Сутки	71	99	Истощение план тн	Изменения базовый фонд тн	Изменения ГТМ тн		ГРП		в т.ч. МГРП				
						Месяц	1480	1941					План	Факт	+/-	План	Факт	+/-	
						Год	1480	1941											
		Нефтепровод	Водовод	Газопровод	ИТОГО:	Отказы	План, скв/тн	Факт, скв/тн	+/-, скв/тн	Сутки	1	0	-1	0	0	0			
Сутки	1	1	0	2	Сутки	6/72	7/44	1/-28	-42	-41	0	Сутки	1	0	-1	0	0	0	62041
Месяц	14	37	0	51	Месяц	108/1359	80/1026	-28/-333	-798	-41	0	Месяц	20	36	16	8	13	5	+/-
Год	14	37	0	51	Год	108/1359	80/1026	-28/-333	-798	-41	0	Год	20	36	16	8	13	5	13025

