

**Протокол испытаний по РВС- 11 УПН ЦППН НГДУ "Бавлынефть"**

Дата: **17 января 2013** года

Остановка РВС, начало стравливания давления в РВС – **08:43** мин

№ испытаний		Дата испытаний	Время испытаний	Режим РВС№11 (статика / динамика)
1		17-01-2013	09:38 – 10:02	Динамический.
Взлив 9,50 м 09:35 (ручной замер, рулетка)				
Уровни отбора проб от дна (м)	Время отбора проб	Процент обводненности (по ХАЛ)	Показания по ручному расчету (метры)	Показания системы УМФ-300 (метры)
			<b>Нефть Н= 6,203 м</b> +0,5 м	<b>Нефть = 6,43 м</b>
9м	09:38	0 %	+1,0 м	Взлив = 9,46 м
8м	09:41	0 %	+0,999 м	Эмульсия = 5,11 м
7м	09:44	0,3 %	+0,98 м	Сырая Нефть = 3,03 м
6м	09:46	4 %	+0,93 м	Вода = 1,01 м
5м	09:51	10 %	+0,82 м	(Время 09:51)
4м	09:54	26,6 %	+0,6 м	
3м	09:56	53,3 %	+0,304 м	
2м	10:00	86 %	+0,07 м	
1м	10:02	100 %	0 м	
Объем нефти по данным отбора проб , расчетный м3 $V=\pi*R^2*H = 180,9*H$ <b>1122,12 м3</b>				Объем нефти по показаниям УМФ300 м3 (тонны) $(m=0,88*V)$ <b>1163,2 м3 (1024 т)</b>

Разница в показаниях = **36,5 т** (УМФ300 +)

Начальник ЦППН

Ведущий технолог УПН ЦППН

Инженер ООО "НИЦМИ"

А. Р. Хабибуллин

Р. Ф. Садыков

А. Ю. Могильников

№ испытаний	Дата испытаний	Время испытаний	Режим РВС№11 (статика / динамика) Статический.	
2	17-01-2013	13:14 – 13:36		
Взлив 9,48 – 9,50м				
Уровни отбора проб от дна (м)	Время отбора проб	Процент обводненности (по ХАЛ)	Показания по ручному расчету (метры)	Показания системы УМФ-300 (метры)
			<b>Нефть Н= 6,264 м</b> +0,5 м	<b>Нефть = 6,40 м</b>
9м	13:14	0 %	+1 м	Взлив = 9,44 м
8м	13:17	0 %	+1 м	Эмульсия = 3,95 м
7м	13:20	0 %	+1 м	Сырая Нефть = 3,04 м
6м	13:22	0 %	+1 м	Вода = 1,72 м
5м	13:25	0 %	+0,985 м	(Время 13:25)
4м	13:27	3 %	+0,602 м	
3м	13:30	76,6 %	+0,147 м	
2м	13:33	94 %	+0,03 м	
1м	13:36	100 %	0 м	
Объем нефти по данным отбора проб, расчетный м3 (тонны) $V=\pi*R^2*H = 180,9*H$ (m=0,88*V)				Объем нефти по показаниям УМФ300 м3 (тонны)
<b>1133,16 м3</b>				<b>1157,76 м3 (1019 т)</b>

Разница в показаниях = **21,82 т** (УМФ300 +)

Запуск РВС-11 в работу – **13:44 мин**

Начальник ЦППН

Ведущий технолог УПН ЦППН

Инженер ООО "НИЦМИ"

А. Р. Хабибуллин

Р. Ф. Садыков

А. Ю. Могильников

**Протокол испытаний по РВС- 11 УПН ЦППН НГДУ "Бавлынефть"**

Дата: **18 января 2013 года**

Остановка РВС, начало стравливания давления в РВС – **08:23 мин**

№ испытаний 3		Дата испытаний 18-01-2013	Время испытаний 09:04 – 09:30	Режим РВС№11 (статика / динамика) Динамический.
Взлив 9,20 м 09:02 (ручной замер, рулетка)				
Уровни отбора проб от дна (м)	Время отбора проб	Процент обводненности (по ХАЛ)	Показания по ручному расчету (метры)	Показания системы УМФ-300 (метры)
			<b>Нефть Н= 6,1 м</b> +0,2 м	<b>Нефть = 6,44 м</b>
9м	09:04	0 %	+1,0 м	Взлив = 9,14 м
8м	09:07	0 %	+0,999 м	Эмульсия = 3,40 м
7м	09:11	0,2 %	+0,995 м	Сырая Нефть = 2,70 м
6м	09:13	0,8 %	+0,976 м	Вода = 1,92 м
5м	09:17	4 %	+0,94 м	(Время 09:19)
4м	09:20	8 %	+0,717 м	
3м	09:23	48,6 %	+0,262 м	
2м	09:26	99 %	+0,005 м	
1м	09:30	100 %	0 м	
Объем нефти по данным отбора проб , расчетный м3 $V=\pi*R^2*H = 180,9*H$ (тонны) ( $m=0,88*V$ )				Объем нефти по показаниям УМФ300 м3 (тонны)
<b>1103,5 м3</b>				<b>1164,9 м3 ( 1025,2 т )</b>

Разница в показаниях = **54,12 т (УМФ300 +)**

Начальник ЦППН

Ведущий технолог УПН ЦППН

Инженер ООО "НИЦМИ"

А. Р. Хабибуллин

Р. Ф. Садыков

А. Ю. Могильников

№ испытаний	Дата испытаний	Время испытаний	Режим РВС №11 (статика / динамика) Статический.	
4	18-01-2013	12:46 – 13:11		
Взлив 9,17 м				
Уровни отбора проб от дна (м)	Время отбора проб	Процент обводненности (по ХАЛ)	Показания по ручному расчету (метры)	Показания системы УМФ-300 (метры)
			<b>Нефть Н = 6,04 м</b> +0,17 м	<b>Нефть = 6,4 м</b>
9м	12:46	0 %	+1 м	Взлив = 9,16 м
8м	12:48	0 %	+1 м	Эмульсия = 3,37 м
7м	12:50	0 %	+1 м	Сырая Нефть = 2,76 м
6м	12:53	0 %	+0,998 м	Вода = 1,82 м
5м	12:56	0,5 %	+0,99 м	(Время 12:59)
4м	13:00	2 %	+0,68 м	
3м	13:03	62,9 %	+0,19 м	
2м	13:07	99 %	+0,005 м	
1м	13:11	100 %	0 м	
Объем нефти по данным отбора проб, расчетный м3 $V = \pi * R^2 * H = 180,9 * H$ (тонны) $(m = 0,88 * V)$				Объем нефти по показаниям УМФ300 м3 (тонны)
<b>1092,64 м3</b>				<b>1157,76 м3 (1019 т)</b>

Разница в показаниях = **57,47 т** (УМФ300 +)

Запуск РВС-11 в работу – **13:15 мин**

(Произведена корректировка по взливу на датчике УМФ-300 на +5 см.)

Начальник ЦППН

Ведущий технолог УПН ЦППН

Инженер ООО "НИЦМИ"

А. Р. Хабибуллин

Р. Ф. Садыков

А. Ю. Могильников

**Протокол испытаний по РВС- 11 УПН ЦППН НГДУ "Бавлынефть"**

Дата: **22 января 2013 года**

Остановка РВС, начало стравливания давления в РВС – **08:30 мин**

Очистка сенсора датчика **09:25 - 09:30**

№ испытаний 5	Дата испытаний 22-01-2013	Время испытаний 09:50 – 10:15	Режим РВС№11 (статика / динамика) Динамический.
Взлив 9,03 м 09:35 (ручной замер, рулетка)			
Уровни отбора проб от дна (м)	Время отбора проб	Процент обводненности (по ХАЛ)	Показания по ручному расчету (метры)
			<b>Нефть Н= 6,23 м</b> +0,03 м
9м	09:47	0 %	+1,0 м
8м	09:50	0 %	+1,0 м
7м	09:54	0 %	+1,0 м
6м	09:58	0 %	+0,997 м
5м	10:01	0,7 %	+0,98 м
4м	10:05	3,3 %	+0,69 м
3м	10:08	59 %	+0,365 м
2м	10:11	68 %	+0,165 м
1м	10:15	99 %	0,005 м
Объем нефти по данным отбора проб , расчетный м3 $V=\pi*R^2*H = 180,9*H$ <b>1127 м3</b>			Объем нефти по показаниям УМФ300 м3 (тонны) $(m=0,88*V)$ <b>( 991,8 т )</b>
			<b>1110,72 м3 ( 978 т )</b>

Разница в показаниях = **13,8 т** (УМФ300 -)

Начальник ЦППН

Ведущий технолог УПН ЦППН

Инженер ООО "НИЦМИ"

 А. Р. Хабибуллин

Р. Ф. Садыков

А. Ю. Могильников

№ испытаний	Дата испытаний	Время испытаний	Режим РВС№11 (статика / динамика) Статический.	
6	22-01-2013	13:02 – 13:35		
Взлив 9,06 м (ручной замер рулеткой 13:35)				
Уровни отбора проб от дна (м)	Время отбора проб	Процент обводненности (по ХАЛ)	Показания по ручному расчету (метры)	Показания системы УМФ-300 (метры)
			<b>Нефть Н = 6,27м</b> +0,06 м	<b>Нефть = 6,20 м</b>
9м	13:02	0 %	+1,0 м	Взлив = 9,06 м
8м	13:05	0 %	+1,0 м	Эмульсия = 3,63 м
7м	13:08	0 %	+1,0 м	Сырая Нефть = 2,86 м
6м	13:12	0 %	+1,0 м	Вода = 1,73 м
5м	13:16	0 %	+0,998 м	(Время 13:16)
4м	13:20	0,5 %	+0,731 м	
3м	13:25	53,3 %	+0,35 м	
2м	13:29	76 %	+0,125 м	
1м	13:33	99 %	+0,005 м	
Объем нефти по данным отбора проб, расчетный м3 $V=\pi*R^2*H = 180,9*H$ <b>1134,06 м3</b>				Объем нефти по показаниям УМФ300 м3 (тонны) <b>1121,58 м3 (987 т)</b>
				(тонны)
				<b>(997,97 т)</b>

Разница в показаниях = **10,97 т** (УМФ300 - )  
Запуск РВС-11 в работу – **13:37 мин**

Начальник ЦППН

Ведущий технолог УПН ЦППН

Инженер ООО "НИЦМИ"

А. Р. Хабибуллин

Р. Ф. Садыков

А. Ю. Могильников