

Протокол испытаний по РВС- 6 (Девон) ЦППН НСП "Япрык" НГДУ "ТН"

Дата: 30 января 2013 года


№ испытаний		Дата испытаний	Время испытаний	Режим РВС№6 (статика / динамика)
1		30-01-2013	10:35 – 11:10	Динамический.
Взлив 8,99 м 10:35 (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)
			Нефть Н= 3,5 м +0,992 м	Нефть = 3,6 м
8м	10:37	0,6% +0,6%гр	+1,0 м	Взлив = 9,07 м
7м	10:40	0,6% + 0,6%гр	+0,494 м	Эмульсия = 6,19 м
6,5м	10:44	1,8% +1,8%гр.	+0,195 м	Сырая Нефть = 5,47 м
6,3м	10:48	3% +0,6%гр. +0,8%гр	+0,185 м	Вода = 2,30 м
6,1м	10:52	12% + 70%гр.	+0,171 м	(Время 11:00)
5,9м	10:56	17% + 70%гр.	+0,165 м	
5,7м	11:00	18% + 72%гр.	+0,164 м	
5,5м	11:03	18% + 75%гр.	+0,094м	
5,3м	11:06	88%	+0,014м	
5,1м	11:09	98%	+0,002 м	
4,9м	11:12	100%	+0 м	
Объем нефти по данным отбора проб , расчетный м3 (тонны) $V=\pi \cdot R^2 \cdot H = 408,07 \cdot H$ (m=0,89 \cdot V)				Объем нефти по показаниям УМФ300 (тонны)
1428,3 м3				1286 т


Разница в показаниях = 15 т (УМФ300 +)

Начальник ЦППН

Начальник установки

Инженер ООО "НИЦМИ"

 Ф. Ф. Насибуллин

 Р. Ф. Фаизов

 А. Ю. Могильников