



Мобильная установка предварительного сброса воды (МУПСВ)

Заказчик: _____

Ответственный
со стороны Заказчика: _____

Месторождение: _____

Сроки оказания услуг: _____

№	Показатели	Значения
1	Диапазон расхода жидкости, м³/сут	
	Диапазон расхода нефти, м³/сут	
	Диапазон расхода воды, м³/сут	
	Диапазон расхода газа, нм³/сут (или газовый фактор, м³/м³)	
2	Диапазон давления на входе в установку (либо на устье скважин), МПа	
	Диапазон давлений в системе нефтегазосбора (в случае работы установки в систему нефтегазосбора), МПа	
3	Диапазон температуры на входе в установку (либо на устье скважин), °С	
4	Свойства нефти	
	плотность нефти, кг/м³	при 20 °С
	вязкость, мм²/с (мПа×с)	при 20 °С
		при 50 °С
	температура кристаллизации нефти/температура застывания, °С	
	компонентный состав пластовой жидкости и дегазированной нефти, % мол.	
	- C ₁	
	- C ₂	
	- C ₃	
	- C ₄	
	- C ₅	
	- C ₆	
	- C ₇	
	- C ₈	
	- C ₉	
	- C ₁₀	
	- C ₁₁	
	- C ₁₂	
	Содержание, % масс.	
	- парафина	
	- общей серы	
	- меркаптановой серы	
	- сероводорода	
	- смол, асфальтенов	
5	Свойства воды:	
	- CO ₂	
	- HCO ₃ ⁻	
	- Cl ⁻	
	- Ca ²⁺	

№	Показатели		Значения
	- Mg^{2+}		
	- $Na^{+}+K^{+}$		
	- NH_4^{+}		
	- Br^{-}		
	- B^{-}		
	- Ba^{2+}		
	- кислотность, показатель pH		
	- плотность, кг/м ³		
	- общая минерализация, г/дм ³		
6	Способ утилизации нефти:		
	- в нефтегазосборный коллектор (давление в МПа)		
	- отгрузка в автоцистерны		
	- утилизация на ГФУ		
	- другое		
7	Способ утилизации газа:		
	- горизонтальная факельная установка		
	- газосборный коллектор (давление в МПа)		
	- мультифазный коллектор (давление в МПа)		
	- другое		
8	Способ утилизации воды:		
	- горизонтальная факельная установка		
	- в водосборный коллектор (давление в МПа)		
	- мультифазный коллектор (давление в МПа)		
	- закачка в пласт (давление в МПа)		
9	Необходимость подачи химреагентов:	деэмульгаторы	
		ингибиторы коррозии, H_2S	
		ингибиторы гидратообразования	
		ингибиторы парафиноотложений	
		ингибиторы солеотложения	
10	Погрешность измерения дебита	нефти	
		газа	
		воды	
11	Требуемое качество подготовки:		
	Нефть на выходе:		
	- содержание воды, %		
	- содержание хлористых солей, мг/м ³		
	Пластовая вода на выходе:		
	- содержание мех.примесей, мг/дм ³		
	- содержание нефтепродуктов, мг/дм ³		
12	Блок нагрева нефти (да/ нет)		
	Операторная (да/ нет)		
13	Требуемый общий объем емкостного парка для хранения нефти (в случае отгрузки нефти в автоцистерны), м ³		
14	Требуемый объем резервуаров под нефть (объем каждой емкости), м ³		
15	Район эксплуатации, климатические условия:		
	- климатическое исполнение оборудования		
	- климатический район строительства		
	- абсолютная минимальная температура воздуха, °C		

№	Показатели		Значения
	- абсолютная максимальная температура воздуха, °С		
	- средняя температура самой холодной пятидневки, °С		
	- нормативное значение ветрового давления для III района согласно СП 20.13330.2011, кПа		
	- расчётное значение веса снегового покрова для V района, кПа		
	- среднегодовая скорость ветра, м/с		
	- сейсмичность района строительства, балл		
16	Энергообеспечение	обеспечивает Заказчик обеспечивает Подрядчик	
17	Вид услуги	сервис по подготовке скважинной продукции	
		аренда установки	
		поставка установки	
18	Площадка под установку	габариты, м*м	
		наличие/отсутствие плитного основания	
19	Прочие требования (потребность в замере забойных параметров, отборе и анализе проб и т.д.)		

Контактные данные ответственного за заполнение опросного листа (для обратной связи):

ФИО: _____

Должность: _____

E-mail: _____

Телефон: _____

М.П. _____ **Подпись руководителя предприятия (отдела)**

_____ **Расшифровка подписи**