

Мобильная установка предварительного сброса воды (МУПСВ)

Заказчик: _____
 Ответственный
 со стороны Заказчика: _____

Месторождение: _____
 Сроки оказания услуг: _____

№	Показатели	Значения	
1	Диапазон расхода жидкости, м ³ /сут		
	Диапазон расхода нефти, м ³ /сут		
	Диапазон расхода воды, м ³ /сут		
	Диапазон расхода газа, нм ³ /сут (или газовый фактор, м ³ /м ³)		
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/м ³	при 20 °С	
	вязкость, мм ² /с (МПа×с)	при 20 °С	
		при 50 °С	
	температура кристаллизации нефти/температура застывания, °С		
	компонентный состав пластовой жидкости и дегазированной нефти, % мол.		
	- С ₁		
	- С ₂		
	- С ₃		
	- С ₄		
	- С ₅		
	- С ₆		
	- С ₇		
	- С ₈		
	- С ₉		
	- С ₁₀		
	- С ₁₁		
	- С 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	
7	Способ утилизации газа:	
	- горизонтальная факельная установка	
	- газосборный коллектор (давление в МПа)	
	- мультифазный коллектор (давление в МПа)	
8	Способ утилизации воды:	
	- горизонтальная факельная установка	
	- в водосборный коллектор (давление в МПа)	
	- мультифазный коллектор (давление в МПа)	
9	Необходимость подачи химреагентов:	деэмульгаторы
		ингибиторы коррозии, H ₂ S
		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**