



Мобильная установка подготовки нефти (МУПН)

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 (дымное/бездымное сжигание)	
	- другое	
7	Способ утилизации газа:	
	- газотурбинная электростанция	
	- горизонтальная факельная установка	
	- вертикальная факельная установка	
	- газосборный коллектор (давление в МПа)	
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 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	

№	Показатели	Значения
	- абсолютная минимальная температура воздуха, °С	
	- 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 (под ключ) аренда установки (в том числе доставка, ШМР, ПНР) продажа установки (в том числе доставка, ШМР, ПНР)
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**