

# Мобильная установка подготовки нефти (МУПН)

Заказчик: \_\_\_\_\_  
 Ответственный \_\_\_\_\_  
 со стороны Заказчика: \_\_\_\_\_

Месторождение: \_\_\_\_\_  
 Сроки оказания услуг: \_\_\_\_\_

№	Показатели	Значения
1	Диапазон расхода жидкости, м <sup>3</sup> /сут	
	Диапазон расхода нефти, м <sup>3</sup> /сут	
	Диапазон расхода воды, м <sup>3</sup> /сут	
	Диапазон расхода газа, нм <sup>3</sup> /сут (или газовый фактор, м <sup>3</sup> /м <sup>3</sup> )	
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	<b>Свойства нефти</b>	
	плотность нефти, кг/м <sup>3</sup>	при 20 °С
	вязкость, мм <sup>2</sup> /с (мПа×с)	при 20 °С
		при 50 °С
	температура кристаллизации нефти/температура застывания, °С	
	компонентный состав пластовой жидкости и дегазированной нефти, % мол.	
	- С <sub>1</sub>	
	- С <sub>2</sub>	
	- С <sub>3</sub>	
	- С <sub>4</sub>	
	- С <sub>5</sub>	
	- С <sub>6</sub>	
	- С <sub>7</sub>	
	- С <sub>8</sub>	
	- С <sub>9</sub>	
	- С <sub>10</sub>	
	- С <sub>11</sub>	
	- С <sub>12</sub>	
	<b>Содержание, % масс.</b>	
	- парафина	
- общей серы		
- меркаптановой серы		
- сероводорода		
- смол, асфальтенов		
5	<b>Свойства воды:</b>	
	- CO <sub>2</sub>	
	- HCO <sub>3</sub> <sup>-</sup>	
	- Cl <sup>-</sup>	
	- Ca <sup>2+</sup>	

№	Показатели	Значения
	- Mg <sup>2+</sup>	
	- Na <sup>+</sup> +K <sup>+</sup>	
	- NH <sub>4</sub> <sup>+</sup>	
	- Br	
	- B <sup>-</sup>	
	- Ba <sup>2+</sup>	
	- кислотность, показатель pH	
	- плотность, кг/м <sup>3</sup>	
	- общая минерализация, г/дм <sup>3</sup>	
6	<b>Способ утилизации нефти:</b>	
	- в нефтегазосборный коллектор (давление в МПа)	
	- отгрузка в автоцистерны	
	- утилизация на ГФУ (дымное/бездымное сжигание)	
7	<b>Способ утилизации газа:</b>	
	- газотурбинная электростанция	
	- горизонтальная факельная установка	
	- вертикальная факельная установка	
	- газосборный коллектор (давление в МПа)	
8	<b>Способ утилизации воды:</b>	
	- 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 <sub>2</sub> S
		ингибиторы гидратообразования
		ингибиторы парафиноотложений
		ингибиторы солеотложения
10	Погрешность измерения дебита	нефти
		газа
		воды
11	<b>Требуемое качество подготовки:</b>	
	<b>Нефть на выходе:</b>	
	- содержание воды, %	
	- содержание хлористых солей, мг/м <sup>3</sup>	
	<b>Пластовая вода на выходе:</b>	
- содержание мех.примесей, мг/дм <sup>3</sup>		
- содержание нефтепродуктов, мг/дм <sup>3</sup>		
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 <sup>3</sup>	
14	Требуемый объем резервуаров под нефть (объем каждой емкости), м <sup>3</sup>	
15	<b>Район эксплуатации, климатические условия:</b>	
	- климатическое исполнение оборудования	
	- климатический район строительства	

