

## Опросный лист на узел учета нефти (коммерческий, оперативный)

Предприятие: \_\_\_\_\_

Месторождение: \_\_\_\_\_

Наименование оборудования: \_\_\_\_\_

№ п/п	Показатели	Значения
1	2	3
<b>ОБЩИЕ ДАННЫЕ</b>		
1	Назначение и область применения	
2	Вид учета: коммерческий или оперативный	
3	Климатическое исполнение и категория размещения по ГОСТ 15150-69	
4	Температура окружающего воздуха, °С	мин
		макс
5	Класс взрывоопасности помещения по ПУЭ	
<b>ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОЧЕЙ СРЕДЫ</b>		
6	Наименование перекачиваемой жидкости	
7	Содержание коррозионноактивных компонентов, % мол.	- H <sub>2</sub> S (сероводорода)
		- CO <sub>2</sub> (углекислого газа)
8	Расход, м <sup>3</sup> /сут	
9	Давление в системе, МПа (изб.)	
10	Температура рабочей среды, °С	
11	Плотность при 20 °С, кг/м <sup>3</sup>	
12	Вязкость, мм <sup>2</sup> /с	
13	Упругость паров, кг/см <sup>2</sup> (абс.)	
14	Массовая доля парафина, %	
15	Массовая доля серы, %	
16	Объемное содержание воды в нефти, %	
17	Токсичность по ГОСТ 12.1.005-88 (ПДК, мг/м <sup>3</sup> )	
18	Класс опасности по ГОСТ 12.1.007-76	
19	Взрывоопасность по ГОСТ Р 51330.11-99	
20	рН для водных растворов	
21	Содержание механических примесей, мг/дм <sup>3</sup>	
<b>СОСТАВ ОБРУДОВАНИЯ</b>		
22	Блок входных фильтров: да, нет	
23	Блок измерительных линий их количество, шт.	
24	Узел регулирования расхода: да, нет	
25	Блок измерения показателей качества: да, нет	
26	Блок поверочной установки (ПУ): да, нет	
27	Стационарная трубопоршневая ПУ: да, нет	
28	Передвижная ПУ: да, нет	

1	2	3
<b>ОБОРУДОВАНИЕ АВТОМАТИЗАЦИИ, ИЗМЕРЯЕМЫЕ ПАРАМЕТРЫ</b>		

29	Контрольно-измерительные приборы: да, нет	
30	Система управления и обработки данных: да, нет, рекомендуемые марки производителей	
31	АРМ оператора: да, нет	
32	Объемный расход: да, нет Погрешность измерения, %	
33	Массовый расход: да, нет Погрешность измерения, %	
34	Плотность, кг/м <sup>3</sup>	
35	Объемное содержание воды в нефти, %	
36	Вязкость, мм <sup>2</sup> /с	
37	Давление, МПа	
38	Температура, °С	
39	Наличие плотномера: да, нет / количество, шт.	
40	Наличие влагомера: да, нет / количество, шт.	
41	Необходимость метрологической экспертизы проекта / узла учета	
42	Узел отбора пробы нефти: да, нет	- ручной - автоматический
43	Передача данных на АСУ ТП верхнего уровня: да, нет	
44	Тип расходомера:	- массовый (кориолисовый) - турбинный
45	Тип пробозаборного устройства:	- целевое - многоточечное
46	Тип приводов запорно-регулирующей арматуры:	- ручной - электрический - пневматический
<b>УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ И УПРАВЛЕНИЯ</b>		
47	Вид поставки: блочная, не блочная	
48	Требуемый срок службы изделия, лет	
49	Место расположения пункта управления технологическим процессом	
50	Место расположения изделия (в помещении, на открытой площадке)	
51	Температура внутреннего воздуха в помещении	
52	Требуется ли	ШМ
53	дополнительные услуги	ПНР
54		Транспортировка (место назначения)
55	Требования к КИПиА	
56	Наименование проектного института, контактные телефоны	

**Информацию подготовил:**

**Фамилия, Имя, Отчество:** \_\_\_\_\_

**Должность:** \_\_\_\_\_

**Компания:** \_\_\_\_\_

**Почтовый адрес:** \_\_\_\_\_

**Телефон:** \_\_\_\_\_

**Факс:** \_\_\_\_\_

**М.П.** \_\_\_\_\_

**Подпись руководителя предприятия (отдела)**

