



НОВЫЕ
ТЕХНОЛОГИИ

ООО ИПП «Новые технологии»

Адрес: ул. Менделеева, д. 114, г. Уфа, 450106
Тел/факс: (347)293-93-33/293-51-63
Сайт: <http://tech-new.ru/>
E-mail: nt@tech-new.ru
ОКПО 77852729, ОГРН 1050204014651
ИНН 0274106520, КПП 027401001



Опросный лист
на измерительную установку ИУ «Спутник-Массомер НТ.1»
стационарного исполнения

Организация:	
Должность:	
Ф.И.О.:	
Телефон:	E-mail:

1. Технические характеристики	min	max
1.1. Давление в системе нефтесбора, МПа		
1.2. Среднесуточный дебит жидкости на скважине, (м³/сут)		
1.3. Среднесуточный дебит нефти на скважине, (т/сут)		
1.4. Среднесуточный дебит газа на скважине в рабочих условиях, м³/сут		
1.5. Среднесуточный дебит газа на скважине в нормальных условиях, нм³/сут		
1.6. Газовый фактор, нм³/т		
1.7. Климатическое исполнение установки по ГОСТ 15150-69 (УХЛ1, У1)		
2. Параметры рабочей среды подключаемых скважин	min	max
2.1. Обводненность нефти, объемная доля, %		
2.2. Плотность нефти, кг/м³		
2.3. Плотность пластовой воды, кг/м³		
2.4. Плотность газа при 20°C, кг/м³		
2.5. Содержание сероводорода, объемная доля, ppm		
2.6. Содержание парафина, %		
2.7. Содержание механических примесей, мг/л		
2.8. Кинематическая вязкость водонефтяной смеси при 20°C, сСт		
2.9. Температура рабочей среды, °C		
3. Требования к технологическому оборудованию		
3.1. Количество подключаемых скважин, шт.		
3.2. Исполнение внешней технологической обвязки подключаемых скважин (двухстороннее/одностороннее — слева/справа от центрального входа)		
3.3. Диаметр и тип подводящего трубопровода от скважины (наружный диаметр (мм)* толщина стенки (мм), марка стали трубопровода)		
3.4. Исполнение внешней технологической обвязки отходящего трубопровода (двухстороннее/одностороннее — слева/справа от центрального входа)		
3.5. Диаметр и тип сборного трубопровода, отходящего от измерительной установки (наружный диаметр (мм)*толщина стенки (мм), марка стали)		
3.6. Расходомер на жидкостной линии (указать тип расходомера)		

А — ЭМИС-МАСС 260 Б — ЭРВИП.НТ.М с плотномером	
3.7. Расходомер на газовой линии (указать тип расходомера) А — ЭМИС-Вихрь 200 Б — ЭРВИП.НТ.М В — СВГ.М Г — ДРГ.М	
3.8. Наличие поточного влагомера на жидкостной линии	
3.9. Тип, марка поточного влагомера	
3.10. Наличие байпасной линии на выходе жидкости из сепаратора для установки дублирующего расходомера (А\Б) А — дублирующий расходомер устанавливается параллельно основному расходомеру, при этом байпасная линия нужна; Б — дублирующий расходомер устанавливается последовательно с основным расходомером, при этом байпасная линия не нужна. В — дублирующий расходомер не ставить.	
3.12. Тип, марка дублирующего расходомера: А — ТОР-1 А - ЭРВИП.НТ.М	
3.13. Антикоррозионная защита (указать необходимый вариант): А — трубопроводов Б — сепарационной емкости В — ПСМ	
3.13. Наличие блока аппаратурного (длина x ширина x высота) — 2,0 x 2,0 x 2,87 — 2,0 x 3,0 x 2,87 — 3,0 x 3,0 x 2,87 — другие размеры	
4. Дополнительные требования	
4.1. Тип , модель системы телемеханики, применяемой на месторождении	
4.2.7. Поставка межблочной кабельной продукции от технологического блока до блока аппаратурного (указать расстояние между технологическим блоком и блоком аппаратурным в метрах)	
ЗИП: укомплектовать ПСМ ключом переключения скважин. Укомплектовать КМЧ (обратные клапана с ответными фланцами, отводами и с крепежом по количеству отводов). — дополнительно:	
Резинотехнические изделия, комплект.	

Подпись заполнившего опросный лист _____ «___» _____ 20 ____ г.