

Ассоциация "Монтажавтоматика"
ООО "НОРМА-РТМ"

**СРЕДСТВА АВТОМАТИЗАЦИИ
ПРИБОРЫ ДЛЯ ИЗМЕРЕНИЯ И РЕГУЛИРОВАНИЯ
РАСХОДА И КОЛИЧЕСТВА**

Справочник

ИМ14-4-2004

Москва
2004

Справочник разработан на основании номенклатурных перечней заводов-изготовителей.

В справочнике приведены основные технические характеристики приборов для измерения и регулирования расхода и количества. В графе «Изготовитель» дается условное обозначение предприятия-изготовителя. В конце справочника по условному обозначению предприятия - изготовителя пользователь найдет адрес предприятия, контактные телефоны, электронную почту и web-страницу.

Ассоциация Монтажавтоматика ООО НОРМА-РТМ
123308, г.Москва Д-308, 3-я Хорошевская улица, дом 2
Телефон/факс: (095) 191-04-36, факс 191-03-98

E-mail: norma_ca@mtu-net.ru

АЛФАВИТНЫЙ УКАЗАТЕЛЬ

Тип	Позиция	Тип	Позиция	Тип	Позиция	Тип	Позиция
1. Расходомеры							
ВЭПС	1.25	ОВЕН СИ8	1.18	Prowirl	1.23	РЭМ-1	1.16
ГиперФлоу	1.26	РГД-4	1.12	Prosonic flow	1.24	РЭМ-2	1.17
Метран-310P	1.14	РОСТ-1	1.4	40E		UFM 001	1.10
Micro Motion	1.6	РОСТ-2-Вх	1.5	PCM-05	1.15	UFM 001ExialIC	1.11
Модели 3095 MV	1.7	PROline	1.20	PCT	1.1	UFM 005	1.2
Модели 8800	1.8	PROline Promass	1.21	PCT-M	1.1	UFM 005-2	1.3
ОВЕН РМ1	1.19	PROline Promag	1.22	РУ-2К	1.9	УЗР-В-М	1.13
2. Регуляторы расхода							
A-30-2	2.1	AP-150-2	2.1	РД	2.4	РРТЭ-1	2.3
A-90-2	2.1	АРТ-01	2.7	РД-3М	2.5	У-30-2	2.1
AP-10-2	2.1	В-50-2	2.1	РР	2.4	У-30П-2	2.1
AP-40-2	2.1	Г-70-2	2.1	РРВ-1	2.2	УРРД-2	2.6
3. Преобразователи расхода							
ИПРЭ-3	3.1	Кобра-36P	3.9	ПП	3.8	PCO1	3.11
ИПРЭ-7	3.2	Метран-300ТР	3.7	РД-150/60	3.4	ТПР1-20	3.3
ИПРЭ-7Т	3.2	ПИР-1	3.10	РОСТ 13	3.5	УПР-1	3.6
4. Преобразователи разности давления							
ДКО-3702	4.10	ДМТ-3583М11	4.9	Метран-22-ДД	4.14	САПФИР-22ДД	4.1
ДКО-3702М	4.10	ДМТ-3583М12	4.9	Метран-22-ДД-	4.15	Вн-К	
ДКО-3702М-Ех	4.10	ДМТ-3583М-Ех	4.9	АС		Сапфир-22МП	4.8
ДМ-3583М	4.9	ДМЭР-МИ	4.2	Метран-22-Вн-ДД	4.14	Сапфир-22МТ	4.7
ДМПК-100АМ	4.17	ДПП-1	4.3	Метран-100	4.16	Сапфир-22Р	4.18
ДМПК-100М	4.17	ДПП-2	4.4	САПФИР-22ДД	4.6	СИГНАЛ	4.11
ДМТ-3583М	4.9	ДПП-2РМ	4.5	САПФИР-22ДД-	4.6	СИГНАЛ-Ех	4.11
ДМТ-3583М2	4.9	Метран-22-Ех-ДД	4.14	Ех		СИГНАЛ-И	4.12
ДМТ-3583М3	4.9	Метран-44-ДД	4.13	Сапфир-22ДД-Вн	4.1	СИГНАЛ-И-Ех	4.12
5. Дифманометры							
ДСП-160-М1	5.1	ДСС-711-М1	5.1	ДСС-711-2С-М1	5.1	ДТХ-01	5.2
ДСП-4С2-М1	5.1	ДСС-712-М1	5.1	ДСС-712-2С-М1	5.1		
6. Датчики							
ГиперФлоу-3Пм	6.7	ДРК-ВМ	6.5	ДРПВ-1В	6.1	НОРД-И1У	6.6
ДРК-1	6.3	ДРПВ-1	6.1	ДРПВ-2	6.2	НОРД-И2У	6.6
ДРК-3	6.4						
7. Реле потока							
РП1	7.1	РПЖ-1М	7.2	РКПЖ-1	7.3	T-Trend	7.4
8. Счетчики газа							
АГАТ-1М	8.3	G6	8.1	СГ-16М	8.2	РГ	8.4
ЛГ	8.6	Гобой-1	8.7	СГ-75М	8.2	РЛ	8.5
G4	8.1	Dymetic 9421	8.8				
9. Счетчики жидкости							
АС-001	9.2	ППВ-100-1,6СУ	9.9	ППТ-10/6,4	9.4	СЖУ-25МА	9.1
ИСР-1	9.15	ППВ-150-1,6СУ	9.9	ППТ-20/6,4	9.4	СМ	9.7
НОРД-М	9.6	ППО25-1,6СУ	9.11	ППТ-32/6,4	9.4	ЦЕНТРОСОНИК	9.3
МИГ-40	9.5	ППО40-0,6СУ	9.10	Расход-3	9.13	УЗС-1	9.14
МИГ-50	9.5	ППТ	9.8	Расход-7	9.12	УЗС-1-Ех	9.14
МИГ-80	9.5						
10. Счетчики тепла							
Dymetic-9412М	10.20	Метран-420	10.2	ТС-06	10.9	ТСЧВМ1	10.18
Dymetic-9415	10.21	MULTICAL UF	10.3	ТС-07	10.10	ТСЧВМ2	10.19
Dymetic-9416	10.22	СТ-1	10.4	ТСК-5	10.16	ТЭМ-05М	10.25
Dymetic-9431	10.23	СТ-3	10.5	ТСК-7	10.17	ТЭМ-106	10.26
КСТ	10.6	Т-21	10.24	ТСК-4М	10.7	UFEC 005	10.11
МАГИКА	10.8	Теплоучет-1	10.27	ТСТ-1	10.15	UTC-1	10.12
Метран-400	10.1	ТРЭМ	10.13	ТСТ-1М	10.14		
11. Счетчики холодной и горячей воды							
ВСГ	11.1	ВСХ-15	11.8	КВБ-10	11.6	СВУМ	11.11
ВСГ-15	11.8	ВСХд	11.1	МТК/МТ	11.13	СКВ	11.4
ВСГд	11.1	ЕТК/ЕТW	11.12	СВК-15-3	11.3	ТВ-50	11.7
ВСКВ	11.9	КВ-1,5	11.5	СВТ 20/50	11.2	ТВ-65	11.7
ВСХ	11.1	КВБ-2,5	11.6	СВУ	11.10		

Тип	Пози- ция	Тип	Пози- ция	Тип	Пози- ция	Тип	Пози- ция
12. Комплект расходомериста «Лебедь»							
Лебедь	12.1						
13. Ротамеры							
РПО	13.2	РМФ	13.1	РПФ	13.2	РЭ	13.3
РМ	13.1	РП	13.2	РСБ	13.1		
14. Вычислители расхода							
ВКГ-1	14.4	ВКТ-ЗП	14.5	Метран-410	14.7	ОТЕ-1111	14.2
ВКТ-2М	14.3	ГАММА-9	14.9	ТВМ5	14.8	ЭВР-1	14.1
ВКТ-3	14.3	МИР-Г	14.6				
15. Фильтры							
ИЗВ-500	15.5	МИГ-ФГ	15.10	ФГБ	15.2	ФСДВ	15.4
ИЗВ-600	15.5	ФВ-6-03	15.3	ФЖУ	15.1	ФСФ-50	15.11
ИЗВ-700	15.5	ФВ-25-02	15.3	ФММ	15.6	ФФМ	15.6
МИГ-Ф	15.9	ФГ	15.8	ФПР-315	15.7	ФФС	15.6
16. Диафрагмы							
ДБС	16.4	ДКС	16.3	ДФК	16.5	ДФС	16.2
ДВС	16.1						
17. Сосуды							
СК	17.5	СР-25	17.1	СУ-6,3	17.3	СУ-25	17.2
СКУР	17.7	СР-40	17.1	СУ-16	17.3	СУ-40	17.2
СР	17.6	СУ	17.4				
18. Приборы разные							
Deltator	18.1	МТП-280Р-М1	18.2	ПУРГ-04М	18.12	УПН-100	18.18
Имитатор расхо- да жидкости	18.13	МУР-1001.7	18.3	СГ-ЭК	18.7	УПН-65	18.19
		VEGA-03	18.4	УИЖГЭ-20	18.16	УПСГ-2500	18.9
ИП	18.14	ПИК	18.6	Ультрафлоу	18.10	ЭЛЕКТРОН-	18.21
ИР	18.15	ПОТОК-8	18.8	УНМ-100	18.20	1500	
НОРД-ЭЗМ	18.5	ПУРГ	18.11	УПН-40	18.17	ЭЛЕКТРОН-400	18.22

СОДЕРЖАНИЕ

Алфавитный указатель	3
1. Расходомеры.	6
2. Регуляторы расхода	21
3. Преобразователи расхода.	25
4. Преобразователи разности давления.	32
5. Дифманометры.	51
6. Датчики.	52
7. Реле потока.	56
8. Счетчики газа.	57
9. Счетчики жидкости.	61
10. Счетчики тепла.	69
11. Счетчики холодной и горячей воды.	82
12. Комплект расходомериста "Лебедь".	88
13. Ротаметры	88
14. Вычислители расхода	93
15. Фильтры.	98
16. Диафрагмы	101
17. Сосуды	102
18. Приборы разные.	103
Адреса и телефоны заводов-изготовителей (поставщиков)	111

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики			Изго- витель
1. РАСХОДОМЕРЫ					
1.1	Расходомер –счетчик турбинный РСТ, РСТ-М ТУ4213-014-07513518-96 Госреестр № 16604-98	Счетчик турбинный РСТ, состоящий из преобразователя ТПР и вычислителя ВР-1, предназначен для измерения объема и объемного расхода жидких сред с вязкостью до 100 мм ² /с (100сСт) в различных технологических процессах, теплоэнергетических установках, стендовом оборудовании при коммерческих операциях. Преобразователь расходомера с индексом "М" в обозначении предназначен для размещения в эксплуатации во взрывоопасных зонах при температуре окружающей среды от -50 до 50 °С. Преобразователь расходомера без индекса "М" и вычислитель предназначены для размещения вне взрывоопасных зон при температуре окружающей среды от -50 до 200°С – для преобразователя и от 5 до 40°С - для вычислителя.			АПЗ
Тип	Д _у , мм	Диапазон измеряемых расходов, л/с	Максимальное давление измеряемой среды, МПа	Температура окружающей среды для преобразователя, °С	Масса преобразователя, кг, не более
РСТ1	4	0,003-0,010	40	От -60 до 200	0,7
РСТ2	6	0,004-0,016			
РСТ3		0,005-0,025			
РСТ4		0,008-0,040			
РСТ5		0,012-0,060			
РСТ6		0,02-0,10			
РСТ7		10			
РСТ8	15	0,05-0,25			
РСТ9		0,08-0,40			
РСТ10		0,12-0,60			
РСТ11		0,2-1,0			
РСТ12	20	0,25-1,6	20-40	От -60 до 200	0,8
РСТ13	25	0,3-2,5			
РСТ14		0,4-4,0			
РСТ15	32	0,6-6,0			
РСТ16	40	1,0-10,0			
РСТ17	50	1,2-16,0			
РСТ18	60	2,0-25			
РСТ19	80	3,0-40			
РСТ20	100	5,0-60			
РСТ1М	4	0,003-0,010			
РСТ2М	6	0,004-0,016			
РСТ3М		0,005-0,025			
РСТ4М		0,008-0,040			
РСТ5М		0,012-0,060			
РСТ6М		0,02-0,10			
РСТ7М		10	0,03-0,16		
РСТ8М	15	0,05-0,25			
РСТ9М		0,08-0,40			
РСТ10М		0,12-0,60			
РСТ11М		0,2-1,0			
РСТ12М	20	0,25-1,6	20 и 40	От -50 до +50	1,1
РСТ13М	25	0,3-2,5			
РСТ14М		0,4-4,0			
РСТ15М	32	0,6-6,0			
РСТ16М	40	1,0-10,0			
РСТ17М	50	1,2-16,0			
РСТ18М	60	2,0-25			
РСТ19М	80	3,0-40			
РСТ20М	100	5,0-60			

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики			Изготовитель
PCT6M	10	0,02-0,11	1,0	От 10 до 50	0,7
PCT11M	20	0,2-1,0			0,8
PCT13M	32	0,45-3,3			1,5
PCT15M	50	0,6-6,0			3,0
Условное обозначение	Максимальное давление измеряемой среды, МПа	Габаритные размеры, мм	Присоединительные размеры, мм		
PCT1	40	80x41,5x100	Ниппельное соединение по внутреннему конусу 11x60°		
PCT2			Наружное соединение M14x1,5		
PCT3	40	80x41,5x100	Ниппельное соединение по внутреннему конусу Ø13x60°		
PCT4			Наружное соединение M16x1,5		
PCT5					
PCT6					
PCT7	40	80x32x85	Ниппельное соединение по внутреннему конусу Ø21x60°		
PCT8			Наружное соединение M27x1,5		
PCT9			Ниппельное соединение по внутреннему конусу Ø23x60°		
PCT10	40	95x36x90	Наружное соединение M27x1,5		
PCT11			Ниппельное соединение по внутреннему конусу Ø27x60°		
PCT12	20	100x47,3x95	Ниппельное соединение по внутреннему конусу Ø32,5x60°		
	40	100x51,9x97	Наружное соединение M36x1,5		
PCT13	20	100x47,3x95	Линзовое соединение по внутреннему конусу Ø38x20°		
	40	100x51,9x97	Наружное соединение M42x1,5		
PCT14	20	100x55,4x102	Ниппельное соединение по внутреннему конусу Ø8x60°		
	40	110x58x106	Наружное соединение M45x1,5		
PCT15	20	125x100x130	Линзовое соединение по внутреннему конусу Ø44x20°		
	40	125x62x112	Фланцевое соединение наружный Ø100		
PCT16	20	140x112x140	Межцентровый Ø74; 8 отв. Ø13		
	40	140x70x120	Линзовое соединение по внутреннему конусу Ø62x20°		
PCT17	20	160x130x154	Фланцевое соединение наружный Ø112		
	40	160x82x131	Межцентровый Ø86; 12 отв. Ø13		
PCT18	20	180x144x166	Линзовое соединение по внутреннему конусу Ø70x20°		
	40	180x94x142	Фланцевое соединение наружный Ø130		
PCT19	20	200x180x195	Межцентровый Ø100; 12 отв. Ø15		
	40	200x110x161	Линзовое соединение по внутреннему конусу Ø112		
PCT20	20	225x208x218	Межцентровый Ø86; 12 отв. Ø13		
			Фланцевое соединение наружный Ø208		
			Межцентровый Ø168; 16отв. Ø22		
		Межповерочный интервал для PCT, работающих на неагрессивных жидкостях – 3 года; для PCT, работающих на агрессивных жидкостях не более 6 месяцев; для ликероводочных изделий 1 год.			
1.2	Ультразвуковые расходомеры-счетчики UFM 005 ТУ 4213-005-11459018-98 Номер в Госреестре средств измерений №16882-97	Расходомеры предназначены для измерения расхода или объема горячей и холодной воды и других взрыво- и пожаробезопасных жидкостей при ведении их коммерческого учета, а также времени работы счетчика. Относятся к программируемым средствам измерения. Состав счетчика: первичный преобразователь расхода ПП14 или ПП15, ПП-18 или ПП-10U или пара монтируемых на поверхности трубопровода пьезопреобразователей; ультразвуковой вычислитель УВ-2; малогабаритный переносной принтер. Диаметр условного прохода от 15 до 1600мм Расход жидкости, м ³ /ч: нижний от 0,03 до 480;			ЗСП ПОТ РТ ЧЗЭиМ РИЗУР

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель
		<p>переходной от 0,08 до 1440; верхний от 2 до 36500 Параметры, измеряемые и отображаемые на оотсчетном устройстве: объем жидкости нарастающим итогом, м³; расход жидкости, м³/ч;</p>	
		<p>Календарные данные и время работы Питание: 220В 50Гц Пределы основной приведенной погрешности при измерении расхода: проливным методом ±0,5%; беспроливным методом ±1,0% Выходные интерфейсы: RS-232C для вывода информации на принтер; RS-485 для вывода информации из архива на ЭВМ Средняя наработка на отказ – 50000час. Полный срок службы – 12лет</p>	
1.3	Расходомеры – счетчики двухканальные UFM 005-2	<p>Расходомеры предназначены для измерения и коммерческого учета расхода и объема холодной и горячей воды и других, в том числе взрывоопасных, жидкостей. В состав счетчика входят: два первичных преобразователя расхода или 4 пьезопреобразователя с комплектом монтажных частей; вычислитель УВ-6; блок искрозащиты (только для приборов взрывозащищенного исполнения); малогабаритный переносной принтер (по заказу) Диаметр условного прохода от 15 до 1600мм Расход жидкости, м³/ч: максимальный – от 2 до 36500; переходной от 0,08 до 1440; минимальный – от 0,03 до 480 Диапазон температур жидкости, °С от 0 до 150 Максимальное давление жидкости: 1,6; 2,5 или 6,4МПа Выходные сигналы: показания двухстрочного ЖК-дисплея; частотный сигнал 0-1000Гц; аналоговый сигнал 0-5мА; интерфейсы RS-232 и RS-485 Питание: 220В 50Гц Потребляемая мощность – не более 6ВА Длина линии связи – от 5 до 200м</p>	ЗСП
1.4	Комплекс электромагнитных микропроцессорных датчиков-расходомеров РОСТ-1	<p>Для измерения расхода жидких электропроводных сред любой агрессивности с удельной электрической проводимостью 10⁻³-10 См/м, преобразования объемного расхода в унифицированные электрические выходные сигналы постоянного тока в непрерывный электрический частотный выходной сигнал. Д_у: 3, 6, 10, 15, 25, 32, 50, 80, 100, 150, 200, 300 Внутреннее покрытие трубы ППР - полипропилен, фторопласт-4, фторопласт-40ЛД-2, полиуретан, резина. Температура среды, °С - от -70 до +150. Давление среды, не более, МПа - 4 Пределы измерения расхода (в зависимости от типоразмера ППР), м³/ч - 0,0125 - 2500.</p>	МНИИТ (разработчик)
1.5	Электромагнитный Расходомер РОСТ-2 Вх во взрывозащищенном исполнении РОСТ-3 РОСТ-4	<p>Для измерения расхода жидкостей с удельной электрической проводимостью 10⁻³ - 10 См/м. Прибор состоит из первичного преобразователя, имеющего маркировку взрывозащиты 1ExdSIICт3 - 1ExdSIICт6 и защиты от воздействия окружающей среды 1Р65 и электронного блока, располагаемого вне взрывоопасной зоны на расстоянии до 100 м. Д_у - 10 – 300 мм Материал внутреннего изоляционного покрытия – полипропилен, фторопласт, пентапласт. Температура среды, °С - 180 Давление среды, не более, МПа - 4 Выходные сигналы, мА - 0-5, 4-20 Электропроводящих жидкостей с удельной электрической проводимостью 10⁻³ - 30 - 10 См/м в химической, металлургической, энергетической и других отраслях промышленности. РОСТ-4 бес-</p>	МНИИТ (разработчик)

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель
		печивают также измерение массы и массового расхода при введении информации о плотности среды. Д _y : 3, 6, 10, 15, 25, 32, 50, 80, 100, 150, 200, 300. Материал внутреннего покрытия первичного преобразователя полиуретан, полипропилен, фторопласт, пентапласт. Температура измеряемой среды, не более, °С: 150	
		Давление среды, не более, МПа - 4 Выходные сигналы, мА - 0-5 (4-20) постоянного тока. Верхние пределы измерений объемного расхода, м ³ /ч - 0,0125 - 2500.	
1.6	Массовые расходомеры Micro Motion моделей Basis, D, Elite	Обеспечивают прямое измерение массового расхода, что делает их самыми точными в мире массовыми расходомерами. Нет ограничений на состав, вязкость и характер течения измеряемой среды (газ, пар, жидкость, в том числе агрессивные, эмульсии, суспензии, взвеси, тяжелые и высоковязкие среды, такие как сырая нефть, мазут, битум, гудрон). Температура измеряемой среды, °С – 240-204 (0-426 – для высокотемпературных исполнений) Рабочее давление в трубопроводе, МПа – 4,1-39,3 (в зависимости от моделей) Диаметр условного прохода трубопровода, мм – 1,5-150 (в зависимости от моделей) Динамический диапазон до 1:80 Выходные сигналы: до двух аналоговых 0-20 или 4-20мА независимо настраиваемых сигналов, каждый из которых может представлять массовый расход, плотность, температуру, вязкость; до трех частотных с программируемой шириной импульса для низких частот; управляющий – индицирует направление потока, аварийный сигнал или установку нуля; цифровой в стандарте Bell202 (протокол HART) или RS-485 (совместный с протоколом HART или Modbus)	ЧКМ (поставка)
1.7	Многопараметрический массовый расходомер модели 3095 MV (Fisher-Rosemont, США) Госреестр средств измерения № 14682-95	Для измерения расхода, абсолютного давления, перепада давлений, температуры. Измеряемая среда - жидкость, газ, пар Диаметр трубопровода, мм - определяется диаметром сужающего устройства Давление в трубопроводе, МПа - 25 Температура измеряемой среды, °С - от -40 до +204 Диапазон измерения перепада давлений, кПа - 0-0,62 до 0,622; 0-2,48 до 0-206 Выходные сигналы - 4-20 мА; HART - протокол Предел погрешности, ± % - 0,075-0,525 в зависимости от модели и настройки Температура окружающей среды, °С - от -40 до +85 Маркировка по взрывозащите - 1Exds11CT5x [сенсоры 68, 78, 183 – 1Exd11(B+H2)TS]	ЧКМ
1.8	Интеллектуальный вихревой расходомер Модели 8800 Госреестр средств измерений № 14663-95	Расходомер принадлежит к известному семейству приборов Rosemount SMART FAMILY. Все устройства данного семейства используют для обмена данными протокол HART. Измеряемые среды: газ, пар, жидкость Динамический диапазон 38:1 Предел допускаемой основной погрешности расхода: по цифровому и импульсному выходу: для жидкости ±0,65% от расхода, для пара, газа ±1,35% от расхода; по токовому выходу: дополнительно ±0,025% от шкалы Стабильность ±0,1% от расхода в течение 12 месяцев Выходные сигналы: 4-20мА с цифровым сигналом на базе HART – протокола; импульсный с регулируемой ценой и длительностью импульсов Диаметр условного прохода трубопровода: 15, 25, 40, 50, 80, 100, 150, 200мм Межповерочный интервал – 2года	ЧКМ
1.9	Ультразвуковой расходомер двухканальный	Расходомер предназначен для измерения расхода и объема холодной и горячей воды, протекающей по двум трубопроводам	ЧЗЭиМ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изго- витель
	ный РУ-2К ТУ ЯЛБИ. 421457.013 ТУ	(возможно использование прибора с одним каналом) и других жидкостей. Расходомер-счетчик используется для коммерческого учета водоресурсов, в том числе в системах водоснабжения. Состав РУ2К: первичный преобразователь – ультразвуковой преобразователь расхода УПР; вторичный преобразователь – электронный вычислительный блок ЭБ; комплект соединительных кабелей.	
		Внутренний диаметр трубопровода, мм – 10-1800 Максимальная скорость потока жидкости, м/с – 12 Температура измеряемой среды, °С – 4-150 Давление жидкости в трубопроводах, МПа: (Ду 10– 200мм) - 1,6; для беструбного исполнения – 2,5 Диапазон измерения расхода, м ³ /ч – 0,03-110000 Выходные сигналы, пропорциональные расходу: частотный, Гц – 0-1000; токовый, мА – 0-5; 0-20; 4-20 Габаритные размеры электронного блока, мм – 330x200x110 Масса электронного блока, кг – 4,0 Электрическое питание – 220В частотой 50Гц Срок службы, лет - 10 Максимальная потребляемая мощность, Вт - 10 Межповерочный интервал, лет - 2 Нарботка на отказ, ч – 50000	
1.10	Ультразвуковой расходомер-счетчик воды UFM 001 ТУ 4213-007-05784911-94 Номер в Госреестре средств измерений 14315-00	Предназначен для измерения расхода и объема горячей и холодной воды, других жидкостей в напорных полностью заполненных трубопроводах. Внутренний диаметр трубопровода, мм - от 50 до 1600 Максимальная скорость потока, м/с – 12 Температура жидкости, °С: +4...+150 Наибольшее давление в трубопроводе, МПа – не более 1,6 (для беструбного исполнения – 2,5) Содержание твердых и газообразных веществ, % от объема, не более – 1,0 Длина соединительных кабелей, м – 5...200 Выходные аналоговые сигналы, пропорциональные расходу жидкости: токовый, мА – 0-5, 0-20, 4-20; частотный, Гц – 0-2, 0-20, 0-100, 0-1000 Нарботка на отказ, ч – 50000 Электрическое питание – 220В частотой 50Гц Потребляемая мощность, Вт – не более 10 Масса электронного блока, кг – 3,8 Выходной токовый сигнал, мА - 0-5 Габаритные размеры электронного блока, мм - 330x200x110 Межповерочный интервал, год - 2 В состав прибора в зависимости от исполнения входят: первичный преобразователь – ультразвуковой преобразователь расхода УПР, вторичный преобразователь – электронный вычислительный блок, пульт контроля, комплект соединительных высокочастотных кабелей.	ЧЗЭиМ
1.11	Ультразвуковой расходомер-счетчик UFM 001 Exiallc ТУ 4213-ПД1.007-05784911-99 42 1399 Номер в Госреестре средств измерений 14315-00	Предназначен для измерения расхода и объема различных жидкостей, таких как пластиковые воды, нефтепродукты на взрывоопасных объектах. Используется для коммерческого и технологического учета. В состав прибора входят: первичный преобразователь – ультразвуковой преобразователь расхода УПР, вторичный преобразователь – электронный вычислительный блок, комплект соединительных кабелей. УПР состоит из двух пьезоэлектрических преобразователей ПЭП, устанавливаемых на трубопровод. Внутренний диаметр трубопровода, мм - от 50 до 1600 Температура измеряемой среды, °С: +4...+150 Давление, МПа: для беструбного исполнения – 2,5; для трубного исполнения Ду 50...200мм – 1,6 Максимальный расход, в зависимости от Ду, м ³ /ч – 85...87000 Выходные сигналы, пропорциональные расходу: токовый, мА – 0-5, 0-20, 4-20; частотный, Гц – 0-1000	ЧЗЭиМ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель
		<p>Потребляемая мощность, Вт – не более 10 Электрическое питание – 220В частотой 50Гц Межповерочный интервал – 2 года Средний срок службы, лет – 10 Степень защиты по ГОСТ 14254: Степень защиты по ГОСТ 14254:</p>	
		<p>электронного блока – IP55; пьезоэлектрические преобразователи – IP67 Масса электронного блока, кг – 4,0 Габаритные размеры электронного блока, мм - 330x200x110</p>	
1.12	<p>Расходомер глубинный дистанционный РГД-4 ТУ39-01-09-562-80 43 1538 0112 01</p>	<p>Расходомер предназначен для измерения жидкости в эксплуатационной колонне нагнетательных скважин, оборудованных насосно-компрессорными трубами, с целью исследования профиля поглощения. Диапазон измерения, м³/ч: при измерении в колонне 146 мм - от 4 до 100; при измерении в колонне 168 мм - от 6 до 100 Порог регулирования, м³/ч: при измерении в колонне 146 мм – 3; при измерении в колонне 168 мм – 4 Предел основной приведенной погрешности, % : при выпуске из производства - ± 4; при выпуске из ремонта и в эксплуатации ± 5 Напряжение питания, постоянный ток, В - 6-24 Максимальный рабочий ток 25мА Частота выходного сигнала от 1 до 40Гц Амплитуда выходного сигнала не менее 6В Потребляемая мощность, Вт, не более - 0,6 Габаритные размеры, мм - ø 42x950 Масса, кг -3,5</p>	БОЗН
1.13	<p>Ультразвуковой расходомер со счетчиком воды УЗР-В-М Госреестр средств измерений № 15051-95</p>	<p>Для измерения расхода и количества воды в системах водоснабжения, орошения, теплоснабжения Диаметр условного прохода, мм - 50, 80, 100, 125, 150, 200, 300, 400, 500, 600, 700, 800, 900, 1000, 1200, 1500, 2000 Пределы измерения расхода, м³/с: нижний - 0,002 (0,00063) - 1,0; верхний - 0,02-31,5 Давление в трубопроводе, МПа, не более - 6,3 Температура измеряемой среды, °С - 0-150 Погрешность измерения при кратности диапазона 1:30 в режиме измерения расхода, % - 1,5 в режиме измерения количества, % - 1,0 Прибор имеет частотный и два выхода постоянного тока, мА - 0-5 и 4-20 Питание, В -220, 50 (60) Гц Потребляемая мощность, Вт, не более – 30 Габаритные размеры, мм - 330x403x98 Масса, кг, не более - 6</p>	СЗЭ
1.14	<p>Счетчик-расходомер Метран-310Р ТУ4218-027-12580824-98</p>	<p>Счетчик-расходомер предназначен для измерений расхода, объема и массы воды и водных растворов в полностью заполненных трубопроводах. Основное применение – технологический и коммерческий учет в системах водо- и теплоснабжения. Измеряемая среда: вода и водные растворы Диаметр условного прохода трубопровода, мм – 15-250 Пределы измерения расхода, м³/ч – 0,03-1200 Динамический диапазон 1:100 Диапазон температуры измеряемой среды, °С – 1-150 Избыточное давление измеряемой среды, МПа (кгс/см²)– до 1,6(16) Вязкость измеряемой среды, м²/с - 2·10⁻⁶ Питание от сети переменного тока, В – 220, 50Гц Норма средней наработки на отказ – 18000ч. Полный средний срок службы счетчика – 12лет.</p>	ЧКМ
1.15	<p>Расходомер - счетчик электромагнитный РСМ-05. Госреестр средств измерений РФ № 19714-00.</p>	<p>Предназначен для измерения объемного расхода и объема с нарастающим итогом электропроводящих жидкостей, питьевой воды, жидких пищевых продуктов и т. д. Применяется как самостоятельный прибор, так и в составе тепло-счетчиков для коммерческого и технологического учета расхода жидкости в системах тепловодоснабжения жилых, общественных,</p>	ТЭМ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики			Изготовитель
	Госреестр средств измерений РБ № РБ0307102099.	коммунально-бытовых зданий, промышленных предприятий, а так же для использования в системах автоматического учета, контроля и регулирования параметров в химической, пищевой, перерабатывающей, фармацевтической и других отраслях промышленности. Расходомер-счетчик электромагнитный РСМ-05 выпускается в следующих исполнениях:			
		РСМ-05.03 комплектуется измерительно-вычислительным блоком и первичным преобразователем расхода (раздельное конструктивное исполнение). РСМ-05.05 состоит из измерительно-вычислительного блока и первичного преобразователя расхода (совмещенное конструктивное исполнение). РСМ-05.07 состоит из измерительно-вычислительного блока и первичного преобразователя расхода (совмещенное конструктивное исполнение). К ИВБ дополнительно подключается при помощи линий связи второй первичный преобразователь расхода (ПРП, ПРПС).			
Наименование параметров		РСМ-05.03	РСМ-05.05	РСМ-05.07	
Конструктивное исполнение измерительного блока (ИВБ) и первичного преобразователя расхода		раздельное	совмещенное	совмещенное, с дополнительным ПРП	
Диаметр условного прохода ППР, мм		15, 25, 32, 50, 80, 100, 150			
Встроенный пульт управления с индикатором		+	-	-	
Количество каналов измерения температуры		1	2	-	
Количество каналов измерения давления		-	2	-	
Количество каналов измерения расхода		1	1	2	
Токовый выход, мА 0-5 (4-20)		или/или	-	-	
Частотный (импульсный) выход		1(1)	1(1)		
Последовательный интерфейс RS 232C (RS 485)		+(+)	- (+)	-(-)	
Рабочая температура окружающей среды, °С			от 5 до 50		
Рабочее давление в трубопроводе, МПа, не более		1,6			
Степень защиты		IP 54 (категория 2 по ГОСТ 14254)			
Электропитание от сети переменного тока: напряжение, В		~ 220 (36) ^{+10%} _{-15%}			
Потребляемая мощность, ВА, не более		10			
Максимальная длина линии связи между ППР и ИВБ, м		100	-	100	
Режим работы		Непрерывный			
Гарантия, мес		24			
Межповерочный интервал, лет		4			
Диапазон измерения расхода, м ³ /ч		0,03 – 300 (см. табл. «Диапазон расходов»)			
Диапазон измерения температуры жидкости, °С		3 – 150			
Удельная электрическая проводимость измеряемой жидкости, См/м		5·10 ⁻⁴ + 5·10 ⁻¹			
Диапазон выходной частоты, пропорциональной расходу, Гц		20 – 2000			-
Предел допускаемой относительной погрешности измерения среднего объемного расхода и объема, % При 0,01G _{max} < G < 0,04G 0,04G _{max} < G < G _{max}		±3,0 ±1,0	±4,0 ±2,0	±4,0 ±2,0	
Диапазон измерения входного тока, пропорционального давлению, мА		-	4 – 20	-	
Диаметр условного прохода ППР D _y , мм		Диапазон расходов			
		1		2	
		G _{min} , М ³ /ч	G _{max} , М ³ /ч	G _{min} , М ³ /ч	G _{max} , М ³ /ч
15		0,030	3,00	0,060	6,00
25		0,080	8,00	0,160	16,0

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики				Изго- витель
		0,150	15,0	0,300	30,0	
	32	0,150	15,0	0,300	30,0	
	50	0,300	30,0	0,600	60,0	
	80	0,800	80,0	1,60	160	
	100	1,50	150	3,00	300	
	Диаметр условного прохода ППР D _y , мм	Диапазон расходов				
		1		2		
		G _{min} , М ³ /ч	G _{max} , М ³ /ч	G _{min} , М ³ /ч	G _{max} , М ³ /ч	
	150	3,00	300	–	–	
		Примечание: Под наибольшим и наименьшим расход (G _{max} и G _{min} соответственно) понимается максимальное и минимальное значения расходов, при которых расходомеры обеспечивают свои метрологические характеристики при непрерывной работе.				
1.16	Расходомер электромагнитный жидких сред РЭН-1	<p>Расходомер предназначен для непрерывного измерения расхода высокоагрессивных растворов кислот и щелочей, малоэлектропроводящих растворов (конденсатов, эмульсий, спиртов и пр.) жидких пищевых продуктов в трубопроводах.</p> <p>Датчик и усилитель можно использовать во взрывоопасных зонах классов В-1А, В-1Б, В-1Г, В-2А</p> <p>Состав: датчик, предварительный усилитель, измерительное устройство.</p> <p>Диаметр канала датчика (6 исполнений), мм – 4-25</p> <p>Диапазон измерения, м³/ч – 0-12,5</p> <p>Основная относительная погрешность, % - 1,5</p> <p>Удельная проводимость контролируемой среды, См/м - 5·10⁻⁵-80</p> <p>Ток на контакты выходного реле при 50В, А – до 0,1</p> <p>Выходной сигнал, мА – 0-5</p> <p>Питание, В:</p> <p>датчика – 220 или 24 (по заказу);</p> <p>прибора – 220 (50Гц)</p> <p>Температура контролируемой среды, °С – 5-90</p> <p>Диапазон давления, МПа – 0,6</p> <p>Длина кабеля датчик – измерительное устройство, м – до 250</p> <p>Габаритные размеры, мм:</p> <p>датчика - Ø190x170;</p> <p>усилителя – 370x170x76;</p> <p>измерительного устройства – 400x260x150</p> <p>Масса, кг:</p> <p>датчика - 15;</p> <p>усилителя – 4;</p> <p>измерительного устройства – 8</p>				ВОИ
1.17	Расходомер электромагнитный жидких сред РЭН-2	<p>Расходомер предназначен для непрерывного измерения расхода высокоагрессивных электропроводящих и неэлектропроводящих растворов (растворов кислот, щелочей, спиртов, эмульсий и пр.)</p> <p>Расходомер можно использовать во взрывоопасных зонах классов В-1А, В-1Б, В-1Г, В-2А и пожароопасных помещениях всех классов.</p> <p>Состав: датчик, передающий преобразователь</p> <p>Удельная проводимость контролируемой среды, См/м - 5·10⁻⁵-80</p> <p>Диаметры условного прохода датчика, мм – 50, 80, 100</p> <p>Диапазон измерения (три поддиапазона, соответственно), м³/ч – 0-320</p> <p>Допустимая относительная погрешность, % - ±1,0</p> <p>Выходной сигнал, мА – 0-5; 4-20</p> <p>Температура контролируемой среды, °С – 5-140</p> <p>Допустимое давление, МПа – 0,6</p> <p>Питание, В – 220 (50Гц)</p> <p>Габаритные размеры, мм :</p> <p>датчика – Ø250x310;</p> <p>преобразователя – 260x120x250</p> <p>Масса, кг:</p> <p>датчика – 10;</p> <p>преобразователя – 4</p>				ПОМ
1.18	Программируемый счетчик-расходомер ОВЕН СИ8	Счетчик используется для подсчета количества продукции на транспортере, длины наматываемого кабеля или экструзионной пленки, сортировки продукции, отсчета партий продукции, суммар-				ОВЕН

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель
	Сертификат соответствия № 03.009.0103	ного количества изделий и т. п. Встроенный в СИ8 таймер позволяет использовать прибор в качестве счетчика наработки, расходомера или для определения скорости вращения вала. Питание: напряжение питания, В: 130-265 переменного тока; 180-310 постоянного тока	
		Входы: количество входов управления – 3; напряжение низкого (активного) уровня на входах – 0...0,8В; напряжение высокого уровня на входах – 2,4...30В Счетчик импульсов: количество счетных разрядов – 7; максимальная частота входных импульсов – 8000Гц; минимальная длительность входных импульсов – 0,1мс; диапазон значений делителя – 1...9999; диапазон значений множителя – 0,000001...9999999; постоянная времени входного фильтра – 0,1...1000мс Расходомер: время измерения среднего расхода – 0,1...99,9с Счетчик времени: дискретность отсчета времени – 1мин или 0,01с Выходные устройства: время выключения состояния ВУ – 0,1...99,9с; максимально допустимый ток нагрузки: электромагнитных реле – 8А (220В и $\cos\varphi \geq 0,4$); транзисторных оптопар – 0,2А (+50В); оптосимисторов – 50мА при 300В или 0,5А при $t_{имп}=5с$, 50Гц; дублирующего выхода второго канала – 30мА при +30В Количество разрядов индикации – 8 Корпуса: габаритные размеры и степень защиты корпуса: щитовой Щ1 – 96x96x70, IP54; щитовой Щ2 – 96x48x100, IP20; настенный Н – 130x105x65; IP44	
1.19	Расходомер ОВЕН РМ1 Сертификат соответствия № 03.009.0101	Назначение: вычисление текущего и суммарного расхода жидкости или газа по перепаду давления, измеренному стандартным сужающим устройством; измерение давления и температуры в трубопроводе; регистрация среднечасового значения расхода, температуры и давления во внутренней энергонезависимой памяти прибора; калибровка канала измерения расхода совместно с датчиком; индикация любых измеренных и вычисленных величин; программирование кнопками на лицевой панели прибора; защита параметров от несанкционированного доступа Питание: напряжение питания, В: 220 ^{-10%} +15%, частотой 50Гц Потребляемая мощность – не более 6ВА Время измерения – не более 1,5с Тип и габаритные размеры корпуса: щитовой; 96x96x180мм Степень защиты корпуса – IP20	ОВЕН
1.20	Кориолисовый расходомер PROline Promass 80, 83	Массовый (кориолисовый) расходомер применяется для коммерческого и технологического учета массового или объемного расхода, плотности и температуры, высокоточного дозирования жидкостей, масел, красок и щелочей, густых растворов пульп и различных газов в нефтехимической, химической, энергетической, пищевой, алкогольной и других отраслях промышленности как в автономном режиме, так и в системах автоматического управления, контроля и регулирования технологическими процессами. Варианты исполнения расходомера: Promass 8x F – расходомер компактного/раздельного исполнения, с двумя слегка изогнутыми измерительными трубами из нержавеющей стали или Хастеллоя, применим для большинства стандартных технологических процессов. Имеет ряд Ду от 8 до 150мм, обеспечивая измерение расхода до 800т/ч; Promass 8x M – расходомер компактного/раздельного исполнения с двумя прямыми титановыми трубами. Применяется в процессах, где требуется высокая устойчивость к давлению (до 350бар) и коррозии, Ду=8...80мм (8...25мм для высокого давления), измеряемый расход до 180 т/ч; Promass 8x I – расходомер компактного/раздельного исполнения с одной прямой титановой трубой. Применяется в процессах, где	ЧТП, Endress +Hauser

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики				Изготовитель
		требуется минимальная потеря давления, повышенная коррозионная устойчивость или бережное отношение к измеряемому продукту (Йогурты с кусочками фруктов и т.п.) Ду=8...50мм, расход до 70т/ч; Promass 8x H – новинка 2002 года – расходомер компактного /раздельного исполнения с одной слегка изогнутой измерительной трубой из циркония 702. Разработан специально для химической промышленности для измерения расхода высококоррозионных сред в которых невозможно применение обычной нержавеющей стали или титана. Ду=8...40мм (Ду 50 – в подготовке), расход до 45т/ч Promass 8x A – расходомер компактного/раздельного исполнения с одной прямой измерительной трубой из нержавеющей стали или Хастеллоя. Применяется для высокоточного учета при малых расходах, измерения газов, наполнителей и т. п., а также в процессах с высоким давлением до 400бар. Ду=1...4мм, расход до 450кг/ч.				
		Основные технические характеристики расходомеров (датчики)				
	Датчик	Promass F	Promass M	Promass I	Promass A	Promass H
	Применение	Жидкости, газы	Жидкости, газы	Жидкости, газы	Жидкости, газы	Жидкости
	Номинальные диаметры, мм	8,15,25,40, 50,80,100, 150	8,15,25,40, 50,80; 8,15,25 для высокого давления	8,15,25,40, 50	1,2,4	8,15,25,40, 50 – в подготовке
	Максимальный расход, т/ч	800	180	70	0,45	45
	Рабочее давление, бар макс.	До 100	До 100 – стандартное, до 350 - высокое	До 100	До 160 – стандартное, до 400 - высокое	До 40
	Температура измеряемой среды, °С	-50...+200	-50...+150	-50...+150	-50...+200	-50...+200
	Температура окружающей среды, °С	-20...+60	-20...+60	-20...+60	-20...+60	-20...+60
	Вторичная защитная оболочка	До 40бар	До 100бар	До 40 бар	До 25 бар	До 25 бар
	Материал измерительных труб	1,4539 (904L), 2,4602 (Alloy C-22)	Титан	Титан	1,4539 (904L), 2,4602 (Alloy C-22)	Цирконий Zr702
	Монтаж	Фланцы: DIN, ANSI, JIS Tri-Clamp®, VCO DIN 11851, DIN 11864, SMS 1145, ISO 2853	Фланцы: DIN, ANSI, JIS Tri-Clamp®, VCO DIN 11851, DIN 11864, SMS 1145, ISO 2853	Фланцы: DIN, ANSI, JIS Tri-Clamp®, VCO DIN 11851, DIN 11864, SMS 1145, ISO 2853	Фланцы: DIN, ANSI, JIS TriClamp®, VCO NPT, SWAGELOK	Фланцы: DIN, ANSI, JIS
	Очистка	CIP/SIP	CIP/SIP	CIP/SIP	CIP/SIP	CIP/SIP
	Пылевлагозащита	IP67	IP67	IP67	IP67	IP67
		Основные технические характеристики расходомеров (преобразователь)				
	Вторичный преобразователь	Promass 80		Promass 83		
	Дисплей / управление	2-х строчный с подсветкой / кнопочное		4-х строчный с подсветкой / сенсорное без открытия корпуса		
	Измеряемые параметры, функции	Масса, объем, плотность и температура		Масса, объем, плотность и температура, дозирование, измерение концентрации, расширенная самодиагностика		
	Напряжение питания, В	85...260В AC (45...65Гц) 20...55В AC (45...65Гц) 16...62 В DC		85...260В AC (45...65Гц) 20...55В AC (45...65Гц) 16...62 В DC		
	Потребляемая мощность	<15ВА, включая датчик		<15ВА, включая датчик		

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики		Изго- витель
	Окружающая температура рабочая, °С	-20...+60	-20...+60	
	Окружающая температура хранения, °С	-40...+80	-40...+80	
	Исполнение, пылевлагозащита	Компактное / раздельное (10м, 20М), IP67	Компактное / раздельное (10м, 20М), IP67	
	Материал корпуса	Алюминий с покрытием или нержавеющая сталь	Алюминий с покрытием или нержавеющая сталь	
	Токовый выход	0/4...20мА, активный, пассивный - один	0/4...20мА, активный, пассивный (до 3-х выходов)	
	Импульсно – частотный выход	1кГц, открытый коллектор, пассивный	10кГц, активный / пассивный (до 2-х выходов)	
	Управляющий вход	Есть, по заказу	Есть, по заказу	
	Выход состояния	Открытый коллектор	Реле (до 2-х)	
	Цифровая коммуникация	HART®, PROFIBUS-PA	HART®, PROFIBUS-DP/-PA или FOUNDATION Fieldbus	
	Погрешность измерения	Массовый расход жидкостей: ±0,15% (F, M, A), ±0,2% (I, H) Объемный расход жидкостей: ±0,2% (F), ±0,25% (M, A), ±0,5% (I, H). Объемный расход газов: ±0,5% (F, M, A, I). Плотность: ±0,01г/см ³ стандартная (F); ±0,02 г/см ³ – стандартная (M, I, H, A); ±0,002 г/см ³ , ±0,001 г/см ³ , ±0,0005 г/см ³ – высокоточная в зависимости от модели и условий калибровки. Температура: ±0,5°С±0,005°С-Т жидкости °С	Массовый расход жидкостей: ±0,1% (F, M, A), ±0,15% (I, H) Объемный расход жидкостей: ±0,15% (F), ±0,25% (M, A), ±0,5% (I, H). Объемный расход газов: ±0,5% (F, M, A, I). Плотность: ±0,01г/см ³ стандартная (F); ±0,02 г/см ³ – стандартная (M, I, H, A); ±0,002 г/см ³ , ±0,001 г/см ³ , ±0,0005 г/см ³ – высокоточная в зависимости от модели и условий калибровки. Температура: ±0,5°С±0,005°С-Т жидкости °С	
	Взрывозащита	ATEXII2GEEEx d / EEx de; FM/CSACII Div.1	ATEXII2GEEEx d / EEx de; FM/CSACII Div.1	
		Установка расходомера: вертикальная – рекомендуется в восходящем потоке жидкости; горизонтальная установка – измерительные трубы должны быть горизонтальными, преобразователи находятся над или под трубой в одной вертикальной плоскости.		
1.21	Кориолисовый расходомер PROline Promass 40E	<p>Массовый (кориолисовый) расходомер применяется для технологического и коммерческого учета массового или объемного расхода, дозирования жидкостей, масел, красок, кислот и щелочей, густых растворов, пульпы и различных газов в нефтехимической, химической, энергетической, пищевой и других отраслях промышленности как в автономном режиме, так и в системах автоматического управления, контроля и регулирования технологическими процессами. Расходомер имеет компактное исполнение и состоит из первичного преобразователя расхода – датчика и электронной части – вторичного преобразователя, смонтированного в герметичном корпусе. Монтаж выполняется непосредственно в трубопроводе, в зависимости от конструкции преобразователя расхода с помощью фланцев, штуцеров, резьбового крепления или гигиенических монтажных приспособлений.</p> <p>Основные технические характеристики расходомера: датчик</p>		ЧТП, Endress +Hauser
	Применение	Жидкости, газы		
	Номинальные диаметры – диапазоны измерения	DN8(3/8"») – 0...2000кг/ч, DN15(1/2"») – 0...6500кг/ч, DN25(1"») – 0...18000кг/ч, DN40(1 1/2"») – 0...45000кг/ч, DN50(2"») – 0...70000кг/ч		
	Монтажные части	Фланцы: DIN, ANSI, JIS, Tri-Clamp®; другие		
	Окружающая температура	-20...+60°С		
	Температура измеряемой среды	-40...+125°С		
	Давление	До 100бар		
	Материал	Корпус – сталь 1.4301 (304L); фланцы – сталь 1.4404 (316 L); измерительные трубы – сталь 1.4539 (904 L)		
	Пылевлагозащита	IP67		
	Назначение	Вторичный преобразователь: Измерение расхода (массового или объемного)		

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики			Изготовитель
	Дисплей	2-х строчный, подсвеченный, поворачиваемый на 45°			
	Напряжение питания	85...260 V AC 45...65Hz; 20...55 V AC 45...65Hz / 16...62 VDC			
	Потребляемая мощность	<15ВА, включая датчик			
	Окружающая температура	-20...+60°C			
	Исполнение	компактное			
	Гальваническая развязка	Входы и выходы гальванически изолированы от цепей питания, от датчика и друг от друга			
	Токовый выход	0/4...20мА, активный/пассивный			
	Импульсный / частотный выход	1 kHz, открытый коллектор, пассивный			
	Выход состояния	Открытый коллектор			
	Интерфейс	HART®			
	Точность измерения	Массовый расход (жидкости) - ±0,5%; массовый расход (газы) - ±1%; объемный расход (жидкости) - ±0,7%			
	Взрывозащита	ATEXII2GEEEx d / EEx de; FM/CSACII Div.1			
		Установка расходомера: вертикальная – рекомендуется в восходящем потоке жидкости; горизонтальная установка – измерительные трубы должны быть горизонтальными, преобразователь находится над или под трубой в одной вертикальной плоскости.			
1.22	Электромагнитный расходомер PROline Promag	Расходомеры применяются для измерения объемного расхода электропроводящих жидкостей с удельной электропроводностью 1...5мкСм,см (воды, водных растворов, сточных вод, осадка, щелочей, кислот, пульпы, сусла, пива, вина, молока, молочных продуктов, при учетно – расчетных операциях, в распределенных системах автоматического управления технологическими процессами) непосредственно в технологическом потоке при значительных перепадах температуры измеряемой среды и окружающего воздуха. Первичный электромагнитный преобразователь основан на применении закона Фарадея для проводника в магнитном поле, когда в потоке электропроводящей жидкости, движущейся в магнитном поле, наводится ЭДС пропорциональная скорости потока, которая преобразуется электронной частью в электрический аналоговый/цифровой сигнал, отображаемый на ЖК дисплее самого прибора или транслируемый по различным коммуникационным каналам в контроллер или компьютер. Первичный преобразователь и электронная часть смонтированы внутри герметичного корпуса. Настройка прибора осуществляется непосредственно на самом приборе, так и через интерфейс цифровой коммуникации. В зависимости от назначения могут иметь гигиеническое и взрывозащищенное исполнение.			ЧТП, Endress +Hauser
	Датчик	Promag W	Promag P	Promag H	
	Диаметр условного прохода, мм	Ду 25...2000 (1...78")	Ду 15...600 (1...2.4")	Ду 2...100 (1/12...4")	
	Монтаж	Фланцевый: DIN, ANSI, JIS AWWA	Сварной, Tri-Clamp ^B , DIN, ANSI, JIS	Фланцевый: DIN, ANSI, JIS. Внутр./наружная резьба, гибким шлангом, сварное Tri-Clamp ^B	
	Рабочее давление, бар	6...40	10...40	40/16	
	Материал футеровки	Твердая/мягкая резина, полиуретан	Фторопласт, PFA	PFA	
	Температура среды, °C	-20...+80	-40...+180	-20...+150	
	Степень защиты	IP67 (IP68 опция)	IP67 (IP68 опция)	IP67	
	Система очистки эл-дов	Электрическая самоочистка	Электрическая самоочистка	Мойка/стерилизация по месту монтажа	
	Преобразователь	Promag 23 (двухпроводный)	Promag 50	Promag 53	
	Дисплей / программирование	4 строки, сенсорное управление	2 строки, подсветка, кнопочное управление	4 строки, подсветка, сенсорное управление	
	Питание	12...30В (общего)	85-260В~(45...65Гц);	85-260В~(45...65Гц);	

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики			Изго- товитель
		применения); 13,9...30В (взрыво- защищенное)	20-55В~ (45...65Гц); 16-62В=	20-55В~ (45...65Гц); 16-62В=	
	Температура окру- жающего воздуха, °С	-20...+60	-20...+60	-20...+60	
	Исполнение (версия)	Компактное	Компактное / раз- дельное	Компактное / раз- дельное	
	Гальваническая изо- ляция	Входы и выходы гальванически изолированы от источника питания, датчика и друг от друга			
	Токовый выход	4...20мА	0/4...20мА	0/4...200мА	
	Частотный выход	10кГц. Открытый коллектор, пассив- ный	10кГц. Открытый коллектор, пассив- ный	10кГц. Открытый коллектор, активный / пассивный	
	Состояние выхода	-	Открытый коллектор	Реле	
	Состояние входа	-	1/0	1/0	
	Токовый вход	-	-	0/4...20мА	
	Коммуникация	HART, PROFIBUS-PA FOUNDATION Fieldbus	HART, PROFIBUS-PA	HART, PROFIBUS-DP/ PA или FOUNDATION Fieldbus	
	Погрешность измере- ний	±0,5% от показания	±0,5% от показания (±0,2% от показания- опция)	±0,2% от показания	
	Взрывозащита	ATEX, FM, CSA EEx iaII C/IIB	ATEXII2GEEEx d / EEx de; FM/CSA Cl.I Div.1	ATEXII2GEEEx d / EEx de; FM/CSA Cl.I Div.1	
1.23	Вихревой расходомер Prowirl	<p>Вихревые расходомеры применяются для измерения объемного расхода и объема маловязких жидкостей, насыщенного и перегретого пара, газов, при значительных перепадах температуры измеряемой среды и окружающего воздуха: на тепловых станциях, газораспределительных узлах и пунктах в распределенных системах автоматического контроля, для регулирования и управления технологическими процессами, а также в автономном режиме. Измерения основаны на принципе вихревой дорожки Кармана: при обтекании потоком препятствия – вихревого тела первичного преобразователя расхода, возникают завихрения, которые на его поверхностях вызывают перепады давления, их частота пропорциональна скорости потока и объемному расходу. Вторичный электронный преобразователь фиксирует количество перепадов давления и преобразует его в электрический аналоговый/цифровой сигнал. Конструктивно вихревой расходомер представляет собой программируемое средство измерений и состоит из первичного вихревого преобразователя расхода и электронной части в герметичном корпусе. Настройка прибора осуществляется соответственно условиям применения как оперативно с помощью кнопок на самом приборе, так и удаленно в программном режиме через интерфейс цифровой коммуникации. Измерительная информация отображается на цифровом жидкокристаллическом дисплее или на мониторе компьютера или контроллера. Монтаж расходомера выполняется непосредственно на трубопроводе, в зависимости от конструкции преобразователя – фланцево, сваркой или стяжными фланцами. Диаметр условного прохода и материал корпуса первичного вихревого преобразователя расхода изготовлены из нержавеющей стали: 1.4571, 1.4552, 1.4404, а вихревого тела – из нержавеющей стали: 1.4435, 1.4552; датчик – из нержавеющей стали 1.4435, хастеллоя С-22, титана; уплотнение – графит, витон, карлез или специальное. Прибор может иметь компактное или раздельное исполнение, при котором вторичная (электронная) часть в герметичном корпусе и первичный преобразователь расхода соединяются кабелем длиной 30м, обычное или взрывозащищенное, различные выходные сигналы: токовые, частотные и цифровые. Измерительная информация счетчиков и процесса хранится в ПЗУ (EEPROM), поддерживаются функции самодиагностики прибора, индикации неисправностей и предупреждений в виде кода ошибок, самоочистки электродов, дозирования, учета двунаправленности потока. Prowirl 70 применяется для надежной работы при чрезвычайно высоком давлении. Prowirl 77 – стандартное устройство для применения при рабочем давлении до 160бар и температуре от –200 до +400°С, а именно: измерения расхода пара, масла при высокой температуре, питательной воды бойлеров и т.п.</p>			ЧТП, Endress +Hauser

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель
		<p>Датчики: Prowirl F – фланцевое исполнение в DIN, ANSI или JIS для применения в химической и нефтеперерабатывающей промышленности; корпус соответствует стандарту ISO; возможно применение двух датчиков и двух блоков электроники для независимого управления и работы внутри одного расходомера. Prowirl W – универсальный компактный корпус датчика диаметром 65мм.; для любого применения, включая горячую воду, топливо, сжатый воздух и пар. Prowirl H – ввариваемый в стык или фланцевый корпус для работы при высоком давлении; титановый или инконнелевый датчик со стандартной удвоенной герметизацией; для применения при сверхвысоком давлении, например, для перегретого пара, питательной воды бойлеров и вдува природного газа.</p> <p>Расходомеры:</p>	
	Prowirl	70H, 70 F, 70 W	77 F, 77 W
	Диаметры условных проходов, мм Отн.погрешность объемного расхода и объема, % при Re >20000, и объема при Re=4000...20000	70D, F: 15...300; 70H, W: 15...150 Газ, пар: ±1; жидкость: ±0,75	77 F: 15...300; 77W: 15...150
	Привед.погрешность объемного расхода, % при Re=4000...20000		
	Номинальное давление, МПа	До 25	
	Температура измеряемого потока, °С	70 F, W: -200...+400 70H: -120...+400	-40...+260 (-200...+400 – опция)
	Температура окружающего воздуха, °С	-40...+80	-40...+60
	Максимальная скорость потока, м/с	Газ и пар до 75, жидкость до 9	
	Выходные сигналы	4...20мА, частотный/импульсный, HART, INTENSOR, PROFIBUS PA	
	Питание	Токовая петля 12...30В постоянного тока	
	Материал корпуса	Алюминиевый или стальной покрытый специальной, высокопрочной химически стойкой краской с наполнителем	
	Степень защиты	IP65/IP67	
	Блокировка первичного преобразователя расхода засорениями		Невозможна
	Масса, кг	3,5...156	3...70
1.24	Ультразвуковой расходомер Prosonic flow	<p>Ультразвуковой расходомер для жидкостей Prosonic flow серии PROline применяется для измерения объема/объемного расхода практически любых жидкостей, таких как вода, морская вода, сточные воды, аммиак, ацетон, алкоголь, бензин, бромид, этанол, глицоль, керосин, молоко, метанол, толуол и др. допускается присутствие твердых частиц до 5% и пузырьков газов или воздуха до 1%. Монтируется на любых трубопроводах (материал – сталь, нержавеющая сталь, хасталлой, полиэтилен, пропилен, поливинилхлорид, тефлон, LDPE, HDPE, PVDF, ABC, стекло и др.) в зависимости от типа датчика – без контакта с жидкостью (на наружной поверхности трубы – DDU 10) либо в контакте DDU 15 (S/D). В первом случае нет ограничений по агрессивности рабочей среды, ее давлению и температуре, монтаж осуществляется на наружной по верхности трубы и не требует остановки техпроцесса. Во втором случае гарантированы измерения расхода внутри трубопроводов, изготовленных из материалов с низкой проводимостью звукового сигнала, а также эти датчики можно устанавливать на более коротких участках трубопровода. Датчик DDU 15 D имеет 4 сенсора, что обеспечивает более высокую точность измерений.</p> <p>Принцип работы основан на измерении разности времени прохождения ультразвукового сигнала в направлении потока жидкости и против. Два датчика, монтируемые на трубопроводе, излучают генерируемый пьезоэлектрическим кристаллом сигнал и детектируют отраженный или прошедший при отсутствии потока одновременно. При наличие потока разность времени прохождения сигналов прямо пропорциональна скорости потока (при условии, что оба сигнала</p>	ЧТП, Endress +Hauser

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель																																																						
		ла проходят одинаковое расстояние). Скорость потока вычисляется первичным преобразователем DMU 93 по результатам измерения времени прохождения сигнала, излучаемого с частотой от 0,5 до 4МГц. Измерительный преобразователь DMU 93 монтируется удаленно (на расстоянии до 30м) от места установки датчиков, имеет двухстрочный дисплей с сенсорным управлением для конфигурирования, функции самодиагностики, токовый и аналоговый выходы. Может работать с двумя парами датчиков с различных трубопроводов одновременно и быть интегрирован в систему цифровой коммуникации.																																																							
		<table border="1"> <tr> <td>Датчик</td> <td>Prosonic flow DDU 10</td> <td>Prosonic flow DDU 15 S/D</td> </tr> <tr> <td>Диаметры условных проходов, мм</td> <td>Ду 50...2500</td> <td>Ду 200...3000 (для датчика DDU 15 D ≥400)</td> </tr> <tr> <td>Температура рабочей среды, °С</td> <td>(-40)0...+170</td> <td>-40...+80</td> </tr> <tr> <td>Материал датчика, монтаж</td> <td>Нержавеющая сталь (монтажная рейка и бандажная лента)</td> <td>Нержавеющая сталь (свариваемая муфта)</td> </tr> <tr> <td>Степень защиты</td> <td>IP68</td> <td>IP68 (NEMA 6P)</td> </tr> <tr> <td>Длина кабеля</td> <td>Макс. 30м</td> <td>Макс. 30м</td> </tr> <tr> <td>Сертификаты по взрывозащите</td> <td>CENELEC зона 1; ATEX зона 1II2G; ATEX зона 2II3G; FM/CSA Cl.1, Div.1 and 2</td> <td>ATEX зона 2II3G; FM/CSA Cl.1, Div. 2</td> </tr> <tr> <td>Преобразователь</td> <td colspan="2">Prosonic flow DMU 93</td> </tr> <tr> <td>Питание</td> <td colspan="2">85...260В ~ (45...65Гц); 20...55В ~ (45...65Гц), 16...62В</td> </tr> <tr> <td>Температура окружающего воздуха, °С</td> <td colspan="2">-20...+60</td> </tr> <tr> <td>Степень защиты</td> <td colspan="2">IP67</td> </tr> <tr> <td>Гальваническая изоляция</td> <td colspan="2">Входные и выходные сигналы гальванически изолированы от цепи питания (VDE 0160), от датчиков и между собой (U_{max}=500В=)</td> </tr> <tr> <td>Токовый выход</td> <td colspan="2">0/4...20мА</td> </tr> <tr> <td>Импульсный / частотный</td> <td colspan="2">Открытый коллектор, активный/пассивный, f_{max}=10кГц</td> </tr> <tr> <td>Релейный</td> <td colspan="2">2реле, перепрограммируемые</td> </tr> <tr> <td>Цифровая коммуникация</td> <td colspan="2">HART протокол</td> </tr> <tr> <td>Погрешность измерений</td> <td colspan="2">Пределы погрешности измерений согласно ISO/DIN 11631 не более ±2% (обычная)</td> </tr> <tr> <td>Сертификаты по взрывозащите</td> <td colspan="2">CENELEC зона 1; ATEX 1II2G; ATEX 2II3G; FM/CSA Cl.1, Div.1 and 2</td> </tr> </table>	Датчик	Prosonic flow DDU 10	Prosonic flow DDU 15 S/D	Диаметры условных проходов, мм	Ду 50...2500	Ду 200...3000 (для датчика DDU 15 D ≥400)	Температура рабочей среды, °С	(-40)0...+170	-40...+80	Материал датчика, монтаж	Нержавеющая сталь (монтажная рейка и бандажная лента)	Нержавеющая сталь (свариваемая муфта)	Степень защиты	IP68	IP68 (NEMA 6P)	Длина кабеля	Макс. 30м	Макс. 30м	Сертификаты по взрывозащите	CENELEC зона 1; ATEX зона 1II2G; ATEX зона 2II3G; FM/CSA Cl.1, Div.1 and 2	ATEX зона 2II3G; FM/CSA Cl.1, Div. 2	Преобразователь	Prosonic flow DMU 93		Питание	85...260В ~ (45...65Гц); 20...55В ~ (45...65Гц), 16...62В		Температура окружающего воздуха, °С	-20...+60		Степень защиты	IP67		Гальваническая изоляция	Входные и выходные сигналы гальванически изолированы от цепи питания (VDE 0160), от датчиков и между собой (U _{max} =500В=)		Токовый выход	0/4...20мА		Импульсный / частотный	Открытый коллектор, активный/пассивный, f _{max} =10кГц		Релейный	2реле, перепрограммируемые		Цифровая коммуникация	HART протокол		Погрешность измерений	Пределы погрешности измерений согласно ISO/DIN 11631 не более ±2% (обычная)		Сертификаты по взрывозащите	CENELEC зона 1; ATEX 1II2G; ATEX 2II3G; FM/CSA Cl.1, Div.1 and 2		
Датчик	Prosonic flow DDU 10	Prosonic flow DDU 15 S/D																																																							
Диаметры условных проходов, мм	Ду 50...2500	Ду 200...3000 (для датчика DDU 15 D ≥400)																																																							
Температура рабочей среды, °С	(-40)0...+170	-40...+80																																																							
Материал датчика, монтаж	Нержавеющая сталь (монтажная рейка и бандажная лента)	Нержавеющая сталь (свариваемая муфта)																																																							
Степень защиты	IP68	IP68 (NEMA 6P)																																																							
Длина кабеля	Макс. 30м	Макс. 30м																																																							
Сертификаты по взрывозащите	CENELEC зона 1; ATEX зона 1II2G; ATEX зона 2II3G; FM/CSA Cl.1, Div.1 and 2	ATEX зона 2II3G; FM/CSA Cl.1, Div. 2																																																							
Преобразователь	Prosonic flow DMU 93																																																								
Питание	85...260В ~ (45...65Гц); 20...55В ~ (45...65Гц), 16...62В																																																								
Температура окружающего воздуха, °С	-20...+60																																																								
Степень защиты	IP67																																																								
Гальваническая изоляция	Входные и выходные сигналы гальванически изолированы от цепи питания (VDE 0160), от датчиков и между собой (U _{max} =500В=)																																																								
Токовый выход	0/4...20мА																																																								
Импульсный / частотный	Открытый коллектор, активный/пассивный, f _{max} =10кГц																																																								
Релейный	2реле, перепрограммируемые																																																								
Цифровая коммуникация	HART протокол																																																								
Погрешность измерений	Пределы погрешности измерений согласно ISO/DIN 11631 не более ±2% (обычная)																																																								
Сертификаты по взрывозащите	CENELEC зона 1; ATEX 1II2G; ATEX 2II3G; FM/CSA Cl.1, Div.1 and 2																																																								
1.25	<p>Вихревой счетчик - расходомер ВЭПС Госреестр № 14646-00 Сертификат Госстандарта России RU.C.29.004.A №8319</p>	<p>Область применения: в составе теплосчетчиков – для коммерческого учета тепла и теплоносителя; в составе счетчиков – расходомеров – для коммерческого и технологического учета воды; в составе измерительных систем, АСУ ТП, АСКУТЭ и пр. – измерение расходов и объемов различных жидкостей.</p> <p>Измеряемая среда – жидкость с ионной проводимостью не менее 5×10^{-4} См/м (горячая, холодная, питьевая и техническая вода, техническая дистиллированная вода, пищевые продукты, растворы солей, кислот, щелочей и т.д.) при условии наличия в жидкости не более 10% по объему газовых и механических включений.</p> <p>Температура измеряемой среды – до +150°С, давление – до 1,6МПа</p> <p>Динамический диапазон измеряемых расходов – 1:32</p> <p>Условный проход – от 20 до 300</p> <p>Предел основной относительной погрешности измерения объема – ±1,5%</p> <p>Потеря давления при максимальном расходе – не более 0,03МПа</p> <p>Материал корпуса – нержавеющая сталь</p> <p>Межповерочный интервал – 4 года</p> <p>Ресурс работы – 15лет</p> <p>ВЭПС ПБ-1 – частотно – импульсный выходной сигнал, внешнее электропитание (8-25В от вторичного прибора или от блока питания);</p> <p>ВЭПС ПБ-2 – числоимпульсный выходной сигнал, автономное электропитание (ресурс элементов питания – не менее 4 лет);</p> <p>ВЭПС ПБ-3 – токовый выходной сигнал 0-5 или 4-20 мА, внешнее электропитание (23-30В от вторичного прибора или от блока питания)</p>	ДПРС																																																						

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики		Изго- товитель
	Условный проход Ду	Диапазон измеряемых расхо- дов, м ³ /час	Диапазон частот выходного сиг- нала, Гц	Для модифика- ции ПБ-2, л
	20	0,3-8	12,5-320	1
	25	0,4-10	9-225	
	32	0,5-16	5-200	10
	Условный проход Ду	Диапазон измеряемых расхо- дов, м ³ /час	Диапазон частот выходного сиг- нала, Гц	Для модифика- ции ПБ-2, л
	40	0,8-25	4,4-140	
	50	1-32	2,8-90	
	80	2,5-80	1,7-55	100
	100	5-160	1,8-58	
	150	12,5-400	1,3-42	1000
	200	25-630	2,8-90	
	250	32-1000	1,7-55	
	300	50-1600	1,7-55	
1.26	Расходомер газа ГиперФлоу КРАУ2.833.006ТУ (в комплекте расхо- домерного узла «ГиперФлоу» КРАУ1.456.012) Сертификат об ут- верждении типа средств измерений № 17057, зарегистри- рован в Госреестре средств измерений под № 26432-04. Раз- решение на примене- ние № РРС 03-8711 от 22.05.2003г.	Для измерения мгновенного и накопленного расхода природного газа на скважинах добычи и хранения с высокой устойчивостью к воздействию сильно загрязненной среды. Исполнение – взрывозащищенное Динамический диапазон измерения расхода 100:1 без замены су- жающего элемента. Диаметр условного прохода – 100мм Давление среды в трубопроводе – 2,5МПа Относительная погрешность измерения расхода газа – 5,0% Температура окружающей среды – от –40 до +60°С Встроенный дисплей и часы реального времени Встроенный архив часовых трасс данных за 50 суток и суточных трасс данных за 600 суток Встроенный автономный источник питания с ресурсом работы 27000час. Линия связи – М-BUS Масса, не более – 58кг		Вымпел
2. РЕГУЛЯТОРЫ РАСХОДА				
2.1	Регуляторы расхода газа с указателем расхода У-30-2 У-30П-2 АР-10-2 АР-40-2 АР-150-2 В-50-2 Г-70-2 А-30-2 А-90-2 ТУ26-05-105-88 36 4572	Регуляторы предназначены для понижения давления газа, посту- пающего в регулятор из баллона и автоматического поддержания постоянным заданного расхода. Регуляторы изготавливаются следующих видов климатического исполнения: УХЛ2 или Т2 ГОСТ 15150-69, но для работы в интер- вале температур окружающей среды: от –20 до +40 °С – АР-40-2, АР-10-2, АР-150-2, Г-70-2, В-50-2, А-30-2, А-90-2; от –30 до +50 °С – У-30П-2; 5-50 °С – У-30-2 Регуляторы выпускаются для газов: углекислого газа - У-30-2, У-30П-2 (с подогревом корпуса); аргона - АР-10-2, АР-40-2, АР-150-2; водорода - В-50-2; гелия - Г-70-2; азота - А-30-2, А-90-2 Давление газа на входе, МПа (кгс/см ²): наибольшее: 10 (100) - У-30-2, У-30П-2; 20 (200) - АР-10-2, АР-40-2, АР-150-2; В-50-2; Г-70-2; А-30-2, А-90-2; наименьшее при наибольшем расходе: 0,8 (8) - У-30-2, У-30П-2, АР-40-2, А-90-2, В-50-2; 1,5 (15) - АР-10-2, АР-150-2, Г-70-2; 2,5 (25) - А-30-2 Наибольшая пропускная способность при наибольшем рабочем давлении, м ³ /ч (л,мин) (красная шкала указателя расхода при дюз № 2):		БАМЗ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изгото- витель
		1,8 (30) - У-30-2, У-30П-2; 0,6 (10) - АР-10-2; 2,4 (40) - АР-40-2; 9,0 (150) - АР-150-2; 1,8 (30) - А-30-2;	
		5,4 (90) - А-90-2; 4,2 (70) - Г-70-2; 3,0 (50) - В-50-2 Пропускная способность по черной шкале расходомера при дюзе № 1 в интервале, м ³ /ч (л,мин): 0,3-0,72 (5-12) - У-30-2, У-30П-2; 0,03-0,15 (0,5-2,5) - АР-10-2; 0,3-0,84 (5-14) - АР-40-2; 0,6-2,4 (10-40) - АР-150-2; 0,03-0,24 (0,5-4,0) - А-30-2; 0,9-2,22 (15-37) - А-90-2; 0,3-1,20 (5-20) - Г-70-2; 0,3-0,96 (5-16) - В-50-2 Диаметры расходных шайб (дюз), мм: №1: 0,6 - У-30-2, У-30П-2; 0,15 - АР-10-2, А-30-2; 0,55 - АР-40-2; 0,75 - АР-150-2; 1,0 - А-90-2; 0,35 - Г-70-2; 0,27 - В-50-2 № 2: 1,0 - У-30-2, У-30П-2; 0,35 - АР-10-2; 0,85 - АР-40-2; 1,45 - АР-150-2; 0,4 - А-30-2; 1,4 - А-90-2; 0,65 - Г-70-2; 0,4 - В-50-2 Имеется предохранительный клапан Напряжение питания электроподогревателя, В – 36 для У-30П-2 Потребляемая мощность, Вт, не более – 200 для У-30П-2 Габаритные размеры, мм, не более: 190x165x160 – для У-30-2; 190x260x160 (без шнура) – для У-30П-2; 190x165x160 – для всех остальных Масса, кг, не более: 1,68 – для У-30-2; 2,5 – для У-30П-2; 1,8 – для всех остальных Присоединительные размеры: на входе - гайка накидная – СП21,8 – 14/1" левая для В-50-2; G3/4 ГОСТ 6357 – для всех остальных; на выходе – штуцер с гайкой и ниппелем – М16x1,5 левая для В-50-2; М16x1,5– для всех остальных.	
2.2	Регуляторы расхода воздуха РРВ-1	Регуляторы предназначены для поддержания заданного значения расхода воздуха, подаваемого в пьезометрические системы изме- рения уровня жидкости, давления и других параметров жидкости. Давление воздуха на входе: от 0,1 до 0,35МПа Давление воздуха на выходе: от 0 до 0,3МПа Перепад давления воздуха (между входом и выходом) не менее 0,05МПа Пределы настройки расхода воздуха – от 0,01 до 0,05м ³ /ч Температура окружающего воздуха – от +5 до +50°С	ЗСП
2.3	Регулятор расхода тепловой энергии	Предназначен для регулирования температуры путем изменения расхода тепловой энергии теплоносителя в отопительных систе-	САОТ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель		
	РРТЭ-1	мах зданий с учетом температуры наружного воздуха и временных факторов, в зависимости от времени суток и дня недели Диапазон регулирования теплоносителя, °С – 0-125 Диаметры условных проходов регулируемого органа, мм – 25, 32, 40, 50, 80, 100, 150			
2.4	Регулятор расхода и давления прямого действия РР и РД	Предназначен для поддержания постоянства давления, перепада и расхода воды, пара на абонентских вводах жилых и промышленных зданий, а также в других отраслях промышленности. Диаметр условного прохода, мм: 25, 32, 40, 50, 80мм Диапазон настройки: 0,04-0,16; 0,1-0,4; 0,16-0,63МПа	САОТ		
2.5	Регулятор давления РД-3М ТУ25-0216.020-85	Регулятор предназначен для работы в комплекте с исполнительными устройствами (клапанами) для регулирования давления, расхода и перепада давления жидких неагрессивных сред в системах теплоснабжения и на энергетических объектах. Регулятор выпускается 2-х модификаций: односильфонная сборка для регулирования давления и уровня в открытых емкостях (по давлению); трехсильфонная сборка для регулирования давления, перепада давления, расхода и уровня в закрытых емкостях (по перепаду давления). Регулируемая и регулирующая среда – сетевая-вода в системах теплоснабжения, вода в сетях горячего водоснабжения. Условное давление регулируемой среды, МПа – до 2,5 Температура: регулируемой среды, °С – до 180; регулирующей среды, °С – до 150 Пределы настройки, МПа: 0,01-0,1; 0,06-0,25; 0,1-0,6; 0,4-1,6; 1,6-2,5 Зона нечувствительности в % от верхнего предела настройки при регулировании: давления, перепада давления, % - до 2,5; уровня, мм вод.ст – до 40 Зона пропорциональности в % от верхнего предела настройки при регулировании: давления, перепада давления, % - до 25; уровня, мм вод.ст до 400 Закон регулирования – пропорциональный Габаритные размеры, мм – 505x245x175 Масса регулятора, кг – не более 9	УУЗТ		
2.6	Регулятор давления и расхода УРРД-2 ТУ311-00225615.012-95	Регулятор предназначен для поддержания постоянного давления, перепада давлений и расхода на абонентских вводах жилых, общественных и промышленных зданий. Кроме того, регулятор может быть использован в комплекте с приборами РД-3М, ПТ-1, как исполнительное устройство. Регулируемая и регулирующая среда – сетевая вода в системах теплоснабжения Условное давление, МПа: регулируемой среды– 1,6; регулирующей – от 0,2 до 1,0 Температура : регулируемой среды, °С – до 180; регулирующей среды, °С – до 70 Зона нечувствительности в % от верхнего предела настройки - 2,5 Зона пропорциональности в % от верхнего предела настройки не должна превышать - 40 Относительная нерегулируемая протечка затвора – 0,6% Kv	УУЗТ		
	Диаметр условного прохода, мм	Диапазон настройки, МПа	Условная пропускная способность Kv±20%, м³/ч	Габаритные размеры, мм	Масса, кг
	25	0,01-0,04	6	222x690x160	22
	32	0,01-0,04	10	222x710x180	27
	50	0,01-0,04	25	222x720x230	28
	80	0,01-0,04	60	222x770x310	44
	25	0,04-0,16	6	172x690x160	21
	32	0,04-0,16	10	172x710x180	26
	50	0,04-0,16	25	172x720x230	27
	80	0,04-0,16	60	172x770x310	43
	25	0,16-0,6	6	132x690x160	20
	32	0,16-0,6	10	132x710x180	25
	50	0,16-0,6	25	132x720x230	26
	80	0,16-0,6	60	132x770x310	42
	100	0,01-0,04	100	222x940x350	110

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики				Изготовитель
	150	0,01-0,04	250	222x990x480	150	
	100	0,04-0,16	100	172x940x350	110	
	150	0,04-0,16	250	172x990x480	150	
	100	0,16-0,6	100	132x940x350	110	
	150	0,16-0,6	250	132x990x480	150	
2.7	Регулятор потребления тепловой энергии АРТ-01.	<p>Регулятор потребления тепловой энергии АРТ-01 (далее – регулятор) предназначен для программируемого автоматического управления отпуском тепловой энергии в системах отопления жилых, общественных и производственных зданий, а также системах горячего водоснабжения (ГВС), путем подачи управляющих сигналов на исполнительные механизмы (клапаны и насосы), по следующим типам контуров:</p> <p>системы горячего водоснабжения («ГВС») системы отопления («ТЕПЛО») магистрального трубопровода («МАГИСТРАЛЬ»)</p> <p>Регулятор имеет две модификации – одноконтурный (АРТ-01.01) и двухконтурный (АРТ-01.02).</p> <p>Одноконтурный регулятор позволяет производить регулирование одной системы отопления либо одной системы горячего водоснабжения.</p> <p>Двухконтурный регулятор позволяет производить одновременное регулирование одной из ниже перечисленных комбинаций систем: двух систем отопления; системы отопления и системы горячего водоснабжения; двух систем горячего водоснабжения.</p> <p>Регулятор позволяет задавать температурный режим для каждого дня недели с учетом рабочего и нерабочего времени, автоматически поддерживать заданный режим регулирования подачи теплоносителя, корректировать температурный режим и календарь при необходимости переноса рабочих и выходных дней.</p> <p>Для реализации процесса регулирования с помощью программного обеспечения (ПО) регулятора реализуется набор типовых схем. Варианты схем задаются программно. Выбор схемы работы описан в паспорте.</p> <p>Регулятор позволяет вести архив измеряемых температур, периодичность ведения которого настраивается в пределах от одной минуты до одного часа. Глубина архива составляет 1792 записи.</p> <p>При помощи сервисной программы ArtStat имеется возможность дистанционного задания всех параметров регулирования, считывания и просмотра архива температур с персонального компьютера. Программа работает под управлением Microsoft Windows 98/2000 по последовательному интерфейсу RS-232 или RS-485. Распайка соединительного кабеля RS-232 приведена в паспорте. Программа ArtStat доступна на сайте предприятия по адресу: http://arvas.by.ru/support.</p> <p>Максимальное число подключаемых термодатчиков - 8(4)* Максимальное число подключаемых регулирующих клапанов- 2(1)* Максимальное число подключаемых насосов - 2(1)* Тип интерфейса - RS-232. RS-485 Длина линии связи при передаче по RS-232 - не более 15 метро в Длина линии связи при передаче по RS-485 - не более 1200 метров Диапазон регулирования температур - +10+ + 125°C Потребляемая мощность не более - 10 ВА Максимальный ток нагрузки - 1А Степень защиты по ГОСТ 14254-96 - IP54 Габаритные размеры не более, мм - 182(110)x180x100 Масса не более, кг - 1,5</p> <p>* – в скобках приводятся данные для одноконтурной модификации.</p> <p>Регулятор рассчитан на эксплуатацию в закрытых взрывобезопасных помещениях с температурой окружающей среды от +5 до +40°C, относительная влажность воздуха не должна превышать 95% при температуре +30°C.</p> <p>В комплект поставки регулятора входят: регулятор АРТ-01 (блок управления) - 1 шт.; датчики температуры - от 1 до 8 шт.; клапан регулирующий с электрическим исполнительным механизмом – по заявке заказчика;</p>				ТЭМ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики						Изготовитель
		паспорт - 1 шт.; руководство по эксплуатации -1 шт.						
3. ПРЕОБРАЗОВАТЕЛИ РАСХОДА								
3.1	Ряд измерительных преобразователей расхода электромагнитных ИПРЭ-3 Государственный реестр № 16298-99	<p>Преобразователи предназначены для измерения объемного расхода, измерения объема электропроводных жидкостей жидкостей и вывода информации на цифровое табло и внешнюю ЭВМ. Жидкость не требует дополнительной фильтрации.</p> <p>Состав: первичный преобразователь расхода ППР-1шт; электронный преобразователь</p> <p>Температура измеряемой среды – от 1 до 150°С; Температура окружающего воздуха для: ИП – от 1 до 40°С; ППР – от –40 до 40°С Напряжение питания – 220⁺²²₋₃₃В, частотой 50±1Гц Потребляемая мощность – не более 45ВА Выходной сигнал: ИП-3 частотный – от 10±0,2Гц до 1000±10Гц; ИП-3Т токовый – от 4 до 20мА Давление измеряемой среды – от 0,1 до 1,6МПа (16кгс/см²) Масса электронного блока (преобразователя) – не более 4кг Габаритные размеры электронного блока – 140х330х116мм Защищенность от проникновения пыли и воды: ППР- IP54; ИП- IP43 Межповерочный интервал – 2 года Средний срок службы – 12лет Вид присоединения - фланцевый</p>						АПЗ
Шифр прибора	Состав прибора Тип ППР	Ди, мм	Диапазоны расходов	Габаритные размеры ППР, мм	Присоединительные размеры, мм	Масса, кг	Код ОКП	
ИПРЭ-3-32	ППР-32	32	0,22-22,68	275х200х245	наружный Ø 132, 4 отверстия Ø18, межцентровой Ø100	10,5	421351095908	
ИПРЭ-3-40	ППР-40	40	0,36-36	300х214х280	наружный Ø 145, 4 отверстия Ø18, межцентровой Ø110	10,5	421351096004	
ИПРЭ-3-50	ППР-50	50	0,58-57,6	300х214х280	наружный Ø 160, 4 отверстия Ø18, межцентровой Ø125	10,5	421351095303	
ИПРЭ-3-80	ППР-80	80	0,36-36	300х256х313	наружный Ø 195, 8 отверстия Ø18, межцентровой Ø160	20	421351095501	
ИПРЭ-3-100	ППР-100	100	2,27-226,8	360х294х340	наружный Ø 230, 8 отверстия Ø22, межцентровой Ø190	25	421351095600	
ИПРЭ-3-150	ППР-150	150	5,76-576	420х356х400	наружный Ø 300, 8отверстия Ø26, межцентровой Ø250	37	421351095710	
ИПРЭ-3-200	ППР-200	200	9,00-900	460х416х480	наружный Ø 360, 12 отверстия Ø26, межцентровой Ø310	10,5	421351095809	
3.2	Ряд измерительных преобразователей расхода электромагнитных ИПРЭ-7 (ИПРЭ-7Т)	<p>Область применения: потребители тепловой энергии и предприятия тепловых сетей. Коммерческий учет расхода жидких сред, системы управления и контроля жидких неагрессивных сред, в том числе промышленные стоки как в напорных так и в безнапорных трубопроводах; пищевая промышленность, в том числе молочная.</p> <p>Состав: первичный преобразователь расхода ППР-7-1шт; Измерительный преобразователь ИП-7 (ИП-7Т) Температура измеряемой жидкости – от 1 до 150°С; Температура окружающего воздуха для: ИП-7 – от 1 до 40°С; ППР – от –40 до 50°С</p>						АПЗ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики					Изготовитель
		<p>Напряжение питания – 220^{±22}_{-33В}, частотой 50±1Гц Потребляемая мощность – не более 10ВА Выходной сигнал: токовый – 0-5мА; частотно-импульсный – 5-1000Гц;</p>					
		<p>Импульсный – 0,1 или 1,0м³; цифровой – в стандарте RS-232; Цифровой – в последовательном коде (для ТС-06) Давление измеряемой среды – до 1,6МПа (16кгс/см²) Масса электронного блока (преобразователя) – не более 2кг Габаритные размеры электронного блока – 165x145x90мм Защищенность от проникновения пыли и воды: IP44 для ИП-7; IP54 для ППР-7 по ГОСТ 14254 Межповерочный интервал – 3 года Средний срок службы – 12лет Вид присоединения - фланцевый</p>					
Шифр прибора	Состав прибора Тип ППР	Ду, мм	Диапазоны расходов, м ³ /ч	Габаритные размеры ППР, мм	Присоединительные размеры, мм	Масса, кг	
ИПРЭ-7-10	ППР-7-10	10	0,014-2,82	90x150x110	наружный Ø 90, 4 отверстия Ø14, межцентровой Ø60	1,5	
ИПРЭ-7-20	ППР-7-20	20	0,056-11,3	110x175x120	наружный Ø 105, 4 отверстия Ø14, межцентровой Ø75	2,6	
ИПРЭ-7-32	ППР-7-32	32	0,113-22,68	126x202x150	наружный Ø 132, 4 отверстия Ø18, межцентровой Ø100	3,4	
ИПРЭ-7-40	ППР-7-40	40	0,18-36	141x217x150	наружный Ø 145, 4 отверстия Ø18, межцентровой Ø110	4,3	
ИПРЭ-7-50	ППР-7-50	50	0,288-57,6	148x224x150	наружный Ø 160, 4 отверстия Ø18, межцентровой Ø125	5,0	
ИПРЭ-7-80	ППР-7-80	80	0,72-144	170x240x200	наружный Ø 195, 8 отверстия Ø18, межцентровой Ø160	10	
ИПРЭ-7-100	ППР-7-100	100	1,134-226,8	196x266x250	наружный Ø 230, 8 отверстия Ø22, межцентровой Ø190	15,0	
ИПРЭ-7-150	ППР-7-150	150	2,88-576	254x324x300	наружный Ø 300, 8 отверстия Ø26, межцентровой Ø250	23,0	
ИПРЭ-7-200	ППР-7-200	200	4,5-900	380x450x350	наружный Ø 360, 12 отверстия Ø26, межцентровой Ø310	39,0	
3.3	Турбинный преобразователь расхода ТПР1-20 Государственный реестр № 8326-90	<p>Преобразователи предназначены для выдачи информации об объемном расходе измеряемой жидкости в виде частотного электрического сигнала синусоидальной формы при наземных (стендовых) испытаниях изделий. Измеряемая среда: I группа – неагрессивные смазывающие жидкости (углеводородистые топлива, жидкости гидросистем, промышленные масла); II группа – неагрессивные несмазывающие жидкости (вода, спирт, аммиак); III группа – однофазные криогенные жидкости (оксид, энерген); IV группа – агрессивные жидкости (амил меланж I) Кинематическая вязкость измеряемой среды до 100сСТ Температура измеряемой среды: от –200 до +200°С – для неагрессивных и однофазных криогенных жидкостей; от –60 до +50°С – для агрессивных жидкостей</p> <p>Межповерочный интервал – 1год</p>				АПЗ	

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП		Назначение, технические характеристики					Изго- товитель
Шифр пре- образова- теля	Диаметр ус- ловного про- хода, мм	Диапазон измеряемых расходов, л/с	Условное давление измеряемой среды, МПа (кгс/см ²)	Габаритные размеры, мм	Присоединительные размеры, мм	Масса, кг	Код ОКП	
ТПР1-1-1	4	0,003-0,01	40(400)	80x41,5x100	По внутреннему конусу Ø11x60° M14x1,5 Наружное соединение M14x1,5	0,7	4212810001	
ТПР1-1-1В							4212810002	
ТПР2-1-1		0,004-0,016					4212810003	
ТПР2-1-1В							4212810004	
ТПР3-1-1	6	0,005-0,025		80x41,5x100	По внутреннему конусу Ø13x60° M14x1,5 Наружное соединение M16x1,5		4212810005	
ТПР3-1-1В							4212810006	
ТПР4-1-1		0,008-0,04					4212810007	
ТПР4-1-1В							4212810008	
ТПР5-1-1		0,012-0,06					4212810009	
ТПР5-1-1В							4212810010	
ТПР6-1-1	0,02-0,1	4212810011						
ТПР6-1-1В		4212810012						
ТПР7-1-1	10	0,03-0,16	80x32x85	Ниппельное соединение по внутреннему конусу Ø21x60° Наружное соединение M27x1,5	0,7	4212810013		
ТПР7-1-1В						4212810014		
ТПР8-1-1		0,05-0,25				4212810015		
ТПР8-1-1В						4212810016		
ТПР9-1-1	12	0,08-0,40	Ниппельное соединение по внутреннему конусу Ø23x60° Наружное соединение M27x1,5	4212810017				
ТПР9-1-1В				4212810018				
ТПР10-1-1	15	0,12-0,60	95x36x90	Ниппельное соединение по внутреннему конусу Ø27x60° Наружное соединение M33x1,5	0,8	4212810019		
ТПР10-1-1В						4212810020		
ТПР11-1-1		0,20-1,00				4212810021		
ТПР11-1-1В						4212810022		
ТПР12-1-1	20	0,25-1,6	20(200)	100x47,3x95	Ниппельное соединение по внутреннему конусу Ø32,5x60° Наружное соединение M36x1,5	1,8	4212810023	
ТПР12-1-1В							4212810024	
ТПР17-3-1	50	1,2-16	20(200)	160x130x154	Фланцевое соединение наружный Ø130 меж-центр Ø100, 12 отв Ø15	5,5	4212810043	
ТПР17-3-1В							4212810044	
ТПР17-5-1			40(400)	160x82x131	Линзовое соединение по внутреннему конусу Ø70x20°		4212810045	
ТПР17-5-1В							4212810046	
ТПР18-3-1	60	2,0-25	20(200)	180x144x166	Фланцевое соединение наружный Ø144 меж-центр Ø112, 12 отв Ø17	8,0	4212810047	
ТПР18-3-1В							4212810048	
ТПР18-5-1			40(400)	180x94x142	Линзовое соединение по внутреннему конусу Ø70x20°		4212810049	
ТПР18-5-1В							4212810050	
ТПР19-3-1	80	3,0-40	20(200)	200x180x195	Фланцевое соединение наружный Ø180 меж-центр Ø144, 16 отв Ø19	5,5	4212810051	
ТПР19-3-1В							4212810052	
ТПР19-5-1			40(400)	200x110x161	Линзовое соединение по внутреннему конусу Ø105x20°		4212810053	
ТПР19-5-1В							4212810054	
ТПР20-3-1	100	5,0-60	20(200)	225x208x218	Фланцевое соединение наружный Ø208 меж-	21,3	4212810055	
ТПР20-3-1В							4212810056	

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП		Назначение, технические характеристики				Изго- товитель	
					центр Ø168, 16 отв Ø22			
ТПР12-5-1		0,25-1,6	40(400)	100x51,9x97	Линзовое соединение по внутреннему конусу Ø38x20°	1,1	4212810025	
ТПР12-5-1В					Наружное соединение		4212810026	
Шифр преобразователя	Диаметр условного прохода, мм	Диапазон измеряемых расходов, л/с	Условное давление измеряемой среды, МПа (кгс/см ²)	Габаритные размеры, мм	Присоединительные размеры, мм	Масса, кг	Код ОКП	
ТПР13-2-1	20	0,3-2,5	20(200)	100x47,3x95	M42x1,5			
ТПР13-2-1В					Ниппельное соединение по внутреннему конусу Ø32,5x60°			4212810027
					Наружное соединение M36x1,5			4212810028
ТПР13-5-1			40(400)	100x51,9x97	Линзовое соединение по внутреннему конусу Ø38x20°		4212810029	
ТПР13-5-1В							Наружное соединение M42x1,5	4212810030
ТПР14-2-1	25	0,4-4,0	20(200)	110x55,4x102	Ниппельное соединение по внутреннему конусу Ø32x60°	2,5	4212810031	
ТПР14-2-1В							Наружное соединение M45x1,5	4212810032
ТПР14-5-1			40(400)	110x58x106			Линзовое соединение по внутреннему конусу Ø44x20°	
ТПР14-5-1В	4212810034							
ТПР15-3-1	32	0,6-6,0	20(200)	125x100x130	Фланцевое соединение наружный Ø100 межцентр Ø74, 8 отв Ø13	3,0	4212810035	
ТПР15-3-1В							4212810036	
ТПР15-5-1			40(400)	125x62x112			Линзовое соединение по внутреннему конусу межцентр Ø50x20°	
ТПР15-5-1В	4212810038							
ТПР16-3-1	40	1,0-10	20(200)	140x112x140	Фланцевое соединение наружный Ø112 межцентр Ø86, 12 отв Ø13	4,0	4212810039	
ТПР16-3-1В							4212810040	
ТПР16-5-1			40(400)	140x70x120			Линзовое соединение по внутреннему конусу Ø62x20°	
ТПР16-5-1В	4212810042							
3 4	Преобразователь расхода скважинный РД-150/60 ТУ39-1142-86 43 1538 0419 07	Преобразователь предназначен для измерения расхода с целью построения профиля притока и определения дебита отдельных продуктивных пластов и обводненных интервалов в действующих скважинах Область применения – исследование действующих фонтанных, механизированных и компрессорных скважин в процессе их эксплуатации с целью контроля нефтяных месторождений Условия эксплуатации температура окружающей среды от +5 до +150°С, гидростатическое давление не более 60МПа Преобразователь может использоваться для совместной работы с манометром скважинным МН 36 100/60 ТУ39-1174-87 В состав преобразователя входят: головка приборная, прерыватель, датчик расхода и центратор Диапазон измерения расхода, м ³ /ч: 12-100 (диаметр сменной измерительной головки 28); 10-100 (диаметр сменной измерительной головки 32), 8-100 (диаметр сменной измерительной головки 36), 5-100 (диаметр сменной измерительной головки 42) Порог реагирования, м ³ /ч, не более: 12 (диаметр сменной измерительной головки 28), 10 (диаметр сменной измерительной головки 32),					БОЗН	

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель
		8 (диаметр сменной измерительной головки 36); 5 (диаметр сменной измерительной головки 42) Чувствительность, Гц/м ³ ·ч ⁻¹ , не менее – 0,1 Кинематическая вязкость, м ² /с – от 1·10 ⁻⁶ до 30·10 ⁻⁶ Предел допускаемой основной приведенной погрешности, % - ±4	
		Диапазон частот выходного сигнала, Гц – от 0,1 до 60 Амплитуда выходного сигнала, В, не менее – 1,0 Напряжение питания, В, не более – 10 Потребляемый ток, мА, не более – 45 Потребляемая мощность, Вт, не более – 1,0 Габаритные размеры, мм, диаметр: 28 (диаметр сменной измерительной головки 28); 32 (диаметр сменной измерительной головки 32); 36 (диаметр сменной измерительной головки 36); 42 (диаметр сменной измерительной головки 42); длина - 1300 Масса, кг, не более - 4	
3.5	Преобразователь расхода электромагнитный микросорный РОСТ 13 4213-009-07624873-00 Гсреер № 11833-00	Преобразователи расхода РОСТ 13 (модели 3/5 – одноканальные, без цифровой индикации/ с цифровой индикацией соответственно, модели 4/6 – двухканальные, без цифровой индикации/ с цифровой индикацией соответственно) предназначены для измерения теплотехнической, питьевой и сточной воды, кислот, щелочей и других агрессивных растворов, в том числе загрязненных электропроводящих жидкостей, эмульсий и пульп. Область применения узлы коммерческого учета водоснабжения, водяных систем теплоснабжения, в системах сбора данных, автоматического контроля, регулирования и управления технологическими процессами Диаметр первичных преобразователей расхода полнопроходные – 10-300мм (динамический диапазон измерения 1:100) РОСТ 13 имеет частотный (0-1000Гц или 0-10000Гц) и токовый (0-5, 0-20 или 4-20мА) выходные сигналы. Температура измеряемой среды – до 150°С Давление измеряемой среды – до 1,6МПа (по заказу до 2,5МПа) Температура окружающего воздуха от –40 до +60°С Влажность окружающего воздуха – до 100% Диапазон измеряемых скоростей – 0,01-10м/с Погрешность измерения расхода ±0,5% Степень защиты IP65 Межповерочный интервал – 4 года	ММЗМ
3.6	Преобразователь расхода ультразвуковой УПР-1 ТУ4213-002-21220450-96 госреестр средств измерений № 15425-02	Преобразователь предназначен для работы в качестве частотного датчика расхода в системах коммерческого и технологического измерения расхода жидкости в напорных трубопроводах (одноканальные и многоканальные системы измерения расхода, теплосчетчики и др.). Выходной сигнал: импульсный, формы «меандр», сформированный оптоэлектронным ключом, с частотой, пропорциональной расходу. Максимальная частота зависит от Ду трубопровода и Qmax данного УПР-1 и не превышает 2кГц. В УПР-1 имеется возможность понижения значения этой частоты в 2 ⁿ раз, где n=0...8	Сигма-С
Диаметр условного прохода (Ду), мм		Диапазон расходов, м ³ /ч	
		При скорости V=0,1-0,5м/с	При скорости V=0,5-10м/с
15		0,08-0,32	0,32-6,3
20		0,125-0,63	0,63-10
25		0,2-1	1-16
32		0,32-1,6	1,6-25
40		0,5-2,5	2,5-40
50		0,8-4	4-63
65		1,2-6,3	6,3-100
80		2-10	10-160
100		3,2-16	16-250
125		5-25	25-400
150		6,3-32	6,3-630
200		12,5-63	63-1000
250		20-100	100-1600
300		25-125	125-2500
400		50-250	250-4000

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики		Изготовитель
500		80-400	400-6300	
600		100-500	500-10000	
700		150-630	630-12500	
800		200-1000	1000-16000	
900		250-1250	1250-20000	
	Диаметр условного прохода (Ду), мм	Диапазон расходов, м ³ /ч		
		При скорости V=0,1-0,5м/с	При скорости V=0,5-10м/с	
	1000	320-1600	1600-25000	
	1200	400-2000	2000-40000	
	1400	630-3200	3200-50000	
	1600	800-4000	4000-63000	
	2000	1250-6300	6300-100000	
	2400	2000-10000	10000-150000	
		<p>УПР-1 выдает сигнал неисправности, сформированный оптоэлектронным ключом.</p> <p>Электрические параметры выходов оптоэлектронных ключей:</p> <p>Коммутируемое напряжение – не более 25В постоянного тока;</p> <p>Ток через ключ – не более 50мА;</p> <p>Выходное остаточное напряжение при токе через ключ 50мА – не более 2,4В;</p> <p>Ток утечки через закрытый ключ при U=25В – не более 0,1мА</p> <p>Мощность, потребляемая УПР-1, не более 20ВА</p> <p>Масса блока электронного преобразования (ЭП) – 3,4кг</p> <p>Габаритные размеры ЭП – 80x240x380мм</p>		
3 7	Преобразователь расхода вихреакустический Метран-300ПР ТУ 4213-026-12580824-96	<p>Метран-300ПР – вихреакустический преобразователь объемного расхода с ультразвуковым детектированием вихрей. Предназначен для технологического и коммерческого учета расхода и объема воды и водных растворов в составе теплосчетчиков или счетчиков-расходомеров в заполненных трубопроводах систем водо – и теплоснабжения.</p> <p>Измеряемые среды: вода (водопроводная, техническая, речная и т.п.) и водные растворы, кроме абразивных, с вязкостью до $2 \cdot 10^{-6} \text{ м}^2/\text{с}$ (2сСт).</p> <p>Диаметр условного прохода Ду трубопровода: 25-200мм</p> <p>Пределы измерений 0,18...700м³/ч.</p> <p>Динамический диапазон 1:100</p> <p>Предел относительной погрешности измерения объема $\pm 1,0\%$. Выходные сигналы преобразователя токоимпульсный (ТИ); импульсный типа «замкнуто - разомкнуто» – оптопара (ОП); унифицированный токовый 0-5, 4-20мА (по заказу), цифровой интерфейс RS-485 (по заказу); ЖК – индикатор для отображения значений расхода, накопленного объема, времени наработки, кода самодиагностики (по заказу). Параметры выходных сигналов: ток нагрузки токоимпульсного выходного сигнала от 7 до 10мА; сопротивление нагрузки токоимпульсного выходного сигнала от 0 до 1,8кОм (при напряжении питания 36В). нагрузка должна быть связана с землей; для выходного сигнала типа «замкнуто/разомкнуто» напряжение коммутации не более 30В и допустимый ток коммутации не более 32мА; для унифицированного токового сигнала 0-5мА – сопротивление нагрузки до 2,5кОм; для сигнала 4-20мА – до 1кОм. Токовый сигнал должен быть гальванически развязан от реальной «земли» на проточной части. Питание преобразователя осуществляется от внешнего источника постоянного тока напряжением от 16 до 36В с амплитудой пульсации не более 200мВ, при этом ток потребления не превышает 100мА. Источник питания может быть автономным или встроенным в вычислитель теплосчетчика или счетчика – расходомера. При использовании встроенного источника питания он должен быть гальванически развязан от остальных цепей.</p> <p>Условия эксплуатации: параметры потока жидкости температура – 1...150°C</p> <p>давление до 1,6МПа</p> <p>вязкость $2 \cdot 10^{-6} \text{ м}^2/\text{с}$</p> <p>Параметры внешних факторов: преобразователь устойчив к воздействию: температуры окружающего воздуха –10...60°C; относительной влажности до 95% при температуре 35°C; вибрации амплитудой 0,15мм в диапазоне частот 5...80Гц; внешнего переменного магнитного поля напряженностью до 400А/м, 50Гц;</p>		ЧКМ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель
		внешнего постоянного магнитного поля напряженностью до 400А/м Степень защиты от воздействия пыли и воды - IP65 по ГОСТ 14254 Монтаж преобразователя Ду 25мм на трубопроводе осуществляется муфтовым соединением. Монтаж остальных преобразователей осуществляется по типу «сэндвич»: преобразователь закрепляется между фланцами с патрубками, которые свариваются в рабочую магистраль. Средний срок службы преобразователя – 8 лет; средняя наработка на отказ – 50000ч.	
3.8	Первичный преобразователь расхода типа ПП	Первичный преобразователь расхода в комплекте с промежуточным преобразователем представляет электромагнитный микропроцессорный расходомер и предназначен для преобразования расхода жидкости с удельной электропроводимостью от 10^{-2} до 10^{-1} См/м в унифицированный электрический сигнал постоянного тока и частичный электрический непрерывный сигнал. Электромагнитный расходомер применяется для измерения агрессивных, грязных, вязких, жидких сред в системах контроля, регулирования и управления технологическими процессами в промышленности, учета расхода и количества потребляемой воды и тепла в составе расходомеров; счетчиков, тепломеров и теплосчетчиков в электроэнергетики и коммунальном хозяйстве. Диаметр условного прохода, мм – 25 и 32 Рабочее давление измеряемой среды, МПа – 1,6 Температура измеряемой среды, °С – 10-180 Потребляемая мощность, не более, Вт - 15 Значения пределов измерения Ду -25 - 2,0-10, Ду -35 - 3,2-25 Температура воздуха, окружающего преобразователь, °С – от -10 до +50 Влажность при температуре 35 °С, % - 95 Габаритные размеры, мм – 180x100x70 Масса, кг – 2,8 и 3	УУЗТ
3 9	Преобразователь расхода Кобра-36Р ТУ4315-013-00136662-99 43 1536 0106 10	Преобразователь предназначен для преобразования расхода жидкости в скважине в частотный сигнал. Выпускается в двух исполнениях: I исп – с пакером с тканевой оболочкой, II исп – с металлическим пакером Преобразователь эксплуатируется в составе геофизической станции и состоит из датчика и блока питания. В качестве регистрирующего прибора используется цифровой частотомер Ф5034 Условия эксплуатации температура окружающей среды от +5 до +70°С; максимальное гидростатическое давление – 30МПа Диапазон измерения расхода с полной пакерровкой, м ³ /ч: I исп. – 0,208-3,300, II исп – 0,4-10,0 Предел основной приведенной погрешности при полной пакерровке - ±4% Напряжение питания в режиме управления пакером – постоянный открытие пакера - +36±4; закрытие пакера – от -36±4 Напряжение питания в режиме измерения, В – 6,3±0,5 Потребляемый ток, мА: в режиме управления пакером – 300, в режиме измерения – 45 Потребляемая мощность, Вт, не более – 15 Диапазон частот выходного сигнала: 1-25Гц Габаритные размеры, мм: I исполнение – 1350x36x155мм; II исполнение – 1394x36x155мм Масса преобразователя, кг, не более: I исполнение – 8; II исполнение – 9	БОЗН
3.10	Преобразователь измерительный расхода электромагнитный	Для дистанционного непрерывного преобразования расхода жидких сред с удельной электрической проводимостью от 10^{-3} до 10См/м, протекающих по магистральным трубопроводам при ма-	ПОМ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель
	ПИР-1	ксимальном избыточном давлении до 1,6МПа. Номинальный диаметр канала датчика расхода, мм – 25, 32, 50, 80, 100, 150 Верхний предел измерения расхода, м ³ /ч – 0,8-12,5; 1,6-32,0; 3,2-63,0; 10,0-160,0; 16,0-320,0; 20,0-630,0 Выходной сигнал, мА – 0-5	
		Питание переменным током, В – 220 Потребляемая мощность, ВА – 15	
3.11	Преобразователь РС01 УАТМ2.844.001ТУ	Преобразователь предназначен для измерения объемного расхода жидких и газообразных , в том числе агрессивных сред в системах АСУ ТП на предприятиях различных отраслей, а также для учета количества холодной и горячей воды в системах водоснабжения. Диаметр условного прохода, мм – 10, 15, 25, 32, 40, 50 Диапазон измеряемых расходов, м ³ /ч : для жидкостей – 0,05-32; для газов – 0,1-600; для пара – 0,1-600 Предел допускаемой основной относительной погрешности преобразователя, %: для жидкости - ±1; для газов и пара - ±1,5 Выходной сигнал: унифицированный токовый 0-5мА, 0-20мА или 4-20мА; частотный с амплитудой импульсов не менее 2,4В в диапазоне частот 8-300Гц; Напряжение питания, В – 10-50 Потребляемая мощность, Вт, не более – 1,5 Степень защиты от проникновения пыли и воды IP54 в соответствии с ГОСТ 14254-80 Средний срок службы 10лет Способ крепления – фланцевый или штуцерный Параметры измеряемых сред: для жидкостей: кинематическая вязкость - $6 \cdot 10^7$ - $12 \cdot 10^6$ м ² /с; температура - +5-+180°С; плотность – 650-1800кг/м ³ , наибольшее статическое давление – не более 10МПа Для газов: кинематическая вязкость - $5 \cdot 10^6$ - $25 \cdot 10^6$ м ² /с; температура - -30-+50°С; плотность – 0,5-2,5кг/м ³ ; наибольшее статическое давление – не более 10МПа Для пара: температура - -95-+180°С; плотность – 0,5-5кг/м ³ ; наибольшее статическое давление – не более 10МПа	МАОТ

4. ПРЕОБРАЗОВАТЕЛИ РАЗНОСТИ ДАВЛЕНИЯ

4.1	Преобразователь разности давлений САПФИР-22ДД-Вн САПФИР-22ДД-Вн-К ТУ25-02.100431-85 42 1281	Предназначены для преобразования в унифицированный токовый сигнал, в том числе в условиях АЭС: разности давлений жидких и газообразных сред, в том числе кислорода (перепадомеры). Исполнение по взрывозащите- 1ExsdIIBT4/H ₂ Выходные сигналы, мА – 0...5; 4...20 Питание от внешних источников питания: 15-42В постоянного тока для преобразователей с сигналом 4...20; 20...4мА; 36±0,72В постоянного тока для преобразователей с сигналом 0...5; 5...0мА Относительная влажность, % не более – 98 Масса, кг, не более: для модели 2410 – 11,9; остальных моделей – 5,8 Габаритные размеры, мм , не более: для модели 2410 – 125x223x265; остальных моделей – 125x220x215	ПОТ
	Модель	Верхний предел измерений кгс/м ² кгс/см ²	Предельно допустимое рабочее избыточное давление, кгс/см ²
	2410	25 40	0,5 0,5

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики			Изго- витель
		63 100 160		1; 10; 25; 40	
	2420	160 250			0,25; 0,5 0,25; 0,5 0,25; 0,5 0,5 0,25; 0,5
	Модель	Верхний предел измерений		Предельно допус- тимое рабочее из- быточное давле- ние, кгс/см ²	Предел до- пускаемой основной по- грешности, ±% 0,25; 0,5
		кгс/м ²	кгс/см ²		
		400			
		630 1000			0,25; 0,5 0,5
	2430	630 1000 1600 2500 4000		10; 25; 40; 100; 160	0,25; 0,5 0,5 0,25; 0,5 0,25; 0,5 0,25; 0,5
	2434	630 1000 1600 2500 4000		250; 320; 400	0,25; 0,5 0,5 0,5 0,25; 0,5 0,25; 0,5
	2440		0,4 0,63 1,0 1,6 2,5	10; 25; 40; 100; 160	0,25; 0,5
	2444		0,4 0,63 1,0 1,6 2,5	250; 320; 400	0,25; 0,5
	2450		4,0 6,3 10,0 16,0 25,0	40; 100; 160	0,25; 0,5
	2460		40,0 63,0 100 160	250	0,25; 0,5
4.2	Преобразователь разности давлений ДМЭР-МИ ТУ25-02.102140-79 42 1251	Для преобразования в унифицированный токовый сигнал: Расхода жидких и газообразных сред, пара. Предельные номинальные перепады давления, кгс/см ² – 0,04; 0,063; 0,1; 0,16; 0,25; 0,4; 0,63; 1; 1,6, 2,5; 4; 6,3 Предельно допускаемое рабочее избыточное давление, кгс/см ² – 25, 100, 160, 250, 320, 400 Класс точности – 1; 1,5 Питание: переменный ток, напряжение, В – 220 ⁺²² ₋₃₃ ; частота 50±1; 60±1 Выходной сигнал, мА – 0-5; 4-20 Температура окружающей среды, °С – 15-35; 5-60 Относительная влажность, %, не более – 98 Габаритные размеры, мм – 282x160x230 Масса, кг, не более – 10,5			ПОТ РИЗУР
4.3	Преобразователь пневматический раз- ности давлений ДПП-1 ТУ311-0227466.026-91 Сертификат № 8086 об утверждении типа средств измерений, выданный РФ	Прибор предназначен для выдачи информации в виде стандартно- го пневматического сигнала о перепаде давления, расходе неаг- рессивных газов в системах контроля и управления технологиче- скими процессами. Приборы с маркировкой А предназначены для эксплуатации на АЭС Материал деталей, контактирующих с измеряемой средой: чувствительный элемент – полотно мембранное ТУ 38-005-6109- 88; фланцы – чугун СЧ20 ГОСТ 1412-85; измерительный узел – сталь 12Х18Н10Т ГОСТ 5632-72, сталь 36НХТЮ ГОСТ 10994-74, сталь 45 ГОСТ 1050-88			РТ РИЗУР
	Модель прибора	ДПП-1-1		ДПП-1-2	
	Предельное рабочее давление, МПа	0,25		1,0	

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики				Изго- витель
	Пределы измерения, кПа	0,16; 0,25; 0,4; 0,63; 1,0		1,0; 1,6; 2,5; 4,0; 6,3; 10,0		
	Погрешность измерения, %	0,5; 1,0; 1,5		0,5; 1,0; 1,5		
	Выходной сигнал, кПа	От 20 до 100		От 20 до 100		
	Передача выходного сигнала, м	До 300		До 300		
	Климатическое исполнение (для температуры окружающего воздуха)	УХЛ3.1 (от -10 до +50°C); Т (от -10 до +50°C)				
	Питание, кПа	Сжатый воздух 140±14, расход 5л/мин				
	Масса, кг	27		18		
		Аналоги прибора: ДПП-1 является аналогом ранее выпускаемых приборов: ДМ-П1, ДМ-П2 – дифманометры пневматические				
4.4	Преобразователь пневматический разности давлений ДПП-2 ТУ 311-0227466.027-91	Преобразователь предназначен для выдачи информации в виде стандартного пневматического сигнала (20-100кПа) о перепаде давления, о расходе неагрессивных жидкостей и газов, об уровне жидкости в системах контроля и управления технологическими процессами со взрывоопасными условиями. Приборы относятся к изделиям ГСП и эксплуатируются совместно со вторичными регистраторами и регуляторами, работающими от стандартного сигнала 200-100кПа. Преобразователи широко применяются в химической, нефтеперерабатывающей, нефтехимической промышленности, в энергетике и ряде других отраслей.				СКБП РТ РИЗУР
	Модель прибора	ДПП-2-11	ДПП-2-12	ДПП-2-13	ДПП-2-14	ДПП-2-15
	Предельное давление, МПа	16	16	25	40	40
	Пределы измерения	100-630	16-63	4-10	100-63	16-63
	Погрешность измерения	0,5;1,0;1,5	0,5;1,0;1,5	0,5;1,0;1,5	0,5;1,0;1,5	0,5;1,0;1,5
	Выходной сигнал	От 20 до 100кПа, передается по линии связи на расстояние				
	Климатическое исполнение (температура окружающего воздуха)	УХЛ2 (от - 50 до +70°C) Т (от -10 до +70°C)				
	Питание прибора	Сжатый воздух 140±14кПа, расход воздуха до 5л/мин				
	Масса, кг	8	8	15	8	8
		Аналоги прибора: ДПП-2 является аналогом ранее выпускаемых приборов: 13ДД11 – преобразователь измерительный разности давления пневматический; ДМПК-100 (100А), ДМП-1(2) – дифманометр мембранный пневматический компенсационный				
4 5	Преобразователь пневматический разности давления с разделительной мембраной ДПП-2РМ ТУ 311-0227466.027-91 Сертификат RU.C.30.000.A № 6192 об утверждении средств измерений, выданный Госстандартом РФ	Прибор предназначен для использования в системах контроля и - регулирования технологических процессов при измерении перепада давления и расхода агрессивных, вязких, кристаллизующихся жидкостей и запыленных газов. Приборы эксплуатируются совместно со вторичными регистраторами и регуляторами, работающими от стандартного сигнала 20-100 кПа. Приборы широко применяются в химической, нефтехимической, нефтеперерабатывающей и других отраслях промышленности. Приборы с маркировкой А предназначены для эксплуатации на АЭС. В состав прибора входят: преобразователь, мембранные разделители, соединенные капилляром, комплект монтажных частей. Верхний предел измерения: для моделей ДПП-2РМ-11 – 100, 160, 250, 400, 630кПа; для моделей ДПП-2РМ-12: 16, 25, 40, 63кПа Предельное давление, МПа – не более 16 Погрешность измерения, % - 2,5 Выходной сигнал, кПа – 20-100 Питающее давление, кПа - 140±14, расход до 5л/мин. Температура измеряемой среды, °С – не более +140 Температура окружающего воздуха, °С – от -30 до +50 Масса, кг – 12,5 Материалы деталей: чувствительного элемента – сталь 36НХТЮ; остальных деталей, соприкасающихся со средой – 12Х18Н10Т Заполнитель мембранного блока – полиэтилсилоксановая жидкость ПЭС-2				РТ РИЗУР
4 6	Преобразователи разности давлений САПФИР-22ДД ТУ25-02.720136-83	Предназначены для работы в системах технологического контроля, регулирования и управления посредством непрерывного преобразования разности давления среды в стандартный токовый сигнал для передачи его на вторичную аппаратуру или исполнительные				РТ СКБП

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики			Изготовитель
	САПФИР-22ДД-Ех ТУ25-02.720441-85	<p>меха низмы. Преобразователи используются для измерения расхода жидкостей, газа, пара, уровня жидкости. Преобразователи Сапфир-22ДД-Ех могут устанавливаться во взрывоопасных зонах установок и помещений. Взрывозащита – искробезопасная цепь, маркировка «ОЕхIаIСТ6» - для исполнения «Сапфир-22ДД-Ех»; обычное (невзрывозащищенное) исполнение «Сапфир-22ДД». Контролируемая среда агрессивная или нейтральная – жидкость, газ, пар.</p> <p>Выходной сигнал, мА – 0-5 или 0-20 или 4-20; 5-0 или 20-0 или 20-4 для Сапфир-22ДД-Ех с блоком преобразования сигнала БПС-96ПР или БПИ.</p> <p>Климатическое исполнение (температура окружающего воздуха): УХЛ*3.1 (от 5 до 50°С); У*2 (от -30 до +55°С); Т3 (от -10 до +55°С)</p> <p>Питание: 36±0,72В – для Сапфир-22ДД; 24В – для Сапфир-22ДД-Ех от блоков БПС-96ПР</p> <p>Потребляемая мощность: не более 1,2ВА</p> <p>Масса, кг – 6,3 для моделей 2420, 2430, 2434, 2440, 2444; 12,9 для модели 2410</p>			
	Модель	Верхний предел измерений		Предельно допустимое рабочее избыточное давление, МПа (кгс/см ²)	Предел допускаемой основной погрешности, ±%
		кПа (кгс/м ²)	МПа (кгс/м ²)		
	2410	0,25 (25) 0,40 (40) 0,63 (63) 1,0 (100) 1,6 (160)		4,0 (40)	0,5; 1,0 0,5 0,5 0,25; 0,5 0,25, 0,5
	2420	2,5 (250) 4,0 (400) 6,3 (630) 10(1000)		4,0 (40)	0,25; 0,5 0,25, 0,5 0,25; 0,5 0,5
	2430	6,3 (630) 10 (1000) 16 (1600) 25 (2500) 40 (4000)		16 (160)	0,25; 0,5 0,5 0,5 0,25; 0,5 0,25, 0,5
	2434	6,3 (630) 10 (1000) 16 (1600) 25 (2500) 40 (4000)		40 (400)	0,25; 0,5 0,5 0,5 0,25, 0,5 0,25; 0,5
	2440	40* 63 100 160 250	(0,4)* (0,63) (1,0) (1,6) (2,5)	16 (160)	0,25, 0,5 0,25, 0,5 0,25, 0,5 0,25, 0,5 0,25, 0,5
	2444	40* 63 100 160 250	(0,4)* (0,63) (1,0) (1,6) (2,5)	40 (400)	0,25; 0,5 0,25; 0,5 0,25, 0,5 0,25; 0,5 0,25; 0,5
		* - примечание: преобразователи с верхними пределами измерений рекомендуется применять только при необходимости их перенастройки в период эксплуатации на другие пределы измерений, предусмотренные для данной модели			
4 7	Датчики Сапфир-22МТ Датчики разности давлений выпускаются по РИБЮ406233.016ТУ Датчики избыточного давления выпускаются по РИБЮ406233.021	<p>Для непрерывного, пропорционального преобразования значения избыточного давления, разрежения и разности давлений жидкостей и газов в унифицированный токовый выходной сигнал. Датчики являются аналогами преобразователей Сапфир-22М, имеют те же присоединительные размеры и обладают рядом преимуществ, а именно: уменьшена допускаемая основная погрешность, дополнительная температурная погрешность не превышает основную на любом из пределов измерений, расширены пределы перенастройки, причем при перенастройке не требуется корректировка диапазона измерений. Датчики разности давлений могут использоваться в устройствах, предназначенных для преобразования значений уровня жидкости, расхода жидкости или газа. По устойчивости к климатическим воздействиям датчики имеют</p>			МАОМ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики			Изготовитель	
		<p>следующие исполнения по ГОСТ 15150-69: У2* - для работы при температуре от -30 до +50°C; У2** - для работы при температуре от -50 до +80°C; УХЛ3.1 - для работы при температуре от 5 до 50°C; УХЛ3.1** и ТЗ** - для работы при температуре от -10 до +80°C.</p>				
		<p>Относительная влажность окружающего воздуха – 95% при 35°C Датчик имеет исполнение по взрывозащите: н/в – невзрывозащищенное; Ех – взрывозащищенное с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «ia» и уровнем взрывозащиты «особовзрывобезопасный» (О), соответствует ГОСТ 22782.5-78; маркировка по взрывозащите «ОExialICT5X» по ГОСТ 12.2.020-76; категория и группа взрывоопасной смеси IICT5 по ГОСТ 12.1.011-78 (см. табл. 1,2); Вн (sd) – взрывозащищенное с видами взрывозащиты «специальный и взрывонепроницаемая оболочка» (sd) и уровнем взрывозащиты «взрывобезопасный» (1); соответствует ГОСТ 22782.3-77, ГОСТ 22782.6-81; маркировка по взрывозащите «1ExsdIICT5» по ГОСТ 12.2.020-76; категория и группа взрывоопасной смеси IICT5 по ГОСТ 12.1.011-78 (см. табл. 1,2). Вн (d) – взрывозащищенное с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка» (d) и уровнем взрывозащиты «взрывобезопасный» (1); соответствует ГОСТ 22782.3-77, ГОСТ 22782.6-81; маркировка по взрывозащите «1ExdIICT5» по ГОСТ 12.2.020-76; категория и группа взрывоопасной смеси IICT5 по ГОСТ 12.1.011-78 (см.табл.1,2). Степень защиты от воздействия воды и пыли IP55 по ГОСТ 14254 Таблица 1 – пределы измерений для датчиков разности давлений</p>				
		Модель	Исполнение по взрывозащите	Ед. давления	Верхний предел измерений	Предельно допустимое рабочее избыточное давление, МПа
		2410	Н/в, Ех, Вн (sd)	кПа	0,16;0,25;0,40; 0,6(0,63); 1,0; 1,6	0,1; 4,0
		2420		кПа	1,0 ^x ; 1,6; 2,5; 4,0; 6,0(6,3); 10	4,0; 10
		2430		кПа	4,0; 6,0(6,3); 10; 16; 25; 40	16; 25
		2434		кПа	4,0; 6,0(6,3); 10; 16; 25; 40	40
		2440		кПа	25; 40; 60(63); 100; 160; 250	16; 25
		2444		кПа	25; 40; 60(63); 100; 160; 250	40
		2450		МПа	0,25; 0,4; 0,6(0,63); 1,0; 1,6	16; 25
		2460		МПа	1,6; 2,5; 4,0; 6,0(6,3); 10; 16	25
		Модель	Исполнение по взрывозащите	Измеряемый параметр	Ед. давления	Верхний предел измерений
		2030	Н/в, Ех	Абсолютное давление	кПа	4,0; 6,0(6,3); 10; 16; 25; 40
		2040			кПа	25; 40; 60 (63); 100; 160; 250
		2050, 2051			МПа	0,25; 0,40; 0,6 (0,63); 1,0
		2054, 2055			МПа	0,6 (0,63); 1,0; 1,6; 2,5
		2110	Н/в, Ех, Вн (sd)	Избыточное давление	кПа	0,16; 0,25; 0,40;0,6 (0,63);1,0; 1,6
		2120			кПа	1,0 ^x ; 1,6; 2,5; 4,0; 6,0 (6,3); 10
		2130			кПа	4,0; 6,0(6,3); 10; 16; 25; 40
		2140			кПа	25; 40; 60(63); 100; 160; 250
		2150,2151,2152	Н/в, Ех, Вн (d)		МПа	0,25; 0,40; 0,6 (0,63); 1,0
		2154;2155,2156			МПа	0,6(0,63); 1,0; 1,6; 2,5
		2160,2161,2162			МПа	2,5; 4,0; 6,0(6,3); 10
		2170,2171,2172			МПа	16; 25; 40
		2175			МПа	40; 60(63); 100
		2210	Н/в, Ех,	Разрежение	кПа	-(0,16;0,25; 0,40; 0,6 (0,63);1,0;1,6)
		2220	Вн (sd)		кПа	-(1,0 ^x ; 1,6; 2,5; 4,0; 6,0(6,3); 10)
		2230			кПа	-(4,0; 6,0(6,3); 10; 16; 25; 40)
		2240			кПа	-(25; 40; 60(63); 100)
		2310	Н/в, Ех,	давление –	кПа	±(0,08;0,125;0,2;0,3(0,315);0,5; 0,8)
		Модель	Исполнение по взрывозащите	Измеряемый параметр	Ед. давления	Верхний предел измерений
		2320	Вн (sd)	разрежение	кПа	±(0,8; 1,25; 2,0; 3,0(3,15); 5,0)
		2330			кПа	±(3,0(3,15); 5,0; 8,0; 12,5;20)
		2340			кПа	±(20,0; 30 (31,5); 50,0; 80,0)

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП		Назначение, технические характеристики				Изго- витель
			МПа	-0,1	+ (0,15, 0,3, 0,5(0,53), 0,9)		
	2350,2351,2352	Н/в, Ех,		МПа	-0,1	+ (0,15, 0,3, 0,5(0,53), 0,9)	
	2354,2355,2356	Вн (d)		МПа	-0,1	+ (0,5(0,53), 0,9, 1,5, 2,4)	
	Примечания 1 Датчики с верхним пределом измерений с отметкой * поставляются по согласованию с предприятием-изготовителем						
	2 По требованию заказчика изготавливаются датчики с диапазоном измерений 0,6, 6,0, 60 кПа, 0,60, 6,0, 60МПа Выходной сигнал 0-5, 4-20мА – для всех моделей, 5-0, 20-4мА – для моделей 2410, 2420, 2430, 2434, 2440, 2444, 2450, 2460 Электрическое питание датчиков с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь» осуществляется от блоков БПС-90, остальных датчиков – от блоков 4БПЗ6, выпускаемых ЗАО «Манометр» (см ИМ14-11) Электрическое питание датчиков с видами взрывозащиты «специальный и взрывонепроницаемая оболочка», а также невзрывозащищенных осуществляется от источника постоянного тока напряжением (36±0,72)В – для датчиков с выходными сигналами 0-5 и 5-0мА, от 15 до 42В – для датчиков с выходными сигналами 4-20 и 20-4мА Нагрузочное сопротивление датчиков при напряжении питания 36В не более 2,5кОм – для датчиков с выходным сигналом 0-5 и 5-0мА, 1,0кОм – для датчиков с выходным сигналом 4-20 и 20-4мА Потребляемая мощность, не более 0,8ВА						
4 8	Микропроцессорные датчики Сапфир-22МП РИБЮ 406233 033ТУ		Для пропорционального непрерывного преобразования давления, разрежения и разности давлений жидкостей и газов нейтральных и агрессивных сред в унифицированный токовый выходной сигнал Датчики Сапфир-22МП являются аналогами датчиков Сапфир-22МТ, имеют те же присоединительные размеры и представляют собой новое поколение из серии «Сапфиры» По устойчивости к климатическим воздействиям датчики имеют следующие исполнения по ГОСТ 15150-69 У2* - для работы при температуре от -30 до +50°C, У2** - для работы при температуре от -50 до +80°C, УХЛЗ 1 - для работы при температуре от 5 до 50°C, УХЛЗ 1** и ТЗ** - для работы при температуре от -10 до +80°C Относительная влажность окружающего воздуха – 95% при 35°C Датчик имеет исполнения по взрывозащите В/н – невзрывозащищенное, Ех - взрывозащищенное с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь» «а» и уровнем взрывозащиты «особовзрывобезопасный» (О), соответствуют ГОСТ 22782 5-78, маркировка по взрывозащите «Оехia11CT5X» по ГОСТ 12 2 020-76, категория и группа взрывоопасной смеси 11CT5 по ГОСТ 12 1 011-76, Вн - взрывозащищенное с видом взрывозащиты «специальный и взрывонепроницаемая оболочка» (sd) и уровнем взрывозащиты «взрывобезопасный» (1), соответствуют ГОСТ 22782 3, ГОСТ 22782 6, маркировка по взрывозащите «1Exsd11BT5» по ГОСТ 12 2 020, категория и группа взрывоопасной смеси 11BT5 по ГОСТ 12 1 011,				МАОМ
	Модель	Ед давл- ления	Верхний предел измерений		Предельно допускаемое рабо- чее избыточное давление, МПа		
	2410	кПа	0,16,0,25,0,40,0,6(0,63),1,0,1,6		0,1,4,0		
	2420	кПа	1,0*,1,6,2,5,4,0,6,0(6,3),10		4,0,10		
	2430	кПа	4,0,6,0(6,3),10,16,25,40		16,25		
	2434	кПа	4,0,6,0(6,3),10,16,25,40		40		
	2440	кПа	25,40,60(63),100,160,250		16,25		
	2444	кПа	25,40,60(63),100,160,250		40		
	2450	МПа	0,25,0,4,0,6(0,63),1,0,1,6		16,25		
	2460	МПа	1,6,2,5,4,0,6,0(6,3),10,16		25		
	Модель	Измеряемый параметр	Единицы давления	Верхние пределы измерений			
	2030	Абсолютное давление	кПа	4,0,6,0(6,3),10,16,25,40			
	2040		кПа	25,40,60(63),100,160,250			
	Модель	Измеряемый параметр	Единицы давления	Верхние пределы измерений			
	2050,2051		МПа	0,25,0,40,0,6(0,63),1,0			
	2054,2055		МПа	0,6(0,63),1,0,1,6,2,5			

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики			Изгото- витель
	2110	Избыточное дав- ление	кПа	0,16;0,25;0,40;0,6(0,63);1,0;1,6	
	2120		кПа	1,0*;1,6;2,5;4,0;6,0(6,3);10	
	2130		кПа	4,0;6,0(6,3);10;16;25;40	
	2140		кПа	25;40;60(63);100;160;250	
	Модель	Измеряемый параметр	Единицы давления	Верхние пределы измерений	
	2150,2151,2152		МПа	0,25;0,40;0,6(0,63);1,0	
	2154,2155,2156		МПа	0,6(0,63);1,0;1,6;2,5	
	2160,2161,2162		МПа	2,5;4,0;6,0(6,3);10	
	2170,2171,2172		МПа	16;25;40	
	2175		МПа	40;60(63);100	
	2210	Разрежение	кПа	-(0,16;0,25;0,40;0,6(0,63);1,0;1,6)	
	2220		кПа	-(1,0*;1,6;2,5;4,0;6,0(6,3);10)	
	2230		кПа	-(4,0;6,0(6,3);10;16;25;40)	
	2240		кПа	-(25;40;60(63);100)	
	2310	Давление- разрежение	кПа	±(0,08;0,125;0,2;0,3(0,315);0,5;0,8)	
	2320		кПа	±(0,8;1,25;2,0;3,0(3,15);5,0)	
	2330		кПа	±(3,0(3,15);5,0;8,0;12,5;20)	
	2340		кПа	±(20;30(31,5);50;80)	
	2350,2351,2352		МПа	-0,1 + (0,15;0,3,0,5(0,53);0,9)	
	2354,2355,2356		МПа	-0,1 + (0,5(0,53);0,9;1,5;2,4)	
		<p>Примечания: 1. По согласованию с заказчиком изготавливаются датчики с пределом измерений 0,6; 6,0; 60кПа; 0,6; 6,0; 60МПа</p> <p>2. По согласованию с Заказчиком датчики с пределом измерений до 4МПа могут поставляться обезжиренными.</p> <p>3. По согласованию с заказчиком датчики могут поставляться с разделителем РМ, рукавом и заполняться разделительной жидкостью.</p> <p>Пределы допускаемой основной погрешности, выраженной в процентах от верхнего предела или суммы верхних пределов измерений равны ±0,1; ±0,15, ±0,25 – для датчиков с верхними пределами или суммой верхних пределов измерений от 1кПа до 100МПа включительно; ±0,5 – для датчиков с верхними пределами или верхних пределов измерений от 0,4кПа до 100МПа включительно; суммой ±1– для датчиков с верхними пределами или суммой верхних пределов измерений от 0,16 до 0,25кПа; ±0,2 и ±0,4 – для датчиков разности давлений с верхними пределами измерений от 1кПа до 16МПа и для остальных датчиков с верхними пределами или суммой верхних пределов измерений от 1 до 250кПа.</p> <p>Выходной сигнал: 0-5, 5-0мА – для моделей с четырехпроводной схемой включения; 4-20, 20-4мА – для моделей с четырехпроводной и двухпроводной схемами включения.</p> <p>Электрическое питание датчиков с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь» осуществляется от блоков БПС-90, остальных датчиков – от блоков 4БП36, выпускаемых ЗАО «Манометр» (см ИМ14-11). Электрическое питание датчиков с видами взрывозащиты «специальный и взрывонепроницаемая оболочка», а также невзрывозащищенных осуществляется от источника постоянного тока напряжением: (36±0,72)В – для датчиков с четырехпроводной схемой включения и выходными сигналами 0-5, 5-0, 4-20, 20-4мА; от 16 до 36В – для датчиков с двухпроводной схемой включения и выходными сигналами 4-20 и 20-4мА.</p> <p>Потребляемая мощность, не более 1,2ВА</p> <p>Масса датчиков, кг: моделей 2050, 2054, 2170, 2172, 2350, 2352, 2354, 2356 – 2,6; моделей 2051, 2055, 2151, 2155, 2161, 2171, 2175, 2351, 2355 – 2,0; 2110, 2210,2310, 2410 – 9,9, 11,7; моделей 2030, 2040, 2120, 2130, 2140, 2220, 2230, 2240, 2320, 2330, 2340, 2420, 2434, 2440, 2444, 2450, 2460 – 4,2; 5,6</p>			
4 9	Преобразователи измерительные разности давлений ДМ-3583М ДМТ-3583М ДМТ-3583М2 ДМТ-3583М3 ДМТ-3583М-Ex ДМТ-3583М11	<p>Преобразователь ДМ-3583М предназначен для преобразования разности давлений в выходной унифицированный сигнал взаимной индуктивности с линейной зависимостью.</p> <p>Преобразователи ДМТ-3583М, ДМТ-3583М2, ДМТ-3583М3, ДМТ-3583М-Ex – предназначены для преобразования разности давлений в выходные унифицированные сигналы постоянного тока с линейной зависимостью.</p> <p>Преобразователь ДМТ-3583М11 предназначен для преобразования разности давления в выходные унифицированные сигналы по-</p>			ИПФ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель
	ДМТ-3583М12 ТУ25-02 031696-95	стоянного тока с линейной зависимостью. Преобразователь ДМТ-3583М12 предназначен для преобразования разности давлений в выходные унифицированные сигналы постоянного тока с квадратичной зависимостью; интегрирования расхода во времени с цифровым отсчетом результата интегрирования электромеханическим счетчиком (СИ-206); индикации значения разности давления или значения расхода на цифровом электронном табло (в зависимости от положения тумблера). Верхние номинальные пределы измерения, кПа – 1,6; 2,5; 4,0, 6,3; 10; 16; 25; 40; 63; 100; 160; 250; 400; 630 Предельно допустимое рабочее избыточное давление, МПа – 16; 25 Выходные сигналы – 0-10 мГн, 0-5; 0-20; 4-20 мА; 5-0, 20-0; 20-4мА Предел допустимой приведенной основной погрешности преобразования, % - ±1,5; ±1,0; ±0,5 Габаритные размеры, мм: ДМ-3583М, ДМ-3583М-Ех – 180x192x302 ДТМ-3583М2 - 180x261x300 блока преобразования и линеаризации БПЛ, БПЛ-1К-Ех, микропроцессорного блока БМ1, БМ2 – 80x160x348 Масса, кг, не более 15,5	
4 10	Преобразователи измерительные разности давлений ДКО-3702 ДКО-3702М ДКО-3702М-Ех ТУ25-02 50-93	Преобразователь ДКО-3702 - для преобразования разности давлений в выходной унифицированный сигнал взаимной индуктивности с линейной зависимостью Преобразователи ДКО-3702М, ДКО-3702М-Ех предназначены для преобразования разности давлений в выходные унифицированные сигналы постоянного тока с линейной зависимостью Преобразователи применяются в системах контроля, регулирования и управления технологическими процессами при измерении расхода газов по разности их давлений в сужающих устройствах, разности избыточных или вакуумметрических давлений газов Преобразователь ДКО-3702М состоит из преобразователя ДКО-3702 и блока преобразования и линеаризации БПЛ, который может быть одно (БПЛ-1к) или двухканальным (БПЛ-2к) и работать соответственно с одним или двумя преобразователями ДКО-3702 Преобразователь взрывобезопасного исполнения ДКО-3702М-Ех состоит из преобразователя ДКО-3702-Ех, который устанавливается во взрывоопасных зонах всех классов, где могут образовываться взрывоопасные смеси паров и газов категории 11А, блока БПЛ-1к-Ех (с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь»уровня «ib»), который устанавливается вне взрывоопасных зон Верхние номинальные пределы измерения, Па – 100, 160, 250, 400, 630; 1000 Предельно допустимое рабочее избыточное давление, МПа – 0,25 Выходные сигналы: для ДКО-3702 - -10-0-+10мГн, для ДКО-3702М, ДКО-3702М-Ех – 0-5, 0-20; 4-20мА Предел допустимой приведенной основной погрешности, % - ±1,5 Питание : напряжение – 220В; частота 50Гц; ток –0,125А Потребляемая мощность, ВА: для ДКО-3702 – 3; для ДКО-3702М, ДКО-3702М-Ех – 10 в расчете на один канал Условия эксплуатации: температура, °С – 5-50; относительная влажность, % - 80 Габаритные размеры,мм: БПЛ, БПЛ-1к-Ех – 80x160x348; ДКО-3702, ДКО-3702М-Ех – 555x200x200 Масса, кг : ДКО-3702 – 24; ДКО-3702М, ДКО-3702М-Ех – 27	ИПФ
4.11	Датчики разности давлений аналоговые СИГНАЛ ТУ311-0225626.120-93 СИГНАЛ-Ех ТУ311-00225621.154-95 Внесен в Госреестр средств измерений Per. N 13687-93	Датчики предназначены для непрерывного пропорционального преобразования измеряемого давления в унифицированный токовый выходной сигнал. Датчики работают с показывающей и регистрирующей аппаратурой и другими устройствами автоматики, в том числе в системах автоматического контроля, регулирования и управления технологическими процессами взрывобезопасных и взрывоопасных производств. Датчик «Сигнал-Ех» в комплекте с блоками БПС-300-Ех(см. ИМ14-11), БПС-90 (см. ИМ14-11) предназначены для работы во взрывоопасных зонах помещений и наружных установок согласно главе 7.ЗПУЭ и имеют маркировку по взрывозащите «0ExiaIICT6 в комплектес БПС-300-Ех или БПС-90»	СПЗ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики				Изго- витель
		Выходной сигнал датчиков «Сигнал» – 0-5 или 4-20мА Выходной сигнал датчиков «Сигнал-Ех» – 4-20мА Электрическое питание датчиков осуществляется от источника по стоянного тока напряжением: (36±0,72)В – для датчиков «Сигнал»; (24±0,48)В – для датчиков «Сигнал-Ех» Для питания датчиков «Сигнал» рекомендуется использовать блок питания БП-36 (см. ИМ14-11)				
	Наименование датчи- ка	Модель	Верхний предел измерения		Предельно – до пускаемое рабо- чее избыточное давление, МПа	Предел допус- каемой основ- ной погрешно- сти, ±, %
			кПа	МПа		
	Датчики разности давлений «Сигнал-ДД» «Сигнал-ДД-Ех»	2420	2,5		4,0; 10	0,25; 0,5
			4,0			0,25; 0,5
			6,3 10			0,25; 0,5 0,25; 0,5
		2434	10		16; 25; 40	0,25; 0,5
			16			0,25; 0,5
			25 40			0,25; 0,5 0,25; 0,5
	2444	63		16; 25; 40	0,25; 0,5	
		100			0,25; 0,5	
		160 250			0,25; 0,5 0,25; 0,5	
	2450		0,4		16; 25	0,25; 0,5
			0,63			0,25; 0,5
			1,0			0,25; 0,5
			1,6 2,5			0,25; 0,5 0,25; 0,5
	2464		4,0		25; 40	0,25; 0,5
			6,3			0,25; 0,5
			10			0,25; 0,5
			16			0,25; 0,5
		Нижний предел равен 0 Крепление: для моделей 2420, 2434, 2444, 2450, 2464 – гайка М8				
4 12	Датчики разности давлений микро- процессорные СИГНАЛ-И СИГНАЛ-И-Ех ТУ4212-067-00227471- 99 Внесены в Госреестр средств измерений Рег. N 19055-99	Датчики предназначены для работы в системах автоматического контроля, управления и регулирования технологических процессов, обеспечения непрерывного преобразования значения измеряемого параметра – разности давлений в унифицированный токовый сигнал дистанционной передачи Датчики работают с вторичной регулирующей и пока- зывающей аппаратурой, регуляторами и другими устройствами ав- томатики, машинами централизованного контроля и системами управления, работающими от стандартного входного сигнала 0-5 или 4-20мА. Датчики работают с блоками питания и сопряжения БПС-300-Ех (см ИМ14-11) или аналогичными источниками питания или барьерами искробезопасности. Датчики «Синал-И-Ех» имеют маркировку «0ЕхIaIIBT6» и предназначены для установки во взры- воопасных зонах помещений и наружных установок согласно тре- бованиям главы 7.3 ПУЭ. В зависимости от возможности пере- стройки диапазона измерения датчики являются многопредельны - ми, перенастраиваемыми. В датчиках предусмотрена возможность формирования выходного токового сигнала с линейной и корнеиз- влекающей зависимостью от расчетного значения давления. Выходной сигнал датчиков «Сигнал-И» – 0-5 или 4-20мА Выходной сигнал датчиков «Сигнал-И-Ех» – 4-20мА Электрическое питание датчиков осуществляется от источника по стоянного тока напряжением: (36±0,72)В – для датчиков «Сигнал- И»; (24±0,48)В – для датчиков «Сигнал-И-Ех» Для питания датчиков «Сигнал» рекомендуется использовать блок питания БП-36 (см. ИМ14-11)				СПЗ
	Наименование датчика	Модель	Верхний предел измерения		Предельно допускае- мое рабочее избыточ- ное давление, МПа	
			кПа	МПа		
	Датчики разности давлений «Сигнал-И-ДД»	2410 (2410К)	0,25 0,4 0,6		0,1; 4,0	

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики				Изго- витель	
	«Сигнал-И-ДД-Ех»		0,63 1,0 1,6				
		2420	2,5				
	Наименование датчика	Модель	Верхний предел измерения		Предельно допускае- мое рабочее избыточ- ное давление, МПа		
			кПа	МПа			
	Датчики разности давлений «Сигнал-И-ДД» «Сигнал-И-ДД-Ех»	(2420К)	4,0 6,3 10		4,0; 10		
		2434 (2434К)	10 16 25 40		16; 25; 40		
		2444 (2444К)	63 100 160 250		16; 25; 40		
		2450 (2450К)		0,4 0,63 1,0 1,6 2,5	16; 25		
		2464 (2464К)		4,0 6,3 10 16	25; 40		
			Нижний предел равен 0; буква К означает функцию корнеизвлечения датчика				
			Крепление: модели 2410, 2420, 2434, 2444, 2450, 2464 – штуцер М20х1,5				
4 13	Датчики разности давления Метран-44-ДД ТУ4212-002-12580824-94	<p>Датчики давления серии Метран-44-ДД предназначены для работы в системах автоматического контроля, регулирования и управления и обеспечивают непрерывное преобразование значения измеряемого параметра в аналоговый унифицированный сигнал. Датчики работают со вторичной регистрирующей и показывающей аппаратурой, регуляторами и другими устройствами автоматики, воспринимающими стандартный токовый сигнал. Датчики имеют трех мембранную конструкцию преобразователя разности давлений, защищенную патентом. Датчики Метран-44-ДД выпускаются только с микропроцессорным преобразователем, который имеет преимущества перед датчиками с аналоговым преобразователем по всем показателям: метрологическим, функциональным, эксплуатационным.</p> <p>Датчики давления серии Метран-44-ДД с микропроцессорным преобразователем предназначены для измерения разности давлений. Преобразователь МП – микропроцессорный без индикаторного устройства, МП1 – со встроенным индикаторным устройством, индикаторное устройство – на основе жидких кристаллов – ЖКИ. Измеряемые среды: газ, пар, жидкость, в т.ч. с высокой химической активностью</p> <p>Исполнения: обыкновенное; взрывозащищенное Ех, Вн. Выходной сигнал: 0-5, 4-20, 0-20, 5-0, 20-4, 20-0 мА. Климатическое исполнение УХЛ3.1, У2, Т3 Степень защиты от воздействия пыли и воды: IP65 по ГОСТ14254 Межповерочный интервал: 3 года Гарантийный срок эксплуатации: 36 месяцев Пределы допускаемой основной погрешности в диапазонах настройки, % - 0,2; 0,25; 0,4; 0,5</p>				ЧКМ НППС	
	Тип датчика	Модель	Ряд верхних пределов измерений по ГОСТ 22520, кПа		Предельно- допускаемое избыточное давление, МПа		
	Метран-44-ДД	4420	4; 6,3; 10; 16; 25; 40; 63		6; 10		
	Метран-44-Ех-ДД	4430	10; 16; 25; 40; 63; 100; 160		10; 16		
	Метран-44-Вн-ДД	4440	25; 40; 63; 100; 160; 250; 400; 630				
Характеристика выходного сигнала – линейно-возрастающая или							

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изго- витель
		<p>линейно-убывающая, датчики Метран-44-Ех имеют линейно-возрастающую характеристику. Диапазоны температур измеряемой среды: -40...120°С Климатическое исполнение датчиков соответствует УХЛ3.1, У2</p>	
		<p>или Т3 по ГОСТ 15150 (группе исполнений В4, С4, С1 по ГОСТ 12997 соответственно). Датчики климатического исполнения УХЛ3.1 и У2 устойчивы к воздействию относительной влажности окружающего воздуха до (95±3)% при 35°С и более низких температурах без конденсации влаги. Датчики исполнения Т3 устойчивы к воздействию относительной влажности окружающего воздуха 100% при 35°С и более низких температурах с конденсацией влаги. Датчики предназначены для работы при атмосферном давлении от 84,0 до 106,7кПа и соответствуют группе исполнения Р1 по ГОСТ 12997. По устойчивости к механическим воздействиям датчики соответствуют группе исполнения V1 по ГОСТ 12997. Допускаемое направление вибрации вдоль вертикальной оси датчика, установленного в рабочем положении. Датчики выдерживают воздействие односторонней перегрузки рабочим избыточным давлением в равной мере как со стороны плюсовой, так и минусовой камер. Энергопотребление:</p>	
	Выходной сигнал, мА	Напряжение питания, В	Сопротивление нагрузки, кОм
	0-5; 5-0	24...42	Rmin 0,2 Rmax 2,5
	4-20; 20-4; 0-20; 20-0	36±0,72	0,1 1,05
	4-20; 20-4	15...42	Rnmax ≤ 0,044(U-12); Rnmin ≥ (U-17)/190 для U≥17В; Rnmin=0 для U<17В
		<p>Потребляемая мощность: 1,0ВА – для датчиков с выходным сигналом 0-20, 20-0мА; 0,8ВА – с выходным сигналом 4-20, 20-4мА; 0,5ВА – с выходным сигналом 0-5, 5-0мА. Взрывозащищенность: искробезопасная электрическая цепь. Маркировка взрывозащиты с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь» OExialICT5X, 1ExibllCT5X. Взрывонепроницаемая оболочка. Маркировка взрывозащиты с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка» 1ExdsllBT4/H2X. Масса – не более 5кг. Средний срок службы датчика 12 лет. Средняя наработка на отказ 150000час.</p>	
4.14	<p>Датчики давления Метран-22-ДД Метран-22-Ех-ДД Метран-22-Вн-ДД ТУ 4212-011-12580824-98</p>	<p>Датчики давления Метран-22 полностью взаимозаменяемы с датчиками давления «Сапфир-22М» по обозначениям моделей, пределам измерений, выходным сигналам, присоединительным размерам и поэтому легко интегрируются в существующие системы автоматизации технологических процессов. Комплекс датчиков «Метран-22» обеспечивает следующие преимущества перед серией датчиков «Сапфир-22М»: повышены точностные характеристики; уменьшена дополнительная температурная погрешность для всех классов точности за счет улучшения схемы термокомпенсации; улучшены эксплуатационные характеристики в части регулировки и подстройки диапазона измерений; повышена надежность за счет уменьшения числа электронных компонентов и плат; схемотехнические решения унифицированы с серией датчиков «Метран». Датчики Метран-22 с микропроцессорным преобразователем имеют преимущества перед аналогичными датчиками с аналоговым преобразователем по всем показателям: метрологическим, функциональным, эксплуатационным. Датчики предназначены для измерения разности давлений (ДД). Коды исполнения датчиков в зависимости от кода электронного преобразователя: АП – аналоговый; МП, МП1 – микропроцессорный (МП – без индикаторного устройства, МП1 – со встроенным индикаторным устройством), индикаторное устройство – на основе жидких кристаллов – ЖКИ. Измеряемые среды: газ, жидкость, пар Исполнения: обыкновенное; взрывозащищенное Ех, Вн. Выходной сигнал: 0-5, 0-20, 4-20, 5-0, 20-0, 20-4 мА. Климатическое исполнение: УХЛ3.1, У2, Т3</p>	ЧКМ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики			Изготовитель
		Степень защиты от воздействия пыли и воды: IP65 по ГОСТ 14254 Межповерочный интервал: 2 года для датчиков с АП, 3 года – для датчиков с МП, МП1 Гарантийный срок эксплуатации: 18 месяцев – для датчиков с АП, 36 месяцев – для датчиков с МП, МП1 Пределы допускаемой основной погрешности для датчиков с АП – 0,2; 0,25; 0,5; 1,0%; для датчиков с МП, МП1 – 0,15; 0,2; 0,25			
	Тип датчика	Модель	Ряд верхних пределов измерений по ГОСТ 22520, кПа	Предельно-Допускаемое рабочее избыточное давление, МПа	
			АП	МП, МП1	
		Датчики разности давлений (ДД)			
	Метран-22-ДД	2410	0,25; 0,4; 0,63; 1; 1,6 кПа	0,16; 0,25; 0,4; 0,63; 1; 1,6 кПа	0,1; 4
	Метран-22-Ех-ДД	2420	2,5; 4; 6,3; 10 кПа	0,63; 1; 1,6; 2,5; 4; 6,3; 10 кПа	4; 10
	Метран-22-Вн-ДД	2430	6,3; 10; 16; 25; 40 кПа	1,6; 2,5; 4; 6,3; 10; 16; 25; 40 кПа	16; 25
		2434			40
		2440	40; 63; 100; 160; 250 кПа	10; 16; 25; 40; 63; 100; 160; 250 кПа	16; 25
		2444			40
		2450	0,4; 0,63; 1; 1,6; 2,5 МПа	0,1; 0,16; 0,25; 0,4; 0,63; 1; 1,6; 2,5 МПа	16; 25
		2460	2,5; 4; 6,3; 10; 16 МПа	0,63; 1; 1,6; 2,5; 4; 6,3; 10; 16 МПа	25
		<p>Характеристика выходного сигнала – линейно-возрастающая или линейно-убывающая, датчики Метран-22-Ех имеют линейно-возрастающую характеристику</p> <p>Климатическое исполнение датчиков соответствует УХЛ3.1, У2 или Т3 по ГОСТ 15150 (группе исполнений В4, С4, С2, С1 по ГОСТ 12997 соответственно).</p> <p>Датчики климатического исполнения УХЛ3.1, У2, У1 устойчивы к воздействию относительной влажности окружающего воздуха до (95±3)% при 35°С и более низких температурах без конденсации влаги. Датчики исполнения Т3 устойчивы к воздействию относительной влажности окружающего воздуха 100% при 35°С и более низких температурах с конденсацией влаги. Датчики предназначены для работы при атмосферном давлении от 84,0 до 106,7 кПа и соответствуют группе исполнения Р1 по ГОСТ 12997. По устойчивости к механическим воздействиям датчики соответствуют виброустойчивому исполнению по ГОСТ 12997: N4 (от 0,4 до 100 МПа), N3 (от 2,5 до 250 кПа), L3 (для датчиков с верхним пределом измерений менее 2,5 кПа). Допускаемое направление вибрации вдоль вертикальной оси датчика, установленного в рабочем положении.</p> <p>Датчики ДИ, ДВ, ДИВ выдерживают воздействие односторонней перегрузки давлением $P=1,25P_{max}$, где P_{max} – максимальный верхний предел измерений для данной модели датчика.</p> <p>Датчики ДД выдерживают воздействие односторонней перегрузки рабочим избыточным давлением в равной мере как со стороны плюсовой, так и минусовой камер.</p> <p>Энергопотребление:</p>			
	Код исполнения электронного преобразователя	Выходной сигнал, МА	Напряжение питания, В	Сопротивление нагрузки, кОм	
	АП	0-5; 5-0	36±0,72	Rmin	Rmax
		4-20; 20-4; 0-20; 20-0		0,2	2,5
		4-20; 20-4	15...42	Rnmax ≤ 0,05(U-15); Rnmin ≥ (U-17)/190 для U ≥ 17В; Rnmin=0 для U < 17В	
	МП, МП1	0-5; 5-0	24...42	0,2	2,5
		4-20; 20-4; 0-20; 20-0	36±0,72	0,1	1,05
		4-20; 20-4	12...42	Rnmax ≤ 0,044(U-12); Rnmin ≥ (U-17)/190 для U ≥ 17В;	

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики			Изго- товитель
				Rnmin=0 для U<17В	
		Потребляемая мощность: 1,0ВА – для датчиков с выходным сигналом 0-20, 20-0мА; 0,8ВА – с выходным сигналом 4-20, 20-4мА; 0,5ВА – с выходным сигналом 0-5, 5-0мА. Взрывозащищенность:			
		искробезопасная электрическая цепь. Маркировка взрывозащиты с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь» OExiaIICT5X, IExhibIICT5X. Взрывонепроницаемая оболочка. Маркировка взрывозащиты с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка» – IExdsIIIBT4/H2X Масса: от 1 до 10,4кг в зависимости от модели. Средний срок службы датчика 12 лет. Средняя наработка на отказ 100000час.			
4.15	Датчики давления Метран-22-ДД-АС ТУ 4212-011- 12580824-98	Датчики давления серии Метран-22-АС предназначены для непрерывного преобразования значения измеряемого параметра (разности давлений) в унифицированный токовый сигнал в системах автоматического управления, контроля и регулирования технологических процессов на объектах атомной энергетики. Коды исполнения датчиков в зависимости от кода электронного преобразователя: АП – аналоговый; МП, МП1 – микропроцессорный (МП – без индикаторного устройства, МП1 – со встроенным индикаторным устройством), индикаторное устройство – на основе жидких кристаллов – ЖКИ. Измеряемые среды: газ, жидкость, пар Температура окружающей среды: -40...70°С Выходной сигнал: 0-5, 4-20, 0-20, 5-0, 20-4, 20-0 мА. Группа размещения – 3 в соответствии с ОТТ 08042462 Группа назначения – 3 в соответствии с ОТТ 08042462 Класс безопасности – ЗНУ или 2НУ в соответствии с ПНАЭГ-01-011-97 Группа по безотказности – 2 в соответствии с ОТТ08042462 Климатическое исполнение: УХЛ3.1, У2, Т3 Степень защиты от воздействия пыли и воды: IP65 по ГОСТ14254 Межповерочный интервал: 2 года для датчиков с АП, 3 года – для датчиков с МП, МП1 Гарантийный срок эксплуатации: 18 месяцев – для датчиков с АП, 36месяцев – для датчиков с МП, МП1 Пределы допускаемой основной погрешности для датчиков с АП – 0,2; 0,25; 0,5; 1,0%; для датчиков с МП, МП1 – 0,15; 0,2; 0,25			ЧКМ
	Тип датчика	Модель	Ряд верхних пределов измерений по ГОСТ 22520		
			АП	МП, МП1	
		Датчики разности давлений (ДД)			
	Метран-22-ДД-АС	5410	0,06;0,063;0,1;0,16; 0,25;0,4кПа	0,063;0,1;0,16;0,25; 0,4кПа	0,1
		5420	0,25;0,4;0,6;0,63; 1,0;1,6;2,5кПа	0,1;0,16;0,25;0,4; 0,63;1,0;1,6;2,5кПа	0,25
		5430	2,5;4;6;6,3кПа	0,63;1,0;1,6;2,5;4; 6,3кПа	0,4
		2410	0,25;0,4;0,63;1; 1,6кПа	0,16;0,25;0,4;0,63; 1;1,6кПа	0,1; 4
		2420	2,5;4;6,3;10кПа	0,63;1;1,6;2,5;4;6,3; 10кПа	4; 10
		2430	6,3; 10;16;25;40кПа	1,6;2,5;4;6,3;10;16; 25;40кПа	16;25 40
		2440	40;63;100;160; 250кПа	10;16;25;40;63;100; 160;250кПа	16; 25 40
		2450	0,4; 0,63; 1; 1,6; 2,5МПа	0,1; 0,16; 0,25; 0,4; 0,63;1;1,6;2,5МПа	16; 25
		2460	2,5;4;6,3;10;16МПа	0,63;1;1,6;2,5;4;6,3; 10;16МПа	25
		3494	1;1,6;2,5;4кПа	0,4;0,63;1;1,6;2,5; 4кПа	4
		3494-01	6,3;10;16;25кПа	2,5;4;6,3;10;16; 25кПа	6; 10
		3494-02	16;25;40;63;100кПа	4;6,3;10;16;25;40; 63;100кПа	6;10;16
		3494-03	100;160;250;400;	25;40;63;100;160;	16;25

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики				Изготовитель
			630кПа	250;400;630кПа		
		4420		4;6,3;10;16;25;40;63кПа	6;10	
		4430		10;16;25;40;63;100;	10;16	
	Тип датчика	Модель	Ряд верхних пределов измерений по ГОСТ 22520			
			АП		МП, МП1	
				160кПа		
		4440		25;40;63;100;160;250;400;630кПа		
	Энергопотребление:					
	Код исполнения электронного преобразователя	Выходной сигнал, мА	Напряжение питания, В	Сопротивление нагрузки, кОм		
				Rmin	Rmax	
	АП	0-5; 5-0	36±0,72	0,2	2,5	
		4-20;20-4;0-20; 20-0		0,1	1,05	
		4-20; 20-4	15...42	Rnmax ≤ 0,05(U-15); Rnmin ≥ (U-17)/190 для U≥17В; Rnmin=0 для U<17В		
МП, МП1	0-5; 5-0	24...42	0,2	2,5		
	4-20,20-4;0-20, 20-0	36±0,72	0,1	1,05		
	4-20; 20-4	12...42	Rnmax ≤ 0,044(U-12); Rnmin ≥ (U-17)/190 для U≥17В; Rnmin=0 для U<17В			
<p>Масса: от 1 до 10,4кг в зависимости от модели. Средний срок службы датчиков не менее 17 лет. Средняя наработка на отказ 150000час. Или 250000час в зависимости от назначения конкретной модели датчика и класса безопасности ЗНУ или 2НУ соответственно</p>						
4.16	Интеллектуальные датчики давления серии Метран-100 ТУ 4212-012-12580824-2001 Полностью заменяет множество исполнений датчиков Метран -22, -43, -44, -45, Сапфир-22М	<p>Интеллектуальные датчики серии Метран-100 предназначены для измерения и непрерывного преобразования в стандартный выходной сигнал следующих входных величин: разности давлений (Метран-100-ДД) Взрывозащищенные датчики с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь» имеют обозначение Метран-100-Ех; «взрывонепроницаемая оболочка» – Метран-100-Вн. Рабочие среды: нейтральные и агрессивные жидкости, пар, газ, в т.ч.газообразный кислород и кислородосодержащие газовые смеси; высоковязкие среды, в т.ч. пищевые продукты. Диапазоны измеряемых давлений: минимальный 0-0,04кПа; максимальный 0-100МПа</p>				ЧКМ
Модель Метран-100	Ряд верхних пределов измерений,	Базовая модель	Заменяемые модели датчиков серий Сапфир, Метран			
			Сапфир-22М	Метран-22	Метран-43	Метран-45
Датчики разности давлений Метран-100-ДД						
1410	0,40;0,25;0,16;0,10;0,063; 0,04кПа	0,10	5410			5410
1411	2,5;1,6;1,0;0,63;0,4;0,25; 0,16;0,10кПа	0,25	5420	2410	2410	5420
1420	10;6,3;4,0;2,5;1,6;1,0; 0,63кПа	10	2420	2420	2420	5430
1422	63;40;25;16;10;6,3;4кПа	10	4420			4420
1430	40;20;16;10;6,3;4;2,5; 1,6кПа	25	2430	2430	2430	3494-01
1432	160;100;63;40;25;16; 10кПа	16	4430			4430
1434	40;20;16;10;6,3;4;2,5; 1,6кПа	40	2434	2434	2434	
1440	250;160;100;63;40;25;16; 10кПа	25	2440	2440	2440	
1442	630;400;250;160;100;63; 40;25кПа	16	4440			4440
1444	250;160;100;63;40;25;16;	40	2444	2444	2444	

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики						Изготовитель
	10кПа							
1450	2,5;1,6;1,0;0,63;0,40;0,25;0,16;0,1МПа	25	2450	2450	2450			
Модель Метран-100	Ряд верхних пределов измерений,	Базовая модель	Заменяемые модели датчиков серий Сапфир, Метран					
			Сапфир-22М	Метран-22	Метран-43	Метран-45		
1460	16;10;6,3;4;2,5;1,6;1,0;0,63МПа	25	2460	2460				
1494	6,3;4;2,5;1,6;1,0;0,63;0,4кПа	4	3494			3494		
1495	100;63;40;25;16;10;6,3;4,0кПа	16	3494-02			3494-01 3494-02		
1496	630;400;250;160;100;63;40;25кПа	16	3494-03			3494-03		
		<p>Датчики предназначены для работы при атмосферном давлении от 84,0 до 106,7кПа.</p> <p>Датчики климатического исполнения УХЛ3.1 и У2 устойчивы к воздействию относительной влажности окружающего воздуха до (95±3)% при 35°С и более низких температурах без конденсации влаги. Датчики исполнения Т3, ТС1 устойчивы к воздействию относительной влажности окружающего воздуха 100% при 35°С и более низких температурах с конденсацией влаги.</p> <p>Степень защиты от воздействия пыли и воды IP65 по ГОСТ 14254.</p> <p>По устойчивости к механическим воздействиям датчики соответствуют ГОСТ 12997, группе исполнения V2 (для моделей 1050, 1051, 1060, 1061, 1150, 1151,1152, 1153, 1160, 1161, 1162, 1170, 1171, 1172, 1173, 1350, 1351); L- для моделей 1110, 1210, 1310,1410; V1 – для остальных моделей. Допускается направление вибрации вдоль вертикальной оси датчика, установленного в рабочем положении.</p> <p>Выходной сигнал: 0-5; 4-20мА Напряжение питания, В 12...42</p> <p>Питание датчиков Метран-Ех осуществляется от барьеров искрозащиты или блоков питания, имеющих вид взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь» уровней «ia» или «ib», при этом максим. входное напряжение $U_i \leq 24В$, максимальный входной ток $i_i \leq 120мА$.</p> <p>Потребляемая мощность: 1,0ВА – для датчиков с выходным сигналом 0-20мА; 0,8ВА – с выходным сигналом 4-20мА; 0,5ВА – с выходным сигналом 0-5мА.</p> <p>Взрывозащищенность: искробезопасная электрическая цепь с уровнем взрывозащиты «ia» или «ib». Маркировка взрывозащиты ExiallCT5X, ExibllCT5X; взрывонепроницаемая оболочка. Маркировка взрывозащиты – 1ExdslIBT4/H₂X</p> <p>Средний срок службы датчика 12 лет. Средняя наработка наотказ 150000ч.</p>						
4.17	Преобразователи разности давления мембранные, пневматические, компенсационные ДМПК-100М ДМПК-100АМ ТУ 4214-004-1276419-93	<p>Преобразователи предназначены для работы в системах автоматического контроля, управления и регулирования параметров промышленных технологических процессов в нефтеперерабатывающей, газовой, химической и других отраслях промышленности с целью выдачи информации в виде стандартного пневматического сигнала о перепаде давления, расходе жидкостей и газов, а также уровне жидкости.</p> <p>Преобразователи предназначены для работы с вторичной показывающей регистрирующей аппаратурой, регуляторами и другими устройствами автоматики и систем управления, работающими от стандартного входного сигнала 20-100 кПа</p> <p>По устойчивости к климатическим воздействиям преобразователи соответствуют исполнениям УХЛ или Т категории размещения 2 по ГОСТ 15150, но для работы при температуре окружающего воздуха от -30 до +50°С и относительной влажности 95±3% при температуре 35°С без конденсации влаги для исполнения УХЛ и 100% при температуре 35°С с конденсацией влаги для исполнения Т.</p> <p>Воздух питания должен быть подготовлен по классам загрязненности 0; 1.</p> <p>В соединительных линиях, подводящих измеряемую среду к преоб-</p>						СКБП РИЗУР

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изго- витель
		<p>разователю, должны быть установлены запорные вентили. Предельный номинальный перепад давлений, кПа: 4; 6,3; 10; 16; 25; 40; 63; 100; 160; 250;400 Предельно допустимое рабочее избыточное давление, МПа -10</p>	
		<p>Предел допустимой основной погрешности, % - $\pm 1,0$ Масса, кг, не более - 17 Пределы изменения выходного сигнала при изменении перепада давления от нуля до предельного номинального значения, кПа - 20-100 Давление питания, кПа - 140 ± 14 Расстояние передачи выходного сигнала по трассе, по пневматической линии связи, м, не более: внутренним диаметром 4мм – 150; внутренним диаметром 6мм - 300 Расход воздуха в установившемся режиме работы, л/мин, не более -3 Средняя наработка на отказ ($P2000c=0,97$), ч, не менее – 65000 Средний срок службы, лет, не меее - 12 Преобразователь состоит из пневмосилового преобразователя и измерительного блока. Преобразователи крепятся к вертикальной плоскости с помощью четырех болтов М12х12,5 Габаритные размеры, мм - 232х260х175</p>	
4.18	Комплекс унифицированных преобразователей САПФИР-22Р	<p>Преобразователи комплекса САПФИР-22Р предназначены для непрерывного преобразования значения измеряемого параметра – давления абсолютного, избыточного, разрежения, гидростатического и разности давлений нейтральных и агрессивных сред, а также преобразования уровня в унифицированный токовый сигнал. Преобразователи предназначены для работы в системах автоматического контроля, регулирования и управления технологическими процессами в различных отраслях промышленности, в том числе для применения во взрывоопасных производствах нефтяной и газовой промышленности, на объектах атомной энергетики (ОАЭ) и для поставок на экспорт. Преобразователь состоит из измерительного и электронного блоков. Все преобразователи имеют унифицированный электронный блок и отличаются лишь конструкцией измерительного блока.</p> <p>Преобразователи имеют исполнение по взрывозащите: Взрывозащищенное с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «ia» и уровнем взрывозащиты «особовзрывобезопасный» (O); соответствует ГОСТ 22782.0 и ГОСТ 22782.5; маркировка по взрывозащите «OExialICT5X» по ГОСТ 12.2.020 (знак «X» указывает на возможность применения преобразователя в комплекте с блоками БПС-90 или блоками других типов, имеющих вид взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «ia» для взрывоопасных смесей группы IIO с $U_{xx}<28В$, $I_{kz}<120мА$); категория и группа взрывоопасной смеси ICT5 по ГОСТ 12.1.011; Взрывозащищенное с видами взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка» (d), соответствует ГОСТ 22782.6, ГОСТ 22782.3, ГОСТ22782.0; маркировка по взрывозащите «IExsdIIBT5» по ГОСТ 12.2.020; категория и группа взрывоопасной смеси IIBT5 по ГОСТ 12.1.011; Невзрывозащищенное.</p> <p>Преобразователи взрывозащищенные предназначены для установки во взрывоопасных зонах помещений и наружных установок, согласно документам, регламентирующим применение электрооборудования во взрывоопасных зонах.</p> <p>По устойчивости к климатическим воздействиям преобразователи имеют следующие исполнения по ГОСТ 15150: УХЛ* категории размещения 3,1 (группа исполнения В4 по ГОСТ 12997), но для работы при температурах от 1 до 50°С; УХЛ* категории размещения 3,1 (группа исполнения В4 по ГОСТ 12997), но для работы при температурах от -10 до +80°С; У* категории размещения 2 (группа исполнения С4 по ГОСТ 12997), но для работы при температурах от -30 до +50°С; У* *категории размещения 2 (группа исполнения С4 по ГОСТ 12997), но для работы при температурах от -40 до +80°С; Т* категории размещения 3, но для работы при температурах от 1 до 50°С;</p>	РТ РИЗУР

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики				Изго- витель	
		Верхний предел		Предел допускаемой ос- новной погрешности, %			
			2,5	0,1; 0,15; 0,2; 0,25; 0,5			
			1,6	0,25; 0,5			
			2,5	0,25; 0,5			
		2160	4,0	0,25; 0,5			
	Измеряемый параметр, тип преобразователя	Модель	Верхний предел		Предел допускаемой ос- новной погрешности, %		
			кПа	МПа			
	Избыточное давление	2160	6,0	0,2; 0,25; 0,5			
			10,0	0,15; 0,2; 0,25; 0,5			
			16,0	0,1; 0,15; 0,2; 0,25; 0,5			
			1,6	0,25; 0,5			
		2161	2,5	0,25; 0,5			
			4,0	0,25; 0,5			
			6,0	0,2; 0,25; 0,5			
			10,0	0,15; 0,2; 0,25; 0,5			
		2170	16,0	0,1; 0,15; 0,2; 0,25; 0,5			
			10	0,25; 0,5			
			16	0,25; 0,5			
			25	0,25; 0,5			
		2171	40	0,2; 0,25; 0,5			
			60	0,15; 0,2; 0,25; 0,5			
			100	0,1; 0,15; 0,2; 0,25; 0,5			
			10	0,25; 0,5			
		ДВ разрежение	2210	0,16	0,5		
				0,25	0,5		
				0,40	0,25; 0,5		
				0,60	0,25; 0,5		
	1,0			0,25; 0,5			
	1,6			0,25; 0,5			
	2220		1,0	0,5			
			1,6	0,5			
			2,5	0,25; 0,5			
			4,0	0,25; 0,5			
	2230		6,0	0,25; 0,5			
			10,0	0,25; 0,5			
		4,0	0,25; 0,5				
		6,0	0,25; 0,5				
	2240	10,0	0,25; 0,5				
		16,0	0,2; 0,25; 0,5				
		25,0	0,15; 0,25; 0,5				
		40,0	0,1; 0,15; 0,25; 0,5				
	Измеряемый параметр, тип преобразователя	Мо- дель	Верхний предел		Предел допускае- мой основной по- грешности, %		
			разрежение	избыточное давление			
			ДИВ Давление- разрежение	2310	кПа	кПа	
					0,08	0,08	0,5
	0,125	0,125			0,5		
	0,2	0,2			0,5		
	0,3	0,3			0,25; 0,5		
	0,5	0,5			0,25; 0,5		
	2320	0,8		0,8	0,25; 0,5		
		0,5		0,5	0,5		
		0,8		0,8	0,5		
		1,25		1,25	0,25; 0,5		
	2,0	2,0	2,0	0,25; 0,5			
		3,0	3,0	0,25; 0,5			
		5,0	5,0	0,25; 0,5			
		2,0	2,0	0,5			

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики				Изго- витель	
		3,0		5,0			0,5
		2330	3,0		3,0		0,5
			5,0		5,0		0,25; 0,5
			8,0		8,0		0,25; 0,5
			12,5		12,5		0,25; 0,5
Измеряемый параметр, тип преобразователя	Мо- дель	Верхний предел				Предел допускае- мой основной по- грешности, %	
		разрежение		избыточное давление			
			кПа	МПа	кПа	МПа	0,25; 0,5
	2340		20		20		0,5
			12,5		12,5		0,5
			20		20		0,5
			30		30		0,25; 0,5
			50		50		0,25; 0,5
			100		60		0,25; 0,5
	2350			0,1		0,15	0,5
				0,1		0,3	0,25; 0,5
				0,1		0,5	0,25; 0,5
				0,1		0,9	0,25; 0,5
				0,1		1,5	0,25; 0,5
				0,1		2,4	0,25; 0,5
	2351			0,1		0,15	0,5
				0,1		0,3	0,25; 0,5
				0,1		0,5	0,25; 0,5
				0,1		0,9	0,25; 0,5
				0,1		1,5	0,25; 0,5
				0,1		2,4	0,25; 0,5
	Измеряемый параметр, тип преобразователя	Мо- дель	Верхний предел измерений		Предельно допус- тимое рабочее из- быточное давление, МПа	Предел допускае- мой основной по- грешности, %	
			кПа	МПа			
	ДД Разность давлений	2410	0,16			0,5	
0,25				4,0	0,5		
0,4					0,25; 0,5		
0,63					0,25; 0,5		
1,0					0,25; 0,5		
2420		1,6			0,25; 0,5		
		1,0			0,5		
		1,6			0,5		
		2,5		4,0	0,25; 0,5		
		4,0		10,0	0,25; 0,5		
2430		6,3			0,2; 0,25; 0,5		
		10,0			0,2; 0,25; 0,5		
		4,0			0,25; 0,5		
		6,3			0,25; 0,5		
		10			0,25; 0,5		
2434		16		16	0,2; 0,25; 0,5		
		25		25	0,15; 0,2; 0,25; 0,5		
		40			0,1; 0,15; 0,2; 0,25; 0,5		
	4,0			0,25; 0,5			
2434	6,3			0,25; 0,5			
	10			0,25; 0,5			
	16		40	0,2; 0,25; 0,5			
2434	25			0,15; 0,2; 0,25; 0,5			
	40			0,1; 0,15; 0,2; 0,25; 0,5			
2440	25			0,25; 0,5			
	40			0,25; 0,5			
	63		16	0,2; 0,25; 0,5			
	100		25	0,2; 0,25; 0,5			
	160			0,15; 0,2; 0,25; 0,5			
2450	250			0,1; 0,15; 0,2; 0,25; 0,5			
		0,25		0,25; 0,5			
		0,4		0,25; 0,5			
		0,63	16	0,2; 0,25; 0,5			
2450		1,0	25	0,2; 0,25; 0,5			
		1,6		0,2; 0,25; 0,5			

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики				Изго- витель	
			2,5		0,2; 0,25; 0,5		
			1,6		0,25; 0,5		
		2460	2,5		0,25; 0,5		
			4	25	0,2; 0,25; 0,5		
Измеряемый параметр, тип преобразователя	Мо- дель		Верхний предел измерений кПа МПа	Предельно допус- тимое рабочее из- быточное давление, МПа	Предел допускае- мой основной по- грешности, %		
				10		0,2; 0,25; 0,5	
				16		0,2; 0,25; 0,5	
	ДГ Гидростатиче- ское давление	2520	1,0			0,5	
			1,6			0,5	
			2,5		4,0	0,5	
			4,0			0,25; 0,5	
			6,0			0,25; 0,5	
			10			0,25; 0,5	
		2530	4,0			0,5	
			6,3			0,5	
			10		4,0	0,5	
			16			0,25; 0,5	
		2540	25			0,25; 0,5	
			40			0,25; 0,5	
	25				0,5		
	40				0,5		
	63			4,0	0,25; 0,5		
				100		0,25; 0,5	
				160		0,25; 0,5	
			250		0,25; 0,5		
		<p>Значение выходного сигнала, соответствующее нижнему предельному значению измеряемого параметра: 0 или 4мА – для предельных значений выходного сигнала (0...5), (0...20) и (4...20)мА, соответственно; 5 и 20мА – для предельных значений выходного сигнала (5...0) и (20...0), (20...4)мА, соответственно.</p> <p>Электрическое питание преобразователя с видом взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка» и невзрывозащищенных должно осуществляться от источника питания постоянного тока напряжени ем: 36±0,72В – для преобразователя с выходным сигналом 0...5 и 5...0мА или 0...20 и 20...0мА; От 12,5 до 36В для преобразователя с выходным сигналом 4...20 и 20...4мА</p> <p>Электрическое питание преобразователей с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «ia» должно осуществляться от искробезопасного входа блока преобразования сигналов БПС-90 ТУ25-7439.0016-90 или от искробезопасных входов блоков дру гих типов, имеющих вид взрывозащиты «искробезопасная электри- ческая цепь «ia» для взрывопасных смесей группы IIC, с U_{хх}<28В, I_{кз}<120мА.</p> <p>Сопrotивление изоляции источника питания – не менее 40МОм Потребляемая мощность преобразователя при напряжении питания 36В – не более 1,0ВА Степень защиты от воздействия пыли и воды IP54 по ГОСТ 14254 Масса преобразователя (в зависимости от модели): 1,6-13,6кг Средняя наработка на отказ – 100000ч Преобразователи поставляемые на ОАЭ: выдерживают сейсмиче- ские нагрузки в 8 баллов на высоте отметки 40м; устойчивы к радиационным воздействиям с максимальной мощностью экспози- ционной дозы гамма излучения до 50·10⁻³рад/ч при экспозиционной дозе за 10лет не более 0,6·10³рад.</p>					
5. ДИФМАНОМЕТРЫ							
5.1	Дифманометры силь- фонные ДСП-160-М1 ДСП-4Сг-М1	<p>Для измерения : расхода жидких и газообразных сред по методу переменного пе- репада давлений (расходомеры) ; разности давлений жидких и газообразных сред (перепадаомеры);</p>				ПОТ РИЗУР	

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель
	ДСС-711-М1 ДСС-712-М1 ДСС-711-2С-М1 ДСС-712-2С-М1 ТУ25-7310.0063-87	уровня жидкостей, находящихся под атмосферным, вакуумметрическим или избыточным давлением (уровнемеры). ДСП-160-М1 – дифманометр показывающий ДСП-4Сг-М1 – дифманометр показывающий сигнализирующий	
		ДСС-711-М1 – дифманометр самопишущий с приводом диаграммного диска от электродвигателя ДСС-712-М1 – дифманометр самопишущий с приводом диаграммного диска от часового механизма ДСС-711-2С-М1- дифманометр самопишущий с приводом диаграммного диска от электродвигателя и дополнительной записью избыточного давления ДСС-712-2С-М1 – дифманометр самопишущий с приводом диаграммного диска от часового механизма и дополнительной записью избыточного давления Предельно допускаемые рабочие избыточные давления, кгс/см ² – 63, 160, 250, 320 Верхние пределы измерений манометрической части дифманометров ДСС-711-2С-М1, ДСС-712-2С-М1, кгс/см ² : 6, 10, 16, 25, 40, 60, 100, 160 на избыточное давление до 63 и 160 кгс/см ² ; 16, 25, 40, 60, 100, 160, 250, 400 на избыточное давление до 250 и 320 кгс/см ² Предельные номинальные перепады давлений, кгс/см ² : 0,063; 0,1; 0,16; 0,25; 0,4; 0,63; 1; 1,6; 2,5 – на избыточное давление до 63 и 160кгс/см ² ; 0,4; 0,63; 1,6; 2,5; 4; 6,3 – на избыточное давление до 250 и 320 кгс/см ² Класс точности - 1; 1,5 Верхние пределы измерений: дифманометров-расходомеров выбираются из ряда $A=a \cdot 10^n$, где а – одно из чисел ряда, n – целое (положительное или отрицательное) число или нуль – 1; 1,25; 1,6; 2; 2,5; 3,2; 4,5; 6,3; 8; дифманометров-перепадомеров должны соответствовать предельным номинальным перепадам давления; дифманометров-уровнемеров выбираются из ряда: 63, 100, 160, 250,400, 630, 1000, 1600, 2500, 4000, 6300, 10000, 1600см; Дифманометров-уровнемеров ДСП-УС выбирают из ряда – 160, 250, 400, 630, 1000, 1600см на избыточное давление 25кгс/см ² Время одного оборота диаграммы, ч – 24 Питание дифманометров ДСС-711-М1, ДСС-711-2С-М1, ДСП-4Сг-М1от сети переменного тока: напряжение, В – 220 ⁺²² .. ₃₃ (50Гц) Температура окружающей среды, °С: ДСС-711-М1, ДСС-711-2С-М1 – от –10 до +50; ДСС-712-М1, ДСС-712-2С-М1 – от –10 до +50; от –30 до +50; ДСП-4Сг-М1, ДСП-160-М1– от –40 до +70; Относительная влажность, % - до 80 Габаритные размеры, мм: дифманометров самопишущих – 280х340х230; показывающих – 195х153х136; показывающий сигнализирующих – 235х205х165 Масса, кг, не более - 16	
5.2	Дифманометр взрывозащищенный ДТХ-01 ТУ51-160-83 42 1251	Предназначен для непрерывного преобразования перепада давления природного газа на сужающем устройстве в унифицированный сигнал (взаимную индуктивность). Дифманометр состоит из манометра дифференциального мембранного ДМ-3583М, помещенного во взрывонепроницаемую оболочку с маркировкой 1ExdIIAT3X. Класс точности 1,0 или 1,5 Изменение выходных сигналов (взаимной индуктивности), мГ– 0-10 Номинальные перепады давления, Кпа: 1,6; 2,5; 4,0; 6,3; 10; 16; 25; 40; 63; 100; 160; 250; 400; 630 Рабочее давление, МПа, не более – 16 Сила тока возбуждения, А, не более – 0,125 Напряжение питания (переменный ток частотой 50±1Гц), В, не более– 24 Габаритные размеры, не более, мм – 393х347х268 Масса, кг, не более - 32	КОООЗ
6. ДАТЧИКИ			
6.1	Датчик-реле потока воздуха	Датчик предназначен для контроля наличия потока воздуха и газов на прямых участках воздухопроводов круглого и прямоугольного сече-	РТ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель
	ДРПВ-1, ДРПВ-1В ТУ25-02.081285-78	ния, а также для двухпозиционного управления на исполнительные механизмы при отключении скорости потока от заданных параметров. Скорость потока воздуха, м/сек – 4,0-10	
		Сечение воздуховода, мм – 150x180 (диаметр не менее 190мм) Взрывозащита – маркировка «1ExdIIBT4» (для ДРПВ-1В) Выходной сигнал: релейный, электрическая нагрузка на контакты: от 0,05 до 0,5А постоянного тока напряжением 27В при индуктивной нагрузке ($\tau \leq 0,015с$); до 1А переменного тока частотой 50Гц напряжением 220В при индуктивной нагрузке ($\cos\phi \geq 0,5$) Параметры окружающей среды: температура окружающего воздуха, °С – от -10 до +50°С Относительная влажность – 98% при температуре 35°С Масса – не более 8,0кг – ДРПВ-1В; не более 2,0кг – ДРПВ-1 Контролируемая среда – воздух, газы Температура: от -50 до +50°С Материалы деталей, контактируемые с измеряемой средой: нержавеющая сталь 12Х18Н10Т и 36НХТЮ	
6.2	Датчик-реле потока воздуха ДРПВ-2 ТУ25-02.080753-78	Датчик предназначен для контроля за скоростью потока воздуха в горизонтальных и вертикальных воздуховодах с выдачей электрического сигнала в случае отключения от заданного значения. Выпускаются в двух модификациях: ДРПВ-2-М1-А – применяется при повышенных требованиях к сейсмостойкости. ДРПВ-2 «АСТР» – используется при работе со средами с повышенным содержанием сероводорода и неагрессивных по отношению к алюминиевым сплавам, к цинковому покрытию и к покрытию эмалью МЛ-165 ГОСТ 12034-77 Выходной сигнал: релейный, коммутационный ток в электрических цепях переменного тока напряжением 220+22/-33В, частотой 50±1Гц не более 2А Параметры контролируемой среды: скорость потока воздуха – от 4,5 до 10м/с; температура – от -5 до +45°С; относительная влажность – до 95±3% при температуре 35°С Климатические факторы внешней среды: температура окружающего воздуха – от -5 до +50°С Относительная влажность окружающего воздуха – до 95±3% при температуре 35°С и более низких температурах без конденсации влаги Виброустойчивость – исполнение L3 по ГОСТ 12997-84 Сечение воздуховода – не менее 150x180мм Масса прибора – не более 1,3кг, ДРПВ «Астр» – 1,4кг	РТ РИЗУР
6.3	Датчики расхода и объема жидкостей со счетчиком корреляционные ДРК-1	Датчики предназначены для измерения расхода и объема жидкостей, в том числе загрязненных, неоднородных, агрессивных. Датчики состоят из первичного и электронного преобразователей, соединенных кабелями. Кабели в комплект поставки не входят. Первичные преобразователи выпускаются двух вариантов: в виде отрезка трубы с приваренными на концах фланцами или с фасонными торцевыми поверхностями труб под линзовые уплотнения, в тело которой вварены 4 стакана с вмонтированными в них пьезоизлучателями и пьезоприемниками; в виде четырех стаканов с излучателями, которые устанавливаются на технологическом трубопроводе без его демонтажа (беструбный вариант). Диаметры условного прохода: из ряда 50, 80, 100, 150, 200, 250, 300, 400, 500, 600, 700, 800, 1000мм Питание: 220В, 50Гц Пределы измерения расхода среды: от 1-10 до 2000-20000м ³ /ч; имеется исполнение с расширенным диапазоном измерений Давление среды: 1,6; 25; 40МПа Выходные сигналы: Постоянного тока 0-5 или 4-20мА; Импульсный сигнал с частотой, соответствующей одному импульсу на 100, 1000, 10000 или 100000 литров расхода жидкости в зависимости от Ду Пределы допускаемой основной погрешности: 1,5; 2,0 и 2,5% в диапазоне изменения расхода от 20 до 100%.	ЗСП
6.4	Датчик расхода воды корреляционный	Датчик ДРК-3 предназначен для измерения расхода и объема воды в полностью заполненных трубопроводах. По согласованию с изгото-	ЧКМ Флоукор

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель
	ДРК-3 ТУ4213-007-17805794-00	товителем возможно применение и для других жидких сред (растворов солей, кислот и т.п). датчик используется как в технологических целях, так и в целях коммерческого учета, в т.ч. в системах водоснабжения.	
		<p>Измеряемая среда – вода (питьевая, техническая, речная, сточная и т.п.) с параметрами: температура от 1 до 150°С; давление до 2,5МПа; вязкость до $2 \cdot 10^{-6} \text{ м}^2/\text{с}$ (2сСт). Диаметр трубопровода Ду 80...4000мм Динамический диапазон 1:100 Пределы измерения 2,7...452400м³/ч Предел допускаемой относительной погрешности измерений объема и расхода по импульсному сигналу и индикатору $\pm 1,5$; $\pm 2,0\%$; времени наработки $\pm 0,1\%$. Предел допускаемой приведенной погрешности измерений расхода по токовому сигналу $\pm 1,5$; $\pm 2,0\%$ Выходной сигнал: импульсный токовый (ТИ): длительность импульса – не менее 250мс; амплитуда (10 ± 3)мА; сопротивление нагрузки – не более 500Ом; «замкнуто/разомкнуто» (оптопара, ОП): напряжение коммутации – не более 30В; допускаемый ток коммутации – не более 100мА; типа «сухой контакт»; унифицированный токовый 0-5мА, сопротивление нагрузки – не более 2кОм; 4-20мА, сопротивление нагрузки – не более 500Ом; интерфейс RS232 цена импульса выбирается из ряда 0,01; 0,1; 1,0; 10; 100м³/имп, но не должна быть меньше значения $1,4 \cdot 10^{-4} F_{\text{max}}$, где F_{max} – максимально возможный расход в трубопроводе; индицируемая информация в режиме измерений: время наработки, ч; мгновенный расход F, м³/ч; суммарный объем V, м³. Вывод информации на индикатор осуществляется попеременно друг за другом через 5-10с. Условия эксплуатации по ГОСТ 12997: температура окружающего воздуха – от -40 до 50, относительная влажность воздуха до 95% при температуре 35°С. Степень защиты от пыли и воды - IP54 Средний срок службы – 8 лет</p>	
6.5	Преобразователь расхода жидкости корреляционный вихревой малопотребляющий ДРК-ВМ Сертификат об утверждении типа средств измерений RU.C.29.004.A14336 Госреестр средств измерений № 24425-03	<p>Преобразователь предназначен для измерения объема жидкости в полностью заполненных трубопроводах (с условными диаметрами 25, 32, 50, 80, 100мм), в частности, системах тепло- и водоснабжения (горячего, питьевого, технического). Преобразователи могут использоваться как в технологических целях, так и для проведения расчетных операций (коммерческого учета). Преобразователь относится к группе 2 по виду 1 по ГОСТ 27.003 к восстанавливаемым ремонтируемым одноканальным многофункциональным изделиям. По способу электрозащиты преобразователь относится к классу 0 по ГОСТ 12.2.007.0. Требования безопасности по ОСТ 25.977, раздел 2. По защищенности от воздействия окружающей среды преобразователь соответствует исполнению IP-54 По устойчивости к механическим воздействиям преобразователь соответствует исполнению N4 по ГОСТ 12997 По температуре и влажности окружающего воздуха преобразователь относится к группе D3 по ГОСТ 12997 Температура окружающего воздуха от -10 до +50°С Относительная влажность воздуха (при температуре 35°С) – до 95% Параметры рабочей жидкости: температура рабочей жидкости – от +1 до +150°С; давление рабочей жидкости – до 1,6МПа; вязкость жидкости – не более 2,0сСт. Условные диаметры трубопроводов – 25; 32; 50; 80; 100мм Пределы измерения: минимальный (при Ду=25мм) – 0,2м³/ч; минимальный (при Ду=100мм) – 200м³/ч Выходные сигналы:</p>	Флоукор

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики						Изготовитель
		импульсный сигнал; индикатор накопленного объема, мгновенного расхода и времени наработки Тип импульсного сигнала:						
		открытый коллектор; сопротивление в цепи сигнала «импульс тока» – не более 500Ом; длительность импульсов – не менее 100мс. Питание осуществляется от 2-х батарей с общим напряжением 2,9...3,2В. Потребляемый ток – не более 3мА в активном режиме и не более 150мкА в пассивном. Разрядность счетчика накопленного объема – 8 десятичных знаков. Разрядность счетчика времени наработки – 8 десятичных знаков: 6 знаков – часы, 2 знака – минуты Время сохранения информации в счетчиках накопленного объема и времени наработки – до смены батареи.						
6.6	Датчики магнитоиндукционные НОРД-И1У НОРД-И2У ТУ 39-01-16-007-89	Датчики предназначены для преобразования скорости вращения турбинки турбинного преобразователя расхода в частоту электрического сигнала в датчике НОРД-И1У, НОРД-И1У-01, усиления этого сигнала в датчике НОРД-И2У, НОРД-И2У-01, НОРД-И2У-02, НОРД И2У 03, НОРД-И2У-04. Датчики могут использоваться с турбинными преобразователями счетчиков нефти НОРД-М, МИГ, счетчика газа АГАТ-1М, электронным блоком НОРД-ЭЗМ, блоком обработки данных VEGA-03 Вид взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка». Маркировка взрывозащиты - 1ExdIIВТ4 Температура окружающего воздуха от –50 до +50°С						БОЗН
Наименование параметра		НОРД-И1У	НОРД-И1У-01	НОРД-И2У	НОРД-И2У-01	НОРД-И2У-02	НОРД-И2У-03	НОРД-И2У-04
Частота выходного сигнала		30-1000		30-2000		16-5000	30-1000	16-5000
Амплитуда выходного сигнала, В, не менее		0,05		1,20	1,50	8-12	1,20	8-12
Питание электрических цепей – постоянный ток напряжением, В		-		12±2,4		-	-	12±2,4
Потребляемая мощность, Вт		-		0,30	0,12	0,50	0,30	0,50
Габаритные размеры, мм		70x102x96						
Масса, кг		1,9						
Присоединительная резьба 3/4"		на корпусе датчика	на переходной втулке	на корпусе датчика	на переходной втулке	на корпусе датчика	на переходной втулке	
6.7	Датчик комплексный с вычислителем расхода ГиперФлоу-3Пм КРАУ1.456.001-01ТУ Сертификат об утверждении типа средств измерений № 16248, зарегистрирован в Госреестре средств измерений под № 15646-03. Разрешение на применение № РРС 03-8799 от 02.06.2003г.	Для измерения и регистрации избыточного (абсолютного) давления, перепада давлений и температуры жидкостей и газов; вычисления и регистрации расхода и количества жидкостей и газов; вычисления и регистрации тепловой энергии воды, водяного пара (в режиме теплосчетчика). Измеряемая среда: любая жидкость (газ), не агрессивная к применяемым материалам (в том числе природный газ, водяной пар, вода, газовый конденсат и другая среда, содержащая до шестидцати компонент). Форма представления информации: стандартный HART-протокол; обмен данными по интерфейсам RS-232, RS-485; передача данных с использованием различных типов модемов по выделенной или телефонной линии, систем сотовой связи, радиоканалу и каналам систем телемеханики. Вычисление физических свойств среды: природный газ в соответствии с требованиями ГОСТ 30319.1-96 и ГОСТ 30319.2-96 (метод расчета – NX19M, GERG91M); вода и водяной пар – в соответствии с рекомендациями МИ 2412, МИ 2451; другие жидкости и газы – в виде табличных данных (по данным ГСССД, МР-107). Тип первичного элемента (внутренний диаметр измерительного трубопровода, мм): диаграмма с угловым отбором давления (50...2500мм); диаграмма с фланцевым или трехрадиусным отбором давления (50...1000мм); сопло ИСА 1932 (65...500мм); сопло Вентури (65...500мм); труба Вентури (50...1200мм); нестандартные сужающие устройства (50...400мм). Пределы измерений расхода при применении стандартного су-						Вымпел

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изго- витель
		<p>жающего устройства: 10...800000м³/ч (газ, в том числе природный газ); 0,003... 16000т/ч (водяной пар); 0,8... 100000т/ч (жидкость, в том числе вода)</p> <p>Пределы измерений расхода при применении нестандартного сужающего устройства: 50...100000м³/ч (природный газ)</p> <p>Пределы измерений расхода при применении счетчика (датчика) объемного расхода (работа в режиме корректора): 40...40000м³/ч (газ, в том числе природный газ).</p> <p>Пределы измерения тепловой энергии: 0,01...900Гкал/ч; относительная погрешность вычисления тепловой энергии - ±0,3%</p> <p>Верхние пределы измерения избыточного давления: 6,0кгс/см², 25кгс/см²; 60кгс/см²; 160кгс/см², 250кгс/см².</p> <p>Верхние пределы измерения абсолютного давления: 2,5кгс/см²; 6,0кгс/см²; 25кгс/см².</p> <p>Верхние пределы измерения перепада давления: 600кгс/см²; 1000кгс/см²; 2500кгс/см²; 4000кгс/см²; 25000кгс/см²; 16кгс/см²; 1600кгс/см².</p> <p>Диапазон измерения по каналам перепада давления и давления 1:100</p> <p>Диапазон измерения расхода 1:10</p> <p>Пределы измерения температуры, °С: медные ТС с W₁₀₀=1,4280; от -40 до +200; платиновые ТС с W₁₀₀=1,3910 от -40 до+400</p> <p>Погрешность измерения температуры, °С: ±0,25; ±0,5; ±1; ±2</p> <p>Глубина архива часовых трасс данных: 50 суток по каналам давления, перепада давления, температуры измеряемой среды, накопленного расхода и тепловой энергии.</p> <p>Глубина архива суточных трасс данных: 600суток по каналам давления, перепада давления, температуры измеряемой среды, накопленного расхода и тепловой энергии.</p> <p>Глубина архива трасс вмешательств: 1200 сообщений</p> <p>Питание: сетевое – от барьера искрозащитного БИЗ-002; автономное – от встроенного источника питания 27000часов</p> <p>Условия эксплуатации: температура окружающей среды выбирается из ряда от -40 до +60°С; от -30 до +50°С; от +5 до +50°С</p> <p>Средний срок службы: не менее 10лет</p> <p>Межповерочный интервал: от 1 года до 3-х лет (в зависимости от варианта исполнения по точности А, Б, В и Г)</p> <p>Габаритные размеры, мм – 190х370х230 (датчик)</p> <p>Масса, кг, не более – 10 (датчик)</p> <p>Исполнение по защите от воздействия твердых тел и воды не ниже IP54 по ГОСТ 14254</p> <p>Маркировка по взрывозащите: 1ExibIIAT4</p>	
7. РЕЛЕ ПОТОКА			
7.1	<p>Реле потока РПИ ТУ25-02.102175-79 42 1873</p>	<p>Реле предназначено для сигнализации снижения расхода жидкости, в том числе в условиях АЭС</p> <p>Диаметры условного прохода, мм :15, 20, 25, 32, 40, 50, 80, 100</p> <p>Параметры контролируемой жидкости: температура, °С – 0... 100; вязкость, м²/с, не более 8·10⁻⁵; давление, кгс/см², не более - 10</p> <p>Нагрузка на контакты: напряжение, В, не более – 250; мощность, ВА, не более – 30</p> <p>Температура окружающей среды, °С – от -40 до +60</p> <p>Относительная влажность, %, не более – 80</p> <p>Габаритные размеры, мм – Ø82х257</p> <p>Масса, кг, не более – 1,5</p>	ПОТ
7.2	<p>Реле протока жидкости РПЖ-1М</p>	<p>Реле предназначено для коммутации электрических цепей при достижении установленной величины расхода воды и изготавливаются для нужд народного хозяйства</p> <p>Рабочая среда – вода с параметрами: рабочий диапазон температур – от 5 до 70°С; чистота не ниже чистоты жидкостей</p> <p>Давление рабочей среды на входе, МПа (кгс/см²) – 0,05-0,4 (0,5-</p>	ХАОТ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изго- витель
		4,0) Коммутируемый электрический сигнал: напряжение постоянного тока, В – 0,2-30 напряжение переменного тока, В – 0,2-250	
		ток, постоянный и переменный, А – $2 \cdot 10^{-4}$ - 3 Максимальная коммутируемая мощность: Вт – 70, ВА – 300 Верхний предел уставки (настройки) при увеличении расхода, л/мин – 30 Нижний предел уставки (настройки) при увеличении расхода, л/мин – 1,5 Расход воды, л/мин – 1,5-30 Разброс срабатываний 0- 0,2л/мин Зона возврата – 0,5л/мин Полный средний срок службы – 12лет Условный проход – 15мм Масса, кг, не более – 0,22 Габаритные размеры, мм – 72x72x50	
7.3	Реле контроля проте- кания жидкости РКПЖ-1	Реле предназначено для выдачи электрического сигнала посред- ством коммутации электрической цепи при заданном значении ус- тавки по перепаду давления Рабочая среда – жидкость вязкостью до 70мм ² /с в рабочем диапа- зоне температур; газ (неагрессивный относительно стали); сжатый воздух с чистотой не ниже 10 класса загрязненности воздуха по ГОСТ 17433-80 Давление рабочей среды, МПа (кгс/см ²) – 0,05-0,6 (0,5-6,0) Температура рабочей среды, °С – 5-50 Пределы настройки (уставки) перепада давлений рабочей среды, при которых срабатывает реле: нижний предел, МПа(кгс/см ²) – 0,01 (0,1) верхний предел, МПа (кгс/см ²) – 0,20 (2,0) Реле срабатывает при увеличении перепада давлений Основные параметры коммутируемой цепи: напряжение постоянного тока – 0,2-30В; напряжение переменного тока – 0,2-250В; ток постоянный и переменный – 2×10^{-4} -3А; максимальная коммутируемая мощность – 70Вт, 300ВА Зона нечувствительности (дифференциал), МПа (кгс/см ²), не более – 0,005 (0,05) Разброс срабатывания, МПа (кгс/см ²) – 0,002 (0,02) Масса, кг – 1,3 Габаритные размеры, мм – 117x95x162	ХАОТ
7 4	Монитор/реле потока для жидкостей и газов T-Trend и T-Switch	Области применения' защита насосов от холостого хода, контроль работы охлаждающих систем в насосах, турбинах и теплообмени- ках; дозирование; системы впуска воздуха; контроль утечек газа и жидкостей. Основные технические характеристики:	ЧТП, Endress +Hauser
	Параметры процесса	Диаметр трубы от 25 до 1000мм; давление до 25бар абс.; темпера- тура –10...+80°С; скорость потока жидкости 0...1,5м/с; скорость потока газа 0...30м/с	
	Длина датчика	Стандартная (2,5 мм Flat-Face Sensor для жидкостей, 52мм Probe Sensor для газов); удлиненная версия 125мм (Flat-Face Sensor и Probe Sensor); удлиненная версия 235мм (Flat-Face Sensor и Probe Sensor)	
	Погрешность прибора	Погрешность не более 5% от полной шкалы; повторяемость 1%	
	Интерфейс	8 DIL переключателей для настройки; светодиод индикации со- стояния; 4-х разрядный ЖКИ дисплей с баграф-шкалой.	
	Выходной сигнал	4...20мА активный + NPN – транзистор с открытым коллектором (для T-Trend); релейный выход, нормально замкнутый или разомк- нутый (для T-Switch)	
	Питание	18...30В DC/AC; потребляемая мощность не более 3Вт	
	Внешние условия	Температура хранения –20...+80°С (без ЖКИ); температура экс- плуатации –10...+65°С (без ЖКИ); степень влагозащиты IP66	
8. СЧЕТЧИКИ ГАЗА			
8.1	Счетчики газа G4	Счетчики предназначены для измерения объема газов природного и искусственного происхождения и изготовленных на их основе	АОТ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики				Изготовитель		
	G6	смесей.						
Технические характеристики			Обозначения счетчика					
			G4	G6				
Минимальный расход, м ³ /ч	Qmin	0,04	0,06					
Номинальный расход, м ³ /ч	Qn	4	6					
Максимальный расход, м ³ /ч	Qmax	6	10					
Циклический объем, дм ³		2,2	5					
Пределы допускаемой погрешности, % для Qmin Q 2x Qmin	E	±3	±3					
2x Qmax x Qmax	E	±2	±2					
Допустимое рабочее давление, кПа	p	20	10					
Потеря давления при Qmin, Па	ДР min	60	60					
Потеря давления при Qmax, Па	ДР max	160	200					
Емкость роликового счетчика		99999, 9998						
Цена единицы младшего разряда отсчетного устройства		0,2	0,2					
Масса, кг		3,1	4,4					
Габаритные размеры, мм:								
длина	A	247	285					
ширина	B	173	188					
высота	C	292	347					
Межосевое расстояние, мм		130	130					
8.2	Счетчики газа СГ-16М, СГ-75М Государственный реестр № 14124-97 42 1363	Счетчики предназначены для измерения объема плавноточающихся потоков очищенных неагрессивных одно и многокомпонентных газов (природный газ, воздух, азот, аргон и др. с плотностью при нормальных условиях не менее 0,67 кг/м ³) при использовании их в установках промышленных и коммунальных предприятий и для учета при коммерческих операциях. Счетчики имеют низкочастотный выход (герконовый контакт) который позволяет производить измерительные комплексы с электронным корректором ЭК/88 фирмы «ЭЛЬСТЕР». Температура измеряемого газа – от -20 до +50°C Температура окружающего воздуха – от -30 до +50°C Рабочее давление измеряемого газа – 1,2МПа (СГ16); 6,3МПа (СГ75) Наибольшее допустимое давление не более 1,6МПа (СГ16), 7,5МПа (СГ75) Перепад давления не более – 800Па (80 мм вод.ст) Межповерочный интервал – 3 года Средний срок службы – 10лет				АПЗ		
Условное обозначение	Условный диаметр прохода, мм	Расход при давлении 0,005МПа		Наибольшие при введенные к нормальным условиям расходы в зависимости от рабочего (избыт.) давления (пример)		Габаритные размеры, мм	Присоединительные размеры, мм	Масса, кг
		Qmax, м ³ /ч	Qmin, м ³ /ч	0,4МПа	1,6МПа			
СГ16(М)-100	50	100	10	500	1700	150x260x103	без фланцевого исполнение	5
СГ16(М)-200	80	200	20(10*)	1000	3400	240x320x245	наружный Ø195, 8отв. Ø18 межцентровый Ø160	15
СГ16(М)-250		250	25(12,5*)	1250	4250			15
СГ75(М)-200-1		200	20(10*)	1000	3400	240x335x270	без фланцевого исполнение	17
СГ16(М)-400	100	400	40(20*)	2000	6800	300x330x265	наружный Ø215, 8отв. Ø18 межцентровый Ø180	20
СГ75(М)-400-1							300x355x290	без фланцевого исполнение
СГ16(М)-800	150	800	40	4000	13600	450x400x325	наружный Ø280, 8отв. Ø22 межцентровый Ø240	35
СГ16(М)-1000		1000	50	5000	17000			35
СГ75(М)-800-1		800	40	4000	13600	450x430x345	без фланцевого исполнение	45
СГ75(М)-1000-1		1000	50	5000	17000			45
СГ16(М)-1600	200	1600	80	8000	27200	450x420x395	наружный Ø335, 12отв. Ø22 меж-	46

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП		Назначение, технические характеристики				Изготовитель	
						центровый Ø295		
СГ75(М)-1600-1						450x510x445	без фланцевого исполнение	75
СГ16(М)-2500	200	2500	125	12500	49300	450x420x395	наружный Ø335,	75
Условное обозначение	Условный диаметр прохода, мм	Расход при давлении 0,005МПа		Наибольшие при веденные к нормальным условиям расходы в зависимости от рабочего (избыт.) давления (пример)		Габаритные размеры, мм	Присоединительные размеры, мм	Масса, кг
		Qmax, м³/ч	Qmin, м³/ч	0,4МПа	1,6МПа			
							12отв. Ø22 межцентровый Ø295	
СГ75(М)-2500-1	200	2500	125	12500	49300	450x510x445	без фланцевого исполнение	75
Примечание - * по согласованию с потребителем								
8.3	Счетчики газатурбинные АГАТ-1М ТУ39-1441-90 Госреестр № 8717-90		Счетчики предназначены для измерения объема нефтяного попутного газа после сепарации на установках типа СПУТНИК и преобразования их в выходной сигнал пропорциональный объему газа. Счетчик состоит: преобразователя расхода турбинного; магнитоиндукционного датчика НОРД-И2У-02, НОРД-И2У-04; блока электронного НОРД-Э3М III, V исполнения. Исполнение составных частей в зависимости от воздействия окружающей среды: преобразователя расхода – обыкновенное; блока электронного НОРД- Э3М - обыкновенное; датчика магнитоиндукционного – взрывозащищенное, вид взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка», маркировка по взрывозащите IExdIIBT4. Измеряемая среда: температура – от 5 до 80°С; рабочее давление от 0,2 до 6,3МПа; содержание сероводорода по объему до 3%. Температура окружающей среды: преобразователя расхода и магнитоиндукционного датчика - от -50 до +50°С; блока электронного блока НОРД- Э3М – от +5 до +40°С Потребляемая мощность счетчика не более 25ВА Предел относительной погрешности счетчика в диапазоне расходов (20-100)% от максимального при поверке на воздухе не более 4%. Длина линии связи от турбинного преобразователя до блока электронного до 1000м					БОЗН
Исполнение счетчика	Код ОКП	Технические характеристики турбинного преобразователя расхода						
		Условный проход, мм	Пропускная способность, м³/ч	Коэффициент преобразования, имп/м³, не менее	Габаритные размеры, мм	Строительная длина, мм	Масса, кг	
АГАТ-1М-40	43 1822 0017 03	40	65	100000	120x114x158	180	7	
АГАТ-1М-50	43 1822 0015 05	50	125	45000	150x130x180	210	10	
АГАТ-1М-65	43 1822 0016 04	65	250	20000	200x155x204	260	14,5	
АГАТ-1М-100	43 1822 0018 02	100	500	6000	300x215x268	380	31,0	
АГАТ-1М-150	43 1822 0019 01	150	1000	3500	450x258x310	530	57	
8.4	Счетчики газа ротационные РГ ТУ УЗ.48-05782912-048-97		Счетчики предназначены для коммерческого учета объемного количества неагрессивных газов в установках коммунальных и промышленных предприятий, а также для преобразования измеряемого объема газа в импульсный сигнал. Измеряемая среда: природный и другие газы, плотностью не менее 0,67кг/м³, которые допускают контакт с маслом. Счетчики с выходным импульсным сигналом РГ-К-Ех могут работать с корректорами. Рабочее избыточное давление, МПа- до 0,1 Условия эксплуатации: температура, °С – от -30 до +60; относительная влажность воздуха, % - 95					ИПФ
Наименование параметров			Значения параметров					

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики						Изго- витель		
		РГ-40, РГ- К-40-Ex	РГ-100, РГ-К-100- Ex	РГ-250, РГ-К-250- Ex	РГ-400, РГ-К-400- Ex	РГ-600, РГ-К-600- Ex	РГ-1000, РГ-К- 1000-Ex			
	Номинальный расход, м ³ /ч	40	100	250	400	600	1000			
	Максимальный расход, м ³ /ч	60	125	320	500	800	1250			
	Наименование параметров	Значения параметров								
		РГ-40, РГ- К-40-Ex	РГ-100, РГ-К-100- Ex	РГ-250, РГ-К-250- Ex	РГ-400, РГ-К-400- Ex	РГ-600, РГ-К-600- Ex	РГ-1000, РГ-К- 1000-Ex			
	Минимальный расход, м ³ /ч	3; 6	6; 12	16; 32	25; 50	40; 80	62;125			
	Порог чувствительности, м ³ /ч	1 1:60	2 1:62	5 1:64	8 1:62	12 1:66	19 1:65			
	Количество разрядов счетного механизма	7		8						
	Диаметр условного прохода, мм	50	80	125	150		200			
	Выходной сигнал (типа «сухой контакт») для РГ-К-Ex, имп/м ³	10		1						
	Габаритные размеры, мм	260x152x 175	340x240x 240	425x380x 360	530x380x 360	680x470x 440	710x548x 500			
	Масса счетчиков, кг, не более	12	28,5	75	90	145	205			
8.5	Счетчики газа роторные РЛ ТУ У13648866.005-97	Счетчики предназначены для коммерческого учета объемного количества неагрессивных газов. Порог чувствительности, м ³ /ч – 0,02 Рабочее избыточное давление, кПа – 25 Диаметр условного прохода, мм – 20 Условия эксплуатации: температура, °С – от +5 до +50; относительная влажность воздуха, % - 98 Габаритные размеры, мм – 160x92x100 Масса, кг - 2						ИПФ		
				G4 РЛ	G6 РЛ					
				Номинальный расход, м ³ /ч	4	6				
				Максимальный расход, м ³ /ч	6	10				
				Минимальный расход, м ³ /ч	0,12	0,2				
8.6	Счетчики газа ЛГ ТУ У3.48-05782912-023-95	Для коммерческого учета объемного количества неагрессивных и преобразования расхода газа в частотно - импульсный сигнал и применяются в системах контроля, регулирования и управления технологическими процессами. Измеряемая среда: природный и другие газы, плотностью не менее 0,67кг/м ³ , которые допускают контакт с маслом. Порог чувствительности, %, не более (диапазон измерения) – 1,5 (1:67) Максимальное рабочее избыточное давление, МПа – 0,63... 10 Условия эксплуатации: температура, °С – от -60 до +60; относительная влажность воздуха, % - 95						ИПФ		
	Наименование параметров	Значения параметров								
		ЛГ-80, ЛГ-К-80-Ex		ЛГ-100, ЛГ-К-100-Ex		ЛГ-150, ЛГ-К-150-Ex			ЛГ-200, ЛГ-К-200-Ex	
	Номинальный расход, м ³ /ч	100	160	160	250	400	650		1000	1600
	Максимальный расход, м ³ /ч	160	250	250	400	650	1000	1600	2500	
	Минимальный расход, м ³ /ч	16	12,5	12,5	20	32	50	80	125	
	Диаметр условного прохода, мм	80		100		150		200		
	Габаритные размеры, мм	240x250...341x 251...366		300x269...368x 261...394		450x322...438x 285...463		600x384...510x 319...534		
	Масса, кг	20...39		28...49		50...100		70...170		
8.7	Ультразвуковой счетчик газа Гобой-1 Сертификат № 10047 об утверждении типа средств измерений. Заключение о взрывозащищенности электрооборудования № 2000.3.115	Счетчик используется для коммерческого учета расхода газа в жилых домах, административных зданиях, производственных помещениях, в которых предусмотрено использование газа, и на другие, кроме бытового пищевого приготовления, нужды (горячее водоснабжение, местное отопление и т.д.) с целью осуществления взаимных финансовых расчетов между газораспределительной станцией и потребителем газа. Вид взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь», уровень взрывозащиты «взрывобезопасный» для взрывоопасных смесей категории ПАТ5 по ГОСТ 12.1.011. Маркировка взрывозащиты - IExiBIIAT5 по ГОСТ 12.2.0120						РТ РИЗУР		

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики			Изготовитель
Обозначение	Диаметр условного прохода, Ду, мм	Типоразмер	Расход максимальный, Q _{max} , м ³ /ч	Расход минимальный, Q _{min} , м ³ /ч	
ЦПП8-1.00.00	25	G10	16	0,1	
-01	32	G16	25	0,16	
-02	40	G25	40	0,25	
Обозначение	Диаметр условного прохода, Ду, мм	Типоразмер	Расход максимальный, Q _{max} , м ³ /ч	Расход минимальный, Q _{min} , м ³ /ч	
-03	50	G40	60	0,4	
-04	65	G65	100	0,65	
-05	80	G100	160	1	
		<p>Максимальное избыточное давление в счетчике не более 200кПа Потеря давления на счетчике при максимальном расходе не превышает 300Па Счетчик устойчив и прочен к воздействию синусоидальных вибраций в соответствии с группой исполнения L2 по ГОСТ 12997 Степень защиты корпуса от проникновения воды, пыли и посторонних твердых частиц – IP54 по ГОСТ 14254 Счетчик устойчив к воздействию постоянных магнитных полей и переменных полей с частотой 50Гц и напряженностью до 400А/м Полный средний срок службы – 12лет Средняя наработка на отказ не менее 70000час</p>			
8.8	Счетчик газа Dymetic 9421 Сертификат об утверждении типа средств измерения – RU.C29.024A №13284/1	<p>Счетчик предназначен для учета потребления газа на промышленных объектах коммунально – бытового назначения как автономно, так и в составе газораспределительных блоков и пунктов. Состав: датчик многопараметрический Dymetic-2721 – 1шт, микровычислительное устройство Dymetic-5121 – 1шт; линия измерительная – 1шт. Условный проход, мм – 32, 50, 80, 100, 150 Диапазон расходов, м³/ч – 32, 50, 80, 100, 150 Рабочее давление, МПа – от 0 до 1,6 Температура газа, °С – от –20 до +50 Категория технологических помещений по взрывоопасности – В-1а, В-1б Допускаемая температура окружающего воздуха, °С: для многопараметрического датчика – от –40 до +50; для вычислителя – от +5 до +50 Электропитание (сеть переменного тока 50±2Гц), В – 220 (+10%, -20%) Потребляемая мощность, не более: 2Вт – для датчика, 15Вт – для вычислителя Основная относительная погрешность измерения объема (расхода) газа в рабочих условиях, % - ±1,5 (±2,0) Приведения объема и расхода газа к стандартным условиям, % - ±0,5 Погрешности измерения: давления, % - ±0,8; времени, % - ±0,01; температуры (абсолютная), °С - ±0,5 Архивация и хранение данных в памяти, лет, не менее – 10 Межповерочный интервал, лет - 3</p>			
9. СЧЕТЧИКИ ЖИДКОСТИ					
9.1	Счетчик жидкости СЖУ-25НА ТУ 4213-019-12530677-2002	<p>Счетчик предназначен для измерения объема жидкости, закачиваемой в нагнетательные скважины систем поддержания пластового давления на нефтяных месторождениях, а также для учета использования воды на промышленных предприятиях и в коммунальном хозяйстве. Счетчик состоит из следующих составных частей: датчика расхода счетчика ДРС-25А; блока электронного НОРД-ЭЗМ IV или VI исполнения; комплекта монтажных частей (ответные фланцы, шпильки, гайки) Измеряемая среда: Вода – пресная (речная), подтоварная (поступающая с установок подготовки нефти), их смеси неагрессивные к сталям 12Х18Н10Т, 30Х13, образующие твердые осадки в рабочей полости датчика толщиной до 1мм; концентрация нефтепродуктов не более 1,0г/л;</p>			БОЗН

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изго- витель					
		концентрация солей не более 20,0г/л; концентрация твердых час- тиц с максимальным поперечным размером до 3мм; давление от 0,6 до 20,0МПа; температура от 0 до +60°С. Температура окружающей среды:						
		датчика – от –45 до +50°С; блока электронного – от +5 до +40°С Диаметр условного прохода присоединяемого трубопровода 50мм. Основные параметры датчика: условное давление – 200кгс/см ² (20МПа); номинальный диаметр проточной части 40мм; наименьший эксплуатационный расход – 1м ³ /ч; наибольший эксплуатационный расход - 25м ³ /ч; порог чувствительности – 0,4м ³ /ч; питание датчика – постоянный ток, напряжение 24В Основная относительная погрешность счетчика в диапазоне рас- ходов от 1м ³ /ч до 25м ³ /ч - ±1,5% Потребляемая мощность: датчика ДРС 25А – 3Вт; блока электронного НОРД-ЭЗМ – 25ВА Габаритные размеры, мм: датчика ДРС 25А – 140х175х310; блока электронного НОРД-ЭЗМ – 191х138х198 Масса, кг: датчика ДРС 25А – 8; блока электронного НОРД-ЭЗМ – 4						
9.2	Счетчики жидкости акустические АС-001 ТУ 4213-009- 11459018-01 Госреестр средств измерения № 22354-02	Счетчики предназначены для местного и дистанционного изме- рения объема взрывобезопасных жидкостей, в том числе горячей и холодной воды в системах водоснабжения и теплофикации. Состав: первичные преобразователи с установленными на них вычислителями Выпускаются в следующих исполнениях: Г – без индикатора с частотным выходом; Д – с жидкокристаллическим индикатором и частотным выходом; Ж – без индикатора с выходом на ЭВМ через интерфейс RS485; И – с жидкокристаллическим индикатором и выходом на ЭВМ через интерфейс RS485 Температура измеряемой жидкости, °С: от 5 до 90 или от 5 до 150 Вязкость измеряемой жидкости: от 0,5 до 30сСт Давление измеряемой жидкости: от 0,1 до 1,6МПа Питание: литиевая батарея LS33600 (3,6В; 16Ач) или источника питания =9В Потеря давления при максимальном расходе: для счетчиков с Ду≤32мм – 0,05МПа; для счетчиков с Ду≥40мм 0,01МПа Межповерочный интервал – 4 года	ЗСП СПЗ ЧЗЭИМ РИЗУР					
Диаметр условного прохода, мм		15	25	32	40	50	65	80
Максимальный расход, м ³ /ч		2	5	9	15	35(50)	60(80)	90(100)
Переходный расход, м ³ /ч		0,06	0,15	0,27	0,45	1,05	1,8	2,7
Минимальный расход, м ³ /ч		0,01	0,025	0,05	0,07	0,18	0,3	0,45
Минимальный объем импульса, л		0,01	0,01	0,1	0,1	0,1	0,1	1
9.3	Счетчики жидкости ЦЕНТРОСОНИК ТУ4213-007-11459018- 01	Счетчики предназначены для местного и дистанционного опреде- ления в трубопроводах объема и массы жидкости, в том числе нефти и нефтепродуктов со следующими параметрами: давление для Ду 250, 300мм – от 0,1 до 2,5МПа; для Ду 50-200мм – от 0,1 до 6,4МПа; плотность от 660 до 1010кг,м ³ ; кинематическая вязкость от 0,5 до 50сСт; температура от –40 до +120°С Счетчик состоит из первичного преобразователя ПП10 с установ- ленным на нем блоком обработки первичной информации БПП, вычислителя УВ-7, блока искрозащиты БИ с барьерами искрозащи- ты «Бастион», адаптера АД-2, плотномера ПЛОТ-3 и кабелей свя- зи. Плотномер поставляется по отдельному заказу. Диаметр условного прохода: от 50 до 300мм Диапазон измерения расходов, м ³ /ч: максимального от 36 до 1600; минимального от 3,6 до 160	ЗСП ЧЗЭИМ РИЗУР					

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики								Изготовитель	
		Потеря давления: не более 0,05МПа Питание: 220В 50Гц Выходные сигналы: показания встроенного жидкокристаллического индикатора; выход через интерфейс RS-485 на ЭВМ или принтер Маркировка взрывозащиты: IExdIIBT5									
9.4	Счетчики жидкости ППТ-10/6,4 ППТ-20/6,4 ППТ-32/6,4 ТУ311-5806724.084-91	Счетчики предназначены для использования в качестве средств измерений объемного количества жидкости при внутрихозяйственном учете. Выполнены из нержавеющей стали 12Х18Н10Т.								ЛПОП	
Тип счетчика		Класс точности		Диапазон вязкости измеряемой жидкости, сСт (мм ² /с)							
				0,55-1,7		1,7-6,0		6,0-16		16-60	
				Расход, м ³ /ч							
				min	max	min	max	min	max	min	max
ППТ-10/6,4		0,5; 1		0,3	3,0	0,5	3,0	0,72	3,0	0,4	2,0
ППТ-20/6,4		0,5; 1		1,0	10	1,2	10	2,0	10	1,5	7,5
ППТ-32/6,4		0,5; 1		2,5	25	4,0	25	4,0	20	3,2	16
		Условный проход: ППТ-10/6,4 – 10; ППТ-20/6,4 – 20; ППТ-32/6,4 – 32 Рабочее давление, МПа – 6,4 Масса, кг: ППТ-10/6,4 – 1,73; ППТ-20/6,4 – 2,12; ППТ-32/6,4 – 2,46 Температура измеряемой жидкости: с вязкостью от 0,55 до 16сСт – от –40 до +60°С; с вязкостью от 16 до 80сСт – от +50 до +125°С									
9.5	Счетчики нефти турбинные МИГ-40, МИГ-50, МИГ-80 ТУ39-1472-90 42 1321 Госреестр № 12186-90 МИГ-100, МИГ-150 ТУ 39-1247-88 42 1321 Госреестр № 11489-88 МИГ-200, МИГ-250 ТУ 39-1553-91 42 1321 Госреестр № 13981-94 МИГ-400 ТУ 39-1440-89 42 1321 Госреестр № 9809-84	Счетчики предназначены для измерения объема нефти на узлах учета, применяемых на предприятиях нефтяной и других отраслей промышленности. Счетчик состоит: преобразователя расхода турбинного; блока обработки данных VEGA –03; магнитоиндукционного датчика НОРД-И2У-02. Исполнение составных частей в зависимости от воздействия окружающей среды: преобразователя расхода – обыкновенное; блока обработки данных VEGA –03 – обыкновенное; Датчика магнитоиндукционного – взрывозащищенное, вид взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка», маркировка по взрывозащите IExdIIBT4. Измеряемая среда – сырая нефть и нефть по ГОСТ 9965-76: температура – от 0 до +60°С; Кинематическая вязкость – (1-100)10 ⁻⁶ м ² /с; содержание свободного газа – не допускается; размеры механических примесей, не более – 4мм. Температура окружающей среды: преобразователя расхода и магнитоиндукционного датчика –от –50 до +50°С; блока обработки данных VEGA –03 – от +5 до +40°С Потребляемая мощность не более 25ВА Предел относительной погрешности счетчика с блоком обработки данных VEGA –03 в диапазоне расходов (20-100)% от максимального не более ±0,15%. Длина линии связи между блоком обработки данных VEGA –03 и датчиком магнитоиндукционным, не более 1000м								БОЗН	
Исполнение счетчика		Условный проход, мм	Условное давление, МПа	Максимальный объемный расход, м ³ /ч	Кoeffициент преобразования, имп/м ³ , не менее		Масса преобразователя с комплектом монтажных частей, кг				
МИГ-40-16		40	1,6	42	80000		16,0				
МИГ-40-25			2,5				16,8				
МИГ-40-40			4,0				16,8				
МИГ-40-63			6,3				20,0				
МИГ-40-160			16,0				23,5				
МИГ-50-16		50	1,6	72	38000		18,3				
МИГ-50-25			2,5				19,3				
МИГ-50-40			4,0				19,3				
МИГ-50-63			6,3				24,0				
МИГ-50-160			16,0				32,0				
МИГ-65-16		65	1,6	120	20000		21,0				
МИГ-65-25			2,5				24,0				
МИГ-65-40			4,0				24,0				
МИГ-65-63			6,3				27,0				

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики				Изготовитель		
МИГ-65-160		16,0			48,0			
МИГ-80-16		1,6			29,0			
МИГ-80-25		2,5			30,0			
МИГ-80-40	80	4,0	180	10000	31,0			
МИГ-80-63		6,3			32,0			
Исполнение счетчика		Условный проход, мм			Условное давление, МПа	Максимальный объемный расход, м ³ /ч	Кэффициент преобразования, имп/м ³ , не менее	Масса преобразователя с комплектом монтажных частей, кг
МИГ-80-160					16,0			41,5
МИГ-100-16		1,6			31,0			
МИГ-100-25		2,5			42,0			
МИГ-100-40	100	4,0	300	5000	43,0			
МИГ-100-63		6,3			60,0			
МИГ-150-16		1,6					54,0	
МИГ-150-25		2,5			74,0			
МИГ-150-40	150	4,0	600	1800	74,0			
МИГ-150-63		6,3			117,0			
МИГ-200-16		1,6			100,0			
МИГ-200-25		2,5			1102,0			
МИГ-200-40	200	4,0	1100	980	128,0			
МИГ-200-63		6,3			162,0			
МИГ-250-16		1,6			122,0			
МИГ-250-25		2,5			150,0			
МИГ-250-40	250	4,0	1900	490	176,0			
МИГ-250-63		6,3			222,0			
МИГ-400-16		1,6			308,0			
МИГ-400-25		2,5			371,0			
МИГ-400-40	400	4,0	4000	160	453,0			
МИГ-400-63		6,3			540,0			
9.6	Счетчики турбинные НОРД-М ТУ39-1478-90 42 1321 Госреестр № 5638-93	Счетчики предназначены для измерения объемного количества нефти, нефтепродуктов и других нейтральных к сталям 20Х13 и 12Х18Н10Т жидкостей. Счетчик состоит: преобразователя расхода турбинного; блока обработки данных VEGA –03 или блока электронного НОРД-ЭЗМ III, V исполнения; магнитоиндукционного датчика НОРД-И (по исполнениям). Исполнение составных частей в зависимости от воздействия окружающей среды: преобразователя расхода – защищенное от агрессивной среды; блока обработки данных VEGA –03 и блока электронного НОРД-ЭЗМ - обыкновенное; датчика магнитоиндукционного – взрывозащищенное, вид взрывозащиты «взрывонепроницаемая оболочка», маркировка по взрывозащите IExdII BT4. Измеряемая среда – нефть, нефтепродукты и другие жидкости с параметрами: температура – от 5 до 50°С; кинематическая вязкость – (1-20)10 ⁻⁶ м ² /с; содержание сернистых соединений, не более 3%; содержание свободного газа – не допускается; размеры механических примесей, не более – 4мм. Температура окружающей среды: преобразователя расхода и магнитоиндукционного датчика - от -50 до +50°С; блока обработки данных VEGA –03 и электронного блока НОРД-ЭЗМ – от +5 до +40°С Потребляемая мощность не более 30ВА Предел относительной погрешности счетчика с блоком обработки данных VEGA –03 в диапазоне расходов (20-100)% от максимального не более ±0,15%. Длина линии связи между блоком обработки данных VEGA –03, блоком электронным и датчиком магнитоиндукционным, не более 1000м				БОЗН		
Исполнение счетчика	Условный проход, мм	Условное давление, МПа	Максимальный расход, м ³ /ч	Кэффициент преобразования, имп/м ³ , не менее	Масса, кг			
НОРД-М-40-25		2,5			10			
НОРД-М-40-63	40	6,3	35	28	13			

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики				Изготовитель		
	НОРД-М-40-160	16,0			15			
	НОРД-М-65-25	2,5			11			
	НОРД-М-65-63	6,3	90	11	15			
	НОРД-М-65-160	16,0			21			
	НОРД-М-80-25	2,5			18			
	Исполнение счетчика	Условный проход, мм	Условное давление, МПа	Максимальный расход, м ³ /ч-	Коэффициент преобразования, имп/м ³ , не менее	Масса, кг		
	НОРД-М-80-63	80	6,3	140	5	21		
	НОРД-М-80-160		16,0			29		
	НОРД-М-100-25		2,5			26		
	НОРД-М-100-63	100	6,3	250	4	40		
	НОРД-М-100-160		16,0			42		
	НОРД-М-150-25		2,5			48		
	НОРД-М-150-63	150	6,3	500	1,3	80		
	НОРД-М-150-160		16,0			90,95		
	НОРД-М-200-25		2,5			63		
	НОРД-М-200-63	200	6,3	900	0,8	115		
	НОРД-М-200-160		16,0			146,6		
9.7	Счетчики – расходомеры мазута СМ ТУ У05782912-002-2000	Счетчики предназначены для коммерческого учета объемного количества и преобразования расхода мазута в унифицированный сигнал постоянного тока и применяются для работы в системах контроля, регулирования и управления технологическими процессами. Измеряемая среда: мазут кинематической вязкости от 0,2x10 ⁻⁴ до 1,2x10 ⁻⁴ Рабочее избыточное давление, МПа – 2 Выходной сигнал, мА – 0-5, 0-20, 4-20 Питание: напряжение, В – 220; частота, Гц - 50 Потребляемая мощность, ВА - 12 Условия эксплуатации: температура, °С - +5 до +50; относительная влажность, % до 95% Температура измеряемой среды, °С – от 10 до 120				ИПФ		
Наименование параметров		Значения параметров						
		СМО-50	СМО-100	СМО-200	СМО-400	СМО-1000	СМО-2000	СМО-4000
		СМ2-50	СМ2-100	СМ2-200	СМ2-400	СМ2-1000	СМ2-2000	СМ2-4000
Максимальный расход, дм ³ /год		50	100	200	400	1000	2000	4000
Минимальный расход, дм ³ /год		7,5	15	30	60	150	300	600
Габаритные размеры, мм		250x180x340 250x200x340			360x280x500 360x280x500			
Масса, кг		28			85			
		31,5			88,5			
9.8	Счетчики жидкости ППТ ТУ4213-183-0586720-2003	Счетчики предназначены для измерения объемного количества нефтепродуктов. Счетчики состоят из следующих функциональных блоков: преобразователь первичный турбинный ППТ; вторичный прибор; внешние устройства. ППТ имеет искробезопасное исполнение, выполненное навливаясь во взрывоопасных в соответствии с требованиями ГОСТ 22782.5 и может уста- зонах помещений и наружных установок. ППТ предназначен для эксплуатации в условиях, установленных для УХЛ категории 2 по ГОСТ 15150, но при температуре окружающего воздуха от –50 до +50°С. ВП (вторичный прибор) предназначен для установки вне взрывоопасных зон помещений в условиях, установленных для УХЛ категории размещения 4.2 по ГОСТ 15150. Марки материалов из которых изготовлен преобразователь, соприкасающиеся с измеряемой жидкостью: наконечник – 20Х13Л; штулки, опора, обойма – 12Х18Н9Т; турбинка – 40Х13. Диаметр условного прохода, мм: ППТ 40-1,6-О-ВП, ППТ 40-1,6-Х-ВП, ППТ 40-6,4-О-ВП, ППТ 40-6,4-Х-ВП – 40; ППТ 65-1,6-О-ВП, ППТ 65-1,6-Х-ВП, ППТ 65-6,4-О-ВП, ППТ 65-6,4-Х-ВП – 65;				ЛПОП		

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики				Изго- витель		
		ППТ 80-1,6-О-ВП, ППТ 80-1,6-Х-ВП, ППТ 80-6,4-О-ВП, ППТ 80-6,4-Х-ВП – 80; ППТ 100-1,6-О-ВП, ППТ 100-1,6-Х-ВП, ППТ 100-6,4-О-ВП, ППТ 100-6,4-Х-ВП – 100; ППТ 150-1,6-О-ВП, ППТ 150-1,6-Х-ВП, ППТ 150-6,4-О-ВП,						
		ППТ 150-6,4-Х-ВП – 150 Пределы допускаемой основной относительной погрешности, % - $\pm 0,5$; $\pm 0,25$ Параметры измеряемой жидкости: рабочее давление, МПа – 1,6; 6,4; температура, °С, при вязкости, мм ² /с: 0,55 до 6,0 – от –40 до +50; от 6,0 до 60,0 – от –40 до +50; от 16,0 до 80,0 – от –50 до +125 Потеря давления на максимальном расходе измеряемой жидкости, МПа, не более – 0,15 Напряжение питания, В – 220 ^{+10%} _{-15%} Ток переменный, частота, Гц – 50 Потребляемая мощность, Вт, не более – 40 Присоединение к трубопроводу – фланцевое по ГОСТ 12821						
Тип счетчика		Пределы расходов измеряемой жидкости, м ³ /ч						
		Минимальный	Номинальный	Максимальный				
ППТ 40-1,6-О-ВП ППТ 40-1,6-Х-ВП кл. 0,25; 0,5		2,5	18	25				
ППТ 40-6,4-О-ВП ППТ 40-6,4-Х-ВП кл. 0,25; 0,5		2,5	18	25				
ППТ 65-1,6-О-ВП ППТ 65-1,6-Х-ВП кл. 0,25; 0,5		5	30	55				
ППТ 65-6,4-О-ВП ППТ 65-6,4-Х-ВП кл. 0,25; 0,5		5	30	55				
ППТ 80-1,6-О-ВП ППТ 80-1,6-Х-ВП кл. 0,25; 0,5		12	60	100				
ППТ 80-6,4-О-ВП ППТ 80-6,4-Х-ВП кл. 0,25; 0,5		12	60	100				
ППТ 100-1,6-О-ВП ППТ 100-1,6-Х-ВП кл. 0,25; 0,5		18	120	180				
ППТ 100-6,4-О-ВП ППТ 100-6,4-Х-ВП кл. 0,25; 0,5		18	120	180				
ППТ 150-1,6-О-ВП ППТ 150-1,6-Х-ВП кл. 0,25; 0,5		30	250	420				
ППТ 150-6,4-О-ВП ППТ 150-6,4-Х-ВП кл. 0,25; 0,5		30	250	420				
		Примечание: О – общепромышленное исполнение; Х – химическое исполнение						
9.9	Счетчик жидкости винтовой ППВ-100-1,6СУ ППВ-150-1,6СУ ТУ311-5806724.083-91	Счетчик предназначен для измерения объемного количества неф- тепродуктов. Комплектуется механическим отсчетным устройством (СУ) или устройством съема сигналов (УСС) с контроллером типа КУП с электронным цифровым отсчетным указателем разового и суммарного учета, также пультом дистанционной передачи инфор- мации «Весна-ТЭЦ». Присоединительные размеры счетчиков – фланцевое по ГОСТ 12820-80 в зависимости от условного прохода и рабочего давления, а также штуцерное М42х2 для счетчика ППО- 25/1,6			ЛПОП			
Тип счетчика		Цена деления отсчет- ного устройства, л	Условный проход, мм	Рабочее дав- ление, МПа	Температура изм. жидк., °С	Класс точности	Масса, кг	
		Механ.	Электр.					
ППВ-100/1,6		10	1	100	1,6	От –50 до +50	0,25; 0,5	45

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики						Изго- витель
		1	100	1,6	От -50 до +50	0,25; 0,5	135	
	ППВ-100/6,4	10	1	100	1,6	От -50 до +50	0,25; 0,5	135
	ППВ-150/1,6	10	1	150	1,6	От -50 до +50	0,25; 0,5	270
	ППВ-150/6,4	10	1	150	6,4	От -50 до +50	0,25; 0,5	270
Тип счетчика	Класс точности	Диапазон вязкости измеряемой жидкости, мм ² /с						
		0,55-6,0		6,0-60		60-300		
ППВ-100/1,6	0,25	Расход, м ³ /ч						
		min	max	min	max	min	max	
	0,5	18	180	10	100	4	80	
	0,25; 0,5	15	180	5	100	3	80	
	0,25; 0,5	18	180	10	100	4	80	
	0,25; 0,5	30	420	20	350	15	300	
	0,25; 0,5	30	420	20	350	15	300	
9.10	Счетчик жидкости с овальными шестернями ППО40-0,6СУ ТУ311.5806724.082-81	Счетчик предназначен для измерения объемного количества нефтепродуктов. Комплектуется механическим отсчетным устройством (СУ) или устройством съема сигналов (УСС) с контроллером типа КУП с электронным цифровым отсчетным указателем разового и суммарного учета, также пультом дистанционной передачи информации «Весна-ТЭЦ». Присоединительные размеры счетчиков – фланцевое по ГОСТ 12820-80 в зависимости от условного прохода и рабочего давления, а также штуцерное М42х2 для счетчика ППО-25/1,6						ЛПОП
Тип счетчика	Цена деления отсчетного устройства, л		Условный проход, мм	Рабочее давление, МПа	Температура изм. жидк., °С	Класс точности	Масса, кг	
	Механ.	Электр.						
	1	1	40	0,6	От -40 до +60	0,25; 0,5	20	
Тип счетчика	Класс точности	Диапазон вязкости измеряемой жидкости, мм ² /с						
		0,55-6,0		6,0-60		60-300		
ППО-40/0,6	0,25	Расход, м ³ /ч						
		min	max	min	max	min	max	
	0,5	5	25	4	20	3,6	18	
	0,25	2,5	25	2	20	1,8	18	
9.11	Счетчик жидкости с овальными шестернями ППО 25-1,6СУ ТУ311.5806724.081-93	Счетчик предназначен для измерения объемного количества нефтепродуктов. Комплекуются механическим отсчетным устройством (СУ) или устройством съема сигналов (УСС) с контроллером типа КУП с электронным цифровым отсчетным указателем разового и суммарного учета, также пультом дистанционной передачи информации «Весна-ТЭЦ». Присоединительные размеры счетчиков – фланцевое по ГОСТ 12820-80 в зависимости от условного прохода и рабочего давления, а также штуцерное М42х2 для счетчика ППО-25/1,6						ЛПОП
Тип счетчика	Цена деления отсчетного устройства, л		Условный проход, мм	Рабочее давление, МПа	Температура изм. жидк., °С	Класс точности	Масса, кг	
	Механ.	Электр.						
	0,1	0,1	25	1,6	От -40 до +60	0,25; 0,5	7,5	
Тип счетчика	Класс точности	Диапазон вязкости измеряемой жидкости, мм ² /с						
		0,55-6,0		6,0-60		60-300		
ППО-25/1,6	0,25	Расход, м ³ /ч						
		min	max	min	max	min	max	
	0,5	1,0	7,2	0,72	6,0	0,6	6,0	
	0,25	0,72	7,2	0,5	6,0	0,4	0,6	
9.12	Ультразвуковой счетчик жидкости "Расход-7" Госреестр № 12325-01 42 1364 0060	Счетчик предназначен для коммерческого и технологического учета акустически прозрачных жидкостей, протекающих в напорных трубопроводах. Диапазон измерения расхода, м ³ /ч – 0,02-72000 Условные диаметры, мм – 10-1600 Длина линии связи, м – до 150 Предел допускаемой основной погрешности счетчика, % от измеренного объема при кратности расходов 10:1 - ±1,0 Параметры измеряемой жидкости: максимальная температура продукта, °С – 150; максимальное рабочее давление, МПа – 10; вязкость не более, сСт – 30 Нелинейность «скорость-частота» не более, % - ±0,1 Погрешность «частота-объем» не более, % - ±0,05						СН

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изго- витель
		Погрешность «частота-аналог (0-5мА)» не более, % - ±1,0 Габаритные размеры измерительного прибора, мм – 120x245x370 Масса, кг – 6,0	
9 13	Счетчик нефти ульт- развуквой Расход-3 42 1364 0059 Госреестр № 11423-01	Счетчик предназначен для измерения мгновенных и суммарных расходов жидкостей, включая нефтепродукты, объемов, приведенных к нормальным условиям и масс по двум каналам измерений Диапазон измерения расхода, м ³ /ч – 120-4400 Условные диаметры, мм – 150, 200, 250, 300, 400 Пределы допускаемой основной погрешности, % от измеренного объема в диапазоне 60-80% изменения расхода в двухканальном варианте исполнения ПР - ±0,25, от измеренного объема в полном диапазоне изменения расхода в двухканальном варианте исполнения ПР - ±0,5, от измеренного объема в полном диапазоне изменения расхода в одноканальном варианте исполнения ПР - ±1,0 Параметры измеряемой жидкости максимальная температура продукта, °С нефтепродукт – 50, вода –1 50, максимальное рабочее давление, МПа – 10 (по заказу 16) вязкость, сСт, не более – 30, плотность, т/м ³ – 0,5-1,0 Параметры питания напряжение, В - 220±20, электропотребление не более, ВА - 20 Габаритные размеры измерительного прибора, мм – 300x180x345 Масса, кг – 7,5 ПР (преобразователь расхода) имеет маркировку взрывозащиты 0ExiaIICT6 и предназначен для установки во взрывоопасных зонах ПИ (прибор измерительный) с входными искробезопасными цепями уровня «а» имеет маркировку взрывозащиты 0ExiaIIС и предна-значен для установки вне взрывоопасных зон	СН
9 14	Ультразвуковые счет- чики УЗС-1 УЗС-1-Ех ТУ 4213-001- 21220450-96 Госреестр средств измерений № 15426-02	УЗС-1 предназначен для измерения объема и объемного расхода негорючих однородных жидкостей в напорных трубопроводах УЗС-1-Ех имеет уровень взрывозащиты «ЕхiВIIВ» и предназначен для измерения объема и объемного расхода взрывоопасных и горючих жидкостей во взрывоопасных зонах классов В-I, В-Ia, В-Ir, В-IIa согласно гл III ПУЭ Индикация объема – цифровая, семиразрядная с запоминанием информации при отключении питания Индикация расхода – стрелочный индикатор, отградуированный в процентах от максимального расхода Состав блок электронного преобразования (ЭП), измерительный участок трубопровода (ИУ) Ду от 15 до 300мм или комплект пьезоэлектрических преобразователей ПП для установки на действующий трубопровод с Ду от 100 до 2400мм, соединительные кабели – кабель РК50-2-13 длиной до 250м	Сигма-С
Диаметр условного прохода (Ду), мм		Диапазон расходов, м ³ /ч	
		При скорости V=0 1-0,5м/с	При скорости V=0,5-10м/с
15		0,08-0,32	0,32-6,3
20		0,125-0,63	0,63-10
25		0 2-1	1-16
32		0,32-1,6	1,6-25
40		0,5-2,5	2,5-40
50		0,8-4	4-63
65		1,2-6,3	6,3-100
80		2-10	10-160
100		3,2-16	16-250
125		5-25	25-400
150		6,3-32	6,3-630
200		12,5-63	63-1000
250		20-100	100-1600
300		25-125	125-2500
400		50-250	250-4000
500		80-400	400-6300
600		100-500	500-10000

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изго- витель
700		150-630	630-12500
800		200-1000	1000-16000
900		250-1250	1250-20000
1000		320-1600	1600-25000
1200		400-2000	2000-40000
Диаметр условного прохода (Ду), мм		Диапазон расходов, м ³ /ч	
		При скорости V=0,1-0,5м/с	При скорости V=0,5-10м/с
1400		630-3200	3200-50000
1600		800-4000	4000-63000
2000		1250-6300	6300-100000
2400		2000-10000	10000-150000
		<p>Выходные сигналы: аналоговый – 0-5мА, 0-20мА или 4-20мА; импульсный – импульсы в такт срабатывания младшего разряда счетчика объема (0,1м³, 1м³, 10м³ или 100м³).</p> <p>Межповерочный интервал – 2 года</p> <p>Питание – сеть переменного тока 220В 50Гц</p> <p>Потребляемая мощность – не более 25ВА</p> <p>Масса блока электронного преобразования – 4кг</p> <p>Габаритные размеры блока электронного преобразования – 145x240x310мм</p> <p>Рабочие условия эксплуатации блока электронного преобразования:</p> <p>Температура окружающей среды – от –10 до +45°С;</p> <p>Относительная влажность воздуха до 95% при 35°С</p> <p>Рабочие условия эксплуатации ИУ и ПП:</p> <p>Температура окружающей среды – от –40 до +60°С;</p> <p>Относительная влажность воздуха до 98% при 35°С</p> <p>Характеристика контролируемой среды.</p> <p>температура– от –40 до +150°С при условии наличия в жидкости не более 2% по объему газовым и механических примесей;</p> <p>давление от 0,1МПа до 2,5МПа (по спецзаказу до 16МПа),</p> <p>кинематическая вязкость до 5x10⁻⁶ м²/с (при градуировке у заказчика до 100x10⁻⁶ м²/с)</p> <p>относительная влажность воздуха до 95% при 35°С</p>	
9 15	Интегрирующий счетчик расхода ИСР-1	<p>Счетчик предназначен для автоматизации учета расхода продуктов (жидких или газообразных) за счет суммирования сигналов с датчика расхода с линейной шкалой и его преобразования в числовые показания электромеханического счетчика в единицах расхода.</p> <p>В зависимости от входного сигнала датчика расхода и верхнего предела его преобразования имеется 40 исполнений прибора Установливается на щите в операторных предприятиях нефтепереработки, энергетики, коммунального хозяйства, пищевой промышленности и др.</p> <p>Входной сигнал: по току – 0-5, 0-20, 4-20мА; по напряжению – 0-10В</p> <p>Значение верхнего предела преобразования (текущего значения расхода) соответствует стандартному ряду шкал (Gx10^N по ГОСТ 8032-84): 1,0; 1,25; 1,6; 2,0; 2,5; 3,15; 4,0; 5,0; 6,3; 8,0м³/ч</p> <p>Показания текущего значения расхода - % от верхнего предела преобразования</p> <p>Предел допускаемой абсолютной погрешности измерения текущего значения расхода, не более – 0,5%</p> <p>Температура окружающей среды – от +10 до +35°С</p> <p>Потребляемая мощность, не более – 5Вт</p> <p>Напряжение питания - ~220⁺²²₋₃₃В</p> <p>Габаритные размеры – 116x56x152</p> <p>Масса, не более – 0,75кг</p>	ОВА
10. СЧЕТЧИКИ ТЕПЛА			
10.1	Счетчик тепла Метран-400 ТУ 4218-035-12580824-97 ОКП 42 1433	Счетчик тепла предназначен для коммерческого учета количества тепловой энергии и массы теплоносителя у производителя или потребителя, контроля параметров теплоносителя. В состав счетчика входят: вычислитель - теплоэнергоконтроллеры ТЭКОН10 (Метран-400-А) или ИМ2300 (Метран-400-В) или тепловычислитель ТВМ (Метран-400-Б); расходомер - преобразователь расхода Метран-300ПР; комплект термопреобразователей сопротивления (ТС)	ЧКМ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изго- витель
		- КТСР-001, КТПР-01; термопреобразователь ТСП-001, ТПТ-1-3 для открытых систем теплоснабжения с непосредственным измерением температуры холодной воды; датчики избыточного давления Метран-43-ДИ, -43Ф-ДИ, -55-ДИ, -22-ДИ. Теплоноситель – вода сетевая по СНиП 2.04.07-86 «Тепловые сети». Диапазон температур теплоносителя – 1...150°C. разность температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах не менее 5°C. пределы измерения расхода – 0,18. 700м ³ /ч Давление в трубопроводах до 1,6МПа. Класс теплосчетчика – 4 по МИ 2164-91. Связь с внешними устройствами вычислительной техники Средний срок службы счетчика – 8 лет	
10.2	Счетчик тепла Метран-420 ТУ 4218-025- 12580824-98	Счетчик тепла предназначен для коммерческого учета количества тепловой энергии и контроля параметров теплоносителя в открытых и закрытых системах теплоснабжения у производителя и потребителя, а также коммерческого учета воды в системах холодного и горячего водоснабжения. В состав счетчика входят следующие функциональные блоки: первичный преобразователь расхода (ППР) в качестве которого могут использоваться: преобразователь расхода вихреакустический «Метран-300ПР»; счетчик тахометрический ВСТ или ВМГ; счетчик-расходомер корреляционный ультразвуковой ДРК-С. Тепловычислитель Метран-410. Термопреобразователи сопротивления платиновые с НСХ 100П (парный комплект и одиночные термодпары). Датчики избыточного давления с выходным сигналом 4-20мА	ЧКМ
	Исполнение счетчика тепла Метран-420	Применение в системах теплоснабжения (теплопотребления)	
	Метран-420-01	В закрытых системах с установкой одного преобразователя расхода на подающем и обратном трубопроводе	
	Метран-420-02	В закрытых системах с установкой двух преобразователей расхода на подающем и обратном трубопроводе	
	Метран-420-03	В открытых системах с установкой преобразователей расхода на подающем и обратном трубопроводах и непосредственно контролем температуры холодной воды, а также на источниках тепла	
		Счетчик может дополнительно производить учет энергоносителей в трубопроводах не входящих в систему теплоснабжения Теплоноситель – вода сетевая по СНиП 2 04 07-86 «Тепловые сети» Диапазон температур теплоносителя – 1 .150°C. разность температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах не менее 3°C. Избыточное давление измеряемой среды до 1,6МПа (16кгс/см ²) Диаметр условного прохода трубопровода Ду 25 600мм Пределы измерения расхода – 0,18. 8500м ³ /ч Класс теплосчетчика – 4 по МОЗМ Р-75 Связь с внешними устройствами вычислительной техники Встроенные в вычислитель источники питания преобразователей расхода и датчиков давления Возможность обслуживания 1...4 трубопроводов Норма средне наработки на отказ – 20000ч Полный срок службы счетчика – 12 лет	
10.3	Теплосчетчик MULTICAL UF	Теплосчетчик предназначен для коммерческого учета и экономического расхода тепловой энергии. Состав теплосчетчика: ультразвуковой расходомер ULTRAFLOW (Ду – 15, 20, 25, 40, 50, 65, 80, 100, 150, 250мм); тепловычислитель MULTICAL 66 (CDE); термопреобразователи сопротивления Pt-500 Питание: автономное питание 3,65В – литиевая батарея повышенной емкости со средним сроком службы 6 лет при настенном монтаже; от сети: переменное напряжение 230В+15%/-30%; постоянное или переменное напряжение 24В±30% Диапазон измерений: Диапазон температур, °С: +15...+130 (резьбовое соединение); +15...+150 (фланцевое соединение) и Ду 15 (резьбовое соединение); Диапазон разности температур, °С:	АОТ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изго- витель												
		3...115 (резьбовое соединение); 3...135 (фланцевое соединение) Диапазон номинальных расходов (м ³ /ч): 0,6-1000 Температура окружающей среды: 5-50°C Входы:													
		3 температурных входа; 2 входа для основных ультразвуковых расходомеров, 2 дополнительных импульсных входа для механических расходомеров; 2 входа для датчиков давления (при условии установки дополнительного модуля)													
10 4	Теплосчетчик СТ-1 ТУ 4213-010- 18151455-96 Государственный ре- естр 16116-97	Теплосчетчик предназначен для измерения тепловой энергии, потребляемой промышленными предприятиями, жилыми кварталами и отдельными зданиями (объектами различного назначения – жилые, социально-бытовые, сельскохозяйственные и т д) транспортируемой по трубопроводам тепловых сетей , в открытых и закрытых системах теплоснабжения с возможностью установки на по дающем и обратном трубопроводах. Диапазон температур, °С: для Ду 25-250мм – от +5 до +150; для Ду 15, 20мм – от +5 до +90 Диапазон температур, °С для Ду 25-250мм – от +3 до +145; для Ду 15, 20мм – от +3 до +85 Температура окружающей среды, °С – от +5 до +50 Давление, МПа – 1,6 Питание от литиевой батареи, В – 3,65 Работоспособность, лет – 5 Условные диаметры счетчика, мм – 15, 20, 25, 32, 40, 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250 Диапазон расходов, м ³ /ч – 0,03 - 1200	АОТ												
10 5	Теплосчетчик СТ-3 ТУ 4213-114- 18151455-00 Государственный ре- естр 16117-00	Теплосчетчик предназначен для измерения и коммерческого учета количества тепловой энергии, объема и параметров теплоносителя в открытых и закрытых системах теплоснабжения у производителей и потребителей тепловой энергии различного назначения на промышленных предприятиях, в жилых кварталах, отдельных социально-бытовых, жилых и сельскохозяйственных зданиях Состав теплосчетчика счетчики горячей воды ВСТ механические крыльчатые Ду от 15 до 40мм и турбинные Ду от 50 до 250мм, имеющие импульсный выход; теплоноситель MULTICAL Теплоноситель - вода Диапазон измерения температур теплоносителя, °С от +5 до +150 Давление воды не более, МПа – 1,6 Диапазон измерения разности температур теплоносителя, °С – от +3 до 145 Диапазон измерения расхода, м ³ /ч – 0,03 - 1200 Питание от литиевой батареи, В – 3,6 Средний срок службы до замены батареи питания – 6 лет	АОТ												
10.6	Теплосчетчик КСТ	Теплосчетчик применяется для измерения и регистрации: количества потребляемой (отпущенной) тепловой энергии, температуры, расхода (объема и массы), давления теплоносителя и времени работы в открытых и закрытых системах водяного теплоснабжения. Состав теплосчетчика: вычислитель «КС-96»; Счетчики горячей воды ВСТ Ду 15, 20, 25, 32, 40, 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200, 250мм, термометры сопротивления Pt-500; преобразователи давления 0-5мА. Допустимые расходы:	АОТ												
Условный диа- метр	Ду	мм	15	20	25	32	40	50	65	80	100	125	150	200	250
минимальный															
класс А	G _{min}	м ³ /ч	0,06	0,1											
класс В			0,03	0,05	0,14	0,24	0,3	1,5	1,5	1,9	2,5	5,5	5,5	12	20
переходный															
класс А	G _t	м ³ /ч	0,15	0,25											

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики														Изго- витель
		0,12	0,2	0,35	0,6	1	3	5	6	6	10	12	20	40		
класс В			0,12	0,2	0,35	0,6	1	3	5	6	6	10	12	20	40	
эксплуатационный	G _{рас}	м ³ /ч	0,9	1,5	2,1	3,6	6	16	28	44	72	100	140	260	480	
номинальный	G _{ном}	м ³ /ч	1,5	2,5	3,5	6	10	20	35	55	90	125	175	325	600	
максимальный	G _{max}	м ³ /ч	3	5	7	12	20	40	70	110	180	250	350	650	1200	
Условный диа- метр	Ду	мм	15	20	25	32	40	50	65	80	100	125	150	200	250	
Объем воды для 1имп/л		л/и	1		10		100							1000		
Объем воды для 1имп/л (заказ)		л/и	10		-		10			-				100	-	
Емкость роликового счет- чика		м ³	99 999				999999							9999999x10		
Рабочая темпера- тура		°С	+5 +90				+5 +150									
Рабочее давление		МПа												1,6		
Монтажная длина	L	мм	110	130	260	260	300	200	200	225	250	250	300	350	450	
Высота счетчика воды	h	мм	20	20	40	40	40	72	83	95	105	120	135	160	193	
	H	мм	80	80	123	125	125	247	258	270	280	295	370	395	428	
Ширина счетчика воды		мм	70	70	93	93	93	165	185	200	220	250	285	340	400	
Резьбовое соеди- нение	G		3/4", 1"	1"	1,25"	1,5"	2"									
Фланцевое соеди- нение			По ГОСТ 12817-80													
Масса не более		кг	0,5	0,6	2,2	4,2	4,7	15	17	19	22	28	37	50	62	
10.7	Теплосчетчик ТСК-4М	Теплосчетчик предназначен для организации коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя у потребителей в водяных системах теплоснабжения. Состав теплосчетчика: вычислитель количества теплоты ВКТ-4М; преобразователь расхода, имеющий выходной числоимпульсный сигнал; термопреобразователи сопротивления Pt-500; преобразователи давления с выходным сигналом постоянного тока 4-20МА													АОТ	
Тип преобразователя, номер экс- плуатационного документа			Диаметр условного прохода, Ду, мм				Пределы диапазона изме- рений расхода, м ³ /ч				Максим. значение темпер., °С					
ВСТ, РЭ4213-200-03215076-98			15; 20; 25-250				0,04Гнаиб				3, 5				90	
ВМГ, 6627.00.00 00 ПС			50-200				0,025Гнаиб				60-500				150	
10.8	Электромагнитные тепловодосчетчики МАГИКА ТУ 4218-002- 17314062-2001 Гостреестр средств измерений № 18486- 99	Тепловодосчетчики предназначены для длительного и непрерывного измерения и коммерческого учета потребляемого количества теплоты и теплоносителя (воды) в открытых и закрытых системах теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения, а также для создания промышленных систем сбора данных, контроля и регулирования технологических процессов, систем телеметрии теплосетей и водопроводов. Группа А – преобразователи Siagius ФРГ. Группа Б – преобразователи ПНР и других типов, выпускаемые ЗАО «Энергис-Пром» г. Киров Технические характеристики:													АОТ	
		Ду, мм	Группа А, м ³ /ч				Группа Б, м ³ /ч									
		10	0,02-2,5				0,02-2,5									
		15	0,02-5				0,02-5									
		25	0,02-6; 0,04-12													
		40	0,04-12; 0,1-20				0,04-12; 0,1-20									
		50	0,06-18; 0,1-30				0,15-30; 0,2-40									
		80	0,16-45; 0,5-80				0,3-60; 0,4-80									
		100	0,25-50; 0,4-120				0,8-150									
		150	нет				1-180; 2-300									
		200	нет				2-300; 4-500									
		300	нет				3-300; 10-1300									
10.9	Теплосчетчик ТС-06 Гостреестр средств измерений № 17161- 98	Теплосчетчик предназначен для измерения, регистрации тепловых параметров в открытых и закрытых системах теплоснабжения. Состав теплосчетчиков: ТС-06-1 тепловычислитель – ТВ-6 – 1 шт.; комплект (от 1 до 4) первичных электромагнитных преобразователей объемного расхода теплоносителя типа ИПРЭ-3; комплект термопреобразователей сопротивления КТПТР-04-1													АПЗ	

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель					
		(КТСПР001) или КТПТР-01-1 (КТСПР001); датчик давления (до 4 шт.) по заказу. ТС-06-2						
		тепловычислитель – ТВ-6 – 1 шт.; комплект (от 1 до 4) первичных электромагнитных преобразователей объемного расхода теплоносителя типа ИПРЭ-7; комплект термопреобразователей сопротивления КТПТР-04-1 (КТСПР001) или КТПТР-01-1 (КТСПР001); датчик давления (до 4 шт.) по заказу Диапазон измеряемых расходов в каждом канале (трубопроводе) – 0,243-900м ³ /ч Расходомеры (ИПРЭ-3) с диаметром условного прохода Ду: 32, 40, 50, 80, 100, 150, 200мм Диапазон измеряемых температур в каждом канале (трубопроводе) – от 5 до 150°С Измеряемые разности температур – от 5 до 145°С Напряжение питания ИПРЭ-3, ТВ-6 – 220 ^{±22} ₃₃ В, частотой 50±1Гц Потребляемая мощность ИПРЭ-3, ТВ-6, соответственно – 45ВА, 10ВА Температура окружающего воздуха – от 1 до 40°С Масса, кг, не более тепловычислителя – 2; электронного блока – 4, Габаритные размеры, мм. тепловычислителя – 210x131x94, электронного блока – 315x140x116, Защищенность от проникновения пыли и воды ТВ-6 - IP55, ППР IP54, ИП - IP43 ГОСТ 14254 Межповерочный интервал – 2 года Средний срок службы не менее – 12лет						
10 10	Теплосчетчик ТС-07 Госреестр средств измерений № 20691-00	Теплосчетчик предназначен для коммерческого учета тепловой энергии, регистрации и передачи на внешние устройства информации о количестве полученного потребителем тепловой энергии, количества теплоносителя и других параметров в открытых и закрытых системах теплоснабжения с установкой одного или двух датчиков расхода Состав теплосчетчиков тепловычислитель ТВМ, один или два первичных электромагнитных преобразователя объемного расхода теплоносителя типа ППР-7, Комплект термопреобразователей сопротивления платиновых для измерения разности температур КТСПР-001,	АПЗ					
Состав теплосчетчиков ТС-07						Расход теплоносителя, м ³ /ч	Максимальная тепловая мощность, ГДж/ч	
Тепловычислитель	Преобразователь расхода	ДДЦ		Комплект термопреобразователей КТСПР-1				
Наименование	Наименование	Количество для варианта исполнения, шт		Длина рабочей части термопреобразователей, мм				
		1	2, 3	1	2,3			
ТВМ	ППР-7-20					60	0,075...11,3	6,56
ТВМ	ППР-7-32					60	0,15...22,68	13,2
ТВМ	ППР-7-40					60	0,24...36,0	20,5
ТВМ	ППР-7-50					60	0,38...57,6	33,5
ТВМ	ППР-7-80	2	1	2	-	60, 80	0,96...144,0	84
ТВМ	ППР-7-100					60; 80; 100	1,51...226,8	132
ТВМ	ППР-7-150					100; 120; 160	3,84...576	335
ТВМ	ППР-7-200					120; 160; 200	6...900	520
		Минимальная разность температур – 5°С Относительный диапазон расходов Gmin/Gmax=1.150 Потребляемая мощность не более 30ВА Габаритные размеры ТВМ 260x211x115 Межповерочный интервал – 4 года Средний срок службы – 10 лет						
10 11	Теплосчетчики ультразвуковые UFEC 005 ТУ 4218-004-	Теплосчетчики предназначены для коммерческого учета потребления или отпуска теплоносителя и тепловой энергии в открытых, закрытых системах теплоснабжения и других объектах, потребляющих или производящих тепловую энергию, а также для контро-						ЗСП ПОТ РТ ЧЗЭиМ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изго- товитель	
	11459018-98	ля параметров теплоносителя. Выпускаются следующие исполнения: UFEC 005-1 – для закрытых систем теплоснабжения;	РИЗУР	
		UFEC 005-1С – для открытых систем теплоснабжения с возможностью контроля разбора теплоносителя или утечек с помощью независимого расходомера-счетчика на обратной линии с отдельной регистрацией; UFEC 005-2 – для открытых систем теплоснабжения с расчетом тепловой энергии с учетом годового графика температуры холодной воды, предоставляемого покупателем при заказе; UFEC 005-2С – для открытых систем теплоснабжения. Имеет функциональные возможности, аналогичные UFEC 005-1С UFEC 005-2М – для открытых систем теплоснабжения. Функциональные возможности аналогичны UFEC 005-2 Диаметры условного прохода: от 15 до 1600мм Расход жидкости, м ³ /ч: нижний – от 0,03 до 480; переходной – от 0,08 до 1440; верхний – от 2 до 36500 Межповерочный интервал – 4 года Питание – 220В, 50Гц Потребляемая мощность – не более 6ВА Выходные интерфейсы: RS-232С для вывода информации на принтер; RS-485 для вывода информации из архива на ПЭВМ		
10.12	Теплосчетчик UTC-1 ТУ4218-001-11459018-93	Теплосчетчик предназначен для коммерческого учета потребляемой тепловой энергии, получаемой потребителями от предприятий тепловых сетей, а также для оперативного сбора информации о параметрах теплоносителя в АСУ теплоснабжения объектов. Теплосчетчики являются программируемыми средствами измерения и предназначены для использования в непрерывном круглосуточном режиме. Состав: первичный преобразователь ПП-7 в комплекте с высокочастотным соединительным кабелем КСВ; вторичный преобразователь ИВП; термодатчики; кабель для подключения термодатчиков, струевыпрямители, принтер IDP3110 с блоком питания 91ADE (по заказу), комплект монтажных частей, комплект эксплуатационной документации Диапазон рабочего давления в трубопроводе, МПа – от 0,1 до 1,6 Диапазон рабочих температур в трубопроводе, К (°С) – от 278 (5) до 433 (160)	РТ	
Исполнение	Диаметр-условного прохода, мм	Пределы расхода, м ³ /ч		
		верхний	нижний	
UTC-1-50	50	20	0,8	
UTC-1-65	65	65 (40; 80)	2,6 (1,6; 3,2)	
UTC-1-100	100	150 (100; 200)	6,0 (4,0; 8,0)	
UTC-1-150	150	250 (200; 300)	10,0 (8,0; 12,0)	
UTC-1-200	200	600 (400; 800)	24 (16; 32)	
		Выходной сигнал (зависит от исполнения теплосчетчиков): цифровой по интерфейсу ИРПС; цифровой по интерфейсу RS 485; цифровой по интерфейсу RS 232; на принтер модели IDP 3110 Климатическое исполнение: УХЛ категории 4.2 и в атмосфере 1 и II по ГОСТ 15150 в диапазоне рабочих температур от 5 до 50°С Характеристики теплоносителя – вода по ГОСТ 2874 или СНИП 2.04.07 Напряжение питания вычислителей – от 187 до 242В, частотой от 49 до 51Гц Длина соединительных кабелей, м – 5, 10, 15, 20, 25, 30, 35, 40, 45, 50 Межповерочный интервал (беспродливным методом) – 2 года Количество контролируемых каналов – 2 (подающий и обратный)		
10.13	Многоканальный теплосчетчик, электромагнитный, микропроцессорный	В зависимости от модификации ТРЭМ может использоваться для измерения тепловой энергии (количества теплоты), параметров расхода и количества теплоносителя в закрытых и открытых системах теплоснабжения, в системах горячего и холодного водо-	ММЗМ	

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель
	ТРЭМ с тепловычислителем ИВК-90	снабжения, для измерения расхода теплофикационной, холодной природной воды, водных технологических растворов и жидкостей. Область применения: узлы коммерческого учета количества тепло-	
	4213-010-07624873-2000 Госреестр № 21116-01	<p>ты и теплоносителя на источниках и у потребителя теплоты, пункты коммерческого учета водоснабжения и сброса сточных вод, системы сбора данных, контроля и регулирования технологических процессов.</p> <p>Ду первичных преобразователей расхода, мм: полнопроходные – 10-300 (динамический диапазон измерения 1:500, по заказу 1:1000); погружные – 400-4000 (динамический диапазон измерения 1:50, по заказу 1:100)</p> <p>Индикация и регистрация расхода, температуры и давления теплоносителя по 6 трубопроводам, тепловой энергии – до 3-х теплосистем.</p> <p>Пределы погрешностей измерения: температуры: $\pm 0,1^{\circ}\text{C}$; давления: $\pm 0,15\%$ ($\pm 0,5$ – для Ду 400-4000мм); расхода: $\pm 0,6\%$ ($\pm 2\%$ - для Ду 400-4000мм); тепловой энергии: $\pm 2\%$ ($\pm 4\%$ - для Ду 400-4000мм); времени: $\pm 0,01\%$</p> <p>Температура теплоносителя – до 150°C Давление теплоносителя – до 1,6МПа (2,5 МПа – по отдельному заказу) Температура окружающего воздуха от -30 до $+60^{\circ}\text{C}$ Влажность окружающего воздуха – до 100% Глубина архива – 45 суток Степень защиты: IP65 (IP40) Межповерочный интервал – 4 года</p>	
10.14	Теплосчетчик-водомер ТСТ-1М	<p>Коммерческий учет тепловой энергии вырабатываемой источника ми теплоты или потребляемой предприятиями тепловых сетей, промышленными предприятиями, индивидуальными и групповыми жилыми, общественными, коммунально-бытовыми зданиями с системами теплоснабжения закрытого и открытого типа, а также учет водопотребления.</p> <p>Номинальный диаметр канала датчика расхода, мм – 25, 32, 50, 80, 100, 150</p> <p>Диапазон измерения расхода, $\text{м}^3/\text{ч}$ – 0,032-630 Диапазон измерения температуры, $^{\circ}\text{C}$ – 7,2-180 Диапазон измерения давления, МПа – 0,064-1,600 Средний срок службы – 12лет</p>	ПОМ
10.15	Теплосчетчик-тепломер ТСТ-1	<p>Теплосчетчик предназначен для коммерческого учета количества теплоты предприятиями тепловых сетей, промышленными предприятиями, индивидуальными и групповыми жилыми, общественными, коммунально-бытовыми зданиями с системами теплоснабжения закрытого и открытого типа.</p> <p>Теплоноситель – вода сетевая по СНИП 2.04.07-86 Диапазоны измерения температур теплоносителя, $^{\circ}\text{C}$ – 30-180 Номинальные диаметры канала датчика расхода, мм – 25, 32, 50, 80, 100, 150 Верхний предел измерения расхода, $\text{м}^3/\text{ч}$ (соответственно) – 0,8-12,5; 1,6-32,0; 3,2-63,0; 10,0-160,0; 16,0-320,0; 20,0-630,0 Максимальное избыточное давление теплоносителя, МПа – 1,6 Потребляемая мощность, ВА, не более – 20 Степень защиты – IP54 Средний срок службы, лет, не менее - 12</p>	ПОМ
10.16	Теплосчетчик ТСК-5 Госреестр средств измерений № 20196-00, экспертное заключение Главгосэнергонадзора России № 185-ТС	<p>Теплосчетчик предназначен для коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя на источнике теплоты и у потребителя в водяных и паровых (с перегретым и насыщенным паром) системах теплоснабжения.</p> <p>ТСК-5 преимущественно используется на источнике теплоты (котельные, квартальные тепловые пункты) и у потребителя с количеством потребляемой тепловой мощности более 0,5 Гкал/час</p> <p>Теплосчетчик ТСК-5 отличается от ТСК-4М использованием вычислителя ВКТ-5, который обеспечивает преобразование, вычисление, индикацию и регистрацию количества тепловой энергии, температуры, давления и расхода теплоносителя по 1...8 трубопроводам, их среднечасовых, среднесуточных и итоговых значе-</p>	Сигма-С

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изго- витель		
		ний, а также времени наработки и времени действия не штатных ситуаций. ВКТ-5 обеспечивает работу с датчиками: объемного расхода с вы-			
		ходным частотным или объема с выходным число импульсным сигналом в диапазоне частот до 1000Гц при длительности импульса не менее 0,5мс и весе импульса от 10^{-6} дм ³ (л) до 10^3 м ³ ; объемного расхода с пропорциональным выходным сигналом постоянного тока в диапазонах 0-5, 0-20, или 4-20мА; массового расхода на основе расходомеров (до 2-х на трубопроводе) переменного перепада давления, имеющих линейную (пропорциональную перепаду) и/или квадратичную (пропорционально корню квадратному из перепада) функцию преобразования, с выходным сигналом постоянного тока в вышеуказанных диапазонах; давления (абсолютного или избыточного) с выходным сигналом постоянного тока в вышеуказанных диапазонах; температуры – медными и/или платиновыми термопреобразователями сопротивления.			
10.17	Теплосчетчик ТСК-7 Госреестр средств измерений № 23194-02, экспертное заключение Главгосэнергонадзора России № 245-ТС	Теплосчетчик предназначен для коммерческого учета количества тепла и количества теплоносителя у потребителей теплоты в открытых и закрытых водяных системах теплоснабжения. ТСК-7 преимущественно используется на источнике теплоты (котельные, квартальные тепловые пункты) и у потребителя с количеством потребляемой тепловой мощности более 0,5 Гкал/час Базовый состав: вычислитель ВКТ-7, госреестр №23195-02; преобразователь расхода ультразвуковой УПР-1; термопреобразователи сопротивления КТПР.	Сигма-С		
10.18	Теплосчетчик ТСЧВМ1 ТУ4218-068-00227471-99 Госреестр средств измерений № 18704-99, экспертное заключение Госэнергонадзора России № 151-ТС	Предназначен для длительного и непрерывного учета тепловой энергии и теплоносителя у потребителя в водяных системах теплоснабжения Состав: тепловычислитель ВТМ4- 1шт.; вихревой преобразователь ВЭПС – от 1 до 4шт.; преобразователь температуры «КВАРЦ-ДТ.007» - 2шт. Теплоноситель – вода Максимальное давление теплоносителя, МПа – 1,6 Диапазон температур теплоносителя, °С – 5-150 Диапазон измерений разности температур, °С – 5-145	СПЗ		
Диаметр условно- го прохода ВЭПС, мм	Расход теплоносителя ВЭПС		Цена единицы младшего разряда счетчиков	Масса ВЭПС, кг	
	наименьший, м ³ /ч	наибольший, м ³ /ч	массы теплоносителя, т		количества тепловой энергии, ГДж
20	0,3	8,0	0,001	0,001	1,3
25	0,4	10,0	0,01	0,01	1,6
32	0,5	16,0	0,01	0,01	3,1
40	0,8	25,0	0,01	0,01	3,4
50	1,0	32,0	0,01	0,01	6,8
80	2,5	80,0	0,01	0,1	13,3
100	5,0	160,0	0,01	0,1	15,3
150	12,5	400,0	0,01	0,1	24,5
200	25,0	630,0	0,01	0,1	34,5
250	32,0	1000,0	0,1	1,0	40,0
300	50,0	1600,0	0,1	1,0	49,0
		Питание: напряжение, В – 220 ⁺²² ₋₃₃ ; частота, Гц - 50±1 Потребляемая мощность, не более, ВА – 15 Температура окружающего воздуха: для ВТМ4, °С - +5...+50; для ВЭПС, °С - -20...+50; для Кварц-ДТ.007, °С - -40...+60 Масса ВТМ4, кг – 1,5 Межповерочный интервал – 2 года			
10.19	Теплосчетчик ТСЧВМ2 ТУ4218-099-00227471-2001 Госреестр средств измерений	Предназначен для длительного и непрерывного коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя на источнике и у потребителя в водяных системах теплоснабжения. Состав: тепловычислитель ВТМ5- 1шт.; вихревой преобразователь ВЭПС – от 1 до 4шт.;	СПЗ		

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики			Изготовитель
	№ 21795-01, экспертное заключение Госэнергонадзора России № 219-ТС	комплект датчиков температуры «КВАРЦ-ДТ.007» - от 2 до 4шт. Теплоноситель – вода Максимальное давление теплоносителя, МПа – 1,6 Диапазон температур теплоносителя, °С – 5-150 Диапазон измерений разности температур, °С – 5-145			
Диаметр условного прохода ВЭПС, мм	Расход теплоносителя ВЭПС		Цена единицы младшего разряда счетчиков		Масса ВЭПС, кг
	наименьший, м ³ /ч	наибольший, м ³ /ч	массы теплоносителя, т	количества тепловой энергии, ГДж	
20	0,3	8,0	0,001	0,001	1,3
25	0,4	10,0	0,01	0,01	1,6
32	0,5	16,0	0,01	0,01	3,1
40	0,8	25,0	0,01	0,01	3,4
50	1,0	32,0	0,01	0,01	6,8
80	2,5	80,0	0,01	0,1	13,3
100	5,0	160,0	0,01	0,1	15,3
150	12,5	400,0	0,01	0,1	24,5
200	25,0	630,0	0,01	0,1	34,5
250	32,0	1000,0	0,1	1,0	40,0
300	50,0	1600,0	0,1	1,0	49,0
		Питание. напряжение, В – 220 ^{±22} ₋₃₃ ; частота, Гц - 50±1 Потребляемая мощность, не более, ВА – 10 Температура окружающего воздуха: для ВТМ5, °С - +5...+50; для ВЭПС, °С - -20.. +50; для Кварц-ДТ.007, °С - -40...+60 Масса ВТМ5, кг – 1,5 Межповерочный интервал – 4 года			
10 20	Счетчик тепла Думетик-9412М Госреестр средств измерений № 17426-98	Счетчик предназначен для учета тепловой энергии и контроля параметров теплоносителя на тепловых пунктах промышленных предприятий и организаций и объектов коммунального хозяйства, имеющих открытые или закрытые системы водяного теплоснабжения, а также для передачи информации о параметрах теплоносителя в АСУ теплоснабжения объектов. Состав: датчик МД- 2шт ; вычислитель – 1шт ; комплект монтажных частей по заказу, в том числе: линия измерительная (ЛИ) – 2шт.; коробка соединительная (по заказу) – 1шт.; кабель (по заказу), модем (по заказу) – 1шт.; принтер (по заказу) – 1шт. Межповерочный интервал – 3 года Условный проход, мм – 32, 50, 80, 100, 150 Диапазон эксплуатационных расходов – от 0,6 до 500м ³ /ч Температура теплоносителя – от 15 до 150°С Допускаемая разность температур прямого и обратного потока – от 10 до 120°С Рабочее давление теплоносителя, не более – 1,6МПа Погрешность измерений: объема и расхода воды (относительная) - ±1,5%; тепловой энергии и мощности (относительная) - ±4,0%; температура в подающем и обратном трубопроводах (абсолютная) – 0,22°С; давления в подающем и обратном трубопроводах (приведенная) - ±1,5% Потребляемая мощность, не более – 15ВА Вид климатического исполнения по ГОСТ 15150-69: УХЛЗ.1, но для работы в интервале температуры окружающего воздуха: для датчиков МД – от –40 до +50°С; для вычислителя – от –5 до +50°С Исполнение по устойчивости к воздействию пыли и воды по ГОСТ 14254-80: IPX7 – для датчиков МД;			ТОЗЭ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изго- витель
		IP20 – для вычислителя Масса, не более: датчика МД – от 5,2 до 8,9кг; вычислителя – 4,0кг Габаритные размеры:	
		датчика МД – 98x102x475мм; вычислителя – 245x245x56мм	
10.21	Счетчик тепла и воды Dymetic-9415 Госреестр средств измерений № 20364- 00	Счетчик предназначен для учета количества тепловой энергии и контроля параметров теплоносителя (расхода, объема и темпера- туры) на тепловых пунктах промышленных предприятий, организа- ций и объектов коммунального хозяйства, имеющих открытые или закрытые системы водяного теплоснабжения, а также для учета холодной и (или) горячей воды по двум трубопроводам. Имеет воз- можность передачи информации о контролируемых параметрах в АСУ тепло- и водоснабжения объектов. Состав: датчик МД Dymetic-2711М- 2шт.; датчик расхода воды вихревой Dymetic-1001 – от 1 до 4; Термопреобразователь сопротивления платиновый КТСНР, шт – 2; тепловычислитель Dymetic- 5101 – 1шт.; комплект монтажных частей по заказу, в том числе: линия измерительная (шт.) – по количеству датчиков Межповерочный интервал – 3 года Условный проход, мм 20, 25, 32, 40, 50, 80, 100 - Dymetic-1001; 35, 50, 80, 100, 150 - Dymetic-2711М Диапазон измерения расход, м ³ /ч: от 0,16 до 200 - Dymetic-1001; от 0,6 до 500 - Dymetic-2711М Число каналов измерения расхода воды – до 4 Температура теплоносителя – от 15 до 150°С Допускаемая разность температур прямого и обратного потока – от 5 до 120°С Рабочее давление теплоносителя, не более, МПа: от 0,1 до 1,6 - Dymetic-1001; от 0,15 до 1,6 - Dymetic-2711М Потеря давления на каждом датчике расхода, не более, МПа : 0,05 Dymetic-1001; 0,1 - Dymetic-2711М Погрешность измерений. ±1,5 Потребляемая мощность, не более – 12ВА Срок службы, лет, не менее - 2 Счетчик тепла и воды Dymetic-9415 имеет шесть измерительных каналов (четыре канала измерения объема (расхода), два канала измерения температуры), снабжен встроенным таймером.	ТОЗЭ
10.22	Счетчик тепла и воды Dymetic-9416 ГОСТ Р 51649-2000 Класс С	Счетчик предназначен для измерения и регистрации: расхода, тем- пературы, давления, тепловой энергии, тепловой мощности, объе- ма и массы теплоносителя (воды), объема и температуры холод- ной и горячей воды на тепловых пунктах источников тепловой энергии и потребителей: промышленных предприятий и организа- ций, жилых домов, магазинов, офисов и др. в открытых или закры- тых системах водяного теплоснабжения, а также измерения и реги- страции расхода и объема воды при учетных операциях в различ- ных отраслях промышленности.	ТОЗЭ
Исполнение		Dymetic-9416.1	Dymetic-9416.2
Имеет		2 канала измерения количе- ства и расхода теплоносите- ля, 2 канала измерения тем- пературы, 1 канал изме- рения тепловой энергии и мощности, 2 канала изме- рения объема и расхода хо- лодной и (или) горячей воды	2 канала измерения количе- ства и расхода теплоносите- ля, 2 канала измерения тем- пературы и давления, 1 ка- нал измерения тепловой энергии и мощности, 2 кана- ла измерения объема и рас- хода, 2 канала измерения температуры холодной и (или) горячей воды
Комплектность		Датчик Dymetic-1001 – до 4шт.; МВУ Dymetic-5102.1 – 1 шт.; комплект датчиков темпера- туры – 1шт.	Датчики Dymetic-2712 – 2шт; датчики Dymetic-1001–до 2шт; МВУ Dymetic-5102.2 – 1шт; датчики температуры-до 2шт

№№ л/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель
Межповерочный интервал, лет		3	
Средняя наработка на отказ, час, не менее		50000	
Средний срок службы до капремонта, лет, не менее		12	
Характеристики датчика:		Dymetic-1001	Dymetic-2712
Учет параметров		расход	Встроенные датчики расхода, температуры, давления
Диапазоны измеряемых расходов, м ³ /ч для Ду, мм:			
20		От 0,1 до 6,3	-
25		От 0,16 до 10	-
32		От 0,25 до 15	От 0,6 до 15
40		От 0,4 до 25	-
50		От 0,8 до 50	От 2,0 до 50
80		От 2,5 до 140	От 5,0 до 125
100		От 4,0 до 250	От 10 до 250
150		-	от 20 до 500
Допускаемая температура окружающего воздуха, °С		От -40 до +50	
Температура воды, °С:			
горячая		От +15 до +150	
холодная		Не менее 0	
Допускаема разность температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах, °С		От 2 до 135	
Рабочее давление, МПа		От 0,1 до 1,6	
Масса датчика, не более, кг		6,2	10,7
Характеристика микровычислительного устройства		Dymetic-5102 1	Dymetic-5102.2
Допускаемая температура воздуха, °С		От +5 до +50	
Электропитание (переменный ток 50Гц), В		От 175 до 242	
Потребляемая мощность, не более ВА		30	
Масса, не более, кг		4	
10.23	Счетчик тепла и воды Dymetic-9431 Сертификат об утверждении типа средств измерения RU.C29 024A № 13284/1	Счетчик предназначен для учета потребления пара на промышленных объектах коммунально-бытового назначения. Состав: многопараметрический датчик Dymetic-2731 – 1шт; микровычислительное устройство Dymetic-5131 – 1шт.; линия измерительная- 1шт. Межповерочный интервал – 3 года Условный проход, мм: 32, 50, 80, 100, 150 Диапазон расходов, м ³ /ч: от 6 до 5000 Рабочее давление, МПа – от 0 до 1,6 Температура пара – от 100 до 200°С Допускаемая температура окружающего воздуха, °С. для многопараметрического датчика – от -40 до +50; для вычислителя – от +5 до +50 Электропитание, сеть переменного тока 50±2Гц, В – 220 (+10%, -20%) Потребляемая мощность, не более – 2Вт – для датчика, 15Вт – для вычислителя Основная относительная погрешность измерения объема и расхода в рабочих условиях, % - ±1,5 (±2,0) Архивация и хранение данных в памяти, лет, не менее – 10	ТОЗЭ
10.24	Теплосчетчик Т-21	Теплосчетчик предназначен для измерения количества теплоты; тепловой мощности; объема; массы; массового расхода, температуры и разности температур теплоносителя в водяных системах теплоснабжения для учетно-расчетных операций и технологических целей. Теплосчетчик имеет: 3 канала измерения объема и 2 канала измерения температуры. Т-21 имеет две модификации: Т-21 в котором в качестве преобразователя канала расхода используется вихревой электромагнитный преобразователь, имеет исполнения Т-21.: Ду-25: Ду-32: Ду-40: Ду-50: Ду-65: Ду-80: Т-21 в котором в качестве преобразователя канала расхода используется крыльчатый преобразователь, имеет исполнения Т-21: Ду-15: Ду-20. Технические характеристики модификации Т-21: Ду-25; Ду-32;	Техно-АС

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики					Изготовитель	
		Ду-50; Ду-65; Ду-80						
Ду, мм		20	25	32	40	50	65	80
Порог чувствительности, м³/ч		0,05	0,08	0,1	0,2	0,3	0,5	0,8
Минимальный расход, м³/ч		0,1	0,16	0,25	0,4	0,63	1,00	1,6
Максимальный расход, м³/ч		6,3	10	16	25	40	63	100
Рабочий диапазон температур, °С		0...+150						
		Технические характеристики модификации Т-21: Ду-15; Ду-20						
Ду, мм		15		20				
Класс		А		В		А	В	
Порог чувствительности, м³/ч		0,03				0,05		
Минимальный расход, м³/ч		0,15	0,12		0,25	0,29		
Номинальный, м³/ч		1,5				2,5		
Максимальный расход, м³/ч		3		5				
Рабочий диапазон температур, °С		0...+90						
		Класс А – вертикально смонтированный счетчик Класс В – горизонтально смонтированный счетчик						
10.25	Теплосчетчик электромагнитный микропроцессорный ТЭМ-05М Госреестр средств измерений РФ № 16533-00 Экспертное заключение Главгосэнергонадзора России № 221-ТС Госреестр средств измерений РФ № 03 10 0475 01 Госреестр средств измерительной техники Украины № UA-MI/1p-752-2000	Предназначен для измерения, коммерческого и технологического учета тепловой энергии и параметров теплоносителя в закрытых и открытых системах отопления, а также в системах горячего водоснабжения. Применяется для измерения тепловой энергии в жилых, общественных, коммунально-бытовых, производственных зданиях, котельных, ЦТП, ИТП, а также может использоваться в автоматизированных системах учета и контроля тепловой энергии. Теплосчетчики ТЭМ-05М выпускаются в четырех вариантах исполнения, позволяющих производить учет и контроль параметров тепло- и водоснабжения по нескольким каналам измерения, расхода (от 1 до 4), температуры (от 2 до 5) и двум дополнительным каналам измерения давления. ТЭМ-05М - 1 – однопоточный; ТЭМ-05М - 2 – двухпоточный; ТЭМ-05М - 3 – двух-, трех-, четырехпоточный; ТЭМ-05М - 4 – одно- или двухпоточный с возможностью измерения реверсивного направления потока. Теплосчетчики ТЭМ-05М состоят из следующих элементов измерительно-вычислительного блока (ИВБ); первичных преобразователей расхода электромагнитного типа (ППР), датчиков температуры (типа ТСП, КТСР, ТПТ и др.)					ТЭМ	
Наименование параметров		ТЭМ-05М-1	ТЭМ-05М-2	ТЭМ-05М-3	ТЭМ-05М-4			
Количество каналов измерения расхода		1	2	1-4	1-2			
Диаметр условного прохода, Ду ППР, мм		15, 25, 32, 50, 80, 100, 150						
Диапазон измерения расхода теплоносителя в % от максимального		0,5-100	0,5-100	0,5-100	0,3-100			
Количество каналов измерения температуры теплоносителя		2	2-3	2-5	2-3			
Диапазон измерения температуры теплоносителя, °С		5-150						
Диапазон измерения разности температур теплоносителя, °С		3-140						
НСХ датчиков температур		100П (Р1100)						
Количество каналов измерения давления		2	2	0-2	2			
Диапазон измерения токового сигнала от датчиков давления		4-20	4-20	0-5, 0-20, 4-20	4-20			
Диапазон измерения избыточного давления в трубопроводах, МПа		0-1,6	0-1,6	0-1,6; 0-2,5	0-1,6			
Диапазон изменения частоты от датчиков расхода с нормированным частотным выходом, Гц		–	–	100-1000	–			
Диапазон изменения токового сигнала, пропорционального выбранному параметру, мА		0-5, 4-20	0-5, 4-20	4-20	4-20			
Последовательный интерфейс RS-232C		есть						
Последовательный интерфейс RS-485		поставляется по заказу						
Напряжение питания, В		220 (+10% -15%)						
Режим работы		непрерывный						
Гарантия, мес		24						

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики					Изго- витель	
Межповерочный интервал, лет		4						
Длина прямых участков трубопровода до + после ППР		5Д _у + 3Д _у						
Диаметр условного прохода ППР Д _у , мм	ТЭМ-05М-1, ТЭМ-05М-2, ТЭМ-05М-3						ТЭМ-05М-4	
	I диапазон		II диапазон		III диапазон			
	Мин. G _{мин} , М ³ /ч	Макс. G _{макс} , М ³ /ч	Мин. G _{мин} , М ³ /ч	Макс. G _{макс} , М ³ /ч	Мин. G _{мин} , М ³ /ч	Макс. G _{макс} , М ³ /ч	Мин. G _{мин} , М ³ /ч	Макс. G _{макс} , М ³ /ч
15	0,025	1,25	0,05	2,50	0,10	5,00	0,018	6,00
25	0,05	2,50	0,10	5,00	0,20	10,00	0,048	16,00
32	0,10	5,00	0,20	10,00	0,40	25,00	0,09	30,00
50	0,20	10,00	0,40	25,00	1,00	50,00	0,18	60,00
80	0,50	25,00	1,00	50,00	2,00	100,00	0,48	160,00
100	1,00	50,00	2,00	100,00	4,00	200,00	0,90	300,00
150	2,00	100,00	4,00	200,00	8,00	400,00	1,80	600,00
10.26	Теплосчетчик шести- канальный электро- магнитный ТЭМ-106	Теплосчетчик предназначен для коммерческого и технологического учета тепловой энергии и параметров теплоносителя в системах теплоснабжения и горячего водоснабжения Область применения: применяется в жилых, коммунально – бытовых, производственных зданиях самого широкого спектра от офисов, коттеджей, многоквартирных домов до промышленных предприятий, крупных ЦТП и котельных Максимальное количество систем учета – 6 Класс теплосчетчика по ГОСТ Р51649-2000 – В, С (по заказу) Количество каналов измерения расхода – 6 Динамический диапазон измерения расхода – 1:333 Количество каналов измерения температуры теплоносителя – 7 Диапазон измерений температуры теплоносителя, °С – 0-150 Диапазон измерений разности температур теплоносителя, °С – 2-150 Количество каналов измерения давления – 6. Диапазон измерения токового сигнала, пропорционального выбранному параметру, мА – 4-20 Количество импульсных выходов – 3 Энергонезависимый архив часовых записей – 4096 Последовательный интерфейс – RS232C, RS485 Напряжение питания – ~220В					ТЭМ	
10.27	Теплосчетчик Теплоучет-1 ТУ 4217-004- 18617793-2003 Госреестр средств измерений № 25799-03 Сертификат соответ- ствия № РОСС.RU 0001.11МЕ65	Теплосчетчик предназначен для измерения и коммерческого учета тепловой энергии, объема и температуры сетевой воды на падающем и обратном трубопроводах закрытых и открытых систем теплоснабжения. Область применения—объекты жилищно–коммунального хозяйства Теплосчетчик состоит из: тепловычислителя типа SUPERCAL; счетчика (счетчиков) горячей воды с импульсным выходом типа ETWI, MTWI водоучет; согласованной пары платиновых термометров сопротивления с номинальными статическими характеристиками Pt-100, Pt-500 или Pt-10000.					ВЕРЛЕ	
Исполнение		Совмещенное (компакт) 00	Совмещенное (компакт) 01	Раздельное (сплит) 02	Раздельное (сплит) 02			
Тепловычислитель:								
Микропроцессорный вычислитель		SPERCAL439	SPERCAL539	SPERCAL431	SPERCAL531			
Устройство для съема информации		Оптический адаптер	Оптический адаптер	Оптический адаптер	Оптический адаптер			
интерфес		RS232	M-Bus, радио	RS232	M-Bus, радио			
Программное обеспечение		PC930	Verif539	PC930	Verif531			
Счетчики воды :								
Тип ETWI								
Максимальная температура измеряемой среды, °С		90/150	90/150	90/150	90/150			
Диаметр условного прохода		15,20	15,20	15,20	15,20			
Диапазон измерений расхода:								
минимальный, л/ч:								
класс В		От 12 до 50	-	От 12 до 50	От 12 до 50			

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики			Изго- витель
класс С		-	От 6 до 25	-	-
максимальный, м ³ /ч		От 1,2 до 5,0	От 1,2 до 5,0	От 1,2 до 5,0	От 1,2 до 5,0
номинальный, м ³ /ч		От 0,6 до 2,5	От 0,6 до 2,5	От 0,6 до 2,5	От 0,6 до 2,5
Исполнение		Совмещенное (компакт) 00	Совмещенное (компакт) 01	Раздельное (сплит) 02	Раздельное (сплит) 02
Переходный, л/ч:					
класс В		От 48 до 200	-	От 48 до 200	От 48 до 200
класс С		-	От 9 до 37,5	-	-
Счетчики воды :					
Тип MTWI					
Максимальная температура измеряемой среды, °С		90/150	-	90/150	90/150
Диаметр условного прохода		15,20, 25	-	15,20, 25	15,20, 25
Диапазон измерений расхода:					
минимальный, л/ч:		От 30 до 70	-	От 30 до 70	От 30 до 70
максимальный, м ³ /ч		От 3 до 7	-	От 3 до 7	От 3 до 7
номинальный, м ³ /ч		От 1,5 до 3,5	-	От 1,5 до 3,5	От 1,5 до 3,5
переходный, л/ч		От 120 до 280	-	От 120 до 280	От 120 до 280
Термометр					
Термометр сопротивления платиновый		Pt500/ Pt100	Pt10000	Pt500/ Pt100	Pt500/ Pt100
Диапазон измерений температуры, °С		От 0 до 180	От 0 до 180	От 0 до 180	От 0 до 180
Диапазон измерений разности температур, °С		От 3 до 147 ±(0,3+0,005t)	От 3 до 147 ±(0,3+0,005t)	От 3 до 147 ±(0,3+0,005t)	От 3 до 147 ±(0,3+0,005t)
Теплосчетчик (сервисные функции)					
Память		1 EEPROM	1 EEPROM	1 EEPROM	2 EEPROM
Электропитание		Литиевая бата- рея	Литиевая бата- рея	Литиевая бата- рея	Литиевая бата- рея
Срок службы, лет		5	8	5	6, 11
Класс точности		С	С	С	С

11 СЧЕТЧИКИ ХОЛОДНОЙ И ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ

11 1	Счетчики холодной и горячей воды ВСХ ВСХд ВСГ ВСГд ТУ4213-200-03215076-98	Счетчики крыльчатые с диаметрами условного прохода 15,20, 25, 32 и 40мм и турбинные с диаметрами условного прохода 50, 65, 80, 100, 125, 150, 200 и 250мм предназначены для измерения объема сетевой воды по СНИП 2 04 07-86 и питьевой воды по ГОСТ 2874-82, протекающих в обратных или подающих трубопроводах закрытых и открытых систем теплоснабжения, системах холодного и горячего водоснабжения при давлении до 1,6МПа (16кгс/см ²) и диапазоне температур от 5 до 50 °С (холодная вода) и от 5 до 90°С (для Ду- 15, 20мм – горячая вода) или от 5 до 150°С (для Ду – 25-250мм горячая вода) Допустимые расходы													АОТ		
Условный диаметр	Ду	мм	15	20	25	32	40	50	65	80	100	125	150	200	250		
минимальный	G _{min}	м ³ /ч	0,03	0,05	0,14	0,24	0,3	0,7	0,75	0,8	1,5	3,0	3,5	6,5	12		
переходный	G _t	м ³ /ч	0,12	0,2	0,35	0,6	1	2	5	6	6	8	12	12	20		
эксплуатационный	G _{эк}	м ³ /ч	1,5	2,5	3,5	6	10	35	50	75	125	150	175	325	600		
номинальный	G _{ном}	м ³ /ч	1,5	2,5	3,5	6	10	35	50	90	125	170	250	325	600		
максимальный	G _{max}	м ³ /ч	3	5	7	12	20	70	100	150	250	300	350	650	1200		
Диапазон температур		°С							+5		+50						
минимальный	G _{min}	м ³ /ч	0,03	0,05	0,14	0,24	0,3	1,5	1,5	1,9	2,5	5,5	5,5	12	20		
переходный	G _t	м ³ /ч	0,12	0,2	0,35	0,6	1	3	5	6	6	10	12	20	40		
эксплуатационный	G _{эк}	м ³ /ч	0,9	1,5	2,1	3,6	6	16	28	44	72	100	140	260	480		
номинальный	G _{ном}	м ³ /ч	1,5	2,5	3,5	6	10	20	35	55	90	125	175	325	600		
максимальный	G _{max}	м ³ /ч	3	5	7	12	20	40	70	110	180	250	350	650	1200		
Диапазон температур		°С							+5		+150						
Рабочее давление		МПа	1,6														
Емкость роликового счетчика		м ³	99 999				999999						9999999				
Цена одного импульса, л/имп для ВСГд, ВСХд			1		10			100			1000						
Цена одного импульса, л/имп для ВСГд, ВСХд по заказу			10		-			10			-		100		-		
Монтажная длина	L	мм	110	130	260	260	300	200	200	225	250	250	300	350	450		
Высота счетчика	h	мм	20	20	40	40	40	72	83	95	105	120	135	160	193		

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики														Изго- витель	
		Н	мм	75	75	110	110	110	220	230	240	255	270	345	370		415
	воды			70	70	93	93	93	165	185	200	220	250	285	340	400	
	Ширина счетчика воды	мм		70	70	93	93	93	165	185	200	220	250	285	340	400	
	Резьбовое соеди- нение	G		3/4", 1"	1"	1,25"	1,5"	2"									
	Условный диа- метр	Ду	мм	15	20	25	32	40	50	65	80	100	125	150	200	250	
	Фланцевое соеди- нение			По ГОСТ 12817-80													
	Масса не более		кг	0,5	0,6	2,2	4,2	4,7	15	17	19	22	28	37	50	62	
11.2	Счетчики воды СВТ 20/50 Государственный реестр № 19521-00	Счетчики воды предназначены для измерения и коммерческого учета питьевой холодной и горячей воды. Диаметр условного прохода, мм – 50 Расход воды, м ³ /ч: минимальный – 0,6; номинальный – 20; максимальный - 40 Порог чувствительности не более, м ³ /ч – 0,3 Температура измеряемой воды, °С – от +5 до +90 Масса не более, кг – 8,5 Установка счетчика в трубопровод – горизонтальная Соединение фланцевое по ГОСТ 12817-80 на Ру=16кгс/см ² Межповерочный интервал 4 года на горячей воде; 6 лет на холодной воде Средний срок службы – 10лет														АПЗ	
11.3	Счетчики холодной и горячей воды СВК-15-3 Госреестр № 13869-98	Счетчики предназначены для индивидуальных водопотребителей при измерении объема питьевой холодной и горячей воды по ГОСТ Р 50601-93. Счетчики состоят из первичного крыльчатого преобразователя и изолированного от измеряемой среды счетного механизма с сигнальной звездочкой, предназначенной для повышения разрешающей способности счетчика при проведении градуировки. Диаметр условного прохода, мм – 15 Расход воды, м ³ /ч: наименьший: установка горизонтальная класс В – 0,03; установка вертикальная класс А – 0,06 переходный: установка горизонтальная класс В – 0,12; установка вертикальная класс А – 0,15; Номинальный – 1 5, Наибольший - 3 Наибольший объем воды, м ³ , за сутки – 37,5; за месяц – 1125 Тип преобразователя крыльчатый Температура измеряемой среды – от +5 до +90°С Давление измеряемой среды, МПа – не более 1,0 Измеряемая среда – питьевая холодная и горячая вода по СанПин 2.1.4.559.96 Потеря давления при максимальном расходе, МПа – не должна превышать 0,1 Габаритные размеры, мм – 110x80x78 Присоединительные размеры, мм – резьба G3/4 или переходник G1/2 Масса, кг – 0,7 Межповерочный интервал, лет – 4 на горячей воде; 6 на холодной воде Средний срок службы, лет - 12														АПЗ	
11.4	Счетчики скоростные крыльчатые воды СКВ	Счетчики предназначены для измерения объема горячей воды (СКВГ90-3/15) и холодной питьевой воды (СКВ-3/15) под давлением до 1МПа в системах коммунального водоснабжения.														ЗСП	
Тип счетчика:		СКВ-3/15					СКВГ-90-3/15										
Способ установки		Горизонтальный, вертикальный															
Диаметр условного прохода, мм		15					15										
Температура воды, °С		+5- +40					+5 - +90										
Метрологический класс		А			В			С									
Порог чувствительности, м ³ /ч		0,018			0,012			0,008									
Расход воды, м ³ /ч: наименьший		0,08			0,03			0,006									
переходный		0,015			0,2			0,015									
номинальный		1,5															

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изго- витель
	наибольший		3,0
	Номинальное давление, МПа		1,0
	Емкость счетного механизма, м ³		99 999
	Тип счетчика:	СКВ-3/15	СКВГ-90-3/15
	Наибольший объем воды, м ³ :		
	за сутки		55
	за месяц		1100
	Масса, не более, кг		0,9
	Межповерочный интервал, лет		5
10.16	Счетчики крыльчатые холодной воды ВСКМ-5/20, ВСКМ-16/40 ТУ У 03327813-007-96	Счетчики предназначены для измерения объема питьевой воды в системах водоснабжения. Диаметр условного прохода, мм – 20 для ВСКМ-5/20; 40 – для ВСКМ-16/40 Диапазон рабочих температур измеряемой воды, °С – от 5 до 30 Метрологический класс – В Рабочее положение – горизонтальное Давление измеряемой воды – до 1МПа	ЛЭ
	Расход воды, м ³ /ч	ВСКМ-5/20	ВСКМ-16/40
	минимальный	0,05	0,16
	переходный	0,20	0,64
	номинальный	2,5	10
	максимальный	5,0	20,0
	Наибольший объем воды за сутки, м ³	90	290
	Потеря давления, МПа, не более		0,1
	Материал корпуса	чугун, латунь	
11.5	Квартирные крыльчатые счетчики холодной и горячей питьевой воды КВ-1,5 ТУ У 3.48-00225644-017-94	Счетчики предназначены для измерения объема питьевой воды или объема горячей воды в системах водоснабжения при индивидуальном водопотреблении. Диаметр условного прохода, мм – 15 Диапазон рабочих температур, измеряемой воды, °С: холодной – от 5 до 30; горячей – от 30 до 90 Метрологический класс А или В Давление измеряемой воды – до 1МПа Расход воды, м ³ /ч: минимальный – 0,06, 0,03; переходный – 0,15, 0,12; номинальный – 1,5; максимальный – 3,0 Наибольший объем воды за сутки, м ³ – 37,5 Потеря давления, МПа, не более – 0,1 Материал корпуса - латунь	ЛЭ
11.6	Счетчики крыльчатые холодной и горячей воды КВБ-2,5 КВБ-10 ТУ У 3.48-00225644-018-95	Счетчики предназначены для измерения объема питьевой воды или объема горячей воды в системах водоснабжения. Диаметр условного прохода, мм – 20 для КВБ-2,5; 40 – для КВБ-10 Диапазон рабочих температур измеряемой воды, °С: холодной от 5 до 30; горячей – от 30 до 90 Метрологический класс – В Рабочее положение – горизонтальное Давление измеряемой воды – до 1МПа	ЛЭ
	Расход воды, м ³ /ч	КВБ-2,5	КВБ-10
	минимальный	0,05	0,16
	переходный	0,20	0,64
	номинальный	2,5	10
	максимальный	5,0	20,0
	Наибольший объем воды за сутки, м ³	62,5	250
	Потеря давления, МПа, не более		0,1
	Материал корпуса	чугун, латунь	
11.7	Счетчики холодной и горячей воды турбинные ТВ-50 ТВ-65 ТУ У 3.48-00225644-035-96	Счетчики предназначены для измерения объема воды в системах водоснабжения. Диаметр условного прохода, мм: 50 - для ТВ-50; 65 – для ТВ-65 Диапазон рабочих температур измеряемой воды, °С – от 5 до 30 Метрологический класс – В Рабочее положение – горизонтальное	ЛЭ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изго- витель
		Давление измеряемой воды – до 1МПа	
Расход воды, м ³ /ч		ТВ-50	ТВ-65
минимальный		1,2	2,0
Расход воды, м ³ /ч		ТВ-50	ТВ-65
переходный		3,0	5,0
номинальный		15	25
максимальный		30	50,0
Наибольший объем воды за сутки, м ³		540	900
Потеря давления, МПа, не более		0,1	
Материал корпуса		чугун	
11.8	Счетчики воды «СИГМА» ВСХ-15 ВСГ-15	Счетчики предназначены для измерения объема холодной и горячей воды, протекающей по трубопроводу	ПОТ
Тип счетчика		ВСХ-15	
		ВСГ-15	
Способ установки		Горизонтальный	Вертикальный
Метрологический класс		В	А
Диаметр условного прохода, мм		15	
Температура воды, °С		+5-+30	
Расход воды, м ³ /ч.		+30 +90	
наименьший		0,03	0,06
переходный		0,12	0,15
номинальный		1,5	
наибольший		3,0	
Номинальное давление, МПа		1,0	
Порог чувствительности, м ³ /ч		0,015	0,015
Наибольший объем воды, м ³		0,030	
за сутки		37,5	
за месяц		1125	
Масса, не более, кг		0,5	
11.9	Счетчики холодной и горячей воды ВСКВ ТУ 4213-071-00227471-2000 Госреестр средств измерений № 20604-00	Счетчики воды многоструйные крыльчатые предназначены для измерения объема холодной и горячей воды в системах водоснабжения с рабочим давлением до 1,0МПа и с температурой до 30°С (холодная вода) и 90°С (горячая вода) Счетчики имеют исполнение ВСКВ-И с дистанционным импульсным выходом с ценой одного импульса 0,01м ³ Межповерочный интервал – 5лет Срок службы не менее 12лет	СПЗ
Обозначение счетчика		ВСКВ 3,5/25	ВСКВ 6,0/32
Диаметр условного прохода, мм		25	32
Расход воды, м ³ /ч:			
минимальный		0,07	0,12
переходный		0,28	0,48
номинальный		3,5	6,0
максимальный		7,0	12,0
Порог чувствительности, м ³ /ч, не более		0,035	0,06
Максимальный среднесуточный расход воды, м ³		87,5	150
Цена деления счетного механизма, м ³		0,0001	0,0001
Емкость счетного механизма, м ³		99999	99999
Метрологический класс		В	В
Длина без переходников, мм		260	260
Длина с переходниками, мм		372	372
Резьба на корпусе счетчика, дюйм		11/4	11/2
Резьба на переходниках для присоединения к трубопроводу, дюйм		1	11/4
Масса, кг, не более		5	5,4
11.10	Счетчик воды вихревой ультразвуковой СВУ ТУ39-1224-87	Для измерения объема жидкости, закачиваемой в нагнетательные скважины систем поддержания пластового давления на нефтяных месторождениях, а также для определения производительности кустовых насосных станций. Счетчик состоит из датчика расхода ДРС и вторичного прибора - блока БПИ-04 Диапазон эксплуатационных расходов, м ³ /ч: СВУ-25 - 1-25 СВУ-50 - 2-50 СВУ-200 - 8-200	ТОЗЭ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики				Изготовитель
		Условное давление, МПа - 0,3-20 Погрешность в диапазоне эксплуатационных расходов, % - 1; 2,5 Диаметр условного прохода подсоединяемого трубопровода, мм:				
		СВУ-25 - 50-100; СВУ-50, СВУ-100 - 100 Напряжение питания, В : датчика ДРС - 24 блока БПИ-04 -220 Потребляемая мощность, ВА, не более: датчика ДРС - 3 блока БПИ-04 - 11 Габаритные размеры, мм: датчика ДРС - 168x227x360; блока БПИ-04 - 520x220x110 Масса, кг, не более: датчика ДРС – 15; блока БПИ-04 - 8 Средний срок службы для ДРС, лет, не менее – 12				
11.11	Счетчик вихревой ультразвуковой модернизированный СВУ.М Госреестр средств измерения № 23469-02 – для датчика ДРС.М Госреестр средств измерения № 23469-02 – для устройства микровычислительного Dymetic-5101	Счетчик состоит из: датчика расхода счетчика модернизированный – ДРС.М; устройства микровычислительного Dymetic-5101 Датчик предназначен для измерения объема воды, закачиваемой в нагнетательные скважины систем поддержания пластового давления на нефтяных месторождениях, или используемой в сетях водоснабжения промышленных предприятий и организаций и объектов коммунального хозяйства. Датчик устанавливается на открытом воздухе под навесом или в помещениях насосных блоков кустовых насосных станций, блоков водораспределительных гребенок и на пунктах учета воды при температуре окружающего воздуха от –45 до 50°С и относительной влажности до 98%. Измеряемая среда: вода пресная (речная, озерная), подтоварная (поступающая с установок подготовки нефти), пластовая (минерализованная), их смеси и другие невзрывоопасные жидкости, неагрессивные к стали 12Х18Н10Т, 30Х13 по ГОСТ 5632 с температурой от +4 до +60°С Диапазон рабочих давлений, МПа от 0,3 до 20 Относительная погрешность измерения объема воды, % - ±1,5 Выходной сигнал датчика импульсный, представленный периодическим изменением электрического сопротивления выходной цепи по ГОСТ 26.010-80: низкое сопротивление выходной цепи, не более, Ом – 200; высокое сопротивление выходной цепи, не менее, Ом – 50000; предельно допустимый ток, не более, мА – 25 Положение датчика в трубопроводе произвольное Электрическое питание датчика от источника постоянного тока напряжением от 20 до 27В Потребляемая мощность, не более 2Вт Срок службы, не менее – 12лет Межповерочный интервал – 3 года				ТОЗЭ
Обозначение датчика	Условный проход, мм	Наименьший расход, м ³ /ч	Наибольший расход, м ³ /ч	Эксплуатационный расход		
				Наименьший, м ³ /ч	Наибольший, м ³ /ч	
ДРС.М-20-25А	50	0,6	32	0,7	25	
ДРС.М-20-25А	100	0,6	32	0,7	25	
ДРС.М-20-50	100	1,0	55	1,2	50	
ДРС.М-20-200	100	5,0	220	6	200	
ДРС.М-20-300	100	8,2	330	10	300	
		Устройство микровычислительное предназначено для коммерческого учета тепловой энергии и параметров теплоносителя (воды), а также вычисления объема воды, поступающей для подпитки и (или) водоразбора от источников холодного и (или) горячего водоснабжения на тепловых пунктах источников тепловой энергии и потребителей: промышленных предприятий и организаций, жилых домов, магазинов, офисов. Количество обслуживаемых датчиков жидкости – от 1 до 4 Диапазоны измеряемых температур, °С – от +15 до +150 Диапазоны разности температур, °С – от +5 до +135 Температура окружающего воздуха, °С – от +5 до +50				

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель		
		Питание от сети переменного тока 50Гц, напряжением 220 (-20% +10%) Степень защиты – ГОСТ 14254 – IP20			
		Исполнение по устойчивости к воздействию вибрации – группа L3 по ГОСТ 12997 Потребляемая мощность, ВА, не более – 20 Масса вычислителя, кг, не более – 4 Срок службы, лет, не менее - 12			
11.12	Счетчики холодной и горячей воды (квартирные счетчики) ЕТК/ЕТW ТУ 4213-001-18617793-00 Госреестр средств измерений № 19727-03 Сертификат соответствия № РОСС RU ME65.B00621	Счетчики предназначены для измерения объема воды в системах холодного и горячего водоснабжения и в тепловых сетях теплоснабжения для измерения объема теплоносителя. Обозначения счетчиков: Е – счетчики одноструйные; I – счетчики «сухоходы»; K – счетчик холодной воды; W – счетчик горячей воды; I – с импульсным выходом; O – со встраиваемым обратным клапаном; SM – магнитозащищенный (сейфмаг); M – счетчик типа «Модулярис» Измеряемая среда – вода по СанПиН 2.1.4.559 Варианты установки счетчиков на трубопроводе – вертикальная, горизонтальная Емкость индикаторного устройства – 99999,9999 Наименьшая цена деления – 0,00005 Тип индикаторного устройства – механический Максимальная температура измеряемой воды, °С: для счетчиков холодной воды – 40; для счетчиков горячей воды – 90, 150; Давление измеряемой среды, МПа – 1,6 Потеря давления при наибольшем расходе, не более, МПа – 0,1 Температура окружающей среды, °С: при эксплуатации – от +5 до +50; при транспортировании – от –40 до +55; относительная влажность – до 80% при 35°С Межповерочный интервал: 4 года для счетчиков горячей воды; 6 лет для счетчиков холодной воды	ВЕРЛЕ		
Диаметр условного прохода Ду, мм		15	15	15	20
Номинальный расход воды Qп, м ³ /ч		0,6	1,0	1,5	2,5
Порог чувствительности, л/ч		6	8	8	15
Масса, кг		0,58	0,58	0,58	0,69
Габаритные размеры, мм:					
высота		69	69	69	69
диаметр		73	73	73	73
длина		80, 110	80, 110	80, 110	130
11.13	Счетчики холодной и горячей воды (домовые счетчики) МТК/МТ ТУ 4213-001-18617793-00 Госреестр средств измерений № 14413-04 Сертификат соответствия № РОСС DE.ME65.B00526	Счетчики предназначены для измерения объема воды в системах холодного и горячего водоснабжения и в тепловых сетях теплоснабжения для измерения объема теплоносителя. Обозначения счетчиков: M – счетчики многоструйные; T – счетчики «сухоходы»; K – счетчик холодной воды; W – счетчик горячей воды; I – с импульсным выходом; V – счетчик для вертикальной установки Измеряемая среда – вода по СанПиН 2.1.4.559 Варианты установки счетчиков на трубопроводе – горизонтальная, вертикальная (в зависимости от исполнения) Емкость индикаторного устройства – 99999,9999 Наименьшая цена деления – 0,00005 Тип индикаторного устройства – механический Максимальная температура измеряемой воды, °С: для счетчиков холодной воды – 40; для счетчиков горячей воды – 90, 150; Давление измеряемой среды, МПа – 1,6 Потеря давления при наибольшем расходе, не более, МПа – 0,1	ВЕРЛЕ		

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель			
		Температура окружающей среды, °С: при эксплуатации – от +5 до +50; при транспортировании – от –40 до +55;				
		относительная влажность – до 80% при 35°С Межповерочный интервал: 4 года для счетчиков горячей воды; 6 лет для счетчиков холодной воды				
Диаметр условного прохода Ду, мм	15	20	25	32	40	50
Номинальный расход воды Qп, м³/ч	1,5	2,5	3,5	6,0	10	15
Порог чувствительности, л/ч	5	5	10	10	20	20
Масса, кг	1,8	2,1	3,0	3,0	6,0	7,9
Габаритные размеры, мм:						
высота	104	108	120	120	143	155
ширина	96	96	101	101	131	131
длина	165	190	260	260	300	300
12. КОМПЛЕКТ РАСХОДОМЕТРИСТА "ЛЕБЕДЬ"						
12.1	Комплект расходо- метра "Лебедь"	<p>Для измерения объемного расхода теплоносителя и холодной воды – без врезки в магистраль, для измерения и регистрации температуры теплоносителя и количества тепловой энергии – тепло вая нагрузка, для проведения измерений во всем практически диапазоне диаметров трубопроводов из стали, керамики, пластмассы, бетона, заполненных и самотечных трубопроводах, для оперативного определения тепловых режимов теплосети и осуществлять поиск утечек.</p> <p>Область применения: тепловые сети и станции; водоснабжение и водоотведение (очистка); жилищно-коммунальное хозяйство; энергоаудит</p> <p>Канал измерения объемного расхода и количества носителя: Допустимые внутренние диаметры труб, мм – 20-1600 Температура контролируемой среды, °С: Вода – 1-150 Насыщенного пара – 100-200 Погрешность измерений, % - 2 Материал труб – сталь любой марки, цветные металлы, керамика, пластмасса, бетон, асбоцемент</p> <p>Канал измерения толщины стенки трубопровода: диапазон измеряемых толщин, мм – 0,5-100 дискретность отсчета, мм – 0,1</p> <p>Канал измерения температуры: диапазон измеряемой температуры, °С – 10-600 разрешающая способность, °С – 0,1 суммарная относительная погрешность, % - ± 0,75</p> <p>Общие технические характеристики: эксплуатационный диапазон, °С – 20-50 питание – автономное масса теплосчетчика – расходомера, кг – 9 выход токовый стандартный, мА – 0-5 или 4-20 выход на компьютер RS232</p>	Техно- АС			
13. РОТАМЕТРЫ						
13.1	Ротаметры РМ РМФ ГОСТ 13045-81 РСБ	<p>Ротаметры РМ, РМФ предназначены для измерения объемного расхода плавноменяющихся однородных потоков чистых и слабозагрязненных жидкостей и газов с дисперсными включениями иородных частиц. Ротаметры типа РСБ предназначены для измерения расхода масла в централизованной системе смазки бумагоделательных машин</p> <p>Поверочный интервал – 5 лет</p>	АПЗ			

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП		Назначение, технические характеристики					Изго- витель
			Ротаметр стеклянный с местными показаниями типа РМ:					
Шифр прибора	Верхний предел измере- ния по воде, м ³ /ч	Верх - ний предел изме- рения по воз- духу, м ³ /ч	Диаметр услов- ного про- хода, мм	Вид присоеди- нения	Габаритные размеры, мм	Мас- са не бо- лее, кг	Код ОКП	
РМ-А-0,0025ЖУЗ	0,0025		3	Резьбовое с кони- ческой резьбой 1/8" ГОСТ 6214-81	160x35x40	0,3	42 1343 0522	
РМ-А-0,0040ЖУЗ	0,0040						42 1343 0524	
РМ-А-0,0063ЖУЗ	0,0063						42 1343 0526	
РМ-А-0,063ГУЗ		0,063					42 1343 0528	
РМ-А-0,100ГУЗ		0,100					42 1343 0523	
РМ-А-0,160ГУЗ		0,160					42 1343 0525	
РМ-А-0,250ГУЗ		0,250					42 1343 0527	
РМ-0,016ЖУЗ	0,016		6	Ниппельное под шланг 11,5мм, штуцер с резьбой M10x1-6e	370x27,7x27,7	0,4	42 1343 0509	
РМ-0,025ЖУЗ	0,025						42 1343 0510	
РМ-0,04ЖУЗ	0,04						42 1343 0511	
РМ-0,25ГУЗ		0,25					42 1343 0512	
РМ-0,4ГУЗ		0,4					42 1343 0533	
РМ-0,63ГУЗ		0,63					42 1343 0534	
РМ-0,16ЖУЗ	0,16		15	Фланцевое наруж- ный диаметр 104мм межцентро- вой диаметр 65мм; 4 отв диаметром 14мм	395x104x104	1,7	42 1343 0508	
РМ-0,25ЖУЗ	0,25						42 1343 0543	
РМ-0,4ЖУЗ	0,4						42 1343 0535	
РМ-2,5ГУЗ		2,5					42 1343 0530	
РМ-4ГУЗ		4,0					42 1343 0536	
РМ-6,3ГУЗ		6,3					42 1343 0537	
РМ-1,6ЖУЗ	1,6		6	Фланцевое наруж- ный Ø 160мм меж- центр. Ø 125мм; 4 отв Ø 18мм	696x160x160	6,8	42 1343 0517	
РМ-2,5ЖУЗ	2,5						42 1343 0518	
РМ-25ГУЗ		25					42 1343 0520	
РМ-40ГУЗ		40					42 1343 0521	
			Нижний предел измерения – не более 20% от верхнего фактиче- ского предела измерения Рабочее давление, кгс/см ² - 6 Температура измеряемой среды, °С - +5...+50 Температура окружающего воздуха, °С: +5...+50 Материал деталей, соприкасающихся со средой – сталь 12Х18Н9Т ГОСТ 5632-72; дюралюминий анодированный ГОСТ 4784-74; АГ-4В ГОСТ 20437-75; эбонит ГОСТ 2748-77; титан ВТ-1-0 ОСТ 190013- 81; стекло химико-лабораторное ГОСТ 21400-75 Ротаметр стеклянный специальный типа РМФ:					
Шифр прибора	Верхний предел измере- ния по воде, м ³ /ч	Верх - ний предел изме- рения по воз- духу, м ³ /ч	Диаметр услов- ного про- хода, мм	Вид присоеди- нения	Габаритные размеры, мм	Мас- са не бо- лее, кг	Код ОКП	
РМФ-0,016ЖУЗ	0,016		6	Ниппельное под шланг Ø11,5мм	410x27,7x27,7	0,32	42 1343 0401	
РМФ-0,4ГУЗ		0,4					42 1343 0403	
РМФ-0,63ГУЗ		0,63					42 1343 0404	
РМФ-0,1ЖУЗ	0,1		10		43x43x500	1,6	42 1343 0422	
РМФ-0,16ЖУЗ	0,16		15	Ниппельное под шланг 22мм (для РМФ-0,1ЖУЗ), фланцевое наруж- ный Ø 80мм меж-	80x80x480	2,0	42 1343 0409	
РМФ-0,25ЖУЗ	0,25						42 1343 0410	
РМФ-0,4ЖУЗ	0,4						42 1343 0411	
РМФ-4ГУЗ		4,0					42 1343 0412	
РМФ-6,3ГУЗ		6,3					42 1343 0413	

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП		Назначение, технические характеристики					Изготовитель
					центр. Ø 55мм; 4 отв Ø 12мм			
РМФ-1,6ЖУЗ	1,6		40	Фланцевое наружный Ø 130мм меж-центр. Ø 100мм; 4 отв Ø 14мм	130x130x825	6,8	42 1343 1418	
РМФ-2,5ЖУЗ	2,5						42 1343 0419	
РМФ-25ГУЗ		25					42 1343 0420	
РМФ-40ГУЗ		40					42 1343 0421	
			Нижний предел измерения – не более 20% от верхнего фактического предела измерения					
			Рабочее давление, кгс/см ² - 6 Температура измеряемой среды, °С: -30...+100 Температура окружающего воздуха, °С: -30...+50 Материал деталей, соприкасающихся со средой – фторопласт-4 и стекло химико-лабораторное ГОСТ 21400-75 Ротаметр специальный для бумагоделательных машин типа РСБ:					
Шифр прибора	Верхний предел измерения по воде, м ³ /ч	Верхний предел измерения по воздуху, м ³ /ч	Диаметр условного прохода, мм	Вид присоединения	Габаритные размеры, мм	Масса не более, кг	Код ОКП	
РСБ	72±7л/час по маслу при температуре 40°С±2°С		3	Ниппельное углоконуса 68°- 1°, резьбой М14х1,5-6е кл.3	20x96x80	0,18	42 1343 0001	
			Нижний предел измерения – 1+7л/час Рабочее давление, кгс/см ² - 2,5 Температура измеряемой среды, °С: 40±2 Температура окружающего воздуха, °С: +5...+50 Материал деталей, соприкасающихся со средой – органическое стекло ГОСТ 17622-72; свинец ГОСТ 3778-77					
13.2	Ротаметры с пневматической дистанционной передачей и местной шкалой показаний РП, РПФ, РПО ГОСТ 13045 Индикатор расхода РПФ-И		Ротаметры представляют собой приборы постоянного перепада давления и предназначены для измерения объемного расхода плавноменяющихся однородных потоков чистых и слабозагрязненных жидкостей с дисперсными включениями инородных частиц и преобразования его в унифицированный пневматический выходной сигнал. Ротаметр пневматический общепромышленный РП:					АПЗ
Шифр прибора	Верхний предел измерения, м ³ /ч	Диаметр условного прохода, мм	Рабочее давление, кгс/см ²	Вид присоединения	Габаритные размеры, мм	Масса не более, кг	Код ОКП	
РП-0,16ЖУЗ	0,16	15	64	фланцевое	464x220x196	13	42 1342 0201	
РП-0,25ЖУЗ	0,25	15					42 1342 0202	
РП-0,4ЖУЗ	0,4	15					42 1342 0203	
РП-0,63ЖУЗ	0,63	25					42 1342 0204	
Базовая модель (РП-I)								
РП-1ЖУЗ	1,0	25	64	фланцевое	464x220x217	17	42 1342 0206	
РП-1,6ЖУЗ	1,6	40					42 1342 0207	
РП-2,5ЖУЗ	2,5	40					42 1342 0208	
Базовая модель (РП-II)								
РП-4ЖУЗ	4,0	40	16	фланцевое	464x220x250	25	42 1342 0209	
РП-6,3ЖУЗ	6,3	70					42 1342 0210	
РП-10ЖУЗ	10,0	70					42 1342 0211	
Базовая модель (РП-III)								
РП-16ЖУЗ	16,0	100	16	фланцевое	466x245x301	41	42 1342 0212	
Базовая модель								

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики						Изготовитель
(РП-IV)								
		<p>Назначение РП: измерение расхода жидкостей, нейтральных к стали 12X18H9T и преобразование его в унифицированный пневматический сигнал, который передается на вторичный прибор или устройство с пределами измерения давления воздуха 0,2-1кгс/см² Нижний предел измерения – не более 20% от верхнего предела Измерения. Питание прибора – сжатым воздухом давлением 1,4 кгс/см²±10%</p>						
		<p>ГОСТ 26015 Температура измеряемой среды, °С : -40...+150 Температура окружающего воздуха, °С: -30...+50 Материал деталей, соприкасающихся со средой – сталь 12X18H9T ГОСТ 5632-72 Ротаметр пневматический фторопластовый типа РПФ :</p>						
Шифр прибора	Верхний предел измерения, м ³ /ч	Диаметр условного прохода, мм	Рабочее давление, кгс/см ²	Вид присоединения	Габаритные размеры, мм	Масса не более, кг	Код ОКП	
РПФ-0,63ЖУЗ	0,63	25	16	фланцевое	347x220x200	13	42 1342 0401	
РПФ-1,0ЖУЗ	1,0	25					42 1342 0402	
Базовая модель (РПФ-I)								
РПФ-1,6ЖУЗ	1,6	40					16	фланцевое
РПФ-2,5ЖУЗ	2,5	40	42 1342 0404					
РПФ-4ЖУЗ	4,0	40	42 1342 0405					
РПФ-6,3ЖУЗ	6,3	70	42 1342 0406					
Базовая модель (РПФ-II)								
РПФ-10ЖУЗ	10	70	16	фланцевое	442x283x245	32	42 1342 0407	
РПФ-16ЖУЗ	16	100					42 1342 0408	
Базовая модель (РПФ-III)								
		<p>Назначение РПФ: измерение расхода агрессивных жидкостей, нейтральных к фторопласту-4 и преобразование величины расхода в пневматический сигнал, который передается на вторичный прибор или устройство с пределами измерения давления воздуха 0,2-1кгс/см² Нижний предел измерения – не более 20% от верхнего предела Измерения. Питание прибора – сжатым воздухом давлением 1,4 кгс/см²±10% ГОСТ 26015 Температура измеряемой среды, °С : +5...+100 Температура окружающего воздуха, °С: -30...+50 Материал деталей, соприкасающихся со средой – фторопласт-4 ГОСТ 10007-80 Ротаметр пневматический с обогревом типа РПО:</p>						
Шифр прибора	Верхний предел измерения, м ³ /ч	Диаметр условного прохода, мм	Рабочее давление, кгс/см ²	Вид присоединения	Габаритные размеры, мм	Масса не более, кг	Код ОКП	
РПО-0,16ЖУЗ	0,16	15	64	фланцевое	464x220x205	14	42 1342 0302	
РПО-0,25ЖУЗ	0,25	15					42 1342 0303	
РПО-0,4ЖУЗ	0,4	15					42 1342 0304	
РПО-0,63ЖУЗ	0,63	25					42 1342 0305	
Базовая модель (РПО-I)								
РПО-1ЖУЗ	1,0	25	64	фланцевое	464x220x225	18,5	42 1342 0306	
РПО-1,6ЖУЗ	1,6	40					42 1342 0307	
РПО-2,5ЖУЗ	2,5	40					42 1342 0308	

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики						Изготовитель
Базовая модель (РПО-II)								
	РПО-4ЖУЗ	4,0	40	16	фланцевое	464x220x257	27	42 1342 0309
	РПО-6,3ЖУЗ	6,3	70					42 1342 0310
	РПО-10ЖУЗ	10,0	70					42 1342 0312
Базовая модель (РПО-III)								
Шифр прибора	Верхний предел измерения, м ³ /ч	Диаметр условного прохода, мм	Рабочее давление, кгс/см ²	Вид присоединения	Габаритные размеры, мм	Масса не более, кг	Код ОКП	
	РПО-16ЖУЗ	16,0	100	16	фланцевое	466x220x307	41	42 1342 0313
Базовая модель (РП-IV)								
		<p>Назначение РП: измерение расхода кристаллизующихся жидкостей и расплавов, нейтральных к стали 12Х18Н9Т; 10Х17Н13М2Т и преобразование величины расхода в пневматический сигнал, который передается на вторичный прибор или устройство с пределами измерения давления воздуха 0,2-1кгс/см².</p> <p>Питание прибора – сжатым воздухом давлением 1,4 кгс/см²±10% ГОСТ 26015</p> <p>Температура измеряемой среды, °С : +5...+150</p> <p>Температура окружающего воздуха, °С: +5...+50</p> <p>Материал деталей, соприкасающихся со средой – сталь 10Х17Н13М2Т ГОСТ 5632-72</p> <p>Индикатор расхода ротаметрический футерованный фторопластом типа РПФ-И</p>						
Шифр прибора	Верхний предел измерения, м ³ /ч	Диаметр условного прохода, мм	Рабочее давление, кгс/см ²	Вид присоединения	Габаритные размеры, мм	Масса не более, кг	Код ОКП	
	РПФ-И-0,1ЖУЗ	0,1	10	16	фланцевое	347x220x210	13	42 1345 0153
	РПФ-И-0,16ЖУЗ	0,16	15					42 1345 0154
	РПФ-И-0,25ЖУЗ	0,25	15					42 1345 0155
	РПФ-И-0,4ЖУЗ	0,4	15					42 1345 0156
		<p>Назначение: измерение расхода агрессивных жидкостей, нейтральных к фторопласту-4 и преобразование величины расхода в пневматический сигнал, который передается на вторичный прибор или устройство с пределами измерения давления воздуха 0,2-1кгс/см²</p> <p>Питание прибора – сжатым воздухом давлением 1,4 кгс/см²±10% ГОСТ 26015</p> <p>Температура измеряемой среды, °С : +5...+150</p> <p>Температура окружающего воздуха, °С: -30...+50</p> <p>Материал деталей, соприкасающихся со средой – фторопласт-4 ГОСТ 10007-80</p>						
13.3	Ротаметры с электрической дистанционной передачей показаний РЭ ГОСТ 13045-81 Номер в Госреестре – 5798-89	<p>Ротаметры предназначены для измерения объемного расхода плавнотемпящихся однородных потоков чистых и слабозагрязненных жидкостей с дисперсными включениями инородных частиц, нейтральных к стали 12Х18Н9Т ГОСТ 5632-72 и преобразования его в индуктивность «L» по дифференциально – трансформаторной связи в пределах - 10≤0≤10МГн. Ротаметры выполнены в 2-х исполнениях: РЭ – пылебрызгозащищенном; РЭВ - взрывозащищенном.</p>						АПЗ
Исполнение РЭ	Исполнение РЭВ	Верхний предел	Диаметр услов	Габаритные размеры, мм	Масса, кг, не	Код ОКП		

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики				Изго- витель	
		изме- рения, м ³ /ч	ного про- хода, мм	бо- лее	для РЭ		для РЭВ
РЭ-0,025ЖУЗ	РЭВ-0,025ЖУЗ	0,025	6	296x167x79	2,6	42 1341 0101	42 1341 0201
РЭ-0,04ЖУЗ	РЭВ-0,04ЖУЗ	0,04	6	для РЭ;		42 1341 0102	42 1341 0202
РЭ-0,063ЖУЗ	РЭВ-0,063ЖУЗ	0,063	10	295x167x79		42 1341 0103	42 1341 0203
Базовая мо- Исполнение РЭ	Базовая мо- Исполнение РЭВ	Верх- ний предел изме- рения, м ³ /ч	Диам- метр услов ного про- хода, мм	Габаритные раз- меры, мм	Мас- са, кг, не бо- лее	Код ОКП	
дель (РЭ-I)	дель (РЭВ-I)					для РЭ	для РЭВ
РЭ-0,1ЖУЗ	РЭВ-0,1ЖУЗ	0,1	10	420x190x112	10	42 1341 0104	42 1341 0204
РЭ-0,16ЖУЗ	РЭВ-0,16ЖУЗ	0,16	15	для РЭ;		42 1341 0105	42 1341 0205
РЭ-0,25ЖУЗ	РЭВ-0,25ЖУЗ	0,25	15	410x183x112		42 1341 0106	42 1341 0206
РЭ-0,4ЖУЗ	РЭВ-0,4ЖУЗ	0,4	15	для РЭВ		42 1341 0107	42 1341 0207
Базовая мо- дель (РЭ- II)	Базовая мо- дель (РЭВ- II)						
РЭ-0,63ЖУЗ	РЭВ-0,63ЖУЗ	0,63	25	465x202x136	12	42 1341 0108	42 1341 0208
РЭ-1ЖУЗ	РЭВ-1ЖУЗ	1,0	25	для РЭ;		42 1341 0109	42 1341 0209
РЭ-1,6ЖУЗ	РЭВ-1,6ЖУЗ	1,6	40	455x198x136		42 1341 0110	42 1341 0210
РЭ-2,5ЖУЗ	РЭВ-2,5ЖУЗ	2,5	40	для РЭВ		42 1341 0111	42 1341 0211
РЭ-4ЖУЗ	РЭВ-4ЖУЗ	4,0	40			42 1341 0112	42 1341 0112
Базовая мо- дель (РЭ- III)	Базовая мо- дель (РЭВ- III)						
РЭ-6,3ЖУЗ	РЭВ-6,3ЖУЗ	6,3	70	564x311x232	32	42 1341 0113	42 1341 0213
РЭ-10ЖУЗ	РЭВ-10ЖУЗ	10	70	для РЭ;		42 1341 0114	42 1341 0214
РЭ-16ЖУЗ	РЭВ-16ЖУЗ	16	100	552x311x232		42 1341 0115	42 1341 0215
Базовая мо- дель (РЭ- IV)	Базовая мо- дель (РЭВ- IV)			для РЭВ			
		Нижний предел измерения – не более 5 20% от верхнего предела Погрешность измерения, % - ±2,5; ±4 Температура измеряемой среды, °С – от –40 до +70 Температура окружающего воздуха, °С – от –30 до +70 Вид присоединения - фланцевое					
14. ВЫЧИСЛИТЕЛИ РАСХОДА							
14.1	Электронный вычис- литель расхода топ- ливный ЭВР-1	Вычислитель предназначен для учета количества заправляемого топлива, времени заправки и фиксации номера заправляемой машины во внутренней памяти. Область применения – учет топлива, в том числе дизельного (топливозаправщики, котельные и т.д.). Способ монтажа – как стационарно, так и на шасси автомобилей. Тип ТПРГ				АПЗ	
		Диапазон расходов (min...max), л/с					
		ТПРГ 10-9-2				0,03...0,25	
		ТПРГ 12-9-2				0,05...0,45	
		ТПРГ 20-9-2				0,16...2,50	
		ТПРГ 32-9-2				0,4...6,00	
		ТПРГ 40-9-2				0,6...10,00	
		ТПРГ 50-9-2				0,80...16,00	
		Питание от источника постоянного тока напряжением – от 9 до 36 Потребляемая мощность, Вт, не более – 3 Режим работы – непрерывный Параметры измеряемой топливной среды: температура, °С – от –40 до +125; давление, МПа – от 0,1 до 1,0; кинетическая вязкость, сСт – от 3 до 6 Степень защиты по ГОСТ 14254 – IP54 Вид взрывозащиты ТПРГ - ExibIIBT3 Средний срок службы до списания, лет, не менее – 10 Условия эксплуатации:					

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель
		температура окружающей среды, °С: ВР-4, КВП – от 1 до 40; ТПРГ – от 0 до 80; Относительная влажность воздуха, %, не более – 98 при 25°С	
14.2	Вычислитель тепловой энергии ОТЕ-1111 ТУ У 20536352.001-96	Вычислитель предназначен для коммерческого учета потребления и расхода тепловой энергии, контроля параметров теплоносителя в системах водяного отопления и горячего водоснабжения. Вычислитель применяется как на небольших отдельно размещенных предприятиях или организациях (школах, домах, детских садах и т.п.), так и на больших предприятиях, заводах, котельнях и системах теплоснабжения. Теплоноситель – вода Температура теплоносителя – 0-150°С Диаметр трубопровода по которому поставляется теплоноситель от 50 до 1000мм Диапазон измерения расхода теплоносителя от 2 до 10000м ³ /ч Вычислитель выполняет следующие функции: вычисляет расход и температуру теплоносителя в одном или двух трубопроводах и температуру холодной воды; обеспечивает требования коммерческого учета с архивированием показаний количества тепла и теплоносителя, в том числе и за время отсутствия питания от сети; выводит на электронное табло, по вызову с клавиатуры информацию о параметрах теплоносителя и значения величин, которые вычисляются и вносятся в базу данных; обеспечивает подключение внешнего печатающего устройства; обеспечивает выдачу информации на верхний уровень по телефонной сети с помощью встроенного модема; защищает от несанкционированного вмешательства с клавиатуры в базу данных системы учета; сигнализирует о возникновении нештатных и аварийных ситуаций.	ИПФ
14.3	Вычислители тепловой энергии ВКТ-2М ВКТ-3	Вычислители ВКТ-2М и ВКТ-3 отличаются от других тепловычислителей применением современной импортной элементной базы, более высокими метрологическими характеристиками и большими функциональными возможностями. Аппаратно ВКТ-2М и ВКТ-3 аналогичны, отличие состоит в том, что ВКТ-2М по токовому входу может воспринимать измерительную информацию от любого расходомера, сигнал которого пропорционален объемному расходу, а ВКТ-3 воспринимает измерительную информацию от дифманометра в виде токового сигнала, пропорционального перепаду давления и обрабатывается в соответствии с правилами РД 50-213-80. С помощью ВКТ-2М и ВКТ-3 можно реализовать: учет тепловой энергии по одному вводу, в закрытых и открытых системах теплоснабжения; в отопительный и межотопительный период, а также регистрацию расхода и объема воды на горячее и холодное водоснабжение по двум дополнительным трубопроводам; учет потребляемой тепловой энергии с объединением ВКТ в сеть и вывода информации на центральную ПЭВМ.	Сигма-С
14.4	Вычислитель количества газа ВКГ-1	ВКГ-1 предназначен для работы с одним или двумя преобразователями расхода газа, имеющими выходной сигнал постоянного тока, пропорциональный перепаду давления, или частотный сигнал, пропорциональный расходу газа. Выходные сигналы ВКГ-1 обрабатываются в соответствии с ИСО 5167-1 и РД50-213-50 или ПР 50.019-96. В вычислителе имеется возможность измерения или ввода договорных значений давления (в т.ч. барометрического) и температуры по двум трубопроводам. Вычислитель разработан с применением импортной-элементной базы, обладает высокими потребительскими свойствами и надежностью. С помощью ВКГ-1 можно реализовать узел учета при одновременном измерении параметров газа по 2-м трубопроводам.	Сигма-С
14.5	Вычислитель количества теплоты ВКТ-3П	ВКТ-3П рассчитан на работу совместно с преобразователем расхода пара с обработкой выходного сигнала преобразователя расхода пара по РД 50-213-80. С помощью ВКТ-3П можно реализовать узел учета тепловой энергии, носителем которой является пар, а также регистрацию расхода и объема воды на горячее или холодное водоснабжение по 2-м дополнительным трубопроводам (частотные каналы)	Сигма-С

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики			Изготовитель
14.6	Измерительно-вычислительный блок МИР-Г	<p>Для узлов учета количества природного газа. Может эксплуатироваться в нормальных и взрывоопасных зонах промплощадок под навесом и помещений газоизмерительных газорегуляторных пунктов. Обеспечивает в соответствии с техническими характеристиками измерение, расчет и индикацию количества, расхода, текущих значений давления и температуры газа, перепада его давления на диафрагме. Исполнение искробезопасное со спецзащитой – 1Exib11BT1</p>			ЭАОС
		<p>Наибольший измеряемый расход Q_{max}, м³/ч – 30000 Наименьший измеряемый расход Q_{min}, м³/ч - $Q_{max}/10$ Диапазон измерений избыточного давления, кгс/см² – 0-4; 0-6,3; 0-10; 0-16 Предельное одностороннее давление, кгс/см² – 16 Максимальный перепад давления, кгс/см² – 1,0</p>			
Наибольший перепад давления на сужающем устройстве, кгс/см ²		0,4	0,63	1,0	
Отношение Q_{max}/Q_{min} с одной диафрагмой		5:1	8:1	10:1	
Отношение Q_{max}/Q_{min} с двумя диафрагмами		25:1	64:1	100:1	
		<p>Диапазон рабочих температур, °С – от -30 до 50 Габаритные размеры, мм – 430x360x160 Масса, кг – 7</p>			
14.7	Тепловычислитель Метран-410	<p>Тепловычислитель представляет собой многофункциональный вторичный прибор, предназначенный для коммерческого учета количества тепловой энергии и массы теплоносителя в закрытых и открытых системах водяного теплоснабжения, контроля параметров теплоносителя и состояния узла учета и вывода значений измеренных и расчетных параметров на устройства вычислительной техники. Теплоноситель – вода сетевая по СНиП 2.04.07-86 «Тепловые сети». Теплоноситель предназначен для определения количества теплоты в закрытых и открытых системах водного теплоснабжения, вычисления и контроля параметров теплоносителя и состояния узла учета, а также индикации, регистрации, хранения и передачи данных на устройства вычислительной техники. Диапазон температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах 1...150°C. разность температур теплоносителя в подающем и обратном трубопроводах ≥ 3°C. температура холодной воды в подпиточном трубопроводе 1...30°C. давление теплоносителя в подающем, обратном и подпиточном трубопроводах до 1,6МПа. Количество обслуживаемых трубопроводов от 1 до 4-х. Базовая конфигурация: система теплоснабжения, включающая в себя подающий, обратный и подпиточный трубопроводы +1 независимый трубопровод, не входящий в систему теплоснабжения. Встроенные источники питания первичных преобразователей: расхода (1...4шт): 18В (Метран-300ПР); 3,5В (ВСТ, ВМГ); давления (1...4шт): 24В (датчики серии «Метран», «Сапфир», 4-20мА). 3 типа встроенных интерфейсов для связи с устройствами вычислительной техники: RS232 (подключение персонального компьютера); RS485 (подключение к локальной сети); ИРПР-М (Centronics) – подключение принтера типа Epson LX-300 для распечатки архивов. Защита настроек прибора и коммерческой информации с помощью пароля доступа. Тепловычислитель производит вычисление количества тепловой энергии и массы теплоносителя по значениям объемного расхода, температуры и давления теплоносителя, измеренным с помощью соответствующих первичных преобразователей (задатчиков) или вводимых в виде констант в соответствии с «Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя», П683, 1965г. Подключаемые датчики:</p>			ЧКМ
	Тип входного сигнала	Характеристики входного сигнала	Измеряемый параметр	Тип датчика	Количество
	аналоговый	Унифицированный токовый 4-20мА	Избыточное давление	Метран-43-ДИ, Метран-55-ДИ, Метран-22-ДИ, Метран-22М-ДИ и другие аналогичные	0-4
		НСХ 100П, W=1,3910	температура	Термопреобразователи сопротивления – парные: КТСР-001, КТПТР-01 и другие аналогичные; одиночные: ТПТ-1-3, ТСП-	1 компл. 0-2

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики				Изго- товитель
	Число- импульсный	Пассивный (ОП либо СК). Частота следования им- пульсов не более 500Гц, длитель- ность импульса не менее 2мс	расход	001, ТСП-0193-01 и другие аналогичные Вихревые, тахометриче- ские, ультразвуковые рас- ходомеры	1-4	
		Предел допускаемой относительной погрешности тепловычислителя, % $\pm 0,5; \pm 1; \pm 2,0$ климатические воздействия по ГОСТ 15150 (УЗ): температура окружающей среды 5... 50°C; атмосферное давление 84... 106,7кПа; относительная влажность воздуха при 35°C $95 \pm 3\%$. Механические нагрузки по ГОСТ 12997 (L3): частота вибрации 5-35Гц при амплитуде смещения 35мм. Степень защиты от воздействия пыли и воды IP54 по ГОСТ 14254. Питание от сети переменного тока (220 ^{±22} ₋₃₃)В, (50±1)Гц. Потребляемая мощность не более 30ВА. Масса не более 3кг.				
14.8	Тепловычислитель малопотребляющий ТВМ5 КРАУЗ.038.013ТУ Сертификат об утверждении типа средств измерений № 17070 зарегистрирован в Госреестре средств измерения под № 15271-04	<p>Тепловычислители ТВМ5 (ТВМ) предназначены для измерения, преобразования и регистрации выходных сигналов с преобразователей расхода (расходомеров, счетчиков) горячей и холодной воды, преобразователей температуры и давления воды, в значения давления, температуры воды в трубопроводах и воздуха внутри и вне помещений, массового расхода и массы воды, количества тепловой энергии, отпускаемой энерго- и водоснабжающими организациями потребителям в соответствии с "Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя", зарегистрированными Министерством эстиции Российской Федерации 25 сентября 1995г., регистрационный № 954.</p> <p>ТВМ рассчитан на работу с любыми расходомерами горячей и холодной воды, имеющими импульсный или частотный выход, в том числе: удовлетворяющими техническим требованиям СВА-ТУ-4213-011-12580824, ДРКМ-ТУ-4213-001-178057, UFM-ТУ-4213-007-05784911 и аналогичными; с турбинными и крыльчатými по ГОСТ 6019, ГОСТ 14167, ГОСТ Р 50193.1 (ИСО 4064/1-77 кл.В); типа ЕЕМ-Q-ULTRAFLOW (Данфосс-Капструп), Метран300ПР; с термометрами сопротивления по ГОСТ 6651 и тензопреобразователями давления по РИБЮ 400881.001 или аналогичными; с преобразователями давления с унифицированным токовым выходом (4-20)мА. Питание осуществляется от встроенного источника питания постоянного тока 3,7В</p> <p>Срок до замены батареи более 5лет.</p> <p>ТВМ обеспечивает регистрацию за 960 часов (40суток), отсчитанных с момента окончания последнего целого часа, во встроенном оперативном запоминающем устройстве (ОЗУ) значений следующих параметров: температур; давлений; накопленных масс воды в виде число-импульсного кода (количества импульсов, поступивших со счетчиков расхода воды) за каждый целый час; значение кодов самодиагностики состояния ТВМ.</p> <p>ТВМ обеспечивает считывание из встроенного ОЗУ данных регистрации с помощью терминала или автономно, при этом обмен данными и их привязка к реальному времени производится внутри ТВМ.</p> <p>ТВМ обеспечивает формирование и распечатку «Журнала регистрации параметров горячей воды на узле учета тепловой энергии абонента», с суточным или часовым периодом (выбирается потребителем), причем «Журнал...» содержит данные по всем датчикам, подключенным к ТВМ в установленной конфигурации. ТВМ формирует журнал как совместно с терминалом, так и автономно. Рабочий диапазон температуры окружающей среды для ТВМ от 5 до 50°C при влажности до 80% без конденсации влаги.</p>				Вымпел
14.9	Блок вычисления расхода ГАММА-9 ТУ 4217-019- 29421521-02	Блок предназначен для: регистрации и измерения параметров сигналов с выходом магнитоиндукционных датчиков (МИД) турбинных преобразователей расхода (ТПР); задания и расчета коэффициентов преобразования подключаемых ТПР; расчета мгновенных значений расхода и объема продукта, проходящего через подключаемые ТПР; определения значения температуры продукта в месте установки ТПР с помощью подключаемых термопреобразователей				ЗАОА

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изго- витель
		сопротивления ТСМ50; определения значения различных технологических параметров (давление, температура и т.п.) при подключении датчиков, имеющих стандартный выходной токовый сигнал; регистрации состояния статических дискретных выходов типа «сухой контакт»; расчета значений массы брутто продукта, пройденного через ТПР, с учетом приведения по температуре и давлению условий измерения плотности к условиям в месте установки ТПР; расчета значений массы нетто продукта, пройденного через ТПР с учетом задаваемых или измеряемых значений процентного содержания:	
		<p>воды, механических примесей и хлористых солей; расчета суммарных текущих значений расхода, массы; ведение архива измеряемых параметров; осуществление цифрового обмена по последовательному интерфейсу с ЭВМ верхнего уровня; обеспечения взрывозащищенного электропитания подключенных датчиков (датчики, подключаемые к прибору могут размещаться на объектах В-1 и В-1а – по классификации ПУЭ, шестое издание, глава 7.3), где возможно образование смесей горючих газов и паров с воздухом категории IIВ согласно ГОСТ Р 51330.11)</p> <p>Базовый блок состоит:</p> <p>блок питания БП7 или резервный блок БПР1, модуль процессора МП6, ячейка индикации ЯИ6, четыре соединителя для установки модулей расширения, модуль расходомера МР1, модуль токовых входов МТВ2.</p> <p>Модуль расходомера предназначен для подключения к прибору до трех МИД, ТПР, до трех термопреобразователей сопротивления ТСМ50, до шести устройств, имеющих тип дискретного статического выхода «сухой контакт» и обеспечивает искробезопасное питание МИД ТПР и термопреобразователей сопротивлений;</p> <p>измерение и первичную обработку выходных сигналов МИД ТПР и термопреобразователей сопротивлений.</p> <p>Модуль токовых входов МТВ2 предназначен для подключения до четырех датчиков, имеющих стандартный токовый выход 4...20мА и обеспечивает искробезопасное питание и измерение четырех токовых сигналов датчиков искробезопасного исполнения, имеющих стандартный токовый выход 4...20мА по двухпроводной схеме включения.</p> <p>Условия эксплуатации:</p> <p>номинальные значения климатических факторов по ГОСТ 15150 для вида климатического исполнения УХЛ4, тип атмосферы II (промышленная); степень защиты оболочки IP30 по ГОСТ 14254; прибор соответствует требованиям ГОСТ Р 51330.0, ГОСТ Р 51330.10, имеет для выходных цепей вид взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь», уровень взрывозащиты «взрывобезопасный» для взрывобезопасных смесей категории IIВ по ГОСТ Р 51330.11, маркировку взрывозащиты «[Exib]IIВ» и может применяться вне взрывоопасных зон помещений и наружной установки согласно требованиям главы 7.3 ПУЭ (шестое издание) и других нормативно – технических документов.</p> <p>Характеристики базового блока:</p> <p>ЖКИ со светодиодной подсветкой имеет две строки по 40 знаков (матрица 5x7 точек, размер символа 3,7x5,97мм) и обеспечивает вывод алфавитно-цифровой информации; 16-кнопочная клавиатура для управления режимом работы; энергонезависимая память для хранения данных и настроек прибора; энергонезависимые часы реального времени; число соединителей расширения – 4; изолированный интерфейс RS-485; программируемый контроль четности; логический протокол – Modbus RTU</p> <p>Питание осуществляется от сети переменного тока напряжением от 176 до 242В, частотой 50±1Гц</p> <p>Мощность, потребляемая прибором и подключенными периферийными устройствами от сети при номинальном напряжении не превышает 35ВА</p> <p>Время установления рабочего режима не более 15 минут</p>	

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики						Изго- витель
		Прибор предназначен для непрерывной работы Средняя наработка на отказ с учетом технического обслуживания составляет 40000ч Срок службы – 12 лет Масса прибора не более –4кг						
15. ФИЛЬТРЫ								
15.1	Фильтры жидкости	Фильтры предназначены для очистки от механических примесей						ЛПОП
	ФЖУ ТУ25-7351.0056-90	нефтепродуктов с кинематической вязкостью от 0,55 до 300 мм ² /с в диапазоне рабочих температур от –40 до +50°С						
Тип фильтра		Технические характеристики			Номинальные расходы, м ³ /ч, при вязкости жидкости, сСт			
	Рабочее давление, МПа	Тонкость фильтрации, мкм	Температура жидкости, °С	От 0,55 до 6,0	Св. 6,0 до 60	Св. 60 до 150	Св. 150 до 300	
	ФЖУ 80-1,6	1,6	От –50 до +50	80	70	70	50	
	ФЖУ 100-1,6	1,6		180	100	100	60	
	ФЖУ 150-1,6	1,6		280	250	200	200	
	ФЖУ 150-6,4	6,4		420	350	250	200	
	ФЖУ 25-1,6	1,6		3,6	3	2	2	
	ФЖУ 40-1,6	1,6		17	12	11	11	
15.2	Фильтры газовые бытовые ФГБ ТУ У21571209.008-96	Для окончательной (тонкой) фильтрации горючего природного газа					КППЗ	
		Тип	Номинальный расход, м ³ /ч	Условный проход, мм	Тип крепления, дюймы	Габаритные размеры, мм	Масса, кг, не более	
		ФГБ-1,6	1,6	15	1/2	105x85x ø 62	0,22	
		ФГБ-2,5	2,5	20	3/4	105x95x ø 62	0,25	
		ФГБ-4	4	25	1	115x120x70	0,3	
		ФГБ-6	6	25	1	115x155x70	0,35	
		ФГБ-10	10	32	1 1/4	130x190x78	0,45	
15.3	Фильтры воздуха ФВ-6-03 ФВ-25-02 ТУ 25.280.666-80	Фильтры воздуха – предназначены для окончательной очистки воздуха, поступающего на питание пневматических приборов. Максимальный расход, м ³ /ч - 6, 25 Давление на входе МПа – 0,35-0,8 Давление на выходе, МПа – 0,02-0,3 Применяется всистемах автоматизации.						КППЗ
15.4	Фильтры – стабилизаторы давления воздуха ФСДВ ТУ311-00002648.032-93	Для окончательной очистки от механических примесей и масла, регулирования и автоматического поддержания давления воздуха питания пневматических приборов и средств автоматизации. ФСДВ – имеет коррозионностойкое исполнение ФСДВ-Ор предназначенное для эксплуатации в среде, содержащей до 10мг/м ³ сероводорода или сернистого ангидрида и в аварийных ситуациях (в течении 3-4 часов) – до 100мг/м ³ сероводорода или сернистого ангидрида до 200мг/м ³ . Загрязненность воздуха на входе - класс 3 или 5 ГОСТ 17433-80 Загрязненность воздуха на выходе - класс 0 или 1 ГОСТ 17433-80 Давление воздуха на входе: ФСДВ-6 – от 0,25 до 0,6МПа; ФСДВ-10 – от 0,6 до 1МПа, МПа(кгс/см ²) - 1(10) Диапазон изменения настройки регулируемого давления на выходе: ФСДВ-6 – от 0,03 до 0,25МПа; ФСДВ-10 – от 0,03 до 0,6МПа Максимальный расход воздуха на выходе - 8 м ³ /ч (ФСДВ-6); 15м ³ /ч (ФСДВ-10) Тип соединения с внешними пневматическими линиями по ГОСТ 25165: 00-01-1, 00-02-2 Климатические исполнения: У1 – но для работы при температуре от –50 до +60°С и относительной влажности до 95%; Т1 – но для работы при температуре от –25 до +60°С и относительной влажности до 100% Габаритные размеры, мм - 150x82x242 Масса, кг, не более: 1,25						СПЗ
15.5	Индикаторы засоренности воздухо -	Для контроля засоренности воздухоочистителей двигателей, в том числе большегрузных машин (КамаЗ), тракторов, сельскохозяйст-						СПЗ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики			Изготовитель
	очистителей ИЗВ-500 ИЗВ-600 ИЗВ-700 ТУ 25.02-1749-75	венных машин и другой техники. Предел измеряемого разрежения, при котором отрабатывается сигнал, кПа: ИЗВ-500 – $5 \pm 0,25$; ИЗВ-600 – $6 \pm 0,3$; ИЗВ-700 – $7 \pm 0,35$ Рабочее положение – вертикальное, с допусаемым отклонением на угол до 30° Параметры окружающей среды: температура, $^\circ\text{C}$ – от -40 до $+80$; относительная влажность воздуха при температуре 35°C , % - 95 Масса, кг, не более - 0,1			
15.6	Фильтр фланцевый сетчатый ФФС Фильтр фланцевый магнитный ФФМ Фильтр магнитный муфтовый ФММ СНИЦ494 725 001ТУ	Для очистки воды, пара и других сред, неагрессивных к материалам фильтра (корпус чугун СЧ18, сетка сталь 12Х18Н10Т) от твердых примесей, попадающих в трубопроводы извне, а также частиц, образовавшихся в результате износа деталей трубопроводной арматуры. Диаметр условного прохода D_u , мм – 40, 50, 80, 100 (10, 25, 32 для ФММ) Условная пропускная способность, K_v , $\text{м}^3/\text{ч}$, $\pm 10\%$ - 30, 50, 100, 190 Условное давление рабочей среды, МПа – 1,6 Номинальный размер фильтрующего элемента в свету, мм – от 1,4 до 1,6 Максимальный перепад давления, МПа, не более – 0,1 Температура рабочей среды, $^\circ\text{C}$ – 225 Масса, кг, не более – от 7,8 до 31			САОТ
15.7	Фильтр пресс рамный ФПР-315	Предназначен для фильтрации под избыточным давлением нейтральных, щелочных или кислых суспензий, содержащих до $500\text{кг}/\text{м}^3$ твердых частиц с возможностью промывки и продувки осадка. Применяется на станциях нейтрализации для очистки промышленных стоков.			САОТ
15.8	Фильтры газовые ФГ ТУ У25068140.002-98	Фильтры предназначены для очистки газа от пыли, ржавчины и других твердых частиц. Фильтр изготавливается в исполнении, которое пригодно для работы со счетчиками газа ЛГ и РГ всех типов.			ИПФ
D_u , мм	Максимальное рабочее, избыточное давление, МПа		Длина фильтра, мм	Применение в комплекте со счетчиком газа	
50	0,63		175	РГ-40	
80	0,63		240	ЛГ-80, РГ-100	
	1,0; 1,6; 2,5; 4,0; 6,3; 8,0; 10,0			ЛГ-80	
100	0,63; 1,0; 1,6; 2,5; 4,0; 6,3; 8,0; 10,0		300	ЛГ-100	
125	0,63		360	РГ-250	
	0,63		450	ЛГ-150	
150	0,63		360	РГ-400	
	0,63		440	РГ-600	
	1,0; 1,6; 2,5; 4,0; 6,3; 8,0; 10,0		450	ЛГ-150	
200	0,63		500	РГ-1000	
	1,0; 1,6; 2,5; 4,0; 6,3; 8,0; 10,0		600	ЛГ-200	
15.9	Фильтр сетчатый МИГ-ф ТУ39-0137095-002-91 МИГ-Ф с быстросъемной крышкой ТУ431829-004-0147654-02	Фильтры предназначены для очистки от механических примесей сырой и товарной нефти. Применяются на узлах учета нефти предприятий нефтяной и других отраслей промышленности. Фильтры предназначены для эксплуатации в условиях взрывоопасных зон всех классов помещений и наружных установках класса В-1г, в которых могут образовываться взрывоопасные смеси горючих газов и паров с воздухом категорий IIA, IIB и групп T1, T2, T3, T4, T5 и T6. Рабочая среда – сырая и товарная нефть с параметрами: Температура от 0 до $+60^\circ\text{C}$; Вязкость кинематическая $(1-100)10^{-6}\text{м}^2/\text{с}$; Температура окружающей среды от -50 до $+50^\circ\text{C}$			БОЗН
Исполнение фильтра	Условный проход, мм	Условное давление, МПа	Пропускная способность, $\text{м}^3/\text{ч}$	Поверхность фильтрации, м^2	Масса, кг
МИГ-Ф-40-1,6	40	1,6	42	0,15	174
МИГ-Ф-40-2,5		2,5			176
МИГ-Ф-40-4,0		4,0			231
МИГ-Ф-40-6,3		6,3			236
МИГ-Ф-40-16		16,0			326
				0,18	

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики					Изго- товитель
		Условное да- вление, МПа	Пропускная способ- ность, м ³ /ч	Поверхность фильтра- ции, м ²			
МИГ-Ф-50-1,6	50	1,6	72	0,15			176
МИГ-Ф-50-2,5		2,5					178
МИГ-Ф-50-4,0		4,0					234
МИГ-Ф-50-6,3		6,3					238
МИГ-Ф-50-16		16,0		0,18			339
МИГ-Ф-65-1,6	65	1,6	120	0,15			182
МИГ-Ф-65-2,5		2,5					184
МИГ-Ф-65-4,0		4,0					210
Исполнение фильтра		Условный проход, мм		Условное да- вление, МПа	Пропускная способ- ность, м ³ /ч	Поверхность фильтра- ции, м ²	
МИГ-Ф-65-6,3		6,3		0,18			222
МИГ-Ф-65-16		16,0					354
МИГ-Ф-80-1,6	80	1,6	42	0,15			267
МИГ-Ф-80-2,5		2,5					268
МИГ-Ф-80-4,0		4,0					328
МИГ-Ф-80-6,3		6,3					342
МИГ-Ф-80-16		16,0		0,18			357
МИГ-Ф-100-1,6	100	1,6	300	0,25			263
МИГ-Ф-100-2,5		2,5					324
МИГ-Ф-100-4,0		4,0					400
МИГ-Ф-100-6,3		6,3					506
МИГ-Ф-150-1,6	150	1,6	600	0,25			275
МИГ-Ф-150-2,5		2,5					370
МИГ-Ф-150-4,0		4,0					428
МИГ-Ф-150-6,3		6,3					593
МИГ-Ф-200-1,6	200	1,6	1200	0,8			714
МИГ-Ф-200-2,5		2,5					870
МИГ-Ф-200-4,0		4,0					1085
МИГ-Ф-200-6,3		6,3					1471
МИГ-Ф-250-1,6	250	1,6	1900	0,8			745
МИГ-Ф-250-2,5		2,5					919
МИГ-Ф-250-4,0		4,0					1106
МИГ-Ф-250-6,3		6,3					1575
МИГ-Ф-400-1,6	400	1,6	4500	1,7			1394
МИГ-Ф-400-2,5		2,5					1694
МИГ-Ф-400-4,0		4,0					2248
МИГ-Ф-400-6,3		6,3					3044
15 10	Фильтры горизон- тальные МИГ-ФГ ТУ39-00147654-045-96	Фильтры предназначены для очистки механических примесей сы- рой товарной нефти и нефтепродуктов на узлах учета нефти и продуктов на объектах нефтепродуктов Рабочая среда нефть (товарная и сырая) со следующими параметрами температура – от +5 до +60°С, вязкость до 1000сСт, плотность от 700 до 1200кг/м ³ , содержание воды – до 100% объем, содержание механических примесей, не более – 0,5%масс, содержание парафина, не более 9% масс, содержание сернистых соединений, не более – 3% масс нефтепродукты (бензин, керосин, дизельное топливо, мазут температура – от +5 до +80°С, вязкость до 50сСт, плотность от 700 до 1000кг/м ³ , содержание механических примесей, не более – 0,5%масс, Температура окружающей среды – от –50 до +40°С Допустимый перепад давления на загрязненных фильтрах, не бо- лее 0,2МПа					БОЗН
Обозначение фильтра	Условный проход, мм	Условное давление, МПа	Пропускная спо- собность, м ³ /ч	Габаритные размеры, мм			Масса, кг
МИГ-ФГ-40-4,0	40	4,0	42	1027	300	860	116
МИГ-ФГ-65-4,0	65		120				119
МИГ-ФГ-80-4,0	80		180				122
МИГ-ФГ-100-4,0	100		300	1415	500	1010	308
МИГ-ФГ-150-4,0	150		600	1092	340	880	320
МИГ-ФГ-40-6,3	40		42				142
МИГ-ФГ-65-6,3	65	120	148				

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики					Изго- товитель
МИГ-ФГ-80-6,3	80	6,3	180	1472	525	1030	150
МИГ-ФГ-100-6,3	100		300				327
МИГ-ФГ-150-6,3	150		600				357
15.11	Фильтры сетчатые фланцевые ФСФ-50	Фильтр предназначен для очистки воды, поступающей в систему отопления и горячего водоснабжения, от механических примесей. Фильтры состоят из корпуса, крышки, пробка С420 ГОСТ 1412-85; фильтр-сетка-1-1,4 НУ ГОСТ 3826-82.					УУЗТ
Наименование параметров		Условный диаметр, мм					
		50		80			
Условное давление, МПа		1,6		1,6			
Длина, мм		230		310			
Высота, мм		215		260			
Размер фланца, мм		Ø125		Ø195			
Масса, кг		14,5		24,5			
		Температура регулируемой среды, °С – до 180					
		Средний срок службы, лет - 12					
16. ДИАФРАГМЫ							
16.1	Диафрагма ДВС ГОСТ 26969-86	Диафрагмы предназначены для создания местной разницы давлений вследствие изменения скорости потока измеряемой среды и применяются в комплекте с преобразователями разности давлений в системах контроля, регулирования и управления технологическими процессами при измерении расхода жидкостей, пара, газов. Условный проход трубопровода, мм - 50-400 Условное давление, МПа - 32 Диапазон температур рабочей среды, °С - +1 до +350 Габаритные размеры, мм: 80-453, толщина – 2,5-12мм Масса, кг – 0,10-12					ИПФ
	Диафрагма ДВС ГОСТ 8.563.1-97, ГОСТ 8.563.2-97	Диафрагма бескамерная с угловым способом отбора перепада давления на высокое давление. Выпускается под фланцы исполнений 1,2 ГОСТ 12815-80 и под фланцы ГОСТ 12821-80. Условное давление, кгс/см ² - 320 Условный проход трубопровода, мм – 50-400 Материал диска – сталь 12Х18Н10Т Материал камер, фланцев – сталь 20, 25					ПОТ
16.2	Диафрагма ДФС ГОСТ 8.563.1-97, ГОСТ 8.563.2-97	Диафрагма с фланцевым способом отбора перепада давления на высокое давление. Выпускается под фланцы исполнений 1,2 ГОСТ 12815-80 и под фланцы ГОСТ 12821-80. Условное давление, кгс/см ² - 100 Условный проход трубопровода, мм – 50-400 Материал диска – сталь 12Х18Н10Т Материал камер, фланцев – сталь 20, 25					ПОТ
16.3	Диафрагма камерная ДКС ГОСТ 8.563.1, 8.563.2, 8.563.3	Диафрагма (сужающее устройство) предназначено в комплекте с датчиками разности давлений (Метран-43Ф-ДД, Метран-44-ДД, Метран-49-ДД, Метран-22-ДД, Сапфир-22М-ДД) для измерения расхода жидкостей, пара, газа методом переменного перепада давлений. Диафрагма устанавливаемая во фланцах трубопровода с параметрами: условный проход трубопровода, мм - 50 – 500; Давление условное, МПа - 0,6 10 Материал корпуса кольцевой камеры: сталь 20, сталь 25. Материал диафрагмы: сталь 12Х18Н10Т.					ЧКМ МАОМ ПОТ РТ РИЗУР
	Диафрагма ДКС ГОСТ 26969-86	Диафрагмы предназначены для создания местной разницы давлений вследствие изменения скорости потока измеряемой среды и применяются в комплекте с преобразователями разности давлений в системах контроля, регулирования и управления технологическими процессами при измерении расхода жидкостей, пара, газов. Условный проход трубопровода, мм - 50-500 Условное давление, МПа - 10 Диапазон температур рабочей среды, °С - +1 до +350 Габаритные размеры, мм: 80-555, толщина – 2,5-20мм Масса, кг – 0,10-34					ИПФ
16.4	Диафрагма бескамерная	Диафрагма (сужающее устройство) предназначено в комплекте с датчиками разности давлений (Метран-43Ф-ДД, Метран-44-ДД,					ЧКМ МАОМ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель
	ДБС ГОСТ 8,563.1, 8.563.2, 8.563.3	Метран-49-ДД, Метран-22-ДД, Сапфир-22М-ДД) для измерения расхода жидкостей, пара, газа методом переменного перепада давлений. Диафрагма устанавливаемая во фланцах трубопровода с параметрами: условный проход трубопровода, мм - 300 – 1200; Давление условное, МПа - 0,6; 1,6; 2,5; 4,0 Материал диафрагмы: сталь 12Х18Н10Т.	ПОТ РТ РИЗУР
	Диафрагма ДБС ГОСТ 26969-86	Диафрагмы предназначены для создания местной разницы давлений вследствие изменения скорости потока измеряемой среды и применяются в комплекте с преобразователями разности давлений в системах контроля, регулирования и управления технологическими процессами при измерении расхода жидкостей, пара, газов. Условный проход трубопровода, мм – 300-1000 Условное давление, МПа - 4 Диапазон температур рабочей среды, °С - +1 до +350 Габаритные размеры, мм: 365-1150, толщина – 6-35мм Масса, кг – 3,9-156	ИПФ
16.5	Диафрагма камерная ДФК ГОСТ 8,563.1, 8.563.2, 8.563.3	Диафрагма (сужающее устройство) предназначено в комплекте с датчиками разности давлений (Метран-43Ф-ДД, Метран-44-ДД, Метран-49-ДД, Метран-22-ДД, Сапфир-22М-ДД) для измерения расхода жидкостей, пара, газа методом переменного перепада давлений. Диафрагма фланцевая, камерная, имеет оригинальную конструкцию, которая позволяет сочетать камерный способ отбора давления и фланцевое соединение. Разработана по типу ДКС для Ду меньше 50мм. Материал корпуса кольцевой камеры: сталь 20, сталь 25. Материал диафрагмы: сталь 12Х18Н10Т.	ЧКМ
17. СОСУДЫ			
17.1	Сосуды разделительные СР-25 СР-40 ТУ25-7439.0018-90.	Сосуды предназначены для защиты внутренних полостей дифманометров от непосредственного воздействия измеряемых агрессивных сред путем передачи измеряемого давления через разделительную жидкость. Материал для всех моделей: сталь 20, сталь 12Х18Н10Т. Условное давление, МПа: 25 – для СР-25; 40 – для СР-40	МАОМ
17.2.	Сосуд уравнивательный СУ-25 СУ-40 ТУ25-7439.0018-90	Сосуды предназначены для исключения влияния на результат измерений высоты столба жидкости в импульсной линии путем поддержания постоянного уровня жидкости в сосуде по отношению к измеряемому переменному уровню в резервуаре при измерении дифманометрами уровня жидкости в резервуарах, а также перепада давления или расхода жидкостей с температурой свыше 100 °С для обеспечения равенства плотностей жидкости в импульсных линиях. Материал для всех моделей: сталь 20, сталь 12Х18Н10Т. Условное давление, МПа: 25 для СУ-25; 40 для СУ-40	МАОМ
17.3	Сосуды уравнивательные СУ ТУ 311-7604.000-91 условное обозначение СУ-6,3 СУ-16	Для поддержки уровня жидкости в соединительных трубопроводах во время измерения уровня в резервуарах, а также для обеспечения разности густоты во время замеров разницы давлений и расхода при температуре выше 100 °С. Условное давление, МПа - 6,3; 16 Диапазон температур рабочей среды, °С - :1-350 Габаритные размеры, мм - 330x172x144 Масса, кг - 6,4	ИПФ
17.4	Сосуды уравнивательные двухкамерные СУ ТУ25-02.030460-78 типоразмеры 5412 5423 5424	Для измерения уровня жидкости в барабанах паровых котлов, с целью исключения влияния столба жидкости в соединительном трубопроводе на результаты измерения. Условное давление, МПа - 25 Диапазон температур рабочей среды, °С - 1-350 Габаритные размеры, мм - 170x113x118 Масса, кг - 18	ИПФ
17.5	Сосуды уравнивательные конденсационные	Для установки и поддержания в них постоянного уровня конденсата в измерительной системе.	ИПФ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель
	СК Условное обозначение СК-4 СК-10	Условное давление, МПа – 4,10 Диапазон температур рабочей среды, °С – 1-350 Габаритные размеры, мм – 188x200x255 Масса, кг – 5,2	
	Сосуды уравнительные конденсационные СК	Сосуды уравнительные конденсационные предназначены для поддержания постоянства и равенства уровней конденсата в соединительных линиях, передающих перепад давлений от диафрагмы к датчикам разности давлений, при измерении расхода пара.	ЧКМ
	ТУ25-7439.0018-90		
	Условное обозначение	Условное давление, МПа	Пробное давление, МПа
	СК-4-1-А	4	6
	СК-4-1-Б		
	СК-10-1-А	10	15
	СК-10-1-Б		
	СК-40-А	40	56
	СК-40-Б		
17.6	Сосуды уравнительные разделительные СР Условное обозначение СР-6,3 СР-16	Для установки и поддержания в них постоянного уровня жидкости, а также для защиты аппаратуры от воздействия агрессивной измеряемой среды разделительной жидкостью. Условное давление, МПа – 6,3; 16 Диапазон температур рабочей среды, °С – 1-50 Габаритные размеры, мм – 375x162x230 Масса, кг – 6,1	ИПФ
	Сосуды уравнительные СР ТУ25-7439.0018-90	Сосуды уравнительные предназначены для защиты внутренних полостей датчиков от непосредственного воздействия измеряемых агрессивных сред путем передачи давления через разделительную жидкость.	ЧКМ
	Условное обозначение	Условное давление, МПа	Пробное давление, МПа
	СР-6,3-2-А	6,3	9,5
	СР-6,3-2-Б		
	СР-25-2-А	25	35
	СР-25-2-Б		
	СР-6,3-4-А	6,3	9,5
	СР-6,3-4-Б		
	СР-25-4-А	25	35
	СР-25-4-Б		
	СР-40-А	40	56
	СР-40-Б		
17.7	Сосуды СКУР	Сосуды предназначены для поддержания постоянства и равенства уровня конденсата в измерительных системах - уравнительные конденсационные, равенства уровня жидкости в импульсных линиях при измерениях - уравнительные; для защиты внутренних полостей приборов от непосредственного воздействия измеряемых агрессивных сред – разделительные, в том числе в условиях АЭС. Условное давление, кгс/см ² - 100, 250 Материал - Ст.20 ГОСТ 1050-88(а) Ст.12Х18Н10Т ГОСТ 5632-72(б) Габаритные размеры, мм - 300x280	ПОТ
18. ПРИБОРЫ РАЗНЫЕ			
18.1	Компактная система измерения расхода по перепаду давления Deltator DPO 10, 12, 15, DPP 10	Область применения: измерение расхода газов, пара и жидкостей (универсальный и широко распространенный метод); измерение объемного или массового расхода; для экстремальных условий процесса: температура до до 300°С, номинальное давление до PN420. Особенности и преимущества: для трубопроводов диаметром от Ду 4 до Ду 1200; стандартизован в соответствии с DIN 1952 и ISO 5167; прочная и надежная конструкция; возможность замены (Deltabar S) без остановки процесса; широкий диапазон рабочих температур/ давлений; простота установки и запуска; малые потери давления; интерфейсы PROFIBUS и HART. Основные технические данные: перепады давления (диапазон измерения):	ЧТП, Endress +Hauser
	Диаграмма сопло, сопло	Жидкости: 4 мбар...600мбар; газы: 5мбар...200мбар	
	Вентури	Пар: 60мбар...2500мбар	
	Трубка Пито	Жидкости: 5мбар...80мбар; газы: 0,5мбар...80мбар; пар: 3мбар...50мбар	

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель
	Диаметр трубопровода	Диаграмма : Ду 4...Ду2000; трубка Пито: Ду25... Ду12000; сопло: Ду50... Ду600; сопло Вентури: Ду 100... Ду1200.	
	Температура процесса	Газы/жидкости: до +200°C; пар: до +300°C	
	Номинальное давление	До PN 420	
	Варианты электроники (Deltabar S)	4-20мА (HART); PROFIBUS-PA; Foundation Fieldbus	
	Модули систем измерения расхода по перепаду давления Deltaset DPO 50, 51, 52, 53, DPP 50, DPV 50, DPM 50 DPC 50	Температура процесса: -200... 1000°C	
18.2	Указатель расхода МТП-280Р-М1 ТУ25.02.131329-78	Для измерения расхода: азота, аргона, гелия, углекислого газа и водорода по их давлениям, при критическом истечении этих газов через расходные шайбы Класс точности – 1,5; 2,5	АОБ
Рабочая среда		Предел измерений, МПа	Предел измерений, л/мин
			Черная шкала
			Красная шкала
Азот		0-0,4	15-37
Углекислый газ			5-12
Аргон		0-0,6	5-14
Водород			5-16
Гелий			5-20
Аргон		0-1,0	10-40
Аргон			0,5-2,5
Азот		0-1,6	0,5-4,0
		Диаметр корпуса, мм – 60 Исполнение штуцера – радиальное Монтажная резьба – М12х1,5-8g Степень защиты – IP40 ГОСТ 14254-80 Условия эксплуатации: температура окружающего воздуха, °С – от –50 до 60; относительная влажность при температуре 35°C, % - 95; Группа исполнений по устойчивости и прочности к воздействию синусоидальных вибраций – N 3 ГОСТ 12997-84 Средняя наработка на отказ, ч – 1х10 ⁵ Масса, кг – 0,151 Полный срок службы, лет - 10	
18.3	Микропроцессорное устройство регистрации МУР-1001.7 (HECTOR)	Устройство предназначено для ретроспективной регистрации параметров потребления энергоресурсов. Регистратор представляет собой интеллектуальное устройство, оснащенное энергонезависимой памятью и таймером Устройство работает в комплекте с тепловычислителями типа SUPERCAL, MULTICAL, ВКТ, расходомерами холодной и горячей воды с числоимпульсным выходом, счетчиками активной и реактивной энергии с импульсным выходом, датчиками и приборами. Условия эксплуатации: Рабочий диапазон температур – от +5 до +50°C; Относительная влажность при 25°C – 80% Питание: блоком питания типа PS – сеть 220+/-22В частотой 50+/-0,5Гц с содержанием гармоник до 5%; блоком питания UPS – сеть 220+/-22В частотой 50+/-0,5Гц с содержанием гармоник до 5%, время автономной работы регистратора при отключении 220В от 3 час до 500час в зависимости от варианта исполнения регистратора и UPS; Блоком питания типа ВА – время автономной работы регистратора от 10 до 50 месяцев в зависимости от варианта исполнения МУР. Максимальное количество подключаемых внешних устройств - 4	АОТ
18.4	Блок обработки данных. VEGA-03 407213.00.00.000ТУ	Блок предназначен для вычисления: объема и расхода жидкости в составе турбинных счетчиков НОРД, МИГ и других счетчиков – расходомеров с магнитоиндукционными датчиками НОРД-И2У-02, НОРД-И2У-04; влажности и объема чистой нефти на узлах учета нефти в составе влагомеров ВНП-100 и ВСН-БОЗНА и в комплекте	БОЗН

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель
		<p>со счетчиками жидкости.</p> <p>Блок с входной искробезопасной цепью уровня «ib» выполнен в соответствии с ГОСТ Р 51330.4-99. Имеет маркировку взрывозащиты - 1[Exib]IIAT4 и предназначен для установки вне взрывоопасных зонах.</p> <p>Предел относительной погрешности преобразования входных частотных сигналов в диапазоне от 16 до 5000Гц и входных токовых сигналов в диапазоне от 4 до 20мА в показания в единицах объема, расхода, влажности и в выходные сигналы не более $\pm 0,01\%$.</p> <p>Выходной токовый сигнал по каналу измерения расхода, влажности от 4 до 20мА</p> <p>Параметры питающей сети: напряжение – 220В; частота 50Гц</p> <p>Потребляемая мощность, не более 25ВА</p> <p>Габаритные размеры, не более:</p> <p>длина 210мм;</p> <p>ширина 130мм;</p> <p>высота 93мм</p> <p>Масса, не более 1,2кг</p>	
18 5	<p>Блок электронный НОРД-ЭЗМ ТУ39-01-417-78 42 1393</p>	<p>Блок предназначен для пересчета импульсов от передающего преобразователя турбинного счетчика жидкости или газа и выпускается в шести исполнениях.</p> <p>Температура окружающей среды от +5 до +40°C, относительная влажность до 95% при температуре +30°C</p> <p>Функциональное назначение – пересчет импульсов от передающего преобразователя счетчика жидкости или газа в единицы объема, накопление и преобразование в показания отсчетного устройства, импульсно - кодовый сигнал и с носителем в виде замыкающих контактов.</p> <p>Параметры питающей сети: напряжение, В – 220; частота, Гц – 50</p> <p>Диапазон входных частот от 16 до 1000Гц</p> <p>Предел допускаемой относительной погрешности, % - $\pm 0,1$</p> <p>Потребляемая мощность, ВА - 30</p> <p>Средняя наработка на отказ - 900, 25000 ч</p> <p>Габаритные размеры, мм – 500x138x198; 191x138x198</p> <p>Масса, кг – 4, 8</p>	БОЗН
18.6	<p>Устройство обработки информации ПИК ПИК 466945 001ТУ Госреестр № 17099-98</p>	<p>Устройство предназначено для обработки информации, поступающей от первичных датчиков, а также отображения и регистрации результатов по коммерческому учету нефти и нефтепродуктов. Устройство используется в составе узлов учета нефти и нефтепродуктов.</p> <p>Напряжение питания – 220В</p> <p>Параметры входных сигналов:</p> <p>9 каналов аналогового токового сигнала от 4 до 20мА;</p> <p>5 каналов преобразователей температуры типа ТСП-1187;</p> <p>1 канал импульсного сигнала напряжением от 2,5 до 28В;</p> <p>6 каналов частотного сигнала от 16 до 5000Гц, амплитуда $12\pm 2,4В$;</p> <p>4 канала частотного сигнала от 700 до 925Гц$\pm 20\%$, амплитуда 5В с постоянной составляющей от 24,25 до 27В;</p> <p>4 канала сигналов датчика старт/стоп ТПУ напряжением от 2,5 до 28В</p> <p>Пределы относительной погрешности преобразования входных сигналов – по каналам: аналогового токового сигнала 4-20мА, не более $\pm 0,1\%$; частотного сигнала 16-5000Гц, не более $\pm 0,05\%$</p> <p>Абсолютная погрешность преобразования по каналу преобразователей температуры ТСП-1187, не более $\pm 0,2^\circ C$</p> <p>Предел относительной погрешности вычисления массы брутто, нетто, объема, не более $\pm 0,05\%$</p> <p>Температура окружающего воздуха – от +5 до +50°C</p> <p>Потребляемая мощность – не более 550ВА</p> <p>Габаритные размеры 420x360x170мм</p> <p>Масса, не более, 15кг</p>	БОЗН
18.7	<p>Измерительный комплекс СГ-ЭК</p>	<p>Комплекс предназначен для измерения мгновенного расхода и коммерческого учета количества природного газа, приведенного к нормальным условиям.</p> <p>Состав:</p> <p>Турбинный счетчик газа СГ-16М (СГ-75М) или ротационный типа RVG с импульсным выходом сигнала; электронный корректор объема газа ЕК-88/К со встроенным в корпус датчиком абсолютного</p>	АПЗ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики		Изго- витель
		<p>давления; датчик температуры (термометр сопротивления Pt-100, вмонтированный в корпус счетчика газа. Диаметр условного прохода, мм - 50, 80, 100, 150, 200 Верхние пределы измерения, м³/ч - 100, 160, 200, 250, 400, 650, 800, 1000, 1600 Диапазон измерения комплекса, Q_{мин}/Q_{max} : 1:20 – для СГ-16М (СГ-75М); 1:100 – для RVG Максимальное рабочее давление:</p>		
		<p>счетчика СГ-16М – 16бар; счетчика СГ-75М – 75бар; счетчика RVG – 16бар Диапазон температур, °С: окружающей среды - от -10 до +60; измеряемого газа - от -20 до +50 Электропитание комплекса – от двух литиевых батарей, ресурс – не менее 5лет; от внешнего источника питания USV-88X Межповерочный интервал: комплекса СГ-ЭК – 5лет; счетчика СГ – 3 года; счетчика RVG – 4 года</p>		
18 8	<p>Метрологическое поверочное оборудование установка имитационная ПОТОК-8 Государственный реестр № 11710-89</p>	<p>Установка предназначена для беспроточной градуировки и проверки измерительных преобразователей расхода электромагнитных типа ИПРЭ, класс точности 0,5. Установка предназначена для работы от сети напряжением 220В, частотой 50Гц при температуре окружающего воздуха от 10 до 35°С и относительной влажности до 80% при 35°С. потребляемая мощность не более 12ВА Состав: преобразователь магнитного поля (ПМП – типоразмер которого определяется диаметром условного прохода датчика ИПРЭ (50, 80, 100, 150, 200); интегрирующий преобразователь напряжения ИПН-1.</p>		АПЗ
	Поверяемый ИПРЭ	Состав ПОТОК-8	Габаритные размеры, мм	
	ИПРЭ-40	ПМП-40	237x131x37	
		ИПН-1	357x242x153	
	ИПРЭ-50	ПМП-50	226x131x48	
		ИПН-1	357x242x153	
	ИПРЭ-80	ПМП-80	272x164x78	
		ИПН-1	357x242x153	
	ИПРЭ-100	ПМП-100	308x193x98	
		ИПН-1	357x242x153	
	ИПРЭ-150	ПМП-150	368x247x148	
		ИПН-1	357x242x153	
	ИПРЭ-200	ПМП-200	443x303x198	
		ИПН-1	357x242x153	
		<p>Масса ПМП от 0,35 до 3,7кг Масса ИПН – 1 не более 5кг</p>		
18.9	<p>Установка поверочная расходомерная для газосчетчиков УПСГ-2500 Госреестр № 14431-00</p>	<p>Установка расходомерная для газосчетчиков (УПСГ) с диапазоном расходов от 1 до 2500м³ предназначена для поверки, калибровки и градуировки на воздухе коммерческих общепромышленных скоростных газовых счетчиков ТСГ и СГ с диаметром условного прохода от 50 до 200мм с погрешностью не более 1%. Температура рабочей среды - 20±5°С Предел допускаемой относительной погрешности установки при измерении объема газа, не более - ±0,35% Потребляемая мощность, не более – 19кВт Питающее напряжение – 220В, 380В частотой 50Гц Избыточное давление воздуха перед соплом установки – 4000⁺⁷⁰⁰₋₅₀₀Па Габаритные размеры установки: агрегатная часть – 4200x1100x1500мм; измерительный участок – 3300x400x850мм; стол оператора – 1750x800x1800мм Время поверки одного счетчика на обном расходе, не более – 200с Масса установки в комплекте с приборами, не более – 3000кг</p>		АПЗ
18.10	<p>Система измерения параметров нефте-газовой смеси Ультрафлю</p>	<p>Система измерения параметров нефте-газовой смеси предназначена для непрерывного и одновременного контроля расхода продуктов нефтяной скважины (нефти, воды, газа) с различной структурной многофазного потока и режимами течения без предварительного его сепарирования с измерением контролируемых пер</p>		АПЗ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изго- витель	
		<p>вичных параметров потока в реальном режиме времени с накоплением и сохранением ее в памяти контроллера; передачей полученной информации по запросу на внешнюю ЭВМ для вычисления и регистрации объемов отдельных компонентов нефте-водо-газово смеси.</p> <p>Диапазон измерения давления, МПа – 0-40 Диапазон измерения температуры, °С – от –10 до +60 Диапазон измерения объемного расхода жидкости, м³/сутки – от 2</p>		
		<p>до 150 Диапазон измерения объемного расхода воды, м³/сутки – от 0 до 120 Диапазон измерения объемного расхода газа, м³/сутки – от 3 до 400 Время готовности не более, мин - 3 Глубина архива не менее, месяц – 1 Интерва записи в архив, с – 30 Время хранения информации при отключенном питании не менее, лет - 5 Потребляемая мощность не более, ВА - 250 Условия эксплуатации системы: диапазон рабочих температур – от –40 до +50°С Воздействие относительной влажности до 100% при температуре +30°С и более низких температурах с конденсацией влаги в соответствии с ГОСТ 12997 к группе исполнения С2 Параметры контролируемой среды: жидкость, м³/сутки – от 2 до 150; нефть, м³/сутки – от 2 до 150; вода, м³/сутки – до 120, газ, м³/сутки – от 3 до 400, температура, °С – от –4 до +50; давление, МПа – не более 4,0; вязкость, сСт – не более 400; минерализация пластовых вод, г/л – не более 200; максимальное сопротивление, кПа – не более 1,0</p>		
18.11	Пункт учета расхода газа с электрообогревом ПУРГ		СГ	
Наименование параметра или размера		Значения для исполнения		
		ПУРГ-100	ПУРГ-200	ПУРГ-04А
Ду, мм (счетчика)		50	80	100
Счетчик		СГ16-100	СГ16-200	СГ16-400
Наибольший расход, м ³ /ч, при 0,005МПа		100	200	400
Наименьший расход, м ³ /ч, при 0,005МПа		10	10	40
Наибольший приведенный к нормальным условиям расход в зависимости от рабочего избыточного давления:				
0,4МПа		500	1000	2000
0,6МПа		700	1400	2800
1,2МПа		1400	2600	5200
Масса, кг		324	385	385
18.12	Пункт учета расхода газа с газовым обогревом ПУРГ-04М	<p>Внутри шкафа установлены: термометр манометрический самопишущий, манометр самопишущий, счетчик газа СГ16-800. Рабочее давление, МПа – до 1,2 Условный проход счетчика, мм – 150 Наибольший расход, м³/ч, при давлении 0,005МПа - 800 Наименьший расход, м³/ч, при давлении 0,005МПа -40 Наибольший, приведенный к нормальным условиям, расход в зависимости от рабочего избыточного давления, м³/ч: 0,4МПа – 4000; 0,6МПа – 5600; 1,2МПа – 10400 Масса, кг, не более - 1000</p>	СГ	
18.13	Имитатор расхода жидкости	<p>Предназначен для имитации расхода жидкости при настройке и поверке приборов измерительных счетчиков жидкости ультразвуковых «Расход-7» Диапазон имитации расхода, м³/ч – 0,1-40000 Обеспечение установки периодов автоциркуляции по потоку и про-</p>	СН	

№№ п/л	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изготовитель
		тив потока с дискретностью не более 100нс с абсолютной погрешностью, нс в пределах: 0-1000нс - ±1; 1100-2000нс - ±1,5; 2100-4000нс - ±2 Параметры питания: постоянный ток напряжение питания, В - 5±0,25; потребляемая мощность, ВА - 5	
18.14	Интегрирующий прибор ИП 42 3714	Прибор предназначен для автоматического учета расхода продуктов (жидких или газообразных) за счет суммирования сигнала с датчика расхода с линейной шкалой и его преобразования в числовые показания электромеханического счетчика в единицах расхода. Выходной сигнал - 0-5, 0-20, 4-20 мА, 0-10 В Верхний предел мгновенного значения расхода соответствует стандартному ряду шкал($G \times 10^N$ по ГОСТ 8032-84): 1,0; 1,25; 1,6; 2,0; 2,5; 3,15; 4,0; 5,0; 6,30; 8,0 м ³ /ч Приведенная погрешность, % - 0,4 Питание, В - 220 Габаритные размеры, мм - 48x96x200 Масса, кг - 0,5	ОВА
18.15	Имитатор расхода ИР-2 ТУ4213-003-21220450-2003	Имитатор предназначен для проверки параметров ультразвуковых преобразователей расхода, расходомеров и счетчиков, реализующих принцип синхроколец, путем создания двух последовательных импульсов с параметрами, идентичными импульсам синхроколец УИР. Количество последовательных импульсов - 2 (синхрокольца и против потока) Периоды следования импульсов, мкс - 50-3250 (период следования импульсов синхроколец при отсутствии расхода) Разность периодов последовательностей импульсов, мкс - 0-50 (разность периодов синхроколец при расходе) Дискретность установки периода следования импульсов 12,5-50нс (зависит от частоты кварцевого генератора) Питание переменным током, В - 220, 50Гц Потребляемая мощность, ВА, не более - 10 Габаритные размеры, мм - 185x225x75 Масса, кг - 2,2	Сигма-С
18.16	Установка измерения объема сжиженных газов пропана, бутана и смеси УИЖГЭ-20 ТУ25-02.542161-79	Для измерения объема сжиженных углеводородных газов по ГОСТ 27578-87, приведенного к 20°С при заполнении баллонов газобаллонных автомобилей. Расход измеряемой жидкости, м ³ /ч : наименьший - 0,96 номинальный - 3,36 наибольший - 4,8	ЛПОП
18.17	Установка УПН-40	Для перекачиваний и учета нефтепродуктов Напор, м - 15 Диаметр условного прохода, мм - 40 Производительность, м ³ /ч - 18 Вязкость рабочей жидкости, сСт - 0,55-6,0	ЛПОП
18.18	Установка для перекачивания и учета нефтепродуктов УПН-100	УПН-100 для перекачивания и учета из наземных резервуаров, ж.д. цистерн и т.д. без пульта Напор, м - 25 Диаметр условного прохода, мм - 100 Производительность, м ³ /ч - 30-80 Вязкость нефтепродукта, м ³ /ч - 0,55-6,0 Мощность электродвигателя, кВт - 11 Масса, кг, не более - 700 УПН-100 - для перекачивания и учета из заглубленных резервуаров, без пульта Высота самовсасывания, м - 6,5 Мощность электродвигателя, кВт - 11 Производительность, м ³ /ч - 35 Напор, м - 26 Вязкость нефтепродукта, м ³ /ч - 0,55-6,0 Масса, кг, не более - 750	ЛПОП
18.19	Установка	Для перекачивания нефтепродуктов	ЛПОП

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изго- витель
	УПН-65	Напор, м – 15 Диаметр условного прохода, мм – 65 Производительность, м ³ /ч – 30 Масса, кг – 105	
18 20	Комплексы измерительные УНМ-100	Комплексы предназначены для измерения перекачиваемых по трубопроводу нефтепродуктов в единицах массы при внутрихозяйственных и коммерческих учетных операциях Комплексы применяются для организации учета нефтепродуктов на нефтебазах, нефтехранилищах, нефтеперерабатывающих предприятиях и при транспортировании нефтепродуктов по магистральному трубопроводу Комплекс предназначен для эксплуатации в условиях, установленных для У категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69 при температуре окружающего воздуха от –40 до +50°С Температура подаваемого нефтепродукта должна находиться в пределах для бензина – от –18 до +35°С, для дизельного топлива и керосина – от –10 до +50°С Все оборудование входящее в состав комплекса изготовлено во взрывозащищенном исполнении, в соответствии с требованиями ГОСТ 51330 0-99 и имеет свидетельство выданное согласно ГОСТ 12 2 21-76 Диаметр условного прохода, мм – 100 Пределы допускаемой основной относительной погрешности комплекса при измерении массы нефтепродукта % - ±0,25 Минимальный объем жидкости определяемый с нормируемой погрешностью, дм ³ – 2000 Диапазон плотности измеряемой жидкости, кг/м ³ – от 680 до 900 Диапазон вязкости измеряемой жидкости мм ² /с – от 0,55 до 1,1, от 1 1 до 6,0, от 6,0 до 50 Диапазон расходов, м ³ /ч – от 10 до 130 Потеря давления при максимальном расходе, МПа, не более – 0,25 Рабочее давление, МПа, не более – 1,6 Напряжение питания комплекса, В 220 ^{+10%} 15% Присоединение к трубопроводу – фланцевое Установленная безотказная наработка, ч, не менее – 4000 Полный средний срок службы, лет, не менее – 6 Масса, кг, не более - 5000	ЛПОП
18 21	Установка измерительная групповая автоматизированная «ЭЛЕКТРОН-1500»	Установка предназначена для автоматического измерения массовых расходов компонент продукции нефтяных скважин (нефть+вода+попутный газ) Рабочая среда – водогазонефтяная смесь со следующими параметрами объемное содержание газа – от 10 до 95%, температура смеси от +5 до +60°С, объемное содержание воды и жидкости от 0 до 97,6%, плотность жидкости от 700 до 1050кг/м ³ , климатическое исполнение: установки – УХЛ1 по ГОСТ 15150 Предельное рабочее давление, МПа, не более 4,0 Количество контролируемых нефтяных скважин, шт до 8 Диапазон измерений для массового расхода жидкости, т/сутки – от 7 до 1500 Относительная погрешность по массовому расходу жидкости, % -±2,5 Объемный расход газа приведенный к нормальным условиям диапазон измерений, м ³ /сутки – от 34, 56 до 76800 Приведенная погрешность измерения расхода газа, % - ±2,5 Питание установки должно осуществляться от трехфазной сети трехфазного переменного тока с максимальным напряжением 380/220В частотой 50Гц Мощность, потребляемая установкой от сети, кВА, не более 8 Габаритные размеры составных частей установки, мм, не более блока технологического – 7000х6300х3400, блока автоматики БА-3 – 2400х1700х2800, блока автоматики БА-4 – 3400х3100х2800 Масса составных частей, кг, не более блока технологического – 20000, блока автоматики БА-3 – 1500, блока автоматики БА-4 - 3000	ТОЗЭ
18 22	Установка измери-	Установка предназначена для автоматического измерения массо-	ТОЗЭ

№№ п/п	Наименование, тип, ГОСТ, ТУ, код ОКП	Назначение, технические характеристики	Изго- витель
	<p>тельная групповая автоматизированная «ЭЛЕКТРОН-400»</p>	<p>вых расходов компонент продукции нефтяных скважин (нефть+вода+попутный газ). Рабочая среда – водогазонефтяная смесь со следующими параметрами: объемное содержание газа – от 10 до 95%; температура смеси от +5 до +60°С; объемное содержание воды и жидкости от 0 до 97,6%; плотность жидкости от 700 до 1050кг/м³; климатическое</p>	
		<p>исполнение установки – УХЛ1 по ГОСТ 15150 Предельное рабочее давление, МПа, не более 4,0 Количество контролируемых нефтяных скважин, шт. до 14 Диапазон измерений для массового расхода жидкости, т/сутки – от 2 до 400 Относительная погрешность по массовому расходу жидкости, % ±2,5 Объемный расход газа приведенный к нормальным условиям: диапазон измерений, м³/сутки – от 90 до 22000 Приведенная погрешность измерения расхода газа, % - ±2,5 Питание установки должно осуществляться от трехфазной сети трехфазного переменного тока с максимальным напряжением 380/220В частотой 50Гц Мощность, потребляемая установкой от сети, кВА, не более 8 Габаритные размеры составных частей установки, мм, не более: блока технологического Электрон-8-400– 5000х3200х3400; блока технологического Электрон-10-400– 5000х3200х3400; блока технологического Электрон-14-400– 7000х3200х3400; блока автоматики БА-3 – 2400х1700х2800; блока автоматики БА-4 – 3400х3100х2800 Масса составных частей, кг, не более: блока технологического – 7000; блока автоматики БА-3 – 1500; блока автоматики БА-4 - 3000</p>	

АДРЕСА И ТЕЛЕФОНЫ ЗАВОДОВ-ИЗГОТОВИТЕЛЕЙ (ПОСТАВЩИКОВ)

Обозначение	Полное наименование предприятия	Адреса, телефоны предприятия
АОБ	Закрытое акционерное общество «Бастор», 2003г	Россия, 433700, Ульяновская обл., р.п. Базарный Сызган, ул.Новозаводская, 1 тел. (84240) 21485 – отдел сбыта; 21671, 21668, 21428 телефакс (84240) 21489, 21485
АОТ	ОАО "Мытищинская теплосеть", ЗАО «Тепловодомер», 2003г.	141008, Московская обл., г. Мытищи, ул. Колпакова, 20 тел.: 583 07 00 – мытищинская теплосеть; 728-70-77 – ультразвуковые теплосчетчики; 744-20-80, 583-13-04 – счетчики холодной и горячей воды, теплосчетчики, фильтры факс: 583-87-21– мытищинская теплосеть; 726-53-17– ультразвуковые теплосчетчики; 586-15-77, 583-97-50 счетчики холодной и горячей воды, теплосчетчики, фильтры E-mail: tvmtech@dol.ru http://www.teplovodomer.ru
АПЗ	ОАО "Арзамасский приборостроительный завод", 2003г.	Россия, 607220, г. Арзамас, Нижегородской обл., ул. 50-летия ВЛКСМ, 8 тел : (831-47) 9-91-20, 9-91-21, 9-94-77 факс: (831-47) 4-46-68, 4-12-26 E-mail: apz@oaoapz.com http://www.oaoapz.com
БАМЗ	ОАО Барнаульский аппаратно – механический завод, 2004г.	Россия, 656031, г. Барнаул, пр-т. Строителей, 117 тел.:(8-3852) 62-52-27, 62-78-18 – отдел маркетинга; 62-58-35 – технический отдел тел./факс: (8-3852) 62-47-09, 62-52-38 – отдел маркетинга факс: (8-3852) 62-52-81- технический отдел E-mail: bamz@barrt.ru http://www.bamz.barrt.ru
БОЗН	Бугульминский опытный завод "Нефтеавтоматика", 2002г.	423230, Татарстан, г. Бугульма, ул. Воровского, дом 1 тел: (85514) 4-51-15 – директор; 4-51-18 – главный инженер; 4-26-57 – зам.директора по коммерции;

Обозначение	Полное наименование предприятия	Адреса, телефоны предприятия
		4-51-71 – главный конструктор; 4-51-13 - нач. отдела маркетинга тел./факс: (85514) 4-51-15 E-mail: bozna@bozna.ru
ВЕРЛЕ	ЗАО «Компания ВЕРЛЕ» официальный представитель фирмы E.WEHRLE GmbH (Германия), 2004г.	119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46, офис 903 Тел.: (095) 932-95-07; 101-40-60 (многоканальный) Факс: (095) 932-95-09 E-mail: info@wehrie.ru http://www.wehrie.ru
ВОИ	Всерегionalное объединение "Изотоп", 2004г.	119435, г.Москва, Погодинская ул., 22 тел.: (095) 245-01-18, 245-17-16, 245-23-67 факс: (095) 245-24-92 E-mail: isotop@isotop.ru http://www.isotop.ru
Вымпел	Общество с ограниченной ответственностью научно-производственная фирма «Вымпел», 2004г.	Российская Федерация, 410031, г. Саратов, а/я 401 Тел./факс: (8452) 27-80-05, 74-04-71, 74-04-79, 74-02-85 E-mail: vympel@overta.ru, vympel@renet.ru http://www.vympel.ru
ДПРС	Закрытое акционерное общество «ПромСервис», 2004г.	433502, Ульяновская область, г. Димитровград, ул. 50 лет Октября, 112 тел.: (84235) 2-09-93 – отдел маркетинга; 6-10-48 – отдел сбыта; 2-18-07, 2-58-32, 2-69-26, 2-53-18 E-mail: promservis@promservis.ru http://www.promservis.ru
ЗАОА	ЗАО «Альбатрос», 2004г.	127434, г.Москва, ул.Немчинова, дом 12 тел./факс (095) 01-41-73 (многоканальный), 976-42-13, 976-40-38 E-mail: market@albatros.ru – отдел маркетинга http://www.albatros.ru
ЗСП	ОАО «Завод «Старорусприбор», 2003г.	175200, г.Старая Русса, Новгородской обл., ул.Минеральная, 24 тел. (81652) 27-460, 27-414 Факс: (81652) 3-73-96 E-mail: zavod@staroruspribor.ru http://www.staroruspribor.ru
ИПФ	Открытое акционерное общество «Промприбор», 2001г.	Украина, 284000, г.Ивано-Франковск, ул. академика Сахарова, 23 тел. (03422) 2-24-56- генеральный директор; 98-252, 3-10-89, 98-515 – отдел сбыта телефакс: (03422) 3-22-05

Обозначение	Полное наименование предприятия	Адреса, телефоны предприятия
КОООЗ	ООО «Завод Кали - нинградгазавтоматика», 2002г.	236040, г. Калининград, Гвардейский пр-т, 15 тел.: (0112) 43-63-47, 57-60-30 – директор; 57-60-31 – главный инженер; 57-60-92 – начальник технического отдела; 57-61-46, 57-61-25 – отдел маркетинга
		Факс: (0112) 43-60-35 E-mail: zavodkga@gazinternet.ru http://www.KGA.ru
КППЗ	Открытое акционерное общество «Каменец-Подольский приборостроительный завод», 2002г.	Украина, 32300, Хмельницкая обл., г.Каменец-Подольский, ул.Франко, 40 тел. (03849) 33-2-23, 63-1-07, 63-4-45, 3-86-17-отдел сбыта; 63-3-28, 3-90-20 – отдел маркетинга факс (03849) 3-86-13, 3-32-03 E-mail: lad-s@kp.km.ua
ЛПОП	ОАО "Промприбор", 2004г.	303800; г.Ливны, Орловской области, ул. Мира, 40 тел./факс: (08677) 3-22-46 E-mail: sales@prompribor.ru http://www.prompribor.ru
ЛЭ	Луцкое ОАО "Электротермометрия", 2002г.	Украина, 43001, г.Луцк, ул.Ковельская,40 тел. (0332) 77-43-04, 4-22-61 факс: (0332) 77-43-07, 4-02-70, 4-34-20 E-mail:etm@lutsk.ukrpack.net http://www.etm.lutsk.ukrpack.net
МАОМ	ЗАО «Манометр» московский приборостроительный завод, 2002г.	105120, г.Москва, ул Новая Сыромятническая, 5/7 тел.: (095) 917-24-17- ген. директор,916-76-79 – расчет диафрагм, 916-78-72 – техническая консультация факс : (095) 916-77-45, 916-02-80, 916-77-16 E-mail: vjacheslav_enjutin@manometr.com
МАОТ	Закрытое Акционерное общество «Термоавтоматика», 2002г.	141006, г.Мытищи, Московской обл., Олимпийский пр., д.42 тел. /факс : 583-32-53, 583-98-43, 583-65-93 E-mail:mail@termoavtomatika.ru http://www.termoavtomatika.ru
ММЗМ	Федеральное унитарное предприятие производственное объединение машиностроительный завод "Молния", 2003г.	109391, Москва, Рязанский проспект, 6а тел.: (095) 170-46-92 тел./факс: (095) 171-28-96

Обозначение	Полное наименование предприятия	Адреса, телефоны предприятия
МНИИТ	НИИ Теплоприбор, 2004г.	129085, г. Москва, пр. Мира, 95 тел.: 217-25-57, 217-25-36, 217-24-68, 216-55-63
НППС	НПОА "СЕНСОРИКА", 2000г.	620011, г.Екатеринбург, ул.Мамина-Сибиряка, 145 тел. (8-3432) 55-90-31- начальник производства
		электронных приборов; 56-84-25- начальник производства термопреобразователей; 55-90-31,56-84-25 – отдел сбыта факс: (3432) 56-84-24, 55-57-44
ОВА	Унитарное предприятие «Водоканалавтоматика», 2003г.	Россия, 644040, г.Омск, ул. Нефтезаводская, 51 тел. (381-2) 64-00-74 – приемная директора и главного инженера; 64-44-85 – зам. директора по коммерции, отдел маркетинга и сбыта Факс: (381-2) 64-44-85 E-mail: water@omskelecom.ru http://www.wa.omsknet.ru
ОВЕН	Компания «Овен», 2004г.	109456, г.Москва, 1-ый Вешняковский проезд, д. 2 тел. (095) 171-09-21- главный инженер; 170-08-61 – нач. отдела новых разработок; 171-09-21, 174-89-40 – нач. отдела сбыта; 174-82-82, 171-08-61 – группа технической поддержки Факс: (095) 171-80-89 E-mail: sales@owen.ru, support@owen.ru http://www.owen.ru
ПОМ	ПО "Маяк", 2001г.	456780, г.Озерск, Челябинской обл., пр.Ленина, 31 тел. (35171) 4-05-30, 4-41-90, 7-56-11, 7-07-98 факс: (35171) 7-94-91, 2-38-26 E-mail: mayakokb@zona.surnet.ru
ПОТ	Казанское государственное унитарное предприятие "Теплоконтроль", 2002г.	420054, г. Казань, ул. Фрезерная,1, тел.: (8432) 78-34-04, 78-35-14, 78-35-54 телефакс: (8432) 78-33-54, 78-33-34 E-mail: teplokontrol@bancorp.ru http://www.priceorg.com/teplokont
РИЗУР	Общество с ограниченной ответственностью «РИЗУР», 2004г.	390048, Россия, г.Рязань, а/я 24 тел./факс: (0912) 24-60-84 тел.: (0912) 24-60-61 E-mail: rizur@kip.ryazan.ru http://www.rizur.sk.ru
РТ	Акционерное обще-	390011, г. Рязань, Куйбышевское шоссе, 14а

Обозначение	Полное наименование предприятия	Адреса, телефоны предприятия
	ство открытого типа «Теплоприбор», 2003г.	тел. (0912) 44-96-85 – секретарь; 44-96-59, 44-73-38 – отдел маркетинга; 44-96-83, 44-96-50, 44-96-17, 44-67-36, 44-96-19, 44-96-02 – служба продаж факс: (0912) 44-16-78
		E-mail: teplopr@teplopr.gyazan.ru http://www.teplopribor.ru
САОТ	Открытое акционерное общество «Теплконтроль», 2004г.	Россия, 215500, г.Сафоново, Смоленской обл., ул. Ленинградская, 18 тел.: (8142) 4-26-42 – генеральный директор, 1-54-15 – главный инженер, 1-54-11 – нач.маркетинга, 1-54-14 – нач отдела снабжения, 1-53-67, 4-25-26 –нач. отдела сбыта факс: (8142) 1-54-11, 4-25-26, 1-53-67, 1-54-15 E-mail: tkontrol@sci.smolensk.ru http://www.tcontrol.dfru
СГ	Открытое акционерное общество "Газаппарат", 2002г.	410012, Россия, г.Саратов, ул.Большая Казачья, 125 тел. (8452) 517-742 – главный инженер, 517-639 – зам. ген.директора по маркетингу, 517-643 – зам.ген.директора по общим вопросам; 507-943 – отдел гл.конструктора; 5062-231, 517-631 – отдел материально-технического снабжения и кооперированных поставок; 517-633 – отдел сбыта, финансовое бюро факс: (8452) 507-942 E-mail: gazapparat@renet.ru http://www.gazapparat.ru
СЗЭ	ОАО Самарский завод "Экран", 2001г.	443022, г.Самара, пр.Кирова, 24 тел.: (8462) 92-67-14, 29-25-97, 29-22-70, 29-25-94 факс: (8462) 92-67-10 E-mail: ekran@mail.vis.ru
Сигма-С	ЗАО Научно - производственное предприятие "Сигма-С", 2004г	443110, Россия, г.Самара, а/я 4102 тел.: (8462) 53-47-59 E-mail: sigma-s@smrk.ru http://www.smrk.ru/~sigma-s
СКБП	ООО СКБ «Приборы и Системы», 2002г.	Россия, 390000, Рязань, площадь Соборная, 17 тел. (0912) 27-29-69, 77-37-24 – директор; 24-07-79, 24-03-49, 26-18-16 - отдел маркетинга; 77-43-34 – отдел сбыта; 21-81-15 – бухгалтерия тел./факс: (0912) 24-07-79, 24-03-49

Обозначение	Полное наименование предприятия	Адреса, телефоны предприятия
		E-mail: kai@skb.ryazan.ru http://www.skb.ryazan.ru
СН	ОАО Самаранефтехимавтоматика, 2002г	446200, г.Новокуйбышевск, Самарской обл., Главпочта тел.: (84635) 6-14-27, 224-40, (8462) 36-68-23, 36-44-98 факс: (8462) 37-60-31, (84635) 3-14-27 E-mail: snha@saminfo.ru
СПЗ	ОАО «Саранский приборостроительный завод», 2003г	430030, Россия, республика Мордовия, г.Саранск, ул.Власенко, 9 тел. : (8342) 17-17-17 – главный конструктор; 29-65-21 – отдел технического контроля; 29-65-57, 29-65-79, 29-65-75 – отдел маркетинга; 17-11-63, 24-18-57, 29-65-24, 29-65-46 – управление сбытом Факс: (8342) 17-22-10, 17-17-89 – отдел маркетинга; 17-18-00, 17-22-95 – управление сбытом E-mail: pribor@moris.ru http://www.pribor.moris.ru
ТЕХНО-АС	Научно – производственная ассоциация «Техно-АС», 2004г.	140408, г. Коломна, Московской обл., а/я 4, ул. Октябрьской революции, 406 тел. (0966) 151-359, 135-147, 154-679 факс: (0966) 151-690 E-mail:technoac@kolomna.ru http://www.technoac.ru
ТОЗЭ	ОАО Опытный завод «ЭЛЕКТРОН», 2004г.	625014, г. Тюмень, ул.Новаторов, 12, тел.:(3452) 21-02-35 – приемная, 21-06-36 – сбыт факс: (3452) 21-16-23 - сбыт, 21-16-36 E-mail: zelectr@tmn.ru http://www.zelectr.ru
ТЭМ	ООО Научно – производственная фирма «ТЭМ -прибор», 2004г.	105318, г. Москва, ул. Ткацкая 26/17 Тел./факс (095) 234-3085, 234-3086, 369-67-11, 369-78-18, 730-57-12 E-mail: tem05m@tem-pribor.com http://arvas.by.ru/support.
УУЗТ	Закрытое акционерное общество «Завод Теплоприбор – комплект», 2003г.	670045, г.Улан-Удэ, ул.Тракторная,1 тел. (301-2) 22-24-08 – ген. директор; 22-37-85 – главный инженер; 22-27-72 – главный конструктор; 22-25-16 – нач. отдела маркетинга; 22-25-18 – бюро маркетинга; 22-26-30 – бюро сбыта факс: (301-2) 22-25-16

Обозначение	Полное наименование предприятия	Адреса, телефоны предприятия
		E-mail: uteplopribor@yandex.ru
ЧЗЭИМ	Чебоксарское ОАО "Завод Электроники и механики"	Российская Федерация, Чувашская Республика, 428020, г. Чебоксары, пр. И.Яковлева, 1 тел.: (8352) 69-51-48 – генеральный директор, 20-24-82 – финансовый директор, 69-52-23 – технический директор по продукции, 69-52-21 – отдел продаж факс: (8352) 20-15-49, 20-31-07 E-mail: adm@zeim.ru – администрация, ops@zeim.ru – отдел продаж http://www.zeim.ru
ЧКМ	ЗАО «Промышленная группа «Метран», 2002г.	Россия, 454138, г.Челябинск, Комсомольский пр., 29, а/я 9127 тел. (3512) 41-46-33, 41-69-62, 41-68-01, 988-510 (5линий) факс: (3512) 41-68-11, 41-45-17
ЧТП	ОАО Челябинский завод "Теплоприбор", 2002г.	Россия, 454047, г.Челябинск, ул.2-я Павелецкая, 36 тел. (3512) 24-12-05 - генеральный директор - Захаров Константин Юрьевич; 24-15-65– отдел продаж; 24-15-54 – группа реализации продукции; 24-43-15, 22-97-80 – от дел маркетинга; 29-06-19, 24-13-35, 29-06-51 – отдел главного конструктора. Факс: (3512) 22-97-82 E-mail: postbox@mail.tpchel.ru http://www.tpchel.ru
Endress +Hauser (Германия)	Представительство фирмы на ОАО Челябинском заводе "Теплоприбор", 2002г.	Россия, 454047, г.Челябинск, ул.2-я Павелецкая, 36 Тел. : (3512) 29-08-11, 22-91-32 Факс: (3512) 22-92-82 E-mail: prod.sales@mail.tpchel.ru
Флоукор	ЗАО «Флоукор», 2004г.	129226, г. Москва, ул.Сельскохозяйственная, дом 12а тел.: (095) 181-42-20 факс: (095) 181-17-02 E-mail: floucor@mtu-net.ru , info@floucor.ru http://www.floucor.ru
ХАОТ	Открытое акционерное научно – производственное общество «Теплоавтомат», 2002г.	Украина, 61001, г. Харьков, ул. Кирова, 38 Факс: (0572) 21-66-45 E-mail: market@teploautomat.com http://www.teploautomat.com
ЭАОС	ООО Энгельское	Россия, 413119, г.Энгельс, Саратовской обл.

Обозначение	Полное наименование предприятия	Адреса, телефоны предприятия
	приборостроительное объединение «Сигнал», 2004г	тел. (845 11) 5-04-76- отдел продаж газовой продукции, 5-04-27- зам. директора Маркетингового центра, 5-04-72- генеральный директор, 5-04-22 – зам. директора Маркетингового центра
		факс: (845-11) 5-04-30, 5-04-23, 5-04-57 E-mail: aosignal@engels.san.ru http:www. engels.san.ru/ aosignal