

Содержание

Исходные данные для расчета диафрагмы 2Pn11F01	2
Исходные данные для расчета диафрагмы 2Pn12F01	3
Исходные данные для расчета диафрагмы 2Pn11F02	4
Исходные данные для расчета диафрагмы 2Pn12F02	5

Общие указания

1 Данный комплект чертежей выполнен на основании "САОЗ. Техническое задание на проектирование системы электропитания, контроля и автоматики" А-130325пм, "АЧН400-20А. Технические требования по автоматике и КИП" 1771-00-0001ТТ и пункта 1.9.2 календарного плана к договору № 309/1007-Д.

2 Расчет не требуется.

3 Смета не требуется.

4 Изм.1 внесено на основании письма АО "Русатом Сервис" от 08.05.2019 № 309/03-02/3308 и пункта 1.9.2 календарного плана к договору № 309/1007-Д.

5 К изм.1 данного комплекта РД выпуск спецификации и сметы не требуется.

6 С изм.1 Внесены изменения на листы 1-5 (зам.).

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ подписи				СОГЛАСОВАНО	
Гл.спец.отд.	Комтеб	Гл.спец.АСУ	Полющенко	С.А.	12.07.2023
Нач.отд.	Маслов	Науч. БКП-3	Веселов	С.М.В.	12.07.2023

Инв. № подп.	Подп. и дата	Взам. инв. №	АРХИВНЫЙ ЭКЗЕМПЛЯР				
			1	-	Зам. 31-19	-	-
Изм.	Кол.уч.	Лист № док.	Подп.	Дата			
Разраб.инж.Зк.	Танонова	<i>Ланф</i>	15.05.19	210008. 0454035. 40002. 910			A-186317
Пров.инж.1к.	Морозова	<i>Олег</i>	16.05.19	АТ.06			
Пров.инж.1к.	Крылов	<i>Мих</i>	16.05.19				
Нач.гр.	Вдовина	<i>Соф</i>	16.05.19				
Гл.инж.БКП-3	Чайкин	<i>ЛК</i>	17.05.19				
Н.контр.	Ромов	<i>Люб</i>	17.05.19				
ГИП	Ефимкин	<i>Люб</i>	17.05.19				
Армянская АЭС. Энергоблок №2							
Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации							
Главный корпус. Реакторное отделение Модернизация САОЗ. Часть АСУ ТП				Стадия	Лист	Листов	
				P	1	5	
Опросные листы							
АО ИК "АСЭ"							

Исходные данные для расчета диафрагмы № 2Pn11F01

Объект	Армянская АЭС Блок 2 (необходимость заполнения определяет заказчик)		
Спецификация	A-186175	позиция	2Pn11F01-1B1, 2Pn11F01-2B1 (необходимость заполнения определяет заказчик)
Заказчик (грузополучатель)	Армянская АЭС		
Почтовый, телеграфный адрес, телефон и телетайп заказчика 0910 Республика Армения, Армавирский марз, г. Мецамор			
1 Название агрегата, для обслуживания которого нужен расходомер			
Напорный трубопровод насоса 2ННД-1			
2 Подлежит заказу:			
2.1 Дифманометр	Сапфир-22ЕМА-ДД/ЗНУ/2440/МП3/ 02V/УХЛ3.1(-25...+80)/050/0,63 кгс/см ² / 25/42V/M20/-/Вуст(C30)/ШР22/ГП ТУ 4212-080-13282997-2010 (заводское обозначение)	2 шт.	T1
2.2 Разделительные сосуды	да	нет	
2.3 Уравнительные конденсационные сосуды (поставляются для пара)	да	нет	
2.4 Уравнительные сосуды (поставляются при температуре жидкости 100 °C и выше)	да	нет	
2.5 Диафрагма	Блок с диафрагмой (23ОСТ 24.125.20-89)	1 шт.	T2
3 Марка материала трубопровода	08Х18Н10Т (М3, п.4)		
4 Наименование измеряемой среды (М3, п.5)	Раствор борной кислоты 12 г/дм³		
5 Компоненты газовой смеси (М3, п.5)			
6 Код единицы измерения расхода (указывается предприятием-изготовителем)			
7 Код размерности исходных данных (указывается предприятием-изготовителем)			

Наименование параметра	Обозначение	Ед. измерения	Данные заказчика
8 Наибольший измеряемый объемный расход (М3, п.6)	Q _{o,max}	м ³ /ч	
Наибольший измеряемый объемный расход, приведенный к нормальному состоянию (М3, п.6)	Q _{o,max}	м ³ /ч	500
Наибольший измеряемый массовый расход (М3, п.6) (заполняется только в одной из приведенных единиц)	Q _{m,max}	м ³ /ч	
9 Наименьший измеряемый расход (М3, п.6), в единицах измерения расхода по п.8	Q _{min}	м ³ /ч	30
10 Предельный номинальный перепад давления дифманометра (М3, п.8)	ΔP _h	МПа	
		кгс/см ²	0,63
11 Наибольшая допустимая потеря давления в диафрагме (М3, п.9)	P _{pd}	кПа	29,598
12 Избыточное давление измеряемой среды перед диафрагмой	P _h	кгс/см ²	25

**АРХИВНЫЙ
ЭКЗЕМПЛЯР**

Наименование параметра	Обозначение	Ед. измерения	Данные заказчика
13 Барометрическое давление в месте установки расходомера	P _b	мм рт.ст.	760
14 Температура измеряемой среды перед диафрагмой	t	°C	80
15 Внутренний диаметр трубопровода (в свету) перед диафрагмой при температуре 20°C	D ₂₀	мм	204
16 Значение абсолютной эквивалентной шероховатости стенок трубопровода (М3, п.10)	k	мм	0,015-0,1
17 Максимально допустимое значение относительной площади диафрагмы (М3, п.11)	m	-	
18 Относительная влажность измеряемого газа при рабочих условиях (М3, п.12)	φ	в долях единицы	
19 Коэффициент сжимаемости газа при рабочих условиях (М3, пп. 5, 12)	K	-	
20 Плотность сухого газа (или сухой части влажного газа) в нормальном состоянии (М3, пп.5, 13)	ρ _{ном}	кг/м ³	
21 Динамическая вязкость измеряемой среды при рабочих условиях (М3, пп.5, 12)	μ	мкПа·с	
22 Плотность измеряемой среды при рабочих условиях (М3, пп.5, 12)	ρ	кг/м ²	
23 Показатель адиабаты газа при рабочих условиях (М3, пп.5, 12)	κ	-	
24 Плотность разделительной жидкости при атмосферном давлении и температуре разделительных (М3, п.14)	ρ _{pc}	кг/м ³	
25 Температура разделительных сосудов (М3, п.14)	t _p	°C	
26 Плотность измеряемой среды при давлении Р и температуре разделительных сосудов (М3, п.14)	ρ _c	кг/м ²	
27 Поправочный множитель на тепловое расширение материала трубопровода при температуре измеряемой среды (М3, п.4)	K _t	-	
28 Поправочный множитель на тепловое расширение - материала диафрагмы при температуре измеряемой среды (заполняется при необходимости предприятием изготовителем)	K _t	-	
29 Наибольший измеряемый расход при использовании дифманометров на меньшие (дополнительные) пределы измерения (М3, п.15) в единицах измерения расхода по п.8	Q _{i,max}	-	
32 Предел измерения дополнительной записи давления	-	-	MПа(М3,п.17)
33 Дополнительные сведения по усмотрению заказчика по требованиям, оговоренным в справочных материалах предприятия-изготовителя на заказываемый комплект(М3, п.18)	-	-	

34 Наименование организации, заполнившей исходные данные и ее адрес
АО ИК «АСЭ»
603006 г.Н.Новгород, пл.Свободы д.3

Проектная организация
Ведущий технолог Нач. группы БКП-1/1 Васина М.В. Иванчико (831)421-79-00 доб.234-57

Вед.инж. БКП-1/1 Ладилов А.В. Ладилов (831)421-79-00 доб.227-98

Инж. 1 к. БКП-3/3 Морозова М.И. Морозова (831)421-79-00 доб.232-53
Май 2019 года

Отдел КИПиА **Заказчик:** **Руководитель предприятия**

1	-	Зам.	31-19	<u>Люб</u>	<u>16.05.19</u>	210008.0454035.40002.910
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	АТ.06

A-186317

2

Исходные данные для расчета диафрагмы № 2Pn12F01

Объект	Армянская АЭС Блок 2 (необходимость заполнения определяет заказчик)			
Спецификация	A-186175	позиция 2Pn12F01-1B1, 2Pn12F01-2B1 (необходимость заполнения определяет заказчик)		
Заказчик (грузополучатель)	Армянская АЭС			
Почтовый, телеграфный адрес, телефон и телетайп заказчика				
0910 Республика Армения, Армавирский марз, г. Мецамор				
1 Название агрегата, для обслуживания которого нужен расходомер				
Напорный трубопровод насоса 2ННД-2				
2 Подлежит заказу:				
2.1 Дифманометр	Сапфир-22ЕМА-ДД/ЗНУ/2440/МП3/ 02V/УХЛ3.1(-25...+80)/050/0,63 кгс/см ² / 25/42V/M20/-/Вуст(С30)/ШР22/ГП ТУ 4212-080-13282997-2010	2 шт.	T1	
	(заводское обозначение)	(кол-во)		
2.2 Разделительные сосуды	да	нет		
	(ненужное зачеркнуть)			
2.3 Уравнительные конденсационные сосуды	да	нет		
	(ненужное зачеркнуть)			
2.4 Уравнительные сосуды	да	нет		
(поставляются при температуре жидкости 100 °C и выше)	(ненужное зачеркнуть)			
2.5 Диафрагма	Блок с диафрагмой	1 шт.	T2	
	(23ОСТ 24.125.20-89)	(кол-во)		
3 Марка материала трубопровода	08Х18Н10Т			
	(М3, п.4)	Объемные доли смеси в %		
4 Наименование измеряемой среды (М3, п.5)	Раствор борной кислоты 12 г/дм³			
5 Компоненты газовой смеси (М3, п.5)				
6 Код единицы измерения расхода (указывается предприятием-изготовителем)				
7 Код размерности исходных данных (указывается предприятием-изготовителем)				

Наименование параметра	Обозначение	Ед. измерения	Данные заказчика
8 Наибольший измеряемый объемный расход (М3, п.6)	Q _{o,max}	м ³ /ч	
Наибольший измеряемый объемный расход, приведенный к нормальному состоянию (М3, п.6)	Q _{o,max}	м ³ /ч	500
Наибольший измеряемый массовый расход (М3, п.6) (заполняется только в одной из приведенных единиц)	Q _{m,max}	м ³ /ч	
9 Наименьший измеряемый расход (М3, п.6), в единицах измерения расхода по п.8	Q _{min}	м ³ /ч	30
10 Предельный номинальный перепад давления дифманометра (М3, п.8)	ΔP _h	МПа	
		кгс/см ²	0,63
11 Наибольшая допустимая потеря давления в диафрагме (М3, п.9)	P _{pd}	кПа	29,598
12 Избыточное давление измеряемой среды перед диафрагмой	P _u	кгс/см ²	25

**АРХИВНЫЙ
ЭКЗЕМПЛЯР**

Наименование параметра	Обозначение	Ед. измерения	Данные заказчика
13 Барометрическое давление в месте установки расходомера	P ₆	мм рт.ст.	760
14 Температура измеряемой среды перед диафрагмой	t	°C	80
15 Внутренний диаметр трубопровода (в свету) перед диафрагмой при температуре 20°C	D ₂₀	мм	204
16 Значение абсолютной эквивалентной шероховатости стенок трубопровода (М3, п.10)	k	мм	0,015-0,1
17 Максимально допустимое значение относительной площади диафрагмы (М3, п.11)	m	-	
18 Относительная влажность измеряемого газа при рабочих условиях (М3, п.12)	φ	в долях единицы	
19 Коэффициент сжимаемости газа при рабочих условиях (М3, пп. 5, 12)	K	-	
20 Плотность сухого газа (или сухой части влажного газа) в нормальном состоянии (М3, пп.5, 13)	ρ _{ном}	кг/м ³	
21 Динамическая вязкость измеряемой среды при рабочих условиях (М3, пп.5, 12)	μ	мкПа·с	
22 Плотность измеряемой среды при рабочих условиях (М3, пп.5, 12)	ρ	кг/м ²	
23 Показатель адиабаты газа при рабочих условиях (М3, пп.5, 12)	κ	-	
24 Плотность разделительной жидкости при атмосферном давлении и температуре разделительных (М3, п.14)	ρ _{pc}	кг/м ³	
25 Температура разделительных сосудов (М3, п.14)	t _p	°C	
26 Плотность измеряемой среды при давлении Р и температуре разделительных сосудов (М3, п.14)	ρ _c	кг/м ²	
27 Поправочный множитель на тепловое расширение материала трубопровода при температуре измеряемой среды (М3, п.4)	K _t	-	
28 Поправочный множитель на тепловое расширение - материала диафрагмы при температуре измеряемой среды (заполняется при необходимости предприятием изготовителем)	K _t	-	
29 Наибольший измеряемый расход при использовании дифманометров на меньшие (дополнительные) пределы измерения (М3, п.15) в единицах измерения расхода по п.8	Q _{i,max}	-	
32 Предел измерения дополнительной записи давления	-	-	MPa(М3,п.17)
33 Дополнительные сведения по усмотрению заказчика по требованиям, оговоренным в справочных материалах предприятия-изготовителя на заказываемый комплект(М3, п.18)	-	-	

34 Наименование организации, заполнившей исходные данные и ее адрес

АО ИК «АСЭ»

603006 г.Н.Новгород, пл.Свободы д.3

Проектная организация

Ведущий технолог Нач. группы БКП-1/1 Васина М.В. М.Васина (831)421-79-00 доб.234-57

Вед.инж. БКП-1/1 Ладилов А.В.

(831)421-79-00 доб.227-98

Отдел КИПиА

Инж. 1 к. БКП-3/3 Морозова М.И.

(831)421-79-00 доб.232-53

Май 2019 года

Заказчик:

Руководитель предприятия

1	-	Зам.	31-19	<u>Олег</u>	<u>16.05.19</u>	210008.0454035.40002.910
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	АТ.06

A-186317

Лист

3

Формат А3

Инв.№ подл. А-186317
Припись и дата

Взам.инв.№

Исходные данные для расчета диафрагмы № 2Рн11F02

Объект	Армянская АЭС Блок 2 (необходимость заполнения определяет заказчик)		
Спецификация	A-186175	позиция	2Рн11F02B1 (необходимость заполнения определяет заказчик)
Заказчик (грузополучатель)	Армянская АЭС		
Почтовый, телеграфный адрес, телефон и телетайп заказчика			
0910 Республика Армения, Армавирский марз, г. Мецамор			
1 Название агрегата, для обслуживания которого нужен расходомер			
На линии рециркуляции насоса 2ННД-1			
2 Подлежит заказу:			
2.1 Дифманометр	Сапфир-22ЕМА-ДД/ЗНУ/2440/МП3/ 02V/УХЛ3.1(-25...+80)/050/0,63 кгс/см ² / 25/42V/M20/-/Вуст(С30)/ШР22/-/ГП ТУ 4212-080-13282997-2010 (заводское обозначение) (кол-во)	1 шт.	T1
2.2 Разделительные сосуды	да	нет	
2.3 Уравнительные конденсационные сосуды (поставляются для пара)	да	нет	
2.4 Уравнительные сосуды (поставляются при температуре жидкости 100 °C и выше)	да	нет	
2.5 Диафрагма	Блок с диафрагмой (20ОСТ 24.125.20-89)	1 шт.	T2
3 Марка материала трубопровода	08Х18Н10Т (М3, п.4)		
4 Наименование измеряемой среды (М3, п.5)	Раствор борной кислоты 12 г/дм³		
5 Компоненты газовой смеси (М3, п.5)			
6 Код единицы измерения расхода (указывается предприятием-изготовителем)			
7 Код размерности исходных данных (указывается предприятием-изготовителем)			

Наименование параметра	Обозначение	Ед. измерения	Данные заказчика
8 Наибольший измеряемый объемный расход (М3, п.6)	Q _{o,max}	м ³ /ч	
Наибольший измеряемый объемный расход, приведенный к нормальному состоянию (М3, п.6)	Q _{o,max}	м ³ /ч	100
Наибольший измеряемый массовый расход (М3, п.6) (заполняется только в одной из приведенных единиц)	Q _{m,max}	м ³ /ч	
9 Наименьший измеряемый расход (М3, п.6), в единицах измерения расхода по п.8	Q _{min}	м ³ /ч	1
10 Предельный номинальный перепад давления дифманометра (М3, п.8)	ΔP _h	МПа	
11 Наибольшая допустимая потеря давления в диафрагме (М3, п.9)	P _{pd}	кПа	29,03
12 Избыточное давление измеряемой среды перед диафрагмой	P _u	кгс/см ²	25

Инв.№ подл. А-186317
Подпись и дата
Взам. инв. №

**АРХИВНЫЙ
ЭКЗЕМПЛЯР**

Наименование параметра	Обозначение	Ед. измерения	Данные заказчика
13 Барометрическое давление в месте установки расходомера	P ₆	мм рт.ст.	760
14 Температура измеряемой среды перед диафрагмой	t	°C	80
15 Внутренний диаметр трубопровода (в свету) перед диафрагмой при температуре 20°C	D ₂₀	мм	90
16 Значение абсолютной эквивалентной шероховатости стенок трубопровода (М3, п.10)	k	мм	0,0066-0,1
17 Максимально допустимое значение относительной площади диафрагмы (М3, п.11)	m	-	
18 Относительная влажность измеряемого газа при рабочих условиях (М3, п.12)	φ	в долях единицы	
19 Коэффициент сжимаемости газа при рабочих условиях (М3, пп. 5, 12)	K	-	
20 Плотность сухого газа (или сухой части влажного газа) в нормальном состоянии (М3, пп.5, 13)	ρ _{ном}	кг/м ³	
21 Динамическая вязкость измеряемой среды при рабочих условиях (М3, пп.5, 12)	μ	мкПа·с	
22 Плотность измеряемой среды при рабочих условиях (М3, пп.5, 12)	ρ	кг/м ²	
23 Показатель адиабаты газа при рабочих условиях (М3, пп.5, 12)	κ	-	
24 Плотность разделительной жидкости при атмосферном давлении и температуре разделительных (М3, п.14)	ρ _{pc}	кг/м ³	
25 Температура разделительных сосудов (М3, п.14)	t _p	°C	
26 Плотность измеряемой среды при давлении P и температуре разделительных сосудов (М3, п.14)	ρ _c	кг/м ²	
27 Поправочный множитель на тепловое расширение материала трубопровода при температуре измеряемой среды (М3, п.4)	K _t	-	
28 Поправочный множитель на тепловое расширение - материала диафрагмы при температуре измеряемой среды (заполняется при необходимости предприятием изготовителем)	K _t	-	
29 Наибольший измеряемый расход при использовании дифманометров на меньшие (дополнительные) пределы измерения (М3, п.15) в единицах измерения расхода по п.8	Q _{i max}	-	
32 Предел измерения дополнительной записи давления	-	-	МПа(М3,п.17)
33 Дополнительные сведения по усмотрению заказчика по требованиям, оговоренным в справочных материалах предприятия-изготовителя на заказываемый комплект(М3, п.18)	-	-	

34 Наименование организации, заполнившей исходные данные и ее адрес

603006 г.Н.Новгород, пл.Свободы д.3

АО ИК «АСЭ»

Проектная организация

Ведущий технолог Нач. группы БКП-1/1 Васина М.В. *Смирнова* (831)421-79-00 доб.234-57

Вед.инж. БКП-1/1 Ладилов А.В. *Ладилов* (831)421-79-00 доб.227-98

Отдел КИПиА Инж. 1 к. БКП-3/3 Морозова М.И. *Морозова* (831)421-79-00 доб.232-53
Май 2019 года

Заказчик: Руководитель предприятия

1	-	Зам.	31-19	<i>Ольга</i>	16.05.19	210008.0454035.40002.910
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	AT.06

A-186317

Лист
4

Исходные данные для расчета диафрагмы № 2Pn12F02

Объект	Армянская АЭС Блок 2 (необходимость заполнения определяет заказчик)		
Спецификация	A-186175	позиция	2Pn12F02B1 (необходимость заполнения определяет заказчик)
Заказчик (грузополучатель)	Армянская АЭС		
Почтовый, телеграфный адрес, телефон и телетайп заказчика 0910 Республика Армения, Армавирский марз, г. Мецамор			
1 Название агрегата, для обслуживания которого нужен расходомер На линии рециркуляции насоса 2ННД-2			
2 Подлежит заказу:			
2.1 Дифманометр	Сапфир-22ЕМА-ДД/ЗНУ/2440/МП3/ 02V/УХЛ3.1(-25...+80)/050/0,63 кгс/см ² / 25/42V/M20/-/Вуст(C30)/ШР22/-/ГП ТУ 4212-080-13282997-2010 (заводское обозначение) (кол-во)	1 шт.	T1
2.2 Разделительные сосуды	да	нет (ненужное зачеркнуть)	
2.3 Уравнительные конденсационные сосуды (поставляются для пара)	да	нет (ненужное зачеркнуть)	
2.4 Уравнительные сосуды (поставляются при температуре жидкости 100 °C и выше)	да	нет (ненужное зачеркнуть)	
2.5 Диафрагма	Блок с диафрагмой (20ОСТ 24.125.20-89)	1 шт.	T2
3 Марка материала трубопровода	08Х18Н10Т (М3, п.4)		Объемные доли смеси в %
4 Наименование измеряемой среды (М3, п.5)	Раствор борной кислоты 12 г/дм ³		
5 Компоненты газовой смеси (М3, п.5)			
6 Код единицы измерения расхода (указывается предприятием-изготовителем)			
7 Код размерности исходных данных (указывается предприятием-изготовителем)			

Наименование параметра	Обозначение	Ед. измерения	Данные заказчика
8 Наибольший измеряемый объемный расход (М3, п.6)	Q _{o,max}	м ³ /ч	
Наибольший измеряемый объемный расход, приведенный к нормальному состоянию (М3, п.6)	Q _{o,max}	м ³ /ч	100
Наибольший измеряемый массовый расход (М3, п.6) (заполняется только в одной из приведенных единиц)	Q _{m,max}	м ³ /ч	
9 Наименьший измеряемый расход (М3, п.6), в единицах измерения расхода по п.8	Q _{min}	м ³ /ч	1
10 Предельный номинальный перепад давления дифманометра (М3, п.8)	ΔP _h	МПа	
11 Наибольшая допустимая потеря давления в диафрагме (М3, п.9)	P _{pd}	кПа	0,63
12 Избыточное давление измеряемой среды перед диафрагмой	P _u	кгс/см ²	29,03
			25

Инв.№ подл. А-186317
Подпись и дата
Взам. инв.№

АРХИВНЫЙ
ЭКЗЕМПЛЯР

Наименование параметра	Обозначение	Ед. измерения	Данные заказчика
13 Барометрическое давление в месте установки расходомера	P ₆	мм рт.ст.	760
14 Температура измеряемой среды перед диафрагмой	t	°C	80
15 Внутренний диаметр трубопровода (в свету) перед диафрагмой при температуре 20°C	D ₂₀	мм	90
16 Значение абсолютной эквивалентной шероховатости стенок трубопровода (М3, п.10)	k	мм	0,0066-0,1
17 Максимально допустимое значение относительной площади диафрагмы (М3, п.11)	m	-	
18 Относительная влажность измеряемого газа при рабочих условиях (М3, п.12)	φ	в долях единицы	
19 Коэффициент сжимаемости газа при рабочих условиях (М3, пп. 5, 12)	K	-	
20 Плотность сухого газа (или сухой части влажного газа) в нормальном состоянии (М3, пп.5, 13)	ρ _{ном}	кг/м ³	
21 Динамическая вязкость измеряемой среды при рабочих условиях (М3, пп.5, 12)	μ	мкПа·с	
22 Плотность измеряемой среды при рабочих условиях (М3, пп.5, 12)	ρ	кг/м ²	
23 Показатель адиабаты газа при рабочих условиях (М3, пп.5, 12)	κ	-	
24 Плотность разделительной жидкости при атмосферном давлении и температуре разделительных (М3, п.14)	ρ _{pc}	кг/м ³	
25 Температура разделительных сосудов (М3, п.14)	t _p	°C	
26 Плотность измеряемой среды при давлении P и температуре разделительных сосудов (М3, п.14)	ρ _c	кг/м ²	
27 Поправочный множитель на тепловое расширение материала трубопровода при температуре измеряемой среды (М3, п.4)	K _t	-	
28 Поправочный множитель на тепловое расширение - материала диафрагмы при температуре измеряемой среды (заполняется при необходимости предприятием изготовителем)	K _t	-	
29 Наибольший измеряемый расход при использовании дифманометров на меньшие (дополнительные) пределы измерения (М3, п.15) в единицах измерения расхода по п.8	Q _{i max}	-	
32 Предел измерения дополнительной записи давления	-	-	МПа(М3,п.17)
33 Дополнительные сведения по усмотрению заказчика по требованиям, оговоренным в справочных материалах предприятия-изготовителя на заказываемый комплект(М3, п.18)	-	-	

34 Наименование организации, заполнившей исходные данные и ее адрес
АО ИК «АСЭ»
603006 г.Н.Новгород, пл.Свободы д.3

Проектная организация
Ведущий технолог Нач. группы БКП-1/1 Васина М.В. Швамило (831)421-79-00 доб.234-57

Вед.инж. БКП-1/1 Ладилов А.В. Ладилов (831)421-79-00 доб.227-98

Отдел КИПиА Инж. 1 к. БКП-3/3 Морозова М.И. Морозова (831)421-79-00 доб.232-53
Май 2019 года

Заказчик: **Руководитель предприятия**

1	-	Зам.	31-19	Жур.	16.05.19	210008.0454035.40002.910
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	АТ.06

A-186317

Лист
5