ИЗВЕЩЕНИЕ

О ПРОВЕДЕНИИ КОНКУРСА

В ЭЛЕКТРОННОЙ ФОРМЕ № 218217

ПО ОТБОРУ ОРГАНИЗАЦИИ НА ПОСТАВКУ ТОВАРОВ

ПО НОМЕНКЛАТУРНОЙ ГРУППЕ:

ПУНКТЫ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА

1 лот: для нужд Акционерное общество "Челябинскгоргаз"

Лот 1	
Заказчик:	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"
Юридический адрес:	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Почтовый адрес:	454087, г Челябинск, ул Рылеева д 8
Фактический адрес:	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
Адрес сайта в сети Интернет:	www.chelgaz.ru
Адрес электронной почты:	N.Antonova@chelgaz.ru
Телефон:	(351) 261-00-18
Факс:	(351) 729-35-42

№ п/п	Наименование пункта	Текст пояснений
1	Способ закупки	Конкурс в электронной форме
2	Наименование Организатора, контактная информация	Наименование: ООО «Газэнергоинформ» Почтовый адрес: 196140, г. Санкт-Петербург, пос. Шушары, Петербургское ш., д. 66, корп. 2, лит. А, БЦ № 2, 4-й этаж Телефон: (812) 775-00-47 Электронный адрес —info@gazenergoinform.ru
3	Адрес электронной площадки в	https://etp.gpb.ru/

№ п/п	Наименование пункта	Текст пояснений
	информационно-	
	телекоммуникационной	
	сети Интернет, на	
	которой проводится	
	Закупка	
	Предмет договора с	
1	указанием количества	
4	поставляемого товара и	
	места поставки товара	

				1	T	T	1
NC.	Наименование предмета закупки			T.C	Допустим		
No			Ед.изм.	Количес		Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
п/п		1		TBO	эквивален		
		1 WEDITH DHE			та		
	Пункт ред 50Н	уцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
характ	-	д.№1 по ул. Сормовская) производства (Пункт редуцирования газа блочный дол-ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты и ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспр технические требования»;	роизводс Сроизводс Омин., м3	рма "Газі ветствова яторные ьные. Пу ельные. Г тва ООО 13/ч: 1024 1/ч: 41	комплект": ть требова шкафные. нкты газор Пункты газор ЭПО «СИП при Рвх.=	егуляторные блочные. Пункты редуциро орегуляторные газа. Функциональные тр ГНАЛ» 0,1 МПа	ования газа шкафные. Общие

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара				
	Пропускная способность минимальная Омин., м3/ч: 41									

Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025

Наличие обогрева: нет

Габаритные размеры, мм: 2900x1350x2200 (h).

Требования к газопроводам и линиям редуцирования:

- газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб;
- диаметры входного и выходного газопроводов в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015:

Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 100

Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления

Клапан сбросной: ПСК-25П-Н

- резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования;
- соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах);

Требования к запорной арматуре:

- фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»;
- запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016.

Гребования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):

- отсек для оборудования АСУ ТП: нет;
- отсек для отопительного оборудования: нет;
- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;
- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;
- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;
- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;
- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.

Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Дополнительное оборудование:

оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа.

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

<u>№</u> п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара					
	- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического										
	обеспечения, входящими в его состав.										
	Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройств или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9										
	пехнического регламента таможенного Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н	Штука	18.10.20	П №010/20 Нет	11 «О безопасности машин и оборудован Акционерное общество "Челябинскгоргаз"						
Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50H-1-В.2.2114-СГ-340-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №27 по ул. Краснознаменная) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утверж Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документ - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,25 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50H/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»						ответствии с утвержденным проектом. омативных документов: вания газа шкафные. Общие					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара						
	Пропускная способность максимальная	Омакс., м	и3/ч: 1024	при Рвх.=(),1 MΠa							
	Пропускная способность минимальная (1								
	Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025											
	Параметры линии редуцирования №2:											
	Тип регулятора давления: РДГ-50H/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»											
	Пропускная способность максимальная Омакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа											
	Пропускная способность минимальная (•								
	Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025											
	Наличие обогрева: нет											
	Габаритные размеры, мм: 2900х1350х22	10 (h).										
	Требования к газопроводам и линиям ре	дуцирова	:кин									
	- газопроводы должны быть изготовлени	из мета	ллически	х труб;								
	- диаметры входного и выходного газоп	оводов -	- в соотве	тствии с Т	y 4859-020-73339504-2015:							
	Диаметр входного газопровода, мм: 50											
	Диаметр выходного газопровода, мм: 10											
	Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с ин	дикаторс	м перепа,	да давления	I							
	Клапан сбросной: ПСК-25П-Н											
					олжны полностью соответствовать осно							
	1.0			` •	ся разъёмные соединения в местах прис	оединения технических устройств,						
	контрольно-измерительных приборов, с	оединени	й на имп	ульсных тр	убопроводах);							
	Требования к запорной арматуре:											
				условным д	авлением PN до 1,6МПа, классом гермет	гичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015,						
	производства ООО «ЧелябинскСпецГра											
	- запорная арматура должна соответство											
	Требования к конструкции ГРПШ (в сос	тветстви	исТУ 48	59-020-733	39504-2015):							
	- отсек для оборудования АСУ ТП: нет;											
- отсек для отопительного оборудования: нет;												
- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;												
- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионн												
	покрытия;	_										
					рман для хранения эксплуатационной до							
	1 1	ства, расс	читанные	е на его под	тьем в полностью собранном виде и искл	почающими повреждение стропами						
	антикоррозионного покрытия шкафа;	_										
	- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.											

№ п/п	I	Іаименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара	
Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика т Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-техни обеспечения, входящими в его состав.								
		 - схема сварных стыков основного и всп - копии сертификатов и деклараций соот номера изделия; - паспорта на комплектующие техническ 	и; и; зическим омогател ветствия ветствия ном поряд ерметичные в	ьных газо на ГРПП йства; на компл цке; копии Ден	опроводов I, заверенн ектующие	тые изготовителем ГРПШ в установленно технические устройства, заверенные изгответствия Таможенного союза по схем	ом порядке, с указанием заводского отовителем технического устройства е 5Д, предусмотренной статьей 9	
	Пункт ред 50Н	СВПП ВПГ	штука Штука			11 «О оезопасности машин и ооорудован Акционерное общество "Челябинскгоргаз"		
Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50Н-1-Г.2.2113-СГ-930 (Модернизация (техническое пере д.№113-а по ул. Третьего Интернационала) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-348 утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих в газрактеристики предмета закупки гУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуци технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные Количество линий редуцирования:						146-2015 в соответствии с омативных документов: вания газа шкафные. Общие		

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	- соединения труб должны быть неразъе контрольно-измерительных приборов, со Требования к запорной арматуре:	Омакс., м Омин., м3 роизводс Омакс., м Омин., м3 60 (h). дуцирова из мета роводов - 0 цикаторо таву техн мными, н рединени олнопром жданСтр вать треб тветстви	13/ч: 1024 /ч: 41 тва ООО 13/ч: 1024 /ч: 41 плически - в соотве м перепа, пических на сварке й на импр кодные с убованиям	эпри Рвх.= ЭПО «СИІ при Рвх.= х труб; тствии с Т да давлени устройств д (допускаю ульсных тр условным д	О,1 МПа ТНАЛ» О,1 МПа У 4859-020-73339504-2015: я должны полностью соответствовать оснотся разъёмные соединения в местах присубопроводах); давлением РN до 1,6МПа, классом гермет	оединения технических устройств,

№ п/п	Н	аименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара					
	- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;											
		- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;										
		- ГРПШ должен быть двухстороннего об Требования к материалам ГРПШ - в соо	гветствиі	ис ТУ 48								
			чета газа	на базе с	четчика Т	RZ с числоимпульсными магнитно-конта	ктными датчиками и дифманометром.					
		Требования к упаковке и маркировке - в Требования к комплектности - в соответ - пункт релуширования газа лолжен быті	ствии с Г	OCT 340	11-2016:	-2016. техническими устройствами и системами	и инженерно-технического					
		обеспечения, входящими в его состав.		,		J • P • • • • • • • • • • • • • • • • •						
		Требования к сопроводительной докуме - товаросопроводительная документация - паспорт и руководство по эксплуатаци	н;									
		- схема сварных стыков основного и всп	омогател	ьных газ	опроводов	нал или копия, заверенная изготовителем (копия); на ГРПШ в установленно прителем при	,					
		номера изделия; - паспорта на комплектующие техническ	кие устро	йства;								
		- копии сертификатов (деклараций) соот или изготовителем ГРПШ в установлен - протокол испытания газового узла на г	ном поря,	дке;	іектующиє	технические устройства, заверенные изг	отовителем технического устройства					
		На ГРПШ должны быть приложены заве Технического регламента Таможенного	еренные і	копии Де		оответствия Таможенного союза по схем 011 «О безопасности машин и оборудова:						
	50H		Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"						
_	еристики	д.№2 по пер. Шиферный) производства	ООО "Ф1	ирма "Газ	комплект"	930-Т (Модернизация (техническое пере по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соотвениям законодательства и следующих нор	гствии с утвержденным проектом.					

№ π/π	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара						
	- ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты	газорегул	яторные	шкафные С	общие технические требования».							
	- ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие											
	технические требования»;											
	- ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования:											
	- основных: 1											
	- резервных: 1											
	Входное избыточное давление:											
	Рвх. макс., МПа: 0,25											
	Рвх. мин., МПа: 0,1											
	Параметры линии редуцирования №1:											
	Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45											
	Пропускная способность максимальная			I при Рвх.=(,1 МПа							
	Пропускная способность минимальная		/ч: 41									
	Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025											
	Параметры линии редуцирования №2:											
	Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45											
	Пропускная способность максимальная			I при Рвх.=(,1 МПа							
	Пропускная способность минимальная		/ч: 41									
	Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025											
	Наличие обогрева: нет											
	Габаритные размеры, мм: 2900х1350х2	` '										
	Требования к газопроводам и линиям р			_								
	- газопроводы должны быть изготовлен				7 4050 000 70220504 2015							
	- диаметры входного и выходного газог	іроводов -	- в соотве	стствии с 13	4859-020-73339504-2015:							
	Диаметр входного газопровода, мм: 80	50										
	Диаметр выходного газопровода, мм: 1			70 70D 70VVV								
	Тип фильтра газового: ФГ-ГК-80-У с индикатором перепада давления											
	Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования;											
- резервная линия редуцирования по составу технических устроисть должны полностью соответствовать основной линий редуцирования, - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройс												
	контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах);											
	контрольно-измерительных приооров, с Требования к запорной арматуре:	осдински	и па имп	ульспых тр	лоопроводал),							
		топнопроз	олные с	VСПОВНЫМ П	авлением PN до 1,6МПа, классом герме	тичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015						
	фланцовые отаньные шаровые краны н	10,111011p0/	одпыс с	у словным д	abstraction 111 do 1,014111a, Kitaccom Tephic	III III 00 III (11/1/10 II 00 II 1/3 II 20 I 3,						

					Допустим		
	№	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес	ость	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	п/п	панменование предмета закупки	ъд.нэм.	TBO	эквивален	1 pysonomy latemb	тесто (адрес) поставки товара
					та		
Г		000 H 7 G F		v			

производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»;

запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016.

Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):

- отсек для оборудования АСУ ТП: нет;
- отсек для отопительного оборудования: нет;
- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;
- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;
- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;
- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;
- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.

Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Дополнительное оборудование:

- оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;
- паспорт и руководство по эксплуатации;
- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);
- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);
- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;
- паспорта на комплектующие технические устройства;
- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;
- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9

№ π/π		аименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
			союза от	18.10.20	<u>1 №010/20</u>	011 «О безопасности машин и оборудова:	жин».
	Пункт реду 50Н	уцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
характ	ческие геристики ета закупки	№16 по ул. Воровского) производства О Пункт редуцирования газа блочный долг - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты г - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспр технические требования»;	ОО "Фир жен сооти газорегул еделител пределите пределите Омакс., м Омин., м3 роизводс Омакс., м Омин., м3 роизводс Омакс., м Омин., м3	ма "Газковетствова ветствова яторные. Пульные. Пульные. Горова ООО 13/ч: 1024/ч: 41 гва ООО 13/ч: 41 гва ООО	омплект" по ть требова шкафные. Наты газор Мункты газор Мункты газор Мункты газор Мункты газор Мункты Рах.=	егуляторные блочные. Пункты редуциро орегуляторные газа. Функциональные тр ГНАЛ» од МПа Од МПа	етвии с утвержденным проектом. омативных документов: ования газа шкафные. Общие

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
				та		
1	TC					

Клапан сбросной: ПСК-25П-Н

- резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования;
- соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах);

Требования к запорной арматуре:

- фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»;
- запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016.

Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):

- отсек для оборудования АСУ ТП: нет;
- отсек для отопительного оборудования: нет;
- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;
- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;
- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;
- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;
- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.

Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Дополнительное оборудование: нет.

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

- товаросопроводительная документация;
- паспорт и руководство по эксплуатации;
- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);
- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);
- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;

№ п/п	I	Н аименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара			
	 - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устр или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 									
6	Пункт ред 50H	Гехнического регламента Таможенного уцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-	союза от Штука	18.10.20		011 «О безопасности машин и оборудова Акционерное общество "Челябинскгоргаз"				
характ	ческие геристики вета закупки	технические требования»;	"Фирма жен сооти азорегул еделител пределител пределител пределител пределите фин., м3 фин.	"Газкомп ветствова яторные ьные. Пу ельные. Г тва ООО 13/ч: 1024 /ч: 41	пект" по Т ть требова шкафные. нкты газор Јункты газо ЭПО «СИ ЭПО «СИ	У 4859-022-34893446-2015 в соответстви ниям законодательства и следующих но Общие технические требования»; егуляторные блочные. Пункты редуциро орегуляторные газа. Функциональные тр 0,1 МПа	ии с утвержденным проектом. рмативных документов: рвания газа шкафные. Общие			

№ π/π	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара		
- газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015:								
	Диаметры входного и выходного газоп Диаметр входного газопровода, мм: 50	роводов -	- в соотво	лствии с т у	4039-020-73339304-2013.			
	Диаметр выходного газопровода, мм: 10	00						
	Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с ин	дикаторо	м перепа	да давления				
	Клапан сбросной: ПСК-25П-Н							
	- резервная линия редуцирования по сос	•		• •		1 2 1		
	- соединения труб должны быть неразъе	мными, н	на сварке	(допускаютс	я разъёмные соединения в местах при	исоединения технических устройств,		
	контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах);							

Требования к запорной арматуре:

- фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»;
- запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016.

Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):

- отсек для оборудования АСУ ТП: нет;
- отсек для отопительного оборудования: нет;
- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;
- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;
- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;
- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;
- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.

Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Дополнительное оборудование: нет.

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Гребования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;

№ п/п	Наименование предмета закупн	ки Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара			
	 - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводског номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства. 								
	или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования». Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ- Штука 1 Нет Акционерное общество "Челябинскгоргаз" 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8								
Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50H-1-В.2.2114-СГ-340-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №35 в районе №25 по ул. Тимирязева) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 9 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50H/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа									
	Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41 Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа								

<u>№</u>	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес		Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара		
п/п			ТВО	эквивален та	13 3			
	Пропускная способность минимальная		5/ч: 41					
	Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025							
	Наличие обогрева: нет							
	Габаритные размеры, мм: 2900x1350x2100 (h).							
	Требования к газопроводам и линиям редуцирования:							

- газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб;

- диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015:

Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 100

Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления

Клапан сбросной: ПСК-25П-Н

- резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования;
- соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах);

Требования к запорной арматуре:

- фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»;
- запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016.

Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):

- отсек для оборудования АСУ ТП: нет;
- отсек для отопительного оборудования: нет;
- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;
- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;
- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;
- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;
- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.

Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Дополнительное оборудование:

оборудование ACY TII: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

<u>№</u> п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара						
	Требования к комплектности - в соответ	ствии с Г	OCT 340	11-2016:								
	- пункт редуцирования газа должен быт	ь полност	ъю укомі	плектован т	гехническими устройствами и системами	инженерно-технического						
	обеспечения, входящими в его состав.	обеспечения, входящими в его состав.										
	Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».											
	Пликт радуширования гоза инсафиой ГРППІ ВПГ	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"							
_	№3 по ул. Животноводческая) производ Пункт редуцирования газа блочный дол - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты г - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспр технические требования»;	ства ООС жен соотн газорегул веделител пределите) "Фирма ветствова яторные ьные. Пу ельные. Г	"Газкомпл ть требова шкафные. нкты газор Іункты газо	егуляторные блочные. Пункты редуциро	ответствии с утвержденным проектом. омативных документов: вания газа шкафные. Общие						

				Допустим								
No	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес		Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара						
п/п	r r r r Fry	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	TBO	эквивален	Fy	(1,4)						
	т с		2/ 702	Ta D. O. 2. N	Л ПТ							
	Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 792 при P=0,3 МПа Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 16 при P=0,3 МПа											
	Пропускная спосооность минимальная Qмин., мэ/ч. то при г-о,э мпа Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025											
	выходное давление явых., мита. 0,0023 Параметры линии редуцирования №2:											
	Тип регулятора давления: РДГ-50H/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ» Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: 419 при P=0,1 МПа											
	Пропускная спосооность максимальная Пропускная способность минимальная											
	Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025		лч. о при	1 –0,1 WIIIa								
	Наличие обогрева: нет											
	Габаритные размеры, мм: 2700х900х21	50 (h)										
	Требования к газопроводам и линиям р		яниа.									
	- газопроводы должны быть изготовлен			х труб.								
	- газопроводы должны оыть изготовлены из металлических труо, - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015:											
	Диаметр входного газопровода, мм: 50	роводов	2 000120		.00, 020, 020, 000, 000, 000, 000, 000,							
	Диаметр выходного газопровода, мм: 8	0										
	Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с и		м перепа	да давления								
	Клапан сбросной: ПСК-25П-Н		•									
	- резервная линия редуцирования по со	ставу техн	нических	устройств д	олжны полностью соответствовать осн	новной линии редуцирования;						
	- соединения труб должны быть неразъ	емными, і	на сварке	(допускают	ся разъёмные соединения в местах при	соединения технических устройств,						
	контрольно-измерительных приборов,	соединени	ій на имп	ульсных тр	убопроводах);							
	Требования к запорной арматуре:											
				условным д	авлением PN до 1,6МПа, классом герм	етичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015,						
	производства ООО «ЧелябинскСпецГр											
	- запорная арматура должна соответств											
	Требования к конструкции ГРПШ (в со		исТУ 48	359-020-733	39504-2015):							
	- отсек для оборудования АСУ ТП: нет											
	- отсек для отопительного оборудовани				_							
	- зазоры в шкафу для пропуска газопро											
	- в местах креплений трубопроводов к	опорам пр	едусмотр	еть констру	ктивные элементы, предотвращающие	нарушение антикоррозионного						
	покрытия;	_										
	- на внутренней стороне стенки ГРПШ											
	- шкаф должен иметь строповые устрой	ства, расс	считанны	е на его под	ъем в полностью сооранном виде и исп	ключающими повреждение стропами						
	антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть одностороннего обслуживания.											
	- 1 Р11111 должен оыть одностороннего (ослужива	іния.									

№ п/п	H	Гаименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара				
		Требования к материалам ГРПШ - в соот Требования к антикоррозионным покры Дополнительное оборудование: - оборулование АСУ ТП: полготовка для	тиям - в с	соответст	вии с ТУ 4	39504-2015 859-020-73339504-2015 я газа на входе, датчика давления газа на	выхоле. латчика температуры газа.				
		Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического									
		обеспечения, входящими в его состав.	3 1103111001	bio ykowi	плектован	техни тескими устронетвами и спетемами	i mixenepho Texim reckoro				
	Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводског номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройс или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9										
9	Пункт ред 50Н		Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	-				
характ	ческие геристики ета закупки	технические требования»;	"Фирма " жен соот газорегул еделител	Газкомп: ветствова яторные ьные. Пу	пект" по ТУ ить требова шкафные. икты газор	/ 4859-022-34893446-2015 в соответствии ниям законодательства и следующих нор	и с утвержденным проектом. омативных документов: вания газа шкафные. Общие				

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	- соединения труб должны быть неразък контрольно-измерительных приборов, с Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны г производства ООО «ЧелябинскСпецГра- запорная арматура должна соответство Требования к конструкции ГРПШ (в со- отсек для оборудования АСУ ТП: нет;	Омакс., мо	м3/ч: 1024 8/ч: 41 ства ООО м3/ч: 1024 8/ч: 41 ания: ания: ания: ом перепа нических на сварке ий на имп кодные с ой»; бованиям	ЭПО «СИІ фири Рвх.= ЭПО «СИІ фири Рвх.= х труб; етствии с Т да давлени устройств, (допускаю ульсных тр условным, п. 4.5.1 ГС	О,1 МПа ТНАЛ» О,1 МПа У 4859-020-73339504-2015: я должны полностью соответствовать осногся разъёмные соединения в местах присубопроводах); давлением РN до 1,6МПа, классом герме СТ 34011-2016.	соединения технических устройств,
	 - отсек для отопительного оборудовани - зазоры в шкафу для пропуска газопров 		оммуника	ций должн	ы быть закрыты заглушками;	

№ п/п	F	Т аименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара					
			порам пр	едусмотр	еть констр	уктивные элементы, предотвращающие в	нарушение антикоррозионного					
		покрытия;	-			u.						
		- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; - шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами										
		- шкаф должен иметь строповые устроиства, рассчитанные на его подъем в полностью сооранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;										
		антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.										
		Требования к материалам ГРПШ - в соот			59-020-733	39504-2015						
		Требования к антикоррозионным покры										
		Дополнительное оборудование:										
						я газа на входе, датчика давления газа на						
						RZ с числоимпульсными магнитно-конта:	ктными датчиками и дифманометром.					
		Требования к упаковке и маркировке - в				-2016.						
		Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического										
		обеспечения, входящими в его состав.		Jio jitom								
		Требования к сопроводительной докуме										
		- товаросопроводительная документация										
		- паспорт и руководство по эксплуатации		*** ******	ver (onver	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	грпии).					
		 протокол контроля сварных стыков фи- схема сварных стыков основного и всп 			` *	нал или копия, заверенная изготовителем	1 P11111);					
						(копия), ные изготовителем ГРПШ в установленно	ом порядке, с указанием заволского					
		номера изделия;	БСТСТВИИ	114 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	н, заверен	ine har oromicalem i i iiii b yerunomenne	зи порядке, е указаппем заводского					
		- паспорта на комплектующие техническ	кие устро	йства;								
					іектующие	технические устройства, заверенные изг	отовителем технического устройства					
		или изготовителем ГРПШ в установленн										
		- протокол испытания газового узла на г				m	5.17					
						соответствия Таможенного союза по схем 111 «О безопасности машин и оборудован						
	Пунут рац	YYYYY O DOYYYG TOOO YYYO DYYOY FDIIII DIIF		18.10.20								
	11ункі ред 50Н	уцирования газа шкафной г г ттт-т дт -	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8					
	ческие	Пункт редуцирования газа шкафной ГРГ		50H-1-Γ.	2.2113-CΓ-	і 940-Т (Модернизация (техническое переі	вооружение) ПРГШ №55 в районе д.					
характ	еристики	№27 по ул. Гагарина) производства ООС) "Фирма	і "Газком	плект" по	ГУ 4859-022-34893446-2015 в соответств	ии с утвержденным проектом.					
предм	ета закупки	Пункт редуцирования газа блочный долг	жен соот	ветствова	ть требова	ниям законодательства и следующих нор	омативных документов:					

- ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные.											
10 100 020 75557501 2015 WITHIRIDIT GOODEL WITHING HING WILLIAM											
- ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие											
технические требования»;											
- ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»;											
Количество линий редуцирования:											
- основных: 1											
- резервных: 1											
Входное избыточное давление:											
Рвх. макс., МПа: 0,25											
Рвх. мин., МПа: 0,1											
Параметры линии редуцирования №1:											
Тип регулятора давления: РДГ-50H/45 производства ООО ЭПО «СИ											
Пропускная способность максимальная Омакс., м3/ч: 1024 при Рвх.	=0,1 МПа										
Пропускная способность минимальная Омин., м3/ч: 41											
Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025											
Параметры линии редуцирования №2:											
Тип регулятора давления: РДГ-50H/45 производства ООО ЭПО «СИ											
Пропускная способность максимальная Омакс., м3/ч: 1024 при Рвх.	=0,1 MΠa										
Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: 41											
Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025											
Наличие обогрева: нет											
Габаритные размеры, мм: 2900x1350x2060 (h).											
Требования к газопроводам и линиям редуцирования:											
- газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб;	SV 4050 000 700000 4 0015										
- диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с	y 4859-020-73339504-2015:										
Диаметр входного газопровода, мм: 100											
Диаметр выходного газопровода, мм: 150 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-100-У с индикатором перепада давле	w.a										
Клапан сбросной: ПСК-25П-Н	КИ										
- резервная линия редуцирования по составу технических устройств	TOTALL I HOUSE TO COOTRATATROPOTE OCHO	ADUAN HAMAH BAHAMMADAMMA									
- соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускан											
контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных т		оединения технических устроиств,									
Требования к запорной арматуре:	рубопроводил),										
- фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным	лавлением PN до 1.6МПа классом герме	гичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015									

					Допустим					
)	№ Ha	Цанманоранна прадмата заклики	Ед.изм.	Количес	ость	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара			
П	I/Π	Наименование предмета закупки		TBO	эквивален					
					та					

производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»;

- запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016.

Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):

- отсек для оборудования АСУ ТП: нет;
- отсек для отопительного оборудования: нет;
- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;
- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;
- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;
- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;
- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.

Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Дополнительное оборудование:

- оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;
- паспорт и руководство по эксплуатации;
- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);
- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);
- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;
- паспорта на комплектующие технические устройства;
- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;
- протокол испытания газового узла на герметичность.

На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9

№ п/п	Н	аименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
				18.10.20		11 «О безопасности машин и оборудова:	
11			Штука			Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	
характ	ческие теристики ета закупки	№116 по ул. Стахановцев) производства Пункт редуцирования газа блочный долг - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты г - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспр технические требования»;	ООО "Ф жен сооти газорегул еделител пределите пределите Омакс., м Омин., м3 роизводс Омакс., м Омин., м3 20 (h). дуцирова из мета роводов -	тва ООО п3/ч: 2096 п/ч: 84 тва ООО п3/ч: 2096 п/ч: 84 тва ООО п3/ч: 2096 п/ч: 84	зкомплект' ть требова шкафные. О нкты газор Јункты газор	егуляторные блочные. Пункты редуциро орегуляторные газа. Функциональные тр ТНАЛ» 0,1 МПа ТНАЛ» 0,1 МПа	етствии с утвержденным проектом. омативных документов: вания газа шкафные. Общие

				Допустим						
<u>№</u>	Наименование предмета закупки	и Ед.изм.	Количес	ость	Грузополучатель Мест	Место (адрес) поставки товара				
п/п		и гд.изм.	TBO	эквивален		место (адрес) поставки товара				
				та						
	DOCUMENTAL DATABASE DE CONTROL TOURS DE CONTROL DE CONT									

резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования;

- соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах);

Требования к запорной арматуре:

- фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»;
- запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016.

Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):

- отсек для оборудования АСУ ТП: нет;
- отсек для отопительного оборудования: нет;
- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;
- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;
- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;
- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;
- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.

Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Дополнительное оборудование:

- оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа.

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

- товаросопроводительная документация;
- паспорт и руководство по эксплуатации;
- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);
- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);
- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;

№ π/π	I	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара					
		- паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».										
12	Пункт ред 50Н	TOTAL DEC	Штука	1		Акционерное общество "Челябинскгоргаз"						
характ	ческие геристики ета закупки	технические требования»;	О "Фирма кен соотназорегул еделител пределител пределител пределите финк., м3	тва ООО 13/ч: 41 тва ООО 13/ч: 1024 тва ООО	плект" по ть требова шкафные. нкты газор Нункты газор ЭПО «СИ при Рвх.=	ГУ 4859-022-34893446-2015 в соответсти ниям законодательства и следующих но Общие технические требования»; егуляторные блочные. Пункты редуциро орегуляторные газа. Функциональные тр СНАЛ» 0,1 МПа	вии с утвержденным проектом. рмативных документов: рвания газа шкафные. Общие					

				Допустим							
№	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес	ость	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара					
Π/Π	паименование предмета закупки	ъд.изм.	TBO	эквивален	1 pysonony tarens	тиссто (адрес) поставки товара					
та											
	- газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб;										
	- диаметры входного и выходного газоп	роводов -	- в соотве	етствии с Т	У 4859-020-73339504-2015:						
	Диаметр входного газопровода, мм: 50										
	Диаметр выходного газопровода, мм: 10	0									
	Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с ин	дикаторо	м перепа	да давлени	Я						
	Клапан сбросной: ПСК-25П-Н										
	- резервная линия редуцирования по сос	таву техн	ических	устройств,	должны полностью соответствовать осн	овной линии редуцирования;					
	- соединения труб должны быть неразъе	мными, н	на сварке	(допускаю	тся разъёмные соединения в местах прис	соединения технических устройств,					

Требования к запорной арматуре:

- фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»;
- запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016.

контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах);

Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):

- отсек для оборудования АСУ ТП: нет;
- отсек для отопительного оборудования: нет;
- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;
- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;
- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;
- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;
- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.

Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Дополнительное оборудование:

- оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

№ π/π	Наиг	менование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара		
	- C2 - K0	ГРПШ); ом порядке, с указанием заводского							
номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технический изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотрення Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».									
		гуляторный шкафной ГРПШ- В.2.2414-СГ-100-Т	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8		
характ	рай про Пу - Т - С тех - С ко. - оо - ро Вх Рву Рву Па Ти Пр	йоне д. №7а по ул. Нефтебазовая) прои оектом. нкт редуцирования газа блочный долж У 4859-020-73339504-2015 «Пункты г ОСТ 34011-2016 «Системы газораспра кнические требования»;	изводства кен соотна азорегул еделител пределител производ Омакс., м	а ООО "Ф ветствова яторные : ьные. Пун ельные. Г	оирма "Газль требова шкафные. Онкты газор Мункты газор ОЭПО «Спри Рвх.=0	егуляторные блочные. Пункты редуциро орегуляторные газа. Функциональные тро игнал» ,1 МПа	5 в соответствии с утвержденным омативных документов: вания газа шкафные. Общие		

				Допустим							
№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	ость эквивален	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара					
	Тип регулятора давления: VENIO-B-H	.9 произво	лства ОО	та ЭПО «СІ	ИГНА П»						
	Пропускная способность максимальна										
	Пропускная способность минимальная Омин., м3/ч: 1 при Рвх.=0,3 МПа										
	Выходное давление Рвых., МПа: 0,0023										
	Наличие обогрева: нет										
Габаритные размеры, мм: 2600x700x2060 (h).											
Требования к газопроводам и линиям редуцирования:											
	- газопроводы должны быть изготовле										
	- диаметры входного и выходного газо		- в соотве	тствии с Т	y 4859-020-73339504-2015:						
	Диаметр входного газопровода, мм: 50										
	Диаметр выходного газопровода, мм:										
	Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с и	ндикаторо	ом перепад	ца давления	I						
	Клапан сбросной: ПСК-25П-Н										
					цолжны полностью соответствовать ос						
					гся разъёмные соединения в местах пр	исоединения технических устроиств,					
	контрольно-измерительных приборов,	соединени	ии на импу	льсных тр	уоопроводах);						
	Требования к запорной арматуре:	понцонио	V O TI I I I O O I	/01/0DIM IN / II	ирнациом DN на 1 6МПа, инадами вары	мотично отн. «А» на ГОСТ В 0544 2015					
- фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»;											
	- запорная арматура должна соответст			п 451 ГО	CT 34011-2016						
	Требования к конструкции ГРПШ (в с										
	- отсек для оборудования АСУ ТП: не			020 133	2010).						
	orosa and orosavana vono of crivinopav										

- отсек для отопительного оборудования: нет;
- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;
- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;
- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;
- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;
- ГРПШ должен быть одностороннего обслуживания.

Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Дополнительное оборудование:

- оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа.

№ п/п	Наименование предмета	закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополуч	иатель	Место (адрес) поставки товара			
	Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометро Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.										
	Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводског номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройсили изготовителем ГРПШ в установленном порядке;										
	Технического регламен	приложены завета Таможенного	еренные і союза от	сопии Де	11 №010/20	11 «О безопасности ма	шин и оборудова				
Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ- Питука 1 Нет Акционерное общество "Челябинскгоргаз" 454087, г. Челябинск, ул. Рылее Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50H-1-Г.2.2113-СГ-940-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №90 в ра №23 по ул. Вязовая) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 9 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; - Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 - Входное избыточное давление: - Рвх. макс., МПа: 0,25 - Рвх. мин., МПа: 0,1						Вооружение) ПРГШ №90 в районе д. и с утвержденным проектом. омативных документов:					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара							
	Параметры линии редуцирования №1:			•									
	Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 п												
	Пропускная способность максимальная			4 при Рвх.=	0,1 МПа								
	Пропускная способность минимальная () мин., м3	8/ч: 41										
	Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025												
	Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50H/45 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»												
	Пропускная способность максимальная Омакс., м3/ч: 1024 при Рвх.=0,1 МПа												
	Пропускная способность минимальная Омин., м3/ч: 41												
Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет													
Габаритные размеры, мм: 2900x1350x2060 (h).													
п аоаритные размеры, мм: 2900х1350х2060 (n). Требования к газопроводам и линиям редуцирования:													
	- газопроводы должны быть изготовлен			іх труб.									
	- диаметры входного и выходного газоп			1 2	У 4859-020-73339504-2015:								
	Диаметр входного газопровода, мм: 100												
	Диаметр выходного газопровода, мм: 15	0											
	Тип фильтра газового: ФГ-ГК-100-У с и	ндикатор	ом переп	ада давлен	ЯИ								
	Клапан сбросной: ПСК-25П-Н	_	•										
		-		- 1	должны полностью соответствовать осн								
	1.0			` •	гся разъёмные соединения в местах прис	соединения технических устройств,							
	контрольно-измерительных приборов, со	оединени	ій на имп	ульсных тр	убопроводах);								
	Требования к запорной арматуре:												
				условным д	давлением PN до 1,6МПа, классом герме	тичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015,							
	производства ООО «ЧелябинскСпецГра:			4.5.4.50	CT 24044 2045								
	- запорная арматура должна соответство												
	Требования к конструкции ГРПШ (в соо	тветстви	исту 48	859-020-733	39504-2015):								
	- отсек для оборудования АСУ ТП: нет;												
	 - отсек для отопительного оборудования - зазоры в шкафу для пропуска газопров 		NANAS (TITITA)	uuii norvei	III DI ITI DARBITTI I DARBITTIMONI.								
					ы оыть закрыты заглушками, уктивные элементы, предотвращающие	нарушение антикоррозионного							
	покрытия;	порам пр	сдусмотр	сть констр	уктивные элементы, предотвращающие	парушение антикоррозионного							
	на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;												
	* * *				тьем в полностью собранном виде и иск.	•							

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара			
антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманом Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.									
	Требования к сопроводительной докумен - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации - протокол контроля сварных стыков физ - схема сварных стыков основного и вспо - копии сертификатов и деклараций соотномера изделия; - паспорта на комплектующие технически - копии сертификатов (деклараций) соотвили изготовителем ГРПШ в установленно	; ическим омогател ветствия ие устро ветствия	ьных газо на ГРПП йства; на компл	опроводов Ц, заверенн	(копия); ные изготовителем ГРПШ в установленн	ом порядке, с указанием заводского			
<u> </u>	- протокол испытания газового узла на ге На ГРПШ должны быть приложены завер Технического регламента Таможенного с	рметичн ренные н	юсть. сопии Деі						
Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ- Штука 1 Нет Акционерное общество "Челябинскгоргаз" 454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-VENIO-B-H-9-1-B.2.2414-СГ-100-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №93 в районе д. №24 по ул. Парковая) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»;									

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара							
	- ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газорас	пределит	ельные. Г	Іункты газо	регуляторные газа. Функциональные тро	ебования»;							
	Количество линий редуцирования:	1 ,,		J		,							
	- основных: 1												
	- резервных: 1												
	Входное избыточное давление:												
	Рвх. макс., МПа: 0,26												
	Рвх. мин., МПа: 0,1												
	Параметры линии редуцирования №1:												
	Тип регулятора давления: VENIO-B-H-9												
	Пропускная способность максимальная			при Рвх.=0	1 МПа								
	Пропускная способность минимальная		3/ч: 1										
	Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025												
	Параметры линии редуцирования №2:												
	Тип регулятора давления: VENIO-B-H-9												
	Пропускная способность максимальная			при Рвх.=0	1 МПа								
	Пропускная способность минимальная		3/ч: 1										
	Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025												
	Наличие обогрева: нет	· 0 · (1 ·)											
	Габаритные размеры, мм: 2600х700х200												
	Требования к газопроводам и линиям ре			~									
	- газопроводы должны быть изготовлен			1 2	N. 4050 000 5000001 0015								
	- диаметры входного и выходного газоп	роводов -	- в соотве	тствии с Т	y 4859-020-73339504-2015:								
	Диаметр входного газопровода, мм: 50	`											
	Диаметр выходного газопровода, мм: 50				_								
	Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с ин	дикаторс	м перепа	да давлени	i e								
	Клапан сбросной: ПСК-25П-Н	TODY TOY	111110014111	vornoviorn	олжны полностью соответствовать осно	ADUAN HAMAH BAHAMBADAMA							
					гся разъёмные соединения в местах прис								
	контрольно-измерительных приборов, с					оединения технических устроиств,							
	контрольно-измерительных приооров, с Требования к запорной арматуре:	осдинени	ін на иміі _.	ульсных Тр	уоопроводах),								
		опнопроз	иолиые с	UCHORULIM I	авлением PN до 1,6МПа, классом герме	гичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015							
	производства ООО «ЧелябинскСпецГра			y CHOBIIDINI A	dibiteminem i iv do i,oiviiia, kiiaeeom repine	in moeth with not oct 1 7544-2015,							
	- запорная арматура должна соответство			п 451ГО	CT 34011-2016								
	Требования к конструкции ГРПШ (в со-												
L	T peo o bannin k konerp j kilim i i i i i i i i i i i i i i i i i i	LECTOIDE											

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара					
	- отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;										
	 шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стру антикоррозионного покрытия шкафа; ГРПШ должен быть одностороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифмано Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав. 										
	ГРПШ); ом порядке, с указанием заводского отовителем технического устройства е 5Д, предусмотренной статьей 9 ния».										
	Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ- VENIOBH6-1Б.2.2414-СГ-90-Т	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8					

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
Технические характеристи предмета зак	д. №7 по ул. Маслобазовая/Нефтебазова утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный дол - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспратехнические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газорас Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,25 Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: VENIO-B-H-Пропускная способность максимальная	яя) произволя пределителя пределителя пределителя пределителя пределителя пределителя пределителя пределителя произво Qмакс., м Qмин., м За 60 (h). В дуцирова из мета проводов - 1 катором	водства Областва Обл	оОО "Фирмать требован шкафные. Онкты газора Пункты газора Пункты газора Пункты газора Пункты газора По ЭПО «СП при Рвх.=0	а "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893 ниям законодательства и следующих н Общие технические требования»; егуляторные блочные. Пункты редуцирорегуляторные газа. Функциональные то учиство в	оования газа шкафные. Общие гребования»;

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара				
- соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением РN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015. производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет;										

- отсек для отопительного оборудования: нет;
- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;
- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;
- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;
- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;
- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.

Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Дополнительное оборудование:

- оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа.

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

- товаросопроводительная документация;
- паспорт и руководство по эксплуатации;
- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);
- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);
- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;
- паспорта на комплектующие технические устройства;

№ п/п	F	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара				
		- копии сертификатов (деклараций) соот или изготовителем ГРПШ в установленн			іектующие	технические устройства, заверенные изг	отовителем технического устройства				
	- протокол испытания газового узла на герметичность.										
	на ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9										
		учиторомия гозо никофиой ГРПП РПГ		1							
Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машии и оборудования». Пункт редуширования газа шкафной ГРПШ-РДГ-											

№ π/π	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара			
- газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопроводов – в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015:									
	Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с и	200	ом перепа	ла лавления					
	Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования;								
	- соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах);								

Требования к запорной арматуре:

- фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»;
- запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016.

Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):

- отсек для оборудования АСУ ТП: нет;
- отсек для отопительного оборудования: нет;
- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;
- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;
- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;
- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;
- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.

Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Дополнительное оборудование:

- оборудование ACУ TП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

<u>№</u> п/п	Наим	енование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара		
 товаросопроводительная документация; паспорт и руководство по эксплуатации; протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием завод номера изделия; паспорта на комплектующие технические устройства; копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устрили изготовителем ГРПШ в установленном порядке; протокол испытания газового узла на герметичность. 									
18	Гехі Пункт газорегу	нического регламента Таможенного суляторный шкафной ГРПШ-	еренные в союза от Штука	опии Деі 18.10.201	1 №010/20	оответствия Таможенного союза по схем 011 «О безопасности машин и оборудовал Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	.«кин		
Технич	Пун райс прос Пун - ТУ - ГО техн - Рос Кол - осн - рез Вхо, Рвх. Рвх. Пара Тип Про Про	оне д. №50 по ул. Грузовая) производ ектом. кт редуцирования газа блочный долж 4 4859-020-73339504-2015 «Пункты г ОСТ 34011-2016 «Системы газораспро ические требования»;	дства ОО жен соотназорегул еделител пределито произво, Омакс., м	О "Фирм ветствова яторные Быные. Пуства ОО 13/ч: 139	а "Газкомп ть требова шкафные. ч нкты газор Гункты газо О ЭПО «С	егуляторные блочные. Пункты редуциро орегуляторные газа. Функциональные тр	оответствии с утвержденным омативных документов: вания газа шкафные. Общие		

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара				
	Тип регулятора давления: VENIO-B-H-9	произво	дства ОО	О ЭПО «С	ИГНАЛ»					
	Пропускная способность максимальная Омакс., м3/ч: 139 при Рвх.=0,1 МПа									
	Пропускная способность минимальная С			•						
	Выходное давление Рвых., МПа: 0,002									
	Наличие обогрева: нет									
	Габаритные размеры, мм: 2600х1200х2210 (h).									
	Требования к газопроводам и линиям ре,									
	- газопроводы должны быть изготовлень									
	- диаметры входного и выходного газопр	оводов -	- в соотве	етствии с Т	У 4859-020-73339504-2015:					
	Диаметр входного газопровода, мм: 50									
	Диаметр выходного газопровода, мм: 50									
	Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с инд	цикаторс	м перепа	да давлени:	R					
	Клапан сбросной: ПСК-25П-Н			v		v				
	- резервная линия редуцирования по сос									
	- соединения труб должны быть неразъе					соединения технических устроиств,				
	контрольно-измерительных приборов, со	рединени	іи на имп	ульсных тр	уоопроводах);					
	Требования к запорной арматуре:				vanuaryaya DN va 1 6MHa wygaaay rany	отуууу отуу (/A)) то ГОСТ D 05/4/2015				
	 фланцевые стальные шаровые краны по производства ООО «ЧелябинскСпецГраз 			условным д	давлением РП до 1,01/111а, классом герм	егичности «А» по ГОСТ Р 9344-2013,				
	- запорная арматура должна соответство			п. 4.5.1 ГО	CT 34011-2016.					
	Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):									
	- отсек для оборудования АСУ ТП: нет;				•					
	- отсек для отопительного оборудования: нет;									

- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;
- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;
- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;
- · шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;
- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.

Гребования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Гребования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Дополнительное оборудование:

оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа.

№ п/п	Н	аименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара				
	Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.										
	Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9										
11 4	Пункт ред 50Н	Технического регламента Таможенного о уцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-	Штука	1		Акционерное общество "Челябинскгоргаз"					
Техни ^ч характ	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50H-1-Г.2.2113-СГ-940-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №129 пос. Исаково в районе д. №5 по ул. Калинина) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 9 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 0,6										

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	- соединения труб должны быть неразъе контрольно-измерительных приборов, со Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны п производства ООО «ЧелябинскСпецГра - запорная арматура должна соответство Требования к конструкции ГРПШ (в сос - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования - зазоры в шкафу для пропуска газопров - в местах креплений трубопроводов к опокрытия;	Омакс., м Омин., м3 роизводс Омакс., м Омин., м3 10 (h). дуцирова ы из мета роводов - 0 дикаторо таву техн мными, н рединени олнопроу жданСтр вать треб тветстви :: нет; одов и ко	13/ч: 1444/ч: 40 пр тва ООО 13/ч: 1444/ч: 40 пр пния: плически в соотве м перепа пических на сварке й на имп кодные с ой»; бованиям и с ТУ 48	ЭПО «СИП при Рвх.=0,6 М эпо «СИП при Рвх.=0,6 М при Рвх.=0,6 М гстствии с Том да давления устройств да давления да давления да давления да да давления да да давления да	0,4 МПа МПа МПа О,4 МПа О,4 МПа МПа О,4 МПа МПа МПа О,4 МПа МПа МПа О,4 МПа О,4 МПа О,5 МПа О	оединения технических устройств, гичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, нарушение антикоррозионного
	г на внутренней стороне степки I I IIIII д	OIL HOME	лть преду	emorpen ka	рман для хранения эксплуатационной до	жумынации,

№	На	именование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара				
	антикоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016: - пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.										
	обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность.										
		имования газа шкафной ГРППГ-БПГ-	союза от Штука	18.10.201		11 «О безопасности машин и оборудован Акционерное общество "Челябинскгоргаз"					
Технич характ	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50В/РДГ-50Н-2-В.4.2414-СГ-900-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №133 пос. Першино в районе д. №77 по ул. Орловская) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие										

№ п/п Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораст Количество линий редуцирования: - основных: 2 - резервных: 2 Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 1,2 Рвх. мин., МПа: 0,8 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ-50В/30 п Пропускная способность максимальная Пропускная способность минимальная (Выходное давление Рвых., МПа: 0,6 Параметры линии редуцирования №2: Тип регулятора давления: РДГ-50В/30 п Пропускная способность максимальная п пропускная способность максимальная п пропускная способность минимальная обыходное давление Рвых., МПа: 0,6 Параметры линии редуцирования №3: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 п Пропускная способность максимальная п пропускная способность максимальная обыходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №4: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 п Пропускная способность максимальная обыходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Параметры линии редуцирования №4: Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 п Пропускная способность максимальная обыходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрева: нет Габаритные размеры, мм: 3200х1500х25 Требования к газопроводам и линиям регазопроводы должны быть изготовлене диаметры входного и выходного газоп Диаметр входного и выходного газоп	роизводс Омакс., м Омин., м3 роизводс Омакс., м Омин., м3 роизводс Омакс., м Омин., м3 50 (h). дуцирова ы из мета	тва ООО и3/ч: 1537 б/ч: 52 тва ООО и3/ч: 1537 б/ч: 52 тва ООО и3/ч: 1397 б/ч: 28 тва ООО и3/ч: 1397 б/ч: 28	ЭПО «СИІ ЭПО «СИІ ЭПО «СИІ ЭПО «СИІ	°НАЛ»	ебования»;

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	- соединения труб должны быть неразье контрольно-измерительных приборов, со Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны производства ООО «ЧелябинскСпецГрата запорная арматура должна соответство Требования к конструкции ГРПШ (в сосотсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования зазоры в шкафу для пропуска газопров в местах креплений трубопроводов к опокрытия; - на внутренней стороне стенки ГРПШ дыткоррозионного покрытия шкафа; - ГРПШ должен быть двухстороннего об Требования к материалам ГРПШ - в соот Требования к антикоррозионным покры Дополнительное оборудование: - оборудование АСУ ТП: подготовка для Узел учёта газа: технологический узел у Требования к упаковке и маркировке - в Требования к комплектности - в соответ - пункт редуцирования газа должен быть обеспечения, входящими в его состав. Требования к сопроводительной докуме - товаросопроводительная документация - паспорт и руководство по эксплуатация	цикаторо П-Н гаву техничными, ноединения олнопромежданСтровать требтветстви слорам променя быта, расси установ чета газа соответс ствии с Голоност нтации: и; и;	ических на сварке и на имп одные с ой»; бованиям и с ТУ 48 оммуника едусмотр читанны ния. В с ТУ 48 соответст ки датчи на базе с твии с ГО ОСТ 340 с оостью уком	устройств д (допускают ульсных тр условным д п. 4.5.1 ГО 59-020-733 ций должн еть констру ссмотрен ка е на его под вии с ТУ 48 ка давления четчика ТВ ОСТ 34011- 11-2016: плектован т	должны полностью соответствовать основае разъёмные соединения в местах присубопроводах); давлением РN до 1,6МПа, классом герме СТ 34011-2016. З9504-2015): в быть закрыты заглушками; уктивные элементы, предотвращающие в рман для хранения эксплуатационной до дъем в полностью собранном виде и искладования в полностью собранном виде и искладования в давления газа на Z с числоимпульсными магнитно-конта	оединения технических устройств, гичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, нарушение антикоррозионного окументации; почающими повреждение стропами выходе, датчика температуры газа. ктными датчиками и дифманометром.

№ п/п	F	Н аименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара				
		- схема сварных стыков основного и всп	омогател	ьных газо	опроводов	(копия);					
						ные изготовителем ГРПШ в установленн	ом порядке, с указанием заводского				
	номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства										
		или изготовителем ГРПШ в установленн			•						
		- протокол испытания газового узла на г									
		На ГРПШ должны быть приложены заве	еренные і	копии Деі	кларации с	оответствия Таможенного союза по схем	ие 5Д, предусмотренной статьей 9				
		Технического регламента Таможенного									
21	Пункт ред 50Н	уцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8				
	5011	Пункт репунирования газа шкафной ГРГ	<u>і</u> ПП-РЛГ-	50H_1_R	<u>.</u> 2 2114 <u>-</u> СГ.	і 340-Т (Молериизания (техническое пер	евоопужение) ПРГШ №134 Хутоп				
	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50H-1-B.2.2114-СГ-340-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №134 Хутор Миасский в районе д. №67 по ул. Индивидуальная) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с										
		утвержденным проектом.	идуалын	и) произі	одства ОС	TO Physical askomisticks no 13 4037-02	22-3-073-10-2013 в соответствии с				
		р твержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный долж	жен соот	ветствова	ть требова	ниям законолательства и спелующих но	рмативных локументов:				
		- ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты г					рмативия документов.				
						егуляторные блочные. Пункты редуциро	ования газа шкафные. Общие				
		технические требования»;	одолитол	biibie. 119	тизор	отумнориме оно име. Пункты редуцир	ования таза шкафива. Сощне				
			прелелит	ельные. Г	Іункты газ	орегуляторные газа. Функциональные тр	ребования»:				
		Количество линий редуцирования:	-F		- <i>y</i>		, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,				
		- основных: 1									
Техни	ческие	- резервных: 1									
	еристики	Входное избыточное давление:									
		Рвх. макс., МПа: 0,24									
		Рвх. мин., МПа: 0,1									
		Параметры линии редуцирования №1:									
		Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 п	роизводс	тва ООО	ЭПО «СИ	ГНАЛ»					
		Пропускная способность максимальная	- Омакс., м	и3/ч: 419	при Рвх.=0	,1 МПа					
		Пропускная способность минимальная (<mark>2</mark> мин., м3	3/ч: 15							
		Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025									
		Параметры линии редуцирования №2:									
		Тип регулятора давления: РДГ-50Н/30 п									
		Пропускная способность максимальная			при Рвх.=0	,1 МПа					
		Пропускная способность минимальная (2 мин., м3	3/ч: 15							

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара					
	Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025 Наличие обогрема: нет Габаритные размеры, мм: 2900x1350x1990 (h). Требования к газопроводам и линиям редуцирования: - газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб; - диаметры входного и выходного газопровода, мм: 50 Диаметр входного газопровода, мм: 50 Диаметр выходного газопровода, мм: 100 Тип фильгра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления Клапан сбросной: ПСК-25П-Н - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования; - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); Требования к запорной арматуре: - фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением РN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015 производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»; - запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016. Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для оборудования АСУ ТП: нет; - отсек для отопительного оборудования: нет; - зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного										

- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;
- · шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;
- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.

Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Дополнительное оборудование:

оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа.

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром.

Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

№ п/п	На	именование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара			
		пункт редуцирования газа должен быть беспечения, входящими в его состав.	полност	ъю укомі	плектован т	гехническими устройствами и системами	и инженерно-технического			
	Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».									
		импования газа инсафиой ГРПП РПГ	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"				
Технич характ	Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50H-1-В.2.2114-СГ-340-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ №140 пос. Станкострой в районе д. №4а по ул. Макеевская) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответствии с утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. Общие технические требования»; - ГОСТ 7 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; - Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 - Входное избытгочное давление: - Рвх. макс., МПа: 0,25 - Рвх. мин., МПа: 0,1 Параметры линии редуцирования №1: - Тип регулятора давления: РДГ-50H/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»									

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара					
	Пропускная способность максимальная	Qмакс., м	и3/ч: 419	при Рвх.=0,	1 МПа						
	Пропускная способность минимальная () Мин., м3	3/ч: 15	•							
	Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025										
	Параметры линии редуцирования №2:										
	Тип регулятора давления: РДГ-50H/30 производства ООО ЭПО «СИГНАЛ»										
	Пропускная способность максимальная Омакс., м3/ч: 419 при Рвх.=0,1 МПа										
	Пропускная способность минимальная () мин., м3	3/ч: 15								
	Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025										
	Наличие обогрева: нет										
	Габаритные размеры, мм: 2900x1350x22										
	Требования к газопроводам и линиям ре			_							
	- газопроводы должны быть изготовлен				W 4050 000 F0000504 0015						
	- диаметры входного и выходного газоп	роводов -	- в соотве	тствии с 1	y 4859-020-73339504-2015:						
	Диаметр входного газопровода, мм: 50	0									
	Диаметр выходного газопровода, мм: 10 Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с ин		м новоно	TO TODEOU	•						
	Клапан сбросной: ПСК-25П-Н	дикаторо	м перепа,	да давления	d .						
	*	TADU TAVI	шиеских	vernойств і	олжны полностью соответствовать осно	урной шинии репулнирования.					
					гся разъёмные соединения в местах прис						
	контрольно-измерительных приборов, с					оединении техни невких устронеть,					
	Требования к запорной арматуре:	о с Д		yviz viiziii ip	, outposson,						
		олнопрох	колные с	УСЛОВНЫМ Д	авлением PN до 1,6МПа, классом гермет	гичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015.					
	производства ООО «ЧелябинскСпецГра			,		,					
	- запорная арматура должна соответство			п. 4.5.1 ГО	CT 34011-2016.						
	Требования к конструкции ГРПШ (в сос	тветстви	и с ТУ 48	59-020-733	39504-2015):						
	- отсек для оборудования АСУ ТП: нет;										
	- отсек для отопительного оборудования										
	- зазоры в шкафу для пропуска газопров										
	- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного										
	покрытия;										
					рман для хранения эксплуатационной до						
		ства, расс	читанны	е на его под	дъем в полностью собранном виде и искл	ночающими повреждение стропами					
	антикоррозионного покрытия шкафа;	_									
	- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.										

№ π/π			Ед.изм.	Количес тво	эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара	
		Узел учёта газа: технологический узел у Требования к упаковке и маркировке - в Требования к комплектности - в соответ	тиям - в с я установ чета газа соответс ствии с Г	соответст ки датчи на базе с твии с ГО ГОСТ 340	59-020-733 вии с ТУ 4 ка давлени счетчика ТІ ОСТ 34011- 11-2016:	859-020-73339504-2015 я газа на входе, датчика давления газа на RZ с числоимпульсными магнитно-конта -2016.	ктными датчиками и дифманометром.	
	- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.							
Требования к сопроводительной документации: - товаросопроводительная документация; - паспорт и руководство по эксплуатации; - протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ); - схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия); - копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указание номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем техническ или изготовителем ГРПШ в установленном порядке; - протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренно						ом порядке, с указанием заводского готовителем технического устройства		
23	Пункт ред 50Н	учирования гозо никофиой ГРППІ РПГ	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"		
Пункт редуцирования газа шкафной ГРПШ-РДГ-50H-1-В.2.2414-СГ-340-Т (Модернизация (техническое перевооружение) ПРГШ У Медведевка в районе д. №2 по ул. Коровинская) производства ООО "Фирма "Газкомплект" по ТУ 4859-022-34893446-2015 в соотв утвержденным проектом. Пункт редуцирования газа блочный должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документо - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты газорегуляторные шкафные. Общие технические требования»; гост 34011-2016 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные блочные. Пункты редуцирования газа шкафные. технические требования»; гост Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»; Количество линий редуцирования:						4893446-2015 в соответствии с омативных документов: вания газа шкафные. Общие		

№ п/п	Наименование предмета закупки		Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	- соединения труб должны быть неразъе контрольно-измерительных приборов, со Требования к запорной арматуре:	Омакс., м Омин., м Омин., м Омакс., м Омин., м Оми	13/ч: 419 г 1/ч: 16 Тва ООО 13/ч: 419 г 1/ч: 16 пния: плически в соотве м перепа, пических на сварке й на импрана, кодные с рой»; бованиям	при Рвх.=0 ЭПО «СИП при Рвх.=0 х труб; тствии с Т да давлени устройств д (допускаю ульсных тр условным д	Л МПа ТНАЛ» Л МПа У 4859-020-73339504-2015: я должны полностью соответствовать осногся разъёмные соединения в местах присубопроводах); давлением РN до 1,6МПа, классом гермеч СТ 34011-2016.	оединения технических устройств,

№ п/п	1	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара			
	- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками; - в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;									
		 на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации; шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа; ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания. 								
		Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 Дополнительное оборудование:								
		- оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:								
						техническими устройствами и системам	и инженерно-технического			
		Требования к сопроводительной докуме - товаросопроводительная документация - паспорт и руководство по эксплуатаци	ı; и;		,					
		- схема сварных стыков основного и всп	омогател	ьных газ	опроводов	нал или копия, заверенная изготовителем (копия); на ГРПШ в установленные изготовителем ГРПШ в установленн	,			
		номера изделия; - паспорта на комплектующие технические устройства; - копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;								
	le-	- протокол испытания газового узла на герметичность. На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей 9 Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».								
24	Пункт ред 50Н		Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"				
	ческие геристики	Пункт редуцирования газа шкафной ГРІ №32 по ул. Эстонская) производства ОС	Ш-РДГ- О "Фирм	50Н-1-В. 1а "Газко	2.211 <mark>4-С</mark> Г- мплект" по	280-Т (Модернизация (техническое перс ТУ 4859-022-34893446-2015 в соответс	евооружение) ПРГШ №193 в районе д. гвии с утвержденным проектом.			

		,	T	1							
№ π/π	Наимонование прописта закупки		Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара					
прелме	ета закупки Пункт редуцирования газа блочный долг	жен соот	ветствова	ть требова	ниям законолательства и следующих нор	мативных локументов:					
F C	- ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты і					Marrishish Acky Menros.					
					егуляторные блочные. Пункты редуциро	вания газа шкафные. Общие					
		технические требования»;									
		- ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газораспределительные. Пункты газорегуляторные газа. Функциональные требования»;									
		Количество линий редуцирования:									
	- основных: 1										
	- резервных: 1										
	Входное избыточное давление:										
	Рвх. макс., МПа: 0,25										
	Рвх. мин., МПа: 0,1										
	Параметры линии редуцирования №1:										
	Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 п										
	Пропускная способность максимальная			I при Рвх.=	0,1 МПа						
	Пропускная способность минимальная (2мин., м3	3/ч: 41								
	Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025										
	Параметры линии редуцирования №2:										
	Тип регулятора давления: РДГ-50Н/45 п										
	Пропускная способность максимальная			нри Рвх.=	0,1 MHa						
	Пропускная способность минимальная (Д мин., м.:	3/ч: 41								
	Выходное давление Рвых., МПа: 0,0025										
	Наличие обогрева: нет	10 (1)									
	Габаритные размеры, мм: 2600x1200x22										
	Требования к газопроводам и линиям ре			<i></i>							
	- газопроводы должны быть изготовленн				V 4050 020 72220504 2015						
	- диаметры входного и выходного газоп	роводов -	- в соотве	тствии с 1	y 4859-020-73339504-2015:						
	Диаметр входного газопровода, мм: 50										
	Диаметр выходного газопровода, мм: 80			70 700 70111	-						
	Клапан сбросной: ПСК-25П-Н	Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления									
	клапан соросной. ПСК-2511-гі - резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования;										
		- резервная линия редуцирования по составу технических устроиств должны полностью соответствовать основной линий редуцирования, - соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств,									
	контрольно-измерительных приборов, с					осдинения технических устроиств,					
		осдинени	ін на имп	ульсных Тр	уоопроводах),						
	Требования к запорной арматуре:										

№ П/п Наименование предмета закупки	Ед.изм. Количе	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	l .	- I	D) 1 () (II	1 FO CE D OF 11 201 F

- фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»;

запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016.

Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):

- отсек для оборудования АСУ ТП: нет;
- отсек для отопительного оборудования: нет;
- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;
- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;
- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;
- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;
- ГРПШ должен быть двухстороннего обслуживания.

Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Дополнительное оборудование:

- оборудование АСУ ТП: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа.

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;
- паспорт и руководство по эксплуатации;
- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);
- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);
- копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРПШ, заверенные изготовителем ГРПШ в установленном порядке, с указанием заводского номера изделия;
- паспорта на комплектующие технические устройства;
- копии сертификатов (деклараций) соответствия на комплектующие технические устройства, заверенные изготовителем технического устройства или изготовителем ГРПШ в установленном порядке;
- протокол испытания газового узла на герметичность.

№ π/π		Наименование предмета закупки		Количес тво	эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
На ГРПШ должны быть приложены заверенные копии Декларации соответствия Таможенного союза по схеме 5Д, предусмотренной статьей Технического регламента Таможенного союза от 18.10.2011 №010/2011 «О безопасности машин и оборудования».							
25	5 Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-			1		Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	
характ	Технического регламента Таможенного обраща прикт газорегуляторный шкафной ГРПШ-VENIOBH9-1Б.2.2414-СГ-100 Пункт редуцирования газа шкафной ГРГ 8) производства ООО "Фирма "Газкомпл Пункт редуцирования газа блочный долх - ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты г - ГОСТ 34011-2016 «Системы газораспротехнические требования»;			ГУ 4859-(ветствова яторные ьные. Пу ельные. Г дства ОО (3/ч: 419 /ч: 1 дства ОО (3/ч: 139 /ч: 1	022-348934 ть требова шкафные. нкты газор Пункты газор О ЭПО «С при Рвх.=0 О ЭПО «С при Рвх.=0 х труб;	46-2015 в соответствии с утвержденным ниям законодательства и следующих ногобщие технические требования»; егуляторные блочные. Пункты редуциро орегуляторные газа. Функциональные тригнал», 3 МПа ИГНАЛ», 1 МПа	проектом. омативных документов: ования газа шкафные. Общие

				Допустим				
№	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес	ость	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара		
п/п		гд.изм.	TBO	эквивален	т рузополучатель	место (адрес) поставки товара		
				та				
Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления								
	Клапан сбросной: КПС-Н-1-Г							
	- резервная линия редуцирования по со	ставу техі	нических	устройств до	лжны полностью соответствовать осн	овной линии редуцирования;		
	- соединения труб должны быть неразъ					соединения технических устройств,		
	контрольно-измерительных приборов,	соединени	ий на имп	ульсных труб	бопроводах);			
	Требования к запорной арматуре:							
	- фланцевые стальные шаровые краны	полнопроз	ходные с	условным да	влением PN до 1,6МПа, классом гермо	етичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015,		
İ	производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»;							

- запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016.

Требования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):

- отсек для оборудования АСУ ТП: нет;
- отсек для отопительного оборудования: нет;
- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;
- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;
- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;
- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;
- ГРПШ должен быть одностороннего обслуживания.

Требования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Дополнительное оборудование:

- оборудование ACY TII: подготовка для установки датчика давления газа на входе, датчика давления газа на выходе, датчика температуры газа. Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

- пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

Требования к сопроводительной документации:

- товаросопроводительная документация;
- паспорт и руководство по эксплуатации;
- протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРПШ);
- схема сварных стыков основного и вспомогательных газопроводов (копия);

№ п/п	п/п Наименование предмета закупки		Количес тво	эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
	или изготовителем ГРПШ в установлен - протокол испытания газового узла на На ГРПШ должны быть приложены за Технического регламента Таможенного	готовителем технического устройства ме 5Д, предусмотренной статьей 9				
	Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ- VENIOBH9-1B.2.2414-СГ-100	Штука	1	Нет	Акционерное общество "Челябинскгоргаз"	454087, г. Челябинск, ул. Рылеева, д. 8
_	Лесопарковая д. 15) производства ООС Пункт редуцирования газа блочный до ТУ 4859-020-73339504-2015 «Пункты - ГОСТ 34011-2016 «Системы газорасп технические требования»; - ГОСТ Р 56019-2014 «Системы газорас Количество линий редуцирования: - основных: 1 - резервных: 1 Входное избыточное давление:	"Фирма ' лжен соот газорегул ределител спределит 9 произво Омакс., м 9 произво Омакс., м 9 произво Омакс., м	Тазкомпл ветствова іяторные ізные. Пу ельные. Г дства ОО и3/ч: 11 дства ОО и3/ч: 139	лект" по ТУ пъ требова шкафные. нкты газор Пункты газо О ЭПО «С при Рвх.=0	егуляторные блочные. Пункты редуциро орегуляторные газа. Функциональные тр ИГНАЛ» ,3 МПа	и с утвержденным проектом. рмативных документов: ования газа шкафные. Общие

№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара			
				та					
Габаритные размеры, мм: 2600x700x2060 (h).									

Требования к газопроводам и линиям редуцирования:

- газопроводы должны быть изготовлены из металлических труб;
- диаметры входного и выходного газопроводов в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015:

Диаметр входного газопровода, мм: 50

Диаметр выходного газопровода, мм: 50

Тип фильтра газового: ФГ-ГК-50-У с индикатором перепада давления

Клапан сбросной: ПСК-25П-Н

- резервная линия редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основной линии редуцирования;
- соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъёмные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах);

Требования к запорной арматуре:

- фланцевые стальные шаровые краны полнопроходные с условным давлением PN до 1,6МПа, классом герметичности «А» по ГОСТ Р 9544-2015, производства ООО «ЧелябинскСпецГражданСтрой»;
- запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016.

Гребования к конструкции ГРПШ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015):

- отсек для оборудования АСУ ТП: нет;
- отсек для отопительного оборудования: нет;
- зазоры в шкафу для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками;
- в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;
- на внутренней стороне стенки ГРПШ должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации;
- шкаф должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа;
- ГРПШ должен быть одностороннего обслуживания.

Гребования к материалам ГРПШ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015

Дополнительное оборудование: нет.

Узел учёта газа: технологический узел учета газа на базе счетчика TRZ с числоимпульсными магнитно-контактными датчиками и дифманометром. Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016.

Гребования к комплектности - в соответствии с ГОСТ 34011-2016:

пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав.

<u>№</u> п/п	Наименование предмета закупки	Ед.изм.	Количес тво	Допустим ость эквивален та	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
Тво эквивален						ом порядке, с указанием заводского отовителем технического устройства е 5Д, предусмотренной статьей 9

№ п/п	Наименование пункта	Текст пояснений
		Начальная (максимальная) цена предмета закупки для участников, не освобожденных от уплаты НДС (с НДС):
	Сведения о начальной	35 276 707,50 руб.
5	(максимальной) цене	
	предмета закупки	Начальная (максимальная) цена предмета закупки для участников, использующих право на освобождение от уплаты НДС или не являющихся налогоплательщиками НДС (без НДС): 29 397 256,21 руб.
6	Срок предоставления Документации	До окончания срока подачи Заявок на участие в Закупке.
		Документация о закупке в электронной форме предоставляется на сайте электронной площадки в сети Интернет.
7	Место предоставления	
,	Документации о закупке	Документация о закупке в бумажной форме предоставляется по адресу: 196140, г. Санкт-Петербург, пос. Шушары, Петербургское ш., д. 66, корп. 2, лит. А, БЦ № 2, 4-й этаж.
	Порядок	В электронном виде Документация размещается на сайте электронной площадки в сети Интернет.
8	предоставления	
	Документации	
	Наименование и сайт	Торговая система «ГазНефтеторг.ру» www.gazneftetorg.ru (далее – Торговая система).
9	электронной торговой	
	площадки,	

На которой размещена Документации в Пата за предоставление копии документации и на бумажном носителе Место, дата и время начала, дата и время начала, дата и время начала приема Заявок на участие в Закупке подантая получаетие в Закупке подантая приема Заявок на участие в Закупке (Дата и время на участие в Закупке	№ п/п	Наименование пункта	Текст пояснений
Плата			
Предоставление коппи Документации на бумжимом носителе Вавика на участие в Закупке подается в форме электронных документов через сайт электронной площадки. Вавика на участие в Закупке подается в форме электронных документов через сайт электронной площадки. Дата и время начала приема Заявок на участие в Закупке Вакупке Вак			
Дата и время первых частей Заявок на участие в Закупке и превых частей Заявок на инфарметерныя первых частей Заявок на превых частей завок на превых частей заявок на превых на п	10		Не требуется.
бумажном носителе			
Заявка на участие в Закупке Дата и время начала приема Заявок на участие в Закупке: «21» марта 2019 года с момента публикации Документации и Извещения на сайте электронной площадки. Дата окончания срока подачи Важупке: «21» марта 2019 года с момента публикации Документации и Извещения на сайте электронной площадки. Дата и время открытия доступа к первым частям Заявок на участие в Закупке: «08» апреля 2019 года, 11:59 (время московское). Открытие доступа к первым частям Заявок на участие в Закупке из участие в Закупке из котоматическом режиме на сайте электронной площадки: «08» апреля 2019 года, 12:00 (время московское). Та рассмотрения первых частей Заявок на участие в Закупке из котоматическом режиме на сайте электронной площадки: «08» апреля 2019 года, 12:00 (время московское). Тата и время рассмотрения в Закупке из котоматическом режиме на сайте электронной площадки: «08» апреля 2019 года, 12:00 (время московское). Тата и время направления образу в порых частей Заявок на участие в закупке. Не позднее «10» апреля 2019 года 17:59 (время московское) Требование опредоставления обеспечения заявок на участие в закупке. Не позднее «11» апреля 2019 года 12:00 (время московское) Требование опредоставления обеспечения заявок на участие в закупке. В соответствии с Документацией обеспечения заявок на участие в закупке.			
Место, дата и время начала, дата и время начала, дата и время начала, дата и время начала приема Заявок на участие в Закупке: «21» марта 2019 года с момента публикации Документации и Взвещения на сайте электронной площадки. Дата и время открытия доступа к первым частям Заявок на участие в Закупке: «08» апреля 2019 года, 11:59 (время московское). Дата и время рассмотрения первых частей Заявок на участие в Закупке датей Заявок на участие в Закупке датей Заявок на участие в Закупке дата направления образановам рассмотрения вторых частей Заявок дата и время рассмотрения вторых частей Заявок дата и время рассмотрения вторых частей Заявок на участие в закупке. Дата и время рассмотрения вторых частей Заявок дата и время подведения итогов дата и время начала приема Заявок на участие в закупке изакупке изакупке, подядок на изакупке дата и время негозднее «10» апреля 2019 года 17:59 (время московское) Не позднее «11» апреля 2019 года 12:00 (время московское) Не позднее «11» апреля 2019 года 12:00 (время московское)		Oymaxilom nocuresic	Заявка на участие в Закупке полается в форме электронных документов через сайт электронной плошалки
11 начала, дата и время окончания срока подачи Заявок на участие в Закупке	11	Место, дата и время	Switch in a succession of the state of the s
Заявок на участие в Закупке Дата и время открытия датоматическом режиме на сайте электронной площадки: «08» апреля 2019 года, 11:59 (время московское). 13 Дата и время открытия дать и дать и на участие в Закупке на участие в Закупке Дата и время дать на участие в Закупке Дата и направления догументов, производится в дать и дать направления догументов, производится в дать и на участие в Закупке Дата направления догументов, поданее «09» апреля 2019 года 11.59 (время московское). 14 Дата и время дасмотрения вторых частей Заявок Не позднее «09» апреля 2019 года 12.00 (время московское) 15 Дата и время подведения итогов Дата и время подведения итогов Требование обеспечения заявок (размер, порядок, способы предоставлении обеспечения заявок дажер, порядок, способы предоставлении обеспечения заявок дажер, порядок, способы предоставления с Документацией В соответствии с Документацией Дата и время досмотрения заявок дажер, порядок, способы предоставления заявок дажер, порядок, способы предоставления заявок дажер. В соответствии с Документацией В соответстви с В закупке (В закупке в Закупке (В закупке в Закупке (В закупке в Закупке (В зак		_	Дата и время начала приема Заявок на участие в Закупке: «21» марта 2019 года с момента публикации Документации и
В Закупке Дата и время открытия доступа к первым частим Заявок на участие в Закупке, поданным в форме электронных документов, производится в автоматическом режиме на сайте электронной площадки: «08» апреля 2019 года, 12:00 (время московское). Дата и время рассмотрения первых частей Заявок на участие в Закупке Дата и направления Организатору вторых частей Заявок Дата и время рассмотрения вторых частей Заявок Дата и время носковское). Не позднее «09» апреля 2019 года 11.59 (время московское), но не ранее публикации протокола рассмотрения первых частей Организатору вторых частей Заявок Дата и время подведения итогов Дата и время носковское) Не позднее «10» апреля 2019 года 17:59 (время московское) Не позднее «11» апреля 2019 года 12.00 (время московское) Не позднее «11» апреля 2019 года 12.00 (время московское) В соответствии с Документацией		_	Извещения на сайте электронной площадки.
Дата и время открытия доступа к первым частям Заявок на участие в Закупке, поданным в форме электронных документов, производится в автоматическом режиме на сайте электронной площадки: «08» апреля 2019 года, 12:00 (время московское). Тата и время рассмотрения первых частей Заявок на участие в Закупке Дата и партавления Организатору вторых частей Заявок Дата и время рассмотрения вторых частей Заявок Дата и время московское). Не позднее «09» апреля 2019 года 12:00 (время московское), но не ранее публикации протокола рассмотрения первых частей Заявок Дата и время подведения итотов Требование о предоставлении обеспечения заявок порядок, способы предоставления порядок, способы предоставления порядок, способы предоставления и порядок достовать не позднее «Документацией стособы предоставления порядок, способы предоставления порядок достовать не позднее «Пожать не позднее в Закупке достовать не позд			H 20 00 2010 11.70 (
12 доступа к первым заявок на участие в Закупке Дата и время рассмотрения первых настей Заявок на участие в Закупке Дата и время подведения вторых частей Заявок на участие в Закупке Дата и время подведения итогов Дата и время на изакупке Дата и время на изотактем (Дата и время московское) Дата и время на изотактем (Дата и вата и вата и в негова и на изотактем (Дата и вата и вата и в негова и на изотактем (Дата и вата и в негова и на изотактем (Дата и в на изотактем (Дата и в на и		в Закупке	Дата окончания приема Заявок на участие в Закупке: «08» апреля 2019 года, 11:39 (время московское).
12 доступа к первым частям заявок на участие в закупке Дата и время рассмотрения первых частей заявок на участие в закупке Дата и время подведения истей заявок на участие в закупке Дата и время подведения итогов Дата и время на сайте электронной площадки: «08» апреля 2019 года 11.59 (время московское). Дата и время на сайте электронной площадки: «08» апреля 2019 года 12.00 (время московское), но не ранее публикации протокола расмотрения первых частей заявок Дата и время на сайте электронной площадки: «09» апреля 2019 года 11.59 (время московское). Дата и время на сайте электронной площадки: «09» апреля 2019 года 11.59 (время московское). Дата и время на сайте электронной площадки: «09» апреля 2019 года 12.00 (время московское), на сайте электронной площаться (п	12	Дата и время открытия	2
участие в Закупке Дата и время рассмотрения первых частей Заявок на участие в Закупке Дата и время образоваться и в дата и время на участие в Закупке Дата и время на рассмотрения в торых частей Заявок Дата и время рассмотрения в торых частей Заявок Дата и время рассмотрения в торых частей Заявок Дата и время подведения итогов Требование о предоставлении обеспечения заявок (размер, порядок, способы предоставления В соответствии с Документацией В соответствии с Документацией		доступа к первым	
13 Дата и время рассмотрения первых частей Заявок на участие в Закупке Дата направления Организатору частей Заявок Не позднее «09» апреля 2019 года 12.00 (время московское), но не ранее публикации протокола рассмотрения первых частей Организатору частей Заявок Не позднее «10» апреля 2019 года 17:59 (время московское), но не ранее публикации протокола рассмотрения первых частей Организатору частей Заявок Не позднее «10» апреля 2019 года 17:59 (время московское) Дата и время подведения итогов Не позднее «11» апреля 2019 года 12.00 (время московское) Требование опредоставлении обеспечения заявок (размер, порядок, способы предоставления В соответствии с Документацией В соответствии с Документацией В соответствии с Документацией Тактем заявок Не позднее «11» апреля 2019 года 12.00 (время московское) В соответствии с Документацией Тота заявок Не позднее «11» апреля 2019 года 12.00 (время московское)			автомати ческом режиме на саите электронной площадки. «оо» апрели 2019 года, 12.00 (времи московское).
рассмотрения первых частей Заявок на участие в Закупке Дата направления Организатору вторых частей Заявок Дата и время рассмотрения вторых частей Заявок Дата и время подведения итогов Требование о предоставлении обеспечения заявок (размер, порядок, способы предоставления котособы предоставления и продоставления и предоставления и предостав		•	
частей Заявок на участие в Закупке Дата направления Организатору вторых частей Заявок Дата и время рассмотрения вторых частей Заявок Дата и время подведения итогов Требование о предоставлении обеспечения заявок (размер, порядок, способы предоставления		, · ·	Рассмотрение Заявок: не позлнее «09» апреля 2019 гола 11 59 (время московское)
Дата направления Организатору частей Заявок Дата и время рассмотрения вторых частей Заявок Дата и время подведения итогов Требование опредоставлении обеспечения заявок (размер, порядок, способы предоставления Не позднее «09» апреля 2019 года 12.00 (время московское), но не ранее публикации протокола рассмотрения первых частей Заявок на участие в закупке. Не позднее «10» апреля 2019 года 17:59 (время московское) Не позднее «11» апреля 2019 года 12.00 (время московское) В соответствии с Документацией способы предоставления	13		Тисемотрение заявок, не позднее «ози инреми 2015 года 11.35 (времи московское).
Организатору частей Заявок Дата и время рассмотрения вторых частей Заявок Дата и время подведения итогов Требование о предоставлении обеспечения заявок (размер, порядок, способы предоставления		участие в Закупке	
частей Заявок Дата и время рассмотрения вторых частей Заявок Дата и время подведения итогов Требование опредоставлении обеспечения заявок (размер, порядок, способы предоставления	14		
14 Дата и время рассмотрения вторых частей Заявок Дата и время подведения итогов Требование о предоставлении обеспечения заявок (размер, порядок, способы предоставления			Заявок на участие в закупке.
рассмотрения вторых частей Заявок Дата и время подведения итогов Требование о предоставлении обеспечения заявок (размер, порядок, способы предоставления В соответствии с Документацией		частей заявок	
рассмотрения вторых частей Заявок Дата и время подведения итогов Требование о предоставлении обеспечения заявок (размер, порядок, способы предоставления В соответствии с Документацией		Дата и время	Не позднее «10» апреля 2019 года 17:59 (время московское)
Дата и время подведения итогов Не позднее «11» апреля 2019 года 12.00 (время московское) Требование о предоставлении обеспечения заявок (размер, порядок, способы предоставления В соответствии с Документацией		рассмотрения вторых	
подведения итогов Не позднее «11» апреля 2019 года 12.00 (время московское) Требование о предоставлении обеспечения заявок (размер, порядок, способы предоставления В соответствии с Документацией		частей Заявок	
подведения итогов Не позднее «11» апреля 2019 года 12.00 (время московское) Требование о предоставлении обеспечения заявок (размер, порядок, способы предоставления В соответствии с Документацией		Пата и время	
Требование о предоставлении обеспечения заявок (размер, порядок, способы предоставления В соответствии с Документацией		, , ,	Не позднее «11» апреля 2019 года 12.00 (время московское)
обеспечения заявок (размер, порядок, способы предоставления В соответствии с Документацией	15	*	
(размер, порядок, способы предоставления			
способы предоставления			В соответствии с Документацией
•			

№ п/п	Наименование пункта	Текст пояснений
	требования) на участие	
	в Закупке и исполнения	
	условий договора	
	(размер и форма	
	предоставления).	
16	Сведения о праве	
	Заказчика вносить	Заказчик имеет право вносить изменения в Извещение и Документацию в любое время до истечения срока подачи Заявок на
	изменения в Извещение	участие в Закупке.
	и в Документацию	
17	Дата публикации	«21» марта 2019
	Извещения	
18	Требование о том, что	
	Участниками Закупки	Установлено
	могут являться только	
	субъекты малого и	
	среднего	
	предпринимательства	