

ДОГОВОР ПОСТАВКИ № H4433

г. Санкт-Петербург

24.05.2018

ООО «Профкомплект», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Генерального директора Павлюченко Александра Сергеевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

АО «Газпром газораспределение Ижевск», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Начальника отдела организации закупок ООО «Газэнергоинформ» Кораблиной Елены Викторовны, действующего на основании доверенности № 12-11/495 от «11» января 2016 года, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

ООО «Газэнергоинформ» действует от имени и по поручению Покупателя, в рамках агентского договора № А/2015/25 от 31 декабря 2015 года. Права и обязанности по настоящему договору возникают непосредственно у Покупателя.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Поставщик обязуется поставить Покупателю или указанному им Грузополучателю Товар, указанный в Спецификации (Приложение № 1 к настоящему Договору), а Покупатель обязуется принять и оплатить Товар.

1.2. Наименование, ассортимент и количество поставляемого Товара, его стоимость, наименование Грузополучателя, сроки и условия поставки, условия оплаты устанавливаются в Спецификации (Приложение № 1 к настоящему Договору).

2. КАЧЕСТВО ТОВАРА

2.1. Качество Товара должно соответствовать требованиям государственных стандартов, отраслевых стандартов, технических условий и иных нормативных документов, установленных в Российской Федерации для данного Товара, и подтверждаться соответствующими документами на русском языке.

2.2. Поставляемые Товары должны быть новыми, не бывшими в эксплуатации, без дефектов.

2.3. Документы, подтверждающие качество Товара, предоставляются Поставщиком Покупателю вместе с поставляемым Товаром.

3. ПОРЯДОК И УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ

3.1. Поставка Товара осуществляется в соответствии со сроками и условиями, согласованными Сторонами в Спецификации (Приложение № 1 к настоящему Договору).

3.2. Приемка Товара Покупателем или Грузополучателем осуществляется по документам, предусмотренным законодательством РФ для осуществления торговых операций (актом приемки-передачи, унифицированной форме товарной накладной ТОРГ-12, универсальным передаточным документом, или иным документам, соответствующим требованиям, предусмотренным Федеральным законом от 06.12.2011 N 402-ФЗ "О бухгалтерском учете").

Документы о приемке Товара должны быть оформлены в полном соответствии со Спецификацией (Приложение № 1 к Договору).

В противном случае Покупатель или Грузополучатель вправе отказаться от приемки Товара без возмещения Поставщику расходов, связанных с поставкой Товара.

Моментом поставки является дата подписания Покупателем или Грузополучателем указанных в настоящем пункте документов.

В течение 5-ти календарных дней с даты поставки Товара Поставщик предоставляет Покупателю счет-фактуру. Допускается выставление Поставщиком Покупателю универсального передаточного документа, заменяющего собой и счёт-фактуру и передаточный документ (акт, накладную) одновременно.

3.3. Право собственности на Товар переходит к Покупателю или Грузополучателю с момента приемки Товара Покупателем или Грузополучателем в соответствии с п.3.2. настоящего Договора. Риски случайной гибели или случайного повреждения Товара переходят к Покупателю или Грузополучателю с момента перехода права собственности на Товар.

 1

3.4. Одновременно с передачей Товара Поставщик обязан передать Покупателю или Грузополучателю эксплуатационную и монтажную документацию, паспорта (сертификаты) и иную документацию на Товар в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами. Если в заявке на участие в закупке, по результатам которой заключен настоящий Договор, Поставщик предложил к поставке Товар, сертифицированный в системе добровольной сертификации «Газсерт», Поставщик обязан одновременно с Товаром передать копии сертификатов соответствия, выданных органом по сертификации системы добровольной сертификации «Газсерт» на поставляемый Товар. В противном случае Покупатель или Грузополучатель вправе отказаться от приемки Товара без возмещения Поставщику расходов, связанных с поставкой Товара.

3.5. Поставляемый Товар должен быть промаркирован, затарен и (или) упакован. При этом маркировка, тара и упаковка Товара должны соответствовать обязательным стандартам производителя и требованиям действующего законодательства и обеспечивать его сохранность при перевозке, транспортировке и хранении. Не допускается удаление, повреждение (потертости) маркировки.

3.6. Покупатель (Грузополучатель) организывает приемку и проверку Товара по количеству в день поставки Товара, а по качеству не позднее 14 (четырнадцати) рабочих дней с даты поставки.

3.7. При обнаружении недопоставки Товара по количеству Покупатель или Грузополучатель вправе потребовать от Поставщика поставить недостающее количество Товара. В этом случае Поставщик обязан допоставить Товар в течение 7 (семи) календарных дней с момента предъявления Покупателем или Грузополучателем соответствующего требования.

3.8. При обнаружении недостатков по качеству, в том числе в течение гарантийного срока, а также в случае поставки некомплектного Товара Покупатель или Грузополучатель в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента обнаружения недостатков письменно (по факсу или телеграммой) уведомляет об этом Поставщика. Поставщик направляет своего представителя соответственно к Покупателю или Грузополучателю для составления акта о некачественном и/или некомплектном Товаре и его замене или доукомплектовании. В случае неприбытия представителя Поставщика к месту нахождения Товара в течение 10 (десяти) дней со дня получения предусмотренного настоящим пунктом уведомления со стороны Покупателя или Грузополучателя, Покупатель или Грузополучатель имеют право составить односторонний акт о недостатках Товара по качеству и/или недоукомплектовании Товара. При этом Покупатель или Грузополучатель вправе потребовать от Поставщика устранения выявленных недостатков или замены Товара в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента составления соответствующего акта.

3.9. В случае возникновения спора по поводу качества Товара, проводится независимая экспертиза. Расходы по проведению экспертизы несет Покупатель или Грузополучатель в случае, если результатами проведения экспертизы будет доказана необоснованность предъявленных им Поставщику требований, и Поставщик – если в соответствии с результатами экспертизы требования Покупателя или Грузополучателя будут признаны обоснованными.

3.10. Поставщик имеет право произвести досрочную поставку Товара по согласованию с Покупателем.

4. ЦЕНА ТОВАРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

4.1. Стоимость за единицу Товара и общая стоимость Товара, поставляемого по настоящему Договору, указываются в Спецификации (Приложение № 1 к настоящему Договору).

4.2. Поставляемый Товар, соответствующий характеристикам, установленным в Спецификации (Приложение № 1 к настоящему Договору), оплачивается по указанной в Спецификации цене за единицу Товара.

4.3. Оплата Товара осуществляется Покупателем в сроки и по цене, указанным в Спецификации (Приложение № 1 к настоящему Договору).

4.4. Датой оплаты считается дата списания денежных средств с расчетного счета Покупателя.

4.5. Стоимость тары, упаковки, маркировки, сборки, а также стоимость доставки Товара Покупателю или Грузополучателю входят в стоимость Товара.

4.6. По окончании выполнения всех обязательств по Договору, Стороны проводят сверку расчетов с оформлением акта сверки. Ежеквартальная сверка расчетов производится в случае необходимости по требованию сторон.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. В случае невыполнения Поставщиком обязанности по поставке Товара в срок, определенный в Спецификации к настоящему Договору, Покупатель вправе потребовать от Поставщика уплатить

неустойку в размере 0,1 % (одна десятая процента) от стоимости недопоставленного Товара за каждый день просрочки, но не более 10% (десяти процентов) от стоимости недопоставленного Товара.

5.2. В случае нарушения Покупателем сроков оплаты Товара Поставщик вправе потребовать от Покупателя уплатить неустойку в размере 0,1 % (одна десятая процента) от стоимости неоплаченного в срок Товара за каждый день просрочки, но не более 10 % (десяти процентов) от стоимости неоплаченного в срок Товара.

В случае выявления несоответствия документов о приемке Товара Спецификации к Договору, Поставщик обязан уплатить Покупателю штраф в размере 1000 (одна тысяча) рублей за каждый неправильно оформленный документ.

5.3. Стороны пришли к соглашению о том, что предусмотренный настоящим договором порядок расчетов не является коммерческим кредитом. Проценты на сумму аванса и/или отсроченного платежа в соответствии со ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации не начисляются и оплате не подлежат.

5.4. В случае поставки Поставщиком контрафактного Товара с нарушением авторских и иных охраняемых законом прав на результат интеллектуальной деятельности и средства индивидуализации, Покупатель имеет право начислить Поставщику штраф в размере 30 % от стоимости контрафактного Товара и предъявить требования о его замене на надлежащий за счет Поставщика в течение 20 (двадцати) календарных дней с даты выявления нарушения.

5.5. Гарантийный срок на поставляемый Товар устанавливается изготовителем, в случае, если иной срок не был указан в Приложении № 1 к настоящему Договору. Требования по гарантии могут быть предъявлены Покупателем или Грузополучателем как к изготовителю Товара (в пределах гарантийного срока, установленного изготовителем), так и к Поставщику. Стороны согласились, что Поставщик несет солидарную ответственность с изготовителем за качество поставленного Товара.

5.6. При поставке некомплектного Товара, а также Товара, не соответствующего по качеству требованиям государственных стандартов, отраслевых стандартов, технических условий, требованиям системы добровольной сертификации и/или условиям настоящего договора, в том числе при выявлении указанных недостатков в период гарантийного срока, все расходы, связанные с возвратом, заменой и/или доукомплектованием Товара относятся на Поставщика.

5.7. Уплата неустойки и возмещение убытков в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору не освобождает Стороны от исполнения Договора.

5.8. Поставщик несет ответственность за правильно оформленные первичные учетные документы в соответствии с требованиями ст. 9 Федерального закона от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и счет-фактуры в соответствии с НК РФ. В случае отказа налоговыми органами признания расходов для целей налогообложения прибыли и (или) отказе в предоставлении налогового вычета по налогу на добавленную стоимость (далее - НДС) на основании неверно оформленных первичных документов и (или) счетов-фактур Поставщик возмещает Покупателю сумму не принятых расходов и (или) не предоставленного вычета по НДС.

6. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

6.1. В случае возникновения споров, стороны обязуются решать их путем переговоров с обязательным соблюдением претензионного порядка. Срок рассмотрения претензий - 15 дней с момента получения претензии.

6.2. В случае невозможности урегулирования споров претензионным путем, они передаются на рассмотрение в Арбитражный суд по месту нахождения Покупателя или Грузополучателя.

7. ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ И СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий договор вступает в силу с даты его заключения и действует в течение 365 (трехсот шестидесяти пяти) календарных дней, а в части принятых по Договору обязательств - до их полного исполнения Сторонами.

7.2. Настоящий договор составлен по итогам закупочной процедуры (протокол № 154 988 от 08.05.2018г.) и направлен на подписание Поставщику по адресу электронной почты info@proffcomplect.ru **21.05.2018г.**

7.3. Поставщик обязан со своей стороны подписать полученную скан-копию настоящего Договора (акцептовать оферту) и направить ее по адресу электронной почты documents@gazenergoinform.ru в течение 3 (трех) дней с даты направления договора, указанной в п. 7.2 настоящего Договора.

7.4. Настоящий Договор считается заключенным в день получения ООО «Газэнергоинформ» акцепта Поставщика. Дата получения акцепта указывается ООО «Газэнергоинформ» в правом верхнем углу первой страницы договора.

7.5. В случае нарушения Поставщиком порядка и сроков подписания настоящего Договора, установленных в п. 7.3 настоящего Договора, настоящий Договор считается незаключенным, а Поставщик – уклонившимся от заключения настоящего Договора.

7.6. Подлинник Договора направляется Поставщику в течение 10 (десяти) дней с даты заключения договора.

7.7. Подписание настоящего Договора электронно-цифровой подписью не допускается.

8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1. В течение 3 (трех) календарных дней с момента заключения настоящего Договора Поставщик предоставляет Покупателю сведения о цепочке собственников Поставщика, включая бенефициаров, (в том числе конечных), и об исполнительных органах Поставщика по адресу электронной почты: office@udmgas.udm.ru с подтверждением соответствующими документами.

В случае изменений в цепочке собственников Поставщика, включая бенефициаров, (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах Поставщика последний представляет Покупателю информацию об изменениях по адресу электронной почты: office@udmgas.udm.ru в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

Покупатель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора в случае неисполнения Поставщиком обязанности, предусмотренной настоящим пунктом. В этом случае настоящий договор считается расторгнутым с даты получения Поставщиком письменного уведомления Покупателя об отказе от исполнения договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении.

8.2. Ни одна из Сторон настоящего Договора не несет ответственности перед другой Стороной за полное или частичное невыполнение своих обязательств по настоящему Договору, в случае, если их невыполнение обусловлено обстоятельствами, возникшими помимо воли и желания Сторон и которые нельзя предвидеть или избежать (обстоятельства непреодолимой силы), включая объявленную или фактическую войну, гражданские волнения, эпидемии, блокаду, землетрясения, наводнения, пожары, оползни и другие стихийные бедствия.

8.3. Сторона, которая не исполняет своего обязательства вследствие действия обстоятельств непреодолимой силы, должна не позднее 72 (семидесяти двух) часов с момента возникновения обстоятельств непреодолимой силы, известить другую Сторону о препятствии и его влиянии на исполнение обязательств по Договору.

8.4. В случае если действие обстоятельств непреодолимой силы будет продолжаться более 3 (трех) месяцев, Стороны обязуются провести переговоры по вопросу возможности и целесообразности дальнейшего действия настоящего Договора.

8.5. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, если они подписаны надлежаще уполномоченными на то представителями Сторон.

8.6. Покупатель вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего договора в случаях:

- поставки Товаров, ненадлежащего качества с недостатками, которые не могут быть устранены в течение срока, установленного настоящим Договором;
- нарушения срока поставки (допоставки) Товаров более чем на 5 календарных дней.

8.7. После подписания настоящего Договора вся переписка и документы, которыми Стороны обменивались в процессе переговоров, считаются утратившими силу.

8.8. Стороны договорились, что в процессе исполнения условий настоящего Договора будут осуществлять постоянную связь (в том числе направление Покупателем заявок Поставщику) посредством обмена корреспонденцией, которая может направляться с использованием средств:

- факсимильной связи с обязательным подтверждением получения в тот же день путем возврата копии запроса/заявки с пометкой «получено» и указанием даты получения и подписью лица, принявшего запрос/заявку (подписи уполномоченных представителей сторон в такой переписке имеют силу собственноручных);
- по электронной почте с обязательным подтверждением получения в тот же день путем ответа на электронное сообщение (с приложением копии запроса) с пометкой «получено» и указанием даты получения.

Автоматическое уведомление программными средствами о получении электронного сообщения по электронной почте, полученное любой из Сторон, считается аналогом такого подтверждения.

8.9. Сообщения направляются по телефонам и электронным адресам, указанным в разделе 9 настоящего Договора.

Все уведомления и сообщения, отправленные Сторонами друг другу по вышеуказанным адресам электронной почты и/или по телефонным номерам, признаются Сторонами официальной перепиской в рамках настоящего Договора.

8.10. Датой передачи соответствующего сообщения считается день отправления факсимильного сообщения или сообщения электронной почты.

8.11. Риски за получение сообщений и уведомлений вышеуказанным способом лежат на получающей стороне при наличии подтверждения отправки.

8.12. Стороны условились о том, что документы, которыми они будут обмениваться в процессе выполнения настоящего Договора, переданные по факсимильной или электронной связи в отсканированном виде, признаются имеющими юридическую силу до получения подлинников, при этом Стороны обязуются направлять подлинники этих документов другой Стороне в течение двух недель или предоставлять нарочно (лично) в течение месяца. Документы, указанные в п.3.2. настоящего договора, не допускается подписывать факсимильным воспроизведением подписей уполномоченных лиц.

8.13. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

8.14. . Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, из которых один экземпляр находится у Поставщика, один экземпляр – у Покупателя.

8.15. К настоящему Договору прилагается и является его неотъемлемой частью:
Приложение № 1 - Спецификация.

9. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ПОСТАВЩИК:

ООО «Профкомплект»

Адрес места нахождения (юридический адрес):
195248, г. Санкт-Петербург, шоссе Революции, д.84,
литер Т, помещ. 6-Н, 3 эт. 16,17,27
Почтовый адрес: 195248, г. Санкт-Петербург, ш.
Революции, д.84
ИНН 7736572521/ КПП 780601001
ОКПО 84833231/ОГРН 1087746214852
Получатель платежа: ООО «Профкомплект»
р/с 40702810200000000228 в АО «Банк Финсервис»
БИК 044525079
К/С 30101810545250000079 В ГУ Банка России по
ЦФО
тел: +7 (812) 643-77-04
адрес эл. почты: info@proffcomplect.ru

ПОКУПАТЕЛЬ:

АО «Газпром газораспределение Ижевск»

Адрес места нахождения (юридический адрес): 426008,
г.Ижевск, ул.Коммунаров, 359
Почтовый адрес: 426008, г.Ижевск, ул.Коммунаров, 359
ИНН 1826000260
КПП 183101001
ОГРН 1021801142142
Расчетный счет 40702810400010005914
Корреспондентский счет 30101810145250000220
Банк Центральный филиал АБ "РОССИЯ"
БИК 044525220
Адрес электронной почты office@udmgas.udm.ru
Контактный телефон (3412) 43-33-36, 41-22-23

Генеральный директор
ООО «Профкомплект»



А.С. Павлюченко

МП

Начальник отдела организации закупок
ООО «Газэнергоинформ»



Е.В. Кораблина

МП

СПЕЦИФИКАЦИЯ № 1

1. Наименование, количество и стоимость Товара													
№ п/п	Наименование Товара	Технические характеристики и комплектация	Производитель, страна происхождения Товара/регистрация производителя Товара	Наличие Сертификата «Газ-серт»	Ед. изм.	Кол-во	Грузополучатель	Место (адрес) поставки Товара	Стоимость за ед. без налога (руб.)	Налоговая ставка, %	Стоимость всего без налога (руб.)	Сумма налога (руб.)	Общая стоимость с учетом налога (руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Установка газорегуляторная	В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору поставки № Н4433	ООО "ЭЗОТ "Сигнал"	ЮАЧ1.R U.1404. H00003	Штука	1	В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору поставки № Н4433		342 103,03	18%	342 103,03	61 578,55	403 681,58
2	Установка газорегуляторная	В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору поставки № Н4433	ООО "ЭЗОТ "Сигнал"	ЮАЧ1.R U.1404. H00003	Штука	1	В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору поставки № Н4433		342 103,03	18%	342 103,03	61 578,55	403 681,58
3	Установка газорегуляторная	В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору поставки № Н4433	ООО "ЭЗОТ "Сигнал"	ЮАЧ1.R U.1404. H00003	Штука	1	В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору поставки № Н4433		342 103,03	18%	342 103,03	61 578,55	403 681,58
4	Установка газорегуляторная	В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору поставки № Н4433	ООО "ЭЗОТ "Сигнал"	ЮАЧ1.R U.1404. H00003	Штука	1	В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору поставки № Н4433		252 287,74	18%	252 287,74	45 411,79	297 699,53
5	Установка газорегуляторная	В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору поставки № Н4433	ООО "ЭЗОТ "Сигнал"	ЮАЧ1.R U.1404. H00003	Штука	1	В соответствии с Приложением № 1 к Спецификации №1 к Договору поставки № Н4433		252 287,74	18%	252 287,74	45 411,79	297 699,53
Итого с НДС 18%:									1 806 443,80				
В т.ч. НДС 18%:									275 559,23				



2. Цены, указанные в п.1 настоящей Спецификации, являются твердыми, изменению не подлежат и включают в себя все расходы понесенные Поставщиком по настоящему Договору, в том числе, транспортные (доставка Товара до адреса, указанного Покупателем), погрузочно-разгрузочные, налоги, пошлины, сборы, страховые расходы и другие обязательные платежи согласно действующему законодательству.

3.	Условия и сроки поставки Товара
3.1.	на 45й календарный день с даты заключения договора.
3.2.	Если в п. 3.1 настоящей Спецификации указан период поставки, Покупатель (Грузополучатель) вправе указать Поставщику конкретную дату поставки товара в пределах периода, установленного в п. 3.1 настоящей Спецификации.

4.	Условия оплаты Покупателем Товара
4.1.	Оплата осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика, указанный в настоящем Договоре, в следующих размерах и в следующие сроки: Оплата в размере 100% в течение 45 календарных дней с даты поступления товара на склад Покупателя.

ПОСТАВЩИК:

Генеральный директор
ООО «Профкомплект»



МП

А.С. Павлюченко

ПОКУПАТЕЛЬ:

Начальник отдела организации закупок
ООО «Газэнергоинформ»



МП

Е.В. Кораблина



1.	Предмет закупки.	ОКДП			ОКВЭД	
№ п/п	Наименование предмета закупки	Ед. изм.	Колич ество	Допустим ость аналога	Грузополучатель	Место (адрес) поставки товара
1	Установка газорегуляторная	Штука	1,000	Нет	АО "Газпром газораспределение Ижевск"	г. Ижевск, ул. Гагарина, 73
Технические характеристики предмета закупки	ГРУ. VENIO.C.160.P.H-1 СЯМИ.422411-630ТУ согласно требования проекта Пункт редуцирования газа должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: ☐ ТУ 4859-020-73339504-2015 АО «Газпром газораспределение» ПУНКТЫ ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ БЛОЧНЫЕ. ПУНКТЫ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА ШКАФНЫЕ. Общие технические требования»; ☐ ГОСТ 34011-2016. Количество линий редуцирования: ☐ основных: <u> 1 </u> ☐ резервных: <u> 1 </u> Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: <u> 0,6 </u> Рвх. мин., МПа: <u> 0,1 </u> Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: <u> РДГ - 80Н/65 (ООО ЭПО Сигнал) </u> Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: <u> 7300 </u> Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: <u> 2250 </u> Выходное давление Р_{вых.}, МПа(кПа): <u> 0,0024 (2,4) </u> Наличие обогрева: нет Строительные и габаритные размеры: длина не более (мм) - 2500 высота не более (мм) - 1765 ширина не более (мм) - 790 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: 80 (слева) • диаметр выходного газопровода №1, мм: 80 (справа) ☐ резервные линии редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основным линиям редуцирования2; ☐ соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъемные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах)3; ☐ рычажная система управления на корпусе защитных устройств должна быть закрытой4;					



Требования к запорной арматуре: ☐ запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016; ☐ герметичность затвора запорной, предохранительной, защитной и редуционной арматуры ГРУ должна соответствовать классу А5. Требования к конструкции ГРУ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015): ☐ отсек для оборудования АСУ ТП: нет ☐ материалы для утепления должны быть сертифицированы на соответствие требованиям Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»6; ☐ зазоры для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками7; ☐ в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия; ☐ на внутренней стороне боковой стенки шкафа должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации8; ☐ ГРУ должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа9; Требования к материалам ГРУ - 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: нет ☐ узел учёта газа: нет Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ Р 34011-201610: ☐ пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав; ☐ в комплект поставки должны быть включены запасные герметизирующие прокладки для разъемных соединений, подвергающихся разборке при проведении технического обслуживания, и вводов коммуникаций в ГРУ; Требования к сопроводительной документации: ☐ товаросопроводительная документация; ☐ руководство по эксплуатации; ☐ паспорт; ☐ протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРУ); ☐ карта сварных стыков (оригинал); ☐ копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРУ, заверенные изготовителем ГРУ 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 ГРУ в установленном порядке; ☐ копии сертификатов (деклараций) соответствия на материалы для утепления шкафа, заверенные изготовителем ГРУ в установленном порядке						
2	Установка газорегуляторная	Штука	1,000	Нет	АО "Газпром газораспределение Ижевск"	г. Ижевск, ул. Гагарина, 73
Технические характеристики предмета закупки	ГРУ.VENIO.C.160.P.H-1 СЯМИ.422411-630ТУ согласно требования проекта Пункт редуцирования газа должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: ☐ ТУ 4859-020-73339504-2015 АО «Газпром газораспределение» ПУНКТЫ ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ БЛОЧНЫЕ. ПУНКТЫ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА ШКАФНЫЕ.					



Общие технические требования»;

☐ ГОСТ 34011-2016.

Количество линий редуцирования:

☐ основных: 1

☐ резервных: 1

Входное избыточное давление:

Рвх. макс., МПа: 0,6

Рвх. мин., МПа: 0,1

Параметры линии редуцирования №1:

Тип регулятора давления: РДГ - 80Н/65 (ООО ЭПО Сигнал)

Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м³/ч: 7300

Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м³/ч: 2250

Выходное давление Р_{вых.}, МПа(кПа): 0,0024 (2,4)

Наличие обогрева: нет

Строительные и габаритные размеры:

длина не более (мм) - 2500

высота не более (мм) - 1765

ширина не более (мм) - 790

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: 80 (слева)

• диаметр выходного газопровода №1, мм: 80 (справа)

☐ резервные линии редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основным линиям редуцирования²;

☐ соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъемные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах)³;

☐ рычажная система управления на корпусе защитных устройств должна быть закрытой⁴;

Требования к запорной арматуре:

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

☐ герметичность затвора запорной, предохранительной, защитной и редуцирующей арматуры ГРУ должна соответствовать классу А5.

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

☐ отсек для оборудования АСУ ТП: нет

☐ материалы для утепления должны быть сертифицированы на соответствие требованиям Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ Технический регламент о требованиях пожарной безопасности⁶;

☐ зазоры для прохода газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками⁷;

☐ в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;

☐ на внутренней стороне боковой стенки шкафа должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации⁸;

☐ ГРУ должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа⁹;



Требования к материалам ГРУ - 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: нет ☐ узел учёта газа: нет Требования к упаковке и маркировке - в соответствии с ГОСТ 34011-2016. Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ Р 34011-201610: ☐ пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав; ☐ в комплект поставки должны быть включены запасные герметизирующие прокладки для разъемных соединений, подвергающихся разборке при проведении технического обслуживания, и вводов коммуникаций в ГРУ; Требования к сопроводительной документации: ☐ товаросопроводительная документация; ☐ руководство по эксплуатации; ☐ паспорт; ☐ протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРУ); ☐ карта сварных стыков (оригинал); ☐ копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРУ, заверенные изготовителем ГРУ 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 ГРУ в установленном порядке; ☐ копии сертификатов (деклараций) соответствия на материалы для утепления шкафа, заверенные изготовителем ГРУ в установленном порядке						
3	Установка газорегуляторная	Штука	1,000	Нет	АО "Газпром газораспределение Ижевск"	г. Ижевск, ул. Гагарина, 73
Технические характеристики предмета закупки	ГРУ.VENIO.C.160.P.H-1 СЯМИ.422411-630ТУ согласно требования проекта Пункт редуцирования газа должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: ☐ ТУ 4859-020-73339504-2015 АО «Газпром газораспределение» ПУНКТЫ ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ БЛОЧНЫЕ. ПУНКТЫ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА ШКАФНЫЕ. Общие технические требования»; ☐ ГОСТ 34011-2016. Количество линий редуцирования: ☐ основных: __1__ ☐ резервных: __1__ Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: _0,6 Рвх. мин., МПа: _0,1 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: __РДГ - 80Н/65 (ООО ЭПО Сигнал) Пропускная способность максимальная Qмакс., м3/ч: __7300__ Пропускная способность минимальная Qмин., м3/ч: __2250__ Выходное давление Рвых., МПа(кПа): 0,0024 (2,4) Наличие обогрева: нет					



Строительные и габаритные размеры:
длина не более (мм) - 2500
высота не более (мм) - 1765
ширина не более (мм) - 790

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: 80 (слева)
- диаметр выходного газопровода №1, мм: 80 (справа)
- ☐ резервные линии редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основным линиям редуцирования²;
- ☐ соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъемные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах)³;
- ☐ рычажная система управления на корпусе защитных устройств должна быть закрытой⁴;

Требования к запорной арматуре:

- ☐ запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016;
- ☐ герметичность затвора запорной, предохранительной, защитной и редукционной арматуры ГРУ должна соответствовать классу А5.

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

- ☐ отсек для оборудования АСУ ТП: нет
- ☐ материалы для утепления должны быть сертифицированы на соответствие требованиям Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ Технический регламент о требованиях пожарной безопасности⁶;
- ☐ зазоры для пропуска газопроводов и коммуникаций должны быть закрыты заглушками⁷;
- ☐ в местах креплений трубопроводов к опорам предусмотреть конструктивные элементы, предотвращающие нарушение антикоррозионного покрытия;
- ☐ на внутренней стороне боковой стенки шкафа должен быть предусмотрен карман для хранения эксплуатационной документации⁸;
- ☐ ГРУ должен иметь строповые устройства, рассчитанные на его подъем в полностью собранном виде и исключающими повреждение стропами антикоррозионного покрытия шкафа⁹;

Требования к материалам ГРУ - 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: нет
- ☐ узел учёта газа: нет

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

Требования к комплектности - в соответствии с ГОСТ Р 34011-2016¹⁰:

- ☐ пункт редуцирования газа должен быть полностью укомплектован техническими устройствами и системами инженерно-технического обеспечения, входящими в его состав;
- ☐ в комплект поставки должны быть включены запасные герметизирующие прокладки для разъемных соединений, подвергающихся разборке при проведении технического обслуживания, и вводов коммуникаций в ГРУ;

Требования к сопроводительной документации:

- ☐ товаросопроводительная документация;



	☐ руководство по эксплуатации; ☐ паспорт; ☐ протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ГРУ); ☐ карта сварных стыков (оригинал); ☐ копии сертификатов и деклараций соответствия на ГРУ, заверенные изготовителем ГРУ 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 ГРУ в установленном порядке; ☐ копии сертификатов (деклараций) соответствия на материалы для утепления шкафа, заверенные изготовителем ГРУ в установленном порядке					
4	Установка газорегуляторная	Штука	1,000	Нет	АО "Газпром газораспределение Ижевск"	г. Ижевск, ул. Гагарина, 73
Технические характеристики предмета закупки	ГРУ.VENIO.C.100.P.H-1 СЯМИ.422411-630ТУ согласно требования проекта Пункт редуцирования газа должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: ☐ ТУ 4859-020-73339504-2015 АО «Газпром газораспределение» ПУНКТЫ ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ БЛОЧНЫЕ. ПУНКТЫ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА ШКАФНЫЕ. Общие технические требования; ☐ ГОСТ 34011-2016. Количество линий редуцирования: ☐ основных: __1__ ☐ резервных: __1__ Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 1,2 Рвх. мин., МПа: 0,05 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: VENIO-C-50-H (ООО ЭПО Сигнал) Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 6500 Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 700 Выходное давление Р_{вых.}, МПа(кПа): 0,005 (5,0) Наличие обогрева: нет Строительные и габаритные размеры: длина не более (мм) - 2800 высота не более (мм) - 1655 ширина не более (мм) - 1000 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/ТУ 4859-019-73339504-2015 на основании гидравлического расчёта по СП 42-101-2003: • диаметр входного газопровода, мм: 100 • диаметр выходного газопровода №1, мм: 150 ☐ резервные линии редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основным линиям редуцирования; ☐ соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъемные соединения в местах присоединения технических устройств,					



контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); ☐ рычажная система управления на корпусе защитных устройств должна быть закрытой; Требования к запорной арматуре: ☐ запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016; ☐ герметичность затвора запорной, предохранительной, защитной и редуционной арматуры ПРГ должна соответствовать классу А; Требования к конструкции ПРГ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 /ТУ 4859-019-73339504-2015): отсек для оборудования АСУ ТП: не требуется ☐ материалы для утепления ПРГ должны быть сертифицированы на соответствие требованиям Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»; ☐ зазоры в ПРГ 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 боковой стенки шкафа 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; Требования к материалам ПРГ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015/ТУ 4859-019-73339504-2015) Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015/ТУ 4859-019-73339504-2015) Дополнительное оборудование: ☐ оборудование АСУ ТП: не требуется; ☐ узел учёта газа: не требуется; 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; ☐ в комплект поставки должны быть включены запасные герметизирующие прокладки для разъемных соединений, подвергающихся разборке при проведении технического обслуживания, и вводов коммуникаций в шкаф; Требования к сопроводительной документации: ☐ товаросопроводительная документация; ☐ руководство по эксплуатации; ☐ паспорт; ☐ протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ПРГ); ☐ карта сварных стыков (оригинал); ☐ копии сертификатов и деклараций соответствия на ПРГ, заверенные изготовителем ПРГ 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 ПРГ в установленном порядке; ☐ копии сертификатов (деклараций) соответствия на материалы для утепления шкафа, заверенные изготовителем ПРГ в установленном порядке.						
5	Установка газорегуляторная	Штука	1,000	Нет	АО "Газпром газораспределение Ижевск"	г. Ижевск, ул. Гагарина, 73



Технические характеристики предмета закупки	ГРУ. VENIO.C.100.P.H-45 СЯМИ.422411-630ТУ согласно требования проекта Пункт редуцирования газа должен соответствовать требованиям законодательства и следующих нормативных документов: ☐ ТУ 4859-020-73339504-2015 АО «Газпром газораспределение» ПУНКТЫ ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ БЛОЧНЫЕ. ПУНКТЫ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА ШКАФНЫЕ. Общие технические требования»; ☐ ГОСТ 34011-2016. Количество линий редуцирования: ☐ основных: <u> 1 </u> ☐ резервных: <u> 1 </u> Входное избыточное давление: Рвх. макс., МПа: 1,2 Рвх. мин., МПа: 0,02 Параметры линии редуцирования №1: Тип регулятора давления: РДГ - 50Н/45 (ООО ЭПО Сигнал) Пропускная способность максимальная Q_{макс.}, м3/ч: 5680 Пропускная способность минимальная Q_{мин.}, м3/ч: 1650 Выходное давление Р_{вых.}, МПа(кПа): 0,0023 (2,3) Наличие обогрева: нет Строительные и габаритные размеры: длина не более (мм) - 2800 высота не более (мм) - 1655 ширина не более (мм) - 1000 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/ТУ 4859-019-73339504-2015 на основании гидравлического расчёта по СП 42-101-2003: • диаметр входного газопровода, мм: 80; • диаметр выходного газопровода №1, мм: 150; ☐ резервные линии редуцирования по составу технических устройств должны полностью соответствовать основным линиям редуцирования; ☐ соединения труб должны быть неразъемными, на сварке (допускаются разъемные соединения в местах присоединения технических устройств, контрольно-измерительных приборов, соединений на импульсных трубопроводах); ☐ рычажная система управления на корпусе защитных устройств должна быть закрытой; Требования к запорной арматуре: ☐ запорная арматура должна соответствовать требованиям п. 4.5.1 ГОСТ 34011-2016; ☐ герметичность затвора запорной, предохранительной, защитной и редуцирующей арматуры ПРГ должна соответствовать классу А; Требования к конструкции ПРГ (в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015 /ТУ 4859-019-73339504-2015: -отсек для оборудования АСУ ТП: не требуется ☐ материалы для утепления ПРГ должны быть сертифицированы на соответствие требованиям Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»; ☐ зазоры в ПРГ 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 боковой стенки шкафа 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;

Требования к материалам ПРГ - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015/ТУ 4859-019-73339504-2015)

Требования к антикоррозионным покрытиям - в соответствии с ТУ 4859-020-73339504-2015/ТУ 4859-019-73339504-2015)

Дополнительное оборудование:

- ☐ оборудование АСУ ТП: не требуется;
- ☐ узел учёта газа: не требуется;

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;
- ☐ в комплект поставки должны быть включены запасные герметизирующие прокладки для разъемных соединений, подвергающихся разборке при проведении технического обслуживания, и вводов коммуникаций в шкаф;

Требования к сопроводительной документации:

- ☐ товаросопроводительная документация;
- ☐ руководство по эксплуатации;
- ☐ паспорт;
- ☐ протокол контроля сварных стыков физическими методами (оригинал или копия, заверенная изготовителем ПРГ);
- ☐ карта сварных стыков (оригинал);
- ☐ копии сертификатов и деклараций соответствия на ПРГ, заверенные изготовителем ПРГ 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 ПРГ в установленном порядке;
- ☐ копии сертификатов (деклараций) соответствия на материалы для утепления шкафа, заверенные изготовителем ПРГ в установленном порядке.

ПОСТАВЩИК:

Генеральный директор
ООО «Профкомплекс»



С. Павлюченко

ПОКУПАТЕЛЬ:

Начальник отдела организации закупок
ООО «Газэнергоинформ»



Е.В. Кораблина