

Государственный контракт поставки газа № 07-5-55938

Идентификационный код закупки (ИКЗ) 252325300252632530100100020010620247

г. Брянск

«14» января 2025г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Брянск», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице начальника службы газоснабжения Кривоноса Александра Дмитриевича, действующего на основании доверенности №1а-23/301 от 08.12.2023 с одной стороны, и

Государственное бюджетное учреждение Брянской области "Комплексный центр социального обслуживания населения Стародубского района", именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Пантелеймонова Андрея Алексеевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий Государственный контракт (далее по тексту - Контракт/настоящий Контракт) в соответствии с ч.1 ст.93 ФЗ от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» о следующем:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Контракте принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» и Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации (далее – Правила поставки газа), «Правилам учёта газа», утвержденным приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2013 № 961, «Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

2. Предмет Контракта

2.1. Поставщик обязуется поставлять с **01.01.2025 по 31.12.2025** газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный (далее – газ), цена которого является государственно регулируемой, а Покупатель обязуется:

- принимать и оплачивать газ за счет средств **областного** бюджета, в согласованных объемах;
- согласовывать с Поставщиком до 1 мая расчетные объемы газа на предстоящий год.

Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, которое подключено в соответствии с техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе и техническими условиями по эффективному использованию газа и соответствует проекту газоснабжения, указанное в приложении №1 к настоящему Контракту, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.1.1. Планируемый договорной объем поставки газа с **01.01.2025 по 31.12.2025** составляет **41,500** тысяч кубических метров (далее по тексту – тыс. м3).

Период поставки	2025г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.
Всего подлежит поставке (тыс. м3):	41,500	18,200	6,800		16,500
- объем газа, расходуемого на обеспечение тепловой энергией и горячей водой коммунально-бытовых потребителей:	41,500	18,200	6,800		16,500
Цена Контракта (в т.ч. НДС), рублей:	454 134,63	191 442,00	71 572,63	0.00	191 120,00

Цена Контракта составляет 454 134,63 рублей (в т.ч. НДС 75 689,11 рублей), является твердой и определяется на весь срок исполнения Контракта, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации. Цена Контракта может быть изменена в случае изменения в соответствии с законодательством Российской Федерации регулируемых цен (тарифов) на товары, работы услуги.

Месячный договорной объем поставки газа составляет (тыс. м3):

Период (месяц)	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего подлежит поставке	6,200	6,000	6,000	4,800	2,000					2,500	6,500	7,500
- объем газа, расходуемый на нужды коммунально-бытовых потребителей	6,200	6,000	6,000	4,800	2,000					2,500	6,500	7,500

Суточный (среднесуточный) договорной объем поставки газа (суточная норма) по Контракту определяется путем деления месячного договорного объема поставки газа на количество дней соответствующего месяца поставки газа.

2.1.2. Точка подключения – место соединения газопроводов Покупателя газа с магистральным газопроводом или газопроводом сетей газораспределения, которые находятся соответственно у газотранспортной или газораспределительной организации в собственности или на иных законных основаниях.

В случае если газопровод Потребителя подключен к сетям основного абонента, то точка подключения – место соединения газопровода основного абонента с магистральным газопроводом или газопроводом сетей газораспределительной организации (далее ГРО).

Классификация точек подключения Покупателя по группам конечных потребителей производится в соответствии с приказами уполномоченного органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) Российской Федерации от 15.12.2009 № 411-э/7 «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» и от 15.12.2009 № 412-э/8 «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа» (далее – Методические указания).

Корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя к группе конечного потребителя в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа ГРО и специальной надбавки к тарифу на

транспортировку газа по сетям ГРО производится исходя из фактического объема потребления газа (независимо от заключения дополнительных соглашений к Контракту поставки газа, изменяющих договорной объем поставки газа). Отнесение к группе с более высоким порядковым номером проводится по итогам года или в месяце окончания поставки газа, а с меньшим порядковым номером – в месяце превышения верхней границы объемного диапазона группы, к которой первоначально был отнесен Покупатель.

2.1.3. Перечень точек подключения Покупателя:

№п/п	Наименование точки подключения	Годовой объем поставки газа для определения группы потребления (тыс. м3.)	Группа конечных потребителей для определения ПССУ и ТТГ
1	Нежилое здание, г.Стародуб, ул.Евсеевская, д.10В	7,7	7
2	Отдельностоящая котельная ОВП и адм.здания, г.Стародуб, ул.Ленина, д.66	33,8	6

2.2. Местами передачи объемов газа, указанными в пункте 2.1.3. Контракта, от Поставщика к Покупателю является граница сетей ГРО с сетями (газопроводами) по которым отбирает газ Покупатель.

2.3. Право собственности у Покупателя газа по настоящему Контракту возникает в момент его передачи в местах, указанных в пункте 2.1.3. Контракта.

2.4. Контракт транспортировки газа с ГРО от границы газотранспортной системы (далее – ГТС) ООО «Газпром трансгаз Москва» (ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»)/независимой газотранспортной организации (далее-Трансгаз) с сетями газораспределения ГРО до места передачи газа, указанного в пункте 2.1.3. Контракта, заключает Поставщик.

2.5. По Контракту месяцем поставки газа, периодом поставки газа, платежным, отчетным и расчетным периодами является календарный месяц.

По Контракту сутками поставки газа является период времени с 10-00, время московское, текущих суток до 10-00, время московское, следующих суток.

2.6. Изменение месячных объемов газа, поставляемых по настоящему Контракту, осуществляется по заявке Покупателя и совершается соглашением Сторон в простой письменной форме за исключением случаев, предусмотренных настоящим Контрактом и/или законодательством РФ.

Заявка на изменение объемов может быть представлена Покупателем не более 1 раза в месяц не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа, в котором будут произведены изменения:

Изменение объемов производится с даты, указанной в заявке.

Увеличение объемов возможно при наличии совокупности следующих условий:

- а) ресурсов газа у Поставщика;
- б) технологических возможностей системы газоснабжения;
- в) отсутствие задолженности за поставляемый газ;
- г) наличие у Поставщика всех надлежаще оформленных актов сдачи-приемки газа, универсальных передаточных документов (далее – УПД) и актов сверки.

Дополнительные объемы газа, превышающие договорные объемы 2007 года (без учета дополнительных объемов газа предусмотренных дополнительными соглашениями), выделяются Поставщиком по отдельному Контракту, заключаемому Сторонами по ценам, в отношении которых применяются принципы регулирования, предусмотренные пунктами 15.1-15.3 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021.

При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает № действующего Контракта.

2.7. Заявки (письма) на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п.2.6. настоящего Контракта, Поставщик вправе оставить без рассмотрения, уведомляя при этом Покупателя.

2.8. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного, фактические объемы его поставки Стороны отражают отдельной строкой в актах сдачи-приемки газа.

3. Режим и порядок поставки газа.

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующего суточного договорного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего суточного договорного объема.

Объем газа, выбранный Покупателем в сутки поставки, не должен превышать максимальный суточный объем.

Предоставленное Покупателю право выбирать в сутки поставки как максимальный, так и минимальный суточный объем газа направлено на недопущение им нарушения договорных обязательств по выборке месячного договорного объема газа.

Неравномерность поставки газа по месяцам допускается только в соответствии с условиями Правил поставки газа.

В случае необходимости поставка газа осуществляется по согласованным между Сторонами диспетчерским графикам.

Положения настоящего пункта о равномерности и неравномерности (включая минимальный и максимальный суточные объемы) поставки газа не применяются к договорным объемам, установленным диспетчерским графиком.

3.2. При перерасходе газа свыше максимального суточного объема Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до установленной Контрактом суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

3.3. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку газа Покупателю в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для его принятия.

Возобновление поставки газа Покупателю до нормы, установленной в Контракте (либо иной нормы, согласованной Сторонами), осуществляется с согласия Поставщика по заявке Покупателя после исполнения

Покупателем в полном объеме денежных обязательств перед Поставщиком, сложившихся на момент рассмотрения Поставщиком соответствующей заявки Покупателя.

Поставщик имеет право на доступ к газоиспользующему оборудованию (газоиспользующим установкам) Покупателя для проведения ограничения поставки газа в случае, когда ограничение не может быть реализовано без указанного доступа.

Поставщик имеет право производить опломбировку установленных силовых заглушек, запорных устройств на сетях газопотребления и газоиспользующем оборудовании Покупателя.

3.4. Оперативные распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром» о режиме поставки, транспортировки и отбора газа являются обязательными для выполнения Сторонами.

В случае если распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром» влекут изменение объема поставки или выборки газа Покупателем, суточный договорный и месячный договорный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину. Измененные суточные нормы Поставщик доводит до Покупателя не позднее суток до их изменения.

3.5. Сторонами согласовывается проведение планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, путем обмена уведомлениями:

- в случае планово-предупредительных работ – за 30 дней до их начала;
- в случае внеплановых работ – за 3 дня до их начала.

Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки газа в случае аварийных работ одна из Сторон направляет другой Стороне немедленно.

В случае согласования Сторонами планово-предупредительных, внеплановых работ, а также проведения ими аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, сокращаются договорные объемы поставки на соответствующий период и в соответствующих объемах на основании письменного уведомления Сторон, без составления дополнительного соглашения к Контракту.

3.6. По окончании отопительного сезона Поставщик имеет право произвести пломбирование неработающих газоиспользующих установок (оборудования) Покупателя, используемых для отопительных нужд, с составлением акта. Пуск газа после сезонного отключения производится на основании оформленного пускового акта, при условии надлежащего выполнения Покупателем условий Конtrakта.

3.7. Покупатель проводит отключение-подключение оборудования от газоснабжения на летний/зимний периоды, после ремонта и первичный пуск газа в присутствии уполномоченных лиц Поставщика и ГРО с составлением соответствующего акта.

3.8. Покупатель обязан сообщать обо всех изменениях установленной мощности находящихся в его ведении газоиспользующих установок.

Покупатель обязан в течение трёх рабочих дней после окончания работ по установке (демонтажу) газоиспользующего оборудования, изменения схемы подключения, изменения состава газоиспользующего оборудования довести до сведения Поставщика документальные данные о наименовании, количестве, мощности (расход газа) и др. сведения об установленных (демонтируемых) установках, в том числе в случае отсутствия на объектах газопотребления Покупателя такого оборудования при заключении Конtrakта или прекращения прав владения (пользования) этим оборудованием.

3.9. Покупателю разрешается использовать газ на газоиспользующих установках, указанных в приложении №1 к настоящему Контракту (далее – приложение №1).

При обнаружении на объекте газопотребления Покупателя установленного газоиспользующего оборудования, не соответствующего данным приложения №1 (указаны неверные сведения, произведена замена оборудования и т.д.), дополнительных врезок, не предусмотренных проектом, Поставщик вправе производить расчёт объёмов потребленного Покупателем газа по мощности фактически установленного газоиспользующего оборудования.

3.10. Поставщик не несет имущественную ответственность за ущерб, причиненный в результате ограничения или полного прекращения поставки газа Покупателю (обеспечение бесперебойного газоснабжения Покупателя) в следующих случаях:

1) самовольного включения Покупателем газового оборудования, не сданного в эксплуатацию (не согласованного для включения в Контракт), а также врезок в газопроводы Покупателя, не предусмотренных согласованным проектным решением;

2) наличия форс-мажорных обстоятельств в течение времени их действия;

3) аварии на магистральных газопроводах и газораспределительных (газотранспортных) сетях;

4) ремонта газораспределительной (газотранспортной) сети;

5) изменения режимов газоснабжения по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром»;

6) неоднократного нарушения сроков оплаты за поставляемый газ. Неоднократным нарушением сроков оплаты, которое является существенным нарушением условий настоящего Конtrakта, Стороны признают отсутствие оплаты, либо оплату не в полном объеме в установленный срок за два и более периода платежа, предусмотренных пунктом 5.5.2 настоящего Конtrakта;

7) отсутствия диспетчерской (телефонной) связи между Сторонами.

8) если для газоснабжения Покупателя после мест передачи газа от Поставщика к Покупателю (п. 2.1.3 Конtrakта) используются газопроводы третьих лиц, бесхозные газопроводы и/или отдельные участки таких газопроводов.

3.11. Покупатель обязуется беспрепятственно в любое время суток по служебным удостоверениям допускать работников Поставщика и ГРО (АО "Газпром газораспределение Брянск"):

- к сетям газопотребления, газоиспользующему оборудованию и средствам измерений узла измерений расхода газа,

- к запорной арматуре для принятия мер по ограничению газопотребления (по письменному распоряжению Поставщика), обеспечив при этом присутствие своего представителя;

В случае воспрепятствования в допуске могут быть приняты меры по принудительному отключению газа по внешним газотранспортным сетям.

Каждая из сторон настоящего договора поставки газа обязана обеспечить представителю другой стороны возможность проверки в любое время работоспособности средств измерений, наличия действующих свидетельств об их поверке, а так же документов об учете и использовании газа Покупателем, в том числе для проведения следующих работ:

- калибровки СИ давления и температуры с помощью переносных рабочих эталонов;

- снятия архивов, путем подключения оборудования к разъёмам корректора без изменения параметров настроенной базы;

- осуществления отборов проб для определения физико-химических параметров газа

Ответственность за техническое состояние и поверку средств измерений учета газа несут организации, которым принадлежат средства измерений.

Калибровка СИ, в том числе проверка и настройка СИ на узле измерения расхода газа Покупателя, проводится с обязательным присутствием представителя Поставщика.

3.12. Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу. С января по май и с сентября по декабрь текущего года поставки газа Покупатель представляет Поставщику еженедельно по пятницам информацию о наличии резервных видов топлива и готовности резервных топливных хозяйств.

3.13. Покупатель обязан обеспечить по распоряжению Поставщика (на основании соответствующего распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром») перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными в Администрациях субъектов РФ графиками (Графиком № 1 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и Графиком № 2 - «График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения»). Указанные графики вводятся по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром» и доводятся до Покупателя и ГРО Поставщиком.

Покупатель обеспечивает доступ уполномоченным представителям Поставщика для проверки исправности резервного топливного хозяйства и наличия резервного (аварийного) топлива в присутствии представителей Покупателя.

В период действия Графиков № 1 и № 2 Покупатель отбирает газ с учетом объемов высвобождения, определенных Графиком № 1 и № 2, при этом условия п.3.1. настоящего Контракта не применяются.

3.14. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (пункт 3.13. Контракта) Поставщик либо ГРО и/или Трансгаз (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа на объем высвобождения, указанный в Графике № 1 и № 2, по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации. Поставщик вправе применить к Покупателю иные меры, необходимые для реализации его прав при введении Графиков № 1 и № 2, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Пункты 3.12, 3.13 и 3.14 Контракта не применяются к покупателям, которым разрешения на использование газа не предусмотрено наличие резервного (альтернативного природному газу) топлива.

4. Порядок учета газа

4.1. Количество поставляемого газа (объем) определяется по данным узла измерения расхода газа:

- Поставщика и Трансгаза, установленного в местах передачи газа (п. 2.1.3.), при условии поставки газа Покупателю через газопроводы, непосредственно подсоединенные к ГРС, при отсутствии подключения к ним других потребителей;

- Поставщика, установленного на объектах сетей газораспределения и (или) газопотребления Покупателя и (или) ГРО.

Под узлом измерения расхода газа Стороны понимают совокупность средств измерений и (или) технических систем, устройств с измерительными функциями, узлов измерений, измерительных комплексов, применяемых для учета газа в сферах государственного регулирования.

Использование Покупателем узлов измерения расхода газа, принадлежащих Поставщику, в целях исполнения Контрактов поставки газа, заключенных Покупателем с другими лицами, осуществляется исключительно с согласия владельца узла измерения расхода газа на возмездной основе. Условия и порядок использования узлов измерения расхода газа определяются отдельным договором (соглашением), заключаемым между владельцем узлов измерения расхода газа и Покупателем.

4.2. Определение количества газа (объема) производится по средствам измерений узла измерения расхода газа, указанным в Приложении №1, в соответствии с требованиями ГОСТ Р 8.741-2019, ГОСТ Р 8.993-2020, ГОСТ Р 8.995-2023, ГОСТ Р 8.740-2023, ГОСТ 8.611-2013, во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3-2015, с учётом ГОСТ 31369-2021 (ИСО 6976:2016) и ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997), ГОСТ Р 8.1028-2023 и иными нормативными документами, вступившими в силу, в течение действия настоящего Контракта.

Измерения объема газа выполняются по аттестованным в установленном порядке методикам (методам) измерений.

4.3. За единицу объема принимается 1 м³ газа при стандартных условиях: температура +20 градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст.).

4.4. Показатели точности измерений должны соответствовать требованиям постановления Правительства РФ от 16.11.2020 №1847 "Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений". Соответствие требованиям к показателям точности подтверждается Актом проверки реализации (реализуемости) аттестованной методики измерений с приложением расчета относительной расширенной неопределенности результата измерений объемного расхода газа, приведенного к стандартным условиям.

4.5. Учету подлежит газ при входе на газопотребляющий объект.

В случае установки узла измерения расхода газа после собственного ГРП, Покупатель обязан ежемесячно предоставлять в адрес Поставщика данные о расходе газа на обслуживание оборудования ГРП, в том числе проверку работоспособности предохранительных клапанов. При не предоставлении Покупателем таких данных, Поставщик вправе рассчитать этот объем газа в соответствии с действующими требованиями норм и правил, регламентирующими периодичность обслуживания оборудования ГРП и расходы газа на эти цели. Все виды потерь газа, связанные с не герметичностью газопроводов, расположенных до узла измерения расхода газа и находящихся на балансе Покупателя, в том числе в результате аварийных ситуаций, относятся на Покупателя. Размер потерь рассчитывается Поставщиком для предъявления Покупателю в соответствии с методикой определения расходов газа на технологические, собственные нужды и объемов технологических потерь газа (включая аварийные), возникающих при эксплуатации объектов газораспределительных систем.

4.6. При наличии у Покупателя до узла измерения расхода газа подводящего газопровода, находящегося на балансе Покупателя, дополнительно к потребленному объему газа прибавляются объемы выходов газа при авариях, объем необходимый на продувку и заполнение газопровода (при первичном пуске), а также объем потерь газа в сетях газораспределения.

Объемы газа для продувки и заполнения подводящего газопровода, а также выхода газа при авариях, учитываются в общем объеме потребленного Покупателем газа, причем возникшие по данной причине превышения максимального суточного договорного объема в отчетном периоде предъявляются без учета коэффициентов, установленных Правилами поставки газа.

4.7. Узлы измерения расхода газа, в состав которых входит сужающее устройство (далее – «СУ») должны

быть аттестованы, в соответствии с требованиями ГОСТ Р 8.899-2015, конструкция узла измерения расхода газа с СУ должна отвечать требованиям системы стандартов ГОСТ 8.586-2005 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3-2015.

Работы по снятию и установке СУ производятся Покупателем только в присутствии представителя Поставщика, уведомленного о проведении данных работ не менее чем за 5 суток. По результатам проведения данных работ составляется Акт.

4.8. При отсутствии или неисправности средств измерений узлов измерения расхода газа Поставщика и Трансгаза или несоответствия требованиям законодательства Российской Федерации объем переданного газа учитывается по средствам измерений узла измерения расхода газа Покупателя.

При отсутствии, неисправности или несоответствии требованиям законодательства Российской Федерации средств измерений, входящих в состав узла измерения расхода газа Покупателя, по которым производится определение количества газа, количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок и времени, в течение которого подавался газ в период неисправности или несоответствия средств измерений требованиям законодательства Российской Федерации, или иным методом, предусмотренным Контрактом.

Под неисправностью средств измерений Стороны понимают такое состояние, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, в том числе требований к условиям эксплуатации, включая требование о наличии и целостности заводских пломб, пломб с нанесенными знаками поверки и пломб Поставщика, о наличии действующей поверки.

Средства измерений, работающие за пределами рабочего диапазона измерений, определенного предельной погрешностью в соответствии с технической документацией, считаются неисправными.

Период времени, в течение которого расход газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок Покупателя в соответствии с п. 4.8. Контракта, исходя из времени, в течение которого подавался газ в период неисправности или несоответствия средств измерений требованиям законодательства Российской Федерации, зафиксированным актом, подписанным Поставщиком и Покупателем, а при его отсутствии исходя из 24 часов их работы в сутки, начинается:

- в случае отсутствия у Покупателя узла измерения расхода газа - с момента начала работы неопломбированных газопотребляющих установок, а при невозможности определения времени начала работы оборудования, с момента предыдущей проверки;
- в случае наличия средства измерения в составе узла измерения расхода газа, срок поверки которого истек - с момента окончания срока поверки прибора, входящего в состав узла измерения расхода;
- в случае неисправности или отсутствия любого из средств измерения, входящего в состав узла измерения расхода газа - с момента неисправности или отсутствия средства измерения, а при невозможности определения времени неисправности - с даты начала текущего расчетного периода;

4.9. Стороны пришли к соглашению, что расход газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок Покупателя, исходя из 24 часов их работы в сутки в следующих случаях:

- в случае не допуска представителей Поставщика к проверке газоиспользующего оборудования (газопотребляющих установок) и узла измерения расхода газа – с даты начала текущего расчетного периода;
- в случае самовольного подключения Покупателя к трубопроводу без разрешения Поставщика (за время несанкционированного потребления газа);
- при обнаружении несанкционированного вмешательства в работу узла измерения расхода газа, либо его составные части (в т.ч. электрические соединительные линии) с момента несанкционированного вмешательства, а при невозможности определения момента несанкционированного вмешательства - с даты начала текущего расчетного периода;
- несоответствия проектной документации установленного газоиспользующего оборудования и (или) СИ узла измерения расхода газа - с момента предыдущей проверки;
- несоответствие установленного газоиспользующего оборудования проектной документации - с момента предыдущей проверки.

4.10. На каждом узле измерения расхода с помощью средств измерений должны определяться:

- время работы узла измерения расхода;
- расход и количество газа в рабочих и стандартных условиях;
- среднечасовая и среднесуточная температура газа;
- среднечасовое и среднесуточное давление газа.

При отсутствии в Приложении 1 к Контракту информации о наличии у Покупателя вычислителя (корректора), средств измерений давления, температуры, времени работы, в составе узла измерения расхода газа Покупателя объем газа определяется с применением коэффициента, указанного в Приложении 1 к Контракту, в иных случаях – в соответствии с п.4.8 Контракта.

4.11. Узел измерения расхода газа допускается Сторонами к ведению учета газа с момента подписания Акта проверки объекта газопотребления. Если в состав узла измерения расхода газа входит автоматизированный вычислитель расхода газа любого типа (корректор) Стороны оформляют протокол согласования договорных параметров, в котором должны быть указаны условно-постоянные величины и договорные значения необходимых параметров для правильной работы корректора и идентификации нештатных ситуаций. Изменение договорных параметров производится только по согласованию Сторон.

4.12. Собственник узла измерения расхода газа обеспечивает его оснащение системой телеметрии, интегрируемой в автоматизированную систему коммерческого учета газа Поставщика. Технические решения системы телеметрии согласовываются с Поставщиком.

4.13. Поставщик вправе установить на узле измерения расхода газа свою аппаратуру передачи данных. В этом случае Покупатель обязан обеспечить защиту установленной аппаратуры передачи данных от несанкционированного вмешательства в ее работу. Монтаж/демонтаж аппаратуры передачи данных, оформляется соответствующим актом, подписанным представителями Поставщика и Покупателя. Покупатель обязуется обеспечить сохранность установленных Поставщиком технических средств учета газа.

4.14. Покупатель обязуется не противодействовать Поставщику газа в осуществлении мероприятий по усовершенствованию учета газа, который осуществляется при поставках газа, для точности его измерения, в том числе по установлению дублирующих узлов измерения расхода газа, монтажу отдельных закладываемых частей для возможности установки дублирующих приборов учета и/или проверки метрологических характеристик приборов учета на месте их установки с помощью эталонных передвижных измерительных комплексов.

4.15. В целях исключения несанкционированных вмешательств в работу узла измерения расхода газа

Покупателя, которые могут привести к искажениям результатов измерений, Поставщик вправе осуществить пломбировку средств измерений, вспомогательных и дополнительных устройств и т.д. узла измерения расхода газа Покупателя, запорных устройств газопроводов, байпасной (обводной) линии, технологических устройств, газоиспользующих установок (оборудования). Запорные устройства на обводном газопроводе (байпасе) узла измерения расхода газа должны находиться в закрытом состоянии с обязательной установкой заглушки. Нарушение технических характеристик вышеуказанных устройств, оборудования, в том числе не герметичность, отсутствие или повреждение пломб, установленных Поставщиком, нарушение целостности заглушек Стороны определяют как неисправность узла измерения расхода газа.

Покупатель обеспечивает сохранность пломб Поставщика и обязан обеспечить возможность проверки их наличия и целостности. По результатам проверки составляется акт. В случае несанкционированного Поставщиком снятия (повреждения) пломб, установленных Поставщиком, объем переданного газа определяется исходя из проектной мощности неопломбированных газоиспользующих установок (оборудования) и времени, в течение которого подавался газ за период с момента последней проверки сохранности пломб.

4.16. Покупатель представляет Поставщику и ГРО и/или Трансгазу ежесуточные, а при наличии технической возможности и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа в соответствии с согласованным Сторонами порядком.

Стороны договорились временем закрытия суточных балансов (потребленного количества газа за сутки) считать 10-00 суток, следующие за сутками поставки, а месячных балансов – 10 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское).

4.17. Покупатель обязуется не позднее первого рабочего дня месяца, следующего за отчетным, на бумажном носителе представлять Поставщику сведения о фактическом потреблении газа в отчетном месяце на день отчета, с указанием всех расчетных параметров (показателей газа подлежащих измерению), за подписью уполномоченного лица с применением технических средств предусмотренных технической документацией к вычислителям (корректорам).

Сведения должны содержать следующие данные (с расшифровкой каждого измеряемого показателя):

- номер действующего Контракта поставки газа;
- наименование объекта потребления газа и его адрес (включая район области и населенный пункт);
- отчетный период;
- типы основных средств измерений и их заводские номера;
- показания средства измерения на начало отчетного периода;
- показания средства измерения на конец отчетного периода;
- разность показаний средств измерений за отчетный период.

Покупатель несет ответственность за достоверность передаваемых Сведений.

В случае если Покупатель не представил Поставщику сведений о фактическом потреблении газа в соответствии с требованиями настоящего пункта Контракта (абзац 1 и 2), объем потребления принимается равным договорному объему.

4.18. В случае определения количества поставляемого газа по узлам измерения расхода, оснащённым аппаратурой передачи данных, сведения, полученные Поставщиком с применением аппаратуры передачи данных за все сутки отчетного месяца и в объеме, указанном в абзаце 2 пункта 4.17 Контракта, являются достаточными для оформления актов сдачи-приемки газа и приложений к ним, при этом Покупатель вправе не совершать действий, указанных в абзаце 1 пункта 4.17 Контракта.

4.19. При неисправности или отсутствии аппаратуры передачи данных или вычислителя (корректора) в составе узла измерения расхода газа по причине неисправности, либо получении Поставщиком, с применением аппаратуры передачи данных, неполных сведений (неполучении сведений) за каждые сутки отчетного месяца Покупатель обязуется предоставить архивные (отсутствующие) сведения Поставщику на бумажном носителе не позднее первого рабочего дня месяца, следующего за отчетным.

4.20. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения».

4.21. Паспорт качества газа оформляется Трансгазом один раз в месяц на основании анализов, проведенных в лабораториях Трансгаза, аккредитованных или прошедших оценку состояния измерений в соответствии с действующим Законодательством РФ.

Определение компонентного состава и высшей теплоты сгорания допускается выполнять потоковым хроматографами и другими средствами измерений физико-химических показателей газа, имеющими действующее свидетельство о поверке и установленными на объектах Трансгаза/Поставщика.

4.22. В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определения компонентного состава и физико-химических показателей газа в порядке, указанном в п.4.20 Контракта, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

Одорирование газа осуществляется Трансгазом(ами), контроль интенсивности запаха газа - ГРО.

4.23. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик средств измерений действующим нормативным документам, правильности определения количества (объема м. куб.) и показателей качества газа с составлением акта. Стороне, несогласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае не разрешения спорной ситуации Сторона, несогласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его институт ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество газа определяется по данным передающей Стороны.

Расходы, связанные с разрешением спора качества и количества газа возмещаются в полном объеме Стороной, доводы которой не подтвердились.

4.24. В срок до 5 числа месяца, следующего за отчетным, Поставщик готовит акты сдачи-приемки газа с приложениями к ним, в которых отражаются:

- ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого газа суммарно по всем точкам подключения Покупателя.

- ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого газа по каждой точке подключения Покупателя.

К акту сдачи-приемки газа за отчетный период Поставщик предоставляет по требованию Покупателя месячный паспорт качества газа.

Акты сдачи-приемки газа являются основанием для формирования универсального передаточного документа

(далее УПД).

4.25. Поставщик направляет Покупателю/Покупатель получает у Поставщика оформленные акты сдачи-приемки газа (п.4.24). Направление документов через оператора связи с использованием электронных подписей определяется дополнительным соглашением сторон к Договору. В случае если ранее стороны согласовали направление документов через оператора связи с использованием электронных подписей, то подписание сторонами дополнительного соглашения к данному Договору не требуется. В случае непредставления Покупателем Поставщику подписанных актов сдачи-приемки газа в течение 5 (пяти) дней с момента их получения или немотивированного отказа от их подписания, акты считаются принятыми Покупателем на условиях, указанных в них.

4.26. Не поступившие от Покупателя в адрес Поставщика подписанные УПД в течение 5 дней с момента их получения или немотивированного отказа от их подписания считаются принятыми Покупателем на условиях, указанных в них.

4.27. При получении Покупателем в отчетном периоде газа по договорам, заключенным с несколькими поставщиками, суточное распределение объемов фактически отобранного газа производится пропорционально суммарным договорным объемам по всем заключенным договорам поставки газа. В случае перерасхода газа принцип пропорциональности соблюдается при наличии ресурсов газа у соответствующих поставщиков и технической возможности их транспортировки до Покупателя.

Фактически отобранный объем газа, право собственности на который возникло у Покупателя на основании договоров, заключенных им на организованных торгах, а также на основании договоров о покупке им газа, приобретенного третьими лицами на организованных торгах, не может превышать объемов, определенных в данных договорах Покупателя.

При получении Покупателем в отчетном периоде газа по настоящему Контракту и Контракту, заключенному Сторонами по ценам, в отношении которых применяются принципы регулирования, предусмотренные пунктами 15.1-15.3 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021) (далее – дополнительный Контракт), суточное распределение объемов фактически отобранного газа производится Поставщиком следующим образом:

- при фактическом объеме поставленного газа меньше или равному сумме настоящего Контракта и дополнительного Контракта одновременно в расчетном периоде, объем газа распределяется в соответствии с договорным объемом на настоящий Контракт, а разница учитывается по дополнительному Контракту;

- при фактическом объеме поставленного газа больше суммы настоящего Контракта и дополнительного Контракта одновременно в расчетном периоде, объем газа распределяется в соответствии с договорным объемом на дополнительный Контракт, а разница учитывается по настоящему Контракту;

4.28. Покупатель обязан на основании п. 10.4. ГОСТ Р 58095.4-2021 газоиспользующее оборудование при ремонте или длительном простое отключить, а после запорной арматуры установить заглушки на газопроводах, кроме случаев перевода в режим резерва котлов, работающих в автоматическом режиме, эксплуатируемых без постоянного присутствия обслуживающего персонала с привлечением специализированной организации и предоставлением соответствующего документа в территориальное подразделение Поставщика.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Контракту (без НДС) на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из регулируемых оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) Российской Федерации, платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО (ТТГ) и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО (с учетом дополнительных налоговых платежей, возникающих в связи с введением специальной надбавки), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Кроме того, сверх цены на газ по Контракту к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

5.2. Оптовые цены на газ определяются на объемную единицу измерения газа (1 тыс. куб. метров), приведенную к стандартным условиям (температура +20 градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба), влажность 0%, при расчетной теплоте сгорания 7900 ккал/куб. м. (33080 кДж/куб. м.).

При отклонении фактической объемной теплоты сгорания (ОТС) от расчетной, Поставщик ежемесячно производит перерасчет оптовых цен на газ по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C * Q_{\text{нфакт}}^p}{7900 \text{ ккал/м}^3 (33080 \text{ кДж/м}^3)}, \text{ где}$$

C - оптовая цена на газ, определенная по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) Российской Федерации.

$Q_{\text{нфакт}}^p$ - фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³), указанная в паспортах качества Поставщика.

$C_{\text{факт}}$ - оптовая цена на газ после пересчета.

5.3. При перерасходе газа без предварительного согласования с Поставщиком Покупатель оплачивает дополнительно объем отобранного им газа сверх максимального суточного договорного объема и стоимость его транспортировки за каждые сутки с применением коэффициента, предусмотренного Правилами поставки газа.

Пункт 5.3. Контракта не применяется к покупателям, для которых п.2.1.1. определен объем газа, расходуемого на обеспечение тепловой энергией и горячей водой коммунально-бытовых потребителей.

5.4. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Контракту в месяце поставки газа, отражается в УПД.

5.5. Порядок расчетов:

5.5.1. Поставщик в срок до 05 числа месяца поставки выставляет счет (форма №868) на сумму стоимости договорного объема месячной поставки газа для оплаты авансовых обязательств.

5.5.2. Покупатель проводит расчеты по следующей схеме:

-30% плановой общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата вносится в срок до 18 числа этого месяца;

-окончательный расчет за поставленный газ с учетом средств, ранее внесенных в качестве оплаты за природный газ в расчетном периоде, оплачивается в срок до 10 числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, на основании УПД.

Покупатель имеет право в течение установленного Контрактом расчетного периода производить несколько платежей.

В случае если даты расчетов, предусмотренные настоящим Контрактом, являются выходными или праздничными днями платежи производятся не позднее последних рабочих дней, предшествующих этим выходным и праздничным дням.

При необходимости компенсации стоимости услуг, связанных с привлечением персонала ГРО к работам по ограничению отбора газа или отключению газа, ГРО выставляет отдельные счета за оказанные услуги по ограничению отбора или отключению газа с оформлением акта об оказанных услугах по ограничению отбора или отключению газа. Покупатель один экземпляр акта об оказанных услугах по ограничению отбора или отключению газа с подписями и печатью возвращает ГРО в течение 3-х рабочих дней с момента получения, и производит оплату не позднее десяти рабочих дней, с момента подписания акта.

5.5.3. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений. В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (газ);
- номер Контракта, дата его заключения;
- сумма НДС.

5.5.4. Ежеквартально Поставщик направляет Покупателю два экземпляра акта сверки взаимных расчетов в срок до 15 числа месяца следующего за отчетным кварталом. В акте сверки отражаются стоимость поставленного и оплаченного газа, задолженность по госпошлине и судебным издержкам по вступившим в силу решениям суда. Покупатель в течение 5 дней от даты получения, возвращает Поставщику подписанный со своей стороны акт сверки взаимных расчетов.

Не поступившие от покупателя в адрес поставщика подписанные акты сверки в течение 5 дней с момента их получения или немотивированного отказа от их подписания считаются принятыми Покупателем на условиях, указанных в них.

5.5.5. Суммы, излишне перечисленные Покупателем по другим Контрактам поставки газа, прекратившим действие, засчитываются Поставщиком в счет исполнения обязанности по уплате газа по настоящему Контракту. Сведения отражаются в акте сверки сторон по настоящему Контракту.

5.5.6. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

5.5.7. Стороны пришли к соглашению о том, что предусмотренный настоящим Контрактом порядок расчетов не является коммерческим кредитом. Положения п.1 ст. 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям сторон не применяются.

6. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из ее обязательств по Контракту, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, запретительные меры со стороны органов государственной власти, обязательные к исполнению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Контракта.

6.2. Достаточным доказательством наступления форс-мажорных обстоятельств является справка Торгово-промышленной Палаты или иного компетентного органа, согласованного Сторонами.

6.3. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона, но не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней после наступления форс-мажорных обстоятельств, в письменной форме информирует другую Сторону об этих обстоятельствах и об их последствиях (с обратным уведомлением о получении сообщения) и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами. Сторона, для которой создались форс-мажорные обстоятельства, должна также, но не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.4. Не извещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создались невозможность исполнения обязательства по Контракту, о наступлении форс-мажорных обстоятельств, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

6.5. Освобождение обязанной Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо неисполнимого обязательства по Контракту, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Контракту.

6.6. В случае если обстоятельства непреодолимой силы длятся более 3-х месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Контракт.

7. Срок действия Контракта

7.1. Настоящий Контракт считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Обязательства в части поставки и получения (отбора) газа по Контракту подлежат исполнению Сторонами с **01.01.2025 по 31.12.2025**.

7.2. По истечении срока действия Контракта и отсутствии заявки Покупателя о его продлении, или в случае расторжения Контракта, газопотребляющее оборудование во избежание несанкционированного отбора газа отключается обслуживающей организацией или ГРО и пломбируется Поставщиком.

8. Регулирование споров

8.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Контракта или в связи с ним, разрешаются в Арбитражном суде Брянской области в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.2. Спор может быть передан на разрешение суда по истечении пятнадцати календарных дней со дня направления претензии.

Претензионный порядок считается соблюденным в случае направления претензий одним из следующих способов:

- простыми письмами посредством почтовой связи или иных служб доставки;
- на адрес электронной почты, указанный в реквизитах Контракта;
- посредством электронного документооборота.

9. Прочие условия

9.1. В случаях, не предусмотренных условиями Контракта, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

9.2. Настоящий Контракт носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и

лицам, не связанным с выполнением данного Контракта, за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ.

9.3. Все изменения и дополнения к настоящему Контракту будут считаться действительными и рассматриваться как его неотъемлемая часть, если они совершены в письменной форме путем подписания дополнительного соглашения к настоящему Контракту уполномоченными представителями Сторон и содержат прямую ссылку на данный Контракт, за исключением случаев, прямо предусмотренных настоящим Контрактом.

9.4. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем Контракте, путем направления письменного уведомления в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

9.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Контракту Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ и настоящим Контрактом.

9.6. В случае внесения изменений в действующие нормативные акты, либо принятия новых нормативных актов, регулирующих вопросы газоснабжения и ценообразования в Российской Федерации, Стороны обязуются внести соответствующие изменения в настоящий Контракт.

9.7. После регистрации Контракта на портале государственных закупок Покупатель обязан в трехдневный срок письменно уведомить Поставщика об изменении даты Контракта.

Приложение №1 к Контракту.

10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик:

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Брянск»

ИНН 3201005558, КПП 775050001/325701001

Юридический адрес: Российская Федерация, 241050, Брянская область, город Брянск, улица Советская, дом 79

Почтовый адрес: Российская Федерация, 241050, Брянская область, город Брянск, улица Советская, дом 79

Адрес электронной почты: main@bryansk-gaz.ru

Телефоны секретаря: (4832) 74-28-13, 68-09-30; факс (4832) 68-09-90

Банковские реквизиты: Р/счет 40702810700010004534, ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ АБ «РОССИЯ», Г МОСКВА, К/счет 30101810145250000220, БИК 044525220

ОКПО: 51678382; ОКАТО: 15401375000; ОКТМО: 15701000; ОКВЭД: 46.71; ОКФС: 16; ОКОПФ:65.

Покупатель:

Государственное бюджетное учреждение Брянской области "Комплексный центр социального обслуживания населения Стародубского района"

ИНН 3253002526, КПП 325301001

Юридический адрес: 243240, Российская Федерация, Брянская область, г. Стародуб, улица Евсеевская, дом 10-В

Почтовый адрес: 243240 Российская Федерация, Брянская область, г. Стародуб, улица Ленина, дом 66

Адрес электронной почты: star.kcson@mail.ru

Телефон: (483-48) 2-19-47

Банковские реквизиты: Р/с(казначейский счет) 03224643150000002701 в банке: ОТДЕЛЕНИЕ БРЯНСК БАНКА РОССИИ//УФК по Брянской области г. Брянск, К/с(единый казначейский счет) 40102810245370000019, БИК 011501101, л/с _____

Поставщик

Покупатель

_____ А.Д.Кривонос

_____ А.А.Пантелеймонов

"14" января 2025г.

"14" января 2025г.

Н.А. Плотко
(4832)68-09-73

Оператор ЭДО ООО "Компания "Тензор"

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Идентификатор: 2dbccea60-4505-4fa3-a78b-fa214db45afb

ОТПРАВЛЕНО	ООО "ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ БРЯНСК", Кривонос Александр Дмитриевич Эл.доверенность №d0a26373-d63b-4294-93fd-897f94f80350	03.12.24 10:21 (MSK)	Сертификат 025A3978006AB1318E43CFF567D8D7BDF7
УТВЕРЖДЕНО	ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ "КОМПЛЕКСНЫЙ ЦЕНТР СОЦИАЛЬНОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ НАСЕЛЕНИЯ СТАРДУБСКОГО РАЙОНА", Пантелеймонов Андрей Алексеевич, Директор	14.01.25 09:27 (MSK)	Сертификат 3F5142A11A31021965EBF2BD7EBF96E2