

Государственный контракт поставки газа №07-5-38687

ИКЗ 182325300252632530100100010010620000

г. Брянск

«01» 01 2018 г.

ООО «Газпром межрегионгаз Брянск», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора по реализации газа Онуфриева Игоря Геннадиевича, действующего на основании доверенности №1а-17/185 от 01.10.2017г. 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 от 05.02.1998 № 162 (далее – Правила поставки газа), «Правилам учёта газа», утвержденным приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2013г. №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 **01.01.2018г. по 31.12.2018г.** 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, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.1.1.Плановый объем поставки газа с **01.01.2018г. по 31.12.2018г.** составляет **44** тысяч нормальных метров кубических (далее по тексту – тыс.н.м.куб.).

Период поставки	2018г.	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.
Всего подлежит поставке (тысяч нормальных м3):	44	20,3	7,1	0	16,6
- объем газа, расходуемого на обеспечение тепловой энергией и горячей водой коммунально-бытовых потребителей:	44	20,3	7,1	0	16,6
Цена Контракта, тысяч рублей:	286,242	130,408	45,568	0.000	110,266

Цена Контракта 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 контрактный объем поставки газа составляет (тыс.н.м.куб.):

Период (месяц)	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего подлежит поставке	7,200	6,800	6,300	4,800	2,300					2,800	5,800	8,000
- объем газа, расходуемый на нужды коммунально-бытовых потребителей	7,200	6,800	6,300	4,800	2,300					2,800	5,800	8,000

Суточный (среднесуточный) контрактный объем поставки газа (суточная норма) по контракту определяется путем деления месячного контрактного 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.

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».

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 контрактный 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.

№п/п	Наименование точки подключения	Объем поставки газа (тыс.н.м.куб.)	Группа конечных потребителей для определения ПССУ	Группа конечных потребителей для определения ТТГ
1	Государственное бюджетное учреждение Брянской области "Комплексный центр социального обслуживания населения Стародубского района"	6	7	7
2	Отдельностоящая котельная ОВП и адм.здания, г.Стародуб, ул.Ленина, д.66	38	6	6

2.2. Местами передачи объемов газа, указанными в таблицах пункта 2.1. 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 2.2. настоящего контракта.

2.4. Договор (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 2.2. 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.

Поставщик производит корректировку контрактных объемов газа в пределах денежных сумм, выделенных на оплату потребления газа.

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

-на увеличение объемов

Дополнительные объемы газа, превышающие контрактные 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 .

Увеличение объемов возможно при наличии совокупности следующих условий:

- а) ресурсов газа у Поставщика;
- б) технологических возможностей системы газоснабжения.

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

2.7. Заявки (письма) на изменение контрактных 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 контрактного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего суточного контрактного объема.

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

Объем газа, выбранный Покупателем в течение месяца поставки, не может превышать месячный контрактный объем газа. Предоставленное Покупателю право выбирать в сутки поставки как максимальный, так и минимальный суточный объем газа направлено на недопущение им нарушения контрактных обязательств по выборке месячного контрактного объема газа.

Неравномерность поставки газа по месяцам допускается только в соответствии с условиями пункта 14 Правил поставки газа.

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

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 порядке, определенном Правительством РФ, в случае полного или частичного неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате поставляемого газа и (или) услуг по его транспортировке.

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 контрактный и месячный контрактный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину. Измененные суточные нормы Поставщик письменно доводит до Покупателя не позднее суток до их изменения по факсимильной связи.

3.5. 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.

3.6. 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.

В период действия Графика № 1 суточный контрактный объем поставки газа (суточная норма) рассчитывается как разница между суточным контрактным объемом поставки газа, определенным в п. 2.1. контракта, и объемом высвобождения газа согласно введенной очереди ограничения Графика № 1.

В период действия Графика № 2 суточный контрактный объем поставки газа (суточная норма) рассчитывается в зависимости от действующего процента ограничения, введенного Графиком № 2.

В период действия Графиков № 1 и № 2 Покупатель не вправе отбирать газ в сутки поставки свыше суточного контрактного объема, при этом условия п. 3.1. настоящего контракта не применяются.

3.7. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (пункт 3.6. контракта) Поставщик либо ГРО и/или Трансгаз (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа до установленной в п. 3.6. суточного контрактного объема поставки газа (суточной нормы) 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 3.5, 3.6 и 3.7 контракта не применяются к покупателям, которым разрешения на использование газа не предусмотрено наличие резервного, альтернативного природного газу, топлива)

3.8. 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 контрактные объемы поставки на соответствующий период и в соответствующих объемах на основании письменного уведомления Сторон, без составления дополнительного соглашения к контракту.

3.9. 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.

3.10. В случае заключения краткосрочного контракта (пуско-наладочные работы и пр.) по истечении срока его действия газопотребляющее оборудование должно быть отключено и опломбировано Поставщиком.

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

- к средствам измерений и необходимым документам для проверки правильности ведения учета 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.

4. Порядок учета газа

4.1. Количество поставляемого газа (объем) определяется по средствам измерений:

- Поставщика и Трансгаза, установленным в местах передачи газа (п. 2.2.), при условии поставки газа Покупателю через газопроводы, непосредственно подсоединенные к ГРС, при отсутствии подключения к ним других потребителей;

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

Использование Покупателем средств измерений принадлежащих Поставщику, в целях исполнения контрактов поставки газа, заключенных Покупателем с другими лицами, осуществляется исключительно с согласия владельца средств измерений на возмездной основе. Условия и порядок использования средств измерений определяются отдельным контрактом (соглашением), заключаемым между владельцем средств измерений и Покупателем.

При неисправности или отсутствии средств измерений Поставщика и Трансгаза, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов объем газа определяется по средствам измерений Покупателя.

При неисправности средств измерений, по которым производится определение количества газа, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок и времени, в течение которого подавался газ в период неисправности средств измерений или иным способом по согласованию Сторон.

Под неисправностью средств измерений Стороны понимают такое состояние, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма.

4.2. Определение количества газа (объема) производится по средствам измерений в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5 2005, ГОСТ 8.740-2011, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.741-2011 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3-15, с учётом ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) и ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997).

За единицу объема принимается 1 м³ газа при стандартных условиях: температура 20⁰С, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст).

4.3. В целях исключения несанкционированных вмешательств в работу узла учета газа Покупателя, которые могут привести к искажениям результатов измерений, Поставщик вправе осуществить пломбировку узла учета газа (средств измерений) Покупателя, запорных устройств газопроводов, байпасной (обводной) линии, технологических устройств, газоиспользующих установок (оборудования).

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.

Поставщик вправе установить на узле учета газа аппаратуру передачи данных. В этом случае Покупатель обязан обеспечить защиту 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.

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.

Список работников Сторон, уполномоченных осуществлять контроль за техническим состоянием средств измерения, Стороны определяют самостоятельно и уведомляют друг друга путем обмена письмами.

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

4.4.1. 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.

4.4.2. В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определения компонентного состава и физико-химических показателей газа в порядке, указанном в п.п.4.4.1. контракта, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

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

4.5. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик средств измерений действующим нормативным документам и 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 неразрешения спорной ситуации Сторона, несогласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его головные институты: в области расходомерии – ВНИИР г. Казань, в области определения физико-химических показателей - ВНИИМ г. Санкт-Петербург для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество газа определяется в соответствии с пунктом 4.1 Контракта, а качество - по пункту 4.4 настоящего контракта.

Расходы, связанные с проведением экспертизы, несёт Сторона, признанная неправой.

4.6. 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, следующих за сутками поставки, а месячных балансов – 10 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское).

Покупатель обязуется до последнего рабочего дня каждого отчетного месяца письменно (письмо, факс, электронная почта) предоставить сведения в территориальный отдел Поставщика о фактическом потреблении газа в отчетном месяце на день отчета, с указанием всех расчетных параметров, необходимых для приведения объема газа к нормальным условиям. Представителями Поставщика и Покупателя подписывается расчет месячного объема поставки газа, приведенного к нормальным условиям. В случае не предоставления Поставщику сведений о фактическом потреблении газа Покупателем, объем потребления принимается равным контрактному объему.

В случае определения количества поставляемого газа по узлам учета Поставщика, а также в случае применения Поставщиком аппаратуры передачи данных, указанной в пункте 4.3. контракта, Покупатель вправе не совершать действий, указанных в абзаце 3 настоящего пункта контракта. Сведения, полученные Поставщиком с применением аппаратуры передачи данных, являются достаточными для оформления актов сдачи-приемки газа и приложений к ним.

При использовании Покупателем узла учета газа, не оснащенного автоматической коррекцией по давлению и температуре и отсутствию средств измерений для измерения этих параметров (или в случае не предоставления данных) в расчетах приведения потребленных объемов газа к нормальным условиям параметры температуры и давления газа принимаются по данным Поставщика.

4.7. 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).

4.8. Поставщик направляет Покупателю оформленные акты сдачи-приемки газа (п.4.7.) с обязательным подтверждением в получении. 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.

4.9. Поставщик направляет Покупателю/Покупатель получает у Поставщика 2 экз. УПД для подписания. Направление документов через оператора связи с использованием электронных подписей определяется дополнительным соглашением сторон к контракту. В случае если ранее стороны согласовали направление документов через оператора связи с использованием электронных подписей, то подписание сторонами дополнительного соглашения к данному Контракту не требуется. Покупатель в течение 5 дней от даты получения возвращает Поставщику подписанный со своей стороны УПД почтой в адрес Поставщика, территориальный отдел Поставщика. В случае непредставления Покупателем Поставщику подписанного УПД в течение 5 (пяти) дней с момента его получения или немотивированного отказа от его подписания, УПД считается принятым Покупателем на условиях, указанных в нем.

4.10. В случае завершения действия контракта (переоформление на другое юридическое лицо) в течение месяца поставки газа, контрактные объемы газа по письменному соглашению сторон фиксируются на дату завершения действия контракта. Расчетные документы оформляются по завершению месяца поставки газа.

4.11. При получении Покупателем в отчетном периоде газа по контрактам, заключенным с несколькими поставщиками, суточное распределение объемов фактически отобранного газа производится пропорционально суммарным контрактным объемам по всем заключенным контрактам 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 контрактов, заключенных им на организованных торгах, а также на основании контрактов о покупке им газа, приобретенного третьими лицами на организованных торгах, не может превышать объемов, определенных в данных контрактах Покупателя.

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:

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

C - оптовая цена на газ, определенная по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) Российской Федерации.
 $Q_{\text{факт}}^p$ - 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. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему контракту в месяце поставки газа, отражается в УПД.

5.4. Порядок расчетов:

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.

5.4.1. Расчеты производятся перечислением денежных средств на счет Поставщика.

В платежных документах указываются:

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

5.4.2. Поступающие по контракту платежи учитываются Поставщиком независимо от указаний Покупателя в следующем порядке (если иное не предусмотрено соглашением Сторон):

- в первую очередь погашается задолженность Покупателя, т.е. платеж засчитывается в погашение задолженности Покупателя по госпошлине и издержкам по получению платежа в случае их предъявления Покупателю в соответствии с контрактом и действующим законодательством;

- во вторую очередь погашается задолженность Покупателя, т.е. платеж засчитывается в оплату стоимости газа, отобранного Покупателем ранее месяца, в котором поступил платеж, платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО, а также в оплату неустойки, штрафов, пени, процентов, расходов, связанных с принудительным отключением или ограничением подачи газа;

- в третью очередь проводится текущий платеж, т.е. платеж засчитывается в оплату стоимости газа, отбираемого Покупателем в месяце, в котором поступил платеж, платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО;

- в четвертую очередь проводится авансовый платеж, т.е. платеж засчитывается в оплату стоимости газа, планируемого к поставке после месяца, в котором поступил платеж, платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО.

5.4.3. Ежеквартально Поставщик направляет Покупателю, Покупатель получает у Поставщика 2 экз. 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 почтой в адрес Поставщика, территориальный отдел Поставщика. В случае непредставления Покупателем Поставщику подписанных актов сверки в течение 5 дней с момента их получения или немотивированного отказа от их подписания, акты сверки считаются принятыми Покупателем на условиях, указанных в них.

5.4.4. Суммы, излишне перечисленные Покупателем по другим контрактам поставки газа, прекратившим действие, засчитываются Поставщиком в счет исполнения обязанности по уплате газа по настоящему контракту. Сведения о проведенном Поставщиком зачете отражаются в акте сверки сторон по настоящему контракту по итогам квартала.

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

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 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 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. Регулирование споров

7.1. 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.

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

8. Ответственность сторон

8.1. За нарушение контракта Поставщиком, путем неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств, с Поставщика взимается пеня в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Банка России за каждый день просрочки от стоимости контракта до полного исполнения обязательств по контракту.

8.2. После регистрации контракта на портале государственных закупок Покупатель обязан письменно уведомить Поставщика об изменении даты контракта.

9. Срок действия контракта

9.1. 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 01.01.2018г. по 31.12.2018г.

10. Прочие условия

10.1. В случаях, не предусмотренных условиями контракта, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

10.2. Настоящий контракт носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного контракта, за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ.

10.3. 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.

10.4. 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.

10.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему контракту Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ.

10.6. 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.

11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик:

ИНН 3201005558, КПП 325750001/325701001
Место нахождения: 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: 51.51.3; ОКФС: 16; ОКОПФ: 65.

Покупатель:

ИНН 3253002526, КПП 325301001
Место нахождения: _____
Почтовый адрес: 243240 Российская Федерация, Брянская область, г. Стародуб, ул. Ленина, д.66
Адрес электронной почты: _____
Телефон: (483-48) 2-19-47
Банковские реквизиты: Р/с 40601810900013000002 в банке: ОТДЕЛЕНИЕ БРЯНСК, К/с, БИК 041501001, п/с

Поставщик

И.Г. Онуфриев
"___" _____ 20__ г.


Покупатель

"___" _____ 20__ г.
