

Договор поставки газа № 07-5-50077

ИКС _____

г. Брянск



Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Брянск» именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора по экономике и финансам Ковалевой Ирины Анатольевны, действующей на основании доверенности № 18-18/170 от 19.07.2018 с одной стороны и

Государственное автономное профессиональное образовательное учреждение «Брянский техникум энергомашиностроения и радиоэлектроники имени героя Советского Союза М.А.ФАНАСЬЕВА», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Коваченко Сергея Михайловича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий Договор (далее по тексту - Договор) настоящий Договор:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Договоре 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 05.02.1996 № 162 (далее - Правила поставки газа), «Правилам учёта газа», утвержденным приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2013 № 981, «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 иными нормативными правовыми актами в сфере газоснабжения.

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2019 по 31.12.2019 газ горючий природный или газ горючий природный сухой отбензиненный (далее - газ) цена которого является государственно регулируемой, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать газ.

Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, которое подано в соответствии с техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе и техническими условиями по эффективному использованию газа и соответствует проекту газоснабжения, в том же, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.1.1. Плановый объем поставки газа с 01.01.2019 по 31.12.2019 составляет 24 тысяч нормальных метров кубических (далее по тексту - тыс и м куб.)

Период поставки	2019г.	1 кв.	2 кв.	3 кв.	4 кв.
Всего поданных поставке (тысяч нормальных м ³):	24	6	6	6	6
объем газа, расходуемого на обогревание тепловой энергии и горячей водой коммунально-бытовых потребителей	24	6	6	6	6
Цена Договора, тысяч рублей.	139,330	34,673	34,673	40,122	40,122

Цена Договора является твердой и определяется на весь срок исполнения Договора, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации. Цена Договора 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 и м куб.):

Период поставки	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Всего поданных поставке	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
объем газа, расходуемого на нужды коммунально-бытовых потребителей	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000

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

2.1.2. Точка подключения - место соединения газопроводов Покупателя газ 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-з/7 «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» и от 15.12.2009 № 412-з/8 «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-бытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа».

Корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя в группе конечного потребителя в целях определения размера платы за снабженческо-бытовые 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 Договору поставки газа, изменяющих договорной объем поставки газа). Отнесение в 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, в которой первоначально был отнесен Покупатель.

№ п/п	Наименование точки раздела	Объем поставки газа (тыс. м ³ в сут.)	Группа потребителей для снабжения ПССУ	Группа потребителей для отапливания ТТ
1	Здание г. Дятьково ул. Советская 1	12	6	6
2	Здание г. Обнинск ул. К. Маркса, 15	12	6	6

2.2 Местами передачи объема газа, указанными в таблице пункта 2.1 Договора, 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 Договору возникает в момент его передачи в местах указанных в пункте 2.2 настоящего Договора.

2.4 Договор 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. Договора, заключает Поставщик.

2.5 По Договору месяцем поставки газа, периодом поставки газа, платежным, отчетным и расчетным периодами являются календарный месяц.

По Договору 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 Договору, осуществляется по заявке Покупателя и совершается соглашением Сторон в простой письменной форме за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором и/или законодательством РФ.

Поставщик производит корректировку договорных 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 договорные объемы 2007 года (без учета дополнительных объемов газа предусмотренных дополнительными соглашениями), выделяются Поставщиком по отдельному Договору, 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) технико-экономической возможности системы газоснабжения.

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

2.7 Заявки (письма) на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков установленных п.2.6 настоящего Договора, 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.

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

Неравномерность поставки газа по месяцам допускается только в соответствии с условиями пункта 14.1 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 Договором 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 или полностью прекратить поставку газа Покупателю в порядке, определенном Правительством РФ, в случае полного или частичного неисполнения или неадекватного 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 отбора газа Покупателем, суточный договорный и месячный договорный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину. Измененные суточные нормы Поставщик письменно докладывает до Покупателя не позднее суток до их изменения по факсимильной связи.

3.5. Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, в случае перехода 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 газоиспользующих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными в Администрации 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 договорной объем поставки газа (суточная норма) рассчитывается как разница между суточным договорным объемом поставки газа, определенным в п.2.1 Договора, и объемом вывобождения газа согласно введенной очередности отключения Графика № 1.

В период действия Графика № 2 суточный договорной 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 договорного объема, при этом условия п.3.1 настоящего Договора не применяются.

3.7. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (пункт 3.6 Договора) Поставщик либо ГРО или/и Трансгаз (по указанию Поставщика) имеют право проводить при-удительное ограничение поставки газа до установленной в п.3.6 суточного договорного объема поставки газа (суточной нормы) по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации. Поставщик вправе применять 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 Договора не применяются к покупателям, которым разрешены 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, в том числе проведения ими аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, сокращаются договорные объемы поставки - в соответствующий период и в соответствующих объемах на основании письменного уведомления Сторон, без составления дополнительного соглашения к Договору.

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 Договора (пуско-наладочные работы и пр.) по истечении срока его действия газоиспользующее 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»):

- в средствах измерений и необходимыми документами для проверки правильности ведения учета газа;

- в 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 Договора 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 Договором (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 газоиспользующих 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 требования о наличии действующего поверительного клейма.

4.2. Определение количества газа (объема) производится по средствам измерений в соответствии с требованиями ГОСТ 8.588.1-5 2005, ГОСТ 8.740-2011, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.741-2011 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3-15, с учетом ГОСТ 31369-2008 (ISO 6978:1995) и ГОСТ 31370-2008 (ISO 10715:1997).

За единицу объема принимается 1 м³ газа при стандартных условиях: температура 20 °С, 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 искажению результатов измерений, Поставщик вправе осуществлять пломбировку узла учета газа (средств измерений) Покупателя, запорных устройств газопроводов, запорной (обводной) линии, теплопопечных 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 газопользующих устройств (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 пятидневный период, после ремонта и первичный пуск газа в присутствии уполномоченных лиц Поставщика в ГРО с составлением соответствующего акта.

Стороны работы-иже 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 лаборатории Трансгаза, аккредитованных или прошедших оценку состояния измерений в соответствии с действующим Законом-одательством РФ.

Определение компонентного состава и вышедшей теплоты сгорания допускается выполнять поточным хроматографом и другими средствами измерения физико-химических показателей газа, имеющим 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 Договора, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

Одосмотрение 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 измерения действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема и 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 Договора, а качество - по пункту 4.4 настоящего Договора.

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

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

Стороны договорились временно закрыть суточных балансов (потребленного количества газа за сутки) считать 10-00 суток, следующих за сутками поставки, а месячных балансов - 10 часов того же 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 договорному 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 Договора, Покупатель вправе не совершать действий, указанных в абзаце 3 настоящего пункта Договора. 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 отсутствии 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 (в 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 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. Покупатель в течение 5 дней от даты получения возвращает Поставщику подписанный со своей стороны УПД почтой в адрес Поставщика, территориальный отдел.

Поставщик. 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 Договора (переоформления на другое юридическое лицо) в течение месяца поставки газа договорные объемы газа по письменному соглашению сторон фиксируются на дату завершения действия Договора. Расчетные документы оформляются по завершению месяца поставки газа.

4.11 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 переоборота 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.

Б. Цена и порядок расчетов

5.1 Цена на газ по Договору (без НДС) на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из регулируемой 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 Договору 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 3%, 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 оптовой цен на газ по формуле:

$$U_{\text{факт}} = \frac{U \cdot Q_{\text{расч}}}{Q_{\text{факт}} + (30) \cdot Q_{\text{расч}}}, \text{ где}$$

- U - оптовая цена на газ, определенная по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) Российской Федерации;
 $Q_{\text{факт}}$ - фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³), указанная в паспорте качества Поставщика;
 $U_{\text{расч}}$ - оптовая цена на газ после пересчета.

5.3 Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору 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 Договором расчетного периода производить несколько платежей.

5.4.1. Расчеты производятся перечислением денежных средств на счет Поставщика.

В платежных документах указываются:

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

5.4.2. Поступающие по Договору 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 Покупателем в соответствии с Договором 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, штрафных пеней, процентов, расходов, связанных с принудительным отключением или ограничением подачи газа;

- в третью очередь проводится текущий платеж, т.е. платеж засчитывается в оплату стоимости газа, отобранного 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 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 Договорам поставки газа, прекратившим действие, засчитываются Поставщиком в счет исполнения обязанности по уплате газа по настоящему Договору. Сведения о проведенном Поставщиком зачете отражаются в акте сверки сторон по настоящему Договору по итогам квартала.

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

6. Обязательства 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 Договору, если указанные 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 Договора.

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 Старожи, для которой создавалась невозможность исполнения обязательства по Договору, 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 Договору, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Договору.

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

7. Регулирование споров

7.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора 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 пятидесяти календарных дней со дня направления претензии.

8. Ответственность сторон

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

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

9. Срок действия Договора

9.1. Настоящий Договор 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 Договору подлежат исполнению Сторонами с 01.01.2019 по 31.12.2019.

10. Прочие условия

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

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

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

10.4. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем Договоре, 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 обязательства по настоящему Договору 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 Договор.

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,
Ю/счет 30101810148250000220, БИК 044525220
ОКПО 61678382, ОКАТО: 15401375000, ОКТМО: 15701000; ОКВЭД: 61.61.3; ОКФС: 16; ОКОПФ: 65.

Покупатель:

ИНН 3233004155, КПП 325701001

Место нахождения 241022, Российская Федерация, Брянская область, г. Брянск, ул. Академика Королева, 7
Почтовый адрес 242611 Российская Федерация, Брянская область, Дятьковский р-н, г. Сокино, ул. Карла Маркса, 13
Адрес электронной почты: groivroba@mail.ru, groib@mail.ru; vroba@mail.ru; vrobo@mail.ru
Телефон: (4832) 28-27-20

Банковские реквизиты Р/с 40601810900013000002 в банке ОТДЕЛЕНИЕ БРЯНСК,
К/с _____, БИК 041501001, л/с 30816Р10720

Поставщик
[Signature]
И.А. Ковалева
" " 20 г.


Н.А. Плотко
(4832)68-09-73

Покупатель
[Signature]
" " 20 г.
