

ДОГОВОР
поставки газа № «Договор»

г. Ижевск

«ДатаДоговора»

ООО «Газпром межрегионгаз Ижевск», именуемое в дальнейшем **«Поставщик»**, в лице Генерального директора **Черкашина Александра Ивановича**, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **«Потребитель»**, именуемое в дальнейшем **«Покупатель»**, в лице **«ДолжностьПотребителя» «ФИОПотребителяРод»**, действующего на основании **«ОснованиеПотребителя»**, с другой стороны, именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий Договор (далее по тексту - Договор) о следующем:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в договоре принимаются согласно Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162 (далее – Правила поставки газа).

1.2. Точка подключения – место соединения газопровода Покупателя газа с газопроводом сетей газораспределения, которые находятся у газораспределительной организации (далее – ГРО) в собственности или на иных законных основаниях.

В случае, если газопровод Покупателя не имеет границы раздела с газопроводом ГРО, то транспортировка газа обеспечивается до границы раздела газопровода ГРО и газопровода третьего лица, к сетям которого подключено газоиспользующее оборудование Покупателя. Точкой подключения в данном случае является место соединения (граница раздела) газопровода третьего лица с сетями газораспределения ГРО.

1.3. Узел измерений расхода (объема) газа (далее - Узел измерений) - совокупность средств измерений и обработки результатов измерений, измерительных трубопроводов, вспомогательных и дополнительных устройств, предназначенных для измерения, вычисления объема газа, приведенного к стандартным условиям согласно пунктам 3.2, 3.3 Договора, контроля и регистрации его параметров, а также, при необходимости, определения его физико-химических показателей.

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять Покупателю газ – горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный (далее – газ), а Покупатель обязуется принимать газ и оплачивать Поставщику стоимость газа, в том числе стоимость его транспортировки в пределах объемов, указанных в Приложении №1 к Договору. Точка подключения является местом передачи газа и перехода права собственности на газ от Поставщика к Покупателю. Транспортировка газа по газопроводам третьих лиц обеспечивается Покупателем самостоятельно.

2.2. 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.

2.3. Договор транспортировки газа с ГРО от выхода с ГРС Трансгаза до границы раздела газопровода ГРО и Покупателя/газопровода третьего лица (Точки подключения) заключает Поставщик.

2.4. Увеличение (дополнительные объемы газа) или уменьшение месячного лимита поставки газа может быть согласовано Поставщиком при наличии технической возможности и ресурсов газа у Поставщика, а также при отсутствии у Покупателя задолженности по Договору на основании письменной заявки Покупателя.

2.5. В случае заключения дополнительного соглашения, вследствие которого годовой плановый договорной объем поставки газа по точке подключения выходит за пределы объемной группы, к которой первоначально была отнесена указанная точка подключения, корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя к объемной группе в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ) и тарифа на услуги по транспортировке не производится. Перевод каждой точки подключения Покупателя в другую объемную группу осуществляется исходя из фактического объема потребления газа.

2.6. Покупателю разрешено пользоваться только тем газоиспользующим оборудованием, которое указано в Приложении №2 к Договору (**согласовывается с Поставщиком по форме**):

Перечень газоиспользующего оборудования

№ п/п	Наименование газоиспользующего оборудования	Кол-во, шт.	Проектный расход единицы газоиспользующего оборудования (м. куб./час)	Состав Узла измерений (средств измерений)	Наименование площадки	Адрес площадки
1.						

2.7. Покупатель обязуется в 10-тидневный срок сообщать Поставщику об изменении состава газоиспользующего оборудования и/или средств измерений Узла измерений, и подписывать Приложение № 2 в новой редакции.

2.8. Поставщик газа имеет право приостановить подачу газа в случае реконструкции или замены газоиспользующего оборудования, в результате которой максимальный расход газа превысит параметры, указанные в технических условиях, выданных ГРО.

2.9. Оперативные распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром» в пределах его компетенции по поставке (отбору) газа являются обязательными к выполнению всеми Сторонами по Договору.

3. Порядок учета газа и требования к средствам измерений

3.1. Поставка и отбор газа без учета его объема не допускаются. Учет газа осуществляется Поставщиком. Количество газа, поставляемого Поставщиком Покупателю, определяется по показаниям Узла измерений Поставщика, а при его отсутствии или неисправности - по показаниям Узла измерений Покупателя.

3.2. За единицу объема принимается (1 куб. метр) при стандартных условиях: температура 20⁰С, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст), влажность равна 0, (ГОСТ 2939-63).

3.3. Для приведения объема газа к стандартным условиям должны применяться средства измерений, которые вычисляют и архивируют следующие параметры: 1) время работы средств измерений; 2) расход и количество газа в рабочих и стандартных условиях; 3) среднечасовую и среднесуточную температуру газа; 4) среднечасовое и среднесуточное давление газа.

3.4. Средства измерений, установленные на Узле измерений, должны быть защищены от несанкционированного вмешательства пломбами, предусмотренными действующим законодательством, а также пломбами Поставщика. Средства измерений, входящие в Узел измерений, должны быть утвержденного типа иметь сертификат об утверждении типа и поверены аккредитованными юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями и иметь разрешение на применение.

3.5. Средства измерений должны обеспечивать измерение расхода и количества всех параметров газа во всех возможных диапазонах величин. В случае наличия сетей газопотребления между Точкой подключения и местом установки средств измерений расхода газа Покупателя, а также установки средств измерений расхода газа после линии редуцирования к объемам поставки газа за месяц добавляются объемы технологических потерь и аварийных выбросов, произошедших на указанных линейных объектах, не принадлежащих ГРО.

3.6. Определение количества газа (объема) производится по методикам выполнения измерений (ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ Р 8.995-2020), аттестованным в установленном порядке.

3.7. Предел допускаемой относительной погрешности измерения часового и суточного объема газа, приведенного к стандартным условиям, должен составлять не более 2,5% в соответствии с п. 7.1 ГОСТ 8.741-2019. При определении количества поставляемого газа за отчетный период, расход газа увеличивается пропорционально погрешности Узла измерений.

3.8. Снятие и установка измерительной диафрагмы, средств измерений, после их поверки, производится Покупателем в присутствии представителя Поставщика. Дата снятия и установки диафрагмы, средств измерений сообщается Поставщику в письменном виде за три рабочих дня, в период с 6 по 28 число месяца.

3.9. Покупатель обязан в любое время предоставлять представителю Поставщика и/или ГРО, предъявившего подписанное служебное удостоверение сотрудника, возможность проверки средств измерений Узла измерений, наличия действующих свидетельств об их поверке, документов по учету газа, а также возможность проверки газоиспользующего оборудования.

3.10. Проверка средств измерений Узла измерений по просьбе Покупателя производится Поставщиком по предварительной заявке за 3 рабочих дня, только в период с 6 по 28 число месяца. Покупатель проводит отключение/подключение газоснабжения на летний/зимний периоды, после ремонта и первичный пуск газа в присутствии уполномоченных лиц Поставщика с составлением соответствующего акта.

3.11. Покупатель ежедневно, не позднее 13-ти часов местного времени обязуется сообщать Поставщику сведения о количестве газа, принятого за истекшие сутки, по каждой точке подключения отдельно, с обязательным указанием наименования покупателя и номера договора поставки газа. Количество газа, подаваемого за сутки, определяется с 10-ти часов текущих суток (время московское) до 10-ти часов

следующих суток (время московское). Контактные данные Поставщика для сообщения сведений: Факс - 49-01-91, e-mail - D.Disp@udmurtgaz.ru.

3.12. Покупатель ежемесячно, не позднее 4-го числа, следующего за месяцем поставки, обязуется направить к Поставщику своего представителя для подписания акта приема-передачи газа, снабженческо-сбытовых услуг и услуг по транспортировке газа (далее – акт приема-передачи газа) за отчетный месяц поставки, в котором отражаются суммарные ежесуточные объемы потребленного газа по всем точкам подключения. Форма акта приема-передачи газа устанавливается Поставщиком. При подписании указанного акта Покупатель обязан представить Поставщику приборные распечатки, полученные со средств измерений (вычислительного устройства) непосредственно, либо по требованию поставщика предоставить флэш-носитель или адаптер (завода изготовителя) с записанным архивом. Полномочия представителя Покупателя должны подтверждаться доверенностью, оформленной в соответствии с действующим законодательством.

3.13. Если к Узлу измерений Покупателя не подключена телеметрическая система Поставщика, Покупатель обязан по требованию Поставщика направить на электронную почту по адресу D.Disp@udmurtgaz.ru результаты фото-фиксации показаний Узла измерений и состояния контрольной пломбы Поставщика. Фотографии направляются Покупателем в течение суток с момента получения требования Поставщика, на них должны четко отображаться текущие показания счетчика и его номер, а также не поврежденная контрольная пломба Поставщика. Размер электронного письма с фотографиями должен быть не более 3 Мбайт.

3.14. Покупатель обязан хранить информацию о суточном потреблении газа на бумажном носителе или журнал учета расхода газа в течение пяти лет с момента составления соответствующих документов.

3.15. В случае нарушения Покупателем какого-либо из следующих пунктов Договора: 3.11, 3.12, 3.13; а также в иных случаях, предусмотренных Договором, нормативными актами, Поставщик составляет акт приема-передачи газа в одностороннем порядке, о чем в акте делается соответствующая запись.

3.16. Количество поставленного газа определяется в пределах проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования, исходя из 24 часов их работы, начиная с даты, когда наступили указанные основания, а если дату установить невозможно, - то начиная с первого числа расчетного периода, в котором наступили либо были выявлены указанные основания, если не указано иное, в следующих случаях:

- 3.16.1. при отсутствии Узла измерений, какого-либо средства измерений, которое должно входить в его состав - с момента начала работы неопломбированных газопотребляющих установок, а при невозможности определения времени начала работы оборудования, с момента предыдущей проверки;
 - 3.16.2. при неисправности Узла измерений либо средств измерений, входящих в состав Узла измерений;
 - 3.16.3. при составлении Поставщиком акта приема-передачи газа в одностороннем порядке в соответствии с пунктом 3.15 Договора;
 - 3.16.4. в иных случаях, предусмотренных договором либо нормативными актами.
- 3.17. Узел измерений считается отсутствующим в следующих случаях:
- 3.17.1. при истечении срока годности или срока службы любого средства измерений, входящего в состав Узла измерений;
 - 3.17.2. в иных случаях, предусмотренных договором либо законодательством.
- 3.18. Узел измерений либо средство измерений в составе Узла измерений признается неисправным в случае:
- 3.18.1. несоответствия одному из требований Договора, Правил учета газа, Правил поставки газа, иного законодательства и нормативно-технической документации;
 - 3.18.2. при фиксации ошибки средством измерений;
 - 3.18.3. неотображения результатов измерений;
 - 3.18.4. отсутствия действующего поверительного клейма или при отсутствии сведений о результатах поверки средств измерений в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений у любого средства измерений, входящего в состав Узла измерений;
 - 3.18.5. отсутствия или повреждения пломб, установленных на закрытой запорной арматуре байпасной (обводной) линии или средствах измерений;
 - 3.18.6. механического повреждения – с момента повреждения, а при невозможности определения времени повреждения, с момента предыдущей проверки;
 - 3.18.7. превышения допустимой погрешности показаний;
 - 3.18.8. несоответствия значениям действительных параметров газа определенных путем сличения с другим поверенным средством измерений;

- 3.18.9. наличия на поверхности сужающего устройства, измерительной камеры и внутренней поверхности измерительного трубопровода осадков любого вида и состава (пыль, масло, песок и т.п.), при измерении объема газа методом переменного перепада давления на сужающем устройстве;
- 3.18.10. в случае отказа Покупателя в допуске представителя Поставщика и/или ГРО к проверке;
- 3.18.11. в иных случаях, предусмотренных договором либо нормативными актами.
- 3.19. Покупатель в случае утраты Узла измерений (средств измерений) либо его неисправности обязан незамедлительно известить об этом Поставщика, сообщить показания Узла измерений на момент его выхода из строя (возникновения неисправности) и обеспечить устранение выявленной неисправности (осуществление ремонта, замены) в течение 7 дней со дня возникновения указанных обстоятельств.
- 3.20. Определение объема потребляемого газа по показаниям Узла измерений возобновляется со дня, следующего за днем, когда устранены основания, предусмотренные пунктом 3.16 Договора, при условии опломбирования Узла измерений Поставщиком.
- 3.21. При наличии разногласий Сторона, не согласная с определением количества поставленного газа, отражает в акте свое особое мнение и обращается в Арбитражный суд для урегулирования спора. До принятия решения судом объем поставленного газа устанавливается по расчетам Поставщика.
- 3.22. Для получения оперативной информации о расходе и количестве газа, обеспечения режима газопотребления Поставщик имеет право на установку телеметрической системы, подключенной к узлу учета газа Покупателя, а также на установку своего контрольного Узла измерений на газопроводе Покупателя. В случае использования системы телеметрии для передачи данных Покупатель обязан:
- 3.22.1. обеспечить доступ представителей специализированной организации, согласованной Поставщиком, для проведения действий по отключению системы телеметрии при сдаче средств измерений Узла измерений на поверку, либо при необходимости ремонта;
- 3.22.2. обеспечить сохранность и безопасную эксплуатацию установленных Поставщиком средств измерений либо Узла измерений, другого газового оборудования, систем телеметрии.

4. Режим поставки газа

4.1. Поставщик поставляет, а Покупатель получает (отбирает) газ равномерно в течение месяца в пределах среднесуточной нормы поставки газа, а при необходимости по согласованному диспетчерскому графику в пределах месячного лимита. Среднесуточная норма поставки газа определяется путем деления месячного объема поставки газа на количество дней соответствующего месяца. Минимальная округленная среднесуточная норма поставки газа составляет 1 м.куб.

4.2. Неравномерность отбора газа по суткам в течение месяца может быть согласована Поставщиком на основании письменной заявки Покупателя, направленной не позднее 10 числа месяца поставки, и при отсутствии у Покупателя задолженности по Договору. Неравномерность отбора газа согласовывается Поставщиком с даты подачи заявки. Заявки, направленные Покупателем с нарушением указанного срока, Поставщик вправе оставить без рассмотрения.

4.3. При отборе 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.

4.4. 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.

4.5. При перерасходе свыше среднесуточной нормы поставки газа Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до объема потребления, обеспечивающего по итогам месяца соответствие поставки газа месячному договорному объему, по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя.

4.6. В течение 24 часов Покупатель обязан известить Поставщика о причинах перерасхода газа за предыдущие сутки и мерах, принятых к его устранению.

4.7. При замещении объемов газа Поставщика, объемами газа прочих поставщиков Покупатель обязуется письменно уведомить об объемах замещения и подписать с Поставщиком дополнительное соглашение об уменьшении месячного объема поставки газа по настоящему Договору, на объемы газа, приобретенные у прочих поставщиков в срок до начала месяца поставки газа.

4.8. Для покрытия роста газопотребления населением и коммунально-бытовыми потребителями при похолоданиях Поставщик, в соответствии с действующим законодательством, вводит График перевода предприятий на резервные виды топлива, утвержденный Правительством Удмуртской Республики.

4.9. Покупатель (для покупателей, включенных в «График» в отопительный период) обязуется обеспечить:

4.9.1. наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств и строго выполнять указанный «График», а также сообщать Поставщику в письменном виде 1 раз в месяц, не позднее 25-го числа о количестве резервного топлива в своих хранилищах;

4.9.2. представителю Поставщика, предъявившего удостоверение сотрудника, возможность проводить проверку своего резервного топливного хозяйства на предмет его исправности, наличия и количество резервного аварийного топлива к нему. По результатам проверки составляется двухсторонний акт, подписываемый представителями сторон Договора.

4.10. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе Покупателя на резервные виды топлива, Поставщик осуществляет принудительное ограничение поставки газа до установленной «Графиком» среднесуточной нормы поставки на период его введения.

4.11. Покупатель в 3-хдневный срок уведомляет Поставщика о сезонном прекращении потребления газа, после чего Поставщик производит пломбирование газоиспользующего оборудования Покупателя с составлением акта. В случае не уведомления Поставщика о прекращении отбора газа, объем газа определяется в соответствии с п. 3.15 Договора. Пуск газа с началом отопительного сезона производится после согласования с Поставщиком.

4.12. При несанкционированном отборе (самовольном подключении) газа Покупателем после получения уведомления Поставщика о введении 100% ограничения или после принудительного прекращения подачи газа представители Поставщика и/или ГРО составляют акт. Покупатель самостоятельно прекращает потребление газа и обеспечивает доступ представителям Поставщика и/или ГРО к газоиспользующему оборудованию, запорно-регулирующей арматуре для установки пломб и/или заглушек в системе газопотребления. При этом поддержание необходимых параметров теплоносителя для теплоснабжения и горячего водоснабжения населения, объектов социального назначения, собственных технологических нужд Покупатель обеспечивает за счёт использования резервных (альтернативных газу) видов топлива, если использование альтернативных видов топлива предусмотрено установленным топливным режимом Покупателя.

4.13. Стороны обязуются сообщать друг другу о событиях, вызывающих изменение режима поставки или транспортировки газа. При проведении ремонтных работ Стороны обязуются уведомлять друг друга письменно о дате и времени начала работ и их продолжительности: о плановых работах – за 10 дней; о внеплановых работах – за 3-е суток. Об авариях Стороны сообщают друг другу немедленно.

5. Качество газа

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

5.2. 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.

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

5.4. В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определения компонентного состава и физико-химических показателей газа в порядке, указанном в п. 5.2 Договора, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями. Одорирование газа осуществляется Трансгазом, контроль интенсивности запаха газа – ГРО.

5.5. Сторона, не согласная с паспортом качества газа, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его головные институты: 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 качество определяется в соответствии с п. 5.2 Договора.

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

6. Цена и порядок расчетов

6.1. Цена на газ по Договору (без НДС) формируется из регулируемых оптовой цены на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа, установленных в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации. Сверх цены на газ по Договору к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

6.2. При определении оптовой цены на газ применяются принципы государственного 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.

6.3. В случае поставки по Договору газа, добытого организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО «Газпром», цена газа эквивалентна цене, указанной в п. 6.1 Договора.

6.4. При поставке газа на 2 (Две) и более точки подключения, размер платы за снабженческо-сбытовые услуги и тариф на транспортные услуги устанавливается для каждой точки подключения отдельно.

6.5. В случае принятия Правительством Российской Федерации нормативного акта, предусматривающего изменение принципов ценообразования на газ, либо изменения цены или формулы цены на газ Федеральной антимонопольной службой (иным уполномоченным органом), Поставщик изменяет цену на газ и направляет Покупателю письменное уведомление об этом, и/или размещает информацию на своем сайте, адрес которого указан в п.9.1 Договора.

6.6. Регулируемые оптовые цены на газ, установлены 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.).

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

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

C - регулируемая оптовая цена на газ,

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

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

6.8. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа, отражается в товарной накладной на отпуск газа, конденсата оформленной по форме ТОРГ-12 (газ).

6.9. Расчеты по Договору производятся без предварительного выставления счета на расчетный счет Поставщика путем выписки платежных поручений, в которых указывается номер и дата договора поставки газа, НДС, следующими расчетными периодами:

- 35% от планируемого месячного объема потребления газа - в срок до 18 числа текущего месяца поставки газа;
- 50% от планируемого месячного объема потребления газа - в срок до последнего числа текущего месяца поставки газа.

Окончательные расчеты по Договору производятся на основании акта приема-передачи газа, в срок до 25 числа месяца, следующего за месяцем поставки.

6.10. Поставщик имеет право зачесть перечисляемые Покупателем (третьими лицами за Покупателя) денежные средства вне зависимости от назначения платежа в первую очередь в счет погашения затрат на принудительное ограничение (прекращение) и возобновление поставки газа, во вторую очередь в счет оплаты процентов, начисленных за несвоевременную оплату газа, в третью очередь в счет оплаты услуг по транспортировке газа, в оставшейся части в счет оплаты за газ.

6.11. Сумма переплаты учитывается в счет погашения ранее сложившейся задолженности, а в случае её отсутствия как предоплата за предстоящий месяц поставки.

6.12. Подтверждением совершенного платежа является факт поступления денег на счет Поставщика.

6.13. При перерасходе газа без предварительного согласования с Поставщиком, Покупатель оплачивает дополнительно объем отобранного им газа и стоимость его транспортировки сверх установленного договором за каждые сутки с применением коэффициента в соответствии с Правилами поставки газа.

6.14. Ежеквартально, в срок до 25 числа месяца, следующего за кварталом поставки, Поставщик направляет Покупателю акт сверки взаимных расчетов.

6.15. В случае неполучения Покупателем счетов-фактур и товарных накладных в срок до 22 числа месяца, следующего за месяцем поставки, а также при неполучении акта сверки взаимных расчетов в срок до 10 числа месяца, следующего за месяцем его направления, Покупатель в течение 10 дней обязан обратиться к Поставщику для получения их дубликатов, за исключением случаев, когда соответствующие документы направлены по системе электронного документооборота.

6.16. Выставленные Поставщиком счета-фактуры, товарные накладные, акты сверок взаимных расчетов считаются принятыми Покупателем, если от него не поступило письменных возражений в течение 15 дней с момента их получения, а при отсутствии сведений о получении – в течение 15 дней после истечения сроков, указанных в пункте 6.15 Договора.

7. Порядок ограничения подачи (поставки) и отбора газа

7.1. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку газа Покупателю. Основанием для частичного ограничения подачи (поставки) и отбора газа является полное или частичное неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате поставляемого газа и (или) услуг по его транспортировке в установленный срок, допущенное Покупателем более 2 раз в течение 12 месяцев. Основанием для полного ограничения подачи (поставки) и отбора газа является полное или частичное неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате поставляемого газа и (или) услуг по его транспортировке в установленный срок, допущенное Покупателем более 3 раз в течение 12 месяцев.

7.2. Под нарушением сроков оплаты Стороны понимают полное или частичное отсутствие оплаты за газ и (или) услуг по его транспортировке в сроки, указанные в п. 6.9 Договора.

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

7.4. Уведомление об ограничении или прекращении поставки газа может направляться Покупателю следующими способами: 1) телеграммой по юридическому или почтовому адресу; 2) почтой заказным письмом по юридическому или почтовому адресу; 3) по системе электронного документооборота (п. 8.6. Договора).

7.5. Датой вручения уведомления считается: при направлении телеграммой / по системе электронного документооборота – день направления телеграммы / письма; при направлении почтой – шестой день, с момента (дня) отправки уведомления. В случае отсутствия Покупателя по указанному адресу, ответственность за неполучение уведомления несет Покупатель.

7.6. Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика: Покупателем самостоятельно, а в противном случае – принудительно ГРО и/или Трансгазом (по указанию Поставщика). В целях исполнения вводимого Поставщиком ограничения (прекращения) поставки газа, уполномоченные сотрудники Поставщика имеют право самостоятельно произвести необходимые переключения на газоиспользующем оборудовании Покупателя.

7.7. Покупатель обязан возместить Поставщику фактические затраты на принудительное ограничение (прекращение) и возобновление поставки газа.

7.8. Покупатель обязуется соблюдать режим ограничения поставки и транспортировки газа в период проведения ремонтных работ на ГРС Трансгаза, сетях газораспределения ГРО. В случае несоблюдения Покупателем введенного режима ограничения вина Покупателя в непоставке (недопоставке) газа социально-значимым категориям потребителей и населению предполагается, пока не доказано иное. Поставщик и (или) ГРО имеют право взыскать с Покупателя убытки, возникшие в связи с нарушением режима ограничения, в том числе связанные с необходимостью проведения работ по повторному пуску газа потребителям, указанным в настоящем пункте.

7.9. В случае ограничения/прекращения поставки газа ответственность за безопасную эксплуатацию и сохранность находящихся в его ведении газораспределительных сетей, оборудования и иного имущества несет Покупатель.

8. Прочие условия

8.1. Покупатель письменно сообщает Поставщику об ответственном лице, обслуживающем газоиспользующее оборудование Покупателя, который должен быть обеспечен телефонной связью с Поставщиком, и обязан осуществлять оперативную связь для обеспечения режима газопотребления с Поставщиком.

8.2. В случае передачи прав на газоиспользующее оборудование, а также предоставления прав владения и (или) пользования газоиспользующим оборудованием третьему лицу Покупатель в течение 3-х дней направляет Поставщику письменное уведомление с указанием третьего лица, к которому перешли права, и обязуется погасить имеющуюся задолженность за поставленный газ и его транспортировку. Договор расторгается с 1 числа месяца, следующего за отчетным, после фиксации показаний Узла измерений представителем Поставщика и подписания акта приема-передачи газа.

8.3. Все споры, разногласия или требования, возникающие из Договора, подлежат разрешению в Арбитражном суде Удмуртской Республики после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию – претензионного порядка. Срок рассмотрения претензии – десять календарных дней со дня направления претензии (требования).

8.4. Настоящий договор заключен сроком с **01 марта 2025 года по 31 декабря 2028 года**, а по расчетам – до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Стороны имеют преимущественное право на заключение Договора на новый срок.

8.5. В случае необходимости изменения годовых объемов поставки газа, Покупатель направляет Поставщику заявку по форме Приложения №1 до 01 июня предшествующего года.

8.6. При наличии технической возможности Стороны имеют право заключить соглашение об организации юридически значимого электронного документооборота через операторов электронного документооборота на основании программы для ЭВМ «СБиС++ электронная отчетность и документооборот», размещенной на сервере <https://sbis.ru/edo>, или программы для ЭВМ «Диадок», размещенной на сервере <https://kontur.ru/diadoc>, с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, изготовленной и управляемой любым аккредитованным ФНС России удостоверяющим центром, список которых размещен по адресу: http://www.nalog.ru/rn33/taxation/submission_statements/operations/#t3.

По согласованию Сторон возможен выбор другого оператора электронного документооборота.

8.7. Стороны допускают факсимильное и сканированное воспроизведение подписей уполномоченных на подписание настоящего договора лиц с помощью средств механического или иного копирования, электронно-цифровой подписи, либо аналога собственноручной подписи при оформлении настоящего договора, дополнительных соглашений к настоящему договору и иных необходимых документов (кроме первичных документов, предусмотренных бухгалтерским учетом), являющихся обязательными и необходимыми в рамках настоящего Договора. При этом факсимильная и сканированная подпись будет иметь такую же силу, как и подлинная подпись.

8.8. При изменении почтовых и иных реквизитов, а также в случае смены наименования, руководителя, реорганизации, введения процедуры банкротства, Стороны обязуются в 10-тидневный срок извещать друг друга о произошедших изменениях. В случае неполучения стороной такого извещения почтовые реквизиты, указанные в разделе 9 настоящего договора, считаются правильными, а корреспонденция считается надлежащим образом отправленной.

8.9. Настоящий договор не является договором присоединения и заключен в соответствии с принципом свободы договора (статья 421 Гражданского кодекса РФ). Покупатель имел возможность участвовать в определении условий настоящего договора, в том числе предоставить Поставщику протокол разногласий об изменении условий договора. Подписав настоящий договор, Покупатель подтверждает, что он ознакомился со всеми условиями договора, осознает и принимает все его положения.

9. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

9.1. Поставщик:

Почтовый адрес: ул. Серова, 79, г. Ижевск, Удмуртская Республика, 426035.

Телефон: 49-01-30, Факс: 49-01-90, Телефон диспетчера: 49-01-44,

e-mail: secretary@udmurtgaz.ru, www.udmurtgaz.ru

Банковские реквизиты: ИНН/КПП 1834021673/775050001 (КПП по месту регистрации в качестве крупнейшего налогоплательщика)/184001001 (КПП по месту нахождения), ОКПО 49636778, ОКВЭД 46.71 р/с 40702810800010004735 в ЦЕНТРАЛЬНОМ ФИЛИАЛЕ АБ «РОССИЯ» г МОСКВА, к/с 30101810145250000220, БИК 044525220.

9.2. Покупатель:

Почтовый адрес: «Индекс», «ПочтовыйАдресПотребителя»

Телефон: «ТелефонПотребителя» Факс: «ФаксПотребителя»

«ЭлектроннаяПочта»

Банковские реквизиты: ИНН: «ИННПотребителя» ОКВЭД: «ОКВЭДПотребителя» ОКПО: «ОКПОПотребителя»

Расчетный счет: «РасчетныйСчетПотребителя»

Поставщик

Покупатель

**Приложение № 1
к «ВидДоговораДат» поставки газа № «Договор»**

г. Ижевск

«ДатаДоговора»

План поставки газа на «НомерГода» год, (тыс. м. куб.):

Всего в год	I квартал	1	2	3	II квартал	4	5	6	III квартал	7	8	9	IV квартал	10	11	12

Поставляемый газ используется Покупателем на следующих точках подключения к газораспределительной сети:

Наименование точки подключения	Адрес точки подключения

Поставщик

Покупатель

Приложение № 2
к «ВидДоговораДат» поставки газа № «Договор»

«ДатаДоговора»

Перечень газоиспользующего оборудования

№ п/п	Наименование газоиспользующего оборудования	Кол-во, шт.	Проектный расход единицы газоиспользующего оборудования (м. куб./час)	Перечень средств измерений	Наименование площадки	Адрес площадки	код площадки

Поставщик

Покупатель
