

ДОГОВОР
поставки газа № 46-5-20578/20

г. Саратов

01.01.2020 г.

ООО "Газпром межрегионгаз Саратов", именуемое в дальнейшем "Поставщик", в лице генерального директора Андриянова Сергея Ивановича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Муниципальное дошкольное образовательное учреждение "Детский сад комбинированного вида № 35 "Аленушка-1" г.Ершова Саратовской области", именуемое в дальнейшем "Покупатель", в лице заведующую Верескину Натальи Николаевны, действующего на основании Устава, 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 Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Правилам поставки газа в Российской Федерации, утв. постановлением Правительства РФ от 05.02.1998 № 162, Правилам учёта газа, утв. приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2013 № 961, постановлению Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 "О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации", Правилам ограничения подачи (поставки) и отбора газа, утв. постановлением Правительства РФ от 25.11.2016 №1245 и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

2. Предмет договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять Покупателю газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, добытый ПАО "Газпром", его аффилированными лицами, а также независимыми производителями газа, не являющимися аффилированными лицами ПАО "Газпром", а Покупатель – получать (выбирать) газ и оплачивать его стоимость в соответствии с разделом 5 Договора.

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 соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения и использования газа им выполнены и соблюдены.

2.2. Договорной объём поставки газа по месяцам года (месячный договорной объём поставки газа) составляет в 2020г., (тыс.м³):

Объект (Код)	Фактический адрес объекта	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Годовой объём газа по объекту
Нежилое здание (детский сад) (25 099)	Ершовский р-н, г. Ершов, ул. им Некрасова, д. 3	2,436	2,436	2,436	2,436	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	29
Всего по договору		2,436	2,436	2,436	2,436	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	2,407	29

Указанные объёмы оплачиваются за счёт средств местного бюджета. Объёмы газа и срок действия договора подлежат корректировке Поставщиком в одностороннем порядке в пределах выделенных Покупателю лимитов бюджетных обязательств.

Группа потребителя газа по транспортировке газа по сетям газораспределительной организации (ГРО) определяется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утверждёнными приказом уполномоченного органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов).

Группа потребителя газа по ПССУ определяется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа, утверждёнными приказом уполномоченного органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов).

2.3. Суточный договорной объём поставки газа (суточная норма) определяется путем деления месячного договорного объёма поставки газа на количество дней соответствующего месяца или соответствует норме, установленной диспетчерским графиком.

2.4. Местом приема-передачи газа от Поставщика к Покупателю является граница раздела газораспределительных систем газораспределительной организации (ГРО) и газопроводов Покупателя.

2.5. Право собственности у Покупателя газа по настоящему Договору возникает на объём газа в момент его передачи в местах, указанных в пункте 2.4 настоящего Договора.

2.6. Договор транспортировки газа с ГРО (ГРО - Акционерное общество "Газпром газораспределение Саратовская область", ГРО по транзитному потоку (в случае если транспортировка газа осуществляется по сетям двух и более ГРО) - не указана) до места приема-передачи газа Покупателю, указанного в пункте 2.4, заключает Поставщик. Покупатель обязуется

оплатить Поставщику для дальнейшего возмещения ГРО услуги по транспортировке газа, в т.ч. в транзитном потоке, согласно тарифам, утвержденным на транспортировку для соответствующей ГРО.

Договор транспортировки газа, в т.ч. в транзитном потоке, с иными ГРО, не указанными в настоящем договоре и имеющими право на получение оплаты за предоставленные услуги по транспортировке газа, заключает Покупатель. В случае подключения газопроводов Покупателя к газопроводам третьих лиц, обязанность по организации транспортировки газа от границы балансовой принадлежности газораспределительных сетей ГРО до границы балансовой принадлежности газопроводов Покупателя возлагается на Покупателя.

2.7. По Договору месяцем поставки газа, периодом поставки газа, отчетным и платежным периодами является календарный месяц. Сутками поставки газа является период времени с 10-00 по московскому времени текущих суток до 10-00 по московскому времени следующих суток.

2.8. В актах поданного-принятого газа в обязательном порядке указывается вид газа (горючий природный, горючий природный сухой отбензиненный, нефтяной попутный и пр.).

2.9. До начала периода поставки газа Покупатель предоставляет:

- утверждённые главным распорядителем (распорядителем) копии лимитов бюджетных обязательств или утверждённые главным распорядителем (распорядителем) копии смет доходов и расходов за счёт средств соответствующего уровня бюджета. Если предоставленное подтверждение является квартальным, то объёмы корректируются в соответствии с ним.

Поставка и транспортировка газа Покупателю осуществляется при отсутствии задолженности за газ, снабженческо-сбытовые услуги, услуги по его транспортировке, в т.ч. и в транзитном потоке, прочие услуги, оказываемые Поставщиком в рамках договора, в т.ч. на возмездной основе.

2.10. Изменение договорного месячного объёма газа, годового объёма газа в течение срока действия договора производится по соглашению Сторон, при условии наличия ресурсов газа и технических возможностей его транспортировки.

Покупатель вправе до 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа, направить Поставщику заявку на:

- получение дополнительных объёмов газа. Дополнительные объёмы газа, превышающие объёмы, указанные в п. 2.2 Договора, поставляются по отдельному договору поставки газа или дополнительному соглашению, заключаемому Сторонами;
- уменьшение месячных договорных объёмов в следующих периодах поставки газа. Подтверждением уменьшения договорных объёмов является письменное извещение Поставщиком Покупателя;
- перераспределение месячных договорных объёмов поставки газа между объектами Покупателя. Подтверждением перераспределения договорных объёмов является письменное извещение Поставщиком Покупателя;
- перераспределение договорных объёмов поставки газа между месяцами без увеличения общего годового объёма поставки. Подтверждением перераспределения договорных объёмов является письменное извещение Поставщиком Покупателя.

Поставщик вправе отказать Покупателю в изменении определенных настоящим договором объёмов поставки газа. Отказ должен быть аргументирован Поставщиком. Поставщик вправе не рассматривать заявки, поступившие позднее указанного срока.

Потребление и оплата газа Покупателем, финансируемым за счёт средств местного бюджета, сверх утвержденных ему лимитов бюджетных обязательств осуществляется по отдельному договору поставки газа и подлежит оплате за счёт средств от предпринимательской или иной приносящей доход деятельности.

3. Режим и порядок поставки газа.

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает на каждом из объектов, указанных в пункте 2.2 Договора, газ равномерно в течение месяца в пределах установленной суточной нормы поставки газа для соответствующего объекта.

3.2. При перерасходе газа Покупателем на каждом из объектов, указанных в пункте 2.2 Договора, свыше суточной нормы поставки, Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до установленной суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя.

3.3. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставки газа Покупателю в случаях, определенных действующим законодательством Российской Федерации.

3.4. Основанием для принятия решения Поставщиком об ограничении или прекращении поставки газа является полное или частичное неисполнение или ненадлежащее исполнение Покупателем обязательств по оплате поставляемого газа, снабженческо-сбытовых услуг и услуг по его транспортировке, в т.ч. и в транзитном потоке, в сроки, указанные в пункте 5.4 настоящего Договора.

Ограничение (прекращение) поставки (отбора) газа производится по указанию Поставщика: Покупателем – самостоятельно, а в случае уклонения Покупателя от совершения действий по ограничению (прекращению) отбора газа – принудительно Поставщиком, ГРО либо уполномоченной Поставщиком организацией. Покупатель обязан обеспечить беспрепятственный доступ к газовому оборудованию.

В случаях, когда к сетям, принадлежащим Покупателю, подключены абоненты, не имеющие задолженности по оплате газа и (или) вырабатываемых при использовании газа и подаваемых им ресурсов, Покупатель обязан обеспечить подачу этим абонентам топливно-энергетических ресурсов в необходимых для них объёмах.

Поставщик предупреждает Покупателя о предстоящем принудительном ограничении и прекращении подачи газа, о чем информирует уполномоченную им организацию. Ответственность за дачу указаний по ограничению и прекращению подачи газа Покупателю несет Поставщик.

После предупреждения о предстоящем ограничении, прекращении, возобновлении подачи газа Поставщик, ГРО либо уполномоченная Поставщиком организация выписывает счёт на оплату соответствующих работ и передает его Покупателю.

При уклонении Покупателя от совершения действий по прекращению отбора газа и в целях ликвидации возможности самовольного подключения Покупателя к газопроводу без разрешения Поставщика, Поставщик вправе установить на газопроводе Покупателя заглушку либо вырезать часть газопровода.

Покупатель обязан погасить имеющуюся задолженность в полном объеме. В случае погашения Покупателем задолженности по оплате поставляемого газа дальнейшее ограничение его подачи (поставки) не производится, а уже введенное ограничение подлежит отмене не позднее 3 рабочих дней со дня погашения задолженности при условии оплаты Покупателем расходов, понесенных в связи с проведением работ по введению и снятию ограничения. В случае отсутствия оплаты и выборки объемов газа, установленных в период ограничения, последующее возобновление подачи газа в установленных на период ограничения объемах не производится.

Необходимым условием для возобновления подачи газа является оплата Покупателем задолженности за газ, снабженческо-сбытовых услуг и услуг по его транспортировке, в т.ч. и в транзитном потоке и оплаты работ по ограничению, прекращению и возобновлению подачи газа – на расчётный счёт Поставщика. Возобновление подачи газа осуществляется на основании соглашения сторон по результатам рассмотрения конфликтной ситуации и мер, принятых Покупателем.

Покупатель обязан принять меры по безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования в связи с полным ограничением подачи газа.

Представители Поставщика, ГРО либо уполномоченной Поставщиком организации и Покупателя составляют акты выполненных работ, подтверждающие факт проведения работ и содержащие сведения об объекте отключения/включения (его наименование и адрес), дате и виде проведения работ.

3.5. Оперативные распоряжения ЦПДД ПАО "Газпром" в пределах его компетенции о режиме поставки, транспортировки и отборе газа являются обязательными к выполнению всеми Сторонами Договора в соответствии с п. 19 Правил поставки газа в РФ.

3.6. Покупатель, обязанный согласно действующему законодательству иметь резервное топливное хозяйство, обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу. Покупатель представляет Поставщику информацию о наличии резервных видов топлива на предприятии по согласованной сторонами форме и периодичности.

Покупатель обязан обеспечить доступ уполномоченным представителям Поставщика для проверки исправности резервного топливного хозяйства и наличия резервного (аварийного) топлива в присутствии должностных лиц Покупателя.

3.7. По письменному указанию Поставщика в соответствии с распоряжением ЦПДД ПАО "Газпром":

- при похолоданиях Покупатель, обязанный согласно действующему законодательству иметь резервное топливо, самостоятельно переходит на резервные виды топлива в соответствии с Графиком №1, утвержденным Правительством Саратовской области;
- в случае чрезвычайных ситуаций Покупатель самостоятельно ограничивает потребление в соответствии с графиком №2 аварийного ограничения подачи газа.

В период действия Графиков №1 и №2 Покупатель обязан отбирать газ в соответствии с суточной нормой, установленной Графиком. Суточный договорной и месячный договорной объём поставки газа изменяются на соответствующую величину.

3.8. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о самостоятельном ограничении или переходе на резервные виды топлива Поставщик, ГРО либо уполномоченная Поставщиком организация проводит принудительное ограничение поставки газа до установленной графиками суточной нормы поставки по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя.

3.9. Покупатель заблаговременно уведомляется Поставщиком или ГРО о проведении планово - предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа.

Поставщик заблаговременно уведомляется Покупателем о частичном или полном сокращении отбора газа.

Стороны обязаны немедленно сообщать друг другу об авариях и неисправностях на объектах единой системы газоснабжения, ведущих к нарушению режима поставки газа.

ГРО вправе производить ограничение или прекращение поставки газа в связи с проведением аварийно-восстановительных работ, планово-предупредительного ремонта, присоединения вновь построенных газопроводов к действующему с уведомлением об этом Покупателя и Поставщика.

3.10. Поставка газа осуществляется на основное газоиспользующее оборудование, указанное в Приложении №5. Резервное газоиспользующее оборудование должно быть отключено Покупателем и опломбировано представителями Поставщика. Одновременная работа резервного и основного газоиспользующего оборудования не допускается. В случае необходимости подачи газа на резервное оборудование (при возникновении аварийных ситуаций, плановом выводе из эксплуатации основного оборудования и т.п.) Покупатель уведомляет Поставщика.

3.11. После окончания отопительного сезона Поставщик вправе произвести опломбирование газоиспользующего оборудования, носящего сезонный характер работы. Пуск газа в отопительный сезон производится по разрешению Поставщика на основании письменного запроса Покупателя при исполнении условий настоящего договора.

4. Порядок учёта газа

4.1. Учёт газа осуществляется в соответствии с Постановлениями Правительства РФ, Правилами учёта газа, ГОСТ Р 53865-2010, ГОСТ 8.741-2011 и иными нормативными документами.

4.2. Количество газа, поставляемого Поставщиком Покупателю, определяется в соответствии с ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ Р 8.740-2011 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1,2,3-2015 по показаниям средств измерений и/или технических устройств с измерительными функциями, установленных на узле учёта газа Поставщика.

За единицу объёма принимается 1 м³ газа при стандартных условиях, соответствующих ГОСТ 2939-63: температура 20°С, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст.).

4.3. При отсутствии узлов учёта газа у Поставщика, их неисправности, несоответствии требованиям нормативной документации, отсутствии действующего поверительного клейма количество поданного газа определяется по показаниям узла учёта газа Покупателя.

На каждом узле учёта с помощью средств измерений и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями должны определяться и регистрироваться: время работы узла учёта; расход и количество газа в рабочих и стандартных условиях; среднечасовая и среднесуточная температура газа; среднечасовое и среднесуточное давление газа. Узел учёта должен быть защищён от несанкционированного вмешательства.

При отсутствии узлов учёта газа у Покупателя, их неисправности, отсутствии или повреждении действующего поверительного клейма, пломб завода-изготовителя, препятствующих доступу к узлам регулировки средств измерений или внутренним элементам их устройства, пломб, установленных Поставщиком на узлах учёта или задвижках байпасов узлов учёта, на вводных задвижках, при несанкционированном газопотреблении Покупателем, при непредставлении Покупателем данных о расходе газа (показания счётчиков, распечаток по расходу с электронных корректоров (вычислителей) и т.д.), а также при недопуске представителей Поставщика к газоиспользующему оборудованию и к узлу учёта газа, определение количества поставляемого газа производится по проектной мощности неопломбированных газоиспользующих установок, исходя из их круглосуточной работы за весь период со дня проведения последней проверки.

Под неисправностью средств измерений узлов учёта газа Стороны понимают такое состояние этих средств измерений, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации.

Под несанкционированным потреблением Стороны понимают:

- подключение Покупателем либо лицом, не имеющим договорных отношений с Поставщиком, газоиспользующего оборудования к газопроводу Покупателя, минуя средства измерений узла учёта газа;
- невыполнение Покупателем требования Поставщика о самостоятельном ограничении либо самовольное возобновление газопотребления Покупателем с момента отключения его Поставщиком, ГРО либо уполномоченной Поставщиком организацией;
- потребление газа Покупателем либо лицом, не имеющим договорных отношений с Поставщиком на оборудовании, подключенном к газопроводу Покупателя, и не указанном в Приложении № 5 к Договору и (или) не соответствующим условиям проектной документации.

Пределы измерений узла учёта газа должны обеспечивать измерение расхода и количества во всем диапазоне расхода газа, причем минимальная граница измерения расхода определяется, исходя из относительной погрешности измерения расхода не более 3 %.

Определение объёмов поставленного Покупателю газа по узлу учёта возможно только после обследования узла учёта газа представителями Покупателя и Поставщика газа с оформлением результатов обследования актами, подписанными представителями Сторон, участвующих в обследовании, и признании Сторонами узла учёта исправным на момент обследования. Владелец узла учёта газа обязан представить Поставщику копии паспортов, свидетельств на узел учёта газа (измерительный комплекс) с отметкой о проверке, проектную документацию, технические паспорта с разрешающей документацией «Ростехнадзора» на газоиспользующее оборудование. В актах обследования указываются, в том числе, сведения об установленных на узле учёта средствах измерений и (или) технических системах и устройствах с измерительными функциями. При проведении обследования узла учёта представители Поставщика вправе провести проверку работоспособности входящих в состав узла учёта Покупателя средств измерений с использованием других средств измерений, поверенных в установленном порядке.

Вызов представителя Поставщика осуществляется за три рабочих дня, предшествующих дню проведения работ.

4.4. При работе узла учёта в начале диапазона измерений с относительной погрешностью, превышающей указанную в п. 4.3, а также при установлении факта использования в работе отдельных газоиспользующих установок Покупателя в режимах, при которых узел учёта не регистрирует расход газа вследствие его нечувствительности к малым расходам газа, расход принимается по минимальной границе измерения, но не более максимальной проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования.

4.5. Сторона, ведущая учёт газа, обязана в любое время предоставлять представителям другой Стороны, в присутствии должностных или назначенных приказом ответственных лиц, возможность проверки правильности работы средств измерения расхода и количества газа, ведение необходимой документации, осмотр газоиспользующего оборудования и документации на него. Результаты проверки оформляются актами, подписанными представителями Сторон, участвующими в проверке.

4.6. Все запорные устройства на обводных линиях узлов учёта должны быть закрыты и опломбированы с обязательной установкой заглушек после запорных устройств. Пломбирование проводит Поставщик.

Данные оперативных журналов, журналов учёта не могут быть использованы в коммерческих расчётах объёмов количества газа между Поставщиком и Покупателем. Эти данные надлежит использовать только для оперативной работы.

При расчётах потребленного объёма газа по мощности газоиспользующего оборудования данные расхода газа установками принимаются из приложения № 5 к настоящему Договору.

При отсутствии средств измерений, позволяющих определять, контролировать и регистрировать время работы узла учёта, время работы газоиспользующих установок принимается равным 24 часам в сутки.

4.7. При превышении расхода газа верхнего предела измерения узла учёта определение количества поставляемого газа производится по проектной мощности газоиспользующего оборудования и времени, в течение которого происходило превышение.

4.8. При отключении средств измерений узла учёта газа у Покупателя с круглогодичным газопотреблением и наличием одной газоизмерительной линии для подготовки к поверке количество подаваемого газа определяется методом, согласованным Сторонами за 10 дней до истечения действия срока поверки, а в случае необращения Покупателя – в порядке, определенном Правилами учёта газа и другими нормативными документами. При этом период действия согласованного

метода в связи с отключением средств измерений узла учёта газа Покупателя не может превышать двадцати календарных дней.

Снятие и установка средств измерений узла учёта газа производится в период минимального потребления газа либо в период проведения плановых ремонтов с прекращением подачи газа на газоиспользующее оборудование Покупателя после уведомления Поставщика о времени начала работ и выполняется организациями, имеющими соответствующее разрешение на проведение газоопасных работ. Все работы по снятию и установке средств измерений узла учёта газа проводятся в присутствии представителя Поставщика.

4.9. При отсутствии или неисправности у Покупателя средств измерений, предназначенных для регистрации барометрического давления на узле учёта газа давление принимается по официальным ежемесячным данным ГУ Саратовский ЦГСМ, предоставляемых Покупателем Поставщику при отчете за потребленный газ, а при их отсутствии – по данным Поставщика. Стороны договорились, что при отсутствии или выходе из строя у Покупателя, имеющего автоматизированные узлы учёта газа, средств измерений, предназначенных для регистрации отдельных параметров потока газа, значения этих параметров используются вычислителем (корректором) автоматически в соответствии с ранее согласованными и введенными в вычислитель (корректор) условно-постоянными значениями. Плотность и компонентный состав газа принимаются по данным Поставщика в соответствии с паспортами качества на поставляемый газ.

В случае применения Покупателем в составе неавтоматизированного узла учёта газа счётчиков только с температурной компенсацией, абсолютное значение давления газа для приведения его объёма к стандартным условиям принимаются по данным Поставщика, но не более суммы барометрического давления и максимального избыточного давления газа согласно категории газопровода, к которому подключен узел учёта газа.

4.10. Покупатель ежедневно, не позднее 11.00 часов московского времени, должен сообщать Поставщику сведения о количестве газа, принятого за истекшие сутки, по состоянию на 10.00 часов московского времени (для Покупателей с объёмом газопотребления более 500 тыс. м³/год - обязательно; остальные - по требованию Поставщика).

В целях осуществления контроля за предоставляемыми Покупателем сведениями о количестве принятого газа и контроля за соблюдением Покупателем среднесуточной нормы поставки газа Поставщик вправе в течение срока действия настоящего Договора установить на узле учёта газа Покупателя вторичный прибор передачи данных Поставщику (далее – средство телеметрии).

В случае установки Покупателю узла учёта и (или) средств телеметрии, принадлежащих Поставщику, Покупатель обязан обеспечить их сохранность, а также защиту от несанкционированного вмешательства в их работу. Монтаж/демонтаж принадлежащего Поставщику узла учёта газа и (или) средств телеметрии, а так же отдельных его элементов выполняется организациями, уполномоченными Поставщиком, имеющими соответствующее разрешение на проведение газоопасных работ с оформлением соответствующего акта, подписанным представителями Сторон. Часть оборудования средства телеметрии, транслирующего данные как Поставщику, так и Покупателю, эксплуатируется ими совместно. Расходы, связанные с энергоснабжением оборудования Поставщика несёт Покупатель, а его обслуживание проводит организация Поставщика.

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 перерасхода газа принцип пропорциональности соблюдается при наличии ресурсов газа у соответствующих поставщиков и технической возможности их транспортировки до Покупателя.

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

4.12. Объемы газа, выбранные/поставленные за месяц, оформляются по каждому объекту Покупателя месячными актами поданного-принятого газа, подписанными Сторонами, с указанием фактической объёмной теплоты сгорания (ОТС) (Приложение № 1). Объем поставленного газа определяется как сумма фактических суточных объемов газа за расчетный период, который начинается с 10.00 первого дня отчетного месяца и заканчивается в 10.00 первого дня последующего месяца. Для Покупателей, по которым не ведется ежесуточный учёт, определение суточного объема газа производится путем деления количества газа за отчетный период на количество суток в данном периоде.

К месячному акту поданного-принятого газа Стороны оформляют приложение (Приложение № 2), в котором отражают ежесуточные сведения.

На основании месячных актов поданного-принятого газа по каждому объекту Покупателя не позднее 5 числа месяца составляется в согласованной Сторонами форме сводный акт приема-передачи газа, с отражением суммарного объема газа, потребленного Покупателем (Приложение № 3). К Сводному акту поданного-принятого газа Стороны оформляют приложение (Приложение № 4), в котором отражают ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого газа.

В актах поданного-принятого газа отражается информация о том, из каких ресурсов (ПАО "Газпром" или независимых производителей газа) осуществлена поставка газа за отчетный период и о том, учитывается ли ОТС в расчёте договорной цены согласно п.5.2 (с учётом/без учёта ОТС).

4.13. Покупатель не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за отчетным, обязан направлять в адрес Поставщика данные о расходе газа за отчетный месяц по каждому объекту для составления двухсторонних актов приема-передачи газа, подтверждающих количество поданного и принятого газа. Данные о расходе газа предоставляются Покупателем через уполномоченного представителя либо путем направления Поставщику сведений о расходе газа по электронной почте, посредством факсимильной связи с последующим предоставлением вышеуказанных сведений на бумажном носителе.

Покупатели, имеющие на узлах учёта корректор (вычислитель), обязаны предоставлять данные о расходе газа в виде распечатки среднесуточных расходов газа за текущий отчетный период. По результатам анализа представленных распечаток, в случае выявления недоуказанного объема поставленного газа, возможна его корректировка в последующих отчетных периодах. В случае временного отсутствия на узлах учёта газа корректора (вычислителя) Покупатель по

согласованию с Поставщиком представляет данные о расходе газа за отчетный период (донесения) по форме Приложения №6. Поставщик рассматривает возможность согласования во взаимосвязи с требованиями действующей нормативной документации.

При неявке представителя Покупателя либо непредоставлении данных о расходе газа в указанный срок количество газа, поданного и принятого за отчетный месяц оформляется Поставщиком в одностороннем порядке и считается принятым Покупателем на условиях Поставщика.

4.14. Поставляемый газ должен соответствовать показателям качества, предусмотренным ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

4.15. Поставщик представляет Покупателю по его требованию копию паспорта качества на поставляемый газ.

4.16. Химический анализ газа осуществляется в лабораториях газодобывающих (газоперерабатывающих) или газотранспортных организаций, имеющих аттестат аккредитации или свидетельство об оценке состояния измерений, выданные территориальными органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

4.17. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик средств измерений и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями действующим нормативным документам и правильности определения количества (объёма м³) и показателей качества газа с составлением акта. Стороне, не согласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации Сторона, не согласная 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: ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» - г. Санкт-Петербург для получения экспертного заключения. Представитель каждой из Сторон вправе присутствовать на любом этапе проведения экспертизы и получения экспертного заключения.

Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд Саратовской области. До разрешения спора количество газа считается в соответствии с пунктом 4.1 Договора, а качество по пункту 4.14 настоящего Договора.

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

4.18. Технологические потери в системах распределения газа и при авариях на сетях Покупателя, расположенных от точки врезки в газопровод ГРО до узла учёта газа, рассчитываются в соответствии с «Методикой определения расходов газа на технологические нужды предприятий газового хозяйства и потерь в системах распределения газа» (РД 153-39.4-079-01) и оплачиваются Покупателем дополнительно. Расчёт технологических потерь выполняется один раз в год, потери при авариях – по факту выявления. В случае заключения или расторжения договора в течение года расчёт объёмов технологических потерь производится за период действия договора в текущем году и предъявляется к оплате в последний месяц отгрузки.

Проведение расчёта технологических потерь осуществляется на основании исходных данных, отраженных в предоставленных Покупателем схеме газоснабжения, Акте о границах ответственности на газопроводе, оформленного между Покупателем и ГРО, а также Акте о газовом оборудовании (ГО), на участке от точки врезки в газопровод ГРО до узла учёта, подписанном Покупателем и Поставщиком с перечислением всех видов ГО и трубопроводов с указанием их количества и технологических параметров (избыточного рабочего давления, давления при продувке свечи, верхнего предела настройки ПСК). В случае непредоставления вышеуказанных документов до окончания месяца, предшествующего последнему месяцу поставки, объём технологических потерь определяется Поставщиком равным 0,6% от фактически поставленного Покупателю объёма газа.

4.19. При выявлении газоиспользующего оборудования, подключенного к сети газопотребления и не указанного в Приложении №5 к Договору, и не предоставлении Покупателем документального подтверждения его установки в порядке, утвержденном законодательством РФ, определение количества поставляемого газа производится по сумме объемов, рассчитанных:

- по мощности данного газоиспользующего оборудования;
- по показаниям исправного узла учета газа, за вычетом доли объема израсходованного несанкционированным газоиспользующим оборудованием, равной процентному соотношению его мощности к общей мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования, установленного на площадке Покупателя за данным узлом учета.

5. Цена и порядок расчётов

5.1. Оптовая цена на газ, снабженческо-сбытовые услуги и тарифы на его транспортировку, в т.ч. и в транзитном потоке, определяются в порядке, установленном законодательством РФ и подлежат изменению с даты вступления соответствующих нормативных документов (постановлений) в законную силу.

В случае если Покупателю в период действия договора поставляется газ, ценообразование которого не подлежит государственному регулированию, цена на такой газ является договорной. Договорная цена соответствует сумме действующих и рассчитываемых для Покупателя регулируемой оптовой цены на газ и размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, установленные уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов).

5.2. Регулируемые оптовые цены на газ установлены на объёмную единицу измерения газа (1 тыс. м³), приведенную к стандартным условиям: температура +20°C, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба), влажность 0%, расчётная объёмная теплота сгорания 7900 ккал/м³ (33080 кДж/м³). В случае отклонения фактической объёмной теплоты сгорания (ОТС) от расчётной Поставщик ежемесячно производит перерасчёт оптовой цены на газ по формуле:

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

C – оптовая цена на газ,

$Q_{\text{нффак}}^p$ – фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³),

$C_{\text{факт}}$ – государственная регулируемая оптовая цена после пересчета.

За фактическое значение ОТС принимается среднеарифметическое или средневзвешенное значение ОТС за месяц, приведенное в паспорте качества газа Поставщика.

Данный пересчет производится Поставщиком один раз в месяц на весь объем, отраженный в акте приема-передачи газа за отчетный месяц (в соответствии с п. 4.12) и не влияет на размер определения платы за снабженческо-сбытовые услуги и услуги по его транспортировке, в т.ч. и в транзитном потоке.

В случае поставки газа по договорной цене из ресурсов независимых производителей газа, условия поставки которых предусматривают перерасчет цены на ОТС (калорийность), договорная цена в части, соответствующей по своему размеру оптовой цене на газ, установленной регулирующим органом, пересчитывается на ОТС (калорийность).

В случае поставки газа по договорной цене из ресурсов независимых производителей газа, условия поставки которых не предусматривает пересчет цены на ОТС (калорийность), перерасчет на ОТС (калорийность) не производится.

5.3. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа, отражается в товарной накладной на отпуск газа, конденсата, оформленной по форме ТОРГ-12 и складывается из:

5.3.1. стоимости газа, фактически выбранного Покупателем в пределах суточного договорного объема за все сутки месяца поставки, которая рассчитывается по ценам на газ в соответствии с пунктами 5.1 и 5.2 настоящего Договора.

5.3.2. стоимости суммарных объемов газа, фактически выбранного Покупателем сверх суточного договорного объема, за все сутки месяца поставки, которая рассчитывается по ценам на газ в соответствии с пунктами 5.1, 5.2 настоящего Договора с учетом коэффициентов 1,1 и 1,5, установленных согласно п. 17 Правил поставки газа в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.02.1998г. № 162.

5.4. Оплата Покупателем поставляемого природного газа, услуг по его транспортировке, в т.ч. и в транзитном потоке и снабженческо-сбытовых услуг производится в следующем порядке:

- 30% от суммы договорного месячного объема потребления газа – в срок до 18 числа месяца поставки газа;
- окончательные расчеты за фактически потребленный за отчетный период природный газ с учетом средств, внесенных Покупателем ранее в качестве оплаты в расчетном периоде – в срок до 10 числа месяца, следующего за месяцем поставки газа.

Перечисление средств производится на расчетный счет Поставщика путем выписки платежных поручений, в которых указывается:

- наименование организации – потребителя газа, за которую производится платёж (если это требует уточнения);
- назначение платежа;
- номер договора, дата его заключения;
- вид платежа;
- номер счёта-фактуры (в случае наличия);
- наименование периода, за который производится расчёт;
- сумма НДС.

Размер платежа, производимого в месяце поставки, Покупатель рассчитывает самостоятельно, исходя из месячного договорного объема поставки по следующей формуле:

$$\text{Размер} = ((P_1 + P_2 + P_3) \times V) \times \% + \text{НДС, где}$$

P_1 – оптовая цена на газ, руб./ тыс. м³;

P_2 – размер стоимости услуг по транспортировке газа, (в т.ч. в транзитном потоке – для организаций, которым транспортировка осуществляется по сетям 2-х и более ГРО), руб./ тыс. м³;

P_3 – размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, руб./тыс.м³;

V – договорной объем в месяце поставки, тыс.м³;

% - 30%

В течение 60 дней после окончания отчетного квартала уполномоченные представители Сторон оформляют сводный акт сверки взаимных расчетов, при этом в течение 5 рабочих дней после получения Покупатель обязан рассмотреть и подписать указанный документ. По истечении указанного срока при отсутствии обоснованных возражений со стороны Покупателя «Сводный акт сверки взаимных расчетов» принимается в редакции Поставщика.

В случае принятия решения об ограничении, прекращении, возобновлении подачи газа Покупателю Поставщик выписывает счёт на оплату этих работ. Счёт выписывается на основании тарифов, утвержденных организацией, проводящей указанные работы.

Подтверждением совершенного платежа во всех случаях является факт поступления денег на счёт Поставщика.

5.5. Общие принципы закрытия оплаты:

При отражении полученных и произведенных платежей по договорам, заключенным учреждениями, финансируемыми из бюджета, их учет в счёт погашения обязательств учреждения производится строго в соответствии с назначением платежа.

В зависимости от назначения платежа, поступившие от покупателя средства могут быть направлены на:

- а) формирование кредиторской задолженности в виде авансов под предстоящую отгрузку газа;
- б) погашение дебиторской задолженности за отгруженный газ;
- в) формирование кредиторской задолженности в виде сумм, подлежащих возврату (в случае, если поступившие средства являются неосновательным обогащением);

5.5.1. Учёт авансов:

- если в платежном документе указан договор и указано, что поступившая оплата является авансовым платежом (в том числе с указанием конкретного расчётного периода), сумма оплаты должна быть учтена в соответствии с указанием плательщика;

- если в платежном документе есть указание на договор и на отгрузочный (расчётный) период поставки газа, обязательства по отгрузке газа за который уже исполнены и имеется дебиторская задолженность за указанный период, то такой платеж предварительной оплатой (авансом) не признается, и учитывается как оплата за отгруженный в указанном периоде газ;

- если в платежном документе указан договор и есть указание на аванс, но период не указан или указан некорректно, то данный платеж считается авансовым платежом за текущий период;

- если в платежном документе указан договор и нет указания на аванс, но указан текущий период (месяц), то данный платеж считается авансовым платежом за текущий период.

5.5.2. Учёт погашения дебиторской задолженности:

- если в платежном документе корректно указан счёт-фактура / номер договора и период, то сумма оплаты относится на погашение дебиторской задолженности согласно указанию в документе оплаты;

- если в платежном документе указаны несколько счетов-фактур и указаны суммы, относящиеся к этим счетам-фактурам, то суммы оплаты относятся на погашение этих счетов-фактур согласно указанию в документе оплаты.

- если в платежном документе указаны несколько счетов-фактур и не указаны суммы, относящиеся к данным счетам-фактурам, то суммы оплаты учитываются в погашение указанных счетов-фактур последовательно, начиная с наиболее раннего по сроку. При наличии нескольких счетов-фактур с идентичной датой погашения/реструктуризированной датой погашения задолженность по этим счетам-фактурам погашается последовательно, начиная со счета-фактуры, имеющего наиболее раннюю дату счета-фактуры. При наличии нескольких счетов-фактур с идентичной датой счета-фактуры, задолженность погашается последовательно, в том порядке, в каком были зарегистрированы счета-фактуры.

- если в платежном документе указан номер счета-фактуры, который уже оплачен ранее, то изменений величины оплаты по этому счету-фактуре не происходит, а номер счета-фактуры, указанный плательщиком в платежном документе, считается неуказанным.

- если сумма поступившей оплаты меньше суммы выбранного счета-фактуры, то эта сумма отражается как частичная оплата данного счета-фактуры. В случае частичной оплаты счета-фактуры, поступившая сумма распределяется пропорционально строкам счета-фактуры.

- если в платежном документе указан номер и дата счета-фактуры, а в справочнике по данному плательщику такого счета-фактуры нет, то номер счета-фактуры, указанный плательщиком в расчётном документе, считается неуказанным.

- если в платежном документе указан договор, период и не указан номер счета-фактуры, то сумма оплаты относится на погашение дебиторской задолженности в указанном периоде по заданному договору, начиная с наиболее раннего счета-фактуры.

- если в платежном документе указан договор, но отсутствуют указания, позволяющие идентифицировать номер счета-фактуры и период оплаты, то сумма оплаты относится:

- на погашение наиболее раннего счета-фактуры в случае наличия дебиторской задолженности за отгруженный в предыдущих периодах газ;

- на погашение задолженности за газ, которая возникнет в последующих периодах при отсутствии в учете дебиторской задолженности за отгруженный в предыдущих периодах газ и условии, что соответствующий договор не прекращает свое действие;

- учитывается на счете 76 «Расчёты с прочими дебиторами и кредиторами» и подлежит возврату либо зачету, в случае отсутствия дебиторской задолженности за отгруженный в предыдущих периодах газ и условии, что соответствующий договор прекращает свое действие (т.е. срок действия договора истек).

- если в платежном документе указан номер и дата договора или номер и дата счета-фактуры или период оплаты, а поступившая оплата больше, чем сумма задолженности по указанному договору или счету-фактуре или периоду оплаты, то сумма превышения учитывается следующим образом:

- в случае если после погашения дебиторской задолженности за отгруженный в предыдущих периодах газ, соответствующий договор не прекращает свое действие, остаток суммы превышения направляется на погашение задолженности за газ, которая возникнет в последующих периодах;

- в случае если в учёте отсутствует дебиторская задолженность за отгруженный в предыдущих периодах газ, и соответствующий договор не прекращает свое действие, вся сумма превышения направляется на погашение задолженности за газ, которая возникнет в последующих периодах;

- в случае если договор, в соответствии с которым поступил платеж, после погашения всей числящейся по нему дебиторской задолженности прекращает свое действие (т.е. срок действия договора истек), сумма превышения учитывается на счете 76 «Расчёты с прочими дебиторами и кредиторами», и подлежит возврату либо зачету.

- если в платежном документе указан номер несуществующего договора или недействующего договора, то полученные по такому платежному документу денежные средства учитываются на счете 76 «Расчёты с прочими дебиторами и кредиторами», как ошибочно полученные средства и подлежат возврату либо зачету.

- если в платежном документе указано, что оплата производится за газ и указан период, но не указан договор и счёт-фактура, сумма оплаты относится на погашение задолженности за газ по счетам-фактурам за указанный период, начиная со счета-фактуры с наиболее ранней датой погашения.

- если в платежном документе указано, что оплата производится за газ, и не указан договор, счет-фактура и период, сумма оплаты относится на погашение задолженности за газ по счетам-фактурам, начиная со счета-фактуры с наиболее ранней датой погашения.

5.5.3. Правила закрытия дебиторской задолженности покупателя при наличии аванса за газ:

Погашение дебиторской задолженности за газ поступившими авансовыми платежами осуществляется с учетом периода, к которому в соответствии с указанием плательщика относятся указанные платежи, в следующем порядке:

- а) в первую очередь задолженность погашается авансами, переходящими с предыдущих отчетных периодов;
- б) во вторую очередь – авансами, поступившими в текущем периоде (методом ФИФО).

В случае если сумма кредиторской задолженности в виде полученных авансовых платежей, числящаяся в учете к моменту отражения операций по поставке газа покупателям за соответствующий период, больше, чем стоимость отгруженного за этот период газа, отражение в учете сумм превышения осуществляется в соответствии со следующим алгоритмом:

- если по договору, в соответствии с которым поступили авансовые платежи, имеется дебиторская задолженность, сумма превышения направляется на погашение числящейся дебиторской задолженности по соответствующему договору за отгруженный в предыдущих периодах газ;

- если после погашения дебиторской задолженности за отгруженный в предыдущих периодах газ, соответствующий договор не прекращает свое действие, остаток суммы превышения направляется на погашение задолженности за газ, которая возникнет в последующих периодах;

- если в учете отсутствует дебиторская задолженность за отгруженный в предыдущих периодах газ, и соответствующий договор не прекращает свое действие, вся сумма превышения направляется на погашение задолженности за газ, которая возникнет в последующих периодах;

- если договор, в соответствии с которым поступили авансовые платежи, после погашения всей числящейся по нему дебиторской задолженности прекращает свое действие (т.е. срок действия договора истек), сумма превышения учитывается на счете 76 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами», и подлежит возврату либо зачету.

5.6. Изменение группы транспортировки по настоящему договору осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденными приказом уполномоченного органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов).

Изменение группы ПССУ по настоящему договору осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа, утвержденными приказом уполномоченного органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов).

Изменение группы транспортировки и ПССУ в связи с оформлением в течение срока действия договора дополнительных соглашений, связанных с увеличением договорных объемов поставки, не производится.

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

5.8. По согласованию с Поставщиком Стороны могут осуществлять документооборот в электронном виде по телекоммуникационным каналам связи (ТКС) с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи. В качестве согласования может быть оформлено дополнительное соглашение к Договору на бумажном носителе, направлено письмо Покупателя с просьбой о получении документов по ТКС или оформлено соглашение о документообороте в электронном виде. При этом Покупателю направляются первичные документы и счета-фактуры в электронном виде, утвержденные либо действующим законодательством, либо графиком документооборота 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 обязательства по Договору, 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 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 без промедления, но не позднее, чем через 5 (пять) 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 без промедления, но не позднее, чем через 5 (пять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.4. Незвещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, 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, будут по возможности разрешаться путем переговоров между Сторонами.

7.2. В случае выборки Покупателем до срока окончания настоящего Договора, указанного в п. 8.1, годового объема газа, подтвержденного лимитом бюджетных обязательств, Договор прекращает своё действие в части поставки газа.

В случае не достижения соглашения путем переговоров все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Саратовской области.

8. Срок действия Договора

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01.01.2020 г. и действует по 31.12.2020 г., а по расчётам - до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

9. Прочие условия

9.1. В случаях, не предусмотренных условиями Договора, Стороны руководствуются законодательством РФ.

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

9.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору совершаются в виде дополнительных соглашений и должны быть подписаны уполномоченными представителями Сторон за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором.

9.4. При изменении почтовых и банковских реквизитов, а также в случае реорганизации Стороны обязуются в десятидневный срок извещать друг друга о планируемых и произведенных изменениях.

9.5. Стороны вправе при заключении настоящего Договора и подписании документов, вытекающих из него, использовать факсимильное воспроизведение подписи.

9.6. При приёме или передаче на баланс, купле – продаже объектов, указанных в настоящем договоре, Покупатель обязуется в десятидневный срок известить Поставщика о планируемых и произведенных действиях. Данные действия в последующем оформляются Сторонами путём внесения в договор соответствующих изменений либо его расторжением.

9.7. Покупатель обязуется уведомить Поставщика о планируемом изменении состава и/или мощности газоиспользующего оборудования с последующим внесением изменений в Приложение № 5. Оформление изменения состава и/или мощности газоиспользующего оборудования производится Покупателем в соответствии с порядком, установленным законодательством РФ.

9.8. Покупатель обязуется согласовать с Поставщиком проект на узел учёта газа на вновь газифицируемом объекте, а так же проект реконструкции существующего узла учета газа до начала монтажных работ. В случае установки или реконструкции узла учёта газа Покупателем на объекте газификации с объёмом поставки газа более 300 тыс. куб. м/год, Покупатель обязан установить на узле учёта газа средства передачи данных (средства телеметрии) всех измеряемых параметров газа на диспетчерский пункт Поставщика.

9.9. В случае окончания срока действия документа (договора), подтверждающего вещное право на объект газификации (аренда, оперативное управление, хозяйственное ведение, безвозмездное пользование и т.д.), Покупатель за 20 дней до указанного срока уведомляет Поставщика в письменном виде о пролонгации (либо расторжении) соответствующего договора. При неподтверждении Покупателем вещных прав на объекты газификации Поставщик вправе прекратить по ним поставку газа после истечения указанного срока.

9.10. В случае расторжения настоящего договора Покупатель должен оформить до момента расторжения договора непредоставленные в установленные договором сроки или неоформленные надлежащим образом документы (акты о количестве поданного-принятого газа, акты сверки взаимных расчётов и другие документы) за весь период действия договора.

9.11. В случае несоблюдения Покупателем сроков оплаты поставляемого газа и иных услуг, предусмотренных настоящим договором, Покупатель уплачивает Поставщику неустойку в размере 0,1% от суммы, подлежащей перечислению за каждый день просрочки платежа.

9.12. Характеристика газоиспользующего оборудования Покупателя (Приложение №5) согласовывается уполномоченными представителями Поставщика.

9.13. Заявку на поставку газа на период, следующий после окончания срока действия договора, Покупатель вправе направить за 11 месяцев до окончания срока.

9.14. Поставщик, руководствуясь ст. 523 ГК РФ, имеет право в одностороннем порядке с уведомлением Покупателя изменить согласованные в разделе 2 настоящего Договора объёмы газа. При этом Договор поставки считается измененным с момента получения Покупателем уведомления Поставщика об одностороннем отказе от исполнения Договора полностью или частично. Подача газа возобновляется по соглашению Сторон.

После возобновления подачи газа Поставщик не обязан поставлять Покупателю недоданное в результате введения ограничения или прекращения подачи количество газа, если иное не предусмотрено соглашением Сторон.

9.15. В случае заключения Покупателем договора поставки газа с иным поставщиком Покупателю предоставляется право на односторонний отказ от исполнения обязательств по покупке газа по настоящему Договору (на досрочное расторжение настоящего Договора) при условии выплаты Покупателем Поставщику денежной суммы, рассчитанной по следующей формуле:

$$S = 0,80 * V_{\text{план}} * ПССУ, \text{ где:}$$

S - денежная сумма, подлежащая выплате Поставщику;

Иплан - плановый объем поставки газа с даты расторжения Договора до определенной Договором даты окончания срока действия Договора;

ПССУ - плата за снабженческо-сбытовые услуги.

9.16. В случаях, предусмотренных действующим законодательством, Покупатель обязан предоставить Поставщику обеспечение исполнения обязательств по оплате газа, поставляемого по настоящему договору.

10. Техничко-эксплуатационные условия поставки

10.1. Покупатель обязуется обеспечить:

- беспрепятственный доступ работников Поставщика, Уполномоченного органа государственного надзора и работников его региональных отделений на свою территорию для проверки соответствия газоиспользующего и газоизмерительного оборудования техническим условиям порядка отбора газа;
- безусловную работоспособность средств измерений узла учёта газа, позволяющих определить состояние и достоверность учёта расхода и потребления газа;
- наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также готовность газоиспользующих установок к работе на резервных видах топлива (для предприятий, которым действующим законодательством установлено резервное топливо);
- соответствие газоиспользующего оборудования и средств измерений и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями современным энергосберегающим технологиям;
- наличие разрешения от Уполномоченного органа государственного надзора на топливоиспользующие установки после окончания их строительства, реконструкции, технического перевооружения и перевода на газ для проведения пусконаладочных работ и режимно-наладочных испытаний;
- соблюдение установленного порядка регламентных работ, режимно-наладочных работ, разработанного совместно с Уполномоченным органом государственного надзора;
- эксплуатацию газоиспользующего, теплоутилизирующего оборудования и средств автоматического регулирования процессов горения строго в соответствии с предусмотренными техническими проектами;
- выполнение требований Федерального закона от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» в части повышения рационального и эффективного использования газа.

Приложение № 5 к договору
46-5-20578/20 от 1 января 2020 г.



Представитель подразделения
ООО «Газпром межрегионгаз Саратов»

Характеристика				газопотребляющего оборудования				Основные средства измерений узла учета газа			
№ п/п	Код площадки	Наименование объекта (площадки)	Фактический адрес объекта	Наименование ГРС	Газопотребляющее оборудование	Количество единиц газопотребляющего оборудования	Режим работы (резервный, сезонный, круглогодичный)	Направление использования газа (отопл., горяч. вод., технол.)	Максимальный часовая расход, м³/час	Счетчик	Корректор
1	25099	Нежилое здание (детский сад)	Саратовская область, Ершовский р-н, г. Ершов, ул. им Некрасова, д. 3	г.Ершов	котел КВа-0,1 Гн MICRO New NR 100 двохенный	1			10,9	G10 BK G10	ТС-220

Полные сведения об установленных на узле учёта средствах измерений и (или) технических системах и устройствах с измерительными функциями отражаются в актах обследования узлов учета газа в соответствии с п.4.3 настоящего договора.



Мат.

11 Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик: ООО «Газпром межрегионгаз Саратов»

Юридический адрес: 410012, г. Саратов, ул. им. Горького А.М., 41.

Телефоны: *Отдел по работе с социально значимой категорией потребителей:* 456-268 (дополнительные соглашения, государственные (муниципальные) контракты; 47-00-68 (договора); 456-278 (оплата); *Отдел режимов газоснабжения:* 570-601 - предоставление информации; 446-313, 470-064, 456-274, 456-275 (объемы поставки, вопросы газификации);

Бухгалтерия: 456-262; 446-312; 446-327; 456-259; *Юридический отдел:* 47-00-57, 456-270, 456-216;

Отдел метрологии: 456-273, 570-602

Идентификационный номер (ИНН): 6450068585

Код причины постановки на учет (КПП): 785150001

Расчетный счет: 40702810000010004674 в ЦЕНТРАЛЬНЫЙ ФИЛИАЛ АБ "РОССИЯ", Г МОСКВА

Корреспондентский субсчет: 30101810145250000220 в ГУ Банка России по ЦФО БИК 044525220

ОКПО 13759229

ОКВЭД 35.23 (68.20, 71.12.2, 74.90, 77.39)

ОГРН 1036405021047

ОКАТО 63401372000

ОКТМО 63701000

Покупатель: МРДУ «Аммушка - 1»

Юридический адрес: 413502 г. Ершов ул. Некрасова 93

Почтовый адрес: 413502 г. Ершов ул. Некрасова 93

ИНН 6413004150, КПП 641301001

р/счет 407018100631100000 в 38

кор/счет _____, БИК _____

ОКВЭД _____

Грузополучатель МРДУ «Аммушка - 1»

Адрес грузополучателя 413502 г. Ершов ул. Некрасова 93

ОКПО _____ ОГРН _____

ОКАТО _____

Телефоны: 884564 58625

Поставщик



Андрянов С.И.

Расшифровка подписи

Покупатель



ИИ Вережкун

Расшифровка подписи