**Договор поставки газа**

**№ 2024/ПР-**

г. Скадовск \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2024 г.

**Государственное унитарное предприятие Херсонской области «Херсоноблгаз»», (**сокращенное наименование- ГУП ХО «Херсоноблгаз»),именуемое в дальнейшем **«Поставщик»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны и

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (**сокращенное наименование - \_\_\_\_\_\_\_\_\_) именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны на основании п.8 ч.1 ст. 93, ч.73 ст.112 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2022 № 2559 « О мерах по обеспечению режима военного положения и об особенностях планирования и осуществления закупок для обеспечения государственных нужд Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области, Херсонской области и муниципальных нужд муниципальных образований, находящихся на их территориях» заключили настоящий Договор (далее по тексту – «Договор»/ «настоящий Договор») о нижеследующем:

При исполнении Договора Стороны руководствуются действующими нормативными документами: Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Правилами поставки газа в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162, Постановлением Правительства РФ от 01.11.2021 № 1901 (далее – «Правила поставки газа»), Правилами учета газа, утвержденными Приказом Минэнерго России от 30.12.2013 N 961 (далее – «Правила учета газа»), Федеральным законом от 26.06.2008 №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений», Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 N 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", ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ Р 8.741-2019, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ 30319.1-2015, ГОСТ 30319.2-2015, ГОСТ 30319.3-2015, СП 42-101-2003, ГОСТ 27.002-2015, гост р 8.995-2020, ГОСТ Р 58095.4-2021, ГОСТ 2939-63, МИ 3082-2007, М01.001-2018, М01.002-2018, М01.003-2020 и иными нормативными правовыми актами в сфере газоснабжения.

**1. Предмет Договора**

1. Согласно условиям настоящего договора Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2024 по 31.12.2024 газ горючий природный (далее – газ), а Потребитель обязуется принимать и оплачивать газ в порядке и на условиях, определенных в настоящем Договоре. Поставка природного газа газораспределительными сетями осуществляется до границы балансовой принадлежности объектов Потребителя в соответствии с актами разграничения эксплуатационной ответственности Сторон, при наличии возможности его поставки, а также при условии, что объект капитального строительства и газоиспользующее оборудование принадлежит Потребителю на законном основании, сертифицировано, подключено в соответствии с техническими условиями на присоединение к сетям газораспределения, соответствует проекту газоснабжения и требованиям Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ, принято в эксплуатацию в установленном законодательством РФ порядке, а также при условии, что у Потребителя организован учет поставляемого газа

Потребитель использует природный газ исключительно для нужд промышленных потребителей и прочих субъектов хозяйствования. Страна происхождения газа – Российская Федерация.

**2.Объемы поставки газа**

2.1. Объем плановой поставки газа в 2024 году, составляет: \_\_\_\_\_\_ м³.

2.1.1. Поставка газа в 2024 году с разбивкой по месяцам производится в следующих объемах (м³):

Таблица № 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1 квартал** | | | **2 квартал** | | | **3 квартал** | | | **4 квартал** | | |
| **Январь** | **февраль** | **март** | **апрель** | **май** | **Июнь** | **июль** | **август** | **сентябрь** | **октябрь** | **ноябрь** | **декабрь** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

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

2.1.2. Распределение плановых объемов поставляемого в 2024 году газа по точкам подключения сетей Потребителя к газораспределительным сетям Поставщика осуществляется в следующих объемах (м³):

Таблица № 2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Точка подключения**  **(адрес, наименование)** | **2024**  **год** | **январь** | **февраль** | **март** | **апрель** | **май** | **июнь** | **июль** | **август** | **сентябрь** | **октябрь** | **ноябрь** | **декабрь** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

2.2. Местом приема – передачи газа от Поставщика к Потребителю является граница эксплуатационной ответственности сторон.

2.3. Право собственности у Потребителя на газ по настоящему Договору возникает в момент его передачи в местах, указанных в пункте 2.2. настоящего Договора.

2.4. По Договору Месяцем поставки газа является календарный месяц, который начинается в 10-00 часов (время московское) первого дня календарного месяца и заканчивается в 10-00 часов (время московское) первого дня следующего календарного месяца.

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

2.5. Перераспределение и изменение объемов газа (увеличение или уменьшение), поставляемых по настоящему Договору, оформляется факсограммами и/или письмами с обязательным подтверждением Потребителем в получении и с последующим оформлением дополнительных соглашений к настоящему Договору.

Заявки на изменение объемов представляются Потребителем на согласование Поставщику в письменной форме не более 1 раза в месяц и не позднее 10 числа месяца, предшествующего месяцу поставки, в котором будут внесены изменения.

Заявки (письма) на изменение договорных объемов, направленные Потребителем с нарушением данного срока Поставщик вправе оставить без рассмотрения.

В случае если дата, указанная в настоящем пункте настоящего Договора, является выходным или праздничным днем заявка направляется в последний рабочий день, предшествующий этому выходному или праздничному дню.

Увеличение объемов возможно при наличии совокупности следующих условий:

- ресурсов газа у Поставщика;

- технологических возможностей систем газоснабжения (сетей газораспределения и газопотребления);

- отсутствия задолженности у Потребителя перед Поставщиком.

Уменьшение объемов поставки газа производится с даты, указанной в заявке, но не ранее даты ее получения Поставщиком.

2.6. Потребитель ежедневно до 11.00 часов производит снятие показаний суточного объема по счетчику газа, а при наличии корректора или вычислителя стандартный суточный объем и сообщает эту информацию Поставщику по

тел.+79901554155 или на адрес электронной почты: [abonentniyotdel@yandex.ru](mailto:abonentniyotdel@yandex.ru)

**3. Условия, порядок поставки газа**

3.1. Поставщик обязан в пределах срока действия настоящего договора поставлять газ в объемах, указанных п.2.1. настоящего Договора.

Потребитель обязан:

3.1.1. Получать (отбирать) газ равномерно в течение месяца в пределах среднесуточной нормы, а при необходимости по согласованному между Сторонами диспетчерскому графику (по всем точкам подключения, предусмотренным Договором).

3.1.2. Оплатить поставленный газ в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

3.1.3. Передавать сведения о количестве поставленного газа Поставщиком в соответствии с порядком и в срок, указанный в настоящем Договоре.

3.1.4. Использовать поставленный газ для производства и собственных нужд и не передавать его третьим лицам.

3.1.5. Осуществлять потребление газа только при условии наличия коммерческого узла измерения расхода газа (далее УИРГ), определенного проектной документацией на объект газопотребления. Отбор газа без учета его объема не допускается.

3.1.6. Обеспечивать техническое обслуживание УИРГ и безопасную эксплуатацию принадлежащих ему газопроводов, газоиспользующего оборудования, систем безопасности, иметь пакет разрешительных документов на данные виды работ либо иметь договор на техническое обслуживание и текущий ремонт газоиспользующего оборудования, УИРГ и газопроводов, с организацией, имеющей разрешительные документы на данный вид деятельности.

3.1.7. Обеспечить допуск в любое время представителей Поставщика для осмотра и/или проверки работоспособности средств измерений (счетчика/сужающего устройства, вычислителя объема газа (корректора), преобразователя перепада давления, преобразователя температуры и датчика давления), в том числе дополнительных и вспомогательных, наличие и сохранность пломбировочного материала и пломб, а также документов об учёте и использовании газа, технической документации на объект газопотребления Потребителя.

Потребитель обязан соблюдать и обеспечивать:

- выполнение требований государственных стандартов в соответствии с применяемым методом измерений;

- выполнение требований, предъявляемых к монтажу, эксплуатации и профилактическим работам на УИРГ и их составляющих;

- исполнение требований по монтажу и эксплуатации систем газораспределения и газопотребления;

- предоставление достоверных показаний средств измерения (далее СИ) применяемых для измерения расхода газа.

- наличие действующего знака поверки, сведений о поверке на УИРГ, средства измерений и сигнализаторы загазованности;

- не допускать несанкционированных врезок, утечек газа с запорной арматуры, фланцевых соединений, сетях газораспределения и газопотребления Потребителя;

- обеспечить за свой счет бесперебойное и безаварийное энергоснабжение оборудования, входящего в состав УИРГ.

В случае не допуска представителя(ей) ГРО к проверке газоиспользующего оборудования Потребителя, в акте проверки делается запись, в этом случае количество потребленного газа определяется и выставляется к оплате ГРО по проектной мощности установленного у Потребителя газоиспользующего оборудования, исходя из его работы 24 часа в сутки начиная с первого числа месяца в котором отказано представителю ГРО в допуске, до даты следующей совместной проверки, с предоставлением допуска.

Проверка погрешности выполнения измерений СИ, входящих в УИРГ, проводится в соответствии с методиками поверки соответствующих приборов (с учетом поправок на изменение условий эксплуатации) или по специально разработанным методикам проверки.

Проверка производится контрольными СИ соответствующего класса точности. Поставщик имеет право применять при проверках собственные или арендуемые СИ, а также привлекать квалифицированных специалистов сторонних организаций.

Монтаж системы газоснабжения, и все установленные газовые приборы и УИРГ должны соответствовать согласованной проектной документации, разработанной на основании выданных Потребителю Поставщиком технических условий (заданий) на проектирование объекта системы газоснабжения.

3.1.8. Для заключения Договора Потребитель обязан предоставить Поставщику:

- заявку, в которой указываются полное и сокращенное наименование юридического лица, банковские реквизиты, предполагаемый период и дата начала поставки газа, количество и расположение (наименование) точек подключения и газоиспользующее оборудование по каждой из них (Приложение №1), запрашиваемый к поставке объем газа на весь предполагаемый период действия договора (или годовой объем газа) с разбивкой по месяцам и кварталам по каждой или по всем точкам подключения.

К заявке прилагаются копии:

- учредительных документов юридического лица или паспорта индивидуального предпринимателя;

- свидетельства (выписки) о государственной регистрации юридического лица или свидетельства (выписки) о государственной регистрации физического лица в качестве индивидуального предпринимателя, свидетельства о постановке на учет в органах ФНС;

- документов, подтверждающих полномочия лиц на подписание договора от имени Потребителя;

- документов, подтверждающих принадлежность газоиспользующего оборудования (объектов газоснабжения) Потребителю на праве собственности или на ином законном основании, и технических паспортов на указанное оборудование и СИ;

- акта разграничения эксплуатационной ответственности Сторон;

- акта приемки УИРГ в эксплуатацию.

- акта о подключении (технологическом присоединении) или акта о присоединении объекта к газораспределительным сетям, по которым может осуществляться подача газа Потребителю.

- Договоров на техническое обслуживание УИРГ и техническое обслуживание газового оборудования сетей газораспределения и газопотребления;

- документы, подтверждающие соблюдение заявителем требований в части технического обслуживания сети газораспределения и (или) газопотребления, внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, локализации и ликвидации аварийных ситуаций (последствий аварий), если сеть газопотребления заявителя является опасным производственным объектом или объектом технического регулирования;

- разрешение на допуск в эксплуатацию объектов теплоснабжения, теплопотребляющих установок, при использовании оборудования с суммарной расчетной тепловой мощностью 100 кВт (на один объект – топочная, котельная, теплогенераторная).

Копии документов, предусмотренных настоящим пунктом, заверяются лицами, выдавшими (составившими) такие документы, или лицом, уполномоченным в соответствии с законодательством Российской Федерации на совершение действий по заверению копий таких документов.

3.1.9. В случае если Потребитель выразил намерение ранее срока, указанного в п.8.1. договора прекратить договорные отношения с Поставщиком (либо исключить из договора отдельную точку подключения), он обязан за 30 дней до прекращения договорных отношений письменно уведомить об этом Поставщика, оформив соответствующее дополнительное соглашение.

3.2. УИРГ Потребителя должен обеспечивать измерения объема и объемного расхода газа во всем диапазоне потребления газа, где относительная погрешность измерения этих величин не выходят за установленные границы;

- элементы управления, влияющие на показания средств измерения, входящих в состав узлов учета, запорная арматура байпасных и импульсных линий, все съемные элементы до УИРГ и элементы после УИРГ, которые могут привести к безучетному отбору газа и искажению конечного объема, должны быть приспособлены для фиксации их положения установкой пломбы и опломбированы Поставщиком с составлением соответствующего акта;

- Монтаж УИРГ должны быть выполнен в соответствии с проектом, согласованным с Поставщиком;

- техническое обслуживание УИРГ (ревизия, проверка уровня масла и его замена или долив, промывка счетчика газа, поверка, ремонт и т.д.) СИ и/или контрольно-измерительных приборов проводится Потребителем согласно с эксплуатационными документами;

- байпасы должны быть перекрыты, установленные инвентарные заглушки и запорные устройства опломбированы.

Установка и снятие пломб выполняется представителем Поставщика, осуществляется по письменному заявлению Потребителя и оформляется двухсторонним актом либо по инициативе Поставщика при проведении проверок УИРГ, контроля метрологических характеристик СИ, осмотра вспомогательных и дополнительных устройств, с составлением соответствующего акта подписанного Поставщиком и Потребителем, ответственность за обеспечение целостности и сохранности пломб возлагается на Потребителя.

Снятие или установка УИРГ и/или СИ и обработки результатов измерений, измерительных трубопроводов, вспомогательных и дополнительных устройств, производится исключительно в присутствии уполномоченных представителей Сторон.

3.3. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку газа Потребителю в следующих случаях:

3.3.1 Неоднократного (два и более периода оплаты) нарушения сроков оплат. Под нарушением сроков оплаты Стороны понимают полное или частичное отсутствие оплаты за газ в сроки, указанные в пункте 5.5 настоящего Договора.

3.3.2. При проведении планово-профилактических и ремонтных работ на газопроводах, по которым осуществляется транспортировка газа Потребителям, Поставщик уведомляет об этом Потребителя за 10 дней до начала таких работ.

3.3.3. При аварийных работах – отключение производится незамедлительно.

3.3.4. Предусмотренных Графиками перевода потребителей газа на резервные виды топлива.

3.3.4.1. Потребитель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу. С января по май и с сентября по декабрь текущего года поставки газа Потребитель предоставляет Поставщику дважды в месяц (до 1 и до 15 числа) информацию о наличии резервных видов топлива на электронный адрес Поставщика: [abonentniyotdel@yandex.ru](mailto:abonentniyotdel@yandex.ru)

3.3.4.2. Потребитель обязан обеспечить по распоряжению Министерства топливно-энергетического комплекса Херсонской области перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными графиками (Графиком № 1 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и Графиком № 2 - «График аварийного ограничения подачи природного газа потребителям»). Указанные графики вводятся и отменяются по распоряжению Министерства топливно-энергетического комплекса Херсонской области и доводятся до Потребителя Поставщиком путем направления по факсу с подтверждением о получении.

3.3.4.3. В случае оказания препятствий в ограничении подачи природного газа со стороны Потребителя, который обязан осуществить перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу в соответствии с Графиками перевода потребителей газа на резервные виды топлива, Поставщик имеет право прекратить поставку газа полностью такому Потребителю.

Пункты 3.3.4.1., 3.3.4.2. и 3.3.4.3 Договора применяются к Потребителям, которым сооружение резервного топливного хозяйства и создание запасов резервного (аварийного) топлива предусматривается в проектах газоснабжения.

3.3.5. При обнаружении на объекте Потребителя нарушений Правил ограничения подачи (поставки) и отбора газа, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 25.11.2016 № 1245.

3.3.6. При расторжении настоящего Договора.

3.3.7. При перерасходе газа Потребителем Поставщик вправе производить принудительное ограничение его поставки до установленной суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Потребителя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

3.3.8. В случае выявления аварийной ситуации и угрозы жизни и (или) здоровью человека, вызванной неудовлетворительным состоянием газоиспользующего оборудования потребителя.

3.3.9. В случае превышения объема газа для транспортировки в объемах, не согласованных Сторонами.

3.3.10. В случае не мотивированного отказа Потребителя от подписания акта оказанных услуг по данному Договору.

3.3.11. При самовольной замене газоиспользующего оборудования и/или изменения сети газораспределения/газопотребления.

3.4. При наличии у Потребителя своей газовой службы установка, снятие, заглушки на газоиспользующее оборудование производится в присутствии представителя Поставщика, который пломбирует, распломбирует заглушку с составлением соответствующего акта.

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

3.6. При прекращении поставки газа и для недопущения несанкционированного возобновления отбора газа Поставщик вправе опломбировать газоиспользующее оборудование и зафиксировать последние показания счетчика.

3.7. За самовольное снятие пломб и несанкционированное пользование газом Потребитель несет ответственность в соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, при этом расчет объемов газа ведется по проектной мощности установленного неопломбированного газоиспользующего оборудования за весь период с момента отключения и до установки пломбы.

3.8. При первичном, а равно повторном пуске газа в связи с перестановкой, заменой, ремонтом либо подключением дополнительного газового оборудования, началом/окончанием отопительного сезона, а также перед возобновлением поставки газа на объект, после устранения нарушений, по причине которых газоснабжение было приостановлено, потребитель оформляет у поставщика письменное разрешение на пуск газа. Разрешение на пуск газа выдается при исполнении потребителем условий данного договора.

Кроме того, вышеуказанный пуск газа производится в присутствии и с участием представителей Поставщика с составлением соответствующего акта.

3.9. Ограничение (прекращение) поставки газа производится специалистами Поставщика. После устранения обстоятельств, явившихся основанием для ограничения или прекращения поставки газа Потребителю, восстановление газоснабжения производится за счет Потребителя после погашения имеющейся задолженности за поставленный газ и оплаты всех расходов, связанных с принудительным прекращением или ограничением подачи газа, а также расходов, связанных с возобновлением подачи газа.

3.10. В случае выявления несанкционированного подключения к сети газораспределения и/или газопотребления, Поставщиком должны быть предприняты меры для его незамедлительного отключения.

3.11. В случае выявления несанкционированного вмешательства в работу СИ УИРГ, технических систем, устройств с измерительными функциями применяемых для учета газа, Поставщиком газа принимается решение о прекращении использования показаний такого СИ УИРГ, технических систем, устройств с измерительными функциями применяемых для учета газа при расчетах за поставленный газ. Экономический ущерб от несанкционированного вмешательства в работу СИ УИРГ, технических систем, устройств с измерительными функциями, применяемых для учета газа рассчитывается Поставщиком газа в соответствии с п. 4.7, 4.7.1 или Приложением № 2 к настоящему Договору.

3.12. После проведения расчета экономического ущерба в случае отказа лица, в интересах которого совершено несанкционированное подключение и/или несанкционированное вмешательство в работу СИ УИРГ, технических систем, устройств с измерительными функциями, применяемых для учета газа, от полного возмещения ущерба, лица, которым был причинен ущерб вследствие несанкционированного подключения и/или несанкционированного вмешательства в работу СИ УИРГ, технических систем, устройств с измерительными функциями, применяемых для учета газа, Поставщик вправе обратиться в правоохранительные органы для привлечения к ответственности лиц, виновных в несанкционированном подключении и/или несанкционированном вмешательстве в работу СИ УИРГ.

3.13. При выявлении несанкционированного подключения и/или несанкционированного вмешательства в работу СИ УИРГ, технических систем, устройств с измерительными функциями, применяемых для учета газа представителем Поставщика газа, в случае если его полномочий, квалификации, оборудования и материалов, имеющихся на момент выявления, достаточно для составления акта несанкционированного подключения и/или несанкционированного вмешательства в работу СИ УИРГ, технических систем, устройств с измерительными функциями, применяемых для учета газа, фиксации обстановки и обстоятельств несанкционированного подключения и/или несанкционированного вмешательства в работу СИ УИРГ, технических систем, устройств с измерительными функциями, применяемых для учета газа, сбора исходных данных для расчета экономического ущерба и локализации и/или ликвидации несанкционированного подключения, вызов аварийно-диспетчерской службы не обязателен. В этом случае все вышеперечисленные работы могут осуществляться представителем Поставщика газа, выявившим несанкционированное подключение и/или несанкционированное вмешательство в работу СИ УИРГ, технических систем, устройств с измерительными функциями, применяемых для учета газа самостоятельно при обеспечении соблюдения требований безопасности.

3.14. При выявлении несанкционированного подключения и/или несанкционированного вмешательства в работу СИ УИРГ, технических систем, устройств с измерительными функциями, применяемых для учета газа незамедлительно вызываются представителем Поставщика газа сотрудники правоохранительных органов в случаях:

- проявления агрессивного поведения третьих лиц в отношении представителей Поставщика газа, выявивших несанкционированное подключение и/или несанкционированное вмешательство в работу СИ УИРГ, технических систем, устройств с измерительными функциями, применяемых для учета газа;

- совершения третьими лицами действий, направленных на ограничение доступа представителей Поставщика газа к месту несанкционированного подключения и/или несанкционированного вмешательства в работу СИ УИРГ, технических систем, устройств с измерительными функциями, применяемых для учета газа;

- совершения третьими лицами действий, препятствующих фиксации обстановки и обстоятельств несанкционированного подключения и/или несанкционированного вмешательства в работу СИ УИРГ, технических систем, устройств с измерительными функциями, применяемых для учета газа;

- совершения третьими лицами действий, препятствующих составлению акта несанкционированного подключения и/или несанкционированного вмешательства в работу СИ УИРГ, технических систем, устройств с измерительными функциями, применяемых для учета газа, осуществлению действий по локализации и/или ликвидации несанкционированного подключения представителями Поставщика газа.

**4. Порядок учета газа**

4.1. Учет объема газа осуществляется в соответствии с Правилами учета газа, ГОСТ 2939-63. При неисправности или отсутствии УИРГ Поставщика, количество поставляемого газа определяется по УИРГ Потребителя. УИРГ должен быть принят Сторонами в коммерческую эксплуатацию в установленном порядке. УИРГ, а также составляющие его средства измерения, должны быть исправны, поверены, иметь аттестованную методику измерений и отвечать Правилам учета газа, Правилам поставки газа в Российской Федерации, Федеральному закону от 26.06.2008 №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений», другим нормативным документам Российской Федерации, действующим на момент исполнения данного договора и обеспечивать учёт количества газа и регистрацию его параметров.

На узлах измерений Потребителя должны быть в наличии копии:

- паспорт узла измерений;

- проект на УИРГ, согласованный с Поставщиком;

- сведения о поверке на все СИ из состава УИРГ;

- режимные карты, в случае необходимости проведения в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 17 мая 2002 г. N 317 "Об утверждении Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации".

4.1.1. При использовании Потребителем УИРГ типоразмером от G-1.6 и до G-10 включительно при избыточном давлении не более 0,005МПа, учет объема газа осуществляется с автоматической коррекцией объема газа только по его температуре.

При использовании Потребителем газовых счетчиков, типоразмером от G-1.6 и до G-10 включительно, без автоматической коррекции по температуре, количество потребленного газа определяется по показаниям счетчика с применением корректирующего коэффициента, равного 1,1. Данное условие применимо только к исправным и поверенным счетчикам газа, установленных на газопроводах низкого давления.

4.1.2. При отсутствии УИРГ у Потребителя, его неисправности и/или неисправности средств измерений, входящих в состав УИРГ, отсутствия действующей поверки и/или поверительного клейма на СИ УИРГ, по которым производится определение количества газа, а также, при несоответствии их требованиям действующим стандартам, количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок и времени, в течение которого подавался газ.

Под неисправностью средств измерения Стороны понимают такое состояние этих приборов, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации и руководства по эксплуатации на данные СИ, включая требование о наличии поверки и поверительного клейма на измерительный комплекс или средства измерений, входящих в состав УИРГ, а также при отсутствии или нарушении пломб на запорной арматуре обводной линии (байпаса). Кроме того, УИРГ считается неисправным по истечению срока эксплуатации (службы) любого входящего в него СИ и/или устройства.

4.1.3. Значения условно-постоянных величин (физико-химические показатели газа, подстановочные значения) введенных в корректоры (вычислители) Потребителя, должны быть согласованы с Поставщиком.

4.1.4. Конфигурация (программирование) постоянных величин в корректор/вычислитель осуществляется силами Потребителя, с составлением и подписанием протокола конфигурации в двухстороннем порядке с Поставщиком.

4.1.5. Количество поданного-принятого газа выражается в кубических метрах, приведенных к стандартным условиям: температура +20˚С, давление 760 мм. ртутного столба (101,325 кПа).

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

При введении новых нормативных документов или изменений и/или дополнений к существующему ГОСТу, показатели передаваемого к транспортировке газа должны соответствовать требованиям указанных документов, с момента их ввода в действие.

4.3. Одорирование газа производит ГУП «Херсоноблгаз».

4.4. При наличии на балансе у Потребителя подводящих газопроводов и технологического оборудования до УИРГ, Поставщик включает в общий объем газа, переданного Потребителю и отражает в акте приема-передачи газа, объем газа на технологические потери и технологические нужды, определяемый Потребителем и Поставщиком совместно расчетным путем, и объем газа, рассчитанный согласно "Методике по расчету удельных показателей загрязняющих веществ и выбросах (сбросах) в атмосферу и водоемы на объектах газового хозяйства", принятой и введенной в действие АО "Росгазификация" приказом № 17 П от 17 апреля 1997г. и в соответствии с другими действующими нормативно-правовыми документами.

4.5. Пределы измерений УИРГ определяются в соответствии с действующими стандартами и нормативными документами, причём нижняя (минимальная) граница измерения определяется исходя из предельной допустимой относительной погрешности измерения расхода (количества) газа. При применении счетчиков газа определение объема газа, в случае измерения расхода ниже нижней границы диапазона, рассчитывается по нижнему минимальному диапазону работы счетчика с учетом коэффициента коррекции на основании ГОСТ 30319.1-2015, с учетом фактически измеренного давления, температуры, плотности газа и коэффициента сжимаемости.

4.5.1. При измерении объема газа методом переменного перепада ниже нижней границы перепада давления расчет объема потребленного газа производится по нижней границе расхода газа (отсечка), согласно выполненному расчету в соответствии с ГОСТ 8.586.(1-5)-2005.

4.5.2. Использование показаний УИРГ вне их пределов измерений, для определения объёмов потреблённого газа, не допускается.

При установлении факта использования (работы) отдельных газоиспользующих установок, при котором УИРГ не регистрирует расход газа, вследствие его нечувствительности к малым расходам газа, расчет газопотребления производится по нижней границе диапазона счетчика, с учетом коэффициента приведения к стандартным условиям за все время отсутствия регистрации расхода. В случае измерения объема газа методом переменного перепада расчет объема потребленного газа производится по нижней границе расхода газа (отсечка), согласно выполненному расчету в соответствии с ГОСТ 8.586.(1-5)-2005.

При установлении факта использования (работы) газоиспользующих установок, при котором УИРГ регистрирует расход газа больше максимального диапазона счетчика газа, расход газа принимается по максимальному расходу газоиспользующего оборудования за все время регистрации расхода в максимальном диапазоне, а в случае невозможности определения момента возникновения определения расхода газа больше максимального диапазона счетчика - расход газа принимается по максимальному расходу газоиспользующего оборудования с последней проверки, но не более 6 месяцев. При измерении объема газа методом переменного перепада расчет объема потребленного газа принимается по максимальному расходу газоиспользующего оборудования за все время регистрации расхода в максимальном диапазоне.

4.5.3. Поставщик имеет право требовать от Потребителя проведения внеочередной поверки (предоставление средств измерений на поверку до окончания установленного межповерочного интервала) входящих в состав УИРГ СИ в органах Государственной метрологической службы, в случаях:

- несоответствия знаков поверки на СИ;

- повреждение пломбировочного материала на СИ;

- проведение повторной регулировки или настройки СИ, с вскрытием пломб, предотвращающий доступ к узлам регулировки и/или элементам конструкции;

- при возникновении сомнений в показаниях измерений СИ.

- известного или предполагаемого ударного или иного воздействия на СИ;

При внеочередной поверке средств измерений учета газа, срок поверки не должен превышать 15 дней. Если поверка показала пригодность средств измерений, определение количества потребленного газа производится по среднесуточному расходу за 6 дней (3 дня до поверки и 3 дня после поверки) с учетом изменений давления и температуры наружного воздуха по согласованию Сторон. В случае отрицательных результатов поверки (не подтверждено соответствие средств измерений метрологическим требованиям), объем отпущенного газа определяется по проектной мощности установленного и неопломбированного газоиспользующего оборудования и времени подачи газа, начиная с первого числа текущего месяца.

Расходы, связанные с внеочередной поверкой несет Сторона – владелец СИ.

4.6. В случае неисправности СИ УИРГ, Потребитель извещает Поставщика в течение 24 часов для составления соответствующего акта представителями Сторон.

4. 7. Объем поданного Потребителю газа определяется по проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования Потребителя в течение периода времени, в котором осуществлялась подача газа, в период с момента возникновения нарушений, а в случае невозможности определения момента возникновения нарушений - с первого числа месяца поставки, в котором были обнаружены указанные нарушения, до момента их устранения в следующих случаях:

* несоответствия метрологических характеристик средств измерений;
* превышения перепада давления выше допустимого на счетчиках газа;
* окончания срока действия поверки газового счетчика, корректора (вычислителя), сужающего устройства, датчика давления, преобразователя перепада давления и преобразователя температуры.
* получения отрицательных результатов внеочередной поверки (не подтверждено соответствие средств измерений метрологическим требованиям) СИ УИРГ;
* монтаж системы газоснабжения, или установленного газоиспользующего оборудования не соответствуют согласованной с Поставщиком проектной документации;
* временного отсутствия СИ (снятие СИ на периодическую поверку и/или ремонт);
* превышения допустимых значений температуры, давления, перепада давления, расхода газа;
* превышение перепада давления, в случае измерения объема газа методом переменного перепада;
* наличия нештатных (аварийных) ситуаций и/или несанкционированных изменений (конфигураций, программируемых параметров, подстановочных постоянных величин, влияющих на учет газа), которые зарегистрированы в отчетах вычислителя (корректора) с учетом их продолжительности (неисправности СИ);
* невыполнения условий п. 4.13. Договора;
* нарушения целостности пломбировочного материала, пломб, оттиска знака поверки, специальных средств фиксации размещения вентилей, кранов, заглушек, крышек, прямых участков измерительного трубопровода, фланцевых и резьбовых соединений, деталей и узлов, байпасной линии установленной Поставщиком, органами Госстандарта и заводов изготовителей;
* обнаружения фактов несанкционированного вмешательства в работу СИ УИРГ;
* состояние или условия эксплуатации СИ УИРГ и устройств учета газа не соответствуют требованиям технической документации на установленный тип средств измерения;
* наличие механического повреждения на СИ УИРГ;
* нарушения герметичности импульсных линий системы измерения давления и перепада давления;
* при неисправности линии связи между счетчиком и корректором (вычислителем);
* при выявлении не герметичности в запорных устройствах на байпасных линиях;
* при не допуске представителей Поставщика к обследованию УИРГ и проведению проверки (СИ УИРГ, газоиспользующего оборудования, технической документации), внеочередной поверке или контрольной проверки их работоспособности;
* при невыполнении письменных гарантийных обязательств Потребителем;
* при не устранении замечаний Поставщика, указанных в актах обследования;

Исключаются из расчета только те газогорелочные устройства, которые отключены от системы газоснабжения и опломбированы Поставщиком. Потребитель по запросам Поставщика обязан в срок не более 2 суток с момента получения запроса предоставлять техническую документацию и иную исчерпывающую информацию по типам установленного газоиспользующего оборудования (используемых газогорелочных устройств).

В случае несогласия одной из сторон с оценкой состояния СИ, указанное средство измерения комиссионо изымается из эксплуатации, для чего демонтируется, герметично упаковывается, пломбируется и передается на метрологическую экспертизу, о чем составляется акт.

При нахождении СИ на ответственном хранении у Потребителя после его демонтажа и до момента проведения экспертизы, оно автоматически признается неисправным в следующих случаях:

- при нарушении ранее установленной пломбы на герметичной упаковке или самой упаковки;

- в случае порчи, утери или кражи изъятого из эксплуатации СИ;

- в иных случаях, в результате которых проведение метрологической экспертизы становиться невозможным по вине Потребителя.

Снятие пломб с герметичной упаковки осуществляется в момент проведения экспертизы. Стороны вправе присутствовать при вскрытии и исследовании средства измерения, использовать средства фотосъемки и/или видеозаписи.

Если на основании документов по учёту газа (или данных, хранящихся в памяти электронных элементов УИРГ) невозможно достоверно установить число суток (период) неисправности работы ИК или недостоверности учёта газа, число суток, в которые подавался газ в период неисправности УИРГ или недостоверности учёта газа, принимается Сторонами с начала расчётного периода, в котором обнаружено нарушение.

4.7.1. При выявлении самовольной врезки в сети газораспределения и/или газопотребления в обход УИРГ (до УИРГ), а так же самовольного подключения к сети газораспределения и/или газопотребления при неисправном УИРГ, объем поданного Потребителю газа определяется по проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования Потребителя в течение периода времени, в котором осуществлялась подача газа, в период с момента возникновения нарушений, а в случае невозможности определения момента возникновения нарушений - продолжительность времени от выявления несанкционированного вмешательства до проведения поставщиком газа предыдущей проверки с учетом круглосуточной работы газоиспользующего оборудования, но не более шести месяцев, в соответствии с Приложением №2.

При этом, если было выявлено несанкционированное газоиспользующее оборудование, УИРГ автоматически признается неисправным и распломбируется Поставщиком, а объем газа, пересчитывается согласно п.4.7.1.

4.8. Для выполнения замены, модернизации, реконструкции или установки нового УИРГ, Потребитель обязан получить у Поставщика техническое задание на установку УИРГ, подготовить проект и согласовать его с Поставщиком.

Ввод в эксплуатацию УИРГ Потребителя производится в присутствии представителя Поставщика с оформлением актов о приеме в коммерческую эксплуатацию.

4.9. При необходимости демонтажа, модернизации, замены средств измерений и элементов, пломбировки, распломбировки УИРГ и газоиспользующего оборудования в период действия Договора, Потребитель обязан сделать письменную заявку, получить оплатить счета, а так же согласовать с Поставщиком сроки выполнения таких работ.

4.10. СИ УИРГ подлежат замене на современные средства измерения, программно и аппаратно совместимые с автоматизированной системой Поставщика.

Потребитель обязан обеспечить поддержание в технически исправном состоянии УИРГ и несет ответственность за своевременную поверку средств измерений, входящих в состав УИРГ.

4.11. При выявлении представителем Поставщика утечек газа в газовой разводке и аппаратуре, до УИРГ или при его отсутствии, Потребитель обязан оплатить фактический объем, в период с момента возникновения нарушений герметичности, а в случае невозможности определения момента возникновения нарушений - с первого числа месяца поставки газа. Объем газа, в следствие разгерметизации газовой разводки, включается в акт приема-передачи газа.

4.12. Порядок оформления актов приема-передачи газа устанавливается следующий:

4.12.1. Потребитель, у которого установлен бытовой газовый счетчик с типоразмером от G-1.6 до G-10 включительно, обязуется не позднее 2 числа месяца, следующего за отчетным, прибыть к Поставщику с журналом учета расхода газа (прошнурованным, пронумерованным и заверенным печатями Поставщика), заполненным Потребителем в установленном порядке.

4.12.2. Потребитель, у которого установлен измерительный комплекс, обязуется не позднее 2 числа месяца, следующего за отчетным, прибыть к Поставщику для оформления месячного акта приема-передачи газа с распечатанными архивами за отчетный месяц с корректора (вычислителя), а именно:

- за контрактные сутки (за каждые сутки месяца), с результатами измерений: объема газа в рабочих условиях, объема газа в стандартных условиях, давления и температуры газа, и другим значениям согласно типовой формы архива установленного корректора/вычислителя объема газа;

- протокол аварийных ситуаций;

- протокол о вмешательствах в конфигурацию программируемых величин (значений) вычислителя (корректора).

В случае наличия аварийных ситуаций Потребитель предоставляет часовый архив с расшифровкой по кодам за контрактный месяц.

Если Потребитель прибыл для оформления акта приема-передачи газа в отчетном месяце, Потребителю производятся прогнозные доначисления за недостающий период по среднесуточному потреблению газа в отчетном месяце. Разница между фактическими и доначисленными объемами отражается в акте приема-передачи газа в следующем месяце согласно действующему тарифу.

4.12.3. На основании предоставленных отчетных данных за текущий месяц Поставщик производит расчет, оформляет акт приема-передачи газа в двух экземплярах и передает его Потребителю.

Потребитель в течение 2-х рабочих дней, после получения акта приема-передачи от Поставщика, возвращает Поставщику один экземпляр акта, оформленный в установленном порядке, или предоставляет в письменной форме мотивированный отказ от подписания акта приема-передачи в редакции Поставщика.

В случае, если Потребитель в течение 5 (пяти) календарных дней с момента получения акта не предоставит Поставщику подписанный акт приема-передачи газа или мотивированный отказ от его подписания, акт считается принятым Потребителем на условиях, указанных в нем.

4.13. Восстановление газоснабжения на объектах Потребителя осуществляется при условии выполнения Потребителем п. 3.1.2 Договора и после оплаты услуг по отключению и подключению газового оборудования.

4.14. При прекращении газопотребления на срок более двух суток после входной задвижки Потребителем устанавливается глухая заглушка, фланец пломбируется Поставщиком. Ответственность за сохранность пломб несет Потребитель.

4.15. При необходимости дополнительной установки, замены или демонтажа газоиспользующего оборудования, Потребитель обязан получить технические условия у Поставщика, а так же выполнить проектные работы и согласовать их с Поставщиком в установленном порядке.

**5. Цена и порядок расчетов**

5.1. Потребитель оплачивает Поставщику стоимость газа, исходя из цены на газ, реализуемый потребителям Херсонской области, установленной, согласно распоряжения Службы цен и тарифов Херсонской области «Об Установлении розничных цен на газ на территории Херсонской области на 2024 год» №11-р от 20.12.2023 года, которая составляет:

за 1 м³ - **18,19 (восемнадцать) рублей 19 копеек, в том числе НДС.**

В случае изменения цен и тарифов, расчеты за реализованный газ Поставщиком осуществляются по измененным ценам и тарифам с момента вступления в силу таких изменений, а стороны вносят соответствующие изменения в настоящий Договор путем подписания дополнительного соглашения.

В случае если Потребитель в течение 7 (семи) календарных дней с момента получения дополнительного соглашения не направит Поставщику встречное предложение или не возвратит подписанное дополнительное соглашение, цена на газ в редакции дополнительного соглашения, направленного Поставщиком, считается согласованной и принимается для расчетов за газ.

5.2. При перерасходе газа Потребителем максимального суточного объема, определенного в соответствии п.2.1.1. и 2.1.2. настоящего Договора без предварительного согласования с Поставщиком стоимость объема перерасхода газа за каждые сутки определяется с применением коэффициента, предусмотренного Правилами поставки газа:

с 15 апреля по 15 сентября - 1,1;

с 16 сентября по 14 апреля - 1,5.

5.3. Фактическая стоимость поставленного газа, выбранного Потребителем в месяце поставки газа, отражается в акте приема-передачи газа Поставщика.

5.4. Общая сумма стоимости Договора состоит из месячных сумм стоимости объемов поставок газа Потребителю, определенных настоящим Договором и составляет:\_ \_\_\_\_\_\_\_рублей, в том числе НДС.

5.5. Расчеты за газ осуществляются Потребителем в адрес Поставщика в следующем порядке:

5.5.1. 50 процентов плановой общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 15-го числа этого месяца, выставленного счета Поставщика

5.5.2. Фактически потребленный в истекшем месяце природный газ с учетом средств, ранее внесенных потребителем в качестве оплаты за природный газ в расчетном периоде, оплачивается в срок до 25-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата, на основании акта-приема передачи газа.

5.5.3. В случае если объем фактического потребления природного газа за истекший месяц меньше планового объема, определенного соглашением сторон, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

5.5.4. Расчеты производятся путем перечисления денежных средств Потребителем на расчетный счет Поставщика.

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа;

- номер договора, дата его заключения;

- вид платежа (аванс или окончательные расчеты);

- наименование периода (месяц), за который производится расчет;

- сумма НДС.

При наличии положительной разницы между суммой платежа и задолженностью за поставленный газ, такая разница признается авансовым платежом в счет будущей поставки газа.

При наличии задолженности за поставленный газ, поступивший платеж погашает в первую очередь сумму задолженности по мере возникновения (в хронологическом порядке), независимо от назначения платежа, указанного в платежном документе.

5.6. Потребитель осуществляет оплату поставленного газа за счет средств соответствующего бюджета.

5.7. В случае несвоевременной и (или) неполной оплаты газа, в том числе несвоевременного или неполного внесения предоплаты, авансовых платежей, Потребитель газа обязан уплатить Поставщику пени, установленные статьей 25 «Гарантии оплаты поставленного газа и услуг по его транспортировке» Федерального закона от 31 марта 1999 г. N 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации".

5.8. Обязательства Потребителя по оплате за газ считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

5.9. Стороны подписывают акты сверки взаиморасчетов по требованию одной из Сторон.

5.10. При прекращении срока действия Договора, в случае наличия переплаты, она засчитывается в счет платежей по новому договору поставки газа на новый срок или по письменному заявлению Потребителя подлежит возврату.

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

6.4. Не извещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создалась 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. Сторонами предусмотрен претензионный порядок урегулирования споров. Претензия должна быть направлена по почте заказным письмом с уведомлением о вручении или нарочно с обязательной подписью уполномоченного представителя адресата, допустимо направление претензии на официальную электронную почту. Срок рассмотрения претензии – 10 (десять) рабочих дней с даты ее получения адресатом.

7.2. Все споры из настоящего Договора или в связи с ним, по которым Стороны не достигли соглашения в досудебном и претензионном порядке, подлежат разрешению в Арбитражном суде согласно действующему законодательству.

7.3. За невыполнение или ненадлежащее выполнение условий Договора Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7.4. Виновная Сторона возмещает другой Стороне документально подтвержденные убытки, возникшие вследствие ненадлежащего исполнения своих обязательств по Договору.

**8. Срок действия Договора**

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2024 и действует по 31.12.2024 включительно, в соответствии с пунктом 2 статьи 425 Гражданского Кодекса Российской Федерации, а по расчетам – до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Пролонгация Договора возможна по согласованию сторон.

**9. Способы подписания и обмена документами по системе электронного документооборота**

9.1. Стороны соглашаются с возможностью использования в ходе электронного документооборота усиленной квалифицированной электронной подписи (в том числе и при заключении Договора).

9.2. Стороны соглашаются с возможностью в процессе исполнения Договора обмениваться первичными и иными документами в электронном виде с использованием электронной подписи и признавать юридическую силу всех полученных или отправленных электронных документов, в том числе счетов-фактур.

9.3. Стороны признают, что усиленная квалифицированная электронная подпись документа признается равнозначной собственноручной подписи владельца сертификата и порождает для подписанта юридические последствия в виде установления, изменения и прекращения прав и обязанностей при одновременном соблюдении условий ст.11 федерального закона №63-ФЗ от 06.04.2011 «Об электронной подписи».

9.4. Стороны признают, что полученные электронные документы, заверенные квалифицированной электронной подписью уполномоченных лиц юридически эквивалентны документам на бумажных носителях, заверенным соответствующими подписями.

9.5. Стороны соглашаются применять при осуществлении юридически значимого электронного документооборота формы, форматы и порядок, установленные действующим законодательством, а также совместимые технические средства – систему СБИС.

9.6. При соблюдении условий, приведенных выше, электронный документ, содержание и порядок обмена которого соответствует требованиям нормативных правовых актов, может приниматься участниками обмена к учету в качестве первичного учетного документа, использоваться в качестве доказательства в судебных разбирательствах, предоставляться в государственные органы по запросам последних.

9.7. Наличие договоренности о юридически значимом электронном документообороте не исключает использование иных способов изготовления и обмена документами между Сторонами.

**10**. **Противодействие коррупции**

10.1. При исполнении настоящего Договора Стороны соблюдают и будут соблюдать в дальнейшем все применимые законы и нормативные акты, включая любые законы о противодействии взяточничеству и коррупции.

10.2. Стороны и любые их должностные лица, работники, акционеры, представители, агенты или любые лица, действующие от имени или в интересах, или по просьбе какой-либо из Сторон в связи с настоящим Договором, не будут прямо или косвенно, в рамках деловых отношений в сфере предпринимательской деятельности или в рамках деловых отношений с государственным сектором, предлагать, вручать или осуществлять, а также соглашаться на предложение, вручение или осуществление (самостоятельно или в согласии с другими лицами) какого-либо платежа, подарка или иной привилегии с целью исполнения (воздержания от исполнения) каких-либо условий настоящего Договора, если указанные действия нарушают применимые законы или нормативные акты о противодействии взяточничеству и коррупции.

**11. Заверения и гарантии**

11.1. Каждая Сторона гарантирует другой Стороне, что:

Сторона вправе заключать и исполнять настоящий Договор, представители Сторон имеют необходимые полномочия на подписание настоящего Договора;

заключение и/или исполнение Стороной настоящего Договора не противоречит прямо или косвенно никаким законам, постановлениям, указам, прочим нормативным актам, актам органов государственной власти и/или местного самоуправления, локальным нормативным актам Стороны, судебным решениям;

Стороной получены все и любые разрешения, одобрения и согласования, необходимые ей для заключения и/или исполнения настоящего Договора (в том числе в соответствии с законодательством Российской Федерации или учредительными документами Стороны, включая одобрение сделки с заинтересованностью, одобрение крупной сделки).

11.2. Сведения о деятельности Сторон, полученные ими при заключении, изменении (дополнении), исполнении и расторжении настоящего Договора, а также сведения, вытекающие из содержания настоящего Договора, являются конфиденциальной информацией и не подлежат разглашению третьим лицам (кроме как в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации или по соглашению Сторон).

**12. Прочие условия**

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

12.2. 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 (в т.ч. в случае необходимости раскрытия информации в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации).

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

12.4. Настоящий Договор может быть изменен (дополнен) или расторгнут:

- по соглашению Сторон;

- по решению суда в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

- любой из Сторон в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, при соблюдении сроков и условий, определенных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

12.5. Уведомление Потребителя по настоящему Договору производится путем вручения уведомления Потребителю или направлением его Потребителю одним из следующих способов:

- заказное почтовое отправление - уведомление отправляется по адресу, указанному в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей или Едином государственном реестре юридических лиц, или по адресу, указанному в Договоре. Уведомления, направленные по указанным адресам, считаются полученными, даже если соответствующее лицо фактически не находится по указанному адресу, по истечении контрольных сроков пересылки письменной корреспонденции;

- включение текста уведомления в счет на оплату за потребленный природный газ;

- электронная почта – по адресу электронной почты, который указан в Договоре;

- направление короткого текстового сообщения (далее – смс-сообщение) на выделенный оператором подвижной радиотелефонной связи абонентский номер (далее – номер мобильного телефона), который указан в Договоре;

- другие телекоммуникационные каналы связи – при условии наличия возможности достоверно установить, от кого исходило сообщение и кому оно адресовано.

12.6. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП, статистических кодов, ФИО руководителя, адреса электронной почты, иных обстоятельств, имеющих существенное значение для исполнения сторонами своих обязательств по настоящему Договору, а также в случае реорганизации. Стороны обязуются в течение 10 дней извещать друг друга о произошедших изменениях в письменном виде.

В случае неисполнения указанного выше обязательства Сторона, нарушившая его, не вправе ссылаться на указанные изменения как обстоятельства, исключающие ответственность по настоящему Договору. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

12.7. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

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

12.9. Договор составлен в 2 (двух) оригинальных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, на русском языке, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

**13. Список приложений**

13.1. Приложения к Договору являются его неотъемлемой частью:

1. Приложение № 1 «Перечень коммерческих узлов учета газа и газоиспользующего оборудования»;

2. Приложение № 2 «Порядок расчета объема газа, отобранного через несанкционированное подключение»;

**14. Адреса, реквизиты и подписи Сторон**

|  |  |
| --- | --- |
| **Поставщик**  **Государственное унитарное предприятие**  **Херсонской области «Херсоноблгаз»**  **(ГУП ХО «Херсоноблгаз»)**  Юридический адрес: 273003, Херсонская обл.,  г. Херсон, ул. Поповича, д.3.  Фактический адрес: 275700 Херсонская обл.,  г. Скадовск, ул. Джарылгацкая, 163а  ОГРН/1229500007956  ИНН/ 9500007956  КПП/950001001  ЕКС \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  ОКПО\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  К/С \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Лицевой счет: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  БИК\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  КБК\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Код по сводному реестру:\_\_\_\_\_\_\_  Тел. +7(990)1070878  e-mail: [khersonoblgaz@khogov.ru](mailto:khersonoblgaz@khogov.ru) | **Потребитель** |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**/**  (подпись, ФИО) | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**  (подпись, ФИО) |

|  |
| --- |
| Приложение № 1  к Договору поставки газа  от |

### Перечень коммерческих узлов учета газа и газоиспользующего оборудования

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование потребителя, место нахождения узла учета газа (ИК) | СИ узла учета газа (заводск. номер, дата выпуска) | Наименование газоиспользующего оборудования | Количество газоиспользующего оборудования | Проектный (Максимальный) расход газа одним газоиспользующим оборудованием  (м3/час) | Режим работы (час/  сутки) | Расход газа газоиспользующим оборудованием в сутки (м3) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1. |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

### 1. Данное приложение является неотъемлемой частью Договора поставки газа от, заключенного между Поставщиком и Потребителем.

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Поставщик:** | **Потребитель:** |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**  (подпись, ФИО) | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**  (подпись, ФИО) |
|  |  |

|  |
| --- |
|  |

Приложение № 2

к Договору поставки газа

от

**Порядок расчета объема газа, отобранного через несанкционированное подключение**

1 Расчет объема газа, отобранного через несанкционированное подключение в случае, если отсутствуют сведения о рабочих характеристиках газоиспользующего оборудования, технологических и технических устройств:

1.1. В случае если продолжительность отбора газа через несанкционированное подключение установлена, объем отобранного газа, http://www.garant.ru/files/2/1/696412/pict84-71223190.png , м , определяется по формуле:

http://www.garant.ru/files/2/1/696412/pict85-71223190.png , (1)

где:

http://www.garant.ru/files/2/1/696412/pict86-71223190.png - расход газа через несанкционированное подключение, http://www.garant.ru/files/2/1/696412/pict87-71223190.png ;

http://www.garant.ru/files/2/1/696412/pict88-71223190.png - продолжительность отбора газа через несанкционированное подключение с учетом круглосуточного отбора газа, ч.

1.2. В случае если продолжительность отбора газа через несанкционированное подключение не установлена, объем отобранного газа определяется по формуле (1), где http://www.garant.ru/files/2/1/696412/pict89-71223190.png - продолжительность времени от выявления несанкционированного подключения до проведения поставщиком газа/ГРО предыдущей проверки с учетом круглосуточного отбора газа, но не более шести месяцев, ч.

В случае если по независящим от поставщика газа/ГРО причинам локализация или ликвидация (в случае если локализация не проводилась) несанкционированного подключения не была произведена в установленные сроки, допускается к продолжительности времени от выявления несанкционированного подключения до проведения поставщиком газа/ГРО предыдущей проверки с учетом круглосуточной работы газоиспользующего оборудования прибавлять продолжительность времени от выявления несанкционированного подключения до его локализации или ликвидации (в случае если локализация не проводилась).

2. Расчет объема газа, отобранного через несанкционированное подключение в случае, если рабочие характеристики газоиспользующего оборудования, технологических и технических устройств установлены:

2.1. В случае если продолжительность отбора газа через несанкционированное подключение установлена, объем отобранного газа определяется по формуле (1), где http://www.garant.ru/files/2/1/696412/pict90-71223190.png - расход газа, определенный на основании измерений/экспертиз/паспортных данных, соответствующий максимальной мощности газоиспользующего оборудования, приведенный к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63 "Газы. Условия для определения объема", http://www.garant.ru/files/2/1/696412/pict91-71223190.png ; http://www.garant.ru/files/2/1/696412/pict92-71223190.png - продолжительность отбора газа потребителем через несанкционированное подключение, с учетом круглосуточной работы газоиспользующего оборудования, ч.

2.2. В случае если продолжительность отбора газа через несанкционированное подключение не установлена, объем отобранного газа определяется по формуле (1), где http://www.garant.ru/files/2/1/696412/pict93-71223190.png - расход газа, определенный на основании измерений/экспертиз/паспортных данных, соответствующий максимальной мощности газоиспользующего оборудования, приведенный к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63 "Газы. Условия для определения объема", http://www.garant.ru/files/2/1/696412/pict94-71223190.png ; http://www.garant.ru/files/2/1/696412/pict95-71223190.png - продолжительность времени от выявления несанкционированного подключения до проведения поставщиком газа/ГРО предыдущей проверки с учетом круглосуточной работы газоиспользующего оборудования, но не более шести месяцев, ч.

В случае если по независящим от поставщика газа/ГРО причинам локализация или ликвидация (в случае если локализация не проводилась) несанкционированного подключения не была произведена в установленные пунктами 4.6 и 4.7 РД сроки, допускается к продолжительности времени от выявления несанкционированного подключения до проведения поставщиком газа/ГРО предыдущей проверки с учетом круглосуточной работы газоиспользующего оборудования прибавлять продолжительность времени от выявления несанкционированного подключения до его локализации или ликвидации (в случае если локализация не проводилась).

3. Расчет объема отобранного газа в случае несанкционированного вмешательства в работу СИ УИРГ, технических систем, устройств с измерительными функциями применяемые для учета газа.

3.1. В случае если продолжительность отбора газа при несанкционированном вмешательстве в работу СИ УИРГ, технических систем, устройств с измерительными функциями применяемые для учета газа установлена, объем отобранного газа, http://www.garant.ru/files/2/1/696412/pict96-71223190.png , http://www.garant.ru/files/2/1/696412/pict97-71223190.png , определяется по формуле:

http://www.garant.ru/files/2/1/696412/pict98-71223190.png , (2)

где:

http://www.garant.ru/files/2/1/696412/pict99-71223190.png - расход газа, соответствующий максимальной мощности газоиспользующего оборудования приведенный к стандартным условиям по ГОСТ 2939-63 "Газы. Условия для определения объема", http://www.garant.ru/files/2/1/696412/pict100-71223190.png ;

http://www.garant.ru/files/2/1/696412/pict101-71223190.png - продолжительность отбора газа с учетом круглосуточной работы газоиспользующего оборудования, ч.

3.2. В случае если продолжительность отбора газа при несанкционированном вмешательстве в работу СИ УИРГ, технических систем, устройств с измерительными функциями применяемые для учета газа не установлена, объем отобранного газа определяется по формуле (2), где http://www.garant.ru/files/2/1/696412/pict102-71223190.png - продолжительность времени от выявления несанкционированного вмешательства в работу СИ УИРГ, технических систем, устройств с измерительными функциями применяемые для учета газа до проведения поставщиком газа/ГРО предыдущей проверки с учетом круглосуточной работы газоиспользующего оборудования, но не более шести месяцев, ч.

1. Данное приложение является неотъемлемой частью Договора поставки газа, заключенного между Поставщиком и Потребителем.

**ПОДПИСИ СТОРОН:**

**«Утверждаю» «Согласовано»**

|  |  |
| --- | --- |
| **Поставщик:** | **Потребитель:** |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**  (подпись, ФИО) | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/**  (подпись, ФИО) |