# Муниципальный контракт на поставку газа № 12-6-16/05-0690/23

г. Махачкала 20 октября 2022 г.

**ООО «Газпром межрегионгаз Махачкала»**, именуемое в дальнейшем **«Поставщик»**, в лице Бейбулатова Абдулатипа Шамшудиновича, действующего на основании доверенности №193/22 от 29.04.2022 г. , с одной стороны, и

**Администрация МО СП "Сельсовет "Арсланбековский"" Ногайского района РД**, действующее от имени и в интересах муниципального образования Ногайский муниципальный район, именуемое в дальнейшем **«Покупатель»**, в лице главы сельской администрации Кулдиева Алибека Исмаиловича, действующего на основании Устава с другой стороны,

именуемые в дальнейшем - Стороны, в соответствии с п. 8 ч. 1 ст. 93 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд», заключили настоящий Государственный контракт (далее по тексту – Контракт/настоящий Контракт) о следующем:

## 1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Контракте принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Правилам учета газа, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2013 № 961, Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 05.02.1998 № 162 (далее – Правила поставки газа), «Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

1.2. Настоящий Контракт заключен на основании утверждаемых распорядителем средств местного бюджета лимитов бюджетных обязательств Покупателя – получателя бюджетных средств для оплаты оговоренного объема газа.

## 2. Предмет Контракта

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2023 по 31.12.2023г. газ, а Покупатель получать (выбирать) и оплачивать Поставщику стоимость потребления газа, которая складывается из:

стоимости газа по регулируемой оптовой цене;

стоимости услуг по транспортировке газа*;

стоимости снабженческо-сбытовых услуг*;

специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, предназначенной для финансирования программ газификации**;

* Стоимость снабженческо-сбытовых услуг и услуг по транспортировке газа рассчитывается на основании размера платы за эти услуги, утвержденной для Поставщика и Газораспределительной организации (ГРО) в соответствии с действующим законодательством РФ.

** Специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, предназначенная для финансирования программ газификации включается в цену на газ в том случае, если такая надбавка установлена соответствующими территориальными органами исполнительной власти, уполномоченными осуществлять правовое регулирование цен и тарифов на товары(услуги).

**Согласованный объем поставляемого в 2023 году газа с разбивкой по кварталам составляет:**

1).

тыс. куб.м.

| Места передачи газа/Точки подключения | 2023 год | 1 квартал | | | 2 квартал | | | 3 квартал | | | 4 квартал | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
| Администрация МО СП "Сельсовет "Арсланбековский"" Ногайского района РД (ГРС Терекли-Мектеб) | 10,5 | 2,2 | 1,3 | 1,4 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1,2 | 2,4 |

| | 2023 год | 1 квартал | | | 2 квартал | | | 3 квартал | | | 4 квартал | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 4,900 | | | 1,000 | | | | | | 4,600 | | |
| | | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
| Итого | 10,500 | 2,200 | 1,300 | 1,400 | 1,000 | | | | | | 1,000 | 1,200 | 2,400 |

Покупатель обязан представить Поставщику утверждённый лимит бюджетных обязательств на 2023 год по коду экономической классификации бюджетных расходов - подстатья 223 «Коммунальные услуги» (оплата потребления газа).

**Стоимость потребления газа составляет:**

2).

в рублях с НДС

| 023 год | 1 квартал | | | 2 квартал | | | 3 квартал | | | 4 квартал | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 35 371,67 | | | 7 218,71 | | | | | | 33 206,06 | | |
| 796,43 | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |

| | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7 | 25.05.16 | 0.164.52 | 30.106.14 | 7.193.1 | | | | | | 7.193.1 | 4.062.45 | 12.553.90 |

Примечание: Объемы газа подлежат корректировке в пределах объёмов газа установленных в соглашении об обеспечении финансирования по поставке газа для государственных (муниципальных) нужд (заключённом между муниципальным заказчиком и поставщиком газа) и лимитов бюджетных обязательств, по коду бюджетной классификации подстатья 223 «Коммунальные услуги» (оплата потребления газа) в соответствии с нормативно-правовыми актами органов местного самоуправления об утверждении бюджета на соответствующий год. При изменении цены на газ, размера платы за снабженческо-сбытовые услуги и тарифов на услуги по его транспортировке решением Федеральной антимонопольной службы, объёмы газа подлежат корректировке в пределах установленных Покупателю лимитов бюджетных обязательств по коду бюджетной классификации подстатья 223 «Коммунальные услуги» (оплата потребления газа).

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

2.2. При получении Покупателем уведомления о лимитах бюджетных обязательств местного бюджета на 2023 год, утверждаемых уполномоченными органами местного самоуправления, о чем Покупатель уведомляет Поставщика. Покупателю будет произведена корректировка поставки необходимого объема газа в соответствии с дополнительным соглашением в пределах выделенных бюджетом средств. Потребление газа свыше согласованных объемов при отсутствии дополнительных соглашений не допускается.

2.3. Договорный суточный объем газа рассчитывается путем деления месячного договорного объема газа, указанного в п.2.1 настоящего Контракта (Таблица № 1) по каждой точке подключения на количество дней в соответствующем месяце поставки газа.

Суточный объем газа не должен превышать объем, рассчитанный с учетом максимальной нагрузки (часовой расход газа) газоиспользующего оборудования, а также максимального часового расхода газа (мощности) отдельно по каждой точке подключения, размер которых определены техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе.

2.4. Точками подключения, указанными в Таблице № 1 п. 2.1. Контракта является граница раздела газораспределительных сетей газораспределительной организации (далее по тексту - «ГРО») с сетями (газопроводами) Покупателя.

Классификация точек подключения Покупателя по группам конечных потребителей производится в соответствии с приказами ФСТ России от 15.12.2009 г. № 411-э/7 «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» и от 15.12.2009 г. № 412-э/8 «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа»

Покупателю разрешается осуществлять отбор газа в соответствии с условиями Контракта на следующих объектах газопотребления:

Таблица № 2

| Точки подключения | Кадастровый номер | Координаты (долгота/широта) |
|---|---|---|
| Администрация МО СП "Сельсовет "Арсланбековский"" Ногайского района РД | | |

2.5. Право собственности у Покупателя газа на выбранный по настоящему Контракту объем газа, возникает в момент его передачи в местах, указанных в п. 2.4. настоящего Контракта.

2.6. Договор транспортировки газа с ГРО от границы газотранспортной системы (далее по тексту – ГТС) с распределительными сетями ГРО до места передачи газа, указанного в п. 2.4. Контракта заключает Поставщик.

2.7. По Контракту месяцем поставки газа, периодом поставки газа, отчетным и платежным периодами является календарный месяц.

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

2.8. Изменение месячных объемов газа, поставляемых по настоящему Контракту, оформляется Дополнительными соглашениями к настоящему Контракту, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Контрактом и/или законодательством РФ. Заявка на изменение объемов может быть представлена Покупателем не более 1 раза в месяц не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа:

- на уменьшение объемов;
- на увеличение объемов;
- на перераспределение договорных месячных объемов поставки газа на отдельные объекты Покупателя, указанные в п. 2.1. настоящего Контракта. Увеличение или уменьшение объемов поставки на отдельные объекты Покупателя производятся за счет уменьшения или увеличения соответственно, объемов поставки на другие объекты Покупателя, указанные в п. 2.1. Контракта.

Поставка Покупателю дополнительного объема газа, сверх объема, зафиксированного в п. 2.1. настоящего Контракта и финансируемого из внебюджетных источников, осуществляется по отдельному контракту поставки газа, заключаемому между Сторонами. При этом оптовая цена на дополнительно выделенные объемы газа будет определяться в соответствии с пунктами 15.1-15.3 «Основных положений формирования и государственного

регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021. Дополнительные объемы газа могут быть выделены на основании заявки Покупателя, предоставленной Поставщику не позднее 15 числа месяца, предшествующего дополнительной поставке.

Перераспределение и увеличение объемов возможно при отсутствии задолженности за поставляемый газ и при наличии совокупности следующих условий:

а) ресурсов газа у Поставщика;

б) технологических возможностей системы газоснабжения;

в) наличие у Поставщика всех надлежащим образом оформленных документов: действующего Договора, дополнительных соглашений о выборке газа, актов приемки-передачи газа и универсальных передаточных документов (УПД), а также актов сверки расчетов;

г) отсутствие у Покупателя задолженности по денежным обязательствам, установленным в договорах, предусматривающих газоснабжение Покупателя;

д) обеспечение Покупателем до последнего дня месяца, предшествующего месяцу, на который запрашиваются дополнительные объемы газа (включительно), исполнения в полном объеме денежных обязательств перед Поставщиком на указанную дату в соответствии с Договором;

е) соблюдение порядка и сроков оплаты, установленных п. 5.7. настоящего Контракта.

При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает номер и дату действующего Договора.

Заявка на изменение месячных объемов предоставляется Покупателем с указанием каждой конкретной точки подключения, по которой корректируется месячный объем.

Поставка дополнительных объемов осуществляется при выполнении Покупателем следующих условий:

- отсутствие задолженности за поставленный газ, за снабженческо-сбытовые услуги, за услуги по транспортировке газа;
- соблюдение порядка и сроков оплаты, установленных п. 5.7 настоящего Контракта;
- наличие у Поставщика всех надлежаще оформленных актов приёма - передачи газа с приложениями, актов сверки расчетов с приложениями.

2.9. В случае увеличения лимита бюджетного финансирования Стороны обязуются заключить контракт поставки газа, в котором, исходя из договорной цены газа, определенной в порядке, установленном пунктами 15.1.-15.3. «Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021, определить объем дополнительно поставляемого газа.

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

2.10. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного, фактические объемы его поставки Стороны отражают отдельной строкой в актах поданного-принятого газа.

**3. Режим и порядок поставки газа**

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки по каждой точке подключения, указанной в Таблице № 1 п. 2.1. Контракта, газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80 %) от соответствующего суточного договорного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110 %) от соответствующего суточного договорного объема.

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

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

Невыбранные объемы газа в последующие периоды поставке не подлежат.

3.2. Изменение месячного договорного объема поставки газа на будущий период в течение срока действия настоящего Контракта производится по соглашению Сторон.

3.3. В случае если по прогнозам Покупателя газопотребление в месяце, следующем за текущим, будет меньше, чем установлено Контрактом, Покупатель обязан до 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа представить Поставщику заявку на уменьшение договорных месячных объемов поставки газа. Поставщик в течении 3 (трех) рабочих дней рассматривает эту заявку и Стороны оформляют дополнительное соглашение к Контракту.

3.4. По соглашению Сторон договорные месячные объемы поставки газа по каждой точке подключения, указанной в п. 2.1. настоящего Контракта, могут быть увеличены или уменьшены за счет уменьшения или увеличения, соответственно, объемов поставки на другие точки подключения Покупателя, указанные в п. 2.1. Контракта. Указанные в настоящем пункте Контракта изменения производятся на основании заявок Покупателя, представленных Поставщику не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа.

3.5. Покупатель, допустив перерасход газа, обязан оплатить Поставщику оптовую стоимость объема газа,

отобранного им сверх максимального суточного договорного объема, установленного Контрактом и стоимость услуг по его транспортировке за каждые сутки, в которых произошел перерасход, с применением повышающих коэффициентов:

в период с 15 апреля по 15 сентября – 1,1 ;

в период с 16 сентября по 14 апреля – 1,5

В случае внесения изменений в п. 17 Правил поставки газа в части изменения размера повышающих коэффициентов за перерасход газа, определенных п. 3.5 Контракта, в период действия настоящего Контракта не требует внесения изменений в Контракт, а изменение коэффициенты вводятся в действие со дня их установления в порядке, установленном действующим законодательством РФ.

3.6. При перерасходе газа свыше максимального суточного объема Покупателем Поставщик вправе производить принудительное ограничение поставки по объему потребления, обеспечивающего по итогам месяца соответствие поставки газа месячным договорным объемам, по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации. При этом, ограничение поставок газа производится Поставщиком в соответствии с требованиями, установленными «Порядком ограничения подачи (поставки) и отбора газа», утвержденным Правительством РФ от 25.11.2016 №1245 и Указом Президента РФ №1173 от 23.11.1995г. «О мерах по осуществлению устойчивого функционирования объектов, обеспечивающих безопасность государства».

3.7. Сторонами заблаговременно согласовывается проведение планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа.

Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки/отбора газа одна из Сторон направляет другой Стороне в следующие сроки:

- в случае планово-предупредительных работ – за 30 дней до их начала;
- в случае внеплановых работ – за 3 дня до их начала;
- в случае аварийных работ – немедленно.

Доказательством уведомления Покупателя о проведении аварийных работ является наличие записи об уведомлении в журналах диспетчерской службы Поставщика.

В случае проведения планово-предупредительных, внеплановых и аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, сокращаются договорные объемы поставки на соответствующий период и в соответствующих объемах, без составления дополнительного соглашения к Договору.

3.8. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставки газа Покупателю в случае неоднократного нарушения сроков оплаты за поставляемый газ.

Под нарушением сроков оплаты Стороны понимают полное или частичное отсутствие оплаты за газ в сроки, указанные в п. 5.7. настоящего Контракта.

При этом, прекращение (ограничение) поставок газа производится Поставщиком в соответствии с требованиями, установленными «Порядком ограничения подачи (поставки) и отбора газа», утвержденным Правительством РФ от 25.11.2016 №1245 и Указом Президента РФ №1173 от 23.11.1995г. «О мерах по осуществлению устойчивого функционирования объектов, обеспечивающих безопасность государства».

Поставщик направляет Покупателю предупреждение с указанием срока погашения задолженности и даты введения санкции по ограничению/прекращению подачи газа в случае задержки платежей сверх установленного в предупреждении срока.

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.

Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика Покупателем самостоятельно, а в противном случае – принудительно ГРО и/или Трансгазом, с возмещением расходов, связанных с принудительным ограничением или прекращением поставки газа, а также ее возобновлением за счет Покупателя. Возмещение Покупателем расходов, связанных с принудительным ограничением или прекращением поставки газа, а также ее возобновлением, производится до возобновления поставки газа. Поставка газа возобновляется при условии полного погашения задолженности и выполнении всех условий настоящего Контракта, касающихся расчетов, а также иных законных требований Поставщика. После возобновления подачи газа Поставщик не обязан поставлять Покупателю недопоставленный в результате введения или прекращения подачи объем газа.

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

3.9. Оперативные распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром» о режиме поставке, транспортировке и отборе газа являются обязательными для выполнения Сторонами. Введение ограничения (прекращения) поставки газа, в том числе по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром», влечет изменение объема поставки или выборки газа Покупателем, суточный договорный и месячный договорный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину.

3.10. Покупатель, который имеет непрерывное и цикличное производство обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных видов топлива, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные сетевому газу. При этом Покупатель представляет Поставщику (на электронный адрес ОДС - f0051000@dagrgk.ru) информацию о наличии резервного топлива ежемесячно в период с января по апрель и с октября по декабрь.

В случае необеспечения Покупателем готовности к работе на резервных видах топлива, все возможные убытки, связанные с ограничением (прекращения) поставки газа Поставщиком относятся на счет Покупателя, и не подлежат возмещению в регрессном порядке.

3.11. ЦПДД ПАО «Газпром» вводит в действие утвержденные в Администрации субъекта РФ графики (График №1 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и График №2 - «График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения»).

Указанные графики доводятся до Покупателя и ГРО Поставщиком.

В период действия Графиков № 1 и № 2 Покупатель обязан отбирать газ равномерно по суткам в соответствии с нормами установленными Графиками.

3.12. При невыполнении Покупателем Графиков № 1 и № 2 Поставщик либо ГРО и/или Транзитер (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа до установленных в указанных в п. 3.10. настоящего Контракта графиках суточных норм, или отключает Покупателя в соответствии со сроками, указанными в уведомлении, направляемом Поставщиком Покупателю в соответствии с законодательством.

3.13. По представлению органов контроля за безопасностью использования газа в качестве топлива поставка газа немедленно прекращается без предварительного предупреждения в случаях неудовлетворительного состояния газоиспользующих установок Покупателя, создающих аварийную ситуацию и угрозу для жизни обслуживающего персонала и населения.

3.14. В случае аварии или инцидента[1] на опасном производственном объекте, а также в случае обнаружения вновь открывшихся обстоятельств, влияющих на промышленную безопасность в соответствии с требованиями ст. 9 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (№ 116-ФЗ от 21.07.1997г.), поставка газа незамедлительно прекращается без предварительного предупреждения газораспределительной (газотранспортной) организацией самостоятельно или по решению суда.

3.15. Поставщик в целях ликвидации возможности самовольного подключения к системе газораспределения без разрешения Поставщика, вправе установить на подводящем газопроводе заглушку либо вырезать часть трубопровода. После устранения обстоятельств, явившихся основанием для отключения Покупателя, восстановление трубопроводов производится за счет Покупателя.

3.16. Покупатель проводит отключение-подключение оборудования от газоснабжения на летний/зимний периоды, после ремонта и первичный пуск газа в присутствии уполномоченных лиц Поставщика и ГРО, которые составляют соответствующий акт с обязательным указанием в нем вида проведенных работ по отключению/подключению, перечня газоиспользующего оборудования, показания узла учета газа и номеров установленных пломб. Газопотребляющее оборудование при выводе из эксплуатации на срок более трех суток для проведения ремонтных работ или при переводе его в режим резерва, должно отключаться с установкой заглушек на газопроводах и быть опломбировано представителем Поставщика.

3.17. По окончании отопительного сезона Поставщик имеет право произвести пломбирование неработающих газоиспользующих установок (оборудования) Покупателя, используемых для отопительных нужд с составлением акта. Пуск газа после сезонного отключения производится на основании оформленного пускового акта.

Подключение оборудования сезонного действия к отопительному сезону допускается только с письменного согласия Поставщика после соответствующего письменного обращения Покупателя при наличии в распоряжении Поставщика надлежащим образом оформленных экземпляров документов, которые перечислены в п. 2.8 Контракта.

В случае пуска газа на газопотребляющее оборудование сезонного действия без согласования с Поставщиком Поставщик оставляет за собой право, предупредив Покупателя за 1 сутки, приостановить поставку газа до устранения допущенных нарушений и (на период получения необходимых согласований и устранения нарушений) снимает с себя ответственность за обеспечение поставки газа Покупателю на условиях Контракта. Во всех случаях пуск газа на газоиспользующие установки Покупателя производится с согласия Поставщика при надлежащем выполнении Покупателем условий договоров с Поставщиком.

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

3.19. Проектная документация в части установленного газоиспользующего оборудования должна быть согласована Поставщиком. Покупатель обязан сообщать обо всех изменениях установленной мощности находящихся в его ведении топливоиспользующих установок.

3.20. Покупателю разрешается использовать газ на следующих газоиспользующих установках:

Таблица № 3

| № п/п | Точка подключения | Наименование газоизмерительного оборудования | Наименование газоиспользующей установки | Кол-во | Максимальная проектная мощность по расходу газа одной установки ($м^3$/час.) |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Администрация МО СП "Сельсовет "Арсланбековский"" Ногайского района РД | | УГОП-16-III | 1 | 1,88 |
| 2 | Администрация МО СП "Сельсовет "Арсланбековский"" Ногайского района РД | | Конорд 20в | 1 | 2,2 |
| 3 | Администрация МО СП "Сельсовет "Арсланбековский"" Ногайского района РД | ВК-G4T | | | |

В случае не предоставления Покупателем данных (предоставления недостоверных данных) для заполнения таблицы № 3 Поставщик вправе определить тип газоиспользующего оборудования и его мощность самостоятельно, по имеющимся у него данным.

[1] Инцидент - отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса.

4.3. Определение количества газа, поданного производится по средствам измерения узла учета газа, определенным проектной документацией, указанной в пункте 3.19 настоящего контракта, в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ 8.741-2019, ГОСТ Р 8.995-2020, ГОСТ 8.740-2011, ГОСТ 8.611-2013 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3-2015, с учетом ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) и ГОСТ 31320-2006 (ИСО 10715:1997) и иными нормативными документами, вступившими в силу, в течение действия настоящего Контракта.

Измерение расхода и объема потребляемого газа должно производиться только в строгом соответствии с методиками выполнения измерений, аттестованными в установленном порядке.

4.4. За единицу объема принимается 1 куб.м. газа при стандартных условиях: температура 20°С (293,15°К), давление 101,325 кПа (760 мм рт.ст.), влажность 0% в соответствии с ГОСТ 2939-63 Газы. Условия для определения объемов».

4.5. Период времени, в течение которого расход газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок Покупателя в соответствии с п. 4.1 настоящего Контракта, исходя из 24 часов их работы в сутки, начинается:

- в случае отсутствия у Покупателя узла учета газа – с момента начала работы неопломбированных газопотребляющих установок, а при невозможности определения времени начала работы оборудования, с момента предыдущей проверки;
- в случае несоответствия узла учета газа Покупателя действующим нормативным документам (ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ 8.740-2011, ГОСТ 8.741-2019, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ Р 8.995-2020) – с момента обнаружения несоответствия Поставщиком газа;
- в случае неисправности любого из средств измерения, входящего в состав узла учета газа, отсутствия или нарушения пломб Поставщика – с момента неисправности средства измерения, а при невозможности определения времени неисправности – с даты начала текущего расчетного периода;
- в случае не допуска представителей Поставщика к проверке газопотребляющего оборудования и узла учета, отсутствия регистрационной отметки Поставщика на диаграммах – с даты начала текущего расчетного периода;
- при не предоставлении Покупателем данных о ежесуточном расходе газа (показания счетчиков, диаграмм и распечаток по расходу и т.д.) Поставщику на бумажном носителе (заверенные подписью и печатью Покупателя) за текущий период о количестве поданного газа при закрытии объёмов месяца – с даты начала текущего расчетного периода.

При необходимости передачи информации с УИРГ должны быть дополнительно предусмотрены средства и каналы передачи данных (п.9.1.1 ГОСТ Р 8.995-2020).

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

4.6. Учет газа должен осуществляться по единому расчетному узлу учета. Как исключение, по согласованию с Поставщиком, допускается осуществление учета расхода газа по нескольким расчетным узлам учета, в случае значительной удаленности газоиспользующих установок потребителей газа друг от друга.

На каждом узле учета с помощью средств измерений должны определяться:

- время работы узла учета;
- расход и количество газа в рабочих и нормальных условиях;
- среднечасовая и среднесуточная температура газа;
- среднечасовое и среднесуточное давление газа.

В случае отсутствия регистрирующих устройств средств измерений времени работы и температуры газа, в составе узла учета газа Покупателя, корректирующий коэффициент может быть принят как постоянная величина, путем заключения дополнительного соглашения к настоящему Контракту.

4.7. При отсутствии или неисправности у Покупателя средств измерения и регистрации барометрического давления на узле учета газа, принимается при расчетах величина барометрического давления как условно-постоянный параметр, равный 760 мм ртутного столба.

4.8. При наличии перед узлом учета ГРП (ШРП, ГРУ и т.д.), подводящего газопровода, находящегося на балансе Покупателя, дополнительно к потреблённому объёму газа прибавляется объем потерь газа, рассчитанный согласно РД 153-39-4 079-01 «Методика определения расходов газа на технологические нужды предприятий газового хозяйства и потерь в системах распределения газа», утвержденной приказом Минэнерго РФ № 231 от 01.08.2001г.

4.9. Покупатель не имеет права без официального разрешения Поставщика вводить в эксплуатацию дополнительное газоиспользующее оборудование, в том числе и бытовые приборы, не предусмотренные проектом. В случае выявления факта самовольного подключения дополнительного и/или не предусмотренного проектом газоснабжения газоиспользующего оборудования, Поставщик незамедлительно уведомляет об этом газораспределительную организацию и орган государственного энергетического надзора, для отключения такого оборудования.

Поставка газа осуществляется только на оборудование, указанное в пункте 3.20 по точкам подключения. Любые изменения, вносимые в состав газопотребляющего оборудования, в том числе и бытовые приборы и/или в состав узла учета газа производятся только на основании проекта (внесения изменения в проект) и последующего согласования (пересогласования) с Поставщиком газа.

4.10. Ответственность за надлежащее техническое состояние, своевременную поверку средств измерений, входящих в состав узла учета газа, за достоверность результатов измерений и расчетов несет владелец узла учета газа.

Покупатель не менее, чем за 2 месяца до истечения срока поверки средств измерений обязан письменно обратиться к Поставщику газа для согласования вызова специалиста, осуществляющего мероприятия по демонтажу/монтажу и дальнейшей приемки узла учета газа в эксплуатацию.

Узел учета считается принятым в эксплуатацию после оформления акта приемки узла учета газа в эксплуатацию, с соответствующим заключением. Владелец узла учета газа обязан представлять другой стороне проектную документацию, копии паспортов, оригиналы свидетельств о поверке на средства измерений узла учета газа, паспорта с разрешающей документацией «Ростехнадзора» на газопотребляющее оборудование. Владельцы турбинных, ротационных, вихревых и ультразвуковых расходомеров и счетчиков газа, узлов учета газа на базе сужающего устройства также обязаны представлять Поставщику Акт проверки состояния и применения средств измерений и соблюдения требований ГОСТ (методики

Покупатель обязан в течение трех рабочих дней после окончания работ по установке (демонтажу) газоиспользующего оборудования, изменения схемы подключения, изменения состава газоиспользующего оборудования вместе со сведения Поставщика документальные данные о наименовании, количестве, мощности по газу и др. сведения об установленных (демонтированных) установках, в том числе и случае отсутствия на объектах газопотребления Покупателя такого оборудования при заключении контракта или прекращения прав владения (пользования) этим оборудованием.

При обнаружении на объекте газопотребления Покупателя установленного газоиспользующего оборудования, не соответствующего данным таблицы № 3 (указаны неверные сведения, произведена замена оборудования и т.д.), дополнительных врезок, не предусмотренных проектом, Поставщик вправе прекратить подачу газа до устранения нарушений. Со дня предыдущей проверки до момента отключения Поставщик имеет право производить расчёт объёмов потребленного Покупателем газа по мощности фактически установленного газоиспользующего оборудования.

4.21. Поставщик не несет имущественную ответственность за ущерб, причиненный в результате ограничения или полного прекращения поставки газа Покупателю (обеспечение бесперебойного газоснабжения Покупателя) в следующих случаях:

1) самовольного включения Покупателем газового оборудования, не сданного в эксплуатацию (не согласованного для включения в Контракт), а также врезок в газопроводы Покупателя, не предусмотренных согласованным проектным решением;

2) наличия форс-мажорных обстоятельств в течение времени их действия;

3) аварии на магистральных газопроводах и газораспределительных (газотранспортных) сетях;

4) ремонте газораспределительной (газотранспортной) сети;

5) изменения режимов газоснабжения по распоряжению ЦДД ПАО «Газпром»;

6) неоднократного нарушения сроков оплаты за поставляемый газ.

## 4. Учет газа

4.1. Стороной, ведущей учёт газа, является Поставщик.

Количество поставляемого газа (объем) определяется по узлу учета газа[2] Поставщика, установленного у Покупателя.

Каждый УУГ должен быть оснащен средствами дистанционной передачи фактических данных расхода газа. При неисправности или отсутствии узлов учета газа Поставщика, а также при несоответствии их требованиям действующих нормативных документов объем газа определяется по узлу учета газа Покупателя. Узел учета газа должен быть принят Сторонами в коммерческую эксплуатацию в установленном порядке. Узел учета газа, а также составляющие его средства измерения должны быть исправны, поверены и обеспечивать учет количество газа и регистрацию его параметров.

Значения условно-постоянных величин, введенных в корректоры (вычислители) Покупателя, должны быть согласованы с Поставщиком и ГРО.

В случае отсутствия у Покупателя регистрирующих средств измерений параметров газа (температура, давление…), влияющих на определение его количества, значения таких параметров принимаются по данным Поставщика и ГРО с последующим применением поправочного коэффициента к показаниям счетчика для приведения объема газа к стандартным (нормальным) условиям.

При отсутствии либо неисправности узла учета газа, по которому производится определение количества газа, а также отсутствии действующего поверительного клейма на средствах измерения, входящих в состав измерительного комплекса узла учета газа, отсутствии или нарушении пломб, установленных Поставщиком на средствах измерения и технических устройствах узлов учета газа, в том числе на задвижках байпасной линии[3], на вводных задвижках, несоответствии узла учета газа требованиям действующих нормативно-технических документов, непредставлении Покупателем данных о расходе газа (показания счетчиков, диаграмм и распечаток по расходу и т.д.), а также при не допуске[4] представителей Поставщика к газопотребляющему оборудованию и к узлу учёта газа, количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности средств измерения, или иным методом, предусмотренным договором. **В случае наличия неповеренного средства измерения узла учета газа количество поставляемого газа определяется с применением коэффициента 1,1 к показаниям узла учета газа.**

Под неисправностью узла учета газа, Стороны понимают такое состояние, при котором средства измерения и технические устройства, входящие в состав узла учета, не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма.

Покупатель обеспечивает сохранность установленных на узле учета газа пломб поверителя и Поставщика.

4.2. При непрерывном процессе производства допускается устанавливать на байпасе два отключающих устройства, с установкой средства измерения давления и продувочного газопровода (свечи) между ними, для проверки герметичности байпаса.

Запорная арматура на обводном газопроводе (байпасе) узла учета газа должна находиться в закрытом состоянии с обязательной установкой заглушки. На запорной арматуре с заглушкой устанавливается пломба Поставщика и оформляется двухсторонний акт на опломбирование, где представитель Покупателя расписывается об ответственности за сохранность установленной пломбы.

Все отключающие устройства на импульсных линиях к средствам измерения должны быть опломбированы представителем Поставщика или ГРО в рабочем состоянии.

---

[2] Узел учета газа – комплект средств измерений и технических устройств, обеспечивающих учет количества газа, а также контроль и регистрацию его параметров.

[3] Байпасная линия – обводной трубопровод, применяемый для транспортировки газа в обход узла учета газа, который устанавливается только на узлах с одним измерительным трубопроводом, где недопустимо прерывание подачи газа в виду технологических процессов производства.

[4] Не допуск – недопущение представителей Поставщика к месту установки узла учета газа и газоиспользующего оборудования в течение 30 минут с момента прибытия представителей Поставщика на объект газопотребления.

сверений, выданной юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем, аккредитованными на право аттестации методик (методов) измерений.

После представителя Поставщика, для приемки узла учета газа в эксплуатацию, в том числе после ремонта и/или поверки осуществляется по письменной заявке Покупателя не ранее рабочих дней, предшествующих дню проведения работ.

4.11. Покупатель обязан в любое время предоставлять представителям Поставщика возможность проверки правильности работы средств измерения расхода и количества газа, наличия необходимой документации, осмотр газопотребляющего оборудования и эксплуатации его и обеспечить при этом присутствие уполномоченных ответственных лиц Покупателя. По итогам проверки представители Сторон составляют акт проверки. Акт составляется в 2-х экземплярах и подписывается представителями Поставщика. Представитель Покупателя вправе изложить в акте особое мнение, являющееся результатом проверки, или приобщить к акту свои возражения в письменной форме, о чем делается запись в акте проверки. Второй экземпляр акта проверки вручается представителю Покупателя, а в случае его отказа принять акт - направляется по почте с уведомлением о вручении и описью вложения.

Отказ представителя Покупателя от подписания акта проверки (односторонний акт) и последующего его получения, не влечет отказ Поставщика от произведения начислений объемов газа исходя из мощности газоиспользующего оборудования, согласно п. 4.4 настоящего Контракта и нормам действующего законодательства, и является безусловным основанием для начисления объемов газа исходя из мощности газоиспользующего оборудования.

Результаты проверки регистрируются в «Журнале регистрации проверок узла учета газа» Покупателя (Приложение № 4), находящемся на месте эксплуатации узла учета газа, прошитом, пронумерованном и скрепленном печатью Поставщика. Потребитель обеспечивает сохранность указанного журнала и его представление при прибытии представителей Поставщика, для проведения проверки.

При проведении проверки узла учета газа, Поставщик вправе провести проверку работоспособности средств измерений из состава узла учета газа Покупателя с применением эталонных средств измерений. В период устранения неисправности средств измерений узла учета, определение объема поставляемого газа осуществляется в соответствии с п. 4.1. настоящего Контракта. В случае несогласия одной из Сторон по оценке состояния средства измерения, указанное средство измерения комиссионно изымается из эксплуатации, для чего упаковывается, пломбируется и передаётся владельцу с целью дальнейшего направления на метрологическую экспертизу, о чем составляется акт.

Расходы по проведению экспертизы, несёт Сторона, признанная неправой.

4.12. Пределы измерений узла учета газа определяются в соответствии с действующими стандартами и нормативными документами, причем нижняя (минимальная) граница измерения определяется исходя из предельной допустимой относительной погрешности измерения расхода (количества) газа не более 2,5% (двух с половиной процентов). Проверка соответствия диапазона измерений ротационных и турбинных счетчиков газа, а также определение объема газа в случае измерения расхода ниже нижней границы диапазона измерения производится в соответствии с «Методикой контроля диапазона измерений расхода ротационных и турбинных счетчиков газа», утвержденной ФГУП «ВНИИР» от 28.02.2012г.

Диапазон рабочей шкалы расходомера определяется расчетом погрешности измерений.

Использование показаний узла учета газа вне их пределов измерений, т.е. ниже нижней (минимальной) и выше верхней (максимальной) границ измерения, для определения объемов потребленного газа не допускается.

При расходе газа через узел учета газа ниже нижней (минимальной) границы средства измерения, объем потребленного Покупателем газа принимается соответствующим нижней границе данного средства измерения с приведением к стандартным условиям.

4.13. При измерении расхода газа только счетчиком газа любого типа (далее – «СГ») объем (количество) газа, поставляемого Покупателю, определяется следующим образом:

а) расход газа определяется по установленной технической документацией нижней границе измерений СГ приведенной к стандартным условиям, но не более максимальной проектной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования, в случае, когда расчетное часовое значение расхода газа, полученное, как отношения расхода газа по показаниям СГ ко времени, в течение которого поставлялся газ, меньше нижней границы измерения СГ.

б) расход газа определяется по установленной технической документацией мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования в случае, когда расчетное часовое значение расхода газа, полученное, как отношения расхода газа по показаниям СГ ко времени, в течение которого поставлялся газ, превышает верхнюю границу измерения СГ.

в) при применении СГ, в том числе счетчиков мембранного (диафрагменного) типа, коэффициент приведения к стандартным условиям определяется по ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ Р 8.741-2019, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ Р 8.995-2020 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.3-2015; в случае принятия нормативных документов, взамен указанных в настоящем абзаце, Стороны руководствуются требованиями новых нормативных документов.

4.14. При измерении расхода газа посредством УУГ, состав которого входит автоматизированный вычислитель расхода газа любого типа (далее корректор), Покупатель должен:

а) оформить протокол согласования договорных параметров, в котором должны быть указаны условно – постоянные величины и договорные значения необходимых параметров для правильной работы корректора и идентификации нештатных ситуаций. Изменение параметров настроечной базы должно производиться только по согласованию Сторон.

Изменение протокола производится в связи с изменением условно – постоянных величин и договорных значений настроечной базы корректора, в том числе при оформлении нового расчёта на УУГ, путем оформления нового Протокола лицами, ответственными за учёт газа каждой из Сторон. При этом «старый» протокол теряет свою силу.

г) предоставлять Поставщику архивные данные, полученные с корректора на бумажном носителе за подписью ответственного лица, в сроки, установленные п. 4.15 Контракта, если иной способ передачи информации не согласован сторонами.

Архивные данные должны содержать следующие сведения: часовой расход объема газопотребления, суточный и/или месячный расход объема газопотребления, вмешательств в настроечную базу корректора, аварийных ситуациях.

Ответственность за соответствие настроечной базы корректора протоколу согласования договорных параметров лежит на владельце УУГ, где установлен корректор. При обнаружении параметра, не соответствующего протоколу, объёмы, рассчитанные корректором, в отчёт не принимаются, а расчёт объёма потреблённого газа производится другими методами, не противоречащими действующим стандартам и правилам, а также условиям Контракта. Время работы корректора на изменённом параметре может быть определено по нештатным ситуациям, регистрируемым корректором. Если время

изменения параметров установить невозможно, нештатная ситуация не идентифицируется, началом отсчёта будет являться время последней проверки.

Для предотвращения несанкционированного доступа к настроечной базе представителем Поставщика производится пломбирование монтажного отсека корректора, установка секретного кода или другие операции, предусмотренные конструкцией корректора для этих целей. Представитель Поставщика вправе самостоятельно определять места пломбирования и пломбировать СИ и оборудование УУГ в целях исключения несанкционированного вмешательства в его работу.

В случае использования на узле учёта газа Поставщика оборудования (контроллера и/или модема) для дистанционной передачи с корректора текущих и архивных данных об измеряемых параметрах газа, а также нештатных ситуациях, не зависимо от балансовой принадлежности этого оборудования, и получения этих данных диспетчерским пунктом Поставщика, Поставщик вправе принимать к отчёту данные корректора, переданные контроллером или модемом.

В случае использования Покупателем в составе УУГ собственных систем дистанционной передачи информации о параметрах газа и нештатных ситуациях, Покупатель несет ответственность за бесперебойную передачу данной информации со своего УУГ на информационно-измерительную систему Поставщика.

Поставщик имеет право устанавливать за счёт собственных средств устройства дистанционной передачи информации с корректора УУГ Покупателя. В случае установки таких устройств Покупатель обязан обеспечить их сохранность и заключить договор ответственного хранения.

4.15. При неисправности средств дистанционной передачи данных на УУГ, Покупатель должен предоставить архивные данные Поставщику на бумажном носителе или в электронном виде.

4.16. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения» во взаимосвязи с:

- ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) «Газ природный. Вычисление теплоты сгорания, плотности, относительной плотности и числа Воббе на основе компонентного состава»;
- ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997) «Газ природный. Руководство по отбору проб»;
- комплексом стандартов ГОСТ 31371.1-2008 (ИСО 6974.1:2000) – ГОСТ 31371.6-2008 (ИСО 6974.6:2002) и ГОСТ 31371.7-2008 «Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности».

4.16.1. Паспорт качества газа оформляется Трансгазом один раз в месяц на основании анализов, проведенных в лабораториях Трансгаза, аккредитованных или прошедших оценку состояния измерений, в соответствии с действующим законодательством РФ.

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

4.16.2. В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определения компонентного состава и физико-химических показателей газа в порядке, указанном в п. 4.12.1. Контракта, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

Примечание: одорирование газа осуществляется Трансгазом, контроль интенсивности запаха газа – ГРО.

4.17. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик контрольно-измерительных приборов действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема м.куб.) 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 не разрешения спорной ситуации Сторона, не согласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства потехническому регулированию и метрологии или в его головные институты: в области расходометрии - ВНИИР г.Казань, в области определения физико-химических показателей - ВНИИМ г.Санкт-Петербург для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество газа считается в соответствии с п. 4.1., 4.3. настоящего Контракта, а качество - в соответствии с п. 4.13. Контракта.

Расходы по проведению экспертизы, несёт Сторона, признанная неправой.

4.18. Покупатель представляет Поставщику ежесуточные и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа и режимах работы или остановки газоиспользующих агрегатов (оборудования) до 11 часов московского времени в диспетчерскую службу доступными видами связи по № тел.8(8722)68-17-52, № факса 8(8722)68-53-55, e-mailf0051000@dagrgk.ru.

Стороны договорились временем закрытия суточных балансов (потребленного количества газа за сутки) считать 10-00 суток, следующих за сутками поставки, а месячных балансов - 10 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское).

Также, Стороны договорились, что Покупатель не позднее **11 часов первого рабочего дня месяца**, следующего за месяцем поставки (время московское), передаёт конечные месячные показания приборов учёта газа в группу режимов газоснабжения территориального участка (абонентского пункта) Поставщика доступными видами связи по приведенным выше номерам телефонов, e-mail или нарочно.

При измерении расхода газа посредством автоматизированного вычислителя любого типа (далее - корректор) Покупатель предоставляет Поставщику архивные данные об измеренных параметрах газа, а также нештатных ситуациях, полученных с корректора за текущий отчетный период. Данные предоставляются не позднее 11 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское) в группу режимов газоснабжения территориального участка (абонентского пункта) Поставщика доступными видами связи по приведенным выше номерам телефонов, e-mail или нарочно.

4.19. Объёмы газа, выбранные/поставленные за месяц, отражаются в актах поданного-принятого газа по каждой точке подключения, которые подписываются Сторонами на территориальных участках (абонентских пунктах) Поставщика, в которых также отражаются ежесуточные сведения (Приложение № 1).

По требованию Покупателя к месячному акту поданного-принятого газа за отчетный период Поставщик предоставляет Покупателю месячный паспорт качества газа.

Месячный акт поданного-принятого газа является основанием для формирования универсального передаточного документа (УПД) и дальнейшего проведения окончательных расчетов с Поставщиком за поставленный газ, оказанные снабженческо-сбытовые услуги и услуги по транспортировке газа в расчетном периоде.

4.20. При наличии у Покупателя двух и более точек подключения, указанных в п. 2.1. настоящего Контракта, на основании месячных актов поданного-принятого газа по каждой точке подключения Покупателя, составляется сводный акт поданного-принятого газа, с отражением суммарного объема газа, потребленного Покупателем (Приложение № 2).

Средневзвешенная фактическая объемная теплота сгорания, указанная в сводном акте поданного-принятого газа, приводится справочно и в расчетах не используется. К сводному акту поданного-принятого газа Стороны оформляют приложение по согласованной форме, в котором отражают ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого газа (Приложение № 3).

4.21. Месячные акты поданного-принятого газа и сводный акт поданного-принятого газа оформляются до пятого числа месяца, следующего за отчётным и направляются Покупателю для подписания по электронной почте _____.

В случае не подписания и/или непредставления актов поданного-принятого газа Покупателем до 24-00 (время московское) пятого числа месяца, следующего за месяцем поставки газа или мотивированного отказа от их подписания, акты поданного-принятого газа считаются принятыми Покупателем на условиях, указанных в них. Оригиналы актов поданного-принятого газа направляются Покупателем в адрес Поставщика любыми доступными видами связи, на следующий день после направления их по электронной почте.)

Универсальные передаточные документы (УПД), сформированные Поставщиком на основании принятых Покупателем актов поданного-принятого газа, должны быть переданы Покупателю по электронной почте _____ не позднее следующего дня после выставления УПД (в соответствии с п.3ст. 168 НК РФ). Оригиналы УПД предоставляются Покупателю на территориальных участках (абонентских пунктах) Поставщика в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за отчетным. В случае не подписания и/или непредставления подписанных Покупателем УПД в срок, не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным, УПД считаются принятыми и подписанными Покупателем, а суммы за потребленный газ – подлежащими оплате в порядке и сроки, установленные настоящим Контрактом.

Покупатель обязуется обеспечить явку своего представителя на территориальный участок (абонентский пункт) Поставщика для своевременного получения актов поданного-принятого газа, универсальных передаточных документов (УПД), для подписания и произведения оплаты в сроки, определенные настоящим Контрактом.

4.22. Право подписи актов поданного-принятого газа, сводных актов поданного-принятого газа, приложений к сводным актам поданного-принятого газа, универсальных передаточных документов (УПД) имеют должностные лица Сторон, имеющие право действовать от имени юридического лица без доверенности, либо имеющие соответствующие полномочия на основании доверенности. Заверенная копия доверенности представляется Покупателем Поставщику в момент подписания документов, указанных в настоящем пункте Контракта.

4.23. Покупатель, у которого определение количества газа (объема) производится по узлу учета газа Поставщика, обязан:

- обеспечить сохранность оборудования Поставщика (узлы учета газа, аппаратура дистанционной передачи данных с узлов учета газа);
- обеспечить допуск на территорию предприятия представителей организации, осуществляющей сервисное сопровождение и техническое обслуживание узлов учета газа Поставщика;
- соблюдать требования руководств по эксплуатации на средства измерений, входящие в состав узла учета газа Поставщика.

Покупатель не имеет права без согласования с Поставщиком:

- открывать или закрывать задвижки на газопроводе перед или после счетчика газа на узле учета Поставщика;
- прерывать электропитание приборов, входящих в состав узла учета газа Поставщика;
- отключать аппаратуру дистанционной передачи данных Поставщика от узла учета газа Покупателя.

Повторный пуск измерительного комплекса учета газа Поставщика после сезонного отключения газоснабжения или отключения газа по другим причинам производится только в присутствии представителя Поставщика с обязательным оформлением соответствующего акта.

## 5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Контракту (без НДС) на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из регулируемых оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО (с учетом дополнительных налоговых платежей, возникающих в связи с введением специальной надбавки), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Кроме того, сверх цены на газ по Контракту к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

В случае принятия Правительством Российской Федерации нормативного акта, предусматривающего изменение принципов ценообразования на газ, Поставщик направляет Покупателю дополнительное соглашение (с уведомлением о вручении) с предложением о цене. В случае, если в течение 5 рабочих дней встречные предложения от Покупателя не поступили, цены на газ считаются согласованными и принимаются для расчетов за газ.

В случае наличия разногласий о цене на газ Покупатель оплачивает поставленный газ по цене Контракта, действовавшей до момента изменения принципов ценообразования, скорректированной на показатель роста средних параметров ежегодного изменения оптовых цен на газ, устанавливаемый Правительством Российской Федерации, за период с момента начала действия новых принципов ценообразования на газ и до достижения Сторонами соглашения о цене.

5.2. Покупатель осуществляет оплату поставленного газа за счет средств соответствующего бюджета.

5.3. При отсутствии увеличения бюджетных средств и потребления газа Покупателем сверх утвержденных лимитов бюджетных обязательств, поставка и оплата природного газа осуществляется на основании отдельного контракта, с обязательным указанием банковского счета Покупателя, с которого будет осуществляться оплата обязательств за счет доходов от предпринимательской и иной приносящей доход деятельности.

5.4. Оптовые цены на газ определяются на объемную единицу измерения газа (1 тыс. куб. метров), приведенную к стандартным условиям (температура +20 градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба), влажность 0%, при расчетной теплоте сгорания 7900 ккал/куб. м (33080 кДж/куб. м).

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

$$Ц_{факт} = \frac{Ц * Q^{р}_{факт}}{7900 ккал/м^3 (33080 кДж/м^3/м^3)}, \text{ где}$$

$Ц$ – оптовая цена на газ, определенная по формуле цены газа, утвержденной Федеральной антимонопольной службой.

$Q^{р}_{факт}$ - фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³), указанная в паспортах качества Поставщика.

$Ц_{факт}$ - оптовая цена на газ после пересчета.

5.5. При перерасходе газа Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком цена объема перерасхода газа, формируется из Цены газа по Контракту, определенной согласно п. 3.5., 5.1. и 5.4. Контракта, увеличенной на коэффициент, предусмотренный п. 17 Правил поставки газа.

5.6. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Контрактуу в месяце поставки газа отражается в универсальном передаточном документе (УПД).

5.7. Порядок расчетов:

5.7.1. 30 %: плановой общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится Покупателем в срок до 18-го числа этого месяца;

5.7.2. Фактически потребленный в истекшем месяце природный газ с учетом средств, ранее внесенных Покупателем в качестве оплаты за газ в расчетном периоде, оплачивается в срок до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если объем фактического потребления природного газа за истекший месяц меньше планового объема, указанного в п. 2.1. настоящего Контракта, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

5.7.3. Оплата газа, потребляемого Покупателем в декабре осуществляется в срок до 31 декабря текущего года поставки.

5.7.4. В случае если Покупатель оплачивает Поставщику авансовый платеж свыше суммы, рассчитанной в соответствии с п. 5.7.1. Контракта, Поставщик вправе учитывать данную оплату как авансовый платеж по Контракту.

5.7.5.Суммы авансовых платежей текущего месяца поставки подлежат зачету в сумме фактической стоимости газа в данном периоде.

В случае если сумма авансовых платежей Покупателя в текущем месяце поставки превышает сумму фактической стоимости газа, данная сумма переплаты будет учитываться в счет исполнения обязательств по настоящему Контракту в последующих периодах.

5.8. Расчеты производятся перечислением денежных средств платежными поручениями.

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (газ);
- номер контракта, дата его заключения;
- вид платежа (аванс или окончательные расчеты);
- наименование периода (месяц), за который производится расчет;
- сумма НДС.

Допускается оплата поставленного газа за Покупателя третьими лицами на условиях, установленных настоящим Контрактом, при условии предварительного представления Покупателем Поставщику заверенной копии поручения Покупателя третьему лицу на осуществление оплаты. При этом, в назначении платежа, помимо сведений, указанных в настоящем пункте Контракта, третье лицо обязано указывать: «Оплата за Администрация МО СП "Сельсовет "Арсланбековский"" Ногайского района РД».

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

5.10. В случае отсутствия в платежном документе в назначении платежа номера Контракта поставки газа, ошибочного его указания или при наличии каких-либо противоречий и разночтений, Поставщик вправе отнести оплату в погашение задолженности в календарном порядке её возникновения (в том числе и по ранее оформленным Контрактам).

5.11. Ежеквартально, до 20 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, а также по требованию одной из Сторон Контракта и по окончании срока действия Контракта Стороны производят сверку взаимных расчетов и подписывают Акт сверки. В случае отсутствия возражений Покупатель обязан подписать Акт сверки, скрепить печатью и направить в адрес Поставщика в течение 5 (пяти) дней со дня получения данного Акта. В случае наличия возражений, Покупатель направляет их в адрес Поставщика в письменном виде.

## 6. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае неисполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из ее обязательств по Контракту, если указанное неисполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлено исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, запретительные меры со стороны органов государственной власти, обязательные к исполнению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Контракта.

6.2. Достаточным доказательством наступления форс-мажорных обстоятельств является справка Торгово-промышленной Палаты или иного компетентного органа, согласованного Сторонами.

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

6.4. Не извещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создалась невозможность исполнения обязательства по Контракту, о наступлении форс-мажорных обстоятельств, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

6.5. Освобождение обязанной Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо неисполнимого обязательства по Контракту, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Контракту.

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

## 7. Регулирование споров

7.1. Для оперативного внесудебного порядка разрешения возникшего спора, Стороны соблюдают досудебный (претензионный) порядок урегулирования спора, если таковой является обязательным в силу закона. Сторона, права которой нарушены, до обращения в суд обязана предъявить другой стороне письменную претензию с изложением своих требований. При необходимости к претензии прилагаются документы, подтверждающие выявленные нарушения, и иные документы.

7.2. Срок рассмотрения претензии – 5 (пять) календарных дней со дня ее получения. Если в указанный срок требования полностью не удовлетворены, Сторона, право которой нарушено, вправе обратиться с иском в суд.

7.3. Претензии и иные юридически значимые сообщения могут быть направлены Сторонам друг другу одним из нижеперечисленных способов:

- письмом на электронный почтовый ящик (e-mail) Стороны указанный в Контракте либо в дополнительном соглашении – при этом подтверждением такого направления является сохраненная отправившей стороной в ее электронном почтовом ящике скан-копия претензии в формате PDF, JPEG, TIFF или PNG, а также распечатанная бумажная версия отправленного сообщения – такое письмо считается полученным адресатом на следующий календарный день после его отправки;
- заказным письмом с простым уведомлением по адресу места нахождения Стороны, указанного Контракта либо в дополнительном соглашении;
- передача лично Стороне или его уполномоченному представителю под роспись, либо по передаточному акту.

7.4. Стороны признают юридическую силу за юридически значимыми сообщениями, полученными путем обмена скан-копиями по электронной почте, а также равенство юридической силы таких сообщений с оригиналами документов, оформленных на бумажных носителях.

7.5. Стороны допускают представление скан-копий документов и иных юридически значимых сообщений, направленных и полученных в рамках настоящего Контракта по электронной почте, в качестве доказательств при разрешении споров.

7.6.Стороны обязуются ограничить доступ посторонних лиц к своим электронным почтовым ящикам. Стороны презюмируют, что именно Сторона, с чьего электронной почтового ящика направлено сообщение, его направила.

7.7.В случае не достижения соглашения путем переговоров (направления претензии), все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Контракта или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде Республики Дагестан.

## 8. Срок действия контракта

8.1. Настоящий Контракт считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Обязательства в части поставки и получения (отбора) газа по Контракту подлежат исполнению Сторонами с 01.01.2023 по 31.12.2023г. включительно.

8.2. Расторжение Контракта возможно по соглашению Сторон, по решению суда, и в случае одностороннего отказа Стороны от исполнения Контракта в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

8.3. Односторонний отказ от исполнения Сторонами условий Контракта возможен в соответствии с

положениями частей 8 – 26 ст. 95 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

8.4. При неоднократных нарушениях Покупателем срока оплаты по Контракту газа и более, а также нарушении иных условий Контракта Поставщик имеет право в одностороннем внесудебном порядке расторгнуть Контракт в соответствии со статьей 450, 523 Гражданского кодекса Российской Федерации. В этом случае Покупатель теряет право на ранее согласованные объемы поставки газа.

## 9. Прочие условия

9.1. Покупатель обязуется:

- в срок до 01 апреля 2023г. представить Поставщику утверждённый лимит бюджетных обязательств на 2023 год по коду экономической классификации бюджетных расходов – подстатья 223 «Коммунальные услуги» (оплата потребления газа);

- производить оплату потребленного газа, стоимость услуг по его транспортировке и снабженческо-сбытовых услуг ежемесячно в полном объеме в пределах доведенных ему распорядителем средств местного бюджета лимитов бюджетных обязательств;

- при несвоевременном поступлении средств на его лицевой счет, открытый в органе федерального казначейства, немедленно информировать распорядителя средств местного бюджета о необходимости исполнения поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства обязательств по оплате газа.

- в срок до 01 апреля 2023г. направить Поставщику заявку на выделение плановых договорных объемов газа на 2024 год с помесячной разбивкой.

9.2. В случае полного использования лимитов бюджетных обязательств и (или) объема газа, предусмотренного настоящим Контрактом, на 2023 год до окончания отчетного года Поставщик вправе расторгнуть настоящий Контракт в одностороннем порядке. Поставщик обязан за 10 дней до момента расторжения настоящего Контракта письменно уведомить об этом Покупателя.

9.3. Изменение существенных условий Контракта возможно в следующих случаях:

9.3.1. При снижении цены Контракта без изменения предусмотренного Контрактом количества поставляемого газа и иных условий Контракта;

9.3.2. Если по предложению Покупателя увеличивается/уменьшается предусмотренный Контрактом объем поставляемого газа не более чем на десять процентов. При этом по соглашению Сторон допускается изменение с учетом положений бюджетного законодательства Российской Федерации цены Контракта пропорционально дополнительному количеству газа исходя из установленной в контракте цены, но не более чем на десять процентов цены контракта. При уменьшении предусмотренного Контрактом количества газа Стороны Контракта обязаны уменьшить цену Контракта исходя из цены;

9.3.3. Изменение в соответствии с законодательством Российской Федерации регулируемых цен (тарифов) на газ;

9.3.4. По иным основаниям, предусмотренным ст. 95 Федерального закона от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

9.4. В случаях, не предусмотренных условиями Контракта, стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

9.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Контракту Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9.6. Настоящий Контракт носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Контракта, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

9.7. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем Контракте, путем направления письменного уведомления в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

9.8. В случае если поставка газа производится на газовое оборудование, установленное в арендованном Покупателем (Грузополучателем) помещении, Покупатель при прекращении арендных отношений обязан письменно уведомить Поставщика за 10 дней о предстоящем освобождении помещения и расторжении Контракта поставки газа и принять все меры к оформлению соглашения о досрочном расторжении Контракта и завершению расчетов с Поставщиком.

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

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

9.11. Настоящий Контракт, в части объемов поставляемого газа подлежит обязательному согласованию и постановке на учет в соответствующем управлении федерального казначейства (УФК). Экземпляр Контракта с отметкой УФК РФ по Республике Дагестан о постановке на учет в обязательном порядке передается Поставщику в трёхдневный срок после подписания (корректировки) настоящего Контракта.

9.12. Нарушение Покупателем введенного в отношении его полного или частичного ограничения режима потребления газа при сохранении обстоятельств, послуживших основанием для введения такого ограничения, либо невыполнение Покупателем газа требования о самостоятельном ограничении режима потребления газа, предъявленного ему в соответствии с установленными законодательством о газоснабжении правилами ограничения подачи (поставки) и

отбора газа влечет наложение административного штрафа, в соответствии со ст. 9.22. Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях.

При совершении Покупателем правонарушения, предусматривающего административную ответственность по ст. 9.22 КоАП, на основании обращения Поставщика в административный орган, уполномоченный составлять протоколы об административных правонарушениях, составляется протокол в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Рассмотрение дела об административном правонарушении, а также вынесение постановления о привлечении лица к административной ответственности осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9.13. В период действия настоящего Контракта, в целях оперативного информирования Покупателя газа о возникшей задолженности по Контракту, Поставщик имеет право на отправление соответствующего уведомления или сообщения на электронную почту Покупателя газа _____ либо SMS-сообщения на средства мобильной связи Покупателя (при наличии обязательного согласия на получение SMS-сообщений), по номеру телефона _____. Поставщик вправе поручить обработку персональных данных третьей стороне с согласия субъекта персональных данных. Покупатель гарантирует, что на момент подписания настоящего Контракта им получены согласия всех субъектов персональных данных на обработку и передачу их персональных данных третьим лицам для исполнения настоящего Контракта, в подтверждение чего Покупатель предоставил надлежаще оформленные письменные согласия.

В случае если согласие на обработку персональных данных было отозвано субъектом персональных данных и Покупатель не известил об этом Поставщика, Покупатель несет ответственность в соответствии с действующим законодательством и возмещает Поставщику причиненные этим убытки.

9.14.Стороны допускают использование факсимильного воспроизведения собственноручной подписи уполномоченных на то лиц (далее - факсимиле). Подпись уполномоченного лица может быть воспроизведена с помощью средств механического воспроизведения или иного копирования. При этом факсимильная подпись будет иметь такую же юридическую силу, как и собственноручная подпись уполномоченного лица.

9.15. Настоящий Контракт составлен в 2-х подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из них: 1 экз. для Покупателя, 1 экз. для Поставщика, который должен быть с отметкой о постановке на учет в УФК РФ по Республике Дагестан.

9.16. Официальный адрес электронной почты Покупателя газа - _____.

Официальный адрес электронной почты Поставщика газа - info@dagrgk.ru

9.17. Для оперативного обмена входящей/исходящей корреспонденцией в рамках действующего договора на поставку газа стороны (Поставщик газа/ Покупатель газа) обязуются ежедневно проверять официальную электронную почту указанную в пункте 9.16., так же подтверждением получения сторонами направленных документов по указанным электронным адресам, будут считаться полученными адресатом при наличии сохраненной отправившей стороной в ее электронном почтовом ящике скан-копии направленного документа в формате PDF, JPEG, TIFF или PNG.

## 10. Юридические адреса, реквизиты и подписи Сторон

**Поставщик:** ООО «Газпром межрегионгаз Махачкала»
**Полное наименование:** Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Махачкала»

**Юридический адрес:**
367000, Республика Дагестан, г.Махачкала, ул. Магомеда Ярагского, д.1
**Почтовый адрес:**
367000, Реслублика Дагестан, г.Махачкала, ул. Магомеда Ярагского, д.1
**Банковские реквизиты:** ОКВЭД 46.71.4
ИНН 0571008854 КПП 785150001/057101001
ОГРН 1160571064741
ОКПО 05510527
р/сч. 40702810200010007044
в Центральный филиал АБ «РОССИЯ» г. Москва,
ИННБанка:7831000122 КППБанка:500343001
корсчет: 30101810145250000220; БИК 044525220
142770, г.Москва, п.Сосенское, пос.Газопровод, 101, кор. 5

**Телефон:**( 88722)68-53-49

**Покупатель:** Администрация МО СП "Сельсовет "Арсланбековский"" Ногайского района РД
**Полное наименование:** Администрация Муниципальное образование сельского поселения "Сельсовет "Арсланбековский" Ногайский район РД
**Адрес местонахождения:**
_____

**Телефон:** 8 256 21 4 21
**Факс:** _____

**Банковские реквизиты:** ОКВЭД 84.11
ИНН 0525001205, КПП 052501001
ОКПО 04292028, ОГРН 1020501444039
р/сч _____
в _____
корсчет: _____; БИК _____
Адрес банка: _____

**Поставщик:**

Начальник ОРГТП ООО «Газпром межрегионгаз Махачкала»

_____ Бейбулатов А.Ш.

**Покупатель:**

Глава сельской администрации

_____ Кульдиев А.И.

Приложение № 1 к муниципальному контракту на поставку газа
№12-6-16/05-0690/23 от _____

ШТРИХ-КОД

**АКТ №** _____
**подданного-принятого газа**
**к муниципальному контракту на поставку газа № 12-6-16/05-0690/23 от** _____
**Администрация МО СП "Сельсовет "Арсланбековский"" Ногайского района РД** (наименование точки подключения)

г. Махачкала **за** _____ **2023 года** «___» _____ 2023г.

Мы, нижеподписавшиеся, ООО «Газпром межрегионгаз Махачкала», именуемое в дальнейшем **«Поставщик»**, в лице Бейбулатова Абдулатипа Шамхудиновича ООО «Газпром межрегионгаз Махачкала» , действующего на основании доверенности №19/22 от 29.04.2022 г., и Администрация МО СП "Сельсовет "Арсланбековский"" Ногайского района РД, именуемое в дальнейшем **«Покупатель»**, в лице главы сельской администрации Кульдиева Алибека Исмаиловича, действующего на основании Устава, составили настоящий акт о том, что за период с 01.01.2023 по 31.12.2023г.:

**Поставщик** передал, а **Покупатель** принял на _____ *(наименование точки подключения)*
газ горючий природный **в объёме** _____ **тыс. куб. м.** *(объем прописью)*,
газ горючий природный потребленный сверх суточного договорного объема за все сутки месяца поставки **в объеме** _____ **тыс.куб.м.**,
газ горючий природный выбранный сверх норм, предусмотренных Графиком №1 и № 2 **в объеме** _____ **тыс.куб.м.**,
согласно ежесуточным данным, отраженным в таблице настоящего Акта.
Фактическая объемная теплота сгорания _____ ккал/куб. м.

*тыс.куб.м.*

| Дата | Суточный договорной объем* | Минимальный суточный объем | Максимальный суточный объем | Фактический объем принятого газа | Перерасход газа за каждые сутки от максимального суточного договорного объема | Дата | Суточный договорной объем* | Минимальный суточный объем | Максимальный суточный объем | Фактический объем принятого газа | Перерасход газа за каждые сутки от максимального суточного договорного объема |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** |
| 1 | | | | | | 16 | | | | | |
| 2 | | | | | | 17 | | | | | |
| 3 | | | | | | 18 | | | | | |
| 4 | | | | | | 19 | | | | | |
| 5 | | | | | | 20 | | | | | |
| 6 | | | | | | 21 | | | | | |
| 7 | | | | | | 22 | | | | | |
| 8 | | | | | | 23 | | | | | |
| 9 | | | | | | 24 | | | | | |
| 10 | | | | | | 25 | | | | | |
| 11 | | | | | | 26 | | | | | |
| 12 | | | | | | 27 | | | | | |
| 13 | | | | | | 28 | | | | | |
| 14 | | | | | | 29 | | | | | |
| 15 | | | | | | 30 | | | | | |
| | | | | | | 31 | | | | | |
| | | | | | | **Всего** | | | | | |

**График №___ вводился с** _____ ***(дата)* по *(дата)***

** Суточный договорной объем в соответствии с п.2.2. Контракта. В случае введения ЦПДД ПАО "Газпром" Графика № 1 и № 2 в столбце "суточный договорной объем" указываются объемы поставки газа согласно Графику № 1 и № 2 на весь период введения Графиков и выделяются жирным шрифтом.*

***-в графе 3 и 4 минимального и максимального суточного объема рассчитываются исходя из условий оформленного контракта*

**от Поставщика**

_____

*М.П.*

**от Покупателя**

_____

*М.П.*

***Форма акта согласована***

**Поставщик**

_____/Бейбулатов А.Ш./

*М.П.*

**Покупатель**

_____/Кульдиев А.И./

*М.П.*

Приложение № 2 к муниципальному контракту на поставку газа
№ 12-б-16/05-06/00/23 от _____

**СВОДНЫЙ**
**АКТ**
**подаванного-принятого газа**
**к муниципальному контракту на поставку газа № 12-б-16/05-06/00/23 от**
**Администрации МО СП "Сельсовет "Аристанбековский" Ногайского района РД**
**за 2023 года**

г. Махачкала _____ 2023 г.

Мы, нижеподписавшиеся, (ФИО) «Газпром межрегионгаз Махачкала» именуемое в дальнейшем «Поставщик» в лице Бейбулатова Абдулгапура Шамхаловича (ФИО) «Газпром межрегионгаз Махачкала» действующего на основании доверенности №103/22 от 28.04.2022 г., и Администрация МО СП "Сельсовет "Аристанбековский" Ногайского района РД именуемое в дальнейшем «Покупатель» в лице главы сельской администрации Кульдиева Алибека Исмаиловича, действующего на основании Устава, составили настоящий акт о том, что за период с 01.01.2023 по 31.12.2023г.

Поставщик передал, а Покупатель принял:

газ горючий природный в объёме _____ тыс. куб. м. (общим итогом)

газ горючий природный потребленный сверх суточного договорного объема за все сутки месяца поставки в объеме _____ тыс.куб.м.,

газ горючий природный выбранный сверх норм, предусмотренных Графиком №1 и №2 в объеме _____ тыс.куб.м.,

согласно ежесуточным данным, отраженным в актах подаванного – принятого газа № ____ № ____

Средневзвешенная объемная теплота сгорания _____ ккал/куб. м.

| Наименование места передачи газа/точки подключения | № акта подаванного-принятого газа | Объем, тыс.куб.м. |
|---|---|---|
| газ горючий природный. НГДП) принятый по всем местам передачи газа\точкам подключения, в т.ч.: | | |
| 1. | | |
| 2. | | |
| 3. | | |
| **ИТОГО** | | |

**от Поставщика** _____

*М.П.*

**Поставщик**

_____ /Бейбулатов А.Ш./

*М.П.*

**от Покупателя** _____

*М.П.*

***Форма акта согласована***

**Покупатель**

_____ /Кульдиев А.И./

*М.П.*

**Приложение к Сводному Акту**
**планового-принятого газа**
**к муниципальному контракту на поставку газа № 12-6-16/05-0600/23 от _____**
**Администрация МО СП "Сельсовет "Аркабековский"" Ногайского района РД**
**за _____ 2023 года**

*г. Махачкала* *"___" _____ 2023г.*

Принято всего _____ **тыс. куб. м.,** в том числе за каждые сутки месяца:

| Дата | Суточный договорной объем* | Минимальный суточный объем | Максимальный суточный объем | Фактический объем принятого газа | Перерасход газа за каждые сутки от максимального суточного договорного объема |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | | | | | |
| 2 | | | | | |
| 3 | | | | | |
| 4 | | | | | |
| 5 | | | | | |
| 6 | | | | | |
| 7 | | | | | |
| 8 | | | | | |
| 9 | | | | | |
| 10 | | | | | |
| 11 | | | | | |
| 12 | | | | | |
| 13 | | | | | |
| 14 | | | | | |
| 15 | | | | | |
| 16 | | | | | |
| 17 | | | | | |
| 18 | | | | | |
| 19 | | | | | |
| 20 | | | | | |
| 21 | | | | | |
| 22 | | | | | |
| 23 | | | | | |
| 24 | | | | | |
| 25 | | | | | |
| 26 | | | | | |
| 27 | | | | | |
| 28 | | | | | |
| 29 | | | | | |
| 30 | | | | | |
| 31 | | | | | |
| **Всего:** | | | | | |

**График №___ вводился с _____ *(дата)* по *(дата)***

** Суточный договорной объем в соответствии с п.2.2. В случае введения ЦПДД ПАО "Газпром" Графика № 1 и № 2 в столбце "суточный договорной объем" указываются объемы поставки газа согласно Графику № 1 и № 2 на весь период введения Графиков и выделяются жирным шрифтом.*

***-в графе 3 и 4 минимального и максимального суточного объема рассчитываются исходя из условий оформленного контракта*

**от Поставщика**

_____

*М.П.*

**Поставщик**

_____ /Бейбулатов А.Ш./

*М.П.*

**от Покупателя**

_____

*М.П.*

***Форма акта согласована***

**Покупатель**

_____ /Кульдиев А.И./

*М.П.*

Приложение № 4 к муниципальному контракту на поста
№ 12-6-16/15-0690/23 от _____

**Журнал регистрации проверок узлов учета газа**
**поставщиком ООО «Газпром межрегионгаз Махачкала»**
**Администрация МО СП "Сельсовет "Арсланбековский"" Ногайского района РД**

Дата начала ведения журнала «____» _____ 2023 г.

## 1. Регистрация проверок

| Дата и время проверки | Должность, ФИО проверяющего | Результаты проверки | Показание прибора учета (счетчика газа и корректора) | Подпись проверяю-щего | ФИО подпись представи-теля потреби-теля | Примечани |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

- Журнал прошивается и скрепляется подписью уполномоченного представителя и печатью ООО «Газпром межрегионг Махачкала»

# ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

г. Махачкала № 0501212000052 «18» января 2023 г.

ПАО «Россети Северный Кавказ», именуемое в дальнейшем «**Гарантирующий поставщик**», в лице Бекмурзаева Амирбека Руставбековича, действующего на основании доверенности от18.01.2023г. № 139-ДЭ/ЮР, с одной стороны, и администрация муниципального образования сельское поселение «посёлок Арсанбековский», именуемое в дальнейшем «**Потребитель**», в лице Либердиева Эдиль Раисхановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем **Стороны**, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять в точках поставки Приложение 3 к настоящему Договору продажу электрической энергии (мощности) на условиях, предусмотренных настоящим Договором, а также самостоятельно и/или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Объем взаимных обязательств по договору определяется в точках поставки, которые находятся на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики), определенной в документах о технологическом присоединении, являющихся неотъемлемой частью настоящего Договора (Приложение №2).

При отсутствии на дату заключения настоящего договора составленных в установленном порядке документов о технологическом присоединении до их составления точки поставки определяются в точках присоединения энергопринимающих устройств (объектов электроэнергетики) Потребителя к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики (Приложение №3).

1.3. Исходя из фактической схемы электроснабжения Потребителя, категория надежности снабжения Потребителя соответствует на день подписания настоящего Договора 3 категории.

Потребитель, для которого предусмотрено условие о 1-й или 2-й категории надежности, обязан установить резервный источник снабжения электрической энергии и поддерживать его в состоянии готовности к использованию при возникновении отключений или введении ограничения потребления электрической энергии.

1.4. Начало исполнения обязательств по настоящему Договору – с 00 ч. 00 мин. « 01 » января 2023 г.

1.5 Качество электрической энергии, поставляемой по настоящему договору в точках поставки должно соответствовать требованиям технических регламентов.

## 2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

**2.1. Гарантирующий поставщик обязуется:**

**2.1.1.** Обеспечить продажу в точках поставки электрической энергии, качество и параметры которой должны соответствовать техническим регламентам с соблюдением величин аварийной и технологической брони, а также иным обязательным требованиям, установленным государственными стандартами и иными обязательными правилами или предусмотренным настоящим договором.

**2.1.2.** Урегулировать от своего имени, но в интересах и за счет Потребителя отношения по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в том числе путем заключения соответствующего договора сосмежной сетевой организацией, к сетям которой в установленном порядке присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, а также отношения по оказанию иных неразрывно связанных с процессом снабжения электроэнергией услуг.

**2.1.3.** Обеспечить прием показаний приборов учета от Потребителяспособами, допускающими возможность удаленной передачи сведений о показаниях приборов учета (телефон, факс, сеть «Интернет», личный кабинет и др.)

**2.1.4.** Предоставлять Потребителю акты снятия показаний электрической энергии, акты приема-передачи, счета на оплату электрической энергии, а после опубликования нерегулируемых цен – счет-фактуры.

**2.1.5.** Не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня восстановления энергоснабжения Потребителя выставлять счет на компенсацию Потребителем затрат сетевой организации и (или) Гарантирующего поставщика, связанных с ограничением и восстановлением энергоснабжения Потребителя по причине нарушения Потребителем своих обязательств по настоящему Договору.

**2.1.6.**Обеспечивать возобновление подачи электрической энергии Потребителю не позднее чем через 24 (двадцать четыре) часа с момента устранения Потребителем оснований для введения ограничения режима потребления.

**2.1.7.**Разместить на официальном сайте Гарантирующего поставщика сети «Интернет» (www.rossetisk.ru) информацию о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления Потребителю уведомлений о введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

**2.1.8.**Надлежащим образом исполнять иные обязанности, возложенные на Гарантирующего поставщика условиями настоящего Договора и действующим законодательством РФ.

**2.2. Гарантирующий поставщик имеет право:**

**2.2.1.**В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью, в случае если Потребителем не исполняются или исполняются ненадлежащим образом обязательства по оплате приобретаемой электроэнергии, уведомив об этом Потребителя **за 10 рабочих дней** до предполагаемой даты отказа от настоящего Договора.

**2.2.2.** Инициировать полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору) в соответствии с Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.

О предстоящем ограничении режима потребления Гарантирующий поставщик уведомляет Потребителя путем направления уведомления одним из указанных способов: вручается Потребителю под расписку о вручении; направляется заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении; направляется посредством факсимильной связи; на номер мобильного телефона и электронной почты, указанных в настоящем Договоре,отправляется по адресу, указанному в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей или Едином государственном реестре юридических лиц, или по адресу, указанному индивидуальным предпринимателем или юридическим лицом в реквизитах настоящего Договора, включение текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет". Уведомления, направленные указанными способами, считаются полученными, даже если Потребитель фактически не проживает (не находится) по указанному адресу или не уведомил Гарантирующего поставщика об изменении мобильного телефона и электронной почты.

**2.2.3.** Производить полное или частичное ограничение режима потребления электроэнергии Потребителя без соответствующего его предупреждения с последующим уведомлением в случае необходимости принятия неотложных мер по предотвращению и ликвидации аварии в системе электроснабжения (п.3 ст.546 Гражданского Кодекса РФ).

**2.2.4.** Довозить Потребителю объемы участия в автоматическом, либо оперативном противоаварийном управлении мощ... Аварийные ограничения осуществляются в соответствии с ранее разработанными графиками аварийного ограничения потребления, также посредством действия аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики. Графики аварийного ограничения Потребителя разрабатываются на период с 01 октября текущего года по 30 сентября следующего года.

**2.2.5.** Получать в установленном порядке беспрепятственный доступ (для своего персонала и/или персонала смежной Сетевой организации) в присутствии представителя Потребителя к энергопринимающим устройствам в целях: **снятия не чаще 1 раза в месяц** показаний приборов учета; проведения **не чаще 1 раза в месяц** контрольных проверок приборов учета (в том числе инструментальных); допуска в эксплуатацию приборов учета, присутствия при осуществлении Потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима своего потребления, присутствия при осуществлении Потребителем действий по частичному и (или) полному ограничению режима потребления субабонентов, контроля за соблюдением Потребителем предусмотренных настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режимов потребления электрической энергии и мощности, проведения замеров по определению качества электрической энергии, производства работ на объектах Потребителя по проверке, программированию, пломбированию приборов учета и других видов работ по контролю и обслуживанию приборов учета/проверки приборов учета, измерительных комплексов, систем учета, в том числе условий их эксплуатации и сохранности, с составлением соответствующего акта по установленной форме; в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Договором.

**2.2.6.** Осуществления мероприятий для проверок надежности энергоснабжения Потребителя и лиц, владеющих на законных основаниях энергопринимающими устройствами и имеющих договоры с Гарантирующим поставщиком, энергоснабжение которых осуществляется через объекты электросетевого хозяйства Потребителя, в том числе для выявления наличия (отсутствия) препятствий перетоку электрической энергии указанным лицам.

**2.2.7.** Инициировать внеплановые проверки приборов учета (измерительных комплексов, систем учета), используемых для определения объемов поставленной по Договору электрической энергии (мощности), не включенных в интеллектуальную систему учета Гарантирующего поставщика или сетевой организации, в случае непредставления Потребителем показаний данных приборов учета более 2 (двух) расчетных периодов подряд.

**2.2.8.** Требовать компенсации Потребителем затрат, понесенных Гарантирующим поставщиком в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

**2.2.9.** При не предоставлении Потребителем договорного объема потребления электрической энергии и (или) величины заявленной мощности (в том числе не указания в Приложении 1 к настоящему Договору соответствующих показателей для согласования) на соответствующий период (расчетный год, расчетный период), в установленные пунктами 2.3.27 и 2.4.2. настоящего Договора сроки, а равно не согласования Сторонами в целом Приложения 1 к настоящему Договору на соответствующий период, то договорный объем (в т.ч. по каждой точке поставки) на соответствующий расчетный период принимается равным:

в части объема потребления электрической энергии - фактическому потреблению электрической энергии аналогичного периода предшествующего календарного года. В случае отсутствия информации о фактическом потреблении аналогичного периода предшествующего календарного года, принимается равным фактическому потреблению электроэнергии в месяце, предшествующем расчетному;

в части величины заявленной мощности - величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в соответствующих точках поставки.

**2.2.10.** В целях исключения фактов безучетного потребления, выдавать обязательные к исполнению Потребителем предписания (в том числе оформленные в виде Акта) о приведении в соответствие с установленными требованиями средств учета и требовать их выполнения в установленный срок.

**2.2.11.** Изменить номер Договора при условии письменного уведомления Потребителя способом, позволяющим подтвердить получение Потребителем указанного уведомления.

**2.2.12.** Направлять Потребителю первичные документы по месту нахождения Потребителя (счета- фактуры, акты приема – передачи, акты сверки взаимных расчетов, счета на оплату).

**2.2.13.** Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором.

**2.3. Потребитель обязуется:**

**2.3.1.** Принимать и своевременно, в полном объеме, оплачивать Гарантирующему поставщику приобретенную электроэнергию (мощность) и оказанные услуги в порядке, сроки и размерах, установленных настоящим Договором.

**2.3.2.** Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии. Обеспечивать сохранность и целостность установленных в отношении энергопринимающих устройств потребителя приборов учета электроэнергии, измерительных комплексов, систем учета и иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля. Соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации средств релейной защиты и противоаварийной автоматики, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.**2.3.3.** Осуществлять эксплуатацию принадлежащих ему энергопринимающих устройств в соответствии с правилами технической эксплуатации, техники безопасности и оперативно-диспетчерского управления.

**2.3.4.** Соблюдать заданные в установленном порядке сетевой организацией, системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления) требования к установке устройств релейной защиты и автоматики, а также поддерживать схему электроснабжения с выделением ответственных нагрузок на резервируемые внешние питающие линии, обеспечивающие отпуск электрической энергии для покрытия технологической и аварийной брони.

**2.3.5.** Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической энергии, обусловленные работой энергопринимающих устройств, соответствующих техническим регламентам и иным обязательным требованиям, в том числе соблюдать установленные договором значения соотношения потребления активной и реактивной мощности, определяемые для отдельных энергопринимающих устройств (групп энергопринимающих устройств).

В случае отклонения от установленных договором значений соотношения потребления активной и реактивной мощности в результате участия в регулировании реактивной мощности по соглашению с сетевой организацией Потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии, в том числе в составе конечного тарифа (цены) на электрическую энергию, поставляемую ему по договору энергоснабжения, с учетом понижающего коэффициента, устанавливаемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Повышающий коэффициент применяется до установки соответствующих устройств потребителем, допустившим нарушение значений соотношения потребления активной и реактивной мощности.

убытки, возникающие сетевой организации или третьих лиц в связи с нарушением установленных значений соотношения потребления активной и реактивной мощности, возмещаются Потребителем, допустившим такое нарушение, в соответствии с гражданским законодательством Российской Федерации.

**2.3.6.** Разрабатывать сместно графики аварийного ограничения на основании требований сетевой организации в отношении энергопринимающих устройств, находящихся на балансе Потребителя, в соответствии с действующим законодательством РФ и согласовывать их с сетевой организацией в установленные сроки.

**2.3.7.** Выполнять требования сетевой организации и субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроустановке об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством РФ в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления.

**2.3.8.** Предоставлять по запросу в сетевую организацию технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

**2.3.9.** Обеспечивать соблюдение в соответствии с законодательством РФ порядка взаимодействия сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части допуска установленного прибора учета в эксплуатацию, определения прибора учета, по которому осуществляются расчеты за оказанные услуги по передаче электрической энергии, эксплуатации прибора учета, в том числе обеспечение поверки прибора учета по истечении установленного для него межповерочного интервала; передачи показаний приборов учета; сообщение о выходе прибора учета из эксплуатации.

**2.3.10.** Незамедлительно, сообщать одновременно Гарантирующему поставщику и смежной сетевой организации (при необходимости):

- об авариях на энергетических объектах Потребителей, связанных с отключением питающих линий, повреждением основного оборудования, а также о пожарах, вызванных неисправностью электроустановок в соответствии с Правилами расследования причин аварии в электроэнергетике выяснить причины возникновения аварии и направить результаты расследования;
- обо всех нарушениях схемы учета и неисправностях в работе расчетных приборов учета, о нарушениях защитных и пломбирующих устройств приборов учета;
- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации, находящегося в помещении и (или) на территории Потребителя.

**2.3.11.** Не позднее, чем за три рабочих дня уведомлять Гарантирующего поставщика и (или) смежную сетевую организацию о выполнении ремонтных работ на энергетических объектах Потребителя, если это влечет необходимость отключения электрооборудования сетевой организации или ограничение режима электропотребления других Потребителей;

**2.3.12.** Выполнять требования, направленные на введение ограничения режима потребления электрической энергии в случаях аварии, угрозы возникновения аварии в работе систем энергоснабжения при выводе электроустановок сетевой организации в ремонт, а также в иных установленных законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора случаях, а также при получении от сетевой организации соответствующей команды совершать действия по самоограничению своего потребления;

**2.3.13.** Ежемесячно, в срок до 1 числа, месяца, следующего за расчетным, а также дня, следующего за датой расторжения договора, передавать Гарантирующему поставщику и (или) смежной сетевой организации показания расчетных приборов учета, расположенных в границах балансовой принадлежности Потребителя, с использованием телефонной связи, электронной почты или иным способом, позволяющим подтвердить факт получения, а также в течение 3 рабочих дней обеспечить предоставление в письменной форме акта снятия показаний расчетных приборов учета и акта первичного учета электрической энергии, а в случае если потребитель выбрал для расчетов 2-6 ценовую категорию, передает профили нагрузок с приборов учета.

**2.3.14.** Информировать Гарантирующего поставщика и смежную сетевую организацию об объеме участия в автоматическом либо оперативном противоаварийном управлении мощностью, в нормированном первичном регулировании частоты и во вторичном регулировании мощности (для электростанций), а также о перечне и мощности токоприемников потребителя, которые могут быть отключены устройствами противоаварийной автоматики;

**2.3.15.** Выполнять требования Гарантирующего поставщика и смежной сетевой организации к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителей об ограничении режима потребления в соответствии с утвержденными графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) при возникновении (угрозе возникновения) дефицита электрической энергии и мощности, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в качестве основания для введения полного или частичного ограничения режима потребления;

**2.3.16.** На основании уведомления Гарантирующего поставщика осуществлять частичное или полное ограничение режима потребления электрической энергии другим Потребителям (третьим лицам) если к его электроустановкам присоединены соответствующие Потребители (третьи лица), а также осуществлять самоограничение для осуществления возможности передачи электроэнергии добросовестным потребителям (третьим лицам);

**2.3.17.** Обеспечивать соблюдение установленного актом согласования технологической и (или) аварийной брони режима потребления электрической энергии (мощности), а также уровня нагрузки технологической и (или) аварийной брони и сроков завершения технологического процесса при введении ограничения режима потребления электрической энергии.

**2.3.18.** Обеспечить работоспособность и сохранность находящихся у него в собственности или на ином законном основании средств релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, включая устройства, обеспечивающие дистанционный ввод графиков временного отключения потребления с диспетчерских центров системного оператора или диспетчерских пунктов сетевой организации, приборов учета электроэнергии и мощности, а также иных устройств, необходимых для поддержания требуемых параметров надежности и качества электроэнергии, и соблюдать в течение всего срока действия договора требования, установленные для технологического присоединения и в правилах эксплуатации указанных средств, приборов и устройств.

**2.3.19.** Обеспечивать соблюдение в соответствии с законодательством РФ порядка взаимодействия сторон в процессе учета электрической энергии (мощности) с использованием приборов учета, в том числе в части:

- допуска установленного прибора учета (измерительного комплекса) в эксплуатацию;
- эксплуатации прибора учета (измерительного комплекса, измерительного трансформатора);
- передачи показаний приборов учета;
- осуществления информационного обмена данными, получаемыми в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, необходимыми для взаиморасчетов за поставки электрической энергии и мощности, а также за связанные с указанными поставками услуги, на безвозмездной основе;
- не допущения по своему усмотрению демонтажа приборов учета и (или) иного оборудования, вмешательства в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствия их использования для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствия проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с приборов учета электрической энергии;

- обеспечения сохранности и целостности прибора учета и иного оборудования, используемых для обеспечения учета электрической энергии (мощности), а также пломб и иных мер защиты от несанкционированного вмешательства;

- при выявлении факта неисправности или утраты прибора учета Потребитель обязан в течение одних суток сообщить об этом Гарантирующему поставщику.

Использовать:

- в случае выявления факта безучетного потребления Потребителем расчет потребленной электрической энергии сетевой организацией, к электрическим сетям которой присоединены энергопринимающие устройства Потребителя, произведенный в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

**2.3.20.** Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации на объекты Потребителя, в которых установлены приборы учета, в том числе для проверки условий их эксплуатации, пломб и знаков поверки, пунктов контроля и учета количества и качества переданной электрической энергии, в средства учета для целей проверки условий их эксплуатации, правильности снятия показаний, сохранности пломб и знаков поверки (в том числе проверки соблюдения Потребителем условий настоящего Договора, определяющего порядок учета поставляемой электрической энергии, а также наличия у Потребителя оснований для потребления электрической энергии, выявления фактов бездоговорного и безучетного потребления), снятия контрольных показаний и осуществления иных проверок (замеров), предусмотренных Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

**2.3.21.** При наличии нескольких (более одного) источников электроснабжения, при исчезновении напряжения на одном и более присоединениях, включенных в графики аварийного ограничений потребления и временных отключений электрической энергии, выделенных под автоматическую частотную разгрузку (АЧР), не переводить электрическую нагрузку на другие присоединения без разрешения уполномоченных на это лиц Гарантирующего поставщика и сетевой организации.

**2.3.22.** Сообщать в письменном виде, в **3-дневный срок**, Гарантирующему поставщику и сетевой организации об изменении своих банковских реквизитов, наименования, юридического и почтового адресов, ведомственной принадлежности, а также реорганизации и ликвидации – в соответствии с Гражданским кодексом.

К извещению, направляемому Потребителем в соответствии с настоящим пунктом, должны быть приложены соответствующие документы, свидетельствующие о наступивших последствиях, и указаны новые данные с приложением вновь полученных документов (в т.ч. регистрационных и т.п.), подтверждающие действительность новых сведений о Потребителе.

**2.3.23.** Компенсировать Гарантирующему поставщику затраты, понесенные последним в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

**2.3.24.** В случае если Потребитель является потребителем, ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) которого может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящимся к категориям, определенным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, либо Потребитель является потребителем, энергопринимающие устройства которого отнесены к первой категории надежности, в отношении которого при осуществлении технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства не был составлен и согласован с сетевой организацией акт согласования технологической и (или) аварийной брони либо он нуждается в изменении в связи с наступлением предусмотренных законодательством оснований, Потребитель обязан составить (изменить) и направить на согласование в сетевую организацию Акт брони в течение 30 (тридцати) дней с даты заключения настоящего Договора или в течение 20 (двадцати) дней со дня возникновения оснований для изменения Акта брони соответственно, а также передать Гарантирующему поставщику копию Акта брони не позднее 5 (пяти) дней после дня согласования с сетевой организацией.

В случае если Потребитель на момент заключения настоящего Договора имеет Акт брони и такой Акт брони не нуждается в изменении в связи с ненаступлением предусмотренных законодательством оснований для его изменения, Потребитель обязан передать Гарантирующему поставщику копию Акта брони не позднее 5 (пяти) дней после дня заключения настоящего Договора.

**2.3.25.** Обеспечивать проведение замеров на энергопринимающих устройствах, в отношении которых заключен настоящий Договор, и предоставлять Гарантирующему поставщику и сетевой организации информацию о результатах проведенных замеров **в течение 3 рабочих дней** с даты проведения соответствующего замера, кроме случаев наличия у Потребителя системы учета, удаленный доступ к данным которой предоставлен Гарантирующему поставщику, сетевой организации, при получении от Гарантирующего поставщика, сетевой организации требования о проведении контрольных или внеочередных замеров с учетом периодичности таких замеров, установленной законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, в том числе в соответствии с заданием субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

**2.3.26.** Ежегодно, **не позднее 1 (первого) марта** текущего календарного года, заявлять Гарантирующему поставщику договорный объем потребления электрической энергии и величину заявленной мощности (со сведениями о распределении величины максимальной мощности) на каждый следующий календарный (расчетный) год в разрезе точек поставки Потребителя, которые отражают степень использования мощности электрической сети Потребителя и не могут превышать максимальную мощность в соответствующей точке поставки этого Потребителя, а также с помесячной и поквартальной детализацией (по форме согласно **Приложению № 1** к настоящему Договору).

**2.3.27.** В случае, если «Потребитель» финансируется за счет средств федерального бюджета и обеспечивает безопасность государства:

- Информировать главного распорядителя (распорядителя) средств федерального бюджета о необходимости исполнения, поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства, обязательств по оплате электрической энергии (мощности), в случае несвоевременного поступления средств на лицевой счет «Потребителя», открытый в органе федерального казначейства.

- Предоставить «Гарантирующему поставщику» подтверждение наличия установленного «Потребителю» лимита в рамках бюджетных обязательств.

- Производить оплату потребленной электрической энергии ежемесячно в полном объеме в пределах доведенных «Потребителю» главным распорядителем средств федерального бюджета лимитов бюджетных обязательств.

**2.3.28.** Принимать уведомления Гарантирующего поставщика об имеющейся задолженности, а также о введении ограничения режима потребления электрической энергии посредством СМС-сообщений, направленных на номер мобильного телефона: _____ и (или) адрес электронной почты: _____. В случае изменения номера мобильного телефона и (или) адреса электронной почты Потребитель обязуется уведомить Гарантирующего поставщика в течении трех дней с момента их изменения.

**2.3.29.** По всем интересующим Потребителя вопросам в отношении процесса энергоснабжения обращаться по номеру горячей линии 8-800-77-59-112 или на сайт компании https://www.rossetisk.ru.

**2.3.30.** Предоставлять Гарантирующему поставщику показания приборов учета в соответствии с **п. 4.2.** настоящего договора.

**2.3.31.** Получать первичные документы (счета- фактуры, акты приема – передачи, акты сверки взаимных расчетов, счета на оплату).

**2.3.32.** Незамедлительно уведомлять Гарантирующего поставщика о присоединении к электрическим сетям Потребителя энергопринимающих устройств иных потребителей, с обязательным предоставлением документов, подтверждающих согласование такого присоединения с уполномоченной сетевой организацией.

**2.3.33.** Не препятствовать передаче (перетоку) электрической энергии лицам, владеющим на законных основаниях энергопринимающими устройствами (объектами), присоединенными к электрическим сетям Потребителя, и имеющим договоры энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) с Гарантирующим поставщиком.

**2.3.34.** Сообщать об утрате (переходе) прав владения (пользования) энергопринимающими устройствами и иным оборудованием, з снабжения электрической энергией которого заключен настоящий Договор, не позднее 3 (трех) рабочих дней до даты утраты (перехо

ие владения (пользования) с последующим предоставлением подтверждающих документов в срок, не превышающий 3 (трех) рабочих дней с момента утраты (перехода) указанных прав. В случае не уведомления (не своевременного уведомления) Потребителем гарантирующего поставщика об утрате (переходе) прав владения (пользования) энергопринимающими устройствами Потребитель обязан возместить убытки, возникшие у Гарантирующего поставщика по причине не уведомления (не своевременного уведомления).

**2.3.35.** Предоставлять Гарантирующему поставщику информацию о площади (изменении площади) занимаемого нежилого помещения, с предоставлением подтверждающих документов (свидетельство о государственной регистрации права, договор (контракт) аренды и т.д.), в случае, если объектом энергоснабжения по настоящему Договору является нежилое помещение в составе многоквартирного дома (в том числе в пристройке).

**2.3.36.** Компенсировать убытки Гарантирующего поставщика и (или) Сетевой организации, связанные с неисполнением Потребителем обязанности по обеспечению сохранности и целостности установленных в отношении энергопринимающих устройств Потребителя приборов учета электроэнергии, измерительных комплексов, систем учета и иного оборудования, которые используется для коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также контрольных пломб и (или) знаков визуального контроля.

**2.3.37.** Обеспечить беспрепятственный допуск (для юридических лиц и приравненных к ним - в соответствии с режимом работы предприятия. При этом, часы работы предприятия указываются Потребителем в соответствующей заявке (уведомлении)) в сетевую организацию, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, в приборам учета электроэнергии (мощности), установленным в электроустановках Потребителя, в целях осуществления сетевой организацией, к сетям которой непосредственно присоединены электроустановки Потребителя, контроля по приборам учета за соблюдением установленных режимов перетоки электроэнергии и максимальной мощности, проведения замеров по определению качества электроэнергии и значений соотношения потребляемой активной и реактивной мощности, проведения контрольных проверок расчетных приборов учета (измерительных комплексов) на месте установки, снятия показаний, установки пломб и знаков визуального контроля на приборах учета электроэнергии, измерительных комплексах, системах учета и ином оборудования, которое используется для коммерческого учета электроэнергии (мощности), а также к электроустановкам Потребителя, в целях полного или частичного ограничения режима потребления электроэнергии (с обеспечением безопасности персоналу сетевой организации при производстве переключений).

**2.3.38.** В отношении приборов учета позволяющих измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, данные о почасовых объемах формируются в формате XML-80020 при наличии технической возможности.

**2.3.39.** Надлежащим образом исполнять иные обязанности, возложенные на Потребителя условиями настоящего Договора и действующим законодательством.

**2.4. Потребитель имеет право:**

**2.4.1.** На возмещение причиненного реального ущерба в случаях перерывов энергоснабжения по вине Гарантирующего поставщика, за исключением случаев, когда перерывы в энергоснабжении были введены в соответствии с условиями настоящего Договора или действующего законодательства.

**2.4.2.** В ходе планирования своего потребления Потребитель вправе производить корректировку заявленных объемов потребления электрической энергии и предоставлять Гарантирующему поставщику:

- **не позднее, чем за 2 месяца** до начала следующего календарного (расчетного) года;
- **не позднее, чем за 15 календарных дней** до начала расчетного периода.

**2.4.3.** В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора полностью при условии письменного уведомления Гарантирующего поставщика об этом не позднее, чем **за 20 рабочих дней** до заявленной даты расторжения, оплаты потребленной электрической энергии (мощности) не позднее чем **за 10 рабочих дней** до заявленной даты, а также в случаях, предусмотренных действующим законодательством, оплаты компенсации в связи с прекращением договорных отношений.

**2.4.4** Потребитель, владеющий энергопринимающим устройством или объектом электроэнергетики, ранее технологически присоединенным в надлежащем порядке, по согласованию с Гарантирующим поставщиком и сетевой организации вправе присоединять к своим сетям иного владельца объекта электроэнергетики (иного потребителя) при условии соблюдения выданных ранее технических условий с обязательной установкой приборов учета (измерительных комплексов, систем учета) электрической энергии (мощности), с последующим внесением Сторонами соответствующих изменений в настоящий Договор.

**2.4.5.** Выбора ценовой категории, в том числе предполагающей почасовое планирование объема потребления электрической энергии при соблюдении требований действующего законодательства. **2.4.6.** Планировать потребление электроэнергии по часам суток при условии оборудования точек поставки приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электроэнергии.

**2.4.7.** В случае утраты статуса гарантирующего поставщика перейти на обслуживание к организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, энергосбытовой (энергоснабжающей) организации или производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии соблюдения предусмотренных действующим законодательством условий заключения договоров с указанными субъектами.

## 3. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

**3.1.** Для учета электрической энергии, в целях определения обязательства Потребителя по оплате приобретенной по настоящему Договору электрической энергии, должны использоваться расчетные средства учета, типы которых утверждены федеральным органом исполнительной власти по техническому регулированию и метрологии и внесены в государственный реестр средств измерений. Классы точности расчетных средств учета определяются в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями, установленными для классификации средств измерений.

Средства учета электрической энергии и контроля ее качества должны быть защищены от несанкционированного доступа для исключения возможности искажения результатов измерений.

**3.2.** Перечень средств учета, а также технические данные указанных средств учета, измерительных трансформаторов (включая тип средства учета, класс точности, заводской номер, коэффициент трансформации, места их расположения и др.) указаны в **Приложении № 3** к настоящему Договору.

**3.3.** Если энергопринимающие устройства Потребителя на дату заключения настоящего Договора не оборудованы приборами учёта, а также в случае выхода из строя, утрате, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), Потребитель обязан обеспечить доступ к месту установки таких приборов представителям сетевой организации, выполняющей мероприятия по вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний. **3.4.** При получении от сетевой организации запроса на установку (замену) прибора учёта, Потребитель обязан в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения такого запроса либо подтвердить предложенные дату и время допуска к местам установки приборов учета для совершения действий по установке (замене) и допуску в эксплуатацию приборов учета, либо согласовать иные дату и (или) время.

При ненаправлении Потребителем сетевой организации в установленный срок ответа на запрос на установку (замену) прибора учета, при получении ответа об отказе в установке прибора учета или при двукратном недопуске к месту установки прибора учета, но не ранее 4 месяцев с момента первого недопуска, прибор учета подлежит установке в ином месте, максимально приближенном к границе балансовой принадлежности, с уведомлением о смене места установки с указанием адреса такого места.

После двухстороннего подписания объем потребления электрической энергии для расчета за потребленную электрическую (мощность) и оказанные услуги по передаче электрической энергии определяется в порядке, установленном п. 182 Основных положений функционирования розничных рынков.

**3.5.** Приборы учета, которыми оборудованы энергопринимающие устройства Потребителя, должны быть допущены в эксплуатацию сетевой организацией в порядке, установленном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков.

**3.6.** Мероприятия по установке (замене) расположенного в границах балансовой принадлежности Потребителя прибора электрической энергии и допуску вновь установленного прибора учета в эксплуатацию выполняются сетевой организацией в срок, не превышающий (вместе) месяцев с даты получения обращения Потребителя об истечении интервала между поверками, срока эксплуатации, а также об утрате, о выходе прибора учета из строя и (или) его неисправности либо с даты выявления истечения срока поверки, срока эксплуатации, неисправности такого прибора учета в ходе проведения его проверки или с даты признания прибора учета утраченным.

При этом в случае, если в ходе выполнения работ по установке (замене) прибора учета сохраняются контрольные пломбы и знаки визуального контроля, ранее установленные при допуске в эксплуатацию соответствующего прибора учета Потребителя, повторные мероприятия по допуску в эксплуатацию такого прибора учета не проводятся.

**3.7.** Если приборы учета, расположены по обе стороны границы балансовой принадлежности смежных субъектов розничного рынка, то выбор расчетного прибора учета осуществляется исходя из одного из следующих критериев (в порядке убывания приоритета):

в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий проведение измерений с минимальной величиной потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки;

при равных величинах потерь электрической энергии от места его установки до точки поставки в качестве расчетного принимается прибор учета, в том числе входящий в измерительный комплекс, обеспечивающий минимальную величину погрешности измерительного канала;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, позволяющий измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, а том числе входящий в измерительный комплекс;

при равенстве условий, указанных в абзацах втором - четвертом настоящего пункта, в качестве расчетного принимается прибор учета, входящий в состав автоматизированной информационно-измерительной системы учета или интеллектуальной системы учета.

**3.8.** В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств Потребителя до завершения процедуры их технологического присоединения допуск в эксплуатацию прибора учета, установленного в процессе технологического присоединения соответствующих энергопринимающих устройств, организует сетевая организация в рамках выполнения мероприятий по их технологическому присоединению.

**3.9.** Запрос на установку (замену) прибора учета и (или) приглашение для участия в процедуре допуска прибора учета с указанием даты, времени и места проведения соответствующих организационно-технических мероприятий направляются в адрес Стороны сетевой организацией в порядке, установленном разделом X Основных положений функционирования розничных рынков.

**3.10.** Потребитель обязан направить для участия в процедуре допуска прибора учета в эксплуатацию своего уполномоченного представителя.

**3.11.** По итогам допуска прибора учета в эксплуатацию сетевая организация обеспечивает установку контрольной одноразовой номерной пломбы и (или) знака визуального контроля, а также составляет Акт допуска прибора учета в эксплуатацию (по форме **Приложения №5** к настоящему Договору), подписываемый всеми участниками данной процедуры, с указанием, в том числе, решения о допуске прибора учета в эксплуатацию или об отказе в таком допуске, причин недопуска и конкретных мероприятий для обеспечения допуска.

**3.12.** Прибор учета, установленный и допущенный в эксплуатацию сетевой организацией в рамках исполнения обязанностей, указанных согласно п. 136 Основных положений функционирования розничных рынков, становится расчетным прибором учета и используется в расчетах с даты его допуска в эксплуатацию. Основанием для применения показаний установленного прибора учёта является наличие акта допуска прибора учета в эксплуатацию и (или) паспорта-протокола измерительного комплекса.

**3.13.** Потребитель обязан производить снятие показаний, не присоединенных к интеллектуальной системе учета расчётных приборов учёта, а также транзитных (расчетных) приборов учета (используемых для целей определения объема электрической энергии (мощности), передаваемой в сети смежных субъектов электроэнергетики (смежных сетевых организаций и потребителей, имеющих отдельные договоры с Гарантирующим поставщиком)) и передавать их Гарантирующему поставщику в порядке и сроки, установленные настоящим Договором, а также производить снятие, фиксацию и хранение показаний не включенных в интеллектуальную систему учета контрольных приборов учёта (при их наличии) в порядке и сроки, аналогичные снятию показаний расчётных приборов учёта. Показания транзитных (расчетных) приборов учета должны быть согласованы со смежными субъектами электроэнергетики и предоставляться в адрес Гарантирующего поставщика с подтверждающими документами.

В случае установки приборов учета, в том числе входящих в состав измерительного комплекса или системы учета, в границах балансовой принадлежности электросетевого хозяйства сетевой организации показания приборов учета предоставляются Гарантирующему поставщику сетевой организацией и используются для осуществления расчетов за электрическую энергию (мощность), поставляемую по настоящему Договору.

**3.14.** Потребитель обязан обеспечить доступ к месту установки прибора учета представителей организаций, уполномоченных на совершение действий по установке, вводу в эксплуатацию и демонтажу прибора учета, проверке и снятию показаний, в том числе контрольному снятию показаний.

Потребитель также обязан обеспечить допуск представителям владельца приборов учёта, установленных в границах энергопринимающих устройств Потребителя, для осуществления их эксплуатации.

**3.15.** Потребитель, являющийся собственником приборов учета и (или) иного оборудования, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках, а также являющийся собственником (владельцем) и (или) пользователем объектов, на которых установлены такие приборы учета и (или) иное оборудование, не вправе по своему усмотрению демонтировать приборы учета и (или) иное оборудование, ограничивать к ним доступ, вмешиваться в процесс удаленного сбора, обработки и передачи показаний приборов учета (измерительных трансформаторов), в любой иной форме препятствовать их использованию для обеспечения и осуществления контроля коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе препятствовать проведению проверок целостности и корректности их работы, использованию для этих целей данных, получаемых с принадлежащих им приборов учета электрической энергии.

**3.16.** В случае, если расчетные средства учета расположены не в точках поставки (т.е. не на границе балансовой принадлежности электрических сетей), объем учтенной расчетными средствами учета электрической энергии корректируется с учетом величины нормативных потерь электрической энергии, возникающих на участке сети от точки поставки (границы балансовой принадлежности электрических сетей) до места установки расчетных средств учета.

## 4. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

**4.1.** Фактический объем потребления электрической энергии в расчетном периоде определяется:

по иным потребителям электрической энергии за расчетный период исходя из показаний расчетных средств учета электроэнергии

## 5. УСЛОВИЕ О ЦЕНЕ ДОГОВОРА

**5.1.** Оплата по настоящему Договору производится по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены, устанавливаемом в соответствии с положениями действующих на момент оплаты федеральных законов, иных нормативных правовых актов, а также актов уполномоченных органов власти в области государственного регулирования тарифов.

В случае, если в ходе исполнения настоящего Договора вступил в силу нормативный правовой акт, изменяющий порядок определения цены по договору, или уполномоченным органом власти в области государственного регулирования тарифов принят акт об установлении новой цены (тарифа), Стороны, с момента введения его в действие при осуществлении расчетов по настоящему Договору, обязаны применять новый порядок определения цен и (или) новую цену (тариф) без дополнительного согласования.

**5.2.** В случае если на дату выставления Гарантирующим поставщиком счета на оплату электрической энергии (мощности) перерегулируемые цены за предшествующий расчетный период не определены, для определения размера платежа в соответствии с **пунктом 6.1.** настоящего Договора используются перерегулируемые цены за последний расчетный период, в отношении которого они определены и официально опубликованы. При этом перерегулируемые цены должны быть проиндексированы в соответствии с изменением тарифов на услуги по передаче электроэнергии, если такое изменение имело место.

**5.3.** Продажа электрической энергии и мощности по настоящему Договору осуществляется по перерегулируемым ценам.

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) за соответствующий расчетный период рассчитываются Гарантирующим поставщиком для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период исходя из ценовой категории, выбранной потребителем в **пункте 5.6.** настоящего Договора.

**5.4.** Гарантирующий поставщик публикует на своем сайте в сети «Интернет» **не позднее 15 дней** со дня окончания расчетного периода, составляющие расчета средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), используемых для расчета предельного уровня нерегулируемых цен.

**5.5.** Потребитель в отношении совокупности точек поставки в рамках границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности менее 670 кВт имеет право выбрать:

**первую ценовую категорию** - при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период);

**вторую ценовую категорию** - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

**третью ценовую категорию** - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора одноставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

**четвертую ценовую категорию** - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при условии выбора двухставочного варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии или осуществления расчетов по двухставочному варианту тарифа на услуги по передаче электрической энергии без выбора варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

**пятую ценовую категорию** - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электрической энергии, при

**шестую ценовую категорию** - в случае, если энергопринимающие устройства, в отношении которых приобретается электрическая энергия (мощность), оборудованы приборами учета, позволяющими в интервал времени, составляющий один час, определять объемы потребления электрической энергии или осуществляется расчет за электрическую энергию, а также при включении в настоящий Договор условия о планировании объемов потребления электрической энергии по часам суток.

Потребитель в отношении совокупности точек поставки в границах границ балансовой принадлежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности не менее 670 кВт имеет право выбрать только с третьей по шестую ценовые категории.

**5.6.** Потребитель для осуществления расчетов за электрическую энергию по совокупности точек поставки выбрал следующую ценовую категорию с учетом дифференциации нерегулируемых цен **первую ценовую категорию**.

**5.7.** В случае выбора Потребителем для расчетов за электроэнергию (мощность) пятой или шестой ценовой категории, Потребитель дополнительно обязан

а) сообщать Гарантирующему поставщику по форме **Приложения № 1А** к настоящему Договору детализацию планового объема потребления электроэнергии по часам суток **за 2 дня до суток**, по которые осуществляется планирование потребления **до 9 часов этого дня**. При этом Потребитель **за 1 день до суток**, на которые осуществляется планирование потребления, **до 9 часов этого дня** вправе скорректировать сообщенные плановые объемы потребления электроэнергии по всем или некоторым часам суток путем их уменьшения;

б) оплачивать в случаях и в порядке, установленном законодательством РФ, стоимость электроэнергии в суммарном за расчетный период объеме отклонений фактических почасовых объемов покупки электроэнергии от соответствующих плановых почасовых объемов потребления электроэнергии, о которых Потребитель сообщил Гарантирующему поставщику.

**5.8.** Потребитель вправе изменить ценовую категорию путем направления уведомления Гарантирующему поставщику **за 10 рабочих дней** до начала расчетного периода, с которого предполагается изменить ценовую категорию. При этом изменение уже выбранного на текущий период регулирования варианта расчета за услуги по передаче электроэнергии не допускается.

**5.9.** Потребитель в течение одного месяца с даты принятия уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов решения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, направляет Гарантирующему поставщику письменное уведомление о выборе на период регулирования варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный или двухставочный) и ценовой категории. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа.

**5.10.** Значения предельных уровней нерегулируемых цен доводятся Гарантирующим поставщиком до сведения Потребителя в счетах (счетах-фактурах) на оплату электрической энергии (мощности).

**5.11.** В случае, если Потребитель не выбрал ценовую категорию, то расчеты за потребленную электрическую энергию производятся по варианту ценовой категории, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

## 6. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ПЛАТЕЖЕЙ.

**6.1.** Расчетный период составляет один календарный месяц. Оплата Потребителем приобретаемой электрической энергии и мощности производится в следующем порядке:

**30 процентов** стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится **до 10-го числа** этого месяца;

**40 процентов** стоимости электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки в месяце, за который осуществляется оплата, вносится **до 25-го числа** этого месяца;

стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, за вычетом средств, внесенных Потребителем в качестве оплаты электрической энергии (мощности) в течение этого месяца, оплачивается **до 18-го числа** месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если размер предварительной оплаты превысит стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

**6.2.** Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Потребителем в соответствии с **пунктом 6.1.** настоящего Договора в течение месяца, в котором осуществляется потребление электрической энергии (мощности), стоимость электрической энергии (мощности) в подлежащем оплате объеме покупки определяется исходя из нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) предшествующий расчетный период для соответствующей ценовой категории с учетом дифференциации нерегулируемых цен.

Подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) принимается равным объему потребления электрической энергии (мощности) за предшествующий расчетный период. В случае отсутствия указанных данных подлежащий оплате объем покупки электрической энергии (мощности) рассчитывается исходя из отношения максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, указанной в **Приложении 1** к настоящему Договору, и коэффициента оплаты мощности, равного 0,002824. В случае отсутствия сведения о максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в Приложении 1 к настоящему Договору величина максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя определяется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг.

**6.3.** Окончательный расчет за расчетный месяц производится на основании полученного от Гарантирующего поставщика счета-фактуры (или счета).

Одновременно со счетом-фактурой Гарантирующий поставщик направляет Потребителю Акт приема-передачи электроэнергии (далее - Акт) Потребитель обязан его подписать и один экземпляр направить Гарантирующему поставщику (по почте и по телефаксу) в течение трёх дней с момента получения Акта приема-передачи.

Датой подписания Потребителем Акта считается дата получения Гарантирующим поставщиком указанного Акта. В случае непредставления Потребителем в адрес Гарантирующего поставщика подписанного Акта или мотивированных возражений в течение 3 дней после отправки Акта Потребителю, Акт считается акцептованным Потребителем, а обязательства Гарантирующего поставщика по подаче электрической энергии и мощности - исполненными в расчетном периоде надлежащим образом в полном объеме.

**6.4.** В случае наличия у Потребителя энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, Гарантирующий поставщик рассчитывает и в информационных целях указывает в счете оплаты электрической энергии и мощности отдельной строкой величину резервируемой максимальной мощности за расчетный период, определяемую в соответствии с законодательством РФ на основании величин максимальной мощности и величины мощности в часы по передаче электрической энергии.

**6.5.** Потребитель вправе осуществить платеж в большем размере, чем предусмотрено **пунктом 6.1.** настоящего Договора.

**6.6.** Если срок платежа приходится на выходные и праздничные дни, оплата производится в день, обеспечивающий ее поступление на расчетный счет Гарантирующего поставщика, предшествующий выходному (праздничному).

6.7.Расчеты за электрическую энергию (мощность) производятся платежными средствами. Дата оплаты является днем поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

6.8. В случае, если финансирование потребителя осуществляется за счет средств федерального бюджета, цена договора (контракта) определена исходя из выделенных лимитов бюджетных обязательств на 20___ г. и составляет _____ руб.

В случае изменения лимитов бюджетных обязательств в течение срока действия настоящего договора (контракта), а также на очередной финансовый год сторона вносит изменения в договор (контракт) путем подписания дополнительного соглашения.

6.9. Стороны обязуются ежеквартально проводить сверку расчетов с определением обязательств по настоящему Договору, оформляемому Актом сверки. В целях проведения сверки расчетов Гарантирующим поставщиком не позднее 20 числа месяца, следующего за расчетным, формируется и предъявляется Потребителю акт сверки. Сообщение направляется по почте заказным уведомительным письмом Гарантирующего поставщика. Акт сверки в двух экземплярах, который подлежит рассмотрению, подписанию Потребителем и направлению Гарантирующему поставщику одного экземпляра в течение 5-ти календарный дней с момента его получения. В случае не подписания, не предоставления мотивированного отказа от подписания, либо оформленного с разногласиями Акта сверки в установленный настоящим пунктом срок, размер обязательств, отраженный в направленном Гарантирующим поставщиком Потребителю Акте сверки считается признанным Потребителем.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. Гарантирующий поставщик и сетевая организация несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в соответствии с техническими регламентами и иными обязательными требованиями в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

Если энергопринимающее оборудование Потребителя присоединено к сетям сетевой организации опосредованно через энергопринимающие устройства, объекты по производству электрической энергии (мощности), объекты электросетевого хозяйства лиц, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, Гарантирующий поставщик несет перед Потребителем ответственность за надежность энергоснабжения и качество электрической энергии только в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

7.2. Гарантирующий поставщик и сетевая организация не несут ответственности за убытки Потребителя, возникшие в связи с введением ограничения режима потребления электрической энергии, в результате не соответствия схем электроснабжения Потребителя соответствующей категории надежности.

7.3. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение принятых на себя обязательств в случае, если данное неисполнение явилось следствием непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств: наводнение, пожар, землетрясение и другие неблагоприятные природные явления, военные действия и операции. Сторона вправе ссылать на указанные форс-мажорные обстоятельства, если они существовали на территории где подлежит исполнению настоящий Договор, а также на территории нахождения имущества Сторон.

7.4. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Потребителем обязательств по оплате Гарантирующему поставщику в соответствии с разделом 6 настоящего Договора, Потребитель обязуется уплачивать Гарантирующему поставщику неустойку в размере 1/130 ставки рефинансирования Центрального Банка РФ за каждый день просрочки.

7.5. При несоблюдении Потребителем условий одностороннего уменьшения приобретаемых объемов электрической энергии (мощности) или одностороннего отказа от исполнения Договора, Потребитель продолжает нести обязательства по настоящему Договору в полном объеме.

7.6. В случае неисполнения Потребителем обязательств, предусмотренных п. 3.3 настоящего Договора, Потребитель обязуется возместить сетевой организации расходы, связанные с оборудованием энергопринимающих устройств Потребителя приборами учета, а в случае неисполнения данных обязательств в добровольном порядке также понесенные ей расходы в связи с необходимостью принудительного взыскания данных расходов с Потребителя в порядке, предусмотренном действующим законодательством.

7.7. Стороны несут ответственность и в иных случаях, предусмотренных настоящим Договором и действующим законодательством.

## 8. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

8.1.Настоящий Договор заключен с « 1 » января 2023 г. по « 31 » декабря 2023 г. и считается ежегодно продленным на тот же срок (календарный год) и на тех же условиях, если не **менее чем 30 дней** до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении, либо о заключении нового договора. В части расчетов договор считается действующим до полного исполнения сторонами обязательств.

8.2. В случае если настоящий Договор заключается при смене собственника энергопринимающего устройства, исполнение Сторонами обязательств по настоящему Договору осуществляется с даты возникновения у Потребителя (нового собственника) права собственности на энергопринимающее устройство при условии соблюдения Потребителем тридцатидневного срока для направления Гарантирующему поставщику заявления о заключении договора энергоснабжения в отношении соответствующего энергопринимающего устройства, если иное не определено соглашением между предыдущим и новым собственником энергопринимающего устройства.

8.3. В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения, исполнение Сторонами обязательств по настоящему Договору осуществляется:

а) с даты фактической подачи сетевой организацией напряжения и мощности на объекты Потребителя, соответствующей дате фактического присоединения, указанной в акте об осуществлении технологического присоединения;

б) со дня составления и размещения сетевой организацией на своем официальном сайте в личном кабинете Потребителя акта об осуществлении технологического присоединения, подписанного со стороны сетевой организации, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств Потребителя осуществляется по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

8.4. В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств, указанных в Приложении № 3 к Договору, в отношении которых сетевой организацией введено полное и (или) частичное ограничение режима потребления электрической энергии (мощности), в том числе в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Потребителем (действовавшим в его интересах лицом) обязательств по оплате электрической энергии (мощности), услуг по передаче электрической энергии и (или) услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, по предыдущему Договору с Потребителем, исполнение Гарантирующим поставщиком обязательств по настоящему Договору начинается не ранее даты и времени отмены указанного ограничения режима потребления в связи с устранением обстоятельств, явившихся основанием для введения указанного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

8.5. В случае если настоящий Договор заключается в отношении энергопринимающих устройств до завершения процедуры их технологического присоединения Приложение № 3 оформляется Гарантирующим поставщиком и подписывается Сторонами в течение 30

(тридцати) дней с момента получения Гарантирующим поставщиком документов, подтверждающих осуществление работ технологического присоединения.

До подписания Сторонами Приложения № 1 к Договору необходимые для исполнения настоящего Договора сведения содержатся исходя из предоставленных сетевой организацией в адрес Потребителя документов о технологическом присоединении.

При этом копия Акта согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Потребителя предоставляется Гарантирующему поставщику сетевой организацией в течение 2 (двух) рабочих дней с даты подписания, после чего по ставшей неотъемлемой частью настоящего Договора Указанный документ может быть также представлен Потребителем.

**8.6.** В случае если Потребитель владеет энергопринимающими устройствами (объектами электроснабжения), в отношении которых настоящий Договор, на время аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами) заключен иным лицом, исполнение обязательств Гарантирующего поставщика по настоящему Договору ограничивается сроком действия договора аренды (иного основания временного пользования энергопринимающими устройствами) после возобновляется на срок предоставления энергопринимающих устройств (иных) Исполнение обязательств Гарантирующего поставщика предоставления Потребителем по определяющих предоставление документов.

**8.7.** Изменение, расторжение и/или прекращение действия настоящего Договора не освобождает стороны от взаимных расчетов за поставленную электрическую энергию (мощность).

Для осуществления окончательного расчета за поставленную по настоящему Договору электрическую энергию (мощность) Потребитель обязан предоставить Гарантирующему поставщику показания приборов учета, не включенных в интеллектуальную систему учета, на дату расторжения (прекращения действия) или изменения настоящего Договора.

**8.8.** Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых один находится у Гарантирующего поставщика, один – у Потребителя.

## 9. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

**9.1.** Настоящий Договор заключен в соответствии с положениями законов и (или) иных нормативных правовых актов, действующих на момент его заключения.

**9.2.** В случае, если после заключения настоящего Договора будут приняты законы и (или) иные нормативные правовые акты, устанавливающие иные правила исполнения публичных договоров или содержащие иные правила деятельности Гарантирующего поставщика, сетевой организации, Потребителя и иных субъектов, деятельность которых влияет на надлежащее исполнение настоящего Договора, то установленные такими нормативными правовыми актами новые (в том числе измененные) нормы обязательны для Сторон настоящего Договора с момента их вступления в законную силу (в том числе с момента, указанного в самих нормативных правовых актах). При этом считаются согласованными императивные нормы без дополнительного согласования.

**9.3.** В случае, если новая (измененная) норма права предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то такое соглашение по отличным от диспозитивной нормы условиям должно быть достигнуто **в течение 15 календарных дней** с момента получения одной из Сторон соответствующего предложения. При не достижении согласия Сторонами по отличным от диспозитивной нормы условиям в указанный в настоящем пункте срок, считаются согласованными диспозитивные нормы. Действие согласованного Сторонами условия распространяется на отношения Сторон, возникшие с даты вступления в силу закона и (или) иного нормативного правового акта, если иной срок не указан в соглашении.

**9.4.** Все уведомления и сообщения в рамках настоящего Договора направляются в письменной форме, в форме СМС-уведомлений, на электронную почту, путем включения соответствующего уведомления в счет на оплату, публикацией в СМИ. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они направлены заказным письмом с уведомлением о вручении, по телефаксу или доставлены нарочно по юридическим (почтовым) адресам сторон, а также направлены на номер мобильного телефона и электронной почты, указанные в настоящем Договоре.

**9.5.** Стороны договорились о возможности использования факсимильной подписи при подписании настоящего договора, приложений к нему, а также дополнительных соглашений и изменений к настоящему договору.

**9.6.** Если между Сторонами заключено соглашение о порядке использования электронной подписи, то документы, предусмотренные настоящим Договором, подписанные в установленном порядке с применением электронной подписи, считаются совершёнными в надлежащей форме.

**9.7.** Все разногласия, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством РФ.

**9.8.** В случае невозможности разрешения споров путем переговоров:

а) споры, разногласия и требования, возникающие в связи с заключением, изменением, расторжением или недействительностью Договора, могут быть переданы на рассмотрение суда (арбитражного суда);

б) споры, которые возникли или могут возникнуть между Потребителем и Гарантирующим поставщиком в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением денежного обязательства, возникшего из настоящего Договора, в том числе обязанности возместить убытки или уплатить неустойку в случае нарушения настоящего Договора, могут быть переданы Сторонами на разрешение суда после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию, под которым понимается направление претензии, по истечении 10 (десяти) календарных дней со дня наступления одного из следующих событий (в зависимости от того, какое из указанных ниже событий наступит раньше):

- направление Потребителю (Гарантирующему поставщику) заказным письмом с уведомлением о вручении соответствующей претензии;

- получение Потребителем (Гарантирующим поставщиком) направленной (врученной) ему соответствующей претензии, если претензия доставлена или вручена Потребителю (Гарантирующему поставщику) непосредственно Потребителем (Гарантирующим поставщиком) или нарочным;

- направление Потребителю (Гарантирующему поставщику) на адрес электронной почты последнего, указанный в настоящем договоре, соответствующей претензии. При этом Потребитель считается получившим претензию в день ее отправления Гарантирующим поставщиком на адрес электронной почты Потребителя, указанный в настоящем Договоре.

## 10. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

**10.1. «Гарантирующий поставщик»:**

**ПАО «Россети Северный Кавказ»**
(наименование Гарантирующего поставщика)

**357506, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Подстанционная, 13А**
(юридический адрес Гарантирующего поставщика)

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго»
(наименование филиала Грантирующего поставщика)

367000, РД, г. Махачкала, ул. Дахадаева, 73 «А»
(адрес филиала Гарантирующего поставщика)

**Номер телефона/факса:** 8(8722)51-87-42, 66-32-59
**Адрес электронной почты:** info@dag.rossetisk.ru; Сайт: www.rossetisk.ru
**ОГРН** 1062632029778
**ИНН/КПП** 2632082033 / 057243001
**р/сч** 40702810200000025503 в АО "АБ "РОССИЯ" г. Санкт-Петербург
**к/сч** 30101810800000000861
**БИК** 044030861
**Назначение платежа:** за электроэнергию для Филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго»

**10.2.«Потребитель»:**

Администрация муниципального образования сельское поселение сельсовет Аркабашинский» Ногайского района Республики Дагестан
(наименованиеПотребителя)

368803 РД Ногайский район с. Леваши
(юридический адрес Потребителя)

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Основной государственный регистрационный номер (ОГРН/ОГРНИП): | 1 | 0 | 2 | 0 | 5 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 | 3 | 9 | | |
| Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН): | 0 | 5 | 2 | 5 | 0 | 0 | 1 | 2 | 0 | 5 | | | | | |
| Код причины постановки (КПП): | 0 | 5 | 2 | 5 | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | | | | | | |
| Общероссийский классификатор видов экономической деятельности (ОКВЭД): | 8 | 4 | . | 1 | 1 | . | 3 | 5 | | | | | | | |
| Казначейский счет | 03231643826404110300 | | | | | | | | | | | | | | |

Номер телекса _____ Номер факса _____; Номер телефона 89238000505
Адрес электронной почты _____

Расчетный счет № _____ в Отделение - НБ Республика Дагестан Банка России// УФК по Республике Дагестан г. Махачкала
(наименование банка, почтовый индекс, адрес)

Корр. счет № 40102810945370000069 БИК 018209001
код ОКПО 04292028 код ОКОПФ75404 код ОКОГУ 3300500 код ОКВЭД 84.11.35

**11. ПРИЛОЖЕНИЯ к настоящему договору:**

1. Договорный объем потребления электрической энергии и величины заявленной мощности (со сведениями о распределении величины, максимальной и заявленной мощности по каждой точке поставки).
1А. Формат интервального договорного объема потребления электрической энергии с почасовой детализацией.
2. Акт об осуществлении технологического присоединения.
3. Перечень точек поставки, средств учета и мест их установки.
4. Формат отчета Потребителя о потреблении электроэнергии в расчетном периоде.
5. Акт допуска прибора учета в эксплуатацию (для однофазного прибора учета и для трехфазного прибора учета).
6. Форма «Акт приема-передачи электрической энергии».
7. Акт согласования аварийной и технологической брони

Документы о технологическом присоединении, Акт допуска прибора учета в эксплуатацию, Акт согласования технологической и (или) аварийной брони электроснабжения Потребителя, оформленные и подписанные с сетевой организацией в отношении объектов и точек поставки, указанных в Приложениях № 2, №5, №7 к настоящему Договору, становятся неотъемлемой частью Договора с момента их получения Гарантирующим поставщиком от сетевой организации или Потребителем.

**«Гарантирующий поставщик»**

_____ /Б. И. Бекмуратов/
М.П.

Ногайское энергосбытовое отделение

**«Потребитель»**

_____ /Э. Р. Акбердиев/
М.П.

Приложение № 1
к Договору энергоснабжения
от "18" 01. 2023 г. № 05012310000052

Администрация муниципального образования сельское поселение «сельсовет Аристанбековский» Новолакского района Республики Дагестан
(наименование Потребителя)

" 18 " января 2023г.
(дата составления)

на 2023 год
(на какой период)

## 1. ДОГОВОРНЫЙ ОБЪЕМ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И ВЕЛИЧИНА МОЩНОСТИ

| периоды | Объем электрической энергии (кВтч) | | | | | Величина мощности в часы максимума нагрузок (кВт) | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | ВН | СН 1 | СН 2 | НН | Всего | ВН | СН 1 | СН 2 | НН | Всего |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| январь | | | | 2000 | 2000 | | | | 10 | 10 |
| февраль | | | | 2000 | 2000 | | | | 10 | 10 |
| март | | | | 2000 | 2000 | | | | 10 | 10 |
| I квартал | | | | 6000 | 6000 | | | | | |
| апрель | | | | 2000 | 2000 | | | | 10 | 10 |
| май | | | | 2000 | 2000 | | | | 10 | 10 |
| июнь | | | | 2000 | 2000 | | | | 10 | 10 |
| II квартал | | | | 6000 | 6000 | | | | | |
| июль | | | | 2000 | 2000 | | | | 10 | 10 |
| август | | | | 2000 | 2000 | | | | 10 | 10 |
| сентябрь | | | | 2000 | 2000 | | | | 10 | 10 |
| III квартал | | | | 6000 | 6000 | | | | | |
| октябрь | | | | 2000 | 2000 | | | | 10 | 10 |
| ноябрь | | | | 2000 | 2000 | | | | 10 | 10 |
| декабрь | | | | 2000 | 2000 | | | | 10 | 10 |
| IV квартал | | | | 6000 | 6000 | | | | | |
| ВСЕГО: | | | | 24000 | 24000 | | | | | |

### 1.1. Свод итоговых показателей

| Показатели | Уровни напряжения | | | | Всего |
|---|---|---|---|---|---|
| | ВН | СН1 | СН2 | НН | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| *Всего объем электроэнергии на год по уровню напряжения (кВт.ч.)* | | | | 24000 | 24000 |
| *Предельная заявленная мощность в году по уровню напряжения (кВт)* | | | | 10 | 10 |

## 2. Распределение договорного объема электрической энергии, величины максимальной и заявленной мощности энергопринимающих устройств Потребителя по каждой точке присоединения (точке поставки)

| объект (энергопринимающее устройство) Потребителя | Диспетчерское наименование точки поставки | уровень напряжения | Мощность электрооборудования (max/год) | Годовой объем электроэнергии (кВт.ч.) |
|---|---|---|---|---|

| Наименование | место положения (адрес) | ПВ, ТП, ф-р, Опора и т.п.) | | Максимальная (кВт) | Заявленная (кВт) | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| Администрация МО с/п «с.с. Арслановский» | РД Кизилюртовский район с. Зеленгоул | ПС Т.-Мектеб ТП-13/10 КТП-27 пр 22/100 | 1ВН | 5 | 5 | 2400 |
| Уличное освещение | с. Зеленгоул, Казанишгоул | ПС Т.-Мектеб 110/35/10 | 1ВН | 5 | 5 | 21600 |
| | | | | ВСЕГО: | 10 / 10 | 24000 |

**Примечание:**

*Часы максимума нагрузок электросети*

1 *устанавливается системным оператором*

2 ***столбцы 2, 3, 4, 5, 6 таблицы 1*** *- планируемый объем потребления электрической энергии на соответствующий период;*

3 ***столбцы 7, 8, 9, 10, 11 таблицы 1*** *- планируемое потребление мощности в часы максимума нагрузки;*

4 ***столбец 1 и 2 таблицы 2*** *- определяет юридическое наименование и местонахождения объекта;*

5 ***столбец 3 таблицы 2*** *- диспетчерское наименование точки поставки (технического присоединения к сетям сетевой организации или владельца сетей);*

6 ***столбец 4 таблицы 2*** *- уровень напряжения (ВН, СН1, СН2, НН)*

7 ***столбец 5 таблицы 2*** *- наибольшая величина мощности, определенная к одномоментному использованию энергопринимающими устройствами, в соответствии с документами о тех.присоединении, обусловленная составом энергопринимающих устройств*

8 ***столбец 6 таблицы 2*** *- величина мощности, планируемой к использованию в предстоящем расчетном периоде регулирования*

9 ***столбец 7 таблицы 2*** *- распределение суммарного договорного объема электрической энергии на год (по каждому из уровней напряжения), указанного в столбцах 2, 3, 4 таблицы 1, в разрезе точек поставки (при этом, итоговый объем электроэнергии в столбце 7 таблицы 2 должен быть равен итоговому объему в столбце 6 таблицы 1 и таблицы 1.1.)*

**Потребитель**

**Гарантирующий поставщик**

# ПЕРЕЧЕНЬ ТОЧЕК ПОСТАВКИ, СРЕДСТВ УЧЕТА И МЕСТ ИХ УСТАНОВКИ

( в т.ч. расчетных и контрольных приборов учета, а также приборов учета реактивной мощности)

«__01__» _____01_____ 2023_г.

(дата составления)

Администрация МО СП «сельсовет Аксаитбековский»

(наименование Потребителя)

| №№ п/п | Объект (энергопринимающее устройство) Потребителя | | Диспетчерское наименование точки поставки (ПС, РУ, ТП, Ф(Л), Опора и т.п.) | Электросчетчики | | | | Трансформаторы тока | Трансформаторы напряжения | расч. коэфф-нт | режим работы час/сос | Потери | | Максимальная мощность, (МВт) | Дата предыдущей поверки | Дата очередной поверки | Межповерочный интервал | Балансовая принадлежность и состояние средств учета | Уровень напряжения |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Наименование объекта | Место нахождения (адрес) | | Место установки прибора учета | Тип, класс точности, дата гос.поверки | Номер | показания | Тип, коэфф. тр | Тип, коэфф. тр | | | в сетях | в силовых трансформаторах | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Уличн. освещение | с. Ленинаул | ПС Т-Мектеб 110/35/10 | Без прибора учета | 20 ламп.*0,25 кВт*12 часов * 30 дней = 1800кВт/ч. | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

МП

**Потребитель**

**Сетевая организация**

**Гарантирующий поставщик**