

ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

с потребителем, полностью финансируемым за счет средств бюджетов различных уровней

« _____ » _____ 20__ г.

№ 080223209000108

г. Элиста

Публичное акционерное общество «Россети Юг», именуемое в дальнейшем «Гарантирующий поставщик», в лице исполняющего обязанности заместителя генерального директора - директора филиала ПАО «Россети Юг» - «Калмэнерго» Бугаева Мергена Александровича, действующего на основании доверенности от «01» декабря 2021 г. № 61/207-н/61-2021-14-866, действующего на основании доверенности от «10» сентября 2021г. № 211-21, с одной стороны, и Муниципальное казенное общеобразовательное учреждение "Кегультинская средняя общеобразовательная школа имени Героя Советского Союза Михаила Арыковича Сельгикова", именуем___ в дальнейшем «Потребитель», в лице Бордусиновой Натальи
Тарасовны, действующей на основании Устава
_____, с другой стороны, при совместном упоминании именуемые в дальнейшем

Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

ПОНЯТИЯ ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ТЕКСТЕ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

Потребитель - потребитель электрической энергии, являющийся бюджетным учреждением, деятельность которого финансируется из соответствующего бюджета на основе сметы доходов и расходов (в т.ч. казенное предприятие) приобретающий электрическую энергию (мощность) для собственных бытовых и (или) производственных нужд;

Сетевая организация - организация, владеющая на праве собственности или на ином установленном федеральными законами объектами электросетевого хозяйства, с использованием которых такая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии, а также осуществляет в установленном порядке технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям;

Точка поставки - место исполнения обязательств по договорам энергоснабжения, купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), оказания услуг по передаче электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, используемое для определения объема взаимных обязательств субъектов розничных рынков по указанным договорам, расположенное, если иное не установлено законодательством Российской Федерации об электроэнергетике, на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств потребителя, объектов по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, определенной в акте разграничения балансовой принадлежности, а до составления в установленном порядке акта разграничения балансовой принадлежности - в точке присоединения энергопринимающего устройства потребителя (объекта электроэнергетики) к объектам электросетевого хозяйства смежного субъекта электроэнергетики;

Бездоговорное потребление электрической энергии - самовольное подключение энергопринимающих устройств к объектам электросетевого хозяйства и (или) потребление электрической энергии в отсутствие заключенного в установленном порядке договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках;

Безучетное потребление электрической энергии - потребление электрической энергии с нарушением установленного договором энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), договором оказания услуг по передаче электрической энергии) порядка учета электрической энергии со стороны потребителя, выразившимся во вмешательстве в работу прибора учета (системы учета), обязанность по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на потребителя, в том числе в нарушении (повреждении) пломб и (или) знаков визуального контроля, нанесенных на прибор учета (систему учета), в несоблюдении установленных договором сроков извещения об утрате (неисправности) прибора учета (системы учета), а также в совершении потребителем иных действий (бездействий), которые привели к искажению данных об объеме потребления электрической энергии (мощности);

Система коммерческого учета электрической энергии и мощности, приборы коммерческого учета, измерительные комплексы (далее - СКУЭ) - совокупность приборов учета и измерительных трансформаторов тока и (или) напряжения, соединенных между собой по установленной схеме, через которые такие приборы учета установлены (подключены), предназначенная для измерения объемов электрической энергии (мощности) в одной точке поставки Потребителя;

Интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности) (далее - ИСУ) - совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии, а также предоставление информации о результатах измерений, данных о количестве и иных параметрах электрической энергии в соответствии с правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными Правительством РФ.

иные используемые в настоящем договоре понятия и определения имеют значение, определенное

федеральными законами и нормативными правовыми актами в области электроэнергетики.

Пос
телекоммун
Ростов

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Гарантирующий поставщик обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а также самостоятельно или через привлеченных третьих лиц оказывать услуги по передаче электрической энергии и услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям в точках поставки Потребителя, согласованных в **Приложении 3** к настоящему Договору, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность) и оказанные услуги.

1.2. Начало исполнения обязательств по настоящему Договору – с 00 ч. 00 мин. 01.01.2023г.

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 путем заключения соответствующего договора с 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 Потребителя способами, допускающими возможность удаленной передачи сведений о показаниях приборов учета (телефон, факс, сеть «Интернет» и др.)

2.1.4. В течение **5 рабочих дней** со дня получения от Потребителя уведомления, предусмотренного **пунктом 2.4.4.** настоящего Договора направить Потребителю счет для оплаты всех услуг, указанных в **пункте 2.4.4.** настоящего Договора.

2.1.5. 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. Инициировать ограничение режима потребления электрической энергии (мощности) и оказанных услуг в соответствии с пунктами 5, 16, 16(1), Правил полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442, а в случае изменения или отмены указанных Правил – в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

2.2.2. Получать в установленном порядке беспрепятственный доступ (для своего персонала и/или персонала Сетевой организации) в присутствии представителя Потребителя к энергопринимающим устройствам в целях:

- а) снятия не чаще 1 раза в месяц показаний приборов учета;
- б) проведения не чаще 1 раза в месяц контрольных проверок приборов учета (в том числе инструментальных);
- в) допуска в эксплуатацию приборов учета;
- г) присутствия при осуществлении Потребителем действий по самостоятельному частичному ограничению режима своего потребления;
- д) присутствия при осуществлении Потребителем действий по частичному и (или) полному ограничению режима потребления Субабонентов;
- е) контроля за соблюдением Потребителем предусмотренных настоящим Договором и документами о технологическом присоединении режимов потребления электроэнергии и мощности;
- ж) проведения замеров по определению качества электроэнергии;
- з) производства работ на объектах Потребителя по проверке, программированию, пломбированию приборов учета и других видов работ по контролю и обслуживанию приборов учета;
- и) в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством и настоящим Договором.

2.2.3. Требовать компенсации Потребителем затрат, понесенных Гарантирующим поставщиком или Сетевой организацией в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

2.2.4. 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.

2.2.5. Обратиться в Арбитражный суд Республики Калмыкия для принудительного взыскания с Потребителя задолженности за потребленную электрическую энергию, по истечении 5 рабочих дней со дня направления Потребителю претензии (требования) об оплате задолженности.

2.2.6. Уведомлять потребителя о введении ограничения режима потребления электрической энергии (мощности):

- посредством направления короткого текстового сообщения (далее - СМС-сообщений) на номер мобильного телефона, указанный в п. 2.3.28. настоящего Договора;
- посредством направления сообщения на адрес электронной почты, указанный в п. 2.3.28. настоящего Договора;

- посредством публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - сеть "Интернет") - <http://kalmenergo.rosseti-yug.ru/garantiruyushchiy-postavshchik/>;

- посредством опубликования в периодическом печатном издании, являющимся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Республики Калмыкия;

- посредством включения текста уведомления в счет на оплату потребленной электрической энергии (мощности), или любым позволяющим подтвердить доставку указанного уведомления способом.

Потребитель считается надлежащим образом уведомленным о введении ограничения режима потребления в день получения СМС-сообщения или сообщения на электронную почту, в день публикации соответствующего уведомления на официальном сайте Гарантирующего поставщика.

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.

При несвоевременном поступлении средств на лицевой счет Потребителя, открытый в органе федерального казначейства, информировать главного распорядителя (распорядителя) средств федерального казначейства о необходимости исполнения поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства обязательств по оплате электрической энергии.

При принятии Потребителем обязательств сверх доведенных до него лимитов бюджетных обязательств и утвержденной сметы доходов и расходов, указанные обязательства оплатить за счет свободного остатка средств, отраженного на лицевых счетах для учета операций по приносящей доход деятельности (если данному бюджетному учреждению разрешено вести предпринимательскую деятельность в соответствии с его уставом, нормативными правовыми актами).

2.3.2. Обеспечить в срок, установленный законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, оборудование точек поставки средствами учета электрической энергии, в том числе измерительными приборами, соответствующими законодательством РФ требованиям, а также обеспечить их работоспособность (исправность) и соблюдение в течение всего срока действия настоящего Договора эксплуатационных требований к ним, установленных уполномоченным органом по техническому регулированию и метрологии и изготовителем.

2.3.3. Обеспечить допуск уполномоченных представителей сетевой организации к энергопринимающим устройствам в целях установки приборов учета, в случае, если Потребитель в соответствии с **пунктом 2.3.2.** настоящего Договора не обеспечил установку приборов учета в точках поставки и оплатит произведенные Сетевой организацией расходы на установку приборов учета.

2.3.4. Обеспечить сохранность и целостность, установленных в пределах границ балансовой принадлежности Потребителя, расчетного счетчика и его пломб (марок), обеспечивающих достоверность учета.

2.3.5. Соблюдать предусмотренный настоящим Договором режим потребления электрической энергии и мощности, обеспечивать надлежащее техническое состояние, безопасность эксплуатации и исправность находящихся в его ведении (используемого им) энергетических сетей, приборов и оборудования, связанного с потреблением энергии. Балансовая принадлежность объектов электросетевого хозяйства фиксируется в акте технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации.

2.3.6. Своевременно, в сроки и порядке предусмотренном **разделом 3** настоящего Договора, согласовывать договорные объемы потребления электрической энергии и величины заявленной мощности на основании бюджетной сметы (отражаемые по коду классификации операций сектора государственного управления 223 "Коммунальные услуги" - расходы на оплату услуг по предоставлению электроэнергии) в пределах доведенных ему лимитов бюджетных обязательств на принятие и (или) исполнение бюджетных обязательств по обеспечению выполнения функций бюджетного учреждения.

Предоставлять подтверждение наличия установленного Потребителю лимита в рамках бюджетных обязательств.

2.3.7. Беспрепятственно допускать уполномоченных представителей Гарантирующего поставщика и (или) сетевой организации в пункты контроля и учета количества и качества переданной электроэнергии, к средствам учета для цели проверки условий их эксплуатации и сохранности (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.

2.3.8. Обеспечивать соответствие схемы электроснабжения (цепей учета электроэнергии) своих электроприемников (энергопринимающих устройств, энергетических установок) установленным требованиям с учетом их категоричности.

2.3.9. Обеспечивать работу своих электроприемников и схем их питания без внесения искажающих факторов, влияющих на качество получаемой электроэнергии в соответствии с ГОСТ 13.109-97.

2.3.10. Немедленно, в течение суток, сообщать одновременно Гарантирующему поставщику и сетевой организации:

- о нарушении работоспособности (истечения межповерочного интервала, выходе из эксплуатации, утере, обо всех дефектах и случаях отказов в работе) средств учета

(расчетных, контрольных), а также защитных и пломбирующих устройств средств учета;

- о нарушении схемы учета, работы в цепях релейной защиты, пожарах, а также иных нарушениях, аварийных и чрезвычайных ситуациях на энергетических объектах, возникших при использовании электрической энергии и мощностью, в т.ч. связанных с отключением питающих линий и повреждением основного оборудования;

- обо всех неисправностях оборудования, принадлежащего сетевой организации и находящегося в помещении и (или) на территории Потребителя.

2.3.11. Информировать Гарантирующего поставщика и сетевую организацию о плановом, текущем и капитальном ремонте на энергетических объектах – **не позднее чем за 30 дней** до предполагаемой даты начала ремонта.

2.3.12. В случае временного выхода из эксплуатации (в т.ч. выявления неисправности, необходимости замены, поверки) или утраты средств учета (находящегося в ведении Потребителя), **в течение 30 календарных дней** с даты наступления указанных обстоятельств, обеспечить восстановление за свой счет их работоспособности либо установку нового средства учета, с обязательным согласованием с Гарантирующим поставщиком и сетевой организацией (если не согласован иной срок восстановления), а также оплатить величину безучетного потребления, определенную расчетным способом в соответствии с настоящим Договором.

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

2.3.14. Не подключать к сети новых токоприемников, сверх утвержденной величины присоединенной мощности, без оформления и согласования в установленном порядке такого присоединения с Гарантирующим поставщиком и сетевой организацией.

2.3.15. Производить по согласованию и с участием представителя Гарантирующего поставщика и сетевой организации:

- присоединение к сети новых токоприемников (энергопринимающих устройств);
- замену (перестановку) средств учета электрической энергии (мощности);
- установку и (или) замену измерительных трансформаторов тока и напряжения, к вторичным цепям которых подключены средства учета (в т.ч. расчетные, контрольные и т.п.);
- изменение схемы включения средств учета (вторичную коммутацию), влияющую на параметры электрической энергии.

При этом, замена средств учета (в т.ч. измерительных трансформаторов тока и напряжения, расчетных счетчиков и т.п.) производится собственником.

2.3.16. 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 уведомлению, 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.

2.3.17. Компенсировать Гарантирующему поставщику или Сетевой организации затраты, понесенные последним в связи с введением ограничения режима потребления и в связи с восстановлением режима потребления.

2.3.18. Поддерживать в надлежащем техническом состоянии принадлежащие ему средства релейной защиты и противоаварийной автоматики, приборы учета электрической энергии и мощности, устройства, обеспечивающие регулирование реактивной мощности, а также иные устройства, необходимые для поддержания требуемых параметров надежности и качества электрической энергии, и соблюдать требования, установленные для технологического присоединения и эксплуатации указанных средств, приборов и устройств, а также обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внеплановых отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

2.3.19. Исполнять мероприятия по приведению в соответствие с установленными требованиями средств учета, содержащиеся в предписании (Акте), выданном Гарантирующим поставщиком и (или) сетевой организацией, в установленные в нем сроки.

2.3.20. Обеспечить сохранность электроэнергетического оборудования, принадлежащего сетевой организации, расположенного в пределах границ эксплуатационной ответственности (на территории) Потребителя.

2.3.21. В случаях, когда ограничение режима потребления может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям:

составить и направить сетевой организации **в течение 30 рабочих дней** с даты заключения настоящего Договора проект Акта согласования аварийной и (или) технологической брони для его согласования в установленном порядке;

направить Гарантирующему поставщику **не позднее 5 дней со дня** согласования сетевой организацией один экземпляр Акта аварийной и (или) технологической брони.

2.3.22. Поддерживать на границе балансовой принадлежности значения показателей качества электрической

энергии, обусловленные работой его энергопринимающих устройств, соответствующие 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).

2.3.23. 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.

2.3.24. 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.

2.3.25. Осуществлять действия по самостоятельному введению частичного ограничения режима своего электропотребления, а также частичному и (или) полному ограничению режима потребления субабонента (ов) в соответствии с действующим законодательством и настоящим Договором.

2.3.26. Предоставлять по запросу Сетевой организации технологическую информацию (главные электрические схемы, характеристики оборудования, схемы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, оперативные данные о технологических режимах работы оборудования).

2.3.27. В течение одного месяца с момента утверждения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, тарифов на услуги по передаче электрической энергии выбрать вариант тарифа на услуги по передаче электрической энергии (одноставочный/двухставочный) и в **течение 5 рабочих дней** направить Гарантирующему поставщику уведомление, содержащее сведения о выбранном варианте тарифа на услуги по передаче электроэнергии.

При отсутствии указанного уведомления расчеты за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, производятся по варианту тарифа, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования. В расчетном периоде регулирования не допускается изменение варианта тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

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: 890933998858 и (или) адрес электронной почты: mkocycq@kalked@tk.or.ru, публикации на официальном сайте Гарантирующего поставщика - <http://kalmenergo.rosseti-yug.ru/garantiruyushchiy-postavshchik/>, а также публикации в периодическом печатном издании, являющимся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Республики Калмыкия.

2.3.29. Обеспечивать эксплуатацию СКУЭ, установленной и допущенной в эксплуатацию до 01.07.2020 года, её сохранность и целостность, а также, пломб и (или) знаков визуального контроля, вплоть до истечения, установленного межповерочного интервала, истечения срока эксплуатации, либо до момента выхода из строя или их утраты.

С момента выявления фактов выхода из строя или утраты, срока эксплуатации, неисправности, истечения межповерочного интервала СКУЭ и/или ее элементов, выявления нарушения схемы учета, пломбировки или знаков визуального контроля сообщить в течение 24 часов об этом представителям Сетевой организации, для проведения работ по установке (замене) приборов учета, при необходимости, в срок не превышающей 6 месяцев.

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

2.4. Потребитель имеет право:

2.4.1. Выбора ценовой категории, в том числе предполагающей почасовое планирование объема электропотребления при соблюдении требований действующего законодательства.

2.4.2. 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.

2.4.3. В одностороннем порядке уменьшить объемы электрической энергии (мощности), приобретаемой по настоящему Договору, путем приобретения части объемов по договору, заключаемому с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке при условии выполнения требований, предусмотренных действующим законодательством, с последующим внесением соответствующих изменений в настоящий Договор.

2.4.4. 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.

2.4.5. В случае лишения Гарантирующего поставщика статуса гарантирующего поставщика, перейти 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.

2.4.6. Потребитель, владеющий энергопринимающим устройством или объектом электроэнергетики, ранее технологически присоединенным в надлежащем порядке, по согласованию с Гарантирующим поставщиком вправе присоединить к своим сетям иного владельца объекта электроэнергетики (иного потребителя) при условии соблюдения выданных ранее технических условий.

2.4.7. Для оборудования точек поставки по настоящему Договору приборами учета электрической энергии Потребитель вправе выбрать любое лицо для выполнения данных работ.

2.4.8. Планировать потребление электроэнергии по часам суток при условии оборудования точек поставки приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы потребления электроэнергии.

2.4.9. Осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Договором.

3. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ДОГОВОРНОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

3.1. В целях оптимизации Гарантирующим поставщиком долгосрочного планирования и своевременного учета договорного объема потребления по настоящему Договору в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии и мощности по соответствующему субъекту РФ, Потребитель:

а) ежегодно, не позднее 1 (первого) марта текущего календарного года, заявляет 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 помесечной и поквартальной детализацией (по форме согласно Приложению № 1 к настоящему Договору).

б) в ходе планирования своего потребления вправе, по мере необходимости, производить корректировку заявленных объемов потребления электрической энергии, при соблюдении порядка, предусмотренного **подпунктом «а» пункта 3.1. и пунктом 3.2.** настоящего Договора, исходя из доведенных до Потребителя лимитов бюджетных обязательств.

3.2. Договорный объем потребления электрической энергии и величина заявленной мощности, представленный Потребителем в соответствии с **подпунктом «а» пункта 3.1.** настоящего Договора, должен соответствовать бюджетной смете (отражаемые по коду классификации операций сектора государственного управления 223 "Коммунальные услуги" - расходы на оплату услуг по предоставлению электроэнергии) в пределах доведенных Потребителю лимитов бюджетных обязательств на принятие и (или) исполнение бюджетных обязательств по обеспечению выполнения функций бюджетного учреждения.

3.3. При непредоставлении 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 **пунктом 3.1.** 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.

3.4. Дополнительным соглашением к настоящему Договору может быть предусмотрено условие о планировании Потребителем почасового объема потребления электрической энергии.

4. УЧЕТ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. 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.

С 1 января 2022 года для учета электрической энергии (мощности) подлежат установке приборы учета, соответствующие требованиям к приборам учета электрической энергии, которые могут быть присоединены к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), в соответствии с Правилами предоставления

доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

4.2. В целях надлежащего и достоверного учета активной и реактивной электроэнергии и мощности, а также контроля качества электроэнергии для расчетов между Сторонами настоящего Договора, расчетные средства учета должны быть установлены Потребителем в соответствующих точках поставки на границе балансовой принадлежности

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.

4.3. При наличии автоматизированной системы учета, принятой в установленном порядке для расчетов Гарантирующим поставщиком (сетевой организацией), контроль за соблюдением установленных режимов и учет потребленной электрической энергии производится по данным автоматизированных систем учета.

4.4. Обязанность по установке либо замене приборов учёта, в случаях не связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии (мощности), а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевой организации и иным лицам, возлагается на сетевую организацию и Гарантирующего поставщика. Сетевые организации обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к принадлежащим им на праве собственности или ином законном основании объектам электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (мощности) (за исключением установок и замены коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии), приобретающих электрическую энергию на розничных рынках, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках и объектов электросетевого хозяйства. Гарантирующий поставщик обеспечивает коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках в отношении расположенных в их зоне деятельности многоквартирных домов (за исключением помещений многоквартирных домов, электроснабжение которых осуществляется без использования общего имущества), включая установку коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии.

Сохранность и целостность прибора учета, автоматизированных систем учета, а также пломб и (или) знаков визуального контроля, снятие и хранение его показаний, своевременное информирование собственника прибора учета о его выходе из строя (его утрате или неисправности) возлагается на Потребителя.

4.5. В соответствии с требованиями к классу точности средств учета (электроизмерительных приборов, счетчиков), Потребитель должен выбрать принадлежащие ему трансформаторы тока (ТТ) по пределу коэффициента трансформации таким образом, чтобы обеспечивалась достоверность учета потребленной электроэнергии (мощности). При несоответствии трансформаторов тока фактической средней нагрузке, до приведения узла учета в соответствие требованиям, величина недоучета электроэнергии подлежит дополнительной оплате Потребителем.

4.6. В случае, если Потребитель имеет намерение демонтировать в целях замены, ремонта или поверки прибор учета, то он обязан направить способом, позволяющим подтвердить факт получения, письменную заявку о необходимости снятия показаний существующего прибора учета, осмотра его состояния и схемы подключения до его демонтажа в адрес Гарантирующего поставщика и Сетевой организации.

4.7. Потребитель обязан получить допуск прибора учета в эксплуатацию, для чего он организывает проведение проверки прибора учета Гарантирующим поставщиком и (или) сетевой организацией **в течение 30 дней** с момента подписания настоящего Договора. Процедура допуска прибора учета в эксплуатацию заканчивается составлением акта допуска прибора учета в эксплуатацию, оформленного в соответствии с требованиями действующего законодательства.

4.8. 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 установки такого прибора учета 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, в 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.

4.9. Проверка правильности снятия показания расчетных приборов учета (далее - контрольное снятие показаний) осуществляется **не чаще 1 раза в месяц** Гарантирующим поставщиком или сетевой организацией. В случае когда для проведения контрольного снятия показаний не требуется допуск к энергопринимающим устройствам Потребителя и такое контрольное снятие показаний проводилось в отсутствие Потребителя, подпись Потребителя на акте контрольного снятия показаний не требуется.

Проверка расчетных приборов учета проводится сетевой организацией **не реже 1 раза в год**, в том числе путем проведения инструментальной проверки.

4.10. 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.

Величины нормативных потерь согласованы Сторонами в Приложении № 3 к настоящему Договору.

5. ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФАКТИЧЕСКОГО ОБЪЕМА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ)

5.1. Фактический объем потребления электрической энергии в расчетном периоде определяется:
- по данным потребления электрической энергии за расчетный период исходя из показаний расчетных средств учета электрической энергии;

- расчетными способами, в случаях, предусмотренных настоящим Договором.

5.2. Потребитель ежемесячно, до 25 числа текущего расчетного месяца, обязан представлять в письменном виде Гарантирующему поставщику согласованный с сетевой организацией отчет о потребленной электроэнергии по формату согласно Приложению № 2 к настоящему Договору.

В целях оперативной передачи информации допускается передача показаний Гарантирующему поставщику по телефону (устно) - 8(84735)9-18-84, по факсу (направляется подписанная копия отчета о потреблении) - 8(84735)9-19-58, либо на адрес электронной почты (направляется подписанная копия отчета о потреблении) Кетченеровского отделения - kanduevsvb@ke.rosseti-yug.ru

В этом случае Потребитель обязан в течение трех рабочих дней после сообщения показаний по телефону, но не позднее последнего числа расчетного месяца, представить Гарантирующему поставщику нарочно подписанный оригинал отчета о потреблении.

5.3. При непредставлении Потребителем показаний расчетных средств учета в соответствии с пунктом 5.2. настоящего Договора, а так же в случаях предусмотренных пунктами 5.5., 5.6., 5.7. настоящего Договора объем потребленной Покупателем электрической энергии в расчетном периоде определяется исходя из показаний контрольного прибора учета. При отсутствии контрольного прибора учета объем потребленной Покупателем электрической энергии в расчетном периоде определяется следующим образом:

для 1-го и 2-го расчетных периодов подряд, за которые Потребителем не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяются исходя из показаний расчетного прибора учета за аналогичный расчетный период предыдущего года, а при отсутствии данных за аналогичный расчетный период предыдущего года - на основании показаний расчетного прибора учета Потребителя за ближайший расчетный период, когда такие показания Потребителем были предоставлены;

для 3-го и последующих расчетных периодов подряд, за которые Потребителем не предоставлены показания расчетного прибора учета, объем потребления электрической энергии определяется следующим расчетным способом:

а) если в настоящем Договоре имеются данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя в соответствующей точке поставки, по формуле:

$$W = P_{\text{макс}} \cdot T,$$

где:

$P_{\text{макс}}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств Потребителя;

T - количество часов в расчетном периоде, при определении объема потребления электрической энергии (мощности) за которые подлежат применению расчетные способы, но не более 8760 часов, ч.

б) если в настоящем Договоре отсутствуют данные о величине максимальной мощности энергопринимающих устройств Потребителя, по формулам:

для однофазного ввода:

$$W = \frac{I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

для трехфазного ввода:

$$W = \frac{3 \cdot I_{\text{доп.дл.}} \cdot U_{\text{ф.ном.}} \cdot \cos \varphi \cdot T}{1,5 \cdot 1000},$$

где:

$I_{\text{доп.дл.}}$ - допустимая длительная токовая нагрузка вводного провода (кабеля), А;

$U_{\text{ф.ном.}}$ - номинальное фазное напряжение, кВ;

$\cos \varphi$ - коэффициент мощности при максимуме нагрузки. При отсутствии данных в настоящем Договоре коэффициент принимается равным 0,9.

5.4. Гарантирующий поставщик вправе, по мере необходимости, производить проверку потребления Потребителем электрической энергии и соответствия представленных Потребителем данных средств учета

Балансовый
акт энергетической
сети от
средств

фактически потребленной электроэнергии. В случае обнаружения расхождения между данными о количестве потребленной Потребителем электроэнергии, предоставленными Потребителем, и фактически обнаруженными при проверке данными, расчет стоимости потребленной Потребителем электрической энергии за соответствующий расчетный период производится на основании данных проверки.

Непредоставление Потребителем показаний расчетного прибора учета более 2 расчетных периодов подряд является основанием для проведения внеплановой проверки такого прибора учета Гарантирующим поставщиком и (или) Сетевой организацией.

5.5. В случае 2-кратного недопуска к расчетному прибору учета, установленного в границах энергопринимающих устройств потребителя, для проведения контрольного снятия показаний или проведения проверки приборов учета объем потребления электрической энергии (мощности) начиная с даты, когда произошел факт 2-кратного недопуска, вплоть до даты допуска к расчетному прибору учета, определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном в пункте 5.3. настоящего Договора.

5.6. В случае неисправности, утраты или истечения срока межповерочного интервала расчетного прибора учета либо его демонтажа в связи с проверкой, ремонтом или заменой определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном в пункте 5.3. настоящего Договора.

В случае если в течение 12 месяцев расчетный прибор учета повторно вышел из строя по причине его неисправности или утраты, то определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется:

с даты выхода расчетного прибора учета из строя и в течение одного расчетного периода после этого - в порядке, установленном пунктом 5.3. настоящего Договора;

в последующие расчетные периоды вплоть до допуска расчетного прибора учета в эксплуатацию - в порядке, установленном пунктом 5.3. настоящего Договора.

5.7. При выявлении безучетного потребления электрической энергии, определение объема потребления электрической энергии (мощности) осуществляется в порядке, установленном в пункте 5.3. настоящего Договора.

Объем безучетного потребления электрической энергии (мощности) определяется с даты предыдущей контрольной проверки прибора учета (в случае если такая проверка не была проведена в запланированные сроки, то определяется с даты, не позднее которой она должна быть проведена) до даты выявления факта безучетного потребления электрической энергии (мощности) и составления акта о неучтенном потреблении электрической энергии.

6. УСЛОВИЕ О ЦЕНЕ ДОГОВОРА

6.1. Цена настоящего Договора на 2023 год составляет 90 000,00 рублей.

6.2. Оплата по настоящему Договору производится по цене и (или) в соответствии с порядком определения цены, установленном 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.

6.3. В случае если на дату выставления Гарантирующим поставщиком счета на оплату электрической энергии (мощности) нерегулируемые цены за предшествующий расчетный период не определены, для определения размера платежа в соответствии с пунктом 7.1. настоящего Договора используются нерегулируемые цены за последний расчетный период, в отношении которого они определены и официально опубликованы. При этом нерегулируемые цены должны быть проиндексированы в соответствии с изменением тарифов на услуги по передаче электроэнергии, если такое изменение имело место.

6.4. Продажа электрической энергии и мощности по настоящему Договору осуществляется по нерегулируемым 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 6.5. настоящего Договора.

Гарантирующий поставщик рассчитывает предельные уровни нерегулируемых цен за соответствующий расчетный период, которые дифференцируются по уровням напряжения и соответствуют дифференциации тарифов на услуги по передаче электроэнергии (мощности), по следующим ценовым категориям:

- первая ценовая категория - для объемов покупки электроэнергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;
- вторая ценовая категория - для объемов покупки электроэнергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;
- третья ценовая категория - для объемов покупки электроэнергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электроэнергии в одноставочном выражении.

четвертая ценовая категория - для объемов покупки электроэнергии (мощности), в отношении которой расчетный период осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электроэнергии (мощности) определяется по тарифу на услуги по передаче электроэнергии в двухставочном выражении;

пятая ценовая категория - для объемов покупки электроэнергии (мощности), в отношении которых расчетный период осуществляется почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электроэнергии (мощности) определяется по тарифу на услуги по передаче электроэнергии в одноставочном выражении;

шестая ценовая категория - для объемов покупки электроэнергии (мощности), в отношении которых расчетный период осуществляется почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электроэнергии (мощности) определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.

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

6.5. Потребитель для осуществления расчетов за электрическую энергию по совокупности точек поставки выбрал следующую ценовую категорию, из числа указанных в пункте 6.4. настоящего Договора, с соблюдением особенностей, указанных в настоящем пункте:

первая ценовая категория

(указать один из шести вариантов: первая ценовая категория, вторая ценовая категория, третья ценовая категория, четвертая ценовая категория, пятая ценовая категория, шестая ценовая категория. Первую, вторую, третью и пятую ценовые категории можно выбрать при условии, что потребитель выбрал одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии или рассчитывается в предшествующем периоде регулирования по одноставочному тарифу. Четвертую или шестую ценовые категории можно выбрать при условии, что потребитель выбрал двухставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии или рассчитывается в предшествующем периоде регулирования по двухставочному тарифу. Потребитель максимальной мощности энергопринимающего устройства которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт не может выбрать первую и вторую ценовые категории)

6.6. В случае выбора Потребителем для расчетов за электроэнергию устройства которого в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, дополнительно обязан:

а) сообщать Гарантирующему поставщику детализацию планового объема потребления электроэнергии по часам суток за 2 дни до суток, на 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.

6.7. 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.

6.8. Значения предельных уровней регулируемых цен доводится Гарантирующим поставщиком до сведения Потребителя в счетах (счетах-фактурах) на оплату электрической энергии (мощности).

6.9. Предварительная цена договора определяется исходя из доведенных до Потребителя лимитов бюджетных обязательств на очередной финансовый год и фиксируется в Приложении № 1 к настоящему Договору в порядке предусмотренном разделом 3 настоящего Договора. Впоследствии указанная цена договора корректируется по мере необходимости путем подписанием сторонами дополнительного соглашения.

6.10. В случае, если Потребитель не выбрал в соответствии с пунктом 6.5. настоящего Договора ценовую категорию, то расчеты за потребленную электрическую энергию производятся по варианту ценовой категории, применявшемуся в предшествующий расчетный период регулирования.

7. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

7.1. 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 превышает стоимость объема покупки электрической энергии (мощности) в месяце, за который осуществляется оплата, излишне уплаченная сумма, в случае отсутствия задолженности за предыдущие расчетные периоды, зачисляется в счет платежа за месяц, следующий за месяцем, в котором была осуществлена такая оплата.

7.2. Для определения размера платежей, которые должны быть произведены Потребителем в соответствии с

пунктом 7.1.
(мощности), с
исходя из него
Подлежащие
потребителю

пунктом 7.1. 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) за 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.

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

Потребитель в срок до 15-го числа следующего за расчетным месяцем обязан получить счет – фактуру (Акт приемки сдачи электроэнергии) в пунктах обслуживания Гарантирующего поставщика и в течение трёх дней с момента получения Акта приемки-передачи электроэнергии подписать его и один экземпляр направить Гарантирующему поставщику (по почте и по телефаксу).

7.4. 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 счетах для 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 части услуг по передаче электрической энергии.

7.5. Потребитель вправе осуществить платеж в большем размере, чем предусмотрено **пунктом 7.1.** настоящего Договора.

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

7.7. Расчеты за электрическую энергию (мощность) производятся денежными средствами. Днем оплаты является день поступления денежных средств на расчетный счет Гарантирующего поставщика.

7.8. Стороны обязуются ежемесячно 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 под роспись (либо направляется по почте) подписанный уполномоченным лицом Гарантирующего поставщика Акт сверки в двух экземплярах, который подлежит рассмотрению, подписанию Потребителем и направлению Гарантирующему поставщику одного экземпляра в течение 5-ти календарных 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 признанными Потребителем.

7.9. Гарантирующий поставщик вправе выставить Потребителю корректировочную счет – фактуру в связи с изменением цены или количества электроэнергии (мощности), при этом Потребитель принимает к оплате корректировочные счета – фактуры.

8. КАТЕГОРИЯ НАДЕЖНОСТИ СНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЯ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЕГО ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ

8.1. 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.

8.2. Фактическая схема электроснабжения Потребителя, для которого предусмотрено условие о 1-ой или 2-ой категории надежности, должна соответствовать требованиям Правил устройства электроустановок для данной категории надежности электроснабжения в течение всего срока действия настоящего Договора.

8.3. В случае нарушения соответствия фактической схемы электроснабжения Потребителя требованиям к 1-ой или 2-ой категории надежности, а также невыполнения Потребителем условий об установке резервного источника снабжения электрической энергии (если в **пункте 8.1.** настоящего Договора для Потребителя установлены указанные категории надежности), при возникновении отключений подачи электрической энергии вследствие повреждения оборудования, в том числе в результате стихийных бедствий, а также вследствие необходимости отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей (внеплановые отключения) до установки такого резервного источника, сетевая организация и Гарантирующий поставщик не несут ответственности за нарушение условия о категории надежности по настоящему Договору.

8.4. Величины **максимальной и заявленной мощности** с их распределением по каждой точке поставки (в

целях расчета сбытовой надбавки Гарантирующего поставщика) определяется в **Приложении № 1** к настоящему Договору в порядке, предусмотренном **разделом 3** настоящего Договора. Величина заявленной мощности Потребителя по совокупности точек поставки составляет на день подписания настоящего Договора _____ кВт.

Величина **максимальной мощности** по совокупности точек поставки, обусловленная составом энергопринимающего оборудования и технологическим процессом Потребителя, составляет на день подписания настоящего Договора _____ кВт.

8.5. Если Потребитель (отдельные объекты) относится к категории потребителей, указанных в Приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, то в отношении такого Потребителя (отдельных объектов) в обязательном порядке определяются величины аварийной и технологической брони в соответствующем Акте согласования технологической и (или) аварийной брони согласно **пункту 2.3.21.** настоящего Договора.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

9.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору в соответствии с действующим законодательством.

9.2. Гарантирующий поставщик и сетевая организация несут ответственность перед Потребителем за надежность снабжения его электрической энергией и ее качество в пределах границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в том числе в случае, если энергопринимающие устройства Потребителя присоединены к сетям сетевой организации через энергопринимающие устройства (энергетические установки) лиц, не оказывающих услуги по передаче, либо к бесхозяйным объектам электросетевого хозяйства.

9.3. Потребитель несет ответственность за убытки, возникшие у Гарантирующего поставщика, сетевой организации и иных потребителей, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией, в связи с введением ограничения режима потребления электрической энергии, за каждые из нижелечисленных случаев:

самовольного возобновления подачи электроэнергии, в том числе нарушения пломб, установленных Гарантирующим поставщиком и (или) сетевой организацией, в связи с введенным в отношении Потребителя ограничением режима потребления электрической энергии;

невыполнения требований, содержащихся в уведомлении об ограничении режима потребления, а также в графиках аварийного ограничения потребления, в соответствии с которыми Потребитель уведомленный о необходимости ограничить потребление электрической энергии (мощности), не выполнил самостоятельно технические (технологические) мероприятия, обеспечивающие снижение потребления (ограничение) электрической энергии в указанных в уведомлении объемах и периодах суток;

отказа от допуска представителей сетевой организации для осуществления действий по ограничению режима потребления.

нарушения требования **пункта 2.3.21.** настоящего Договора в части обязанности составления Акта согласования аварийной и технологической брони.

9.4. Потребитель несет перед третьими лицами материальную и иную ответственность за вред, причиненный им в результате ненадлежащей эксплуатации находящихся в собственности (ведении, эксплуатации) Потребителя энергетических сетей и иного энергетического оборудования.

9.5. В случае если ограничение режима потребления применяется по отношению к Потребителю, владеющему объектами электросетевого хозяйства, не являющимся сетевой организацией, к которым присоединены энергопринимающие устройства потребителей, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, Потребитель обязан предпринять все необходимые действия для поставки электрической энергии таким потребителям в установленном договором энергоснабжения (договором купли-продажи (поставки) электрической энергии) объеме и нести ответственность за невыполнение таких действий (в том числе за убытки, возникшие вследствие невыполнения таких действий у потребителей, надлежащим образом исполняющих свои обязательства по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией).

9.6. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения Потребителем обязательств по оплате приобретенной электрической энергии и мощности (**пункт 7.1.** настоящего Договора), Потребитель уплачивает Гарантирующему поставщику пени в размере одной сотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки начиная со следующего дня после дня наступления установленного срока оплаты по день фактической оплаты.

9.7. 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.

9.8. 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.

Документ
составлен
в соответствии
с требованиями
ФЗ
от 03.07.2016
г. № 102-ФЗ

обремененные действия и операции. Сторона вправе ссылаться на указанные форс-мажорные обстоятельства, если они существовали на территории где подлежит исполнению настоящий Договор, а также на территории нахождения имущества Сторон.

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

10. УСЛОВИЕ ОБ ОДНОСТОРОННЕМ ИЗМЕНЕНИИ НАСТОЯЩЕГО ДОГОВОРА

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

10.2. 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.

10.3. В случае, если новая (измененная) норма права предусматривает положение, которое может быть изменено соглашением Сторон, то такое соглашение по отличному 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 отличному 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.

11. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И МОМЕНТ НАЧАЛА ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРУ КАЖДОЙ ИЗ СТОРОН

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его заключения и действует по 31.12.2023 года, а его условия применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2023 года.

11.2. Потребитель вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора полностью при условии оплаты Гарантирующему поставщику не позднее чем за 10 рабочих дней до заявляемой Потребителем даты расторжения договора стоимости потребленной электрической энергии (мощности) стоимости потребленной до момента расторжения договора электрической энергии (мощности) и выполнения иных установленных основными положениями функционирования розничных рынков требований.

11.3. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых первый находится у Гарантирующего поставщика, второй – у Потребителя.

12. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

12.1. 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 на официальном сайте Гарантирующего поставщика и в периодическом печатном издании, являющимся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Республики Калмыкия. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они опубликованы в периодическом печатном издании, являющимся источником официального опубликования нормативных правовых актов органов государственной власти Республики Калмыкия, 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.

Уведомление Потребителя вышеуказанными в пункте 12.1. настоящего Договора способами осуществляется по одному из номеров (адресов) Потребителя, указанных в пунктах 13.2. и (или) 13.3. настоящего Договора.

12.2. Взаимоотношение Потребителя и (или) через Гарантирующего поставщика с сетевой организацией, в том числе в части присоединения соответствующих энергопринимающих устройств (энергетических установок) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации, осуществляется в соответствии с нормативными правовыми актами, устанавливающими правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и порядок технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрической сети.

12.3. При принятии Потребителем обязательств сверх доведенных до него лимитов бюджетных обязательств и утвержденной сметы доходов и расходов, и неоплате указанных обязательств, они подлежат взысканию в судебном порядке. При недостаточности у Потребителя денежных средств для исполнения указанных обязательств собственник имущества учреждения несет субсидиарную ответственность по данным обязательствам.

12.4. При исполнении настоящего Договора стороны руководствуются законами в области электроэнергетики, в том числе утверждаемыми Правительством Российской Федерации основными положениями функционирования розничных рынков, а также устанавливающими правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и иными регулирующими функционирование (ценообразование) розничных рынков нормативными документами в области электроэнергетики.

12.5. Все споры Сторон по настоящему Договору рассматриваются в Арбитражном суде Республики Калмыкия

13. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

13.1. «Гарантирующий поставщик»: Публичное акционерное общество "Россети Юг"

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН):	1	0	7	6	1	6	4	0	0	9	0	9	6
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН):	6	1	6	4	2	6	6	5	6	1			
Код причины постановки (КПП):	6	1	6	4	0	1	0	0	1				
Код причины постановки (КПП) крупнейшего налогоплательщика	9	9	7	6	5	0	0	0	1				

Юридический адрес: 344002, г. Ростов – на – Дону, ул. Большая Садовая, 49

Почтовый адрес: 358007, Республика Калмыкия, г. Элиста, Северная промышленная зона

Телефоны: (84722) 4-24-10, факс (84722) 4-41-96

Расчетный счет: № 40702810252000000007 в Юго-Западном банке ПАО Сбербанк г.Ростов-на-Дону

кор. счет № 30101810600000000602, БИК 046015602

Адрес электронной почты: priem@ke.rosseti-yug.ru

13.2. «Потребитель»:

Муниципальное казенное общеобразовательное учреждение "Кегультинская средняя общеобразовательная школа имени Героя Советского Союза Михаила Арыковича Сельгикова"
(наименование Потребителя)

359110, Республика Калмыкия, район Кетченеровский, поселок Кегульта, улица Центральная, 1

(юридический и почтовый адреса Потребителя)

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН):	1020800577027
Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН):	0804007310
Код причины постановки (КПП):	080401001
Общероссийского классификатора предприятий и организаций (ОКПО):	24782467
Общероссийским классификатором органов государственной власти и управления (ОКОГУ):	4210007
Общероссийский классификатор объектов административно-территориального деления (ОКАТО):	85225833001
Общероссийский классификатор видов экономической деятельности (ОКВЭД):	85.14
Общероссийский классификатор форм собственности (ОКФС):	14
Общероссийский классификатор организационно-правовых форм (ОКОПФ):	20904

Номер телефона: 88473597293, номер факса: —

Адрес электронной почты: школкегультакет@гк.08.ru

13.3. Обособленное подразделение (филиал, представительство) «Потребителя»:

(наименование обособленного подразделения Потребителя)

(юридический адрес обособленного подразделения Потребителя)

Код причины постановки (КПП):

Номер телефона: 88473597293, номер факса: —

Адрес электронной почты школкегультакет@гк.08.ru

Расчетный счет № 03231643856250000500 в отделении №6 по Республике Калмыкия г. Элиста

кор. счет № 40102810245320000072, БИК 048580010

14. ПРИЛОЖЕНИЯ к настоящему договору:

1. Договорный объем потребления электрической энергии и величины заявленной мощности (со сведениями о распределении величины присоединенной, максимальной и заявленной мощности по каждой точке поставки).
2. Формат отчета Потребителя о потреблении электроэнергии в расчетном периоде.
3. Перечень точек поставки, средств учета и мест их установки.

«Гарантирующий поставщик»



М.П.

А. А. Бугаев/

«Потребитель»



М.П.

Сурманов ИГ